

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.

Αριθμ. Μ.Α.Ε. 2443/06/Β/86/23

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ
ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 2011

(Ν 3556/2007, άρθρο 4)

ΑΘΗΝΑ,

ΙΟΥΝΙΟΣ 2012



ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

1. Ελεγμένες Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις	5
1.1 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις Ομίλου	7
1.2 Οικονομικές Καταστάσεις Μητρικής Εταιρείας	75
2. Ετήσια Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου	133
3. Δήλωση Προέδρου, Διευθύνοντος Συμβούλου και ενός Μέλους του Δ.Σ. για αληθινή απεικόνιση των στοιχείων της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης	171
4. Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή επί των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων και της Ετήσιας Έκθεσης Δ.Σ.	175
5. Πρόσθετες πληροφορίες και στοιχεία απόφασης 7/448/11.10.07 Δ.Σ.Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς	179
5.1 Πληροφορίες του άρθρου 10 του Ν 3401/2005	180
5.2 Συνοπτικά Οικονομικά στοιχεία Δημοσίευση στον τύπο	183
5.3 Διαδικτυακός τόπος	186



1. Ελεγμένες Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις



1.1 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις Ομίλου



ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»)
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2011



**ΕΛΛΗΝΙΚΑ
ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ**

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 2443/06/Β/86/23
ΕΔΡΑ: ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8Α, 151 25 ΜΑΡΟΥΣΙ

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

σελίδα

Στοιχεία Επιχείρησης	12
Ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	15
Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων	16
Ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων	17
Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών	18
Σημειώσεις επί των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων	19
1 Γενικές πληροφορίες	19
2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών	19
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων	19
2.2 Ενοποίηση Οικονομικών Καταστάσεων	24
2.3 Πληροφόρηση κατά τομέα	26
2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές	26
2.5 Ενσώματα πάγια	27
2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	28
2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων	29
2.8 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων	30
2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	30
2.10 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων	32
2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις	32
2.12 Αποθέματα	33
2.13 Εμπορικές απαιτήσεις	33
2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	33
2.15 Μετοχικό κεφάλαιο	33
2.16 Δανεισμός	33
2.17 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία	34
2.18 Παροχές στο προσωπικό	34
2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	35
2.20 Προβλέψεις	35
2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	36
2.22 Αναγνώριση εσόδων	36
2.23 Μισθώσεις	36
2.24 Διανομή μερισμάτων	37
2.25 Συγκριτικά στοιχεία	37
3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου	37
3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	37
3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου	41
3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών	42

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

4	Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοικήσεως	43
5	Πληροφόρηση κατά τομέα	45
6	Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	47
7	Ασώματες ακινητοποιήσεις	48
8	Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	49
9	Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	51
10	Αποθέματα	52
11	Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	52
12	Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη	53
13	Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	53
14	Μετοχικό κεφάλαιο	53
15	Αποθεματικά	55
16	Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	56
17	Δανεισμός	56
18	Αναβαλλόμενη φορολογία	59
19	Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	60
20	Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	61
21	Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων.	62
22	Παροχές σε εργαζομένους	64
23	Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης	64
24	Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	64
25	Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	64
26	Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά	65
27	Ζημιές / κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές	65
28	Φόρος Εισοδήματος	65
29	Κέρδη ανά μετοχή	67
30	Μερίσματα	67
31	Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	67
32	Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις	68
33	Δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις	69
34	Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	70
35	Κύριες θυγατρικές, συνδεδεμένες εταιρείες και κοινοπραξίες που ενοποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις	72
36	Άλλα σημαντικά γεγονότα	73
37	Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού	73

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ:

Χρήστος-Αλέξης Κομνηνός – Πρόεδρος Δ.Σ. (από 23/12/2011)
Ιωάννης Κωστόπουλος – Διευθύνων Σύμβουλος
Θεόδωρος-Αχιλλεύς Βάρδας – Εκτελεστικό Μέλος
Αλέξιος Αθανασόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος
Δημόκριτος Άμαλλος – Μη εκτελεστικό Μέλος
Γεώργιος Καλλιμόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος
Αλέξανδρος Κατσιώτης – Μη εκτελεστικό Μέλος
Δημήτριος Λάλας – Μη εκτελεστικό Μέλος
Γεράσιμος Λαχανάς – Μη εκτελεστικό Μέλος
Παναγιώτης Οφθαλμίδης – Μη εκτελεστικό Μέλος
Θεόδωρος Πανταλάκης – Μη εκτελεστικό Μέλος
Σπυρίδων Παντελιάς – Μη εκτελεστικό Μέλος
Ιωάννης Σεργόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 31/8/2011)

ΆΛΛΑ ΜΕΛΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΗ ΧΡΗΣΗ:

Αναστάσιος Γιαννίτσας – Πρόεδρος Δ.Σ. (02/12/2009 – 11/11/2011)
Αναστάσιος Μπάνος – Μη εκτελεστικό Μέλος (28/12/2009 –
31/12/2011)

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ

ΕΔΡΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ:

Χειμάρρας 8Α 15125 Μαρούσι, Ελλάδα

ΑΡ.Μ.Α.Ε.:

2443/06/Β/86/23

ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ:

Πράϊσιγουωτερχαους Κούπερς Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία
Λεωφόρος Κηφισίας 268
15232 Χαλάνδρι
Ελλάδα



ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια

Έκθεση επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (η «Εταιρεία») και των θυγατρικών της (ο «Όμιλος»), όπως παρατίθενται στις σελίδες 7 έως 70, που αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2011, τις καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη της Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλείδες, που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Ευθύνη του Ελεγκτή

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη επί αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφωνόμαστε με κανόνες δεοντολογίας, καθώς και να σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση εύλογης διασφάλισης για το εάν οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την απόκτηση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις γνωστοποιήσεις στις οικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των οικονομικών καταστάσεων, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνου, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλείδες που σχετίζονται με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλίδων της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας των οικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της ελεγκτικής μας γνώμης.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση του Ομίλου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 και τη χρηματοοικονομική του επίδοση και τις ταμειακές του ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αναφορά επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων

- α) Στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνεται δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, η οποία παρέχει τα πληροφοριακά στοιχεία που ορίζονται στην παράγραφο 3δ του άρθρου 43α του Κ.Ν 2190/1920.
- β) Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43α, 108 και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Αθήνα, 28 Φεβρουαρίου 2012
Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Μάριος Ψάλτης
A.M. ΣΟΕΛ 38081



Πράϊσγουωτερχαους Κούπερς
Ανώνυμη ελεγκτική Εταιρεία
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές
Α.Μ. ΣΟΕΛ 113

Λεωφ. Κηφισίας 152 32 Χαλάνδρι, τηλ.: +30 (210) 6874 400, fax: +30 (210) 6874 444, www.pwc.gr

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ			
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο Ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	6	3.204.096	2.668.495
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	7	177.875	205.008
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	8	616.095	560.783
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	18	19.969	38.827
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση		2.062	2.078
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	9	96.235	87.850
		4.116.332	3.563.041
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	10	1.141.191	1.600.625
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	11	945.818	937.879
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη	12	-	167.968
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	13	985.486	595.757
		3.072.495	3.302.229
Σύνολο ενεργητικού		7.188.827	6.865.270
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	14	1.020.081	1.020.081
Αποθεματικά	15	493.142	500.066
Αποτελέσματα εις νέον		884.374	866.737
Κεφάλαιο και αποθεματικά αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής		2.397.597	2.386.884
Δικαιώματα μειοψηφίας		132.393	144.734
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		2.529.990	2.531.618
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δάνεια	17	1.142.296	1.133.196
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	18	49.134	50.796
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	19	113.991	143.414
Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία	21	50.158	66.296
Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	20	59.588	47.494
		1.415.167	1.441.196
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	16	1.686.950	1.472.712
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη		22.403	119.227
Δάνεια	17	1.531.893	1.297.498
Μερίσματα πληρωτέα		2.424	3.019
		3.243.670	2.892.456
Σύνολο υποχρεώσεων		4.658.837	4.333.652
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		7.188.827	6.865.270

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 70 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων. Οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2011 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 23 Φεβρουαρίου 2012.

Πρόεδρος
Διοικητικού Συμβουλίου
Χρήστος - Αλέξης Κομνηνός

Διευθύνων
Σύμβουλος
Ιωάννης Κωστόπουλος

Γενικός Διευθυντής
Οικονομικών Ομίλου
Ανδρέας Σιάμισις

Διευθυντής
Λογιστικής
Ιωάννης Λέτσιος

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ			
ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ			
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)		9.307.582	8.476.805
Κόστος πωληθέντων		(8.657.489)	(7.666.726)
Μεικτό κέρδος		650.093	810.079
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	23	(466.638)	(480.812)
Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	24	(3.556)	(20.660)
Λοιπά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά	25	(4.890)	35.306
Λειτουργικό αποτέλεσμα		175.009	343.913
Χρηματοοικονομικά (έξοδα) / έσοδα - καθαρά	26	(68.371)	(59.434)
Κέρδη / (Ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	27	(10.697)	(15.793)
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις και έσοδα συμμετοχών	8	67.488	30.027
Κέρδη προ φόρων		163.429	298.713
Φόρος εισοδήματος	28	(45.763)	(111.294)
Καθαρά κέρδη έτους		117.666	187.419
Λοιπά Συνολικά Έσοδα			
Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	15	(72)	44
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	15	(12.908)	(25.188)
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενοποίηση θυγατρικών	15	(40)	639
Λοιπά συνολικά (έξοδα) / έσοδα έτους, καθαρά από φορολογία		(13.020)	(24.505)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα έτους μετά από φόρους		104.646	162.914
Κέρδη αποδοτέα σε ιδιοκτήτες της μητρικής		114.150	179.818
Κέρδη αποδοτέα σε Δικαιώματα μειοψηφίας		3.516	7.601
		117.666	187.419
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα αποδοτέα σε Ιδιοκτήτες της μητρικής		101.286	155.773
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα αποδοτέα σε Δικαιώματα μειοψηφίας		3.360	7.141
		104.646	162.914
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	29	0,37	0,59

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 70 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ							
		ΑΠΟΔΙΔΟΜΕΝΑ ΣΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ					
	Σημ.	Μετοχικό κεφάλαιο	Απόθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο	Δικαιώματα μειοψηφίας	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2010		1.020.081	505.839	841.374	2.367.294	141.246	2.508.540
Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	15	-	44	-	44	-	44
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενοποίηση θυγατρικών	15	-	1.099	-	1.099	(460)	639
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	15	-	(25.188)	-	(25.188)	-	(25.188)
Λοιπά συνολικά έσοδα / (έξοδα)		-	(24.045)	-	(24.045)	(460)	(24.045)
Καθαρά κέρδη έτους		-	-	179.818	179.818	7.601	187.419
Συνολικά πλήρη εισοδήματα για τη χρήση		-	(24.045)	179.818	155.773	7.141	162.914
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	14	-	1.352	-	1.352	-	1.352
Μεταφορά σε αποθεματικά	15	-	16.919	(16.919)	-	-	-
Μερίσματα σε κατόχους μειοψηφίας	15	-	-	-	-	(3.652)	(3.652)
Μερίσματα του 2009 και προμέρισμα 2010	15	-	-	(137.536)	(137.536)	-	(137.536)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2010		1.020.081	500.065	866.737	2.386.883	144.734	2.531.618
Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	15	-	(72)	-	(72)	-	(72)
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενοποίηση θυγατρικών	15	-	116	-	116	(156)	(40)
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	15	-	(12.908)	-	(12.908)	-	(12.908)
Λοιπά συνολικά έσοδα / (έξοδα)		-	(12.864)	-	(12.864)	(156)	(13.020)
Καθαρά κέρδη έτους		-	-	114.150	114.150	3.516	117.666
Συνολικά πλήρη εισοδήματα για τη χρήση		-	(12.864)	114.150	101.286	3.360	104.646
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	14	-	1.119	-	1,119	-	1,119
Μεταφορά σε αποθεματικά	15	-	4.822	(4.822)	-	-	-
Συμμετοχή μετόχων μειοψηφίας σε μειώσεις μετ. κεφ. θυγατρικής	35	-	-	-	-	(12.962)	(12.962)
Μερίσματα σε κατόχους μειοψηφίας	15	-	-	-	-	(2.739)	(2.739)
Μερίσματα του 2010	15	-	-	(91.691)	(91.691)	-	(91.691)

