

**ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ (ΕΠΑ Αττικής) Α.Ε.**

**Οικονομικές Καταστάσεις**

**για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009**

**Σύμφωνα με τα  
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης  
(IFRS)**



**Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής Α.Ε.**

## Περιεχόμενα

<b>ΈΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ .....</b>	<b>4</b>
<b>ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ .....</b>	<b>6</b>
<b>1 ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ.....</b>	<b>10</b>
<b>2 ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ.....</b>	<b>10</b>
2.1 ΠΛΑΙΣΙΟ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	10
2.2 ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ.....	10
2.3 ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ .....	15
2.4 ΔΙΚΤΥΟ ΥΠΟ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ.....	16
2.5 ΆΥΛΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ .....	16
2.6 ΑΠΟΜΕΙΩΣΗ ΑΞΙΑΣ ΜΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ .....	16
2.7 ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ .....	16
2.8 ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	17
2.9 ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ .....	17
2.10 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΡΓΑΛΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ .....	17
2.11 ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ .....	17
2.12 ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΣΥΝΤΑΞΙΟΔΟΤΗΣΗΣ ΚΑΙ ΜΕΤΑ-ΣΥΝΤΑΞΙΟΔΟΤΙΚΕΣ ΠΑΡΟΧΕΣ.....	17
2.13 ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ.....	17
2.14 ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	18
2.15 ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΠΑΓΙΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ .....	18
2.16 ΜΕΤΑΤΡΟΠΗ ΞΕΝΟΥ ΝΟΜΙΣΜΑΤΟΣ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ.....	18
2.17 ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	18
2.18 ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ.....	18
2.19 ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΗ ΕΣΟΔΩΝ.....	19
2.20 ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ .....	19
2.21 ΣΥΓΚΡΙΣΙΜΟΤΗΤΑ.....	19
<b>3 ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ .....</b>	<b>19</b>
3.1 ΚΙΝΔΥΝΟΣ ΑΓΟΡΩΝ.....	19
3.2 ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΣ ΚΙΝΔΥΝΟΣ .....	20
3.3 ΚΙΝΔΥΝΟΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ .....	20
3.4 ΚΙΝΔΥΝΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ .....	21
3.5 ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ .....	21
<b>4 ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ.....</b>	<b>22</b>
4.1 ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ .....	22
4.2 ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΗ ΕΣΟΔΩΝ ΚΑΙ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΣΟΔΩΝ .....	22
4.3 ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟ ΣΤΟΙΧΕΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ.....	22
4.4 ΕΚΤΙΜΩΜΕΝΗ ΑΠΟΜΕΙΩΣΗ ΜΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΑΓΙΩΝ .....	22
4.5 ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΚΑΙ ΆΛΛΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΡΓΑΛΕΙΑ.....	23
<b>5 ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ.....</b>	<b>24</b>
<b>6 ΆΥΛΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ.....</b>	<b>25</b>
<b>7 ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ.....</b>	<b>25</b>
<b>8 ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ.....</b>	<b>26</b>
<b>9 ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....</b>	<b>26</b>
<b>10 ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ .....</b>	<b>28</b>
<b>11 ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ .....</b>	<b>28</b>
<b>12 ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ .....</b>	<b>29</b>

13	ΤΡΑΠΕΖΙΚΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ .....	29
14	ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΛΟΓΩ ΕΞΟΔΟΥ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΗΡΕΣΙΑ.....	30
15	ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ .....	31
16	ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟ ΕΣΟΔΟ .....	31
17	ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	32
18	ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΗΣ ΜΕΙΚΤΟΥ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ .....	32
19	ΠΩΛΗΣΕΙΣ.....	33
20	ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ.....	33
21	ΔΑΠΑΝΕΣ ΑΝΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ.....	34
22	ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΕ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΟΥΣ.....	34
23	ΕΞΟΔΑ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ .....	34
24	ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ .....	35
25	ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ .....	35
26	ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	36
27	ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΜΕΡΩΝ .....	36
28	ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ.....	37

## Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρίας ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.

### Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Ανώνυμης Εταιρίας ΕΠΑ Αττικής Α.Ε (η «Εταιρεία») που αποτελούνται από τον ισολογισμό της 31 Δεκεμβρίου 2009 και τις καταστάσεις αποτελεσμάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη των σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές σημειώσεις.

### Ευθύνη Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις

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

### Ευθύνη Ελεγκτή

Δική μας ευθύνη είναι η έκφραση γνώμης επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων, με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχο σύμφωνα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν τη συμμόρφωσή μας με τους κανόνες δεοντολογίας και το σχεδιασμό και διενέργεια του ελέγχου μας με σκοπό την αποκόμιση εύλογης διασφάλισης για το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

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

### Βάση για Γνώμη με Επιφύλαξη

Όπως γνωστοποιείται στη Σημ. 26 των οικονομικών καταστάσεων, η Διοίκηση της Εταιρείας αμφισβητεί υποχρεώσεις της Εταιρείας που απορρέουν από τη μη εκπλήρωση των συμβατικών της υποχρεώσεων για τις χρήσεις 2004 μέχρι 2009 που ανέρχονται σε €7.0 εκατ. περίπου με βάση τη σύμβαση παροχής αερίου. Η Εταιρεία δεν σχημάτισε πρόβλεψη για το παραπάνω ποσό αφού η Διοίκηση εκτιμά ότι η εταιρεία θα καταλήξει σε φιλικό διακανονισμό με τον προμηθευτή. Αν η Εταιρεία σχημάτιζε πρόβλεψη για τα €7.0 εκατ. περίπου που απορρέουν από τη μη εκπλήρωση των συμβατικών της υποχρεώσεων τότε η καθαρή της θέση θα είχε μειωθεί κατά αυτό το ποσό και οι τρέχουσες της υποχρεώσεις θα είχαν αυξηθεί αντίστοιχα ενώ η καθαρή ζημιά της χρήσης που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009 θα είχε αυξηθεί κατά €1.2 εκατ. και το καθαρό κέρδος της προηγούμενης χρήσης θα είχε μειωθεί κατά €0.8 εκατ.

Το πιστοποιητικό μας με ημερομηνία 3 Φεβρουαρίου 2009, που αφορούσε τις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2008, είχε παρατήρηση λόγω της συντηρητικής αποτίμησης των παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων κατά την ημερομηνία αυτή ποσού €2.2 εκατ.(καθαρό). Η εκτίμηση αυτή διορθώθηκε μέσα στην τρέχουσα χρήση, και γι' αυτό η καθαρή ζημιά της χρήσης που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009 είναι μειωμένη κατά €2.2 εκατ.

## Γνώμη με επιφύλαξη

Με εξαίρεση τις επιπτώσεις των θεμάτων που μνημονεύονται στην προηγούμενη παράγραφο, κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα από κάθε ουσιώδη άποψη την οικονομική κατάσταση της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

## Έμφαση θέματος

Χωρίς να διατυπώνουμε επιπλέον επιφύλαξη στη γνώμη μας, εφιστούμε την προσοχή σας στη Σημ. 13 των οικονομικών καταστάσεων η οποία αφορά τις υποχρεώσεις οικονομικής φύσεως του μακροχρόνιου ομολογιακού δανείου της Εταιρείας ύψους Ευρώ 50 εκατ., οι οποίες θα έπρεπε να έχουν διαπραγματευτεί και από τα δύο μέρη λόγω της απόφασης της διοίκησης της Εταιρείας να αλλάξει τη λογιστική βάση από Ελληνικά Λογιστικά Πρότυπα σε Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς.

## Αναφορά επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Ρυθμίσεων

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43<sup>α</sup> και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Αθήνα, 25 Ιανουαρίου 2009

Δημήτρης Σούρμπης  
ΑΜ ΣΟΕΛ 16891



Πράιςγουωτερχαους Κούπερς  
Ανώνυμος Ελεγκτική Εταιρεία  
Λεωφ Κηφισίας 268  
152 32 Χαλάνδρι  
ΑΜ ΣΟΕΛ 113

## Οικονομικές Καταστάσεις

ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε

	Σημειώσεις	31 Δεκεμβρίου 2009	ΣΤΙΣ 31 Δεκεμβρίου 2008
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>			
<b>ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>			
		€	€
Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	5	2.846.282	3.128.377
Δίκτυο υπό κατασκευή	5	10.111.842	19.631.505
Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία	6	359.509.256	335.631.104
Αναβαλλόμενη Φορολογία	7	5.549.558	3.154.955
Λοιπά στοιχεία Ενεργητικού		326.382	352.533
		<u>378.343.320</u>	<u>361.898.474</u>
<b>ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>			
Αποθέματα	8	4.357.149	5.383.566
Πελάτες	9	13.716.153	12.811.161
Λοιπές Απαιτήσεις	9	39.860.715	44.687.846
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	10	1.249.976	3.055.254
Ταμειακά Διαθέσιμα και ισοδύναμα	11	5.359.555	3.797.741
		<u>64.543.549</u>	<u>69.735.568</u>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>		<u><b>442.886.869</b></u>	<u><b>431.634.042</b></u>
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>			
<b>Κεφάλαιο &amp; αποθεματικά που αναλογούν στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας</b>			
		€	€
Μετοχικό Κεφάλαιο	12	346.988.878	346.988.878
Κόστος Έκδοσης Μετοχών		(2.463.372)	(2.463.372)
Συσσωρευμένες Ζημιές		(44.170.409)	(28.484.137)
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>		<u><b>300.355.097</b></u>	<u><b>316.041.369</b></u>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>			
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>			
Ομολογιακό Δάνειο	13	49.837.576	41.786.365
Προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	14	1.910.602	1.793.402
Λοιπές προβλέψεις	15	208.738	164.476
Εγγυήσεις Πελατών		15.904.748	14.509.736
Αναβαλλόμενο έσοδο	16	46.569.536	24.012.311
		<u>114.431.200</u>	<u>82.266.290</u>
<b>ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>			
Τράπεζες λογαριασμός βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	13	3.002.543	
Προμηθευτές	17	8.380.139	7.802.848
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	10	3.020.699	1.538.426
Λοιπές Υποχρεώσεις	17	13.697.192	23.985.108
		<u>28.100.573</u>	<u>33.326.382</u>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>		<u><b>142.531.772</b></u>	<u><b>115.592.672</b></u>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>		<u><b>442.886.869</b></u>	<u><b>431.634.042</b></u>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 ως 37 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών πληροφοριών

Αθήνα, 25 Ιανουαρίου 2010

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ

ΤΟ ΜΕΛΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΤΡΙΑ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ  
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΜΠΕΧΡΑΚΗΣ  
Α.Δ.Τ Χ 001107

Peter Chapman  
Pass. No. 761210483

ΑΦΡΟΔΙΤΗ ΤΣΕΖΟΥ  
ΑΡ. ΑΔΕΙΑΣ. Α' Τάξης  
Α0004600

ΜΑΝΩΛΗΣ ΔΙΑΜΑΝΤΟΠΟΥΛΟΣ  
ΑΡ. ΑΔΕΙΑΣ. Α' Τάξης  
Α0058670

ΠΕΡΙΚΛΗΣ ΦΙΝΔΑΝΗΣ  
ΑΡ. ΑΔΕΙΑΣ. Α' Τάξης  
Α0008900

**ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε**

**Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος**

	Σημειώσεις	Περίοδος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
		€	€
Πωλήσεις	19	114.537.161	133.988.907
Κόστος Πωληθέντων	21	(123.411.579)	(122.426.330)
<b>ΜΙΚΤΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ (ΖΗΜΙΑ)/ΚΕΡΔΟΣ</b>		<b>(8.874.418)</b>	<b>11.562.578</b>
Λοιπά έσοδα	20	4.143.700	23.192.940
Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως	21	(8.197.290)	(9.638.211)
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	21	(4.309.882)	(5.651.202)
<b>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ (ΖΗΜΙΑ)/ΚΕΡΔΟΣ</b>		<b>(17.237.891)</b>	<b>19.466.104</b>
Χρηματοοικονομικά έσοδα	24	505.900	831.099
Χρηματοοικονομικά έξοδα	24	(1.348.884)	(1.388.409)
<b>(ΖΗΜΙΑ)/ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>		<b>(18.080.875)</b>	<b>18.908.794</b>
Φόρος εισοδήματος	25	2.394.603	(5.074.920)
<b>(ΖΗΜΙΑ)/ΚΕΡΔΟΣ ΧΡΗΣΕΩΣ</b>		<b>(15.686.272)</b>	<b>13.833.874</b>
<b>Λοιπά Συνολικά Έσοδα :</b>			
Κέρδη/ζημιές αναγνωρισθέντα απευθείας στα ίδια κεφάλαια		0	0
<b>Συνολικό εισόδημα για τη χρήση</b>		<b>(15.686.272)</b>	<b>13.833.874</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 ως 37 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών πληροφοριών

**ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε****Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων**Για την περίοδο που έληξε την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2009

	Μετοχικό Κεφαλαίο	Κόστος Έκδοσης Μετοχών	Συσσωρευμένες Ζημιές	Σύνολο Καθαρής Θέσης
	€	€	€	€
Υπόλοιπο, 1 <sup>η</sup> Ιανουαρίου 2008	346.988.878	(2.463.372)	(41.000.572)	303.524.934
Αλλαγή στην λογιστική αρχή			(1.317.439)	(1.317.439)
<b>Αναμορφωμένο Υπόλοιπο, 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2008</b>	<b>346.988.878</b>	<b>(2.463.372)</b>	<b>(42.318.011)</b>	<b>302.207.496</b>
Καθαρό κέρδος χρήσεως			13.833.874	13.833.874
Λοιπά Συνολικά Έσοδα	–	–	–	–
<b>Υπόλοιπο, 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>346.988.878</b>	<b>(2.463.372)</b>	<b>(28.484.137)</b>	<b>316.041.369</b>
<b>Υπόλοιπο, 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2009</b>	<b>346.988.878</b>	<b>(2.463.372)</b>	<b>(28.484.137)</b>	<b>316.041.369</b>
Καθαρές Ζημιές Χρήσεως			(15.686.272)	(15.686.272)
Λοιπά Συνολικά Έσοδα	–	–	–	–
<b>Υπόλοιπο, 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>346.988.878</b>	<b>(2.463.372)</b>	<b>(44.170.409)</b>	<b>300.355.097</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 ως 37 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών πληροφοριών



## Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	Περίοδος που έληξε	
	2009 (€)	2008 (€)
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		
(Ζημιά)/Κέρδη πρό φόρων	<b>(18.080.875)</b>	<b>18.908.794</b>
<b>Προσαρμογές για :</b>		
Αποσβέσεις παγίων περιουσιακών στοιχείων	800.726	841.044
Αποσβέσεις άυλων παγίων περιουσιακών στοιχείων	17.353.969	13.937.170
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(1.735.092)	(833.074)
Προβλέψεις εσόδων εισπρακτέων	(16.860.927)	(25.750.344)
Προβλέψεις εξόδων χρήσης πληρωτέων	12.118.592	21.782.056
Λοιπές μη ταμειακές κινήσεις	3.935.837	(1.139.642)
Απόσβεση τελών σύνδεσης	(369.863)	(289.563)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	1.398.201	1.388.414
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(505.900)	(831.099)
	<hr/>	<hr/>
<b>Λειτουργική (ζημιά) / κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης</b>	<b>(1.945.331)</b>	<b>28.013.755</b>
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων	1.123.570	(765.802)
(Αύξηση) / μείωση πελατών και λοιπών απαιτήσεων	20.697.466	18.540.894
Αύξηση / (μείωση) αναβαλλόμενου εσόδου	411.443	294.910
Αύξηση / (μείωση) προμηθευτών και λοιπών υποχρεώσεων	(21.829.218)	(18.350.823)
Αύξηση / (μείωση) εγγυήσεων πελατών	1.395.012	3.282.649
	<hr/>	<hr/>
<b>Καθαρές ταμειακές ροές (προς) / από δραστηριότητες</b>	<b>(147.059)</b>	<b>31.015.582</b>
Τόκοι πληρωθέντες	(1.398.201)	(1.388.414)
	<hr/>	<hr/>
<b>Καθαρές ταμειακές ροές (προς) / από λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>(1.545.260)</b>	<b>29.627.169</b>
	<hr/>	<hr/>
<b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>		
Κεφαλαιουχικές δαπάνες για την επέκταση του δικτύου	(31.369.063)	(58.167.867)
Αγορά παγίων (καθαρή από μειώσεις) περιουσιακών στοιχείων	(708.719)	(1.274.677)
Αγορά άυλων περιουσιακών στοιχείων	(574.323)	(681.364)
Είσπραξη τόκων	505.900	831.099
	<hr/>	<hr/>
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από / (προς) επενδυτικές δραστ/τες</b>	<b>(32.146.205)</b>	<b>(59.292.810)</b>
	<hr/>	<hr/>
<b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>		
Ομολογιακό δάνειο	8.000.000	41.749.000
Αποπληρωμή δανείων		(10.000.000)
Είσπραξη επιχορηγήσεων	24.250.737	10.030.725
	<hr/>	<hr/>
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από / (προς) χρηματ/κές δραστηριότητες</b>	<b>32.250.737</b>	<b>41.779.725</b>
	<hr/>	<hr/>
<b>(Μείωση) / αύξηση χρηματικών διαθεσίμων, ισοδύναμων και υπερανάληψης</b>	<b>(1.440.729)</b>	<b>12.114.084</b>
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα, έναρξη χρήσης [σημείωση 11]	3.797.741	(8.316.343)
	<hr/>	<hr/>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα, ισοδύναμα και υπερανάληψη στο τέλος της περιόδου [σημείωση 11]</b>	<b>2.357.012</b>	<b>3.797.741</b>
	<hr/>	<hr/>
	=====	=====

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 ως 37 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών πληροφοριών

## 1 ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Η Εταιρία Παροχής Αερίου Α.Ε. (εφεξής καλούμενη ως “ΕΠΑ Αττικής” ή “Εταιρία») είναι ο αποκλειστικός διανομέας Φυσικού Αερίου στην Αττική στο πλαίσιο της τριακονταετούς άδειας που παραχωρήθηκε στην Εταιρία κατά την ίδρυσή της το 2001 βάσει του Νόμου 2528/97. Η Εταιρία συστήθηκε στην Ελλάδα βάσει Εταιρικού Δικαίου και έχει έδρα την Αθήνα επί της οδού Λεωφόρος Αθηνών 31-33 & Σπύρου Πάτση , Τ.Κ 104 47, Αθήνα, Ελλάδα.

Η εταιρεία ελέγχεται από κοινού από την ΕΔΑ Α.Ε. και την Attiki Denmark. Η ΕΔΑ Α.Ε. (πλήρους κυριότητας της ΔΕΠΑ Α.Ε.) κατέχει το 51% του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρίας ενώ το 49% ανήκει στην ΑΤΤΙΚΙ DENMARK.

Το δικαίωμα χρήσης εκχωρήθηκε από την ΕΔΑ Α.Ε. στην ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ το 2001. Η εύλογη αξία των δικαιωμάτων της χρήσης του δικτύου από την ΕΔΑ Α.Ε. πληρώθηκε σε μετρητά ως Μετοχικό Κεφάλαιο από τον επενδυτή Attiki Denmark. Η ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ έχει την αποκλειστική άδεια χρήσης δικαιωμάτων του δικτύου για 30 έτη από την ίδρυσή της. Το νέο κατασκευασθέν δίκτυο μεταφέρεται σαν πάγιο στην ΕΔΑ Α.Ε. σαν αντάλλαγμα με το δικαίωμα χρήσης για τα υπόλοιπα έτη σαν λειτουργικό μίσθωμα. Οι μεταφορές δεν υπόκεινται σε συναλλαγές μετρητών.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας ενέκρινε την έκδοση των Οικονομικών Καταστάσεων βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης για το έτος που έληξε την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2009, στις 25/01/2010.

## 2 ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι Βασικές Λογιστικές Αρχές που εφαρμόστηκαν για την σύνταξη των εν λόγω Οικονομικών Καταστάσεων περιγράφονται παρακάτω. Οι Αρχές αυτές εφαρμόστηκαν με συνέπεια για όλες τις οικονομικές χρήσεις που παρουσιάζονται εκτός και αν ορίζεται διαφορετικά.

### 2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι Οικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΑ) όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης που έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων και συγκεκριμένα με εκείνα τα Πρότυπα και τις ερμηνείες που έχουν εκδοθεί και είναι σε ισχύ ή έχουν εκδοθεί και έχουν υιοθετηθεί κατά την ημερομηνία σύνταξης αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων . Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους όπως τροποποιήθηκε με την επανεκτίμηση των παραγώγων προϊόντων.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί με την παραδοχή της συνέχισης της επιχειρησιακής δραστηριότητας της Εταιρίας.

Όλα τα οικονομικά στοιχεία παρουσιάζονται σε ΕΥΡΩ καθώς αποτελεί το ισχύον για την Εταιρία νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης.

### 2.2 Βασικές Λογιστικές Αρχές

#### 2.2.1 Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και ερμηνείες:

Έχουν εκδοθεί νέα πρότυπα, τροποποιήσεις υφιστάμενων προτύπων και ερμηνείες τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές χρήσεις που ξεκινούν στην παρούσα περίοδο αναφοράς και τις μεταγενέστερες αυτής. Η εκτίμηση της Διοίκησης της Εταιρίας σχετικά με την επίδραση αυτών των νέων προτύπων, των τροποποιήσεων των υφιστάμενων προτύπων και των ερμηνειών παρατίθεται ακολούθως

Πρότυπα υποχρεωτικά για τη χρήση που ολοκληρώθηκε στις 31 Δεκεμβρίου 2009

#### • ΔΛΠ 1 (Αναθεωρημένο) – Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων

Το ΔΛΠ 1 έχει αναθεωρηθεί για να αναβαθμίσει τη χρησιμότητα των πληροφοριών που παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Το αναθεωρημένο πρότυπο δεν επιτρέπει την παρουσίαση των στοιχείων εσόδων και εξόδων (που δεν αποτελούν συναλλαγές με μετόχους) στην κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων, αλλά απαιτεί αυτές τις συναλλαγές να παρουσιάζονται ξεχωριστά από τις συναλλαγές με τους μετόχους. Όλες οι συναλλαγές με μη μετόχους πρέπει να εμφανίζονται σε μία κατάσταση απόδοσης. Οι οικονομικές οντότητες μπορούν να επιλέξουν να παρουσιάζουν είτε μία κατάσταση (κατάσταση συνολικού εισοδήματος) είτε δύο καταστάσεις (κατάσταση αποτελεσμάτων και κατάσταση συνολικού εισοδήματος). Η Εταιρεία έχει αποφασίσει να παρουσιάζει μία κατάσταση.

- **ΔΛΠ 23 – Έξοδα δανεισμού**

Το πρότυπο αντικαθιστά την προηγούμενη έκδοση του ΔΛΠ 23. Η βασική διαφορά σε σχέση με την προηγούμενη έκδοση αφορά στην κατάργηση της επιλογής αναγνώρισης ως έξοδο του κόστους δανεισμού που σχετίζεται με περιουσιακά στοιχεία ενεργητικού, για τα οποία απαιτείται ένα σημαντικό χρονικό διάστημα προκειμένου να μπορέσουν να λειτουργήσουν ή να πωληθούν. Η Εταιρεία εφαρμόζει το τροποποιημένο ΔΛΠ 23 στην κεφαλαιοποίηση του κόστους δανεισμού των κατάλληλων στοιχείων του ενεργητικού από την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2009.

- **ΔΛΠ 39 (Τροποποίηση) : “Χρηματοοικονομικά εργαλεία: Αναγνώριση και Επιμέτρηση”**

Η τροποποίηση αποσαφηνίζει πώς πρέπει να εφαρμόζονται σε συγκεκριμένες περιπτώσεις, οι αρχές που καθορίζουν πότε ο κίνδυνος αντιστάθμισης ή μέρος των ταμειακών ροών είναι επιλέξιμο για αναγνώριση. Η συγκεκριμένη τροποποίηση δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία καθώς δεν εφαρμόζει τις αρχές της αντισταθμιστικής λογιστικής βάσει του ΔΛΠ 39.

- **ΔΠΧΑ 8 – Τομείς δραστηριότητας**

Το πρότυπο αυτό ισχύει για τις περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2009 και αντικαθιστά το ΔΛΠ 14, σύμφωνα με το οποίο οι τομείς αναγνωρίζονται και παρουσιάζονται με βάση μια ανάλυση απόδοσης και κινδύνου. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 8 οι τομείς λειτουργίας της εταιρείας αξιολογούνται τακτικά από τον υπεύθυνο λήψης λειτουργικών αποφάσεων της εταιρείας και παρουσιάζονται στις Οικονομικές Καταστάσεις σύμφωνα με την συγκεκριμένη εσωτερική κατηγοριοποίηση. Το παρόν δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία καθώς δεν είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο.

- **Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 2 ‘Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών’**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009 και διευκρινίζει τον ορισμό της «προϋπόθεσης κατοχύρωσης», με την εισαγωγή του όρου «μη-προϋπόθεση κατοχύρωσης» για όρους που δεν αποτελούν όρους υπηρεσίας ή όρους απόδοσης. Επίσης διευκρινίζεται ότι όλες οι ακυρώσεις, είτε προέρχονται από την οντότητα είτε από τα συμβαλλόμενα μέρη, πρέπει να έχουν την ίδια λογιστική αντιμετώπιση. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτή η Διερμηνεία θα έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 32 (Τροποποίηση) “Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση” και ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) “Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων” – Χρηματοοικονομικά μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο (ή “puttable” μέσο)**

Η τροποποίηση στο ΔΛΠ 32 απαιτεί ορισμένα χρηματοοικονομικά μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο («puttable») και υποχρεώσεις που προκύπτουν κατά τη ρευστοποίηση, να κατηγοριοποιηθούν ως Ίδια Κεφάλαια εάν πληρούν ορισμένα κριτήρια. Η τροποποίηση στο ΔΛΠ 1 απαιτεί γνωστοποίηση συγκεκριμένων πληροφοριών αναφορικά με τα «puttable» μέσα που κατηγοριοποιούνται ως Ίδια Κεφάλαια. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις παρούσες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

- **ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις»**

Η τροποποίηση αυτή απαιτεί την παροχή πρόσθετων γνωστοποιήσεων σχετικά με την επιμέτρηση της εύλογης αξίας, καθώς και του κινδύνου ρευστότητας. Συγκεκριμένα η τροποποίηση απαιτεί γνωστοποιήσεις σχετικά με την επιμέτρηση της εύλογης αξίας μέσω

μιας ιεράρχησης τριών επιπέδων. Η τροποποίηση αυτή αφορά σε πρόσθετες γνωστοποιήσεις και επομένως δεν υπάρχει επίδραση στα κέρδη ανά μετοχή.

Διερμηνείες υποχρεωτικές για τη χρήση που ολοκληρώθηκε στις 31 Δεκεμβρίου 2009

• **ΕΔΔΠΧΑ 13 – Προγράμματα Πιστότητας Πελατών**

Η διερμηνεία εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Ιουλίου 2008 και διασαφηνίζει τον χειρισμό των εταιρειών που χορηγούν κάποιας μορφής επιβράβευση πιστότητας όπως “πόντους” ή “ταξιδιωτικά μίλια” σε πελάτες που αγοράζουν αγαθά ή υπηρεσίες. Η διερμηνεία δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

• **ΕΔΔΠΧΑ 15 - Συμφωνίες για την κατασκευή ακίνητης περιουσίας**

Η διερμηνεία εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2009 και αναφέρεται στους υφιστάμενους διαφορετικούς λογιστικούς χειρισμούς αναφορικά με πωλήσεις ακίνητης περιουσίας. Μερικές οικονομικές οντότητες αναγνωρίζουν το έσοδο σύμφωνα με το ΔΛΠ 18 (δηλ. όταν μεταφέρονται οι κίνδυνοι και τα οφέλη κυριότητας της ακίνητης περιουσίας) και άλλες αναγνωρίζουν το έσοδο ανάλογα με το στάδιο ολοκλήρωσης της ακίνητης περιουσίας σύμφωνα με το ΔΛΠ 11. Η διερμηνεία διασαφηνίζει ποιο πρότυπο πρέπει να εφαρμοστεί σε κάθε περίπτωση. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία.

