

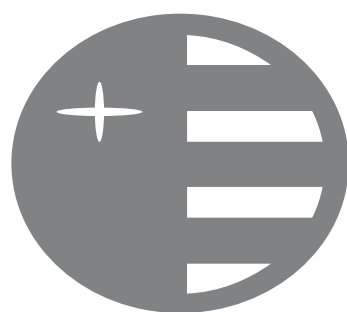


ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Αριθμ. Μ.Α.Ε. 2443/06/Β/86/23

ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 2006

ΤΟ ΠΑΡΟΝ ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΧΕΙ ΣΥΝΤΑΧΘΕΙ ΜΕ ΣΚΟΠΟ ΤΗΝ ΠΑΡΟΧΗ
ΤΑΚΤΙΚΗΣ ΚΑΙ ΕΠΑΡΚΟΥΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ ΣΤΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΚΟΙΝΟ,
ΟΠΩΣ ΑΥΤΗ ΚΑΘΟΡΙΖΕΤΑΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΠΟΦΑΣΗ 7/372/15.02.2006
ΤΟΥ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΑΓΟΡΑΣ.

ΑΘΗΝΑ, ΑΠΡΙΛΙΟΣ 2007



ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

1.	Πληροφορίες για τη σύνταξη του Ετήσιου Δελτίου	5
1.1	Εισαγωγή	6
1.2	Υπεύθυνοι Σύνταξης	6
1.3	Ελεγκτές της Εταιρίας	6
1.4	Φορολογικός Έλεγχος	7
1.5	Υπηρεσίες Ενημέρωσης των Μετόχων/Επενδυτών	7
2.	Πληροφορίες για την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και τον Όμιλο	9
2.1	Εταιρική Δομή του Ομίλου	11
2.2	Ιστορική Διαδρομή	11
2.3	Ο Όμιλος με μια ματιά	14
2.4	Δραστηριότητες του Ομίλου	16
2.4.1	Εφοδιασμός, Διύλιση και Εμπορία, Πετρελαιοειδών («Διύλιση»)	17
2.4.2	Εμπορία Πετρελαιοειδών	20
2.4.3	Πετροχημικά	21
2.4.4	Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων	23
2.5	Επενδυτικοί Κίνδυνοι	26
3.	Πληροφορίες για τον Κλάδο Υδρογονανθράκων	29
3.1	Εισαγωγή	30
3.2	Γενικά στοιχεία για τον Κλάδο Υδρογονανθράκων	30
3.3	Η δομή του Κλάδου Υδρογονανθράκων στην Ελλάδα και η θέση της Εταιρίας στον Κλάδο	30
3.4	Τάσεις και Προοπτικές του Κλάδου Υδρογονανθράκων.	35
3.5	Κλάδος Χημικών	37
4.	Μετοχικό Κεφάλαιο – Μετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	39
4.1	Εξέλιξη του Μετοχικού Κεφαλαίου	40
4.2	Σύνθεση του Μετοχολογίου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	43
4.3	Πορεία Μετοχής της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	45
4.4	Μερισματική Απόδοση Μετοχής	47
5.	Διοίκηση – Διεύθυνση της Εταιρίας	49
5.1	Διοίκηση της Εταιρίας	50
5.2	Διοικητική Δομή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	59
5.3	Ανθρώπινο Δυναμικό	59
6.	Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις Ομίλου	61
7.	Οικονομικές Καταστάσεις Μητρικής Εταιρίας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	121
8.	Εταιρικές Ανακοινώσεις	177
9.	Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου για τις συναλλαγές με συνδεδεμένες επιχειρήσεις κατά τη χρήση 2006	181

10. Παρουσίαση των Εταιριών του Ομίλου 187

10.1	Θυγατρικές του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	188
10.1.1	ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	188
10.1.2	ΔΙΑΧΟΝ ΑΒΕΕ	190
10.1.3	ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	191
10.1.4	HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL A.G.	192
10.1.5	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	193
10.1.6	GLOBAL S.A.	194
10.1.7	ΕΛ.Π.ΕΤ. – ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	195
10.1.8	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	196
10.1.9	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	197
10.1.10	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ-ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	199
10.1.11	HELLENIC PETROLEUM FINANCE plc.	199
10.2	Συνδεδεμένες εταιρίες του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	200
10.2.1	ΥΡΙ Α.Ε.	200
10.2.2	Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. (Δημόσια Επιχείρηση Αερίου)	201
10.3	Θυγατρικές εταιρίες της εταιρίας ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	203
10.3.1	ΕΚΟΤΑ ΚΩ Α.Ε.	203
10.3.2	ΕΚΟ GEORGIA Ltd	204
10.3.3	SAFCO Α.Ε.	205
10.3.4	ΕΚΟ – ΥΥ – ΑΔ – ΒΕΟΓΡΑΔ	206
10.3.5	ΕΚΟ – ΕΛΔΑ BULGARIA EAD	207
10.3.6	ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Α.Ε.	207
10.3.7	ΕΚΟ – ΚΑΛΥΨΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	209
10.4	Θυγατρικές εταιρίες της εταιρίας HELLENIC PETROLEUM INT.	210
10.4.1	HELLENIC PETROLEUM CYPRUS	210
10.4.2	ΥΥΓΟΡΕΤΡΟΛ ΑΔ ΚΟΤΟΡ	211
10.4.3	HELPE SERVICES	213
10.4.4	ΕΛ.ΠΕ. – ΔΙΕΘΝΗΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΤΙΚΗ Α.Ε.	213
10.5	Θυγατρικές εταιρίες της εταιρίας GLOBAL	213
10.5.1	ELDA PETROLEUM ALBANIA SH.P.K.	213
10.6	Θυγατρικές εταιρίες της εταιρίας ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	215
10.6.1	ΟΚΤΑ ΑΔ ΣΚΟΡΠΕ	215
10.6.2	ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	216
10.7	Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η Εταιρία	217
10.7.1	ΕΛΠΕ Α.Ε. – ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	217
10.7.2	ΕΤΑΙΡΙΑ ΑΓΩΓΟΥ ΚΑΥΣΙΜΟΥ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.(Ε.Α.Κ.Α.Α.)	217
10.7.3	ΛΟΙΠΕΣ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ	217
11.	Παραρτήματα	219
11.1	Ενοποιημένη Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου για τη χρήση 2006	221
11.2	Συνοπτικές Οικονομικές Ετήσιες Καταστάσεις 2006 της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και του Ομίλου	247
11.3	Λοιπά Στοιχεία	251



1. Πληροφορίες για τη σύνταξη του Ετήσιου Δελτίου

1.1 Εισαγωγή

Στο παρόν Ετήσιο Δελτίο περιέχονται οικονομικά στοιχεία και πληροφορίες σχετικά με την δραστηριότητα της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και των εταιριών του ΟΜΙΛΟΥ της για την οικονομική χρήση που έληξε στις 31.12.2006 και τα οποία κρίνονται απαραίτητα για επαρκή πληροφόρηση του επενδυτικού κοινού, σύμφωνα με την απόφαση 7/372 /15.02.2006 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς.

Σύμφωνα με την παραπάνω απόφαση, το Ετήσιο Δελτίο τίθεται στη διάθεση των επενδυτών δωρεάν, μετά την δημοσίευση των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων το αργότερο δέκα εργάσιμες ημέρες πριν από την Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων. Το Ετήσιο Δελτίο υποβάλλεται σε ηλεκτρονική μορφή στην Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς και στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών. Επίσης δημοσιεύεται σε ηλεκτρονική μορφή στην ιστοσελίδα της εταιρείας η πρόσβαση στην οποία είναι ευχερής και χωρίς χρέωση. Επίσης διανέμεται σε έντυπη μορφή σε όλους τους παριστάμενους μετόχους στη Γενική Συνέλευση.

1.2 Υπεύθυνοι Σύνταξης

Υπεύθυνοι για τη σύνταξη του παρόντος ενημερωτικού δελτίου και για την ακρίβεια των στοιχείων που περιέχει είναι οι:

- Αθανάσιος Σολωμός – Διευθυντής Γενικής Λογιστικής
- Παντελής Τίκκας – Διευθυντής Διοικητικής Λογιστικής
- Ευάγγελος Στράνης – Διευθυντής Δημοσίων & Εταιρικών Σχέσεων

Οι ανωτέρω βεβαιώνουν ότι όλα τα στοιχεία που περιέχονται στο παρόν Δελτίο είναι πλήρη και αληθή και ότι δεν υπάρχουν άλλα στοιχεία

και δεν έχουν λάβει χώρα άλλα γεγονότα η παραίτηση των οποίων θα μπορούσε να οδηγήσει σε παραπλήρωση του επενδυτικού κοινού.

1.3 Ελεγκτές της Εταιρίας

Οι Οικονομικές Καταστάσεις (Ισολογισμός, Αποτελέσματα Χρήσεως, Διάθεση Κερδών και Προσαρτήματα) τόσο της Εταιρίας όσο και του Ομίλου (Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις) των χρήσεων 1998-2004 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την Ελληνική Νομοθεσία. Οι Οικονομικές Καταστάσεις των χρήσεων 2005 και 2006 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης.

Η εταιρία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. ελέγχεται από Ορκωτούς Ελεγκτές. Τον έλεγχο των εταιρικών χρήσεων 2001 - 2002, τόσο της Εταιρίας όσο και των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, διενήργησαν οι Ορκωτοί Ελεγκτές κ. Βασίλειος Φατούρος (ΑΜ ΣΟΕΛ 12451) και κ. Χρήστος Γκλαβάνης (ΑΜ ΣΟΕΛ 10371) της ελεγκτικής εταιρίας "ΣΟΛ ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ Α.Ε.". Τον έλεγχο των εταιρικών χρήσεων 1998 - 2000, τόσο της Εταιρίας όσο και των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, διενήργησαν οι Ορκωτοί Ελεγκτές κ. Βασίλειος Φατούρος (ΑΜ ΣΟΕΛ 12451) και κ. Θεμιστοκλής Κωστόπουλος της ελεγκτικής εταιρίας "ΣΟΛ Α.Ε. ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ" και κ. Χρήστος Γκλαβάνης (ΑΜ ΣΟΕΛ 10371) της ελεγκτικής εταιρίας "ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ ΕΛΛΑΣ ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ Α.Ε.".

Τον έλεγχο της χρήσεως 2003 τόσο της Εταιρίας όσο και σε ενοποιημένη βάση, διενήργησαν οι Ορκωτοί Ελεγκτές κ. Ευάγγελος Πετεινός (ΑΜ ΣΟΕΛ 14461) και κ. Σπυρίδων Λορεντζιάδης (ΑΜ ΣΟΕΛ 12731) της ελεγκτικής εταιρίας "ΣΟΛ ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ Α.Ε." Τον έλεγχο της χρήσης 2004 τόσο της εταιρίας όσο και σε ενοποιημένη βάση διενήργησαν αντίστοιχα οι Ορκωτοί Ελεγκτές κ. Ευάγγελος Πετεινός (ΑΜ ΣΟΕΛ 14461) της ελεγκτικής εταιρείας ΣΟΛ Α.Ε. και η κα Σοφία Καθιομενίδου (ΑΜ ΣΟΕΛ 13301) της

Ελεγκτικής Εταιρείας ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) Α.Ε.

Τον έλεγχο των χρήσεων 2005 και 2006 σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (IFRS) τόσο της μητρικής Εταιρείας όσο και τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου διενέργησαν ο Ορκωτός Ελεγκτής κ. Κωνσταντίνος Μιχαηλάτος (ΑΜ ΣΟΕΛ 17701) της Ελεγκτικής Εταιρείας ΠραισιγούωτερχαουςΚουπερς.

Τα πιστοποιητικά των ελέγχων περιλαμβάνονται στο παρόν Δελτίο στα πλαίσια των Οικονομικών Καταστάσεων της μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου.

Τα στοιχεία των ελεγκτών του Ομίλου παρατίθενται στο τέλος του Δελτίου.

1.4 Φορολογικός Έλεγχος

Η Εταιρία δεν έχει ελεγχθεί φορολογικά για τις χρήσεις 2002 - 2006. Επίσης η εταιρεία ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε. η οποία απορροφήθηκε από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. στις 30.09.2003 δεν έχει ελεγχθεί φορολογικά για τις χρήσεις 2002 και 1/1-4/6/2003 (ημερομηνία Ισολογισμού Μετασχηματισμού).

Η Εταιρία έχει ελεγχθεί για πάσης φύσεως φορολογικές υποχρεώσεις (εισοδήματος, Κ.Β.Σ., τελών χαρτοσήμου, ΦΠΑ, ΦΜΑΠ, ΦΜΥ, φόρο αμοιβών τρίτων) από το ΕΘ.Ε.Κ. μέχρι και την χρήση 2001, τα δε οικονομικά στοιχεία κρίθηκαν οριστικά ειλικρινή και ακριβή.

Όσον αφορά στον τακτικό φορολογικό έλεγχο των εταιριών που συμμετέχουν στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΕΛΠΕ και έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα, παρουσιάζουν την παρακάτω εικόνα. Η ΕΚΟ ΑΒΕΕ έχει ελεγχθεί μέχρι και την χρήση 2004. Η ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΑΕ έχει ελεγχθεί μέχρι και την χρήση 2002. Η ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ έχει ελεγχθεί μέχρι

και την χρήση 2002. Η ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε. έχει ελεγχθεί μέχρι και την χρήση 2004. Η ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε., η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ν.Ε., η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΟΛΛΩΝ Ν.Ε., η ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε. και η ΕΚΟ-ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ ΑΕ δεν έχουν ελεγχθεί από την σύστασή τους.

Η Εταιρία έχει υποβάλει αίτηση για τη διενέργεια φορολογικού ελέγχου της ανέλεγκτης χρήσης 2002 στο Εθνικό Ελεγκτικό Κέντρο (Αριθ. Πρωτ. 1906/24.9.2003).

Η Εταιρία ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε. η οποία απορροφήθηκε από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. έχει ελεγχθεί για πάσης φύσεως φορολογικές υποχρεώσεις (εισοδήματος, Κ.Β.Σ., τελών χαρτοσήμου, ΦΠΑ, ΦΜΑΠ, ΦΜΥ, φόρο αμοιβών τρίτων) από το ΕΘ.Ε.Κ. μέχρι και την χρήση 2001, τα δε οικονομικά στοιχεία κρίθηκαν οριστικά ειλικρινή και ακριβή.

Η Εταιρία ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε. έχει υποβάλει αίτηση για τη διενέργεια φορολογικού ελέγχου της ανέλεγκτης χρήσης 2002 στο Εθνικό Ελεγκτικό Κέντρο (Αριθ. Πρωτ. 1873/19.9.2003).

1.5 Υπηρεσίες Ενημέρωσης των Μετόχων / Επενδυτών

Η Εταιρία επιδιώκει την πλήρη ενημέρωση των μετόχων της στην Ελλάδα και το εξωτερικό μέσα από κανάλια πληροφόρησης που καλύπτουν τόσο τις διάφορες ανάγκες, όσο και τις διάφορες ομάδες μετόχων. Αντίστοιχα οι επενδυτές μπορούν να πληροφορηθούν για τις δραστηριότητες των θυγατρικών εταιρειών.

Στη διάθεση των μετόχων υπάρχουν οι παρακάτω πηγές πληροφόρησης:

- Η ιστοσελίδα του Ομίλου: www.hellenic-petroleum.gr όπου δημοσιεύονται πλήρης οικονομικές καταστάσεις τόσο

του Ομίλου όσο και της μητρικής Εταιρίας. Αντίστοιχα οι επενδυτές μπορούν να πληροφορηθούν για τις δραστηριότητες των θυγατρικών Εταιριών.

- Ο Ετήσιος Απολογισμός και ο Κοινωνικός Απολογισμός που εκδίδονται στα ελληνικά και αγγλικά σε περίπου 8.000 αντίτυπα και το παρόν Δελτίο.
- Συνοπτικά Οικονομικά στοιχεία και πληροφορίες που εκδίδονται σε τριμηνιαία βάση και δημοσιεύονται στον ελληνικό τύπο.
- Τακτικές Συνεντεύξεις Τύπου στην Ελλάδα.
- Σχετικά δελτία τύπου με συνοπτικά οικονο-

μικά αποτελέσματα που δημοσιεύονται σε Αγγλόφωνες εφημερίδες του εξωτερικού.

- Συνοπτικά τριμηνιαία οικονομικά αποτελέσματα προσαρμοσμένα που αποστέλλονται στο Χρηματιστήριο Λονδίνου.
- Περιοδικές συναντήσεις με οικονομικούς αναλυτές και μετόχους στην Ελλάδα και σε πόλεις της Ευρώπης και των Η.Π.Α.
- Σημειώνεται ότι δέκα ημέρες πριν από την Τακτική Γενική Συνέλευση κάθε μέτοχος μπορεί να πάρει από την Εταιρία τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, καθώς και τις σχετικές εκθέσεις του Διοικητικού Συμβουλίου και των Ορκωτών Ελεγκτών.

Επικοινωνία Μετόχων	Υπηρεσίες Μετοχολογίου
Μέτοχοι, επενδυτές και οικονομικοί αναλυτές μπορούν να απευθύνονται στα κεντρικά γραφεία:	Η υπηρεσία μετοχολογίου στεγάζεται στην Αθήνα:
Υπηρεσία μετόχων και επενδυτών	Λ. Κηφισίας 199,
Τηλ.: 210-5539 111, 210-5539 109	151 24 Μαρούσι
Fax: 210-5539 100	Τηλ.: 210-8767 860-5
Web Site: www.hellenic-petroleum.gr	Fax: 210-8095 329

Σημείωση: Όπου παρουσιάζονται Οικονομικά Αποτελέσματα και Οικονομικές Καταστάσεις, είναι σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) εκτός αν υπάρχει διαφορετική σημείωση.



**2. Πληροφορίες για την
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
και τον Όμιλο**



2.1 Εταιρική Δομή του Ομίλου

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ λειτουργεί με την πιο κάτω εταιρική δομή. Από την ενιαία δι-

οίκηση εξαιρούνται οι εταιρίες ΔΕΠΑ Α.Ε. και VPI Α.Ε.



* Σημείωση: Βασικές εταιρίες του Ομίλου

2.2 Ιστορική διαδρομή

1971-1980: Ιδρύεται η ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ Α.Ε. (Δ.Ε.Π.) και εξαγοράζεται από το Ελληνικό Δημόσιο η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ Α.Ε. (ΕΛ.Δ.Α.). Το Δημόσιο ελέγχει πλήρως τη διύλιση, διάθεση και εμπορία διυλισμένων προϊόντων.

1981-1990: Το Δημόσιο εξαγοράζει τον όμιλο εταιριών ESSO που μετονομάζεται σε ΕΚΟ. Ιδρύεται η ΔΕΠ-ΕΚΥ για την άσκηση των δικαιωμάτων του Δημοσίου στην έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων. Ιδρύεται η Δημόσια Επιχείρηση Παροχής Αερίου Α.Ε. (Δ.Ε.Π.Α.). Η Δ.Ε.Π. αναλαμβάνει για λογαριασμό του Ελληνικού Δημοσίου τη διύλιση και διάθεση διυλισμένων προϊόντων στην εσωτερική αγορά και αποκτά τις μετοχές της ΕΛ.Δ.Α. και της Δ.Ε.Π.Α. Η ΕΛ.Δ.Α. ιδρύει την εταιρία μελετών ΑΣΠΡΟΦΟΣ και την εμπορική εταιρία ΕΛΔΑ-Ε. Η εμπορική ΕΚΟ ιδρύει συμμετοχικά την ΕΚΟΤΑ-ΚΩ.

1991-1997: Απελευθερώνεται η αγορά πετρελαιοειδών και η Δ.Ε.Π. αναλαμβάνει τη διύλιση και διάθεση προϊόντων για δικό της λογαριασμό μέσω των διυλιστηρίων ΕΛ.Δ.Α. και ΕΚΟ. Η Δ.Ε.Π. αποκτά τις μετοχές του ομίλου ΕΚΟ. Η εμπορική ΕΚΟ ιδρύει συμμετοχικά την ΕΚΟ GEORGIA και την ΕΚΟΛΙΝΑ. Η ΕΛΔΑ-Ε αναπτύσσεται στην εσωτερική αγορά. Δ.Ε.Π. και ΕΛ.Δ.Α. συμμετέχουν στην ίδρυση της V.P.I., βιομηχανίας παραγωγής ρητίνης πολυαιθυλενίου στο Βόλο. Η ΔΕΠ-ΕΚΥ προχωρεί σε εκχωρήσεις στη Δυτική Ελλάδα με συμμετοχή της στις κοινοπραξίες έρευνας TRITON και ENTERPRISE.

1998: Η Δ.Ε.Π. μετονομάζεται σε ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και συγχωνεύεται με τις ΔΕΠ-ΕΚΥ, ΕΛ.Δ.Α. και ΕΚΟ (Διυλιστήρια και Χημικά). Η εμπορική ΕΚΟ συγχωνεύεται με την ΕΛΔΑ-Ε και μετονομάζεται σε ΕΚΟ-ΕΛΔΑ. Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ

ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. μεταβιβάζει στο Ελληνικό Δημόσιο το 85% των μετοχών της Δ.Ε.Π.Α. και μπαίνει στα Χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου με διάθεση στην αγορά του 23% των μετοχών της. Ιδρύεται η ΔΙΑΧΟΝ, βιομηχανία πλαστικών συσκευασίας στην Κομοτηνή. Η ΕΚΟ-ΕΛΔΑ εξαγοράζει την εταιρία υγραερίου ΠΕΤΡΟΛΙΝΑ και την εταιρία εμπορίας πετρελαιοειδών Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ.

1999: Ιδρύεται η ΕΛ.Π.ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ με μέτοχο πλειοψηφίας την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ. Η ΕΛ.Π.ΕΤ. αγοράζει πλειοψηφικό πακέτο (54%) του διυλιστηρίου ΟΚΤΑ ΑΔ ΣΚΟΡΠΕ. Εξαγοράζεται το 75% της εμπορικής εταιρίας GLOBAL S.A. στην Αλβανία η οποία προβαίνει σε σύσταση της ELDA PETROLEUM ALBANIA SH.P.K.. Συγχωνεύεται στην ΕΚΟ-ΕΛΔΑ δι' απορροφήσεως η θυγατρική της ΠΕΤΡΟΛΙΝΑ.

2000: Το Ελληνικό Δημόσιο διαθέτει με δημόσια εγγραφή δεύτερο πακέτο μετοχών της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ με παράλληλη αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρίας. Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ αυξάνει τη συμμετοχή της στη Δ.Ε.Π.Α. στο 35%, την GLOBAL στο 86,4% και την ΟΚΤΑ, μέσω ΕΛ.Π.ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ, στο 69,5%. Συμμετέχει με 34% στην ΕΤΑΙΡΙΑ ΑΓΩΓΟΥ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ, και με 25% (μέσω ΕΚΟ-ΕΛΔΑ) στη SAFCO Α.Ε. Υπηρεσιών Αεροδρομίου Σπάτων. Αναπτύσσει κοινοπραξίες με την OMV στην Αλβανία και το Ιράν, και με τη SIPETROL στη Λιβύη για έρευνα υδρογονανθράκων. Συγχωνεύονται στην ΕΚΟ-ΕΛΔΑ δι' απορροφήσεως οι θυγατρικές της Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ και ΕΚΟΛΙΝΑ.

2001: Το Ελληνικό Δημόσιο δημοσιεύει «πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για τη συμμετοχή στη διαδικασία επιλογής στρατηγικού εταίρου για την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.». Προσφερόμενο από το Δημόσιο προς αγορά ποσοστό μειοψηφίας μέχρι 23% στο υφιστάμενο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας. Στις 3.2.03 ο διαγωνισμός κηρύχθηκε άγονος. Συστήνεται η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL A.G. ως 100% θυγατρική της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. με έδρα τη Βιέννη, Αυστρίας και μετοχικό κεφάλαιο 70.000 ευρώ.

2002: Η εταιρία αυξάνει το ποσοστό συμμετοχής στην GLOBAL στο 99,96% μετά από αύξηση κεφαλαίου στην οποία δεν συμμετείχαν οι μέτοχοι της μειοψηφίας.

Γίνεται η σύσταση της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ως 100% θυγατρική της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Γίνεται η εξαγορά του 54,35% των μετοχών της YUGO PETROL AD ΚΟΤΟΡ και του 100% της HELLENIC PETROLEUM CYPRUS μέσω της θυγατρικής HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL. Η θυγατρική ΕΚΟ-ΕΛΔΑ ΑΒΕΕ προχωρεί στη σύσταση της ΕΚΟ-ΥΑ-ΑΔ- ΒΕΟΓΡΑΔ και της ΕΚΟ ELDA BULGARIA EAD για επέκταση εμπορικής δραστηριότητας στη Σερβία και Βουλγαρία αντίστοιχα.

2003: Με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 18.9.2003 συγχωνεύεται με την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. δια απορροφήσεως η εταιρεία ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε. Για την πραγματοποίηση της συγχώνευσης αυξάνεται το Μετοχικό Κεφάλαιο της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. κατά 192.783.425 Ευρώ, ποσό που αντιστοιχεί στο Μετοχικό Κεφάλαιο της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕΒΕ. Ταυτόχρονα μετατρέπεται η ονομαστική αξία της μετοχής από 1,80 Ευρώ σε 2,18 Ευρώ και στρογγυλοποιείται στην αξία αυτή με κεφαλαιοποίηση ανάλογου ποσού από αποθεματικό από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο. Μετά τη συγχώνευση το Μετοχικό Κεφάλαιο της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. ανέρχεται σε 665.911.376,12 Ευρώ διαιρούμενο σε 305.463.934 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας 2.18 Ευρώ εκάστη. Σαν αποτέλεσμα της συγχώνευσης με την ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕΒΕ το ποσοστό της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ στην Εταιρεία Αγωγού Καυσίμου Αεροδρομίου Αθηνών αυξάνεται από 34% σε 50%.

Γίνεται η σύσταση των πιο κάτω θυγατρικών :

1. ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. – ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ως 100% θυγατρική της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
2. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ με συμμετοχή κατά 51% της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και κατά 49% της εταιρίας HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG με σκοπό την ανάπτυξη κατασκευή και εκμετάλλευση εργοστασίου

Ηλεκτροπαραγωγής 390MW στην περιοχή της Θεσσαλονίκης βάσει της ήδη ληφθείσας σχετικής άδειας ηλεκτροπαραγωγής.

3. ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Α.Ε. με συμμετοχή κατά 99% της ΕΚΟ-ΕΛΔΑ ΑΕΒΕΕ και 1% της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Αναπτύσσεται κοινοπραξία της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (20%) με τις εταιρείες WOODSIDE ENERGY της Αυστραλίας(45%) και της REPSOL της Ισπανίας (35%). Μεταξύ της Κοινοπραξίας και του Λιβυκού Εθνικού Οργανισμού Πετρελαιοίων (NOC) υπογράφεται συμφωνία για την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε έξι χερσαίες περιοχές στη βορειοοδυτική Λιβύη. Επιπλέον προβλέπεται τριετής μελέτη για την ανάπτυξη του κοιτάσματος ATCHAN στη Δυτική Λιβύη και ενδεχόμενη εμπορική εκμετάλλευση την αμέσως επόμενη τριετία.

2004:

- Ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του εταιρίας ΕΛ.Π.ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ αυξάνει το ποσοστό του στην εταιρία OKTA AD SKOPJE της FYROM από 69,5% στο 81,51% δια αυξήσεως κεφαλαίου της τελευταίας κατά την οποία παραιτήθηκαν των σχετικών δικαιωμάτων τους οι υπόλοιποι μέτοχοι.
- Πραγματοποιήθηκε με απόλυτη ασφάλεια και επιτυχία το τετραετές Shut Down των μονάδων του Διυλιστηρίου Ασπροπύργου για προγραμματισμένη συντήρηση. Το πρόγραμμα της τετραετούς συντήρησης διήρκεσε περίπου 6 εβδομάδες την περίοδο Σεπτεμβρίου – Νοεμβρίου 2004 με συνολικό κόστος 26 εκατ.Ευρώ περίπου. Στην διάρκεια του Shut Down έγιναν επίσης σημαντικές αναβαθμίσεις των μονάδων για την παραγωγή αναβαθμισμένων περιβαλλοντολογικά προϊόντων σύμφωνα με τις Ευρωπαϊκές προδιαγραφές που ισχύουν στην Ευρωπαϊκή Ένωση από το 2005.

2005:

- Συστάθηκε εταιρεία ειδικού σκοπού (SPV) στη Μεγάλη Βρετανία με έδρα το Λονδίνο με τη μορφή ανώνυμης εταιρείας (PLC) με επωνυμία Hellenic Petroleum Finance PLC. Κύριος σκοπός της θα είναι η παροχή χρη-

ματοοικονομικών υπηρεσιών στις εταιρείες του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια και η συγκέντρωση των χρηματοοικονομικών συναλλαγών όλων των εταιρειών του Ομίλου με χρηματοπιστωτικά ιδρύματα και αγορές σε ένα νομικό πρόσωπο.

- Ο Όμιλος στα πλαίσια της απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ολοκλήρωσε την ηλεκτροπαραγωγική μονάδα στο βιομηχανικό συγκρότημα της Θεσσαλονίκης. Η «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.» είναι ο πρώτος ουσιαστικά ανεξάρτητος παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 400 MW τεχνολογίας συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο Φυσικό Αέριο. Η ηλεκτροπαραγωγική μονάδα άρχισε την εμπορική της λειτουργία στα τέλη του 2005 ενώ για τη κατασκευή της επενδύθηκαν περίπου 260 εκατ.Ευρώ.
- Με στόχο την αναβάθμιση των Βιομηχανικών Εγκαταστάσεων Ελευσίνας, κατά τη διάρκεια του έτους 2005, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., η εκπόνηση σχετικής μελέτης (Front End Engineering Design) για τον προσδιορισμό του Κόστους Επένδυσης με απόκλιση $\pm 10\%$ και την προετοιμασία τεχνικών τευχών για δημοπράτηση του Έργου. Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό και σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα, η ανωτέρω μελέτη ανετέθη σε Διεθνή Μελετητική Εταιρεία.

2006:

- Σύσταση εταιρίας 100% θυγατρικής ΕΛ.Π.Ε. Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.
- Πρώτος πλήρης χρόνος λειτουργίας της ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ με θετικά αποτελέσματα ιδιαίτερα στο β' εξάμηνο.
- Συμμετοχή σε ερευνητικές εργασίες στην Αίγυπτο στην περιοχή West Obayed ως διαχειριστής (Operator) μετά από διεθνή διαγωνισμό.
- Διαπραγμάτευση και συμφωνία για αναχρηματοδότηση με νέο δάνειο ύψους 1,180 εκατ.Δοληαρίων μέσω της HELLENIC PETROLEUM FINANCE plc με δεκαπέντε ξένα και Ελληνικά χρηματοπιστωτικά υδρύματα.

2.3 Ο Όμιλος με μια ματιά

Οι κύριες δραστηριότητες του Ομίλου εστιάζονται στους εξής τομείς :

- Εφοδιασμός, Διύλιση και Εμπορία Πετρελαιοειδών
- Λιανική εμπορία πετρελαίου και δίκτυα πρατηρίων
- Παραγωγή και Εμπορία Πετροχημικών
- Έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων
- Παραγωγή και Εμπορία Ηλεκτρικής Ενέργειας

Τα κύρια χαρακτηριστικά, επιχειρηματικοί στόχοι και εξελίξεις στο 2006 παρουσιάζονται συνοπτικά πιο κάτω :

Διύλιση

- Κύρια δραστηριότητα και πηγή κερδοφορίας του Ομίλου.
- 4 διυλιστήρια:
 - Ασπρόπυργος
 - Ελευσίνα (πρώην ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕΒΕ)
 - Θεσσαλονίκη
 - Σκόπια
- 1.885 εργαζόμενοι στην Ελλάδα και 929 στο εξωτερικό.
- Κάλυψη 75 % των αναγκών της Ελλάδος και σχεδόν το 90% της Π.Γ.Δ.Μ.

Διύλιση και Εφοδιασμός και Εμπορία

- Αριστοποίηση λειτουργίας και απόδοσης διυλιστηρίων
- Διαχείριση κινδύνων από μεταβολές στις τιμές πετρελαιοειδών
- Βελτίωση Ασφάλειας Υγιεινής, Προστασίας Περιβάλλοντος
- Έλεγχος κόστους
- Μελέτες αναβάθμισης διυλιστηρίων ΒΕΕ-Ελευσίνας και ΒΕΘ-Θεσσαλονίκης

Εμπορία Πετρελαιοειδών

- Περαιτέρω καθετοποίηση στην Ελληνική αγορά με ανάπτυξη ιδιόκτητου και ιδιοχειριζόμενου δικτύου (ΚΑΛΥΨΩ) και βελτίωση όρων συνεργασίας στα ελεγχόμενα πρατήρια

- Συμμετοχή 50% στον αγωγό Ασπροπύργου - Νέου Αεροδρομίου Αθηνών.

Εμπορία Πετρελαιοειδών

- 1.493 πρατήρια βενζίνης στην Ελλάδα, Γεωργία, Αλβανία, Βουλγαρία, Σερβία-Μαυροβούνιο και Κύπρο.
- 684 εργαζόμενοι στην Ελλάδα και 909 στο εξωτερικό.
- Πρώτη θέση στην εγχώρια αγορά με μερίδιο περί το 17,8% το 2006, 31,4% στη Διεθνή αγορά και 21,8% στο σύνολο της αγοράς.

Πετροχημικά

- Το μόνο καθετοποιημένο πετροχημικό συγκρότημα στην Ελλάδα.
- Πρώτη θέση στην εγχώρια αγορά με σχεδόν αποκλειστικότητα στην παραγωγή ορισμένων προϊόντων.
- 258 εργαζόμενοι.

Έρευνα & Παραγωγή Υδρογονανθράκων

- Αποκλειστικά δικαιώματα σε 60.700 τ.χμ. στον ελληνικό χώρο για έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων στο πλαίσιο του Νόμου 2289/95.
- 80 εργαζόμενοι.

- Δημιουργία ανταγωνιστικού πλεονεκτήματος με προϊόντα ποιότητας, υποδομές
- Διεύρυνση της βάσης πιστών πελατών ΕΚΟ με εφαρμογή της επικοινωνιακής στρατηγικής " Value for Money " , εισαγωγή προωθητικών ενεργειών διάρκειας
- Βελτίωση της ανταγωνιστικότητας και έλεγχος κόστους

Πετροχημικά

- Αύξηση παραγωγής σε προϊόντα υψηλής προστιθέμενης αξίας
- Έλεγχος Κόστους Λειτουργίας
- Ισχυροποίηση εμπορικής θέσης
- Επανεξέταση στρατηγικής σε μονάδες με χαμηλή αποδοτικότητα

Έρευνα & Παραγωγή Υδρογονανθράκων

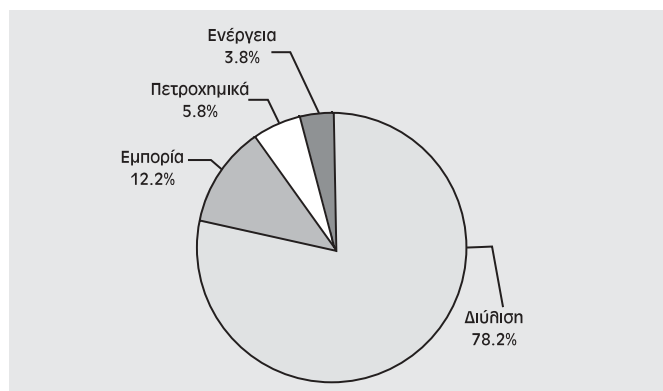
- Διεύρυνση χαρτοφυλακίου συμμετοχών σε ερευνητικές εργασίες
- Συνέχιση εργασιών στη Λιβύη και έναρξη ερευνητικών εργασιών στη Αίγυπτο
- Αναδιοργάνωση κλάδου και με εμπλουτισμό των τεχνικών και εμπορικών δεξιοτήτων

Ηλεκτρική Ενέργεια

- Κερδοφόρος λειτουργία της μονάδας ηλεκτρικής ενέργειας στη Θεσσαλονίκη και εκμετάλλευση ευκαιριών διασυνοριακής εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας
- Εκπόνηση στρατηγικής για περαιτέρω εμπλοκή στη Ηλεκτρική Ενέργεια με βάση τις εξελίξεις στην Ελληνική αγορά

Κύριες εξελίξεις το 2006

Συμμετοχή στα λειτουργικά αποτελέσματα



Διύλιση

Αρνητικό σε σχέση με το 2005 περιβάλλον με :

- Πτωτική πορεία τιμών αργού και προϊόντων το 2006.
- Χαμηλότερα περιθώρια διύλισης στη διεθνή αγορά.
- Οριακή αποδυνάμωση δολλαρίου και αντίστοιχη αρνητική επίπτωση στα περιθώρια σε Ευρώ.
- Αυξημένοι όγκοι πωλήσεων από τα Ελληνικά διυλιστήρια που ανήλθαν σε 15,9εκ MT (+2% από το 2005). Αντίστοιχα, οι συνολικοί όγκοι πωλήσεων της ΟΚΤΑ ήταν 1,1εκ MT (+13% από 2005).
- Αυξημένη δραστηριότητα εμπορικών συναλλαγών σε προϊόντα πετρελαίου με μεταχρονολογημένη τιμολόγηση, εκμεταλλευόμενη την δομή της αγοράς (contango) καθώς και τους αποθηκευτικούς χώρους στις εγκαταστάσεις Ελευσίνας.
- Βελτίωση των συνθηκών ασφαλείας, υγιεινής και περιβάλλοντος. Συγκεκριμένα, ο δείκτης LWIF διαμορφώθηκε σε 2,92 το 2006, έναντι 3,5 το αντίστοιχο περυσινό διάστημα.

Εμπορία Πετρελαιοειδών

- Οι συνολικοί όγκοι πωλήσεων της ΕΚΟ ανήλθαν σχεδόν σε 4εκ MT (+1% σε σχέση με το 2005), με αύξηση στις πωλήσεις της εσωτερικής αγοράς και μικρή μείωση σε πωλήσεις καυσίμων αεροπορίας και ναυτιλίας. Τα κέρδη EBITDA διαμορφώθηκαν σε 47 εκατ. Ευρώ, -10% σε σχέση με πέρυσι.
- Μέσα στο 2006 ολοκληρώθηκαν και λειτούργησαν 10 συνολικά πρατήρια ΚΑΛΥΨΩ, τα οποία ελέγχονται από την Εταιρία στα πλαίσια της αναδιοργάνωσης του δικτύου. Τα πρώτα αποτελέσματα είναι θετικά καθώς τα πρατήρια, πέρα από τη κερδοφορία που έχουν, συνεισφέρουν στη διαχείριση του δικτύου στο σύνολο.
- Στο εξωτερικό οι πωλήσεις δικτύου αυξήθηκαν κατά 15% μέσα στο 2006. Οι βασικές αγορές της Σερβίας και Βουλγαρίας παρουσίασαν αύξηση όγκων σχεδόν 80%, καθώς βρίσκονται σε ανάπτυξη του δικτύου ιδιόκτητων πρατηρίων. Σημειώνεται ότι ο συνολικός αριθμός πρατηρίων με τα σήματα των εταιρειών του Ομίλου στο εξωτερικό ανήλθε σε 219, αυξημένος κατά 32% από το τέλος του 2005.

Πετροχημικά

- Η αύξηση στις πωλήσεις, η προσεκτική διαχείριση κόστους και η απουσία σημαντικών επιβαρύνσεων για επισφάλειες αποτέλεσαν τους βασικούς λόγους της σημαντικής βελτίωσης στα λειτουργικά αποτελέσματα στη δραστηριότητα των Πετροχημικών.

Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων

- Συνέχιση των ερευνών στη Λιβύη
- Έναρξη ερευνών στη Αίγυπτο
- Παρακολούθηση της διεθνούς αγοράς και συμμετοχή σε διεθνείς διαγωνισμούς για την εξαγορά παραγωγικού κοιτάσματος.

2.4 Δραστηριότητες του Ομίλου

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ είναι σήμερα ο μεγαλύτερος βιομηχανικός και εμπορικός όμιλος στην Ελλάδα. Απασχολεί περί τα 3.527 άτομα στην Ελλάδα και 1.838 άτομα στο εξωτερικό, το σύνολο του ενεργητικού του με τέλος 2006 ήταν 4.363,5 εκατ. ευρώ και τα ίδια κεφάλαια 2.397,6 εκατ. ευρώ, ο δε κύκλος εργασιών του έτους έφτασε τα 8.121,5 εκατ. ευρώ.

Ο Όμιλος αποτελεί μια πλήρως καθετοποιημένη πετρελαιϊκή επιχείρηση, το εύρος των δραστηριοτήτων της οποίας περιλαμβάνει:

- την προμήθεια/διύλιση αργού πετρελαίου και την εμπορία προϊόντων πετρελαίου
- την παραγωγή και εμπορία πετροχημικών και χημικών
- την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων
- την κατασκευή και εκμετάλλευση αγωγών μεταφοράς υδρογονανθράκων
- την εμπορία, παραγωγή και εκμετάλλευση κάθε άλληλης μορφής ενέργειας.
- την συμμετοχή στην μετοχική σύνθεση της ΔΕΠΑ κατά 35% υπεύθυνης για την εισαγωγή και διανομή του Φυσικού Αερίου στην

Ελλάδα.

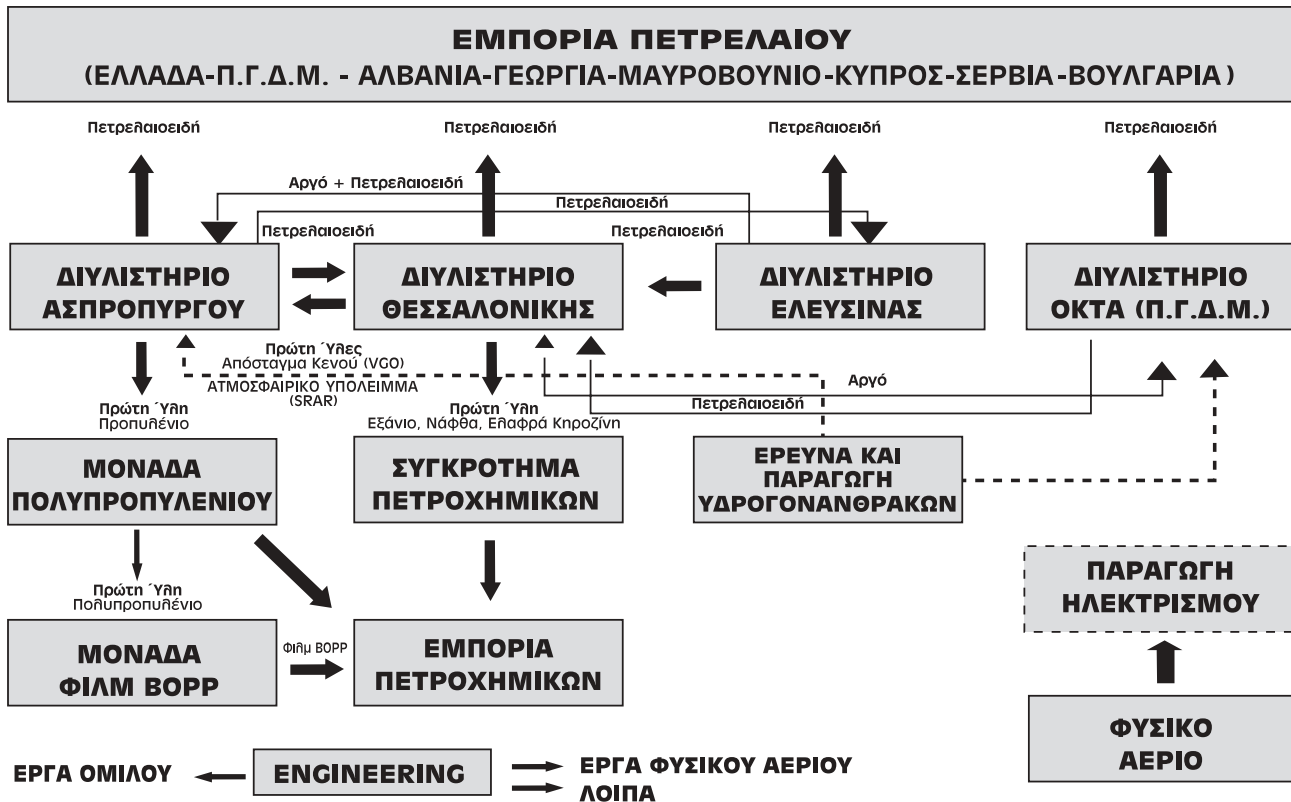
- την παροχή συμβουλών και υπηρεσιών για τεχνικά έργα συναφή με θέματα υδρογονανθράκων.

Το ενοποιημένο σχήμα λειτουργίας του Ομίλου μεταξύ των διυλιστηρίων Ασπροπύργου και Θεσσαλονίκης, καθώς και μεταξύ των διυλιστηρίων και του συγκροτήματος χημικών/πετροχημικών στη Θεσσαλονίκη, ενισχύει τόσο τη λειτουργικότητα των μονάδων, όσο και τα περιθώρια κέρδους. Στο σχήμα αυτό εντάχθηκε από το 1999 και το διυλιστήριο ΟΚΤΑ στα Σκόπια, το οποίο συνδέεται ήδη από τον Ιούλιο του 2002 με τις βιομηχανικές εγκαταστάσεις της Θεσσαλονίκης. Από τις 30.9.2003 στο ενοποιημένο σχήμα εντάχθηκε και το Διυλιστήριο Ελευσίνας (πρώην ΠΕΤΡΟΛΑ) το οποίο είναι συνδεδεμένο με αγωγό με το Διυλιστήριο Ασπροπύργου καθώς και με τις εγκαταστάσεις της Πάχης Μεγάλων.

Η λειτουργικότητα του Ομίλου ενισχύεται περαιτέρω από το ενιαίο σχήμα διοίκησης που όπως ήδη αναφέρθηκε, καλύπτει όλες τις θυγατρικές εταιρίες καθώς και τις συνδεδεμένες, πηλην ΔΕΠΑ και VPI.

Μετά την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου το 2000 και την ικανοποιητική κερδοφορία των τελευταίων ετών ο Όμιλος διαθέτει οικονομική ευρωστία, όπως φαίνεται από τους σχετικούς χρηματοοικονομικούς δείκτες, που του επιτρέπει να αντλήσει χωρίς δυσκολία κεφάλαια από την αγορά που θα χρησιμοποιηθούν συμπληρωματικά για τη χρηματοδότηση του επενδυτικού του προγράμματος τα προσεχή χρόνια. Το επενδυτικό πρόγραμμα του Ομίλου περιλαμβάνει επενδύσεις κυρίως στον τομέα διύλισης, στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και στην έρευνα υδρογονανθράκων στο εσωτερικό και το εξωτερικό και επενδύσεις επέκτασης των δραστηριοτήτων της εταιρίας στο εξωτερικό με προτεραιότητα στην ΝΑ. Ευρώπη και ειδικότερα στο χώρο των Βαλκανίων.

ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ



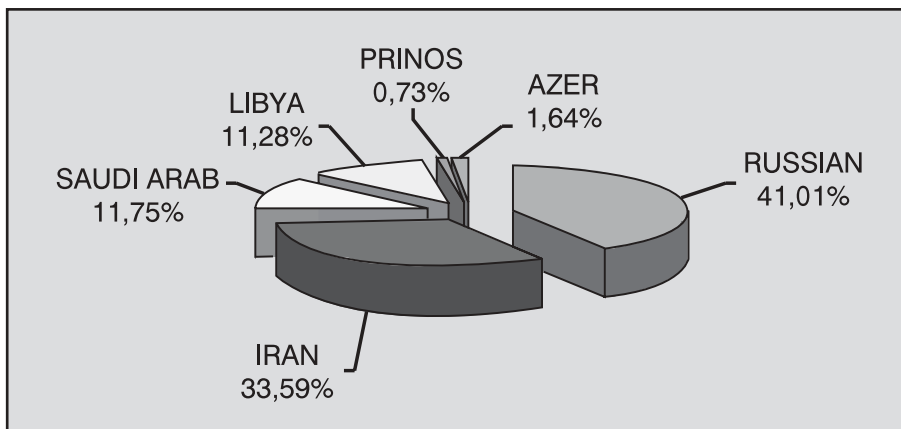
2.4.1 Εφοδιασμός, Διύλιση και Εμπορία, Πετρελαιοειδών («Διύλιση»)

Ο τομέας διύλισης αποτελεί την κύρια δραστηριότητα του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, απορροφά το μεγαλύτερο ποσοστό του ενεργητικού και των επενδύσεών του και είναι ο κατ' εξοχήν κερδοφόρος τομέας του. Στην Ελλάδα ο Όμιλος λειτουργεί τα διυλιστήρια Ασπροπύργου, Θεσσαλονίκης και Ελευσίνας με ετήσια ονομαστική δυναμικότητα διύλισης αργού 7,5 εκατ., 3,4 εκατ. και 5,0 εκατ. τόνους αντίστοιχα. Τα τρία διυλιστήρια διαθέτουν μαζί περίπου το 70% της συνολικής διυλιστικής ικανότητας της χώρας. Από το 1999 ο Όμιλος, μέσω της ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε., διαθέτει και λειτουργεί το διυλιστήριο ΟΚΤΑ στα Σκόπια, με ετήσια ονομαστική δυναμικότητα 2,5 εκατ. τόνων.

Οι πωλήσεις καυσίμων διενεργούνται από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., με πελάτες τις εταιρίες εμπορίας πετρελαιοειδών - μεταξύ των οποίων και η ΕΚΟ ΑΒΕΕ - τη ΔΕΗ και τις ένοπλες δυνάμεις της χώρας. Μικρές ποσότητες επίσης εξαγονται, ενώ παράλληλα εισάγεται και πετρέλαιο θέρμανσης για εποχιακές ανάγκες που δεν καλύπτονται από την εγχώρια παραγωγή.

Οι προμήθειες αργού πετρελαίου, τόσο των διυλιστηρίων στην Ελλάδα όσο και του διυλιστηρίου της ΟΚΤΑ συντονίζονται κεντρικά. Για το 2006 το σύνολο περίπου των προμηθειών του αργού έγιναν με βάση term contracts : Σαουδική Αραβία (11,75%), Ιράν (33,59%), Λιβύη (11,28%), Αζερμπαϊτζάν (1,64%). Από τον Πρίνο (0,73%). Το υπόλοιπο 41,01% ήταν ρωσικό (URALS). Ορισμένα φορτία URALS αγοράστηκαν με συμφωνίες SPOT.

ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ ΑΡΓΟΥ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ 2006



Σύνολο: 14.570χιθ. τόνοι.

• **Διυλιστήριο Ασπρούργου**

Το Διυλιστήριο Ασπρούργου είναι σύνθετο (complex) κι ένα από τα πλέον σύγχρονα στην Ευρώπη, με ετήσια δυναμικότητα 7,5 εκατ.μετρικών τόννων αργού. Διαθέτει μεγάλο αριθμό μονάδων διύλισης και μετατροπής βαρέων κλάσμάτων σε λευκά προϊόντα. Οι μονάδες μετατροπής με υψηλό δείκτη πολυπλοκότητας αποτελούν το βασικό του πλεονέκτημα. Κύρια μονάδα μετατροπής είναι η μονάδα Καταλυτικής Πυρόλυσης (FCC) με ονομαστική δυναμικότητα 45.000 βαρελιών την ημέρα. Η μονάδα κατεργάζεται ατμοσφαιρικό υπόλειμμα και απόσταγμα κενού των μονάδων κενού Ασπρούργου και Θεσσαλονίκης για την παραγωγή λευκών προϊόντων.

Μετά τα εκτενή έργα αναβάθμισης μονάδων και δικτύων διακίνησης, το Διυλιστήριο Ασπρούργου λειτουργεί πλέον εναρμονισμένο πλήρως στις νέες περιβαλλοντικές απαιτήσεις και στις σύγχρονες απαιτήσεις ασφάλειας, αυξάνοντας παράλληλα την αποδοτικότητά του και τη συμμετοχή του στην κερδοφορία του Ομίλου.

Προμηθεύει τις εμπορικές εταιρίες του Ομίλου με Βενζίνη Υψηλών Οκτανίων (100 RON) με αυστηρές περιβαλλοντικές προδιαγραφές (10 ppm S), ενώ καθιύπτει το 80% της συνολικής

παραγωγής του Ομίλου σε τελικά προϊόντα βενζινών. Έχει επίσης δυνατότητα παραγωγής και διακίνησης Auto Diesel μελληοντικών προδιαγραφών (10 ppm S).

Το Διυλιστήριο Ασπρούργου διαθέτει μεγάλη ευελιξία στην παραγωγή, αποθήκευση και διακίνηση όλων των τύπων τελικών προϊόντων, ενώ έχει την κύρια ευθύνη παροχής καυσίμου στο Αεροδρόμιο «Ελευθέριος Βενιζέλος». Διαθέτει μεγάλο αγωγό διακίνησης αργού από τις εγκαταστάσεις της Πάχης Μεγάρων και αγωγό διακίνησης τελικών και ημικατεργασμένων προϊόντων από και προς το Διυλιστήριο Ελευσίνας.

Ενόψει των μελληοντικών περιβαλλοντικών απαιτήσεων που θα τεθούν σε ισχύ από το έτος 2008, το Διυλιστήριο Ασπρούργου προγραμματίζει και υλοποιεί νέα έργα προκειμένου να εξασφαλίσει τη δυναμική συμμετοχή του στην κάλυψη των αναγκών του Ομίλου.

• **Διυλιστήριο Θεσσαλονίκης**

Το διυλιστήριο Θεσσαλονίκης είναι απλού τύπου (hydroskimming) και λειτουργεί σε συνδυασμό με το διυλιστήριο Ασπρούργου σαν μια ενοποιημένη παραγωγική μονάδα με το

σχήμα που απεικονίζεται στην παράγραφο 2.4. Είναι το μόνο διυλιστήριο που λειτουργεί στη Βόρεια Ελλάδα και έχει τη δυνατότητα κάλυψης τόσο της τοπικής αγοράς όσο και της Βαλκανικής ενδοχώρας χάρη στις μεγάλες αποθηκευτικές εγκαταστάσεις που διαθέτει. Στις εγκαταστάσεις αυτές παραλαμβάνονται και διακινούνται τα προϊόντα του Διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης, καθώς και προϊόντα από τα άλλα δύο Διυλιστήρια, του Ασπροπύργου και της Ελευσίνας, ανάλογα με τη ζήτηση της αγοράς της Βορείου Ελλάδος και της Βαλκανικής.

Το Διυλιστήριο Θεσσαλονίκης προγραμματίζει νέα έργα αύξησης της διυλιστικής ικανότητας και της παραγωγής βενζινών προκειμένου να ενισχυθεί περαιτέρω η θέση του Ομίλου.

• **Διυλιστήριο Ελευσίνας**

Το διυλιστήριο της Ελευσίνας είναι ατμοσφαιρικής διύλισης (topping) ετήσιας ονομαστικής δυναμικότητας 5,0 εκατ.ΜΤ αργού που αντιστοιχεί στο 25% περίπου της διυλιστικής ικανότητας της χώρας. Διαθέτει επίσης μονάδα υδρογονοαποθείωσης δυναμικότητας 800,000 τόννων ντήζεϊλ ετησίως. Το διυλιστήριο της Ελευσίνας διαθέτει ιδιαίτερα μεγάλους αποθηκευτικούς χώρους 3,35 εκατ. τόννων αργού και προϊόντων, μεγάλο ιδιωτικό λιμάνι στο οποίο μπορούν ταυτόχρονα να προσεγγίζουν 17 μεγάλα πλοία για φορτοεκφόρτωση πετρελαιοειδών καθώς επίσης και σύγχρονο σταθμό φόρτωσης βυτιοφόρων με 18 νησίδες φόρτωσης. Το διυλιστήριο είναι συνδεδεμένο με αγωγό τόσο με τις εγκαταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. στη Πάχη Μεγάρων όσο και με το διυλιστήριο Ασπροπύργου.

Στο Διυλιστήριο Ελευσίνας είναι σε εξέλιξη μελέτη επέκτασης/κατασκευής μονάδων, με τις οποίες αυξάνει ο βαθμός πολυπλοκότητας του

Διυλιστηρίου και βελτιώνεται η κερδοφορία του Ομίλου με παραγωγή προϊόντων μεγαλύτερης αξίας.

Τα τρία διυλιστήρια Ασπροπύργου, Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης διαθέτουν μαζί δεξαμενές αποθήκευσης 6,65 εκατ. m³. Το στοιχείο αυτό ενισχύει την ισχυρή θέση του Ομίλου στην ελληνική αγορά.

Το 2006 τα διυλιστήρια Ασπροπύργου, Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης κατεργάστηκαν αντίστοιχα 7,15, 3,59 και 2,94 εκατ.τόνους Αργού Πετρελαιοίου και παράγαγαν από κοινού 13,2 εκατ. τόνους Προϊόντων. Διέθεσαν 15,6 εκατ.τόνους τελικών προϊόντων (κάλυψη αναγκών με εισαγωγές) εκ των οποίων 10,7 εκατ.τόνοι στην εσωτερική αγορά, 3,3 εκατ.τόνοι στην αγορά διεθνών πωλήσεων (transit), ενώ οι εξαγωγές ήταν 1,6 εκατ. τόνοι.

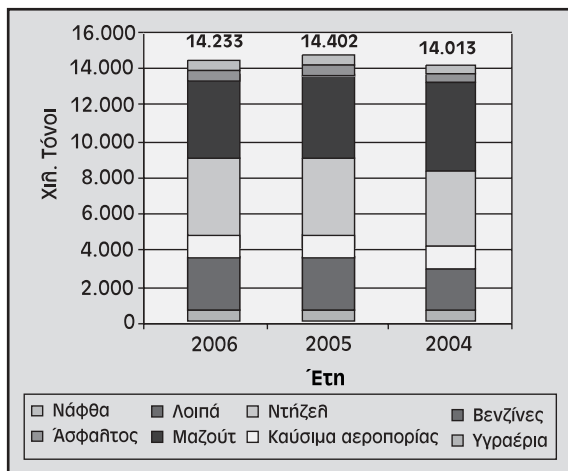
• **Διυλιστήριο ΟΚΤΑ**

Το διυλιστήριο ΟΚΤΑ στα Σκόπια είναι και αυτό απλού τύπου (hydroskimming) με ονομαστική δυναμικότητα 2,5 εκατ. τόνων ετησίως, και αποθηκευτικούς χώρους 250 χιλ. m³. Ο εφοδιασμός του με αργό γίνεται δια ξηράς από τη Θεσσαλονίκη και η παραγωγή του περιλαμβάνει κυρίως βενζίνες, ντήζεϊλ και μαζούτ, καθώς και μικρές ποσότητες υγραερίων. Λόγω της περιορισμένης (σήμερα) αγοράς το διυλιστήριο λειτουργεί σε χαμηλό ποσοστό της δυναμικότητάς του.

Το 2006 το διυλιστήριο ΟΚΤΑ επεξεργάστηκε 1064 χιλ. τόνους αργού (949 χιλ. τόνους το 2005), παράγαγε 1022 χιλ. τόνους προϊόντων (929 χιλ.τόνους το 2005), και διέθεσε 1079 χιλ. τόνους, εκ των οποίων 730 χιλ. τόνους απορρόφησε η τοπική αγορά.

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΩΝ (*)

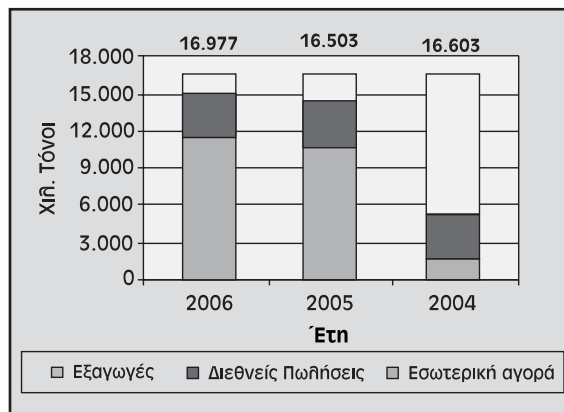
(σε χιλ. τόνους)



(*) Ασπροπύργου, Θεσσαλονίκης, Ελευσίνας και ΟΚΤΑ.

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΩΝ (*)

(σε χιλ. τόνους)



(**) Πωλήσεις προϊόντων και εμπορευμάτων των διυλιστηρίων Ασπροπύργου, Θεσσαλονίκης, Ελευσίνας και ΟΚΤΑ.

2.4.2 Εμπορία Πετρελαιοειδών

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, πέραν των πωλήσεων από τα διυλιστήρια (ex refinery sales) προς εμπορικές εταιρίες, δραστηριοποιείται και στην εμπορία πετρελαιοειδών (θιανικό επίπεδο) τόσο στην Ελλάδα μέσω της θυγατρικής εταιρίας ΕΚΟ ΑΒΕΕ, όσο και στο εξωτερικό μέσω των εταιριών ΕΚΟ GEORGIA Ltd, ΕΚΟ-ΥU-AD-BEOGRAD και ΕΚΟ-ΕΛΔΑ BULGARIA EAD και με το εμπορικό σήμα ΕΚΟ. Επίσης δραστηριοποιείται στην Κύπρο μέσω της HELLENIC PETROLEUM CYPRUS, στην Αλβανία μέσω της εταιρίας GLOBAL και στο Μαυροβούνιο μέσω της εταιρίας YUGOPETROL AD KOTOR.

Η ΕΚΟ ΑΒΕΕ διαθέτει εκτεταμένο δίκτυο πρατηρίων (περίπου 1274 πρατήρια σε σύνολο περίπου 7.500), 14 εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διανομής καυσίμων, 23 σταθμούς ανεφοδιασμού αεροσκαφών από τα κυριότερα αεροδρόμια της χώρας, 4 εμφιαλωτήρια υγραερίου και μία (1) μονάδα παραγωγής και συσκευασίας λιπαντικών. Σημαντική επίσης είναι η δραστηριοποίηση της εταιρίας στον τομέα των Ναυτιλιακών καυσίμων και λιπαντικών.

Οι πωλήσεις ελέγχονται μέσα από τα κεντρικά

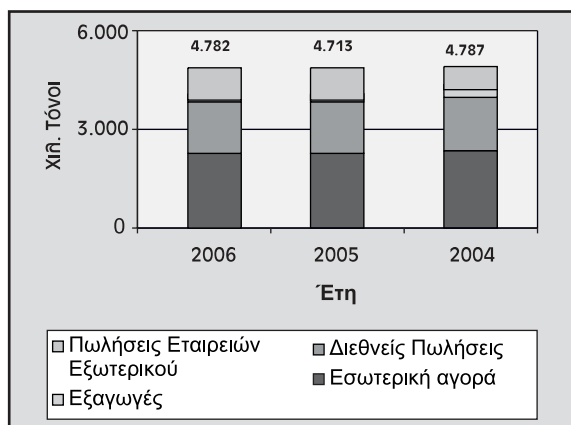
και εννέα περιφερειακά γραφεία πωλήσεων και καλύπτουν όλο το εύρος διυλισμένων προϊόντων, τόσο στην εσωτερική, δασμοληογημένη αγορά, όσο και στην αγορά transit αεροπορικών και ναυτιλιακών καυσίμων. Το μερίδιο του Ομίλου στην Ελληνική αγορά το 2006 ήταν περίπου το 21,8%, το υψηλότερο μεταξύ των εμπορικών εταιριών στην Ελλάδα.

Εκτός Ελλάδος ο Όμιλος ασκεί εμπορία από το 1995 στη Δημοκρατία της Γεωργίας μέσω της ΕΚΟ GEORGIA LTD (συμμετοχή 96,4%), από το Δεκέμβριο 1999 στην Αλβανία μέσω της GLOBAL PETROLEUM (συμμετοχή 99,96%). Από το 2003 ασκεί επίσης εμπορική δραστηριότητα στην Βουλγαρία μέσω της εταιρείας ΕΚΟ BULGARIA (100%) και στη Σερβία Μαυροβούνιο μέσω της εταιρείας ΕΚΟ BEOGRAD (100%).

Στο 2002 έγινε η εξαγορά του 54,35% της YUGOPETROL AD KOTOR στο Μαυροβούνιο. Η εταιρία διαθέτει τις μόνες εγκαταστάσεις εισαγωγής προϊόντων στη χώρα συνολικής δυναμικότητας 174 χιλ. κυβικών μέτρων και εφοδιάζει 74 πρατήρια εκ των οποίων τα 42 είναι ιδιόκτητα.

Επίσης στο 2002 έγινε η εξαγορά των εμπορικών δραστηριοτήτων της BP στην Κύπρο. Στην

ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ (*) (σε χιλ. τόνους)



(*) Περιλαμβάνονται οι πωλήσεις της ΕΚΟ ΑΒΕΕ, των θυγατρικών της καθώς επίσης και οι πωλήσεις των εταιρειών GLOBAL, YUGOPETROL και HELLENIC PETROLEUM CYPRUS.

εξαγορά περιλαμβάνεται το δίκτυο 72 πρατηρίων, συγκρότημα αποθήκευσης και εμφιάλωσης LPG καθώς και το 65% του μετοχικού κεφαλαίου της μονάδας λιπαντικών Superlube.

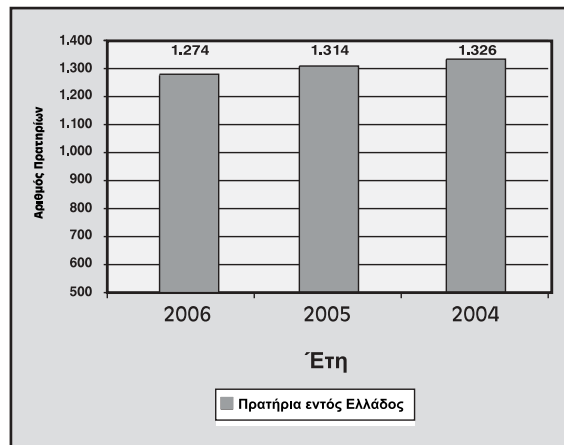
Οι εμπορικές εταιρίες του Ομίλου στην Ελλάδα, και το εξωτερικό εφοδιάζονται κύρια από τα διυλιστήρια Ασπρόπυργου και Θεσσαλονίκης. Στην Π.Γ.Δ.Μ. ο εφοδιασμός γίνεται από το διυλιστήριο ΟΚΤΑ.

2.4.3 Πετροχημικά

Ο Όμιλος διαθέτει και λειτουργεί το μεγαλύτερο συγκρότημα πετροχημικών/χημικών στην Ελλάδα. Το συγκρότημα είναι εγκατεστημένο στην Θεσσαλονίκη και παράγει πολυπροπυλένιο, PVC, βιομηχανικούς αλειφατικούς διαλύτες (white spirit, εξάνιο κλπ.), και καυστική σόδα/χλώριο.

Οι μονάδες των πετροχημικών λειτουργούν σε ενοποιημένη βάση με το διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης και χρησιμοποιούν πεντάνιο, νάφθα και ελαφρά κηροζίνη που χρησιμοποιούνται σαν πρώτες ύλεις στις μονάδες παραγωγής βιομηχανικών διαλυτών. Επίσης αξιοποιούν κοινές υποδομές βοηθητικών παροχών και άλλων εγκαταστάσεων υποστήριξης.

ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΡΑΤΗΡΙΩΝ (*)



* Τέλος έτους – ελληνική αγορά.

Η τεχνική υποδομή του τομέα συμπληρώνεται με εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διανομής των πετροχημικών προϊόντων, καθώς επίσης και με άρτιο δίκτυο πωλήσεων.

Ο Όμιλος, σαν ο μόνος παραγωγός πετροχημικών στην Ελλάδα, κατέχει ισχυρή θέση με υψηλά μερίδια στην εγχώρια αγορά. Συμμετέχει παράλληλα κατά 35% στη VPI A.E. στο Βόλο, Εταιρία που παράγει ρητίνη PET για χρήση στη συσκευασία τροφίμων και στην εμφιάλωση ποτών. Μέρος της παραγωγής PET διατίθεται στην ελληνική αγορά μέσω του δικτύου πωλήσεων χημικών του Ομίλου.

Στο πλαίσιο της αναδιάρθρωσης του τομέα πετροχημικών και της ανάπτυξης νέων προϊόντων τεχνολογίας αιχμής και υψηλής προστιθέμενης αξίας, ο Όμιλος προχώρησε τα τελευταία χρόνια σε περαιτέρω καθετοποίηση της παραγωγικής βάσης με την κατασκευή μονάδων προπυλενίου στον Ασπρόπυργο, πολυπροπυλενίου στη Θεσσαλονίκη και BOPP φιλμ στην Κομοτηνή.

Κυρίαρχο έργο είναι η μονάδα πολυπροπυλενίου, συνολικού ύψους επένδυσης περίπου 150 εκατ. Ευρώ. Η μονάδα έχει δυναμικότητα 190 χιλ. τόνους το χρόνο, επαρκή για να καλύψει τις εγχώριες ανάγκες μεταποίησης και να επιτρέψει εξαγωγές σε γειτονικές χώρες. Σαν πρώτη

ύλη χρησιμοποιείται το προπυλένιο, το οποίο μεταφέρεται με ειδικά δεξαμενόπλοια κυρίως από τον Ασπρόπυργο. Μέρος της παραγωγής της μονάδας απορροφάται σαν πρώτη ύλη από το εργοστάσιο της DIAXON στην Κομοτηνή για την παραγωγή BOPP φιλμ.

Οι δράσεις της Εταιρίας στο χρόνο που πέρασε εστιάζτηκαν στην αξιοποίηση της πλήρως καθετοποιημένης αλυσίδας πολυπροπυλενίου για την ενίσχυση της θέσεως του Ομίλου στα Πετροχημικά.

• **DIAXON Πλαστικά Υλικά Συσκευασίας Α.Β.Ε.Ε.**

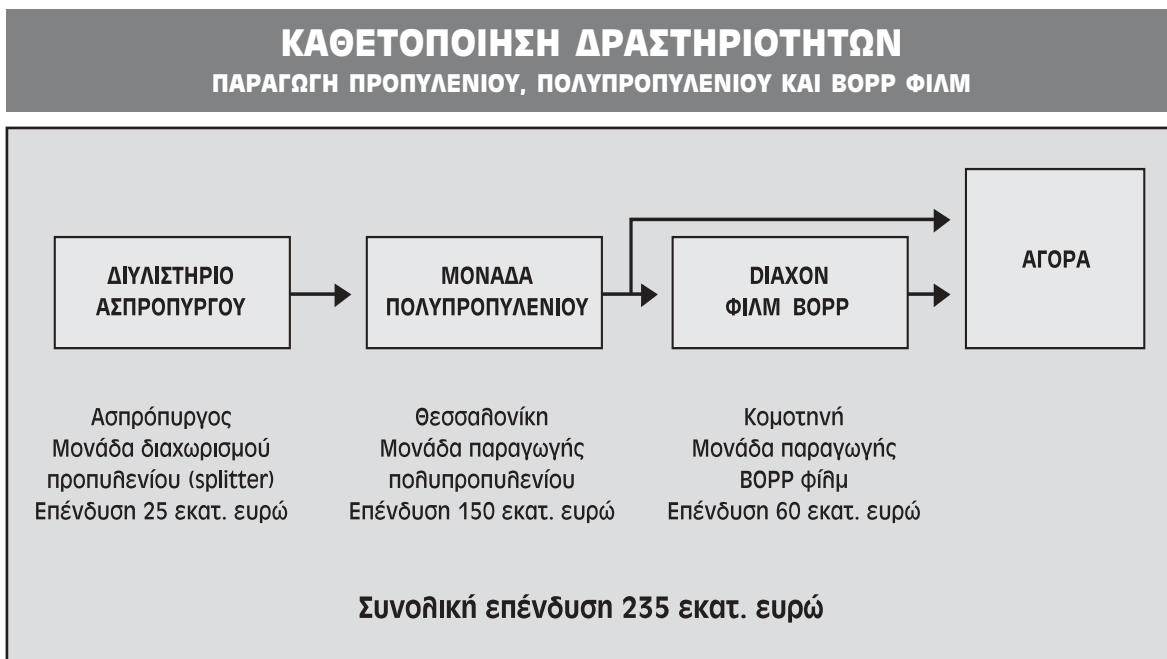
Η θυγατρική DIAXON ΠΛΑΣΤΙΚΑ ΥΛΙΚΑ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑΣ Α.Β.Ε.Ε. ξεκίνησε το 2000 την παραγωγή BOPP (Biaxially Oriented Polypropylene) φιλμ σε σχήμα «φασόν» για την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. Η συνολική επένδυση έφτασε τα 60 εκατ.Ευρώ. Η δυναμικότητα των 2 γραμμών παραγωγής είναι 26 χιλ. τόνοι το χρόνο. Όπως αναφέρθηκε, η παραγωγή BOPP φιλμ αποτελεί το τελικό στάδιο ενός καθετοποιημέ-

νου παραγωγικού σχήματος, που ξεκινά από το διυλιστήριο Ασπρόπυργου με την παραγωγή προπυλενίου, την μετατροπή του σε πολυπροπυλένιο στη Θεσσαλονίκη και την τελική παραγωγή BOPP φιλμ στην Κομοτηνή.

Το εργοστάσιο στην Κομοτηνή είναι σύγχρονος και υψηλής τεχνολογίας και παράγει όλους τους τύπους/ποιότητες BOPP φιλμ που απαιτεί η αγορά σαν υλικό εύκαμπτης συσκευασίας. Πρόκειται για ένα αναπτυσσόμενο προϊόν, με πληθώρα χρήσεων (σε τρόφιμα, κολλητικές ταινίες κλπ.), που βρίσκει ταχύτητα και νέες εφαρμογές, λόγω των εξαιρετικών ποιοτικών του χαρακτηριστικών.

Παράλληλα, τέθηκε σε λειτουργία και δεύτερη μονάδα παραγωγής μεταλλητοποιημένου φιλμ στο εργοστάσιο της Κομοτηνής που θα συμβάλει στην βελτίωση της προστιθέμενης αξίας και της κερδοφορίας της δραστηριότητας.

Η διάθεση του προϊόντος γίνεται μέσα από τα εμπορικά δίκτυα του τομέα χημικών, ενώ μέρος της παραγωγής εξάγεται. Τα παρακάτω διαγράμματα απεικονίζουν την παραγωγή και τις πωλήσεις του τομέα των πετροχημικών:

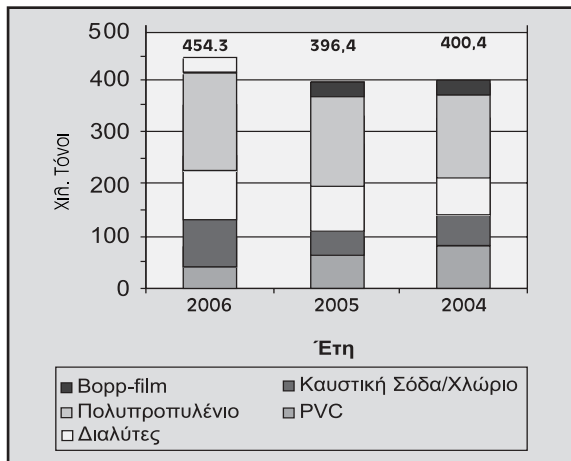


Η διάθεση του προϊόντος γίνεται μέσα από τα εμπορικά δίκτυα του τομέα χημικών, ενώ μέρος της παραγωγής εξάγεται.

Τα παρακάτω διαγράμματα απεικονίζουν την παραγωγή και τις πωλήσεις του τομέα των πετροχημικών:

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΠΕΤΡΟΧΗΜΙΚΩΝ

(σε χιλ. τόνους)



2.4.4 Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (ΕΛΠΕ) μέσω της Διεύθυνσης Ι Έρευνας και Παραγωγής Υ/Α ασχολείται με την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων στην Ελλάδα και το Εξωτερικό.

Ο Όμιλος είναι ο διαχειριστής των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου, που απορρέουν από Συμβάσεις του με τρίτους για έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων, κατέχει δε το αποκλειστικό δικαίωμα έρευνας και παραγωγής σε περιοχές της Ελλάδας, συνολικής έκτασης 60.658 km². στο πλαίσιο του Ν. 2289/95.

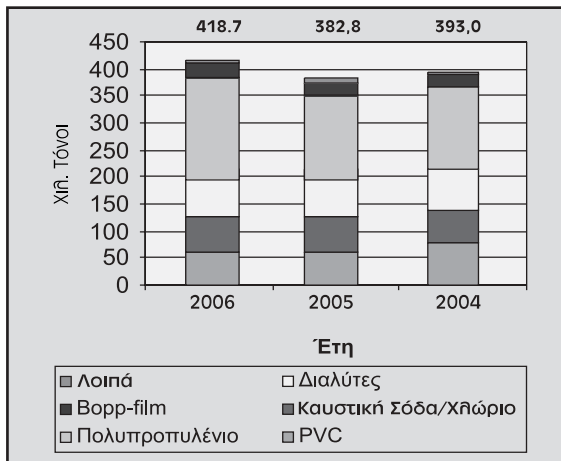
Η ΕΛΠΕ συμμετέχει με ποσοστό 25% στις ερευνητικές περιοχές της παραχώρησης του Θρακικού Πελάγους, στο Β. Αιγαίο, συνολικής έκτασης περίπου 1.600 km².

Ο Όμιλος έχει αναλάβει, με άμισθη εντολή του Υπουργείου Ανάπτυξης, τον έλεγχο και την επίβλεψη των εργασιών εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων που εκτελούνται στα κοιτάσματα πετρελαίου Πρίνος/ Β. Πρίνος και φυσικού αερίου 'Ν. Καβάλα', από την εταιρεία 'Καβάλα Όιλ' από το 1999.

