

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



**Έκθεση Πεπραγμένων Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρίας
Παροχής Αερίου Θεσσαλίας Α.Ε. για τη χρήση που έληξε την 31
Δεκεμβρίου 2007**



ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

	<u>Σελ.</u>
Η ΕΤΑΙΡΙΑ	4
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΤΟΥΣ	5
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ	7
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ.....	8
ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ.....	11
ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	16
ΣΧΟΛΙΑ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	17
ΑΝΘΡΩΠΙΝΟ ΔΥΝΑΜΙΚΟ ΚΑΙ ΟΡΓΑΝΩΣΗ.....	23
ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΕΞΕΛΙΞΗΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ.....	27
ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΟ ΚΛΕΙΣΙΜΟ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ	27
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ 4 ^η ΟΔΗΓΙΑ.....	28
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ.....	29
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	30
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΣΤΑ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	31
ΣΥΝΟΨΗ ΒΑΣΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ	32
ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ.....	38
ΑΨΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ.....	39
ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ ΦΟΡΟΣ	39
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ.....	40
ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	41
ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	41
ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ.....	42



ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ.....	42
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	42
ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΕΡΜΑΤΙΣΜΟΥ ΤΗΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ -IAS 19	43
ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΑ ΕΣΟΔΑ	44
ΜΙΚΤΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ.....	44
ΠΩΛΗΣΕΙΣ	44
ΛΟΙΠΑ (ΕΞΟΔΑ) / ΕΣΟΔΑ	45
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ ΚΑΙ ΕΣΟΔΑ.....	45
ΕΞΟΔΑ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	45
ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ	46
ΑΜΟΙΒΕΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ.....	46
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ.....	47
ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΣΥΝΔΕΛΕΜΕΝΩΝ ΜΕΡΩΝ	47
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ.....	49
ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	49
ΠΡΟΤΑΣΗ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ	50
ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ.....	51



Η ΕΤΑΙΡΙΑ

Η ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε. (η οποία θα αναφέρεται πλέον ως “ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ” ή “Εταιρία”) ιδρύθηκε το έτος 2000 σαν Ανώνυμη Εταιρία σύμφωνα με την Ελληνική Εταιρική Νομοθεσία. Η Εταιρία 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 Εταιρία εδρεύει στην Ελλάδα, στην οδό Ξενοπούλου 1, Τ.Κ. 41336, Λάρισα.

Η Εταιρία ελέγχεται από κοινού από την Ε.Δ.Α. Α.Ε. (51% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας) και από την ENI HELLAS S.p.A. (49% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας). Η Ε.Δ.Α. Α.Ε. ανήκει 100% στην Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. ενώ η ENI HELLAS S.p.A. ανήκει 100% στην ENI S.p.A.

Η Εταιρία έχει ήδη εκπληρώσει τις υποχρεώσεις κατασκευής δικτύου φυσικού αερίου που προβλέπει η Άδεια. Στις περιοχές αδειας και μέχρι το 2029, οι δραστηριότητες πώλησης φυσικού αερίου της Εταιρίας αφορούν πελάτες με ετήσια κατανάλωση μικρότερη των 100 Gwh. Επιπλέον, η Εταιρία είναι υποχρεωμένη να αγοράζει μία ελάχιστη ποσότητα φυσικού αερίου από τη Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. σύμφωνα με την σύμβαση παροχής αερίου.

Το δικαίωμα χρήσης του δικτύου εκχωρήθηκε στην Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ από την Ε.Δ.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε. (τόρα Ε.Δ.Α. Α.Ε.) το έτος 2000. Η εύλογη αξία των δικαιωμάτων χρήσης δικτύου που μεταβίβασε η Ε.Δ.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε., καταβλήθηκε με μετρητά ως μετοχικό κεφάλαιο από τον επενδυτή ITALGAS HELLAS S.p.A. (τόρα ENI HELLAS S.p.A.). Η Ε.Π.Α. 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 Ε.Δ.Α. Α.Ε., σε αντάλλαγμα του δικαιώματος χρήσης που ισχύει για την εναπομένονσα περίοδο παραχώρησης.

Η εταιρία διαθέτει τα ακόλουθα υποκαταστήματα:

Κέντρα Εξυπηρέτησης Πελατών

1. Λάρισα – Παναγούλη 9
2. Βόλος – 28^{ης} Οκτωβρίου 3
3. Καρδίτσα – Ταλιαδούρου 18

Αποθηκευτικοί και Λοιποί χώροι

1. Βόλος – Λαχανά 48
2. Λάρισα – Ξενοπούλου 1



ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΤΟΥΣ

- Το καθαρό κέρδος ύψους 5.406 χιλιάδων ευρώ οφείλεται στη θετική πορεία της επιχειρησιακής δραστηριότητας.
- Συνεχίζεται η ανοδική τάση των εσόδων επιχειρησιακής δραστηριότητας, τα οποία κατά τη διάρκεια του έτους ανήλθαν στις 40.095 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζοντας αύξηση 19,43% ως προς το 2006.
- Τα κέρδη προ τόκων και φόρων ανέρχονται στο ποσό των 6.332 χιλιάδων ευρώ, έναντι των 3.585 χιλιάδων ευρώ του έτους 2006, παρουσιάζοντας αύξηση 2.747 χιλιάδων ευρώ.
- Ο όγκος πωληθέντος φυσικού αερίου ανέρχεται σε 100,50 εκατομμύρια κ.μ., αυξημένος σε σχέση με το προηγούμενο έτος κατά 13,02 εκατομμύρια κ.μ.
- Το συνολικό κόστος προσωπικού ανέρχεται στο ποσό των 1.795 χιλιάδων ευρώ και παρουσιάζει αύξηση 561 χιλιάδων ευρώ έναντι του ποσού των 1.234 χιλιάδων ευρώ της προηγούμενης χρήσης, γεγονός που οφείλεται κυρίως στις προσλήψεις που πραγματοποιήθηκαν κατά τη διάρκεια του έτους.
- Το free net cash flow ανήλθε στις 5.386 χιλιάδες ευρώ.

Αποτελέσματα έτους

	Έτος 2006	(σε χιλιάδες ευρώ) Έτος 2007
Έσοδα επιχειρησιακής δραστηριότητας	33.571	40.095
Μεικτό αποτέλεσμα προ χρηματοοικονομικών εσόδων	3.585	6.332
Καθαρό αποτέλεσμα	2.952	5.406
Επενδύσεις	8.261	8.798
Καθαρό επενδεδυμένο κεφάλαιο	54.884	58.872
Καθαρή Θέση	81.571	83.191
Καθαρές χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	-26.687	-24.319
Προσωπικό ΕΠΑ στις 31.12	62	74,5
Φορολογικός συντελεστής	29%	25%



Κύριοι Μέτοχοι,

Το 2007 αποτέλεσε μία εξαιρετική χρονιά για την Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. όσον αφορά τόσο τα επιχειρησιακά όσο και τα οικονομικά αποτελέσματα.

Τα εν λόγω αποτελέσματα καθίστανται ακόμη λαμπρότερα εάν ληφθεί υπ' όψιν ότι επιτεύχθηκαν ενώ παρατηρήθηκε μείωση του ανταγωνιστικού πλεονεκτήματος έναντι του κυριότερου εναλλακτικού καυσίμου στην αγορά, κατά τη διάρκεια της ιδιαίτερα σημαντικής περιόδου Ιανουαρίου – Φεβρουαρίου και, παράλληλα, σημαντική μείωση των ειδικών καταναλώσεων λόγω των ασυνήθιστων κλιματολογικών συνθηκών.

Παρόλα αυτά η Εταιρία κατάφερε να επιτύχει εξαιρετικά επίπεδα ανάπτυξης τόσο όσον αφορά το δίκτυο διανομής (+63,69 χλμ.) όσο και τον αριθμό των ενεργών πελατών (+5.705).

Σε εφαρμογή των κατευθυντήριων γραμμών του management διενεργήθηκε εις βάθος αναδιοργάνωση των εταιρικών δομών και πλήρης αναδιάρθρωση των επιχειρησιακών διεργασιών, με την έκδοση σχεδόν 50 επιχειρησιακών διαδικασιών, με σκοπό τη βελτίωση της αποδοτικότητας και της αποτελεσματικότητας.

Επίσης, η Ε.Π.Α. απέκτησε νέα οργάνωση όσον αφορά τα δύο πρώτα επίπεδα αναφοράς και ενισχύθηκε μέσω πολυάριθμων νέων προσλήψεων (19) προκειμένου να επιτύχει υψηλότερα επίπεδα υπηρεσιών.

Μεγάλες προσπάθειες καταβλήθηκαν και σε οικονομικό επίπεδο, προκειμένου να βελτιωθούν τα επίπεδα ασφάλειας του δικτύου και των εγκαταστάσεων, τόσο μέσω της κατάρτισης όσο και με τη δρομολόγηση του έργου υλοποίησης των προγραμμάτων GIS και SCADA.

Οι παρεχόμενες στους πελάτες υπηρεσίες έχουν σαφώς βελτιωθεί, γεγονός που οδήγησε σε δραστική μείωση, αφενός μεν, του χρόνου αναμονής για τη σύνδεση με το δίκτυο φυσικού αερίου – ο οποίος έχει βελτιωθεί στο σύνολό του σε σχέση με όσα προβλέπονται από την άδεια διανομής – αφετέρου δε, των παραπόνων εκ μέρους των πελατών.

Κύριοι Μέτοχοι, θα πρέπει επίσης να αναφερθεί ότι, κατά τη διάρκεια του 2007, ολοκληρώθηκαν με επιτυχία οι διαπραγματεύσεις με την Ένωση Εργαζομένων της Εταιρίας για την κατάρτιση του Εσωτερικού Κανονισμού Εργασίας και την Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας, η οποία εισάγει καινοτόμες αρχές στον κλάδο του φ.α. στην Ελλάδα συνδέοντας κατά τρόπο ουσιαστικό ένα μέρος από τα οφέλη για τους εργαζομένους με τα αποτελέσματα της εταιρίας.



ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

Διορίστηκαν από τους μετόχους και εκλέχθηκαν από την Τακτική Γενική Συνέλευση, στις 16.05.2006, και συγκροτήθηκαν σε σώμα στις 17.05.2006, οι ακόλουθοι σύμβουλοι του Διοικητικού Συμβουλίου, το οποίο βρίσκεται σε ισχύ έως και σήμερα ως εξής:

Παπής Αναστάσιος – Πρόεδρος
Τσάβαλος Χρήστος – Αντιπρόεδρος
Τζανακούλης Κωνσταντίνος – Σύμβουλος
Καραγιάννης Βάιος – Σύμβουλος
Rinaudo Mauro (Ρινάουντο Μάουρο) – Σύμβουλος
Chialà Scipione (Κιαλά Σιπιόνε) – Σύμβουλος
Diotti Marco (Ντιόττι Μάρκο) – Σύμβουλος

ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ, από 1.11.2006, Gadiel Toaff.



ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

Διανομή φυσικού αερίου

Το έτος 2007 αποτέλεσε έτος μεταρρυθμίσεων για τις επιχειρησιακές δραστηριότητες της Εταιρίας, κυρίως σε θέματα οργανωτικής δομής. Λόγω της προοδευτικής αύξησης του αριθμού των Πελατών και των χιλιομέτρων κατασκευασθέντος δικτύου, κατέστη απαραίτητο να δοθεί ιδιαίτερη προσοχή τόσο στις δραστηριότητες διαχείρισης και συντήρησης του δικτύου όσο και σ' αυτές της Έκτακτης Επέμβασης.

Σχετικά με τις τελευταίες ενισχύθηκε η δομή της Έκτακτης Επέμβασης με τον ορισμό ενός Υπευθύνου Έκτακτης Επέμβασης ενώ έχει προβλεφθεί και η αύξηση των επιπέδων επιφυλακής από δύο σε τρία. Επίσης εκδόθηκαν οι ακόλουθες διαδικασίες:

- Διαδ. 011 «Έκτακτη Επέμβαση»
- Διαδ. 012 «Διαχείριση καταστάσεων κρίσης του συστήματος διανομής αερίου» με επισυναπτόμενα το «Σχέδιο Κατάστασης Γενικευμένης Κρίσης», το «Σχέδιο Κατάστασης Τοπικής Κρίσης της Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης» και το «Σχέδιο Κατάστασης Τοπικής Κρίσης της Ε.Π.Α. Θεσσαλίας».
- Οδ. 013 «Δραστηριότητες Έκτακτης Επέμβασης».

Όσον αφορά τη Διαχείριση και Συντήρηση του δικτύου, εκτός από τις προγραμματισμένες ετήσιες επεμβάσεις, έχει δρομολογηθεί επίσης μία σειρά πρωτοβουλιών προκειμένου η διάρθρωση των τεχνικών δραστηριοτήτων να είναι σύμφωνη με τα προβλεπόμενα στο ΦΕΚ 1712 (Διαχείριση και Συντήρηση των δικτύων διανομής αερίου μέσης και χαμηλής πίεσης).

Μεταξύ των ως άνω πρωτοβουλιών, επισημαίνονται ειδικότερα οι εξής:

- Η δρομολόγηση του έργου εγκατάστασης του συστήματος SCADA για τον τηλεέλεγχο και την τηλεδιαχείριση του δικτύου διανομής καθώς και τις τηλεμετρήσεις των τιμών πίεσης και ροής του αερίου. Το έτος 2007 ολοκληρώθηκε το στάδιο της μελέτης και καθορίστηκε ο υλικός εξοπλισμός (hardware) και οι συσκευές που θα τοποθετηθούν στο πεδίο. Εκδόθηκαν επίσης οι εντολές προμήθειας των κυριότερων υλικών.
- Η έκδοση της διαδικασίας για τη «Συντήρηση Δικτύων και Σταθμών» με την οποία κωδικοποιούνται οι επεμβάσεις που διενεργούνται περιοδικά στους σταθμούς μείωσης και μέτρησης, καθώς και οι δραστηριότητες συντήρησης και ελέγχου του δικτύου που αναφέρονται στο ΦΕΚ 1712.

Επίσης, ο τομέας Διανομής έχει διενεργήσει τον τακτικό έλεγχο διαρροών των βανών χαμηλής πίεσης. Το τακτικό πρόγραμμα συντήρησης των εγκαταστάσεων Μέσης Πίεσης (IRI) υλοποιήθηκε με την υποστήριξη της Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης Α.Ε., με την οποία έχει υπογραφεί ειδική σύμβαση παροχής υπηρεσιών.

Όσον αφορά τις δραστηριότητες κατασκευής του δικτύου και των σημείων αεριοδότησης, οι παράγοντες που συνέβαλαν περισσότερο στην παραγωγικότητα του τεχνικού τομέα είναι οι εξής:

- ✚ Η ορθολογική οργάνωση των κατασκευών σε περιοχές επέμβασης, τις επονομαζόμενες «νησίδες». Όπως κατά τα προηγούμενα έτη, έτσι και κατά τη διάρκεια του 2007, δόθηκε ιδιαίτερη έμφαση στη γεωγραφική ομαδοποίηση της κατασκευής του δικτύου εντός των νησίδων και την παράλληλη κατασκευή των παροχαρακτηριστικών αγωγών σε συνδυασμό με την ταυτόχρονη εμπορική εκστρατεία, με αποτέλεσμα τη μέγιστη παραγωγικότητα των αναδόχων.
- ✚ Η ιδιαίτερη έμφαση που δόθηκε σε όλες τις φάσεις προγραμματισμού και εκτέλεσης των έργων που ανατέθηκαν στις κατασκευαστικές εταιρίες μέσα από την αρχική μελέτη του έργου και τον αυστηρό έλεγχο του προγράμματος εκτέλεσης και ολοκλήρωσης των εργασιών.
- ✚ Η ανάθεση των εργασιών εκτός των προγραμματισμένων "νησίδων", βάσει της γεωγραφικής ομαδοποίησης των προς εκτέλεση εργασιών, δραστηριότητα που επέτρεψε την πλήρη τήρηση των συμβατικών υποχρεώσεων, την εστίαση του δυναμικού τόσο των εργοληπτικών επιχειρήσεων όσο και της Εταιρίας στην κατασκευή των παροχαρακτηριστικών αγωγών και των σημείων αεριοδότησης, βελτιώνοντας την αναλογία μέτρα δικτύου ανά σημείο αεριοδότησης και ανά παροχαρακτηριστικό αγωγό.

Στον επιχειρησιακό τομέα, κατά τη διάρκεια του 2007, η Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. χρησιμοποίησε 2 εργοληπτικές επιχειρήσεις στη Λάρισα, 2 στο Βόλο και 1 στην περιοχή της Καρδίτσας, επιτυγχάνοντας μέση μηνιαία κατασκευή 480 σημείων αεριοδότησης, 180 παροχαρακτηριστικών αγωγών και 5.300 m δικτύου πολυαιθυλενίου.

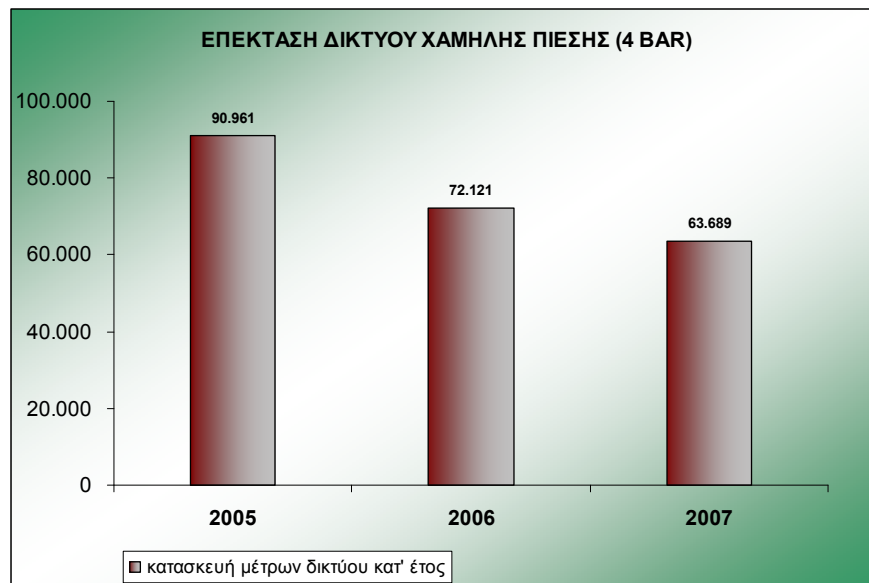
Τα μεγέθη της εν λόγω κατασκευαστικής δραστηριότητας επισημαίνονται στον ακόλουθο πίνακα, στον οποίο αναφέρονται οι εγκαταστάσεις που κατασκευάστηκαν κατά τη διάρκεια του έτους 2007.

		Έτος 2005	Έτος 2006	Έτος 2007	Διαφοροποιήσεις	
					Απόλυτες τιμές	%
Κατασκευή δικτύου 4 bar κατά το έτος	Χλμ.	91,0	72,1	63,7	-8,4	-11,69%
Κατασκευή δικτύου 4 bar αθροιστικά	Χλμ.	367,90	440,02	503,71	63,69	14,47%
Κατασκευή Παροχ. Αγ. κατά το έτος	Αρ.	3.362	3.240	2.191	-1.049,0	-32,38%
Κατασκευή Παροχ. Αγ. αθροιστικά	Αρ.	7.216	10.456	12.647	2.191,0	20,95%
Κατασκευή σημείων αεριοδότησης κατά το έτος	Αρ.	5.795	7.655	5.762	-1.893,0	-24,73%
Κατασκευή σημείων αεριοδότησης αθροιστικά	Αρ.	11.457	19.112	24.874	5.762,0	30,15%
Εγκατάσταση μετρητών κατά το έτος	Αρ.	5.259	7.101	5.819	-1.282,0	-18,05%
Εγκατάσταση μετρητών αθροιστικά	Αρ.	10.560	17.661	23.480	5.819,0	32,95%



Το Ιούνιο του 2007 δρομολογήθηκαν οι εργασίες κατασκευής 3.9 χλμ. χαλύβδινου δικτύου μέσης πίεσης και 35 χλμ. δικτύου πολυαιθυλενίου χαμηλής πίεσης για τη διανομή του φυσικού αερίου στην περιοχή της Καρδίτσας.

Στο πλαίσιο των ελέγχων των εσωτερικών εγκαταστάσεων η τεχνική υπηρεσία διενήργησε περίπου 8.000 αυτοψίες με τη βοήθεια και επιπλέον προσωπικού κατά το διάστημα Σεπτεμβρίου – Δεκεμβρίου 2007. Οι 6.000 περίπου από τις αυτοψίες αυτές ολοκληρώθηκαν με την έγκριση της εγκατάστασης.



ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ

Στον ακόλουθο πίνακα συνοψίζονται τα σημαντικότερα αποτελέσματα της εν λόγω δραστηριότητας σχετικά με την απόκτηση πελατών και τις πωλήσεις φυσικού αερίου, κατά τη διάρκεια του έτους 2007:

		Έτος 2005	Έτος 2006	Διαφοροποιήσεις		
				Έτος 2007	Απόλυτες Τιμές	%
Υπογεγραμμένα συμβόλαια αθροιστικό	Αρ.	12.956	19.982	25.770	5.788	28,97%
Κατασκευή σημείων αεριοδότησης προοδευτικό	Αρ.	11.457	19.112	24.874	5.762	30,15%
Εγκατάσταση μετρητών προοδευτικό	Αρ.	10.550	17.661	23.480	5.819	32,95%
Ενεργοί πελάτες την 31/12	Αρ.	10.112	17.418	23.123	5.705	32,75%
Εξυπηρετούμενοι κάτοικοι την 31/12	Αρ.	45.153	73.685	91.473	17.788	24,14%
Πωλήσεις αερίου κατά το έτος	Εκατομ. κ.μ.	72,8	87,5	100,50	13,00	14,86%

Η εμπορική δραστηριότητα κατά τη διάρκεια του έτους χαρακτηρίστηκε από την έντονη αύξηση, τόσο του αριθμού των καταναλωτών όσο και των όγκων πωλήσεων φυσικού αερίου. Χάρη στη νέα εταιρική οργάνωση και στην ανάπτυξη των τοπικών επιχειρήσεων στον τομέα των κατασκευών θα είναι δυνατό να συνεχίσουμε να ανταποκρινόμαστε σ' αυτό το ρυθμό αύξησης και στο μέλλον.

Τα νέα συμβόλαια αφορούν το υφιστάμενο δίκτυο ή μικρές επεκτάσεις έως είκοσι πέντε μέτρα, όπως προβλέπει η Άδεια, ή τις περιοχές προγραμματισμένης επέκτασης του δικτύου.

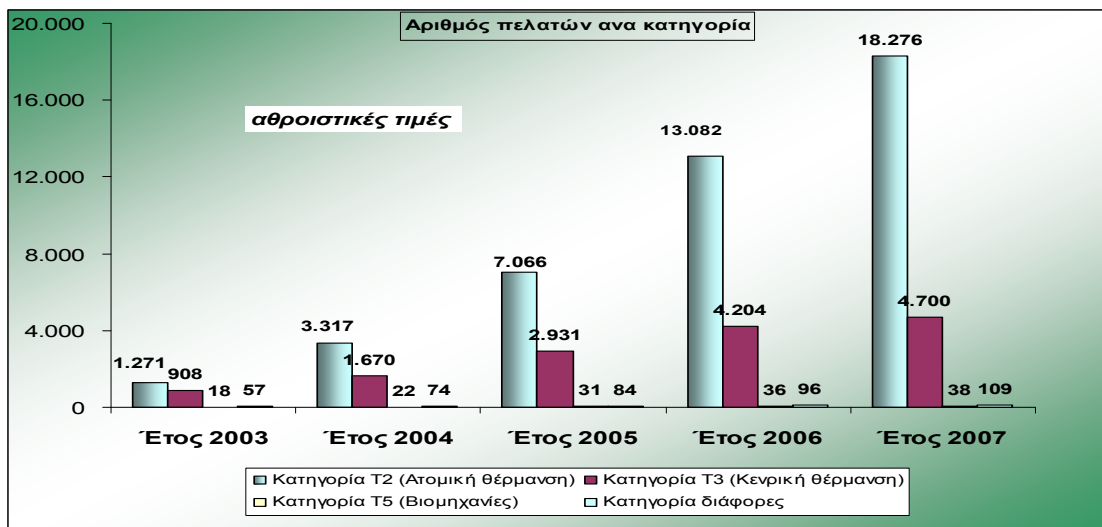
Κατά τη διάρκεια του έτους 2007 υπεγράφησαν 5.788 νέα συμβόλαια. Στις 31 Δεκεμβρίου 2007 το σύνολο των συμβολαίων ανέρχεται σε 25.770 σημειώνοντας αύξηση 28,97% έναντι του συνολικού αριθμού συμβολαίων που είχαν υπογραφεί έως την 31 Δεκεμβρίου 2006.

Το 90,6% περίπου των υφιστάμενων συμβολαίων αφορούν χρήση φ.α. για αυτόνομη θέρμανση, ενώ το 9,4% περίπου αφορούν χρήση φ.α. για κεντρική θέρμανση, οικιακή και μη, καθώς και εμπορική και βιομηχανική χρήση.



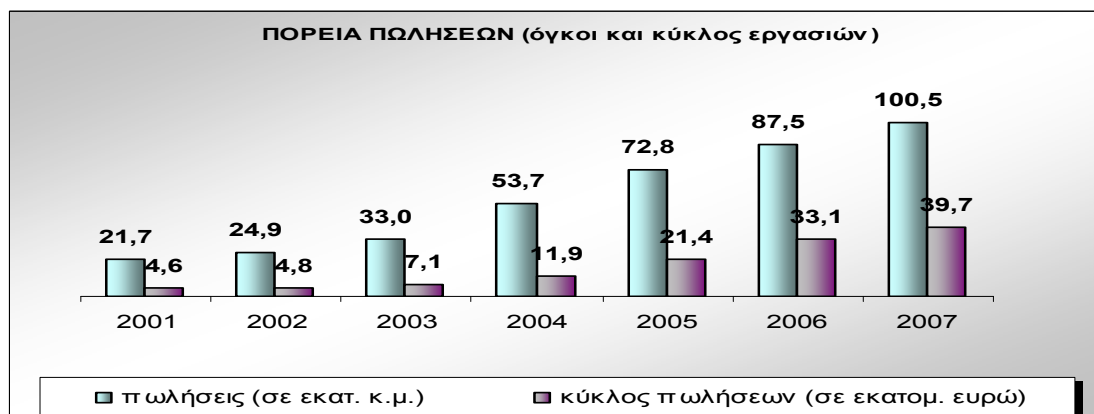
Οι πελάτες στον οποίον το σημείο αεριοδότησης έχει ήδη διενεργηθεί δοκιμή καλούνται έγκαιρα και συστηματικά να προχωρήσουν στην ενεργοποίηση της παροχής. Δόθηκε ιδιαίτερη προσοχή στη δραστηριότητα αυτή, η οποία μειώνει τον αριθμό των μη ενεργών μετρητών και έχει θετικές επιπτώσεις στην κατανάλωση.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2007 ο αριθμός των ενεργών πελατών ανήλθε σε 23.123, παρουσιάζοντας αύξηση κατά τη διάρκεια του έτους κατά 5.705 πελάτες, ποσοστό 32,75% περίπου ως προς τον αριθμό των ενεργών πελατών στις 31 Δεκεμβρίου 2006.



Τα συνολικά έσοδα από τα τέλη σύνδεσης, τα οποία ζητείται να καταβληθούν από τους πελάτες κατά την υπογραφή του συμβολαίου παροχής, ανέρχονται σε 1,8 εκατομμύρια ευρώ.

Ο όγκος πωληθέντος φυσικού αερίου κατά τη διάρκεια του έτους 2007 ανέρχεται σε 100,5 εκατομμύρια κυβικά μέτρα, αποτυπώνοντας αύξηση 13 εκατομμυρίων κ.μ. ως προς το έτος 2006, ποσοστό +14,88 % περίπου.



Η πορεία της σύνθεσης των πωλήσεων κατά το έτος 2007 επιβεβαίωσε την προβλεπόμενη μείωση του ποσοστού κατανάλωσης βιομηχανικής χρήσης σε σχέση με το ποσοστό αστικής χρήσης, όπως επισημαίνεται στη γραφική παράσταση που ακολουθεί.



Κατά τη διάρκεια του 2007 η Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. μετέφερε για λογαριασμό της Δ.Ε.Π.Α. Α.Ε. 39,69 εκατομμύρια m³ φυσικού αερίου, ποσοστό μείωσης 33,9 % περίπου ως προς το έτος 2006, (ουσιαστικά λόγω του κλεισίματος του εργοστασίου παραγωγής ζάχαρης στη Λάρισα, που ήταν πελάτης της ΔΕΠΑ). Τα έσοδα από τη μεταφορά του ανέρχονται σε 182 χιλιάδες ευρώ.

Τα έσοδα από τις πωλήσεις και τη μεταφορά φυσικού αερίου κατά τη διάρκεια του έτους 2007 ανέρχονται σε 39,9 εκατομμύρια ευρώ, αποτυπώνοντας αύξηση 19,4% ως προς το έτος 2006, και μείωση 5% σε σχέση με τον προϋπολογισμό.



Το ύψος των ανεξόφλητων οφειλών από κατανάλωση φ. αερίου (εταιρικές πιστώσεις) μειώθηκε χάρη στην καλύτερη οργάνωση του σχετικού τμήματος της Εμπορικής Μονάδας, το οποίο παρακολουθεί το χρονοδιάγραμμα των πιστώσεων και αποστέλλει στους πελάτες ειδοποιήσεις υπενθύμισης για μη εξοφληθέντα τιμολόγια. Σημαντική αύξηση παρουσιάζει επίσης ο αριθμός των πελατών με ανεξόφλητες οφειλές με τους οποίους διενεργείται τηλεφωνική επικοινωνία.

Σε συνεργασία με την εταιρία ICAP και μέσω αναφορών από την τράπεζα δεδομένων της Εταιρίας, η Εμπορική Μονάδα διενεργεί έλεγχο της οικονομικής κατάστασης και της πιστοληπτικής ικανότητας των νέων βιομηχανικών πελατών (T5) και των μεγάλων καταναλωτών (T3A). Επίσης, πάντοτε βάσει των στοιχείων που προκύπτουν από τις αναφορές, πρόκειται να ζητήσουμε για όλους τους ενεργοποιημένους πελάτες των κατηγοριών T5 και T3A νέες τραπεζικές εγγυητικές επιστολές για το έτος 2008.

Καθ' όλη τη διάρκεια του έτους 2007 δεν εκφράστηκαν παράπονα εν μέρους των πελατών, ούτε όσον αφορά τη μη σύνδεσή τους ούτε για άλλους λόγους που είναι δυνατό να δημιουργήσουν προβλήματα στην εταιρία.