• **ΕΔΔΠΧΑ 16 - Αντισταθμίσεις μιας καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό**

Η διερμηνεία εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Οκτωβρίου 2008. Η διερμηνεία έχει εφαρμογή σε μία οικονομική οντότητα που αντισταθμίζει τον κίνδυνο ξένου νομίσματος που προκύπτει από καθαρή επένδυση σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό και πληροί τους όρους για λογιστική αντιστάθμισης σύμφωνα με το ΔΛΠ 39. Η διερμηνεία παρέχει οδηγίες σχετικά με τον τρόπο με τον οποίο μία οικονομική οντότητα πρέπει να καθορίσει τα ποσά που αναταξινομούνται από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα τόσο για το μέσο αντιστάθμισης όσο και για το αντισταθμισμένο στοιχείο. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία.

• **ΕΔΔΠΧΑ 18 – Μεταβιβάσεις περιουσιακών στοιχείων από πελάτες (εφαρμόζεται σε μεταβιβάσεις περιουσιακών στοιχείων που ελήφθησαν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2009)**

Η διερμηνεία διευκρινίζει τις απαιτήσεις των ΔΠΧΑ για τις συμφωνίες στις οποίες η οικονομική οντότητα λαμβάνει από έναν πελάτη ένα ενσώματο περιουσιακό στοιχείο, το οποίο πρέπει στη συνέχεια να χρησιμοποιήσει για να παρέχει στον πελάτη τη συνεχή πρόσβαση σε αγαθά ή σε υπηρεσίες. Σε ορισμένες περιπτώσεις, η οικονομική οντότητα λαμβάνει μετρητά από έναν πελάτη που πρέπει να χρησιμοποιηθούν μόνο για την απόκτηση ή την κατασκευή του ενσώματου περιουσιακού στοιχείου. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία, καθώς δεν έχει λάβει ενσώματα περιουσιακά στοιχεία από πελάτες.

Τα ακόλουθα πρότυπα και διερμηνείες είναι υποχρεωτικά μετά από τη χρήση της 31<sup>ης</sup> Δεκεμβρίου 2009 και θα έχουν επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της εταιρείας:

• **ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013)**

Το ΔΠΧΑ 9 αποτελεί το πρώτο μέρος της πρώτης φάσης στο έργο του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39. Το ΣΔΛΠ σκοπεύει να επεκτείνει το ΔΠΧΑ 9 κατά τη διάρκεια του 2010 έτσι ώστε να προστεθούν νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και την επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, την αποαναγνώριση των χρηματοοικονομικών μέσων, την απομείωση της αξίας, και τη λογιστική αντιστάθμισης. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9, όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρώνται αρχικά στην εύλογη αξία τους συν, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν είναι στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων,

συγκεκριμένα κόστη συναλλαγών. Η μεταγενέστερη επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων γίνεται είτε στο αποσβεσμένο κόστος είτε στην εύλογη αξία και εξαρτάται από το επιχειρηματικό μοντέλο της οικονομικής οντότητας σχετικά με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και των συμβατικών ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου. Το ΔΠΧΑ 9 απαγορεύει επαναταξινομήσεις, εκτός από σπάνιες περιπτώσεις που το επιχειρηματικό μοντέλο της οικονομικής οντότητας αλλάξει, και στην προκειμένη περίπτωση η οικονομική οντότητα απαιτείται να επαναταξινομήσει μελλοντικά τα επηρεαζόμενα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Σύμφωνα με τις αρχές του ΔΠΧΑ 9, όλες οι επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους πρέπει να επιμετρώνται σε εύλογη αξία. Εντούτοις, η διοίκηση έχει την επιλογή να παρουσιάζει στα λοιπά συνολικά έσοδα τα πραγματοποιηθέντα και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημιές εύλογης αξίας συμμετοχικών τίτλων που δεν κατέχονται προς εμπορική εκμετάλλευση. Αυτός ο προσδιορισμός γίνεται κατά την αρχική αναγνώριση για κάθε ένα χρηματοοικονομικό μέσο ξεχωριστά και δεν μπορεί να αλλάξει. Τα κέρδη και οι ζημιές εύλογης αξίας δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα μεταγενέστερα, ενώ τα έσοδα από μερίσματα θα συνεχίσουν να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Το ΔΠΧΑ 9 καταργεί την εξαίρεση της επιμέτρησης σε κόστος για τις μη εισηγμένες μετοχές και τα παράγωγα σε μη εισηγμένες μετοχές, αλλά παρέχει καθοδήγηση για το πότε το κόστος μπορεί να είναι αντιπροσωπευτική εκτίμηση της εύλογης αξίας. Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 9 στις οικονομικές της καταστάσεις. Το ΔΠΧΑ 9 δεν μπορεί να εφαρμοστεί νωρίτερα από την Εταιρεία διότι δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Μόνο όταν υιοθετηθεί, η Εταιρεία θα αποφασίσει εάν θα εφαρμόσει το ΔΠΧΑ 9 νωρίτερα από την 1 Ιανουαρίου 2013.

• **ΔΛΠ 24 (Τροποποίηση) «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011)**

Η παρούσα τροποποίηση επιχειρεί να μειώσει τις γνωστοποιήσεις των συναλλαγών ανάμεσα σε συνδεδεμένα μέρη δημοσίου (government-related entities) και να αποσαφηνίσει την έννοια του συνδεδεμένου μέρους. Συγκεκριμένα, καταργείται η υποχρέωση των συνδεδεμένων μερών δημοσίου να γνωστοποιήσουν τις λεπτομέρειες όλων των συναλλαγών με το δημόσιο και με άλλα συνδεδεμένα μέρη δημοσίου, αποσαφηνίζει και απλοποιεί τον ορισμό του συνδεδεμένου μέρους και επιβάλλει την γνωστοποίηση όχι μόνο των σχέσεων, των συναλλαγών και των υπολοίπων ανάμεσα στα συνδεδεμένα μέρη αλλά και των δεσμεύσεων τόσο στις ατομικές όσο και στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει αυτές τις αλλαγές από την ημέρα που τίθενται σε εφαρμογή. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

• **ΕΔΔΠΧΑ 12 – Συμφωνίες παραχώρησης**

Η διερμηνεία έχει εφαρμογή στις εταιρείες που συμμετέχουν σε συμφωνίες παραχώρησης. Η Ευρωπαϊκή Ένωση ενέκρινε το ΕΔΔΠΧΑ 12, «Συμφωνίες παραχώρησης». Η υποχρεωτική ημερομηνία εφαρμογής για το εγκεκριμένο από την Ευρωπαϊκή Ένωση ΕΔΔΠΧΑ 12 είναι για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 29<sup>η</sup> Μαρτίου 2009. Η Εταιρεία δεν έχει εφαρμόσει αυτή τη διερμηνεία και εξετάζει κατά την παρούσα περίοδο τις επιπτώσεις της διερμηνείας αυτής.

Τα ακόλουθα πρότυπα και διερμηνείες είναι υποχρεωτικά μετά από τη χρήση της 31<sup>ης</sup> Δεκεμβρίου 2009 και δεν είναι σχετικά με τις δραστηριότητες της εταιρείας ή δεν αναμένεται να έχουν επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της εταιρείας:

• **Αναθεωρημένο ΔΠΧΑ 3 “Συνενώσεις Επιχειρήσεων” και Τροποποιημένο ΔΛΠ 27 “Ενοποιημένες και Ιδιαιτέρες Οικονομικές Καταστάσεις” (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Ιουλίου 2009)**

• **ΔΠΧΑ 1 (Τροποποίηση) «Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010)**



- **ΔΠΧΑ 2 (Τροποποίηση) «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών»** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2010)
- **ΔΛΠ 32 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση»** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2010)
- **ΕΔΔΠΧΑ 19 «Διαγραφή Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων με συμμετοχικούς τίτλους»** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010)
- **ΕΔΔΠΧΑ 14 (Τροποποίηση) «Όρια Περιουσιακών Στοιχείων Καθορισμένων Παροχών, Ελάχιστο Απαιτούμενο Σχηματισμένο κεφάλαιο και η αλληλεπίδρασή τους»** (εφαρμόζεται για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011)

Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν ένα τμήμα του προγράμματος ετήσιων βελτιώσεων του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων)

Οι παρακάτω τροποποιήσεις περιγράφουν τις σημαντικότερες αλλαγές που υπεισέρχονται στα ΔΠΧΑ ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του ΣΔΛΠ που δημοσιεύτηκε τον Ιούλιο 2009. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Οι παρακάτω τροποποιήσεις, εφόσον δεν ορίζεται διαφορετικά, ισχύουν για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010. Επίσης, εφόσον δεν αναφέρεται διαφορετικά, οι τροποποιήσεις αυτές δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

- **ΔΠΧΑ 2 «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών»** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009)  
Η τροποποίηση επιβεβαιώνει ότι οι εισφορές μιας επιχείρησης για τη σύσταση μίας κοινοπραξίας και οι συναλλαγές κοινού ελέγχου εξαιρούνται από το πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 2.
- **ΔΠΧΑ 5 «Μη Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες»**  
Η τροποποίηση αποσαφηνίζει γνωστοποιήσεις που απαιτούνται όσον αφορά τα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που κατατάσσονται ως κατεχόμενα προς πώληση ή τις διακοπείσες δραστηριότητες.
- **ΔΠΧΑ 8 «Κλάδοι Δραστηριοτήτων»**  
Η τροποποίηση παρέχει διευκρινίσεις όσον αφορά την γνωστοποίηση πληροφοριών σχετικά με τα περιουσιακά στοιχεία του τομέα.
- **ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»**  
Η τροποποίηση παρέχει διευκρινίσεις ότι ο πιθανός διακανονισμός μιας υποχρέωσης με την έκδοση συμμετοχικών τίτλων δεν έχει σχέση με την κατάταξή της ως κυκλοφορούν ή μη κυκλοφορούν στοιχείο.
- **ΔΛΠ 7 «Καταστάσεις Ταμειακών Ροών»**  
Η τροποποίηση απαιτεί ότι μόνο οι δαπάνες που καταλήγουν σε ένα αναγνωρισμένο περιουσιακό στοιχείο στην κατάσταση της οικονομικής θέσης μπορούν να κατατάσσονται ως επενδυτικές δραστηριότητες.
- **ΔΛΠ 17 «Μισθώσεις»**  
Η τροποποίηση παρέχει διευκρινίσεις ως προς την κατάταξη των μισθώσεων γηπέδων και κτιρίων ως χρηματοδοτικές ή λειτουργικές μισθώσεις.

- **ΔΛΠ 18 «Έσοδα»**

Η τροποποίηση παρέχει πρόσθετη καθοδήγηση σχετικά με τον καθορισμό ως προς το αν η οικονομική οντότητα ενεργεί ως πρακτορευόμενος/εντολέας ή πράκτορας.

- **ΔΛΠ 36 «Απομείωση Αξίας Περιουσιακών Στοιχείων»**

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η μεγαλύτερη μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών στην οποία πρέπει να επιμεριστεί η υπεραξία για τους σκοπούς του ελέγχου απομείωσης είναι ένας λειτουργικός τομέας όπως ορίζεται από την παράγραφο 5 του ΔΠΧΑ 8 (δηλαδή πριν από τη συγκέντρωση/άθροιση των τομέων).

- **ΔΛΠ 38 «Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία»**

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν (α) τις απαιτήσεις σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 (αναθεωρημένο) όσον αφορά το λογιστικό χειρισμό των άυλων περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν σε μία συνένωση επιχειρήσεων και (β) την περιγραφή των μεθόδων αποτίμησης που χρησιμοποιούνται ευρέως από τις οικονομικές οντότητες κατά την επιμέτρηση της εύλογης αξίας των άυλων περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν σε μία συνένωση επιχειρήσεων και δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές αγορές.

- **ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση»**

Οι τροποποιήσεις αφορούν (α) διευκρινίσεις σχετικά με την αντιμετώπιση των κυρώσεων/προστίμων από προπληρωμή δανείων ως παράγωγα στενά συνδεδεμένα με το κύριο συμβόλαιο, (β) το πεδίο απαλλαγής για τις συμβάσεις συνένωσης επιχειρήσεων και (γ) διευκρινίσεις ότι τα κέρδη ή ζημιές από αντιστάθμιση ταμειακών ροών μιας προσδοκώμενης συναλλαγής πρέπει να επαναταξινομηθούν από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα στην περίοδο κατά την οποία η αντισταθμιζόμενη προσδοκώμενη ταμειακή ροή επηρεάζει τα αποτελέσματα.

- **ΕΔΔΠΧΑ 9 «Επανεκτίμηση των Ενσωματωμένων Παραγώγων» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009)**

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η ΕΔΔΠΧΑ 9 δεν ισχύει σε πιθανή επανεκτίμηση, κατά την ημερομηνία της απόκτησης, των ενσωματωμένων παραγώγων σε συμβόλαια που αποκτήθηκαν σε μία συνένωση επιχειρήσεων που αφορά οικονομικές οντότητες που τελούν υπό κοινό έλεγχο.

- **ΕΔΔΠΧΑ 16 «Αντισταθμίσεις μιας Καθαρής Επένδυσης σε Εκμετάλλευση στο Εξωτερικό» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009)**

Η τροποποίηση αναφέρει ότι, σε αντιστάθμιση μιας καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό, κατάλληλα μέσα αντιστάθμισης μπορεί να κατέχονται από οποιαδήποτε οικονομική οντότητα εντός του ομίλου, συμπεριλαμβανομένης της ίδιας εκμετάλλευσης στο εξωτερικό, εφόσον πληρούνται ορισμένες προϋποθέσεις.

### 2.3 Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία εμφανίζονται στο κόστος κτήσεως μείον τις συσσωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν απομειώσεις. 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 προσαρμόζονται σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης ισολογισμού εάν αυτό θεωρηθεί αναγκαίο.

Η απόσβεση υπολογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου κατά την εκτιμώμενη διάρκεια ωφέλιμης ζωής των παγίων.