Οι κύριες δραστηριότητες σε Έρευνα και Παραγωγή στο εξωτερικό είναι ως εξής :

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΠΕΤΡΟΧΗΜΙΚΩΝ


(σε χιλ. τόνους)



ΑΙΓΥΠΤΟΣ

Στις 30 Απριλίου 2006, η κρατική εταιρεία της Αιγύπτου EGPC ανακοίνωσε τα αποτελέσματα του Διεθνούς Γύρου Παραχώρησης 2005 για έρευνα και παραγωγή υδρ/κων. Στην ΕΛΠΕ κατακυρώθηκε η περιοχή W. Obayed, στην βόρεια Δυτική Έρημο, έκτασης 1.841 km², ως αποκλειστικό παραχωρησιούχο και διαχειριστή. Η Σύμβαση Παραχώρησης έχει ήδη επικυρωθεί από την Εθνοσυνέλευση της χώρας και αναμένεται άμεσα η υπογραφή της από τον Υπουργό Πετρελαίου. Κατόπιν αυτού, η Αίγυπτος καθίσταται η πρώτη χώρα στην οποία η ΕΛΠΕ αναλαμβάνει τη διαχείριση έργων έρευνας και παραγωγής και ως εκ τούτου αποτελεί την αιχμή του δόρατος της στρατηγικής ανάπτυξης της εταιρείας σ' αυτή την κατεύθυνση.

Στην πρώτη ερευνητική περίοδο, τριετούς διάρκειας, η ΕΛΠΕ έχει δεσμευτεί να υλοποιήσει ένα ερευνητικό πρόγραμμα ελάχιστου κόστους 14 εκατ.δοληαρίων, το οποίο περιλαμβάνει την αξιολόγηση όλων των υπάρχοντων ερευνητικών δεδομένων, την επενεπεξεργασία των παλαιότερων σεισμικών καταγραφών με σύγχρονη τεχνολογία, την εκτέλεση νέου σεισμικού προγράμματος και την διάτρηση τριών τουλάχιστον γεωτρήσεων για την διερεύνηση των εντοπιζόμενων πετρελαιοπιθανών δομών. Το υποκατάστημα Αιγύπτου έχει ήδη ξεκινήσει την



υλοποίηση του έργου, σε συνεργασία με την αντίστοιχη τεχνική ομάδα στην Αθήνα.

Η ΕΛΠΕ συμμετείχε και στον Διεθνή Γύρο Παραχωρήσεων 2006, για έρευνα και παραγωγή υδρ/κών, της κρατικής εταιρείας GANOPE, υπεύθυνης για την Άνω Αίγυπτο, με ποσοστό 30% σε κοινοπραξία με την βρετανική εταιρεία Melrose (40%, διαχειριστής) και την αυστραλιανή Oil Search (30%). Η GANOPE παραχώρησε στην κοινοπραξία την περιοχή Mesaha, έκτασης 57.000 km² στη νότια Δ. Έρημο. Η περιοχή αυτή είναι η μεγαλύτερη σε έκταση παραχώρηση στην Αίγυπτο σήμερα, ουσιαστικά ανεξερεύνητη και με πολύ μεγάλο ερευνητικό ενδιαφέρον. Η τελική υπογραφή της Σύμβασης παραχώρησης από τον Υπουργό Πετρελίου αναμένεται εντός του Α' Εξαμήνου του 2007.

Η Εταιρεία δραστηριοποιείται επίσης έντονα στον εντοπισμό και άθλων επενδυτικών δυνατοτήτων στην Αίγυπτο, κύρια σε κοιτάσματα στη φάση ανάπτυξης και παραγωγής, ώστε το χαρτοφυλάκιο της στη χώρα να περιλαμβάνει όλο το εύρος του τομέα Έρευνας και Εκμετάλλευσης.

ΛΙΒΥΗ

Στις 11 Νοεμβρίου 2003 υπεγράφη συμφωνία διάρκειας 30 ετών μεταξύ της κοινοπραξίας των εταιριών Woodside Energy NA Ltd της Αυστραλίας, Repsol Murzuq SA της Ισπανίας, ΕΛΠΕ και του Λιβυκού Εθνικού Οργανισμού Πετρελίου (NOC), για την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε έξι χερσαίες περιοχές της Λιβύης. Τα ποσοστά συμμετοχής στα έσοδα και τις δαπάνες των μελών της κοινοπραξίας Woodside, Repsol και ΕΛ.ΠΕ. είναι 45%, 35% και 20% αντίστοιχα. Διαχειριστής της κοινοπραξίας είναι η Woodside.

Πέντε περιοχές συνολικής έκτασης 9.000km² βρίσκονται στην ηκάνη της Σύρτης που θεωρείται μία από την πλέον πετρελαιο-πιθανές περιοχές του κόσμου. Στην ηκάνη αυτή έχουν εντοπισθεί κοιτάσματα γίγαντες που ξεπερνούν

τα ανακτάσιμα αποθέματα του ενός δισεκατομμυρίου βαρελιών πετρελίου. Οι περιοχές που έχουν παραχωρηθεί γειτνιάζουν με κοιτάσματα αυτού του μεγέθους. Η έκτη περιοχή έκτασης 11.000km² βρίσκεται στην ηκάνη του Murzuq στην ΝΔ. Λιβύη, στα σύνορα με την Αλγερία. Η ηκάνη του Murzuq παρουσιάζει επίσης σημαντικό ενδιαφέρον και προοπτική ανεύρεσης μεγάλων ποσοτήτων πετρελίου και αερίου, κοντά στα κοιτάσματα 'El Sharara' και 'Elephant' που αποτελούν χαρακτηριστικά παραδείγματα. Οι ελάχιστες υποχρεωτικές εργασίες ύψους 102 εκατ.δολαρίων αφορούν την ερευνητική περίοδο διάρκειας 6 ετών και περιλαμβάνουν την εκτέλεση σεισμικών καταγραφών 2-D (6.500km) και 3-D (400km²), μελετών καθώς και 13 ερευνητικών γεωτρήσεων.

Το 2006 αποτέλεσε χρονιά εντατικών ερευνητικών εργασιών με τις οποίες επιβεβαιώθηκαν οι αρχικές εκτιμήσεις για το πετρελαιοκί δυναμικό των περιοχών που παραχωρήθηκαν. Εκτελέστηκαν σεισμικές καταγραφές 2-D σε μήκος 8.723 km και 3-D 2.764 km² ενώ οι υποχρεώσεις σε 2-D ήταν σε μήκος 6.500 km και 3-D 400 km² αντίστοιχα. Με την επεξεργασία των παλαιών και νέων σεισμικών δεδομένων και την ερμηνεία τους αναπτύχθηκε ένα αρκετά πλούσιο και ισορροπημένο χαρτοφυλάκιο ερευνητικών στόχων με βάση το οποίο καταρτίστηκε η στρατηγική της κοινοπραξίας μέχρι τον Νοέμβριο του 2009, το τέλος της ερευνητικής περιόδου.

Το γεωτρητικό πρόγραμμα ξεκίνησε τον Μάρτιο του 2006. Μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2006, ολοκληρώθηκαν 7 ερευνητικές γεωτρήσεις, 2 περιχάρσης και επιπλέον 1 ερευνητική και μία περιχάρσης βρισκόταν σε εξέλιξη. Στις περιοχές της ηκάνης της Σύρτης εκτελέστηκαν 3 ερευνητικές γεωτρήσεις από τις οποίες 2 είχαν θετικά αποτελέσματα. Στην περιοχή της ηκάνης του Μουρζούκ εκτελέστηκαν 4 ερευνητικές γεωτρήσεις και οι τρεις ήταν επιτυχείς. Εκτελέστηκαν επίσης δύο γεωτρήσεις περιχάρσης.

Η κοινοπραξία προχωρεί με προσοχή στην εκτίμηση των αποθεμάτων των ανακαλύψεων και

την υλοποίηση της στρατηγική της.

Από τον Οκτώβριο 2005, η Εταιρία λειτουργεί υποκατάστημα στην Τρίπολη για την άμεση παρακολούθηση των εξελίξεων των εργασιών.

ΑΛΒΑΝΙΑ

Ο Όμιλος από το 2000 συμμετείχε με ποσοστό 49%, σε κοινοπρακτικό σχήμα με την αυστριακή OMV (51%, διαχειριστής), στην έρευνα τριών περιοχών στην Αλβανία, (block 1 / 2.600km² και blocks 4&5 / 4.370km²), μέσω σύμβασης διανομής παραγωγής.

Το 2005 το block 1 εγκαταλείφθηκε και στο block 5 εκτελέστηκε η ερευνητική γεώτρηση 'Kanina-1/1a' (5.362m), η οποία ανακάλυψε βαρύ πετρέλαιο (~15 API), χωρίς δυνατότητες παραγωγής κατά την διάρκεια των δοκιμών.

Το 2006, μετά την από 16/3/06 απόφαση των κοινοπρακτούντων, έγιναν όλες οι διαδικασίες εγκατάλειψης των περιοχών, συμπεριλαμβανομένης και της αποκατάστασης του περιβάλλοντος την γεώτρηση χώρου. Στις 23/01/07, η κοινοπραξία, γνωστοποίησε στην αρμόδια Αρχή της Αλβανίας (N.A.N.R.) την εγκατάλειψη των blocks 4&5.

ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στο Μαυροβούνιο από το 2002, οπότε και εξαγόρασε το 54,35% της Κρατικής Εταιρείας Πετρελαίων Jugopetrol A.D. Kotor (JPK). Η JPK κατέχει τα δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων σε τρεις θαλάσσιες περιοχές του Μαυροβουνίου. Σύμφωνα με την σύμβαση παραχώρησης, οι δραστηριότητες έρευνας και εκμετάλλευσης σ' αυτές τις περιοχές πραγματοποιούνται μέσω κοινοπραξιών της JPK με ξένες εταιρείες.

Ως γνωστό, το 2005 υπεγράφη συμφωνία για την απόκτηση του συνόλου της συμμετοχής της βρετανικής εταιρείας Ramco που συμμετεί-

χε στα κοινοπρακτικά σχήματα. Η διαδικασία του νέου κοινοπρακτικού σχήματος στις Αρχές του Μαυροβουνίου δεν κατέστη δυνατόν να ολοκληρωθεί και ως εκ τούτου η μετοχική σύνθεση των κοινοπρακτουσών εταιριών επανήλθε ως κάτωθι:

- Blocks 1&2 (1.130 km² & 3.710km² αντίστοιχα):
Medusa (Montenegro) 40%, Hellenic Petroleum International AG 11%, JPK 49%
- Block 3 (3.930km²):
Medusa Oil & Gas 40%, JPK 60%

Η Κυβέρνηση του Μαυροβουνίου μονομερώς αποφάσισε τον τερματισμό της Σύμβασης Παραχώρησης του block 3 στην JPK. Τόσο η JPK όσο και οι συμμετέχουσες στην κοινοπραξία εταιρίες δεν έχουν αποδεχθεί την μονομερή απόφαση αυτή της Κυβέρνησης.

Η Κυβέρνηση του Μαυροβουνίου με απόφαση της κάλεσε την κοινοπραξία των εταιριών που δραστηριοποιούνται στα blocks 1&2 να ολοκληρώσουν το ερευνητικό τους πρόγραμμα μέχρι τις 31/03/07.

Η JPK βρίσκεται σε διαπραγματεύσεις με την Κυβέρνηση του Μαυροβουνίου για την παράταση του χρόνου ολοκλήρωσης του ερευνητικού προγράμματος στα blocks 1&2.

ΆΛΛΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΣΤΟ ΕΞΩΤΕΡΙΚΟ

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ έχει θέσει σαν στρατηγικό στόχο την επέκταση των δραστηριοτήτων έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων σε επιλεγμένες περιοχές γειτονικών με την Ελλάδα χωρών. Στο πλαίσιο αυτό, κατά την διάρκεια του 2006 αξιολογήθηκαν προτάσεις συμμετοχής της Εταιρίας σε έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε διάφορες χώρες της Βόρειας και της Δυτικής Αφρικής καθώς και της Μ. Ανατολής, που αποτελούν και τις περιοχές πρώτης προτεραιότητας για τον Όμιλο.

2.5 Επενδυτικοί Κίνδυνοι

Τα αποτελέσματα της Εταιρίας επηρεάζονται σε σημαντικό βαθμό από διάφορους εξωγενείς παράγοντες, οι κυριότεροι από τους οποίους είναι οι ακόλουθοι:

- Μεταβολές στις τιμές του αργού πετρελαίου
- Μεταβολές στα περιθώρια κέρδους της διύλισης
- Μεταβολές στην ισοτιμία ΕΥΡΩ – Δολαρίου
- Μεταβολές στις διεθνείς τιμές των Πετροχημικών
- Εποχικότητα και κλιματολογικές συνθήκες
- Μεταβολές των επιτοκίων

Μεταβολές στις Τιμές του Αργού Πετρελαίου

Δεδομένου ότι η Εταιρία δεν εμπορεύεται αργό πετρέλαιο, καθώς η παραγωγή της σε αυτό είναι μηδενική, τα αποτελέσματά της δεν επηρεάζονται άμεσα από τις μεταβολές των τιμών του αργού πετρελαίου παρά μόνο στο βαθμό που οι μεταβολές αυτές επηρεάζουν α) την αποτίμηση των αποθεμάτων και β) τα περιθώρια διύλισης όπως εξηγείται παρακάτω.

Επιπλέον, όταν οι τιμές του αργού είναι υψηλές δημιουργούνται μεγαλύτερες ανάγκες χρηματοδότησης της αγοράς των φορτίων. Δεδομένου ότι οι πιστώσεις που δίδονται στην αγορά του αργού είναι αρκετές φορές χαμηλότερες από τις πιστώσεις που προσφέρει η Εταιρία στους πελάτες της, σε ψηλά επίπεδα τιμών δημιουργούνται ανάγκες σε κεφάλαια κίνησης οι οποίες χρηματοδοτούνται από βραχυπρόθεσμο τραπεζικό δανεισμό και τα αποτελέσματα της Εταιρίας επιβαρύνονται με τους τραπεζικούς τόκους.

Μεταβολές στα περιθώρια κέρδους της διύλισης

Τα λειτουργικά αποτελέσματα της Εταιρίας από πωλήσεις προϊόντων πετρελαίου τα οποία προέρχονται από διύλιση αργού επηρεάζονται από κάθε μεταβολή στη σχέση μεταξύ των τιμών του αργού και των παραγομένων προϊόντων, δηλαδή από κάθε μεταβολή του περιθωρίου διύλισης. Η σχέση αυτή, είναι ανεξάρτητη από το ύψος της τιμής του αργού.

Το πραγματικό περιθώριο διύλισης που επιτυγχάνει η Εταιρία υπολογίζεται αν από την αξία των πωλήσεων (των προϊόντων που προήλθαν από τη διύλιση αργού) αφαιρεθούν το κόστος του διυλισθέντος αργού (αντιπροσωπεύει το μεγαλύτερο μέρος του κόστους πωλήσεων) καθώς επίσης το κόστος των βοηθητικών υλών παραγωγής και τα άμεσα έξοδα των πωλήσεων.

Μεταβολές στην Ισοτιμία Ευρώ / Δολαρίου

Οι μεταβολές της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου επηρεάζουν σημαντικά τα περιθώρια διύλισης, το κόστος δανεισμού και την αποτίμηση των αποθεμάτων. Πιο συγκεκριμένα:

Η Εταιρία προμηθεύεται αργό πετρέλαιο και τιμολογεί τις χονδρικές πωλήσεις των διυλιστηρίων με βάση τις διεθνείς τιμές που ορίζονται σε Δολάρια ΗΠΑ, ενώ αντίθετα το μεγαλύτερο μέρος των λειτουργικών εξόδων είναι σε Ευρώ. Συνέπεια του γεγονότος αυτού είναι στην περίπτωση ανατίμησης του Δολαρίου έναντι του Ευρώ, να αυξάνεται το περιθώριο διύλισης σε Ευρώ και να επηρεάζονται θετικά τα οικονομικά αποτελέσματα της εταιρίας. Αντίθετα, σε περίπτωση ανατίμησης του Ευρώ έναντι του Δολαρίου, μειώνεται το περιθώριο διύλισης σε Ευρώ και περιορίζεται το λειτουργικό αποτέλεσμα της Εταιρίας.

Μεταβολές στις διεθνείς τιμές των Πετροχημικών

Τα λειτουργικά αποτελέσματα του κλάδου των πετροχημικών της Εταιρίας επηρεάζονται από την κυκλικότητα των μεταβολών και εξελίξεων του περιθωρίου κέρδους των προϊόντων τόσο σε ευρωπαϊκό όσο και σε παγκόσμιο επίπεδο. Συγκεκριμένα, τα λειτουργικά αποτελέσματα του κλάδου των πετροχημικών επηρεάζονται κυρίως από τις διαφορές τιμών παραγομένων από την Εταιρία προϊόντων με αυτές των αντιστοίχων πρώτων υλών.

Εποχικότητα – Κλιματολογικές συνθήκες

Τα λειτουργικά αποτελέσματα της Εταιρίας επηρεάζονται από τις κλιματολογικές συνθήκες και την εποχικότητα που παρουσιάζει η ζήτηση συγκεκριμένων προϊόντων πετρελίου όπως το πετρέλαιο θέρμανσης, η οποία είναι υψηλότερη το πρώτο και τελευταίο τρίμηνο του έτους. Ως εκ τούτου οι πωλήσεις της Εταιρίας σε πετρέλαιο θέρμανσης είναι αυξημένες τις χρονιές που οι θερμοκρασίες κατά τη διάρκεια του χειμώνα είναι χαμηλές για μεγάλο χρονικό διάστημα και επομένως η συμμετοχή των πωλήσεων του ντίζελ θέρμανσης στον κύκλο εργασιών της Εταιρίας κατά το πρώτο και τέταρτο τρίμηνο είναι μεγαλύτερη σε σχέση

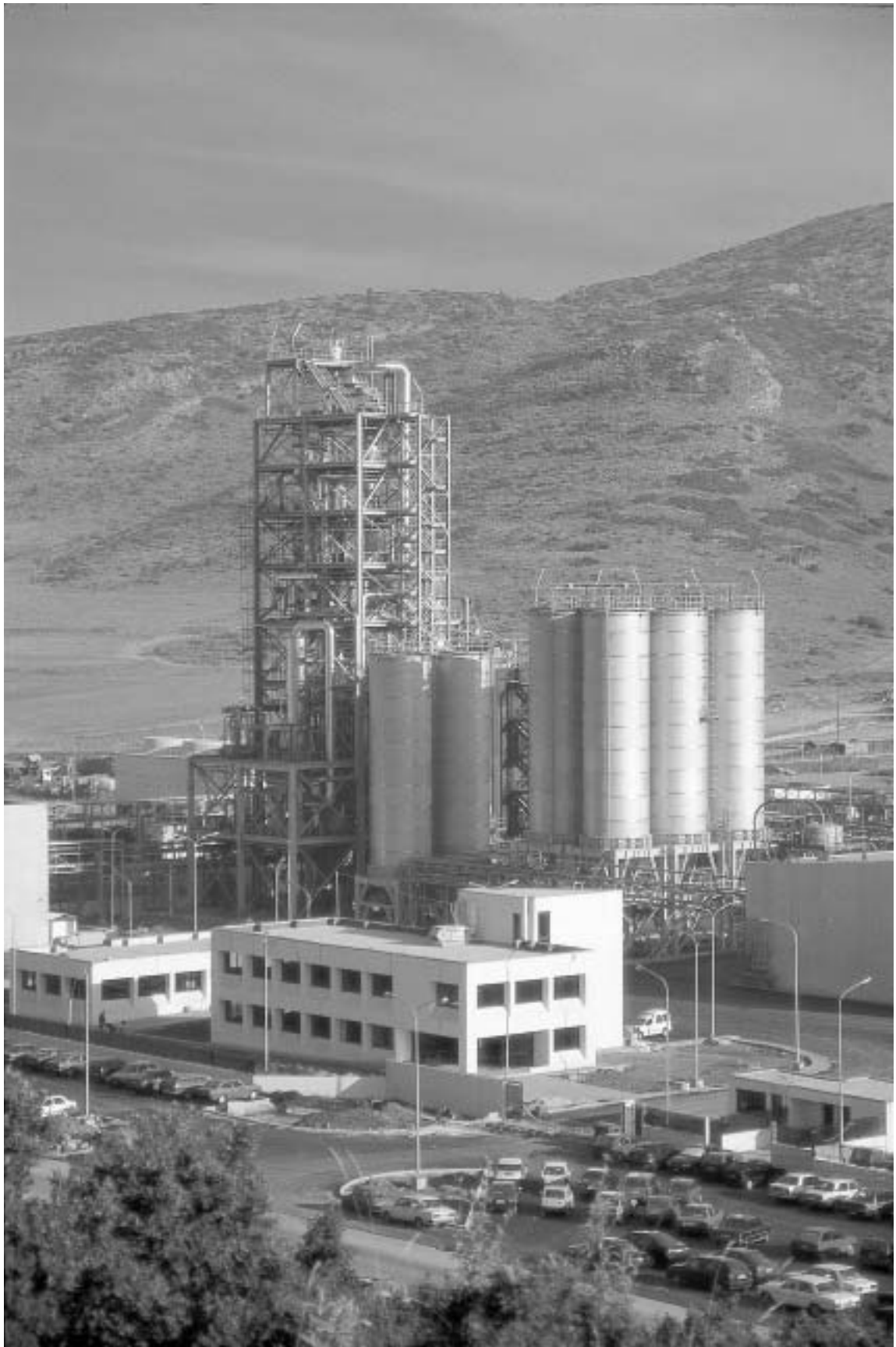
με το υπόλοιπο έτος.

Μεταβολές των επιτοκίων

Η χρηματοδότηση των αναγκών της εταιρείας σε κεφάλαια κίνησης ιδιαίτερα σε περιόδους ψηλών τιμών του αργού και των προϊόντων δημιουργεί την ανάγκη τραπεζικού δανεισμού, ο οποίος επιβαρύνει την Εταιρία με σχετικούς τόκους. Πτωτικές τάσεις στα επιτόκια των τραπεζών για κεφάλαια κίνησης έχουν θετικές επιπτώσεις στα αποτελέσματα της εταιρείας ενώ αντιθέτως σε περιόδους ανοδικών τάσεων στα επιτόκια η Εταιρία επιβαρύνεται με αυξημένα χρηματοοικονομικά έξοδα.

Δραστηριότητες σε χώρες του εξωτερικού

Η Εταιρία δραστηριοποιείται μέσω συνδεδεμένων εταιριών σε διάφορες χώρες του εξωτερικού και κυρίως σε χώρες της Βαλκανικής. Δυσμενής μεταβολή στο περιβάλλον που λειτουργούν οι εταιρίες αυτές όπως ενδεικτικά μεταβολή στο πολιτικό καθεστώς, στην οικονομική κατάσταση (π.χ. υποτίμηση Εθνικού Νομίσματος), ή στο ρυθμιστικό πλαίσιο των χωρών αυτών ενδέχεται να προκαλέσει απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών.





3. Πληροφορίες για τον κλάδο Υδρογονανθράκων

3.1 Εισαγωγή

Η **παγκόσμια ζήτηση πετρελαίου** το 2006 ανήλθε στα 84,4 εκατομμύρια βαρέλια ημερησίως αυξημένη κατά 0,9% ή 0,78 εκατομμύρια βαρέλια ημερησίως σε σχέση με το 2005. Η Κίνα σημείωσε την μεγαλύτερη ετήσια αύξηση κατανάλωσης πετρελαίου κατά 5,6%, ή 370.000 βαρέλια ημερησίως και ακολούθησαν οι χώρες της Μέσης Ανατολής με αύξηση 5,4% ή 330.000 βαρέλια ημερησίως. Οι Ευρωπαϊκές χώρες μέλη του ΟΟΣΑ σημείωσαν μείωση κατά 0,2% ή 30.000 βαρέλια ημερησίως, ενώ οι ΗΠΑ σημείωσαν μείωση κατά 0,6% ή 160.000 βαρέλια ημερησίως.

Η **παγκόσμια παραγωγή πετρελαίου** το 2006 ανήλθε στα 85,24 εκατομμύρια βαρέλια ημερησίως αυξημένη κατά 0,9% ή κατά 0,76 εκατομμύρια βαρέλια ημερησίως σε σχέση με το 2005. Ο ΟΠΕΚ αύξησε την παραγωγή του κατά 0,09% ή κατά 0,32 εκατομμύρια βαρέλια τη μέρα, οι χώρες μη μέλη του ΟΟΣΑ αύξησαν την παραγωγή τους κατά 0,28% ή κατά 0,78 εκατομμύρια βαρέλια τη μέρα, ενώ αντίθετα οι χώρες μέλη του ΟΟΣΑ μείωσαν την παραγωγή τους κατά 0,13% ή κατά 0,26 εκατομμύρια βαρέλια ημερησίως.

Ο **βαθμός απασχόλησης** της παραγωγικής δυναμικότητας των διυλιστηρίων των χωρών μελών του ΟΟΣΑ τον Δεκέμβριο 2006 ανήλθε στο 86,82 μειωμένος κατά 2,1 μονάδες από τον αντίστοιχο μήνα του 2005. Η Γερμανία εμφανίζει τον μεγαλύτερο βαθμό απασχόλησης 98,9 και ακολουθεί η Κορέα με 97,4.

3.2 Γενικά Στοιχεία για τον Κλάδο Υδρογονανθράκων

Οι δραστηριότητες του κλάδου υδρογονανθράκων διακρίνονται σε:

Δραστηριότητες (Upstream Operations) που συνίστανται στην έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων (αργού πετρελαίου ή φυσικού αερίου)

Δραστηριότητες (Downstream Operations), που περιλαμβάνουν τη διύλιση (Refining) του αργού πετρελαίου και την εμπορία (Marketing) των προϊόντων διύλισης και του φυσικού αερίου.

Τα πετρελαιοειδή μπορούν να καταταγούν στις ακόλουθες κατηγορίες:

Υγραέρια - LPG

Βενζίνες - Gasolines

Κηροζίνη (για την πολεμική και πολιτική αεροπορία) ή Φωτιστικό Πετρέλαιο – Aviation fuels

Πετρέλαια Εσωτερικής Καύσης (ντίζελ κίνησης) – Automotive diesel

Πετρέλαια Θέρμανσης – Heating oil

Πετρέλαια Εξωτερικής Καύσης (μαζούτ) – Fuel oil

Καύσιμα Ναυτιλίας - Μαζούτ ναυτιλίας (BFO), Ντίζελ ναυτιλίας (MGO)

Άσφαλτοι - Asphalt

Λιπαντικά - Lubricants

3.3 Η Δομή του Κλάδου Υδρογονανθράκων στην Ελλάδα και η Θέση της Εταιρίας στον Κλάδο

Η Ακαθάριστη Εγχώρια Κατανάλωση Ενέργειας στην Ελλάδα αυξάνεται συνεχώς κατά την τελευταία 10ετία με ρυθμό 2,3% ετησίως, από 26,7 εκατομμύρια ΤΙΠ το 1995 σε 33,5 εκατομμύρια ΤΙΠ το 2005, σύμφωνα με τα τελευταία διαθέσιμα στατιστικά στοιχεία του BP Statistical Review of World Energy 2006. Στο διάστημα αυτό, η κατανάλωση πετρελαιοειδών προϊόντων αυξάνεται με ρυθμό 1,4% ετησίως. Το 2005 τα πετρελαιοειδή προϊόντα αντιστοιχούσαν στο 62,4% της συνολικής πρωτογενούς κατανάλωσης ενέργειας στην Ελλάδα.

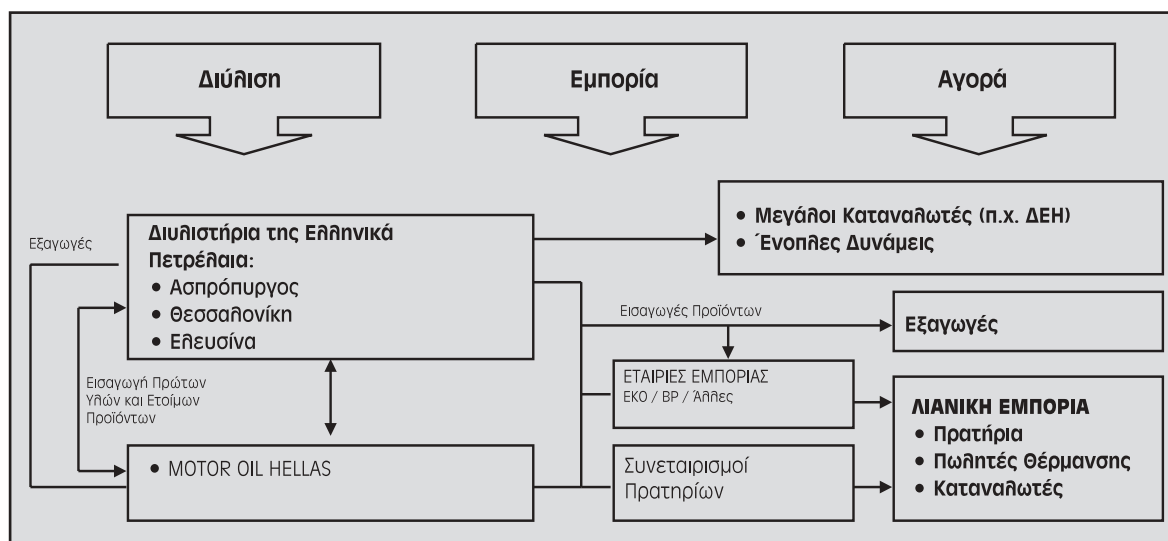
Στην ελληνική αγορά πετρελαιοειδών, η ζήτηση για ελαφρά προϊόντα, όπως βενζίνες και ντίζελ κίνησης παρουσιάζεται αυξημένη κατά τα τελευταία χρόνια. Μεταξύ 1995 και 2005 ο ετήσιος ρυθμός αύξησης για τη βενζίνη και το ντίζελ κίνησης ανήλθε σε 2,9% και 2,6% αντί-

στοιχα. Η ζήτηση για βαριά προϊόντα πετρελαιοειδών παραμένει σταθερή τα τελευταία χρόνια και εκτιμάται ότι θα παρουσιάσει σταδιακή μείωση στα επόμενα χρόνια, λόγω της αυξημένης χρήσης φυσικού αερίου κυρίως στον τομέα παραγωγής ενέργειας.

Στο διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζεται η δομή της αγοράς πετρελαιοειδών στην Ελλάδα.

Για την κάλυψη των αναγκών της, η Ελλάδα εξαρτάται πλήρως από τις εισαγωγές αργού πετρελαιοειδών και φυσικού αερίου.

ΔΟΜΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ



ΟΙ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΕΣ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ



Η ελληνική αγορά των πετρελαιοειδών απελευθερώθηκε το 1992, με την εφαρμογή σχετικών νομοθετικών ρυθμίσεων.

Με την απελευθέρωση της αγοράς, εντάθηκε ο ανταγωνισμός σε όλους τους τομείς δραστηριοποίησης. Τα ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. είναι η

μόνη καθετοποιημένη εταιρία στην ελληνική αγορά και κατέχει δεσποζουσα θέση σε όλο το φάσμα των δραστηριοτήτων που περιλαμβάνουν τη διύλιση του αργού πετρελαιοειδών και την εμπορία των προϊόντων διύλισης και φυσικού αερίου (downstream activities).

Διύλιση

Η Ελλάδα διαθέτει συνολικά τέσσερα διυλιστήρια συνολικής δυναμικότητας διύλισης 24 εκατ. τόνων αργού. Τα τρία διυλιστήρια των ΕΛΛΗΝΙΚΩΝ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ στον Ασπρόπυργο, τη Θεσσαλονίκη και την Ελευσίνα καλύπτουν σχεδόν το 70% της συνολικής δυναμικότητας, ενώ

το διυλιστήριο της Motor Oil Hellas καλύπτει το υπόλοιπο. Με εξαίρεση το διυλιστήριο της Εταιρίας στη Θεσσαλονίκη, όλες οι υπόλοιπες μονάδες βρίσκονται στην ευρύτερη περιοχή του Ιεκανοπεδίου της Αττικής. Τα κυριότερα χαρακτηριστικά των μονάδων αυτών παρατίθενται στον πίνακα:

ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ				
Εταιρία	«ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.»			MOTOR OIL HELLAS
Γεωγραφική θέση	Ασπρόπυργος	Θεσσαλονίκη	Ελευσίνα	Άγιοι Θεόδωροι
Έτος Κατασκευής	1958*	1966	1972	1972
Τύπος Διυλιστηρίου	Σύνθετο	Απλό με παραγωγή Βενζινών	Απλό χωρίς παραγωγή Βενζινών	Σύνθετο
Συνολική Ονομαστική Δυναμικότητα σε kt /έτος	8.000	3.450	5.000	7.500

Πηγή: Υπουργείο Ανάπτυξης, Refinery Capacity Data, «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.», 2006

*Το διυλιστήριο Ασπρόπυργου λειτούργησε αρχικά το 1958 και πέρασε πολλά στάδια εκσυγχρονισμού.

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται ανά προϊόν οι χονδρικές πωλήσεις καυσίμων των διυλιστηρίων που λειτουργούν στη χώρα προς

τις εταιρίες εμπορίας πετρελαιοειδών, τη ΔΕΗ και τις Ένοπλες Δυνάμεις, κατά την περίοδο 2000-2006:

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Εσωτερική Αγορά (σε χιλ. τόνους) (ΔΕΗ και ΕΔ συμπεριλαμβανομένων)							
Υγραέρια	414	402	395	392	380	353	344
Βενζίνες	3.320	3.377	3.245	3.361	3.429	3.505	3.576
Αεροπορικά Καύσιμα	261	206	256	243	257	250	221
Ντρήξει	5.821	6.261	6.446	7.259	6.854	6.856	6.923
Μαζούτ	2.544	2.242	2.417	2.237	2.215	2.330	2.303
Άσφαλτος	410	413	434	385	418	275	391
Σύνολο Εσωτερικής Αγοράς	12.771	12.901	13.193	13.878	13.553	13.569	13.758
Διεθνείς Πωλήσεις							
Βενζίνες	1	1	-	-	-		
Αεροπορικά Καύσιμα	1.077	974	878	874	908	935	994
Ντρήξει Ναυτιλίας (ΜGΟ)	854	957	626	561	569	510	473
Μαζούτ Ναυτιλίας (ΒFΟ)	3.018	3.268	2.677	2.971	2.860	2.851	3.009
Σύνολο Διεθνών Πωλήσεων	4.948	5.199	4.181	4.406	4.337	4.296	4.476
Σύνολο Ελληνικής Αγοράς	17.719	18.100	17.374	18.284	17.890	17.865	18.234
Μερίδιο ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ στην Ελληνική Αγορά	56%	56%	55%	74,4%	75,4%	73,5%	71,3%
Μερίδιο ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ στην Ελληνική Αγορά	22%	22%	22%				

Εμπορία

Τον Οκτώβριο του 2002 εκδόθηκε ο νόμος 3054/2002, που αντικαθιστά την παλαιά νομοθεσία και ρυθμίζει το νέο θεσμικό πλαίσιο για την εμπορία πετρελαιοειδών. Η αγορά στην Ελλάδα καλύπτεται από τις εταιρίες εμπορίας πετρελαιοειδών, οι οποίες πραγματοποιούν εισαγωγές ή/και προμηθεύονται προϊόντα από τα διυλιστήρια ή απευθείας από άλλες εταιρίες εμπορίας, αλλά παράλληλα δίνεται η δυνατότητα σε συνεταιρισμούς πρατηρίων να προμηθεύονται πετρελαιοειδή από τα διυλιστήρια ή από εισαγωγές και να τροφοδοτούν με προϊόντα τα πρατήρια μέλη τους.

Δεν υπάρχει νομοθετική διάκριση της αγοράς, εκτός από τη διάκριση που γίνεται κατά τη χορήγηση άδειας εμπορίας σε αφορολόγητα ή μη προϊόντα. Επίσης δεν υπάρχει ρητή απαγόρευση στις εταιρίες εμπορίας να ιδρύουν πρατήρια.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τον όγκο των πωλήσεων πετρελαιοειδών που πραγματοποίησαν οι εταιρίες εμπορίας στην Ελληνική αγορά (εσωτερική και διεθνείς πωλήσεις) κατά την περίοδο 2000-2006.

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΕΤΑΙΡΙΩΝ ΕΜΠΟΡΙΑΣ

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Εσωτερική αγορά (σε kt)							
Υγραέρια	398	403	374	384	382	356	346
Βενζίνες	3.272	3.377	3.532	3677	3814	3958	4026
Καύσιμα Αεριοθ., Κεροζίνη	15	16	17	17	17	17	15
Ντίζελ	5.570	5.770	6.009	6842	6599	6615	6711
Μαζούτ	722	666	669	592	598	527	504
Άσφαλτος	406	413	432	385	418	275	391
Σύνολο	10.383	10.645	11.031	11.896	11.828	11747	11993
Διεθνείς Πωλήσεις							
Αεροπορικά Καύσιμα Αεριοθούμενων	1.044	974	882	905	939	995	1068
Ντίζελ Ναυτιλίας (MGO)	1.013	957	880	798	781	731	692
Μαζούτ Ναυτιλίας (BFO)	3.134	3.268	2.907	3064	3183	3026	3242
Σύνολο	5.191	5.199	4.669	4.767	4.903	4752	5003
Γενικό Σύνολο	15.574	15.844	15.700	16.663	16.731	16499	16996

Πηγή: «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.»

Η ΕΚΟ Α.Ε.Β.Ε και οι πολυεθνικές εταιρίες BP και Shell είναι οι κύριες εταιρίες εμπορίας πετρελαιοειδών που δραστηριοποιούνται στην ελληνική αγορά. Στην εσωτερική αγορά δραστηριοποιούνται συνολικά περί τις 35 εταιρίες εμπορίας, ενώ η ΕΚΟ Α.Ε.Β.Ε, οι πολυεθνικές εταιρίες και ορισμένες από τις λοιπές εταιρίες λειτουργούν και στη διεθνή αγορά. Το 2006, οι εταιρίες εμπορίας προμήθευσαν περίπου 16.996 kt πετρελαιοειδών στην Ελληνική αγορά. Το μερίδιο αγοράς των ΕΚΟ Α.Ε.Β.Ε., BP και Shell ανέρχεται στο 47%, ενώ το υπόλοιπο μέρος της αγοράς καλύπτεται από μικρότερες ανεξάρτητες εταιρίες.

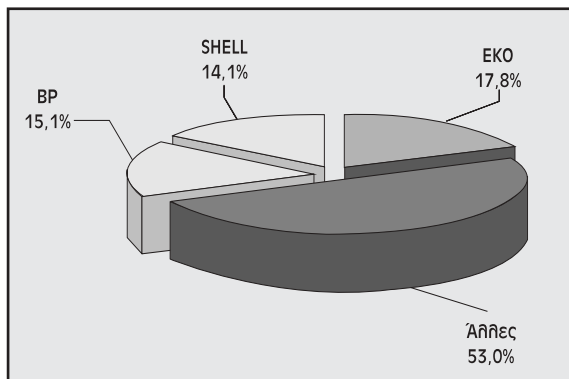
Στα παρακάτω διαγράμματα παρουσιάζονται τα μερίδια αγοράς που κατέχουν οι μεγαλύτερες εταιρίες εμπορίας πετρελαιοειδών που δραστηριοποιούνται στην Ελλάδα, όπως αυτά είχαν στις 31/12/2006 τόσο στην εσωτερική αγορά όσο και στη διεθνή.

Φυσικό Αέριο

Οι ανάγκες της Ελλάδας σε φυσικό αέριο καλύπτονται εξ' ολοκλήρου από εισαγωγές, οι οποίες προέρχονται από δύο πηγές. Ο μεγαλύτερος προμηθευτής είναι η GAZEXPORT, θυγατρική εταιρία της GAZPROM, που είναι η ρωσική εταιρία αερίου. Το συμβόλαιο με τη Gazexport παρέχει στη ΔΕΠΑ τη δυνατότητα προμήθειας 2,8 δισ. Nm³ φυσικού αερίου τον χρόνο, παραδοτέο στα ελληνοβουλγαρικά σύνορα. Η προμήθεια φυσικού αερίου ξεκίνησε το Νοέμβριο του 1996 και οι ποσότητες έφθασαν σε 3,1 δισ. Nm³ το 2006. Η Ελλάδα έχει επίσης υπογράψει συμφωνία με τη Sonatrach, τον κρατικό φορέα αερίου της Αλγερίας, για την προμήθεια 0,5-0,68 δισ. Nm³ φυσικού αερίου.

Το φυσικό αέριο εισήχθη στην ελληνική αγορά ενέργειας το 1996. Η ΔΕΠΑ, στην οποία έχει πα-

ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΣΩΤΕΡΙΚΗΣ ΑΓΟΡΑΣ 2006



ραχωρηθεί με νόμο το μονοπώλιο για την εσωτερική αγορά έως το 2006, είναι η μόνη εταιρία εισαγωγής και μεταφοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα και έχει δημιουργήσει ένα δίκτυο υψηλής πίεσης που εκτείνεται από τα σύνορα της χώρας με τη Βουλγαρία ως τη νήσο Ρεβυθούσα κοντά στην Αθήνα. Μετά από διεθνή διαγωνισμό επελέγησαν η εταιρία Italgas για να συμμετάσχει στις ΕΠΑ Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας και η κοινοπραξία CINERGY-SHELL για την ΕΠΑ Αττικής.

3.4 Τάσεις και Προοπτικές του Κλάδου Υδρογονανθράκων

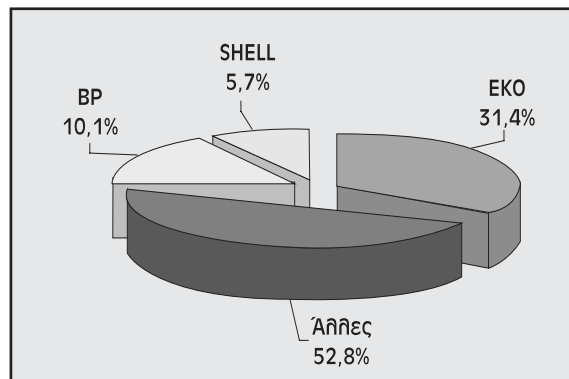
Οι προοπτικές ανά κλάδο δραστηριότητας της εταιρίας περιγράφονται παρακάτω.

α. Διύλιση

Σε διεθνές επίπεδο η ζήτηση πετρελαίου αναμένεται να παρουσιάσει το 2007 αύξηση, της τάξεως των 1,5 εκατομμυρίων βαρελιών ημερησίως, με αποτέλεσμα την περαιτέρω μείωση της πλεονάζουσας παγκόσμιας δυναμικότητας παραγωγής και τη διατήρηση των διεθνών τιμών σε υψηλά επίπεδα.

Η κερδοφορία του κλάδου εξαρτάται από την εξέλιξη των διεθνών περιθωρίων διύλισης καθώς και από την εξέλιξη της ισοτιμίας Ευρώ-Δολαρίου. Τα cracking περιθώρια διύλισης, που κατά το 2006 μειώθηκαν σε σχέση με το 2005 παρουσίασαν, αναμένεται ότι θα κινηθούν κατά το 2007 στα ίδια επίπεδα όπως επίσης και

ΜΕΡΙΔΙΑ ΔΙΕΘΝΟΥΣ ΑΓΟΡΑΣ 2006



τα περιθώρια των απλών διυλιστηρίων. Η προβλεπόμενη μικρή ενίσχυση του Ευρώ έναντι του Δολαρίου θα επηρεάσει αρνητικά την κερδοφορία του κλάδου.

Η παραγωγή της Ελληνικά Πετρέλαια για το 2007 αναμένεται να είναι ελαφρά αυξημένη σε σχέση με το 2006. Επιπλέον, τα περιθώρια του διυλιστηρίου του Ασπροπύργου αναμένεται ότι θα είναι βελτιωμένα σε σχέση με τα διεθνή benchmarks, λόγω μιας σειράς επενδύσεων κατά τα τελευταία χρόνια. Η βελτίωση της απόδοσης του Ασπροπύργου θα έχει θετική επίδραση στην κερδοφορία του κλάδου.

β. Χημικά

Η βιομηχανία των χημικών διεθνώς, είναι μία κυκλική βιομηχανία, εντάσεως κεφαλαίου με πλεόνασμα δυναμικότητας.

Τα περιθώρια των χημικών, που επηρεάζουν την κερδοφορία του κλάδου, παρουσιάζουν έντονες διακυμάνσεις και είναι δύσκολο να προβλεφθούν για μεγάλο χρονικό διάστημα.

Ο κύριος στόχος του 2007 επικεντρώνεται στην διατήρηση της παραγωγής στο μέγιστο της παραγωγικής δυνατότητας του πολυπροπυλενίου. Η εκτιμώμενη αύξηση της παραγωγής του πολυπροπυλενίου καθώς και η αύξηση της δυναμικότητας παραγωγής του επιμεταλλωμένου BOPP film αναμένεται ότι θα συμβάλουν θετικά στην αύξηση της κερδοφορίας των χημικών κατά το 2007.

γ. Έρευνα & Παραγωγή

Στο τομέα Έρευνας και Παραγωγής Υδρογονανθράκων κατά το 2007 θα συνεχιστούν οι δραστηριότητες έρευνας στη Λιβύη και θα αρχίσουν ερευνητικές εργασίες στην Αίγυπτο. Παράλληλα, η Εταιρία προχωρά στην αναδιοργάνωση του κλάδου και τη σταδιακή απόκτηση τεχνικών ικανοτήτων και εμπορικών δεξιοτήτων.

Ενεργειακή ζήτηση & Κατανάλωση

Με βάση τα ιστορικά στοιχεία εκτιμάται ότι η κατανάλωση πετρελαιοειδών στην Ελλάδα θα αυξηθεί κατά 0,4% σε ετήσια βάση για το διάστημα 2007-2011. Επίσης αναμένεται αύξηση στη χρήση φυσικού αερίου, το οποίο πρωτοεμφανίστηκε στην ελληνική αγορά το 1996. Σύμφωνα με μελέτη της KBC η χρήση του αναμένεται να αυξηθεί κατά 12,5% ετησίως για το ίδιο χρονικό διάστημα, και θα αντιστοιχεί στο 10,7% της συνολικής κατανάλωσης ενέργειας το έτος 2010. Η αύξηση αυτή στη χρήση του φυσικού αερίου οφείλεται κυρίως στην αντικατάσταση του μαζούτ, στην βιομηχανία και στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Ακολουθώντας την πολιτική των υπολοίπων ευρωπαϊκών χωρών, η Ελλάδα υποστηρίζει την εισαγωγή του φυσικού αερίου στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας.

Η ενεργειακή ζήτηση των Βαλκανικών χωρών αναμένεται να παρουσιάσει αυξητικούς ρυθμούς δεδομένου ότι οι οικονομίες τους βρίσκονται σε μεταβατικό στάδιο και αναμένεται να επιδείξουν σημαντικούς ρυθμούς ανάπτυξης παράλληλα με τη σταδιακή αποκατάσταση της κοινωνικής και πολιτικής τους σταθερότητας. Αυτό σημαίνει ότι θα υπάρξει ουσιαστική ανάγκη για τον εκσυγχρονισμό και την αναβάθμιση των υπάρχουσών δομών καθώς και για τη δημιουργία νέων υποδομών και θεσμικών πλαισίων για την πρωτογενή παραγωγή, μεταφορά και διάθεση ενεργειακών πρώτων υλών και προϊόντων, ώστε να υπάρχει η δυνατότητα κάλυψης της αύξησης της ζήτησης και ιδιαίτερα στους τομείς του πετρελαιοίου και του φυσικού αερίου.


Επιχειρηματική διάρθρωση

Από επιχειρηματικής άποψης ο κλάδος του πετρελαιοίου διέρχεται σήμερα μία περίοδο αλλαγών. Παρουσιάζονται πλέον νέες δυνατότητες συμμαχιών και κοινών επιχειρήσεων, καθώς οι επιχειρήσεις προσαρμόζονται στις μεταβαλλόμενες συνθήκες εμπορικών συναλλαγών και στην εμφάνιση νέων δυναμικών αγορών, ιδίως στην Ασία. Πολλοεθνικές εταιρίες, που κυριαρχούν στην αγορά συγχωνεύονται και επανακαθορίζουν τις ζώνες επιρροής τους (π.χ. BP/Arco, Shell/Texaco στις ΗΠΑ) ενώ καθημερινά παρουσιάζονται συνεργασίες εταιριών σε τοπικό επίπεδο τόσο στην παραγωγή όσο και την εμπορία. Παραδοσιακές κρατικές εταιρίες, ειδικά στη Νότια Ευρώπη προκειμένου να διατηρήσουν τη θέση τους στην αγορά και να προχωρήσουν σε νέες επενδυτικές δραστηριότητες (έρευνα, εξόρυξη, βελτίωση ποιότητας προϊόντων κλπ) προχωρούν σε διάφορες μορφές ιδιωτικοποίησης (ENI, Repsol, Petrogal κλπ).

Περιβαλλοντικά θέματα

Χαρακτηριστικό του κλάδου ενέργειας τα τελευταία χρόνια στην Ελλάδα και την Ε.Ε γενικότερα είναι η ευαισθητοποίηση σε θέματα περιβάλλοντος και η διασφάλιση επαρκών ενεργειακών πόρων σε προσιτό κόστος. Στα πλαίσια αυτά σημαντικές προσπάθειες γίνονται για την ολοκλήρωση του έργου του φυσικού αερίου και την προώθηση του προγράμματος εκμετάλλευσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Η Ευρωπαϊκή Ένωση έχει αναπτύξει μία νέα φιλοσοφία διατύπωσης και επιλογής περιβαλλοντικών μέτρων σχετικών με τον κλάδο. Τα περιβαλλοντικά μέτρα αποβλέπουν στην επίτευξη, για το χρονικό διάστημα 2005-2010, νέων στόχων για την ποιότητα του ατμοσφαιρικού αέρα ως προς τις εκπομπές των ρύπων NOx, SO2, CO, σωματιδίων μοιύβδου, όζοντος, υδρογονανθράκων, καδμίου, αρσενικού, νικελίου και υδραργύρου, ενώ επίσης καθιπτουν τους επιχειρησιακούς διακανονισμούς στην ίδια τη διαδικασία διύλισης, τις προδιαγραφές των



προϊόντων (πρόγραμμα auto-oil, μείωση θείου) και τον εξοπλισμό περιορισμού των εκπομπών στην αλυσίδα διανομής. Τα μέτρα αυτά υποχρεώνουν τη βιομηχανία πετρελαίου να πραγματοποιεί σημαντικές δαπάνες στα διυλιστήρια και στις εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διανομής, καθορίζοντας σε μεγάλο βαθμό τα επενδυτικά προγράμματα και περιθώρια κέρδους των εταιριών που δραστηριοποιούνται στον κλάδο για τα επόμενα χρόνια.

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ λειτουργεί μέσα στα πλαίσια της ισχύουσας περιβαλλοντικής νομοθεσίας τηρώντας όλες τις υφιστάμενες απαιτήσεις, ενώ έχει ήδη προϋπολογίσει σχετικές επενδύσεις για την αντιμετώπιση μελλοντικών περιβαλλοντικών υποχρεώσεων. Ως εκ τούτου εκτιμάται ότι οι εξελίξεις στην περιβαλλοντική νομοθεσία θα αποβούν προς όφελος της εταιρίας από την άποψη ότι πλεονεκτεί έναντι του ανταγωνισμού σε ότι αφορά τη δυνατότητα έγκαιρης υλοποίησης των απαραίτητων επενδύσεων.

3.5 Κλάδος Χημικών

Η βιομηχανία των πετροχημικών είναι κυκλική βιομηχανία εντάσεως κεφαλαίου με πλεόνασμα δυναμικότητας. Στις χώρες της Ε.Ε. έχει γίνει σημαντική αναδιοργάνωση του τομέα και έχουμε αυξανόμενη εξάρτηση από τις εξελίξεις στην Άπω Ανατολή.

Στην Ελλάδα η βιομηχανία πετροχημικών, με εξαίρεση το πολυπροπυλένιο, παραμένει μικρή σε σύγκριση με τα διεθνή δεδομένα και κυριαρχείται από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε ως αποτέλεσμα της διασύνδεσης του τομέα των πετροχημικών με τη λειτουργία του διυλιστηρίου στη Θεσσαλονίκη. Η εγχώρια αγορά είναι μικρή και έντονα ανταγωνιστική. Εκτιμάται ότι η αγορά πετροχημικών στην Ελλάδα έχει σημαντική δυναμική ανάπτυξης και επηρεάζεται από τις τιμές και τα περιθώρια κέρδους στην υπόλοιπη Ευρώπη. Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. είναι η μόνη εταιρία παραγωγής πετροχημικών στην Ελλάδα με ανταγωνισμό κυρίως από παραγωγούς στη Δ. Ευρώπη.





4. Μετοχικό Κεφάλαιο

- Μετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

4.1 ΕΞΕΛΙΞΗ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας, σύμφωνα με το άρθρο 5 του καταστατικού της (άρθρο πρώτο παρ. 3 του Ν. 2593/98) ορίσθηκε στο ποσό των δραχμών 224.760.000.000, διαιρούμενο σε 449.520.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας δραχμών 500 κάθε μία και είναι πλήρως καταβεβλημένο.

Στη συνέχεια, με την από 26.3.1998 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας, της 896ης συνεδρίασής του, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά το ποσό των δραχμών 62.878.173.000, με καταβολή από το Π.Δ.Ε. 1997 και 1998 σε μετρητά, με την έκδοση 125.756.346 κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας 500 δραχμών η κάθε μία, που θ' αναληφθούν από το μόνο μέτοχο Ελληνικό Δημόσιο.

Στη συνέχεια, με απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 14.5.1998, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε κατά το ποσό των δραχμών 22.842.816.000, με καταβολή από το Π.Δ.Ε. 1998 σε μετρητά, με την έκδοση 45.685.632 κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας 500 δραχμών η κάθε μία, που θ' αναληφθούν από το μόνο μέτοχο Ελληνικό Δημόσιο.

Στη συνέχεια, με απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 25.5.1998, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας μειώθηκε κατά το ποσό των δραχμών 208.326.840.000, που αντιστοιχεί σε ποσοστό 85% της λογιστικής αξίας των μετοχών της ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ, (ΔΕΠΑ) Α.Ε., όπως αυτή εμφανίζεται στα βιβλία της εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ» Α.Ε. την 25.5.1998, σύμφωνα με το άρθρο τέταρτο της παρ.1 του Ν.2593/98.

Στη συνέχεια, με απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 27.5.1998, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε κατά το ποσό των δραχμών 13.920.851.000, με την έκδοση 27.841.702 κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας 500 δραχμών η κάθε μία.

Στη συνέχεια, με απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 3.1.2000, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε κατά το ποσό των δραχμών 14.509.375.000, με την έκδοση 29.018.750 κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας 500 δραχμών η κάθε μία.

Στη συνέχεια, με απόφαση της τακτικής Γενικής Συνέλευσης της 25.5.2001 αποφασίσθηκε: α) η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας κατά το ποσό των δραχμών 235.704.796, με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών, με αύξηση της ονομαστικής αξίας εκάστης μετοχής από 500 σε 500,9025 δραχμές και β) η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου και της ονομαστικής αξίας της μετοχής και σε Ευρώ.

Στη συνέχεια, με την από 3.12.2001 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρίας, της 988ης συνεδρίασής του, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε κατά το ποσό των δραχμών 12.547.107 ή 36.822,03 Ευρώ, με καταβολή μετρητών από αυτούς που άσκησαν το δικαίωμα προαίρεσης αγοράς μετοχών (άρθρο 13 παρ. 9 του Κ.Ν. 2190/1920), σύμφωνα με την απόφαση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης της 27.6.2000, με την έκδοση 25.049 κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας δραχμών 500,9025 ή 1,47 Ευρώ η κάθε μία.

Στη συνέχεια, με απόφαση της τακτικής Γενικής Συνέλευσης της 11.6.2002, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε κατά το ποσό των 86.193.953,67 ευρώ με αύξηση της ονομαστικής αξίας εκάστης μετοχής, από 1,47 ευρώ σε 1,80 Ευρώ.

Στη συνέχεια, με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 18.9.2003, η οποία αποφάσισε τη συγχώνευση της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ και της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε., το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας αυξήθηκε α) κατά το ποσό των εκατόν ενενήντα δύο εκατομμυρίων επτακοσίων ογδόντα τριών χιλιάδων τετρακοσίων εικοσιπέντε ευρώ (ευρώ 192.783.425) που αντιστοιχεί στο εισφερόμενο μετοχικό κεφάλαιο της απορροφώμενης εταιρίας, και β) κατά το ποσό των δύο εκατομμυ-

ρίων εννιακοσίων εβδομήντα εννέα χιλιάδων εκατόν δώδεκα ευρώ και ενενήντα δύο λεπτών (ευρώ 2.979.112,92) με κεφαλαιοποίηση έκτακτων αποθεματικών (για στρογγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής σε 2,18 Ευρώ).

Κατόπιν τούτου, το συνολικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας διαμορφώνεται σε εξακόσια εξήντα πέντε εκατομμύρια εννιακόσιες έντεκα χιλιάδες τριακόσια εβδομήντα έξη ευρώ και δώδεκα λεπτά (ευρώ 665.911.376,12), διαιρούμενο σε τριακόσια πέντε εκατομμύρια τετρακόσιες εξήντα τρεις χιλιάδες εννιακόσιες τριάντα τέσσερις (305.463.934) κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας δύο Ευρώ και δεκαοκτώ λεπτών (Ευρώ 2,18) η κάθε μία.

Με την απόφαση 1064/21.12.2004 του Δ.Σ. κατόπιν αποφάσεως της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της εταιρείας της 03.01.2000 και της απόφασης της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της εταιρείας της 27.06.2000 αυξήθηκε το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. κατά το ποσό των 107.890,38 Ευρώ με καταβολή μετρητών από τους δικαιούχους του Προγράμματος παροχής δικαιώματος προαίρεσης αγοράς μετοχών της εταιρείας, με την έκδοση 49.491 κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας 2,18 Ευρώ η κάθε μία και τιμή διάθεσης 6,49 Ευρώ η κάθε μία. Έτσι, το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας διαμορφώνεται σε εξακόσια εξήντα έξι εκατομμύρια δεκαεννιά χιλιάδες διακόσια εξήντα έξι Ευρώ και πενήντα λεπτά (Ευρώ 666.019.266,50) διαιρούμενο σε 305.513.425 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας 2,18 Ευρώ η κάθε μία.

Σύμφωνα με τις αποφάσεις των τακτικών γενικών συνελεύσεων της 11 Ιουνίου 2002 και της 14 Απριλίου 2003 σε συνδυασμό με την απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 3ης Ιανουαρίου 2000 όπως επίσης και σύμφωνα με την απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της

εταιρείας στην υπ' αριθμ. 1083/19.12.2005 συνεδρίασή του το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας αυξήθηκε κατά 237.227,60 Ευρώ λόγω άσκησης δικαιώματος προαίρεσης αγοράς μετοχών (stock option plan) από τους δικαιούχους του προγράμματος κατά τις περιόδους ελέγχου ικανοποίησης των όρων του προγράμματος (2001-2002 και 2002-2003) ήτοι τον Πρόεδρο του Δ.Σ., τον Διευθύνοντα Σύμβουλο της Εταιρείας, τον Γενικό Τεχνικό Διευθυντή. Εκδόθηκαν συνολικά 108.820 νέες μετοχές ονομαστικής αξίας 2,18 Ευρώ εκάστη σε τιμή διάθεσης 9,68 Ευρώ κάθε μία για 17.560 μετοχές και 6,97 Ευρώ κάθε μία για 91.230 μετοχές. Η διαφορά από την ονομαστική αξία πιστώθηκε στο Αποθεματικό από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο. Μετά την ανωτέρω μεταβολή το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας την 31.12.2005 διαμορφώθηκε σε 666.256.494,10 Ευρώ διαιρεμένο σε 305.622.245 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας 2,18 Ευρώ η κάθε μία.

Σύμφωνα με την απόφαση 1099/18.12.2006 του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας αυξήθηκε κατά 28.209,20 Ευρώ λόγω άσκησης δικαιώματος προαίρεσης αγοράς μετοχών (stock option plan). Εκδόθηκαν συνολικά 12.940 νέες μετοχές ονομαστικής αξίας 2,18 Ευρώ εκάστη. Η τιμή διάθεσης των μετοχών αυτών ήταν, εννέα Ευρώ και εξήντα οκτώ λεπτά (9,68) η κάθε μία, για 9.500 μετοχές και έξι Ευρώ και ενενήντα επτά λεπτά (6,97) η κάθε μία για 3.440 μετοχές. Η διαφορά από την ονομαστική αξία πιστώθηκε στο Αποθεματικό από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο. Μετά την ανωτέρω μεταβολή το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας την 31.12.2006 διαμορφώθηκε σε 666.284.703,30 Ευρώ διαιρεμένο σε 305.635.185 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας 2,18 η κάθε μία.

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζεται η εξέλιξη του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας:

ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΟΥ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Ημερομηνία Γενικής Συνέλευσης	Αριθμός ΦΕΚ	Αριθμός Μετοχών	Αύξηση με Μετρητά	Αύξηση με Κεφάλ/ση Υπεραξίας	Μετοχικό Κεφάλαιο μετά την αύξηση	Ονομαστική Αξία	Σύνολο Μετοχών
Από την ίδρυση της εταιρείας (ΔΕΠ Α.Ε.) μέχρι τις 31.12.1997 - τελευταία χρήση πριν την δημιουργία της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε. - το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε διαδοχικά με καταβολή μετρητών και με κεφαλαιοποιήσεις υπεραξίας. Στις 31.12.1997 το μετοχικό κεφάλαιο ανερχόταν σε 224.760.000 δρχ. διηρημένο σε 44.952 μετοχές ονομαστικής αξίας 5.000.000 δρχ.							
29/12/1997	43A/9.3.98	596	2.980.000.000		224.760.000.000	5.000.000	44.952
N.2593/1998							
Μείωση Ονομαστικής Αξίας		449.520.000			224.760.000.000	500	449.520.000
14/5/1998	385/16.6.98	125.756.346	62.878.173.000		287.638.173.000	500	572.276.346
14/5/1998	385/16.6.98	1.479.996	739.998.000		288.378.171.000	500	576.756.342
14/5/1998	385/16.6.98	2.000.000	1.000.000.000		289.378.171.000	500	578.756.342
14/5/1998	385/16.6.98	42.205.636	21.102.818.000		310.480.989.000	500	620.961.978
Μεταβίβαση του 85% της ΔΕΠΑ στο Δημόσιο							
25/5/1998	N. 2593/98	- 416.653.680	-208.326.840.000		102.154.149.000	500	204.308.298
Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου με Δημόσια Εγγραφή για εισαγωγή των μετοχών στο Χ.Α.							
27/5/1998	3852/16.6.98	27.841.702	13.920.851.000		116.075.000.000	500	232.150.000
Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου με δικαίωμα προτίμησης υπέρ των παιδιών μετόχων.							
3.1.2000	179/11.1.2000	29.018.750	14.509.375.000		130.584.375.000	500	261.168.750
Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών λόγω έκφρασης της ονομαστικής αξίας της μετοχής και του Μετοχικού Κεφαλαίου σε Ευρώ.							
25.5.2001	6482/25.7.2001			235.704.796	130.820.079.796	500,9025	261.168.750
Σε Ευρώ					383.918.062,50	1,47	261.168.750
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου με καταβολή μετρητών από δικαιούχους του προγράμματος προαίρεσης αγοράς μετχ (stock option)							
27/06/2000	170/9.1.2002	25.049	36.822,03		383.954.884,53	1,47	261.193.799
Αύξηση ονομαστικής αξίας της μετοχής από 1,47 ευρώ σε 1,80 ευρώ λόγω κεφαλαιοποίησης αποθεματικών.							
11.6.2002	6975/10.7.2002			86.193.953,67	470.148.838,20	1,8	261.193.799
Μεταβολή της ονομαστικής αξίας των μετοχών λόγω συγχώνευσης της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕΒΕ (1)							
10163/30.09.03		44.270.135	195.762.537,92		665.911.376,12	2,18	305.463.934
Stock Option 21.12.2004		49.491	107.890,38		666.019.266,50	2,18	305.513.425
Stock Option 19.12.2005		108.820	237.227,60		666.256.494,10	2,18	305.622.245
Stock Option 18.12.2006		12.940	28.209,20		666.284.703,30	2,18	305.635.185

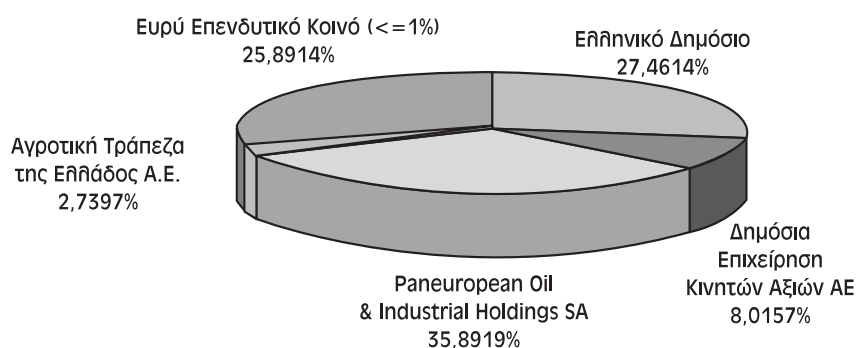
(1) Το ποσό της αύξησης αναλύεται σε ποσό 192.783.425,00 Ευρώ το οποίο αφορά στο εισφερόμενο Μετοχικό Κεφάλαιο της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε. και ποσό ύψους 2.979.112,92 Ευρώ το οποίο αφορά σε κεφαλαιοποίηση αποθεματικών για την στρογγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της Μετοχής της ΕΛΠΕ σε 2,18 Ευρώ.

4.2 Σύνοψη του Μετοχολογίου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑΙΑ Α.Ε.

Η μετοχική σύνοψη της Εταιρίας (μέτοχοι άνω του 1%) την 31.12.2006 είχε ως εξής:

ΜΕΤΟΧΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ (31.12.2006)			
Μέτοχος	Αριθμός Μετοχών	% Συμμετοχής	Δικαιώματα Ψήφου
Ελληνικό Δημόσιο	83.931.553	27,4614	83.931.553
Δημόσια Επιχείρηση Κινητών Αξιών Α.Ε.	24.498.751	8,0157	24.498.751
Pan-European Oil & Industrial Holdings S.A.	109.698.188	35,8919	109.698.188
Αγροτική Τράπεζα Ελλάδος Α.Ε.	8.373.494	2,7397	8.373.494
Ευρύ Επενδυτικό Κοινό (<=1%)	79.133.199	25,8914	79.133.199
Σύνολο	305.635.185	100,00	305.635.185

Σημείωση : Οι 12.940 νέες μετοχές του προγράμματος «Stock Option» της 18.12.2006 πιστώθηκαν στις μερίδες των δικαιούχων την 11.01.2007.



Ο συνολικός αριθμός των μετόχων την 31.12.2006 που κατείχαν ποσοστό κάτω του 1% ανήρχετο σε 136.218, από τους οποίους οι 641 είναι θεσμικοί επενδυτές.

Στις 31.12.2006 τα μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας κατείχαν συνολικά 10.492 μετοχές.

Παροχή δικαιώματος υπό όρους αγοράς μετοχών της Εταιρίας (stock options)

Α) Σύμφωνα με τον σχετικό Κανονισμό ο οποίος εγκρίθηκε αρχικά από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 27.05.1998 και τροποποιήθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της

03.01.2000 έχουν παραχωρηθεί δικαιώματα υπό όρους για αγορά μετοχών της Εταιρίας σε ανώτατα Διευθυντικά στελέχη.

Το δικαίωμα αυτό παραχωρείται κατ' έτος από την Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων και εξαρτάται από την απόδοση της Μετοχής της Εταιρίας σε σχέση με το δείκτη FTSE 20 του Χρηματιστηρίου Αθηνών κατά τα δύο πιο πρόσφατα έτη. Το δικαίωμα ισχύει για πέντε έτη από την αντίστοιχη ημερομηνία παραχώρησής του.

Ο αριθμός των Μετοχών που δύνανται να διατεθούν υπό το πρόγραμμα αυτό δεν μπορεί να

υπερβεί το 5% του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρίας. Η τιμή άσκησης του δικαιώματος ισούται με την αναπροσαρμοσμένη μέση χρηματιστηριακή τιμή της Μετοχής της Εταιρίας τον Ιανουάριο του πρώτου έτους της παραπάνω διετούς περιόδου.

Εντός του έτους 2001 ορισμένοι από τους δικαιούχους του προγράμματος άσκησαν το δικαίωμά τους για αγορά 25.049 Μετοχών (ονομαστικής αξίας 1,47 Ευρώ εκάστη) με τιμή διάθεσης 6,49 Ευρώ (2.212 Δρχ.) καταβάλλοντας στην Εταιρία μετρητά αξίας 162.607,15 Ευρώ. Το Δ.Σ. έχοντας την εξουσιοδότηση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης της 27.06.2000 αποφάσισε στις 03.12.2001 την αντίστοιχη αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρίας.

Με την απόφαση 1064/21.12.2004 του Δ.Σ. κατόπιν αποφάσεως της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της εταιρίας της 03.01.2000 και της απόφασης της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της εταιρίας της 27.06.2000 αυξήθηκε το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε. κατά το ποσό των 107.890,38 Ευρώ με καταβολή μετρητών από τους δικαιούχους του Προγράμματος παροχής δικαιώματος προαίρεσεως αγοράς μετοχών της εταιρίας, με την έκδοση 49.491 κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας 2,18 Ευρώ η κάθε μία και τιμή διάθεσης 6,49 Ευρώ η κάθε μία. Η υπέρ το άρτιον διαφορά, πιστώθηκε στο λογαριασμό από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιον.

Σύμφωνα με τις αποφάσεις των τακτικών γενικών συνελεύσεων της 11 Ιουνίου 2002 και της 14 Απριλίου 2003 σε συνδυασμό με την απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 3ης Ιανουαρίου 2000 όπως επίσης και σύμφωνα με την απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρίας στην υπ' αριθμ. 1083/19.12.2005 συνεδρίασή του το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας αυξήθηκε κατά 237.227,60 Ευρώ λόγω άσκησης δικαιώματος προαίρεσης αγοράς μετοχών (stock option plan) από τους δικαιούχους του προγράμματος κατά τις περιόδους ελέγχου ικανοποιήσεως

των όρων του προγράμματος (2001-2002 και 2002-2003) ήτοι τον Πρόεδρο του Δ.Σ., τον Διευθύνοντα Σύμβουλο της Εταιρείας, τον Γενικό Τεχνικό Διευθυντή. Εκδόθηκαν συνολικά 108.820 νέες μετοχές ονομαστικής αξίας 2,8 Ευρώ εκάστη σε τιμή διάθεσης 9,68 Ευρώ κάθε μία για 17.560 μετοχές και 6,97 Ευρώ κάθε μία για 91.230 μετοχές. Η διαφορά από την ονομαστική αξία πιστώθηκε στο Αποθεματικό από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο. Μετά την ανωτέρω μεταβολή το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας την 31.12.2005 διαμορφώθηκε σε 666.256.494,10 Ευρώ διαιρεμένο σε 305.622.245 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας 2,18 Ευρώ η κάθε μία.

Στη συνέχεια μέχρι 30 Νοεμβρίου 2006, οι δικαιούχοι του Προγράμματος άσκησαν, (όπως προέβλεπε η απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 31.01.2000), ολικά ή μερικά το δικαίωμά τους ως εξής :

- α. Για την περίοδο 2001 – 2002, κατεβλήθη στην εταιρία το ποσό των Ευρώ 91.960,00 που αντιστοιχεί σε 9.500 μετοχές, με τιμή διάθεσης 9,68 Ευρώ η κάθε μία. Παρέμεινε επομένως αδιάθετο υπόλοιπο 38.160 μετοχών, για το οποίο σύμφωνα με το Πρόγραμμα δεν μπορεί να ασκηθεί δικαίωμα στο μέλλον.
- β. Για την περίοδο 2002 – 2003, κατεβλήθη στην εταιρία το ποσό των Ευρώ 23.976,80 που αντιστοιχεί σε 3.440 μετοχές, με τιμή διάθεσης 6,97 Ευρώ η κάθε μία. Για την περίοδο αυτή δεν έχει μείνει αδιάθετο υπόλοιπο μετοχών, καθώς καλύφθηκε πλήρως από τους δικαιούχους. Με την από 18.12.2006 απόφασή του Δ.Σ. της εταιρίας, αυξήθηκε το Μετοχικό Κεφάλαιο κατά 28.209,20 Ευρώ με καταβολή μετρητών και έκδοση 12.940 κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας 2,18 Ευρώ εκάστη και 87.727,60 Ευρώ διαφορά υπέρ το άρτιο. Μετά τα ανωτέρω το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σε 666.284.703,30 Ευρώ διαιρεμένο σε 305.635.185 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας 2,18 Ευρώ η κάθε μία.

Β) Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρίας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που έγινε τις 25 Μαΐου 2005 ενέκρινε ένα αναθεωρημένο πρόγραμμα δικαιώματος προαίρεσης αγοράς μετοχών με σκοπό την σύνδεση του αριθμού μετοχών που χορηγούνται στους εργαζομένους της εταιρίας με τα οικονομικά αποτελέσματα και την απόδοση της Εταιρίας και της διοίκησης της. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρίας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που έγινε τις 31 Μαΐου 2006, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών της εταιρίας (stock option) για το έτος 2006 συνολικά 272.100 μετοχών.

Μεταβολές στην Μετοχική Σύσταση της Εταιρίας

Κατά την τελευταία τριετία σημειώθηκαν οι εξής σημαντικές μεταβολές στη μετοχική σύσταση της εταιρίας:

- Στο πλαίσιο της ιδιωτικοποίησης της εταιρίας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., καταρτίσθηκε συμφωνία σύμφωνα με τις διατάξεις των νόμων 2000/1991 και 3049/2002, μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου ως κύριος μέτοχος της εταιρίας ΕΛΠΕ και τον κύριο μέτοχο της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε., Paneuropean Oil and Industrial Holdings S.A., που αφορά στην πώληση ποσοστού 16,65% περίπου των μετοχών της ΕΛΠΕ. Ως εκ τούτου, στις 04.06.2003 διενεργήθηκε η χρηματιστηριακή, μέσω προσυμφωνημένης συναλλαγής με συμπληρωματική εγγραφή, μεταβίβαση 43.500.000 Μετοχών (ποσοστό 16,65%) της ΕΛΠΕ κυριότητας Ελληνικού Δημοσίου στην εταιρία Paneuropean Oil and Industrial Holdings S.A.
- Την 18.08.2004 η εταιρία Paneuropean Oil and Industrial Holdings αγόρασε από την Hellenic Finance No 3 SCA 25.079.700 μετοχές και έτσι από την ανωτέρω ημερομηνία η εταιρία Paneuropean Oil and Industrial Holdings S.A. κατέχει 101.284.949 μετοχές που αντιστοιχούν σε 33,14% του μετοχικού

κεφαλαίου.

- Στις 15.03.2006 η εταιρία Paneuropean Oil and Industrial Holding SA απέκτησε χρηματιστηριακά 3.606.730 μετοχές της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. Κατόπιν των ανωτέρω, η συμμετοχή της Paneuropean Oil and Industrial Holding SA ανήλθε σε 34,3207% (104.891.679 μετοχές).
- Στις 27.06.2006 η εταιρία Paneuropean Oil and Industrial Holding SA απέκτησε χρηματιστηριακά 1.484,643 μετοχές της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. Κατόπιν αυτού η συμμετοχή της Paneuropean Oil and Industrial Holding SA ανήλθε σε 109,698,188 μετοχές (35,8919 %)

4.3 Πορεία μετοχής της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ

Το 2006 συνεχίστηκε το θετικό κλίμα που επικράτησε στο χρηματιστήριο κατά το 2005. Ο Γενικός Δείκτης του Χρηματιστηρίου Αθηνών (ΧΑ) στις 29 Δεκεμβρίου 2006 ανήλθε στις 4.394,13 μονάδες παρουσιάζοντας αύξηση 19,9% σε σχέση με τις 30 Δεκεμβρίου 2005.

Εν αντιθέσει, ακολουθώντας την πορεία των διεθνών περιθωρίων διύλισης, καθοδικά εξελίχθηκε η τιμή της μετοχής της Εταιρίας, καθώς στο τέλος του 2006 η μετοχή έκλεισε στα 10,44 Ευρώ παρουσιάζοντας πτώση 12,1% σε σχέση με τις 30 Δεκεμβρίου 2005. Σημειώνεται όμως ότι η μέση τιμή του έτους διαμορφώθηκε στα 10,88 Ευρώ, αυξημένη κατά 12,3% σε ετήσια βάση.

Ο μέσος ετήσιος όγκος συναλλαγών αυξήθηκε κατά 16,1% ξεπερνώντας τις 277 χιλιάδες τεμάχια ημερησίως, ενώ αντίστοιχα η μέση ημερήσια αξία συναλλαγών ενισχύθηκε κατά 30% φθάνοντας τις 3.046 χιλιάδες Ευρώ.

Κατά τη διάρκεια του 2006 η μέγιστη τιμή της μετοχής ήταν 13,10 Ευρώ στις 20-01-2006 και η ελάχιστη τιμή 9,14 Ευρώ στις 13-6-2006.