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 70 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΩΩΝ			
ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ			
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	31	843.476	719.272
Καταβληθείς φόρος εισοδήματος		(43.182)	(13.552)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		800.294	705.720
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	(674.964)	(709.338)
Είσπραξη από πώληση ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων		3.108	8.986
Αγορά θυγατρικής (ηρώων BP Ελλάς), καθαρή από ταμειακά διαθέσιμα		-	10.901
Έσοδα από την πώληση της ΕΚΟ Georgia, καθαρά από χρηματικά διαθέσιμα	36	6.059	--
Εισπραχθείσες επιδοτήσεις		-	131
Τόκοι Έσοδα	26	25.777	13.270
Έσοδα από μερίσματα		5.976	4.462
Συμμετοχή σε (αύξηση) / μείωση μετοχικού κεφαλαίου συνδεδεμένων επιχειρήσεων		(775)	(17.720)
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(634.819)	(689.308)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Τόκοι Έξοδα	26	(91.323)	(72.061)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας		(85.079)	(137.369)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της μειοψηφίας		(2.739)	(3.652)
Εισπράξεις / (Απόκτηση) χρηματοοικονομικών στοιχείων διακρατούμενων στη λήξη	12	167.968	(167.968)
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια		932.551	662.122
Εξοφλήσεις δανείων		(702.158)	(191.354)
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		219.220	89.718
Καθαρή αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		384.695	106.130
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους	13	595.757	491.196
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		5.034	(1.569)
Καθαρή αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		384.695	106.130
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους	13	985.486	595.757

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 70 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.



ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

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:

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

Η μητρική εταιρεία εδρεύει στην Ελλάδα, Χειμάρρας 8Α, 151 25 Μαρούσι. Οι μετοχές της εταιρείας είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. και οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2011 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 23 Φεβρουαρίου 2012. Οι Μέτοχοι της Εταιρείας 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 οικονομικών καταστάσεων παρατίθενται ακολούθως. Οι λογιστικές πολιτικές έχουν εφαρμοστεί σε όλα τα χρόνια που παρουσιάζονται εκτός εάν έχει δηλωθεί διαφορετικά.

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. και των θυγατρικών της για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση («ΕΕ»).

Οι ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους όπως έχει τροποποιηθεί από την αναπροσαρμογή της αξίας των διαθεσίμων προς πώληση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού, 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.

2.1.1 Συνέχιση δραστηριότητας

Οι οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2011 προετοιμάζονται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) και παρουσιάζουν εύλογα την οικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές του Ομίλου με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας. Ως αποτέλεσμα της οικονομικής κρίσης, έχει δημιουργηθεί σημαντική οικονομική αβεβαιότητα στις διεθνείς αγορές και ειδικότερα σε σχέση με την Ελ-

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

λνική οικονομία και πιθανές επιπλοκές στην επιτυχή έκβαση του προγράμματος αναδιάρθρωσης του δημόσιου χρέους. Μετά από προσεκτική εξέταση, και για τους λόγους που εξηγούνται πιο κάτω, ο Όμιλος θεωρεί ότι: (α) η βάση της συνεχούς δραστηριότητας προετοιμασίας των οικονομικών καταστάσεων δεν επηρεάζεται, (β) τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις του Ομίλου παρουσιάζονται ορθά σε σχέση με τις λογιστικές αρχές που εφαρμόζει ο Όμιλος και (γ) έχουν σχεδιαστεί προγράμματα λειτουργίας σε περίπτωση προβλημάτων για να αποφευχθούν σημαντικές δυσλειτουργίες στις δραστηριότητες του Ομίλου.

Ελληνικό Δημόσιο Χρέος και συναλλαγματικός κίνδυνος:

Κατά τη διάρκεια της πρόσφατης συνάντησης των υπουργών οικονομικών του Eurogroup, επικυρώθηκε η απόφαση για επέκταση του δεύτερου πακέτου βοήθειας στην Ελλάδα με τη συμμετοχή επενδυτών του ιδιωτικού τομέα (PSI), καθώς και η δέσμευση της Ελληνικής κυβέρνησης να εφαρμόσει όλα τα απαραίτητα μέτρα που θα στηρίξουν τη διάσωση της χώρας και τη μείωση του δημόσιου χρέους.

Οι δραστηριότητες του Ομίλου είναι προστατευμένες από την φύση τους από τον κίνδυνο ενός διαφορετικού νομίματος λόγω του ότι όλες οι συναλλαγές που γίνονται στον πετρελαικό τομέα βασίζονται σε διεθνείς τιμές αναφοράς σε δολάρια Αμερικής τόσο για το αργό πετρέλαιο όσο και για τα προϊόντα πετρελαιοειδών. Κάθε εταιρεία ανάλογα και με τις τοπικές εμπορικές πρακτικές χρησιμοποιεί τα δολάρια Αμερικής για τις συναλλαγές της ή μεταφράζει τις διεθνείς τιμές αναφοράς στο τοπικό νόμισμα για λογιστικούς λόγους (Σημ. 2.4 “Συναλλαγματικές Μετατροπές” και 3.1 “Παράγοντες Χρηματοοικονομικού Κινδύνου”).

Λαμβάνοντας υπόψη τα πιο πάνω, ο Όμιλος δεν θεωρεί ότι υπάρχει λόγος να αλλάξει τη βάση προετοιμασίας των οικονομικών καταστάσεων ή να αλλάξει τις λογιστικές πολιτικές που εφαρμόζει.