Η απόσβεση των ενσώματων ακινητοποιήσεων γίνεται ως ακολούθως:

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

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

Οι αναπόσβεστες αξίες των ενσώματων ακινητοποιήσεων επανεξετάζονται για το ενδεχόμενο απομείωσης της αξίας τους όταν γεγονότα ή τροποποιήσεις υποδεικνύουν ότι η αναπόσβεστη αξία ενός παγίου ενδέχεται να μην είναι ανακτήσιμη. Εάν υπάρχει τέτοια ένδειξη, και η αναπόσβεστη αξία υπερβαίνει την εκτιμώμενη ανακτήσιμη αξία τότε η αξία του παγίου αναπροσαρμόζεται στο ύψος της ανακτήσιμης αξίας.

Κέρδη και ζημίες από την πώληση των παγίων προσδιορίζονται από την διαφορά που προκύπτει μεταξύ του τιμήματος και της λογιστικής τους αξίας και αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

## 2.4 Δίκτυο υπό κατασκευή

Περιλαμβάνει ποσά που αντιπροσωπεύουν κόστος παγίων υπό κατασκευή για τα οποία υπάρχει σαφή εκτίμηση ότι θα αποδώσουν οικονομικά οφέλη στην Εταιρία κατά την περίοδο λειτουργίας της και εμφανίζονται επίσης ως ενσώματες ακινητοποιήσεις στην κατηγορία του Δικτύου υπό Κατασκευή.

## 2.5 Άυλα περιουσιακά στοιχεία

### 2.5.1 Εκχωρημένα δικαιώματα χρήσης δικτύου

Οι ασώματες ακινητοποιήσεις αφορούν κυρίως τα δικαιώματα που έχει η ΕΠΑ Αττικής για την χρήση του δικτύου φυσικού αερίου. Τα δικαιώματα που αφορούν τμήμα του εν λόγω δικτύου εκχωρήθηκαν από την ΕΔΑ Α.Ε ως δικαίωμα χρήσης κατά την σύσταση της εταιρείας ενώ το υπόλοιπο τμήμα κατασκευάζεται από την Εταιρία και μεταβιβάζεται στην ΕΔΑ Α.Ε η οποία με την σειρά της εκχωρεί τα δικαιώματα χρήσης στην αξία του κόστους του. Τα δικαιώματα αυτά ανήκουν στην ΕΠΑ Αττικής βάσει της Αδείας, για 30 έτη από την ημερομηνία ίδρυσής της και αποσβένονται – με την μέθοδο της σταθερής απόσβεσης – στην διάρκεια αυτής της περιόδου. Τα κόστη των δικαιωμάτων που μεταβιβάστηκαν κατά την ίδρυση παρουσιάζονται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της μεταβίβασης. Τα δικαιώματα που μεταβιβάζονται μετέπειτα αποτελούν λειτουργική μίσθωση και καταχωρούνται βάσει της σχετικής λογιστικής αρχής όπως αυτή ορίζεται από το ΔΛΠ 17.

### 2.5.2 Λογισμικά Προγράμματα

Τα κόστη για αγορά και ανάπτυξη λογισμικών προγραμμάτων και για τις αντίστοιχες άδειές τους κεφαλαιοποιούνται. Τα κόστη αυτά αποσβένονται με την μέθοδο της σταθερής απόσβεσης κατά την διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους, η οποία κυμαίνεται γύρω στα 3 χρόνια.

## 2.6 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού

Τα στοιχεία ενεργητικού υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης όταν κάποια γεγονότα ή αλλαγές υποδηλώνουν ότι η λογιστική τους αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται στην περίπτωση όπου η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της καθαρής τιμής πώλησης και της αξίας χρήσεως. Η αξία χρήσεως προκύπτει από τις εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές που υπολογίζονται στην σημερινή τους καθαρή αξία χρησιμοποιώντας ένα προεξοφλητικό επιτόκιο προ φόρων το οποίο αποτυπώνει την τρέχουσα εκτίμηση της αγοράς για την αξία και τους συγκεκριμένους κινδύνους που ενέχει το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού. Οι ζημίες απομείωσης καταχωρούνται άμεσα στα αποτελέσματα χρήσεως.

## 2.7 Αποθέματα

Αποθέματα θεωρούνται τα υλικά για την κατασκευή του δικτύου διανομής φυσικού αερίου και τα εξαρτήματα για την συντήρησή του. Τα αποθέματα αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ κόστους κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος κτήσεως IFRS Οικονομικές Καταστάσεις 2009



προσδιορίζεται με την μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία εκτιμάται με βάση τις τρέχουσες τιμές πώλησης στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητας, μείον τυχόν εξόδων πώλησης.

## 2.8 Εμπορικές απαιτήσεις

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

## 2.9 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα εντός περιόδου περιλαμβάνουν προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες επενδύσεις υψηλής ρευστότητας με λήξη τριών μηνών ή και λιγότερο. Για τους σκοπούς της κατάστασης ταμειακών ροών, τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα ορίζονται ως ανωτέρω.

## 2.10 Χρηματοοικονομικά εργαλεία παραγώγων

Τα παράγωγα αρχικά (την ημέρα σύναψης του συμβολαίου των παραγώγων) και μεταγενέστερα αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους. Όλα τα παράγωγα είναι κατηγοριοποιημένα ως κατεχόμενα για εμπορία. Αλλαγές στην εύλογη αξία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Η εύλογη αξία των παραγώγων βασίζεται στις τρέχουσες δημοπρατημένες τιμές. Αν η αγορά παραγώγου δεν είναι ενεργή, η εταιρεία αποτιμά την εύλογη αξία χρησιμοποιώντας ειδικές τεχνικές αποτίμησης. Αυτές περιλαμβάνουν πρόσφατες συναλλαγές με ίσους όρους, αναφορά σε άλλα εργαλεία που κατ' ουσία είναι παρόμοια, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοοικονομικών ροών και μοντέλα αποτίμησης δικαιωμάτων προαίρεσως αξιοποιώντας τα δεδομένα και τις συνθήκες της αγοράς και υπολογίζοντας όσο το δυνατόν λιγότερο τα δεδομένα συγκεκριμένων οντοτήτων.

## 2.11 Μετοχικό Κεφάλαιο

Η Εταιρία έχει εκδώσει μόνο ονομαστικές μετοχές οι οποίες παρουσιάζονται στην Καθαρή Θέση. Πρόσθετες δαπάνες (δαπάνες έκδοσης μετοχών) που έχουν άμεση σχέση με την έκδοση του μετοχικού κεφαλαίου απεικονίζονται αφαιρετικά στην Καθαρή Θέση ως Δαπάνες Έκδοσης Μετοχών μετά φόρου.

## 2.12 Προγράμματα συνταξιοδότησης και μετά-συνταξιοδοτικές παροχές

Η Εταιρία συμμετέχει στο συνταξιοδοτικό πρόγραμμα των υπαλλήλων και καταβάλλει εισφορές στο Ίδρυμα Κοινωνικών Ασφαλίσεων που ελέγχεται από το Κράτος. Αποτελεί πρόγραμμα καθορισμένης εισφοράς χωρίς πρόσθετη υποχρέωση της Εταιρίας εφόσον έχουν καταβληθεί οι απαιτούμενες εισφορές.

Επιπρόσθετα, σύμφωνα με το Εργατικό Δίκαιο οι εργαζόμενοι δικαιούνται εφάπαξ αποζημίωση ως παροχή συνταξιοδότησης. Η υποχρέωση αυτή εμφανίζεται στον Ισολογισμό, σαν πρόγραμμα καθορισμένων παροχών. Η συγκεκριμένη υποχρέωση υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των καθορισμένων παροχών στην ημερομηνία σύναξης του Ισολογισμού μαζί με οποιεσδήποτε διορθώσεις για μη αναγνωριζόμενες αναλογιστικές ζημιές ή κέρδη καθώς και για τις υπηρεσίες που οι εργαζόμενοι έχουν εισφέρει σε προηγούμενες χρήσεις. Η υποχρέωση υπολογίζεται σε ετήσια βάση χρησιμοποιώντας την μέθοδο της Προβεβλημένης Πιστωτικής Μονάδας. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης υπολογίζεται προεξοφλώντας τις εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές εκροές με την χρήση επιτοκίων κρατικών ομολόγων στο ίδιο νόμισμα που οι παροχές θα πληρωθούν και έχουν διάρκεια που πλησιάζει την διάρκεια της σχετικής υποχρέωσης για συνταξιοδότηση. Οι αναλογιστικές ζημιές ή τα αναλογιστικά κέρδη χρεώνονται ή πιστώνονται ανάλογα στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσεως.

## 2.13 Προβλέψεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν υπάρχει μια παρούσα υποχρέωση (νομική ή τεκμαιρόμενη) ως αποτέλεσμα παρελθόντος γεγονότος, είναι προφανές ότι θα απαιτηθεί χρηματική εκροή για την τακτοποίηση αυτής της υποχρέωσης και το απαιτούμενο ποσό μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα.

#### **2.14 Δανειακές Υποχρεώσεις**

Όλες οι δανειακές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους, η οποία αποτελείται από το εισπραχθέν ποσό μειωμένο με τις σχετικές δαπάνες σύναψης του δανείου, ενώ μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος χρησιμοποιώντας την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

#### **2.15 Επιχορηγήσεις Παγίων στοιχείων**

Η Εταιρία λαμβάνει επιχορηγήσεις για το κόστος κατασκευής του δικτύου φυσικού αερίου. Αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους μόνο όταν υπάρχει βεβαιότητα ότι η επιχορήγηση θα εισπραχθεί και η Εταιρία θα συμμορφωθεί με όλους τους σχετικούς όρους. Εφόσον οι επιχορηγήσεις που λαμβάνονται τελικά σχετίζονται με τα δικαιώματα χρήσης του δικτύου, αναγνωρίζεται έσοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων στην περίοδο στην οποία η Εταιρία θα χρησιμοποιεί το δίκτυο Φυσικού Αερίου στην Αττική. Η απόσβεσή τους αναγνωρίζεται ως μείωση των αποσβέσεων των δικαιωμάτων χρήσης του δικτύου, μειώνοντας επομένως το κόστος πωληθέντων.

#### **2.16 Μετατροπή ξένου νομίσματος και συναλλαγές**

Το νόμισμα λειτουργίας της Εταιρίας είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές που πραγματοποιούνται σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες που ήταν σε ισχύ κατά την ημέρα των συναλλαγών. Τα χρηματικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού που είναι εκφρασμένα σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ με τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες κατά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού. Οι απορρέουσες συναλλαγματικές διαφορές κατά την διάρκεια της περιόδου και κατά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού καταχωρούνται χωριστά στα αποτελέσματα χρήσεως.

#### **2.17 Προμηθευτές και λοιπές Υποχρεώσεις**

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

#### **2.18 Τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος**

Ο τρέχων φόρος εισοδήματος υπολογίζεται βάσει του φορολογικού νόμου που ισχύει ή που κατά βάση ισχύει την ημερομηνία κατάρτισης του Ισολογισμού.

Ο Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας την μέθοδο της υποχρέωσης σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού μεταξύ της φορολογικής βάσης των υποχρεώσεων και απαιτήσεων και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων.

Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπώμενες προσωρινές διαφορές, μεταφερόμενα αχρησιμοποίητα φορολογικά στοιχεία ενεργητικού και φορολογικές ζημιές, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπώμενων προσωρινών διαφορών, των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών στοιχείων ενεργητικού και αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις επανεξετάζονται σε κάθε κλείσιμο χρήσης και μειώνονται στο βαθμό που δεν θεωρείται πλέον πιθανό ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ κατά την περίοδο που θα χρησιμοποιηθεί η απαίτηση ή θα τακτοποιηθεί η υποχρέωση, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού.

## 2.19 Αναγνώριση εσόδων

### (α) Πώληση αερίου

Η Εταιρία τιμολογεί βιομηχανικούς και μεγάλους εμπορικούς πελάτες σε μηνιαία βάση και οικιακούς, μικρούς βιομηχανικούς και μικρούς εμπορικούς καταναλωτές ανά δίμηνο, για παροχή αερίου μέχρι το τέλος κάθε περιόδου, βάσει των πραγματικών καταμετρήσεων κατανάλωσης φυσικού αερίου. Στο τέλος του έτους, δημιουργείται πρόβλεψη εσόδου εισπρακτέου, απεικονίζοντας την ποσότητα του παρεχόμενου αερίου για την οποία δεν έχει εκδοθεί ακόμα τιμολόγιο στους πελάτες. Η πρόβλεψη εσόδου εισπρακτέου για βιομηχανικούς και μεγάλους εμπορικούς πελάτες υπολογίζεται βάσει των πραγματικών καταμετρήσεων κατανάλωσης που πραγματοποιούνται τις πρώτες ημέρες μετά το τέλος κάθε μήνα. Η πρόβλεψη εσόδου εισπρακτέου για τις υπόλοιπες κατηγορίες πελατών υπολογίζεται βάσει της ιστορικής κατανάλωσης ανά κατηγορία πελάτη, λαμβάνοντας υπόψη τον αριθμό των ενεργοποιημένων πελατών και το υπόλοιπο της περιόδου για την οποία δεν έχουν τιμολογηθεί. Το ποσό αυτό περιλαμβάνεται στα έσοδα χρήσεως εισπρακτέα του Ισολογισμού.

### (β) Τέλη σύνδεσης

Η ΕΠΑ Αττικής εισπράττει τέλη σύνδεσης από όλες τις κατηγορίες καταναλωτών κατά την σύναψη της σύμβασης σύνδεσης. Τα εν λόγω τέλη αφορούν στο ποσό που καταβάλλει ο πελάτης προκειμένου να αποκτήσει δικαίωμα πρόσβασης στο δίκτυο Φυσικού Αερίου. Οι μικροί εμπορικοί και οικιακοί καταναλωτές υπογράφουν σύμβαση ανοιχτής διάρκειας. Υπάρχουν σημαντικά άμεσα σχετιζόμενα και καταβαλλόμενα κόστη που βαρύνουν την Εταιρία (αφορούν κυρίως σε προμήθειες των dealers που καταβάλλονται για την σύναψη κάθε σύμβασης) και επομένως τα έσοδα από τα τέλη σύνδεσης αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσεως κατά την σύναψη της σύμβασης. Οι μεγάλοι βιομηχανικοί και μεγάλοι εμπορικοί πελάτες υπογράφουν συμβάσεις διάρκειας τριών ετών από την ημερομηνία σύναψης. Από την στιγμή που άμεσα σχετιζόμενα και καταβαλλόμενα κόστη αποτελούν μικρή αναλογία των τελών σύνδεσης που καταβάλλονται από τους πελάτες, τα έσοδα αναγνωρίζονται κατά την διάρκεια της σύμβασης. Τα ποσά που τιμολογούνται αλλά δεν αναγνωρίζονται ως έσοδα καταχωρούνται στον Ισολογισμό ως έσοδα επόμενων χρήσεων.