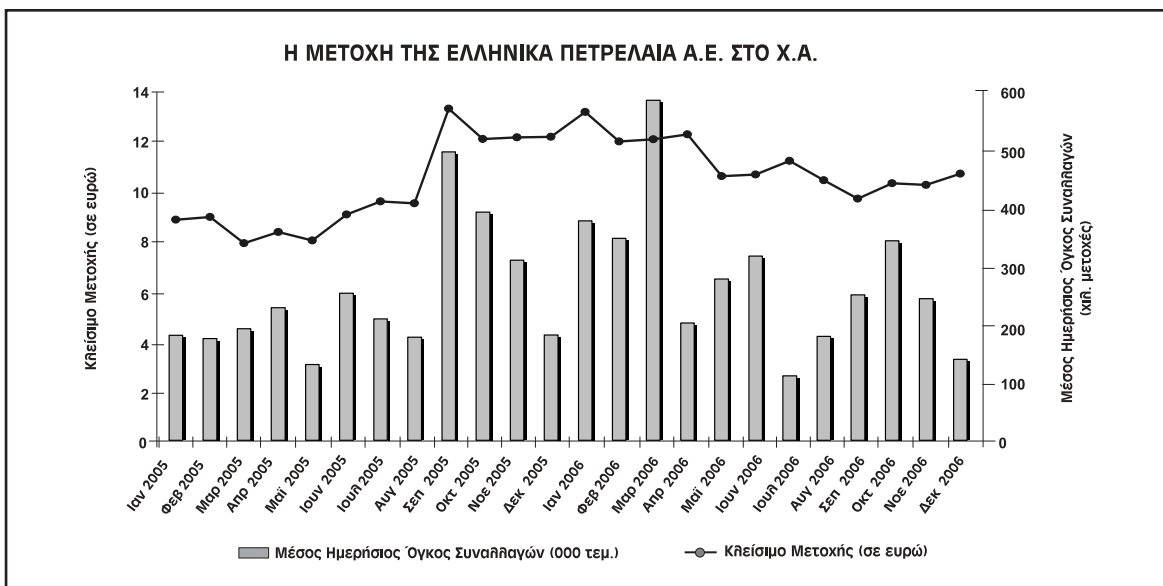
Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις τιμές κλεισίματος της μετοχής της Εταιρίας στο τέλος κάθε μήνα και το μέσο ημερήσιο όγκο συ-

ναλλαγών ανά μήνα σε μετοχές της Εταιρίας για τα έτη 2006 και 2005.

	Τιμή Κλεισίματος Τέλος Μηνός (Ευρώ)		Μέσος Όγκος Συναλλαγών Μηνός (Τεμάχια)	
	2006	2005	2006	2005
Ιανουάριος	12,86	8,64	368.566	176.231
Φεβρουάριος	11,70	8,74	338.961	170.840
Μάρτιος	11,78	7,72	570.448	187.260
Απρίλιος	11,98	8,16	196.798	222.336
Μάιος	10,34	7,82	270.560	127.044
Ιούνιος	10,40	8,84	309.232	246.909
Ιούλιος	10,94	9,36	108.077	203.817
Αύγουστος	10,18	9,28	174.098	173.129
Σεπτέμβριος	9,46	12,98	244.115	483.911
Οκτώβριος	10,06	11,80	334.708	382.981
Νοέμβριος	10,00	11,86	237.655	302.457
Δεκέμβριος	10,44	11,88	135.869	176.669

Διάγραμμα πορείας μετοχής της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ

Το διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζει τις τιμές κλεισίματος στο τέλος κάθε μήνα και το μέσο ημερήσιο όγκο συναλλαγών ανά μήνα σε μετοχές της Εταιρίας για το έτος 2006 σε σχέση με το 2005:



Συγκριτική απόδοση μετοχής ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ και Γενικού Δείκτη Χ.Α.

Το ακόλουθο διάγραμμα παρουσιάζει τις αποδόσεις της μετοχής ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και του Γενικού Δείκτη Χ.Α. σε σχέση με την περίοδο Ιανουαρίου 2005 – Δεκεμβρίου 2006.



4.4 Μερισματική Απόδοση Μετοχής

	Πληρωτέο Μέρισμα	Μετοχές Αποκοπής Μερίματος	Μέρισμα ανά Μετοχή	Μέσος Όρος Κεφαλ/σης	Αναπρ. Μέση Τιμή Μετοχής	Μέσος Όρος Ιδίων Κεφαλαίων	Μέση Μερισματική Απόδοση	Κεφαλ/ση προς Ιδια Κεφάλαια
	(Εκατ. Ευρώ)	(Τεμάχια)	(Ευρώ)	(Εκατ. Ευρώ)	(Ευρώ)	(Εκατ. Ευρώ)	(%)	Λογιστική Αξία
2006	131	305.635.185	0,43	3.326	10,88	2.327	3,95	1,43
2005	131	305.622.245	0,43	3.004	9,83	2.103	4,37%	1,43
2004	79	305.513.425	0,26	2.209	7,23	1.869	3,60%	1,18
2003	61	305.463.934	0,20	1.851	6,06	1.663	3,30%	1,11
2002	39	261.193.799	0,15	1.870	6,12	1.428	2,10%	1,31
2001	31	261.193.799	0,12	2.418	7,92	1.363	1,30%	1,77
Σημ.	(1)	(2)	(3)	(4)		(5)	(6)	(7)

(1) Συνολικό μέρισμα χρήσης προς καταβολή στους μετόχους της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

(2) Αριθμός μετοχών που δικαιούνταν το μέρισμα της αντίστοιχης χρήσης (ημ/νία αποκοπής). Για το 2006 ο αριθμός μετοχών που δικαιούνταν το ενδιάμεσο μέρισμα των 0,15 Ευρώ ήταν 305.622.245 και το τελικό μέρισμα των 0,28 Ευρώ 305.635.185


(3) Υπολογίστηκε με βάση τον αριθμό μετοχών αποκοπής μερίματος

(4) Αριθμός μετοχών τέλους έτους αναπροσαρμοσμένο μέσο όρο κλεισίματος μετοχής έτους

(5) Μέσος όρος ιδίων κεφαλαίων αρχής και τέλους χρήσης με βάση τον Ενοποιημένο Ισολογισμό (λογιστική αξία)

(6) Υπολογίστηκε ως : Συνολικό Πληρωτέο Μέρισμα / Μέση Κεφαλαιοποίηση έτους.

(7) Υπολογίστηκε ως : Μέση Κεφαλαιοποίηση έτους / Μέσο Όρο (ενοποιημένων) Ιδίων Κεφαλαίων



Με βάση την τιμή της 29.12.2006 η μερισματική απόδοση της μετοχής ήταν 4,1%

Για τη χρήση 2005 η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 31 Μαΐου 2006 ενέκρινε μέρισμα συνολικού ποσού 85.574.228,60 ή Ευρώ 0,28 ανά μετοχή. Επιπρόσθετα για τη χρήση 2005 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της 12 Δεκεμβρίου 2005 ενέκρινε προμέρισμα συνολικού ποσού 45.827.013,75 ή Ευρώ 0,15 ανά μετοχή. Έτσι το συνολικό μέρισμα για τη χρήση 2005 διαμορφώθηκε στο ποσό των Ευρώ 131.401.242,35 ή Ευρώ 0,43 ανά μετοχή.

Για τη χρήση 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει στην Γενική Συνέλευση των Μετόχων την έγκριση μερίσματος συνολικού ποσού Ευρώ 85.577.851,80 ή Ευρώ 0,28 ανά μετοχή. Επιπρόσθετα για τη χρήση 2006 καταβλήθηκε στους δικαιούχους μετόχους από τις 10 Οκτωβρίου 2006 και έπειτα προμέρισμα συνολικού ποσού 45.843.441,75 ή Ευρώ 0,15 ανά μετοχή. Έτσι το συνολικό μέρισμα για τη χρήση 2006 θα διαμορφωθεί στο ποσό των Ευρώ 131.421.293,55 ή Ευρώ 0,43 ανά μετοχή στα ίδια επίπεδα με το 2005.

5.1 Διοίκηση της Εταιρίας

Το Διοικητικό Συμβούλιο (Δ.Σ.) είναι το ανώτατο διοικητικό όργανο της Εταιρίας και κατά κύριο λόγο διαμορφώνει τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξης της Εταιρίας, εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της. Με απόφαση της Εκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρίας της 18.9.2003 αποφασίστηκε η τροποποίηση του άρθρου 20 του Καταστατικού της εταιρίας σχετικά με τη σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας. Το Διοικητικό Συμβούλιο αποτελείται από δεκατρία (13) μέλη και η θητεία του είναι πενταετής.

Σε κάθε περίπτωση η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου μπορεί να παραταθεί μέχρι την εκλογή του νέου Διοικητικού Συμβουλίου από την αμέσως επόμενη τακτική Γενική Συνέλευση, πάντως όχι περισσότερο από έξι (6) μήνες μετά την λήξη της θητείας του.

• Το Δ.Σ. αποτελείται από:

- Επτά (7) μέλη που διορίζονται από το Δημόσιο σύμφωνα με τις παραγράφους 3 και 8 του άρθρου 20 του Καταστατικού της εταιρίας.
- Δύο (2) μέλη που διορίζονται από τη μέτοχο εταιρία με την επωνυμία «Panneuropan Oil and Industrial Holdings SA» ή από τις συνδεδεμένες με αυτήν επιχειρήσεις, κατά την έννοια του άρθρου, 42ε' του κ.ν. 2190/1920, υπό την προϋπόθεση ότι η Panneuropan Oil and Industrial Holdings SA ή και οι συνδεδεμένες με αυτή επιχειρήσεις κατέχουν τουλάχιστον ποσοστό 16,654% του συνόλου των μετά ψήφου μετόχων της εταιρίας. Εξαιρετικά, ο πρώτος μετά την έγκριση της τροποποίησης της παραγράφου αυτής διορισμός των δύο (2) μελών του Διοικητικού Συμβουλίου από τη μέτοχο εταιρία με την επωνυμία "Panneuropan Oil and Industrial Holdings S.A." ή από τις συνδεδεμένες με αυτήν επιχειρήσεις κατά την έννοια του άρθρου 42ε' του κ.ν. 2190/1920,

θα γίνει με έγγραφη δήλωση της ως άνω μετόχου προς την Εταιρία. Η θητεία των μελών αυτών διαρκεί μέχρι τη λήξη της θητείας των υπολοίπων μελών του Διοικητικού Συμβουλίου κατά το χρόνο του ανωτέρω διορισμού τους.

- Δύο (2) μέλη εκπροσώπους των εργαζομένων στην Εταιρία που θα εκλέγονται με άμεση και καθολική ψηφοφορία και με το σύστημα απλής αναλογικής. Οι εκπρόσωποι αυτοί εκλέγονται μέσα σε προθεσμία δύο (2) μηνών αφότου ειδοποιηθεί η πλειόν αντιπροσωπευτική πρωτοβάθμια συνδικαλιστική οργάνωση των εργαζομένων. Οι αρχαιρεσίες για την εκλογή των εκπροσώπων των εργαζομένων στο Διοικητικό Συμβούλιο διεξάγονται από Εφορευτική Επιτροπή που ορίζεται από την πλειόν αντιπροσωπευτική πρωτοβάθμια συνδικαλιστική οργάνωση της Εταιρίας και στην οποία συμμετέχουν ένας τουλάχιστον εκπρόσωπος από τις υπόλοιπες συνδικαλιστικές οργανώσεις της εταιρίας. Η διαδικασία των αρχαιρεισιών, ο καθορισμός των τοπικών Εφορευτικών Επιτροπών, ο χρόνος και οι λεπτομέρειες της ψηφοφορίας και η εξαγωγή και ανακοίνωση των αποτελεσμάτων αποτελούν έργο της Επιτροπής αυτής που προεδρεύεται από δικαστικό αντιπρόσωπο, σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 1 του ν. 1264/1982.
- Δύο (2) εκπροσώπους των μετόχων της μειοψηφίας, που θα διορίζονται από την Ειδική Γενική Συνέλευση των υπολοίπων μετόχων της μειοψηφίας, σύμφωνα με το άρθρο 21 του Καταστατικού.

Το Δ.Σ. εκλέγει μεταξύ των μελών του τον Πρόεδρο και το Διευθύνοντα Σύμβουλο, ιδιότητες οι οποίες δύναται να συμπίπτουν στο ίδιο πρόσωπο.

- Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου εκπροσωπεί την Εταιρία ενώπιον των Δικαστηρίων και κάθε Αρχής, προίσταται και διευθύνει τις συνεδριάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου και ενεργεί κάθε πράξη αρμοδιότη-

τάς του που προβλέπεται από το Νόμο, το Καταστατικό της Εταιρίας και τον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας της Εταιρίας.

- Ο Διευθύνων Σύμβουλος προΐσταται όλων των υπηρεσιών της Εταιρίας, διευθύνει το έργο τους, λαμβάνει τις αναγκαίες αποφάσεις μέσα στα πλαίσια των διατάξεων που διέπουν τη λειτουργία της Εταιρίας και υποβάλλει στο Δ.Σ. τις προτάσεις και εισηγήσεις που απαιτούνται για την υλοποίηση των σκοπών της Εταιρίας.
- Το Διοικητικό Συμβούλιο ορίζει την ιδιότητα των μελών του ως εκτελεστικών και μη. Ο αριθμός των εκτελεστικών μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, δεν μπορεί να είναι μικρότερος του 1/3 του συνολικού αριθμού των μελών του.
- Το Διοικητικό Συμβούλιο, μετά από πρόταση του Διευθύνοντος Συμβούλου, εγκρίνει τον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας της Εταιρίας, με περιεχόμενο τουλάχιστον το οριζόμενο από τις διατάξεις περί Εταιρικής Διακυβέρνησης, όπως αυτές εκάστοτε ισχύουν.
- Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αναθέτει την ενάσκηση μέρους των εξουσιών ή αρμοδιοτήτων του, εκτός από αυτές που απαιτούν συλλογική ενέργεια καθώς και τη διαχείριση, διοίκηση ή διεύθυνση των υποθέσεων ή την εκπροσώπηση της Εταιρίας στον Πρόεδρο, στον Διευθύνοντα Σύμβουλο, σε ένα ή περισσότερα μέλη του (εκτελεστικά και μη), στους Διευθυντές ή σε υπαλλήλους της Εταιρίας. Αν ο εκπρόσωπος της Εταιρίας επιβλήεται να κάνει αυτοπρόσωπη παράσταση στο Δικαστήριο ή αν πρόκειται να δώσει όρκο η Εταιρία, η παράσταση και η δόση του όρκου γίνονται από τον Πρόεδρο ή από μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου που ορίζεται από αυτόν ή από υπάλληλο της Εταιρίας που ορίζεται από το Διοικητικό Συμβούλιο.

Η Γενική Συνέλευση είναι το ανώτατο όργανο της Εταιρείας, βρίσκεται σε απαρτία και συνε-

δριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σε αυτήν μέτοχοι που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) του μετοχικού κεφαλαίου. Εάν δεν συντελεσθεί τέτοια απαρτία η Γενική Συνέλευση συνεχίζεται πάλι μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από τη χρονολογία της συνεδρίασης που ματαιώθηκε, προσκαλούμενη πριν από δέκα (10) τουλάχιστον ημέρες, βρίσκεται δε κατά την επαναληπτική αυτή συνεδρίαση σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης οποιοδήποτε και να είναι το εκπροσωπούμενο σε αυτή τμήμα του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί. Οι αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης λαμβάνονται με απόλυτη πλειοψηφία των ψήφων που εκπροσωπούνται σε αυτή.

Κατά την διάρκεια του 2006, έγιναν οι ακόλουθες αλλαγές στη σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, του οποίου η θητεία λήγει την 14.4.2008:

Στις 11.11.2005 η κα Ελένη Σαργιάνου, Μη Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, παραιτήθηκε και η θέση της ως Μέλους στο Διοικητικό Συμβούλιο συμπληρώθηκε με τον διορισθέντα από τον μέτοχο Ελληνικό Δημόσιο κ. Βασίλη Μπαγιώκο, ο οποίος εξελέγη στις 03.02.2006, ως Μη Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου. Επίσης, στις 06.06.2006 ο κ. Μιχαήλ Μυριάνθης, Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ., παραιτήθηκε και η θέση του ως Μέλους στο Διοικητικό Συμβούλιο συμπληρώθηκε με τον διορισθέντα από τον μέτοχο Ελληνικό Δημόσιο κ. Ανδρέα Παλευρατζή-Ασόβερ, ο οποίος εξελέγη στις 19.06.2006, ως Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ. και ταυτόχρονα εξελέγη ως Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ. ο σύμβουλος κ. Ιωάννης Κωστόπουλος.

Σύντομα Βιογραφικά των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου παρατίθενται κατωτέρω :

Ευθύμιος Ν. Χριστοδούλου: Πρόεδρος και Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου. Γεννήθηκε στη Λάρισα στις 2/12/1932. Αποφοίτησε το 1951 από το Κολλέγιο Αθηνών, το

1953 από το Hamilton College (B.A. in Economics) και το 1955 από το Columbia University (M.A. in Economics). Εργάσθηκε στο National Bureau of Economic Research και ήταν Lecturer στο N.Y. University. Εργάσθηκε ως οικονομικός εμπειρογνώμων της Εθνικής Τραπεζής της Ελλάδος το 1959 και ως προϊστάμενος της Υπηρεσίας Αναπτύξεως Βιομηχανικών της Ε.Τ.Ε. το 1961. Το 1965 γίνεται Διευθυντής και αργότερα Γενικός Διευθυντής της Ε.Τ.Ε.Β.Α. Διετέλεσε Πρόεδρος του Δ.Σ. της Ολυμπιακής Αεροπορίας από το 1977 έως το 1979, και Διοικητής της Εθνικής Τραπέζης της Ελλάδος και Πρόεδρος της Ενώσεως Ελληνικών Τραπεζών από το 1979-1981. Αργότερα εκλέγεται μέλος του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου (1984 -1990) και είναι ο Γενικός Εισηγητής του Προυπολογισμού 1986-1987 των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων και επικεφαλής των Ευρωβουλευτών της Ν.Δ. Τον Απρίλιο του 1990 γίνεται αναπληρωτής Υπουργός Εξωτερικών και από τον Οκτώβριο αναπληρωτής και εν συνεχεία Υπουργός Εθνικής Οικονομίας. Το 1992 εκλέγεται Διοικητής της Τραπέζης της Ελλάδος, απ' όπου και παραιτείται το Νοέμβριο του 1993. Το 1994 -1999 εξελέγη εκ νέου μέλος του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και τίθεται και πάλι επικεφαλής της ομάδος Ευρωβουλευτών της Ν.Δ. Από τον Απρίλιο του 2004 είναι Πρόεδρος Δ.Σ. και Διευθύνων Σύμβουλος και από τον Ιούλιο του ίδιου έτους Πρόεδρος Δ.Σ. της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Ήταν Governor για την Ελλάδα στη Διεθνή Τράπεζα και στο Δ.Ν.Τ. και κατά καιρούς διετέλεσε Πρόεδρος ή μέλος Δ.Σ. βιομηχανικών, τραπεζικών και ασφαλιστικών εταιριών στην Ελλάδα και το εξωτερικό, καθώς και πολλών κοινωφελών ιδρυμάτων.

Δρ Πάνος Καβουλάκος: Διευθύνων Σύμβουλος και Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου. Γεννήθηκε στην Αθήνα το 1957 και είναι κάτοχος των πτυχίων Β.Σ. και Μ.Σ. στην Πυρηνική Μηχανική από το Massachusetts Institute of Technology, έχει κάνει μεταπτυχιακές σπουδές (Μ.Β.Α.) στο Sloan School of Management και κατέχει Διδακτορικό Δίπλωμα στα Ενεργειακά Οικονομικά από το ίδιο Πανεπιστήμιο. Ο κ. Καβουλάκος είναι ειδικός στον ενεργειακό τομέα

και υπήρξε σύμβουλος επιχειρήσεων στους τομείς πετρελίου, φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρώπη, στην Βόρεια και Νότια Αμερική και στη Μέση Ανατολή, σε θέματα στρατηγικής, οργάνωσης και βελτίωσης της αποδοτικότητας. Η εμπειρία του καλύπτει τους τομείς έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων, τη διύλιση και εμπορία πετρελαιοειδών προϊόντων, το φυσικό αέριο και την παραγωγή και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας. Τον Ιούλιο του 2004 ανέλαβε Διευθύνων Σύμβουλος της Ελληνικά Πετρέλαια, προερχόμενος από την Charles River Associates Λονδίνου, όπου διετέλεσε Αντιπρόεδρος (Partner), υπεύθυνος για τον Τομέα Πετρελίου και Φυσικού Αερίου στην Ευρώπη. Από το 1997 και έως και το 2004, ήταν Αντιπρόεδρος (Partner), υπεύθυνος για τον Τομέα Ενέργειας της Νότιας Ευρώπης, στο διεθνή οίκο Συμβούλων Booz Allen Hamilton Inc., με έδρα το Παρίσι. Κατά τη διάρκεια αυτής της περιόδου διετέλεσε Managing Partner του τοπικού γραφείου της εταιρείας, αφού προηγουμένως (1994-97) είχε διατελέσει Διευθυντής του Τομέα Ενέργειας και Χημικών της εταιρείας στη Νέα Υόρκη και την Ουάσιγκτον. Κατά την περίοδο 1992-94 ανέλαβε καθήκοντα Γενικού Διευθυντή Επιχειρησιακής Ανάπτυξης και Προγραμματισμού στην GE Industrial & Power Systems, Schenectady στη Νέα Υόρκη, ενώ από το 1985 και έως το 1992 εργάστηκε με το διεθνή οίκο Συμβούλων McKinsey & Company σε διάφορες επιτελικές θέσεις στην Ουάσιγκτον και το Παρίσι. Είναι μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου του Συνδέσμου Ελληνικών Βιομηχανιών, εκπρόσωπος της Ελληνικά Πετρέλαια στο Διοικητικό Συμβούλιο της EUROPIA, μέλος του Ελληνοαμερικανικού Εμπορικού Επιμελητηρίου καθώς και μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΚΟ ΑΒΕΕ. Είναι έγγαμος με τρία παιδιά και ομιλεί, εκτός της Ελληνικής, την Αγγλική και τη Γαλλική γλώσσα.

Δημήτριος-Γεώργιος Ν. Ματθαίου: Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου. Διευθύνων Σύμβουλος των θυγατρικών εταιριών του Ομίλου ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε και ΕΚΟ Φυσικό Αέριο Α.Ε. Γεννήθηκε το 1949 στο Κάιρο της Αιγύπτου. Διπλωματούχος της Σχολής Χημικών Μηχανικών

του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου με ειδικότητα Μηχανικού Μεταλλείων και Μεταλλουργών. Γνωρίζει Αγγλικά και Αραβικά. Το 1973 ξεκίνησε τη θητεία του στην ΕΔΟΚ- ΕΤΕΡ σε έργα γεωτρήσεων. Στη συνέχεια εργάστηκε στην Εθνική Υπηρεσία Πετρελαιοειδών Ελλάδος (Ε.Υ.Π.Ε.), η οποία ενσωματώθηκε στο Υπουργείο Βιομηχανίας και Ενέργειας και Τεχνολογίας (σήμερα Υπουργείο Ανάπτυξης). Στο Υ.Β.Ε.Τ. εργάστηκε σε όλες τις πετρελαιοειδικές Διευθύνσεις έως το 1986. Από το 1986 μέχρι το 2002 υπηρέτησε στη Δημόσια Επιχείρηση Πετρελαίου Α.Ε., η οποία το 1998 μετονομάστηκε σε ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (ΕΛ.Π.Ε.). Διετέλεσε Διευθυντής Προγραμματισμού (1986–1990), Γενικός Τεχν/κός Διευθυντής, Μέλος Δ.Σ. και Ειδικός Σύμβουλος/Εμπειρογνώμων για θέματα Ενέργειας και Πετρελαίου (1990-1993), από το 1994-1998 Διευθυντής «παρά τη Διοίκηση». Μετά τη μετονομασία της ΔΕΠ Α.Ε. σε ΕΛ.Π.Ε. Α.Ε. το 1998 και έως το 2002 παρέμεινε στη θέση του Διευθυντή «παρά τη Διοίκηση». Συμμετείχε σε διαπραγματεύσεις για Συμφωνίες/Συμβάσεις αγοράς και πώλησης πετρελαιοειδών μεταβαίνοντας σε όλες τις πετρελαιοπαραγωγές χώρες ως εκπρόσωπος Υπουργείων, της ΔΕΠ και των ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, καθώς και διάφορων Ελληνικών Κρατικών Οργανισμών. Διετέλεσε εμπειρογνώμων και εκπρόσωπος σε πολλούς Ελληνικούς Οργανισμούς (ΚΕΠΕ, ΚΑΠΕ, ΔΕΠΑ, ΔΕΗ κ.λ.π.) καθώς και σε Ευρωπαϊκούς Διεθνείς Ενεργειακούς Οργανισμούς (ΟΟΣΑ, ΙΕΑ, Ευρωπαϊκή Ένωση). Συμμετείχε στην υλοποίηση των διαπραγματεύσεων για τις τιμές των πετρελαιοειδών και στην απελευθέρωση της πετρελαιοειδικής αγοράς πετρελαίου και των συναφών σε αυτά θεμάτων καθώς και στον σχεδιασμό και κατάρτιση των σχετικών με αυτή Νόμων. Έχει συντάξει διάφορες οικονομοτεχνικές μελέτες που αφορούν τη αγορά και εμπορία των πετρελαιοειδών. Έχει συμμετάσχει σε πληθώρα Συνεδριών και Σεμιναρίων στην Ελλάδα και το Εξωτερικό για θέματα εφοδιασμού Πετρελαίου, λειτουργίας Διυλιστηρίων, Στρατηγικές Ανάπτυξης, Διοίκησης Επιχειρήσεων και Επιχειρησιακή Ανάλυση καθώς και Επενδυτικών Προγραμμάτων. Είναι από το 1973 Μέλος του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδος και του Πα-

νελληνίου Συλλόγου Διπλωματούχων Μηχανικών Μεταλλείων- Μεταλλουργών.

Ιωάννης Κωστόπουλος: Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου. Οικονομολόγος, κάτοχος Β.Α. in Business Economics του Πανεπιστημίου του Southampton, Αγγλίας με μεταπτυχιακό τίτλο σπουδών Μ.Β.Α. στο Finance and International Business από το Πανεπιστήμιο του Chicago, Η.Π.Α. Ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του το 1979 ως Brand Manager από τη Procter and Gamble Γενεύης. Από το 1982 έως το 1986 εργάστηκε σε επιτελικές θέσεις της Chase Manhattan Bank, ενώ από το 1986 έως το 1991 εργάστηκε στη Διεθνή Εταιρία Συμβούλων Booz Allen & Hamilton στο Λονδίνο. Από το 1992 έως το 1998 εργάστηκε σε επιτελικές θέσεις ευθύνης και τελικά ως Διευθύνων Σύμβουλος στην Εταιρία Metaxa Distillers. Από το 1999 έως το 2000 διετέλεσε, αρχικά, Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρίας Johnson & Johnson Hellas και αργότερα, Γενικός Διευθυντής, υπεύθυνος για τις χώρες Κεντρικής και Ανατολικής Ευρώπης της Johnson & Johnson International. Από το 2000 έως το 2001 διετέλεσε Διευθύνων Σύμβουλος της EFG e-solutions S.A. της EFG EUROBANK ERGASIAS και από το 2001 έως το 2003 Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος – Γενικός Διευθυντής της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε. του Όμιλου ΛΑΤΣΗ. Από τον Οκτώβριο 2003 είναι Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου και Σύμβουλος Διοίκησης της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. και Εκτελεστικό Μέλος του ανωτέρω Διοικητικού Συμβουλίου από τον Ιούλιο του 2006.

Θεόδωρος-Αχιλλέας Βάρδας: Μη Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου. Χημικός Μηχανικός του Ομοσπονδιακού Πολυτεχνείου Ζυρίχης Ελβετίας με Διδακτορικό τίτλο σπουδών (Ph.D.) από το Τμήμα Systems Engineering της Σχολής Χημικών Μηχανικών του ιδίου Πολυτεχνείου. Ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του το 1979 στον Όμιλο ΛΑΤΣΗ όπου αρχικά εργάστηκε σε επιτελικές θέσεις ευθύνης και από το 1981, ως Γενικός Διευθυντής Εμπορίας Πετρελαίων. Από το 1988 έως το 2003 διετέλεσε και Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος και Μέλος

του Διοικητικού Συμβουλίου της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε. Από τον Οκτώβριο 2003, είναι Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου και Σύμβουλος Διοίκησης της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. και από το Μάιο 2004 είναι Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ Α.Ε.

Ανδρέας Παλευρατζής-Ασόβερ: Μη Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου. Γεννήθηκε το 1970 στη Νίκαια – Πειραιά. Αποφοίτησε από τη Νομική Σχολή Αθηνών και είναι μέλος του Δικηγορικού Συλλόγου Πειραιά από το 1997. Έχει ειδίκευση στο Αστικό και Ποινικό Δίκαιο.

Παναγιώτης Παυλιόπουλος: Μη Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου. Διδάκτωρ Οικονομικών του Πανεπιστημίου του Manchester. Καθηγητής Πολιτικής Οικονομίας στη Νομική Σχολή του Πανεπιστημίου Αθηνών την περίοδο 1970-1987, Ερευνητής του Κέντρου Προγραμματισμού και Οικονομικών Ερευνών (ΚΕΠΕ) την περίοδο 1965-1970 και διευθυντής του ΚΕΠΕ από το 1970 μέχρι τον Απρίλιο του 1974. Διετέλεσε Διευθυντής του Ιδρύματος Οικονομικών και Βιομηχανικών Ερευνών (ΙΟΒΕ) κατά την περίοδο 1985-1990 και Γενικός Γραμματέας του Υπουργείου Εθνικής Οικονομίας από τον Σεπτέμβριο του 1990 μέχρι τον Φεβρουάριο του 1992. Κατά το χρονικό διάστημα από τον Φεβρουάριο 1992 μέχρι τον Δεκέμβριο του 1993 διετέλεσε Υποδιοικητής της Τράπεζας της Ελλάδος ενώ από τον Αύγουστο του 1996 μέχρι σήμερα είναι Διευθυντής του Ινστιτούτου Ερευνών και Προβλέψεων (ΙΤΕΠ). Είναι συγγραφέας πολλών οικονομικών μονογραφιών, επιστημονικών άρθρων και πανεπιστημιακών συγγραμμάτων.

Βασίλης Μπαγιώκος: Μη Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου. Γεννήθηκε στην Αθήνα το 1972. Κάτοχος διπλώματος Μηχανικού Μεταλλείων – Μεταλλουργού του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου με μεταπτυχιακό τίτλο σπουδών Μ.Β.Α. από το διαπανεπιστημιακό πρόγραμμα μεταπτυχιακών σπουδών στη Διοίκηση Επιχειρήσεων του Οικονομικού Πανεπιστημίου Αθηνών και του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου. Εργάστηκε στη ΔΕΗ Α.Ε., σε εταιρείες

συμβούλων επιχειρήσεων και από το 2000 στην Εγνατία Τράπεζα Α.Ε. ως προϊστάμενος ανάπτυξης εργασιών στη διεύθυνση ηλεκτρονικής τραπεζικής. Από το 2004 εργάζεται στο Υπουργείο Ανάπτυξης ως ειδικός σύμβουλος. Παράλληλα από το Σεπτέμβριο του 2004 έως τον Μάρτιο του 2006 συμμετείχε ως τακτικό μέλος στο Διοικητικό Συμβούλιο του Οργανισμού Απασχόλησης Εργατικού Δυναμικού (Ο.Α.Ε.Δ.) Από 03.02.2006 αντικατέστησε την κα Ελένη Σαργιάννου σαν μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.

Ιωάννης Τσουκαλής: Μη Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου. Ο καθηγητής κ. Ι. Α. Τσουκαλής γεννήθηκε στη Θεσσαλονίκη το 1941. Σπούδασε Φυσική στο Πανεπιστήμιο Θεσσαλονίκης, στο Τμήμα Φυσικής από το οποίο έλαβε το διδακτορικό του δίπλωμα στο αντικείμενο Φυσικής Στερεάς Κατάστασης (Υλικών Υψηλής Τεχνολογίας). Μετα-διδακτορικές σπουδές πραγματοποίησε στην Αγγλία (Πανεπιστήμιο Liverpool), στη Γερμανία (Πολυτεχνείο Braunschweig), στη Γαλλία (Grenoble), στις ΗΠΑ (MIT – Βοστώνη). Εντεταθμένος υφηγητής του ΦΜΣ του ΑΠΘ (1980), καθηγητής του Τμήματος Φυσικής (1986-1996) στο γνωστικό αντικείμενο Φυσική Στερεάς Καταστάσεως (Υλικά Υψηλής Τεχνολογίας). Δημοσίευσε περισσότερες από εκατό εργασίες σε έγκριτα διεθνή περιοδικά, καθώς και μονογραφίες και διδακτικά συγγράμματα στο επιστημονικό του πεδίο. Έδωσε πλήθος προσκεκλημένων διαλέξεων στην Ελλάδα και το εξωτερικό, και επισκέφθηκε πολλά ξένα Πανεπιστήμια στο πλαίσιο συνεργασιών ή ως επισκέπτης καθηγητής στην Ευρώπη και στην Αμερική (Αγγλία, Γαλλία, Γερμανία, ΗΠΑ, Ιαπωνία). Είναι μέλος διεθνών και ελληνικών επιστημονικών ενώσεων και εταιρειών. Κριτής σε διεθνή περιοδικά. Επέβηψε μεγάλο αριθμό διδακτορικών διατριβών. Μέλος εισηγητικών επιτροπών εκλογής καθηγητών στην Ελλάδα και το εξωτερικό. Πρόεδρος του Τμήματος Φυσικής του ΑΠΘ (1984-1989) και του Τμήματος Πληροφορικής (1990-1997). Από το 1996 μετεκλήθη στο Τμήμα Πληροφορικής της ΣΘΕ στο Γνωστικό Πεδίο «Τεχνολογία Υλικών Πληροφορικής». Μέλος του Επιστημονικού Συμβουλίου ΕΚΕΦΕ «Δημόκριτος»

(1990-1993), του Ινστιτούτου Πληροφορικής και Τηλεπικοινωνιών (1998-1999) και του Εθνικού Ιδρύματος Ερευνών (1996-2000). Διετέλεσε Πρόεδρος της Επιτροπής Δικτύου και Η/Υ του ΑΠΘ (1989-1994). Αντιπρόεδρος της Επιτροπής Ερευνών του ΑΠΘ (1998-). Πρόεδρος της Επιτροπής Διεθνών και Δημοσίων Σχέσεων του ΑΠΘ (1997-1998). Πρόεδρος της Επιτροπής Δεοντολογίας του ΑΠΘ (1995-). Αναπληρωτής Πρόεδρος της Επιτροπής Ευρωπαϊκών Προγραμμάτων του ΑΠΘ. Μέλος της Συγκλήτου του ΑΠΘ (1984-1997, 2003). Εθνικός Εκπρόσωπος στο Πρόγραμμα VALUE (1990-1993. Μέλος του ΔΣ της ΑΕ «Κοινωνία της Πληροφορίας» (2001-2004). Μέλος της Αρχής Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων (2003-2004). Μέλος του ΔΣ του ΕΔΕΤ (2003-2004), έως την ανάληψη των καθηκόντων του Γενικού Γραμματέα Έρευνας και Τεχνολογίας. Επιστημονικός υπεύθυνος σε μεγάλο αριθμό ερευνητικών και αναπτυξιακών έργων, ευρωπαϊκής και εθνικής χρηματοδότησης. Τα σημερινά ερευνητικά και διδακτικά του ενδιαφέροντα εστιάζονται στις Τεχνολογίες της Κοινωνίας των Πληροφοριών (Information Society Technologies).

Βασίλειος Νικήτας: Μν Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου. Γεννήθηκε το 1954 στα Λαγκάδια Αρκαδίας. Απόφοιτος Λυκείου, έγγαμος και πατέρας δύο τέκνων. Εργάζεται στην Εταιρεία από το 1987. Από το 1978 έως και το 1986 εργάστηκε στην Εταιρεία τσιμέντων «ΧΑΛΥΨ ΑΕ», όπου από το 1983 έως το 1986 ήταν Γενικός Γραμματέας του Σωματείου. Προσελήφθη στα «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ ΑΕ» το 1987. Από το 1989 έως το 1991 διατέλεσε μέλος του εργασιακού συμβουλίου. Από το 1991 είναι μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου του Σωματείου έχοντας κατά καιρούς διατελέσει Πρόεδρος, Γενικός Γραμματέας κλπ. Μεταξύ άλλων, έχει διατελέσει από το 1997 έως το 2000 μέλος της Εκτελεστικής Γραμματείας του Εργατικού Κέντρου Ελευσίνας. Στο Συνέδριο της Γενικής Συνομοσπονδίας Εργατών Ελλάδος εκλέχθηκε Γενικός Σύμβουλος από τον Μάρτιο του 2001 έως σήμερα. Από το 1998 είναι εκπρόσωπος των εργαζομένων στο Διοικητικό Συμβούλιο της Ελληνικά Πετρέ-

λαια Α.Ε., θέση στην οποία επανεκλέχθηκε τον Απρίλιο του 2003. Από το 2006 είναι Οργανωτικός Γραμματέας της Πανελληνίας Ομοσπονδίας Εργαζομένων στα Πετρελαιοειδή Διυλιστήρια και Χημική Βιομηχανία.

Δημήτριος Δεληγιάννης: Μν Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου. Γεννήθηκε το 1951 και είναι μόνιμος κάτοικος Θεσσαλονίκης. Απόφοιτος Λυκείου, έγγαμος και πατέρας δύο τέκνων. Εργάζεται στην Εταιρεία από το 1976. Από το 1998 κατέχει τον βαθμό του Εργοδηγού στην Διεύθυνση Εκμετάλλευσης Χημικών και στο Τμήμα Καυστικής Σόδας/Χλωρίου των Βιομηχανικών Εγκαταστάσεων Θεσσαλονίκης της Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ. Μεταξύ άλλων έχει διατελέσει επί σειρά ετών και έως σήμερα εκπρόσωπος εργαζομένων στο Εργατικό Κέντρο Θεσσαλονίκης. Είναι Πρόεδρος του Σωματείου «ΕΝΩΣΗ ΕΡΓΑΤΟΥΠΑΛΛΗΛΩΝ ΕΛΛΗΝΙΚΩΝ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ» και από 14.04.2003 εκπρόσωπος των εργαζομένων στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ.

Ανδρέας Βρανάς: Μν Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου. Γεννήθηκε στον Πειραιά το 1952. Είναι κάτοχος πτυχίου στην Διοίκηση Επιχειρήσεων από το Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών (1975), κάτοχος μεταπτυχιακού διπλώματος Masters στα χρηματοοικονομικά από το Πανεπιστήμιο του Manchester (1978) και κάτοχος διδακτορικού διπλώματος στα χρηματοοικονομικά από το Πανεπιστήμιο Αθηνών (1990). Από το 1979 μέχρι το 1985 εργάστηκε στην ΕΤΕΒΑ ως οικονομικός αναλυτής επενδύσεων. Στην περίοδο 1985-1988 εργάστηκε στο Υπουργείο Εθνικής Οικονομίας ως Οικονομικός Σύμβουλος (1985-86) και ως ειδικός Γραμματέας Ιδιωτικών Επενδύσεων (1987-88). Από το 1988 έως το 1996 εργάστηκε ως διευθυντικό στέλεχος στην ΕΤΕΒΑ στους τομείς χρηματοδοτήσεων, μετοχικών επενδύσεων και κεφαλαιαγοράς. Από το Σεπτέμβριο του 1996 μέχρι τον Απρίλιο του 2004 ήταν Υποδιοικητής της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος και Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου με αρμοδιότητα την εποπτεία των Γενικών Διευθύνσεων Εταιρικών Χρηματοδοτήσεων, Δικτύου και Ναυτιλία-

κών Εργασιών. Από τον Απρίλιο του 2004 ο κ. Βρανάς είναι Πρόεδρος της εταιρείας ΕΘΝΙΚΗ LEASING ΑΕ.

Ιάσων Στράτος: Μη Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου. Γεννήθηκε στην Πάτρα στις 20 Ιανουαρίου 1931. Είναι παντρεμένος και έχει τρία παιδιά. Είναι απόφοιτος του Πανεπιστημίου Κολλούμπια Ν.Υ.Σ, με Β.Σ. Mechanical Engineering και του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου Αθηνών με ειδικότητα Μηχανικού Μηχανολόγου Ηλεκτρολόγου. Έχει διατελέσει: Αντιπρόεδρος του Συνδέσμου Ελληνικών Βιομηχανιών (Σ.Ε.Β.) (1982-1984), Μέλος του Δ/κού Συμβουλίου της Βιομηχανίας βάμβακος ΠΕΙΡΑΪΚΗ-ΠΑΤΡΑΪΚΗ (1960-1984), Αντιπρόεδρος της εταιρείας ΠΕΙΡΑΪΚΗ-ΠΑΤΡΑΪΚΗ VAN DELDEN (Γερμανία) (1981-1984), Διευθύνων σύμβουλος της εταιρείας βιομηχανικών εγκαταστάσεων και κατασκευών ΒΙΕΧ Α.Ε. (1963-1984), Γενικός Διευθυντής της ΑΣΠΙΩΤΗ-ΕΛΚΑ Α.Ε. (1969-1975), Πρόεδρος της ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΑΕΡΟΠΟΡΙΚΗΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑΣ (1975-1981), Διευθύνων Σύμβουλος της SUDAN TEXTILE INDUSTRY (θυγατρική της ΠΕΙΡΑΪΚΗΣ-ΠΑΤΡΑΪΚΗΣ) (1963-1964), Πρόεδρος της ICAP ΕΛΛΑΣ (1971-1981), Πρόεδρος του Συνδέσμου Ελληνικών Βιομηχανιών (Σ.Ε.Β) (1992-2000). Από το 2000 μέχρι σήμερα κατέχει την θέση του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε. Επίσης έχει διατελέσει Μέλος επί τιμή του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδος, Μέλος της Ελληνικής Εταιρείας Διοικήσεως Επιχειρήσεων, Τέως μέλος του Γενικού Συμβουλίου της Τράπεζας της Ελλάδος, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της FORTHNET Α.Ε., Πρόεδρος ΕΛΑΝΕΤ μη κερδοσκοπικής εταιρείας Ανάπτυξης, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της AIR LIQUID ΕΛΛΑΣ και αριστίνδην Μέλος Διοικητικού Συμβουλίου Ε.Β.Ε.Α. Διετέλεσε Αντιπρόεδρος του Σώματος Ελλήνων Προσκόπων κατά την περίοδο 1974-1980, Μέλος του Ελληνικού Ερυθρού Σταυρού και Μέλος του Ναυτικού Ομίλου της Ελλάδος. Ομιλεί ελληνικά, αγγλικά, γαλλικά, γερμανικά και έχει λάβει παράσημο «Commandeur de l'Ordre National du Merite» της Γαλλικής Δημοκρατίας.

- Τα ανώτατα διευθυντικά στελέχη της Εταιρείας είναι:

Σαράντος Παναγιώτη Κυριακόπουλος: Γενικός Διευθυντής Διυλιστηρίων & Δ/ντής Ι Διυλιστηρίου Ασπροπύργου. Χημικός Μηχανικός του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου. Ξεκίνησε την σταδιοδρομία του το 1978 ως Μηχανικός Παραγωγής στην εταιρεία INFOKARTA S.A. Από το 1985 εργάζεται στα ΕΛΔΑ, μετέπειτα ΕΛΠΕ, σε διάφορες θέσεις στους τομείς Παραγωγής, Μονάδων Μετατροπής και Προστασίας Περιβάλλοντος. Το 1993 αναλαμβάνει τα καθήκοντα του Αναπληρωτή Διευθυντή Εκμετάλλευσης και το 1998 τα καθήκοντα του Διευθυντή Εκμετάλλευσης στο Διυλιστήριο Ασπροπύργου. Τα έτη 2003 και 2004 διετέλεσε Διευθύνων Σύμβουλος της θυγατρικής ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΚΥΠΡΟΥ. Από τον Ιανουάριο του 2005, είναι Γενικός Διευθυντής Διυλιστηρίων, διευθύνοντας ταυτόχρονα και το Διυλιστήριο Ασπροπύργου.

Μιχαήλ Α. Μυριάνθης: Γενικός Διευθυντής Διεθνών Δραστηριοτήτων (Εμπορίας & Διύλισης) (Σεπτέμβριος 2004 - σήμερα). Φυσικός, Πανεπιστήμιο Αθηνών, Μηχανικός-Γεωλόγος, Ph.D, (Durham, UK). Επιμόρφωση: Oil Exploration, Management (Αθήνα, Λονδίνο, ΗΠΑ). Μέλος Δ.Σ: ΗΣΑΠ ΑΕ (1979-1980), ΔΕΠ-ΕΚΥ ΑΕ (1992-1993), ΟΚΤΑ AD Refinery, Skopje (1999- σήμερα), ELPET-BALKANIKI S.A. (2004-σήμερα), VARDAX S.A. (2004-σήμερα), Επιστημονικών εταιριών: Ελληνικός Σύνδεσμος Οικονομολόγων Ενεργείας (1995- σήμερα), Μ.Κ.Ο: ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΘΕΣΕΙΣ (1994-2000), Ειδικός Σύμβουλος ΕΛΙΑΜΕΠ (2003-σήμερα). Σύμβουλος ΟΚΕ/ΕΟΚ σε θέματα upstream (1983-84), Εκπρόσωπος ΥΠΑΝ στην ΕΟΚ (1991-93 και Ελληνικός Εκπρόσωπος ECT/Energy στην Ελληνική Προεδρία, 2003), Γραμματέας Επιτροπής Αποκρατικοποίησης Διυλιστηρίων ΥΒΕΤ (1992-93), Διευθυντικό στέλεχος: ΔΕΠ Α.Ε., ΔΕΠ-ΕΚΥ Α.Ε. & ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (1976-σήμερα): Συντονιστής θαλάσσιων γεωφυσικών ερευνών (1976-1986), Χειριστής φακέλου υφαλοκρηπίδας (1976-1991), Exploration Project Manager (1985-1987), Διευθυντής Διεθνών Σχέσεων (1985-1991), Διευθυντής Διοικητικών Υπηρεσιών

(1990-1993), Διευθυντής «παρά τη Διοίκησει» (1993-2004).


Απόστολος Κωνσταντίνου Ριζάκος: Γενικός Διευθυντής Εφοδιασμού και Εμπορίας Πετρελαιοειδών. Χημικός Μηχανικός του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου με μεταπτυχιακές σπουδές (M.Sc.) στη Χημική Μηχανική από το Πανεπιστήμιο BATH της Αγγλίας. Ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του το 1976 από τα ΕΛ.ΔΑ, μετέπειτα ΕΛ.ΠΕ, όπου εργάστηκε σε θέσεις ευθύνης των τομέων Διύλισης και Διακίνησης του Διυλιστηρίου Ασπροπύργου. Το 1988 τοποθετήθηκε Αναπληρωτής Διευθυντής στη Διεύθυνση Εκμετάλλευσης και το 1989 ανέλαβε καθήκοντα Διευθυντή Εκμετάλλευσης. Το 1998 ανέλαβε καθήκοντα Διευθυντή Κλάδου Εφοδιασμού και Εμπορίας της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Από τον Οκτώβριο 2003, είναι Γενικός Διευθυντής Εφοδιασμού και Εμπορίας Πετρελαιοειδών της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

Ανδρέας Νικολάου Σιάμισις: Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών. Οικονομολόγος, κάτοχος Β.Α. με εξειδίκευση στην Οικονομετρία του Πανεπιστημίου του Essex Αγγλίας. Επίσης, διπλωματούχο μέλος (F.C.A.) του Institute of Chartered Accountants in England and Wales. Ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του το 1989 από τη διεθνή Εταιρία Ελεγκτών και Συμβούλων KPMG στο Λονδίνο. Από το 1993 έως το 1998 διετέλεσε στέλεχος και ακολούθως Finance and Customer Services Director στην Εταιρία METAXA του Διεθνούς Ομίλου Τροφίμων και Ποτών DIAGEO. Από το 1998 έως το 1999 διετέλεσε Regional Finance and Business Development Director με ευθύνη για την περιοχή Μέσης Ανατολής και Β.Αφρικής της Εταιρίας Pillsbury (Όμιλο DIAGEO) και την περίοδο 2000-2002 Chief Financial Officer σε εισηγμένη εταιρία συμφερόντων Ομίλου LEBENTH. Το 2003 προσελήφθη ως Γενικός Διευθυντής Οικονομικών και Πληροφορικής στην ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε. του Ομίλου ΛΑΤΣΗ. Μετά την συγχώνευση της ΠΕΤΡΟΛΑ με τα ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. εργάστηκε ως Special Project Manager στις Γενικές Διευθύνσεις Οικονομικών και Εξωτερικών Δραστηριοτήτων και από τις αρχές του

2004 ανέλαβε ως Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Ομίλου με ευθύνη για τα Οικονομικά, Πληροφορική και Προμήθειες. Είναι μέλος του Οικονομικού Επιμελητηρίου Ελλάδος.

Πέτρος Ιωάννου Καραλής: Διευθυντής Ι Ανθρωπίνων & Διοικητικών Υπηρεσιών. Χημικός Μηχανικός του Πανεπιστημίου North Carolina, Raleigh με μεταπτυχιακές σπουδές M.Sc. στη Χημική Μηχανική από το Πανεπιστήμιο Ohio, Columbus και MBA από το Πανεπιστήμιο του Houston, Texas των Η.Π.Α. Ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του το 1976 ως Μηχανικός Προγραμμάτων και Διεργασιών στη Rohm and Haas Inc. Texas, το 1977 ως Μηχανικός Κατασκευής Μονάδας Acrylate και στη συνέχεια το 1979 ως Μηχανικός Προγραμμάτων & Διεργασιών στην Oxirane Chemical Company, Texas. Το 1980 ανέλαβε καθήκοντα στην ESSO PAPPAS όπου εργάστηκε ως Μηχανικός Παραγωγής και Διακίνησης. Από το 1983 έως το 1985 εργάστηκε στην ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε. ως Μηχανικός Διεργασιών. Το 1985 προσελήφθη στην ΕΚΟ όπου εργάστηκε σε διάφορες θέσεις ευθύνης. Το 1997 ανέλαβε καθήκοντα Διευθυντή Εφοδιασμού και Διακίνησης στην ΕΚΟ - ΕΛ.ΔΑ. ΑΒΕΕ, το 2000 καθήκοντα Διευθύνοντος Συμβούλου στην ΕΛ.Π.ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε. και το Διυλιστήριο της ΟΚΤΑ στα Σκόπια και το 2002 καθήκοντα Διευθυντή Διασφάλισης Ποιότητας, Εσωτερικού Ελέγχου και Ασφάλειας πάλι στην ΕΚΟ - ΕΛ.ΔΑ. ΑΒΕΕ. Από το Μάιο 2004 είναι Διευθυντής Ι Διοικητικών Υπηρεσιών και Ανθρωπίνων Πόρων της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. και αναφέρεται στον Διευθύνοντα Σύμβουλο.

Κωνσταντίνος Σταύρου Σγουρής: Διευθυντής Ι Χημικών. Χημικός Μηχανικός του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου, με μεταπτυχιακές σπουδές (M.Sc.) και Διδακτορικό Δίπλωμα (Ph.D.) στη Χημική Μηχανική από το Institute of Science and Technology του Πανεπιστημίου του Manchester (UMIST) και κάτοχος M.B.A. από το Πανεπιστήμιο του Sheffield της Αγγλίας. Ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του από την ESSO PAPPAS το 1978. Εργάστηκε σε διάφορες θέσεις ευθύνης του Τομέα Παραγωγής Χημικών. Διετέλεσε Διευθυντής Τεχνολογίας PVC - Καυστικής Σόδας / Χλωρίου,



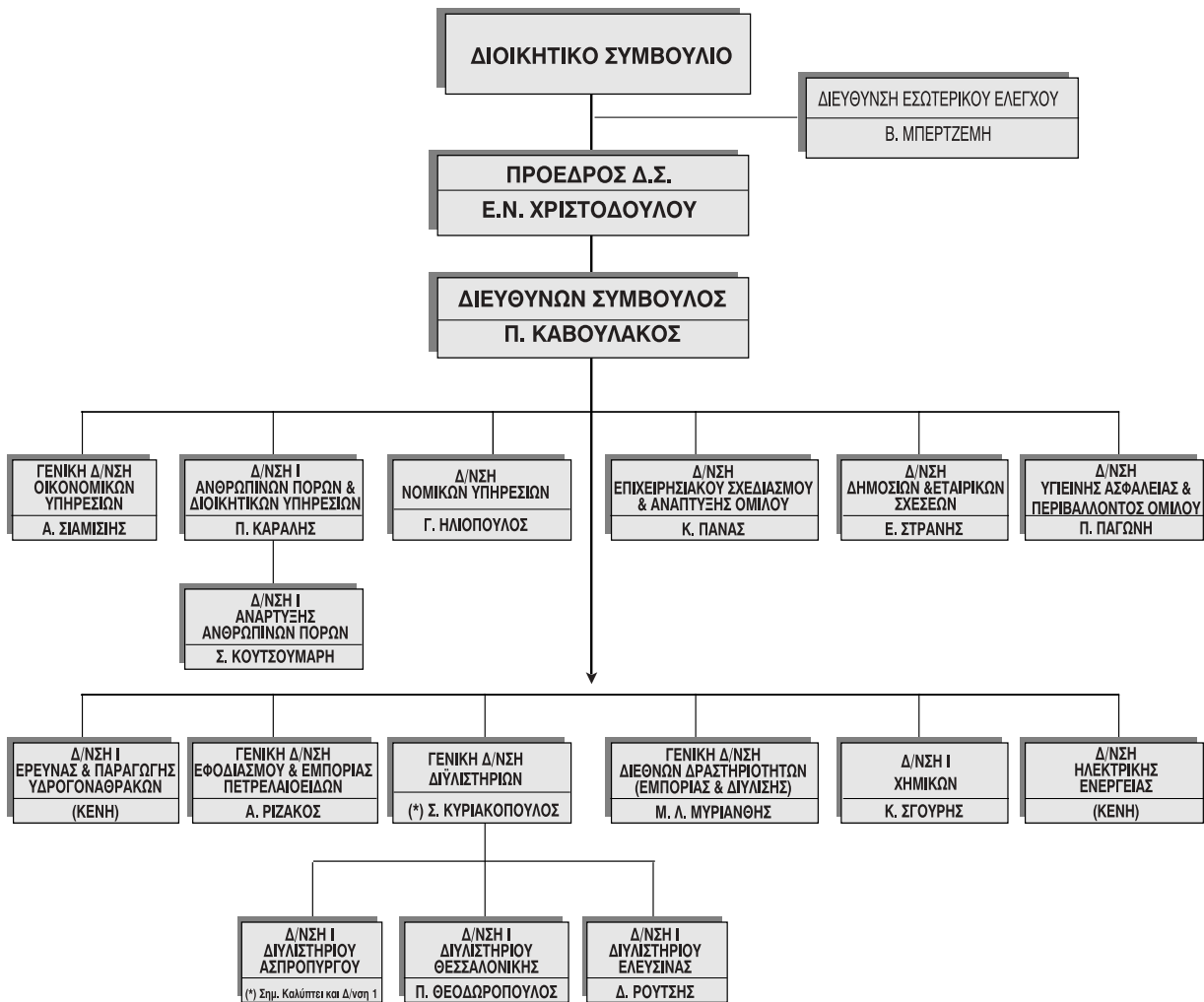
Διευθυντής Ποιοτικού Ελέγχου Χημικών / Διυλιστηρίου και Εκπαίδευσης, Διευθυντής Έργου Πολυπροπυλενίου και Αναπληρωτής Διευθυντής Εκμετάλλευσης Χημικών. Από τον Οκτώβριο 2003 είναι Διευθυντής Εφοδιασμού και Μεταφορών Χημικών της Γενικής Διεύθυνσης Χημικών και Ενέργειας, ενώ από τον Απρίλιο 2004 είναι και Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρίας DIAXON A.B.E.E. Επίσης είναι Αντιπρόεδρος Δ.Σ. στην «Ενεργειακή Θεσσαλονίκης Α.Ε.» και από 01.01.2005 είναι Διευθυντής Ι Χημικών ΕΛ.ΠΕ.

Παναγιώτης Διονυσίου Θεοδωρόπουλος: Διευθυντής Ι Διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης. Χημικός Μηχανικός του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου. Ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του στην ESSO PAPPAS (αργότερα ΕΚΟ) όπου εργάστηκε σε θέσεις ευθύνης των τομέων Λειτουργίας, Τεχνικών Μελετών και Έργων. Το 1991 ανέλαβε καθήκοντα Διευθυντή Έργων και το 1998 καθήκο-

να Διευθυντή Τεχνικών Υπηρεσιών. Από τον Οκτώβριο 2003, είναι Διευθυντής Ι στο Διυλιστήριο Θεσσαλονίκης.

Διονύσιος Δημητρίου Ρούτσας: Διευθυντής Ι Διυλιστηρίου Ελευσίνας. Χημικός Μηχανικός με μεταπτυχιακές σπουδές στο Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο. Ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του το 1979 από την ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε, όπου εργάστηκε σε διάφορες θέσεις ευθύνης στους τομείς Παραγωγής και Διακίνησης πετρελαίου, τόσο στο Διυλιστήριο της Ελευσίνας όσο και στο Διυλιστήριο του Rabigh στη Σαουδική Αραβία. Το 1996 ανέλαβε καθήκοντα Διευθυντή Μονάδων Παραγωγής – Διακίνησης – Λιμένος. Το 2001 ανέλαβε καθήκοντα Διευθυντή Λειτουργίας Διυλιστηρίου. Το Σεπτέμβριο του 2003 ανέλαβε καθήκοντα Γενικού Διευθυντή Διυλιστηρίου. Από τον Οκτώβριο του 2003 είναι Διευθυντής Ι στο Διυλιστήριο Ελευσίνας.

5.2 Διοικητική Δομή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.



5.3 Ανθρώπινο Δυναμικό

Το ανθρώπινο δυναμικό του Ομίλου αποτελεί ένα ανεκτίμητο κεφάλαιο μέσα από τις προσπάθειες του οποίου υλοποιούνται τα αναπτυξιακά του προγράμματα. Με πλούσια εμπειρία και συσσωρευμένη τεχνογνωσία, αποτελεί το βασικό παράγοντα στην αναπτυξιακή προσπάθειά του και καθιστά περισσότερο ευοίωνες τις προοπτικές του.

Μετά την αναδιοργάνωση του Ομίλου το 1998 καθιερώθηκε νέα Συλλογική Σύμβαση Εργασίας. Μέσω αυτής ενοποιήθηκαν και ομογενο-

ποιήθηκαν πέντε διαφορετικά μισθολογικά συστήματα, τα οποία προέρχονταν από τις πέντε εταιρίες, που συγχωνεύθηκαν τότε στην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Παράλληλα ενοποιήθηκαν και αναβαθμίστηκαν οι πολιτικές κοινωνικών παροχών προς το προσωπικό, το ύψος και το εύρος των οποίων διευκολύνει τους εργαζόμενους και συμβάλλει στη δημιουργία πνεύματος καλής συνεργασίας. Ενδεικτικά αναφέρονται η κάλυψη δαπανών για παιδικές κατασκηνώσεις, η βράβευση αριστούχων μαθητών, η οικονομική ενίσχυση για εκμάθηση ξένων γλωσσών, το ομαδικό ασφα-

πιστικό πρόγραμμα πρόσθετης ιατροφαρμακευτικής περίθαλψης και η προληπτική ιατρική.

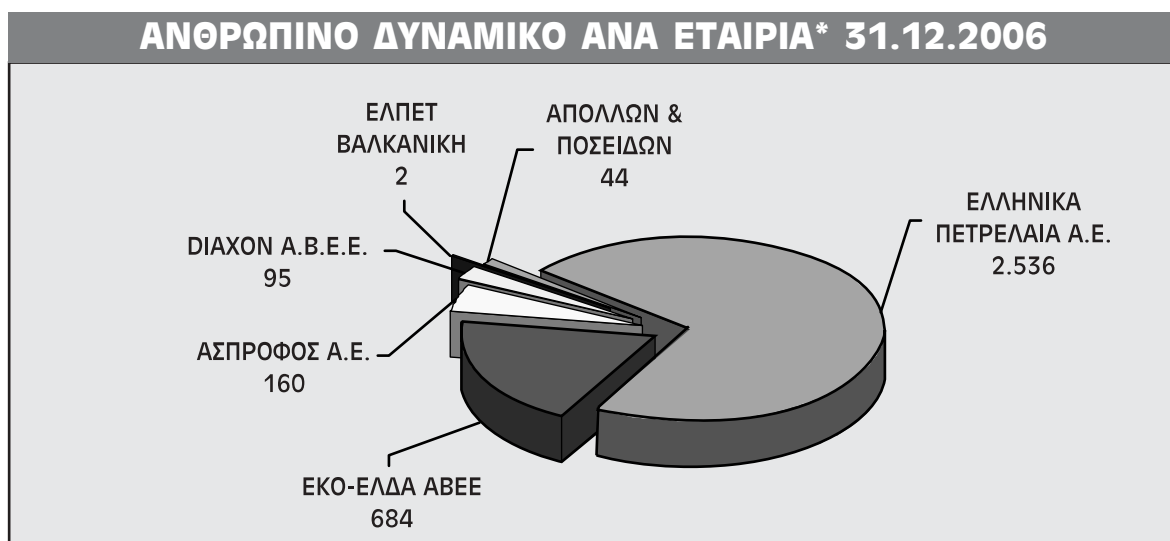
Ο αριθμός των εργαζομένων του Ομίλου στην Ελλάδα στο τέλος του 2006 ήταν 3.527 άτομα σε σύγκριση με 3.578 άτομα στο τέλος του 2005. Εκτός Ελλάδος, οι εργαζόμενοι στις συνδεδεμένες Εταιρίες του Ομίλου αριθμούσαν 1.838 άτομα στο τέλος 2006 σε σχέση με 1.938 το 2005.

Η παραπάνω εικόνα της απασχόλησης είναι σα-

φώς πολύ πιο διευρυμένη αν συνεκτιμηθούν οι έμμεσες θέσεις εργασίας, που δημιουργούν οι επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου, εικόνα που βελτιώνεται ακόμα περισσότερο με την επέκτασή του σε νέους τομείς.

Από το προσωπικό του Ομίλου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε οι 739 είναι απόφοιτοι Α.Ε.Ι οι 517 είναι απόφοιτοι Τ.Ε.Ι, ενώ οι υπόλοιποι είναι μέσης ή στοιχειώδους εκπαίδευσης. Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την εξέλιξη του προσωπικού ανά κατηγορία μόρφωσης:

	2006	2005
Α.Ε.Ι	739	728
Τ.Ε.Ι	517	522
ΜΕΣΗ	1.832	1.864
ΣΤΟΙΧΕΙΩΔΗΣ	439	464
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ	3.527	3.578



(*) Δεν περιλαμβάνονται εταιρίες εκτός Ελλάδος.



6. Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις Ομίλου





ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε

**Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής
Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ»)
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2006**



**ΕΛΛΗΝΙΚΑ
ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ**

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 2443/06/Β/86/23
ΕΔΡΑ: ΛΕΩΦ. ΑΜΑΛΙΑΣ 54, 105 58 ΑΘΗΝΑ

Περιεχόμενα	Σελίδα
Ενοποιημένος Ισολογισμός	68
Ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων	69
Ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων	70
Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών	71
Σημειώσεις επί των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων	72
1. Γενικές πληροφορίες	72
2. Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών	72
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων	72
2.2 Ενοποίηση Οικονομικών Καταστάσεων	76
2.3 Πληροφόρηση κατά τομέα	77
2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές	78
2.5 Ενσώματα πάγια	79
2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	80
2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων	81
2.8 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων.	82
2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	82
2.10 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων	84
2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις	85
2.12 Αποθέματα	85
2.13 Εμπορικές απαιτήσεις	85
2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	86
2.15 Μετοχικό κεφάλαιο	86
2.16 Δανεισμός	86
2.17 Αναβαλλόμενη φορολογία	86
2.18 Παροχές στο προσωπικό	87
2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	88
2.20 Προβλέψεις	88
2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	89
2.22 Αναγνώριση εσόδων	89
2.23 Μισθώσεις	90
2.24 Διανομή μερισμάτων	90
2.25 Συγκριτικά στοιχεία	91

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου	91
3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	91
3.2 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών	92
4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοικήσεως	93
5. Πληροφόρηση κατά τομέα	94
6. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	97
7. Ασώματες ακινητοποιήσεις	98
8. Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	99
9. Αποθέματα	100
10. Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	100
11. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	100
12. Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	101
13. Μετοχικό κεφάλαιο	101
14. Λοιπά αποθεματικά	103
15. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	104
16. Δανεισμός	104
17. Αναβαλλόμενη φορολογία	107
18. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	108
19. Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	109
20. Παράγωγα χρηματοοικονομικών εργαλείων.	110
21. Παροχές σε εργαζομένους	111
22. Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης	112
23. Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	112
24. Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά	112
25. Φόρος Εισοδήματος	113
26. Κέρδη ανά μετοχή	114
27. Μερίσματα	114
28. Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	115
29. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις	115
30. Δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις	117
31. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	117
32. Κύριες θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες που ενοποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις	119
33. Γεγονότα μετά τον Ισολογισμό	120



ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ») για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2006

Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

Ελέγξαμε τις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (η «Εταιρεία») και των θυγατρικών της (μαζί, ο «Όμιλος») οι οποίες αποτελούνται από τον ενοποιημένο ισολογισμό της 31 Δεκεμβρίου 2006 και τις καταστάσεις αποτελεσμάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών για τη χρήση που έληξε αυτή την ημερομηνία, καθώς και περίληψη των σημαντικών λογιστικών πολιτικών και άλλες επεξηγηματικές σημειώσεις.

Ευθύνη της Διοίκησης για τις οικονομικές καταστάσεις

Η Διοίκηση της Εταιρείας έχει την ευθύνη της σύνταξης και εύλογης παρουσίασης αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει το σχεδιασμό, την εφαρμογή και την διατήρηση συστήματος εσωτερικού ελέγχου που αφορά στη σύνταξη και την εύλογη παρουσίαση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδεις ανακρίβειες, οι οποίες οφείλονται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει επίσης την επιλογή και εφαρμογή κατάλληλων λογιστικών πολιτικών και τη διενέργεια λογιστικών εκτιμήσεων, οι οποίες είναι λογικές σε σχέση με τις υπάρχουσες συνθήκες.

Ευθύνη Ελεγκτή

Η δική μας ευθύνη συνίσταται στο να εκφέρουμε γνώμη επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων με βάση το διενεργηθέντα έλεγχο. Διενεργήσαμε τον έλεγχο σύμφωνα με τα Ελληνικά Ελεγκτικά Πρότυπα που είναι εναρμονισμένα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν τη συμμόρφωσή μας με τους κανόνες δεοντολογίας και το σχεδιασμό και τη διενέργεια του ελεγκτικού έργου, με σκοπό την αποκόμιση εύλογης διασφάλισης ότι οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδεις ανακρίβειες.

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 των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των οικονομικών καταστάσεων που οφείλονται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Για την εκτίμηση αυτών των κινδύνων, ο ελεγκτής λαμβάνει υπόψη το σύστημα εσωτερικού ελέγχου που αφορά στη σύνταξη και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας, έτσι ώστε να σχεδιάσει κατάλληλες ελεγκτικές διαδικασίες για τις υπάρχουσες συνθήκες, αλλά όχι με σκοπό να εκφέρει γνώμη για την αποτελεσματικότητα 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

επίσης και την αξιολόγηση της συνολικής παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων.
Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για να στηρίξουν την ελεγκτική μας γνώμη.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη πλευρά, την χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2006, καθώς και τη χρηματοοικονομική του επίδοση και τις ταμειακές του ροές για τη χρήση που έληξε αυτή την ημερομηνία, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Επιπλέον, κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη πλευρά, την χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2006, καθώς και τη χρηματοοικονομική του επίδοση και τις ταμειακές του ροές για τη χρήση που έληξε αυτή την ημερομηνία, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά εκδίδονται από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων.



ΠράϊσγουοτερχάουςΚούπερς
Ανώνυμη ελεγκτική Εταιρεία
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές
Αρ. Μ. ΣΟΕΛ

Αθήνα, 21 Φεβρουαρίου 2007
Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Κωνσταντίνος Μιχαηλάτος
ΑΜ ΣΟΕΛ 17701

Χαλάνδρι: Λεωφ. Κηφισίας 268/270, 152 32 Χαλάνδρι, τηλ.: +30 (210) 6874 400, fax: +30 (210) 6874 444
Πειραιάς: Φιλελλήνων 5-7, 185 36 Πειραιάς, τηλ.: +30 (210) 4594 050, fax: +30 (210) 4293 936
Θεσσαλονίκη: Εθνικής Αντιστάσεως 17, 551 34 Θεσσαλονίκη, τηλ.: +30 (2310) 488 880, fax: +30 (2310) 459 487

Ενοποιημένος Ισολογισμός			
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2006
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο Ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	6	1.380.334	1.405.940
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	7	117.270	94.859
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8	366.165	357.858
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	17	10.293	42.255
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση		3.813	2.092
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	10	58.674	36.078
		1.936.549	1.939.082
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	9	1.206.683	1.169.098
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	11	1.049.763	891.859
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	12	170.490	193.630
		2.426.936	2.254.587
		4.363.485	4.193.669
Σύνολο ενεργητικού			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	13	1.020.081	1.019.963
Αποθεματικά	14	571.312	543.642
Αποτελέσματα εις νέον		693.517	590.933
Κεφάλαιο και αποθεματικά αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής		2.284.910	2.154.538
Δικαιώματα μειοψηφίας		112.700	101.924
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		2.397.610	2.256.462
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δάνεια	16	322.695	539.573
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	17	21.492	18.645
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	18	140.956	133.747
Προβιθέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	19	77.043	67.348
		562.186	759.313
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	15	494.963	640.823
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη		10.304	153.045
Δάνεια	16	895.661	356.360
Μερίσματα πληρωτέα		2.761	27.666
		1.403.689	1.177.894
Σύνολο υποχρεώσεων		1.965.875	1.937.207
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		4.363.485	4.193.669

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 53 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2006 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 21 Φεβρουαρίου 2007.

Πρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου Ευθύμιος Χριστοδούλου	Διευθύνων Σύμβουλος Παναγιώτης Καβουλιάκος	Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών Ανδρέας Σιάμισις	Διευθυντής Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής Αθανάσιος Σολωμός
---	--	---	--

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
 Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
 για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ενοποιημένη Κατάσταση αποτελεσμάτων			
	Έτος που έληξε		
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2006
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)		8.121.490	6.653.078
Κόστος πωληθέντων		(7.430.131)	(5.790.818)
Μεικτό κέρδος		691.359	862.260
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	22	(361.223)	(355.823)
Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης		(17.097)	(11.579)
Λοιπά (έξοδα) / έσοδα		42.253	31.523
Λειτουργικό αποτέλεσμα		355.292	526.381
Χρηματοοικονομικά (έξοδα) / έσοδα - καθαρά	24	(35.294)	(11.778)
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές		27.159	(24.823)
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8	10.848	4.317
Έσοδα συμμετοχών		471.731	
Κέρδη προ φόρων		358.476	494.828
Φόρος εισοδήματος		(87.559)	(153.944)
Καθαρά κέρδη έτους		270.917	340.884
Αναλογία κερδών σε μέτοχους μειοψηφίας		(10.725)	(6.662)
Καθαρά κέρδη μετόχων μητρικής εταιρείας		260.192	334.222
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	26	0,85	1,09

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 53 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
 Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
 για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων						
Αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής						
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο	Δικαιώματα μειοψηφίας	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2004	1.019.157	329.023	505.919	1.854.099	95.395	1.949.494
Εφαρμογή ΔΠΧΠ 3	-	-	87.474	87.474	-	87.474
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2005	1.019.157	329.023	593.393	1.941.573	95.395	2.036.968
Μεταφορές σε αποθεματικά	-	181.337	(181.337)	-	-	-
Καθαρά κέρδη έτους	-	-	334.222	334.222	6.662	340.884
Μεταφορές σε αποθεματικά	-	33.282	(33.282)	-	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	3.199	3.199	(133)	3.066
Μερίσματα 2004	-	-	(79.435)	(79.435)	-	(79.435)
Προμέρισμα 2005	-	-	(45.827)	(45.827)	-	(45.827)
Άσκηση δικαιώματος προαίρεσης μετοχών	806	-	-	806	-	806
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2005	1.019.963	543.642	590.933	2.154.538	101.924	2.256.462
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2006	1.019.963	543.642	590.933	2.154.538	101.924	2.256.462
Καθαρά κέρδη έτους	-	-	260.192	260.192	10.725	270.917
Μεταφορές σε αποθεματικά	-	26.169	(26.169)	-	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	(22)	(22)	51	29
Μερίσματα 2005	-	-	(85.574)	(85.574)	-	(85.574)
Προμέρισμα 2006	-	-	(45.843)	(45.843)	-	(45.843)
Άσκηση δικαιώματος προαίρεσης μετοχών	118	-	-	118	-	118
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 20)	-	1.501	-	1.501	-	1.501
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2006	1.020.081	571.312	693.517	2.284.910	112.700	2.397.610

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 53 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
 Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
 για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών			
	Έτος που έληξε		
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2006
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	28	200.017	80.260
Καταβληθείς φόρος εισοδήματος		(260.780)	(91.520)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		(60.763)	(11.260)
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	(144.811)	(185.075)
Εισπραχθείσες επιδοτήσεις		2.445	870
Πωλήσεις ενσώματων παγίων		4.551	-
Εισπραχθέντες τόκοι	24	15.868	13.168
Έσοδα συμμετοχών		1.819	732
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		4.040	(52)
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(116.088)	(170.357)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Τόκοι Έξοδα	24	(51.162)	(24.215)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας		(156.325)	(97.596)
Έσοδα από αυξήσεις μετοχικού κεφαλαίου		118	806
Καθαρές ταμειακές ροές από βραχυπρόθεσμα δάνεια		549.290	108.882
Καθαρές ταμειακές ροές από μακροπρόθεσμα δάνεια		(185.064)	200.140
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		156.857	188.017
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(19.994)	6.400
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους		193.630	181.178
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(3.146)	6.052
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(19.994)	6.400
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους		170.490	193.630

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 53 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων

1. Γενικές πληροφορίες

Ο Όμιλος Ελληνικά Πετρέλαια («ο Όμιλος») λειτουργεί κυρίως στην Ελλάδα και στα Βαλκάνια στον τομέα της ενέργειας. Οι κύριες δραστηριότητες του Ομίλου περιλαμβάνουν:

- Έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων,
- Διύλιση και εμπορία πετρελαιοειδών,
- Παραγωγή και εμπορία πετροχημικών
- Παραγωγή και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας

Η μητρική εταιρεία εδρεύει στην Ελλάδα, Λεωφ. Αμαλίας 54 ,105 58 Αθήνα. Οι μετοχές της εταιρείας είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

Οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2006 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 21 Φεβρουαρίου 2007. Οι Μέτοχοι του Ομίλου έχουν τη δυνατότητα να τροποποιήσουν τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις μετά τη Δημοσίευση.

2. Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών

Οι σημαντικές λογιστικές πολιτικές που ακολουθήθηκαν κατά τη σύνταξη των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων παρατίθενται ακολούθως:

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων

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

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

Οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους όπως έχει τροποποιηθεί από την αναπροσαρμογή της αξίας των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού που είναι διαθέσιμα προς πώληση, καθώς επίσης και των λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού (περιλαμβανομένων και των παραγώγων) που αποτιμούνται στην εύλογη αξία τους μέσω των αποτελεσμάτων.

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

(α) Πρότυπα, ερμηνείες και αναθεωρήσεις εκδοθέντων διεθνών λογιστικών προτύπων που ισχύουν στο 2006

- *ΔΛΠ 19 (Αναθεώρηση). Δαπάνες Προσωπικού.* Η αναθεώρηση επιτρέπει την επιλογή εναλλακτικής μεθόδου για την αναγνώριση των αναλογιστικών κερδών και ζημιών. Μπορεί να επιβληθεί πρόσθετα κριτήρια αναγνώρισης σε περιπτώσεις προγραμμάτων που εμπλέκονται περισσότερο του ενός εργοδότες και όπου δεν υπάρχει σαφής πληροφόρηση για την εφαρμογή της λογιστικής μεθόδου των προγραμμάτων καθορισμένης απόδοσης. Επίσης εισάγει καινούργια κριτήρια γνωστοποίησης. Καθώς ο Όμιλος δεν σκοπεύει να αλλιάξει την λογιστική πολιτική που εφαρμόζει σε σχέση με την αναγνώριση αναλογιστικών κερδών και ζημιών και δεν συμμετέχει σε προγράμματα που εμπλέκονται περισσότερο του ενός εργοδότες, η εφαρμογή της αναθεώρησης θα έχει επίδραση μόνο στη μορφή και την έκταση των γνωστοποιήσεων που παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις.
- *IAS 21 (Αναθεώρηση). Οι επιδράσεις των μεταβολών στις τιμές του ξένου συναλλάγματος.* Η αναθεώρηση διευκρινίζει ότι ο λογιστικός χειρισμός στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις ενός χρηματοοικονομικού στοιχείου το οποίο αποτελεί μέρος επένδυσης σε αλλοδαπή επιχείρηση, δεν θα πρέπει να στηρίζεται στο νόμισμα του χρηματοοικονομικού στοιχείου. Επιπρόσθετα ο λογιστικός χειρισμός δεν θα πρέπει να επηρεάζεται από το νόμισμα της εταιρείας του Ομίλου που ενεργεί τη συναλλαγή με την αλλοδαπή επιχείρηση. Η αναθεώρηση δεν επηρεάζει τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς ο Όμιλος τηρεί τις αναθεωρημένες διατάξεις.
- *IAS 39 (Αναθεώρηση). Επιλογή εύλογης αξίας.* Η αναθεώρηση επεξηγεί τον ορισμό των χρηματοοικονομικών εργαλείων που ταξινομούνται ως εύλογης αξίας μέσω του λογαριασμού αποτελεσμάτων και περιορίζει την δυνατότητα ταξινόμησης χρηματοοικονομικών εργαλείων σε αυτήν την κατηγορία. Η αναθεώρηση δεν επηρεάζει την ταξινόμηση χρηματοοικονομικών εργαλείων, καθώς ο Όμιλος ακολουθεί τα αναθεωρημένα κριτήρια για την ταξινόμηση των εργαλείων εύλογης αξίας μέσω του λογαριασμού αποτελεσμάτων.
- *IFRS 6 (Αναθεώρηση) Έρευνα και Αποτίμηση Ορυκτών Πόρων.* Η αναθεώρηση επιτρέπει σε εταιρείες την τήρηση των υφιστάμενων λογιστικών πρακτικών για έξοδα έρευνας, και αποτίμησης

ορυκτών πόρων. Ο Όμιλος έχει υιοθετήσει το πρότυπο αυτό διατηρώντας τις υφιστάμενες λογιστικές του πολιτικές. Ως εκ τούτου η εφαρμογή της αναθεώρησης δεν είχε σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.