Ελληνικό Τραπεζικό Σύστημα και ρευστότητα:

Το νέο πακέτο βοήθειας που συμφωνήθηκε σε συνδυασμό με το PSI αναμένεται να έχει σοβαρή επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις και ειδικά στους ισολογισμούς των Ελληνικών τραπεζών. Οι ακριβείς απαιτήσεις ανακεφαλαιοποίησης για κάθε τράπεζα θα καθορισθούν μετά την ολοκλήρωση του προγράμματος ανταλλαγής ομολόγων και μπορεί να οδηγήσουν σε μειωμένη δυνατότητα διατήρησης των ισχυόντων επιπέδων στις πιστωτικές γραμμές. Σαν θετική εξέλιξη στην συνολική πιστοληπτική ικανότητα των Ελληνικών μεγάλων επιχειρήσεων αναμένεται, η επιπλέον ρευστότητα που θα υπάρξει με την ολοκλήρωση της διαδικασίας του PSI μέσω του Ευρωπαϊκού Ταμείου Χρηματοπιστωτικής Σταθερότητας (EFSF), καθώς και η μείωση της αβεβαιότητας για την Ελληνική οικονομία.

Η επίδραση στην Ελληνική αγορά από την διαδικασία απομόχλευσης εκτιμάται ότι θα φανεί το προσεχές διάστημα - μεταξύ έξι μηνών και δύο χρόνων - και θα επηρεάσει άμεσα τον Όμιλο αλλά και τους εμπορικούς του συνεργάτες στην εγχώρια αγορά. Ως αποτέλεσμα, έχουν γίνει οι κατάλληλες ενέργειες για να διασφαλιστεί η μαλή διεξαγωγή των δραστηριοτήτων του Ομίλου και η ικανότητα του να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις και δεσμεύσεις του όπως φαίνονται στη σημείωση 3.1 ‘Παράγοντες Χρηματοοικονομικού Κινδύνου’. Αυτές οι ενέργειες περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων (α) την αυστηρή διαχείριση των κεφαλαίων κίνησης (πχ. Βελτιώνοντας την ταμειακή ταχύτητα, αυξάνοντας τις εξασφαλίσεις πελατών), (β) τη μη αποκλειστική εξάρτηση από το Ελληνικό Τραπεζικό σύστημα για εμπορικές συναλλαγές με διεθνείς προμηθευτές και εισαγωγές αργού και προϊόντων (γ) τη δυνατότητα λειτουργίας μέσω διαφορετικών τραπεζών, σε διαφορετικές χώρες και λογαριασμούς πολλαπλών νομισμάτων και (δ) τον προσεκτικό σχεδιασμό των χρηματοοικονομικών απαιτήσεων του ομίλου. Κατά τη διάρκεια του έτους, ο Όμιλος έχει επιτύχει την αναχρηματοδότηση όλου του δανεισμού που έληγε το 2011 μέσω κοινοπρακτικών συναλλαγών εμπλέκοντας τόσο Ελληνικές όσο και διεθνείς τράπεζες. Μια θετική εξέλιξη το 2012 θα είναι η ολοκλήρωση και η έναρξη λειτουργίας του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου στην Ελευσίνα, κάτι που μειώνει τις περαιτέρω δανειακές ανάγκες και βελτιώνει σημαντικά τις λειτουργικές χρηματοροές του Ομίλου.

Εγχώρια αγορά και δραστηριότητες:

Οι υφιστάμενες επίσημες προβλέψεις δείχνουν ότι η οικονομία θα συνεχίσει να συρρικνώνεται κατά το 2012 ενώ τα δημοσιονομικά μέτρα αναμένεται να οδηγήσουν σε περαιτέρω δύσκολες συνθήκες στην τοπική αγορά. Τα επιχειρησιακά πλάνα του Ομίλου που αφορούν τις δραστηριότητες και το ισοζύγιο πωλήσεων στην τοπική αγορά και εξαγωγών έχουν αναπροσαρμοστεί για να αντανακλούν αυτές τις προσδοκίες. Συγκεκριμένα, το ποσοστό των εξα-



γωγών στο σύνολο των πωλήσεων εκτιμάται ότι θα αυξηθεί, και δεδομένης της παράκτιας θέσης των διυλιστηρίων και της υποδομής σε δεξαμενισμό και εγκαταστάσεις διακίνησης, η αύξηση αυτή είναι εντός των επιχειρησιακών δυνατοτήτων του Ομίλου. Αντίστοιχα, το μεγαλύτερο μέρος από την επιπλέον παραγωγή του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου της Ελευσίνας προγραμματίζεται να εξαχθεί στις διεθνείς αγορές που είναι ελλειμματικές σε αυτά τα είδη προϊόντων, μειώνοντας περαιτέρω την εξάρτηση του Ομίλου στην Ελληνική Εγχώρια Αγορά.

Εξασφάλιση τροφοδοσίας με αργά πετρέλαια:

Κατά τη διάρκεια των τελευταίων μηνών, οι δυσμενείς οικονομικές συνθήκες και ο αυξημένος κίνδυνος για την Ελλάδα οδήγησε σε τις διεθνείς εταιρείες εμπορίας αργών όπως επίσης και τις Ευρωπαϊκές τράπεζες που εξασφάλιζαν τις δανειακές γραμμές για την προμήθεια αργών και παραγώγων αργού να μειώσουν σημαντικά τα πιστωτικά τους όρια. Σαν αποτέλεσμα, ο Όμιλος αναγκάστηκε να προσαρμόσει την εφοδιαστική του αλυσίδα, την διαχείριση των κεφαλαίων κίνησης καθώς και της λειτουργίας των διυλιστηρίων του, με αποτέλεσμα την αύξηση του κόστους προμήθειας αργών. Επιπλέον, η απουσία Λιβυκού αργού κατά τη διάρκεια του έτους (που αφορά 10 – 15% των συνολικών αγορών αργού), ανάγκασε τον Όμιλο να προβεί σε περαιτέρω αλλαγές με αντικατάσταση του εν λόγω αργού από παρόμοιους τύπους αργών πετρελαίων από διαφορετικές πηγές.