## 2.20 Χρηματοδοτικές Μισθώσεις

Όλες οι μισθώσεις της Εταιρίας καταχωρούνται ως λειτουργικές μισθώσεις στις οποίες ο εκμισθωτής διατηρεί όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας των παγίων. Οι πληρωμές των λειτουργικών μισθωμάτων αναγνωρίζονται ως έξοδο στα αποτελέσματα σε σταθερή βάση κατά την διάρκεια της μίσθωσης.

## 2.21 Συγκρισιμότητα

Όπου απαιτείται, έχουν προσαρμοστεί τα συγκριτικά στοιχεία προκειμένου να συμφωνούν με την παρουσίαση των Οικονομικών καταστάσεων του τρέχοντος έτους.

## 3 ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Οι δραστηριότητες της εταιρείας την εκθέτουν σε ποικίλα χρηματοοικονομικά ρίσκα: Ρίσκο αγοράς (συμπεριλαμβανομένου συναλλαγματικού κινδύνου, κίνδυνος εύλογης αξίας, κίνδυνος επιτοκίου ρευστότητας και κίνδυνος τιμών), πιστωτικό ρίσκο και ρίσκο ρευστοποίησης. Το πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνου της εταιρείας στοχεύει στο απρόβλεπτο των χρηματοοικονομικών αγορών και στοχεύει στην ελαχιστοποίηση των πιθανών αρνητικών συγκυριών στην χρηματοοικονομική απόδοση της εταιρείας.

### 3.1 Κίνδυνος αγορών

#### 3.1.1 Κίνδυνος Επιτοκίου

Η έκθεση της Εταιρίας σε κίνδυνο αναφορικά με τις αλλαγές στις τιμές των επιτοκίων συνδέεται κατά κύριο λόγο με τις βραχυπρόθεσμες επενδύσεις της καθώς και με τις βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες οφειλές της. Οι επενδύσεις αφορούν κυρίως σε

προθεσμιακές καταθέσεις ή καταθέσεις όψεως προκειμένου να διασφαλιστεί η ρευστότητα. Η Εταιρία δεν αντισταθμίζει τους κινδύνους από τις επενδύσεις της ή από τα δάνειά της.

Η έκθεση της Εταιρίας σε κίνδυνο επιτοκίου αναφορικά με τις υποχρεώσεις της παρακολουθείται εκ των προτέρων. Πολιτική της Εταιρίας είναι να παρακολουθεί διαρκώς τις τάσεις των επιτοκίων καθώς και τις χρηματοδοτικές ανάγκες που προκύπτουν.

### 3.1.2 Συναλλαγματικός κίνδυνος

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

### 3.1.3 Κίνδυνος χρηματιστηριακής τιμής αγαθού

Η Εταιρία αγοράζει και διανέμει αέριο μόνο σε Ευρώ, αλλά εκτίθεται στις τιμές του φυσικού αερίου καθώς το κόστος του επηρεάζεται από τις διακυμάνσεις στην τιμή του πετρελαίου και οι τιμές πώλησής του διαμορφώνονται από τις αντίστοιχες των ανταγωνιστικών καυσίμων. Οι τιμές πώλησης του αερίου διαμορφώνονται σε μηνιαία βάση σύμφωνα με την μέση τιμή του πετρελαίου θέρμανσης και είναι 20% χαμηλότερες από τις τιμές του πετρελαίου θέρμανσης βάση της ισχύουσας τιμολογιακής πολιτικής της εταιρείας. Στην διάρκεια του 2009 οι τιμές του πετρελαίου θέρμανσης μειώθηκαν δραστικά και αυτό οδήγησε σε χαμηλότερα έσοδα από πωλήσεις, ενώ αντίθετως οι όγκοι των πωλήσεων αερίου αυξήθηκαν κατά 15%.

Επιπρόσθετα το κόστος πωληθέντων, που βασίζεται στο κόστος προμήθειας αερίου στα Ελληνικά σύνορα που ακολουθεί το κόστος της ΔΕΠΑ σύμφωνα με το συμβόλαιο αγοράς αερίου με την ΔΕΠΑ, αυξήθηκε διαμορφώνοντας αρνητικό μικτό περιθώριο κέρδους (-7,7%) σε αντίθεση με το 2008 που ήταν θετικό στα 8.6% (σημείωση 18).

Το 2008 και 2009 η εταιρεία σύναψε διάφορες συμβάσεις για αντισταθμιστικά προϊόντα και εργαλεία για τους κινδύνους των αυξομειώσεων της τιμής του πετρελαίου. Οι αλλαγές στην εύλογη αξία αναγνωρίζονται στα Αποτελέσματα Χρήσεως στα «Λοιπά Έσοδα».

### 3.2 Πιστωτικός Κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος υπάρχει στα χρηματικά διαθέσιμα, στα χρηματοοικονομικά παράγωγα και στις καταθέσεις τραπεζών και χρηματοοικονομικών ιδρυμάτων, καθώς και σε πιστωτική έκθεση σε μεγάλους και οικιακούς πελάτες, συμπεριλαμβανομένων ανείσπρακτων απαιτήσεων και συμβολαιοποιημένων συναλλαγών.

Η μέγιστη έκθεση της Εταιρίας σε πιστωτικό κίνδυνο (καθαρό από την αξία των ενεχύρων ή άλλων εγγυήσεων) σε περίπτωση που τα αντισυμβαλλόμενα μέρη δεν δύνανται να εξοφλήσουν τις υποχρεώσεις τους αναφορικά με κάθε κατηγορία αναγνωρισμένων χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού, είναι η τρέχουσα αξία των εν λόγω απαιτήσεων όπως εμφανίζεται στον ισολογισμό μείον την αξία των εγγυήσεων / ενεχύρων.

### 3.3 Κίνδυνος Ρευστότητας

Η συνετή διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας περιλαμβάνει μεταξύ άλλων την διαθεσιμότητα επαρκών χρηματικών διαθεσίμων και πιστώσεων από έναν ικανό αριθμό πιστωτικών γραφείων. Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 η Διοίκηση είχε εξασφαλίσει τις χρηματοδοτικές ανάγκες της Εταιρείας έχοντας εγκεκριμένες πιστωτικές γραμμές €110.000.000 και αχρησιμοποίητες πιστωτικές γραμμές συνολικού ποσού €57.000.000. Η Εταιρία είναι πιστωτικά ευέλικτη με ανοικτές πιστωτικές γραμμές από πιστωτικά ιδρύματα.

Ο πίνακας που παρατίθεται αναλύει τις χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και τα χρηματοοικονομικά παράγωγα σε συναφείς ομάδες λήξεις σύμφωνα με την υπολειπόμενη περίοδο βασισμένες στην υπόλοιπη περίοδο από την ημερομηνία ισολογισμού ως την συμβατική ημερομηνία λήξης. Τα ποσά που παρουσιάζονται στον πίνακα είναι οι συμβατικές μη προεξοφλημένες ταμειακές ροές.

	Εντός 1 έτους	Από 1 έως 2 έτη	Μετά από 2 έτη
<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>			
Δανεισμός	3.002.543		50.970.137
Παράγωγα	3.020.699		
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	22.077.330		
<hr/>			
	Εντός 1 έτους	Από 1 έως 2 έτη	Μετά από 2 έτη
<b>31 Δεκεμβρίου 2008</b>			
Δανεισμός			42.796.297
Παράγωγα	1.538.426		
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	31.787.956		

### 3.4 Κίνδυνος διαχείρισης κεφαλαίου

Οι στόχοι της εταιρείας στην διαχείριση κεφαλαίου είναι η διασφάλιση συνέχειας προκειμένου να εξασφαλίσει απόδοση στους μετόχους και προνόμια στους εμπλεκόμενους φορείς και να τηρήσει βέλτιστη κεφαλαιουχική δομή μειώνοντας τα κεφαλαιουχικά κόστη. Η εταιρεία παρακολουθεί το κεφάλαιο στην βάση δανειακής εξάρτησης. Ο δείκτης είναι ο καθαρός δανεισμός δια τα συνολικά κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός εκτιμάται ως ο συνολικός δανεισμός (συμπεριλαμβανομένων τρέχοντα και μη-τρέχοντα δάνεια όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό) μείον ταμείου και ταμειακών διαθεσίμων. Το συνολικό κεφάλαιο εκτιμάται ως καθαρή αξία όπως εμφανίζεται στον ισολογισμό συν τον καθαρό δανεισμό.

Οι αντίστοιχοι δείκτες δανειακής επιβάρυνσης τον Δεκέμβριο 2009 και 2008 ήταν οι ακόλουθοι:

	2009 €	2008 €
Σύνολο δανεισμού [σημείωση 13]	52.840.119	41.786.365
Μείον: Ταμειακά Διαθέσιμα και ισοδύναμα [σημείωση 11]	5.359.555	3.797.741
<b>Σύνολο Δανεισμού</b>	<b>47.480.563</b>	<b>37.988.624</b>
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	300.355.097	316.041.369
Σύνολο κεφαλαίων	347.835.661	354.029.994
<b>Δείκτης δανειακής επιβάρυνσης</b>	<b>14%</b>	<b>11%</b>

Η αύξηση του δείκτη δανειακής επιβάρυνσης το 2009 προέρχεται κυρίως από την έκδοση του ομολογιακού δανείου για την κεφαλαιουχική δαπάνη της επέκτασης του δικτύου για την περίοδο 2009, καθώς και των ζημιών της χρήσης του 2009.

### 3.5 Εκτίμηση εύλογης αξίας

Η εταιρία δεν χρησιμοποιεί χρηματοοικονομικά προϊόντα που διαπραγματεύονται σε οργανωμένες αγορές (όπως χρηματοοικονομικά παράγωγα διαπραγματεύσιμα, και συναλλαγές χρεογράφων και χρεογράφων διαθέσιμων προς πώληση). Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών προϊόντων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές αγορές καθορίζεται από τεχνικές αξιολόγησης. Η Εταιρεία χρησιμοποίησε ποικιλία μεθόδων και κάνει παραδοχές που βασίζονται στις τρέχουσες συνθήκες της αγοράς κατά την ημερομηνία σύναψης του ισολογισμού. Η αναφορά τιμών αγοράς ή αντιπροσώπων για παρόμοια εργαλεία χρησιμοποιούνται σε μακροπρόθεσμα δάνεια. Άλλες τεχνικές, όπως προεξοφλητικές ταμειακές ροές, χρησιμοποιούνται για την εύλογη αξία για τα υπολειπόμενα χρηματοοικονομικά εργαλεία. Η υπολειπόμενη αξία μείον την πρόβλεψη



απομείωσης των απαιτήσεων και των υποχρεώσεων εκτιμάται ότι προσεγγίζουν την εύλογη τους αξία λόγω της βραχυπρόθεσμης φύσης αυτών των λογαριασμών.

#### **4 ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ**

Οι εκτιμήσεις και παραδοχές αξιολογούνται διαρκώς και βασίζονται στην ιστορική εμπειρία και σε άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων αναμενόμενων μελλοντικών γεγονότων που υπό τις παρούσες συνθήκες αναμένεται να πραγματοποιηθούν.

##### **4.1 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές**

Η Εταιρία πραγματοποιεί εκτιμήσεις και παραδοχές όσον αφορά στο μέλλον. Οι απορρέουσες λογιστικές εκτιμήσεις, εξορισμού, θα είναι σπάνια ίσες με τα αντίστοιχα πραγματικά αποτελέσματα. Οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές οι οποίες ενέχουν σημαντικό κίνδυνο να προκαλέσουν υλική προσαρμογή στην λογιστική αξία των παγίων καθώς και στις υποχρεώσεις κατά τη διάρκεια της επόμενης οικονομικής χρήσης, αναλύονται παρακάτω.

##### **4.2 Αναγνώριση εσόδων και προβλέψεις εσόδων**

Η Εταιρία προβαίνει σε εκτίμηση της κατανάλωσης φυσικού αερίου η οποία δεν έχει τιμολογηθεί ακόμα για τους πελάτες λιανικής. Η ανάγκη της εκτίμησης αυτής προκύπτει από τις λειτουργίες της Εταιρίας καθώς οι πελάτες λιανικής τιμολογούνται ανά δίμηνο. Κατά την εκτίμηση των προβλέψεων εσόδων, η Εταιρία κάνει χρήση ιστορικών δεδομένων για την μέση ετήσια κατανάλωση ανά κατηγορία πελάτη και για την εποχικότητα των πωλήσεων. Οι προβλέψεις εσόδων προκύπτουν όταν συνδυαστούν τα ως άνω δεδομένα με τον πραγματικό αριθμό πελατών που είναι συνδεδεμένοι στο δίκτυο. Στο τέλος του έτους εκτιμάται το αναμενόμενο μεικτό περιθώριο κέρδους (όπως αυτό προσδιορίζεται από το μεικτό περιθώριο ανά μονάδα) σε σχέση με το πραγματικό, όπως αυτό προκύπτει όταν αφαιρεθεί το κόστος αερίου από τις πωλήσεις φυσικού αερίου και το αποτέλεσμα θεωρείται από την Εταιρία λογικό. Η μέθοδος υπολογισμού αναθεωρείται συνεχώς ώστε να διασφαλιστεί η συνέχεια των λογιστικών εκτιμήσεων που αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

##### **4.3 Αναβαλλόμενη φορολογία**

Η Εταιρία φορολογείται βάσει της Ελληνικής Φορολογικής νομοθεσίας. Η Εταιρεία έχει αναγνωρίσει αναβαλλόμενο στοιχείο ενεργητικού €4.824.252 όσον αφορά στις φορολογικές ζημιές που προέκυψαν για τα έτη 2005, 2007 και 2009. Βάσει του Φορολογικού Νόμου η Εταιρία έχει το δικαίωμα να αντισταθμίσει μελλοντικές φορολογικές υποχρεώσεις με φορολογική ελάφρυνση σε διάστημα πέντε ετών. Η Εταιρία εκτιμά σε ετήσια βάση τις μελλοντικές φορολογικές ελαφρύνσεις που θα πραγματοποιηθούν. Για τους σκοπούς της εκτίμησης αυτής εφαρμόστηκαν τα αποτελέσματα και οι προβλέψεις του εγκεκριμένου 5ετούς επιχειρηματικού πλάνου και αναγνωρίστηκε απομείωση του αναβαλλόμενου στοιχείου ενεργητικού ύψους €646.512 στα αποτελέσματα χρήσης για το 2009.