- *IFRIC 4 Καθορισμός κατά πόσο μια συμφωνία περιέχει μίσθωση.* Το IFRIC 4 απαιτεί τον προσδιορισμό κατά πόσο μια συμφωνία είναι ή περιέχει μίσθωση, εξετάζοντας την ουσία της συμφωνίας. Έχοντας επανεξετάσει τις σχετικές συμφωνίες, ο Όμιλος εκτιμά ότι η υιοθέτηση του IFRIC 4 δεν επηρεάζει τις οικονομικές καταστάσεις.

(β) *Πρότυπα, ερμηνείες και αναθεωρήσεις διεθνών λογιστικών προτύπων ισχυόντων στο 2006 αλλά όχι σχετικών με τις λειτουργίες του Ομίλου.*

Τα ακόλουθα πρότυπα, αναθεωρήσεις και ερμηνείες είναι υποχρεωτικά για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν μετά την 1η Ιανουαρίου 2006 ή μεταγενέστερες περιόδους αλλά δεν είναι σχετικά με τις λειτουργίες της Εταιρείας.

- *IAS 39 (Αναθεώρηση). Λογιστική πράξεων αντιστάθμισης κινδύνων χρηματικών ροών προβληπομένων ενδοεταιρικών συναλλαγών.* Η αναθεώρηση αυτή δεν επηρεάζει τις δραστηριότητες του Ομίλου καθώς ο Όμιλος δεν έχει ενδοεταιρικές συναλλαγές που θα μπορούσαν να θεωρηθούν ότι εμπίπτουν στην κατηγορία των κινδύνων που υπόκεινται σε πράξεις αντιστάθμισης.
- *IAS 39 και IFRS 4 (Αναθεώρηση). Συμβάσεις χρηματοοικονομικών εγγυήσεων. (σε ισχύ από 1ης Ιανουαρίου 2006).* Η διοίκηση έχει εξετάσει αυτή την αναθεώρηση και συμπέρανε ότι δεν σχετίζεται με τον Όμιλο.
- *IFRS 1 (Αναθεώρηση). Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής πληροφόρησης.* Αυτή η αναθεώρηση δεν επηρεάζει τον Όμιλο καθώς δεν εφαρμόζει τα ΔΠΧΠ για πρώτη φορά.
- *IFRIC 5. Δικαιώματα που πηγάζουν από συμμετοχές σε ταμεία Αποδραστηριοποίησης, Αποκατάστασης και Περιβαλλοντολογικής Επανάρθωσης.* Το IFRIC 5 δεν σχετίζεται επί του παρόντος με τις δραστηριότητες του Ομίλου καθώς δεν συμμετέχει σε ταμεία Αποδραστηριοποίησης, Αποκατάστασης και Περιβαλλοντολογικής Επανάρθωσης.
- *IFRIC 6. Υποχρεώσεις που προκύπτουν από την συμμετοχή σε συγκεκριμένη αγορά –Απορρίμματα Ηλεκτρικού και Ηλεκτρονικού εξοπλισμού.* Το IFRIC 6 δεν σχετίζεται με τις δραστηριότητες του Ομίλου.

(γ) *Πρότυπα, ερμηνείες και αναθεωρήσεις εκδοθέντων διεθνών λογιστικών προτύπων τα οποία δεν έχουν τεθεί ακόμα σε ισχύ και δεν έχουν υιοθετηθεί από τον Όμιλο.*

Τα ακόλουθα πρότυπα, αναθεωρήσεις και ερμηνείες στα ήδη εκδοθέντα λογιστικά πρότυπα έχουν εκδοθεί και είναι υποχρεωτικά για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν μετά την 1η Μάιου 2006 ή μεταγενέστερες περιόδους αλλά δεν έχουν ήδη υιοθετηθεί από τον Όμιλο.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

- *IFRS 7 Χρηματοοικονομικά εργαλεία: Γνωστοποιήσεις και συμπληρωματική αναθεώρηση του IAS 1- Παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων – Γνωστοποιήσεις κεφαλαίων.* Το IFRS 7 εισάγει μια σειρά νέων γνωστοποιήσεων για να βελτιώσει την πληροφόρηση που αφορά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία. Συμπεριλαμβάνει ποιοτικές και ποσοτικές πληροφορίες για την έκθεση σε κινδύνους που προέρχονται από τη χρήση χρηματοοικονομικών εργαλείων, συγκεκριμένες γνωστοποιήσεις για πιστωτικούς κινδύνους, κινδύνους ρευστότητας και αναλύσεις εναλλακτικών σεναρίων εμπορικών κινδύνων. Η αναθεώρηση του IAS 1 εισάγει γνωστοποιήσεις για τους χειρισμούς κεφαλαίου του Ομίλου. Ο Όμιλος έχει εκτιμήσει την επίδραση του IFRS 7 και της αναθεώρησης του IAS 1 και συμπέρανε ότι οι κύριες επιπρόσθετες γνωστοποιήσεις θα αφορούν την ανάλυση εναλλακτικών σεναρίων εμπορικών κινδύνων και τις συμπληρωματικές γνωστοποιήσεις κεφαλαίων που επιβάλλονται από την αναθεώρηση του IAS 1. Ο Όμιλος θα εφαρμόσει το IFRS 7 και το αναθεωρημένο IAS 1 για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που θα αρχίσουν την 1 Ιανουαρίου 2007.
- *IFRIC 10. Ενδιάμεση χρηματοοικονομική πληροφόρηση και απομείωση (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν τη, ή μετά την, 1η Νοεμβρίου 2006).* Το IFRIC 10 απαγορεύει τον αντιλογισμό προβλέψεων απομείωσης σε μεταγενέστερες περιόδους εάν αυτές έχουν γίνει σε ενδιάμεσες περιόδους. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει το IFRIC 10 από 1 Ιανουαρίου 2007, χωρίς ωστόσο να αναμένεται ότι θα έχει κάποια επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.

(δ) *Ερμηνείες εκδοθέντων διεθνών λογιστικών προτύπων τα οποία δεν έχουν τεθεί ακόμα σε ισχύ και δεν σχετίζονται με τις δραστηριότητες του Ομίλου.*

Οι ακόλουθες ερμηνείες στα ήδη εκδοθέντα λογιστικά πρότυπα είναι υποχρεωτικές για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν μετά την 1η Μαΐου 2006 ή μεταγενέστερες περιόδους αλλιά δεν σχετίζονται με τις δραστηριότητες του Ομίλου.

- *IFRIC 7, Εφαρμογή της μεθόδου της αναπροσαρμογής του ΔΛΠ 29, Χρηματοοικονομική αναφορά σε οικονομίες με υπερπληθωρισμό (σε ισχύ από 1η Μαΐου 2006).* Η ερμηνεία παρέχει οδηγίες για το πώς εφαρμόζονται οι πρόνοιες του ΔΛΠ 29 σε μια περίοδο αναφοράς στην οποία η εταιρεία προσδιορίζει την ύπαρξη υπερπληθωρισμού στην οικονομία του λειτουργικού της νομίσματος, όταν αυτή η οικονομία δεν είχε υπερπληθωρισμό την προηγούμενη περίοδο. Δεδομένου ότι καμία από τις εταιρείες του ομίλου δεν λειτουργεί σε οικονομία με υπερπληθωρισμό, το IFRIC 7 δεν σχετίζεται με τις δραστηριότητες του Ομίλου.
- *IFRIC 8, Πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΠ 2 (σε ισχύ για τις ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την, ή μετά την 1 Μαΐου 2006).* Το IFRIC 8 απαιτεί προσδιορισμό των συναλλαγών που αφορούν έκδοση συμμετοχικών τίτλων, όπου το προσδιορισμο αντάλλαγμα που θα ληφθεί είναι μικρότερο από τη δίκαιη αξία του εκδοθέντος εργαλείου ιδίων κεφαλαίων, εμπίπτουν στις πρόνοιες του ΔΠΧΑ 2. Ο Όμιλος θα εφαρμόσει το IFRIC 8 από την 1 Ιανουαρίου 2007, αν και δεν αναμένεται να έχει κάποια επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.
- *IFRIC 9, Επαναξιολόγηση των Ενσωματωμένων Παραγώγων (σε ισχύ για τις ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την, ή μετά την 1 Ιουνίου 2006).* Μια οντότητα θα πρέπει να αξιολογεί κατά πόσον ένα ενσωματωμένο παράγωγο απαιτείται να διαχωρίζεται από το κύριο συμβόλαιο και να λογι-

στικοποιείται ως παράγωγο όταν η οντότητα καθίσταται αρχικά μέρος ενός συμβολαίου. Μεταγενέστερη επαναξιολόγηση απαγορεύεται εκτός αν υπάρχει αλληλαγή στους όρους του συμβολαίου η οποία να διαφοροποιεί σημαντικά τις ταμειακές ροές που θα απαιτούνταν από το συμβολαίο, οπότε σε αυτήν την περίπτωση απαιτείται επαναξιολόγηση. Ο Όμιλος εκτιμά ότι δεν έχει συνάψει συμφωνίες που να υπόκεινται στο συγκεκριμένο IFRIC 9.

2.2 Ενοποίηση Οικονομικών Καταστάσεων

(α) Θυγατρικές Εταιρείες

Οι θυγατρικές του Ομίλου (περιλαμβανομένων και εταιρειών ειδικού σκοπού) είναι νομικά πρόσωπα για τα οποία ο Όμιλος έχει την δυνατότητα να διαμορφώνει τις πολιτικές λειτουργικής και οικονομικής φύσεως συνήθως σε συνδυασμό με συμμετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο με δικαίωμα ψήφου πέραν του 50%. Η ύπαρξη και η επίδραση των δικαιωμάτων ψήφου που μπορούν να εξασκηθούν ή να μετατραπούν συνεκτιμούνται για να τεκμηριωθεί ότι ο Όμιλος ελέγχει ένα νομικό πρόσωπο.

Οι θυγατρικές ενοποιούνται πλήρως από την ημερομηνία κατά την οποία ο έλεγχος μεταβιβάζεται στον Όμιλο. Εξαιρούνται της ενοποίησης από την ημερομηνία που ο έλεγχος παύει να υφίσταται. Η λογιστική μέθοδος της απόκτησης χρησιμοποιείται για την λογιστικοποίηση της απόκτησης θυγατρικών από τον Όμιλο. Το κόστος εξαγοράς υπολογίζεται σαν η εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων που εκχωρούνται, των χρηματοοικονομικών προϊόντων που έχουν εκδοθεί και των υποχρεώσεων που έχουν αναληφθεί ή υφίστανται κατά την ημερομηνία της συναλληλαγής πλύν των εξόδων που σχετίζονται με την εξαγορά. Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν αποκτηθεί, οι υποχρεώσεις και οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις που έχουν αναληφθεί σε ένα επιχειρησιακό συνδυασμό αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη τους αξία στην ημερομηνία της εξαγοράς άσχετα με τυχόν ποσοστό δικαιωμάτων μειοψηφίας. Η διαφορά μεταξύ του κόστους απόκτησης και του μεριδίου του Ομίλου στα καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν καταγράφεται σαν υπεραξία. Αν το κόστος εξαγοράς είναι μικρότερο από την εύλογη αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν, η διαφορά καταχωρείται απ ευθείας στα αποτελέσματα (σημ. 2.6).

Συναλληλαγές μεταξύ εταιρειών του ομίλου και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη που σχετίζονται με συναλληλαγές μεταξύ εταιρειών του Ομίλου απαλείφονται. Μη πραγματοποιηθείσες ζημιές επίσης απαλείφονται αλλά θεωρούνται σαν ένδειξη απομείωσης του περιουσιακού στοιχείου που μεταβιβάζεται. Οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών εταιρειών έχουν τροποποιηθεί όπου ήταν αναγκαίο για να συμφωνούν με τις λογιστικές αρχές του ομίλου.

(β) Κοινοπραξίες

Τα συμφέροντα του Ομίλου σε κοινοπραξίες λογιστικοποιούνται με αναλογική ενοποίηση.

Ο Όμιλος ενοποιεί το μερίδιο του στα επί μέρους στοιχεία εσόδων και εξόδων, περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και ταμειακών ροών γραμμή με γραμμή με τα αντίστοιχα στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων του ομίλου.

Ο Όμιλος αναγνωρίζει το μερίδιο κέρδους ή ζημίας από την πώληση περιουσιακών στοιχείων στην κοινοπραξία στο μέτρο που η ζημία ή το κέρδος αναλογεί στα λοιπά μέλη της κοινοπραξίας. Ο Όμιλος δεν αναγνωρίζει κέρδη ή ζημίες από την αγορά περιουσιακών στοιχείων από την κοινοπραξία μέχρι που να μεταπωλήσει το περιουσιακό στοιχείο σε τρίτο πρόσωπο. Ζημία από τέτοια συναλλαγή αναγνωρίζεται άμεσα αν αποτελεί ένδειξη μείωσης της ρευστοποιήσιμης αξίας στοιχείων κυκλοφορούντος ενεργητικού ή ζημία απομείωσης. Οι λογιστικές αρχές των κοινοπραξιών έχουν τροποποιηθεί όπου ήταν αναγκαίο για να συμφωνούν με αυτές του Ομίλου.

(γ) Συνδεδεμένες επιχειρήσεις

Οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις είναι νομικά πρόσωπα στα οποία ο Όμιλος εξασκεί σημαντική αλληλάχι καθοριστική εξουσία που συνοδεύεται συνήθως από μετοχικά δικαιώματα μετά ψήφου από 20% - 50% . Το κόστος της επένδυσης στις συνδεδεμένες επιχειρήσεις υπολογίζεται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης και αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος. Το κόστος επένδυσης του ομίλου σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις περιλαμβάνει και την υπεραξία (μετά την αφαίρεση συσσωρευμένης απομείωσης) που υπολογίζεται κατά την εξαγορά. (σημ. 2.6)

Το μερίδιο του Ομίλου στα κέρδη ή ζημίες μετά την απόκτηση καταχωρούνται στα αποτελέσματα και το μερίδιο της μεταβολής στα αποθεματικά αναγνωρίζεται στα αποθεματικά. Οι συνολικές μεταβολές μετά την εξαγορά αντισταθμίζονται με το κόστος αγοράς. Όταν το μερίδιο του Ομίλου στις ζημίες μετά την εξαγορά υπερβεί το κόστος απόκτησης περιλαμβανομένων τυχόν απαιτήσεων χωρίς εξασφάλιση ο όμιλος δεν αναγράφει περαιτέρω ζημίες εκτός αν έχει αναλάβει υποχρεώσεις ή έχει προβεί σε πλήρωμές για λογαριασμό της συνδεδεμένης επιχείρησης.

Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη σχετιζόμενα με συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συνδεδεμένων επιχειρήσεων απαλείφονται στο ποσοστό συμμετοχής του ομίλου στην συνδεδεμένη επιχείρηση. Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη επίσης απαλείφονται εκτός αν η συναλλαγή αποτελεί ένδειξη απαξίωσης του περιουσιακού στοιχείου που μεταβιβάζεται. Οι λογιστικές αρχές των συνδεδεμένων επιχειρήσεων έχουν τροποποιηθεί όπου ήταν αναγκαίο για να εξασφαλιστεί συνάφεια με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου.

2.3 Πληροφόρηση κατά τομέα

Ως επιχειρηματικός τομέας ορίζεται μία ομάδα περιουσιακών στοιχείων και λειτουργιών που παρέχουν προϊόντα και υπηρεσίες, τα οποία υπόκεινται σε διαφορετικούς κινδύνους και αποδόσεις από εκείνα άλλων επιχειρηματικών τομέων. Ως γεωγραφικός τομέας, ορίζεται μία γεωγραφική περιοχή, στην οποία παρέχονται προϊόντα και υπηρεσίες και η οποία υπόκειται σε διαφορετικούς κινδύνους και αποδόσεις από άλλες περιοχές.

2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές

(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς

Τα στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων κάθε μίας από τις εταιρείες του Ομίλου καταχωρούνται με βάση το κύριο νόμισμα του οικονομικού περιβάλλοντος, στο οποίο η κάθε εταιρεία λειτουργεί («λειτουργικό νόμισμα»). Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα αναφοράς του Ομίλου.

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

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

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

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

(γ) Εταιρείες του Ομίλου

Τα αποτελέσματα και η χρηματοοικονομική θέση όλων των θυγατρικών του Ομίλου (καμμία από τις οποίες δεν λειτουργεί με νόμισμα υψηλού πληθωρισμού) που έχουν λειτουργικό νόμισμα διαφορετικό από το νόμισμα αναφοράς μετατρέπονται στο νόμισμα αναφοράς ως ακολούθως:

- (i) Στοιχεία ενεργητικού και παθητικού του κάθε ισολογισμού που παρουσιάζεται μετατρέπονται με την ισοτιμία της ημερομηνίας του ισολογισμού.
- (ii) Έσοδα και έξοδα για κάθε λογαριασμό αποτελεσμάτων μετατρέπονται με μέσες ισοτιμίες (εκτός αν οι μέσες τιμές δεν αποτελούν καλή προσέγγιση της συσσωρευτικής επίδρασης που

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

προέρχεται από τις ισοτιμίες της ημέρας που γίνονται οι συναλλαγές στην οποία περίπτωση χρησιμοποιούνται οι συναλλαγές της ημερομηνίας που γίνεται η συναλλαγή).

(iii) Όλες οι συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν αναγνωρίζονται σαν ξεχωριστή κίνηση στην καθαρή θέση.

Στην ενοποίηση όλες οι συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν από την μετατροπή του κόστους των επενδύσεων σε δραστηριότητες του εξωτερικού καθώς επίσης και από δανεισμό και άλλα χρηματοοικονομικά εργαλεία σε συνάλλαγμα που προορίζονται για αντιστάθμιση κινδύνων μεταφέρονται στα αποτελέσματα. Όταν μια δραστηριότητα του εξωτερικού πωληθεί συναλλαγματικές διαφορές που είχαν καταχωρηθεί στην καθαρή θέση μεταφέρονται στα αποτελέσματα σαν μέρος του κέρδους ή της ζημίας από την πώληση.

Υπεραξίες και τροποποιήσεις της εύλογης αξίας που προέρχονται από την απόκτηση ξένων εταιρειών θεωρούνται σαν στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού της ξένης εταιρείας και αποτιμούνται με την ισοτιμία της ημερομηνίας του ισολογισμού.

2.5 Ενσώματα πάγια

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

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσωμάτων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον εάν είναι πιθανό μελλοντικά οικονομικά οφέλη σχετιζόμενα με το πάγιο να εισρεύσουν στον Όμιλο και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων διαγράφεται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται εκτός από το κόστος της περιοδικής γενικής συντήρησης των διηλιστηρίων που κεφαλαιοποιείται και διαγράφεται στα αποτελέσματα με τη σταθερή μέθοδο στην περίοδο που καλύπτει η συντήρηση.

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

– Οικόπεδα	Μηδέν
– Κτίρια	13-20 έτη
– Εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις	7-15 έτη
– Μηχανήματα, εξοπλισμός και εξοπλισμός μεταφορών	5-8 έτη
– Υπολογιστές	3-5 έτη
– Πηλοίο μεταφοράς LPG	10 έτη
– Πηλοίο μεταφοράς λευκών προϊόντων	17 έτη

Οι υπολειμματικές αξίες και η ωφέλιμη ζωή των ενσωμάτων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση σε

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

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

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

Κεφαλαιοποίηση τόκων

Χρηματοοικονομικά έξοδα που αφορούν στην αγορά ή κατασκευή στοιχείων παγίου ενεργητικού κεφαλαιοποιούνται για το χρονικό διάστημα που απαιτείται μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής. Έξοδα δανεισμού κεφαλαιοποιούνται αν τα κεφάλαια που αντλήθηκαν χρησιμοποιήθηκαν ειδικά για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων. Αν τα κεφάλαια αντλήθηκαν γενικά και χρησιμοποιήθηκαν για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων, το μέρος των εξόδων δανεισμού που κεφαλαιοποιείται καθορίζεται εφαρμόζοντας ένα συντελεστή κεφαλαιοποίησης επί του κόστους απόκτησης του παγίου. Όλα τα υπόλοιπα έξοδα δανεισμού διαγράφονται στα αποτελέσματα.

2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία

(α) Υπεραξία

Η υπεραξία αντιπροσωπεύει τη διαφορά μεταξύ του κόστους εξαγοράς και της εύλογης αξίας του μεριδίου του Ομίλου επί της καθαρής θέσης της θυγατρικής / συνδεδεμένης επιχείρησης κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Η υπεραξία ελέγχεται ετησίως για απομείωση και αναγνωρίζεται στο κόστος μείον συσσωρευμένη απομείωση. Κέρδη ή ζημιές από υπεραξία δεν αντιστρέφονται. Κέρδη ή ζημιές από την πώληση μιας θυγατρικής περιλαμβάνουν το υπόλοιπο της υπεραξίας που σχετίζεται με τη συγκεκριμένη προς πώληση θυγατρική. Στην περίπτωση κατά την οποία η εύλογη αξία του μεριδίου της Εταιρείας στα περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας που εξαγοράζεται κατά την ημερομηνία της απόκτησης είναι μεγαλύτερη από το κόστος αγοράς, προκύπτει αρνητική υπεραξία η οποία και αναγνωρίζεται απευθείας στα αποτελέσματα.

Μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2004 η υπεραξία αποσβενόταν με βάση τη σταθερή μέθοδο για περίοδο που δεν ήταν μεγαλύτερη από 20 χρόνια. Σαν αποτέλεσμα της υιοθέτησης του ΔΠΧΠ 3 η υπεραξία αναγνωρίζεται στο κόστος και ελέγχεται ετησίως για απομείωση. Αρνητική υπεραξία που είχε αναγνωρισθεί προηγουμένως μεταφέρθηκε στα αποτελέσματα την 1 Ιανουαρίου 2005.

(β) Δικαιώματα και άδειες

Δικαιώματα για τη χρήση τεχνολογίας για τη νέα μονάδα πολυπροπυλενίου έχουν καταχωρηθεί στο κόστος απόκτησης και έχουν κεφαλαιοποιηθεί σύμφωνα με το IAS 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία. Τα δικαιώματα αυτά έχουν συγκεκριμένη διάρκεια ζωής και παρουσιάζονται στο κόστος μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις. Η απόσβεση υπολογίζεται σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο για να κατανείμει το κόστος των δικαιωμάτων στην διάρκεια ζωής (15 χρόνια).

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

(γ) Λογισμικό

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

(δ) Δαπάνες έρευνας

Οι δαπάνες που σχετίζονται με την αγορά αδειών έρευνας υδρογονανθράκων συμπεριλαμβάνονται στα άυλα περιουσιακά στοιχεία και αποσβένονται κατά τη διάρκεια της περιόδου της σχετικής άδειας.

2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων

Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης

Οι δαπάνες της έρευνας και αξιολόγησης πετρελαίου και φυσικού αερίου εξοδοποιούνται. Γεωλογικά και γεωφυσικά κόστη όπως και κόστη άμεσα συνδεδεμένα με μια έρευνα εξοδοποιούνται άμεσα. Κόστη απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας κεφαλαιοποιούνται στα ασώματα πάγια και αποσβένονται στη διάρκεια της σχετικής άδειας.

Ανάπτυξη ενσώματων και ασώματων παγίων ενεργητικού

Δαπάνες για την κατασκευή, εγκατάσταση ή ολοκλήρωση έργων υποδομής όπως πλατφόρμες, αγωγοί και οι γεωτρήσεις εμπορικά αποδεδειγμένων περιοχών ανάπτυξης κεφαλαιοποιούνται μέσα στα ασώματα και ενσώματα πάγια ανάλογα με τη φύση τους. Όταν η περίοδος ανάπτυξης ολοκληρωθεί σε ένα συγκεκριμένο κοίτασμα τότε μεταφέρεται στα στοιχεία παραγωγής. Καμία απόσβεση δεν χρεώνεται στη φάση της ανάπτυξης.

Πάγια στοιχεία ενεργητικού παραγωγής πετρελαίου και αερίου

Τα πάγια στοιχεία πετρελαίου και αερίου θεωρούνται συσσωρευόμενα ενσώματα στοιχεία δαπανών ανάπτυξης σχετιζόμενες με την παραγωγή αποδεδειγμένων αποθεμάτων.

Αποσβέσεις παγίων στοιχείων ενεργητικού

Τα πάγια στοιχεία πετρελαίου και αερίου αποσβένονται με τη μέθοδο των συντελεστών ανά μονάδα παραγωγής. Οι συντελεστές ανά μονάδα παραγωγής βασίζονται σε αποδεδειγμένα αποθέματα, τα οποία είναι πετρέλαιο, αέριο και άλλα ορυκτά αποθέματα τα οποία εκτιμάται ότι θα ανακτηθούν από τις υπάρχουσες υποδομές με τη χρήση των τρεχουσών μεθόδων εκμετάλλευσης. Οι ποσοότητες πετρελαίου και αερίου θεωρούνται παραχθέντες από τη στιγμή που μετρηθούν με όργανα μέτρησης στο συμβατικό σημείο μεταβίβασης στον αγοραστή ή στα σημεία διεξαγωγής της πώλησης και συγκεκριμένα στη βαθίδα εξόδου της δεξαμενής αποθήκευσης της περιοχής του κοιτάσματος.

Απομείωση – Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης

Κόστη απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας εξετάζονται για απομείωση όταν στοιχεία και περιστάσεις υποδεικνύουν απομείωση. Για τους σκοπούς της αποτίμησης της απομείωσης αυτά τα κόστη απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας τα οποία υποβάλλονται σε εξέταση για απομείωση, ομαδοποιούνται στις υπάρχουσες μονάδες δημιουργίας ταμιακών ροών (ΜΔΤΡ) των παραγωγικών κοιτασμάτων που ανήκουν στην ίδια γεωγραφική περιφέρεια.

Απομείωση – Αποδεδειγμένα πάγια στοιχεία ενεργητικού πετρελαίου και αερίου και ασώματα πάγια

Αποδεδειγμένα ενσώματα πάγια στοιχεία πετρελαίου και αερίου και ασώματα πάγια, εξετάζονται για απομείωση όταν γεγονότα ή αλληλαγές των περιστάσεων υποδεικνύουν ότι το τρέχον υπόλοιπο του παγίου δεν πρόκειται να ανακτηθεί. Μια ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται όταν το τρέχον υπόλοιπο του παγίου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό. Το ανακτήσιμο ποσό είναι το μεγαλύτερο μεταξύ της εύλογης του αξίας μείον τα έξοδα διάθεσης και της αξίας χρήσης του. Για τους σκοπούς της αξιολόγησης της απομείωσης, τα πάγια στοιχεία ομαδοποιούνται στο κατώτατο επίπεδο για το οποίο υπάρχουν ξεχωριστά αναγνωρίσιμες ταμειακές ροές.

2.8 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων.

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

2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

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

(α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

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

(β) Δάνεια και απαιτήσεις

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

(γ) Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

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

Οι αγορές και οι πωλήσεις επενδύσεων αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής που είναι και η ημερομηνία που ο Όμιλος δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει την επένδυση. Οι επενδύσεις αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους πλέον των άμεσα επιρριπτέων στη συναλλαγή δαπανών για όλα τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Οι επενδύσεις διαγράφονται όταν το δικαίωμα στις ταμειακές ροές από τις επενδύσεις λήγει ή μεταβιβάζεται και ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει ουσιαδώς όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές που συνεπάγεται η ιδιοκτησία. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους. Τα διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμούνται μεταγενέστερα σε κόστος μείον κόστος απομείωσης καθώς τα εργαλεία ιδίων κεφαλαίων δεν μπορούν να αποτιμηθούν με ακρίβεια. Δάνεια και απαιτήσεις αναγνωρίζονται στην παρούσα αξία με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Πραγματοποιηθέντα και εξ αποτιμήσεων κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από μεταβολή στην εύλογη αξία των στοιχείων της κατηγορίας «χρηματοοικονομικά στοιχεία μέσω αποτελεσμάτων» καταχωρούνται στα αποτελέσματα στην περίοδο που ανακύπτουν. Τα κέρδη ή ζημιές εξ αποτιμήσεως που προκύπτουν από την μεταβολή στην εύλογη αξία μη χρηματοοικονομικών στοιχείων που είναι διαθέσιμα προς πώληση καταχωρούνται απ ευθείας στην καθαρή θέση. Όταν επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση πωληθούν ή απομειωθούν η συσσωρευμένη μεταβολή στην εύλογη αξία τους μεταφέρεται στα αποτελέσματα σαν κέρδη ή ζημιές από επενδύσεις σε χρεόγραφα.

Οι εύλογες αξίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που είναι διαπραγματεύσιμα σε

ενεργές αγορές προσδιορίζονται από τις τρέχουσες τιμές ζήτησης. Για τα μη διαπραγματεύσιμα στοιχεία οι εύλογες αξίες προσδιορίζονται με τη χρήση τεχνικών αποτίμησης όπως ανάλυση πρόσφατων συναλλαγών, συγκρίσιμων στοιχείων που διαπραγματεύονται και προεξόφληση ταμειακών ροών που εξειδικεύονται να απεικονίζουν τις πραγματικές συνθήκες του εκδότη.

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

2.10 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση τιμών. Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη τους αξία στην ημερομηνία συμβάσεως και μεταγενέστερα επιμετρούνται στην εύλογή τους αξία. Η μέθοδος αναγνώρισης του κέρδους ή ζημιάς που απορρέει από την παραπάνω αποτίμηση εξαρτάται στο κατά πόσον αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία έχουν προσδιοριστεί ως εργαλεία αντιστάθμισης κινδύνου και τη φύση του αντικειμένου αντιστάθμισης.

Ο Όμιλος καταγράφει κατά την ημερομηνία συναλλαγής τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης καθώς και του σκοπού αντιστάθμισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου. Ο Όμιλος καταγράφει επίσης το αρχικό σκεπτικό αντιστάθμισης κινδύνου καθώς και κατά τη διάρκεια των συναλλαγών το κατά πόσο τα εργαλεία που χρησιμοποιούνται σε αυτές τις συναλλαγές είναι αποτελεσματικά στο να αντισταθμίζουν διακυμάνσεις στις εύλογες αξίες ή στις ταμειακές ροές των αντικειμένων αντιστάθμισης. Το 2006 ο Όμιλος έχει συνάψει συμφωνίες χρηματοοικονομικών εργαλείων που έχουν προσδιοριστεί ως πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών. Το μέρος των αλλαγών στην εύλογη αξία που αναλογεί στην αποτελεσματική αντιστάθμιση του κινδύνου, αναγνωρίζεται σε ειδικό αποθεματικό των ιδίων κεφαλαίων. Οποιοδήποτε κέρδος ή ζημιά απορρέει από κινήσεις στην εύλογη αξία που αναλογεί στην αποτελεσματική αντιστάθμιση κινδύνων, αναγνωρίζεται άμεσα στα αποτελέσματα της Εταιρείας (Κατάσταση αποτελεσμάτων). Τα συσσωρευμένα ποσά στο αποθεματικό ιδίων κεφαλαίων ανακυκλώνονται μέσω της Κατάστασης Αποτελεσμάτων στις περιόδους όπου το αντικείμενο αντιστάθμισης επηρεάζει το αποτέλεσμα (όταν λαμβάνει χώρα η προβλεπόμενη προς αντιστάθμιση συναλλαγή).

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία που δεν προσδιορίζονται ως εργαλεία αντιστάθμισης κινδύνου και δεν πληρούν τις προϋποθέσεις λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου ταξινομούνται ως παράγωγα προς πώληση και επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων. Διακυμάνσεις στην εύλογη αξία αυτών των παραγώγων που δεν τηρούν τις προϋποθέσεις λογι-

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

στικής αντιστάθμισης κινδύνου αναγνωρίζονται άμεσα στην κατάσταση αποτελεσμάτων στην κατηγορία «Λοιπά έσοδα / έξοδα».

2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις

Επιχορηγήσεις που σχετίζονται με πάγια περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται σαν έσοδα επομένων περιόδων και συμπεριλαμβάνονται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις ως κρατικές επιχορηγήσεις. Μετά πιστώνονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των παγίων που αναφέρονται σε άμεση σχέση με τις αποσβέσεις του συγκεκριμένου παγίου.

Λοιπές επιχορηγήσεις οι οποίες έχουν παρασχεθεί στην εταιρεία για να επιστραφούν κάτω από ορισμένες συνθήκες παρουσιάζονται σαν μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μέχρι που η πιθανότητα επιστροφής των γίνει πολύ μικρή. Τότε καταχωρούνται σαν ενδεχόμενες υποχρεώσεις μέχρι που η πιθανότητα επιστροφής των γίνει πολύ απομακρυσμένη.

2.12 Αποθέματα

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

Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους.

2.13 Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες με πιστωτικούς όρους από 30 – 90 μέρες αρχικά καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων και των ζημιών απομείωσης. Οι ζημιές απομείωσης αναγνωρίζονται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη ότι ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να εισπράξει όλα τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους.

Οι εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνουν συναλλαγματικές και γραμμάτια εισπρακτέα από τους πελάτες.

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

2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

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

2.15 Μετοχικό κεφάλαιο

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

2.16 Δανεισμός

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

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

Τραπεζικές υπεραναλήψεις περιλαμβάνονται στον βραχυπρόθεσμο δανεισμό στον ισολογισμό και στις επενδυτικές δραστηριότητες στην κατάσταση ταμειακών ροών.

2.17 Αναβαλλόμενη φορολογία

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

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

2.18 Παροχές στο προσωπικό

(α) ποχρεώσεις λόγω συντάξεων

Ο Όμιλος συμμετέχει σε διάφορα συνταξιοδοτικά προγράμματα. Τα προγράμματα αυτά χρηματοδοτούνται μέσω πληρωμών σε συνταξιοδοτικά ταμεία που προσδιορίζονται από περιοδικές αναλογιστικές μελέτες. Οι πληρωμές καθορίζονται από την Ελληνική νομοθεσία και τους κανονισμούς των ταμείων. Ο Όμιλος έχει τόσο προγράμματα καθορισμένων εισφορών όσο και προγράμματα καθορισμένων παροχών.

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

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

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

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

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

Για τα προγράμματα καθορισμένων εισφορών ο Όμιλος πληρώνει εισφορές σε ασφαλιστικά ταμεία του δημοσίου σε υποχρεωτική βάση. Ο Όμιλος δεν έχει άλλη υποχρέωση εφ' όσον έχει πληρώσει τις εισφορές του. Οι εισφορές αναγνωρίζονται σαν δαπάνες προσωπικού όταν οφείλονται. Εισφο-

ρές που προπληρώνονται αναγνωρίζονται σαν στοιχείο του ενεργητικού σε περίπτωση που υπάρχει δυνατότητα επιστροφής των χρημάτων ή συμψηφισμός με νέες οφειλές.

(β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης

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

(γ) Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους ή με βάση την αξία των συμμετοχικών τίτλων

Ο Όμιλος έχει σε ισχύ ένα πρόγραμμα αποδοχών βασισμένο σε μετοχικούς τίτλους. Το συνολικό ποσό της δαπάνης κατά τη διάρκεια της περιόδου ωρίμανσης του δικαιώματος καθορίζεται με βάση την εύλογη αξία του προγράμματος κατά την περίοδο που προσφέρεται το δικαίωμα. Οι προϋποθέσεις που δεν σχετίζονται με την αγορά περιλαμβάνονται στις υποθέσεις για τον καθορισμό του αριθμού των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού ο Όμιλος αναθεωρεί τις εκτιμήσεις για τον αριθμό των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Αναγνωρίζει την επίδραση της αναθεώρησης των αρχικών εκτιμήσεων στα αποτελέσματα με ανάλογη προσαρμογή των ιδίων κεφαλαίων.

Κατά την άσκηση των δικαιωμάτων τα ποσά που εισπράττονται καθαρά από άμεσα έξοδα της συναλλαγής, καταχωρούνται στο μετοχικό κεφάλαιο (ονομαστική αξία) και στο αποθεματικό υπέρ το άρτιο.

2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

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

2.20 Προβλέψεις

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

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

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

2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις

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

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

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

2.22 Αναγνώριση εσόδων

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

(α) Πωλήσεις αγαθών στη χονδρική αγορά

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

(β) Πωλήσεις αγαθών στην λιανική αγορά

Οι πωλήσεις αγαθών αναγνωρίζονται όταν μια εταιρεία του ομίλου έχει παραδώσει προϊόντα στον

πελάτη ο πελάτης τα έχει αποδεχθεί και η δυνατότητα είσπραξης της οφειλής έχει σχετικά εξασφαλιστεί.

(γ) Έσοδα από τόκους

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

(δ) Μερίσματα

Τα μερίσματα, λογίζονται ως έσοδα, όταν θεμελιώνεται το δικαίωμα είσπραξής τους.

2.23 Μισθώσεις

Οι μισθώσεις παγίων όπου ο Όμιλος διατηρεί ουσιωδώς όλους τους κινδύνους και οφέλη της ιδιοκτησίας ταξινομούνται ως χρηματοδοτικές μισθώσεις. Οι χρηματοδοτικές μισθώσεις κεφαλαιοποιούνται με την έναρξη της μίσθωσης στη χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του παγίου στοιχείου ή της παρούσας αξίας των ελάχιστων μισθωμάτων. Κάθε μίσθωμα επιμερίζεται μεταξύ της υποχρέωσης και των χρηματοοικονομικών εξόδων έτσι ώστε να επιτυγχάνεται ένα σταθερό επιτόκιο στην υπολειπόμενη χρηματοοικονομική υποχρέωση. Οι αντίστοιχες υποχρεώσεις από μισθώματα, καθαρές από χρηματοοικονομικά έξοδα, απεικονίζονται στις μακροχρόνιες υποχρεώσεις. Το μέρος του κόστους χρηματοδότησης της μίσθωσης που αντιστοιχεί σε τόκους αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης κατά τη διάρκεια της μίσθωσης με τρόπο που να συνεπάγεται σταθερό επιτόκιο στο υπόλοιπο της υποχρέωσης στην κάθε περίοδο. Τα πάγια που αποκτήθηκαν με χρηματοδοτική μίσθωση αποσβένονται στη μικρότερη περίοδο μεταξύ της ωφέλιμης ζωής των παγίων στοιχείων και της διάρκειας μίσθωσής τους.

Μισθώσεις όπου ουσιωδώς οι κίνδυνοι και οφέλη της ιδιοκτησίας διατηρούνται από τον εκμισθωτή ταξινομούνται ως λειτουργικές μισθώσεις. Οι πληρωμές που γίνονται για λειτουργικές μισθώσεις (καθαρές από τυχόν κίνητρα που προσφέρθηκαν από τον εκμισθωτή) αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης αναλογικά κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

2.24 Διανομή μερισμάτων

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

2.25 Συγκριτικά στοιχεία

Όπου ήταν αναγκαίο τα συγκριτικά στοιχεία έχουν ανακατανεμηθεί για να συμφωνούν με τις αλλαγές στην παρουσίαση των στοιχείων της παρούσης χρήσεως.

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

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

Η διαχείριση κινδύνων που αφορούν τις τιμές των προϊόντων διεκπεραιώνεται από την υπηρεσία εμπορικών κινδύνων στην οποία μετέχουν ανώτεροι εμπορικοί και οικονομικοί διευθυντές, λειτουργεί στα πλαίσια των οικονομικών υπηρεσιών με συγκεκριμένους κανόνες που έχουν εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο. Η Κεντρική υπηρεσία διαχείρισης διαθεσίμων προσδιορίζει, εκτιμά και αντισταθμίζει τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους σε συνεργασία με τις υπηρεσίες εμπορίας που αντιμετωπίζουν αυτούς τους κινδύνους.

(a) Κίνδυνος αγοράς

(i) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται διεθνώς και συνεπώς εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο προερχόμενο από διάφορα νομίσματα αλλιά κυρίως από το Δολάριο Αμερικής. Αυτός ο κίνδυνος προκύπτει κυρίως από μελλοντικές εμπορικές συναλλαγές, απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα και καθαρές επενδύσεις σε δραστηριότητες εξωτερικού. Ο Όμιλος στα πλαίσια της διαχείρισης του συναλλαγματικού ρίσκου διενεργεί, όταν οι συνθήκες της αγοράς το επιτρέπουν, πράξεις προστασίας από τις διακυμάνσεις της ισοτιμίας. Επιπλέον, στα πλαίσια της χρηματοδότησης των δραστηριοτήτων, μέρος των επιπτώσεων των διακυμάνσεων της ισοτιμίας \$ / στα αποθέματα καλύπτεται μέσω δανεισμού σε US\$.

(ii) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων

Ο Όμιλος εκτίθεται σε μεταβολές της αξίας των εμπορεύσιμων αγαθών στο μέτρο που η αξία των αποθεμάτων της εκτίθεται σε κινδύνους από μεταβολή των τιμών. Οι κίνδυνοι αυτοί αντιμετωπίζονται με συμβόλαια σε παράγωγα όπου οι συνθήκες της αγοράς το επιτρέπουν. Η διαχείριση κινδύνου ζημιών λόγω μελλοντικών διακυμάνσεων στις τιμές γίνεται μέσω προθεσμιακών συμβολαίων (παραγώγων) πώλησης αργού πετρελαίου και προϊόντων. Η διαδικασία αυτή δεν είναι εφικτή κάτω από όλες τις συνθήκες της αγοράς και σαν αποτέλεσμα μικρό μέρος του κινδύνου από διακυμάνσεις τιμών αντισταθμίζεται. Ο Όμιλος προστατεύεται από τον εμπορικό κίνδυνο καθορίζοντας τις

ημερήσιες τιμές πώλησης των προϊόντων του σύμφωνα με τις ημερήσιες διεθνείς τιμές.

(β) Πιστωτικός κίνδυνος

Ο Όμιλος δεν έχει σημαντικές συγκεντρώσεις πιστωτικού κινδύνου. Η πολιτική της έγκειται στο να εξασφαλίσει ότι οι πωλήσεις γίνονται σε πελάτες με αποδεδειγμένη πιστοληπτική ικανότητα. Συναλλαγές σε παράγωγα γίνονται μόνο με ισχυρά πιστωτικά ιδρύματα.

(γ) Κίνδυνος ρευστότητας

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

(δ) Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύληγης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων

Τα λειτουργικά έσοδα και ταμειακές ροές του Ομίλου είναι ουσιαδώς ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων. Ο κίνδυνος μεταβολής των επιτοκίων προέρχεται κυρίως από τα μακροπρόθεσμα δάνεια. Δάνεια με μεταβλητό επιτόκιο εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών. Δάνεια με σταθερό επιτόκιο εκθέτουν τον Όμιλο σε κίνδυνο μεταβολής της εύληγης αξίας.

3.2 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών

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

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

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

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοικήσεως

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

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

(α) Φόρος εισοδήματος

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

(β) Πρόβλεψη για περιβαλλοντολογική αποκατάσταση

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στην βιομηχανία πετρελαίου και οι βασικές της δραστηριότητες περιλαμβάνουν την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων, τη διύλιση αργού πετρελαίου, τη διάθεση προϊόντων πετρελαίου, και την παραγωγή και διάθεση πετροχημικών προϊόντων. Οι περιβαλλοντολογικές επιπτώσεις που πιθανό να προκληθούν από τις προαναφερθείσες ουσίες και προϊόντα πιθανόν να αναγκάσουν τον Όμιλο να προβεί σε έξοδα αποκατάστασης έτσι ώστε να είναι σύμφωνη με σχετικούς κανονισμούς και νόμους στις διάφορες περιοχές όπου δραστηριοποιείται και να εκπληρώσει τις νομικές και συμβατικές της υποχρεώσεις. Ο Όμιλος διενεργεί σχετικές αναλύσεις και εκτιμήσεις με τους τεχνικούς και νομικούς της συμβούλους ώστε να προσδιορίσει την πιθανότητα να προκύψουν δαπάνες περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης, καθώς και να εκτιμήσει τα σχετικά ποσά και χρονική περίοδο κατά την οποία οι δαπάνες αυτές είναι πιθανό να προκύψουν. Ο Όμιλος δημιουργεί σχετική πρόβλεψη στις οικονομικές της καταστάσεις για τις εκτιμώμενες δαπάνες περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης όταν αυτές θεωρούνται πιθανές. Όταν ο οριστικός προσδιορισμός της σχετικής υποχρέωσης διαφέρει από το ποσό της σχετικής πρόβλεψης, η διαφορά επιβαρύνει την κατάσταση αποτελεσμάτων του Ομίλου.

(γ) Εκτίμηση απομείωσης υπεραξιών

Ο Όμιλος εξετάζει ετησίως εάν η υπεραξία έχει υποστεί οποιαδήποτε απομείωση, σύμφωνα με τη λογιστική πρακτική. Τα ανακτήσιμα ποσά των μονάδων δημιουργίας χρηματοροών έχουν καθοριστεί με βάση της αξίας σε χρήση. Αυτοί οι υπολογισμοί απαιτούν τη χρήση εκτιμήσεων.

5. Πληροφόρηση κατά τομέα

(α) Πρωτεύων τύπος πληροφόρησης – επιχειρηματικοί τομείς

Η δραστηριότητα του Ομίλου διαχωρίζεται στους εξής επιχειρηματικούς τομείς: Διύλιση, Λιανική Εμπορία, Έρευνα και Παραγωγή, Χημικά, Τεχνικές μελέτες, Φυσικό Αέριο, Ηλεκτρική Ενέργεια.

Τα αποτελέσματα κατά τομέα για το έτος 2006 και 2005 ήταν ως εξής:

	Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδο-εταιρικά	Σύνολο
Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2006								
Καθαρές πωλήσεις	7.692.601	2.363.354	1.129	354.670	145.988	13.573	(2.449.825)	8.121.490
Άλλα έσοδα / (έξοδα) εκμεταλλεύσεως	22.501	15.761	1.301	2.678	(210)	222	-	42.253
Λειτουργικό κέρδος / (ζημιά)	291.101	45.600	(26.367)	21.560	14.223	(2.032)	11.207	355.292
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	23.552	3.607	-	-	-	-	-	27.159
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, καθαρά κέρδη συνδεδεμένων επιχειρήσεων, και αποτελεσμάτων	314.653	49.207	(26.367)	21.560	14.223	(2.032)	11.207	382.451
Καθαρά κέρδη συνδεδεμένων επιχειρήσεων	-	-	-	-	-	-	10.848	10.848
Έσοδα συμμετοχών	-	-	-	-	-	-	471	471
Κέρδη μετά συνδεδεμένων εταιρειών	314.653	49.207	(26.367)	21.560	14.223	(2.032)	22.526	393.770
Αποτελέσματα χρηματοοικονομικής λειτουργίας								(35.294)
Κέρδη προ φόρων								358.476
Φόρος εισοδήματος								(87.559)
Δικαιώματα μειοψηφίας								(10.725)
Καθαρά κέρδη έτους αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής								260.192

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	Διύληση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδο-εταιρικά	Σύνολο
Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2005								
Καθαρές πωλήσεις	6.405.908	2.010.519	1.129	301.054	1.125	13.929	(2.080.586)	6.653.078
Άλλα έσοδα / (έξοδα) εκμεταλλεύσεως	25.068	9.897	101	390	11.914	81	(15.928)	31.523
Λειτουργικό κέρδος / (ζημιά)	506.701	46.203	(20.223)	9.855	(1.884)	(4.928)	(9.343)	526.381
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	(20.851)	(3.969)	-	-	(3)	-	-	(24.823)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, καθαρά κέρδη συνδεδεμένων επιχειρήσεων, και αποτελεσμάτων	485.850	42.234	(20.223)	9.855	(1.887)	(4.928)	(9.343)	501.558
Καθαρά κέρδη συνδεδεμένων επιχειρήσεων	-	-	-	-	-	-	4.317	4.317
Έσοδα συμμετοχών	-	-	-	-	-	-	731	731
Κέρδη μετά συνδεδεμένων εταιρειών	485.850	42.234	(20.223)	9.855	(1.887)	(4.928)	(4.295)	506.606
Αποτελέσματα χρηματοοικονομικής λειτουργίας								(11.778)
Κέρδη προ φόρων								494.828
Φόρος εισοδήματος								(153.944)
Δικαιώματα μειοψηφίας								(6.662)
Καθαρά κέρδη έτους αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής								334.222

Επιπλέον πληροφορίες ανά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2006 έχουν ως εξής:

	Διύληση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδο-εταιρικά	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	3.394.692	794.782	12.212	290.629	281.969	484.666	(895.465)	4.363.485
Καθαρή θέση	2.144.985	332.685	12.212	127.571	42.331	3.552	(265.726)	2.397.610
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	80.997	61.595	-	1.157	1.044	17	-	144.810
Αποσβέσεις	80.717	28.972	2.407	17.488	16.168	468	-	146.220

Επιπλέον πληροφορίες ανά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2005 έχουν ως εξής:

	Διύληση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδο-εταιρικά	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	3.095.012	977.232	13.100	296.160	628.199	12.333	(828.367)	4.193.669
Καθαρή θέση	2.125.345	580.153	13.100	150.324	40.534	-	(652.994)	2.256.462
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	54.646	41.109	-	1.320	87.912	88	-	185.075
Αποσβέσεις	97.659	27.441	2.398	15.905	191	562	-	144.156

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

(β) Δευτερεύων τύπος πληροφόρησης - γεωγραφικοί τομείς

Πωλήσεις	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Ελλάδα	9.618.387	7.951.805
Υπόλοιπη Ευρωπαϊκή Ένωση	231.737	206.205
Άλλες χώρες	768.938	603.599
	10.619.062	8.761.609
Μείον: Ενδοεταιρικά	(2.497.572)	(2.108.531)
Σύνολο πωλήσεων	8.121.490	6.653.078
Σύνολο ενεργητικού	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Ελλάδα	4.599.246	4.015.494
Υπόλοιπη Ευρωπαϊκή Ένωση	733.680	136.286
Άλλες χώρες	376.139	473.304
	5.709.065	4.625.084
Μείον: Ενδοεταιρικά	(1.345.580)	(431.415)
Σύνολο ενεργητικού	4.363.485	4.193.669
Κεφαλαιουχικές δαπάνες	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Ελλάδα	97.522	162.959
Υπόλοιπη Ευρωπαϊκή Ένωση	6.536	5.110
Άλλες χώρες	40.752	17.006
	144.810	185.075
Μείον: Ενδοεταιρικά	-	-
Σύνολο κεφαλαιουχικών δαπανών	144.810	185.075

6. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

(Σε χιλιάδες Ευρώ)	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005	191.787	365.080	1.493.342	38.747	61.913	285.533	2.436.402
Προσθήκες	7.104	7.917	16.564	1.795	3.685	146.256	183.321
Κεφαλαιοποιημένα έργα	1.489	25.831	279.090	171	527	(307.108)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	(17)	(81)	(5.335)	(564)	(305)	(1.128)	(7.430)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	637	-	-	(837)	(200)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	200.363	398.747	1.784.298	40.149	65.820	122.716	2.612.093
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005	870	178.139	836.862	18.638	46.190	-	1.080.699
Αποσβέσεις έτους	435	16.025	106.977	3.023	6.416	-	132.876
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(77)	(4.566)	(525)	(296)	-	(5.464)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	1.491	(3.254)	-	-	(195)	(1.958)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	1.305	195.578	936.019	21.136	52.310	(195)	1.206.153
Αναπόσβεστη αξία στις							
31 Δεκεμβρίου 2005	199.058	203.169	848.279	19.013	13.510	122.911	1.405.940
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2006	200.363	398.747	1.784.298	40.149	65.820	122.716	2.612.093
Προσθήκες	11.769	13.839	13.438	596	4.923	89.901	134.466
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	1.906	31.715	-	1.728	(35.349)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	(1.351)	(4.560)	(9.759)	(1.189)	(576)	(48)	(17.483)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(5.574)	(25.761)	16.841	301	(181)	(18.941)	(33.315)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	205.207	384.171	1.836.533	39.857	71.714	158.279	2.695.761
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2006	1.305	195.578	936.019	21.136	52.310	(195)	1.206.153
Αποσβέσεις έτους	-	15.000	113.171	2.992	5.820	-	136.983
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(581)	(11.387)	(908)	(459)	-	(13.335)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(1.305)	(19.117)	6.855	28	(1.030)	195	(14.374)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	-	190.880	1.044.658	23.248	56.641	-	1.315.427
Αναπόσβεστη αξία στις							
31 Δεκεμβρίου 2006	205.207	193.291	791.875	16.609	15.073	158.279	1.380.334

- (1) Ο Όμιλος δεν έχει δεσμεύσει ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία για εξασφάλιση των υποχρεώσεων.
- (2) Στα υπόλοιπα των «Παγίων υπό κατασκευή» περιλαμβάνεται ποσό €41 εκατομμυρίων (2005: €33 εκατ.) το οποίο αφορά την μελέτη για την αναβάθμιση του διυλιστηρίου της Ελευσίνας για το οποίο ήδη η μελέτη σχεδιασμού Front Engineering Design (FEED) βρίσκεται σε εξέλιξη. Η απόφαση για την επένδυση της αναβάθμισης πάρθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 21 Φεβρουαρίου 2007.
- (3) Κατά τη χρήση του 2006 έχει κεφαλαιοποιηθεί ποσό €0,6 εκατομμυρίων (2005: €5,4 εκατομμύρια) που αφορά τόκους κατασκευαστικής περιόδου για το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Θεσσαλονίκη.
- (4) Στο τέλος του 2005, ολοκληρώθηκε η κατασκευή του εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Θεσσαλονίκη και ποσό €245 εκατομμυρίων έχει μεταφερθεί από τη στήλη «Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση» στις λοιπές κατηγορίες.
- (5) Οικόπεδα με ιστορικό κόστος €22.522 και συσσωρευμένες αποσβέσεις €1.305 έχουν μεταφερθεί στις λοιπές ασώματες ακινήτοποιήσεις (σημ. 7).

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

7. Ασώματες ακινητοποιήσεις

	Υπεραξία	Λογισμικό	Δικαιώματα και άδειες	Άλλα	Σύνολο
Κόστος					
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004	112.026	38.398	31.582	1.712	183.718
Εφαρμογή ΔΠΧΠ 3: Διαγραφή αρνητικής υπεραξίας	22.713	-	-	-	22.713
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005	134.739	38.398	31.582	1.712	206.431
Προσθήκες	-	1.694	-	60	1.754
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(225)	-	(34)	(259)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(864)	-	48	(816)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	134.739	39.003	31.582	1.786	207.110
Συσσωρευμένες αποσβέσεις					
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004	69.202	26.032	3.607	1.524	100.365
Εφαρμογή ΔΠΧΠ 3	2.839	-	-	-	2.839
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005	72.041	26.032	3.607	1.524	103.204
Αποσβέσεις έτους	(212)	7.893	3.486	113	11.280
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	-	(34)	(34)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(2.244)	-	45	(2.199)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	71.829	31.681	7.093	1.648	112.251
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2005	62.910	7.322	24.489	138	94.859
Κόστος					
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2006	134.739	39.003	31.582	1.786	207.110
Προσθήκες	2.680	2.709	-	4.955	10.344
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(204)	-	-	(204)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(153)	1.284	0	21.369	22.500
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	137.266	42.792	31.582	28.110	239.750
Συσσωρευμένες αποσβέσεις					
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2006	71.829	31.681	7.093	1.648	112.251
Αποσβέσεις έτους	-	5.159	3.463	615	9.237
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(204)	-	-	(204)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	926	1	269	1.196
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	71.829	37.562	10.557	2.532	122.480
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2006	65.437	5.230	21.025	25.578	117.270

- (1) Η αρχική υπεραξία υπολογίζεται και αναγνωρίζεται στις ασώματες ακινητοποιήσεις σύμφωνα με τις λογιστικές πολιτικές του Ομίλου (βλέπε σημ. 2.6 και 2.7).
- (2) Η εναπομένουσα υπεραξία την 31 Δεκεμβρίου 2006 αφορά στην εξαγορά της Ελληνικά Πετρέλαια Κύπρου από την BP plc το 2003 και περιλαμβάνεται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με την πολιτική που αναφέρεται στη σημ. 2.6. Στις 31 Δεκεμβρίου 2005 η σχετική υπεραξία εξετάστηκε και δεν προέκυψαν λόγοι απομείωσης αυτής καθώς οι υποθέσεις και παραδοχές της αποτίμησης της εταιρείας αυτής (τιμές, περιθώρια, όγκοι) παρουσιάζουν βελτίωση.
- (3) Οι άδειες και δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων κεφαλαιοποιούνται και αποσβένονται στην περίοδο της έρευνας σύμφωνα με τους όρους της EPSA. Λεπτομέρειες για τη λογιστική πολιτική δίνονται στη σημείωση 2.6.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

(4) Στις «Μεταφορές και λοιπές κινήσεις» συμπεριλαμβάνεται ποσό € 11.653 που σχετίζεται με χρήση γης στη Σερβία, όπου με βάση την τοπική νομοθεσία υπάρχει χρησιμότητα χωρίς τίτλο ιδιοκτησίας. Περαιτέρω ορισμένα ποσά που αποδίδονται στην κυβέρνηση του Μαυροβουνίου για χρήση γης όπου η Εταιρεία έχει τίτλο ιδιοκτησίας έχουν χαρακτηριστεί ως χρονομισθώσεις και έχουν μεταφερθεί από τα Ενσώματα Πάγια στα Περιουσιακά στοιχεία στις Λοιπές ασώματες ακινητοποιήσεις. Τα ποσά που μεταφέρθηκαν έχουν ιστορικό κόστος € 10.869 και συσσωρευμένες αποσβέσεις € 1.305.

8. Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Αρχή έτους	357.858	287.484
Διαγραφή αρνητικής υπεραξίας από υιοθέτηση ΔΠΧΠ 3	-	67.600
Εισπραχθέντα μερίσματα	(1.745)	(732)
Καθαρά αποτελέσματα συνδεδεμένων επιχειρήσεων	10.848	4.317
Άυξηση μετοχικού κεφαλαίου	118 5	2
Προβλέψεις απομείωσης	(914)	(863)
Τέλος έτους	366.165	357.858

Ο Όμιλος συμμετέχει σε άλλες εταιρείες με σημαντικό αλλά όχι καθοριστικό για έλεγχο ποσοστό. Αυτές συμπεριλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις με τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

Ο παρακάτω πίνακας συνοψίζει τα κύρια κέρδη από συμμετοχές

	%	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
ΔΕΠΑ	35%	9.884	4.303
Βόλος Pet Industries	35%	300	507
Λοιπές συνδεδεμένες		664	(493)
Σύνολο		10.848	4.317

Η αύξηση στην ενοποιημένη αξία της ΔΕΠΑ στο 2005 προκύπτει κατά κύριο λόγο στο ποσοστό των καθαρών αποτελεσμάτων και στην αναγνώριση αρνητικής υπεραξίας ύψους € 67.600 από την εφαρμογή του ΔΠΧΠ 3, την 1 Ιανουαρίου 2005, η οποία καταχωρήθηκε απευθείας στην καθαρή θέση.

9. Αποθέματα

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Αργό πετρέλαιο	343.669	368.343
Διυλισμένα και ημιτελή προϊόντα	759.920	695.567
Πετροχημικά	31.970	32.313
Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλης	71.124	72.875
Σύνολο	1.206.683	1.169.098

Στη χρήση 2005 δημιουργήθηκε πρόβλεψη απομείωσης για αποθέματα ανταλλακτικών ύψους € 4 εκ. η οποία καταχωρήθηκε στα αποτελέσματα στο κόστος πωληθέντων.

10. Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Δάνεια και προκαταβολές	21.485	17.943
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	33.592	18.135
Παράγωγα (Πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών) (Σημ. 20)	3.597	-
Σύνολο	58.674	36.078

Τα δάνεια και οι μακροπρόθεσμες απαιτήσεις αφορούν άτοκες εμπορικές πιστώσεις προς τρίτους για οφειλές που προκύπτουν από εφοδιασμό πρατηρίων.

Τα λοιπά μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία συμπεριλαμβάνουν προκαταβολές ενοικίων για εξασφάλιση πρατηρίων. Τα ποσά λογίζονται στις εύλογες αξίες τους αναπροσαρμοζόμενα ετησίως.

11. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Πελάτες	973.721	903.640
Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(112.766)	(119.619)
Πελάτες	860.955	784.021
Λοιπές απαιτήσεις	185.255	107.839
Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(20.481)	(19.033)
Λοιπές απαιτήσεις	164.774	88.806
Παράγωγα διαθέσιμα προς πώληση:		
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής εμπορευμάτων (Σημ. 20)	7.605	3.781
Προπληρωθέντα έξοδα και προκαταβολές	16.429	15.251
Σύνολο	1.049.763	891.859

Οι προβλέψεις απομείωσης των απαιτήσεων αντικατοπτρίζουν τα συνολικά ποσά και αφορούν όλη τα υπόλοιπα για τα οποία η τελική διαγραφή τους δεν έχει επηρεαστεί από νέο φορολογικό νόμο του 2005.

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

Οι λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνουν ΦΠΑ, προπληρωμές φόρου εισοδήματος, απαιτήσεις από το προσωπικό και κρατικές επιχορηγήσεις.

Η κίνηση στην πρόβλεψη για ενδεχόμενες επισφάλειες έχει καταχωρηθεί στα αποτελέσματα σαν έξοδα διανομής και πωλήσεων.

12. Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	136.281	126.044
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	34.209	67.586
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	170.490	193.630

Το σταθμισμένο κατά μέσο όρο τρέχον επιτόκιο την ημερομηνία ισολογισμού ήταν:

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Euro	4,22%	2,05%
USD	5,20%	2,67%

13. Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Κοινές μετοχές	Υπέρ το άρτιο	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2005	305.513.425	666.019	353.138	1.019.157
Εξάσκηση δικαιωμάτων προαίρεσης μετοχών	108.820	237	569	806
31 Δεκεμβρίου 2005	305.622.245	666.256	353.707	1.019.963
Εξάσκηση δικαιωμάτων προαίρεσης μετοχών	12.940	29	89	118
31 Δεκεμβρίου 2006	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο είναι ίδιο με τις μετοχές που έχουν εκδοθεί και διατεθεί σε μετόχους και είναι πλήρως καταβεβλημένο. Η ονομαστική αξία μιας μετοχής του Ομίλου είναι € 2,18 (31 Δεκεμβρίου 2005: € 2,18).

Δικαιώματα Προαίρεσης

Μέχρι και το τέλος χρήσης του 2004, η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. προσέφερε ένα πρόγραμμα δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών στα ανώτερα διοικητικά στελέχη της εταιρείας. Η τιμή άσκησης αυτών των δικαιωμάτων καθορίζεται βάσει της απόδοσης της μετοχής της επιχείρησης σε

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

σχέση με την αγορά και τα δικαιώματα έχουν τη δυνατότητα να ασκηθούν μέσα σε πέντε χρόνια. Σύμφωνα με αυτό το πρόγραμμα, έως τις 31 Μαρτίου 2006, τα ανώτατα στελέχη είχαν την επιλογή να αποκτήσουν 47.660 μετοχές στην τιμή των € 9,68 η κάθε μία μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2006, 3.440 μετοχές στην τιμή των € 6,97 η κάθε μία μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2007. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που έγινε στις 25 Μαΐου 2005, ενέκρινε ένα αναθεωρημένο πρόγραμμα δικαιώματος προαίρεσης αγοράς μετοχών με σκοπό την σύνδεση του αριθμού μετοχών που χορηγούνται στους εργαζομένους της εταιρείας με τα οικονομικά αποτελέσματα και την απόδοση του Ομίλου και της διοίκησης του. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που έγινε τις 31 Μαΐου 2006, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών της εταιρείας (stock option) για το έτος 2006, συνολικά για 272.100 μετοχές.

	31 Δεκεμβρίου 2006		31 Δεκεμβρίου 2005	
	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα
Αρχή έτους	10,52	71.670	8,52	191.627
Χορηγηθέντα	9,69	272.100	-	-
Ασκηθέντα	8,96	(12.940)	7,41	(108.820)
Ληξιπρόθεσμα	10,86	(58.730)	6,97	(11.137)
Τέλος έτους	9,69	272.100	10,52	71.670

Τα δικαιώματα προαίρεσης σε μετοχές που εκκρεμούν κατά το τέλος του έτους, έχουν τις εξής ημερομηνίες λήξεως και τιμές εξάσκησης:

Ημερομηνία λήξεως	Τιμή εξάσκησης	Αρ. δικαιωμάτων προαίρεσης	
		31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
16/05/07	13,06	-	20.570
26/11/07	9,68	-	47.660
02/03/09	6,97	-	3.440
05/12/12	9,69	272.100	-
Σύνολο		272.100	71.670

14. Λοιπά αποθεματικά

	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου	Αφορολόγητα αποθεματικά	Σύνολο
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2005	51.537	71.660	-	205.826	329.023
Μεταφορά στο τακτικό αποθεματικό	5.257	-	-	176.080	181.337
Μεταφορές στα αποθεματικά	15.246	14.835	-	3.201	33.282
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2005	72.040	86.495	-	385.107	543.642
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 20)	-	-	1.501	-	1.501
Μεταφορές στα αποθεματικά	-	26.169	-	-	26.169
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2006	72.040	112.664	1.501	385.107	571.312

Τακτικό αποθεματικό

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

Ειδικά αποθεματικά

Τα ειδικά αποθεματικά αφορούν κυρίως αποθεματικά που προκύπτουν λόγω φορολογικών αναπροσαρμογών στοιχείων του ενεργητικού και την κατηγοριοποίηση τους σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις.

Αφορολόγητα αποθεματικά

Τα αφορολόγητα αποθεματικά αφορούν:

- (α) Κέρδη που δεν έχουν φορολογηθεί, κάτω από το ισχύον κάθε φορά φορολογικό και θεσμικό πλαίσιο. Σε περίπτωση διανομής τους τα κέρδη θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο.
- (β) Μερικώς φορολογηθέντα αποθεματικά τα οποία έχουν φορολογηθεί με φορολογικό συντελεστή ο οποίος είναι χαμηλότερος από εκάστοτε ισχύοντα συντελεστή. Σε περίπτωση διανομής τους τα κέρδη θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο.
- (γ) Στα αφορολόγητα αποθεματικά περιλαμβάνονται ποσά €81 εκατομμυρίων περίπου για αποθεματικά στα πλαίσια του Ν 3220/2004 νόμος που εξετάζεται από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, καθώς τα θεωρεί μια μορφή κρατικής επιχορήγησης αντίθετη με τις οδηγίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Ο Όμιλος δεν έχει προβεί σε αλληλαγές στις οικονομικές του καταστάσεις καθώς το ζήτημα είναι υπό διαπραγμάτευση μεταξύ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και της Ελληνικής Κυβέρνησης. Περαιτέρω πληροφορίες για το αποθεματικό αυτό βρίσκονται στη Σημείωση 29, «Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις».

15. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Προμηθευτές	381.067	518.904
Δεδουλευμένα έξοδα	21.372	25.925
Κρατικές επιχορηγήσεις	34.780	34.632
Παράγωγα προς πώληση:		
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (Σημ. 20)	1.307	6.982
Λοιπές υποχρεώσεις	56.437	54.380
Σύνολο	494.963	640.823

Τα υπόλοιπα των προμηθευτών συμπεριλαμβάνουν ποσό € 274.069 στις 31 Δεκεμβρίου 2006 (2005: € 381.778) για μη τιμολογηθέντες παραλαβές αργού πετρελαίου και προϊόντων.

Οι λοιπές υποχρεώσεις αφορούν μισθοδοσία, λοιπές δαπάνες προσωπικού και διάφορους φόρους και τέλη.

16. Δανεισμός

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Μακροπρόθεσμος δανεισμός		
Τραπεζικός δανεισμός	56.939	242.887
Ομολογιακό δάνειο	265.756	296.686
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	322.695	539.573
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	873.823	317.444
Τρέχουσα αναλογία μακροπρόθεσμου χρέους	21.838	38.916
Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων	895.661	356.360
Σύνολο δανείων	1.218.356	895.933

Τραπεζικές υπεραναλήψεις περιλαμβάνονται στον βραχυπρόθεσμο δανεισμό και στις επενδυτικές δραστηριότητες στην κατάσταση ταμειακών ροών.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
 Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
 για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Οι υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις στο μακροπρόθεσμο και βραχυπρόθεσμο δανεισμό έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις		
Εντός ενός έτους	738	726
Μεταξύ 1 και 5 ετών	2.264	3.048
Πάνω από 5 έτη	-	-
Σύνολο μισθωμάτων	3.002	3.774
Μείον: Τόκοι	(186)	(342)
Σύνολο	2.816	3.432

Η λήξη του μακροπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Μεταξύ 1 και 2 ετών	34.369	58.078
Μεταξύ 2 και 5 ετών	288.326	388.827
Πάνω από 5 έτη	-	92.668
	322.695	539.573

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

	31 Δεκεμβρίου 2006	
	€	US\$
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
- Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	3,97%	-
- Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	5,61%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
- Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	4,00%	-
- Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	6,51%
Ομολογιακό δάνειο		
- Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	5,35%

	31 Δεκεμβρίου 2005	
	€	US\$
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
- Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	2,85%	-
- Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	3,60%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
- Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	3,71%	-
- Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	3,83%
Ομολογιακό δάνειο		
- Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	4,73%

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Η ανάλυση ανά νόμισμα δανείων αναλύονται παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Ευρώ	598.275	568.431
Δολλάριο Αμερικής	620.081	327.502
Σύνολο δανεισμού	1.218.356	895.933

Η Hellenic Petroleum Finance Plc (HPF Plc) ιδρύθηκε τον Νοέμβριο του 2005 στο Ενωμένο Βασίλειο σαν 100% θυγατρική της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Η εταιρεία ενεργεί ως κεντρικός χρηματοοικονομικός φορέας του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια και οι δραστηριότητες της συμπεριλαμβάνουν δανειοληπτικές πράξεις με τις εταιρείες του Ομίλου. Το ποσό του δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2006 ανέρχεται σε € 472 εκατομμύρια.

Στις 2 Φεβρουαρίου 2007 η HPF Plc υπέγραψε ένα κοινοπρακτικό δάνειο \$1,18 δισεκατομμυρίων με την εγγύηση της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Η κοινοπραξία αποτελείται από 15 ελληνικών και διεθνών χρηματοπιστωτικών ιδρυμάτων. Το δάνειο θα χρησιμοποιηθεί για γενικούς επιχειρησιακούς σκοπούς καθώς και για την αναχρηματοδότηση των υπάρχοντων δανείων του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια συμπεριλαμβανομένου του ομολογιακού δανείου των € 350 εκατομμυρίων που εκδόθηκε το Φεβρουάριο του 2006.

Ομολογιακό Δάνειο

Τον Φεβρουάριο του 2005, ο Όμιλος εξέδωσε ένα πενταετές ομολογιακό δάνειο των \$ 350 εκατομμυρίων (€ 279 εκ.) με Εξουσιοδοτημένους Οργανωτές την Τράπεζα του Τόκιο - Mitsubishi Ltd, την Citigroup Global Markets Ltd., την EFG Telesis Finance S.A. και την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδας Α.Ε. Το δάνειο υπογράφηκε με τη συμμετοχή δέκα έξι χρηματοπιστωτικών οργανισμών και είναι μέρος της αναχρηματοδότησης των υπάρχοντων πιστωτικών ορίων του Ομίλου. Ποσό \$ 200 εκατομμύρια χρησιμοποιήθηκε για την αποπληρωμή του τριετούς Κοινοπρακτικού Δανείου (αποπληρώθηκε πλήρως στις 5 Ιουλίου 2005). Στις 31 Δεκεμβρίου 2006 το σύνολο του δανείου είχε εκταμιευθεί.

17. Αναβαλλόμενη φορολογία

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

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Αναβαλλόμενη φορολογία ενεργητικού:		
Πέραν των 12 μηνών	10.293	42.255
	10.293	42.255
Αναβαλλόμενη φορολογία παθητικού:		
Πέραν των 12 μηνών	(21.492)	(18.645)
	(21.492)	(18.645)
	(11.199)	23.610

Η μεταβολή της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης / (υποχρέωσης) είναι ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Υπόλοιπο αρχής έτους	23.610	(10.291)
Μεταφορές από λοιπές προβλέψεις	(16)	(2.920)
Χρέωση αποτελεσμάτων χρήσης	(34.793)	36.821
Υπόλοιπο τέλους έτους	(11.199)	23.610

Ο αναβαλλόμενος φόρος αναφέρεται στις παρακάτω κατηγορίες:

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	(24.564)	(17.133)
Αποτίμηση αποθεμάτων	(8.527)	2.589
Περιβαλλοντολογική πρόβλεψη	-	1.298
Μη πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές	(14.885)	(3.573)
Προβλέψεις επισφάλειας	33.772	36.979
Λοιπές μεταβολές	3.005	3.450
Υπόλοιπο τέλους έτους	(11.199)	23.610

18. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Υποχρεώσεις ισολογισμού για:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	140.956	133.747
Σύνολο	140.956	133.747

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Χρεώσεις στα αποτελέσματα :		
Συνταξιοδοτικές παροχές	21.200	21.137
Συνταξιοδοτικές παροχές	21.200	21.137

Τα ποσά που έχουν καταχωρηθεί στον Ισολογισμό έχουν προσδιορισθεί ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	196.984	190.261
Μη καταχωρηθέντα αναλογιστικά κέρδη/ (ζημίες)	(51.964)	(49.548)
Μη καταχωρηθέν κόστος προϋπηρεσίας	(4.064)	(6.966)
Υποχρέωση στον ισολογισμό	140.956	133.747

Τα ποσά που έχουν καταχωρηθεί στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων έχουν ως εξής:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	9.610	16.135
Κόστος επιτοκίων	8.035	6.792
Τρέχοντα κέρδη / (ζημίες)	2.573	2.144
Κόστος παλαιάς απασχόλησης	173	-
Τακτικό κόστος / απώλεια χρεωούμενη	20.391	25.071
Πρόσθετες δαπάνες σε άλλο πρόγραμμα	809	670
Σύνολο περιλαμβανομένο στις παροχές σε εργαζομένους	21.200	25.741

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Η κίνηση της υποχρέωσης που έχει καταχωρηθεί στον ισολογισμό έχει ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Υπόλοιπο έναρξης	133.747	127.875
Σύνολο χρέωσης στα αποτελέσματα	21.200	21.134
Πληρωθείσες εισφορές	(13.661)	(11.953)
Άλλες προσαρμογές	(330)	(3.309)
Υπόλοιπο τέλους	140.956	133.747

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Προεξοφλητικό επιτόκιο	5,00%	5,00%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	4,50%	4,50%
Μέσος όρος εναπομείνουσας μελλοντικής εργοδοσίας	10,65 έτη	11,32 έτη

19. Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Επιχορηγήσεις	25.614	25.614
Περιβαλλοντική πρόβλεψη	-	5.192
Παράγωγα (Σημ. 20)	2.097	-
Λοιπές προβλέψεις	49.332	36.542
Υπόλοιπο τέλους χρήσεως	77.043	67.348

Προκαταβολές από το Δημόσιο

Οι προκαταβολές από την κυβέρνηση (Ελληνικό Κράτος) στον Όμιλο για σκοπούς έρευνας και εξερεύνησης που ανέρχονται σε € 25.614 έχουν καταγραφεί ως υποχρέωση δεδομένου ότι ένα τέτοιο ποσό μπορεί να καταστεί πληρωτέο εφόσον υπάρχουν έσοδα από δραστηριότητα στις σχετικές γεωγραφικές περιοχές. Οι όροι της αποπληρωμής θα καθοριστούν από το Υπουργείο Ανάπτυξης και Βιομηχανίας, εφόσον συντρέχει λόγος.

Περιβαλλοντολογικό κόστος

Δεν έχει γίνει πρόβλεψη περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς ο Όμιλος έχει συγκεκριμένη πολιτική αποκατάστασης και αντιμετώπισης περιβαλλοντολογικών θεμάτων.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Σχετικά με τα δικαιώματα εκπομπής ρύπων, ο Όμιλος έχει καθαρή θέση που είναι ασήμαντα ελλείψεις, δηλ, η κατανομή των δικαιωμάτων συμβαδίζει με τις πραγματικές και προβλεπόμενες εκπομπές ρύπων

Λοιπές Προβλέψεις

Οι λοιπές προβλέψεις και μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις αφορούν διάφορα λειτουργικά έξοδα και προβλέψεις για κινδύνους που προκύπτουν από τη συνήθη λειτουργία του Ομίλου. Επιπλέον σαν λοιπές προβλέψεις εμφανίζεται ποσό € 10 εκατομμυρίων που προκύπτει από την υποχρέωση μεταβίβασης 20% των μετοχών της VARDAX ΑΕ. στα πλαίσια της αρχικής σύμβασης εξαγοράς της ΟΚΤΑ από την Π.Γ.Δ.Μ.

20. Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων.

