

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



**Έκθεση Πεπραγμένων Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρίας
Παροχής Αερίου Θεσσαλονίκης 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 ΟΛΗΓΙΑ..... | 28 |
| ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ..... | 29 |
| ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ | 30 |
| ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΣΤΑ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ | 31 |
| ΣΥΝΟΨΗ ΒΑΣΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ | 32 |
| ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ..... | 38 |
| ΑΨΔΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ..... | 39 |
| ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ ΦΟΡΟΣ | 39 |
| ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ..... | 40 |
| ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ..... | 40 |
| ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ..... | 41 |
| ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ..... | 42 |
| ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ..... | 42 |

| | |
|--|-----------|
| ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ | 42 |
| ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΕΡΜΑΤΙΣΜΟΥ ΤΗΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ -ΙΑΣ 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 ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε. (η οποία θα αναφέρεται πλέον ως “ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ” 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 Θεσσαλονίκης, σύμφωνα με τη Σύμβαση Μετόχων που βασίστηκε στο Νόμο 2364/95 όπως αναμορφώθηκε με τον Νόμο 2528/97. Η Εταιρεία εδρεύει στην Ελλάδα, στην οδό 26^{ης} Οκτωβρίου 90, Τ.Κ. 54627, Θεσσαλονίκη.

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. ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ από την Ε.Δ.Α. ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε. (τόρα Ε.Δ.Α. Α.Ε.) το έτος 2000. Η εύλογη αξία των δικαιωμάτων χρήσης δικτύου που μεταβίβασε η Ε.Δ.Α. ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ 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. ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ 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 εναπομένουσα περίοδο παραχώρησης.

Η εταιρεία διαθέτει τα ακόλουθα υποκαταστήματα:

Κέντρα Εξυπηρέτησης Πελατών

1. Καλαμαριά – Σωκράτους 19
2. Νεάπολη – Καραμανλή 34
3. Χαριλάου – Παπαναστασίου 90

Αποθηκευτικοί και Λοιποί χώροι

4. Νεάπολη – Αγ. Γεωργίου 7
5. Σφαγεία – 26^{ης} Οκτωβρίου 42
6. 9^ο χιλ Θεσσαλονίκης – Νοεχωρούδας

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΤΟΥΣ

| |
|--|
| <ul style="list-style-type: none"> • Το καθαρό κέρδος ύψους 8.344 χιλιάδων ευρώ οφείλεται στη θετική πορεία της επιχειρησιακής δραστηριότητας. |
| <ul style="list-style-type: none"> • Συνεχίζεται η ανοδική τάση των εσόδων επιχειρησιακής δραστηριότητας, τα οποία κατά τη διάρκεια του έτους ανήλθαν στις 68.033 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζοντας αύξηση 27,32% ως προς το 2006. |
| <ul style="list-style-type: none"> • Τα κέρδη προ τόκων και φόρων ανέρχονται στο ποσό των 6.332 χιλιάδων ευρώ, έναντι των 3.987 χιλιάδων ευρώ του έτους 2006, παρουσιάζοντας αύξηση 2.345 χιλιάδων ευρώ. |
| <ul style="list-style-type: none"> • Ο όγκος πωληθέντος φυσικού αερίου ανέρχεται σε 154,12 εκατομμύρια κ.μ., αυξημένος σε σχέση με το προηγούμενο έτος κατά 26,2 εκατομμύρια κ.μ. |
| <ul style="list-style-type: none"> • Το συνολικό κόστος προσωπικού ανέρχεται στο ποσό των 3.316 χιλιάδων ευρώ και παρουσιάζει αύξηση 866 χιλιάδων ευρώ έναντι του ποσού των 2.450 χιλιάδων ευρώ της προηγούμενης χρήσης, γεγονός που οφείλεται κυρίως στις προσλήψεις που πραγματοποιήθηκαν κατά τη διάρκεια του έτους. |
| <ul style="list-style-type: none"> • Το free net cash flow ανήλθε στις 4.789 χιλιάδες ευρώ. |

Αποτελέσματα έτους

| | Έτος 2006 | (σε χιλιάδες ευρώ) |
|---|-----------|--------------------|
| | | Έτος 2007 |
| Έσοδα επιχειρησιακής δραστηριότητας | 53.433 | 68.033 |
| Μεικτό αποτέλεσμα προ χρηματοοικονομικών εσόδων | 3.987 | 6.332 |
| Καθαρό αποτέλεσμα | 5.377 | 8.344 |
| Επενδύσεις | 19.478 | 18.801 |
| Καθαρό επενδεδυμένο κεφάλαιο | 193.907 | 211.411 |
| Καθαρή Θέση | 313.569 | 314.300 |
| Καθαρές χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | -119.633 | -102.889 |
| Προσωπικό ΕΠΑ στις 31.12 | 133 | 170 |
| Φορολογικός συντελεστής | 29% | 25% |

Κύριοι Μέτοχοι,

Το 2007 αποτέλεσε μία εξαιρετική χρονιά για την Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης 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 (+ 102 χλμ.) όσο και τον αριθμό των ενεργών πελατών (+24.750).

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 (51) 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 17.05.2006 οι ακόλουθοι σύμβουλοι του Διοικητικού Συμβουλίου, το οποίο βρίσκεται σε ισχύ έως και σήμερα ως εξής:

Μπουζάκης Κωνσταντίνος Διονύσιος – Πρόεδρος
Ζαφειρίου Φίλιππος – Αντιπρόεδρος
Τσατσαρώνης Δημήτριος – Σύμβουλος
Παπαγεωργόπουλος Βασίλειος – 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 και την 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.

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

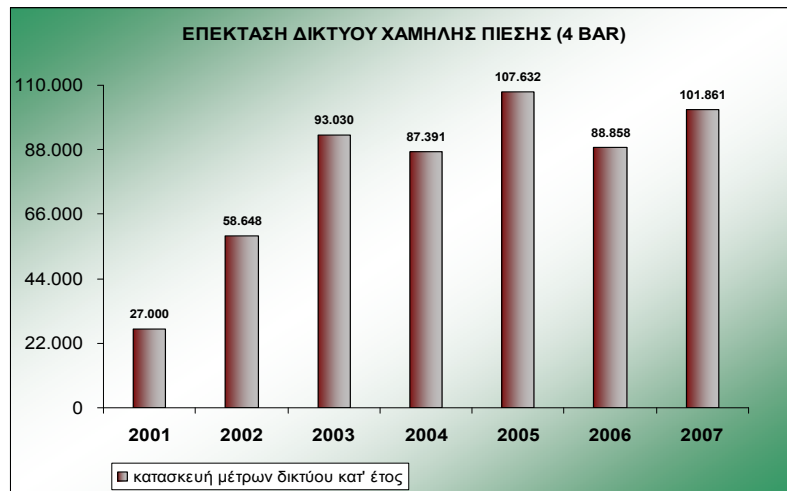
- ✚ Η ορθολογική οργάνωση των κατασκευών σε περιοχές επέμβασης, τις επονομαζόμενες «νησίδες». Όπως κατά τα προηγούμενα έτη, έτσι και κατά τη διάρκεια του 2007, δόθηκε ιδιαίτερη έμφαση στη γεωγραφική ομαδοποίηση της κατασκευής του δικτύου εντός των νησίδων και την παράλληλη κατασκευή των παροχетеυτικών 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 εργοληπτικές 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 παροχетеυτικών αγωγών και των σημείων αεριοδότησης, βελτιώνοντας την αναλογία μέτρα δικτύου ανά σημείο αεριοδότησης και ανά παροχетеυτικό αγωγό.

Μέσω του ορθολογικού και αποτελεσματικού προγραμματισμού της κατασκευής εγκαταστάσεων στις περιοχές επέμβασης που θεωρήθηκαν κατάλληλες και με τη χρήση των πέντε υφιστάμενων συμβάσεων για την κατασκευή δικτύων και παροχетеυτικών αγωγών και των εννέα συμβάσεων για την κατασκευή εναέριων εγκαταστάσεων, καταφέραμε να ανταποκριθούμε στις αιτήσεις σύνδεσης που υποβλήθηκαν κατά τη διάρκεια του έτους.

Στον ακόλουθο πίνακα επισημαίνονται οι κατασκευαστικές δραστηριότητες κατά τη διάρκεια του έτους:

| | | Διαφοροποιήσεις | | | | |
|---|------|-----------------|-----------|-----------|----------------|---------|
| | | Έτος 2005 | Έτος 2006 | Έτος 2007 | Απόλυτες τιμές | % |
| Κατασκευή δικτύου 4 bar κατά το έτος | Χλμ. | 107,6 | 88,6 | 101,9 | 13,3 | 15,01% |
| Κατασκευή δικτύου 4 bar αθροιστικά | Χλμ. | 374,0 | 462,6 | 564,5 | 101,9 | 22,03% |
| Κατασκευή Παροχ. Αγ. κατά το έτος | Αρ. | 4.702 | 5.246 | 4.590 | -656 | -12,50% |
| Κατασκευή Παροχ. Αγ. αθροιστικά | Αρ. | 12.880 | 18.126 | 22.716 | 4.590 | 25,32% |
| Κατασκευή σημείων αεριοδότησης κατά το έτος | Αρ. | 19.032 | 25.606 | 21.681 | -3.925 | -15,33% |
| Κατασκευή σημείων αεριοδότησης αθροιστικά | Αρ. | 34.919 | 60.525 | 82.206 | 21.681 | 35,82% |
| Εγκατάσταση μετρητών κατά το έτος | Αρ. | 15.359 | 25.213 | 24.858 | -355 | -1,41% |
| Εγκατάσταση μετρητών αθροιστικά | Αρ. | 29.229 | 54.442 | 79.300 | 24.858 | 45,66% |

Κατά τη διάρκεια του 2007 εγκαταστάθηκαν στην περιοχή της Θεσσαλονίκης 2 επιπλέον Σταθμοί Ενδιάμεσης Μείωσης της Πίεσης – IRI - στους δήμους Πυλαίας και Πολίχνης και ολοκληρώθηκε η κατασκευή ενός επιπλέον σταθμού στο δήμο Θέρμης.



Συνεχίζονται οι συναντήσεις μεταξύ του τεχνικού τμήματος και της Κοινοπραξίας για την Κατασκευή του Μετρό Θεσσαλονίκης, παρουσία όλων των δημοσίων φορέων, με σκοπό να συμφωνηθούν ενδεχόμενες εργασίες τροποποίησης των εγκαταστάσεών μας για την κατασκευή του Μετρό.