##### **4.4 Εκτιμώμενη απομείωση μη χρηματοοικονομικών πάγιων**

Η εταιρεία ελέγχει σε ετήσια βάση εάν τα μη χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού έχουν απομειωθεί βάσει της λογιστικής αρχής που αναφέρεται στην σημείωση 2.6. Αυτοί οι υπολογισμοί απαιτούν την χρήση εκτιμήσεων.

#### **Απομείωση μη χρηματοοικονομικών στοιχείων**

Η ανακτήσιμη αξία της Εταιρίας καθορίζεται βάσει της υπολογιζόμενης αξίας χρήσης. Οι συγκεκριμένοι υπολογισμοί χρησιμοποιούν την εκτίμηση των ταμειακών ροών προ φόρων βάσει των εγκεκριμένων από τη Διοίκηση της Εταιρείας προϋπολογισμών για πενταετή περίοδο. Οι ταμειακές ροές πέρα από τις πέντε περιόδους υπολογίζονται βάσει των παρακάτω ρυθμών ανάπτυξης.

Οι βασικές παραδοχές που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της αξίας χρήσης είναι οι ακόλουθες:

Μικτό περιθώριο κέρδους	25%
Ποσοστό ανάπτυξης πωλήσεων φυσικού αερίου από το 2014 έως το 2020	3% ~ 4%
Ποσοστό ανάπτυξης πωλήσεων φυσικού αερίου από 2020 εως 2031	1% ~ 3%
Πληθωρισμός	2,8%-3,1%
Προεξοφλητικό επιτόκιο προ φόρων *	8,2%

\*το προεξοφλητικό επιτόκιο προ φόρων είναι 7,6% for 2010 και περίπου 8,2% έπειτα

Η Εταιρία πραγματοποίησε τους προαναφερόμενους υπολογισμούς και δεν υπήρξε καμία ένδειξη απομείωσης.

Η Εταιρία διενέργησε ανάλυση ευαισθησίας στους κύριους παράγοντες που επηρεάζουν την απόδοση και τα χρηματοοικονομικά μεγέθη της (αύξηση 5% στον συντελεστή προεξόφλησης, και μείωση 5% στην τιμή του πετρελαίου) και δεν προκύπτει ένδειξη για απομείωση της αξίας της εταιρείας.

#### 4.5 Εύλογη αξία παραγώγων και άλλα χρηματοοικονομικά εργαλεία

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών εργαλείων για τα οποία δεν γίνονται συναλλαγές σε ενεργές αγορές (για παράδειγμα, παράγωγα) υπολογίζεται αξιοποιώντας τεχνικές αξιολόγησης. Η εταιρεία βασίζεται στην κρίση της για να επιλέξει μεθόδους και να κάνει παραδοχές σύμφωνα με τις συνθήκες της αγοράς την στιγμή του ισολογισμού.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2009, η εύλογη αξία των παραγώγων προσδιορίστηκε λαμβάνοντας υπόψη τις υψηλές διακυμάνσεις στην τιμή του πετρελαίου. Η εύλογη αξία των παραγώγων χρηματιστηριακών προϊόντων αναγνωρίζεται στον ισολογισμό στο «Κυκλοφορούν ενεργητικό» και «Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις» στην κατηγορία παράγωγα χρηματιστηριακά προϊόντα εάν η λήξη τους είναι μικρότερη των 12 μηνών. Η καθαρή αξία των ζημιών από αυτές της αλλαγές των παραγώγων στην εύλογη αξία ήταν στις 31 Δεκεμβρίου 2009 €-1.455.771 και συμπεριλαμβάνονται στα «άλλα έσοδα».

	2009		2008	
	Ενεργητικό	Παθητικό	Ενεργητικό	Παθητικό
Παράγωγα προϊόντα προς πώληση	1.249.976	3.020.699	3.055.254	1.538.426
<b>Σύνολο</b>	<b>1.249.976</b>	<b>3.020.699</b>	<b>3.055.254</b>	<b>1.538.426</b>

## 5 ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

	Βελτιώσεις Μισθωμένων Κτιρίων	Μηχανήματα & μηχ/κός εξοπλισμός	Στις 31 Δεκεμβρίου 2008		Λοιπά έργα υπό εκτέλεση	Σύνολο	Κόστος Δικτύου υπό κατασκευή
			Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός			
€							
<b>Κόστος</b>							
1η Ιανουαρίου 2008	1.880.374	829.763	744.507	3.058.818	14.918	6.528.380	38.109.268
Προσθήκες	112.825	170.846	4.080	556.525	497.612	1.341.888	58.167.867
Μειώσεις	-136.133	-10.370		-108.360		-254.863	-114.253
Μεταφορά σε ενσώματα πάγια							
Μεταφορά σε άυλα περιουσιακά στοιχεία					-30.447	-30.447	-76.531.377
Μεταφορά στους λοιπούς χρεώστες							
<b>Περίοδος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>1.857.067</b>	<b>990.239</b>	<b>748.587</b>	<b>3.506.983</b>	<b>482.083</b>	<b>7.584.958</b>	<b>19.631.505</b>
<b>Αποσβέσεις</b>							
1η Ιανουαρίου 2008	489.202	470.058	672.408	2.097.536		3.729.204	
Αποσβέσεις περιόδου	214.092	126.284	30.213	470.455		841.044	
Μειώσεις	-16.182			-97.485		-113.667	
<b>Περίοδος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>687.112</b>	<b>596.342</b>	<b>702.621</b>	<b>2.470.507</b>		<b>4.456.581</b>	
<b>Καθαρή αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>1.169.955</b>	<b>393.897</b>	<b>45.966</b>	<b>1.036.477</b>	<b>482.083</b>	<b>3.128.377</b>	<b>19.631.505</b>
Στις 31 Δεκεμβρίου 2009							
	Βελτιώσεις Μισθωμένων Κτιρίων	Μηχανήματα & μηχ/κός εξοπλισμός	Στις 31 Δεκεμβρίου 2009		Λοιπά έργα υπό εκτέλεση	Σύνολο	Κόστος Δικτύου υπό κατασκευή
			Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός			
€							
<b>Κόστος</b>							
1η Ιανουαρίου 2009	1.857.067	990.239	748.587	3.506.983	482.083	7.584.958	19.631.505
Προσθήκες	51.390	18.778	10	212.484	429.871	712.534	31.369.063
Μειώσεις	-126.191	-19.859	-61.366	-91.243		-298.658	-230.929
Μεταφορά σε ενσώματα πάγια							
Μεταφορά σε άυλα περιουσιακά στοιχεία							-40.657.797
Μεταφορά στους λοιπούς χρεώστες					-91.020	-91.020	
<b>Περίοδος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>1.782.266</b>	<b>989.159</b>	<b>687.231</b>	<b>3.628.224</b>	<b>820.934</b>	<b>7.907.814</b>	<b>10.111.842</b>
<b>Αποσβέσεις</b>							
1η Ιανουαρίου 2009	687.112	596.342	702.621	2.470.507		4.456.581	
Αποσβέσεις περιόδου	205.527	119.456	21.944	453.800		800.726	
Μειώσεις	-25.477	-19.774	-61.360	-89.166		-195.776	
<b>Περίοδος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>867.162</b>	<b>696.024</b>	<b>663.204</b>	<b>2.835.141</b>		<b>5.061.531</b>	
<b>Καθαρή αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>915.103</b>	<b>293.135</b>	<b>24.027</b>	<b>793.083</b>	<b>820.934</b>	<b>2.846.282</b>	<b>10.111.842</b>



## 6 ΑΥΛΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

	Στις 31 Δεκεμβρίου 2009			Στις 31 Δεκεμβρίου 2008		
	Δικαιώματα χρήσης δικτύου	Λογισμικό	Σύνολο	Δικαιώματα χρήσης δικτύου	Λογισμικό	Σύνολο
<b>Κόστος</b>						
1 Ιανουαρίου 2009 / 1 Ιανουαρίου 2008	392.181.814	6.209.563	398.391.377	315.650.437	5.497.751	321.148.189
Κεφαλαιουχικές δαπάνες	0	574.323	574.323	0	681.364	681.364
Μεταφορά από έργα υπό κατασκευή	40.657.797	0	40.657.797	76.531.377	30.447	76.561.824
<b>Περίοδος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2009/ 31 Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>432.839.612</b>	<b>6.783.886</b>	<b>439.623.498</b>	<b>392.181.814</b>	<b>6.209.563</b>	<b>398.391.377</b>
<b>Αποσβέσεις</b>						
1 Ιανουαρίου 2009 / 1 Ιανουαρίου 2008	58.247.788	4.512.485	62.760.273	45.511.049	3.312.054	48.823.103
Αποσβέσεις περιόδου	16.329.062	1.024.907	17.353.969	12.736.739	1.200.431	13.937.170
<b>Περίοδος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2009/ 31 Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>74.576.850</b>	<b>5.537.392</b>	<b>80.114.242</b>	<b>58.247.788</b>	<b>4.512.485</b>	<b>62.760.273</b>
<b>Καθαρή Αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2009 / 31 Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>358.262.761</b>	<b>1.246.494</b>	<b>359.509.256</b>	<b>333.934.026</b>	<b>1.697.078</b>	<b>335.631.104</b>

Οι προσθήκες των δικαιωμάτων χρήσης δικτύου περιλαμβάνουν €49.317 κεφαλαιοποιημένων τόκων με μέσο κόστος δανεισμού 2,3%.

## 7 ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ

Ο αναβαλλόμενος φόρος για όλα τα έτη έχει υπολογιστεί σύμφωνα με την Ελληνική φορολογική νομοθεσία και την περίοδο που αναμένεται να τακτοποιηθούν οι προσωρινές διαφορές.

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος στις συνημμένες καταστάσεις περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

Αναβαλλόμενο έσοδο	Συνταξιοδότηση προσωπικού	Ζημιές προηγούμενων χρήσεων	Αναβαλλόμενο έσοδο	Λοιπά	Σύνολο
	€	€	€	€	€
1η Ιανουαρίου 2008	-424.484	-7.562.554	-201.257	-41.580	-8.229.875
Χρέωση / Πίστωση στα Αποτελέσματα Χρήσης	44.457	5.088.671	17.247	-75.454	5.074.920
31 Δεκεμβρίου 2008	-380.027	-2.473.883	-184.010	-117.035	-3.154.955
Χρέωση / Πίστωση στα Αποτελέσματα Χρήσης	-11.392	-2.350.370	-11.733	-21.108	-2.394.603
<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>-391.419</b>	<b>-4.824.252</b>	<b>-195.744</b>	<b>-138.143</b>	<b>-5.549.558</b>

Αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση για φορολογικές ζημιές οι οποίες μεταφέρονται σε επόμενες χρήσεις για τις χρήσεις 2005, 2007, και 2009. Βάσει του εγκεκριμένου 5-ετούς οικονομικού προϋπολογισμού η Διοίκηση πιστεύει ότι είναι πιθανός ο συμψηφισμός των συνδεόμενων φορολογικών οφελών με μελλοντικά φορολογητέα κέρδη.

## 8 ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	Στις	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Υλικά δικτύου φυσικού αερίου και ανταλλακτικά	€ 4.357.149 =====	€ 5.383.566 =====

Τα αποθέματα έχουν μειωθεί κατά € 500 χιλιάδες το 2009 (2008: € 597 χιλιάδες), ποσό το οποίο αφορά βραδέως κινούμενα υλικά και υλικά με ποιοτικά προβλήματα. Η Εταιρία προέβει στον αντιλογισμό του ποσού των € 310 χιλιάδων που αφορά σε προηγούμενη πρόβλεψη απομείωσης αποθεμάτων. Η Εταιρία πούλησε τα περισσότερα υλικά σε διάφορους προμηθευτές.

## 9 ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Στις	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
	(€)	(€)
Πελάτες	14.303.994	13.279.299
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	-587.841	-468.139
Σύνολο πελατών	<u>13.716.153</u>	<u>12.811.161</u>
Λοιπές απαιτήσεις	39.860.715	44.687.846
Γενικό Σύνολο	<u><u>53.576.869</u></u>	<u><u>57.499.006</u></u>
<b>Λοιπές Απαιτήσεις</b>		
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα - μη τιμολογημένη κατανάλωση	16.860.927	25.750.344
ΦΠΑ εισπρακτέος	20.331.042	16.120.523
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος	195.281	152.108
Κόστη δικτύου εισπρακτέα από το Δημόσιο	1.973	112.431
Έσοδα ανταποδοτικών έργων	1.284.367	1.505.193
Προκαταβολές προσωπικού και δάνεια	523.931	528.185
Εξοδα επόμενων χρήσεων	293.240	253.809
Λοιπά κονδύλια	369.954	265.252
<b>Σύνολο</b>	<u><u>39.860.715</u></u>	<u><u>44.687.846</u></u>

Οι απαιτήσεις από πελάτες € 8.768.952 (2008: € 7.904.411) είναι πλήρως εισπρακτέες. Οι συγκεκριμένες απαιτήσεις συμπεριλαμβάνουν ποσά από το Ελληνικό Δημόσιο τα οποία ανέρχονται σε € 973.451 (2008: € 1.057.782).