	31 Δεκεμβρίου 2006		31 Δεκεμβρίου 2005	
	Στοιχεία Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	Στοιχεία Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
Παράγωγα προς πώληση				
Παράγωγα αγαθών:				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)	7.605	1.307	3.781	6.982
	7.605	1.307	3.781	6.982
Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων προς πώληση	7.605	1.307	3.781	6.982
Παράγωγα χαρακτηρισμένα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών:				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)	3.598	2.097	-	-
Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων αντιστάθμισης ταμειακών ροών	3.598	2.097	-	-
Σύνολο	11.203	3.404	3.781	6.982
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps) (Σημ. 9,19)	3.598	2.097	-	-
	3.598	2.097	-	-
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps) (Σημ. 11, 15)	7.605	1.307	3.781	6.982
	7.605	1.307	3.781	6.982
Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων	11.203	3.404	3.781	6.982

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Συμβάσεις ανταλλαγής εμπορευμάτων (swaps)

Για να διαχειριστεί τις μεταβολές της αξίας των εμπορεύσιμων αγαθών σε δολάριο στο μέτρο που η αξία των αποθεμάτων της εκτίθεται σε κινδύνους από μεταβολή των τιμών ο Όμιλος συμβάλλεται σε συμβάσεις ανταλλαγής τιμών αγαθών. Στο βαθμό που αυτά τα συμβόλαια δεν χαρακτηρίζονται ως πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου, ταξινομούνται ως παράγωγα προς πώληση. Η εύληγη αξία των παραγώγων προς πώληση αναγνωρίζεται στον Ισολογισμό στους «Πελάτες και Λοιπές απαιτήσεις» και στους «Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις». Διακυμάνσεις στην εύληγη αξία των παραγώγων αυτών καταχωρούνται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στα «Λοιπά έσοδα / έξοδα». Η μεταβολή που προέκυψε κατά την αποτίμηση σε εύληγη αξία του συμβολαίου την ημερομηνία του ισολογισμού, καταχωρήθηκε στους «Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις».

Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών

Συμβάσεις ανταλλαγής εμπορευμάτων (swaps)

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί χρηματοοικονομικά παράγωγα στην προσπάθεια να διαχειριστεί ορισμένους κινδύνους στη διακύμανση τιμών εμπορεύσιμων αγαθών. Σε αυτό το πλαίσιο ο Όμιλος έχει τοποθετηθεί σε μια σειρά πράξεων παραγώγων στις τιμές εμπορεύσιμων αγαθών (Commodity price swaps), πράξεις οι οποίες έχουν χαρακτηριστεί σαν πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου ταμειακών ροών και έχουν αξιολογηθεί ως πολύ αποτελεσματικές. Ως εκ τούτου, οποιεσδήποτε αλλαγές στην εύληγη αξία τους αναγνωρίζονται στα αποθεματικά σύμφωνα τον λογιστικό χειρισμό πράξεων αντιστάθμισης κινδύνων του ΔΛΠ 39. Η μεταβολή που προέκυψε κατά την αποτίμηση σε εύληγη αξία των παραγώγων αυτών κατά την ημερομηνία του ισολογισμού, καταχωρήθηκε σε ειδικό αποθεματικό.

21. Παροχές σε εργαζομένους

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Μισθοδοσία	184.624	184.989
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	37.576	36.450
Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων	24.358	25.908
Λοιπές παροχές σε εργαζομένους	33.089	31.974
Σύνολο	279.647	279.321

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

22. Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης	235.853	230.347
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	125.370	125.476
	361.223	355.823

23. Λοιπά έσοδα / (έξοδα)

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Έσοδα από επιδοτήσεις	5.969	15.147
Κέρδη από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	38.610	19.409
Ζημιές από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	(22.987)	(25.868)
Υπηρεσίες προς τρίτους	3.990	3.374
Έσοδα από εκμισθώσεις	7.140	5.796
Λοιπά	9.531	13.665
Σύνολο	42.253	31.523

Τα κέρδη / ζημιές από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία έχουν μεταφερθεί στο 2005 από το «Κόστος Πωληθέντων» στα «Λοιπά έσοδα / (έξοδα)» για λόγους συγκρισιμότητας.

24. Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Έσοδα από τόκους	15.868	12.437
Έξοδα τόκων	(51.162)	(24.215)
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά	(35.294)	(11.778)

Τόκοι ύψους € 0,6 εκατομμυρίων (2005: € 5,4 εκ.) έχουν κεφαλαιοποιηθεί σαν τόκοι κατασκευαστικής περιόδου της ΕΝ.ΘΕΣ

25. Φόρος Εισοδήματος

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Φόρος χρήσης	52.766	190.765
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 17)	34.793	(36.821)
Σύνολο	87.559	153.944

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

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Κέρδη προ φόρων	373.537	494.828
Φόρος υπολογισμένος με βάση ισχύοντες τοπικούς φορολογικούς συντελεστές για τα κέρδη	102.824	164.978
Εισόδημα που δεν υπόκειται σε φόρο	(11.460)	(14.107)
Έξοδα που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	5.391	12.519
Χρήση προηγούμενων μη αναγνωρισμένων ζημιών από φόρους	(504)	(1.369)
Άλλα	(8.692)	(8.077)
Φόροι	87.559	153.944

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της Εταιρίας ήταν 29% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2006 (32% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2005).

Κατά το 2004 ψηφίστηκε νόμος βάσει του οποίου οι φορολογικοί συντελεστές των χρήσεων 2005, 2006 και 2007 ορίζονται σε 32%, 29% και 25% αντίστοιχα. Οι συντελεστές αυτοί χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό της αναβαλλόμενης φορολογίας για τις οικονομικές χρήσεις έως το 2004.

Κάποιες από τις εταιρείες του Ομίλου δεν έχουν ελεγχθεί φορολογικά για αριθμό χρήσεων. Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2002 έως 2006. Η ΕΚΟ δεν έχει ελεγχθεί για το 2005.

26. Κέρδη ανά μετοχή

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	0,85	1,09
Καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές (Σε χιλιάδες Ευρώ)	260.192	334.222
Μέσος αριθμός κοινών μετοχών	305.622.635	305.516.704

Τα αναπροσαρμοσμένα κέρδη ανά μετοχή δεν εμφανίζονται, καθώς δεν διαφέρουν από τα βασικά κέρδη ανά μετοχή που εμφανίζονται ανωτέρω.

27. Μερίσματα

Μέρισμα € 0,26 ανά μετοχή σε σχέση με τη χρήση του 2004 (συνολικού ύψους € 79.433) έχει εγκριθεί από την Ετήσια Γενική Συνέλευση της 25 Μαΐου 2005 για όλες τις εκδοθείσες μετοχές. Για το 2005 η έκτακτη γενική συνέλευση των μετόχων τις 12 Δεκεμβρίου 2005 ενέκρινε προμέρισμα € 0,15 ανά μετοχή (συνολικού ύψους € 45.827). Το προμέρισμα είναι πληρωτέο σε όλους τους μετόχους που δικαιούνται μέρισμα από τα κέρδη της χρήσεως 2005.

Το Διοικητικό Συμβούλιο στην Ετήσια Τακτική Συνέλευση των Μετόχων στις 31 Μαΐου 2006, ενέκρινε για τελικό μέρισμα ύψους € 0,28 ανά μετοχή (Σύνολο € 85.574). Επομένως το συνολικό μέρισμα για το 2005, διαμορφώθηκε σε € 0,43 ανά μετοχή (Σύνολο: € 131.401).

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας στη συνεδρίαση του στις 30 Αυγούστου 2006, κατά την οποία ενέκρινε τις εξαμηνιαίες συνοπτικές ενδιάμεσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2006, αποφάσισε και ενέκρινε τη καταβολή προμερίσματος χρήσης 2006, ποσού € 0,15 ανά μετοχή (Σύνολο € 45.843). Η σχετική απεικόνιση του προμερίσματος καθώς και του τελικού μερίσματος του 2005 (συνολικού ποσού € 131.417) εμφανίζεται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Η πρόταση για τη γενική συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα € 0,28 ανά μετοχή (Σύνολο € 85.578) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 21 Φεβρουαρίου 2007. Το ποσό δεν συμπεριλαμβάνεται στις οικονομικές καταστάσεις καθώς δεν έχουν ακόμη εγκριθεί από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

28. Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

	Έτος που έληξε		
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Κέρδη Έτους		358.476	494.828
Προσαρμογές για: Αποσβέσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	146.220	144.156
Αποσβέσεις κρατικών επιχορηγήσεων		(5.969)	(22.824)
Χρηματοοικονομικά (έσοδα) / έξοδα	24	35.294	11.047
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις και μερίσματα		(16.319)	(3.577)
Προβλήψεις		28.081	48.708
Συναλλαγματικά (κέρδη) / Ζημιές δανείων		(27.159)	23.591
(Κέρδη) / Ζημιές από εκποίηση παγίων		2.872	2.191
		521.496	698.120
Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης			
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων		(37.654)	(493.247)
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων		(176.175)	(249.175)
Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων		(107.650)	124.562
		(321.479)	(617.860)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		200.017	80.260

29. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις

Ο Όμιλος έχει ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις σε σχέση με τραπεζικές και λοιπές εγγυήσεις και άλλα θέματα που προκύπτουν στα πλαίσια των εμπορικών των συναλλαγών. Δημιουργούνται προβλήψεις έναντι τέτοιων θεμάτων όπου θεωρείται απαραίτητο σύμφωνα με τη λογιστική πολιτική που περιγράφεται στη σημείωση 2.20 και συμπεριλαμβάνονται στις «Λοιπές Προβλήψεις» (σημ. 19).

α. Το Δημόσιο έχει προκαταβάλει στον Όμιλο € 43.434 για σκοπούς εξερεύνησης υδρογονανθράκων, όπως καθορίζεται από το νόμο 367/1976. Ένα μέρος του ποσού το οποίο έχει ληφθεί, € 25.614, μπορεί να καταστεί πληρωτέο μόλις ο Όμιλος παραγάγει έσοδα ως αποτέλεσμα των ερευνών και επομένως το ποσό θα περιληφθεί ως τμήμα των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων του (σημ. 15) (Οι όροι της αποπληρωμής θα καθοριστούν από το Υπουργείο Ανάπτυξης, εφόσον ενδείκνυται.) Το υπόλοιπο ποσό, ύψους € 17.902 έχει διαγραφεί καθώς θεωρείται ιδιαίτερα απίθανο, λόγω της φύσης των δαπανών, ότι θα μπορέσει να καταστεί πληρωτέο.

- β. Ο Όμιλος εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις και έχει διάφορες υποχρεώσεις σε εκκρεμότητα σχετικές με τις συνήθειες δραστηριότητες της επιχείρησης. Με βάση τις διαθέσιμες μέχρι σήμερα πληροφορίες, η διοίκηση πιστεύει ότι η έκβαση των υποθέσεων αυτών δεν θα έχει σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα του Ομίλου ή στην οικονομική της θέση.
- γ. Τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε δεν έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2002 έως 2006. Η Διοίκηση δεν εκτιμά ότι θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις από μελλοντικούς ελέγχους πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις.
- δ. Μετά από ένα ατύχημα στο οποίο είχε εμπλακεί το δεξαμενόπλοιο KRITI-GOLD το Νοέμβριο του 1998, στις εγκαταστάσεις της επιχείρησης στη Θεσσαλονίκη, τέσσερις ναυτικοί έχασαν τη ζωή τους. Σχετικά με αυτό το ατύχημα έχουν κατατεθεί τέσσερις αγωγές για αποζημίωση ενάντια στον πλοιοκτήτη και την Εταιρεία. Από τις τέσσερις αγωγές, οι τρεις έχουν ήδη τακτοποιηθεί με την εμπλοκή των ασφαλιστών. Η τελευταία αγωγή ακόμη εκκρεμεί, το αποτέλεσμα της οποίας δεν θα έχει σημαντική επίπτωση στα αποτελέσματα του Ομίλου ή στην οικονομική του θέση.
- ε. Ο Όμιλος έχει δώσει επιστολές διαβεβαιώσεων και εγγυητικές επιστολές ύψους € 652 εκατομμυρίων στις τράπεζες για τα δάνεια που χορηγούνται στις θυγατρικές και στις συνδεδεμένες εταιρείες του Ομίλου, το εναπομένον ποσό των οποίων ανέρχονταν στις 31 Δεκεμβρίου 2006 σε € 582 εκατομμύρια. Επίσης ο Όμιλος έχει δώσει επιστολές διαβεβαίωσης και εγγυητικές επιστολές καλής θελήσεως σε τρίτους ύψους € 540 εκ. για την εκτέλεση συμβολαίων που έχει υπογράψει ο Όμιλος.
- στ. Τον Οκτώβριο του 2002, τα Ελληνικά Πετρέλαια εγγυήθηκαν μέσω ενός ομολόγου ύψους € 45 εκατομμυρίων, το οποίο εκδόθηκε από την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, την πραγματοποίηση του Επενδυτικού Προγράμματος για την απόκτηση της Jugopetrol AD Kotor. Με 31 Δεκεμβρίου 2006 η εγγυητική έχει μειωθεί στα €17 εκατομμύρια (31 Δεκεμβρίου 2005: € 24 εκατομμύρια).
- ζ. Η μητρική εταιρεία, επωφεληούμενη από τις διατάξεις του Ν 3220/2004, έχει δημιουργήσει σε προηγούμενες χρήσεις αφορολόγητα αποθεματικά που ανέρχονται σε ποσό € 81 εκατομμυρίων περίπου. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έχει αμφισβητήσει τη νομιμότητα του εν λόγω νόμου χαρακτηρίζοντας τον ως κρατική επιχορήγηση που δεν είναι σύμφωνη με τις κοινοτικές οδηγίες και διερευνά το θέμα σε συνεργασία με την Ελληνική Κυβέρνηση. Στην περίπτωση που η Ευρωπαϊκή Επιτροπή αποφασίσει πως ο Ν 3220/2004 είναι μια μορφή κρατικής επιχορήγησης αντίθετη των κοινοτικών οδηγιών, μπορεί αναγκάσει την Ελληνική Κυβέρνηση να αποσύρει το νόμο αυτό και να ζητήσει από τις εταιρείες που επωφεληθήκαν από τις διατάξεις του να πληρώσουν τους αναλογούντες φόρους, που στην περίπτωση της Εταιρείας ανέρχονται σε περίπου € 20 εκατομμύρια. Η διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί το θέμα και πιστεύει ότι λόγω του ότι η Εταιρεία έχει νομίμως πράξει μέσα στα πλαίσια των διατάξεων του νόμου ότι η τελική έκβαση της υπόθεσης δεν θα επηρεάσει σημαντικά την οικονομική κατάσταση της Εταιρείας.
- η. Ύστερα από καταγγελίες της IATA η Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού ξεκίνησε έρευνα στην τιμολόγηση των καυσίμων πολιτικής αεροπορίας στην ελληνική αγορά. Σύμφωνα με το αποτέλεσμα της έρευνας η επιτροπή επέβαλε πρόστιμο τάξεως € 9,4 εκατομμύρια σε όλα τα ελλη-

νικά διυλιστήρια. Το ποσοστό που αναλογεί στα Ελληνικά Πετρέλαια ανέρχεται € 7,3 εκατομμύρια και βασίζεται σε ένα ποσοστό των αντίστοιχων πωλήσεων του έτους που είχε προηγηθεί της έρευνας. Ο Όμιλος θεωρεί ότι το σκεπτικό της απόφασης δεν έλαβε υπ' όψη κρίσιμα στοιχεία που παρουσιάστηκαν στην έρευνα, σκοπεύει να προσβάλλει την απόφαση στα αρμόδια δικαστήρια και να ζητήσει ταυτόχρονα την αναβολή της άμεσης καταβολής. Οι πιθανότητες με βάση τη νομική επιχειρηματολογία θεωρούνται ικανοποιητικές.

30. Δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις του Ομίλου είναι:

- Κεφαλαιουχικές επενδύσεις συνολικού ποσού € 63 εκατομμυρίων στα διυλιστήρια της (31 Δεκεμβρίου 2005: € 22 εκατομμύρια).
- Δαπάνες στα πλαίσια της έρευνας για παραγωγή και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων ύψους € 20 εκατομμυρίων (31 Δεκεμβρίου 2005: € 19 εκατομμύρια). Οι δαπάνες θα εξαρτηθούν από την πρόοδο της έρευνας.

31. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Χρεώσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	1.025.880	761.277
Χρεώσεις από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	120.590	27.876
	1.146.471	789.153
Υπόλοιπο σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	4.323	5.090
Υπόλοιπο από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	156.782	105.796
	161.105	110.886
Χρεώσεις απο αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου	4.515	4.069

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη έχουν γίνει με τους συνήθεις εμπορικούς όρους που ακολουθεί ο Όμιλος για αντίστοιχες συναλλαγές με τρίτους. Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν τα εξής:

Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν τα εξής:

- α) Συνδεδεμένα μέρη που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου:
- Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ)
 - Ελληνικές Ένοπλες Δυνάμεις
 - Ολυμπιακές Αερογραμμές

β) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου. Την 31 Δεκεμβρίου 2006, οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου ήταν ύψους € 427.908 (31 Δεκεμβρίου 2005: € 155.067) και αφορούσαν υποχρεώσεις προς τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:

- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος
- Αγροτική Τράπεζα της Ελλάδος
- Εμπορική Τράπεζα της Ελλάδος έπαψε να είναι συνδεδεμένο μέρος μετά την εξαγορά της από την Calyon τον Ιούνιο του 2006

γ) Κοινοπραξίες με τρίτους:

- OMV Aktiengesellschaft
- Sipetrol
- Woodside – Repsol – Helpe

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

- Εταιρεία Αγωγού Καυσίμων Αεροδρομίου Αθηνών (ΕΑΚΑΑ)
- Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ)
- Βόλος Pet Industries A.E.
- Spata Aviation Fuel Company S.A. (SAFCO)

ε) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) στα οποία ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου. Την 30 Σεπτεμβρίου 2006, οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου ήταν ύψους € 266.133 (31 Δεκεμβρίου 2005: € 50.360) και αφορούσαν υποχρεώσεις προς τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:

- EFG Eurobank Ergasias A.E.

στ) Επιχειρήσεις στις οποίες ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου.

- Lamda Shipyards

32. Κύριες θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες που ενοποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις

ΟΝΟΜΑΣΙΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ	Έδρα Εταιρείας	Ποσοστό συμμετοχής	Μέθοδος Ενοποίησης
ΕΚΟ Α.Ε	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟΤΑ ΚΩ	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	49,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	Φυσικό Αέριο	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	Εμπορική	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ-ΥU AD ΒΕΛΙΓΡΑΔΙ	Εμπορική	ΣΕΡΒΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΓΕΩΡΓΙΑ ΛΤΔ	Εμπορική	ΓΕΩΡΓΙΑ	97,40%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ. INTERNATIONΑΛ	Μητρική υποομίλου	ΑΥΣΤΡΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΚΥΠΡΟΣ	Εμπορική	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELPE SERVICES LTD	Παροχή υπηρεσιών	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΥΥGΟΡΕΤRΟL AD	Εμπορική	ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ	54,35%	ΠΛΗΡΗΣ
GLOBAL ALBANIA A.E	Εμπορική	ΑΛΒΑΝΙΑ	99,96%	ΠΛΗΡΗΣ
ELDA PETROL ALBANIA	Εμπορική	ΑΛΒΑΝΙΑ	99,96%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	Μητρική υποομίλου	ΕΛΛΑΔΑ	63,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΠ - ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	63,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΟ ΟΚΤΑ	Διύλιση	ΣΚΟΠΙΑ	51,35%	ΠΛΗΡΗΣ
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	Μηχανολογική	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Ε.	Πετροχημικά	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΑΠΟΛΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM FINANCE PLC	Χρηματοοικον. Υπηρεσίες	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΔΙΕΘΝΗΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ Α.Ε.	Συμβουλευτικές Υπηρεσίες	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΔΕΠΑ Α.Ε.. Φυσικό	Αέριο	ΕΛΛΑΔΑ	35,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
V.P.I S.A.	Πετροχημικά	ΕΛΛΑΔΑ	35,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
Ε.Α.Κ.Α.Α	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	50,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ

33. Γεγονότα μετά την ημερομηνία Ισολογισμού

- (α) Στις 2 Φεβρουαρίου 2007 η HRF Plc υπέγραψε ένα κοινοπρακτικό δάνειο \$1,18 δισεκατομμυρίων με την εγγύηση της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Η κοινοπραξία αποτελείται συνολικά από 15 ελληνικά και διεθνή χρηματοπιστωτικά ιδρύματα. Το δάνειο θα χρησιμοποιηθεί για γενικούς επιχειρησιακούς σκοπούς καθώς και για την αναχρηματοδότηση των υπάρχόντων δανείων του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια συμπεριλαμβανομένου του ομολογιακού δανείου των € 350 εκατομμυρίων που εκδόθηκε το Φεβρουάριο του 2006.
- (β) Η Επιτροπή Προστασίας Ανταγωνισμού επέβαλε τον Ιανουάριο του 2007 στις εταιρείες Ελληνικά Πετρέλαια, Πετρόλια, και Μότορ Όιλ πρόστιμο για εναρμόνιση της πολιτικής κοστολόγησης τους για τα καύσιμα πολιτικής αεροπορίας συμψηφίζοντας στις τιμές το κόστος κάλυψης των αποθεμάτων ασφαλείας 90 ημερών. Το πρόστιμο για τα Ελληνικά Πετρέλαια και την Πετρόλια (απορρόφηση από τα Ελληνικά Πετρέλαια) ανέρχεται σε € 4,9 εκατομμύρια και € 2,4 εκατομμύρια αντίστοιχα (σύνολο € 7,3 εκατομμύρια).

Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. ανακοίνωσε ότι ουδέποτε αναμείχθηκε σε πρακτικές εναρμόνισης κοστολόγησης με ανταγωνίστριες εταιρείες με σκοπό τον καθορισμό της τιμής των καυσίμων πολιτικής αεροπορίας και σκοπεύει να προσβάλλει την απόφαση στα δικαστήρια.



7. Οικονομικές Καταστάσεις Μητρικής Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ





ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε

Οικονομικές καταστάσεις
σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής
Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ»)
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006



**ΕΛΛΗΝΙΚΑ
ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ**

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 2443/06/Β/86/23
ΕΔΡΑ: ΛΕΩΦ. ΑΜΑΛΙΑΣ 54, 105 58 ΑΘΗΝΑ

Περιεχόμενα	Σελίδα
Ισολογισμός	128
Κατάσταση αποτελεσμάτων	129
Κατάσταση μεταβολής ιδίων κεφαλαίων	130
Κατάσταση ταμειακών ροών	131
Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων	132
1 Γενικές πληροφορίες	132
2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών	132
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων	132
2.2 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	136
2.3 Πληροφόρηση ανά τομέα	136
2.4 Συναθροισματικές μετατροπές	136
2.5 Ενσώματα πάγια	137
2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	138
2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων	139
2.8 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων.	140
2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	141
2.10 Λογιστική για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και τις δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων	142
2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις	143
2.12 Αποθέματα	143
2.13 Εμπορικές απαιτήσεις	143
2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	144
2.15 Μετοχικό κεφάλαιο	144
2.16 Δανεισμός	144
2.17 Αναβαλλόμενη φορολογία	144
2.18 Παροχές στο προσωπικό	145
2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	146
2.20 Προβλέψεις	147
2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	147
2.22 Αναγνώριση εσόδων	147
2.23 Μισθώσεις	148
2.24 Διανομή μερισμάτων	149
2.25 Συγκριτικά στοιχεία	149

3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου	149
3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	149
3.2 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών	150
4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές	151
5 Πληροφόρηση κατά τομέα	152
6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	154
7 Ασώματες ακινητοποιήσεις	155
8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	156
9 Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	157
10 Αποθέματα	157
11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	157
12 Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	158
13 Μετοχικό κεφάλαιο	158
14 Αποθεματικά	159
15 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	161
16 Δανεισμός	161
17 Αναβαλλόμενη φορολογία	163
18 Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	164
19 Προβλέψεις και λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	165
20 Παράγωγα χρηματοοικονομικών προϊόντων	166
21 Παροχές σε εργαζομένους	167
22 Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης	168
23 Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	168
24 Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά	168
25 Φόρος Εισοδήματος	169
26 Κέρδη ανά μετοχή	169
27 Μερίσματα	170
28 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	171
29 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις	171
30 Δεσμεύσεις και λοιπές συμβατικές υποχρεώσεις	173
31 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	174
32 Γεγονότα μετά τον Ισολογισμό	176

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε

Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ») για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005

Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

Ελέγξαμε τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (η «Εταιρεία») οι οποίες αποτελούνται από τον ισολογισμό της 31 Δεκεμβρίου 2006 και τις καταστάσεις αποτελεσμάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών για τη χρήση που έληξε αυτή την ημερομηνία, καθώς και περίληψη των σημαντικών λογιστικών πολιτικών και άλλες επεξηγηματικές σημειώσεις.

Ευθύνη της Διοίκησης για τις οικονομικές καταστάσεις

Η Διοίκηση της Εταιρείας έχει την ευθύνη της σύνταξης και εύλογης παρουσίασης αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει το σχεδιασμό, την εφαρμογή και την διατήρηση συστήματος εσωτερικού ελέγχου που αφορά στη σύνταξη και την εύλογη παρουσίαση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδεις ανακρίβειες, οι οποίες οφείλονται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει επίσης την επιλογή και εφαρμογή κατάλληλων λογιστικών πολιτικών και τη διενέργεια λογιστικών εκτιμήσεων, οι οποίες είναι λογικές σε σχέση με τις υπάρχουσες συνθήκες.

Ευθύνη Ελεγκτή

Η δική μας ευθύνη συνίσταται στο να εκφέρουμε γνώμη επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων με βάση το διενεργηθέντα έλεγχο. Διενεργήσαμε τον έλεγχο σύμφωνα με τα Ελληνικά Ελεγκτικά Πρότυπα που είναι εναρμονισμένα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν τη συμμόρφωσή μας με τους κανόνες δεοντολογίας και το σχεδιασμό και τη διενέργεια του ελεγκτικού έργου, με σκοπό την αποκόμιση εύλογης διασφάλισης ότι οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδεις ανακρίβειες.

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 των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των οικονομικών καταστάσεων που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Για την εκτίμηση αυτών των κινδύνων, ο ελεγκτής λαμβάνει υπόψη το σύστημα εσωτερικού ελέγχου που αφορά στη σύνταξη και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας, έτσι ώστε να σχεδιάσει κατάλληλες ελεγκτικές διαδικασίες για τις υπάρχουσες συνθήκες, αλλά όχι με σκοπό να εκφέρει γνώμη για την αποτελεσματικότητα 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 επίσης και την αξιολόγηση της συνολικής παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για να στηρίξουν την ελεγκτική μας γνώμη.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη πλευρά, την χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2006, καθώς και τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε αυτή την ημερομηνία, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Επιπλέον, κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη πλευρά, την χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2006, καθώς και τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε αυτή την ημερομηνία, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά εκδίδονται από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων.



Πράϊσγουωτερχαουςκούπερς
Ανώνυμη ελεγκτική Εταιρεία
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές
Αρ. Μ. ΣΟΕΛ 113

Αθήνα, 21 Φεβρουαρίου 2007
Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Κωνσταντίνος Μιχαλάτος
ΑΜ ΣΟΕΛ 17701

Χαλάνδρι: Λεωφ. Κηφισίας 268/270, 152 32 Χαλάνδρι, τηλ.: +30 (210) 6874 400, fax: +30 (210) 6874 444
Πειραιάς: Φιλελλήνων 5-7, 185 36 Πειραιάς, τηλ.: +30 (210) 4594 050, fax: +30 (210) 4293 936
Θεσσαλονίκη: Εθνικής Αντιστάσεως 17, 551 34 Θεσσαλονίκη, τηλ.: +30 (2310) 488 880, fax: +30 (2310) 459 487

Ισολογισμός			
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο Ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	6	646.130	657.028
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	7	22.288	26.602
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8	692.054	685.070
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	17	-	27.606
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	67	80	
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	9	3.772	79
		1.364.311	1.396.465
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	10	1.107.490	1.071.322
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	11	828.103	730.523
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	12	37.878	75.956
		1.973.471	1.877.801
Σύνολο ενεργητικού		3.337.782	3.274.266
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	13	1.020.081	1.019.963
Αποθεματικά	14	559.387	543.642
Αποτελέσματα εις νέον		450.439	384.710
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		2.029.907	1.948.315
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δάνεια	16	295.335	335.187
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	17	405	-
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	18	115.114	108.711
Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	19	47.939	46.435
		458.793	490.333
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	15	419.810	555.835
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη		-	135.247
Δάνεια	16	426.511	116.870
Μερίσματα πληρωτέα		2.761	27.666
		849.082	835.618
Σύνολο υποχρεώσεων		1.307.875	1.325.951
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		3.337.782	3.274.266

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 49 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2006 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 21 Φεβρουαρίου 2007.

Πρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου
 Ευθύμιος Χριστοδούλου

Διευθύνων Σύμβουλος
 Παναγιώτης Καβουλάκος

Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών
 Ανδρέας Σιάμισις

Διευθυντής Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής
 Αθανάσιος Σολωμός

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
 Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
 που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση αποτελεσμάτων			
	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)		7.549.893	6.293.075
Κόστος πωληθέντων		(7.113.463)	(5.656.252)
Μικτό κέρδος		436.430	636.823
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	22	(187.863)	(167.392)
Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης		(17.097)	(11.579)
Λοιπά (έξοδα) / έσοδα	23	28.203	6.019
Απομείωση επενδύσεων	8	-	(2.000)
Λειτουργικό αποτέλεσμα		259.673	461.871
Χρηματοοικονομικά (έξοδα) / έσοδα - καθαρά	24	(18.378)	(6.197)
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές		22.073	(16.118)
Έσοδα συμμετοχών		18.164	15.404
Κέρδη προ φόρων		281.532	454.960
Φόρος εισοδήματος	25	(70.142)	(132.387)
Καθαρά κέρδη έτους		211.390	322.573
Κέρδη ανά μετοχή βασικά και αναπροσαρμοσμένα (σε Ευρώ ανά μετοχή)	26	0,69	1,06

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 49 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση μεταβολής ιδίων κεφαλαίων				
	Μετοχικό κεφάλαιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2004	1.019.157	510.360	200.807	1.730.324
Εφαρμογή ΔΠΧΠ 3 (διαγραφή αρνητικής υπεραξίας)	-	-	19.874	19.874
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2005	1.019.157	510.360	220.681	1.750.198
Καθαρά κέρδη έτους	-	-	322.573	322.573
Μεταφορές σε αποθεματικά	-	33.282	(33.282)	-
Άσκηση δικαιώματος προαίρεσης μετοχών	806	-	-	806
Μερίσματα του 2004	-	-	(79.435)	(79.435)
Προμέρισμα του 2005	-	-	(45.827)	(45.827)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2005	1.019.963	543.642	430.537	1.994.142
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2006	1.019.963	543.642	384.710	1.948.315
Καθαρά κέρδη έτους	-	-	211.390	211.390
Μεταφορές σε αποθεματικά	-	14.244	(14.244)	-
Άσκηση δικαιώματος προαίρεσης μετοχών	118	-	-	118
Μερίσματα του 2005	-	-	(85.574)	(85.574)
Προμέρισμα του 2006	-	-	(45.843)	(45.843)
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 20)	-	1.501	-	1.501
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2006	1.020.081	559.387	450.439	2.029.907

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 49 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
 Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
 που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση ταμειακών ροών			
	Έτος που έληξε		
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	28	132.697	53.484
Καταβληθείς φόρος εισοδήματος		(243.685)	(72.788)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		(110.988)	(19.304)
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	(75.263)	(51.870)
Εισπραχθείσες επιχορηγήσεις		2.414	870
Πωλήσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	4.091	-
Μερίσματα εισπραχθέντα		13.443	15.404
Εισπραχθέντες τόκοι	24	9.913	8.522
Συμμετοχές σε (αύξηση)/μείωση κεφαλαίου συνδεδ. επιχειρήσεων		(4.577)	3.948
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(49.979)	(23.126)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	13	118.806	
Καταβληθέντες τόκοι	5,24	(28.291)	(14.719)
Μερίσματα πληρωθέντα		(156.324)	(97.596)
Καθαρές ροές από μακροπρόθεσμα δάνεια		(8.922)	159.611
Καθαρές ροές από βραχυπρόθεσμα δάνεια		319.447	(24.837)
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες 126.028		23.265	
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(34.939)	(19.165)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους	12	75.956	89.083
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(3.139)	6.038
Αύξηση/(Μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(34.939)	(19.165)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους	12	37.878	75.956

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 49 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

1 Γενικές πληροφορίες

Η εταιρεία Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. λειτουργεί κατά κύριο λόγο στον τομέα της διύλισης πετρελαιοειδών. Οι δραστηριότητες της Εταιρείας περιλαμβάνουν την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων, την διύλιση και εμπορία πετρελαιοειδών και την παραγωγή και εμπορία πετροχημικών.

Η εταιρεία εδρεύει στην Ελλάδα, Λεωφ. Αμαλίας 54 ,105 58 Αθήνα. Οι μετοχές της εταιρείας είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν όσον αφορά τον υπολογισμό και αναγνώριση των λογιστικών μεγεθών είναι οι ίδιες που εφαρμόζονται και στις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια της 31 Δεκεμβρίου 2006. Το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα αναφοράς της εταιρείας είναι το Ευρώ και τα οικονομικά μεγέθη που παρουσιάζονται σε αυτές τις Οικονομικές Καταστάσεις εκφράζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ για το έτος 2006 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 21 Φεβρουαρίου 2007. Οι Μέτοχοι της Εταιρείας έχουν τη δυνατότητα να τροποποιήσουν τις Οικονομικές Καταστάσεις μετά τη δημοσίευση.

Οι παρούσες Οικονομικές Καταστάσεις πρέπει να διαβαστούν από τους χρήστες σε συνδυασμό με τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια της 31 Δεκεμβρίου 2006 για να αποκτήσουν πλήρεις πληροφορίες για την οικονομική κατάσταση, τα αποτελέσματα των δραστηριοτήτων και τις μεταβολές στην καθαρή θέση του Ομίλου σαν σύνολο. Οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις βρίσκονται στη διάθεση των χρηστών στην ηλεκτρονική διεύθυνση της εταιρείας www.hellenic-petroleum.gr

2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών

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

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ της 31 Δεκεμβρίου 2006 καλύπτουν το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006. Έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) και τις ερμηνείες των ΔΠΧΠ που είχαν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB). Όλα τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα που εκδόθηκαν από την IASB και είχαν τεθεί σε ισχύ κατά τον χρόνο ετοιμασίας των οικονομικών καταστάσεων έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με βάση τη σχετική διαδικασία που εγκρίθηκε από την Ευρω-

παϊκή Επιτροπή με εξαίρεση το ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά Εργαλεία Αναγνώριση και Υπολογισμός». Μετά από εισήγηση της Επιτροπής Λογιστικής η Ευρωπαϊκή Επιτροπή υιοθέτησε τους κανονισμούς 2086/2004 και 1864/2005 που καθιστούν υποχρεωτική την εφαρμογή του ΔΛΠ 39 με εξαίρεση ορισμένες προβλήψεις για αντιστάθμιση κινδύνων χαρτοφυλακίου καταθέσεων από όλες τις εισηγμένες εταιρείες από 1 Ιανουαρίου 2005.

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

Οι Οικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους όπως έχει τροποποιηθεί από την αναπροσαρμογή της αξίας των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού που είναι διαθέσιμα προς πώληση, καθώς επίσης και των λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού (περιλαμβανομένων και των παραγώγων) που αποτιμούνται στην εύλογη αξία τους μέσω των αποτελεσμάτων.

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

(α) Πρότυπα, ερμηνείες και αναθεωρήσεις εκδοθέντων διεθνών λογιστικών προτύπων που ισχύουν στο 2006

- *ΔΛΠ 19 (Αναθεώρηση). Δαπάνες Προσωπικού.* Η αναθεώρηση επιτρέπει την επιλογή εναλλακτικής μεθόδου για την αναγνώριση των αναλογιστικών κερδών και ζημιών. Μπορεί να επιβάλλει πρόσθετα κριτήρια αναγνώρισης σε περιπτώσεις προγραμμάτων που εμπλέκονται περισσότερο του ενός εργοδότες και όπου δεν υπάρχει σαφής πληροφόρηση για την εφαρμογή της λογιστικής μεθόδου των προγραμμάτων καθορισμένης απόδοσης. Επίσης εισάγει καινούργια κριτήρια γνωστοποίησης. Καθώς η Εταιρεία δεν σκοπεύει να αλλιάξει την λογιστική πολιτική που εφαρμόζει σε σχέση με την αναγνώριση αναλογιστικών κερδών και ζημιών και δεν συμμετέχει σε προγράμματα που εμπλέκονται περισσότερο του ενός εργοδότες, η εφαρμογή της αναθεώρησης θα έχει επίδραση μόνο στη μορφή και την έκταση των γνωστοποιήσεων που παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις.
- *IAS 21 (Αναθεώρηση). Οι επιδράσεις των μεταβολών στις τιμές του ξένου συναλλάγματος.* Η αναθεώρηση διευκρινίζει ότι ο λογιστικός χειρισμός στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις ενός χρηματοοικονομικού στοιχείου το οποίο αποτελεί μέρος επένδυσης σε αλληλοδαπή επιχείρηση, δεν θα πρέπει να εξαρτάται από το νόμισμα του χρηματοοικονομικού στοιχείου. Επιπρόσθετα ο λογιστικός χειρισμός δεν θα πρέπει να στηρίζεται στο νόμισμα της εταιρείας του Ομί-

λου που ενεργεί τη συναλλαγή με την αλληλοδαπή επιχείρηση. Η αναθεώρηση δεν επηρεάζει τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς η Εταιρεία τηρεί τις αναθεωρημένες διατάξεις.

- *IAS 39 (Αναθεώρηση). Επιλογή εύλογης αξίας.* Η αναθεώρηση επεξηγεί τον ορισμό των χρηματοοικονομικών εργαλείων που ταξινομούνται ως εύλογης αξίας μέσω του λογαριασμού αποτελεσμάτων και περιορίζει την δυνατότητα ταξινόμησης χρηματοοικονομικών εργαλείων σε αυτήν την κατηγορία. Η αναθεώρηση δεν επηρεάζει την ταξινόμηση χρηματοοικονομικών εργαλείων, καθώς η Εταιρεία ακολουθεί τα αναθεωρημένα κριτήρια για την ταξινόμηση των εργαλείων εύλογης αξίας μέσω του λογαριασμού αποτελεσμάτων.
- *IFRS 6 (Αναθεώρηση) Έρευνα και Αποτίμηση Ορυκτών Πόρων.* Η αναθεώρηση επιτρέπει σε εταιρείες την τήρηση των υφιστάμενων λογιστικών πρακτικών για έξοδα έρευνας, και αποτίμησης ορυκτών πόρων. Η Εταιρεία έχει υιοθετήσει το πρότυπο αυτό διατηρώντας τις υφιστάμενες λογιστικές της πολιτικές. Ως εκ τούτου η εφαρμογή της αναθεώρησης δεν είχε σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.
- *IFRIC 4 Καθορισμός κατά πόσο μια συμφωνία περιέχει μίσθωση.* Το IFRIC 4 απαιτεί τον προσδιορισμό κατά πόσο μια συμφωνία είναι ή περιέχει μίσθωση, εξετάζοντας την ουσία της συμφωνίας. Έχοντας επανεξετάσει τις σχετικές συμφωνίες, η Εταιρεία εκτιμά ότι η υιοθέτηση του IFRIC 4 δεν επηρεάζει τις οικονομικές της καταστάσεις.

(β) *Πρότυπα, ερμηνείες και αναθεωρήσεις διεθνών λογιστικών προτύπων ισχυόντων στο 2006 αλλά όχι σχετικών με τις λειτουργίες της εταιρείας.*

Τα ακόλουθα πρότυπα, αναθεωρήσεις και ερμηνείες είναι υποχρεωτικά για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν μετά την 1η Ιανουαρίου 2006 ή μεταγενέστερες περιόδους αλλά δεν είναι σχετικά με τις λειτουργίες της Εταιρείας.

- *IAS 39 (Αναθεώρηση). Λογιστική πράξεων αντιστάθμισης κινδύνων χρηματικών ροών προβλεπόμενων ενδοεταιρικών συναλλαγών.* Η αναθεώρηση αυτή δεν επηρεάζει τις δραστηριότητες της Εταιρείας καθώς η Εταιρεία δεν έχει ενδοεταιρικές συναλλαγές που θα μπορούσαν να θεωρηθούν ότι εμπίπτουν στην κατηγορία των κινδύνων που υπόκεινται σε πράξεις αντιστάθμισης.
- *IAS 39 και IFRS 4 (Αναθεώρηση). Συμβάσεις χρηματοοικονομικών εγγυήσεων. (σε ισχύ από 1ης Ιανουαρίου 2006).* Η διοίκηση έχει εξετάσει αυτή την αναθεώρηση και συμπέρανε ότι δεν σχετίζεται με την Εταιρεία.
- *IFRS 1 (Αναθεώρηση). Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής πληροφόρησης.* Αυτή η αναθεώρηση δεν επηρεάζει την Εταιρεία καθώς δεν εφαρμόζει τα ΔΠΧΠ για πρώτη φορά.
- *IFRIC 5. Δικαιώματα που πηγάζουν από συμμετοχές σε ταμεία Αποδραστηριοποίησης, Αποκατάστασης και Περιβαλλοντολογικής Επανάρθωσης.* Το IFRIC 5 δεν σχετίζεται επί του παρόντος με τις δραστηριότητες της Εταιρείας καθώς δεν συμμετέχει σε ταμεία Αποδραστηριοποίησης, Αποκατάστασης και Περιβαλλοντολογικής Επανάρθωσης.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

- *IFRIC 6. Υποχρεώσεις που προκύπτουν από την συμμετοχή σε συγκεκριμένη αγορά –Απορρίμματα Ηλεκτρικού και Ηλεκτρονικού εξοπλισμού.* Το IFRIC 6 δεν σχετίζεται με τις δραστηριότητες της Εταιρείας.

(γ) *Πρότυπα, ερμηνείες και αναθεωρήσεις εκδοθέντων διεθνών λογιστικών προτύπων τα οποία δεν έχουν τεθεί ακόμα σε ισχύ και δεν έχουν υιοθετηθεί από την Εταιρεία.*

Τα ακόλουθα πρότυπα, αναθεωρήσεις και ερμηνείες στα ήδη εκδοθέντα λογιστικά πρότυπα έχουν εκδοθεί και είναι υποχρεωτικά για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν μετά την 1η Μάιου 2006 ή μεταγενέστερες περιόδους αλλιώς δεν έχουν ήδη υιοθετηθεί από την Εταιρεία.

- *IFRS 7 Χρηματοοικονομικά εργαλεία: Γνωστοποιήσεις και συμπληρωματική αναθεώρηση του IAS 1- Παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων – Γνωστοποιήσεις κεφαλαίων.* Το IFRS 7 εισάγει μια σειρά νέων γνωστοποιήσεων για να βελτιώσει την πληροφόρηση που αφορά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία. Συμπεριλαμβάνει ποιοτικές και ποσοτικές πληροφορίες για την έκθεση σε κινδύνους που προέρχονται από τη χρήση χρηματοοικονομικών εργαλείων, συγκεκριμένες γνωστοποιήσεις για πιστωτικούς κινδύνους, κινδύνους ρευστότητας και αναλύσεις εναλλακτικών σεναρίων εμπορικών κινδύνων. Η αναθεώρηση του IAS 1 εισάγει γνωστοποιήσεις για τους χειρισμούς κεφαλαίου της Εταιρείας. Η Εταιρεία έχει εκτιμήσει την επίδραση του IFRS 7 και της αναθεώρησης του IAS 1 και συμπέρανε ότι οι κύριες επιπρόσθετες γνωστοποιήσεις θα αφορούν την ανάλυση εναλλακτικών σεναρίων εμπορικών κινδύνων και τις συμπληρωματικές γνωστοποιήσεις κεφαλαίων που επιβάλλονται από την αναθεώρηση του IAS 1. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει το IFRS 7 και το αναθεωρημένο IAS 1 για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που θα αρχίσουν την 1 Ιανουαρίου 2007.
- *IFRIC 10. Ενδιάμεση χρηματοοικονομική πληροφόρηση και απομείωση (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν τη, ή μετά την, 1η Νοεμβρίου 2006).* Το IFRIC 10 απαγορεύει τον αντιλογισμό προβλέψεων απομείωσης σε μεταγενέστερες περιόδους εάν αυτές έχουν γίνει σε ενδιάμεσες περιόδους. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει το IFRIC 10 από 1 Ιανουαρίου 2007, χωρίς ωστόσο να αναμένεται ότι θα έχει κάποια επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.

(δ) *Ερμηνείες εκδοθέντων διεθνών λογιστικών προτύπων τα οποία δεν έχουν τεθεί ακόμα σε ισχύ και δεν σχετίζονται με τις δραστηριότητες της Εταιρείας.*

Οι ακόλουθες ερμηνείες στα ήδη εκδοθέντα λογιστικά πρότυπα είναι υποχρεωτικές για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν μετά την 1η Μάιου 2006 ή μεταγενέστερες περιόδους αλλιώς δεν σχετίζονται με τις δραστηριότητες της Εταιρείας.

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

νου ότι καμία από τις εταιρείες του ομίλου δεν λειτουργεί σε οικονομία με υπερπληθωρισμό, το IFRIC 7 δεν σχετίζεται με τις δραστηριότητες της Εταιρείας.

- *IFRIC 8, Πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΠ 2 (σε ισχύ για τις ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την, ή μετά την 1 Μάιου 2006).* Το IFRIC 8 απαιτεί προσδιορισμό των συναλλαγών που αφορούν έκδοση συμμετοχικών τίτλων, όπου το προσδιορισμό αντάλλαγμα που θα ληφθεί είναι μικρότερο από τη δίκαιη αξία του εκδοθέντος εργαλείου ιδίων κεφαλαίων, εμπίπτουν στις πρόνοιες του ΔΠΧΑ 2. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει το IFRIC 8 από την 1 Ιανουαρίου 2007, αν και δεν αναμένεται να έχει κάποια επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.
- *IFRIC 9, Επαναξιολόγηση των Ενσωματωμένων Παραγώγων (σε ισχύ για τις ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την, ή μετά την 1 Ιουνίου 2006).* Μια οντότητα θα πρέπει να αξιολογεί κατά πόσον ένα ενσωματωμένο παράγωγο απαιτείται να διαχωρίζεται από το κύριο συμβόλαιο και να λογιστικοποιείται ως παράγωγο όταν η οντότητα καθίσταται αρχικά μέρος ενός συμβολαίου. Μεταγενέστερη επαναξιολόγηση απαγορεύεται εκτός αν υπάρχει αλλαγή στους όρους του συμβολαίου η οποία να διαφοροποιεί σημαντικά τις ταμειακές ροές που θα απαιτούνταν από το συμβόλαιο, οπότε σε αυτήν την περίπτωση απαιτείται επαναξιολόγηση. Η Εταιρεία εκτιμά ότι δεν έχει συνάψει συμφωνίες που να υπόκεινται στο συγκεκριμένο IFRIC 9.

2.2 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις

Οι επενδύσεις στις συνδεδεμένες επιχειρήσεις λογιστικοποιούνται και παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας στο κόστος κτήσης μείον τυχόν προβλέψεις απομείωσης.

2.3 Πληροφόρηση ανά τομέα

Ως επιχειρηματικός τομέας ορίζεται μία ομάδα περιουσιακών στοιχείων και λειτουργιών που παρέχουν προϊόντα και υπηρεσίες, τα οποία υπόκεινται σε διαφορετικούς κινδύνους και αποδόσεις από εκείνα άλλων επιχειρηματικών τομέων. Ως γεωγραφικός τομέας, ορίζεται μία γεωγραφική περιοχή, στην οποία παρέχονται προϊόντα και υπηρεσίες και η οποία υπόκειται σε διαφορετικούς κινδύνους και αποδόσεις από άλλες περιοχές.

2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές

(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς

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

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με βάση τις ισοτιμίες που

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

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

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

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

2.5 Ενσώματα πάγια

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

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

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

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

• Οικόπεδα	Μηδέν	
• Κτίρια	13-20	έτη
• Εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις	7-15	έτη
• Μηχανήματα, εξοπλισμός και εξοπλισμός μεταφορών	5-8	έτη
• Υπολογιστές	3-5	έτη

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

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

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

Κεφαλαιοποίηση τόκων

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

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

2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία

(α) Υπεραξία

Η υπεραξία αντιπροσωπεύει τη διαφορά μεταξύ του κόστους εξαγοράς και της εύλογης αξίας του μεριδίου της καθαρής θέσης της θυγατρικής/ συνδεδεμένης επιχείρησης κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Η υπεραξία ελέγχεται ετησίως για απομείωση και αναγνωρίζεται στο κόστος μείον συσσωρευμένη απομείωση. Κέρδη ή ζημιές από υπεραξία δεν αντιστρέφονται. Κέρδη ή ζημιές από την πώληση μιας θυγατρικής περιλαμβάνουν το υπόλοιπο της υπεραξίας που σχετίζεται με τη συγκεκριμένη προς πώληση θυγατρική. Στην περίπτωση κατά την οποία η εύλογη αξία του μεριδίου της εταιρείας στα περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας που αγοράζεται κατά την ημερομηνία της απόκτησης είναι μεγαλύτερη από το κόστος αγοράς, προκύπτει αρνητική υπεραξία η οποία και αναγνωρίζεται απευθείας στα αποτελέσματα.

Μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2004 η υπεραξία αποσβενόταν με βάση τη σταθερή μέθοδο για περίοδο που δεν ήταν μεγαλύτερη από 20 χρόνια. Σαν αποτέλεσμα της υιοθέτησης του ΔΠΧΠ 3 η υπεραξία αναγνωρίζεται στο κόστος και ελέγχεται ετησίως για απομείωση. Αρνητική υπεραξία που είχε αναγνωριστεί προηγουμένως μεταφέρθηκε στα αποτελέσματα την 1 Ιανουαρίου 2005.

Στα άυλα περιουσιακά στοιχεία συμπεριλαμβάνεται και η υπεραξία η οποία προκύπτει από συμβόλαια ή άλλα νομικά δικαιώματα σε σχέση με την απόκτηση πρατηρίων βενζίνης. Τα ποσά αυτά εξετάζονται για τυχόν απομείωση και αποσβένονται για το χρόνο ζωής μέσα στον οποίο αναμένεται να καταναλωθούν τα μελλοντικά οικονομικά οφέλη των παγίων.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

Οικονομικοί παράγοντες καθορίζουν την περίοδο μέσα στην οποία μελλοντικά οικονομικά οφέλη θα αποδοθούν στον Όμιλο. Νομικοί παράγοντες ενδεχόμενα να καθορίσουν το χρόνο εκμετάλλευσης αυτών των ωφέλειών από τον Όμιλο.

(β) Δικαιώματα και άδειες

Δικαιώματα για τη χρήση τεχνολογίας για τη νέα μονάδα πολυπροπυλενίου έχουν καταχωρηθεί στο κόστος απόκτησης και έχουν κεφαλαιοποιηθεί σύμφωνα με το IAS 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία. Τα δικαιώματα αυτά έχουν συγκεκριμένη διάρκεια ζωής και παρουσιάζονται στο κόστος μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις. Η απόσβεση υπολογίζεται σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο για να καταναίμει το κόστος των δικαιωμάτων στην διάρκεια ζωής (15 χρόνια).

(γ) Λογισμικό

Το κόστος λογισμικού περιλαμβάνει το κόστος αγοράς λογιστικών προγραμμάτων.

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

(δ) Δαπάνες έρευνας

Οι δαπάνες που σχετίζονται με την αγορά αδειών έρευνας υδρογονανθράκων συμπεριλαμβάνονται στα άυλα περιουσιακά στοιχεία και αποσβένονται κατά τη διάρκεια της περιόδου της σχετικής άδειας.

2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων

Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης

Οι δαπάνες της έρευνας και αξιολόγησης πετρελίου και φυσικού αερίου εξοδοποιούνται. Γεωλογικά και γεωφυσικά κόστη όπως και κόστη άμεσα συνδεδεμένα με μια έρευνα εξοδοποιούνται άμεσα. Κόστη απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας κεφαλαιοποιούνται στα ασώματα πάγια και αποσβένονται στη διάρκεια της σχετικής άδειας.

Ανάπτυξη ενσώματων και ασώματων παγίων ενεργητικού

Δαπάνες για την κατασκευή, εγκατάσταση ή ολοκλήρωση έργων υποδομής όπως πηλαφόρμες, αγωγοί και οι γεωτρήσεις εμπορικά αποδεδειγμένων περιοχών ανάπτυξης κεφαλαιοποιούνται μέσα στα ασώματα και ενσώματα πάγια ανάλογα με τη φύση τους. Όταν η περίοδος ανάπτυξης ολοκληρωθεί σε ένα συγκεκριμένο κοίτασμα τότε μεταφέρεται στα στοιχεία παραγωγής. Καμία απόσβεση δεν χρεώνεται στη φάση της ανάπτυξης.

Πάγια στοιχεία ενεργητικού παραγωγής πετρελίου και αερίου

Τα πάγια στοιχεία πετρελίου και αερίου θεωρούνται συσσωρευόμενα ενσώματα στοιχεία δαπανών

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

ανάπτυξης σχετιζόμενες με την παραγωγή αποδεδειγμένων αποθεμάτων.

Αποσβέσεις παγίων στοιχείων ενεργητικού

Τα πάγια στοιχεία πετρελίου και αερίου αποσβένονται με τη μέθοδο των συντελεστών ανά μονάδα παραγωγής. Οι συντελεστές ανά μονάδα παραγωγής βασίζονται σε αποδεδειγμένα αποθέματα, τα οποία είναι πετρέλαιο, αέριο και άλλα ορυκτά αποθέματα τα οποία εκτιμάται ότι θα ανακτηθούν από τις υπάρχουσες υποδομές με τη χρήση των τρεχουσών μεθόδων εκμετάλλευσης. Οι ποσότητες πετρελίου και αερίου θεωρούνται παραχθέντες από τη στιγμή που μετρηθούν με όργανα μέτρησης στο συμβατικό σημείο μεταβίβασης στον αγοραστή ή στα σημεία διεξαγωγής της πώλησης και συγκεκριμένα στη βαλβίδα εξόδου της δεξαμενής αποθήκευσης της περιοχής του κοιτάσματος.

Απομείωση – Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης

Κόστη απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας εξετάζονται για απομείωση όταν στοιχεία και περιστάσεις υποδεικνύουν απομείωση. Για τους σκοπούς της αποτίμησης της απομείωσης αυτά τα κόστη απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας τα οποία υποβάλλονται σε εξέταση για απομείωση, ομαδοποιούνται στις υπάρχουσες μονάδες δημιουργίας ταμιακών ροών (ΜΔΤΡ) των παραγωγικών κοιτασμάτων που ανήκουν στην ίδια γεωγραφική περιφέρεια.

Απομείωση – Αποδεδειγμένα πάγια στοιχεία ενεργητικού πετρελίου και αερίου και ασώματα πάγια

Αποδεδειγμένα ενσώματα πάγια στοιχεία πετρελίου και αερίου και ασώματα πάγια, εξετάζονται για απομείωση όταν γεγονότα ή αλληλαγές των περιστάσεων υποδεικνύουν ότι το τρέχον υπόλοιπο του παγίου δεν πρόκειται να ανακτηθεί. Μια ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται όταν το τρέχον υπόλοιπο του παγίου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό. Το ανακτήσιμο ποσό είναι το μεγαλύτερο μεταξύ της εύλογης του αξίας μείον τα έξοδα διάθεσης και της αξίας χρήσης του. Για τους σκοπούς της αξιολόγησης της απομείωσης, τα πάγια στοιχεία ομαδοποιούνται στο κατώτατο επίπεδο για το οποίο υπάρχουν ξεχωριστά αναγνωρίσιμες ταμιακές ροές.

2.8 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων.

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

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

ακών ροών. Μη χρηματοοικονομικά στοιχεία εκτός από υπεραξία που έχουν υποστεί απομείωση επανεκτιμούνται για πιθανή αντιστροφή της απομείωσης σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

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

(α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

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

(β) Δάνεια και απαιτήσεις

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

(γ) Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

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

Οι αγορές και οι πωλήσεις επενδύσεων αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής που είναι και η ημερομηνία που η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει την επένδυση. Οι επενδύσεις αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους πλέον των άμεσα επιρριπτέων στη συναλλαγή δαπανών για όλα τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Οι επενδύσεις διαγράφονται όταν το δικαίωμα στις ταμειακές ροές από τις επενδύσεις λήγει ή μεταβιβάζεται και η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει ουσιαδώς όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές που συνεπάγεται η ιδιοκτησία. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους. Τα διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομι-

κά περιουσιακά στοιχεία αποτιμούνται μεταγενέστερα σε κόστος μείον κόστος απομείωσης καθώς τα εργαλεία ιδίων κεφαλαίων δεν μπορούν να αποτιμηθούν με ακρίβεια. Δάνεια και απαιτήσεις αναγνωρίζονται στην παρούσα αξία με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Πραγματοποιηθέντα και εξ αποτιμήσεων κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από μεταβολή στην εύλογη αξία των στοιχείων της κατηγορίας «χρηματοοικονομικά στοιχεία μέσω αποτελεσμάτων» καταχωρούνται στα αποτελέσματα στην περίοδο που ανακύπτουν. Τα κέρδη ή ζημιές εξ αποτιμήσεως που προκύπτουν από την μεταβολή στην εύλογη αξία μη χρηματοοικονομικών στοιχείων που είναι διαθέσιμα προς πώληση καταχωρούνται απ ευθείας στην καθαρή θέση. Όταν επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση πωληθούν ή απομειωθούν η συσσωρευμένη μεταβολή στην εύλογη αξία τους μεταφέρεται στα αποτελέσματα σαν κέρδη ή ζημιές από επενδύσεις σε χρεόγραφα.

Οι εύλογες αξίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που είναι διαπραγματεύσιμα σε ενεργές αγορές προσδιορίζονται από τις τρέχουσες τιμές ζήτησης. Για τα μη διαπραγματεύσιμα στοιχεία οι εύλογες αξίες προσδιορίζονται με τη χρήση τεχνικών αποτίμησης όπως ανάληψη πρόσφατων συναληθαγών, συγκρίσιμων στοιχείων που διαπραγματεύονται και προεξόφληση ταμειακών ροών που εξειδικεύονται να απεικονίζουν τις πραγματικές συνθήκες του εκδότη.

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

2.10 Λογιστική για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και τις δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση τιμών. Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη τους αξία στην ημερομηνία συμβάσεως και μεταγενέστερα επιμετρούνται στην εύλογή τους αξία. Η μέθοδος αναγνώρισης του κέρδους ή ζημιάς που απορρέει από την παραπάνω αποτίμηση εξαρτάται στο κατά πόσον αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία έχουν προσδιοριστεί ως εργαλεία αντιστάθμισης κινδύνου και τη φύση του αντικειμένου αντιστάθμισης.

Η Εταιρεία καταγράφει κατά την ημερομηνία συναληθαγής τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης καθώς και του σκοπού αντιστάθμισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναληθαγών αντιστάθμισης κινδύνου. Η Εταιρεία καταγράφει επίσης το αρχικό σκεπτικό αντιστάθμισης κινδύνου καθώς και κατά τη διάρκεια των συναληθαγών το κατά πόσο τα εργαλεία που χρησιμοποιούνται σε αυτές τις συναληθαγές είναι αποτελεσματικά στο να αντισταθμίζουν διακυμάνσεις στις εύλογες αξίες ή στις ταμειακές ροές των αντικειμένων αντιστάθμισης.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

Το 2006 η Εταιρεία έχει συνάψει συμφωνίες χρηματοοικονομικών εργαλείων που έχουν προσδιοριστεί ως πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών. Το μέρος των αλλαγών στην εύληγη αξία που αναλογεί στην αποτελεσματική αντιστάθμιση του κινδύνου, αναγνωρίζεται σε ειδικό αποθεματικό των ιδίων κεφαλαίων. Οποιοδήποτε κέρδος ή ζημιά απορρέει από κινήσεις στην εύληγη αξία που αναλογεί στην αποτελεσματική αντιστάθμιση κινδύνων, αναγνωρίζεται άμεσα στα αποτελέσματα της Εταιρείας (Κατάσταση αποτελεσμάτων). Τα συσσωρευμένα ποσά στο αποθεματικό ιδίων κεφαλαίων ανακυκλώνονται μέσω της Κατάστασης Αποτελεσμάτων στις περιόδους όπου το αντικείμενο αντιστάθμισης επηρεάζει το αποτέλεσμα (όταν λαμβάνει χώρα η προβλεπόμενη προς αντιστάθμιση συναλλαγή).

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία που δεν προσδιορίζονται ως εργαλεία αντιστάθμισης κινδύνου και δεν πληρούν τις προϋποθέσεις λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου ταξινομούνται ως παράγωγα προς πώληση και επιμετρούνται στην εύληγη αξία μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων. Διακυμάνσεις στην εύληγη αξία αυτών των παραγώγων που δεν τηρούν τις προϋποθέσεις λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου αναγνωρίζονται άμεσα στην κατάσταση αποτελεσμάτων στην κατηγορία «Λοιπά έσοδα / έξοδα».

2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις

Επιχορηγήσεις που σχετίζονται με πάγια περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται σαν έσοδα επομένων περιόδων και συμπεριλαμβάνονται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις ως κρατικές επιχορηγήσεις. Μετά πιστώνονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των παγίων που αναφέρονται σε άμεση σχέση με τις αποσβέσεις του συγκεκριμένου παγίου.

Λοιπές επιχορηγήσεις οι οποίες έχουν παρασχεθεί στην εταιρεία για να επιστραφούν κάτω από ορισμένες συνθήκες παρουσιάζονται σαν μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μέχρι που η πιθανότητα επιστροφής των γίνει πολύ μικρή. Τότε καταχωρούνται σαν ενδεχόμενες υποχρεώσεις μέχρι που η πιθανότητα επιστροφής των γίνει πολύ απομακρυσμένη.

2.12 Αποθέματα

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

Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους.

2.13 Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες οι οποίες γενικά έχουν πίστωση 30-90 ημερών καταχωρούνται αρχικά στην εύληγη αξία τους και μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων και των ζημιών απομείωσης. Οι ζημιές απομείωσης αναγνω-

ρίζονται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη ότι η Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εισπράξει όλα τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους.

Οι εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνουν συναλλαγματικές και γραμμάτια εισπρακτέα από τους πελάτες.

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

2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

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

2.15 Μετοχικό κεφάλαιο

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

2.16 Δανεισμός

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

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

Οι τραπεζικές υπεραναλήψεις περιλαμβάνονται στο τραπεζικό βραχυπρόθεσμο δανεισμό, στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του ισολογισμού και στην κατάσταση ταμειακών ροών.

2.17 Αναβαλλόμενη φορολογία

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με την μέθοδο της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

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

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

2.18 Παροχές στο προσωπικό

(α) Υποχρεώσεις λόγω συνταξιοδότησης

Η εταιρεία έχει τόσο προγράμματα καθορισμένων εισφορών όσο και προγράμματα καθορισμένων παροχών.

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

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

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

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

λεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπροθέσμων ομολόγων του Ελληνικού Δημοσίου που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα.

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

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

(β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης

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

(γ) Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους ή με βάση την αξία των συμμετοχικών τίτλων

Η Εταιρεία έχει σε ισχύ ένα πρόγραμμα αποδοχών βασισμένο σε μετοχικούς τίτλους. Το συνολικό ποσό της δαπάνης κατά τη διάρκεια της περιόδου ωρίμανσης του δικαιώματος καθορίζεται με βάση την εύλογη αξία του προγράμματος κατά την περίοδο που προσφέρεται το δικαίωμα. Οι προϋποθέσεις που δεν σχετίζονται με την αγορά περιλαμβάνονται στις υποθέσεις για τον καθορισμό του αριθμού των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού η εταιρεία αναθεωρεί τις εκτιμήσεις για τον αριθμό των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Αναγνωρίζει την επίδραση της αναθεώρησης των αρχικών εκτιμήσεων στα αποτελέσματα με ανάλογη προσαρμογή των ιδίων κεφαλαίων.

Κατά την άσκηση των δικαιωμάτων τα ποσά που εισπράττονται καθαρά από άμεσα έξοδα της συναλλαγής, καταχωρούνται στο μετοχικό κεφάλαιο (ονομαστική αξία) και στο αποθεματικό υπέρ το άρτιο.

2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

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

2.20 Προβλέψεις

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

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

2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις

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

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

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

2.22 Αναγνώριση εσόδων

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

(α) Πωλήσεις αγαθών στη χονδρική αγορά

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

(β) Πωλήσεις αγαθών στην λιανική αγορά

Οι πωλήσεις αγαθών αναγνωρίζονται όταν μια εταιρεία του ομίλου έχει παραδώσει προϊόντα στον πελάτη ο οποίος τα έχει αποδεχθεί και η δυνατότητα είσπραξης της οφειλής έχει σχετικά εξασφαλιστεί.

(γ) Έσοδα από τόκους

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

(δ) Μερίσματα

Τα μερίσματα, λογίζονται ως έσοδα, όταν θεμελιώνεται το δικαίωμα είσπραξής τους.

2.23 Μισθώσεις

Οι μισθώσεις παγίων όπου η Εταιρεία διατηρεί ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και οφέλη της ιδιοκτησίας ταξινομούνται ως χρηματοδοτικές μισθώσεις. Οι χρηματοδοτικές μισθώσεις κεφαλαιοποιούνται με την έναρξη της μίσθωσης στη χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του παγίου στοιχείου ή της παρούσας αξίας των ελάχιστων μισθωμάτων. Κάθε μίσθωμα επιμερίζεται μεταξύ της υποχρέωσης και των χρηματοοικονομικών εξόδων έτσι ώστε να επιτυγχάνεται ένα σταθερό επιτόκιο στην υπολειπόμενη χρηματοοικονομική υποχρέωση. Οι αντίστοιχες υποχρεώσεις από μισθώματα, καθαρές από χρηματοοικονομικά έξοδα, απεικονίζονται στις μακροχρόνιες υποχρεώσεις. Το μέρος του κόστους χρηματοδότησης της μίσθωσης που αντιστοιχεί σε τόκους αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης κατά τη διάρκεια της μίσθωσης με τρόπο που να συνεπάγεται σταθερό επιτόκιο στο υπόλοιπο της υποχρέωσης στην κάθε περίοδο. Τα πάγια που αποκτήθηκαν με χρηματοδοτική μίσθωση αποσβένονται στη μικρότερη περίοδο μεταξύ της ωφέλιμης ζωής των παγίων στοιχείων και της διάρκειας μίσθωσής τους.

Η Εταιρεία δεν είχε χρηματοδοτικές μισθώσεις κατά τις χρήσεις 2004 και 2005.

Μισθώσεις όπου ουσιαστικά οι κίνδυνοι και οφέλη ανταμοιβές της ιδιοκτησίας διατηρούνται από τον εκμισθωτή ταξινομούνται ως λειτουργικές μισθώσεις. Οι πληρωμές που γίνονται για λειτουργικές μισθώσεις (καθαρές από τυχόν κίνητρα που προσφέρθηκαν από τον εκμισθωτή) αναγνωρίζονται στα

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

αποτελέσματα χρήσης αναλογικά κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

2.24 Διανομή μερισμάτων

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

2.25 Συγκριτικά στοιχεία

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

3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

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

Η διαχείριση κινδύνων που αφορούν τις τιμές των προϊόντων διεκπεραιώνεται από την υπηρεσία εμπορικών κινδύνων στην οποία μετέχουν ανώτεροι εμπορικοί και οικονομικοί διευθυντές, λειτουργεί στα πλαίσια των οικονομικών υπηρεσιών με συγκεκριμένους κανόνες που έχουν εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο. Η Κεντρική υπηρεσία διαχείρισης διαθεσίμων προσδιορίζει, εκτιμά και αντισταθμίζει τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους σε συνεργασία με τις υπηρεσίες εμπορίας που αντιμετωπίζουν αυτούς τους κινδύνους.

(α) Κίνδυνος αγοράς

(i) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Η Εταιρεία δραστηριοποιείται διεθνώς και συνεπώς εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο προερχόμενο από διάφορα νομίσματα αλλιά κυρίως από το Δολάριο Αμερικής. Αυτός ο κίνδυνος προκύπτει κυρίως από μελλοντικές εμπορικές συναλλαγές, απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα και καθαρές επενδύσεις σε δραστηριότητες εξωτερικού. Η εταιρεία στα πλαίσια της διαχείρισης του συναλλαγματικού ρίσκου διενεργεί, όταν οι συνθήκες της αγοράς το επιτρέπουν, πράξεις προστασίας από τις διακυμάνσεις της ισοτιμίας. Επιπλέον, στα πλαίσια της χρηματοδότησης των δραστηριοτήτων, μέρος των επιπτώσεων των διακυμάνσεων της ισοτιμίας \$ / € στα αποθέματα καλύπτε-

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

ται μέσω δανεισμού σε US\$.

(ii) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων

Η Εταιρεία εκτίθεται σε μεταβολές της αξίας των εμπορεύσιμων αγαθών στο μέτρο που η αξία των αποθεμάτων της εκτίθεται σε κινδύνους από μεταβολή των τιμών. Οι κίνδυνοι αυτοί αντιμετωπίζονται με συμβόλαια σε παράγωγα όπου οι συνθήκες της αγοράς το επιτρέπουν. Η διαχείριση κινδύνου ζημιών λόγω μελλοντικών διακυμάνσεων στις τιμές γίνεται μέσω προθεσμιακών συμβολαίων (παραγώγων) πώλησης αργού πετρελαίου και προϊόντων. Η διαδικασία αυτή δεν είναι εφικτή κάτω από όλες τις συνθήκες της αγοράς και σαν αποτέλεσμα μικρό μέρος του κινδύνου από διακυμάνσεις τιμών αντισταθμίζεται. Η Εταιρεία προστατεύεται από τον εμπορικό κίνδυνο καθορίζοντας τις ημερήσιες τιμές πώλησης των προϊόντων της σύμφωνα με τις ημερήσιες διεθνείς τιμές.

(β) Πιστωτικός κίνδυνος

Η Εταιρεία δεν έχει σημαντικές συγκεντρώσεις πιστωτικού κινδύνου. Η πολιτική της έγκειται στο να εξασφαλίσει ότι οι πωλήσεις γίνονται σε πελάτες με αποδεδειγμένη πιστοληπτική ικανότητα. Συναλλαγές σε παράγωγα γίνονται μόνο με ισχυρά πιστωτικά ιδρύματα

(γ) Κίνδυνος ρευστότητας

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

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

Τα λειτουργικά έσοδα και ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιαδώς ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων. Ο κίνδυνος μεταβολής των επιτοκίων προέρχεται κυρίως από τα μακροπρόθεσμα δάνεια. Δάνεια με μεταβλητό επιτόκιο εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών. Δάνεια με σταθερό επιτόκιο εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο μεταβολής της εύλογης αξίας.

3.2 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών

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

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης και παραδοχών που στηρίζονται σε δεδομένα της αγοράς κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Τιμές αγοράς ή τιμές διαπραγματευ-

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

τών για παρόμοια στοιχεία χρησιμοποιούνται για το μακροχρόνιο δανεισμό. Άλλες τεχνικές όπως η προεξόφληση μελλοντικών χρηματοροών χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της αξίας των λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων. Η εύλογη αξία των πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου επιτοκίων προσδιορίζεται σαν η παρούσα αξία των μελλοντικών χρηματοροών. Η εύλογη αξία συμβολαίων σε ξένο νόμισμα προσδιορίζεται με τιμές forward στην ημερομηνία ισολογισμού.

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

4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές

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

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

(α) Φόρος εισοδήματος

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

(β) Πρόβλεψη για περιβαλλοντολογική αποκατάσταση

Η Εταιρεία δραστηριοποιείται στην βιομηχανία πετρελαίου και οι βασικές της δραστηριότητες περιλαμβάνουν την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων, τη διύλιση αργού πετρελαίου, τη διάθεση προϊόντων πετρελαίου, και την παραγωγή και διάθεση πετροχημικών προϊόντων. Οι περιβαλλοντολογικές επιπτώσεις που πιθανό να προκληθούν από τις προαναφερθείσες ουσίες και προϊόντα πιθανόν να αναγκάσουν την Εταιρεία να προβεί σε έξοδα αποκατάστασης έτσι ώστε να είναι σύμφωνη με σχετικούς κανονισμούς και νόμους στις διάφορες περιοχές όπου δραστηριοποιείται και να εκπληρώσει τις νομικές και συμβατικές της υποχρεώσεις. Η Εταιρεία διενεργεί σχετικές αναλύσεις

και εκτιμήσεις με τους τεχνικούς και νομικούς της συμβούλους ώστε να προσδιορίσει την πιθανότητα να προκύψουν δαπάνες περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης, καθώς και να εκτιμήσει τα σχετικά ποσά και χρονική περίοδο κατά την οποία οι δαπάνες αυτές είναι πιθανό να προκύψουν. Η Εταιρεία δημιουργεί σχετική πρόβλεψη στις οικονομικές της καταστάσεις για τις εκτιμώμενες δαπάνες περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης όταν αυτές θεωρούνται πιθανές. Όταν ο οριστικός προσδιορισμός της σχετικής υποχρέωσης διαφέρει από το ποσό της σχετικής πρόβλεψης, η διαφορά επιβαρύνει την κατάσταση αποτελεσμάτων.

(γ) Εκτίμηση απομείωσης της αξίας επενδύσεων, χρηματοοικονομικών στοιχείων και απαιτήσεων

Η Εταιρεία εξετάζει ετησίως εάν η υπεραξία έχει υποστεί οποιαδήποτε απομείωση, σύμφωνα με τη λογιστική πρακτική. Τα ανακτήσιμα ποσά των μονάδων δημιουργίας χρηματοροών έχουν καθοριστεί με βάση της αξίας σε χρήση. Αυτοί οι υπολογισμοί απαιτούν τη χρήση εκτιμήσεων.

5 Πληροφόρηση κατά τομέα

Πρωτεύων τύπος πληροφόρησης – επιχειρηματικοί τομείς

Η Εταιρεία διαχωρίζεται σε τρεις επιχειρηματικούς τομείς:

- (1) Εφοδιασμός, διύλιση και εμπορία (Διύλιση)
- (2) Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων (Ε + Π)
- (3) Πετροχημικά (Χημικά)
- (4) Ενέργεια

Τα αποτελέσματα κατά τομέα της δωδεκάμηνης περιόδου που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006

	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Ενέργεια	Σύνολο
Καθαρές πωλήσεις	7.195.961	332.432	1.129	20.371	7.549.893
Λοιπά λειτουργικά έσοδα / (έξοδα)	25.133	1.769	1.301	-	28.203
Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	267.395	13.676	(26.367)	4.969	259.673
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	22.073	-	-	-	22.073
Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	289.468	13.676	(26.367)	4.969	281.746
Αποτέλεσμα χρηματοοικονομικής λειτουργίας					(18.378)
Έσοδα από συνδεδεμένες επιχειρήσεις					18.164
Κέρδη προ φόρων					281.532
Φόρος εισοδήματος					(70.142)
Καθαρά κέρδη χρήσης					211.390

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
 Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
 που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Τα αποτελέσματα κατά τομέα της δωδεκάμηνης περιόδου που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005

	Διύληση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Ενέργεια	Σύνολο
Καθαρές πωλήσεις	6.012.904	279.042	1.129	-	6.293.075
Λοιπά λειτουργικά έσοδα / (έξοδα)	6.049	(100)	70	-	6.019
Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	480.596	1.498	(20.223)	-	461.871
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	(16.118)	-	-	-	(16.118)
Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	464.478	1.498	(20.223)	-	445.753
Αποτέλεσμα χρηματοοικονομικής λειτουργίας					(6.197)
Έσοδα από συνδεδεμένες επιχειρήσεις					15.404
Κέρδη προ φόρων					454.960
Φόρος εισοδήματος					(132.387)
Καθαρά κέρδη χρήσης					322.573

Επιπλέον πληροφορίες ανά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2006 έχουν ως εξής:

	Διύληση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Ενέργεια	Μη κατηγοριοποιημένα	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	3.105.804	217.341	12.212	2.425	-	3.337.782
Καθαρή θέση	1.947.664	70.955	12.212	2.242	(3.166)	2.029.907
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων (Σύνολο έτους)	74.522	737	-	-	-	75.259
Αποσβέσεις (Σύνολο έτους)	74.067	13.059	2.407	-	-	89.533

Επιπλέον πληροφορίες ανά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2005 έχουν ως εξής:

	Διύληση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Ενέργεια	Μη κατηγοριοποιημένα	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	3.017.760	215.800	13.100	-	27.606	3.274.266
Καθαρή θέση	1.977.395	93.078	-	-	(122.158)	1.948.315
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων (Σύνολο έτους)	51.051	818	-	-	-	51.869
Αποσβέσεις (Σύνολο έτους)	90.324	11.004	2.398	-	-	103.726

Δευτερευών τύπος πληροφόρησης - γεωγραφικοί τομείς.