Οι σχέσεις με τους Δημόσιους Φορείς, τόσο σε Εθνικό όσο και σε Τοπικό επίπεδο, χαρακτηρίζονται καλές. Παράλληλα, χάρη στις αμείωτες προσπάθειες της Εταιρείας, οι σχέσεις με τη Ρ.Α.Ε. χαρακτηρίζονται πάντα από το έντονο ενδιαφέρον για την επίλυση ζητημάτων με στόχο την ικανοποίηση των πελατών.

Η Εταιρία εξακολουθεί να ασκεί ικανοποιητικά, για λογαριασμό των Τοπικών Υπηρεσιών Πολεοδομίας, τη δραστηριότητα έγκρισης των μελετών των υπό κατασκευή κτιρίων στις περιοχές που εντάσσονται στο πρόγραμμα αεριοδότησης.

Τα θετικά αποτελέσματα της εν λόγω συνεργασίας συνοψίζονται ως εξής:

- ✚ Έγκυρη και έγκαιρη πληροφόρηση όσον αφορά τις επεκτάσεις δικτύου που είναι απαραίτητες προκειμένου να καλυφθούν οι ανάγκες κατά τα επόμενα έτη.
- ✚ Παροχή κατευθυντήριων κανόνων για την ορθή κατασκευή των εσωτερικών εγκαταστάσεων.



Οι σχέσεις με το Τεχνικό Επιμελητήριο, τις ενώσεις των Κατασκευαστών, των Υδραυλικών και των Συντηρητών Καυστήρων είναι σχέσεις συνεργασίας και σεβασμού των αντίστοιχων αρμοδιοτήτων.

Η τιμολόγηση των καταναλώσεων διενεργήθηκε κανονικά για όλους τους πελάτες κατά τη διάρκεια του έτους 2007.

Οι πελάτες της κατηγορίας κατανάλωσης αυτόνομης θέρμανσης, ποσοστό 79% επί του συνολικού αριθμού των πελατών, τιμολογούνται κυκλικά ανά ομάδες καταναλωτών και για χρονικό διάστημα δέκα ημερών η καθεμία από αυτές.

Η συγκεκριμένη μέθοδος, η οποία υποβλήθηκε στη Ρ.Α.Ε. και εγκρίθηκε από αυτή, επιτρέπει την ομοιογενή κατανομή του έργου της καταγραφής της ένδειξης των μετρητών κατά τη διάρκεια του έτους, με εμφανή πλεονεκτήματα όσον αφορά την συνέπεια και την ακρίβεια της έκδοσης των τιμολογίων.



ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Η Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε, ο δημόσιος φορέας που εισήγαγε το φυσικό αέριο στην Ελλάδα και τώρα επιμελείται την προμήθειά του, τη μεταφορά του σε όλη την επικράτεια, καθώς και την πώλησή του σε μεγάλους καταναλωτές, ιδρύθηκε το Σεπτέμβριο του 1988.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2000, κατόπιν διεθνών διαγωνισμών, επιλέχθηκε ο ξένος επενδυτής για την εταιρία παροχής την Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε.

Το προβλεπόμενο, για τον ξένο επενδυτή, ποσοστό συμμετοχής στην εταιρία ανήρχετο σε 49% και αντικείμενο του διαγωνισμού ήταν η απόκτηση του δικαιώματος διανομής, διαμέσου της παραχώρησης δημόσιας υπηρεσίας, ενώ η κυριότητα των δικτύων που είχαν ήδη κατασκευασθεί παρέμενε στον άλλο μέτοχο, την Ε.Δ.Α. Α.Ε.

Επομένως, βάσει της άδειας διανομής, η οποία έχει ισχύ έως το έτος 2029, η Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. κατέχει την αποκλειστικότητα στην περιοχή της αρμοδιότητάς της.

Η Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. διαχειρίζεται τον εφοδιασμό με φυσικό αέριο της Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. και των μεγάλων βιομηχανικών καταναλωτών (κατανάλωση > 100GWh/έτος) και καθορίζει, σε μηνιαία βάση, την τιμή πώλησης του αερίου που πρέπει να εφαρμοσθεί στους καταναλωτές αυτούς.

Στις περιοχές αδειας και μέχρι το 2029, η Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. διατηρεί την αποκλειστικότητα ως προς την επέκταση, τη συντήρηση και την εκμετάλλευση του δικτύου διανομής, καθώς και την πώληση αερίου σε πελάτες με ετήσια κατανάλωση μικρότερη των 100 GWh.

Η Ελλάδα, λόγω της πρόσφατης – σχετικά – εισαγωγής του φυσικού αερίου, συγκαταλέγεται στις αναδυόμενες αγορές και βάσει της νέας Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2003/55 (άρθ. 28, παρ.8) για την απελευθέρωση της εγχώριας αγοράς φυσικού αερίου, έχει τη δυνατότητα αναστολής της ισχύος ορισμένων διατάξεων, ιδίως αναφορικά με τις εν ισχύ άδειες διανομής.

Οι τιμές που εφαρμόζει η Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. για τους οικιακούς και εμπορικούς καταναλωτές, οι οποίες βασίζονται σε κριτήρια ανταγωνιστικότητας, κοινοποιούνται στη Ρ.Α.Ε.

Κατ' εφαρμογή της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2003/55 και του Ν. 3428/2005, ιδρύθηκε πρόσφατα ανώνυμη εταιρία με την επωνυμία "Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Α.Ε." (Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε.).

Η Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. ιδρύθηκε ως θυγατρική (spin-off) της Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. προκειμένου να διενεργηθεί ο νομικός και λειτουργικός διαχωρισμός των δραστηριοτήτων στον τομέα του φυσικού αερίου (προμήθεια, μεταφορά, διανομή και αποθήκευση). Η Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. έχει δρομολογήσει σχέδιο για το λογιστικό διαχωρισμό των δραστηριοτήτων της.



ΣΧΟΛΙΟ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Ο ισολογισμός χρήσης 2007 κλείνει με καθαρό κέρδος 5.406 χιλιάδων ευρώ. Το αποτέλεσμα αυτό είναι καρπός των σημαντικών προσπαθειών που κατέβαλαν όλα τα τμήματα της εταιρίας. Η υλοποίηση των προγραμμάτων με σκοπό την ανάκτηση της αποτελεσματικότητας στο εσωτερικό της εταιρίας και η συνεχής προσοχή στον έλεγχο/περιορισμό των δαπανών επιβεβαιώνει την αποτελεσματικότητα των επιλογών του management.

Η οικονομική πορεία της Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. κατά το έτος 2007 παρουσιάζεται συνοπτικά στον ακόλουθο πίνακα:

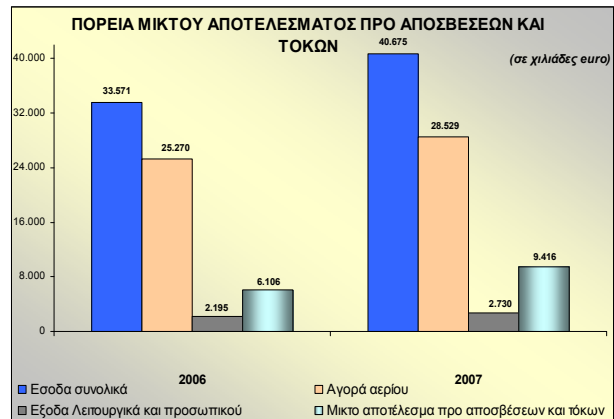
Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης

	1.1-31.12.2007	1.1-31.12.2006	Διαφοροποιήσεις Απόλυτες τιμές %	
Ποσά σε Ευρώ				
Πωλήσεις	40.095.343	33.571.308	6.524.035	19,43%
Κόστος Πωληθέντων	(32.533.213)	(28.447.166)	(4.086.046)	14,36%
Μικτό Περιθώριο Κέρδους	7.562.130	5.124.142	2.437.988	47,58%
Λοιπά έσοδα	580.672	68.118	512.554	752,45%
Έξοδα διάθεσης & διανομής	(123.958)	(253.610)	129.652	-51,12%
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	(1.686.463)	(1.353.681)	(332.782)	24,58%
Λειτουργικό Κέρδος	6.332.381	3.584.970	2.747.411	76,64%
Χρηματοοικονομικά έξοδα και έσοδα	908.294	671.873	236.422	35,19%
Κέρδος Προ Φόρου Εισοδήματος	7.240.675	4.256.842	2.983.833	70,09%
Φόρος Εισοδήματος	(1.834.685)	(1.304.357)	(530.328)	40,66%
Καθαρό Κέρδος Χρήσης	5.405.991	2.952.485	2.453.505	83,10%

Η οικονομική χρήση 2007 κλείνει με καθαρό κέρδος 5.406 χιλιάδων ευρώ, παρουσιάζοντας αύξηση 2.454 χιλιάδων ευρώ (+83%) ως προς τη χρήση του έτους 2006.

Η βελτίωση του καθαρού αποτελέσματος καθορίζεται από την αύξηση του μεικτού αποτελέσματος προ χρηματοοικονομικών εσόδων κατά 2.747 χιλιάδες ευρώ, η οποία οφείλεται κυρίως στην αύξηση του περιθωρίου κέρδους από πωλήσεις αερίου.

Στην αύξηση του μεικτού αποτελέσματος συνέβαλλε ουσιαστικά η αύξηση των εσόδων από πωλήσεις αερίου, η οποία οφείλεται τόσο στην αύξηση των πωληθέντων όγκων αερίου, όσο και στην αύξηση των μέσων τιμών που εφαρμόζονται, αλλά και στη διαφορετική σύνθεση πώλησης ανά κατηγορία χρήσης.



Ο όγκος πωληθέντος αερίου κατά τη διάρκεια του έτους ανέρχεται σε 100,5 εκατομμύρια κυβικά μέτρα παρουσιάζοντας αύξηση 13,02 εκατομ. κ. μ. (+14,88%) ως προς το 2006.

Ο αριθμός των ενεργών πελατών, στους εξυπηρετούμενους δήμους στην περιοχή της Θεσσαλίας, ανέρχεται σε 23.123 (+32,75% περίπου), ενώ ο αριθμός των εξυπηρετούμενων κατοίκων ανέρχεται σε 91.473 περίπου.

Ο όγκος αερίου που μεταφέρθηκε για λογαριασμό της Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. κατά τη διάρκεια του 2007 είναι ίσος προς 39,70 εκατομμύρια κυβικά μέτρα, αποφέροντας συνολικά έσοδα ύψους 182 χιλιάδων ευρώ, μείωση 33,9% ως προς το έτος 2006.