Η ανάλυση των εκπρόθεσμων απαιτήσεων είναι η ακόλουθη:

	2009	2008
<b>Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις</b>		
Έως 3 μήνες	1.903.628	2.105.055
Πάνω από 3 μήνες	3.631.414	3.269.834
	<b>5.535.042</b>	<b>5.374.889</b>

<b>Πάνω από 3 μήνες</b>	2009	2008
Οικιακοί πελάτες	1.136.482	797.239
Βιομηχανικοί και Μεγάλοι Εμπορικοί πελάτες	169.023	114.141
Πελάτες Δημοσίου	470.157	497.476
Απαιτήσεις από πελάτες για την μη εκπλήρωση συμβατικών υποχρεώσεων	1.855.752	1.860.977
	<b>3.631.414</b>	<b>3.269.834</b>

Στις 31 Δεκεμβρίου 2009, εμπορικές απαιτήσεις ύψους € 4.229.537 (2008: € 4.463.508) ήταν εκπρόθεσμες αλλά δεν ήταν απομειωμένες. Αυτές αφορούν σε έναν αριθμό πελατών για τους οποίους δεν υπάρχει ένδειξη απομείωσης. Η ανάλυση των εκπρόθεσμων απαιτήσεων είναι η ακόλουθη:

	2009	2008
Έως 3 μήνες	1.903.628	2.105.055
Πάνω από 3 μήνες	2.325.909	2.358.453
	<b>4.229.537</b>	<b>4.463.508</b>

Στις 31 Δεκεμβρίου 2009, εμπορικές απαιτήσεις ύψους € 1.305.505 (2008: € 911.380) απομειώθηκαν και προβλέφθηκαν. Το ποσό της πρόβλεψης ήταν € 587.840 (2008: € 468.138). Οι απαιτήσεις αυτές αφορούν κυρίως σε Μικρούς Εμπορικούς ή Μεγάλους Βιομηχανικούς πελάτες, κατά των οποίων έχει αναληφθεί νομική δράση. Κρίνεται ότι ένα μέρος των απαιτήσεων αναμένεται να ανακτηθεί. Η ανάλυση των εκπρόθεσμων απαιτήσεων είναι η ακόλουθη:

	2009	2008
Πάνω από 3 μήνες	1.305.505	911.380
	<b>1.305.505</b>	<b>911.380</b>

Οι κινήσεις των προβλέψεων των επισφαλών απαιτήσεων είναι ως εξής :

	2009	2008
<b>1η Ιανουαρίου</b>	<b>468.139</b>	<b>166.322</b>
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	119.702	301.817
Διαγραφή απαιτήσεων στη χρήση ως μη εισπραξιμες		
Αντιστροφή αχρησιμοποίητων ποσών		
Προεξόφληση είσπραξης		
<b>31 Δεκεμβρίου</b>	<b>587.841</b>	<b>468.139</b>

Η δημιουργία των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις συμπεριλήφθηκε στα έξοδα διάθεσης και διοίκησης στην κατάσταση συνολικών αποτελεσμάτων. Τα ποσά που

επιβαρύνουν τον λογαριασμό επισφαλών απαιτήσεων διαγράφονται όταν δεν υπάρχει προσδοκία είσπραξης χρηματικών διαθεσίμων.

Οι υπόλοιπες απαιτήσεις δεν συμπεριλαμβάνουν απομειωμένα πάγια στοιχεία.

## 10 ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ

	2009		2008	
	Ενεργητικό	Παθητικό	Ενεργητικό	Παθητικό
Παράγωγα προϊόντα προς πώληση	1.249.976	3.020.699	3.055.254	1.538.426
<b>Σύνολο</b>	<b>1.249.976</b>	<b>3.020.699</b>	<b>3.055.254</b>	<b>1.538.426</b>

Τα παράγωγα εμφανίζονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό ή στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η εύλογη αξία ενός παραγώγου αντιστάθμισης χαρακτηρίζεται ως ένα μη κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση, αν η εναπομένουσα διάρκεια του αντισταθμιζόμενου στοιχείου είναι περισσότερο από 12 μήνες και, ως κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση, αν η διάρκεια του αντισταθμιζόμενου στοιχείου είναι μικρότερη από 12 μήνες. Μεταβολές στην ονομαστική αξία των χρηματοοικονομικών παραγώγων προϊόντων προς πώληση περιλαμβάνονται στα «λοιπά έσοδα» στην κατάσταση συνολικών αποτελεσμάτων.

### Αξιολόγηση φερεγγυότητας χρηματοοικονομικών στοιχείων Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα

	2009	2008
A+	479.053	A-1 466.323
BBB+	770.923	A-3 2.588.931
	<b>1.249.976</b>	<b>3.055.254</b>

## 11 ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ

	Στις	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
	(€)	(€)
Διαθέσιμα στο ταμείο και στις τράπεζες	25.691	43.358
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις προθεσμίας	5.333.864	3.754.383
<b>Σύνολο ταμείου και χρηματικών διαθεσίμων</b>	<b>5.359.555</b>	<b>3.797.741</b>

Τα διαθέσιμα στο ταμείο και στις τράπεζες περιλαμβάνουν τα παρακάτω σχετικά με την κατάσταση ταμειακών ροών:

	Στις	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
	(€)	(€)
Διαθέσιμα στο ταμείο και στις τράπεζες	5.359.555	3.797.741
Αλληλόχρεος λογαριασμός [σημείωση 13]	(3.002.543)	
<b>Χρηματικά διαθέσιμα, ισοδύναμα και υπερανάληψη</b>	<b>2.357.012</b>	<b>3.797.741</b>

## 12 ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

	Στις	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
	€	€
Αριθμός κοινών μετοχών	11.822.449	11.822.449
Ονομαστική αξία	346.988.878	346.988.878

Το συνολικό εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο είναι €346.988.878. Κάθε μετοχή έχει ονομαστική αξία €29.35. Η συνολική αξία των εκδοθέντων μετοχών έχει καταβληθεί πλήρως. Η εταιρεία κατέβαλε πρόσθετα κόστη που αφορούν φόρους για την έκδοση κοινών μετοχών, συνολικής αξίας €3.469.537 κατά την ίδρυση της εταιρείας το 2001. Αυτό το ποσό εμφανίζεται χρεωστικά στην καθαρή θέση, μειωμένο κατά τον αναβαλλόμενο φόρο που του αναλογεί € 1.006.165.

## 13 ΤΡΑΠΕΖΙΚΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	Στις	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
	(€)	(€)
<b>Μακροπρόθεσμος Δανεισμός</b>		
Ομολογιακό Δάνειο	49.837.576	41.786.365
	<b>49.837.576</b>	<b>41.786.365</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>		
Τράπεζες λογαριασμός βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	3.002.543	0
	<b>3.002.543</b>	<b>0</b>
<b>Σύνολο δανεισμού</b>	<b>52.840.119</b>	<b>41.786.365</b>

Στις 27/02/2008 η εταιρεία υπέγραψε ανακυκλούμενο Ομολογιακό δάνειο με την Τράπεζα ALPHA (ομολογιούχος) για το ποσό των €50.000.000 και με ημερομηνία λήξης έως τις αρχές του 2013. Το ομολογιακό δάνειο εκδόθηκε αποκλειστικά με σκοπό την χρηματοδότηση της κεφαλαιακής δαπάνης που αφορά την επέκταση του δικτύου.

Τα έξοδα των €251.000 που αφορούν αποκλειστικά την έκδοση του δανείου αφαιρέθηκαν από το αρχικό ποσό. Τα έξοδα αυτά αποσβένονται στα αποτελέσματα της εταιρείας με την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου και αποτελούν μέρος των χρηματοοικονομικών εξόδων.

Στην διάρκεια του 2009 η Εταιρεία εξέδωσε επιπρόσθετο ομόλογο €8.000.000 για την χρηματοδότηση το ετήσιο κατασκευαστικό πλάνο. Το υπόλοιπο του δανείου στις 31/12/2009 ήταν €49.837.576. Τα δάνεια έχουν μέσο επιτόκιο ύψους 2,4% (2008: 5,5%). Το επιτόκιο βασίζεται σε τρίμηνο Euribor με περιθώριο 60 εκατοστά.

Σύμφωνα με την σύμβαση του Ομολογιακού δανείου η Εταιρεία έχει την υποχρέωση ως κάτοχος των Ομολογιών να συμμορφώνεται με συγκεκριμένους χρηματοοικονομικούς δείκτες απόδοσης όπως τον δείκτη γενικής ρευστότητας, τον δείκτη συνολικών υποχρεώσεων προς ίδια κεφάλαια καθώς και τον δείκτη κάλυψης χρεωστικών τόκων. Ο υπολογισμός των συγκεκριμένων χρηματοοικονομικών δεικτών καθορίζεται με αναφορά στα Ελεγμένα Ετήσια Οικονομικά Αποτελέσματα της Εταιρείας βάσει των Ελληνικών Λογιστικών Προτύπων. Επιπρόσθετα, η σύμβαση του Ομολογιακού Δανείου συμπεριλάμβανε όρο σύμφωνα με τον οποίο οι παραπάνω οριζόμενοι δείκτες μπορούν να επαναπροσδιοριστούν στην περίπτωση που η Εταιρεία υποχρεωνόταν εκ του νόμου ή οικειοθελώς αποφάσιζε να εφαρμόσει τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης.

Η Εταιρεία την τρέχουσα περίοδο βρίσκεται σε συνεννόηση με την ALPHA BANK για τον επαναπροσδιορισμό των χρηματοοικονομικών δεικτών λόγω της εφαρμογής των Διεθνή Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης.

Η τρέχουσα αξία και η εύλογη αξία των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων είναι η παρακάτω:

	Τρέχουσα αξία		Εύλογη αξία	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Ομολογιακό δάνειο	49.837.576	41.786.365	48.685.356	39.607.929
	<b>49.837.576</b>	<b>41.786.365</b>	<b>48.685.356</b>	<b>39.607.929</b>

Η εύλογη αξία βάσει των ταμειακών ροών με επιτόκιο 2,4% (2008: 5,5%).

#### 14 ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΛΟΓΩ ΕΞΟΔΟΥ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΗΡΕΣΙΑ

Η Ελληνική Νομοθεσία προβλέπει την καταβολή συνταξιοδοτικής αποζημίωσης που υπολογίζεται βάσει των χρόνων υπηρεσίας και τις τελικές αποδοχές. Η Εταιρία καταβάλλει στους υπαλλήλους της συνταξιοδοτικές αποζημιώσεις πέραν των όσων προβλέπονται από το νόμο. Οι συνταξιοδοτικές αποζημιώσεις δεν χρηματοδοτούνται. Το παθητικό που απορρέει από την υποχρέωση καταβολής συνταξιοδοτικής αποζημίωσης αποτιμάται μέσω ανεξάρτητης αναλογιστικής μελέτης.

Η κίνηση στην υποχρέωση καταβολής αποζημιώσεων κατά τη διάρκεια του έτους είναι ως εξής:

	Στις	
	31 Δεκεμβρίου 2009 (€)	31 Δεκεμβρίου 2008 (€)
<b>Μεταβολές έτους για αποζημιώσεις προσωπικού</b>		
Καθαρή υποχρέωση, αρχή του έτους	1.793.402	1.697.936
Κόστος υπηρεσιών	112.671	106.465
Χρηματοοικονομικό κόστος	103.015	67.966
Αναλογιστικές ζημιές	234.239	51.948
Παροχές που πληρώθηκαν	-332.725	-130.913
	<b>1.910.602</b>	<b>1.793.402</b>
<b>Συνολική υποχρέωση στο τέλος της χρήσης</b>	<b>1.910.602</b>	<b>1.793.402</b>
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	1.910.602	1.793.402
	<b>1.910.602</b>	<b>1.793.402</b>
<b>Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό</b>	<b>1.910.602</b>	<b>1.793.402</b>
<b>Μεσο-σταθμικές παραδοχές στις 31 Δεκεμβρίου :</b>		
Επιτόκιο προεξόφλησης	Fixed 5,09%	4.5% - 5.9%
Ποσοστό αύξησης μισθοδοσίας	4%	4%
<b>Ποσά αναγνωρισθέντα στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος</b>		
Κόστος υπηρεσιών	112.671	106.465
Χρηματοοικονομικό κόστος	103.015	67.966
Απόσβεση κόστους υπηρεσιών προηγούμενων χρήσεων	0	0
Απόσβεση αναλογιστικών ζημιών	234.239	51.948
<b>Συνολικό κόστος [σημείωση 22]</b>	<b>449.925</b>	<b>226.379</b>

Ο βαθμός ευαισθησίας των συνολικών υποχρεώσεων για συνταξιοδότηση προσωπικού ως προς τις μεσο-σταθμικές παραδοχές είναι ως εξής:

	Μεταβολή παραδοχής	Επίπτωση στη συνολική υποχρέωση
Επιτόκιο προεξόφλησης	Αύξηση κατά 0.5%	Μείωση κατά 4.8%
Ποσοστό αύξησης μισθοδοσίας	Αύξηση κατά 0.5%	Αύξηση κατά 0.2%

## 15 ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

	Λοιπές προβλέψεις (€)
<b>Υπόλοιπο έναρξης 1η Ιανουαρίου 2009</b>	<b>164.476</b>
- Χρέωση κατά/(πραγματοποιηθέν για) την διάρκεια της χρήσεως	
-Επιπρόσθετες προβλέψεις	75.865
-Αντιλογισμός αχρησιμοποίητων προβλέψεων	-31.603
-Χρησιμοποιημένες προβλέψεις στη διάρκεια της χρήσης	0
<b>Τελικό υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>208.738</b>

Ανάλυση συνολικών προβλέψεων:

	2009	2008
<b>Τρέχουσες προβλέψεις (Νομικές Υποθέσεις και λοιπές προβλέψεις)</b>	208.738	164.476

Τα ποσά αυτά αντιπροσωπεύουν μια πρόβλεψη για ορισμένες νομικές αξιώσεις κατά της εταιρείας καθώς και πρόβλεψη παροχών προσωπικού. Η χρέωση για τις προβλέψεις αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικών αποτελεσμάτων στις "διοικητικές δαπάνες". Κατά τη γνώμη της διοίκησης, μετά τη λήψη νομικών συμβουλών, η έκβαση των εν λόγω νομικών αξιώσεων δεν αναμένεται να προκαλέσει σημαντική απώλεια πέραν των ποσών που προβλέπονται στις 31 Δεκεμβρίου 2009.