Η έδρα της Εταιρείας και η κύρια χώρα δραστηριοποίησής της είναι η Ελλάδα. Επομένως δεν παρουσιάζεται ανάληψη κατά γεωγραφικό τομέα.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005	115.536	139.113	1.079.741	8.170	33.464	96.829	1.472.853
Προσθήκες	1	75	1.570	498	2.086	45.826	50.056
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	2.616	37.301	147	103	(40.167)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	(3.040)	-	(44)	-	(3.084)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(8.500)	8.565	1.939	-	(455)	97	1.646
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	107.037	150.369	1.117.511	8.815	35.154	102.585	1.521.471
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005	-	78.661	662.860	6.961	23.575	-	772.057
Αποσβέσεις χρήσης	-	7.589	83.193	476	3.240	-	94.498
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	(2.911)	-	(44)	-	(2.955)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	1.069	-	(226)	-	843
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	-	86.250	744.211	7.437	26.545	-	864.443
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2005	107.037	64.119	373.300	1.378	8.609	102.585	657.028
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2006	107.037	150.369	1.117.511	8.815	35.154	102.585	1.521.471
Προσθήκες	153	40	1.133	145	2.321	69.447	73.239
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	1.906	31.715	-	1.728	(35.349)	0
Πωλήσεις/ διαγραφές	(938)	-	(6.538)	(86)	(14)	-	(7.576)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	8.500	(17.714)	(3.296)	21	(399)	(43)	(12.931)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	114.752	134.601	1.140.525	8.895	38.790	136.640	1.574.203
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2006	-	86.250	744.211	7.437	26.545	-	864.443
Αποσβέσεις χρήσης	-	6.974	72.373	469	3.325	-	83.141
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	(6.541)	(86)	(14)	-	(6.641)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(11.296)	(1.044)	22	(552)	-	(12.870)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	-	81.928	808.999	7.842	29.304	-	928.073
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2006	114.752	52.673	331.526	1.053	9.486	136.640	646.130

Η Εταιρεία δεν έχει δεσμεύσει ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία για εξασφάλιση δανειακών της υποχρεώσεων.

Στα υπόλοιπα των «Παγίων υπό κατασκευή» περιλαμβάνεται ποσό € 41 εκατομμυρίων (2005: € 33 εκατ.) το οποίο αφορά την μελέτη για την αναβάθμιση του διυλιστηρίου της Ελθευσίνας για το οποίο ήδη η μελέτη σχεδιασμού Front End Engineering Design (FEED) βρίσκεται σε εξέλιξη. Η απόφαση για την επένδυση της αναβάθμισης πάρθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 21 Φεβρουαρίου 2007.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

7 Ασώματες ακινητοποιήσεις

	Αρνητική υπεραξία	Λογισμικό	Δικαιώματα και άδειες	Σύνολο
Κόστος				
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004	(22.713)	31.858	31.582	40.727
Εφαρμογή ΔΠΧΠ 3	22.713	-	-	22.713
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005	-	31.858	31.582	63.440
Προσθήκες	-	1.813	-	1.813
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(225)	-	(225)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(1.550)	-	(1.550)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	-	31.896	31.582	63.478
Συσσωρευμένες αποσβέσεις				
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004	(2.839)	24.953	3.607	25.721
Εφαρμογή ΔΠΧΠ 3	2.839	-	-	2.839
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005	-	24.953	3.607	28.560
Αποσβέσεις χρήσης	-	5.742	3.486	9.228
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(69)	-	(69)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(843)	-	(843)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	-	29.783	7.093	36.876
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2005	-	2.113	24.489	26.602
Κόστος				
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2006	-	31.896	31.582	63.478
Προσθήκες	-	2.020	-	2.020
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	-	-
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	58	-	58
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	-	33.974	31.582	65.556
Συσσωρευμένες αποσβέσεις				
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2006	-	29.783	7.093	36.876
Αποσβέσεις χρήσης	-	2.929	3.463	6.392
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	-	-
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	-	32.712	10.556	43.268
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2006	-	1.262	21.026	22.288

Τα «Δικαιώματα και άδειες» συμπεριλαμβάνουν τα δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων τα οποία αποσβένονται μέσα στη χρονική περίοδο της έρευνας σύμφωνα με τους όρους της EPSA. (Πληροφορίες για τις ακολουθούμενες λογιστικές πολιτικές, αναφέρονται στις σημειώσεις 2.6 και 2.7).

8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Έναρξη χρήσης	685.070	693.182
Αύξηση κεφαλαίου	6.984	52
Επιστροφή κεφαλαίου	-	(4.000)
Προβλέψεις απομείωσης	-	(2.000)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(2.164)
Τέλος χρήσης	692.054	685.070
Επωνυμία	Ποσοστό συμμετοχής	Χώρα εγκατάστασης
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΚΟ ΓΕΥΡΓΙΑ ΛΤΔ	1,0%	ΓΕΥΡΓΙΑ
ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	1,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΚΟ Α.Ε	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	63,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	51,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΑΠΟΛΛΥΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΛΠΕ. INTERNATIONΑΛ	100,0%	ΑΥΣΤΡΙΑ
ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΛΠΕ ΦΙΝΑΝΣ	100,0%	ΑΓΓΛΙΑ
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΨΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
GLOBAL ALBANIA Α.Ε	99,9%	ΑΛΒΑΝΙΑ
ΔΕΠΑ Α.Ε..	35,0%	ΕΛΛΑΔΑ
V.P.I S.A.	35,0%	ΕΛΛΑΔΑ
Ε.Α.Κ.Α.Α	50,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	25,0%	ΕΛΛΑΔΑ
VANCO	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΑΝΤ	9,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΣΤΡC	16,7%	ΕΛΛΑΔΑ
ΝΑΡC	16,7%	ΕΛΛΑΔΑ

Στα αποτελέσματα του 2005 καταχωρήθηκε επιπλέον πρόβλεψη απομείωσης ύψους € 2 εκατομμυρίων για επενδύσεις σε θυγατρικές. Η επιστροφή κεφαλαίου € 4 εκατομμυρίων στο 2005 προέρχεται από τις θυγατρικές εταιρείες που δραστηριοποιούνται στη ναυτιλία.

Η αύξηση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών εταιρειών για το 2006 αφορά τις εταιρείες Ασπροφός Α.Ε., ΕΛΠΕ Φινάνς και ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

9 Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Δάνεια και προκαταβολές και άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	175	79
Παράγωγα (Πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ρών) (Σημ. 20)	3.597	-
Σύνολο	3.772	79

10 Αποθέματα

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Αργό πετρέλαιο	339.067	359.821
Διυλισμένα και ημιτελή προϊόντα	681.388	622.382
Πετροχημικά	31.970	30.983
Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλης	55.065	58.136
	1.107.490	1.071.322

11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Πελάτες	739.605	718.599
Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(61.744)	(58.348)
Καθαρές απαιτήσεις πελατών	677.861	660.251
Λοιπές απαιτήσεις	144.927	66.021
Μείον: Πρόβλεψη απομείωσης λοιπών απαιτήσεων	(9.479)	(8.176)
	135.448	57.845
Παράγωγα διαθέσιμα προς πώληση:		
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής εμπορευμάτων (Σημ. 20)	7.605	3.781
Προπληρωθέντα έξοδα και προκαταβολές	7.189	8.646
Σύνολο	828.103	730.523

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

Οι λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνουν ΦΠΑ, προπληρωμές φόρου εισοδήματος, απαιτήσεις από το προσωπικό και κρατικές επιχορηγήσεις.

12 Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	37.870	59.850
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	8 16.	106
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	37.878	75.956

13 Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Κοινές μετοχές	Υπέρ το άρτιο	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2005	305.513.425	666.019	353.138	1.019.157
Εξάσκηση δικαιωμάτων προαίρεσης μετοχών	108.820	237	569	806
31 Δεκεμβρίου 2005	305.622.245	666.256	353.707	1.019.963
Εξάσκηση δικαιωμάτων προαίρεσης μετοχών	12.940	29	89	118
31 Δεκεμβρίου 2006	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο είναι ίδιο με τις μετοχές που έχουν εκδοθεί και διατεθεί σε μετόχους και είναι πλήρως καταβεβλημένο. Η ονομαστική αξία μιας μετοχής της Εταιρείας είναι € 2,18 (31 Δεκεμβρίου 2005: € 2,18).

Δικαιώματα προαίρεσης

Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. μέχρι και το τέλος της χρήσης του 2004, προσέφερε ένα πρόγραμμα δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών στα ανώτερα διοικητικά στελέχη της εταιρείας. Η τιμή άσκησης αυτών των δικαιωμάτων καθορίζεται βάσει της απόδοσης της μετοχής της επιχείρησης σε σχέση με την αγορά και τα δικαιώματα έχουν τη δυνατότητα να ασκηθούν μέσα σε πέντε χρόνια. Σύμφωνα με αυτό το πρόγραμμα, έως τις 30 Σεπτεμβρίου 2006, τα ανώτατα στελέχη είχαν την επιλογή να αποκτήσουν 47.660 μετοχές στην τιμή των € 9,68 η κάθε μία μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2006, 3.440 μετοχές στην τιμή των € 6,97 η κάθε μία μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2007. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που έγινε τις 25 Μαΐου 2005 ενέκρινε ένα αναθεωρημένο πρόγραμμα δικαιώματος προαίρεσης αγοράς μετοχών με σκοπό την σύνδεση του αριθμού μετοχών που χορηγούνται στους εργαζομένους της εταιρείας με τα οικονομικά αποτελέσματα και την απόδοση της Εταιρείας και της διοίκησης της. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που έγινε τις 31 Μαΐου 2006, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών της εταιρείας (stock option) για το έτος 2006 συνολικά 272.100 μετοχών.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
 Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
 που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	31 Δεκεμβρίου 2006		31 Δεκεμβρίου 2005	
	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα
Αρχή έτους	10,52	71.670	8,52	191.627
Χορηγηθέντα	9,69	272.100	-	-
Ασκηθέντα	8,96	(12.940)	7,41	(108.820)
Ληξιπρόθεσμα	10,86	(58.730)	6,97	(11.137)
Τέλος έτους	9,69	272.100	10,52	71.670

Τα δικαιώματα προαίρεσης σε μετοχές που εκκρεμούν κατά το τέλος του έτους, έχουν τις εξής ημερομηνίες λήξεως και τιμές εξάσκησης:

Ημερομηνία Λήξεως	Τιμή εξάσκησης	Μετοχές	
		31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
16/05/07	13,06	-	20.570
26/11/07	9,68	-	47.660
02/03/09	6,97	-	3.440
05/12/12	9,69	272.100	-
Σύνολο		272.100	71.670

14 Αποθεματικά

	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου	Αφορολόγητα αποθεματικά	Σύνολο
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2005	56.794	71.660	-	381.906	510.360
Μεταφορές στα αποθεματικά	15.246	14.835	-	3.201	33.282
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2005	72.040	86.495	-	385.107	543.642
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 20)	-	-	1.501	-	1.501
Μεταφορές στα αποθεματικά	-	14.244	-	-	14.244
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2006	72.040	100.739	1.501	385.107	559.387

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

Τακτικό αποθεματικό

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

Ειδικά αποθεματικά

Τα ειδικά αποθεματικά αφορούν κυρίως αποθεματικά που προκύπτουν λόγω φορολογικών αναπροσαρμογών στοιχείων του ενεργητικού και την κατηγοριοποίηση τους σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις.

Αφορολόγητα αποθεματικά

Τα αφορολόγητα αποθεματικά αφορούν:

- (i) Κέρδη που δεν έχουν φορολογηθεί, κάτω από το ισχύον κάθε φορά φορολογικό και θεσμικό πλαίσιο. Σε περίπτωση διανομής τους τα κέρδη θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο.
- (ii) Μερικώς φορολογηθέντα αποθεματικά τα οποία έχουν φορολογηθεί με φορολογικό συντελεστή ο οποίος είναι χαμηλότερος από εκάστοτε ισχύοντα συντελεστή. Σε περίπτωση διανομής τους τα κέρδη θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο.
- (iii) Στα αφορολόγητα αποθεματικά περιλαμβάνονται ποσά €81 εκατομμυρίων περίπου για αποθεματικά στα πλαίσια του Ν 3220/2004 νόμος που εξετάζεται από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, καθώς τα θεωρεί μια μορφή κρατικής επιχορήγησης αντίθετη με τις οδηγίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η Εταιρεία δεν έχει προβεί σε αλληλαγές στις οικονομικές της καταστάσεις καθώς το ζήτημα είναι υπό διαπραγμάτευση μεταξύ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και της Ελληνικής Κυβέρνησης. Περαιτέρω πληροφορίες για το αποθεματικό αυτό βρίσκονται στη Σημείωση 29, «Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις».

15 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Προμηθευτές	351.580	468.395
Δεδουλευμένα έξοδα και αναβαλλόμενα έσοδα	2.278	10.673
Κρατικές επιχορηγήσεις	28.345	31.145
Παράγωγα προς πώληση:		
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (Σημ. 20)	1.307	6.982
Λοιπές υποχρεώσεις	36.300	38.640
Σύνολο	419.810	555.835

Οι λοιπές υποχρεώσεις αφορούν μισθοδοσία, λοιπές δαπάνες προσωπικού και διάφορους φόρους και τέλη.

16 Δανεισμός

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Μακροπρόθεσμος δανεισμός		
Τραπεζικός δανεισμός	29.579	38.502
Ομολογιακό δάνειο	265.756	296.685
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	295.335	335.187
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	417.589	107.948
Τρέχουσα αναλογία μακροπρόθεσμου χρέους	8.922	8.922
Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων	426.511	116.870
Σύνολο δανείων	721.846	452.057

Η λήξη του μακροπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2004
Μεταξύ 1 και 2 ετών	17.844	17.844
Μεταξύ 2 και 5 ετών	277.491	314.529
Πάνω από 5 έτη	-	2.814
	295.335	335.187

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
 Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
 που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

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

	31 Δεκεμβρίου 2006	
	€	US\$
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
- Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	4,00%	-
- Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	5,61%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
- Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	3,65%	-
Ομολογιακό δάνειο		
- Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	5,35%

	31 Δεκεμβρίου 2006	
	€	US\$
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
- Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	2,66%	-
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
- Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	2,44%	-
Ομολογιακό δάνειο		
- Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	4,37%

Η ανάλυση ανά νόμισμα δανείων αναλύονται παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Ευρώ	125.216	155.371
Δολλάριο Αμερικής	596.630	296.686
Σύνολο δανεισμού	721.846	452.057

Ομολογιακό Δάνειο

Τον Φεβρουάριο του 2005, η Εταιρεία εξέδωσε ένα πενταετές ομολογιακό δάνειο των \$ 350 εκατομμυρίων (2005: € 266 εκατομμύρια) με εξουσιοδοτημένους Οργανωτές την Τράπεζα του Τόκιο - Mitsubishi Ltd, την Citigroup Global Markets Ltd., την EFG Telesis Finance S.A. και την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδας Α.Ε. Το δάνειο υπογράφηκε με τη συμμετοχή δέκα έξι χρηματοπιστωτικών οργανισμών και είναι μέρος της αναχρηματοδότησης των υπάρχοντων πιστωτικών ορίων της Εταιρείας. Ποσό \$200 εκατομμύρια χρησιμοποιήθηκε για την αποπληρωμή του τριετούς Κοινοπρακτικού Δανείου (αποπληρώθηκε πλήρως στις 5 Ιουλίου 2005). Στις 31 Δεκεμβρίου 2006 το σύνολο του δανείου είχε εκταμειωθεί.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

Τον Απρίλιο του 2006, η εταιρεία σύναψε βραχυπρόθεσμο διμερές δάνειο αξίας € 400 εκατ. με την Hellenic Petroleum Finance Plc, θυγατρική της εταιρείας. Το όριο του δάνειο αυξήθηκε στις 18 Οκτωβρίου 2006 σε € 600 εκατομμύρια. Στις 31 Δεκεμβρίου 2006 το υπόλοιπο του δανείου ήταν € 168 εκατ. (US\$222 εκατ.). Βλέπε επίσης «Γεγονότα μετά τον Ισολογισμό» (Σημ. 32).

17 Αναβαλλόμενη φορολογία

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

Η συνολική μεταβολή στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος είναι η παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Υπόλοιπο αρχής έτους	27.606	(7.194)
Χρέωση αποτελεσμάτων χρήσης	(28.011)	34.800
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	(405)	27.606

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

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	(11.611)	(7.513)
Αποτίμηση αποθεμάτων	(8.188)	2.578
Περιβαλλοντολογική πρόβλεψη	-	1.298
Μη πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές	(12.232)	-
Προβλέψεις παροχών προσωπικού	29.279	29.815
Λοιπές μεταβολές	2.347	1.428
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	(405)	27.606
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις:	(47.277)	(20.275)
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις:	46.872	47.881

18 Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Υποχρεώσεις ισολογισμού για:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	115.114	108.711
Σύνολο	115.114	108.711

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Χρεώσεις στα αποτελέσματα (σημείωση 20):		
Συνταξιοδοτικές παροχές	15.757	16.429
Σύνολο	15.757	16.429

Τα ποσά που έχουν καταχωρηθεί στον ισολογισμό έχουν προσδιορισθεί ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	156.743	153.244
Μη καταχωρηθέντα αναλογιστικά κέρδη/ (ζημιές)	(39.566)	(37.637)
Μη καταχωρηθέν κόστος προϋπηρεσίας	(2.063)	(6.896)
Υποχρέωση στον ισολογισμό	115.114	108.711

Τα ποσά που έχουν καταχωρηθεί στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων είναι τα παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	7.041	7.069
Κόστος επιτοκίων	6.354	6.257
Τρέχοντα κέρδη / (ζημιές)	1.931	2.205
Κόστος παλαιάς απασχόλησης	173	173
Σύνολο	15.499	15.704
Πρόσθετες δαπάνες σε άλλο πρόγραμμα	258	725
Σύνολο περιλαμβανομένο στις παροχές σε εργαζομένους	15.757	16.429

Η μεταβολή της υποχρέωσης που έχει καταχωρηθεί στον ισολογισμό έχει ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Υπόλοιπο έναρξης	108.711	100.694
Μεταφορά από λοιπές προβλέψεις	15.757	16.429
Πληρωθείσες εισφορές	(9.354)	(8.412)
Υπόλοιπο τέλους	115.114	108.711

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Προεξοφλητικό επιτόκιο	5,00%	5,00%
Μεθλητοντικές αυξήσεις μισθών	4,50%	4,50%
Μέσος όρος εναπομείνουσας μεθλητοντικής εργοδοσίας	10,65 έτη	11,32 έτη

19 Προβλέψεις και λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Επιχορηγήσεις	25.614	25.614
Περιβαλλοντική πρόβλεψη	-	5.192
Παράγωγα (Σημ. 20)	2.097	-
Λοιπές προβλέψεις	20.228	15.629
Σύνολο	47.939	46.435

Προκαταβολές από το Δημόσιο

Οι προκαταβολές από την κυβέρνηση (Ελληνικό Κράτος) στην Εταιρεία για σκοπούς έρευνας και εξερεύνησης που ανέρχονται σε € 25.614 χιλιάδες έχουν καταγραφεί ως υποχρέωση δεδομένου ότι ένα τέτοιο ποσό μπορεί να καταστεί πληρωτέο εφόσον υπάρχουν έσοδα από δραστηριότητα στις σχετικές περιοχές. Οι όροι της αποπληρωμής θα καθοριστούν από το Υπουργείο Ανάπτυξης και Βιομηχανίας, εφόσον συντρέχει λόγος.

Περιβαλλοντολογικά έξοδα

Δεν έχει γίνει πρόβλεψη περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης στις οικονομικές καταστάσεις καθώς η Εταιρεία έχει συγκεκριμένη πολιτική αποκατάστασης και αντιμετώπισης περιβαλλοντολογικών θεμάτων.

Σχετικά με τα δικαιώματα εκπομπής ρύπων, ο Όμιλος έχει καθαρή θέση που είναι ασήμαντα ελλείψεις, δηλ. η κατανομή των δικαιωμάτων συμβαδίζει με τις πραγματικές και προβλεπόμενες εκπομπές ρύπων.

Λοιπές Προβλέψεις

Οι λοιπές προβλέψεις και μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις αφορούν διάφορα λειτουργικά έξοδα και προβλέψεις για κινδύνους που προκύπτουν από τη συνήθη λειτουργία της Εταιρείας.

20 Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων

	31 Δεκεμβρίου 2006		31 Δεκεμβρίου 2005	
	Στοιχεία Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	Στοιχεία Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
Παράγωγα προς πώληση				
Παράγωγα αγαθών:				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)	7.605	1.307	3.781	6.982
	7.605	1.307	3.781	6.982
Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων προς πώληση	7.605	1.307	3.781	6.982
Παράγωγα χαρακτηρισμένα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών:				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)	3.597	2.097	-	-
Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων αντιστάθμισης ταμειακών ροών	3.597	2.097	-	-
Σύνολο	11.202	3.404	3.781	6.982
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps) (Σημ. 9, 19)	3.597	2.097	-	-
	3.597	2.097	-	-
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps) (Σημ. 11, 15)	7.605	1.307	3.781	6.982
	7.605	1.307	3.781	6.982
Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων	11.202	3.404	3.781	6.982

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

Παράγωγα προς πώληση

Συμβάσεις ανταλλαγής εμπορευμάτων (swaps)

Για να διαχειριστεί τις μεταβολές της αξίας των εμπορεύσιμων αγαθών σε δολάριο στο μέτρο που η αξία των αποθεμάτων της εκτίθεται σε κινδύνους από μεταβολή των τιμών η Εταιρεία συμβάλλεται σε συμβάσεις ανταλλαγής τιμών αγαθών. Στο βαθμό που αυτά τα συμβόλαια δεν χαρακτηρίζονται ως πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου, ταξινομούνται ως παράγωγα προς πώληση. Η εύληγη αξία των παραγώγων προς πώληση αναγνωρίζεται στον Ισολογισμό στους «Πελάτες και Λοιπές απαιτήσεις» και στους «Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις». Διακυμάνσεις στην εύληγη αξία των παραγώγων αυτών καταχωρούνται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στα «Λοιπά έσοδα / έξοδα». Η μεταβολή που προέκυψε κατά την αποτίμηση σε εύληγη αξία του συμβολαίου την ημερομηνία του ισολογισμού, καταχωρήθηκε στους «Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις».

Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών

Συμβάσεις ανταλλαγής εμπορευμάτων (swaps)

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί χρηματοοικονομικά παράγωγα στην προσπάθεια να διαχειριστεί ορισμένους κινδύνους στη διακύμανση τιμών εμπορεύσιμων αγαθών. Σε αυτό το πλαίσιο η Εταιρεία έχει τοποθετηθεί σε μια σειρά πράξεων παραγώγων στις τιμές εμπορεύσιμων αγαθών (Commodity price swaps), πράξεις οι οποίες έχουν χαρακτηριστεί σαν πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου ταμειακών ροών και έχουν αξιολογηθεί ως πολύ αποτελεσματικές. Ως εκ τούτου, οποιεσδήποτε αλλαγές στην εύληγη αξία τους αναγνωρίζονται στα αποθεματικά σύμφωνα τον λογιστικό χειρισμό πράξεων αντιστάθμισης κινδύνων του ΔΛΠ 39. Η μεταβολή που προέκυψε κατά την αποτίμηση σε εύληγη αξία των παραγώγων αυτών κατά την ημερομηνία του ισολογισμού, καταχωρήθηκε σε ειδικό αποθεματικό.

21 Παροχές σε εργαζομένους

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Μισθοδοσία	128.218	131.670
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	23.582	23.602
Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων	15.099	16.429
Λοιπές παροχές σε εργαζομένους	26.710	24.301
Σύνολο	193.609	196.002

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

22 Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης	94.905	81.960
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	92.958	85.432
	187.863	167.392

23 Λοιπά έσοδα / (έξοδα)

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Έσοδα από επιδοτήσεις	5.213	14.835
Κέρδη από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	38.610	19.409
Ζημιές από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	(22.987)	(25.868)
Υπηρεσίες προς τρίτους	1.026	706
Κέρδη / (ζημιές) από εκποίηση παγίων	1.262	(285)
Έσοδα από εκμισθώσεις	513	736
Λοιπές προβλέψεις	4.566	(3.514)
Σύνολο	28.203	6.019

Τα κέρδη / ζημιές από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία έχουν μεταφερθεί στο 2005 από το «Κόστος Πωληθέντων» στα «Λοιπά έσοδα / (έξοδα)» για λόγους συγκρισιμότητας.

24 Χρηματοοικονομικά έσοδα – καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Έσοδα από τόκους	9.913	8.522
Έξοδα τόκων	(28.291)	(14.719)
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα)	(18.378)	(6.197)

25 Φόρος Εισοδήματος

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Τρέχουσα φορολογική υποχρέωση	42.131	167.187
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 17)	28.011	(34.800)
Σύνολο	70.142	132.387

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

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Κέρδη προ φόρων	281.532	454.960
Φόρος υπολογισμένος με βάση ισχύοντες φορολογικούς συντελεστές	81.644	145.587
Εισόδημα που δεν υπόκειται σε φορολογία	(12.041)	(9.676)
Έξοδα που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	8.554	3.281
Λοιπά	(8.015)	(6.805)
Φόροι	70.142	132.387

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της εταιρίας ήταν 29% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2006 (32% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2005).

26 Κέρδη ανά μετοχή

	Περίοδος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	0,69	1,06
Καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές	211.390	322.573
Μέσος αριθμός κοινών μετοχών	305.622.635	305.516.704

Τα αναπροσαρμοσμένα κέρδη ανά μετοχή δεν εμφανίζονται, καθώς δεν διαφέρουν από τα βασικά κέρδη ανά μετοχή που εμφανίζονται ανωτέρω.

27 Μερίσματα

Μέρισμα € 0,26 ανά μετοχή σε σχέση με τη χρήση του 2004 (συνολικού ύψους € 79.433) έχει εγκριθεί από την Ετήσια Γενική Συνέλευση της 25 Μαΐου 2005 για όλες τις εκδοθείσες μετοχές. Για το 2005 η έκτακτη γενική συνέλευση των μετόχων τις 12 Δεκεμβρίου 2005 ενέκρινε προμέρισμα € 0,15 ανά μετοχή (συνολικού ύψους € 45.827). Το προμέρισμα είναι πληρωτέο σε όλους τους μετόχους που δικαιούνται μέρισμα από τα κέρδη της χρήσεως 2005. Το Διοικητικό Συμβούλιο στην Ετήσια Τακτική Συνέλευση των Μετόχων στις 31 Μαΐου 2006, ενέκρινε για τελικό μέρισμα ύψους € 0,28 ανά μετοχή (Σύνολο € 85.574). Επομένως το συνολικό μέρισμα για το 2005, διαμορφώθηκε σε € 0,43 ανά μετοχή (Σύνολο: € 131.401).

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας στη συνεδρίαση του στις 30 Αυγούστου 2006, κατά την οποία ενέκρινε τις εξαμηνιαίες συνοπτικές ενδιάμεσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2006, αποφάσισε και ενέκρινε τη καταβολή προμερίσματος χρήσης 2006, ποσού € 0,15 ανά μετοχή (Σύνολο € 45.843). Η σχετική απεικόνιση του προμερίσματος καθώς και του τελικού μερίσματος του 2005 (συνολικού ποσού € 131.417) εμφανίζεται στις ενδιάμεσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου την περίοδο που λήγει την 30 Σεπτεμβρίου 2006.

Η πρόταση για τη γενική συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα € 0,28 ανά μετοχή (Σύνολο € 85.578) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 21 Φεβρουαρίου 2007. Το ποσό δεν συμπεριλαμβάνεται στις οικονομικές καταστάσεις καθώς δεν έχουν ακόμη εγκριθεί από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

28 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

	Έτος που έληξε		
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Κέρδη Χρήσης		281.532	454.960
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	89.532	103.726
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων		(5.213)	(21.747)
Χρηματοοικονομικά (έσοδα) / έξοδα	24	18.378	6.197
Μερίσματα από θυγατρικές		(18.164)	(15.404)
Προβλέψεις		19.985	46.538
Κέρδη από εκποίηση παγίων		(1.262)	286
Συναλλαγματικά (κέρδη) / ζημιές δανείων		(30.792)	14.803
		353.996	589.359
Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης			
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων		(36.168)	(456.792)
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων		(20.783)	(215.376)
Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων		(164.348)	136.293
		(221.299)	(535.875)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		132.697	53.484

29 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις

Η Εταιρεία έχει ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις σε σχέση με τραπεζικές και λοιπές εγγυήσεις και άλλα θέματα που προκύπτουν στα πλαίσια των εμπορικών της συναλλαγών. Δημιουργούνται προβλέψεις έναντι τέτοιων θεμάτων όπου θεωρείται απαραίτητο σύμφωνα με τη λογιστική πολιτική που περιγράφεται στη σημείωση 2.20 και συμπεριλαμβάνονται στις «Λοιπές Προβλέψεις» (σημ. 19).

- α. Το Δημόσιο έχει προκαταβάλει στην Εταιρεία € 43.434 χιλιάδες για σκοπούς έρευνας για την παραγωγή υδρογονανθράκων, όπως καθορίζεται από το νόμο 367/1976. Ένα μέρος του ποσού το οποίο έχει πληρωθεί, € 25.614 χιλιάδες, μπορεί να καταστεί πληρωτέο μόλις η Εταιρεία παράγει έσοδα ως αποτέλεσμα των ερευνών και επομένως το ποσό θα περιληφθεί ως τμήμα των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων του (βλέπε σημ. 13) (Οι όροι της αποπληρωμής θα καθορι-

- στούν από το Υπουργείο Ανάπτυξης, εφόσον ενδείκνυται). Το υπόλοιπο ποσό, ύψους € 17.902 χιλιάδες, έχει διαγραφεί καθώς θεωρείται ιδιαίτερα απίθανο, λόγω της φύσης των δαπανών, ότι θα καταστεί πληρωτέο. Οι δαπάνες που πραγματοποιήθηκαν με τη χρηματοδότηση του κεφαλαίου έχουν διαγραφεί.
- β. Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις και έχει διάφορες υποχρεώσεις σε εκκρεμότητα σχετικές με τις συνήθεις δραστηριότητες της επιχείρησης. Με βάση τις διαθέσιμες μέχρι σήμερα πληροφορίες, η διοίκηση πιστεύει ότι η έκβαση των υποθέσεων αυτών δεν θα έχει σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα της Εταιρείας ή στην οικονομική της θέση.
- γ. Κατά τη διάρκεια του 2004, τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε ελέγχθηκαν από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 1997 μέχρι 2001. Ποσό ύψους € 11,9 εκατομμυρίων για πρόσθετους φόρους και πρόστιμα έχει υπολογιστεί και καταχωρηθεί στις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2004. Τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε δεν έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2002 έως 2006. Η Διοίκηση δεν εκτιμά ότι θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις από μελλοντικούς ελέγχους πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις
- δ. Μετά από ένα ατύχημα στο οποίο είχε εμπλακεί το δεξαμενόπλοιο KRITI-GOLD το Νοέμβριο του 1998, στις εγκαταστάσεις της επιχείρησης στη Θεσσαλονίκη, τέσσερις ναυτικοί έχασαν τη ζωή τους. Σχετικά με αυτό το ατύχημα έχουν κατατεθεί τέσσερις αγωγές για αποζημίωση ενάντια στον πλοιοκτήτη και την Εταιρεία. Από τις τέσσερις αγωγές, οι τρεις έχουν ήδη τακτοποιηθεί με την εμπλοκή των ασφαλιστών. Η τελευταία αγωγή ακόμη εκκρεμεί, το αποτέλεσμα της οποίας δεν θα έχει σημαντική επίπτωση στα αποτελέσματα της Εταιρείας ή στην οικονομική της θέση.
- ε. Η Εταιρεία έχει δώσει επιστολές διαβεβαιώσεων και εγγυητικές επιστολές ύψους € 610 εκατομμυρίων στις τράπεζες για τα δάνεια που χορηγούνται στις θυγατρικές και στις συνδεδεμένες εταιρείες του Ομίλου, το εναπομένον ποσό των οποίων ανέρχονταν στις 31 Δεκεμβρίου 2006 σε € 550 εκατομμύρια. Επίσης η Εταιρεία έχει δώσει εγγυητικές επιστολές υπέρ τρίτων ύψους € 424 εκατομμυρίων για ολοκλήρωση συμβατικών υποχρεώσεων της Εταιρείας.
- στ. Τον Οκτώβριο του 2002, τα Ελληνικά Πετρέλαια εγγυήθηκαν, μέσω ενός Ομοιόλογου το οποίο εκδόθηκε από την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδας, ύψους € 45 εκατομμυρίων, την πραγματοποίηση του Επενδυτικού Προγράμματος για την απόκτηση της Jugopetrol AD Kotor. Την 31 Δεκεμβρίου 2006 η εγγυητική έχει μειωθεί στα € 17 εκατομμύρια (31 Δεκεμβρίου 2005: € 24 εκατομμύρια).
- η. Η Εταιρεία, επωφελομένη από τις διατάξεις του Ν 3220/2004, έχει δημιουργήσει σε προηγούμενες χρήσεις αφορολόγητα αποθεματικά που ανέρχονται σε ποσό € 81 εκατομμυρίων περίπου. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έχει αμφισβητήσει τη νομιμότητα του εν λόγω νόμου χαρακτηρίζοντας τον ως κρατική επιχορήγηση που δεν είναι σύμφωνη με τις κοινοτικές οδηγίες και διερευνά το θέμα σε συνεργασία με την Ελληνική Κυβέρνηση. Στην περίπτωση που η Ευρωπαϊκή Επιτροπή αποφασίσει πως ο Ν 3220/2004 είναι μια μορφή κρατικής επιχορήγησης αντίθετη των κοινοτικών οδηγιών, μπορεί αναγκάσει την Ελληνική Κυβέρνηση να αποσύρει το νόμο αυτό και να

Ζητήσει από τις εταιρείες που επωφελήθηκαν από τις διατάξεις του να πληρώσουν τους αναλογούντες φόρους, που στην περίπτωση της Εταιρείας ανέρχονται σε περίπου € 20 εκατομμύρια. Η διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί το θέμα και πιστεύει ότι λόγω του ότι η Εταιρεία έχει νομίμως πράξει μέσα στα πλαίσια των διατάξεων του νόμου ότι η τελική έκβαση της υπόθεσης δεν θα επηρεάσει σημαντικά την οικονομική κατάσταση της Εταιρείας.

θ. Ύστερα από καταγγελίες της IATA η Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού ξεκίνησε έρευνα στην τιμοθόηση των καυσίμων πολιτικής αεροπορίας στην ελληνική αγορά. Σύμφωνα με το αποτέλεσμα της έρευνας η επιτροπή επέβαλε πρόστιμο τάξεως € 9,4 εκατομμύρια σε όλα τα ελληνικά διυλιστήρια. Το ποσοστό που αναλογεί στα Ελληνικά Πετρέλαια ανέρχεται € 7,3 εκατομμύρια και βασίζεται σε ένα ποσοστό των αντίστοιχων πωλήσεων του έτους που είχε προηγηθεί της έρευνας. Η Εταιρεία θεωρεί ότι το σκεπτικό της απόφασης δεν έλαβε υπ' όψη κρίσιμα στοιχεία που παρουσιάστηκαν στην έρευνα, σκοπεύει να προσβάλλει την απόφαση στα αρμόδια δικαστήρια και να ζητήσει ταυτόχρονα την αναβολή της άμεσης καταβολής. Οι πιθανότητες με βάση τη νομική επιχειρηματολογία θεωρούνται ικανοποιητικές.

30 Δεσμεύσεις και λοιπές συμβατικές υποχρεώσεις

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις της Εταιρείας είναι:

- Κεφαλαιουχικές επενδύσεις συνολικού ποσού € 52 εκατομμυρίων στις εγκαταστάσεις της εταιρείας. (31 Δεκ. 2005: € 22 εκατ.)
- Δαπάνες στα πλαίσια της έρευνας για παραγωγή και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων ύψους € 18 εκατομμυρίων (31 Δεκεμβρίου 2005: € 19 εκατομμύρια). Οι δαπάνες θα εξαρτηθούν από την πρόοδο της έρευνας.

31 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

i) Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Πωλήσεις προϊόντων		
Εταιρείες ομίλου	2.393.451	2.023.788
Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	799.790	675.075
Πωλήσεις υπηρεσιών		
Συνδεδεμένες εταιρείες	9.250	7.223
	3.202.491	2.706.086

ii) Αγορές προϊόντων	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Αγορές προϊόντων		
Εταιρείες ομίλου	30.409	24.946
Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	24.102	24.259
Αγορές υπηρεσιών		
Συνδεδεμένες εταιρείες	11.695	3.728
	66.206	52.933

ii) Υπόλοιπα περιόδου που προκύπτουν από πωλήσεις/ αγορές προϊόντων/ υπηρεσιών	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2005
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη		
Εταιρείες ομίλου		
- Υπόλοιπα πελατών	153.290	163.789
Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες		
- Υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	128.544	97.735
281.834	261.524	
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένα μέρη		
Εταιρείες ομίλου		
- Υπόλοιπα προμηθευτών	12.460	8.622
Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες		
- Υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	3.614	4.602
	16.074	13.224
Καθαρά υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	265.761	248.300

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

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

Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν τα εξής:

- α) θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια
- β) Συνδεδεμένα μέρη που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου:
- Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ)
 - Ελληνικές Ένοπλες Δυνάμεις
 - Ολυμπιακές Αερογραμμές
- γ) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου. Η Εταιρεία στις 31 Δεκεμβρίου 2006 είχε δάνεια ύψους € 138.266 (31 Δεκεμβρίου 2005: € 66.622) με τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος
 - Αγροτική Τράπεζα της Ελλάδος
 - Εμπορική Τράπεζα της Ελλάδος έπαψε να είναι συνδεδεμένο μέρος μετά την εξαγορά της από την Calyon τον Ιούνιο του 2006
- δ) Κοινοπραξίες με τρίτους:
- OMV Aktiengesellschaft
 - Sipetrol
 - Woodside – Repsol – Elpe
- ε) Συνδεδεμένες Εταιρείες του Ομίλου που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:
- Εταιρεία Αγωγού Καυσίμων Αεροδρομίου Αθηνών (ΕΑΚΑΑ)
 - Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ)
 - Βόλος Pet Industries A.E.
 - Σπάτα Aviation Fuel Company S.A. (SAFCO)
- στ) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) στα οποία ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου. Η Εταιρεία στις 31 Δεκεμβρίου 2006 είχε δάνεια ύψους € 82.916 (31 Δεκεμβρίου 2005: € 44.430) με τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:
- EFG Eurobank Ergasias A.E.
- ζ) Επιχειρήσεις στις οποίες ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου.
- Lamda Shipyards

32 Γεγονότα μετά την ημερομηνία Ισολογισμού

- (α) Στις 2 Φεβρουαρίου 2007 η HPF Plc υπέγραψε ένα κοινοπρακτικό δάνειο \$1,18 δισεκατομμυρίων με την εγγύηση της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Η κοινοπραξία αποτελείται συνολικά από 15 ελληνικά και διεθνή χρηματοπιστωτικά ιδρύματα. Το δάνειο θα χρησιμοποιηθεί για γενικούς επιχειρησιακούς σκοπούς καθώς και για την αναχρηματοδότηση των υπάρχοντων δανείων του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια συμπεριλαμβανομένου του ομολογιακού δανείου των € 350 εκατομμυρίων που εκδόθηκε το Φεβρουάριο του 2006.
- (β) Η Επιτροπή Προστασίας Ανταγωνισμού επέβαλε τον Ιανουάριο του 2007 στις εταιρείες Ελληνικά Πετρέλαια, Πετρόληα και Μότορ Όιλ πρόστιμο για εναρμόνιση της πολιτικής κοστολόγησης τους για τα καύσιμα πολιτικής αεροπορίας συμψηφίζοντας στις τιμές το κόστος κάλυψης των αποθεμάτων ασφαλείας 90 ημερών. Το πρόστιμο για τα Ελληνικά Πετρέλαια και την Πετρόληα (απορρόφηση από τα Ελληνικά Πετρέλαια) ανέρχεται σε € 4,9 εκατομμύρια και € 2,4 εκατομμύρια αντίστοιχα.

Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. ανακοίνωσε ότι ουδέποτε αναμείχθηκε σε πρακτικές εναρμόνισης κοστολόγησης με ανταγωνίστριες εταιρείες με σκοπό τον καθορισμό της τιμής των καυσίμων πολιτικής αεροπορίας και σκοπεύει να προσβάλλει την απόφαση στα δικαστήρια.



8. Εταιρικές Ανακοινώσεις

Σύμφωνα με την απόφαση 7/372/15.2.2006 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς και τη διάταξη του άρθρου 10 του Ν3401/2005 η εταιρία ενημερώνει το επενδυτικό κοινό για τις ακόλουθες ανακοινώσεις οι οποίες εξεδόθησαν προς τις αρμόδιες εποπτικές αρχές του Χρηματιστηρίου Αθηνών και της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία κατά τη διάρκεια της χρήσης 2006.

Το πλήρες κείμενο των ανακοινώσεων αυτών βρίσκεται στην ιστοσελίδα της εταιρίας στην ηλεκτρονική διεύθυνση:

www.hellenic-petroleum.gr

A) ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ & ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

- 24.05.06 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ α' τριμήνου 2006
- 31.8.06 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ β' τριμήνου 2006
- 10.11.06 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ γ' τριμήνου 2006
- 21.2.07 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ 2006

B) ΠΙΝΑΚΕΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

- 25.5.06 Πίνακας Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ α' τριμήνου 2006
- 30.08.06 Πίνακας Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ β' τριμήνου 2006
- 21.02.07 Πίνακας Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ εξαμήνου 2006

Γ) ΔΕΛΤΙΑ ΤΥΠΟΥ ΕΠΙ ΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

- 21.02.06 Δελτίο τύπου για τα ετήσια οικονομικά αποτελέσματα της χρήσεως 2005
- 17.05.06 Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του α' τριμήνου χρήσεως 2006
- 30.08.06 Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του α' εξαμήνου χρήσεως 2006
- 08.11.06 Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του εννεαμήνου χρήσεως 2006
- 21.02.07 Δελτίο τύπου για τα ετήσια αποτελέσματα 2006

Δ) ΓΕΝΙΚΕΣ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΙΣ / ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ / ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

- 22.03.06 Αλληλαγή μετοχικής σύνθεσης
- 04.05.06 Πρόσκληση στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση Μετόχων
- 01.06.06 Αποφάσεις Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης
- 09.06.06 Αποϋλοποίηση μετοχών της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
- 12.07.06 Αποϋλοποίηση μετοχών της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
- 20.12.06 Αύξηση Μ.Κ. λόγω άσκησης δικαιώματος προαίρεσης αγοράς μετοχών

Ε) ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

- 02.02.06 Υψηλή διάκριση της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ στην παραγωγή Πολυηρωπυθηνίου

02.05.06 Κατοχύρωση περιοχής για Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων στην Αίγυπτο

12.05.06 Επανεκλογή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. στο Δ.Σ. της EUROPIA

02.06.06 Εγκαίνια πρατηρίων ΟΚΤΑ στα Σκόπια

19.06.06 Μίσθωση πρατηρίων στη Βουλγαρία

14.07.06 Αποτελέσματα ερευνητικής γεώτρησης Α1-NC210 στη Λιβύη

31.07.06 Συμμετοχή στην εταιρεία ΒΙΟΝΤΗΖΕΛ Α.Ε.

31.07.06 Ακύρωση παραχώρησης έρευνας υδρογονανθράκων μεταξύ Κυβέρνησης και της JPK, θυγατρική της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

11.08.06 Επιστολή της Κυβέρνησης του Μαυροβουνίου σχετικά με τις παραχωρήσεις Έρευνας και Παραγωγής Υ/Α προς τη Jugopetrol AD Kotor (JPK)

19.09.06 Σύσταση νέας θυγατρικής εταιρείας (ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.)

05.10.06 Νέα ανακάλυψη κοιτάσματος φυσικού αερίου στη Λιβύη

8.11.06 Νέα κατακύρωση Περιοχής για Έρευνα & Παραγωγή Υ/Α στην Αίγυπτο

20.11.06 Νέα ανακάλυψη κοιτάσματος φυσικού αερίου στη Λιβύη

28.11.06 Διοργάνωση Κοινοπρακτικού Δανείου US \$ 800,000,000

11.12.06 Εγκαίνια Μονάδας Ηλεκτροπαραγωγής στη Θεσσαλονίκη

Ζ) ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΑΝΩΤΑΤΩΝ ΣΤΕΛΕΧΩΝ – ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ

19.06.06 Αλληλαγή σύνθεσης Δ.Σ.

ΣΤ) ΔΙΑΦΟΡΑ

22.03.06 ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΣΤΟ ΣΥΝΕΔΡΙΟ (EUROPEAN MID-CAP OIL CONFERENCE)

11.12.06 Εορτασμός για τα 40 χρόνια λειτουργίας του Βιομηχανικού Συγκροτήματος Θεσ/κης


11.12.06 1966-2006: 40 Χρόνια Θεσσαλονίκης





**9. Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου για τις συναλλαγές
με συνδεδεμένες επιχειρήσεις κατά τη χρήση 2006**





ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΓΙΑ ΤΙΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ
ΚΑΤΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2006

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με το άρθρο 2, παράγραφος 4 του Ν. 3016/2002, και την απόφαση 1/319/09.12.2004 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς παρατίθεται η Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου για τις συναλλαγές με συνδεδεμένες επιχειρήσεις κατά τη χρήση 2006, που εγκρίθηκε κατά την συνεδρίασή του της 21.02.2006.

Οι Εταιρίες που αποτελούν τον Όμιλο ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ πραγματοποίησαν κατά την περίοδο 1/1 – 31.12.2005 συναλλαγές με την μητρική εταιρία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. αλληλά και μεταξύ τους, τόσο στο εσωτερικό όσο και στο εξωτερικό. Ως συνδεδεμένες επιχειρήσεις νοούνται αυτές που αναφέρονται στο άρθρο 42ε παρ. 5 του Ν. 2190/1920.

Η βασική αρχή σύμφωνα με την οποία έγιναν οι πιο κάτω συναλλαγές ήταν ότι αυτές διενεργήθηκαν (βάσει σχετικών συμβάσεων) με τους συνήθεις όρους της αγοράς, δηλαδή δεν απέκλιναν από αυτούς μιας συνήθους εμπορικής συναλλαγής, ήταν δε οι όροι αυτοί σύμφωνοι με τους εκάστοτε ισχύοντες Κανονισμούς της εταιρίας (προμηθειών, έργων κλπ) εγκεκριμένους από το Δ.Σ. της εταιρίας.

Οι συναλλαγές αυτές αφορούσαν τις πιο κάτω δραστηριότητες :

A. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

1. Πωλήσεις προϊόντων πετρελαιοειδών και χημικών.
2. Πωλήσεις υπηρεσιών όπως : τεχνικού συμβούλου (ΑΣΠΡΟΦΟΣ), παραχώρηση τεχνικών εγκαταστάσεων, υπηρεσίες παραγωγής (DIAΧΟΝ), παραχώρηση δικαιωμάτων κ.λπ.

B. ΛΟΙΠΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

1. Παροχή υπηρεσιών μη εμπορικού χαρακτήρα όπως : δανεισμός προσωπικού, τεχνική υποστήριξη (μηχανογράφηση) κ.λπ.

Γ. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΑΠΟ ΤΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΣΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

- 1 Κέρδη από συμμετοχές (μερίσματα) σε θυγατρικές εταιρίες.
- 2 Συμμετοχές σε αυξήσεις Μετοχικού Κεφαλαίου συνδεδεμένων εταιριών.

Ακολουθούν πίνακες που περιλαμβάνουν όλες τις συναλλαγές που πραγματοποιήθηκαν μεταξύ της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., και των συνδεδεμένων εταιριών.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
 ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ
 ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2006

ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛ. ΕΥΡΩ

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΧΩΡΑ	ΕΛ. ΠΕ.		ΕΚΟ ΑΒΕΕ		ΕΚΟ BULGARIA		ΕΚΟ ΒΕΟΓΡΑΔ		ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ		ΕΚΟ GEORGIA		ΕΚΟΤΑ ΚΩ		ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ		Η.Ρ.ΙΝΤ.	
		ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΓΟΡΕΣ
Π Ω Λ Η Σ Ε Ι Σ		ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε	Greece			1.647.571	4.836						329	6.296							
ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε	Greece	3.006	1.531			10.758		244			83	3	14		4	10.104	120		
ΕΚΟ Bulgaria	Bulgaria																		
ΕΚΟ Beograd	Serbia																		
ΕΚΟ Φυσικό Αέριο	Greece																		
ΕΚΟ Georgia	Georgia																		
ΕΚΟΤΑ ΚΩ	Greece				76														
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ	Greece				2														
HELPE International	Austria																		
HELPE Cyprus	Cyprus																		
HELPE Services ltd	Cyprus																		
Yugopetrol Ad Kotor	Montenegro							1.404	4										
HELPE Consulting	Greece						175		175										
Global S.A (ALBANIA)	Albania																		
ΕΛΔΑ Petrol Albania	Albania																		
ΕΛΠΕΤ Βαλκανική Α.Ε	Greece																		
VARDAX																			
ΟΚΤΑ Σκόπια	Scopje							2.387	10										
ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Ε.Β.Ε	Greece		14.927																
Ποσειδών Ναυτική Εταιρεία	Greece		7.306																
Απόλλων Ναυτική Εταιρεία	Greece		6.784																
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε	Greece		7.155		178						4								
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε	Greece		1.392																
Σ Υ Ν Ο Λ Α		3.006	39.095	1.647.571	5.092	10.758	175	4.035	189	0	416	6.299	14	0	4	10.104	120	0	0

HELPE CYPRUS		HELPE SERV. LTD		JUCOPETROL		GLOBAL S.A.		ELDA ALBANIA		ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝ.		VARDAX		ΟΚΤΑ REFIN.		ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ν.Ε		ΑΠΟΛΛΩΝ Ν.Ε		ΕΝΕΡΓ. ΘΕΣ.		
ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΑΓΟΡΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ
ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΡΟΪΟΝΤ.	ΥΠΗΡΕΣ.	ΠΩΛΗΣΕΩΝ
178.492	18			119.713		16.777					1		3.478	424.601	21		168		45		355	2.402.701
	736			451		140								15		681		937		3		28.830
																						0
																						0
																						0
																						0
																						76
																						2
																						0
																						0
																						0
						41																1.449
																						350
								3.574														3.574
																						0
																						231
																						19.814
																						2.424
																						14.927
																						7.306
																						6.784
																						7.713
					11											195					170	7.713
																						1.392
179.228	18	0	0	120.164	11	16.958	0	3.574	0	0	7	0	3.499	424.616	20.261	681	168	937	45	3	525	2.497.573



ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

ΧΡΗΣΗ 2006

ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ ΑΠΟ ΚΕΡΔΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ ΕΤΑΙΡΙΩΝ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

	ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΜΕΡΙΣΜΑ (ΣΕ ΕΥΡΩ)
1. ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100%	7.000.000,00
2. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ν.Ε	100%	5.999.600,00
3. ΑΠΟΛΩΝ Ν.Ε	100%	3.420.000,00
4. ΔΕΠΑ	35%	1.377.609,40
5. V.P.I Α.Ε.	35%	367.157,00
ΣΥΝΟΛΟ		18.164.366,40



10. Παρουσίαση των Εταιριών του Ομίλου

10.1 Θυγατρικές του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

10.1.1 ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ δραστηριοποιείται στην εμπορία πετρελαιοειδών (λιανικό επίπεδο) τόσο στην Ελλάδα όσο και στο εξωτερικό. Στην Ελλάδα η εμπορία ασκείται μέσα από την θυγατρική εταιρία ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε., με τρία εμπορικά σήματα: ΕΚΟ, ELDA και Μ. Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ.

- α. Η εταιρία διαθέτει :
- Εγκαταστάσεις παραλαβής, αποθήκευσης και διακίνησης υγρών καυσίμων.
 - Δίκτυο Πρατηρίων καυσίμων (ιδιόκτητων και ενοικιασμένων τα οποία έχουν παραχωρηθεί σε τρίτους ή στην θυγατρική της εταιρία ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ ΕΠΕ, με συμβάσεις παραχώρησης ακινήτων και παράλληλα με συμβάσεις εμπορικής συνεργασίας για την εκμετάλλευσή τους, καθώς και Τρίτων με τους οποίους συνδέεται με συμβάσεις εμπορικής συνεργασίας).
 - 20 σταθμούς ανεφοδιασμού αεροσκαφών.
 - Συνεργασίες με μεταπωλητές διανομής πετρελίου θέρμανσης και άλλες επιχειρήσεις.
 - Συνεργασίες με πράκτορες για πώληση καυσίμων σε ελεύθερα πρατήρια.
 - Βυτιοφόρα μεταφοράς και διανομής καυσίμων.
 - Γραφεία πωλήσεων.
- β. Η εταιρία επίσης διαθέτει :
- Μονάδες εμφιάλωσης καθώς και δίκτυο διανομής υγραερίου.
 - Μονάδα παραγωγής και συσκευασίας λιπαντικών με το εμπορικό σήμα ΕΚΟ, δυναμικότητας 20 Χ.Τ., ενώ παράλληλα εισάγει και διακινεί λιπαντικά της ΕΧΧΟΝ - ΜΟΒΙΛ .

Το μερίδιο αγοράς της ΕΚΟ ΑΒΕΕ κατά το 2005 ήταν 18,0% στην εσωτερική αγορά, 34,3% στην

διεθνή και 22,7 % στο σύνολο της αγοράς (όπως αυτή ορίζεται από τα στοιχεία του Υπ. Ανάπτυξης).

Για το 2006 τα μερίδια αγοράς της ΕΚΟ ΑΒΕΕ προβλέπεται να διαμορφώνονται σε 17,9 % στην εσωτερική αγορά , 31,4 % στη διεθνή αγορά και 21,9 % στο σύνολο της αγοράς .

Με τα ποσοστά αυτά η ΕΚΟ ΑΒΕΕ εξακολουθεί να είναι η πρώτη εταιρία στην εσωτερική, στην διεθνή και στην συνολική αγορά πετρελίου της χώρας .

Η έδρα της εταιρίας είναι ο Δήμος Αθηναίων και τα γραφεία της βρίσκονται στη Μεσογείων 2, Πύργος Αθηνών. Αποκλειστικός μέτοχος της εταιρίας είναι η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε..

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος:
Νικόλαος Ντούβας (από 9.6.2006)

Αντιπρόεδρος:
Σταύρος Κοκοτίνης

Διευθύνων Σύμβουλος:
Γεώργιος Γεωργίου (από 9.6.2006)

Μέλη:
Θεόδωρος Ακριτίδης
Κων/νος Γερονικολός
Νικόλαος Καριώτης (από 9.6.2006)
Παναγιώτης Καβουλάκος
Γεώργιος Λιάνης

Δημήτριος Ρεμπάτης
Ηλίας Ρέκκας (από 25.5.2006)
Χρήστος Κόπτσας (από 25.5.2006)
Δανηήλατος Δημήτριος Πρόεδρος Δ.Σ.(έως 9.6.2006)

Σταύρος Παπαδόπουλος Διευθύνων Σύμβουλος (έως 9.6.2006)

Γεώργιος Ζαγκήβερινός (έως 9.6.2006)
Θωμάς Δούρος (έως 25.5.2006)
Ιωάννης Ρόζης (έως 25.5.2006)

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τα βασικά μεγέθη της εταιρίας για το 2005 και 2006 :

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγια στοιχεία Ενεργητικού	184.150	162.801
Συμμετοχές	60.119	60.307
Αποθέματα	39.989	39.801
Απαιτήσεις από πελάτες και χρεώσεις	230.636	211.950
Διαθέσιμα	16.803	14.234
Λοιπά στοιχεία ενεργητικού	8.800	11.592
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	540.497	500.685
ΠΑΘΗΤΙΚΟ		
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	29.276	27.630
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις	173.534	152.415
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	113.868	110.159
Σύνολο υποχρεώσεων (α)	316.678	290.204
Μετοχικό Κεφάλαιο	104.116	104.116
Αποθεματικά και Κέρδη εις νέον	119.703	106.365
Σύνολο Καθαρής Θέσης (β)	223.818	210.481
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (α) + (β)	540.497	500.685
β) Στοιχεία Λογαριασμού Κερδών και Ζημιών		
Κύκλος εργασιών	1.868.533	1.615.303
Μικτά κέρδη	123.931	127.033
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών & επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων (EBITDA)	47.535	51.599
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών & επενδυτικών αποτελεσμάτων (EBIT)	30.402	32.975
Κέρδη προ φόρων	26.469	30.032
Μείον φόροι	6.132	7.880
Κέρδη μετά από φόρους	20.337	22.152

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας καθώς επίσης και η έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου προς τη Γενική Συνέλευση των μετόχων δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.eko.gr

10.1.2 DIAXON ABEE

Η εταιρία DIAXON ABEE ιδρύθηκε στις 20.10.1997 από τις εταιρίες ΕΛ.ΔΙ.ΧΗ.ΜΑΚ. Α.Β.Ε.Ε. και ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε. υπό την αρχική επωνυμία ΕΚΟ-ΦΙΛΜ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑΣ Α.Β.Ε.Ε.. Είναι εγγεγραμμένη στα Μητρώα Ανωνύμων Εταιριών με αριθμό Μητρώου 39117/01/Β/97/512, λειτουργεί δε σήμερα με την επωνυμία ΝΤΙΑΞΟΝ – ΠΛΑΣΤΙΚΑ ΥΛΙΚΑ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ και διακριτικό τίτλο DIAXON Α.Β.Ε.Ε. μετά την από 19.1.99 απόφαση της Εκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της.

Εδρα της εταιρίας είναι ο Δήμος Αθηναίων και τα γραφεία της βρίσκονται στη Μεσογείων 2, Πύργος Αθηνών. Η διάρκειά της είναι για πενήντα (50) χρόνια και λήγει το 2047, με δικαίωμα παράτασης μετά από απόφαση της Γενικής Συνέλευσης.

Σκοπός της εταιρίας είναι:

- η δημιουργία βιομηχανικής μονάδας παραγωγής διαφόρων τύπων φιλμ από πολυπροπυλένιο ή άλλες ύλες και άλλων συναφών προϊόντων
- η εμπορία και διάθεση των προϊόντων αυτών στην Ελλάδα και στο εξωτερικό
- η εμπορία και διάθεση συναφών προϊόντων στην Ελλάδα και στο εξωτερικό
- η διεξαγωγή κάθε μορφής εργασιών αντιπροσωπεύσεως οποιωνδήποτε οίκων του εξωτερικού ή του εσωτερικού για οποιαδήποτε προϊόντα, αγαθά και υπηρεσίες, συναφή με ανωτέρω
- η εκμετάλλευση με οποιοδήποτε τρόπο σημάτων και διπλωμάτων ευρεσιτεχνιών, τρόπων κατασκευής σχεδίων κλπ
- η για την εκπλήρωση των παραπάνω σκοπών και σε συνάρτηση με αυτούς αγορά, εκμίσθωση και εκμετάλλευση κινήτων και ακινήτων
- οποιαδήποτε δραστηριότητα την οποία η

εταιρία θα θεωρήσει ότι είναι συμπληρωματική ή εξυπηρετεί τους σκοπούς των παραπάνω δραστηριοτήτων της, και γενικώς, η ανάληψη κάθε πράξεως και κάθε έργου το οποίο αμέσως ή εμμέσως είναι απαραίτητο για την εξυπηρέτηση των γενικών σκοπών της εταιρίας

Το εργοστάσιο της εταιρίας που βρίσκεται στην ΒΙΠΕ Κομοτηνής έχει ετήσια παραγωγική δυναμικότητα 23,5 χιλ. τόννους ΒΟΡΡ φιλμ (Biaxially Oriented Polypropylene), περιλαμβάνει δύο γραμμές παραγωγής και έχει την δυνατότητα να παράγει όλους τους τύπους / ποιότητες ΒΟΡΡ φιλμ που απαιτεί η αγορά.

Η συνολική επένδυση είναι της τάξεως των 59 εκατ. Ευρώ, η δε παραγωγή άρχισε στην χρήση 2000 για λογαριασμό της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Με την παραγωγή ΒΟΡΡ φιλμ επιτυγχάνεται καθετοποίηση του παραγωγικού σχήματος που ξεκινά από το διυλιστήριο Ασπρούργου με την παραγωγή προπυλενίου, την μετατροπή του σε πολυπροπυλένιο στο αντίστοιχο εργοστάσιο της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. στην Θεσσαλονίκη και την τελική παραγωγή ΒΟΡΡ φιλμ στο εργοστάσιο της DIAXON στην Κομοτηνή.

Αποκλειστικός μέτοχος της εταιρίας είναι η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Σταύρος Παπαδόπουλος
Αντιπρόεδρος: Γεώργιος Γεωργίου
Διευθύνων Σύμβουλος: Κων/νος Σγουρής
Μέλη:
Αναστάσιος Κηροπλάστης
Δημοκράτης Κυρούδης
Ιωάννης Ζερενίδης
Δημήτριος Ερελιιάδης

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τα βασικά μεγέθη της εταιρίας για το 2005-2006:

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλος Εργασιών	14.928	14.914
Μικτό Περιθώριο	5.192	5.744
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	4.487	4.850
EBITDA	8.346	9.740
Κέρδη προ Φόρων	4.850	3.798
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	36.507	39.955
Αποθέματα	312	240
Απαιτήσεις	5.392	5.049
Διαθέσιμα	21.317	23.018
Σύνολο Ενεργητικού	63.528	68.262
Καθαρή Θέση	50.362	45.710
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	4.434	11.252
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	8.732	11.300
Σύνολο Παθητικού	63.528	68.262

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας καθώς επίσης και η έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου προς τη Γενική Συνέλευση των μετόχων δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.hellenic-petroleum.gr

10.1.3 ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.

Η ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε. ιδρύθηκε τον Απρίλιο του 1983 από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ (ΕΛΔΑ) και τη FOSTER WHEELER ITALIANA, με αρχικό σκοπό την παροχή τεχνικών υπηρεσιών για τη βελτίωση και επέκταση των Ελληνικών Διυλιστηρίων Ασπροπύργου (ΦΕΚ Τεύχος Α.Ε. και Ε.Π.Ε. 1049/16/5/83). Είναι εγγεγραμμένη στα Μητρώα Ανωνύμων Εταιριών του Υπουργείου Εμπορίου με αριθμό μητρώου 4712/01ΝΤ/Β/86/654, λειτουργεί δε σήμερα με την επωνυμία ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε. και διακριτικό τίτλο ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε..

Έδρα της εταιρίας είναι ο Δήμος Καλλιθέας και τα γραφεία της βρίσκονται στη Λεωφόρο Ελευθερίου Βενιζέλου, αριθ. 284. Η διάρκειά της ορίζεται έως την 31η Δεκεμβρίου 2100, σύμφωνα με το κωδικοποιημένο καταστατικό της

όπως αυτό δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ/ΤΑΕ & ΕΠΕ με αριθμ. 5787/94. Περαιτέρω το εν λόγω καταστατικό έχει τροποποιηθεί, οι δε τροποποιήσεις έχουν δημοσιευθεί στα ΦΕΚ/ΤΑΕ & ΕΠΕ με αριθμ. 5709/01, 8103/02, 6601/05, 8577/06 και τροποποίηση καταστατικού με Αρ.πρωτ. 16641/28.12.06 Νομαρχίας Αθηνών, Δ/νση Α.Ε. & Εμπορίου Τομέας Νότιας Αθήνας.

Η ΑΣΠΡΟΦΟΣ παρέχει εξειδικευμένες υπηρεσίες Engineering στον χώρο των βιομηχανικών επενδύσεων με έμφαση στις επενδύσεις στον τομέα ενέργειας (διυλιστήρια, φυσικό αέριο, ηλεκτροπαραγωγή) που εκτείνονται από μελέτες σκοπιμότητας βασικού και λεπτομερούς σχεδιασμού, μέχρι μελέτες κατασκευής καθώς και υπηρεσίες εκκίνησης (start up) και επίβλεψης.

Αποκλειστικός μέτοχος της εταιρίας είναι η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Στυλιανός Διαμαντίδης

Αντιπρόεδρος: Σωτήρης Ζωγανάς

Διευθύνων Σύμβουλος: Δημήτριος-Γεώργιος Ματθαίου

Μέλη:

Αδάμ Μαγριπλής

Αλέξανδρος Παναγόπουλος

Σταμάτης Φώλιας

Σπυρίδων Λάττας (εκπρόσωπος εργαζομένων)

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τα βασικά μεγέθη της εταιρίας για το 2005-2006 :

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλος Εργασιών	13.223	13.929
Μικτό Περιθώριο	927	(1.314)
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	(2.100)	(4.928)
EBITDA	(1.632)	(4.366)
Κέρδη /(ζημιές) προ Φόρων	(2.245)	(5.074)
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	5.984	6.447
Αποθέματα	0	0
Απαιτήσεις	4.096	5.434
Διαθέσιμα	1.209	452
Σύνολο Ενεργητικού	11.289	12.333
Καθαρή θέση	3.011	(1.030)
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	5.950	6.440
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	2.328	6.923
Σύνολο Παθητικού	11.289	12.333

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας καθώς επίσης και η έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου προς τη Γενική Συνέλευση των μετόχων δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.asprofos.gr

10.1.4 HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL A.G.

Η εταιρία ιδρύθηκε το 2001 με έδρα τη Βιέννη Αυστρίας και αρχικό μετοχικό κεφάλαιο 70.000 ευρώ και χρησιμοποιείται ως Holding εταιρία για επενδύσεις του Ομίλου στο εξωτερικό. Αποκλειστικός μέτοχος είναι η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε..

Στη χρήση 2002 μέσω της εταιρίας αυτής έγινε η εξαγορά του 54,35% του μετοχικού κεφαλαίου

του της Jugopetrol AD Kotor που δραστηριοποιείται στην εμπορία πετρελαιοειδών στο Μαυροβούνιο καθώς και του δικτύου πρατηρίων και εμπορικών καυσίμων και υγραερίου της BP στην Κύπρο. Οι εν λόγω εξαγορές έγιναν με κεφάλαια της μητρικής εταιρίας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Την 31.12.2006 τα ίδια κεφάλαια της εταιρίας ήταν 173.355 χιλ. ευρώ και συμμετείχε στις παρακάτω εταιρίες με τα ποσοστά :

- Ενεργειακή Θεσσαλονίκης ΑΕ	49%	24.402.000
- Jugopetrol AD Kotor	54,35%	65.000.279
- Hellenic Petroleum Cyprus Ltd	100%	112.015.362
- Helpe Services	100%	2.000
- ΕΛΠΕ Διεθνής Συμβουλευτική ΑΕ	100%	60.000

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας ασκείται από τους παρακάτω που είναι στελέχη της μητρικής εταιρίας.

- Εποπτικό Συμβούλιο:
Πρόεδρος: Ευθύμιος Χριστοδούλου
Αντιπρόεδρος: Παναγιώτης Καβουλάκος
Μέλος: Μιχαήλ Μυριάνθης
- Διοικητικό Συμβούλιο (εκτελεστικό):
Μέλη:
Κωνσταντίνος Πανάς
Απόστολος Ριζάκος
Ανδρέας Σιάμισις
Αθανάσιος Σοβωμός

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.hellenic-petroleum.gr

10.1.5 ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ

Η εταιρία συστάθηκε τον Απρίλιο του 2002 και αμέσως προχώρησε στην αγορά υγραεριοφόρου δεξαμενόπλοιου ολικής χωρητικότητας 5.824 κόρων που χρησιμοποιείται για την μεταφορά προπυλινίου και υγραερίου κυρίως στις βιομηχανικές εγκαστάσεις Θεσσαλονίκης.

Αποκλειστικός μέτοχος της εταιρίας είναι η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος : Κωνσταντίνος Πανάς
Αντιπρόεδρος & Διευθ. Σύμβουλος: Σπυριδών Χατζής
Γραμματέας : Αθανάσιος Ευστρατιάδης

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλος Εργασιών	7.310	7.098
Μικτό Περιθώριο	3.571	3.679
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	3.397	3.507
EBITDA	3.966	4.076
Κέρδη προ Φόρων	3.513	3.574
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	3.549	4.110
Αποθέματα	0	0
Απαιτήσεις	1.408	1.032
Διαθέσιμα	4.805	4.195
Σύνολο Ενεργητικού	9.760	9.337
Καθαρή Θέση	6.254	8.775
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	0
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	3.506	562
Σύνολο Παθητικού	9.760	9.337

10.1.6 GLOBAL S.A.

Η εταιρία με την επωνυμία GLOBAL PETROLEUM ALBANIA SH.A (εφεξής GLOBAL S.A.) συστάθηκε στις 19.7.1999 και με αριθμό 21689 απόφαση του Πρωτοδικείου Τιράνων εγγράφηκε την 20.7.1999 στο εμπορικό μητρώο, οπότε και απέκτησε νομική υπόσταση κατά τον Αλβανικό Εμπορικό Νόμο (άρθρο 6N.7632/04.11.1992).

Η έδρα της εταιρίας είναι στα Τίρανα και τα γραφεία της βρίσκονται στη διεύθυνση Rruga e Kanajes 59, Tirana Tower. Η διάρκειά της είναι για 50 χρόνια με δικαίωμα παράτασης μετά από απόφαση της Γενικής Συνέλευσης.

Σκοπός της εταιρίας είναι:

- η εισαγωγή ή αγορά και εμπορία χονδρικών και λιανικών των πετρελαιοειδών στην Αλβανία, η συγκρότηση και εκμετάλλευση πρατηρίων υγρών καυσίμων υπό την άμεση κυριότητά της ή / και αυτών που έχουν συνάψει συμβόλαιο με την εταιρία
- η διεθνής εμπορία πετρελαιοειδών
- η εκπροσώπηση επιχειρήσεων αθλοδραστής ή ημεδαπής πετρελαιοειδών και πετροχημικών

- η δημιουργία στην Αλβανία ή εκτός Αλβανίας οποιουδήποτε εξοπλισμού αποθήκευσης ή μεταφοράς πετρελαίου και πετροχημικών καθώς και αυτών που προορίζονται για βιομηχανική χρήση. Παράδοση τέτοιων εξοπλισμών για την αποθήκευση, μεταφορά κλπ. Επίσης, πετρελαιοειδών και πετροχημικών τρίτων βάσει μιας προκαθορισμένης πληρωμής

Μέτοχοι της εταιρίας είναι η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. σε ποσοστό 99,96%. Το υπόλοιπο ποσοστό κατέχουν ιδιώτες.

Η σημερινή σύνθεση του Εποπτικού Συμβουλίου της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος : Α. Σκαμάγκας
Γενικός Διευθυντής : Ν. Καραχάλιος
Μέλη :
Α. Ζύγουρας
Γ. Στανίτσας
Π. Τσεντεμείδου
Β. Γρηγοράτου
Ν. Γεωργούδας

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τα βασικά μεγέθη του Ομίλου GLOBAL για την περίοδο 2005-2006 :

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλος Εργασιών	29.195	17.495
Μικτό Περιθώριο	1.070	579
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	(538)	(2.754)
EBITDA	134	(2.046)
Κέρδη / (Ζημιές) προ Φόρων	(274)	(3.718)
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	12.424	13.028
Αποθέματα	1.133	1.330
Απαιτήσεις	4.915	5.168
Διαθέσιμα	346	993
Σύνολο Ενεργητικού	18.818	20.519
Καθαρή θέση	10.816	11.205
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	344	481
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	7.658	8.833
Σύνολο Παθητικού	18.818	20.519

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.hellenic-petroleum.gr

10.1.7 ΕΛ.Π.ΕΤ. – ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.

Η εταιρία με την επωνυμία ΕΛ.Π.ΕΤ. – ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε., ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ, ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ και διακριτικό τίτλο ΕΛ.Π.ΕΤ. – ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε. συστάθηκε με την υπ' αριθμό 4913/22.4.1999 πράξη της συμβ/φου Αθήνας Ερμιόνη Σταματελάτου – Παγγέα, όπως τροποποιήθηκε και κωδικοποιήθηκε με την υπ' αριθμό 4928/22.4.1999 πράξη της ίδιας συμβολαιογράφου, και η σύσταση καταχωρήθηκε στο υπ' αριθμό 2331/3.5.1999 ΦΕΚ. Η έδρα της εταιρίας είναι στο Δήμο Αμαρουσίου. Η διάρκειά της ορίστηκε στα 20 χρόνια με δυνατότητα παράτασης.

Σκοπός της εταιρίας είναι:

- η σύσταση εταιρίας στην οποία θα συμμετέχει και εταιρία ή άλλος φορέας που θα υποδειχθεί από την Κυβέρνηση των Σκοπίων και η οποία θα έχει ως αντικείμενο την κατασκευή και λειτουργία αγωγού αργού πετρελαίου από τη Θεσσαλονίκη μέχρι τα Σκόπια
- η συμμετοχή στην εταιρία του διυλιστηρίου της ΟΚΤΑ των Σκοπίων στα πλαίσια της ιδιωτικοποίησής της, η δημιουργία νέων πρατηρίων καυσίμων και γενικότερα κέντρων διανομής προϊόντων πετρελαίου καθώς και ο εκσυγχρονισμός των ήδη υπάρχοντων στη FYROM
- η άσκηση πάσης φύσεως εμπορικής, βιομηχανικής και εν γένει επενδυτικής δραστηριότητας που σχετίζεται με την αγορά, πώληση, εισαγωγή, εξαγωγή, διάθεση προϊόντων πετρελαίου είτε στην Ελλάδα είτε στη FYROM καθώς και παροχή πάσης φύσεως υπηρεσίας που έχει άμεση ή έμμεση σχέση με τα ανωτέρω
- η άσκηση πάσης φύσεως δραστηριότητας

που σχετίζεται με την παραγωγή και διάθεση ηλεκτρικής ενέργειας στη FYROM αλλιά και στον ευρύτερο χώρο των Βαλκανίων

- η μελέτη, επίβλεψη και εκτέλεση τεχνικών έργων και η παροχή υπηρεσιών όπως η έρευνα, ο σχεδιασμός και προγραμματισμός και η παροχή τεχνολογίας, που έχουν άμεση ή έμμεση σχέση με τα ανωτέρω είτε στην Ελλάδα είτε γενικότερα στο χώρο των Βαλκανίων
- η παροχή υπηρεσιών σε διοικητικοοικονομικά και τεχνικά θέματα, σε θέματα εμπορίας είτε στην Ελλάδα είτε γενικότερα στο χώρο των Βαλκανίων
- η εν γένει επενδυτική της δραστηριότητα στον ευρύτερο χώρο των Βαλκανίων σε τομείς συναφείς με τους παραπάνω

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας την 31.12.2006 ανέρχεται σε 116,3 εκατ. ευρώ και είναι διαιρεμένο σε 3.963.381 ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας 29,35 ευρώ εκάστη. Μέτοχοι στην εταιρία είναι η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. με ποσοστό 63%, και η APE Commercial Property Κτηματική Τουριστική και Αναπτυξιακή ΑΕ με ποσοστό 37%. Η Εταιρία αυτή ανήκει στις Τράπεζες Alpha, Πειραιώς και Εμπορική, πιστώτριες Τράπεζες του προηγούμενου Μετόχου ΑΕΓΕΚ, η οποία μεταβίβασε το ποσοστό της συμμετοχής της την 7.7.2006.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Μιχαήλ Α. Μυριάνθης
Διευθύνων Σύμβουλος: Κων/νος Πανάς
Αντιπρόεδρος: Λάμπρος Στάϊκος
Μέλη:
Αθανάσιος Κραβαρίτης
Ιωσήφ Ελεμένογλιου

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τα βασικά μεγέθη της εταιρίας για την περίοδο 2005-2006.

Βασικά Μεγέθη (χιιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλος Εργασιών	0	0
Μικτό Περιθώριο	0	0
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	(1.982)	(860)
EBITDA	(1.954)	(832)
Κέρδη / (ζημιές) προ Φόρων	(2.227)	32
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	143.784	108.711
Αποθέματα	0	0
Απαιτήσεις	5.395	6.542
Διαθέσιμα	592	1.485
Σύνολο Ενεργητικού	149.771	116.738
Καθαρή θέση	138.939	115.759
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	9.696	0
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.136	979
Σύνολο Παθητικού	149.771	116.738

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας καθώς επίσης και η έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου προς τη Γενική Συνέλευση των μετόχων δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.hellenic-petroleum.gr

10.1.8 ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η εταιρία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» συστάθηκε σύμφωνα με τον Νόμο 959/1979. Η έδρα της εταιρίας είναι στο Δήμο Ασπροπύργου (17ο χιλμ Ε.Ο. Αθηνών – Κορίνθου). Η διάρκειά της ορίστηκε στα 38 χρόνια με δυνατότητα παράτασης.

Σκοπός της Εταιρίας είναι η κυριότητα, εκμετάλλευση ή διαχείριση ιδιόκτητων ελληνικών εμπορικών πλοίων και η απόκτηση μετοχών άλλων Ναυτικών Εταιρειών που έχουν τον ίδιο ως άνω σκοπό. Για την επιδίωξη του παραπάνω σκοπού η εταιρία μπορεί να συμμετέχει σε άλλες ναυτικές εταιρίες του Νόμου 959/1979 που έχουν το ίδιο ως άνω σκοπό.

Η εταιρία κατά το 2003 προχώρησε στην αγορά δεξαμενόπλοιου ολικής χωρητικότητας κόρων 9.095 που χρησιμοποιείται για την μεταφορά ηευκών προϊόντων (βενζίνες, ντήζεη, νάφθα, Jet – Α1, κ.α.) κυρίως στις βιομηχανικές εγκαταστάσεις της ΕΛΠΕ στην Θεσσαλονίκη και στο Μαυροβούνιο.

Η εταιρία διοικείται από 4μελές Διοικητικό Συμβούλιο το οποίο διευρύνθηκε την 8η Ιουνίου 2005 απαρτίζεται από τους εξής:

Πρόεδρος : Κων/νος Πανάς

Αντιπρόεδρος & Δ/νων Σύμβουλος: Σπύρος Χατζής

Γραμματέας : Αθανάσιος Ευστρατιάδης

Μέλος: Νικόησας Γκούρας

Η θητεία του ως άνω Διοικητικού Συμβουλίου είναι πενταετής αρχίζει από την εκλογή του

πρώτου Διοικητικού Συμβουλίου τον Απρίλιο του 2003 και τελειώνει όταν εκλεγεί νέο διοικητικό συμβούλιο από τη γενική συνέλευση που συνέρχεται τον χρόνο που λήγει η θητεία τους.