Μέχρι σήμερα η Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης Α.Ε., κατόπιν αίτησης της εν λόγω Κοινοπραξίας, έχει προχωρήσει στην υλοποίηση εργασιών αποξήλωσης και μετατόπισης τμημάτων δικτύου φ.α. χαμηλής πίεσης. Οι δαπάνες των εργασιών αυτών βαρύνουν αποκλειστικά την ανάδοχο για την Κατασκευή του Μετρό Θεσσαλονίκης Κοινοπραξία.

Στο πλαίσιο των ελέγχων των εσωτερικών εγκαταστάσεων η τεχνική υπηρεσία διενήργησε περισσότερες από 30.395 αυτοψίες με τη βοήθεια και επιπλέον προσωπικού κατά το διάστημα Σεπτεμβρίου – Δεκεμβρίου 2007. Οι 24.846 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:

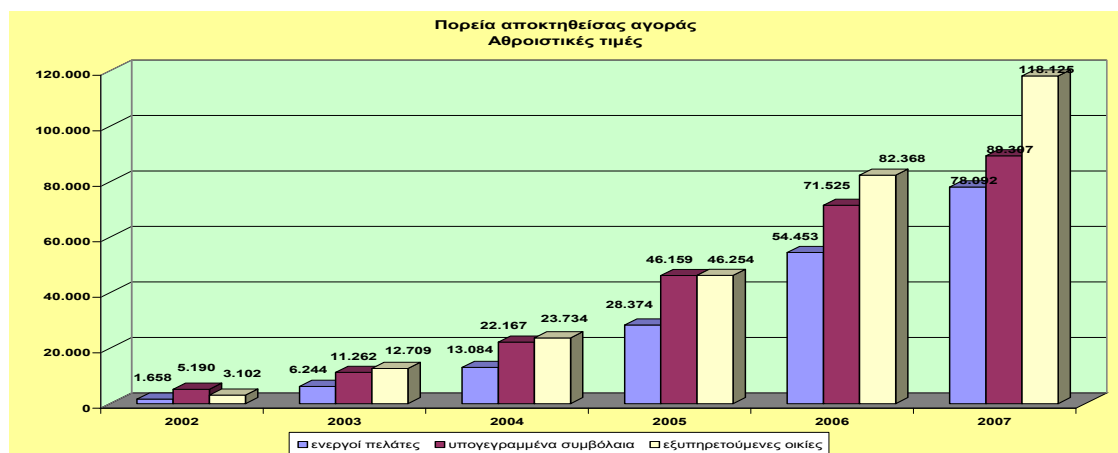
| | | Διαφοροποιήσεις | | | | | |
|--|--------------|-----------------|-----------|-----------|-----------|----------------|--------|
| | | Έτος 2004 | Έτος 2005 | Έτος 2006 | Έτος 2007 | Απόλυτες Τιμές | % |
| Υπογεγραμμένα συμβόλαια αθροιστικό | Αρ. | 22.167 | 47.078 | 71.525 | 89.307 | 17.782 | 24,86% |
| Κατασκευή σημείων αεριοδότησης προοδευτικό | Αρ. | 15.898 | 34.930 | 60.536 | 82.217 | 21.681 | 35,82% |
| Εγκατάσταση μετρητών προοδευτικό | Αρ. | 13.881 | 29.240 | 54.453 | 79.314 | 24.861 | 45,66% |
| Ενεργοί πελάτες την 31/12 | Αρ. | 13.084 | 28.357 | 53.342 | 78.092 | 24.750 | 46,40% |
| Εξυπηρετούμενοι κάτοικοι την 31/12 | Αρ. | 71.160 | 154.318 | 289.647 | 390.460 | 100.813 | 34,81% |
| Πωλήσεις αερίου κατά το έτος | Εκατομ. κ.μ. | 82,8 | 106,4 | 127,9 | 154,126 | 26,226 | 20,51% |

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.

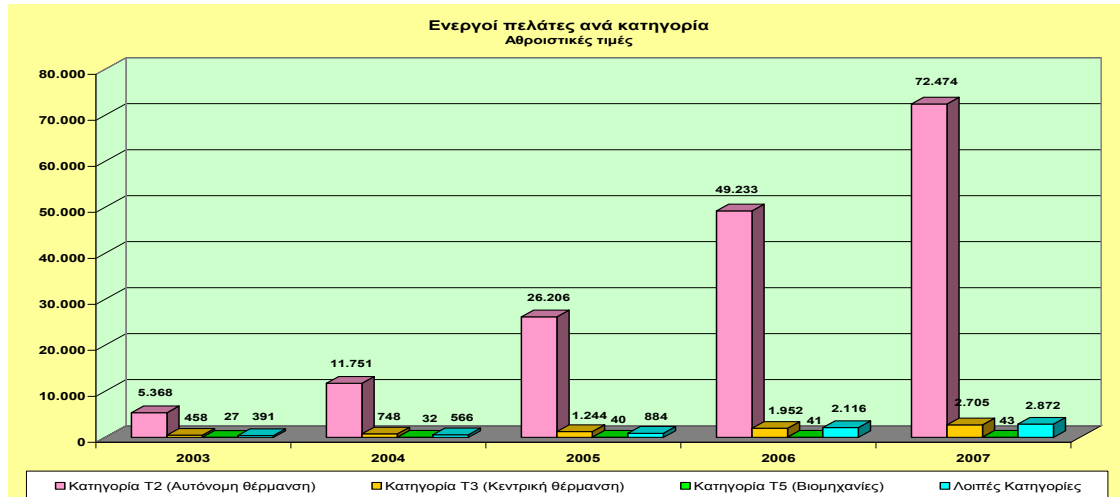
Κατά τη διάρκεια του έτους 2007 υπεγράφησαν 17.782 νέα συμβόλαια. Στις 31 Δεκεμβρίου 2007 το σύνολο των συμβολαίων ανέρχεται σε 89.307 σημειώνοντας αύξηση 24,86% έναντι του συνολικού αριθμού συμβολαίων που είχαν υπογραφεί έως την 31 Δεκεμβρίου 2006.

Το 95% περίπου των υφιστάμενων την παρούσα χρονική στιγμή συμβολαίων αφορούν χρήση φ.α. για αυτόνομη θέρμανση, ενώ το 5% περίπου αφορούν χρήση φ.α. για κεντρική θέρμανση, οικιακή και μη, καθώς και εμπορική και βιομηχανική χρήση.



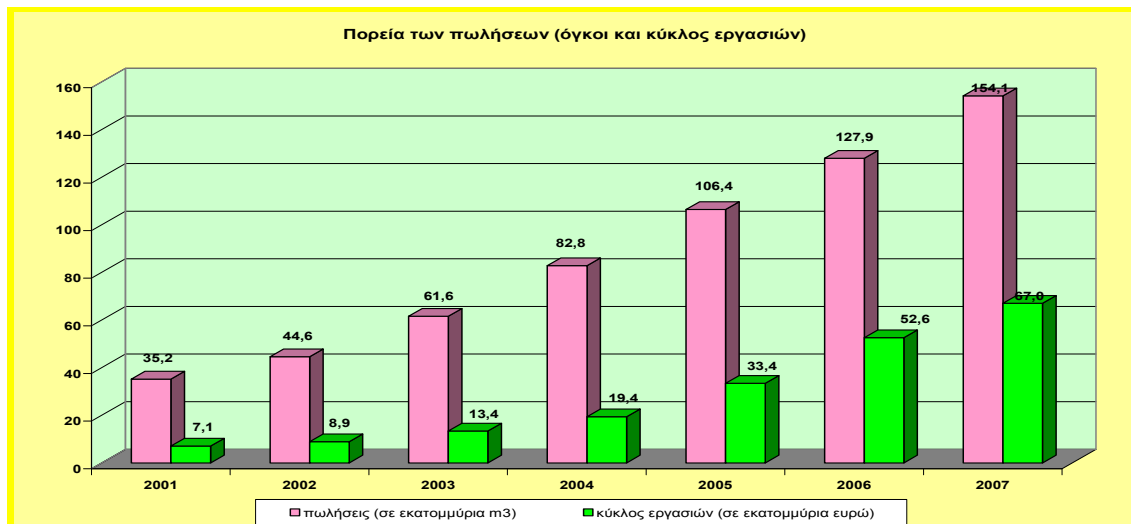
Οι πελάτες στον οποίον το σημείο αεριοδότησης έχει ήδη διενεργηθεί δοκιμή καλούνται έγκαιρα και συστηματικά να προχωρήσουν στην ενεργοποίηση της παροχής. Δόθηκε ιδιαίτερη προσοχή στη δραστηριότητα αυτή, η οποία μειώνει τον αριθμό των μη ενεργών μετρητών και έχει θετικές επιπτώσεις στην κατανάλωση.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2007 οι ενεργοί πελάτες ανήλθαν σε 78.092, ποσοστό αύξησης 46,40% περίπου ως προς τον αριθμό των ενεργών πελατών στις 31 Δεκεμβρίου 2006, διενεργώντας 24.750 νέες ενεργοποιήσεις κατά τη διάρκεια του έτους.