Οι δαπάνες για αγορές, παροχή υπηρεσιών και οι λοιπές δαπάνες, που ανέρχονται σε 29.464 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζουν αύξηση 3.284 χιλιάδων ευρώ, ποσοστό 12,54%, ως προς το αντίστοιχο ποσό των 26.180 χιλιάδων ευρώ του έτους 2006.

Εξαιρώντας την αύξηση του κόστους της πρώτης ύλης, κατά 3.258 χιλιάδες ευρώ, οι λειτουργικές δαπάνες αυξήθηκαν κατά 2,7%.

Οι σημαντικότερες αυξήσεις αφορούν:

- Παροχή επαγγελματικών υπηρεσιών (B.I.P) κατά 120 χιλιάδες ευρώ
- Παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών κατά 43 χιλιάδες ευρώ
- Ασφάλιστρα κατά 42 χιλιάδες ευρώ
- Ταχυδρομικά έξοδα κατά 41 χιλιάδες ευρώ
- Καταγραφή ενδείξεων μετρητών κατά 27 χιλιάδες ευρώ
- Μίσθωση ακινήτων κατά 20 χιλιάδες ευρώ
- Κόστος υπηρεσιών που ανατέθηκαν σε τρίτους (outsourcing) κατά 18 χιλιάδες ευρώ

Αντίθετα, οι κυριότερες θέσεις που παρουσιάζουν μείωση είναι οι εξής:

- Έξοδα δημοσίευσης διαγωνισμών κατά 61 χιλιάδες ευρώ;
- Άλλου είδους διαφήμιση κατά 22 χιλιάδες ευρώ
- Συμμετοχή σε εκθέσεις και ημερίδες κατά 21 χιλιάδες ευρώ
- Έξοδα κινήσεως κατά 14 χιλιάδες ευρώ
- Υπηρεσίες έκδοσης μισθοδοσίας κατά 14 χιλιάδες ευρώ
- Έξοδα παραστάσεως κατά 13 χιλιάδες ευρώ
- Μίσθωση οχημάτων κατά 11 χιλιάδες ευρώ.

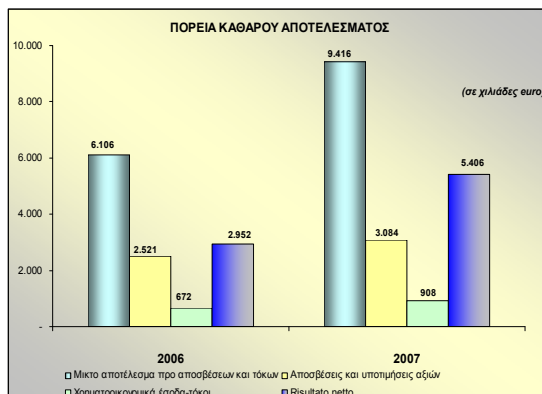
Το κόστος προσωπικού, πέραν του κεφαλαιοποιημένου ποσού ύψους 540 χιλιάδων ευρώ, ανέρχεται στις 1.795 χιλιάδες ευρώ και παρουσιάζει αύξηση 561 χιλιάδων ευρώ, + 45,46% περίπου ως προς το αντίστοιχο ποσό του έτους 2006 ύψους 1.234 χιλιάδων ευρώ, που οφείλεται κυρίως στις προσλήψεις που πραγματοποιήθηκαν κατά τη διάρκεια του έτους.

Οι αποσβέσεις και υποτιμήσεις αξιών ανέρχονται σε 3.084 χιλιάδες ευρώ και καταγράφουν αύξηση ύψους 563 χιλιάδων ευρώ έναντι των 2.521 χιλιάδων ευρώ του προηγούμενου έτους (+22,33%).

Κατά τη διάρκεια του έτους η χρηματοοικονομική διαχείριση παρουσίασε καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα ύψους 908 χιλιάδων ευρώ, καταγράφοντας αύξηση 236 χιλιάδων ευρώ έναντι των 672 χιλιάδων ευρώ του προηγούμενου έτους. Η αύξηση της τιμής αυτής της χρηματοοικονομικής διαχείρισης, παρά τη μείωση της μέσης τιμής των διαθεσίμων οφείλεται κυρίως στην αύξηση του μέσου επιτοκίου.

Ο φόρος εισοδήματος ανέρχεται σε 1.835 χιλιάδες ευρώ, αυξημένος κατά 531 χιλιάδες ευρώ έναντι της προηγούμενης χρήσης.

Ο φορολογικός συντελεστής ανέρχεται στο 25% σύμφωνα με την πολιτική της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την κοινωνική ανάπτυξη. Η πολιτική αυτή ενσωματώθηκε στο ελληνικό δίκαιο με το νόμο 3296/2004 "Φορολογία εισοδήματος φυσικών και νομικών προσώπων, φορολογικοί έλεγχοι και άλλες διατάξεις" (άρθρο 55).



Τα ανωτέρω γεγονότα προκάλεσαν αύξηση των καθαρών αποτελεσμάτων κατά 2.454 χιλιάδες ευρώ, τα οποία διαμορφώθηκαν από τις 2.952 χιλιάδες ευρώ του προηγούμενου έτους στις 5.406 χιλιάδες ευρώ του 2007, μετά την αφαίρεση του φόρου εισοδήματος, ύψους 1.835 χιλιάδων ευρώ.

Η κατάσταση της χρηματοοικονομικής και περιουσιακής δομής, κατά το έτος 2007, παρουσιάζεται στον ακόλουθο πίνακα:

Ανακατάταξη Ισολογισμού

	Έτος 2006	Έτος 2007	Διαφοροποιήσεις	
			Απόλυτες Τιμές	%
- Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	1.707.763	3.479.625	1.771.863	103,75%
- Άυλα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	64.561.961	68.506.058	3.944.097	6,11%
- Συμμετοχές, τίτλοι και ίδιες μετοχές	0	0	0	0,00%
- Πιστώσεις και Χρεώσεις σχετικά με την επενδυτική δραστηριότητα	0	0	0	0,00%
- Ακίνητοποιημένο κεφάλαιο	66.269.724	71.985.684	5.715.960	8,63%
- Αποθέματα	1.658.354	2.436.821	778.467	46,94%
- Απαιτήσεις εκμετάλλευσης	12.378.298	15.355.850	2.977.552	24,05%
- Υποχρεώσεις εκμετάλλευσης	-25.349.248	-30.818.354	-5.469.106	21,58%
- Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα αποζημίωσης προσωπικού	0	0	0	0,00%
- Καθαρό κεφάλαιο χρήσης	-11.312.596	-13.025.683	-1.713.087	15,14%
- Επίδομα λήξης εργασιακής σχέσης	-72.916	-88.044	-15.128	20,75%
Καθαρό Επενδεδυμένο Κεφάλαιο	54.884.212	58.871.957	3.987.744	7,27%
- Ίδια Κεφάλαια	81.570.714	83.191.481	1.620.766	1,99%
- Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	-26.686.502	-24.319.524	2.366.978	-0,0887
Καλύψεις	54.884.212	58.871.957	3.987.744	7,27%

Οι καθαρές ενσώματες ακινητοποιήσεις ανέρχονται στο ποσό των 198 χιλιάδων ευρώ έναντι των 238 χιλιάδων ευρώ του έτους 2006.

Η ΜΕΙΩΣΗ ΚΑΤΑ 40 ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ ΟΦΕΙΛΕΤΑΙ ΣΕ:

ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	119	ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	159	ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ

Οι επενδύσεις σε ενσώματες ακινητοποιήσεις, πλην των σωρευμένων αποσβέσεων, μειώνονται κατά 40 χιλιάδες ευρώ και αφορούν κυρίως έπιπλα και μηχανήματα, εξοπλισμό και οχήματα. Η μεικτή αξία αυξάνεται κατά 119 χιλιάδες ευρώ και οι σωρευμένες αποσβέσεις, παρουσιάζοντας αύξηση 159 χιλιάδων ευρώ, διαμορφώνονται στο ποσό των 1.022 χιλιάδων ευρώ και αντιπροσωπεύουν το 83,7% περίπου των μεικτών ενσώματων ακινητοποιήσεων.

Οι καθαρές επενδύσεις των ασώματων ακινητοποιήσεων ανέρχονται σε 68.506 χιλιάδες ευρώ έναντι των 64.562 χιλιάδων ευρώ του προηγούμενου έτους.

Η ΑΥΞΗΣΗ ΚΑΤΑ 3.944 ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ ΟΦΕΙΛΕΤΑΙ ΣΕ:

ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	6.868	ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	2.924	ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ

Οι επενδύσεις σε ασώματες ακινητοποιήσεις, πλην των σωρευμένων αποσβέσεων, αυξάνονται κατά 3.944 χιλιάδες ευρώ και αφορούν κυρίως το δικαίωμα χρήσης των δικτύων ιδιοκτησίας τρίτων. Η μεικτή αξία αυξάνεται κατά 6.868 χιλιάδες ευρώ και οι σωρευμένες αποσβέσεις, παρουσιάζοντας αύξηση 2.924 χιλιάδων ευρώ, διαμορφώνονται στο ποσό των 13.650 χιλιάδων ευρώ και αντιπροσωπεύουν το 16,6% περίπου των μεικτών ασώματων ακινητοποιήσεων, ποσού 82.156 χιλιάδων ευρώ.

Η αξία των έργων που δεν έχουν ακόμα μεταβιβασθεί, και τα οποία συμπεριλαμβάνονται στις ασώματες ακινητοποιήσεις, ανέρχεται στο ποσό των 3.281 χιλιάδων ευρώ.