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σε ευρώ 10.000.000 διαιρούμενο σε 1.000.000 μετοχές ονομαστικής αξίας € 10 εκάστη. Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας παρουσιάζεται κατωτέρω:

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. 100%

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλος Εργασιών	6.790	6.285
Μικτό Περιθώριο	2.093	1.803
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	2.068	1.783
EBITDA	2.826	2.466
Κέρδη προ Φόρων	2.125	1.829
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	8.869	9.619
Αποθέματα	0	0
Απαιτήσεις	903	546
Διαθέσιμα	2.787	2.202
Σύνολο Ενεργητικού	12.559	12.367
Καθαρή Θέση	10.583	11.895
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	0
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.976	472
Σύνολο Παθητικού	12.559	12.367

10.1.9 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ

A. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. στα πλαίσια της απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ξεκίνησε ήδη από το 2003 τις σχετικές διαδικασίες για την είσοδό της στους τομείς της παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Η εταιρεία, λαμβάνοντας υπόψη τις ραγδαίες ευρωπαϊκές και παγκόσμιες εξελίξεις στο χώρο της ηλεκτρικής ενέργειας και έχοντας μεγάλη και μακρόχρονη εμπειρία στον ενεργειακό τομέα, προέβη στη σύσταση της θυγατρικής της εταιρείας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε. (T-power), ως εταιρεία ειδικού σκοπού για την υλοποίηση της κατασκευής και λειτουργίας μονάδας ηλεκτροπαραγωγής στο βιομηχανικό συγκρότημα της Θεσσαλονίκης.

Η T-power είναι ο πρώτος ουσιαστικά, ανεξάρτητος παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 395MW τεχνολογίας συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο Φυσικό Αέριο και μέγιστη ετήσια παραγωγική δυναμικότητα 3.300.000 MWh. Για την κατασκευή της ηλεκτροπαραγωγικής μονάδας, η οποία αποτελεί μία πρότυπη μονάδα σε ότι αφορά την τεχνολογία παραγωγής με αυτοματοποιημένα συστήματα διαχείρισης και λειτουργίας, επενδύθηκαν περισσότερα από ευρώ 250.000.000.

Σκοπός της εταιρίας είναι:

- Η ανάπτυξη, χρηματοδότηση, κατασκευή, λειτουργία, εκμετάλλευση και συντήρηση

ενός ιδιόκτητου σταθμού ηλεκτροπαραγωγής ισχύος 390 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, σε περιοχή που βρίσκεται κοντά στην πόλη της Θεσσαλονίκης, καθώς και άλλων σταθμών

- Η πώληση, εμπορία και κάθε είδους διάθεση της παραγόμενης από τους σταθμούς ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και άλλων παραγόμενων προϊόντων όπως ατμός και θερμό ύδωρ, η εμπορία του φυσικού αερίου που προορίζεται για την εξυπηρέτηση των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής, η εν γένει εμπορία (προμήθεια, πώληση, κλπ.) ηλεκτρικής ενέργειας
- Η εκτέλεση όλων των σχετικών με τα προαναφερόμενα δραστηριοτήτων, συμπεριλαμβανομένης, χωρίς περιορισμό, της παροχής υπηρεσιών στο πεδίο του ηλεκτρισμού
- Προώθηση υπηρεσιών στην αγορά με στόχο τη ποιοτική και πλεόν οικονομική εξυπηρέτηση του καταναλωτή
- Εφαρμογή καλύτερων διαθέσιμων τεχνολογιών για παραγωγή ενέργειας με σεβασμό στο περιβάλλον και στον πολίτη
- Σύγχρονη και αποτελεσματική οργάνωση και επένδυση στον παράγοντα άνθρωπο

Σημειώνεται ότι η εταιρία έχει λάβει τις σχετικές άδειες από το Υπουργείο Ανάπτυξης μετά την θετική γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

Το 2005 ολοκληρώθηκε η κατασκευή ηλεκτροπαραγωγικού σταθμού στο βιομηχανικό συγκρότημα της Θεσσαλονίκης ισχύος 390 MW με καύσιμο φυσικό αέριο και τέθηκε σε εμπορική λειτουργία.

B. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ

Η μέριμνα για το περιβάλλον αποτελεί τμήμα της επιχειρηματικής πολιτικής της εταιρείας και αναπόσπαστο μέρος του συνολικού οικονομικού πλαισίου λειτουργίας της. Εκτιμώντας, ότι η προστασία του περιβάλλοντος είναι θέμα οργάνωσης της επιχείρησης, η T-power εφαρμόζει σύγχρονα συστήματα περιβαλλοντικής διαχείρισης στις εγκαταστάσεις της και διαχειρίζεται με αποτελεσματικό τρόπο τις περιβαλλοντι-

κές τους επιπτώσεις. Από την ίδρυσή της μέχρι σήμερα η T-power καθιερώθηκε στο κλάδο της, συνδυάζοντας τις τεχνολογικές και επιχειρηματικές της ικανότητες με την ευαισθησία και την εμμονή της στην προστασία και στην αποκατάσταση του περιβάλλοντος.

Για το σκοπό αυτό η T-power:

- χρησιμοποιεί ως καύσιμο Φυσικό Αέριο, το οποίο είναι φιλικό προς το περιβάλλον
- εφαρμόζει συστήματα περιβαλλοντικής διαχείρισης στις μονάδες της
- ενσωματώνει τον περιβαλλοντικό παράγοντα στη λήψη αποφάσεων σε όλα τα επίπεδα
- εφαρμόζει ανοικτή επικοινωνία και συνεργασία με όλους πάνω σε θέματα περιβάλλοντος

Γ. ΣΥΝΘΕΣΗ ΜΕΤΟΧΟΛΟΓΙΟΥ & ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ (Δ.Σ.)

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σε 49.800.000 Ευρώ διαιρούμενο σε 4.980.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας 10 Ευρώ η κάθε μία. Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας παρουσιάζεται κατωτέρω:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	51%
HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	49%

Η σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Μενέλαος Χατζηγεωργίου
Αντιπρόεδρος: Κωνσταντίνος Σγουρής
Διευθύνων Σύμβουλος: Ανδρέας Τζούρος
Μέλη :
Χρήστος Πάρτσος
Κων/νος Δεμίρης

Δ. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΜΟΝΑΔΑΣ ΕΤΟΥΣ 2006

Για το έτος 2006 η μονάδα λειτούργησε 5.600 ώρες, παράγαγε 1.600.000 MWh περίπου και κατανάλωσε 3.360.000 MWh Φυσικού αερίου. Σημειώνεται επίσης ότι η εταιρεία παράλληλα με τη παραγωγική της δραστηριότητα, καθ' όλη τη διάρκεια του έτους 2006, άσκησε και τη δραστηριότητα του διασυνοριακού εμπορίου

ηλεκτρικής ενέργειας για λογαριασμό της μητρικής «Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.» διακινώντας συνολικά 300.000MWh περίπου (εισαγωγές – εξαγωγές).

Ε. ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Τα παρακάτω χρηματοοικονομικά στοιχεία έχουν επιλεγεί από τις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας των ετών 2005 και 2006.

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλιος Εργασιών	124.720	0
Μικτό Περιθώριο	12.989	0
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	9.982	(1.166)
EBITDA	26.116	(1.016)
Κέρδη / (ζημιές) προ Φόρων	(254)	(1.101)
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	228.963	243.949
Αποθέματα	9.125	8.933
Απαιτήσεις	34.564	21.485
Διαθέσιμα	6.009	6.993
Σύνολο Ενεργητικού	278.661	281.360
Καθαρή Θέση	40.451	40.705
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	-	149.427
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	238.210	91.228
Σύνολο Παθητικού	278.661	281.360

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας καθώς επίσης και η έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου προς τη Γενική Συνέλευση των μετόχων δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.hellenic-petroleum.gr

10.1.10 ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Μοναδικός μέτοχος η «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.». Η εταιρία ιδρύθηκε με σκοπό την παραγωγή, διάθεση και εμπορία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και τη συμμετοχή της σε άλλες εταιρίες παραγωγής, εισαγωγής, διάθεσης και εμπορίας ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και εμπορία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Συμμετέχει με ποσοστό 25% στην εταιρεία ΒΙΟΝΤΗΖΕΛ Α.Ε.

Η σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Παναγιώτης Καβουλιάκος

Διευθύνων Σύμβουλος: Απόστολος Ριζάκος
Μέλος : Σπυρίδων Κιαρτζής

10.1.11 HELLENIC PETROLEUM FINANCE plc.

Μοναδικός μέτοχος η «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.» με έδρα το Λονδίνο. Η εταιρία ιδρύθηκε με σκοπό τη λειτουργία ως χρηματοοικονομικό κέντρο (Treasury Centre) για τις εταιρίες του Ομίλου. Αυτό το επιτυγχάνει παρέχοντας υπηρεσίες χρηματοδότησης και άλλων χρηματοοικονομικών υπηρεσιών ανάλογα με τις ανάγκες και το καθεστώς που ισχύει σε κάθε χώρα όπου δραστηριοποιούνται θυγατρικές του Ομίλου.

Η σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:
 Π.Καβουλάκος
 Γ.Κωστόπουλος
 Α.Σιάμισις
 Jonnathan Ivinson
 Garry Pegg

Μέσα στο 2006, η HPF plc διοργάνωσε κοινοπρακτικό δάνειο ύψους 1,180 εκατ.δοληαρίων με στόχο την αναχρηματοδότηση του δανείου του Ομίλου.

10.2 Συνδεδεμένες εταιρίες του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

10.2.1 VPI A.E.

Η πλήρης επωνυμία της εταιρίας είναι ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΒΟΛΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΗΤΙΝΗΣ PET με διακριτικό τίτλο V.P.I. A.E.

Έδρα της εταιρίας είναι ο Δήμος Αμαρουσίου Αττικής και η διάρκεια αυτής είναι έως το 2015.

Ο σκοπός της εταιρίας είναι:

- η δημιουργία βιομηχανικής μονάδας παραγωγής ρητίνης (PET) και οποιονδήποτε άλλων συναφών προϊόντων που συνδέονται με αυτό και η παραγωγή, εμπορία, διανομή

και marketing των ανωτέρω προϊόντων στην Ελλάδα και στο εξωτερικό.

- μελέτες για τη βελτίωση μεθόδων παραγωγής του PET RESIN καθώς και για την καλύτερη ευχερέστερη και αποδοτικότερη για την εταιρία διανομή και εμπορία του PET και των άλλων συναφών προϊόντων.
- οποιαδήποτε δραστηριότητα την οποία η εταιρία θα θεωρήσει ότι είναι συμπληρωματική ή εξυπηρετεί τις παραπάνω δραστηριότητες της, και γενικώς, η ανάληψη κάθε πράξεως και κάθε έργου το οποίο αμέσως ή εμμέσως είναι απαραίτητο για την εξυπηρέτηση των ανωτέρω σκοπών της εταιρίας.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Rui Vaz Sousa
 Αντιπρόεδρος: Γεώργιος Λάλλιος
 Διευθύνων Σύμβουλος: Ηλίας Βαφόπουλος
 Μέλη:
 Sinforiano Sisniega
 Γεώργιος Γρηγόρης
 Δημήτριος Φιλίππου
 Απόστολος Βρέκος
 Παντελής Ρίζος
 V.Ventrura

Η συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. στην εταιρία την 31.12.2006 ήταν 35%.

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τα βασικά μεγέθη της εταιρίας για το 2005-2006:

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
Πάγιο Ενεργητικό	35.004	36.886
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	31.687	29.462
Σύνολο Ενεργητικού	66.813	66.552
Μετοχικό Κεφάλαιο	24.615	24.615
Συνολικά Ίδια Κεφάλαια	28.651	29.662
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	32.784	28.087
Μακροπρόθεσμες Υποχρ./Προβλέψεις	5.378	8.803
Σύνολο Παθητικού	66.813	66.552
Κύκλος Εργασιών	88.148	82.953
Κέρδη / (Ζημιές) προ Φόρων	802	2.140

10.2.2 Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (Δ.Ε.Π.Α.) Α.Ε.

Η Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ) Α.Ε ιδρύθηκε το Σεπτέμβριο του 1988 ως θυγατρική της Δημόσιας Επιχείρησης Πετρελίου (ΔΕΠ Α.Ε) κατά 100%, με αποκλειστικό αντικείμενο την εισαγωγή την απόκτηση, την αποθήκευση, τη μεταφορά, τη διανομή και την εμπορία του Φυσικού Αερίου.

Έδρα της Εταιρίας ορίσθηκε ο Δήμος Αθηναίων και τα κεντρικά της γραφεία βρίσκονται στη Λεωφ. Μεσογείων 207. Η διάρκεια της εταιρίας ορίσθηκε μέχρι την 31η Δεκεμβρίου του έτους 2100.

Η διάρκεια της εταιρίας δύναται να παραταθεί με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

Με την αναδιάρθρωση της ΔΕΠ Α.Ε (άρθρο 8 του Ν.2593/98 "Αναδιάρθρωση της Δημόσιας Επιχείρησης Πετρελίου ΔΕΠ Α.Ε.) και την μετονομασία της σε «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε» το Μάιο του 1998, μεταβιβάστηκε στο ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ το 85% των μετοχών της ΔΕΠΑ, ενώ η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε διατήρησε το 15% των μετοχών της ΔΕΠΑ.

Μέχρι το Νοέμβριο του 1999, το ποσοστό συμμετοχής της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Είχε μειωθεί από 15% σε 12,46%, ως αποτέλεσμα δύο αυξήσεων στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΠΑ στις οποίες η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε δε συμμετείχε. Τον Ιούλιο του 1999 η τελευταία άσκησε το δικαίωμα της για επαναγορά μετοχών της ΔΕΠΑ μέχρι ποσοστού 35%.

Η διαδικασία μεταβίβασης του 35% των μετοχών της ΔΕΠΑ στα ΕΛ.ΠΕ έναντι τιμήματος 35 δισ. δρχ. ολοκληρώθηκε το Φεβρουάριο του 2000, διαμορφώνοντας την μετοχική σύνθεση της ΔΕΠΑ σε 65% του Ελληνικού Δημοσίου και σε 35% της Ελληνικά Πετρέλαια.

Μετά την αύξηση του ποσοστού συμμετοχής της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε σε 35%, η ΔΕΠΑ ενοποιείται στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Η συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε. την 31.12.2006 ανέρχεται σε 35%.

Σκοπός της ΔΕΠΑ είναι:

- η απόκτηση, αποθήκευση, μεταφορά, διανομή και εμπορία φυσικών αερίων υδρογονανθράκων (φυσικού αερίου) που θα προέρχονται από εγχώρια κοιτάσματα ή θα εισάγονται από το εξωτερικό
- η κατεργασία βιομάζας στερεών ή υγρών καυσίμων ή άλλων υλών για την παραγωγή αερίων υδρογονανθράκων
- η εκμετάλλευση, η συμμετοχή στην εκμετάλλευση κοιτασμάτων αερίων υδρογονανθράκων τόσο στην Ελλάδα όσο και στο εξωτερικό
- η ανάπτυξη επιχειρηματικών δραστηριοτήτων που σχετίζονται με την κατεργασία ή τη καύση φυσικού αερίου για την παραγωγή ετέρων προϊόντων ή άλλης μορφής ενέργειας και την αποθήκευση, μεταφορά, διανομή και εμπορία αυτών
- η κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση αγωγών και δικτύων μεταφοράς και διανομής φυσικού αερίου καθώς και των εγκαταστάσεων που είναι αναγκαίες για την επιδίωξη των σκοπών της
- η μεταφορά, επεξεργασία, αποθήκευση και διάθεση δεδομένων, η κατάρτιση, επεξεργασία και διάθεση προγραμμάτων ηλεκτρονικών υπολογιστών και γενικώς η δραστηριότητα που συνδέεται με τη μεταφορά, επεξεργασία και διάθεση πληροφοριών
- η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας
- η παροχή συμβουλών και η διαχείριση έργων επί θεμάτων που εμπíπτουν στους σκοπούς του καταστατικού

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της ΔΕΠΑ, σύμφωνα με την 61η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 30ης Μαΐου 2006 και την Απόφαση Διοικητικού Συμβουλίου με αριθμό 902/31.05.2006 με τη συγκρότηση του Διοικητικού Συμβουλίου σε σώμα έχει ως εξής:

Πρόεδρος Δ.Σ. & Διευθύνων Σύμβουλος:

Ασημάκης Παπαγεωργίου

Αντιπρόεδρος: Μιχαήλ Καραμίας

Μέλη:

Θεόδωρος Βάρδας

Αναστασία Μορολόγου

Γεώργιος Οικονόμου

Αυγουστής Σγουράκης

Παναγιώτης Σταϊκούρας
 Νικόλαος Στεφάνου
 Πασχάλης Τάρης
 Ιωάννης Τζωάννος
 Νικόλαος Χατζηγάγος

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τα βασικά ενοποιημένα μεγέθη του ομίλου ΔΕΠΑ για το 2005 – 2006 σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης σε χιλ. Ευρώ:

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
Πάγιο Ενεργητικό (Net)	1.639.807	1.522.959
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	386.359	358.491
Σύνολο Ενεργητικού	2.026.166	1.881.450
Μετοχικό Κεφάλαιο	991.238	990.079
Συνοληκά Ίδια Κεφάλαια	1.041.037	1.002.160
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	198.874	328.057
Μακροπρόθεσμες Υποχρ./Προβλέψεις	786.255	551.233
Σύνολο Παθητικού	2.026.166	1.881.450
Κύκλος Εργασιών	912.893	636.858
Μικτό Κέρδος	96.647	88.499
Κέρδη / (Ζημιές) προ φόρων	61.768	32.492

Με τον Ν.3428/2005/ΦΕΚ313 στις 27.12.2005, περί απελευθέρωσης της αγοράς του Φυσικού Αερίου, ιδρύεται νέα εταιρία, 100% θυγατρική της ΔΕΠΑ Α.Ε., από την οποία θα ασκούνται πλέον οι δραστηριότητες της μεταφοράς, της αποθήκευσης, της υγροποίησης του φυσικού αερίου και της αεριοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου εντός της Ελληνικής Επικράτειας. Όπως αναφέρεται στο άρθρο 7 παρ.1 του Ν.3428, η ανώνυμη εταιρία που θα συσταθεί θα έχει την επωνυμία « Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Α.Ε»(Δ.Ε.Σ.Φ.Α Α.Ε).

Στο Δ.Ε.Σ.Φ.Α Α.Ε θα μεταβιβάσθει από τη ΔΕΠΑ Α.Ε, με απόσπαση, ο κλάδος του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (Ε.Σ.Φ.Α). Με τη μεταβίβαση στο Δ.Ε.Σ.Φ.Α Α.Ε του κλάδου αυτού, ο Δ.Ε.Σ.Φ.Α. αποκτά πλήρες και αποκλειστικό δικαίωμα στη λειτουργία, διαχείριση, εκμετάλλευση και ανάπτυξη του Ε.Σ.Φ.Α.

Στις 26.06.2006 με την υπ' αριθμ. 905/2/26.06.2006 απόφασή του το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΠΑ ΑΕ. ενέκρινε την απόσπαση από τη ΔΕΠΑ Α.Ε του κλάδου Ε.Σ.Φ.Α συμπεριλαμβανομένων των ακινήτων καθώς και όλων των περιουσιακών στοιχείων και των εργαζομένων

που τον αποτελούν και την εισφορά του σε νεοϊδρυόμενη Ανώνυμη Εταιρία με την επωνυμία Δ.Ε.Σ.Φ.Α, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 του Ν.3428/2005 σε συνδυασμό με αυτές του Κ.Ν 2190/20 και του Ν.2166/93 και την έναρξη όλων των σχετικών ενεργειών για την παραπάνω πράξη.

Επίσης ανέθεσε στις Οικονομικές υπηρεσίες να διενεργήσουν απογραφή και να καταρτίσουν λογιστική κατάσταση του αποσπώμενου και εισφερόμενου κλάδου και καθόρισε την 30η Ιουνίου του 2006 ως ημερομηνία σύνταξης της λογιστικής κατάστασης (Ισολογισμού Μετασηματισμού) του αποσπώμενου και εισφερόμενου κλάδου.

Την 15.11.2006 πραγματοποιήθηκε η 63η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΠΑ ΑΕ η οποία ενέκρινε την απόσπαση και εισφορά του κλάδου Ε.Σ.Φ.Α με την απογραφή των περιουσιακών του στοιχείων της 30.06.2006 στη νεοϊδρυόμενη Ανώνυμη Εταιρεία «Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Α.Ε.» (Δ.Ε.Σ.Φ.Α Α.Ε.), σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 του Ν. 3428/2005 σε συνδυασμό με αυτές του Κ.Ν. 2190/1920 και του Ν. 2166/1993.

10.3 θυγατρικές εταιρίες της εταιρίας ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.

10.3.1 ΕΚΟΤΑ ΚΩ Α.Ε. – Εγκαταστάσεις Καυσίμων Οργανισμού Τοπικής Αυτοδιοίκησης ΚΩ Α.Ε.

Η εταιρία ΕΚΟΤΑ Εγκαταστάσεις Καυσίμων Οργανισμού Τοπικής Αυτοδιοίκησης ΚΩ Α.Ε. ιδρύθηκε το 1988 (ΦΕΚ 3064/29.9.98), με έδρα την Κω και σκοπό την ανέγερση, λειτουργία και εκμετάλλευση εγκαταστάσεων αποθήκευσης υγρών καυσίμων. Απώτερος σκοπός της εταιρίας είναι ο απρόσκοπτος εφοδιασμός με καύσιμα των καταναλωτών της νήσου Κω και των γειτονικών νησιών. Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σε 166 χιλ. ευρώ διαιρούμενο σε 3.900 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας 42,56 ευρώ εκάστη. Οι κύριοι μέτοχοι της εταιρίας είναι η ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε. (θυγατρική της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.) με ποσοστό 49%, ο Δήμος Κω με ποσοστό 8,6%, ο Δήμος Δικαίου με ποσοστό 17% και ο

Δήμος Ηρακλείδων με ποσοστό 25,4%.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος:

Μιητιάδης Φάκκος

Αντιπρόεδρος: Σταύρος Παπαδόπουλος

Μέλη:

Γεώργιος Βουδούρης

Ελένη Σφακάκη

Γεώργιος Σχουλής

Γεώργιος Ψυρρής

Ευθύμιος Θεοδώρου (από 25.2.2006)

Στυλιανός Κοκοτίνης (από 25.2.2006)

Απόστολος Χατζηδαβυίδ (από 25.2.2006)

Βασίλειος Γεροβασίλης (έως 25.2.2006)

Κωνσταντίνος Γερονικοῆς (έως 25.2.2006)

Βασίλειος Χατζηγιακουμής (έως 25.2.2006)

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικά τα οικονομικά μεγέθη της εταιρίας:

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλος Εργασιών	76	76
Μικτό Περιθώριο	54	50
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	52	46
ΕΒΙΤΔΑ	74	72
Κέρδη προ Φόρων	57	50
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	166	189
Αποθέματα	0	0
Απαιτήσεις	40	1
Διαθέσιμα	181	171
Σύνολο Ενεργητικού	387	361
Καθαρή Θέση	312	290
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	0
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	75	71
Σύνολο Παθητικού	387	361

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας καθώς επίσης και η έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου προς τη Γενική Συνέλευση των μετόχων δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.eko.gr

10.3.2 EKO GEORGIA Ltd

Η εταιρία EKO A.B.E.E. συμπράττοντας με τις εταιρίες SAKNAFTOBRODUCTI, DUKA Ltd., SAKARTVELO, GEORGIANOILPRODUCT, GEORGIAN-TRANSOIL, και AVG Ltd. οι οποίες έχουν συσταθεί και λειτουργούν σύμφωνα με τους νόμους της Δημοκρατίας της Γεωργίας, συνέστησαν την EKO-GEORGIA Ltd. Η κοινοπραξία αυτή συστάθηκε στις 15.9.1995 και η διάρκειά της ορίσθηκε για τριάντα χρόνια με δικαίωμα ανανέωσής της σύμφωνα με το Καταστατικό της.

Η έδρα της εταιρίας είναι η Δημοκρατία της Γεωργίας και συγκεκριμένα Charchavadge Ave. 74, Tbilisi, Georgia.

Ο σκοπός της εταιρίας είναι να αγοράζει, εισάγει, εξάγει, διανέμει και να πουλάει στην Γεωργία και στο εξωτερικό πετρέλαιο, αέριο και τα

προϊόντα τους (καύσιμα, λιπαντικά κλπ.) και να προσφέρει τις σχετικές υπηρεσίες.

Μετά από διαδοχικές αυξήσεις το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας την 31.12.2006 ανέρχεται στο ποσό των 3.394 χιλ. ευρώ. Η EKO ABEE κατέχει ποσοστό 96,82% και η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. 1%. Το υπόλοιπο 2,18% κατέχουν φυσικά και νομικά πρόσωπα στη Γεωργία.

Η σημερινή σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, το οποίο είναι τριμελές με διετή θητεία είναι η κάτωθι:

Πρόεδρος: Ι. Κομνηνός
Διευθύνων Σύμβουλος: Γ. Εμμανουήλ
Γενικός Διευθυντής : Hrakli Chkartishvili

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικά τα οικονομικά μεγέθη της Εταιρίας:

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλος Εργασιών	10.438	9.821
Μικτό Περιθώριο	1.330	1.484
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	194	532
EBITDA	444	734
Κέρδη προ Φόρων	321	528
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	3.844	4.127
Αποθέματα	1.025	1.585
Απαιτήσεις	554	355
Διαθέσιμα	406	264
Σύνολο Ενεργητικού	5.829	6.332
Καθαρή θέση	2.467	2.441
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	101	113
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	3.261	3.779
Σύνολο Παθητικού	5.829	6.332

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.eko.gr.

10.3.3 SAFCO A.E. ΑΝΕΦΟΔΙΑΣΜΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ

Η εταιρία ιδρύθηκε το 2000 με ίση συμμετοχή (25%) των εταιριών εμπορίας πετρελαιοειδών ΕΚΟ – ΕΛΔΑ, SHELL HELLAS, BP GREECE και ΜΟΜΠΙΛ ΟΙΛ ΕΛΛΑΣ. Σκοπός της εταιρίας είναι κύρια η εκμετάλλευση του συστήματος ανεφοδιασμού αεροσκαφών με καύσιμα (hydrant system) στο νέο αεροδρόμιο Ελευθέριος Βενιζέλος. Το μετοχικό της κεφάλαιο ανέρχεται στο ποσό των 1.764 χιλ.Ευρώ με αριθμό ονομαστικών μετοχών 600.000 και ονομαστική αξία μετ. 2,94 Ευρώ.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος:

Παναγιώτης Μάτσας (από 13.6.2006)

Αντιπρόεδρος:

Μιχαήλ Ατταριάν (από 13.6.2006)

Διευθύνων Σύμβουλος:

Γεώργιος Φώτιος Ζερβός (από 13.6.2006)

Μέλος:

Μπιτούνης Ιωάννης (από 13.6.2006)

Μπιτούνης Ιωάννης, Πρόεδρος (έως 13.6.2006)

Παναγιώτης Μάτσας, Αντιπρόεδρος

(έως 13.6.2006)

Μιχαήλ Ατταριάν, Διευθύνων Σύμβουλος

(έως 13.6.2006)

Γεώργιος Φώτιος Ζερβός, Μέλος

(έως 13.6.2006)

Συνοπτικά Οικονομικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
Ίδια Κεφάλαια	1.824	1.802
Κύκλος Εργασιών	3.189	2.741
Κέρδη /(Ζημιές) προ φόρων	605	216
Κέρδη /(Ζημιές) μετά από φόρους	429	125

10.3.4 ΕΚΟ - YU- AD – BEOGRAD

Η εταιρία συστάθηκε στη χρήση 2002 ως 100% θυγατρική της ΕΚΟ ΑΒΕΕ για την ανάπτυξη εμπορικής δραστηριότητας στον τομέα πετρελαιοειδών στη Σερβία. Η συμμετοχή της ΕΚΟ ΑΒΕΕ στις 31.12.2006 ήταν 30.000 χιλ. Ευρώ.

Η σημερινή σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, το οποίο είναι πενταμελές, είναι η κάτωθι :

Πρόεδρος : Ι. Κωστόπουλος

Εκτελεστικός Διευθυντής : Β. Παναγόπουλος

Μέλος : Ι. Κομνηνός

Μέλος : Κ. Καραχάλιος

Μέλος : Ι. Αναγνωστόπουλος

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλος Εργασιών	47.900	27.065
Μικτό Περιθώριο	4.607	2.343
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	(1.251)	(635)
EBITDA	(77)	192
Κέρδη / (ζημιές) προ Φόρων	(1.794)	(2.918)
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	46.524	35.151
Αποθέματα	1.800	1.326
Απαιτήσεις	2.390	2.353
Διαθέσιμα	994	592
Σύνολο Ενεργητικού	51.708	39.422
Καθαρή θέση	14.977	15.604
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	8.766	15.631
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	27.965	8.187
Σύνολο Παθητικού	51.708	39.422

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.eko.gr

10.3.5 ΕΚΟ-ΕΛΛΑ ΒULGARIA EAD

Η εταιρία συστάθηκε στη χρήση 2002 ως 100% θυγατρική της ΕΚΟ ΑΒΕΕ για την ανάπτυξη εμπορικής δραστηριότητας στη Βουλγαρία στον τομέα των πετρελαιοειδών. Η συμμετοχή της ΕΚΟ ΑΒΕΕ στις 31.12.2006 ήταν 26.438 χιλ. ευρώ.

Η σημερινή σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, το οποίο είναι πενταμελές είναι η κάτωθι:

Πρόεδρος : Ι.Κωστόπουλος
Εκτελεστικός Διευθυντής: Ι. Πολλυκανδριώτης
Μέλος : Ι. Προδρομίδης
Μέλος : Χρ. Τζιόλιας
Μέλος : Σπ. Κιαρτζής

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλος Εργασιών	36.524	17.170
Μικτό Περιθώριο	3.564	2.511
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	(3.777)	(2.124)
ΕΒΙΤΔΑ	(1.463)	(622)
Κέρδη / (ζημιές) προ Φόρων	(4.797)	(2.645)
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	58.442	37.063
Αποθέματα	1.639	1.087
Απαιτήσεις	1.475	403
Διαθέσιμα	2.671	505
Σύνολο Ενεργητικού	64.227	39.058
Καθαρή Θέση	15.276	19.990
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	10.034	9.635
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	38.917	9.433
Σύνολο Παθητικού	64.227	39.058

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.eko.gr

10.3.6 ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Α.Ε.

Η εταιρία συστάθηκε στις 6/3/2003 με αντικείμενο την προώθηση πωλήσεων συνδέσεων οικιακών και μικρών επαγγελματιών καταναλωτών με το δίκτυο Φυσικού Αερίου Αττικής. Το μετοχικό κεφάλαιο της ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Α.Ε. ανέρχεται σε δύο εκατομμύρια πεντακόσιες ενενήντα επτά χιλιάδες Ευρώ (2.597.000) διαιρούμενο σε 74.200 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας 35 Ευρώ εκάστη.

Έδρα της εταιρίας είναι ο Δήμος Αθηναίων και

η διεύθυνση των κεντρικών της γραφείων είναι Λεωφ. Μεσογείων αρ. 2, Πύργος Αθηνών.

Σκοπός της εταιρίας είναι:

- η προώθηση των συνδέσεων καταναλωτών (οικιακών και μικρών επαγγελματιών καταναλωτών) με το σύστημα φυσικού αερίου της «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.» («Ε.Π.Α. ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ.») στις περιοχές Δυτικής Αττικής και Νότιας Αττικής
- η επεξεργασία και υποβολή προς την «Ε.Π.Α. ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.» επιχειρηματικών σχεδίων για

την ανάπτυξη της αγοράς φυσικού αερίου για τους πιο πάνω καταναλωτές στις άνω περιοχές

- η προσφορά προς πώληση πακέτων εσωτερικών εγκαταστάσεων φυσικού αερίου (συσκευών, υλικών, τεχνικών εργασιών) στους άνω καταναλωτές (υπηρεσία τύπου one-stop-shop)
- η συνεργασία με εγκαταστάτες
- ο συντονισμός της τραπεζικής χρηματοδότησης των ολοκληρωμένων πακέτων εσωτερικών εγκαταστάσεων
- η παροχή, μετά την πώληση, υπηρεσιών τεχνικής υποστήριξης στους άνω καταναλωτές.

Οι κύριοι μέτοχοι της εταιρίας είναι η ΕΚΟ

Α.Β.Ε.Ε. με ποσοστό 99% και η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. με το υπόλοιπο 1%.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος : Κωνσταντίνος Παπαδόπουλος
 Αντιπρόεδρος : Νικόλαος Αληξίου
 Διευθύνων Σύμβουλος : Δημήτριος- Γεώργιος Ματθαίου
 Μέλη :
 Νικόλαος Μπάλλιος
 Γεώργιος Παπαδόπουλος

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικά τα οικονομικά μεγέθη της εταιρίας:

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλος Εργασιών	898	1.125
Μικτό Περιθώριο	(256)	(137)
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	(728)	(719)
EBITDA	(694)	(678)
Κέρδη/(Ζημιές) προ Φόρων	(689)	(717)
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	31	96
Αποθέματα	0	0
Απαιτήσεις	432	560
Διαθέσιμα	419	241
Σύνολο Ενεργητικού	883	897
Καθαρή θέση	(363)	(171)
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	0
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.246	1.068
Σύνολο Παθητικού	883	897

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας καθώς επίσης και η έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου προς τη Γενική Συνέλευση των μετόχων δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.eko.gr

10.3.7 ΕΚΟ – ΚΑΛΥΨΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ

Στις 31 Μαΐου 2005 συστήθηκε η εταιρεία ΕΚΟ – ΚΑΛΥΨΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ, με μοναδικό εταίρο την ΕΚΟ ΑΒΕΕ, το κεφάλαιο της Εταιρίας ορίζεται στο ποσό των Ευρώ τετρακοσίων ενενήντα οκτώ χιλιάδων (€ 498.000), διαιρούμενο σε δέκα έξι χιλιάδες εξακόσια (16.600) εταιρικά μερίδια, ονομαστικής αξίας Ευρώ τριάντα (€ 30) το καθένα. Ο σκοπός της Εταιρίας είναι:

- α) η ίδρυση και λειτουργία, σε ολόκληρη την Ελληνική Επικράτεια, πρατηρίων υγρών καυσίμων και υγραερίων,
- β) η εμπορία υγρών καυσίμων, ορυκτελαίων και υγραερίων, ειδών αυτοκινήτου, τυποποιημένων τροφίμων, ποτών, αναψυκτικών, ειδών καπνού, εφημερίδων, περιοδικών, ψιθικών και συναφών και λοιπών ειδών.
- γ) η ίδρυση και λειτουργία, στα συγκροτήματα

των πρατηρίων υγρών καυσίμων και υγραερίων, σε ολόκληρη την Ελληνική Επικράτεια, καταστημάτων γρήγορης εστίασης, εστιατορίων, καφέ, πρακτορείων ΟΠΑΠ, λαχείων, στοιχημάτων κ.λπ. και καταστημάτων παροχής υπηρεσιών πλυντηρίου, λιπαντηρίου, επισκευής αυτοκινήτων, ελαστικών και παροχής συναφών και λοιπών υπηρεσιών.

- δ) η άσκηση δραστηριότητας εμπορικού αντιπροσώπου, πράκτορα ή γενικού παραγγελλιοδόχου οποιωνδήποτε οίκων του εξωτερικού ή του εσωτερικού για οποιαδήποτε συναφή προϊόντα, αγαθά και υπηρεσίες,

Διαχειριστές της «ΕΚΟ – ΚΑΛΥΨΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ε.Π.Ε.»

1. Γεώργιος Τσιτόπουλος
2. Βασίλειος Μακρής
3. Κυριάκος Δούφας

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλος Εργασιών	11.851	1.101
Μικτό Περιθώριο	1.613	152
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	62	(10)
ΕΒΙΤΔΑ	72	(4)
Κέρδη / (Ζημιές) προ Φόρων	69	(10)
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	600	14
Αποθέματα	457	119
Απαιτήσεις	467	49
Διαθέσιμα	699	728
Σύνολο Ενεργητικού	2.223	911
Καθαρή Θέση	557	488
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	25	0
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.640	423
Σύνολο Παθητικού	2.223	911

10.4 θυγατρικές εταιρίες της εταιρίας HELLENIC PETROLEUM INT.

10.4.1 HELLENIC PETROLEUM CYPRUS LTD

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΚΥΠΡΟΥ ΛΙΜΙΤΕΔ έχει συμπληρώσει τέσσερα χρόνια εργασιών στην Κύπρο μετά την εξαγορά των μετοχών της BP CYPRUS LIMITED από την HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL A.G. την 31 Δεκεμβρίου 2002.

Η εταιρία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΚΥΠΡΟΥ ΛΙΜΙΤΕΔ με έδρα την Αγγλία και υποκατάστημα στην Κύπρο, δραστηριοποιείται στην εμπορία προϊόντων πετρελαίου στους εξής τομείς :

- Λιανικό εμπόριο μέσω 72 ιδιόκτητων πρατηρίων, από τα οποία 65 σε μισθωμένη και 7 σε ιδιόκτητη γη, ενός συνεργαζόμενου και 25 αγροτικών πρατηρίων διανομής ντίζελ.
- Χονδρικό εμπόριο μέσω αντιπροσώπων / μεταπωλητών
- Απ' ευθείας παραδόσεις σε βιομηχανικούς, γεωργικούς και εμπορικούς πελάτες

- Λιανικό εμπόριο λιπαντικών μέσω πρατηρίων, αντιπροσώπων / μεταπωλητών και απ' ευθείας σε πελάτες

Για διεκπεραίωση των πιο πάνω η Εταιρία διαθέτει ιδιόκτητες εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διακίνησης καυσίμων χωρητικότητας 25.000 m³. Διαθέτει επίσης εγκαταστάσεις αποθήκευσης, εμφιάλωσης και διακίνησης υγραερίου με μακροχρόνια μίσθωση.

Για μεταφορά καυσίμων και υγραερίου χύμα η Εταιρία διαθέτει μικρό στόλο από πέντε οχήματα. Το μεγάλο μέρος των μεταφορών διεκπεραιώνεται από εργολάβους.

Η Εταιρεία κατέχει επίσης το 65% του μετοχικού κεφαλαίου της Superlube Limited, η οποία ασχολείται με την παραγωγή λιπαντικών.

Το προσωπικό της Εταιρίας κατά την 31 Δεκεμβρίου του 2006 ήταν 56 άτομα.

Το μερίδιο αγοράς για το 2005 και 2006 στους κυριότερους τομείς έχει ως ακολούθως.

Προϊόν – Τομέας Αγοράς	2006 (%)	2005 (%)
Βενζίνη – Πρατήρια	35,5	35,1
Πετρέλαιο – Πρατήρια	30,2	29,1
Πετρέλαιο – Εμπορικό & Βιομηχανικό	42,1	42,7
Μαζούτ FO	42,1	45,4
Υγραέριο	29,4	28,4

Η σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος : Μιχαήλ Μυριάνθης
Διευθύνουσα Σύμβουλος : Όλγα Τσαλιόγλου
Αναπληρωτής Δ/νων Σύμβουλος : Ακης Πηγασιού

Μέλη :
Ιωάννης Γρηγορίου
Νικόλαος Γεωργούδας
Garry Pegg
Jonathan Ivinson
N.Γεωργούδας

Τα βασικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας την 31.12.20065 και 31.12.2004 5 ήταν:

Βασικά Μεγέθη (χιιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλος Εργασιών	231.737	206.205
Μικτό Περιθώριο	34.096	32.986
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	17.252	16.440
EBITDA	19.803	18.709
Κέρδη προ Φόρων	17.369	16.372
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	45.530	24.347
Αποθέματα	7.036	9.183
Απαιτήσεις	25.387	21.955
Διαθέσιμα	26.531	18.732
Σύνολο Ενεργητικού	104.484	74.217
Καθαρή Θέση	74.924	44.993
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.066	1.011
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	28.494	28.213
Σύνολο Παθητικού	104.484	74.217

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.hellenic-petroleum.gr

10.4.2 YUGOPETROL AD KOTOR

- Τον Οκτώβριο του 2002 πραγματοποιήθηκε η εξαγορά (μέσω της HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG) του 54,35% των μετοχών της εταιρίας η οποία έχει έδρα το Kotor, Μαυροβούνιο.
- Σκοπός της εταιρείας μεταξύ άλλων είναι η λιανική εμπορία, διανομή και αποθήκευση πετρελίου και προϊόντων πετρελίου, καθώς και η έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων σε δύο υποθαλάσσιες παραχωρήσεις στην Αδριατική.
- Η Jugopetrol AD Kotor διαθέτει δίκτυο 36 Πρατηρίων στο Μαυροβούνιο και 3 Πρατηρίων στη Βοσνία, εγκαταστάσεις τροφοδοσίας σε 3 λιμάνια και 2 αεροδρόμια, 3 απο-

θήκες προϊόντων και υλικών, ιδιόκτητο στόλο βυτιοφόρων και φορτηγών οχημάτων και 3 εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διακίνησης καυσίμων, συνολικής χωρητικότητας 185.000 κυβικών μέτρων.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Γ. Στανίτσας
 Διευθύνων Σύμβουλος: Κ. Αθανασόπουλος
 Μέλη:
 Γ. Στυλιογιάννης
 V. Rajkovic
 D. Radusinovic
 V. Bogdanovic
 Β. Παναγόπουλος

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τα βασικά μεγέθη της εταιρίας για το 2005-2006 :

Βασικά Μεγέθη (χιιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλος Εργασιών	150.841	121.619
Μικτό Περιθώριο	22.021	21.041
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	3.400	(114)
EBITDA	9.063	5.631
Κέρδη / (Ζημιές) προ Φόρων	4.992	(1.110)
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	45.589	50.211
Αποθέματα	13.419	10.977
Απαιτήσεις	14.977	15.163
Διαθέσιμα	17.995	11.224
Σύνολο Ενεργητικού	91.980	87.575
Καθαρή θέση	72.201	67.845
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	3.838	4.303
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	15.941	15.427
Σύνολο Παθητικού	91.980	87.575

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.hellenic-petroleum.gr

10.4.3 HELPE SERVICES LTD

Η σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρίας είναι η εξής :

Πρόεδρος : Μιχαήλ Α.Μυριάνθης

Μέλη :

Ανδρέας Σιάμισις

Σταματία Ψυλλιάκη

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλος Εργασιών	-	-
Μικτό Περιθώριο	-	-
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	(9)	(434)
EBITDA	(9)	(434)
Κέρδη προ Φόρων	(9)	(434)
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	0	0
Αποθέματα	0	0
Απαιτήσεις	0	0
Διαθέσιμα	15	69
Σύνολο Ενεργητικού	15	69
Καθαρή Θέση	(5)	14
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	0
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	20	55
Σύνολο Παθητικού	15	69

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.hellenic-petroleum.gr

10.4.4 ΕΛ.ΠΕ. ΔΙΕΘΝΗΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ Α.Ε.

Μοναδικός μέτοχος η Hellenic Petroleum International A.C. με έδρα την Ελλάδα. Έχει σαν σκοπό την παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών προς τις εταιρίες του Ομίλου που δραστηροποιούνται κυρίως στο εξωτερικό.

η εταιρία, ιδρύθηκε το 1999 και έχει έδρα την πόλη Τίρανα της Αλβανίας. Η διάρκεια της εταιρίας είναι 99 χρόνια και δύναται να παραταθεί ή να μειωθεί μετά από σχετικές προτάσεις του μονοπρόσωπου εταίρου της εταιρίας.

10.5 θυγατρικές εταιρίες της εταιρίας GLOBAL

10.5.1 ELDA PETROLEUM ALBANIA SH.P.K.

Η Εμπορική Εταιρία Περιορισμένης Ευθύνης ELDA PETROLEUM ALBANIA SH.P.K., μονοπρόσω-

σκοπός της εταιρίας είναι η εμπορία και λιανική πώλησης του πετρελαίου και των πετρελαιοειδών, η διαχείριση και εκμετάλλευση πρατηρίων υγρών καυσίμων λιανικής εντός της Αλβανικής επικράτειας, η δημιουργία μικρών καταστημάτων (mini shop) στα πρατήρια υγρών καυσίμων για την εμπορία όλων των αξεσουάρ για όλα τα είδη των μεταφορικών μέσων, η εισαγωγή και εμπορία ορυκτελαίων εντός και εκτός της Αλβανικής επικράτειας, η κατασκευή κτιρίων

πρατηρίων υγρών καυσίμων καθώς και ξενοδο-
χειακών μονάδων.

Το μετοχικό κεφάλαιο ανέρχεται σε
350.811.000 ηεκ και διαιρείται σε 350.811 με-
ρίδια ονομαστικής αξίας 1.000 ηεκ έκαστο. Όλα

τα εταιρικά μερίδια τα κατέχει η GLOBAL
PETROLEUM ALBANIA SH.A..

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται συνο-
πτικά τα οικονομικά μεγέθη της εταιρίας.

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλος Εργασιών	3.933	3.391
Μικτό Περιθώριο	404	437
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	6	41
EBITDA	(112)	79
Κέρδη προ Φόρων	3	39
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	3.425	3.348
Αποθέματα	211	202
Απαιτήσεις	796	805
Διαθέσιμα	82	242
Σύνολο Ενεργητικού	4.514	4.597
Καθαρή θέση	1.909	1.924
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	0
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	2.605	2.673
Σύνολο Παθητικού	4.514	4.597

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική
διεύθυνση www.hellenic-petroleum.gr

Οι Διαχειριστές της Εταιρείας είναι οι κάτωθι :
Νικόλαος Καραχάλιος
Θεόδωρος Κουμπάρος

10.6 Θυγατρικές εταιρίες της εταιρίας ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ

10.6.1 ΟΚΤΑ ΑD ΣΚΟΡΠΕ

Η εταιρία ιδρύθηκε το 1980 με την επωνυμία ΟΚΤΑ CRUDE OIL REFINERY A.D., και έχει έδρα την πόλη Σκόπια της Πρώην Γιουγκοσλαβικής Δημοκρατίας της Μακεδονίας.

Σκοπός της εταιρίας είναι η διύλιση αργού πετρελαίου καθώς και η εισαγωγή και εμπορία πετρελαιοειδών.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας την 31.12.2006 είναι η εξής:

Μέτοχοι της εταιρίας είναι η ΕΛΠΕΤ – ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε. (θυγατρική της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.) με ποσοστό 81,51%. Το υπό-

λοιπο 18,49% κατέχουν οι εργαζόμενοι, το Ίδρυμα Κοινωνικών Ασφαλίσεων της Π.Γ.Δ.Μ. και ο Οργανισμός Ιδιωτικοποίησης της Π.Γ.Δ.Μ.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος : Μιχαήλ Λ. Μυριάνθης
Αντιπρόεδρος : Φαίδων Γιαγκιόζης
Διευθύνων Σύμβουλος : Ιωάννης Ψυχογιός
Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος : Παύλος Κοτούλιας
Γενικός Διευθυντής : Tome Pavlovski
Μέλη :
Ευάγγελος Βλάχος
Χρήστος Τζιόλιας
Στέργιος Τζερμιάς
Ιωάννης Κομνηνός

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικά τα οικονομικά μεγέθη της εταιρίας:

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλος Εργασιών	490.107	386.813
Μικτό Περιθώριο	22.835	18.100
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	12.892	13.870
ΕΒΙΤΔΑ	15.596	16.988
Κέρδη προ Φόρων	15.553	11.820
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	37.287	37.003
Αποθέματα	25.614	29.292
Απαιτήσεις	66.340	53.544
Διαθέσιμα	9.849	17.147
Σύνολο Ενεργητικού	139.090	136.986
Καθαρή Θέση	89.270	76.065
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	0	0
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	49.820	60.921
Σύνολο Παθητικού	139.090	136.986

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.hellenic-petroleum.gr

10.6.2 ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.

Η εταιρία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑΓΩΓΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ – ΣΚΟΠΙΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (ΕΛΕΠ) και τον διακριτικό τίτλο «ΕΛΕΠ Α.Ε. συστάθηκε με την υπ' αριθμ.13671/2002 πράξη της συμβολαιογράφου Αθήνας Νικολήτας Γυφτοπούλου – Ψύχα. Η έδρα της εταιρίας είναι στο Δήμο Αμαρουσίου. Η διάρκειά της ορίστηκε στα 30 χρόνια.

Σκοπός της εταιρείας είναι:

ο Η λειτουργία και εκμετάλλευση του αγωγού μεταφοράς αργού πετρελίου από την Θεσσαλονίκη στα Σκόπια και συγκεκριμένα στις εγκαταστάσεις του διυλιστηρίου ΟΚΤΑ, στη πρώην Γιουγκοσλαβική Δημοκρατία της Μακεδονίας.

ο Η άσκηση πάσης φύσεως εμπορικής και επιχειρηματικής δραστηριότητας που σχετίζεται με τη λειτουργία και εκμετάλλευση του προαναφερόμενου αγωγού.

ο Η κατασκευή νέων αγωγών πετρελαιοειδών ή

η επέκταση του ήδη υπάρχοντος καθώς και η μελέτη, επίβλεψη και εκτέλεση και άλλων τεχνικών έργων πάσης φύσεως.

Την 30.03.2005 η ΕΛΕΠ μετονομάσθη σε Βάρδαξ ΑΕ ×Επιχείρηση Πετρελαιοαγωγού Θεσσαλονίκης – Σκόπια. Την 21.04.2005 εγκρίθηκε από την Νομαρχία Αθηνών (αρ πρωτ. Εμ 5962/05) η μετονομασία και η απόσχιση του κλάδου Αγωγού από την ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ και η εισφορά του στην Βάρδαξ ΑΕ θυγατρική της ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗΣ με ημερομηνία απόσχισης την 31.07. 2004 σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν2166/93

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος: Μιχαήλ Λ.Μυριάνθης
Αντιπρόεδρος: Αθανάσιος Καθαϊτζής
Δ/νων Σύμβουλος: Ιάσων Γιούννης
Μέλη:
Boris Rikalovski
Στέργιος Τζεργιάς

Βασικά Μεγέθη (χιλ. ευρώ)	2006	2005
α) Στοιχεία Αποτελεσμάτων		
Κύκλος Εργασιών	19.814	20.225
Μικτό Περιθώριο	10.807	10.533
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	10.727	10.452
EBITDA	13.887	13.612
Κέρδη προ Φόρων	10.340	6.844
β) Στοιχεία Ισολογισμού		
Πάγιο Ενεργητικό	112.172	115.332
Αποθέματα	0	0
Απαιτήσεις	8.159	8.850
Διαθέσιμα	18.375	13.774
Σύνολο Ενεργητικού	138.706	137.956
Καθαρή θέση	102.269	84.552
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	25.381	40.074
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	11.056	13.330
Σύνολο Παθητικού	138.706	137.956

Οι πλήρεις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας καθώς επίσης και η έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου προς τη Γενική Συνέλευση των μετόχων δημοσιεύονται στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.hellenic-petroleum.gr

10.7 Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η Εταιρία

10.7.1 ΕΛΠΕ Α.Ε. – ΘΡΑΚΗ Α.Ε.

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και η ΘΡΑΚΗ Α.Ε., συμφερόντων των Ομίλων Λάτση και Κοπελιούζου, συνέστησαν στις 24.2.98 Κοινοπραξία με τον τίτλο ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ ΔΕΠ Α.Ε. – ΘΡΑΚΗ Α.Ε., στην οποία η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. συμμετέχει με 25% και η ΘΡΑΚΗ Α.Ε. με 75%. Η κοινοπραξία στη συνέχεια την 17.3.06 μετονομάστηκε σε Κοινοπραξία ΕΛΠΕ Α.Ε. – ΘΡΑΚΗ Α.Ε.

Η κοινοπραξία η οποία έχει σκοπό την προώθηση του έργου του αγωγού μεταφοράς αργού πετρελαίου Bourgas – Αλεξανδρούπολη, ανέλαβε την εκπόνηση των τευχών δημοπράτησης, την διενέργεια διεθνούς διαγωνισμού, την ανάθεση των μελετών σκοπιμότητας και βασικού σχεδιασμού σε μελετητικό οίκο και την παρακολούθηση της μελέτης, την παρουσίαση του έργου διεθνώς αλλιά και όλες εκείνες τις ενέργειες σε συνεργασία με Βούλγαρους και Ρώσους εμπειρογνώμονες καθώς και τις Πολιτικές ηγεσίες των Τριών Χωρών Ελλάδας, Ρωσίας και Βουλγαρίας προκειμένου να υλοποιηθεί το εν λόγω έργο.

10.7.2 ΕΤΑΙΡΙΑ ΑΓΩΓΟΥ ΚΑΥΣΙΜΟΥ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε. (Ε.Α.Κ.Α.Α.)

Η εταιρία με την επωνυμία (Ε.Α.Κ.Α.Α.) – ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΓΩΓΟΥ ΚΑΥΣΙΜΟΥ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε. ιδρύθηκε το 2000 και έχει σαν σκοπό την κατασκευή λειτουργία και διαχείριση του αγωγού Αεροπορικού Καυσίμου από τις εγκαταστάσεις των «Ελληνικών πετρελαίων Α.Ε.» στον Ασπρόπυργο στο νέο Διεθνές Αεροδρόμιο της Αθήνας «Ελευθέριος Βενιζέλος» στα Σπάτα. Το έργο έχει ολοκληρωθεί η δε λειτουργία του ξεκίνησε στις αρχές Φεβρουαρίου 2004. Η διοίκηση της εταιρίας ασκείται από επταμελές Διοικητικό Συμβούλιο.

Μετοχική Σύσταση :
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. 50%
MOTOR OIL HELLAS 16%
ΟΛΥΜΠΙΑΚΗ ΑΕΡΟΠΟΡΙΑ 17%

ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ «ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ ΒΕΝΙΖΕΛΟΣ» 17%

Εδρα της εταιρίας : Λεωφόρος Κηφισίας 199, Μαρούσι

Βασικά περιουσιακά στοιχεία : Η εταιρία δεν έχει ακίνητα. Περιουσιακό της στοιχείο είναι ο αγωγός μήκους 53 χιλιομέτρων με τα σχετικά συστήματα άντλησης και μέτρησης στα δύο άκρα του αξίας κατασκευής 22.900.000 Ευρώ.

Η σημερινή σύνθεση του Δ.Σ. της εταιρίας έχει ως εξής:

Πρόεδρος : Παράσχος Ιωάννης
Αντιπρόεδρος : Πανιτοΐδης Χάρης
Δ/νων Σύμβουλος : Δουδωνής Αριστείδης
Μέλη
Ζωγόπουλος Λάμπρος
Κοσμαδάκης Ιωάννης
Αποστολόπουλος Βασίλειος
Θανόπουλος Θεόδωρος

10.7.3 Λοιπές Κοινοπραξίες

Εντός Ελλάδος


Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (ΕΛΠΕ) είναι ο διαχειριστής των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου που απορρέουν από συμβάσεις του με τρίτους για έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων, κατέχει δε το αποκλειστικό δικαίωμα έρευνας και εκμετάλλευσης σε περιοχές συνολικής έκτασης 60.658 km² στο πλαίσιο του Ν. 2289/95. Πέραν του δικαιώματος αυτού η εταιρία συμμετέχει στις παρακάτω κοινοπραξίες.

Με ποσοστό 25% στις ερευνητικές περιοχές της παραχώρησης του Θρακικού Πελάγους, στο Β. Αιγαίο, συνολικής έκτασης περίπου 1.600 τετ. χλμ.

Εκτός Ελλάδος

• Αίγυπτος

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. έχει το 100% των δικαιωμάτων έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων και είναι διαχειριστής της



παραχώρησης W. Obayed στην βόρεια Δυτική Έρημο. Η Σύμβαση Παραχώρησης αναμένεται να υπογραφεί άμεσα από τον Υπουργό Πετρελίου της Αιγύπτου.

Συμμετέχει με ποσοστό 30% σε κοινοπραξία με την βρετανική εταιρεία Melrose (40%, διαχειριστής) και την αυστραλιανή Oil Search (30%) στην παραχώρηση Mesaha στην νότια Δ. έρημο. Η Σύμβαση Παραχώρησης αναμένεται να υπογραφεί τελικά από τον Υπουργό πετρελαίου της Αιγύπτου εντός του Α' Εξαμήνου του 2007.

- Λιβύη

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. συμμετέχει με ποσοστό 20% σε κοινοπραξία με την αυστραλιανή Woodside Energy (45%, διαχειριστής) και την ισπανική Repsol (35%) για έρευνα και παραγωγή υδροκων σε έξι χερσαίες περιοχές στη βορειοδυτική Λιβύη.

- Μαυροβούνιο

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. κατέχει μέσω θυγατρικών τα πλήρη δικαιώματα της έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων σε δύο θαλάσσιες παραχωρήσεις (blocks 1&2 και block 3) στο Μαυροβούνιο. Η υλοποίηση των ερευνητικών προγραμμάτων πραγματοποιείται μέσω κοινοπρακτικών εταιριών στις οποίες η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. συμμετέχει μέσω θυγατρικών της εταιριών κατά 60%


- Αλβανία

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. συμμετέχει με ποσοστό 49% σε κοινοπραξία με την αυστριακή OMV (51%, διαχειριστής) στην παραχώρηση των blocks 4&5 για έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων. Σημειώνεται ότι, στις 23/01/07 η κοινοπραξία γνωστοποίησε στην αρμόδια Αρχή της Αλβανίας την εγκατάληψη των blocks 4&5.




11. Παραρτήματα





**11.1. Ενοποιημένη Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου
για τη χρήση του 2006**



**ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2006**

Περιεχόμενα

- A. Δομή και Εταιρίες Ομίλου**
- B. Κύριες Δρατηριότητες**
- Γ. Κύριες Εξελίξεις**
- Δ. Οικονομικά Αποτελέσματα χρήσης**
- Ε. Χρηματοοικονομική θέση**
- ΣΤ. Προοπτικές 2007**
- Z. Στοιχεία μητρικής Εταιρίας**
- Η. Επεξηγηματική Έκθεση**

- Προσάρτημα Α'**

Εισαγωγή

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2190/20, άρθρα 90 – 110 και τα άρθρα 134 – 143 του ίδιου Νόμου, (προσαρμοσμένες στην 7η οδηγία της Ευρωπαϊκής Κοινότητας), ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ καταρτίζει ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, δηλαδή Ενοποιημένο Ισολογισμό, Ενοποιημένα Αποτελέσματα Χρήσεως, Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολής Ιδίων Κεφαλαίων, Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών και σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης.

Η παρούσα Έκθεση παρουσιάζει τα πεπραγμένα του Ομίλου και της Μητρικής εταιρίας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. για τη χρήση του 2006 καθώς και τις προοπτικές για το 2007.

A. ΔΟΜΗ και ΕΤΑΙΡΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ

A1. ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

Στις οικονομικές καταστάσεις του 2006 ενοποιούνται με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης οι άμεσες και έμμεσες θυγατρικές της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και με την μέθοδο της καθαρής θέσης οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις.

Ο πλήρης πίνακας των εταιριών επισυνάπτεται ως προσάρτημα Α'.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ)

Στις 31.12.2006 το Ελληνικό Δημόσιο και η ΔΕΚΑ κατείχαν συνολικά το 35,48% των μετοχών η εταιρεία Pan-European Oil and Industrial Holdings κατείχε το 35,89% ενώ το υπόλοιπο κατείχαν θεσμικοί και ιδιώτες επενδυτές.

B. ΚΥΡΙΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

B1. ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ είναι ο μεγαλύτερος βιομηχανικός και εμπορικός όμιλος στην Ελλάδα με σύνολο ενεργητικού 4.363,5 εκατ. Ευρώ και ίδια κεφάλαια (περιλαμβανομένων δικαιωμάτων μειοψηφίας) 2.397,6 εκατ. Ευρώ την 31.12.2006, και κύκλο εργασιών το έτος 2006, 8.121,5 εκατ. Ευρώ. Αποτελεί μια πλήρως καθετοποιημένη πετρελαιοειδή επιχείρηση το εύρος της οποίας περιλαμβάνει:

- Την έρευνα, παραγωγή και εκμετάλλευση κοιτασμάτων υδρογονανθράκων.
- Την λειτουργία και εκμετάλλευση διυλιστηρίων πετρελαίου.
- Την προμήθεια αργού πετρελαίου, τη διάθεση προϊόντων διύλισης και την εμπορία πετρελαιοειδών.
- Την κατασκευή και εκμετάλλευση αγωγών μεταφοράς και δεξαμενών αποθήκευσης υδρογοναν-



θράκων, καθώς και εγκαταστάσεων επεξεργασίας αυτών.

- Την λειτουργία και εκμετάλλευση εργοστασίων πετροχημικών και χημικών εν γένει προϊόντων.
- Την εμπορία, παραγωγή και εκμετάλλευση κάθε άλληλης μορφής ενέργειας.
- Την παροχή συμβουλών επί θεμάτων υδρογονανθράκων και διαχείρισης έργων συναφών με θέματα υδρογονανθράκων.

B2. ΚΥΡΙΟΙ ΤΟΜΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Οι κύριοι τομείς δραστηριότητας του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, είτε αυτοί αποτελούν κλάδους της ίδιας εταιρίας, είτε χωριστές εταιρίες που όμως ενοποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις, είναι :

- Η διύλιση πετρελαιοειδών
- Εμπορία πετρελαιοειδών
- Η παραγωγή και εμπορία χημικών
- Η έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων
- Ηλεκτρική Ενέργεια και Φυσικό Αέριο

Στις επόμενες παραγράφους περιγράφονται οι κύριες δραστηριότητες του Ομίλου.


α) Διύλιση Πετρελαιοειδών

Ο τομέας διύλισης αποτελεί την κύρια δραστηριότητα του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, απορροφά το μεγαλύτερο ποσοστό του ενεργητικού και των επενδύσεών του και είναι ο κατ' εξοχήν κερδοφόρος τομέας του. Στην Ελλάδα ο Όμιλος λειτουργεί τα διυλιστήρια Ασπροπύργου, Θεσσαλονίκης και Ελευσίνας, με ετήσια ονομαστική δυναμικότητα διύλισης αργού 6,7 εκατ., 3,4 εκατ. και 5,0 εκατ. τόνους αντίστοιχα. Τα τρία διυλιστήρια διαθέτουν μαζί το 76% της συνολικής διυλιστικής ικανότητας της χώρας. Από το 1999 ο Όμιλος, μέσω της ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε., διαθέτει και λειτουργεί το διυλιστήριο ΟΚΤΑ στα Σκόπια, με ετήσια ονομαστική δυναμικότητα 2,5 εκατ. τόνων.

Οι πωλήσεις καυσίμων διενεργούνται από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., με πελάτες τις εταιρίες εμπορίας πετρελαιοειδών – μεταξύ των οποίων και η ΕΚΟ ΑΒΕΕ- τη ΔΕΗ και τις ένοπλες δυνάμεις της χώρας. Μικρές ποσότητες επίσης εξάγονται, ενώ παράλληλα εισάγεται και πετρέλαιο θέρμανσης για εποχιακές ανάγκες που δεν καλύπτονται από την εγχώρια παραγωγή.

Οι προμήθειες αργού πετρελαίου, τόσο των διυλιστηρίων στην Ελλάδα όσο και του διυλιστηρίου της ΟΚΤΑ συντονίζονται κεντρικά. Για το 2006 το σύνολο περίπου των προμηθειών του αργού έγιναν με βάση term contracts : Σαουδική Αραβία (11,75%), Ιράν (33,59%), Λιβύη (11,28%), Αζερμπαϊτζάν (1,64%) και από τον Πρίνο (0,73%). Το υπόλοιπο 41,01% ήταν ρωσικό (URALS) εκ του οποίου ορισμένα φορτία URALS αγοράστηκαν με συμφωνίες SPOT.

Το Διυλιστήριο Ασπροπύργου είναι σύνθετο (complex) κι ένα από τα πλέον σύγχρονα στην Ευρώπη,



με ετήσια δυναμικότητα 7,5 εκατ.μετρικών τόννων αργού. Διαθέτει μεγάλο αριθμό μονάδων διύλισης και μετατροπής βαρέων κλάσμάτων σε λευκά προϊόντα. Οι μονάδες μετατροπής με υψηλό δείκτη πολυπλοκότητας αποτελούν το βασικό του πλεονέκτημα. Κύρια μονάδα μετατροπής είναι η μονάδα Καταλυτικής Πυρόλυσης (FCC) με ονομαστική δυναμικότητα 45.000 βαρελιών την ημέρα. Η μονάδα κατεργάζεται ατμοσφαιρικό υπόλειμμα και απόσταγμα κενού των μονάδων κενού Ασπροπύργου και Θεσσαλονίκης για την παραγωγή λευκών προϊόντων.

Μετά τα εκτενή έργα αναβάθμισης μονάδων και δικτύων διακίνησης, το διυλιστήριο Ασπροπύργου λειτουργεί πλέον εναρμονισμένο πλήρως στις νέες περιβαλλοντικές απαιτήσεις και στις σύγχρονες απαιτήσεις ασφάλειας, αυξάνοντας παράλληλα την αποδοτικότητά του και τη συμμετοχή του στην κερδοφορία του Ομίλου.

Προμηθεύει τον Όμιλο με Βενζίνη Υψηλών Οκτανίων (100 RON) με αυστηρές περιβαλλοντικές προδιαγραφές (10 ppm S), ενώ καλύπτει το 80% της συνολικής παραγωγής του Ομίλου σε τελικά προϊόντα βενζινών. Έχει επίσης δυνατότητα παραγωγής και διακίνησης Auto Diesel μελληοντικών προδιαγραφών Euro 5 (10 ppm S).


Το διυλιστήριο Ασπροπύργου διαθέτει μεγάλη ευελιξία στην παραγωγή, αποθήκευση και διακίνηση όλων των τύπων τελικών προϊόντων, ενώ έχει την κύρια ευθύνη παροχής καυσίμου στο Αεροδρόμιο «Ελευθέριος Βενιζέλος». Διαθέτει μεγάλο αγωγό διακίνησης αργού από τις εγκαταστάσεις της Πάχης Μεγάρων και αγωγό διακίνησης τελικών και ημικατεργασμένων προϊόντων από και προς το διυλιστήριο Ελευσίνας.

Ενόψει των μελληοντικών περιβαλλοντικών απαιτήσεων που θα τεθούν σε ισχύ από το έτος 2008, το διυλιστήριο Ασπροπύργου προγραμματίζει και υλοποιεί νέα έργα προκειμένου να εξασφαλίσει τη δυναμική συμμετοχή του στην κάλυψη των αναγκών του Ομίλου.

Το διυλιστήριο Θεσσαλονίκης είναι απλού τύπου (hydroskimming) και λειτουργεί σε συνδυασμό με το διυλιστήριο Ασπροπύργου σαν μια ενοποιημένη παραγωγική μονάδα με το σχήμα που απεικονίζεται στην παράγραφο 2.4. Είναι το μόνο διυλιστήριο που λειτουργεί στη Βόρεια Ελλάδα και έχει τη δυνατότητα κάλυψης τόσο της τοπικής αγοράς όσο και της Βαλκανικής ενδοχώρας χάρη στις μεγάλες αποθηκευτικές εγκαταστάσεις που διαθέτει. Στις εγκαταστάσεις αυτές παραλαμβάνονται και διακινούνται τα προϊόντα του Διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης, καθώς και προϊόντα από τα άλλα δύο Διυλιστήρια, του Ασπροπύργου και της Ελευσίνας, ανάλογα με τη ζήτηση της αγοράς της Βορείου Ελλάδος και της Βαλκανικής.

Το διυλιστήριο Θεσσαλονίκης προγραμματίζει νέα έργα αύξησης της διυλιστικής ικανότητας και της παραγωγής βενζινών προκειμένου να ενισχυθεί περαιτέρω η θέση του Ομίλου.

Το διυλιστήριο της Ελευσίνας είναι ατμοσφαιρικής διύλισης ετήσιας ονομαστικής δυναμικότητας 5,0 εκατ.μετρικών τόννων αργού που αντιστοιχεί στο 25% περίπου της διυλιστικής ικανότητας της χώρας. Διαθέτει επίσης μονάδα υδρογνοαποθείωσης δυναμικότητας 800,000 τόννων ντήζελ ετησίως. Το διυλιστήριο της Ελευσίνας διαθέτει ιδιαίτερα μεγάλους αποθηκευτικούς χώρους 3,35 εκατ. τόννων αργού και προϊόντων, μεγάλο ιδιωτικό λιμάνι στο οποίο μπορούν ταυτόχρονα να προσεγγίζουν 17 μεγάλα πλοία για φορτοεκφόρτωση πετρελαιοειδών καθώς επίσης και σύγχρονο σταθμό φόρτωσης βυτιοφόρων με 18 νησίδες φόρτωσης. Το διυλιστήριο είναι συνδεδεμένο με αγωγό τόσο με τις εγκαταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. στη Πάχη Μεγάρων όσο και με το διυλιστήριο Ασπροπύργου. Στο Διυλιστήριο Ελευσίνας είναι σε εξέλιξη μελέτη επέκτασης/κατασκευής μονάδων, με τις οποίες αυξάνει ο βαθμός πολυπλοκότητας του Διυλιστηρίου και βελτιώνεται η κερδοφορία του Ομίλου με παραγωγή προϊόντων μεγαλύτερης αξίας.



Τα τρία διυλιστήρια Ασπροπύργου, Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης διαθέτουν μαζί δεξαμενές αποθήκευσης 6,65 εκατ. m³. Το στοιχείο αυτό ενισχύει την ισχυρή θέση του Ομίλου στην ελληνική αγορά.

Το 2006 τα διυλιστήρια Ασπροπύργου, Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης κατεργάστηκαν αντίστοιχα 7,2, 3,59 και 2,9 εκατ.τόνους Αργού Πετρελίου και παρήγαγαν από κοινού 11,9 εκατ. τόνους Προϊόντων. Διέθεσαν 15,6 εκατ.τόνους τελικών προϊόντων (κάλυψη αναγκών με εισαγωγές) εκ των οποίων 10,7 εκατ.τόνοι στην εσωτερική αγορά, 3,3 εκατ.τόνοι στην αγορά διεθνών πωλήσεων (transit), ενώ οι εξαγωγές ήταν 1,6 εκατ. τόνοι.

Το διυλιστήριο ΟΚΤΑ στα Σκόπια είναι και αυτό απλού τύπου (hydroskimming) με ονομαστική δυναμικότητα 2,5 εκατ. τόνων ετησίως, και αποθηκευτικούς χώρους 250 χιλ. m³. Ο εφοδιασμός του με αργό γίνεται δια ξηράς από τη Θεσσαλονίκη και η παραγωγή του περιλαμβάνει κυρίως βενζίνες, ντίζελ και μαζούτ, καθώς και μικρές ποσότητες υγραερίων. Λόγω της περιορισμένης (σήμερα) αγοράς το διυλιστήριο λειτουργεί σε χαμηλό ποσοστό της δυναμικότητάς του.

Το 2006 το διυλιστήριο ΟΚΤΑ επεξεργάστηκε 1064 χιλ. τόνους αργού (949 χιλ. τόνους το 2005), παρήγαγε 1022 χιλ. τόνους προϊόντων (929 χιλ.τόνους το 2005), και διέθεσε 1079 χιλ. τόνους, εκ των οποίων 730 χιλ. τόνους απορρόφησε η τοπική αγορά.

β) Εμπορία Πετρελαιοειδών

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, πέραν των πωλήσεων από τα διυλιστήρια (ex refinery sales) προς εμπορικές εταιρίες, δραστηριοποιείται και στην εμπορία πετρελαιοειδών (λιανικό επίπεδο) τόσο στην Ελλάδα μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΕΚΟ ΑΒΕΕ, όσο και στο εξωτερικό μέσω των θυγατρικών του εταιριών στην Κύπρο, Γεωργία, Βουλγαρία, Σερβία, Μαυροβούνιο και Αλβανία.

Στην Ελλάδα διαθέτει εκτεταμένο δίκτυο πρατηρίων βενζίνης, (περίπου 1.300 πρατήρια σε σύνολο περίπου 7.500), 14 εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διανομής καυσίμων, 24 σταθμούς ανεφοδιασμού αεροσκαφών στα κυριότερα αεροδρόμια, 4 εμφιαλωτήρια υγραερίου, και μονάδα παραγωγής και συσκευασίας λιπαντικών.

Οι εμπορικές εταιρίες του Ομίλου στην Ελλάδα και το εξωτερικό εφοδιάζονται κυρίως από τα διυλιστήρια Ασπροπύργου, Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης και απορροφούν περίπου το 30% της παραγωγής τους.

γ) Πετροχημικά / Χημικά

Ο Όμιλος διαθέτει και λειτουργεί το μεγαλύτερο συγκρότημα πετροχημικών/χημικών στην Ελλάδα. Το κύριο μέρος των εγκαταστάσεων είναι στη Θεσσαλονίκη και παράγει πολυπροπυλένιο, PVC, βιομηχανικούς αλειφατικούς διαλύτες (white spirit, εξάνιο κλπ.), και καυστική σόδα/χλωρίο.

Οι μονάδες των πετροχημικών λειτουργούν σε ενοποιημένη βάση με το διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης και χρησιμοποιούν πεντάνιο, νάφθα και ελαφρά κηροζίνη που χρησιμοποιούνται σαν πρώτες ύλες στις μονάδες παραγωγής βιομηχανικών διαλυτών. Επίσης αξιοποιούν κοινές υποδομές βοηθητικών παροχών και άλλων εγκαταστάσεων υποστήριξης. Στο πλαίσιο της αναδιάρθρωσης του τομέα πετροχημικών και της ανάπτυξης νέων προϊόντων τεχνολογίας αιχμής και υψηλής προστιθέμενης αξίας, ο Όμιλος προχώρησε τα τελευταία χρόνια σε περαιτέρω καθετοποίηση της παραγωγικής βάσης με την κατασκευή μονάδων προπυλενίου στον Ασπρόπυργο, πολυπροπυλενίου στη Θεσσαλονίκη και ΒΟΡΡ φιλμ στην Κομοτηνή.

Ο Όμιλος, σαν ο μόνος παραγωγός πετροχημικών στην Ελλάδα, κατέχει ισχυρή θέση με υψηλά μερίδια στην εγχώρια αγορά. Συμμετέχει παράλληλα κατά 35% στη VPI Α.Ε. στο Βόλο, Εταιρία που παράγει ρητίνη PET για χρήση στη συσκευασία τροφίμων και στην εμφιάλωση ποτών. Μέρος της παραγωγής PET διατίθεται στην ελληνική αγορά μέσω του δικτύου πωλήσεων χημικών του Ομίλου.

Κυρίαρχο έργο είναι η μονάδα πολυπροπυληνίου, συνολικού ύψους επένδυσης περίπου 150 εκατ. ευρώ. Η μονάδα έχει δυναμικότητα 190 χιλ. τόνους το χρόνο, επαρκή για να καλύψει τις εγχώριες ανάγκες μεταποίησης και να επιτρέψει εξαγωγές σε γειτονικές χώρες. Σαν πρώτη ύλη χρησιμοποιείται το προπυλένιο, το οποίο μεταφέρεται με ειδικά δεξαμενόπλοια κυρίως από τον Ασπρόπυργο. Μέρος της παραγωγής της μονάδας απορροφάται σαν πρώτη ύλη από το εργοστάσιο της DIAXON στην Κομοτηνή για την παραγωγή BOPP φιλμ.

Οι δράσεις της Εταιρίας στο χρόνο που πέρασε εστιάστηκαν στην αξιοποίηση της πλήρως κατετοποιημένης αθυσίδας πολυπροπυληνίου για την ενίσχυση της θέσεως του Ομίλου στα Πετροχημικά.

Παράλληλα, τέθηκε σε λειτουργία και δεύτερη μονάδα παραγωγής μεταλλοποιημένου φιλμ στο εργοστάσιο της Κομοτηνής που θα συμβάλει στην βελτίωση της προστιθέμενης αξίας και της κερδοφορίας της δραστηριότητας.

δ) Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων


Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (ΕΛΠΕ) μέσω της Διεύθυνσης Ι Έρευνας και Παραγωγής Υ/Α ασχολείται με την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων στην Ελλάδα και το Εξωτερικό. Οι βασικοί άξονες δράσης των δραστηριοτήτων στην Έρευνα και Παραγωγή είναι :

- Διαχείριση των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου, που απορρέουν από Συμβάσεις του με τρίτους για έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων και κατοχή του αποκλειστικού δικαιώματος έρευνας και παραγωγής σε περιοχές της Ελλάδας, συνολικής έκτασης 60.658 km². στο πλαίσιο του Ν. 2289/95.
- Συμμετοχή με ποσοστό 25% στις ερευνητικές περιοχές της παραχώρησης του Θρακικού Πελάγους, στο Β. Αιγαίο, συνολικής έκτασης περίπου 1.600 km².
- Ο Όμιλος έχει αναλάβει, με άμισθη εντολή του Υπουργείου Ανάπτυξης, τον έλεγχο και την επίβλεψη των εργασιών εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων που εκτελούνται στα κοιτάσματα πετρελαίου 'Πρίνος' / 'Β. Πρίνος' και φυσικού αερίου 'Ν. Καβάλα', από την εταιρεία 'Καβάλα Όιλ' από το 1999.
- Ανάπτυξη δραστηριότητας σε πετρελαιοπαραγωγές χώρες αυτόνομα ή ως μέλος κοινοπραξίας. Στο πλαίσιο αυτό ο Όμιλος δραστηριοποιείται στις παρακάτω χώρες:

ΑΙΓΥΠΤΟΣ

Στις 30 Απριλίου 2006, η κρατική εταιρεία της Αιγύπτου EGPC ανακοίνωσε τα αποτελέσματα του Διεθνούς Γύρου Παραχωρήσεων 2005 για έρευνα και παραγωγή υδρ/κων. Στην ΕΛΠΕ κατακυρώθηκε η περιοχή W. Obayed, στην βόρεια Δυτική Έρημο, έκτασης 1.841 km², ως αποκλειστικό παραχωρησιούχο και διαχειριστή. Η Σύμβαση Παραχώρησης έχει ήδη επικυρωθεί από την Εθνοσυνέλευση της χώρας και αναμένεται άμεσα η υπογραφή της από τον Υπουργό Πετρελαίου.