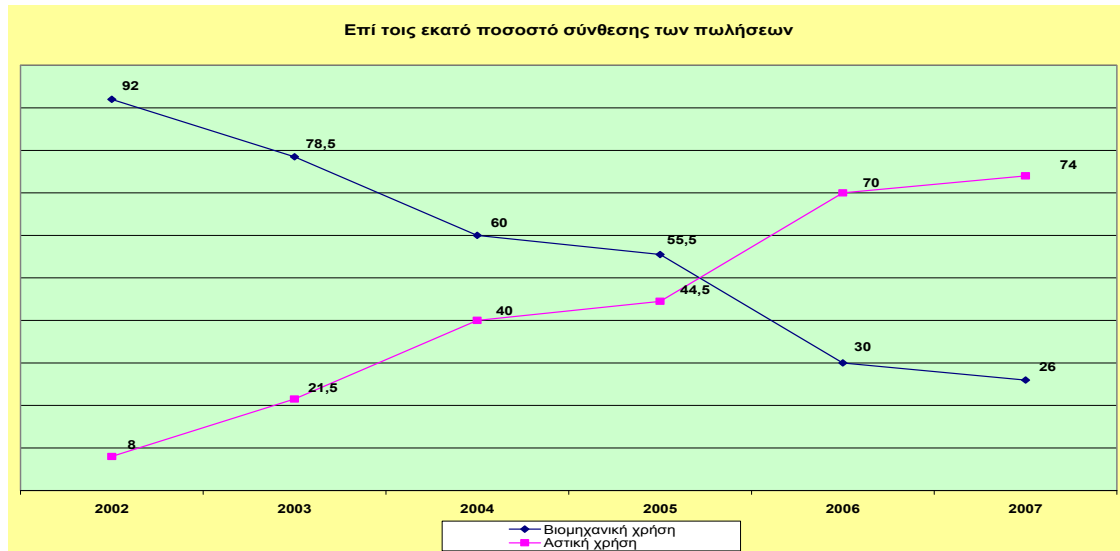


Τα συνολικά έσοδα από τα τέλη σύνδεσης, τα οποία ζητείται να καταβληθούν από τους πελάτες κατά την υπογραφή του συμβολαίου παροχής, ανέρχονται σε 3,42 εκατομμύρια ευρώ.

Ο όγκος πωληθέντος φυσικού αερίου κατά τη διάρκεια του έτους 2007 ανέρχεται σε 154,1 εκατομμύρια κυβικά μέτρα, αποτυπώνοντας αύξηση 26,2 εκατομμυρίων κ.μ. ως προς το έτος 2006, ποσοστό 20,51% 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. Θεσσαλονίκης Α.Ε. μετέφερε για λογαριασμό της Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. 56,2 εκατομμύρια m³ φυσικού αερίου. Τα έσοδα από τη μεταφορά του ανέρχονται σε 435,31 χιλιάδες ευρώ.

Τα έσοδα από πωλήσεις και μεταφορά φυσικού αερίου κατά τη διάρκεια του έτους 2007 ανέρχονται σε 67,5 εκατομμύρια ευρώ, αποτυπώνοντας αύξηση 27% ως προς το έτος 2006.

Το 2007 αποτελεί για την Εταιρία μία πολύ αποδοτική χρονιά τόσο όσον αφορά την απόκτηση νέων καταναλωτών και τις ενεργοποιήσεις όσο και το περιθώριο κέρδους.

Ωστόσο, πρέπει να ληφθεί υπ' όψιν το "ελάχιστο τιμολόγιο Δ.ΕΠ.Α." αποτέλεσμα της πρόβλεψης που πραγματοποιήθηκε κατά το έτος 2004.

Κατά το έτος 2004 είχε δηλωθεί στη Δ.ΕΠ.Α. η ποσότητα παραλαβής φυσικού αερίου για το έτος 2006, όπως προβλέπεται από τη Σύμβαση Αγοράς Φυσικού Αερίου. Σύμφωνα με τη Σύμβαση, η δήλωση για το έτος 2007 δεν θα μπορούσε να είναι μικρότερη από αυτή του προηγούμενου έτους, συνεπώς, με τη δήλωση που έγινε κατά το έτος 2005, ζητήθηκε και για το 2007 η ίδια ποσότητα παραλαβής φυσικού αερίου.

Το "πληρωτέο" στη ΔΕΠΑ ποσό προς εφαρμογή της συμβατικής ρήτρας ανέρχεται στις 566 χιλιάδες ευρώ.

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 απόκτησης 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.

Κατά το έτος 2007 παρατηρήθηκε αισθητή βελτίωση στις σχέσεις της Εταιρίας με τους εμπλεκόμενους στη διαχείριση παραπόνων Φορείς (Συνήγορος του Πολίτη, ΡΑΕ και λοιπές αρχές).

Το γεγονός αυτό είναι αποτέλεσμα της σημαντικής μείωσης των παραπόνων που έχουν εκφραστεί σε σχέση με το προηγούμενο έτος (λόγω της καλύτερης λειτουργίας της Εταιρίας) και της συστηματικής παρακολούθησης των παραπόνων αυτών και των επαφών που διατηρεί ο Τομέας Ανάπτυξης της Αγοράς – υπηρεσία παραπόνων με τους ανωτέρω φορείς.

Επίσης έχει προβλεφθεί στο σύστημα πληροφορικής της εταιρίας μία εφαρμογή που επιτρέπει την ηλεκτρονική καταγραφή και παρακολούθηση των επισημάτων στις οποίες προβαίνουν οι πελάτες.

Οι σχέσεις με τους Δημόσιους Φορείς, τόσο σε Εθνικό όσο και σε Τοπικό επίπεδο, χαρακτηρίζονται καλές. Παράλληλα, χάρη στις αμειώτες 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.

Ο αριθμός των καταγεγραμμένων ενδείξεων των μετρητών έφτασε το 90%, μειώνοντας συνεπώς τον αριθμό των "έναντι λογαριασμού" που εκδίδονται από την Ε.Π.Α.



Οι πελάτες της κατηγορίας κατανάλωσης αυτόνομης θέρμανσης, ποσοστό 95% 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 ΡΑΕ 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. Θεσσαλονίκης 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. Θεσσαλονίκης 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. Θεσσαλονίκης 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 αδειάς και μέχρι το 2029, η Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης 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. Θεσσαλονίκης 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. Θεσσαλονίκης Α.Ε. έχει δρομολογήσει σχέδιο για το λογιστικό διαχωρισμό των δραστηριοτήτων της.

ΣΧΟΛΙΑ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Ο ισολογισμός χρήσης 2007 κλείνει με καθαρό κέρδος 8.344 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. Θεσσαλονίκης 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 | 68.032.817,20 | 53.432.791,00 | 14.600.026,20 | 27,32% |
| Κόστος Πωληθέντων | (58.740.820,80) | (47.168.154,75) | (11.572.666,05) | 24,53% |
| Μικτό Περιθώριο Κέρδους | 9.291.996,40 | 6.264.636,25 | 3.027.360,15 | 48,32% |
| Λοιπά έσοδα | 404.966,70 | 205.540,10 | 199.426,60 | 97,03% |
| Έξοδα διάθεσης & διανομής | (240.430,67) | (213.541,97) | (26.888,70) | 12,59% |
| Έξοδα διοικητικής λειτουργίας | (3.124.510,19) | (2.269.912,23) | (854.597,96) | 37,65% |
| Λειτουργικό Κέρδος | 6.332.022,24 | 3.986.722,15 | 2.345.300,09 | 58,83% |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα και έσοδα | 4.839.856,09 | 3.800.552,23 | 1.039.303,86 | 27,35% |
| Κέρδος Προ Φόρου Εισοδήματος | 11.171.878,33 | 7.787.274,38 | 3.384.603,95 | 43,46% |
| Φόρος Εισοδήματος | (2.827.502,39) | (2.410.700,65) | (416.801,74) | 17,29% |
| Καθαρό Κέρδος Χρήσης | 8.344.375,94 | 5.376.573,72 | 2.967.802,22 | 55,20% |

Η οικονομική χρήση 2007 κλείνει με καθαρό κέρδος 8.344 χιλιάδων ευρώ, παρουσιάζοντας αύξηση 2.967 χιλιάδων ευρώ (ποσοστό +55,18%) ως προς την οικονομική χρήση του έτους 2006.

Η βελτίωση του καθαρού αποτελέσματος καθορίζεται από την αύξηση του μεικτού αποτελέσματος προ χρηματοοικονομικών εσόδων κατά 2.345 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 154,12 εκατομμύρια κυβικά μέτρα παρουσιάζοντας αύξηση 26,3 εκατομ. κ. μ. (+20,63%) ως προς το 2006.

Ο αριθμός των ενεργών πελατών, στους δήμους του πολεοδομικού συγκροτήματος Θεσσαλονίκης, ανέρχεται σε 78.092 (+46,39% περίπου), ενώ ο αριθμός των εξυπηρετούμενων κατοίκων ανέρχεται σε 390.460 περίπου.

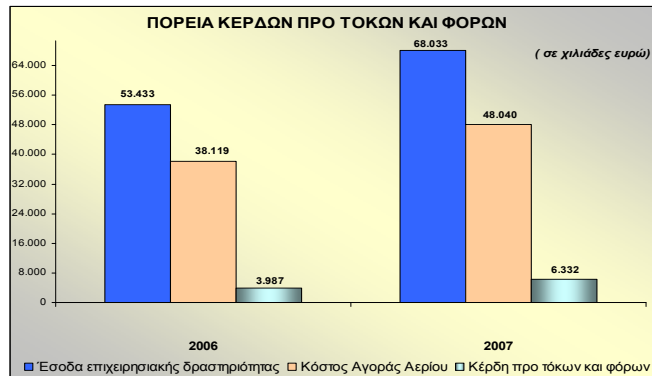
Ο όγκος αερίου που μεταφέρθηκε για λογαριασμό της Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. κατά τη διάρκεια του 2007 είναι ίσος προς 56,2 εκατομμύρια κυβικά μέτρα, αποφέροντας συνολικά έσοδα ύψους 435 χιλιάδων ευρώ, μείωση 9,2% ως προς το έτος 2006.

Οι δαπάνες για αγορές, παροχή υπηρεσιών και οι λοιπές δαπάνες, που ανέρχονται σε 49.967 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζουν αύξηση 10.378 χιλιάδων ευρώ, ποσοστό 26,21%, ως προς το αντίστοιχο ποσό των 39.589 χιλιάδων ευρώ του έτους 2006.

Εξαιρώντας την αύξηση του κόστους της πρώτης ύλης, κατά 9.921 χιλιάδες ευρώ, οι λειτουργικές δαπάνες αυξήθηκαν κατά 4%.