Το καθαρό κεφάλαιο χρήσης διαμορφώνεται από το ποσό των 11.313 χιλιάδων ευρώ του έτους 2006 στο ποσό των 13.025 χιλιάδων ευρώ κατά το έτος 2007, όπως επισημαίνεται στον πίνακα που ακολουθεί:

Καθαρό κεφάλαιο χρήσης	(σε χιλιάδες ευρώ)			
	Έτος 2006	Έτος 2007	Διαφοροποιήσεις	
			Απόλυτες Τιμές	%
Αποθέματα	1.658	2.437	779	46,98%
Εμπορικές Απαιτήσεις	5.996	8.205	2.209	36,84%
Απαιτήσεις έναντι Φορολογικών Αρχών	358	497	139	38,83%
Εμπορικές Υποχρεώσεις	-5.912	-14.188	-8.276	139,99%
Φορολογικές Υποχρεώσεις	-2.244	-2.148	96	-4,28%
Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα αποζημίωσης προσωπικού	0	0	0	0,00%
Λοιπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις	-11.169	-7.828	3.341	-29,91%
	-11.313	-13.025	-1.712	15,13%

Η αύξηση του καθαρού κεφαλαίου χρήσης οφείλεται κατά κύριο λόγο:

- ✚ Στην αύξηση των αποθεμάτων κατά 779 χιλιάδες ευρώ
- ✚ Στην αύξηση των εμπορικών απαιτήσεων κατά 2.209 χιλιάδες ευρώ
- ✚ Στην αύξηση των φορολογικών απαιτήσεων έναντι των Φορολογικών Αρχών λόγω απαιτήσεων Φ.Π.Α. κατά 139 χιλιάδες ευρώ
- ✚ Στην αύξηση των εμπορικών υποχρεώσεων προς τους διάφορους προμηθευτές κατά 8.276 χιλιάδες ευρώ
- ✚ Στη μείωση των φορολογικών υποχρεώσεων κατά 96 χιλιάδες ευρώ
- ✚ Στην μείωση λοιπών απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά 3.341 χιλιάδες ευρώ.



Η αύξηση του ακινητοποιημένου κεφαλαίου, σε συνδυασμό με την αύξηση του κεφαλαίου χρήσης και του κονδυλίου αποζημιώσεων προσωπικού, είχαν ως αποτέλεσμα την αύξηση του καθαρού επενδεδυμένου κεφαλαίου κατά 3.988 χιλιάδες ευρώ, ποσοστό αύξησης 7,27%.

Η αξία της καθαρής θέσης ανέρχεται στο ποσό των 83.191 χιλιάδων ευρώ και παρουσιάζει αύξηση 1.620 χιλιάδων ευρώ, ποσοστό +2% περίπου, έναντι του έτους 2006.

Τα καθαρά χρηματοοικονομικά διαθέσιμα ανέρχονται σε 24.319 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζοντας μείωση 2.367 χιλιάδων ευρώ ως προς τα καθαρά χρηματοοικονομικά διαθέσιμα του έτους 2006 ύψους 26.686 χιλιάδων ευρώ.

Η χρηματοοικονομική κατάσταση διαμορφώνεται ως εξής:

Καθαρές ταμειακές ροές από δραστηριότητες εκμετάλλευσης	5.386
Επενδύσεις	(7.753)
Free cash flow	(2.367)
Μεταβολές χρηματοοικονομικών διαθεσίμων	2.367

ΑΝΘΡΩΠΙΝΟ ΔΥΝΑΜΙΚΟ ΚΑΙ ΟΡΓΑΝΩΣΗ

Προσωπικό

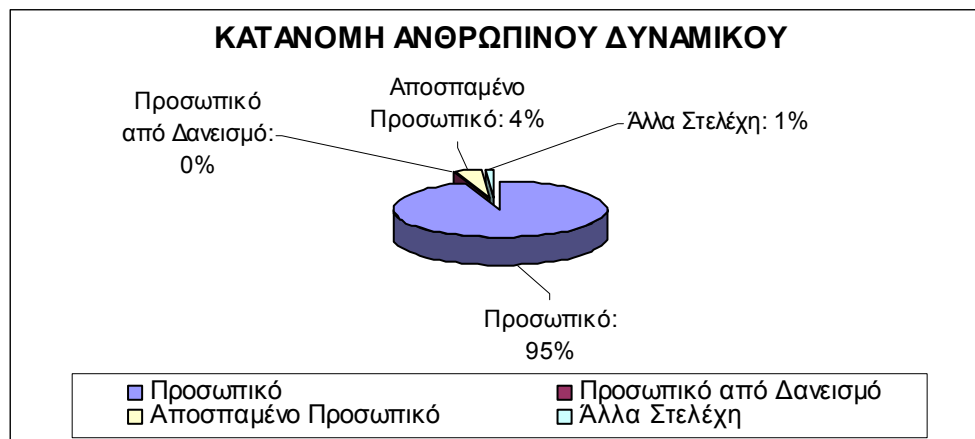
Το ανθρώπινο δυναμικό της Εταιρίας την 31/12/2007 έχει αυξηθεί σε σχέση με την 31/12/2006, και κατανέμεται ως εξής:

	Κατάσταση την 31/12/2006	Κινήσεις έτους 2007		Κατάσταση την 31/12/2007	Διαφορές
		Προσλήψεις	Αποχωρήσεις		
Προσωπικό Τακτικό-Έκτακτο (*)	58,5	18,0	6,0	70,5	12
Προσωπικό από Δανεισμό	0	-	-	0	0
Αποσπασμένο Προσωπικό (*)	3,0	0,5	0,5	3,0	0
Άλλα Στελέχη (*)	0,5	0,5	-	1	0,5
Σύνολο	62	19,0	6,5	74,5	12,5

(*) Οι συγκεκριμένοι υπάλληλοι εργάζονται και για την Ε.Π.Α Θεσσαλονίκης Α.Ε και αναφέρονται κατά ποσοστό 50%.

Κατά τη διάρκεια του 2007, και σύμφωνα με τις επιχειρησιακές ανάγκες, πραγματοποιήθηκε η πρόσληψη 18 υπαλλήλων, κυρίως με συμβάσεις εργασίας ορισμένου χρόνου.

Το αποσπασμένο προσωπικό προέρχεται από την Eni SpA. και από την Italgas SpA





Ανά δραστηριότητα το προσωπικό κατανέμεται ως εξής:

Δραστηριότητες	Αριθμός	Ποσοστό
Γενικός Διευθυντής & Managers	3	4,03%
Τεχνική Μονάδα	28,5	38,26%
Εμπορική Μονάδα	26	34,90%
Οικονομική Μονάδα	7	9,40%
Μονάδα Οργάνωσης, Ανθρ. Δυναμικού & ΤΠΕ	6	8,05%
Μονάδα Προμηθειών & Γενικών Υπηρεσιών	3	4,03%
Μονάδα Επικοινωνίας & Εταιρικής Εικόνας	0	0,00%
Εταιρική Γραμματεία & Νομική Υπηρεσία	1	1,34%
Μονάδα Εσωτερικού Ελέγχου & Ποιότητας	0	0,00%
Σύνολο	74,5	100,00%

Οργάνωση

Κατά το 2007 η Εταιρία, στοχεύοντας στην αύξηση της αποτελεσματικότητας και της αποδοτικότητας των λειτουργιών της καθώς και στον εξορθολογισμό των δραστηριοτήτων της, προχώρησε, μεταξύ άλλων, σε αναδιοργάνωση της δομής της.

Με πρότυπο το επιχειρησιακό μοντέλο διαχείρισης που βασίζεται στις «διεργασίες» (Business Process Management), η αναδιοργάνωση αυτή οδήγησε αφενός στην δημιουργία νέων Μονάδων και στην ανακατανομή δραστηριοτήτων μεταξύ ήδη υφιστάμενων Μονάδων και αφετέρου στον σαφή προσδιορισμό Τομέων εντός κάθε Μονάδας.

Στην νέα της δομή, η Εταιρία περιλαμβάνει 8 Μονάδες οι οποίες αποτελούνται από 18 Τομείς. Συγκεκριμένα:

Μονάδες	Τομείς
1. Τεχνική Μονάδα	α. Τομέας Διαχείρισης Δικτύου & Έκτακτης Επέμβασης β. Τομέας Κατασκευών γ. Τομέας Τεχνικού Προγραμματισμού & Ελέγχου δ. Τομέας Περιβάλλοντος, Ασφάλειας, Ποιότητας & Τεχνικών Προδιαγραφών ε. Τομέας Διαχείρισης Υλικών στ. Τομέας Σχεδιασμού, Χαρτογράφησης & Παγίων
2. Εμπορική Μονάδα	α. Τομέας Ανάπτυξης Αγοράς & Διαχείρισης Μεγάλων Πελατών β. Τομέας Τιμολόγησης & Ανάκτησης Πιστώσεων γ. Τομέας Εξυπηρέτησης Πελατών δ. Τομέας Προμήθειας Αερίου
3. Οικονομική Μονάδα	α. Τομέας Διοίκησης, Χρηματοοικονομικών & Λογιστηρίου



β. Τομέας Προγραμματισμού Προϋπολογισμού / Σχεδιασμού & Ελέγχου Διαχείρισης	
4. Μονάδα Οργάνωσης, Ανθρ. Δυναμικού & ΤΠΕ	α. Τομέας Οργάνωσης & Ανθρώπινου Δυναμικού β. Τομέας Τεχνολογίας Πληροφοριών και Επικοινωνιών
5. Μονάδα Προμηθειών & Γενικών Υπηρεσιών	α. Τομέας Επιλογής & Κατάταξης Προμηθευτών β. Τομέας Διαχείρισης Αγορών & Γενικών Υπηρεσιών
6. Μονάδα Εσωτερικού Ελέγχου & Ποιότητας	α. Τομέας Εσωτερικού Ελέγχου β. Τομέας Ποιότητας
7. Μονάδα Επικοινωνίας & Εταιρικής Εικόνας	
8. Εταιρική Γραμματεία & Νομική Υπηρεσία	

Συλλογικές Διαπραγματεύσεις

Στο τέλος του 2007 ολοκληρώθηκαν με επιτυχία οι συλλογικές διαπραγματεύσεις μεταξύ της Διοίκησης της Εταιρίας και του Σωματείου Εργαζομένων.

Αποτέλεσμα των διαπραγματεύσεων είναι η υιοθέτηση και εισαγωγή Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας και Επιχειρησιακής Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας (ΕΣΣΕ). Τα κύρια στοιχεία που εισάγονται με την ΕΣΣΕ τόσο από πλευράς οργάνωσης όσο και από πλευράς αποδοχών είναι:

- ✓ Δέκα επίπεδα κατηγοριοποίησης των θέσεων της Εταιρίας,
- ✓ Κάθετη & οριζόντια κατηγοριοποίηση των θέσεων στις Μονάδες της Εταιρίας,
- ✓ Επίδομα προϋπηρεσίας & υπηρεσίας,
- ✓ Οικογενειακό επίδομα,
- ✓ Επίδομα τέκνων,
- ✓ Επίδομα τίτλου σπουδών,
- ✓ Επίδομα μετακίνησης,
- ✓ Επίδομα θέσης,
- ✓ Παροχή γάμου,
- ✓ Παροχή παιδιών με αναπηρία,
- ✓ Ιατροφαρμακευτική ασφάλιση,
- ✓ Bonus παραγωγικότητας για την επίτευξη εταιρικών στόχων.