Επίσης, οι πρόσφατες κυρώσεις που επιβλήθηκαν από τις ΗΠΑ στο Ιράν και η επακόλουθη απόφαση της Ευρωπαϊκής Ένωσης να επιβάλλει παρόμοιες κυρώσεις από την 1 Ιουλίου 2012, σημαίνουν ότι ο Όμιλος θα επανεξετάσει το πλάνο του για το μείγμα αργών που θα χρησιμοποιήσει και θα προσπαθήσει να εξασφαλίσει εναλλακτικές πηγές προμήθειας που ποιοτικά μπορούν να τροφοδοτήσουν τα διυλιστήρια του. Τα τελευταία τρία έτη, το ποσοστό των Ιρανικών αργών υπολογίζεται σε 10-30% των συνολικών ετήσιων αγορών αργού, ανάλογα με τα προγράμματα παραγωγής των διυλιστηρίων. Εναλλακτικές πηγές προμήθειας αργών παρόμοιας ποιότητας έχουν αξιολογηθεί και τα πλάνα χρηματοοικονομικών ροών έχουν προσαρμοστεί αναλόγως για να καλύψουν αυτή την περίπτωση. Αναμένεται ότι, μετά την εφαρμογή του προγράμματος αναδιάρθρωσης του Ελληνικού Χρέους, την ανακεφαλαιοποίηση των Ελληνικών τραπεζών και κυρίως, την έναρξη της λειτουργίας του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου της Ελευσίνας, η διαθεσιμότητα πιστωτικών γραμμών για να υποστηρίξουν την εφοδιαστική αλυσίδα προμηθειών θα αυξηθεί και επιτρέποντας στον Όμιλο να αριστοποιήσει την εφοδιαστική του αλυσίδα και κόστος τροφοδοσίας.

2.1.2 Αλλαγές σε πρότυπα και διερμηνείες

Έχουν εκδοθεί ορισμένα νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά τη διάρκεια της παρούσας χρήσης ή μεταγενέστερα. Η εκτίμηση του Ομίλου σχετικά με την επίδραση από την εφαρμογή εκείνων των νέων προτύπων, τροποποιήσεων και διερμηνειών παρτίθεται παρακάτω.

- α) Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης έχουν εφαρμογή στον Όμιλο σε οικονομικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011:
- **ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση)** “Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων” (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2012). Αυτή η τροποποίηση απαιτεί από τις οικονομικές οντότητες να διαχωρίσουν τα στοιχεία που παρουσιάζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα σε δύο ομάδες, με βάση το αν αυτά στο μέλλον είναι πιθανό να μεταφερθούν στα αποτελέσματα χρήσεως ή όχι. Επί του παρόντος, ο Όμιλος αξιολογεί την επίδραση που θα έχουν αυτές οι τροποποιήσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
 - **ΔΛΠ 19 (Τροποποίηση)** “Παροχές σε Εργαζομένους” (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013). Αυτή η τροποποίηση επιφέρει σημαντικές αλλαγές στην αναγνώριση και επιμέτρηση του κόστους των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών και των παροχών εξόδου από την υπηρεσία (κατάργηση της μεθόδου του περιθωρίου), καθώς και στις γνωστοποιήσεις όλων των παροχών σε εργαζομένους. Οι βασικές αλλαγές αφορούν κυρίως στην αναγνώριση των αναλογιστικών κερδών και ζημιών, στην αναγνώριση του κόστους προϋπηρεσίας/ περικοπών, στην επιμέτρηση του εξόδου συντάξεων, στις απαιτούμενες γνωστοποιήσεις, στο χειρισμό των εξόδων και των φόρων που σχετίζονται με

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

τα προγράμματα καθορισμένων παροχών, καθώς και στη διάκριση μεταξύ βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων παροχών. Επί του παρόντος, ο Όμιλος αξιολογεί την επίδραση που θα έχουν αυτές οι τροποποιήσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- **ΔΛΠ 24 (Τροποποίηση)** “Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών” Η παρούσα τροποποίηση επιχειρεί να μειώσει τις γνωστοποιήσεις των συναλλαγών ανάμεσα σε συνδεδεμένα μέρη δημοσίου (government related entities) και να αποσαφηνίσει την έννοια του συνδεδεμένου μέρους. Συγκεκριμένα, καταργείται η υποχρέωση των συνδεδεμένων μερών δημοσίου να γνωστοποιήσουν τις λεπτομέρειες όλων των συναλλαγών με το δημόσιο και με άλλα συνδεδεμένα μέρη δημοσίου, αποσαφηνίζει και απλοποιεί τον ορισμό του συνδεδεμένου μέρους και επιβάλλει τη γνωστοποίηση όχι μόνο των σχέσεων, των συναλλαγών και των υπολοίπων ανάμεσα στα συνδεδεμένα μέρη αλλά και των δεσμεύσεων τόσο στις ατομικές όσο και στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Ο Όμιλος εφαρμόζει αυτές τις αλλαγές από την 1 Ιανουαρίου 2011.
- **ΔΛΠ 7 (Τροποποίηση)** “Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις” - μεταβιβάσεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2011). Η παρούσα τροποποίηση παρέχει τις γνωστοποιήσεις για μεταβιβασμένα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν έχουν αποαναγνωριστεί εξ’ολοκλήρου καθώς και για μεταβιβασμένα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που έχουν αποαναγνωριστεί εξ’ολοκλήρου αλλά για τα οποία ο Όμιλος έχει συνεχιζόμενη ανάμειξη. Παρέχει επίσης καθοδήγηση για την εφαρμογή των απαιτούμενων γνωστοποιήσεων. Επί του παρόντος, ο Όμιλος αξιολογεί την επίδραση που θα έχουν αυτές οι τροποποιήσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 7 (Τροποποίηση)** “Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις” (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013). Το ΣΔΛΠ δημοσίευσε αυτή την τροποποίηση προκειμένου να συμπεριλάβει επιπλέον πληροφόρηση η οποία θα βοηθήσει τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων μίας οικονομικής οντότητας να αξιολογήσουν την επίδραση ή την πιθανή επίδραση που θα έχουν οι συμφωνίες για διακανονισμό χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, συμπεριλαμβανομένου του δικαιώματος για συμψηφισμό που σχετίζεται με αναγνωρισμένα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις, στην οικονομική θέση της οικονομικής οντότητας. Επί του παρόντος, ο Όμιλος αξιολογεί την επίδραση που θα έχουν αυτές οι τροποποιήσεις στις οικονομικές καταστάσεις. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- **ΔΛΠ 9 (Τροποποίηση)** “Χρηματοοικονομικά μέσα” (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2015). Το ΔΠΧΑ 9 αποτελεί την πρώτη φάση στο έργο του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39 και αναφέρεται στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Το ΣΔΛΠ στις επόμενες φάσεις του έργου θα επεκτείνει το ΔΠΧΑ 9 έτσι ώστε να προστεθούν νέες απαιτήσεις για την απομείωση της αξίας και τη λογιστική αντιστάθμιση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 9 στις οικονομικές του καταστάσεις. Το ΔΠΧΑ 9 δεν μπορεί να εφαρμοστεί νωρίτερα από τον Όμιλο διότι δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Μόνο όταν υιοθετηθεί, θα αποφασίσει ο Όμιλος εάν θα εφαρμόσει το ΔΠΧΑ 9 νωρίτερα από την 1 Ιανουαρίου 2015.
- **ΔΛΠ 13 (Τροποποίηση)** “Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας” (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013). Το ΔΠΧΑ 13 παρέχει νέες οδηγίες σχετικά με την επιμέτρηση της εύλογης αξίας και τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις. Οι απαιτήσεις του προτύπου δεν διευρύνουν τη χρήση των εύλογων αξιών αλλά παρέχουν διευκρινίσεις για την εφαρμογή τους σε περίπτωση που η χρήση τους επιβάλλεται υποχρεωτικά από άλλα πρότυπα. Το ΔΠΧΑ 13 παρέχει ακριβή ορισμό της εύλογης αξίας, καθώς και οδηγίες αναφορικά με την επιμέτρηση της εύλογης αξίας και τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις, ανεξάρτητα από το πρότυπο με βάση το οποίο γίνεται χρήση των εύλογων αξιών. Επιπλέον, οι απαραίτητες γνωστοποιήσεις έχουν διευρυνθεί και καλύπτουν όλα τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις που επιμετρού-