Οι σημαντικότερες αυξήσεις αφορούν:

- επαγγελματικές συμβουλές κατά 206 χιλιάδες ευρώ
- ταχυδρομικές υπηρεσίες κατά 108 χιλιάδες ευρώ
- μίσθωση βιομηχανικών εγκαταστάσεων κατά 104 χιλιάδες ευρώ
- καταγραφή ενδείξεων μετρητών κατά 80 χιλιάδες ευρώ
- τραπεζικά έξοδα είσπραξης λογαριασμών κατά 68 χιλιάδες ευρώ
- μίσθωση οχημάτων κατά 52 χιλιάδες ευρώ
- συμβουλευτικές χρηματοοικονομικές/διοικητικές υπηρεσίες κατά 41 χιλιάδες ευρώ
- συντήρηση εγκαταστάσεων κατά 34 χιλιάδες ευρώ
- υπηρεσίες μετάφρασης κατά 23 χιλιάδες ευρώ



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

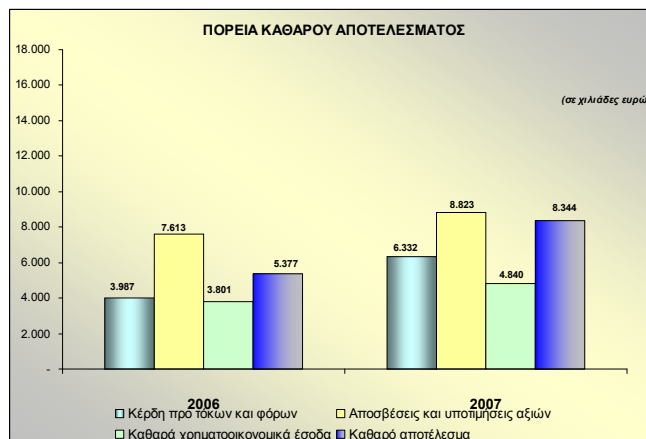
- έξοδα προώθησης κατά 117 χιλιάδες ευρώ
- έξοδα επικοινωνίας και marketing κατά 85 χιλιάδες ευρώ
- μετακινήσεις προσωπικού κατά 21 χιλιάδες ευρώ
- είδη γραφείου κατά 9 χιλιάδες ευρώ
- άλλα αναλώσιμα κατά 5 χιλιάδες ευρώ

Το κόστος προσωπικού, πέραν του κεφαλαιοποιημένου ποσού ύψους 1.580 χιλιάδων ευρώ, ανέρχεται στις 3.316 χιλιάδες ευρώ και παρουσιάζει αύξηση 866 χιλιάδων ευρώ, + 35,34% περίπου ως προς το αντίστοιχο ποσό του έτους 2006 ύψους 2.450 χιλιάδων ευρώ, που οφείλεται κυρίως στις προσλήψεις που πραγματοποιήθηκαν κατά τη διάρκεια του έτους.

Οι αποσβέσεις και υποτιμήσεις αξιών ανέρχονται σε 8.823 χιλιάδες ευρώ και καταγράφουν αύξηση ύψους 1.210 χιλιάδων ευρώ έναντι των 7.613 χιλιάδων ευρώ του προηγούμενου έτους (+15,89%).

Κατά τη διάρκεια του έτους η χρηματοοικονομική διαχείριση παρουσίασε καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα ύψους 4.840 χιλιάδων ευρώ, καταγράφοντας αύξηση 1.040 χιλιάδων ευρώ έναντι των 3.800 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 2.827 χιλιάδες ευρώ, αυξημένος κατά 416 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 2.967 χιλιάδες ευρώ, τα οποία διαμορφώθηκαν από τις 5.377 χιλιάδες ευρώ του προηγούμενου έτους στις 8.344 χιλιάδες ευρώ του 2007, μετά την αφαίρεση του φόρου εισοδήματος, ύψους 2.827 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 | 4.323.688 | 5.437.234 | 1.113.546 | 25,75% |
| - Άυλα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία | 190.354.278 | 199.218.755 | 8.864.477 | 4,66% |
| - Συμμετοχές, τίτλοι και ίδιες μετοχές | | 0 | 0 | 0,00% |
| - Πιστώσεις και Χρεώσεις σχετικά με την επενδυτική δραστηριότητα | | 0 | 0 | 0,00% |
| - Ακίνητοποιημένο κεφάλαιο | 194.677.966 | 204.655.989 | 9.978.023 | 5,13% |
| - Αποθέματα | 2.117.274 | 2.829.078 | 711.804 | 33,62% |
| - Απαιτήσεις εκμετάλλευσης | 24.137.165 | 32.961.222 | 8.824.057 | 36,56% |
| - Υποχρεώσεις εκμετάλλευσης | -26.897.928 | -28.849.497 | -1.951.569 | 7,26% |
| - Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα αποζημίωσης προσωπικού | 0 | 0 | 0 | 0,00% |
| - Καθαρό κεφάλαιο χρήσης | -643.489 | 6.940.803 | 7.584.292 | -1178,62% |
| - Επίδομα λήξης εργασιακής σχέσης | -127.769 | -185.770 | -58.001 | 45,40% |
| Καθαρό Επενδεδυμένο Κεφάλαιο | 193.906.708 | 211.411.022 | 17.504.314 | 9,03% |
| - Ίδια Κεφάλαια | 313.569.536 | 314.299.640 | 730.104 | 0,23% |
| - Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα | -119.662.828 | -102.888.618 | 16.774.210 | -14% |
| Καλύψεις | 193.906.708 | 211.411.022 | 17.504.314 | 9,03% |

Οι καθαρές ενσώματες ακινητοποιήσεις ανέρχονται στο ποσό των 359 χιλιάδων ευρώ έναντι των 464 χιλιάδων ευρώ του έτους 2006.

Η ΜΕΙΩΣΗ ΚΑΤΑ 105 ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ ΟΦΕΙΛΕΤΑΙ ΣΕ:

| | | |
|------------|-----|---------------|
| ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ | 232 | ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ |
| ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ | 337 | ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ |

Οι επενδύσεις σε ενσώματες ακινητοποιήσεις, πλην των σωρευμένων αποσβέσεων, μειώνονται κατά 105 χιλιάδες ευρώ και αφορούν κυρίως έπιπλα και μηχανήματα, εξοπλισμό και οχήματα. Η μεικτή αξία αυξάνεται κατά 232 χιλιάδες ευρώ και οι σωρευμένες αποσβέσεις, παρουσιάζοντας αύξηση 337 χιλιάδων ευρώ, διαμορφώνονται στο ποσό των 1.846 χιλιάδων ευρώ και αντιπροσωπεύουν το 84% περίπου των μεικτών ενσώματων ακινητοποιήσεων, ύψους 2.205 χιλιάδων ευρώ.

Οι καθαρές επενδύσεις των ασώματων ακινητοποιήσεων ανέρχονται σε 199.219 χιλιάδες ευρώ έναντι των 190.354 χιλιάδων ευρώ του προηγούμενου έτους.

Η ΑΥΞΗΣΗ ΚΑΤΑ 8.864 ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ ΟΦΕΙΛΕΤΑΙ ΣΕ:

| | | |
|------------|--------|---------------|
| ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ | 17.350 | ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ |
| ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ | 8.486 | ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ |

Οι επενδύσεις σε ασώματες ακινητοποιήσεις, πλην των σωρευμένων αποσβέσεων, αυξάνονται κατά 8.864 χιλιάδες ευρώ και αφορούν κυρίως το δικαίωμα χρήσης των δικτύων ιδιοκτησίας τρίτων. Η μεικτή αξία αυξάνεται κατά 17.350 χιλιάδες ευρώ και οι σωρευμένες αποσβέσεις, παρουσιάζοντας αύξηση 8.486 χιλιάδων ευρώ, διαμορφώνονται στο ποσό των 45.624 χιλιάδων ευρώ και αντιπροσωπεύουν το 18% περίπου των μεικτών ασώματων ακινητοποιήσεων, ποσού 244.843 χιλιάδων ευρώ.

Η αξία των έργων που δεν έχουν ακόμα μεταβιβασθεί, και τα οποία συμπεριλαμβάνονται στις ασώματες ακινητοποιήσεις, ανέρχεται στο ποσό των 5.078 χιλιάδων ευρώ.

Το καθαρό κεφάλαιο χρήσης διαμορφώνεται από το ποσό των -644 χιλιάδων ευρώ του έτους 2006 στο ποσό των 6.942 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 | 2.117 | 2.829 | 712 | 33,63% |
| Εμπορικές Απαιτήσεις | 8.940 | 14.700 | 5.760 | 64,43% |
| Απαιτήσεις έναντι Φορολογικών Αρχών | 886 | 1.221 | 335 | 37,81% |
| Εμπορικές Υποχρεώσεις | -14.660 | -17.253 | -2.593 | 17,69% |
| Φορολογικές Υποχρεώσεις | -4.355 | -3.054 | 1.301 | -29,87% |
| Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα αποζημίωσης προσωπικού | 0 | 0 | 0 | ns |
| Λοιπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις | 6.428 | 8.499 | 2.071 | 32,22% |
| | -644 | 6.942 | 7.586 | μ.ς. |

Η αύξηση του καθαρού κεφαλαίου χρήσης οφείλεται κατά κύριο λόγο:

- ✚ Στην αύξηση των αποθεμάτων κατά 712 χιλιάδες ευρώ
- ✚ Στην αύξηση των εμπορικών απαιτήσεων κατά 5.760 χιλιάδες ευρώ
- ✚ Στην αύξηση των φορολογικών απαιτήσεων έναντι των Φορολογικών Αρχών λόγω απαιτήσεων Φ.Π.Α. κατά 335 χιλιάδες ευρώ
- ✚ Στην αύξηση των εμπορικών υποχρεώσεων προς τους διάφορους προμηθευτές κατά 2.593 χιλιάδες ευρώ
- ✚ Στη μείωση των φορολογικών υποχρεώσεων κατά 1.301 χιλιάδες ευρώ
- ✚ Στην αύξηση λοιπών απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά 2.071 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 17.540 χιλιάδες ευρώ, ποσοστό αύξησης 9,03%.

Η αξία της καθαρής θέσης ανέρχεται στο ποσό των 314.300 χιλιάδων ευρώ και παρουσιάζει αύξηση 730 χιλιάδων ευρώ, ποσοστό +0,23% περίπου, έναντι του έτους 2006.

Τα καθαρά χρηματοοικονομικά διαθέσιμα ανέρχονται σε 102.889 χιλιάδες ευρώ, παρουσιάζοντας μείωση 16.774 χιλιάδων ευρώ ως προς τα καθαρά χρηματοοικονομικά διαθέσιμα του έτους 2006 ύψους 119.633 χιλιάδων ευρώ.