Η εισαγωγή Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας, παράλληλα με τις άλλες οργανωτικές ενέργειες που προαναφέρθηκαν, αναμένεται να συμβάλλει θετικά στις εργασιακές σχέσεις Εταιρίας και υπαλλήλων ενώ η εισαγωγή ΕΣΣΕ αναμένεται να αποτελέσει κίνητρο προς το ανθρώπινο δυναμικό για την αποτελεσματική αντιμετώπιση των αυξανόμενων απαιτήσεων και προκλήσεων και για την επίτευξη των στόχων της Εταιρίας.



Επαγγελματική Εκπαίδευση & Κατάρτιση

Κατά το 2007 και στα πλαίσια της ανάπτυξης των επαγγελματικών δεξιοτήτων, πλέον του 40% του τακτικού προσωπικού της Εταιρίας συμμετείχε σε προγράμματα εκπαίδευσης και κατάρτισης.

Η Εταιρία οργάνωσε (ενίοτε σε συνεργασία με την Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης) σειρά προγραμμάτων όπως εκπαιδευτικά ταξίδια στο εξωτερικό, μακροχρόνια προγράμματα πιστοποίησης, πρακτική εκπαίδευση, εσωτερικά σεμινάρια και παρουσιάσεις με εξειδικευμένους εισηγητές από το εσωτερικό και το εξωτερικό, ενώ υπάλληλοι της συμμετείχαν και σε εξωτερικά ανοιχτά σεμινάρια.

Για την κάλυψη μέρους του κόστους των εκπαιδευτικών της δραστηριοτήτων, η Εταιρία συνεχίζει, όπως και σε προηγούμενα χρόνια, να αξιοποιεί το πρόγραμμα ΛΑΕΚ του ΟΑΕΔ. Το πρόγραμμα αυτό αποσκοπεί στην ενίσχυση της επαγγελματικής εκπαίδευσης μέσω της δυνατότητας που δίνει στην Εταιρία να λαμβάνει ως επιδότηση για τις εκπαιδευτικές της δραστηριότητες ποσό ίσο με το 0,45% των εισφορών της στο ΙΚΑ του προηγούμενου έτους.

Κατά το 2008 η Εταιρία θα επεκτείνει περαιτέρω τις εκπαιδευτικές της δραστηριότητες με έμφαση τόσο στην τεχνική εκπαίδευση (π.χ. έκτακτη επέμβαση, λειτουργία και συντήρηση δικτύων) όσο και στην περαιτέρω ανάπτυξη των απαραίτητων δεξιοτήτων εργαζομένων και στελεχών. Σε αυτήν την κατεύθυνση και με στόχο την συμμετοχή της πλειοψηφίας του ανθρώπινου δυναμικού της σε εκπαιδευτικά προγράμματα, η Εταιρία, για το 2008, αύξησε σημαντικά τον προϋπολογισμό εκπαίδευσης (€40.600,00 για το 2008).

Ασφαλιστική Κάλυψη Ανθρώπινου Δυναμικού

Συνεχίζει να είναι σε ισχύ σύμβαση ασφαλιστικής κάλυψης που αφορά το σύνολο του τακτικού προσωπικού, η οποία παρέχει ασφάλιση ζωής ή μόνιμης αναπηρίας σε περίπτωση ατυχήματος κατά την περίοδο ισχύος της εργασιακής σχέσης.

Επίσης, στα πλαίσια της Επιχειρησιακής Συλλογικής Σύμβασης, η Εταιρία θα εισάγει εντός των πρώτων μηνών του 2008, ιατροφαρμακευτική ασφαλιστική κάλυψη για το τακτικό της προσωπικό.



ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΕΞΕΛΙΞΗΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ

Κατά τη διάρκεια του έτους 2008 προβλέπεται η απόκτηση 4.963 νέων καταναλωτών και η πώληση περίπου 112 εκατομμυρίων m³ φυσικού αερίου.

Προβλέπεται ότι η χρήση του έτους θα κλείσει με θετικό καθαρό αποτέλεσμα.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΟ ΚΛΕΙΣΙΜΟ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ

Δεν σημειώθηκαν σημαντικά γεγονότα μετά το κλείσιμο της χρήσης.



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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	2007	2006
Α. ΑΞΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ		
1) ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ	40.095.342,61	33.571.308,11
2) ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ (ΑΝΑΛΟΓΟΥΣΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ)	580.672,00	191.854,70
ΣΥΝΟΛΟ Α	40.676.014,61	33.763.162,81
Β. ΚΟΣΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ		
3) ΚΟΣΤΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ Α' ΥΛΩΝ	(28.624.864,33)	(25.244.598,69)
4) ΚΟΣΤΟΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	(434.225,99)	(973.512,06)
5) ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ		
α) ΜΙΣΘΟΙ	(1.128.766,74)	(811.266,91)
β) ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	(88.044,00)	(72.916,00)
6) ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΤΙΜΗΣΕΙΣ		
α) ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΑΣΩΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ	(2.923.734,00)	(2.402.227,00)
β) ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΕΝΣΩΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ	(159.934,00)	(184.430,00)
γ) ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΠΙΣΦΑΛΩΝ ΠΕΛΑΤΩΝ	(459.905,65)	(225.767,03)
7) ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ	(456.152,84)	(541.606,84)
ΣΥΝΟΛΟ Β	(34.275.627,55)	(30.456.324,53)
ΔΙΑΦΟΡΑ ΑΞΙΑΣ ΚΑΙ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ (Α-Β)	6.400.387,06	3.306.838,28
Γ. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ		
8) ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΙ ΤΟΚΟΙ ΚΑΙ ΣΥΝΑΦΗ ΕΞΟΔΑ	908.294,46	671.872,79
ΣΥΝΟΛΟ (Γ)	908.294,46	671.872,79
Δ. ΕΚΤΑΚΤΑ ΕΣΟΔΑ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ		
9) ΕΚΤΑΚΤΑ ΕΣΟΔΑ	35,40	317.215,59
10) ΕΚΤΑΚΤΑ ΕΞΟΔΑ	(7.949,82)	(10.624,70)
11) ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΔΙΑΓΡΑΦΗΣ ΥΛΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ-ΑΝΑΛΩΣΗΣ ΥΛΙΚΩΝ	(60.092,53)	(28.459,68)
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΕΣΟΔΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΩΝ (9-10-11)	(68.006,95)	278.131,21
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ (Α-Β+Γ+Δ)	7.240.674,57	4.256.842,28
12) ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΧΡΗΣΗΣ	(1.834.684,63)	(1.304.357,06)
13) ΚΑΘΑΡΟ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΧΡΗΣΗΣ	5.405.989,94	2.952.485,22



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

Ισολογισμός

	31.12.2007	31.12.2006
Ποσά σε Ευρώ		
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό		
Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	3.479.625	1.707.763
Άυλα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	68.506.058	64.561.961
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	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	2.436.821	1.658.354
Εμπορικές και άλλες απαιτήσεις	14.805.501	11.979.305
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	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	78.459.200	78.459.200
Αποθεματικά	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	88.044	72.916
Αναβαλλόμενα Έσοδα	1.814.354	1.246.155
Επιχορηγήσεις	10.629.077	10.043.441
	12.531.475	11.362.512
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Εμπορικές και λοιπές Υποχρεώσεις	16.226.824	11.815.994
Υποχρέωση Φόρου Εισοδήματος	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	106.992.877



Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	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	158.657	184.430
Αποσβέσεις άυλων πάγιων περιουσιακών στοιχείων	2.923.734	2.402.227
Αποσβέσεις επιχορηγούμενων επενδύσεων	(459.906)	(191.855)
Πρόβλεψη αποζημίωσης εξόδου από την υπηρεσία	15.128	22.054
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	47.409	277.863
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	26.762	17.921
Εσοδα από Τόκους	(816.733)	(689.793)
Ταμειακές Ροές πριν τις μεταβολές κεφαλαίου κίνησης	9.135.727	6.279.688
(Αύξηση) αποθεμάτων	(778.467)	(211.539)
(Αύξηση) εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων	(2.885.852)	(2.680.133)
Αύξηση εμπορικών και λοιπών υποχρεώσεων	4.585.135	1.721.097
Αναβαλλόμενα Έσοδα	568.199	1.302.798
Ταμειακές Ροές μετά τις μεταβολές κεφαλαίου κίνησης	10.624.741	6.411.910
Χρηματοοικονομικά έξοδα πληρωθέντα	(26.762)	(17.921)
Φόρος Εισοδήματος πληρωτέος	(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	(8.798.350)	(8.261.468)
Εισπράξεις Επιχορηγήσεων	1.045.542	4.419.567
Τόκοι εισπραχθέντες	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	26.686.503	25.062.251
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους	24.319.524	26.686.502



Κατάσταση Μεταβολών στα Ίδια Κεφάλαια

	Αποθεματικά ειδικός φορολογηθέντα	Τακτικό Αποθεματικό	Σορρευμένα 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



ΣΥΝΟΨΗ ΒΑΣΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ

Οι βασικές λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για τη σύνταξη των εν λόγω Οικονομικών Καταστάσεων περιγράφονται παρακάτω.

Πάγια περιουσιακά στοιχεία

Οι αποσβέσεις των ασώματων ακινητοποιήσεων υπολογίστηκαν βάσει της μεθόδου της σταθερής απόσβεσης, ανάλογα με τη φύση τους. Τα δικαιώματα παραχώρησης αντιπροσωπεύουν τα δικαιώματα της Εταιρίας να χρησιμοποιεί το δίκτυο διανομής φυσικού αερίου στην περιοχή Θεσσαλίας. Τα δικαιώματα για μέρος του προαναφερθέντος δικτύου μεταφέρθηκαν στην Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ από την Ε.Δ.Α. Α.Ε. κατά την ίδρυση και το υπόλοιπο αντιπροσωπεύει τα δικαιώματα σχετικά με το δίκτυο που κατασκευάζεται από την Εταιρία και μεταφέρεται στην Ε.Δ.Α. Α.Ε., η οποία επιστρέφει έπειτα τα δικαιώματα για τη χρήση του στην αξία του κόστους του. Αυτά τα δικαιώματα τα κατέχει η Εταιρία 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.

Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία εμφανίζονται στο ιστορικό κόστος μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν 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 Εταιρία 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 σαφής 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.