## 16 ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟ ΕΣΟΔΟ

Από το 2001, η ΕΠΑ Αττικής εισπράττει επιχορηγήσεις από την Ευρωπαϊκή Ένωση με σκοπό την χρηματοδότηση της κατασκευής του δικτύου φυσικού αερίου σε όλη την περιφέρεια της Αττικής. Κατ' επέκταση, όλες οι επιχορηγήσεις λαμβάνονται μέσω του Ελληνικού Κράτους (Υπουργείο Ανάπτυξης). Οι Επιχορηγήσεις που λαμβάνονται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το Ελληνικό Κράτος αποσβένονται κατά την διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των σχετικών παγίων. Η απόσβεσή τους μειώνει τα συνολικά έξοδα αποσβέσεων στο κόστος πωλήσεων.

	Αναβαλλόμενο έσοδο		Σύνολο
	Επιχορηγήσεις	Τέλη σύνδεσης	
	€	€	€
<b>Υπόλοιπο 01.01.09</b>	<b>23.201.938</b>	<b>810.374</b>	<b>24.012.311</b>
Είσπραξη επιχορηγήσεων κατά την διάρκεια της χρήσης	24.250.737		24.250.737
Απόσβεσεις επιχορηγήσεων κατά την διάρκεια της χρήσης	-1.735.092		-1.735.092
Τέλη σύνδεσης εισπρακτέα κατά την διάρκεια της χρήσης		411.443	411.443
Αναγνωρισθέν έσοδο από τέλη σύνδεσης κατά τη διάρκεια της χρήσης		-369.863	-369.863
<b>Υπόλοιπο 31.12.2009</b>	<b>45.717.582</b>	<b>851.954</b>	<b>46.569.536</b>

## 17 ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Στις	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
	(€)	(€)
Προμηθευτές	8.380.139	7.802.848
Λοιπές υποχρεώσεις	13.697.192	23.985.108
	<u>22.077.330</u>	<u>31.787.956</u>

	Στις	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
	(€)	(€)
Έξοδα χρήσεως δεδουλευμένα	231.363	2.611.450
Υποχρεώσεις από Φόρους, τέλη και ασφαλιστικούς οργανισμούς	1.190.328	1.601.000
Λοιπές υποχρεώσεις	361.731	532.231
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη [σημείωση 27]	11.913.770	19.240.427
	<u>13.697.192</u>	<u>23.985.108</u>

Οι υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη κυρίως περιλαμβάνουν τις μη τιμολογημένες πωλήσεις φυσικού αερίου για τον Δεκέμβριο 2009 από την ΔΕΠΑ Α.Ε € 11.887.228 (Δεκέμβριος 2008: € 19.170.606).

## 18 ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΗΣ ΜΕΙΚΤΟΥ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ

Ο αριθμοδείκτης του μεικτού περιθωρίου κέρδους στις 31 Δεκεμβρίου 2009 έχει μειωθεί λόγω των χαμηλότερων τιμών πώλησης (-27%) με αποτέλεσμα να διαμορφώνονται χαμηλότερα έσοδα πωλήσεων (-15%) από το φυσικό αέριο το 2009 παρά την αύξηση της κατανάλωσης (+15%).

	Για τη χρήση που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Αριθμοδείκτης Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους για τη χρήση	-7,7%	8,6%
	<u>=====</u>	<u>=====</u>



## 19 ΠΩΛΗΣΕΙΣ

Η κατανομή των εσόδων από όλες τις υπηρεσίες έχει ως εξής:

	Για την περίοδο που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009 (€)	31 Δεκεμβρίου 2008 (€)
Πωλήσεις φυσικού αερίου	113.460.721	132.954.559
Τέλη διέλευσης ΔΕΠΑ	610.504	592.595
Πωλήσεις υπηρεσιών	465.936	441.753
	<b>114.537.161</b>	<b>133.988.907</b>

## 20 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

	Για την περίοδο που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009 (€)	31 Δεκεμβρίου 2008 (€)
Πραγματοποιηθέντα έσοδα από παράγωγα προϊόντα προς πώληση	3.111.300	19.447.883
Μη πραγματοποιηθέντα (εξοδα)/έσοδα από παράγωγα προϊόντα προς πώληση	-1.455.771	1.516.828
Εσοδα από την έκδοση πιστοποιητικών για τις εγκαταστάσεις νέων οικοδομών	1.109.417	1.214.617
Τιμολογήσεις πελατών για τη μη εκπλήρωση συμβατικών υποχρεώσεων	490.353	417.016
Εσοδα από ΟΑΕΔ	105.486	98.070
Λοιπά	413.053	208.963
Τέλη σύνδεσης Β2Β πελατών	352.029	271.730
Τέλη σύνδεσης ΔΕΠΑ (Ψυτάλλεια)	17.833	17.833
	<b>4.143.700</b>	<b>23.192.940</b>

## 21 ΔΑΠΑΝΕΣ ΑΝΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ

	Για την περίοδο που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009 (€)	31 Δεκεμβρίου 2008 (€)
Αποσβέσεις και έξοδα απομείωσης [σημείωση 23]	16.419.603	13.945.140
Παροχές σε εργαζόμενους [σημείωση 22]	18.020.800	19.407.437
Κοινόχρηστες δαπάνες	1.683.998	2.239.817
Κόστος αγοράς αερίου	93.069.885	93.290.392
Απομείωση παγίων	99.067	73.985
Διαγραφή κόστους υλικών	141.361	114.865
Διαφημιστικές Δαπάνες	297.950	2.314.348
Λοιπά λειτουργικά έξοδα	3.690.512	3.918.228
Ασφάλιστρα	679.051	599.493
Μισθώματα	1.816.526	1.812.039
<b>Συνολικό κόστος πωληθέντων, εξόδων λειτουργίας διαθέσεως και διοικητικής λειτουργίας</b>	<b>135.918.752</b>	<b>137.715.743</b>
Κατηγοριοποιημένα ως:		
-Κόστος πωληθέντων	123.411.579	122.426.330
-Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως	8.197.290	9.638.211
-Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	4.309.882	5.651.202
	<b>135.918.752</b>	<b>137.715.743</b>

Τα έξοδα λειτουργίας διαθέσεως έχουν μειωθεί με τα έσοδα που εισπράττονται ως Τέλη Σύνδεσης για μικρούς εμπορικούς και οικιακούς καταναλωτές, καθώς τα τέλη αυτά συνδέονται άμεσα με τα άμεσα κόστη σύναψης σύμβασης με τον πελάτη. Τα αναβαλλόμενα έσοδα από Τέλη Σύνδεσης Μεγάλων Εμπορικών και Βιομηχανικών Πελατών αναγνωρίζονται ως λοιπά λειτουργικά έσοδα.

## 22 ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΕ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΟΥΣ

	31 Δεκεμβρίου 2009 (€)	31 Δεκεμβρίου 2008 (€)
Αμοιβές προσωπικού	12.322.310	14.346.876
Εργοδοτικές εισφορές	3.085.585	3.339.220
Δαπάνες συνταξιοδότησης - Ασφάλιστρα προσωπικού	814.532	756.867
Δαπάνες συνταξιοδότησης - Προγράμματα καθορισμένων παροχών [σημείωση 14]	449.925	226.379
Λοιπά	1.348.447	738.096
	-----	-----
	18.020.800	19.407.437
	=====	=====
Μέσος αριθμός υπαλλήλων	371	381

## 23 ΕΞΟΔΑ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ

Οι αποσβέσεις των πάγιων και των άυλων περιουσιακών στοιχείων περιλαμβάνονται στις επικεφαλίδες δαπανών στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως ακολούθως:

	Στις	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
	(€)	(€)
Κόστος πωληθέντων	17.100.108	13.262.209
Απόσβεση επιχορηγήσεων	-1.735.092	-833.074
Εξοδα λειτουργίας διαθέσεως και διοικητικής λειτουργίας	1.054.588	1.516.005
	-----	-----
	16.419.603	13.945.140
	=====	=====

## 24 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
	(€)	(€)
<b>Χρηματοοικονομικά έσοδα:</b>		
- Τόκοι καταθέσεων	249.659	459.452
- Τόκοι από πελάτες	256.241	371.647
	-----	-----
<b>Χρηματοοικονομικά έσοδα</b>	<b>505.900</b>	<b>831.099</b>
<b>Χρηματοοικονομικά έξοδα:</b>		
- Τόκοι & έξοδα ομολογιακού δανείου	(1.085.352)	(1.003.565)
- Λοιποί τόκοι και έξοδα τραπεζών	(261.639)	(347.479)
- Απόσβεση εξόδων από τόκους	(51.211)	(37.370)
	-----	-----
<b>Χρηματοοικονομικά έξοδα</b>	<b>(1.398.201)</b>	<b>(1.388.414)</b>
Μείον: ποσά κεφαλαιοποιηθέντα για επιλέξιμα περιουσιακά στοιχεία	49.317	
<b>Συνολικά χρηματοοικονομικά έξοδα</b>	<b>(1.348.884)</b>	<b>(1.388.414)</b>
<b>Χρηματοοικονομικά έξοδα (καθαρά)</b>	<b>(842.985)</b>	<b>(557.315)</b>

## 25 ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

	Για την χρήση 31 Δεκεμβρίου 2009	που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
	(€)	(€)
<b>Αναβαλλόμενος φόρος χρέωση / (πίστωση)</b>	<b>-2.394.603</b>	<b>5.074.920</b>
	-----	-----
	Για την χρήση 31 Δεκεμβρίου 2009	που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
	(€)	(€)
<b>Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων</b>	<b>-18.080.875</b>	<b>18.908.794</b>
Φόρος βάσει του ονομαστικού συντελεστή 25%	-4.520.219	4.727.198
Φορολογικές επιδράσεις:		
Έσοδα αφορολόγητα	-965.665	-904.943
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	1.449.966	1.039.838
Λοιπά	994.804	-235.721
Αναβαλλόμενος φόρος μη ανακτήσιμος	646.512	448.548
	-----	-----
<b>Αναβαλλόμενος φόρος χρέωση / (πίστωση)</b>	<b>-2.394.603</b>	<b>5.074.920</b>

## 26 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

### Προσφυγές, αξιώσεις και λοιπές ενδεχόμενες υποχρεώσεις

Η Εταιρία εμφανίζει ενδεχόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα νομικών αξιώσεων. Δεν αναμένεται να προκύψουν λοιπές σημαντικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που αφορούν υποχρεώσεις που απορρέουν από τη μη εκπλήρωση συμβατικών της υποχρεώσεων στη ΔΕΠΑ συνολικού ποσού € 7εκ. από την σύμβαση πώλησης αερίου κατά τις χρήσεις από το 2004 ως το 2009.

### Ασφαλιστική κάλυψη

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Εταιρίας βρίσκονται όλα στην περιοχή της Αττικής. Η Εταιρία είναι ασφαλισμένη για διάφορους τύπους κινδύνων. Η ασφαλιστική κάλυψη κτιρίων, αποθέματων, οχημάτων κλπ για περιουσία και αστική ευθύνη κρίνεται επαρκής.

### Κεφαλαιακές Δεσμεύσεις

Οι Κεφαλαιακές δαπάνες για την κατασκευή δικτύου που προκύπτουν κατά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού αλλά που δεν έχουν πραγματοποιηθεί έχουν ως ακολούθως:

	Στις	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
	(€ '000)	
Δίκτυο υπό κατασκευή	38.123	61.781
	<u>38.123</u>	<u>61.781</u>

### Υποχρεώσεις από λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρία μισθώνει γραφεία και οχήματα στο πλαίσιο μη-ακυρώσιμων λειτουργικών μισθώσεων. Το χρονικό διάστημα των μισθώσεων κυμαίνεται μεταξύ 1 και 12 ετών.

Οι μελλοντικές ελάχιστες πληρωμές στο πλαίσιο μη-ακυρώσιμων λειτουργικών μισθώσεων έχουν ως ακολούθως:

	Στις	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
	(€ '000)	
Εντός ενός έτους	1.348	1.715
Από ένα και μέχρι πέντε έτη	3.836	4.484
Μετά από πέντε έτη	6.602	8.192
<b>Σύνολο</b>	<u><b>11.786</b></u>	<u><b>14.391</b></u>

## 27 ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΜΕΡΩΝ

Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει έσοδα πωλήσεων, κόστη και δαπάνες που απορρέουν από συναλλαγές μεταξύ συνδεδεμένων μερών. Τέτοιου είδους συναλλαγές περιλαμβάνουν κυρίως πωλήσεις και αγορές προϊόντων και υπηρεσιών στα συνήθη πλαίσια των λειτουργιών της εταιρίας και ανέρχονται στο συνολικό ποσό των:

	ΣΤΙΣ	
	31 Δεκεμβρίου 2009 (€)	31 Δεκεμβρίου 2008 (€)
<b>Υπόλοιπα με συνδεδεμένα μέρη</b>		
(α) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	208.353	119.666
(β) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	11.913.770	19.240.427
	<b>12.122.123</b>	<b>19.360.093</b>
	Περίοδος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009 (€)	31 Δεκεμβρίου 2008 (€)
<b>Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη</b>		
<b>α) Αγορές αγαθών και υπηρεσιών</b>		
- Κόστος αερίου ΔΕΠΑ	93.069.885	93.290.392
- Όσμωση ΔΕΣΦΑ	98.440	91.535
- Διοικητικές και συμβουλευτικές υπηρεσίες ΕΔΑ / υπηρεσίες επίβλεψης δικτύου		42.353
	<b>93.168.325</b>	<b>93.424.280</b>
<b>β) Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών</b>		
-Τέλη διέλευσης ΔΕΠΑ	610.504	592.595
-Πωλήσεις αερίου στη ΔΕΠΑ	2.750	4.796
	<b>613.254</b>	<b>597.391</b>
<b>γ) Απολαβές διευθυντικών στελεχών</b>		
-Τακτικές αποδοχές	720.872	918.753
-Συμβάσεις παροχής υπηρεσιών διευθυντικών στελεχών	316.783	374.563
-Εργοδοτικές εισφορές	56.457	44.723
-Προγράμματα καθορισμένων παροχών	42.260	44.717
-Αμοιβές Διοικητικού συμβουλίου	131.100	133.600
	<b>1.267.472</b>	<b>1.516.356</b>

## 28 ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

Δεν υπάρχουν γεγονότα που να έγιναν μετά την ημερομηνία ισολογισμού.