Η χρηματοοικονομική κατάσταση διαμορφώνεται ως εξής:

| | |
|---|----------|
| Καθαρές ταμειακές ροές από δραστηριότητες εκμετάλλευσης | 4.789 |
| Επενδύσεις | (21.563) |
| Free cash flow | (16.774) |
| Μεταβολές χρηματοοικονομικών διαθεσίμων | 16.774 |

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 (*) | 132,5 | 46,0 | 10,0 | 168,5 | 36,0 |
| Προσωπικό από Δανεισμό | 7,0 | 4,0 | 1,0 | 10,0 | 3,0 |
| Αποσπασμένο Προσωπικό (*) | 5,0 | 0,5 | 2,5 | 3,0 | -2,0 |
| Άλλα Στελέχη (*) | 0,5 | 0,5 | - | 1 | 0,5 |
| Σύνολο | 145,0 | 51,0 | 13,5 | 182,5 | 37,5 |

(*) Ορισμένοι από τους υπαλλήλους εργάζονται και για την Ε.Π.Α Θεσσαλίας Α.Ε και αναφέρονται κατά ποσοστό 50%.

Κατά τη διάρκεια του 2007, και σύμφωνα με τις επιχειρησιακές ανάγκες, πραγματοποιήθηκε η πρόσληψη 46 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 | 4 | 2,19% |
| Τεχνική Μονάδα | 97,5 | 53,42% |
| Εμπορική Μονάδα | 56 | 30,68% |
| Οικονομική Μονάδα | 7 | 3,84% |
| Μονάδα Οργάνωσης, Ανθρ. Δυναμικού & ΤΠΕ | 11 | 6,03% |
| Μονάδα Προμηθειών & Γενικών Υπηρεσιών | 5 | 2,74% |
| Μονάδα Επικοινωνίας & Εταιρικής Εικόνας | 0 | 0,00% |
| Εταιρική Γραμματεία & Νομική Υπηρεσία | 0 | 0,00% |
| Μονάδα Εσωτερικού Ελέγχου & Ποιότητας | 2 | 1,10% |
| Σύνολο | 182,5 | 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 19 Τομείς. Συγκεκριμένα:

| Μονάδες | Τομείς |
|----------------------|--|
| 1. Τεχνική Μονάδα | <ul style="list-style-type: none"> 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 | <ul style="list-style-type: none"> α. Τομέας Ανάπτυξης Αγοράς β. Τομέας Διαχείρισης Μεγάλων Πελατών γ. Τομέας Τιμολόγησης & Ανάκτησης Πιστώσεων δ. Τομέας Εξυπηρέτησης Πελατών ε. Τομέας Προμήθειας Αερίου |
| 3. Οικονομική Μονάδα | <ul style="list-style-type: none"> 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 Σωματίου 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, η Εταιρία οργάνωσε 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 επίσης σε εξωτερικά ανοιχτά σεμινάρια και σε προγράμματα εκμάθησης ξένων γλωσσών.

Συνοπτικά, κατά το 2007 πλέον του 70% του τακτικού προσωπικού της Εταιρίας συμμετείχε σε προγράμματα εκπαίδευσης, κατάρτισης και ενημέρωσης, ενώ, συγκριτικά με το προηγούμενο έτος, ο αριθμός των προγραμμάτων εκπαίδευσης αυξήθηκε κατά 15% ενώ ο αριθμός ανθρωποωρών εκπαίδευσης αυξήθηκε κατά 25%.

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 (από €40.324,00 για το 2007 σε €100.000,00 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 18.365 νέων καταναλωτών και η πώληση περίπου 190 εκατομμυρίων m³ φυσικού αερίου.

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

ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΟ ΚΛΕΙΣΙΜΟ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ

Δεν σημειώθηκαν σημαντικά γεγονότα μετά το κλείσιμο της χρήσης.

| ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ | 2007 | 2006 |
|--|------------------------|------------------------|
| Α. ΑΞΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ | | |
| 1) ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ | 68.247.191,75 | 53.480.777,30 |
| 2) ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ (ΑΝΑΛΟΓΟΥΣΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ) | 156.830,92 | 43.570,14 |
| ΣΥΝΟΛΟ Α | 68.404.022,67 | 53.524.347,44 |
| Β. ΚΟΣΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ | | |
| 3) ΚΟΣΤΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ Α' ΥΛΩΝ | (48.182.954,07) | (38.141.138,45) |
| 4) ΚΟΣΤΟΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ | (1.824.166,62) | 707.027,78 |
| 5) ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ | | |
| α) ΜΙΣΘΟΙ | (2.027.863,84) | (1.609.838,39) |
| β) ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ | (94.619,09) | (36.618,09) |
| 6) ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΤΙΜΗΣΕΙΣ | | |
| α) ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΑΣΩΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ | (8.485.719,81) | (7.224.445,13) |
| β) ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΕΝΣΩΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ | (336.859,01) | (388.410,18) |
| γ) ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΠΙΣΦΑΛΩΝ ΠΕΛΑΤΩΝ | (98.794,00) | (331.020,07) |
| 7) ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ | (832.424,61) | (928.237,94) |
| ΣΥΝΟΛΟ Β | (61.883.401,05) | (47.952.680,47) |
| ΔΙΑΦΟΡΑ ΑΞΙΑΣ ΚΑΙ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ (Α-Β) | 6.520.621,62 | 5.571.666,97 |
| Γ. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ | | |
| 8) ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΙ ΤΟΚΟΙ ΚΑΙ ΣΥΝΑΦΗ ΕΞΟΔΑ | 4.839.856,09 | 3.775.320,79 |
| ΣΥΝΟΛΟ (8) | 4.839.856,09 | 3.775.320,79 |
| Δ. ΕΚΤΑΚΤΑ ΕΣΟΔΑ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ | | |
| 9) ΕΚΤΑΚΤΑ ΕΣΟΔΑ | 37.953,10 | 47.532,99 |
| 10) ΕΚΤΑΚΤΑ ΕΞΟΔΑ | (4.191,87) | (57.399,91) |
| 11) ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΔΙΑΓΡΑΦΗΣ ΥΛΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ-ΑΝΑΛΩΣΗΣ ΥΛΙΚΩΝ | (222.360,61) | (135.790,24) |
| ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΕΣΟΔΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΩΝ (9-10-11) | (188.599,38) | (145.657,16) |
| ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ (Α-Β+Γ+-Δ) | 11.171.878,33 | 9.201.330,60 |
| 12) ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΧΡΗΣΗΣ | (2.827.502,39) | (2.410.701,00) |
| 13) ΚΑΘΑΡΟ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΧΡΗΣΗΣ | 8.344.375,94 | 6.790.629,60 |

Ισολογισμός

| Ποσά σε Ευρώ | 31.12.2007 | 31.12.2006 |
|---|--------------------|--------------------|
| ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | |
| Μη κυκλοφορούν ενεργητικό | | |
| Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία | 5.437.234 | 4.323.688 |
| Άυλα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία | 199.218.755 | 190.354.278 |
| Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση | 1.220.866 | 886.113 |
| Λοιπά στοιχεία μη κυκλοφορούντος ενεργητικού | 128.967 | 105.323 |
| | 206.005.822 | 195.669.402 |
| Κυκλοφορούν ενεργητικό | | |
| Αποθέματα – Ανταλλακτικά Δικτύου Διανομής Αερίου | 2.829.078 | 2.117.274 |
| Εμπορικές και άλλες απαιτήσεις | 31.611.389 | 23.145.728 |
| Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα | 102.888.618 | 119.662.828 |
| | 137.329.085 | 144.925.830 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 343.334.907 | 340.595.232 |
| ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ | | |
| Μετοχικό Κεφάλαιο και Αποθεματικά | | |
| Μετοχικό Κεφάλαιο | 307.850.000 | 307.850.000 |
| Αποθεματικά | 987.160 | 569.941 |
| Κέρδη εις Νέον | 5.462.481 | 5.149.594 |
| | 314.299.640 | 313.569.535 |
| ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | |
| Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | |
| Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία | 185.770 | 127.769 |
| Υποχρέωση Αναβαλλόμενου Φόρου | 0 | 0 |
| Αναβαλλόμενα Έσοδα | 4.267.176 | 3.268.131 |
| Επιχορηγήσεις | 3.450.310 | 3.607.141 |
| | 7.903.256 | 7.003.042 |
| Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | |
| Εμπορικές και λοιπές Υποχρεώσεις | 18.077.863 | 15.667.533 |
| Υποχρέωση Φόρου Εισοδήματος | 3.054.147 | 4.355.123 |
| | 21.132.010 | 20.022.656 |
| Σύνολο Υποχρεώσεων | 29.035.267 | 27.025.697 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | 343.334.907 | 340.595.232 |

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

| | 1.1-31.12.2007 | 1.1-31.12.2006 |
|---|---------------------|---------------------|
| <u>Ποσά σε ευρώ</u> | | |
| Ταμειακές Ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες | | |
| Κέρδος προ φόρου εισοδήματος | 11.171.878 | 7.787.275 |
| Προσαρμογές για: | | |
| Αποσβέσεις ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων | 336.859 | 406.142 |
| Αποσβέσεις άυλων πάγιων περιουσιακών στοιχείων | 8.485.720 | 7.221.544 |
| Αποσβέσεις επιχορηγούμενων επενδύσεων χρήσης | (156.831) | (43.570) |
| Πρόβλεψη αποζημίωσης εξόδου από την υπηρεσία | 58.001 | 27.980 |
| Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων (δέλτα) | 97.845,69 | 353.276 |
| Χρηματοοικονομικά Έξοδα Χρήσης | 11.622 | 13.299 |
| Έσοδα από Τόκους | (4.851.478) | (3.813.851) |
| Ταμειακές Ροές πριν τις μεταβολές κεφαλαίου κίνησης | 15.153.617 | 11.952.095 |
| Αύξηση αποθεμάτων | (711.804) | (75.248) |
| Αύξηση εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων | (8.587.151) | (5.268.448) |
| Αύξηση εμπορικών και λοιπών υποχρεώσεων | 2.302.223 | 4.656.208 |
| Αναβαλλόμενα Έσοδα | 999.045 | 3.416.683 |
| Ταμειακές Ροές μετά τις μεταβολές κεφαλαίου κίνησης | 9.155.930 | 14.681.290 |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα πληρωθέντα | (11.622) | (13.299) |
| Φόρος Εισοδήματος πληρωτέος | (4.355.122) | (2.685.116) |
| Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Λειτουργικές Δραστηριότητες | 4.789.186 | 11.982.875 |
| Ταμειακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες | | |
| Κεφαλαιουχικές δαπάνες επέκτασης δικτύου | (18.800.602) | (19.516.775) |
| Εισπράξεις Επιχορηγήσεων | 0 | 0 |
| Τόκοι εισπραχθέντες | 4.851.478 | 3.813.851 |
| Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Επενδυτικές Δραστηριότητες | (13.949.124) | (15.702.923) |
| Μερίσματα πληρωθέντα | (7.614.272) | (2.673.388) |
| Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Χρηματ/κές Δραστηριότητες | (7.614.272) | (2.673.388) |
| Αύξηση/(Μείωση) ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων | (16.774.210) | (6.393.437) |
| Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους | 119.662.828 | 126.056.265 |
| Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους | 102.888.618 | 119.662.828 |