Στην πρώτη ερευνητική περίοδο, τριετούς διάρκειας, η ΕΛΠΕ έχει δεσμευτεί να υλοποιήσει ένα



ερευνητικό πρόγραμμα ελάχιστου κόστους 14 εκατ. \$, το οποίο περιλαμβάνει την αξιολόγηση όλων των υπάρχοντων ερευνητικών δεδομένων, την επενεπεξεργασία των παλαιότερων σεισμικών καταγραφών με σύγχρονη τεχνολογία, την εκτέλεση νέου σεισμικού προγράμματος και την διάτρηση τριών τουλάχιστον γεωτρήσεων για την διερεύνηση των εντοπιζόμενων πετρελαιοπιθανών δομών. Το υποκατάστημα Αιγύπτου έχει ήδη ξεκινήσει την υλοποίηση του έργου, σε συνεργασία με την αντίστοιχη τεχνική ομάδα στην Αθήνα.

Η ΕΛΠΕ συμμετείχε και στον Διεθνή Γύρο Παραχωρήσεων 2006, για έρευνα και παραγωγή υδρ/κων, της κρατικής εταιρείας GANOPE, υπεύθυνης για την Άνω Αίγυπτο, με ποσοστό 30% σε κοινοπραξία με την βρετανική εταιρεία Melrose (40%, διαχειριστής) και την αυστραλιανή Oil Search (30%). Η GANOPE παραχώρησε στην κοινοπραξία την περιοχή Mesaha, έκτασης 57.000 km² στη νότια Δ. Έρημο. Η περιοχή αυτή είναι η μεγαλύτερη σε έκταση παραχώρηση στην Αίγυπτο σήμερα, ουσιαστικά ανεξερεύνητη και με πολύ μεγάλο ερευνητικό ενδιαφέρον. Η τελική υπογραφή της Σύμβασης παραχώρησης από τον Υπουργό Πετρελαίου αναμένεται εντός του Α' Εξαμήνου του 2007.

ΛΙΒΥΗ


Στις 11 Νοεμβρίου 2003 υπεγράφη συμφωνία διάρκειας 30 ετών μεταξύ της κοινοπραξίας των εταιριών Woodside Energy NA Ltd της Αυστραλίας, Repsol Murzuq SA της Ισπανίας, ΕΛΠΕ. και του Λιβυκού Εθνικού Οργανισμού Πετρελαίου (NOC), για την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε έξι χερσαίες περιοχές της Λιβύης. Τα ποσοστά συμμετοχής στα έσοδα και τις δαπάνες των μελών της κοινοπραξίας Woodside, Repsol και ΕΛΠΕ είναι 45%, 35% και 20% αντίστοιχα. Διαχειριστής της κοινοπραξίας είναι η Woodside.

Πέντε περιοχές συνολικής έκτασης 9.000km² βρίσκονται στην λεκάνη της Σύρτης που θεωρείται μία από τις πλέον πετρελαιο-πιθανές περιοχές του κόσμου. Στην λεκάνη αυτή έχουν εντοπισθεί κοιτάσματα γίγαντες που ξεπερνούν τα ανακτήσιμα αποθέματα του ενός δισεκατομμυρίου βαρεθίων πετρελαίου. Οι περιοχές που έχουν παραχωρηθεί γειτνιάζουν με κοιτάσματα αυτού του μεγέθους. Η έκτη περιοχή έκτασης 11.000km² βρίσκεται στην λεκάνη του Murzuq στην ΝΔ. Λιβύη, στα σύνορα με την Αλγερία η οποία παρουσιάζει επίσης σημαντικό ενδιαφέρον και προοπτική ανεύρεσης μεγάλων ποσοτήτων πετρελαίου και αερίου, κοντά στα κοιτάσματα 'El Sharara' και 'Elephant' που αποτελούν χαρακτηριστικά παραδείγματα.

Το 2006 αποτέλεσε χρονιά εντατικών ερευνητικών εργασιών με τις οποίες επιβεβαιώθηκαν οι αρχικές εκτιμήσεις για το πετρελαιοικό δυναμικό των περιοχών που παραχωρήθηκαν. Εκτελέστηκαν σεισμικές καταγραφές 2-D σε μήκος 8.723 km και 3-D 2.764 km² ενώ οι υποχρεώσεις σε 2-D ήταν σε μήκος 6.500 km και 3-D 400 km² αντίστοιχα. Με την επεξεργασία των παλαιών και νέων σεισμικών δεδομένων και την ερμηνεία τους αναπτύχθηκε ένα αρκετά πλούσιο και ισορροπημένο χαρτοφυλάκιο ερευνητικών στόχων με βάση το οποίο καταρτίστηκε η στρατηγική της κοινοπραξίας μέχρι τον Νοέμβριο του 2009, το τέλος της ερευνητικής περιόδου.

Το γεωτρητικό πρόγραμμα ξεκίνησε τον Μάρτιο του 2006. Μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2006, ολοκληρώθηκαν 7 ερευνητικές γεωτρήσεις, 2 περιχάραξης και επιπλέον 1 ερευνητική και μία περιχάραξης βρισκόταν σε εξέλιξη. Στις περιοχές της λεκάνης της Σύρτης εκτελέστηκαν 3 ερευνητικές γεωτρήσεις από τις οποίες 2 είχαν θετικά αποτελέσματα. Στην περιοχή της λεκάνης του Μουρζούκ εκτελέστηκαν 4 ερευνητικές γεωτρήσεις και οι τρεις ήταν επιτυχείς. Εκτελέστηκαν επίσης δύο γεωτρήσεις περιχάραξης.

Η κοινοπραξία προχωρεί με προσοχή στην εκτίμηση των αποθεμάτων των ανακαλύψεων και την υλοποίηση της στρατηγικής της.



Από τον Οκτώβριο 2005, η Εταιρία λειτουργεί υποκατάστημα στην Τρίπολη για την άμεση παρακολούθηση των εξελίξεων των εργασιών.

ΑΛΒΑΝΙΑ

Ο Όμιλος από το 2000 συμμετέχει με ποσοστό 49%, σε κοινοπρακτικό σχήμα με την αυστριακή OMV (51%, διαχειριστής), στην έρευνα τριών περιοχών στην Αλβανία, (block 1 / 2.600km² και blocks 4&5 / 4.370km²), μέσω σύμβασης διανομής παραγωγής.

Το 2005 το block 1 εγκαταλείφθηκε και στο block 5 εκτελέστηκε η ερευνητική γεώτρηση Kanina-1/1a' (5.362m), η οποία ανακάλυψε βαρύ πετρέλαιο (~ 15 API), χωρίς δυνατότητες παραγωγής κατά την διάρκεια των δοκιμών.

Το 2006, μετά την από 16/3/06 απόφαση των κοινοπρακτούντων, έγιναν όλες οι διαδικασίες εγκατάλειψης των περιοχών, συμπεριλαμβανομένης και της αποκατάστασης του περιβάλλοντος από την γεώτρηση χώρου. Στις 23/01/07, η κοινοπραξία, γνωστοποίησε στην αρμόδια Αρχή της Αλβανίας (N.A.N.R.) την εγκατάλειψη των blocks 4&5.

ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στο Μαυροβούνιο από το 2002, οπότε και εξαγόρασε το 54,35% της Κρατικής Εταιρείας Πετρελαίων Jugopetrol A.D. Kotor (JPK). Η JPK κατέχει τα δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων σε τρεις θαλάσσιες περιοχές του Μαυροβουνίου. Σύμφωνα με την σύμβαση παραχώρησης, οι δραστηριότητες έρευνας και εκμετάλλευσης σ' αυτές τις περιοχές πραγματοποιούνται μέσω κοινοπραξιών της JPK με ξένες εταιρείες.

Ως γνωστό, το 2005 υπεγράφη συμφωνία για την απόκτηση του συνόλου της συμμετοχής της βρετανικής εταιρείας Ramco που συμμετείχε στα κοινοπρακτικά σχήματα. Η διαδικασία του νέου κοινοπρακτικού σχήματος στις Αρχές του Μαυροβουνίου δεν κατέστη δυνατόν να ολοκληρωθεί και ως εκ τούτου η μετοχική σύνθεση των κοινοπρακτουσών εταιριών επανήλθε ως κάτωθι:

- Blocks 1&2 (1.130 km² & 3.710km² αντίστοιχα):
Medusa (Montenegro) 40%, Hellenic Petroleum International AG 11%, JPK 49%
- Block 3 (3.930km²):
Medusa Oil & Gas 40%, JPK 60%

Η Κυβέρνηση του Μαυροβουνίου μονομερώς αποφάσισε τον τερματισμό της Σύμβασης Παραχώρησης του block 3 στην JPK. Τόσο η JPK όσο και οι συμμετέχουσες στην κοινοπραξία εταιρίες δεν έχουν αποδεχθεί την μονομερή απόφαση αυτή της Κυβέρνησης.

Η Κυβέρνηση του Μαυροβουνίου με απόφαση της κάλεσε την κοινοπραξία των εταιριών που δραστηριοποιούνται στα blocks 1&2 να ολοκληρώσουν το ερευνητικό τους πρόγραμμα μέχρι τις 31/03/07.

Η JPK βρίσκεται σε διαπραγματεύσεις με την Κυβέρνηση του Μαυροβουνίου για την παράταση του χρόνου ολοκλήρωσης του ερευνητικού προγράμματος στα blocks 1&2.

ΑΛΛΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΣΤΟ ΕΞΩΤΕΡΙΚΟ

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ έχει θέσει σαν στρατηγικό στόχο την επέκταση των δραστηριοτήτων έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων σε επιλεγμένες περιοχές γειτονικών με την Ελλάδα χωρών. Στο πλαίσιο αυτό, κατά την διάρκεια του 2006 αξιολογήθηκαν προτάσεις συμμετοχής της Εταιρίας σε έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε διάφορες χώρες της Βόρειας και της Δυτικής Αφρικής καθώς και της Μ. Ανατολής, που αποτελούν και τις περιοχές πρώτης προτεραιότητας για τον Όμιλο.

ε) Ηλεκτρική Ενέργεια και Φυσικό Αέριο

Γενικές Πληροφορίες

Οι δραστηριότητες του Ομίλου στην ηλεκτρική ενέργεια έχει σαν βασικό άξονα την παραγωγή ενέργειας και τη διασυνοριακή εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας.

Η ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε. είναι ο πρώτος ουσιαστικά, ανεξάρτητος παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 395MW τεχνολογίας συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο Φυσικό Αέριο και μέγιστη ετήσια παραγωγική δυναμικότητα 3.300.000 MWh. Για την κατασκευή της ηλεκτροπαραγωγικής μονάδας, η οποία αποτελεί μία πρότυπη μονάδα σε ότι αφορά την τεχνολογία παραγωγής με αυτοματοποιημένα συστήματα διαχείρισης και λειτουργίας, επενδύθηκαν περισσότερα από € 250.000.000.

Το 2005 ολοκληρώθηκε η κατασκευή ηλεκτροπαραγωγικού σταθμού στο βιομηχανικό συγκρότημα της Θεσσαλονίκης ισχύος 390 MW με καύσιμο φυσικό αέριο και τέθηκε σε εμπορική λειτουργία.

Στοιχεία λειτουργίας μονάδας έτους 2006

Για το έτος 2006 η μονάδα λειτούργησε 5.600 ώρες, παρήγαγε 1.600.000 MWh περίπου και κατανάλωσε 3.360.000 m³ Φυσικού αερίου.

Σημειώνεται επίσης ότι η εταιρεία παράλληλα με τη παραγωγική της δραστηριότητα, καθ' όλη τη διάρκεια του έτους 2006, άσκησε και τη δραστηριότητα του διασυνοριακού εμπορίου ηλεκτρικής ενέργειας για λογαριασμό της μητρικής «Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.» διακινώντας συνολικά 300.000MWh περίπου (εισαγωγές – εξαγωγές).

Στον τομέα του **Φυσικού Αερίου** ο Όμιλος συμμετέχει μέσω της συνδεδεμένης εταιρείας ΔΕΠΑ Α.Ε. με ποσοστό 35%. Επίσης η θυγατρική της ΕΚΟ ΑΒΕΕ, «ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ» παρέχει υπηρεσίες σχετικά με την σύνδεση καταναλωτών στο δίκτυο του Φυσικού Αερίου.

Γ. ΚΥΡΙΕΣ ΕΞΕΛΙΞΕΙΣ

Γ1. ΤΟ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ

Το έτος 2006 η παγκόσμια οικονομία καθοδηγούμενη από τους υψηλούς ρυθμούς ανάπτυξης της Κίνας, της Ινδίας και της Ρωσίας παρουσίασε υψηλούς ρυθμούς ανάπτυξης. Η πραγματική αύξηση του παγκόσμιου ΑΕΠ για το 2006 εκτιμάται στο 5,4% από το 4,9% το 2005. Οι αντίστοιχοι ρυθμοί ανάπτυξης για τις ΗΠΑ διαμορφώθηκαν στο 3,3% και της Ιαπωνίας στο 2,2%. Το ΑΕΠ στην ζώνη του Ευρώ, εκτιμάται ότι αυξήθηκε κατά 2,6%, αυξημένο κατά 1,2 ποσοστιαίες μονάδες σε σχέση με το 2005¹. Το ΑΕΠ της Ελλάδας για το έτος 2006 αυξήθηκε κατά 4,2%.

1) Στοιχεία : IMF, World Economic Outlook, April 2007.

Κατά τη διάρκεια του 2006 η μέση ισοτιμία του Ευρώ έναντι του Δολαρίου (ΗΠΑ) κυμάνθηκε περί τα 1,2556 Δολάρια, ελαφρά αυξημένη σε σχέση με το μέσο επίπεδο του 2005 (1,2448 Δολάρια).

Η μέση τιμή του αργού πετρελαίου Brent (Platt's Dated) για το 2006 διαμορφώθηκε στα \$65,12/Bbl έναντι \$54,38/Bbl το 2005, παρουσιάζοντας αύξηση της τάξεως του 19,7%. Η αυξημένη ζήτηση πετρελαίου παγκοσμίως, η περιορισμένη δυνατότητα αύξησης της παραγωγής και η συνεχιζόμενη αβεβαιότητα και ανασφάλεια στην Μέση Ανατολή και σε χώρες της πρώην Σοβιετικής Ένωσης και της Λατινικής Αμερικής ήσαν από τους πλέον σημαντικούς παράγοντες για την διατήρηση σε υψηλά επίπεδα των τιμών του αργού πετρελαίου παγκοσμίως.

Αντίθετα τα διεθνή περιθώρια διύλισης για τα σύνθετα διυλιστήρια μειώθηκαν κατά το 2006. Ειδικότερα, το ενδεικτικό περιθώριο ενός σύνθετου διυλιστηρίου στη Μεσόγειο διαμορφώθηκε κατά το 2006 σε \$5,73/Bbl έναντι \$6,83/Bbl το 2005. Επίσης τα περιθώρια των απλών διυλιστηρίων παρουσίασαν πτώση. Έτσι, ο μέσος όρος των Hydroshimming περιθωρίων το 2006 ήταν \$ -0,96/bbl έναντι \$ 0,62/bbl το 2005 και των topping περιθωρίων ήταν \$ - 3,02/bbl το 2006 έναντι \$ -1,61/bbl το 2005.

Γ2. ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

Οι κυριότερες επιχειρηματικές δραστηριότητες για το έτος 2006 ήταν οι ακόλουθες :

Στον τομέα της διύλισης

- Μειωμένη κερδοφορία σε σχέση με το 2005 λόγω της αρνητικής επίδρασης του διεθνούς περιβάλλοντος διύλισης.
- Βελτιωμένα συγκρίσιμα λειτουργικά αποτελέσματα, δηλ. εξαιρουμένης της επίπτωσης από τα αποθέματα.
- Πρόοδος στη μελέτη για την αναβάθμιση των δύο διυλιστηρίων της Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης.
- Αυξημένοι όγκοι πωλήσεων από τα Ελληνικά διυλιστήρια που ανήλθαν σε 15,9εκ MT (+2% από το 2005). Αντίστοιχα, οι συνολικοί όγκοι πωλήσεων της ΟΚΤΑ ήταν 1,1εκ MT (+13% από 2005).
- Αυξημένη δραστηριότητα εμπορικών συναλλαγών σε προϊόντα πετρελαίου με μεταχρονολογημένη τιμολόγηση, εκμεταλλευόμενη την δομή της αγοράς (contango) καθώς και τους αποθηκευτικούς χώρους στις εγκαταστάσεις Ελευσίνας.
- Βελτίωση των συνθηκών ασφαλείας, υγιεινής και περιβάλλοντος. Συγκεκριμένα, ο δείκτης LWIF διαμορφώθηκε σε 2,92 το 2006, έναντι 3,5 το αντίστοιχο περυσινό διάστημα.

Στον τομέα της παραγωγής και εμπορίας χημικών

- Η αύξηση στις πωλήσεις, η προσεκτική διαχείριση κόστους και η απουσία σημαντικών επιβαρύνσεων για επισφάλειες αποτέλεσαν τους βασικούς λόγους της σημαντικής βελτίωσης στα λειτουργικά αποτελέσματα στη δραστηριότητα των Πετροχημικών. Σε σχέση με πέρυσι, τα κέρδη EBITDA ανήλθαν σε 39 εκατομ.Ευρώ αυξημένα κατά 48%.

Στον τομέα Έρευνας και Παραγωγής

- Συνέχιση των ερευνών στη Λιβύη

- Η διαδικασία εγκατάστασης στην Αίγυπτο βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη, καθώς ήδη έχουν ξεκινήσει οι εργασίες ερμηνείας και έρευνας στα πλαίσια της σύμβασης παραχώρησης και εκμετάλλευσης της περιοχής West Obayed στη Δυτική Έρημο.

Στον τομέα της εμπορίας πετρελαιοειδών

- Οι συνολικοί όγκοι πωλήσεων της ΕΚΟ ανήλθαν σχεδόν σε 4εκ ΜΤ (+1% σε σχέση με το 2005), με αύξηση στις πωλήσεις της εσωτερικής αγοράς και μικρή μείωση σε πωλήσεις καυσίμων αεροπορίας και ναυτιλίας. Τα κέρδη EBITDA διαμορφώθηκαν σε 47 εκατ.Ευρώ, -10% σε σχέση με πέρυσι.
- Μέσα στο 2006 ολοκληρώθηκαν και λειτούργησαν 10 συνολικά πρατήρια ΚΑΛΥΨΩ, τα οποία ελέγχονται από την Εταιρία στα πλαίσια της αναδιοργάνωσης του δικτύου. Τα πρώτα αποτελέσματα είναι θετικά καθώς τα πρατήρια, πέρα από τη κερδοφορία που έχουν, συνεισφέρουν στη διαχείριση του δικτύου στο σύνολο.
- Στο εξωτερικό οι πωλήσεις δικτύου αυξήθηκαν κατά 15% μέσα στο 2006. Οι βασικές αγορές της Σερβίας και Βουλγαρίας παρουσίασαν αύξηση όγκων σχεδόν 80%, καθώς βρίσκονται σε ανάπτυξη του δικτύου ιδιόκτητων πρατηρίων. Σημειώνεται ότι ο συνολικός αριθμός πρατηρίων με τα σήματα των εταιρειών του Ομίλου στο εξωτερικό ανήλθε σε 219, αυξημένος κατά 32% από το τέλος του 2005.

Στον τομέα Παραγωγής και Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας

- Οι σημαντικά αυξημένες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας από την Ενεργειακή Θεσσαλονίκης κατά το τέταρτο τρίμηνο οδήγησαν σε σχεδόν πλήρη εξάλειψη των ζημιών που παρουσιάστηκαν στην αρχή της λειτουργίας της μονάδος και σε ανάκαμψη των αποτελεσμάτων σε επίπεδο έτους. Συνολικά τα έσοδα από πωλήσεις ισχύος και ενέργειας, συμπεριλαμβανομένης και της διασυνοριακής εμπορίας, ανήλθαν σε 145 εκατ.Ευρώ και τα αποτελέσματα EBITDA σε 31εκατ.Ευρώ.

Γ3. Η ΠΟΡΕΙΑ ΤΗΣ ΜΕΤΟΧΗΣ

Το 2006 συνεχίστηκε το θετικό κλίμα που επικράτησε στο χρηματιστήριο κατά το 2005. Ο Γενικός Δείκτης του Χρηματιστηρίου Αθηνών (ΧΑ) στις 29 Δεκεμβρίου 2006 ανήλθε στις 4.394,13 μονάδες παρουσιάζοντας αύξηση 19,9% σε σχέση με τις 30 Δεκεμβρίου 2005.

Εν αντιθέσει, ακολουθώντας την πορεία αντίστοιχων εταιρειών του κλάδου διεθνώς, καθοδικά εξελίχθηκε η τιμή της μετοχής της Εταιρίας, καθώς στο τέλος του 2006 η μετοχή έκλεισε στα 10,44 Ευρώ παρουσιάζοντας πτώση 12,1% σε σχέση με τις 30 Δεκεμβρίου 2005. Σημειώνεται όμως ότι η μέση τιμή του έτους διαμορφώθηκε στα 10,88 Ευρώ, αυξημένη κατά 12,3% σε ετήσια βάση.

Ο μέσος ετήσιος όγκος συναλλαγών αυξήθηκε κατά 16,1% ξεπερνώντας τις 277 χιλιάδες τεμάχια ημερησίως, ενώ αντίστοιχα η μέση ημερήσια αξία συναλλαγών ενισχύθηκε κατά 30% φθάνοντας τις 3.046 χιλιάδες Ευρώ.

Κατά τη διάρκεια του 2006 η μέγιστη τιμή της μετοχής ήταν 13,10 Ευρώ στις 20-01-2006 και η ελάχιστη τιμή 9,14 Ευρώ στις 13-6-2006.

Δ. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ

Στην ενότητα που ακολουθεί παρουσιάζονται συνοπτικά τα ενοποιημένα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου για το 2006, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης.

Δ1. ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΙΗΜΕΝΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Τα κύρια στοιχεία των ενοποιημένων οικονομικών αποτελεσμάτων του Ομίλου σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης για το 2006 σε σύγκριση με το 2005 παρουσιάζονται κατωτέρω :

Εκατ. Ευρώ	2006	2005
Κύκλος εργασιών	8,121,5	6,653,1
Μικτά κέρδη	691,4	862,2
Λειτουργικό αποτέλεσμα	355,3	526,4
EBITDA	501,5	670,5
Κέρδη προ φόρων	358,5	494,8
Κέρδη μετά από φόρους & δικαιώματα μειοψηφίας	260,2	334,2
Κέρδη ανά μετοχή (Ευρώ)	0,85	1,09

α. Κύκλος εργασιών

Ο ενοποιημένος κύκλος εργασιών του Ομίλου, διορθωμένος για τις διεταιρικές σχέσεις, ανήλθε το 2006 σε 8.121,5 εκατ. Ευρώ σε σύγκριση με 6.653,1 Εκατ. Ευρώ το 2005 (αύξηση 22,1%).

β. Μικτό κέρδος και λειτουργικό αποτέλεσμα

Το μικτό κέρδος του Ομίλου που επηρεάζεται σημαντικά από τα κέρδη της μητρικής εταιρίας διαμορφώθηκε το 2006 στα 691,4 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 862,2 εκατ. Ευρώ το 2005.

Προ αποσβέσεων, χρηματοοικονομικών και ανόργανων, το κέρδος του Ομίλου (EBITDA) έφθασε τα 501,5 εκατ. Ευρώ συγκρινόμενο με 670,5 εκατ. Ευρώ τον προηγούμενο χρόνο.

γ. Κέρδη προ φόρων

Τα ενοποιημένα προ φόρων κέρδη της χρήσης 2006 έφθασαν τα 358,5 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 494,8 εκατ. Ευρώ τον προηγούμενο χρόνο. Μετά από φόρους και δικαιώματα μειοψηφίας τα κέρδη διαμορφώθηκαν στα 260,2 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 334,2 εκατ. Ευρώ το 2005.

Δ2. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΑΝΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Αποτελέσματα ανά κλάδο δραστηριότητας για το 2006 ήταν :

	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ' 000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύλιση	16.977	7.692,6	291,1	371,8
Εμπορία	4.782	2.363,4	45,6	74,6
Έρευνα & Παραγωγή	-	1,1	(26,4)	(24,0)
Πετροχημικά	419	354,7	21,6	39,1
Τεχνικές Υπηρεσίες+Λοιπά	-	13,6	(2,0)	(1,5)
Φυσικό Αέριο+Ηλεκτρική Ενέργεια	-	146,0	14,2	30,3
Ενδοεταιρικά	-	(2.449,8)	11,2	11,2
Σύνολο	22.178	8.121,5	355,3	501,5

Τα αντίστοιχα αποτελέσματα ανά κλάδο του έτους 2005 ήταν :

	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ' 000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύλιση	16.503	6.405,9	506,7	598,7
Εμπορία	4.713	2.010,5	46,2	73,7
Έρευνα & Παραγωγή	-	1,1	(20,2)	(17,8)
Πετροχημικά	383	301,1	9,9	26,6
Τεχνικές Υπηρεσίες	-	13,9	(4,9)	(4,4)
Φυσικό Αέριο	-	1,1	(0,7)	(0,7)
Ηλεκτρική Ενέργεια	-	-	(1,2)	(1,0)
Ενδοεταιρικά	-	(2.080,6)	(9,3)	(4,6)
Σύνολο	21.599	6.653,1	526,4	670,5

Όπως και στο 2005, τα αποτελέσματα της δραστηριότητας της διύλισης εφοδιασμού και εμπορίας αποτελούν το μεγαλύτερο ποσοστό των εσόδων και κερδών του Ομίλου.

Δ3. ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ & ΚΟΣΤΟΣ ΕΡΓΑΣΙΑΣ

Στο τέλος έτους 2006, ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ ΑΕ απασχολούσε στην Ελλάδα 3.527 άτομα, σε σύγκριση 3.578 το 2005. Οι εργαζόμενοι στις συνδεδεμένες εταιρίες του Ομίλου στο εξωτερικό (που ενοποιούνται πλήρως στις οικονομικές καταστάσεις) αριθμούσαν συνολικά 1.838 άτομα το 2006 έναντι 1.938 ατόμων το 2005.

Εταιρία	2006	2005
OKTA Crude Oil Refinery A.D. - Skopje	932	943
EKO-GEORGIA	155	146
GLOBAL PETROLEUM ALBANIA Sh.A./ ELDA Petroleum Albania	25	36
YUGOPETROL AD KOTOR	562	559
HELLENIC PETROLEUM CYPRUS LTD	59	55
EKO-ELDA Bulgaria EAD	38	28
EKO YU A.D. – Beograd	67	171
Σύνολο	1.838	1.938

Η κατανομή των εργαζομένων στην Ελλάδα ανά εταιρία/τομέα δραστηριότητας εμφανίζεται στον πιο κάτω πίνακα :

Τομέας/Εταιρία	2006	2005
Κεντρικές Υπηρεσίες	594	595
Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Θεσσαλονίκης	615	637
Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Ασπροπύργου	891	895
Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Ελευσίνας	436	454
ΣΥΝΟΛΟ ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε.	2.536	2.581
EKO ABEE	684	691
ΒΑΡΔΑΞ	1	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	2	-
ΕΛ.ΠΕ. ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ	3	-
ΑΣΠΡΟΦΟΣ	160	170
ΔΙΑΧΟΝ	95	88
ΕΛ.Π.ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	2	3
ΑΠΟΛΛΩΝ & ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	44	45
Σύνολο εργαζομένων στον Ελληνικό χώρο	3.527	3.578

Το εργατικό κόστος του Ομίλου για τα έτη 2006 και 2005 ήταν ως ακολούθως :

Χιλ.Ευρώ	2006	2005
Μικτή Μισθοδοσία	184.624	185.039
Εργοδοτικές Εισφορές	37.576	36.433
Αποθεματικό Συνταξιοδότησης	24.358	25.908
Λοιπές Δαπάνες Προσωπικού	33.089	31.974
Σύνολο	279.647	279.321

Στις λοιπές δαπάνες περιλαμβάνονται δαπάνες όπως Ιατροφαρμακευτικά έξοδα, έξοδα κυλικείου και μεταφορικά.

Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΘΕΣΗ

Ε1. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ / ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ

Τα κυριότερα στοιχεία του Ενοποιημένου Ισολογισμού παρουσιάζονται κατωτέρω :

Εκατομ. Ευρώ	31.12.2006	31.12.2005
Πάγιο Ενεργητικό	1.936,5	1.939,1
Αποθέματα	1.206,7	1.169,1
Απαιτήσεις	1.049,8	891,8
Διαθέσιμα	170,5	193,6
	4.363,5	4.193,6
Ίδια Κεφάλαια Μετόχων	2.284,9	2.154,5
Δικαιώματα Μειοψηφίας	112,7	101,9
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	562,2	759,3
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.403,7	1.177,9
Σύνολο	4.363,5	4.193,6

Η μεταβολή των ιδίων κεφαλαίων (περιλαμβανομένων δικαιωμάτων μειοψηφίας) του Ομίλου μεταξύ των δύο ετών 2005 και 2006 ήταν ως ακολούθως :

Εκατομ. Ευρώ	31.12.2006	31.12.2005
Αρχικό Υπόλοιπο	2.256,5	1.949,5
Εφαρμογή ΔΠΧΠ3	-	87,5
	2.256,5	2.037,0
Καθαρά Κέρδη Περιόδου	270,9	340,9
Μερίσματα	(131,4)	(125,3)
Αύξηση Κεφαλαίου (stock option)	0,1	0,8
Συναλλαγματικές διαφορές	-	3,1
Διαφορά Ενοποίησης	-	-
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	1,5	-
Σύνολο	2.397,6	2.256,5

Ε2. ΤΑΜΕΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ

Εκατομ. Ευρώ	31.12.2006	31.12.2005
Ταμειακές Ροές από Κερδοφορία	521,5	698,1
Μεταβολές Κεφαλαίων Κίνησης	(582,3)	(709,4)
Καθαρές Ταμειακές Ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες	(60,8)	(11,3)
Επενδυτικές Δραστηριότητες	(116,1)	(170,4)
Χρηματοοικονομικές Δραστηριότητες	156,9	188,0
Καθαρή αύξηση/(μείωση) στα τραπεζικά διαθέσιμα	(20,0)	6,4
Ταμειακά Διαθέσιμα		
Αρχές Περιόδου	193,6	181,2
Συναλλαγματικές Διαφορές	(3,1)	6,0
Αύξηση (Μείωση) Ταμειακών Διαθεσίμων	(20,0)	6,4
Τέλος Περιόδου	170,5	193,6

Ε3. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Οι επενδύσεις του Ομίλου ανήλθαν το 2006 σε 144,8 εκατ. Ευρώ έναντι 185,1 εκατ. Ευρώ το 2005 και συνοψίζονται στον παρακάτω πίνακα :

(Εκατ. Ευρώ)	2006	2005
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	75,3	51,2
ΕΚΟ ΑΒΕΕ & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ	54,3	35,7
ΟΚΤΑ	6,5	3,7
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	1,0	87,9
HELPE CYPRUS	6,5	5,1
Λοιπές	1,2	1,5
Σύνολο	144,8	185,1

Τα κυριότερα επενδυτικά έργα κατά το 2006 είναι τα εξής :

1. Μελέτη για αναβάθμιση μονάδων διυλιστηρίου Ελευσίνας (Hydrocracker)
2. Εκσυγχρονισμός μονάδος αποθείωσης βενζίνης διυλιστηρίου Ασπροπύργου
3. Αναβάθμιση αεριοστροβίλου GT1 διυλιστηρίου Ασπροπύργου
4. Έργα περιορισμού εκπομπών θείου διυλιστηρίου Ασπροπύργου
5. Μονάδα ηλεκτροπαραγωγής 5,5 MW διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης
6. Προθερμαντήρας αέρα καύσης διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης
7. Αναβάθμιση δεξαμενών διυλιστηρίου Ελευσίνας

E4. ΚΑΘΑΡΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Ο συνολικός δανεισμός του Ομίλου την 31.12.2006 ανήλθε σε 1.044,1 εκατ. Ευρώ, αυξημένος κατά 343,90 εκατ. Ευρώ σε σχέση με την 31.12.2005 (700,2 εκατ.Ευρώ), όπως αποτυπώνεται στον ακόλουθο πίνακα:

(Εκατ. Ευρώ)	2006	2005
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑΙΑ Α.Ε.	680,2	376,1
ΕΚΟ ΑΒΕΕ (ΟΜΙΛΟΣ)	224,1	176,9
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	217	198,6
ΟΜΙΛΟΣ ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	(13,5)	(9,2)
Λοιπές	(67,7)	(42,2)
Σύνολο	1.044,1	700,2

E5. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

Οι βασικοί αριθμοδείκτες που απεικονίζουν την κεφαλαιουχική θέση και οικονομική απόδοση της μητρικής εταιρίας και του Ομίλου το 2006 παρουσιάζονται στον πιο κάτω πίνακα.

	Όμιλος
Δείκτης Δανειακής Επιβάρυνσης : (Gearing Ratio)	30,3%
Απόδοση μέσων απασχολημένων Κεφαλαίων (ROACE) :	8,7%
Απόδοση Ιδίων Κεφαλαίων (ROE)	11,7%

ΣΤ. ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ 2007

Οι προοπτικές ανά κλάδο δραστηριότητας της εταιρείας περιγράφονται παρακάτω :

ΣΤ1. ΔΙΥΛΙΣΗ

Σε διεθνές επίπεδο η ζήτηση πετρελίου αναμένεται να παρουσιάσει το 2007 αύξηση, της τάξεως των 1,5 εκατομμυρίων βαρελιών ημερησίως, με αποτέλεσμα την περαιτέρω μείωση της πλεονάζουσας παγκόσμιας δυναμικότητας παραγωγής και τη διατήρηση των διεθνών τιμών σε υψηλά επίπεδα.

Η κερδοφορία του κλάδου εξαρτάται από την εξέλιξη των διεθνών περιθωρίων διύλισης καθώς και από την εξέλιξη της ισοτιμίας Ευρώ-Δολαρίου. Τα cracking περιθώρια διύλισης, που κατά το 2006 μειώθηκαν σε σχέση με το 2005, αναμένεται ότι θα κινηθούν κατά το 2007 στα ίδια επίπεδα όπως

επίσης και τα περιθώρια των απλών διυλιστηρίων. Η προβλεπόμενη μικρή ενίσχυση του Ευρώ έναντι του Δολαρίου θα επηρεάσει αρνητικά την κερδοφορία του κλάδου.

Η παραγωγή της Ελληνικά Πετρέλαια για το 2007 αναμένεται να είναι ελαφρά αυξημένη σε σχέση με το 2006. Επιπλέον, τα περιθώρια του διυλιστηρίου του Ασπροπύργου αναμένεται ότι θα είναι βελτιωμένα σε σχέση με τα διεθνή benchmarks, λόγω μιας σειράς επενδύσεων κατά τα τελευταία χρόνια. Η βελτίωση της απόδοσής του Ασπροπύργου θα έχει θετική επίδραση στην κερδοφορία του κλάδου.

ΣΤ2. ΧΗΜΙΚΑ

Η βιομηχανία των χημικών διεθνώς, είναι μία κυκλική βιομηχανία εντάσεως κεφαλαίου με πλεόνασμα δυναμικότητας. Τα περιθώρια των χημικών, που επηρεάζουν την κερδοφορία του κλάδου, παρουσιάζουν έντονες διακυμάνσεις και είναι δύσκολο να προβλεφθούν για μεγάλο χρονικό διάστημα.

Ο κύριος στόχος του 2007 επικεντρώνεται στην διατήρηση της παραγωγής στο μέγιστο της παραγωγικής δυνατότητας του πολυπροπυλενίου. Η εκτιμώμενη αύξηση της παραγωγής του πολυπροπυλενίου καθώς και η αύξηση της δυναμικότητας παραγωγής του επιμεταλλωμένου BOPP film αναμένεται ότι θα συμβάλει θετικά στην αύξηση της κερδοφορίας των χημικών κατά το 2007.

ΣΤ3. ΕΡΕΥΝΑ & ΠΑΡΑΓΩΓΗ

Στο τομέα Έρευνας και Παραγωγής Υδρογονανθράκων κατά το 2007 θα συνεχιστούν οι δραστηριότητες έρευνας στη Λιβύη και θα αρχίσουν ερευνητικές εργασίες στην Αίγυπτο. Παράλληλα, η Εταιρία προχωρά στην αναδιοργάνωση του κλάδου και τη σταδιακή απόκτηση τεχνικών ικανοτήτων και εμπορικών δεξιοτήτων.

ΣΤ4. ΛΟΙΠΕΣ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ – ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ

Στην εγχώρια εμπορία καυσίμων και λιπαντικών αναμένεται το 2007 να είναι δύσκολη χρονιά με έντονο ανταγωνισμό για μερίδια αγοράς. Η ανάπτυξη του ιδιόκτητου δικτύου πρατηρίων «ΚΑΛΥΨΩ» και η αναδιάρθρωση του υπολοίπου δικτύου, καθώς και η βελτίωση της ανταγωνιστικότητας της εταιρίας θα αποτελέσουν τους βασικούς άξονες δραστηριότητας.

Στην εμπορία καυσίμων στο εξωτερικό αναμένεται περαιτέρω η διατήρηση της υψηλής κερδοφορίας της Ελληνικά Πετρέλαια Κύπρου. Αύξηση της κερδοφορίας αναμένεται και στις εταιρίες εμπορίας της Σερβίας και της Βουλγαρίας, καθώς βρίσκονται σε ανάπτυξη του δικτύου ιδιόκτητων πρατηρίων.

Το διυλιστήριο της ΟΚΤΑ και η εταιρία του αγωγού αργού από τη Θεσσαλονίκη στα Σκόπια παρουσίασαν μία σημαντική αύξηση της κερδοφορίας τους το 2006, ενώ για το 2007 εκτιμάται ότι η κερδοφορία θα διατηρηθεί επίσης σε υψηλά επίπεδα.

Το 2007 η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από την ΕΝΘΕ θα συνεισφέρει θετικά στην κερδοφορία του Ομίλου, καθώς ομαλοποιούνται οι συνθήκες λειτουργίας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Τέλος στον τομέα των συμμετοχών αναμένεται βελτίωση της απόδοσης της ΔΕΠΑ καθώς αναμένεται αύξηση της ζήτησης και των πωλήσεων φυσικού αερίου με τη σύνδεση στο δίκτυο νέων βιομηχανικών και οικιακών καταναλωτών.

ΣΤ5. ΒΑΣΙΚΟΙ ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΙ ΣΤΟΧΟΙ

Σήμερα, ο Όμιλος Ελληνικών Πετρελαιοίων κατέχει ηγετική θέση στην Ελλάδα και τυγχάνει ευρείας αναγνώρισης στην ευρύτερη γεωπολιτική περιοχή. Με σκοπό την ανάπτυξη του σε ισχυρό διεθνή ενεργειακό όμιλο η στρατηγική του Ομίλου και της Εταιρίας επικεντρώνεται στα εξής σημεία:

1. Μετασχηματισμός της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ σε ανταγωνιστική ενεργειακή εταιρία σε διεθνές επίπεδο.
2. Υλοποίηση στρατηγικών ανάπτυξης του χαρτοφυλακίου των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων μας, με γνώμονα την εκμετάλλευση των συγκριτικών πλεονεκτημάτων του Ομίλου και των ευκαιριών της αγοράς ενέργειας.
3. Μεγιστοποίηση της κερδοφορίας και δημιουργία προστιθέμενης αξίας για την εταιρία και τους μετόχους της.

Ζ. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Ζ1. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ

α. Κερδοφορία

Τα καθαρά (προ φόρων) κέρδη της εταιρίας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, καθώς και τα κέρδη ανά μετοχή για τα τελευταία δύο χρόνια, εμφανίζονται παρακάτω :

(Εκατ. Ευρώ)	2006	2005
Κύκλος εργασιών	7.549,9	6.293,1
Μικτά κέρδη	436,4	636,8
Λειτουργικό αποτέλεσμα	259,7	461,9
ΕΒΙΤΔΑ	349,2	565,6
Κέρδη προ φόρων	281,5	455,0
Κέρδη μετά από φόρους	211,4	322,6
Κέρδη ανά μετοχή (Ευρώ)	0,69	1,06

β. Κέρδη προ Φόρων

Τα κέρδη προ φόρων της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., ανήλθαν σε 281,5 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 455 εκατ. Ευρώ το 2005. Στο αποτέλεσμα της εταιρείας περιλαμβάνονται μερίσματα θυγατρικών ποσού 18,2 εκατ. Ευρώ (2005 15,4 εκατ. Ευρώ).

γ. Αποτελέσματα ανά τομέα Δραστηριότητας

Ανά κλάδο δραστηριότητας τα αποτελέσματα προ φόρων το 2006 σε σύγκριση με το προηγούμενο χρόνο έχουν ως εξής :

Έτος 2006	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ' 000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύληση	16.977	7.196,0	267,4	341,5
Έρευνα & Παραγωγή	-	1,1	(26,4)	(24,0)
Ενέργεια	-	20,4	5,0	5,0
Πετροχημικά	419	332,4	13,7	26,7
Σύνολο	17.396	7.549,9	259,7	349,2

Έτος 2005	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ' 000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύληση	16.505	6.012,9	480,6	570,9
Έρευνα & Παραγωγή	-	1,1	(20,2)	(17,8)
Πετροχημικά	383	279,0	1,5	12,5
Σύνολο	16.888	6.293,0	461,9	565,6

Οι τομείς δραστηριότητας που τα αποτελέσματά τους συνθέτουν την κερδοφορία της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., είναι η διύληση και διάθεση πετρελαίου, η παραγωγή και εμπορία χημικών και η έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων. Τα καθαρά κέρδη ισολογισμού περιλαμβάνουν επίσης και τα μερίσματα που εισπράττονται από τις θυγατρικές εταιρίες, τις συνδεδεμένες επιχειρήσεις και τις διάφορες συμμετοχές της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε σε τρίτες εταιρίες ή/και κοινοπραξίες.

Παραγωγή και Πωλήσεις Πετρελαιοειδών

Η παραγωγή και οι πωλήσεις πετρελαιοειδών προϊόντων τα δύο τελευταία χρόνια ήταν :

Παραγωγή ('000 τόνοι)	2006	2005
Βενζίνες	2.448	2.494
Ντίζελ	4.105	4.230
Μαζούτ	4.040	4.230
Υγραέριο	536	563
Καύσιμα Αεροπορίας	1.124	1.128
Λοιπά	957	838
Σύνολο Παραγωγής	13.210	13.483

Πωλήσεις ('000 τόνοι)	2006	2005
Βενζίνες	2.505	2.453
Ντίζελ	5.301	5.281
Μαζούτ	2.079	2.062
Λοιπά (με θειάφι 58 ΚΤ)	792	754
Σύνολο Εσωτερικής Αγοράς	10.677	10.550
Αγορά transit	3.398	3.402
Εξαγωγές	1.823	1.551
Σύνολο Πωλήσεων εκτός Αργού	15.898	15.503
Αργό προς άμεσα διυλιστήρια ΟΚΤΑ/ΜΟ	1.054	1.002
Σύνολο Πωλήσεων	16.952	16.505

22. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

Για τη χρήση 2005 η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 31 Μαΐου 2006 ενέκρινε μέρισμα συνολικού ποσού 85.574.228,60 ή Ευρώ 0,28 ανά μετοχή. Επιπρόσθετα για τη χρήση 2005 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της 12 Δεκεμβρίου 2005 ενέκρινε προμέρισμα συνολικού ποσού 45.827.013,75 ή Ευρώ 0,15 ανά μετοχή. Έτσι το συνολικό μέρισμα για τη χρήση 2005 διαμορφώθηκε στο ποσό των Ευρώ 131.401.242,35 ή Ευρώ 0,43 ανά μετοχή.

Για τη χρήση 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει στην Γενική Συνέλευση των Μετόχων την έγκριση μερίσματος συνολικού ποσού Ευρώ 85.577.851,80 ή Ευρώ 0,28 ανά μετοχή. Επιπρόσθετα για τη χρήση 2006 καταβλήθηκε στους δικαιούχους μετόχους από τις 10 Οκτωβρίου 2006 και έπειτα προμέρισμα συνολικού ποσού 45.843.441,75 ή Ευρώ 0,15 ανά μετοχή. Έτσι το συνολικό μέρισμα για τη χρήση 2006 θα διαμορφωθεί στο ποσό των Ευρώ 131.421.293,55 ή Ευρώ 0,43 ανά μετοχή στα ίδια επίπεδα με το 2005.

Η. ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

Πληροφορίες σύμφωνα με το άρθρο 11α Ν.3371/2005 (Ν.3461/2006)

1. Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου.

Η μετοχική σύνθεση της Εταιρίας (μέτοχοι άνω του 1%) την 31.12.2006 είχε ως εξής:

ΜΕΤΟΧΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ (31.12.2006)			
Μέτοχος	Αριθμός Μετοχών	Συμμετοχής %	Δικαιώματα Ψήφου
Ελληνικό Δημόσιο	83.931.553	27,4614	83.931.553
Δημόσια Επιχείρηση Κινητών Αξιών Α.Ε.	24.498.751	8,0157	24.498.751
Pan-European Oil & Industrial Holdings S.A.	109.698.188	35,8919	109.698.188
Αγροτική Τράπεζα Ελλάδος Α.Ε.	8.373.494	2,7397	8.373.494
Ευρύ Επενδυτικό Κοινό (<=1%)	79.133.199	25,8914	79.133.199
Σύνολο	305.635.185	100,00	305.635.185

2. Περιορισμοί στην μεταβίβαση μετοχών.

Σύμφωνα με το άρθρο 21 Ν.2941/2001 με το οποίο τροποποιήθηκε το άρθρο 8 της παραγρ. 3 του άρθρου πρώτου του Ν.2593/1998, περί του ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας «η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στο εκάστοτε μετοχικό κεφάλαιο δεν μπορεί να είναι κατώτερη του 35% των μετά ψήφου μετοχών της Εταιρίας μετά την κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου. Για τον υπολογισμό του ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου συνυπολογίζονται οι μετοχές που κατέχονται από την εταιρία ΔΕΚΑ Α.Ε.»

3. Συμμετοχές σε άλλες εταιρίες.

Ως συνημμένο προσάρτημα.

4. Καμία άλλη πληροφορία σχετικά με τα θέματα που περιλαμβάνονται στην παρ.1 του άρθρου 11^α Ν.3371/2005 δεν αφορά την εταιρία.

Αθήνα, 21 Φεβρουαρίου 2007

ΓΙΑ ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ
Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ

ΕΥΘΥΜΙΟΣ Ν. ΧΡΙΣΤΟΔΟΥΛΟΥ

Προσάρτημα Α'

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.			
Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Εμπορία Πετρ/δών.
ΔΙΑΧΟΝ Α.Β.Ε.Ε.	-«-	100	Παραγωγή / εμπορία ΒΟΡΡ φιλήμ.
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	-«-	100	Υπηρεσίες Enginerring τομέα ενέργειας.
HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	-«-	100	Holding εταιρία για επενδύσεις Ομίλου στο εξωτερικό.
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	-«-	100	Μεταφορά προπυθηνίου & υγραερίου.
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	-«-	100	Μεταφορά λευκών προϊόντων.
GLOBAL PETROLEUM ALBANIA S.A.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	99,96	Εισαγωγή,αγορά & εμπορία πετρ/δών στην Αλβανία.
ELDA PETROLEUM ALBANIA SHPK	Μέτοχος η GLOBAL PETROLEUM ALBANIA S.A.	99,96	Εμπορία & λιανική πώλησης πετρελθαίου & πετρ/δών, διαχείριση πρατηρίων στην Αλβανία.
ΕΛ.ΠΕ.Τ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	63	Κατασκευή & λειτουργία αγωγού αργού.
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. Μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	51 49	Κατασκευή & λειτουργία μονάδας ηλεκτροπαραγωγής
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ -ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Παραγωγή,διάθεση, εμπορία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.
HELLENIC PETROLEUM FINANCE plc	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Υπηρεσίες χρηματοδότησης & άλλων χρηματοοικονομικών υπηρεσιών.

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ ΕΚΟ – ΕΛΔΑ ΑΒΕΕ			
Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΕΚΟ-YU-AD-BEOGRAD	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εμπορία πετρ/δών στη Σερβία.
ΕΚΟ ELDA BULGARIA EAD	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εμπορία πετρ/δών στη Βουλγαρία.
ΕΚΟ-ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	99 1	Πωλήσεις συνδέσεων οικιακών & μικρών επαγγελματιών καταναλωτών με δίκτυο Φυσικού Αερίου Αττικής.
ΕΚΟ GEORGIA LTD	Μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	96,4 1	Αγορά,εισαγωγή,εξαγωγή, διανομή & πώληση στη Γεωργία.
ΕΚΟΤΑ ΚΩ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	49	Ανέγερση,λειτουργία, Εκμετάλλευση εγκαταστάσεων αποθήκευσης υγρών καυσίμων.
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Μονοπρόσωπη Ε.Π.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Ίδρυση & λειτουργία πρατηρίων υγρών καυσίμων & υγραερίων στην Ελλάδα.

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG			
Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
HELLENIC PETROLEUM CYPRUS LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στη Κύπρο.
YUGOPETROL AD KOTOR	Μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	54,35	Εμπορία,διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στο Μαυροβούνιο.
HELPE SERVICES LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	
ΕΛ.ΠΕ. ΔΙΕΘΝΗΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΤΙΚΗ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών στις εταιρίες Ομίλου στο εξωτερικό.

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ			
Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΟΚΤΑ AD SKOPJE	Μέτοχος η ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	81,51	Διύλιση αργού, εισαγωγή & εμπορία πετρ/δών στα Σκόπια.
ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	100	Λειτουργία & εκμετάλλευση του αγωγού μεταφοράς αργού Θεσ/νίκης-Σκόπια(ΟΚΤΑ).

ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ			
Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΔΕΠΑ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	35	Εισαγωγή & Διανομή Φυσικού αερίου στην Ελλάδα.
V.P.I. Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	35	Παραγωγός πλαστικού υλικού PET.
ΕΤΑΙΡΙΑ ΑΓΩΓΟΥ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε. (ΕΑΚΑΑ Α.Ε.)	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	50	Αγωγός Ασπρόπυργος-Σπάτα.

ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ			
Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	25	Αγωγός Μπουργκάζ-Αλεξανδρούπολης.
SAFCO	Μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	25	Εκμετάλλευση ανεφοδιασμού αεροσκαφών.

ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ ΣΤΟΝ ΤΟΜΕΑ ΕΡΕΥΝΑΣ & ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ			
Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
NAPC & STPC ΕΠΕ	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	25	Έρευνα στο Β.Αιγαίο.
OMV	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	49	Έρευνα στην Αλβανία
SIPETROL U.K. & OIL SEARCH Middle East ltd	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	37,5	Παραχωρήσεις στη Λιβύη.
WOODSIDE ENERGY & REPSOL	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	20	Έρευνα & παραγωγή υδρ/κών στη Λιβύη.
MELROSE & OIL SEARCH	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	30	Παραχώρηση MESAHA, Αίγυπτος.
Αίγυπτος-W.OBAYED	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Έρευνα στην W.OBAYED Δ.Ερημο Αιγύπτου.



**11.2. Συνοπτικές Οικονομικές Ετήσιες Καταστάσεις 2006
της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και του Ομίλου**

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΑΠΟ 1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2006 ΕΩΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2006

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες στοχεύουν σε μία γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε καθώς και των ενοπιημένων στοιχείων του ΟΜΙΛΟΥ. Ο αναγνώστης που επιζητά να αντιλήξει ολοκληρωμένη εικόνα της οικονομικής θέσης και των αποτελεσμάτων τους, πρέπει να εξασφαλίσει πρόσβαση στις επίσημες οικονομικές καταστάσεις που προβλέπουν τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (ΔΛΠΧ) καθώς και την έκθεση ελέγχου του ορκωτού ελεγκτή λογιστή. Ενδεικτικά μπορεί να ανατρεξει στην διεύθυνση διαδικτύου της εταιρείας, όπου αναρτώνται τα εν λόγω στοιχεία.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας
ΑΡ.Μ.Α.Ε
Αρμόδια Αρχή

ΛΕΩΦ. ΑΜΑΛΙΑΣ 54 - 10558 ΑΘΗΝΑ
2443/06/Β/86/23

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ - ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΜΠΟΡΙΟΥ - ΓΕΝΙΚΗ Δ/ΝΣΗ ΕΣΩΤ. ΕΜΠΟΡΙΟΥ - Δ/ΝΣΗ Α.Ε ΚΑΙ ΠΙΣΤΩΣ

Μη Εκτελεστικά Μέλη

Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου

ΕΥΘΥΜΙΟΣ ΧΡΙΣΤΟΔΟΥΛΟΥ - Πρόεδρος Δ.Σ - Εκτελεστικό Μέλος - ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΑΧΙΛΛΕΑΣ ΒΑΡΔΑΣ - ΙΑΣΩΝ ΣΤΡΑΤΟΣ
ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΚΑΒΟΥΛΑΚΟΣ - Διευθύνων Ανδρέας ΒΡΑΝΑΣ - ΙΩΑΝΝΗΣ ΤΣΟΥΚΑΛΑΣ
Σύμβουλος - Εκτελεστικό Μέλος - ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΔΕΛΗΓΙΑΝΝΗΣ - ΕΛΕΝΗ ΣΑΡΠΑΝΟΥ (ΑΠΟ 1/1 ΕΩΣ 11/1/06)
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΜΑΤΘΑΙΟΥ - Εκτελεστικό Μέλος - ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΠΑΥΛΟΠΟΥΛΟΣ - ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΜΠΑΓΙΩΚΟΣ (ΑΠΟ 3/2 ΕΩΣ 31/12/06)
ΜΙΧΑΗΛ ΜΥΡΙΑΝΘΗΣ - Εκτελεστικό Μέλος (ΑΠΟ 1/1 ΕΩΣ 18/6/06) - ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΝΙΚΗΤΑΣ - ΑΝΔΡΕΑΣ ΠΑΛΕΥΡΑΤΖΗΣ (ΑΠΟ 19/6/ ΕΩΣ 31/12/06)
ΙΩΑΝΝΗΣ ΚΩΣΤΟΠΟΥΛΟΣ - Εκτελεστικό Μέλος (ΑΠΟ 18/6 ΕΩΣ 31/12/06)

Ημερομηνία έγκρισης των ετήσιων οικονομ. καταστάσεων

27 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2007

Ορκωτός ελεγκτής λογιστής

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΜΙΧΑΛΑΤΟΣ (ΑΜ ΣΟΕΛ 17701)

Ελεγκτική εταιρεία

ΠΡΑΪΣΤΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, ΑΜ ΣΟΕΛ 113

Τύπος έκθεσης ελέγχου ελεγκτών

ΜΕ ΣΥΜΦΩΝΗ ΓΝΩΜΗ

Διεύθυνση διαδικτύου

http://www.hellenic-petroleum.gr

1.1 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ (ποσά σε χιλιάδες €)	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΟΜΙΛΟΥ		ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ		1.4 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (ποσά σε χιλιάδες €)	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΟΜΙΛΟΥ		ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	
	31-12-06	31-12-05	31-12-06	31-12-05		1/1/2006-31-12-06	1/1/2005-31-12-05	1/1/2006-31-12-06	1/1/2005-31-12-05
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ									
Πόγια στοιχεία Ενεργητικού	1.497.604	1.500.799	668.418	683.630					
Συμμετοχές	366.165	357.858	692.054	685.070					
Αποθέματα	1.206.683	1.169.098	1.107.490	1.071.322					
Απαιτήσεις από πελάτες και χρεώστες	1.049.763	891.859	828.103	730.523					
Διαθέσιμα	170.490	193.6	3037.878	75.956					
Λοιπά στοιχεία ενεργητικού	72.780	80.425	3.839	27.765					
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	4.363.485	4.193.669	3.337.782	3.274.266					
ΠΑΘΗΤΙΚΟ									
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	562.186	759.313	458.793	490.333					
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις	895.661	356.360	426.511	116.870					
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	508.028	821.534	422.571	718.748					
Σύνολο υποχρεώσεων (α)	1.965.875	1.937.207	1.307.875	1.325.951					
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.020.081	1.019.963	1.020.081	1.019.963					
Λοιπά στοιχεία Καθαρής θέσης Μετόχων	1.264.829	1.134.575	1.009.826	928.352					
Καθαρή θέση μετόχων Εταιρίας	2.284.910	2.154.538	2.029.907	1.948.315					
Δικαιώματα Μειοψηφίας	112.700	101.924	-	-					
Σύνολο Καθαρής θέσης (β)	2.397.610	2.256.462	2.029.907	1.948.315					
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (α) + (β)	4.363.485	4.193.669	3.337.782	3.274.266					
1.2 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ (ποσά σε χιλιάδες €)									
	1/1/2006-31-12-06	1/1/2005-31-12-05	1/1/2006-31-12-06	1/1/2005-31-12-05					
Κύκλος εργασιών	8.121.490	6.653.078	7.549.893	6.293.075					
Μικτά κέρδη	691.359	862.260	436.430	636.823					
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων (ΕΒΙΤΔΑ)	501.512	670.537	349.205	565.597					
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών επενδυτικών αποτελεσμάτων (ΕΒΙΤ)	355.292	526.381	259.673	461.871					
Κέρδη προ φόρων	358.476	494.828	281.532	454.960					
Μείον φόροι	87.559	153.944	70.142	132.387					
Κέρδη μετά από φόρους	270.917	340.884	211.390	322.573					
Κατανέμονται σε:									
Μετόχους εταιρείας	260.192	334.222	-	-					
Δικαιώματα Μειοψηφίας	10.725	6.662	-	-					
	270.917	340.884							
Κέρδη μετά από φόρους ανά μετοχή (σε €)	0.85	1.09							
1.3 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ (ποσά σε χιλιάδες €)									
	1/1/2006-31-12-06	1/1/2005-31-12-05	1/1/2006-31-12-06	1/1/2005-31-12-05					
Καθαρή θέση έναρξης χρήσης	2.256.462	1.949.494	1.948.315	1.730.324					
Εφαρμογή IFRS 3: Διαγραφή αρνητικής υπεραξίας	-	87.474	-	19.874					
	2.256.462	2.036.968	1.948.315	1.750.198					
Αύξηση Κεφαλαίου	118	806	118	806					
Διανεμηθέντα μερίσματα	(85.574)	(79.435)	(85.574)	(79.435)					
Προμερίσματα	(45.843)	(45.827)	(45.843)	(45.827)					
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων - Cash flow Hedges	1.501	-	1.501	-					
Λοιπές κινήσεις καταχωρημένες απ' ευθείας στην καθαρή θέση	29	3.066	-	-					
Κέρδη χρήσης, μετά από φόρους	270.917	340.884	211.390	322.573					
	2.397.610	2.256.462	2.029.907	1.948.315					
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)	(19.994)	6.400	(34.939)	(19.165)					
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης	193.630	181.178	75.956	89.083					
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα	(3.146)	6.052	(3.139)	6.038					
Αύξηση/(Μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα & ισοδύναμα χρήσης	(19.994)	6.400	(34.939)	(19.165)					
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	170.490	193.630	37.878	75.956					

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

1. Οι εταιρίες του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση είναι:

<u>ΕΠΩΝΥΜΙΑ</u>	<u>ΧΩΡΑ ΤΗΣ</u> <u>ΕΔΡΑΣ</u>	<u>ΠΟΣΟΣΤΟ</u> <u>ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ</u>	<u>ΜΕΘΟΔΟΣ</u> <u>ΕΝΟΠΙΟΗΣΗΣ</u>	<u>ΕΠΩΝΥΜΙΑ</u>	<u>ΧΩΡΑ ΤΗΣ</u> <u>ΕΔΡΑΣ</u>	<u>ΠΟΣΟΣΤΟ</u> <u>ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ</u>	<u>ΜΕΘΟΔΟΣ</u> <u>ΕΝΟΠΙΟΗΣΗΣ</u>
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	ΜΗΤΡΙΚΗ	ΟΛΙΚΗ	ELDA PETROL ALBANIA	ΑΛΒΑΝΙΑ	99,96%	ΟΛΙΚΗ
ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ	ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	63,00%	ΟΛΙΚΗ
ΕΚΟΤΑ ΚΩ	ΕΛΛΑΔΑ	49,00%	ΟΛΙΚΗ	ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	63,00%	ΟΛΙΚΗ
ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ	ΟΚΤΑ CRUDE OIL REFINERY A.D	Π.Γ.Τ.Μ.	51,35%	ΟΛΙΚΗ
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ	ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ
ΕΚΟ BULGARIA	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ	ΔΙΑΧΟΝ Α.Β.Ε.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ
ΕΚΟ-ΥU AD ΒΕΟΓΡΑΔ	ΣΕΡΒΙΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ	ΕΛ.ΠΕ - ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ν.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ
ΕΚΟ GEORGIA LTD	ΓΕΩΡΓΙΑ	97,40%	ΟΛΙΚΗ	ΕΛ.ΠΕ - ΑΠΟΛΩΝ Ν.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ
HELPE. INT'L	ΑΥΣΤΡΙΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ
HELPE. CYPRUS	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΟΛΙΚΗ	HELLENIC PETROLEUM FINANCE PLC	ΗΝ. ΒΑΣΙΛΕΙΟ	100,00%	ΟΛΙΚΗ
HELPE SERVICES LTD	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΟΛΙΚΗ	ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣ.ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ
ΥΓΟΡΕΤΡΟΛ ΑΔ	ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ	54,35%	ΟΛΙΚΗ	ΔΕΠΑ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	35,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ΕΛΠΕ-ΔΙΕΘΝΗΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ Α.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΟΛΙΚΗ	V.P.I Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	35,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
GLOBAL ALBANIA S.A.	ΑΛΒΑΝΙΑ	99,96%	ΟΛΙΚΗ	E.A.K.A.A Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	50,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ

2. Οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις για την μητρική εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. είναι 2002 - 2006 και για τις σημαντικότερες θυγατρικές είναι οι χρήσεις 2005 - 2006. 3. Για την κατάρτιση των Οικονομικών Καταστάσεων της 31/12/2006 έχουν τηρηθεί οι βασικές λογιστικές αρχές του Ισολογισμού της 31/12/2005. Ο Όμιλος εφαρμόζει το THE IFRS STABLE PLATFORM 2005 από 1ης Ιανουαρίου 2005. 4. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί παγίων. 5. Λόγω του μεγέθους και του πλήθους των ασκουμένων δραστηριοτήτων, υφίσταται σε διάφορα στάδια της δικαστικής διαδικασίας σημαντικός αριθμός εκκρεμών δικών, υπέρ ή κατά της εταιρείας από την έκβαση των οποίων δεν προβλέπεται ότι θα υπάρξει τελικά σημαντική επίπτωση επί της οικονομικής κατάστασης αυτής. 6. Αριθμός απασχολούμενου προσωπικού την 31/12/2006 εντός Εηλλάδος: Εταιρεία: 2.536, Όμιλος: 3.529 άτομα (31/12/2005: Εταιρεία: 2.581, Όμιλος: 3.578 άτομα) 7. Το Δ.Σ της Εταιρείας στη συνεδρίαση του στις 30 Αυγούστου 2006, κατα την οποία ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις περιόδου 1/1-30/6/2006, αποφάσισε και ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος χρήσης 2006, ποσού Ευρώ 0,15 ανά μετοχή. 8. Όπου ήταν αναγκαίο, τα ετήσια συγκριτικά στοιχεία έχουν ανακαταμετρηθεί για να συμφωνούν με τις αλλαγές στην παρουσίαση των στοιχείων της παρούσης χρήσεως. 9. Σωρευτικές συναλλαγές του Ομίλου και της μητρικής εταιρείας με συνδεδεμένα μέρη (σε χιλ. Ευρώ):

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ
Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών:	1.025.880	3.202.491
Αγορές αγαθών και υπηρεσιών:	120.590	66.206
Απαιτήσεις:	156.782	281.834
Υποχρεώσεις:	4.323	16.074
Συναλλαγές και αμοιβές Δ/κων στελεχών και μελών Διοίκησης	2.958	2.958
Απαιτήσεις/υποχρεώσεις Δ/κων στελεχών και μελών Διοίκησης	0	0

Αθήνα, 21 Φεβρουαρίου 2007

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ Δ/ΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΓΕΝΙΚΗΣ ΚΑΙ
ΑΝΑΛΥΤΙΚΗΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗΣ

ΕΥΘΥΜΙΟΣ Ν. ΧΡΙΣΤΟΔΟΥΛΟΥ
Α.Δ.Τ. ΑΒ. 049358

ΠΑΝΑΓΩΤΗΣ Η. ΚΑΒΟΥΛΑΚΟΣ
Α.Δ.Τ. ΑΒ. 649582

ΑΝΔΡΕΑΣ Ν. ΣΙΑΜΙΣΙΗΣ
Α.Δ.Τ. ΑΑ. 010147

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ Δ.ΣΟΛΩΜΟΣ
Α.Δ.Τ. Κ.134641





11.3. Λοιπά Στοιχεία

Λοιπά Στοιχεία

ΕΠΩΝΥΜΙΑ

«ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ» και με διακριτικό τίτλο «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.».

ΕΔΡΑ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Ο Δήμος Αθηναίων.

Λ. Αμαλίας 54, 105 58 Αθήνα. Τηλ.: 210-32.36.601, 210-32.53.992, Fax: 210-32.36.974

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Από 19 Απριλίου 1999, οι Κεντρικές Υπηρεσίες της Εταιρίας εγκαταστάθηκαν στα νέα τους ιδιόκτητα γραφεία στην ακόλουθη διεύθυνση:

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

17ο χλμ. Εθνικής Οδού Αθηνών-Κορίνθου, 193 00 Ασπρόπυργος.

Ταχυδρομική Θυρίδα: 1085, 101 10 Αθήνα.

Τηλ.: 210-55.33.000, 210-55.39.000, Fax: 210-55.39.298, 210-55.39.299

Τιχ: 210316, 210897, 219402, 224672, 219172

Τα διυλιστήρια Ασπροπύργου, Θεσσαλονίκης και Ελευσίνας (πρώην ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε.) καθώς και ο κλάδος Έρευνας & Παραγωγής Υδρογονανθράκων λειτουργούν στις ακόλουθες διευθύνσεις:

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ

17ο χλμ. Εθνικής Οδού Αθηνών-Κορίνθου, 193 00 Ασπρόπυργος.

Τηλ. 210-55.78.200, Fax: 210-55.70.990, 210-55.77.901

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ

Ταχυδρομική Θυρίδα 10044, 541 10 Θεσσαλονίκη.

Τηλ.: 2310-750.000, Fax: 2310-750.001

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ

27ο χλμ. Παλαιάς Εθνικής Οδού Αθηνών-Κορίνθου, 192 00 Ελευσίνα - Ελευσίνα.

Τηλ. 210-55.36.000, Fax: 210-55.48.509

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

ΕΡΕΥΝΑ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ

Λ. Κηφισίας 199, 151 24 Μαρούσι.

Τηλ.: 210-80.69.301-9, Fax: 210-80.69.317

Οι έξι θυγατρικές εταιρίες Εσωτερικού του Ομίλου λειτουργούν στις ακόλουθες διευθύνσεις:

ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.

Λ. Μεσογείων & Βασ. Σοφίας 2-4, Πύργος Αθηνών, 115 27 Αθήνα.
Τηλ.: 210-77.05.401, Fax: 210-77.05.847

ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.

Εθ. Βενιζέλου 284, 176 75 Καλλιθέα.
Τηλ.: 210-94.91.600, Fax: 210-94.91.610

ΔΙΑΧΟΝ ΠΛΑΣΤΙΚΑ ΥΛΙΚΑ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑΣ Α.Β.Ε.Ε.

Έδρα: Λ. Μεσογείων & Βασ. Σοφίας 2-4, Πύργος Αθηνών, 115 27 Αθήνα.
Τηλ.: 210-77.16.355, Fax: 210-77.25.533

Διεύθυνση Εμπορίας: 17ο χλμ. Εθνικής Οδού Αθηνών-Κορίνθου, 193 00 Ασπρόπυργος.
Τηλ.: 210-55.33.000, 210-55.39.000, 210-55.39.061, Fax: 210-55.39.298/9, 210-55.39.060

Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Κομοτηνής: Τηλ.: 25310-82360/70, Fax: 25310-82380

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ

Έδρα: 17ο χλμ. Εθνικής Οδού Αθηνών-Κορίνθου, 193 00 Ασπρόπυργος
Τηλ.: 210-55.33.000, Fax: 210-55.39.298
Βιβλίο Μητρώου Ναυτικών Εταιριών: 3276

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ – ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ

Έδρα: 17ο χλμ. Εθνικής Οδού Αθηνών-Κορίνθου, 193 00 Ασπρόπυργος
Τηλ.: 210-55.33.000, Fax: 210-55.39.298
Βιβλίο Μητρώου Ναυτικών Εταιριών: 3410

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.

Έδρα: Δήμος Σχεδώρου Νομού Θεσσαλονίκης
Τηλ.: 2310-750.000, Fax: 2310-750.001

ΚΑΤΑΧΩΡΗΣΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Αριθμός Μητρώου Ανωνύμων Εταιριών: 2443/06/Β/86/23.
Αριθμός Φορολογικού Μητρώου: 094049864 ΦΑΒΕ Αθηνών

ΝΟΜΙΚΗ ΥΠΟΣΤΑΣΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Η ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ Α.Ε., η οποία ιδρύθηκε με το Ν. 87/1975 (ΦΕΚ 152 Α'), μετονομάστηκε σε ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. με το Ν. 2593/98 (59Α/20.3.98) που τροποποίησε και το καταστατικό της την 20 Μαρτίου 1998.

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. διέπεται από τις διατάξεις του κωδικοποιημένου Καταστατικού της, όπως αυτό ισχύει μετά την απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της, την 13η Φεβρουαρίου 2002 και συμπληρωματικά από τον Κωδικοποιημένο Ν. 2190/1920 (ΦΕΚ 144 Α'), όπως αυτός εκάστοτε ισχύει.

ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2100 και δύναται να παραταθεί με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων.

ΣΚΟΠΟΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Η άσκηση εμπορικής, βιομηχανικής και ερευνητικής δραστηριότητας σχετικά με τους υδρογονάνθρακες στην Ελλάδα και στο εξωτερικό, όπως αυτές αναφέρονται αναλυτικά στο Άρθρο 4 του Καταστατικού της. Ενδεικτικά περιλαμβάνουν:

- Έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων.
- Διύλιση αργού πετρελαίου, κατεργασία πρώτων υλών, παραγωγή προϊόντων πετρελαίου, χημικών και πετροχημικών.
- Προμήθεια, μεταφορά και αποθήκευση αργού πετρελαίου και προϊόντων του.
- Διάθεση και εμπορία προϊόντων πετρελαίου, χημικών και πετροχημικών.
- Εμπορία, παραγωγή και εκμετάλλευση κάθε άλλης μορφής ενέργειας.
- Παροχή συμβουλών επί θεμάτων υδρογονανθράκων και μελέτη, επίβλεψη, κατασκευή, εκμετάλλευση και διαχείριση έργων συναφών με θέματα υδρογονανθράκων.
- Συμβάσεις με το Δημόσιο για ανάληψη της άσκησης και διαχείρισης των δικαιωμάτων και συμφερόντων αυτού, που έχουν αντικείμενο συναφές προς τους σκοπούς της Εταιρίας.

ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ

Δωδεκάμηνης διάρκειας, αρχίζει την 1η Ιανουαρίου και λήγει την 31η Δεκεμβρίου, κάθε έτους.

ΕΛΕΓΧΟΣ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Τα νόμιμα στοιχεία διατίθενται για έλεγχο στις Κεντρικές Υπηρεσίες της Εταιρίας.

Οι ετήσιοι λογαριασμοί (οικονομικές καταστάσεις) της εταιρίας ελέγχονται από ελεγκτή ή ελεγκτές του Σώματος Ορκωτών Ελεγκτών και από ελεγκτή εγνωσμένου διεθνούς κύρους.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΤΙΚΟΥ

ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανέρχεται σήμερα, στο ποσό των 666.284.703,30 ευρώ διαιρούμενο σε 305.635.185 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας 2,18 ευρώ η καθεμία και είναι πλήρως καταβεβλημένο.

Το μετοχικό κεφάλαιο αυξάνεται με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με τις διατάξεις απαρτίας και πλειοψηφίας.

Οι μετοχές της Εταιρίας είναι ονομαστικές και έχουν άυλη μορφή, ως χρόνος δε έκδοσής τους ορίζεται ο χρόνος καταχώρησής τους στα αρχεία της εταιρίας Κεντρικό Αποθετήριο Αξιών Α.Ε.

ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ

Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας είναι το ανώτατο όργανό της και δικαιούται να αποφασίζει για κάθε υπόθεση που αφορά την Εταιρία, εκτός αν άλλως ορίζεται στο Καταστατικό της και ειδικότερα για:

- Τροποποιήσεις του Καταστατικού, εφ' όσον δεν απαγορεύεται ρητά από το ίδιο το Καταστατικό ή το νόμο.
- Εκλογή των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, των τακτικών ελεγκτών και του διεθνούς ελεγκτή.
- Έγκριση του Ισολογισμού της Εταιρίας.
- Διάθεση των ετήσιων κερδών.

- Έκδοση δανείου δια μετατρέψιμων σε μετοχές ομολογιών.
- Συγχώνευση, διάσπαση, μετατροπή, αναβίωση, παράταση της διάρκειας ή διάλυση της Εταιρίας.
- Διορισμό εκκαθαριστών.

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι το ανώτατο διοικητικό όργανο της Εταιρίας και κατά κύριο λόγο διαμορφώνει τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξη της Εταιρίας, εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της.

ΣΥΜΒΑΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ & ΕΛΕΓΧΟΣ ΤΗΡΗΣΗΣ ΤΗΣ

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας συντάσσει ετήσια έκθεση πεπραγμένων που περιέχει όλα τα οικονομικά μεγέθη της Εταιρίας.

ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ & ΔΙΑΘΕΣΗ ΑΥΤΩΝ

Καθαρά κέρδη της Εταιρίας είναι αυτά που προκύπτουν μετά την αφαίρεση από τα πραγματοποιηθέντα ακαθάριστα κέρδη κάθε εξόδου, κάθε ζημίας, των σύμφωνα με το νόμο αποσβέσεων και κάθε άλλου εταιρικού βάρους.

Τα καθαρά κέρδη διανέμονται ως εξής:

- Ποσοστό τουλάχιστον πέντε τοις εκατό (5%) των καθαρών κερδών αφαιρείται προς σχηματισμό τακτικού αποθεματικού. Η κράτηση αυτή παύει να είναι υποχρεωτική, όταν το αποθεματικό καλύψει ποσό ίσο προς το ένα τρίτο του μετοχικού κεφαλαίου. Εάν όμως τούτο μειωθεί για οποιονδήποτε λόγο, η κράτηση επαναλαμβάνεται μέχρι το ίδιο όριο.
- Το ποσό που διανέμεται στους μετόχους ως μέρισμα δεν μπορεί να είναι μικρότερο του 35% των καθαρών κερδών της Εταιρίας ούτε μικρότερο του 6% του εταιρικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί (ισχύει το μεγαλύτερο από τα δύο). Μετά από απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, που λαμβάνεται σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 29 (παρ. 3 και 4) και 31 (παρ. 2) του Ν. 2190/1920, μπορεί το υπόλοιπο που απομένει από τα καθαρά κέρδη μετά την κράτηση προς σχηματισμό τακτικού αποθεματικού και διανομή πρώτου μερίσματος να διατεθεί ή συνολικά ή μερικά προς αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με έκδοση νέων μετοχών, που παρέχονται στους μετόχους χωρίς πληρωμή, αντί για πρόσθετο μέρισμα. Στην περίπτωση αυτή εφαρμόζονται όσα ορίζονται από την παράγραφο 3 του άρθρου 3α του Ν. 2190/1920, όπως ισχύει.
- Οποιαδήποτε διανομή προς μετόχους υπόκειται στις διατάξεις των άρθρων 44α και 46α του Ν. 2190/1920, όπως ισχύει.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΩΝ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ - ΛΟΓΙΣΤΩΝ

A/A	ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ	ΕΛΕΓΚΤΕΣ
1.	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	ΠΡΑΪΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Κηφισίας 268, 152 32 Χαλάνδρι Κωνσταντίνος Μιχαηλάτος
2.	ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	ΠΡΑΪΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Κηφισίας 268, 152 32 Χαλάνδρι Κωνσταντίνος Μιχαηλάτος
3.	ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	ΠΡΑΪΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Κηφισίας 268, 152 32 Χαλάνδρι Κωνσταντίνος Μιχαηλάτος
4.	ΔΙΑΧΟΝ Α.Β.Ε.Ε.	ΠΡΑΪΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Κηφισίας 268, 152 32 Χαλάνδρι Κωνσταντίνος Μιχαηλάτος

ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΙΣ ΕΤΑΙΡΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ

A/A	ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΙΣ
1.	ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	2005 - 2006
2.	ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	Έχει ελεγχθεί μέχρι 31.12.2002
3.	ΔΙΑΧΟΝ Α.Β.Ε.Ε.	2003 - 2006
4.	ΕΛ.Π.ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	2005 - 2006
5.	ΕΚΟΛΙΝΑ Α.Ε.	1999 - 2000 (1ο εξάμηνο 2000)
6.	ΟΚΤΑ (ΣΚΟΡΠΕ) Α.Δ.	2002 - 2005
7.	GLOBAL PETROLEUM (ALBANIA) S.A.	2002 - 2005
8.	ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ν.Ε.	2002 - 2005
9.	JUGOPETROL	2002 - 2005
10.	H.P.CYPRUS	2002 - 2005
11.	ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε.	2002 και 1/1-4/6/2003
12.	ΑΠΟΛΩΝ Ν.Ε.	2003 - 2006
13.	ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	2002 - 2006
14.	ΕΚΟ-ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Α.Ε.	2003 - 2006