νται στην εύλογη αξία και όχι μόνο τα χρηματοοικονομικά. Επί του παρόντος, ο Όμιλος αξιολογεί την επίδραση που θα έχουν αυτές οι τροποποιήσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του. Το πρότυπο δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- Ομάδα προτύπων σχετικά με ενοποίηση και από κοινού συμφωνίες (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013):
- Το ΣΔΛΠ δημοσίευσε πέντε νέα πρότυπα σχετικά με ενοποίηση και τις από κοινού συμφωνίες: ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11, ΔΠΧΑ 12, ΔΛΠ 27 (Τροποποίηση), ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση). Αυτά τα πρότυπα εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013. Επιτρέπεται η πρόωρη εφαρμογή τους μόνο εάν ταυτόχρονα εφαρμοστούν και τα πέντε αυτά πρότυπα. Τα πρότυπα δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης των νέων προτύπων στις ενοποιημένες οικονομικές του καταστάσεις. Οι κυριότεροι όροι των προτύπων είναι οι εξής:
- **ΔΠΧΑ 10** “Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις”. Το ΔΠΧΑ 10 αντικαθιστά στο σύνολό τους τις οδηγίες αναφορικά με τον έλεγχο και την ενοποίηση, που παρέχονται στο ΔΛΠ 27 και στο SIC 12. Το νέο πρότυπο αλλάζει τον ορισμό του ελέγχου ως καθοριστικού παράγοντα προκειμένου να αποφασιστεί εάν μια οικονομική οντότητα θα πρέπει να ενοποιείται. Το πρότυπο παρέχει εκτεταμένες διευκρινίσεις που υπαγορεύουν τους διαφορετικούς τρόπους κατά τους οποίους μία οικονομική οντότητα (επενδυτής) μπορεί να ελέγχει μία άλλη οικονομική οντότητα (επένδυση). Ο αναθεωρημένος ορισμός του ελέγχου εστιάζει στην ανάγκη να υπάρχει ταυτόχρονα το δικαίωμα (η δυνατότητα να κατευθύνονται οι δραστηριότητες που επηρεάζουν σημαντικά τις αποδόσεις) και οι μεταβλητές αποδόσεις (θετικές, αρνητικές ή και τα δύο) προκειμένου να υπάρχει έλεγχος. Το νέο πρότυπο παρέχει επίσης διευκρινίσεις αναφορικά με συμμετοχικά δικαιώματα και δικαιώματα άσκησης βέτο (protective rights), καθώς επίσης και αναφορικά με σχέσεις πρακτόρευσης /πρακτορευομένου.
- **ΔΠΧΑ 11** “Από κοινού Συμφωνίες”. Το ΔΠΧΑ 11 παρέχει μια πιο ρεαλιστική αντιμετώπιση των από κοινού συμφωνιών εστιάζοντας στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις, παρά στη νομική τους μορφή. Οι τύποι των συμφωνιών περιορίζονται σε δύο: από κοινού ελεγχόμενες δραστηριότητες και κοινοπραξίες. Η μέθοδος της αναλογικής ενοποίησης δεν είναι πλέον επιτρεπτή. Οι συμμετέχοντες σε κοινοπραξίες εφαρμόζουν υποχρεωτικά την ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι οικονομικές οντότητες που συμμετέχουν σε από κοινού ελεγχόμενες δραστηριότητες εφαρμόζουν παρόμοιο λογιστικό χειρισμό με αυτόν που εφαρμόζουν επί του παρόντος οι συμμετέχοντες σε από κοινού ελεγχόμενα περιουσιακά στοιχεία ή σε από κοινού ελεγχόμενες δραστηριότητες. Το πρότυπο παρέχει επίσης διευκρινίσεις σχετικά με τους συμμετέχοντες σε από κοινού συμφωνίες, χωρίς να υπάρχει από κοινού έλεγχος.
- **ΔΠΧΑ 12** “Γνωστοποίηση συμμετοχής σε άλλες οικονομικές οντότητες”. Το ΔΠΧΑ 12 αναφέρεται στις απαιτούμενες γνωστοποιήσεις μιας οικονομικής οντότητας, συμπεριλαμβανομένων σημαντικών κρίσεων και υποθέσεων, οι οποίες επιτρέπουν στους αναγνώστες των οικονομικών καταστάσεων να αξιολογήσουν τη φύση, τους κινδύνους και τις οικονομικές επιπτώσεις που σχετίζονται με τη συμμετοχή της οικονομικής οντότητας σε θυγατρικές, συγγενείς, από κοινού συμφωνίες και μη ενοποιούμενες οικονομικές οντότητες (structured entities). Μία οικονομική οντότητα έχει τη δυνατότητα να προβεί σε κάποιες ή όλες από τις παραπάνω γνωστοποιήσεις χωρίς να είναι υποχρεωμένη να εφαρμόσει το ΔΠΧΑ 12 στο σύνολό του, ή το ΔΠΧΑ 10 ή 11 ή τα τροποποιημένα ΔΛΠ 27 ή 28.
- **ΔΛΠ 27 (Τροποποίηση)** “Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις”. Το Πρότυπο αυτό δημοσιεύθηκε ταυτόχρονα με το ΔΠΧΑ 10 και σε συνδυασμό, τα δύο πρότυπα αντικαθιστούν το ΔΛΠ 27 «Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις». Το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 ορίζει το λογιστικό χειρισμό και τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις αναφορικά με τις συμμετοχές σε θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς όταν μία οικονομική οντότητα ετοιμάζει ατομικές οικονομικές καταστάσεις. Παράλληλα, το Συμβούλιο μετέφερε στο ΔΛΠ 27 όρους του ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις» και του ΔΛΠ 31 «Συμμετοχές σε Κοινοπραξίες» που αφορούν τις ατομικές οικονομικές καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση)** “Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες”. Το ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες» αντικαθιστά το ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ρήσεις». Ο σκοπός αυτού του Προτύπου είναι να ορίσει τον λογιστικό χειρισμό αναφορικά με τις επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και να παραθέσει τις απαιτήσεις για την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης κατά τη λογιστική των επενδύσεων σε συγγενείς και κοινοπραξίες, όπως προκύπτει από τη δημοσίευση του ΔΠΧΑ 11.

β) Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες στα ήδη εκδοθέντα λογιστικά πρότυπα είναι υποχρεωτικές για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011 αλλά δεν έχουν σημαντική επίδραση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου:

- **ΔΛΠ 32 (Τροποποίηση)** "Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση".
- **ΕΔΔΠΧΑ 13** "Προγράμματα πιστότητας πελατών".
- **ΕΔΔΠΧΑ 14 (Τροποποίηση)** "Όρια Περιουσιακών Στοιχείων Καθορισμένων Παροχών, Ελάχιστο Απαιτούμενο Σχηματισμένο κεφάλαιο και η αλληλεπίδρασή τους".
- **ΕΔΔΠΧΑ 19 (Τροποποίηση)** "Διαγραφή Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων με συμμετοχικούς τίτλους".
- Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν τμήμα του προγράμματος ετησίων βελτιώσεων για το 2010 του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων), δημοσιεύτηκαν το Μάιο 2010. Οι ημερομηνίες έναρξης ισχύος τους διαφέρουν, ωστόσο οι περισσότερες ισχύουν για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

γ) Η ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες στα ήδη εκδοθέντα λογιστικά πρότυπα είναι υποχρεωτικές για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011 αλλά δεν έχουν εφαρμογή για τον Όμιλο:

- **ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση)** "Φόροι εισοδήματος" σχετικό με επενδυτικά ακίνητα που επιμετρώνται με τη μέθοδο εύλογης αξίας (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2012). Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- **ΕΔΔΠΧΑ 20** "Έξοδα αποκάλυψης στο παραγωγικό στάδιο ενός επιφανειακού ορυχείου" (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013). Αφορά μόνο έξοδα εργασιών επιφανειακής εξόρυξης ορυχείων. Η ερμηνεία αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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. Έλεγχος μπορεί να υπάρχει και σε περιπτώσεις όπου η συμμετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο με δικαίωμα ψήφου είναι λιγότερη του 50%, αλλά ο Όμιλος είναι σε θέση να εξασκήσει έλεγχο στις πολιτικές λειτουργικής και οικονομικής φύσεως, de-facto. De-facto έλεγχος υφίσταται όταν ο αριθμός των δικαιωμάτων ψήφου του Ομίλου, σε σχέση με τον αριθμό αλλά και την κατανομή των δικαιωμάτων ψήφου των άλλων μετόχων, δίνουν τη δυνατότητα ελέγχου από τον Όμιλο, των πολιτικών λειτουργικής και οικονομικής φύσεως. 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 ως η εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων που εκχωρούνται, των υποχρεώσεων που έχουν αναληφθεί ή υφίστανται και των χρηματοοικονομικών προϊόντων που έχουν εκδοθεί κατά την ημερομηνία της συναλλαγής. Τα έξοδα που σχετίζονται με την εξαγορά καταχωρούνται στα αποτελέσματα. Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν αποκτηθεί, οι υποχρεώσεις και οι ενδεχόμενες υποχρεώ-



σεις που έχουν αναληφθεί σε ένα επιχειρησιακό συνδυασμό αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Κατά περίπτωση ο Όμιλος αναγνωρίζει την αξία του ποσοστού δικαιωμάτων μειοψηφίας είτε στην εύλογη αξία του ή ως ποσοστό των μειοψηφούντων μετόχων επί των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν.