Κατάσταση Μεταβολών στα Ίδια Κεφάλαια

| | Αποθεματικά ειδικώς φορολογηθέντα | Τακτικό Αποθεματικό | Σωρευμένα Κέρδη/(Ζημίες) | Σύνολο Αποθεματικών & συσσωρευμένων αποτελεσμάτων | Μετοχικό Κεφάλαιο | ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ |
|---|---|------------------------|-----------------------------|--|----------------------|------------------------------|
| Υπόλοιπο από μεταφορά 1.1.2006 | 456.759 | 170.570 | 2.319.705 | 2.947.034 | 307.850.000 | 310.797.034 |
| Καθαρά κέρδη χρήσης | 0 | 0 | 5.376.574 | 5.376.574 | 0 | 5.376.574 |
| Φόρος ειδικά φορολογηθέντων αποθεματικών | (525.745) | 0 | 525.745 | 0 | 0 | 0 |
| Μεταφορές προς/από Αποθεματικά | 0 | 399.040 | (399.040) | 0 | 0 | 0 |
| Μεταβολές στον αναβαλλόμενο φόρο | 69.315 | 0 | 0 | 69.315 | 0 | 69.315 |
| Μερίσματα πληρωτέα | 0 | 0 | (2.673.389) | (2.673.389) | 0 | (2.673.389) |
| Υπόλοιπο σε μεταφορά 31.12.2006 | 330 | 569.610 | 5.149.594 | 5.719.534 | 307.850.000 | 313.569.534 |
| Υπόλοιπο από μεταφορά 1.1.2007 | 330 | 569.610 | 5.149.594 | 5.719.534 | 307.850.000 | 313.569.534 |
| Καθαρά κέρδη χρήσης | 0 | 0 | 8.344.376 | 8.344.376 | 0 | 8.344.376 |
| Φόρος ειδικά φορολογηθέντων αποθεματικών | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Μεταφορές προς/από Αποθεματικά | 0 | 417.219 | (417.219) | 0 | 0 | 0 |
| Μεταβολές στον αναβαλλόμενο φόρο | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Μερίσματα πληρωτέα | 0 | 0 | (7.614.272) | (7.614.272) | 0 | (7.614.272) |
| Υπόλοιπο σε μεταφορά 31.12.2007 | 330 | 986.829 | 5.462.481 | 6.449.640 | 307.850.000 | 314.299.640 |

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 Θεσσαλονίκης. Τα δικαιώματα για μέρος του προαναφερθέντος δικτύου μεταφέρθηκαν στην Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ 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 προβλεψημότητα 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 | 14.080.640 | 1.201.918 | 440.165 | 15.722.722 |
| Εμπορικές Υποχρεώσεις την 31/12/2006 | 11.586.622 | 2.401.345 | 126.996 | 14.114.963 |

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.

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, συμψηφίζομένου 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 μισθωμένων κτιρίων | Μηχανήματα | Μεταφορικά Μέσα | Έπιπλα & Λοιπά σκεύη | Δίκτυο υπό κατασκευή | ΣΥΝΟΛΟ |
|---|----------------------------------|---------------|--------------------|-------------------------|-------------------------|------------------|
| Κόστος Αγοράς-Αρχική Αξία | | | | | | |
| Υπόλοιπο από μεταφορά 1.1.2007 | 51.280 | 39.877 | 174.052 | 1.708.149 | 3.859.946 | 5.833.303 |
| Προσθήκες | 0 | 0 | 0 | 232.050 | 19.239.515 | 19.471.566 |
| Μειώσεις | 0 | 0 | 0 | (205) | (670.759) | (670.964) |
| Μεταφορά σε δικαιώματα χρήσης δικτύου | 0 | 0 | 0 | 0 | (17.350.197) | (17.350.197) |
| Υπόλοιπο στις 31.12.2007 | 51.280 | 39.877 | 174.052 | 1.939.994 | 5.078.505 | 7.283.708 |
| Αποσβέσεις | | | | | | |
| Υπόλοιπο από μεταφορά 1.1.2007 | 51.280 | 11.996 | 125.549 | 1.320.790 | 0 | 1.509.615 |
| Αποσβέσεις χρήσης | 0 | 4.818 | 19.763 | 312.278 | 0 | 336.859 |
| Μειώσεις | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Υπόλοιπο στις 31.12.2007 | 51.280 | 16.814 | 145.312 | 1.633.069 | 0 | 1.846.474 |
| Καθαρή αναπόσβεστη αξία 31.12.2007 | 0 | 23.064 | 28.740 | 306.925 | 5.078.505 | 5.437.234 |
| Καθαρή αναπόσβεστη αξία 31.12.2006 | 0 | 27.881 | 48.504 | 352.337 | 3.894.966 | 4.323.688 |

ΑΨΛΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

| | 2007 | 2006 |
|--|----------------------------------|----------------------------------|
| | 1.1-31.12 | 1.1-31.12 |
| Δικαιώματα Χρήσης Δικτύου | | |
| | (Ποσά σε Ευρώ) | |
| Κόστος Αγοράς-Αρχική Αξία | | |
| Υπόλοιπο αρχής χρήσης | 227.492.770 | 183.498.414 |
| Προσαρμογή κόστους | - | (38.282) |
| Μεταφορά από Δίκτυο υπό κατασκευή | <u>17.350.197</u> | <u>44.032.638</u> |
| Υπόλοιπο τέλους χρήσεως | <u><u>244.842.967</u></u> | <u><u>227.492.770</u></u> |
| | | |
| Αποσβέσεις | | |
| Υπόλοιπο αρχής χρήσης | 37.138.492 | 29.916.948 |
| Αποσβέσεις χρήσης | <u>8.485.720</u> | <u>7.221.544</u> |
| Υπόλοιπο τέλους χρήσεως | <u><u>45.624.212</u></u> | <u><u>37.138.492</u></u> |
| | | |
| Αναπόσβεστη Αξία τέλους χρήσεως | <u><u>199.218.755</u></u> | <u><u>190.354.278</u></u> |

ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ ΦΟΡΟΣ

| | 31.12.2007 | 31.12.2006 |
|---|------------------------------|------------------------------|
| Ποσά σε Ευρώ | | |
| Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση | <u><u>334.753</u></u> | <u><u>886.113</u></u> |
| Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση | <u><u>0</u></u> | <u><u>0</u></u> |
| Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση | | |
| Ανακτήσιμη μετά από 12 μήνες | 334.753 | 886.113 |
| | <u><u>334.753</u></u> | <u><u>886.113</u></u> |
| | | |
| Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση | | |
| Ανακτήσιμη μετά από 12 μήνες | 0 | 0 |
| | <u><u>0</u></u> | <u><u>0</u></u> |
| | | |
| Μεταβολές στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος | | |
| | | |
| Ποσά σε Ευρώ | <u><u>31.12.2007</u></u> | <u><u>31.12.2006</u></u> |
| Υπόλοιπα αρχής χρήσης | (31.942) | (69.315) |
| (Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης | 334.753 | 886.113 |
| Φόρος (Σε Χρέωση) / Σε Πίστωση στην καθαρά θέση | <u>31.942</u> | <u>69.315</u> |
| Υπόλοιπα τέλους χρήσης | <u><u>334.753</u></u> | <u><u>886.113</u></u> |

| <u>Αναβαλλόμενη φορολογική Υποχρέωση</u> | Έξοδα Α εγκατάστασης | Καταστροφή αποθεμάτων | Αναβαλλόμενα Έσοδα | Πρόβλεψη Αποζημίωσης Εξόδου από Υπηρεσία | Ειδικά Αποθεματικά | ΣΥΝΟΛΟ |
|---|-------------------------|--------------------------|-----------------------|---|-----------------------|----------|
| Ποσά σε Ευρώ | | | | | | |
| Υπόλοιπο 1/1/2006 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Φόρος (Σε Χρέωση) / Σε Πίστωση στην καθαρά θέση | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Υπόλοιπο 31/12/2006 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Υπόλοιπο 1/1/2007 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| (Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| (Χρέωση) / Σε Πίστωση στην καθαρά θέση | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Υπόλοιπο 31/12/2007 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| <u>Αναβαλλόμενη φορολογική Απαίτηση</u> | Έξοδα Α εγκατάστασης | Καταστροφή αποθεμάτων | Αναβαλλόμενα Έσοδα | Πρόβλεψη Αποζημίωσης Εξόδου από Υπηρεσία | Ειδικά Αποθεματικά | ΣΥΝΟΛΟ |
|---|-------------------------|--------------------------|-----------------------|---|-----------------------|------------------|
| Υπόλοιπο 1/1/2006 | 0 | 0 | 854.171 | 31.942 | 0 | 886.113 |
| Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Φόρος (Σε Χρέωση) / Σε Πίστωση στην καθαρά θέση | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Υπόλοιπο 31/12/2006 | 0 | 0 | 854.171 | 31.942 | 0 | 886.113 |
| Υπόλοιπο 1/1/2007 | 0 | 0 | 854.171 | 31.942 | 0 | 886.113 |
| (Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης | 0 | 56.830 | 263.423 | 14.500 | 0 | 334.753 |
| (Χρέωση) / Σε Πίστωση στην καθαρά θέση | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Υπόλοιπο 31/12/2007 | 0 | 56.830 | 1.117.594 | 46.443 | 0 | 1.220.866 |

ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

| Αποθέματα | 31.12.2007 | 31.12.2006 |
|---|------------------|------------------|
| | (Ποσά σε Ευρώ) | |
| Υλικά κατασκευής δικτύου και ανταλλακτικά | 2.829.078 | 2.117.274 |
| Σύνολο | 2.829.078 | 2.117.274 |

ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

| | 31.12.2007 | 31.12.2006 |
|---------------------------------|-------------------|-------------------|
| Ποσά σε Ευρώ | | |
| Εμπορικές υποχρεώσεις | 3.826.241 | 7.099.676 |
| Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένα μέρη | 12.620.720 | 7.090.603 |
| Λοιπές υποχρεώσεις | 603.468 | 617.446 |
| Δεδουλευμένα έξοδα | 824.235 | 711.257 |
| Αναβαλλόμενα έσοδα | 203.199 | 148.551 |
| | 18.077.863 | 15.667.533 |

ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

| | 31.12.2007 | 31.12.2006 |
|--|-------------------|-------------------|
| Ποσά σε Ευρώ | | |
| Εμπορικές απαιτήσεις | 14.760.066 | 9.168.231 |
| Μείον: Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων | (451.122) | (353.276) |
| Σύνολο εμπορικών απαιτήσεων | 14.308.944 | 8.814.954 |
| | | |
| Απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρίες | 390.655 | 124.988 |
| Φόρος προστιθέμενης αξίας εισπρακτέος | 7.401.933 | 6.643.396 |
| Προκαταβολή φόρου εισοδήματος | 2.041.580 | 2.111.721 |
| Αναβαλλόμενα έσοδα από πωλήσεις φυσικού αερίου | 6.875.590 | 5.446.609 |
| Λοιπές απαιτήσεις | 592.687 | 4.059 |
| | | |
| ΣΥΝΟΛΟ | 31.611.389 | 23.145.728 |

| | <u>Ενήμερες</u> | <u>Εκπρόθεσμες</u> | <u>Επισφαλείς</u> | <u>Σύνολο</u> |
|-------------------------------------|-----------------|--------------------|--|---------------|
| Εμπορικές Απαιτήσεις την 31/12/2007 | 10.237.121 | 3.620.701 | 451.122 | 14.308.944 |
| | | | <u>Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων</u> | |
| | | | 451.122 | |
| Εμπορικές Απαιτήσεις την 31/12/2006 | 6.725.305 | 1.736.373 | 353.276 | 8.814.954 |
| | | | <u>Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων</u> | |
| | | | 353.276 | |



| | |
|--|----------------|
| 1.1.2007 | 353.276 |
| Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις | 99.210 |
| Διαγραφή απαιτήσεων στην χρήση ως μη εισπράξιμες | (1.364) |
| Αντιστροφή αχρησιμοποίητων ποσών | 0 |
| Προεξόφληση Είσπραξης | 0 |
| 31.12.2007 | 451.122 |
| 1.1.2006 | 467.136 |
| Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις | 331.020 |
| Διαγραφή απαιτήσεων στην χρήση ως μη εισπράξιμες | (444.880) |
| Αντιστροφή αχρησιμοποίητων ποσών | 0 |
| Προεξόφληση Είσπραξης | 0 |
| 31.12.2006 | 353.276 |

ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ

| | 31.12.2007 | 31.12.2006 |
|---|--------------------|--------------------|
| Ποσά σε Ευρώ | | |
| Ταμειακά διαθέσιμα | 94.045 | 232.186 |
| Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις προθεσμίας | 102.794.573 | 119.430.641 |
| Σύνολο ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων | 102.888.618 | 119.662.828 |

ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

| | 31.12.2007 | 31.12.2006 |
|-----------------------------|--------------------|--------------------|
| Αριθμός ονομαστικών μετοχών | 307.850.000 | 307.850.000 |
| Ονομαστική Αξία | 307.850.000 | 307.850.000 |

Κάθε ονομαστική μετοχή έχει αξία 1 Ευρώ

ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

| | 31.12.2007 | 31.12.2006 |
|---|----------------|----------------|
| (Ποσά σε Ευρώ) | | |
| Τακτικό Αποθεματικό | 986.829 | 569.610 |
| Αποθεματικά φορολογηθέντα με ειδικό τρόπο | 329 | 329 |
| | 987.160 | 569.939 |

ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΕΡΜΑΤΙΣΜΟΥ ΤΗΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ - IAS 19

Λογιστικές γνωστοποιήσεις σύμφωνα με ΔΛΠ 19

Λογιστική χρήση

Ποσά σε Ευρώ

| | 1/1/07-31/12/07 | 1/1/06-31/12/06 |
|---|-----------------|-----------------|
| Παρούσα Αξία Υποχρεώσεων παροχών | 172.674 | 92.008 |
| Καθαρό κέρδος που δεν αναγνωρίζεται στη χρήση | 13.096 | 35.761 |
| Καθαρή Υποχρέωση Παθητικού στον Ισολογισμό | 185.770 | 127.769 |
| Συστατικά χρεώσεων Κατάστασης Αποτελεσμάτων | | |
| Κόστος Υπηρεσίας | 32.172 | 32.626 |
| Κόστος επιτοκίου | 3.772 | 3.992 |
| Απόσβεση ζημίας / (κέρδους) που δεν αναγνωρίζεται στη χρήση | (1.131) | - |
| Απόσβεση ζημίας παρελθόντος κόστους υπηρεσίας | 23.188 | - |
| Κανονική Χρέωση στα Αποτελέσματα Χρήσης | 58.001 | 36.618 |
| Τακτοποίηση Αναλογιστικής Ζημίας/(κέρδους) | - | (8.638) |
| Συνολική Χρέωση στα Αποτελέσματα Χρήσης | 58.001 | 27.980 |
| Συνολικό Κόστος που αναγνωρίζεται στην κατάσταση Α.Χ. | 58.001 | 27.980 |
| Καθαρή Υποχρέωση Ισολογισμού πριν τις προσαρμογές | 185.770 | 127.769 |
| Καθαρή Υποχρέωση Παθητικού/(Ενεργητικού) Ισολογισμού | 185.770 | 127.769 |
| Συμφωνία της Υποχρέωσης Πρόβλεψης Αποζημίωσης Προσωπικού | | |
| Καθορισμός των υποχρεώσεων παροχών τερματισμού απασχόλησης στην αρχή περιόδου | 92.008 | 99.789 |
| Κόστος Υπηρεσιών | 32.172 | 32.626 |
| Κόστος Επιτοκίου | 3.772 | 3.992 |
| Πρόσθετες καταβολές ή έξοδα (έσοδα) | - | (8.638) |
| Κόστος παρελθούσας υπηρεσίας που προέρχεται από την τελευταία περίοδο | 23.188 | - |
| Αναλογιστική Ζημία (Κέρδος) | 21.534 | (35.761) |
| Καθορισμός της πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού στο τέλος περιόδου | 172.674 | 92.008 |
| Προϋποθέσεις | | |
| Προεξοφλητικό Επιτόκιο | 4,70% | 4,10% |
| Ποσοστιαία αύξηση μισθών | 5,00% | 4,00% |
| Μέσος όρος μελλοντικής εργασιακής ζωής | 23,31 | 23,48 |



ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΑ ΕΣΟΔΑ

| | <u>Τέλη Σύνδεσης</u> |
|--|-------------------------|
| Ποσά σε Ευρώ | |
| Υπόλοιπα στις 01.01.07 | 3.416.683 |
| Τέλη Σύνδεσης εισπραχθέντα κατά τη διάρκεια της χρήσης | 1.256.891 |
| Αναγνωρισθέν έσοδο από Τέλη Σύνδεσης για τη χρήση 2007 | (203.199) |
| Υπόλοιπα στις 31.12.2007 | <u>4.470.375</u> |
| Ποσά σε Ευρώ | |
| Υπόλοιπα στις 01.01.06 | 0 |
| Τέλη Σύνδεσης εισπραχθέντα κατά τη διάρκεια της χρήσης | 3.565.234 |
| Αναγνωρισθέν έσοδο από Τέλη Σύνδεσης για τη χρήση 2006 | (148.551) |
| Υπόλοιπα στις 31.12.2006 | <u>3.416.683</u> |
| Βραχυπρόθεσμο έσοδο (περιλαμβάνεται στις εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις) | 203.199 |
| Μακροπρόθεσμο έσοδο | 4.267.176 |
| Υπόλοιπα στις 31.12.2007 | <u>4.470.375</u> |
| Βραχυπρόθεσμο έσοδο (περιλαμβάνεται στις εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις) | 148.551 |
| Μακροπρόθεσμο έσοδο | 3.268.131 |
| Υπόλοιπα στις 31.12.2006 | <u>3.416.683</u> |

ΜΙΚΤΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ

| | 2007 1.1-31.12. | 2006 1.1-31.12. |
|-----------------------------------|--------------------|--------------------|
| Ετήσιος δείκτης μικτού περιθωρίου | <u>13,66%</u> | <u>11,72%</u> |

ΠΩΛΗΣΕΙΣ

| | 2007 1.1-31.12 | 2006 1.1-31.12 |
|----------------------------|-------------------|----------------------|
| Πωλήσεις φυσικού αερίου | | |
| | (Ποσά σε Ευρώ) | |
| Πωλήσεις Φυσικού Αερίου | 67.045.138 | 52.594.430,89 |
| Τέλη Διέλευσης από τη ΔΕΠΑ | 435.319,05 | 464.354,99 |
| Παροχή υπηρεσιών | 552.360,06 | 374.005,12 |
| Σύνολο | 68.032.817 | 53.432.791,00 |

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.) | 0,00 | 9.455,69 |
| Τέλη σύνδεσης | 203.198,85 | 148.551,42 |
| Λοιπά | 201.767,85 | 47.532,99 |
| Σύνολο | 404.966,70 | 205.540,10 |

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ ΚΑΙ ΕΣΟΔΑ

| | 2007 | 2006 |
|---------------------------------------|---------------------|---------------------|
| | 1.1-31.12 | 1.1-31.12 |
| | (Ποσά σε Ευρώ) | |
| Έσοδα από τόκους | 4.851.478,37 | 3.813.851,40 |
| Σύνολο | 4.851.478,37 | 3.813.851,40 |
| Έξοδα τραπεζών | (11.622,28) | (13.299,17) |
| Σύνολο | (11.622,28) | (13.299,17) |
| Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα | 4.839.856,09 | 3.800.552,23 |