Αποθέματα

Τα αποθέματα αποτελούνται από τα υλικά για την κατασκευή του δικτύου διανομής φυσικού αερίου και τα ανταλλακτικά 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.

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.

Διαχείριση κινδύνων

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 υποχρεώσεων (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

Εκτίμηση εύλογης αξίας

Η Εταιρεία δεν χρησιμοποιεί χρηματοοικονομικά προϊόντα που διαπραγματεύονται σε οργανωμένες αγορές (όπως χρηματοοικονομικά παράγωγα διαπραγματεύσιμα, και συναλλαγές χρεογράφων και χρεογράφων διαθεσίμων 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.

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.

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.

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.

Μετοχικό Κεφάλαιο

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

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.

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 Εταιρία 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 Εταιρία έχει το δικαίωμα να χρησιμοποιήσει το δίκτυο φυσικού αερίου.



Τέλη σύνδεσης

Η Εταιρία εισπράττει τέλη σύνδεσης από όλες τις κατηγορίες πελατών για το δικαίωμα να έχουν πρόσβαση στο δίκτυο φυσικού αερίου. Το σχετικό εισόδημα τελών σύνδεσης, συμψηφιζομένου 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.

Προμηθευτές

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

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.

Μισθώσεις

Όλες οι μισθώσεις της Εταιρίας 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.

Φόρος εισοδήματος

Η Εταιρία υπόκειται σε φόρο εισοδήματος σύμφωνα με τους ελληνικούς φορολογικούς νόμους.

ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Ποσά σε Ευρώ	Βελτιώσεις μσθωμένων κτιρίων	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα & Λοιπά σκεύη	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				(1.277)		(1.277)
Υπόλοιπο στις 31.12.2007	45.388	45.989	40.347	889.785	0	1.021.509
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
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



ΑΨΛΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

	31.12.2007	31.12.2006
	Δικαιώματα Χρήσης Δικτύου	Δικαιώματα Χρήσης Δικτύου
Ποσά σε Ευρώ		
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

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



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

Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις

Ποσά σε Ευρώ	Αύλα	
	Περιουσιακά Στοιχεία	ΣΥΝΟΛΟ
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

Ποσά σε Ευρώ	Έξοδα Α εγκατάστασης	Ενσώματα πάγια	Σωρευμένες Ζημιές	Αναβαλλόμενα Έσοδα	Πρόβλεψη	ΣΥΝΟΛΟ
					Αποζημίωσης Εξόδου από Υπηρεσία	
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

ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

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



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

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

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

	<u>Ενήμερες</u>	<u>Εκπρόθεσμες</u>	<u>Επισφαλείς</u>	<u>Σύνολο</u>
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	



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

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

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

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

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



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

ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΕΡΜΑΤΙΣΜΟΥ ΤΗΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ - IAS 19

Λογιστικές γνωστοποιήσεις σύμφωνα με ΔΛΠ 19

Λογιστική χρήση

Ποσά σε Ευρώ

	<u>1/1/07-31/12/07</u>	<u>1/1/06-31/12/06</u>
Παρούσα Αξία Υποχρεώσεων παροχών	88.044	58.704
Καθαρό κέρδος που δεν αναγνωρίζεται στη χρήση	1.170	14.212
Καθαρή Υποχρέωση Παθητικού στον Ισολογισμό	89.214	72.916
Συστατικά 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)	3.570	0
Συνολική Χρέωση στα Αποτελέσματα Χρήσης	26.441	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.	26.441	22.054
Καθαρή Υποχρέωση Παθητικού/(Ενεργητικού) Ισολογισμού	89.214	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



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)	86.398
Μακροπρόθεσμο έσοδο	1.814.354
Υπόλοιπο στις 31.12.2007	1.900.752

Βραχυπρόθεσμο έσοδο (περιλαμβάνεται στις Εμπορικές και Λοιπές υποχρεώσεις)	56.643
Μακροπρόθεσμο έσοδο	1.246.155
Υπόλοιπο στις 31.12.2006	1.302.798

ΜΙΚΤΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ

	2007 1.1-31.12.	2006 1.1-31.12.
Ετήσιος δείκτης μικτού περιθωρίου	<u>18,9%</u>	<u>15,1%</u>

ΠΩΛΗΣΕΙΣ

	2007 1.1-31.12	2006 1.1-31.12
Πωλήσεις φυσικού αερίου		
	(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
Σύνολο	40.095.343	33.571.308



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

ΛΟΙΠΑ (ΕΞΟΔΑ) / ΕΣΟΔΑ

Λοιπά (έξοδα) / έσοδα	2007	2006
	1.1-31.12	1.1-31.12
	(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
Σύνολο	580.672	68.118

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ ΚΑΙ ΕΣΟΔΑ

	2007	2006
	1.1-31.12	1.1-31.12
	(Ποσά σε Ευρώ)	
Έσοδα από τόκους	816.733	689.793
Πρόβλεψη εσόδων από τόκους	118.324	
Σύνολο	935.056	689.793
Έξοδα τραπεζών	(26.762)	(17.921)
Σύνολο	(26.762)	(17.921)
Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα	908.294	671.873

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)
Συμφηφισμός 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)
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)
Συμφηφισμός τελών σύνδεσης με τα έξοδα διάθεσης	0	815.468	0	815.468
Σύνολο	(28.447.166)	(253.610)	(1.353.681)	(30.054.457)



ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Επιχορηγήσεις	(Ποσά σε Ευρώ)
Υπόλοιπα στις 01.01.06	5.815.729
Λήψη επιχορηγήσεων κατά τη διάρκεια της χρήσης	4.419.567
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων κατά τη διάρκεια της χρήσης	(191.855)
Υπόλοιπα στις 31.12.2006	10.043.441
Υπόλοιπα στις 01.01.07	10.043.441
Λήψη επιχορηγήσεων κατά τη διάρκεια της χρήσης	1.045.542
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων στη διάρκεια της χρήσης	(459.906)
Υπόλοιπα στις 31.12.2007	10.629.077

ΑΜΟΙΒΕΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ

Αμοιβές Εργαζομένων	31.12.2007	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
Κόστος προσωπικού προ κεφαλαιοποίησης	1.635.515	1.322.879
Μέσος αριθμός εργαζομένων	66	44



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

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 ΔΛΠ	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)
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		
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

ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΜΕΡΩΝ

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη συμμορφώνονται με τα κριτήρια της ουσιαστικής και τυπικής ορθότητας. Όλες οι συναλλαγές εντάσσονται στο πλαίσιο της τακτικής διαχείρισης και ρυθμίζονται από τους όρους της αγοράς, δηλαδή τους όρους που θα εφαρμόζονταν μεταξύ δύο ανεξαρτήτων μερών.

Σημειώνεται ότι δεν επισημαίνονται άτυπες, ασυνήθεις ή ξένες προς την κανονική διαχείριση της εταιρίας συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη ή τέτοιες που να έχουν σημαντική επίπτωση στην οικονομική, περιουσιακή και χρηματοοικονομική κατάσταση της Εταιρίας.

Οι συναλλαγές αυτές έγκεινται κυρίως σε πωλήσεις και αγορές αγαθών και υπηρεσιών στα πλαίσια της συνήθους λειτουργίας της επιχείρησης 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
ΙΤΑΛGAS 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		
Αμοιβές Διοίκησης	31.12.2007	31.12.2006
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
ΙΤΑΛGAS SPA	52.364	34.893
ENI SPA	2.309	0
	11.792.743	4.380.129



ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Μισθώσεις	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

ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Δεσμεύσεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και λοιπές Υποχρεώσεις

- (i) Η ΕΠΑ Θεσσαλίας Α.Ε. δεν υποβλήθηκε σε φορολογικό έλεγχο κατά τα φορολογικά έτη 2000, 2001, 2002, 2003, 2004, 2005 e 2006. Η Εταιρία δεν έχει προβεί σε πρόβλεψη πρόσθετων φόρων καθόσον δεν μπορεί να προσδιορίσει με βεβαιότητα το ύψος του ποσού αυτού. Έχουν ωστόσο καταχωρηθεί όλες οι μη εκπιπώμενες δαπάνες, σε ποσοστό 50%, που αφορούν έξοδα τηλεφωνίας, φιλοξενίας, συντήρησης και στάθμευσης οχημάτων, παροχών προς το προσωπικό, επισκευής οχημάτων.
- (ii) **Δεσμεύσεις:** Τα περιουσιακά στοιχεία, οι εγκαταστάσεις και ο εξοπλισμός της Εταιρίας εντοπίζονται σε διάφορους δήμους της Θεσσαλίας και υπάρχει η πιθανότητα πρόκλησης ζημιών. Για τα περιουσιακά στοιχεία, τις εγκαταστάσεις και τον εξοπλισμό της Εταιρίας παρέχεται ασφαλιστική κάλυψη για διάφορες κατηγορίες κινδύνων, μέσω ασφαλιστηρίων συμβολαίων με ασφαλιστικές εταιρίες ιδιωτικού δικαίου (Eni Insurance Limited-Generali Hellas A.E.) που κρίθηκαν επαρκή από τη διοίκηση.

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

Ποσά σε Ευρώ	31/12/2007	31/12/2006
Απαιτήσεις		
Εγγυητικές επιστολές από προμηθευτές	9.510.200	13.468.543
Λοιπές απαιτήσεις	0	0
Σύνολο	9.510.200	13.468.543



ΠΡΟΤΑΣΗ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ

Ο ισολογισμός χρήσης έτους 2007 της Ε.Π.Α. Θεσσαλίας Α.Ε. έληξε με καθαρό αποτέλεσμα 5.405.990,57 ευρώ.

Προτείνεται η κατανομή του κέρδους χρήσης ποσού 5.405.990,57 ευρώ ως εξής:

Τακτικό αποθεματικό	270.299,50
Κάλυψη ζημιών προηγούμενων χρήσεων	917.180,48
Κέρδη εις νέον	47.372,83
Μερίσματα προς διανομή	4.171.137,76

Η καταβολή των μερισμάτων θα αρχίσει από τις 02.05.2008.



Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΕ

Λάρισα, 00 XXXX 2008

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Δημήτριος Σούρμπης
ΑΜ ΣΟΕΛ 16891

PRICEWATERHOUSECOOPERS 

Πράιςγουοτερχαους Κούπερς

Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία

Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

ΑΜ ΣΟΕΛ 113

Λ.Κηφισίας 268 Χαλάνδρι, Αθήνα