ΕΞΟΔΑ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

(Ποσά σε Ευρώ)

| 1.1-31.12.2007 | Κόστος πωλήσεων | Έξοδα Λιάθσεως | Έξοδα Λιοίκησης | Σύνολο |
|---|---------------------|------------------|--------------------|---------------------|
| Αμοιβές Εργαζομένων | (1.957.080) | (1.112.356) | (771.796) | (3.841.233) |
| Κόστος Αγοράς φυσικού αερίου | (48.040.278) | 0 | 0 | (48.040.278) |
| Αποσβέσεις | (8.665.534) | (102.896) | (54.149) | (8.822.579) |
| Λοιπά | (77.928) | (1.189.055) | (2.298.565) | (3.565.548) |
| Συμψηφισμός τελών σύνδεσης με τα έξοδα διάθεσης | | 2.163.876 | | 2.163.876 |
| Σύνολο | (58.740.821) | (240.431) | (3.124.510) | (62.105.762) |
| 1.1-31.12.2006 | Κόστος πωλήσεων | Έξοδα Λιάθσεως | Έξοδα Λιοίκησης | Σύνολο |
| Αμοιβές Εργαζομένων | (1.455.977) | (786.680) | (674.286) | (2.916.943) |
| Κόστος Αγοράς φυσικού αερίου | (38.118.665) | 0 | 0 | (38.118.665) |
| Αποσβέσεις | (7.432.390) | (118.483) | (76.813) | (7.627.686) |
| Λοιπά | (161.123) | (1.230.256) | (1.518.813) | (2.910.192) |
| Συμψηφισμός τελών σύνδεσης με τα έξοδα διάθεσης | | 1.921.878 | | 1.921.878 |
| Σύνολο | (47.168.155) | (213.542) | (2.269.912) | (49.651.609) |

ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

| Επιχορηγήσεις | (Ποσά σε Ευρώ) |
|--|------------------|
| Υπόλοιπα στις 01.01.06 | 3.650.711 |
| Αποσβέσεις επιχορηγήσεων κατά τη διάρκεια της χρήσης | (43.570) |
| Υπόλοιπα στις 31.12.2006 | 3.607.141 |
| Υπόλοιπα στις 01.01.07 | 3.607.141 |
| Αποσβέσεις επιχορηγήσεων στη διάρκεια της χρήσης | (156.831) |
| Υπόλοιπα στις 31.12.2007 | 3.450.310 |

ΑΜΟΙΒΕΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ

| Αμοιβές Εργαζομένων | 31.12.2007 | 31.12.2006 |
|--|------------------|------------------|
| | (Ποσά σε Ευρώ) | |
| Αμοιβές προσωπικού | 2.801.464 | 2.133.215 |
| Ασφαλιστικές εισφορές | 791.444 | 598.228 |
| Λοιπές παροχές προσωπικού | 248.325 | 185.500 |
| Κόστος προσωπικού προ κεφαλαιοποίησης | 3.841.233 | 2.916.943 |
| Μέσος αριθμός εργαζομένων | 170 | 133 |

ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

| | 31/12/2007 | 31/12/2006 |
|--|--------------------|--------------------|
| Τρέχων Φόρος Εισοδήματος | (3.162.255) | (3.296.814) |
| Αναβαλλόμενος φόρος | 334.753 | 886.113 |
| Σύνολο | (2.827.502) | (2.410.701) |
| Κέρδη προ φόρων βάση ΔΛΠ | 11.171.878 | 7.787.274 |
| Αναλογούν Φόρος Εισοδήματος | (2.792.970) | (2.258.310) |
| Φόρος επί δαπανών φορολογικά μη εκπιπτόμενων | (34.532) | (37.046) |
| Επίπτωση στην αναβαλλόμενη φορολογία λόγω μείωσης φορολογικού συντελεστή | 0 | (138.132) |
| Επίπτωση διαφορών προηγούμενων χρήσεων εκτός υπολογισμού φόρου εισοδήματος | 0 | 22.787 |
| Σύνολο τρέχοντος φόρου καταβλητέου | (2.827.502) | (2.410.701) |
| Φόρος εισοδήματος πληρωτέος | | |
| Φόρος εισοδήματος | 3.162.255 | 3.296.814 |
| (+) Προκαταβολή φόρου εισοδήματος για τη χρήση | 2.041.580 | 2.111.721 |
| (-) Προκαταβολή φόρου εισοδήματος προηγούμενης χρήσης | (2.135.801) | (1.009.239) |
| (-) Φόροι προπληρωμένοι | (13.886) | (44.174) |
| Σύνολο πληρωτέου φόρου εισοδήματος | 3.054.147 | 4.355.122 |
| Φόρος εισοδήματος προηγούμενων χρήσεων | 0 | 81.336 |
| Φόρος εισοδήματος τρέχουσας χρήσης | 4.355.122 | 2.603.780 |
| Φόρος εισοδήματος που καταβλήθηκε στη διάρκεια της χρήσης | 4.355.122 | 2.685.116 |

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:

| | 31/12/2007 | 31/12/2006 |
|--------------------------------------|------------|------------|
| (Ποσά σε Ευρώ) | | |
| Συναλλαγές Συνδεδεμένων Μερών | | |
| Πωλήσεις αγαθών | 0 | 862 |
| Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. | | |
| | 0 | 862 |

| | | |
|--|----------------------|---------------------|
| Πωλήσεις αποθεμάτων | | |
| Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε. | 6.621 | 132.644 |
| | 6.621 | 132.644 |
| Πωλήσεις Υπηρεσιών | | |
| Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. (Εσοδα διέλευσης) | 435.319 | 464.355 |
| Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε. -Μεταχρεώσεις αμοιβών ITALGAS + ENI | 300.248 | |
| Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε. -Μεταχρεώσεις Υπηρεσιών IT + Εξόδων | 69.681 | 100.575 |
| | 805.248 | 564.930 |
| Πωλήσεις Δικτύων | | |
| Ε.Δ.Α. Α.Ε. | 17.350.197 | 44.032.637 |
| | 17.350.197 | 44.032.637 |
| Αγορές Φυσικού Αερίου | | |
| Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. | 48.003.934 | 38.091.692 |
| | 48.003.934 | 38.091.692 |
| Αγορές Αποθεμάτων | | |
| Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε. | 36.269 | 17.493 |
| | 36.269 | 17.493 |
| Αγορές Υπηρεσιών | | |
| Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. | 36.344 | 26.973 |
| Ε.Δ.Α. Α.Ε. (Δικαιώματα Χρήσης Δικτύων) | 17.350.197 | 44.032.637 |
| ITALGAS S.p.A. (Αμοιβές Εργαζομένων) | 296.933 | 684.710 |
| ENI S.p.A. (Αμοιβές Εργαζομένων) | 721.894 | |
| | 18.405.368 | 44.744.320 |
| Ποσά σε Ευρώ | 30.12.2007 | 31.12.2006 |
| Αμοιβές Διοίκησης | | |
| Αμοιβές και Έξοδα Διοικητικού Συμβουλίου | 116.340 | 110.200 |
| | 116.340 | 110.200 |
| Υπόλοιπα τέλους χρήσης από πωλήσεις και αγορές αγαθών και υπηρεσιών | | |
| Ποσά σε Ευρώ | 30.12.2007 | 31.12.2006 |
| Οφειλόμενα από συνδεδεμένα μέρη | | |
| Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. | 93.803,48 | 84.690,85 |
| Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε. | 296.851,66 | 40.297,25 |
| | 390.655,14 | 124.988 |
| Οφειλόμενα σε συνδεδεμένα μέρη | | |
| ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ | 73.796,52 | 173.240,87 |
| Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. | 11.896.481,50 | 6.878.940,55 |
| Ε.Π.Α. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε. | 0,00 | 339,69 |
| Ε.Δ.Α. Α.Ε. | 8.043,87 | 8.043,87 |
| ITALGAS S.p.A. | 79.789,85 | 159.211,30 |
| ENI S.p.A. | 636.404,82 | 59.839,66 |
| | 12.620.720,04 | 7.106.375,07 |

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

| Μισθώσεις | 31/12/2007 | 31/12/2006 |
|---|------------------|------------------|
| | (Ποσά σε Ευρώ) | |
| Εντός ενός έτους | 489.433 | 383.000 |
| Άνω του ενός έτους και όχι άνω από πέντε έτη | 802.436 | 843.000 |
| Άνω από πέντε έτη | 30.199 | 90.000 |
| Σύνολο | 1.322.068 | 1.316.000 |
| Σύνολο εξόδων που βαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσης | 578.632 | 443.173 |

ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Δεσμεύσεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και λοιπές Υποχρεώσεις

- (i) Η Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης 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 όλη τη Θεσσαλονίκη 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 εργολάβων κατασκευής δικτύου | 12.796.157 | 7.481.925 |
| Εγγυητικές επιστολές προμηθευτών καυσίμων | 15.000 | 0 |
| Επιχορηγήσεις κατασκευής δικτύου ληφθείσες | 3.906.756 | 3.906.756 |
| Σύνολο | 16.717.913 | 11.388.681 |

| Ποσά σε Ευρώ | 31.12.2007 | 31.12.2006 |
|--|------------------|------------------|
| Απαιτήσεις | | |
| Εγγυητικές επιστολές πελατών | 68.000 | 313.000 |
| Ε/Ε εργολάβων κατασκευής δικτύου - προμηθευτώ υλικών δικτύου | 5.340.938 | 3.978.232 |
| Σύνολο | 5.408.938 | 4.291.232 |



ΠΡΟΤΑΣΗ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ

Ο ισολογισμός χρήσης έτους 2007 της Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης Α.Ε. έληξε με καθαρό αποτέλεσμα 8.344.375,94 ευρώ.

Προτείνεται η κατανομή του κέρδους χρήσης ποσού 8.344.375,94 ευρώ ως εξής:

| | |
|------------------------------------|--------------|
| Τακτικό αποθεματικό | 417.218,80 |
| Κάλυψη ζημιών προηγούμενων χρήσεων | 2.464.677,44 |
| Κέρδη εις νέον | 102.511,41 |
| Μερίσματα προς διανομή | 5.359.968,29 |

Η καταβολή των μερισμάτων θα αρχίσει από τις 02.05.2008.



Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ ΑΕ

Θεσσαλονίκη, 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