Η διαφορά μεταξύ του κόστους απόκτησης, του ποσοστού δικαιωμάτων μειοψηφίας πλέον της εύλογης αξίας κατά την ημερομηνία εξαγοράς προηγούμενου ποσοστού συμμετοχής και του μεριδίου του Ομίλου στα καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν καταγράφεται σαν υπεραξία. Εάν αυτό είναι μικρότερο από την εύλογη αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν, η διαφορά καταχωρείται απ ευθείας στα αποτελέσματα (σημ. 2.6).

Συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του ομίλου και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη που σχετίζονται με συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του Ομίλου απαλείφονται. Μη πραγματοποιηθείσες ζημίες επίσης απαλείφονται. Οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών εταιρειών έχουν τροποποιηθεί όπου ήταν αναγκαίο για να συμφωνούν με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου.

β) Μεταβολές σε ποσοστά συμμετοχής σε θυγατρικές, χωρίς ταυτόχρονη αλλαγή στον έλεγχο επί της θυγατρικής. Συναλλαγές με τους μετόχους μειοψηφίας οι οποίες δεν επηρεάζουν τον έλεγχο που ασκεί ο Όμιλος στην θυγατρική εταιρεία, επιμετρώνται και καταχωρούνται σαν συναλλαγές κεφαλαίου (equity transactions) - δηλαδή ο χειρισμός είναι ο ίδιος με τις συναλλαγές των κύριων μετόχων του Ομίλου. Η διαφορά μεταξύ του τιμήματος που καταβλήθηκε και του αποκτηθέντος σχετικού μεριδίου της λογιστικής αξίας των ιδίων κεφαλαίων της θυγατρικής αφαιρείται από τα ίδια κεφάλαια. Κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από την πώληση στους μετόχους της μειοψηφίας καταχωρούνται επίσης στα ίδια κεφάλαια.

γ) Πώληση/ παύση ελέγχου θυγατρικής.

Μόλις ο Όμιλος παύσει να έχει έλεγχο ή σημαντική επιρροή, το εναπομένον ποσοστό συμμετοχής επιμετράται εκ νέου στην εύλογη αξία του, ενώ τυχόν διαφορές καταχωρούνται στα αποτελέσματα. Κατόπιν, το περιουσιακό αυτό στοιχείο θα κατηγοριοποιηθεί ως συνδεδεμένη επιχείρηση, κοινοπραξία ή χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού με αξία κτήσης την εύλογη αυτή αξία. Επιπροσθέτως, ποσά που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί απευθείας στην καθαρή θέση, θα λογιστικοποιηθούν όπως στην περίπτωση της πώλησης θυγατρικής, ήτοι ενδέχεται να χρειαστεί να λογιστικοποιηθούν στα αποτελέσματα.

δ) Συνδεδεμένες επιχειρήσεις

Οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις είναι νομικά πρόσωπα στα οποία ο Όμιλος εξασκεί σημαντική αλλά όχι 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, ενώ στις επόμενες χρήσεις αυξομειώνεται με το μερίδιο κέρδους ή ζημιάς που αναλογεί στον Όμιλο. 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). Εάν η συμμετοχή σε μια συνδεδεμένη επιχείρηση, μειωθεί, αλλά η σημαντική εξουσία παραμένει, μόνο ένα μέρος του ποσού που είχε αναγνωριστεί κατευθείαν στην καθαρή θέση, πρέπει να μεταφερθεί στο αποτέλεσμα. 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 πληρωμές για λογαριασμό της συνδεδεμένης επιχείρησης.

Ο Όμιλος καθορίζει σε κάθε ημερομηνία δημοσίευσης, εάν υπάρχουν αποδείξεις απαξίωσης των συμμετοχών σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις. Εάν κάποια συμμετοχή πρέπει να απαξιωθεί, ο Όμιλος υπολογίζει το ποσό της απαξίωσης ως τη διαφορά μεταξύ του ανακτήσιμου ποσού της συμμετοχής και του υπολοίπου στα βιβλία του Ομίλου. Το ποσό της απαξίωσης αναγνωρίζεται μέσω των αποτελεσμάτων.

Κέρδη και ζημίες που προκύπτουν από συναλλαγές “προς τα άνω” (upstream) και “προς τα κάτω”

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

(downstream), μεταξύ του Ομίλου και μιας συνδεδεμένης επιχείρησης, αναγνωρίζονται στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου, μόνο στο βαθμό του συμφέροντος μη-συσχετιζόμενων επενδυτών στη συνδεδεμένη. Μη πραγματοποιηθείσες ζημιές δεν αναγνωρίζονται, εκτός εάν η συναλλαγή αποτελεί ένδειξη απαξίωσης του στοιχείου που μεταφέρθηκε. Οι Λογιστικές πολιτικές των συνδεδεμένων επιχειρήσεων πρέπει να είναι εναρμονισμένες με τις πολιτικές που έχει υιοθετήσει ο Όμιλος. Κέρδη και ζημιές που προκύπτουν μετά από άμβλυση της επένδυσης του Ομίλου σε συνδεδεμένη επιχείρηση, αναγνωρίζονται στο αποτέλεσμα.

ε) Κοινοπραξίες

Τα συμφέροντα του Ομίλου σε κοινοπρακτικά στοιχεία ενεργητικού 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 ζημιές 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. Στην παρούσα χρονική στιγμή ο Όμιλος δεν έχει τέτοιες περιπτώσεις.

Τα συμφέροντα του Ομίλου σε κοινοπρακτικές οντότητες λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Το μερίδιο του Ομίλου στα κέρδη ή ζημιές μετά την απόκτηση καταχωρούνται στα αποτελέσματα και το μερίδιο της μεταβολής στα αποθεματικά μετά την απόκτηση αναγνωρίζεται στα αποθεματικά. Οι συνολικές μεταβολές μετά την εξαγορά αντισταθμίζονται με το κόστος αγοράς. Όταν το μερίδιο του Ομίλου στις ζημιές μετά την εξαγορά υπερβεί το κόστος απόκτησης περιλαμβανομένων τυχόν απαιτήσεων χωρίς εξασφάλιση ο Όμιλος δεν αναγράφει περαιτέρω ζημιές εκτός αν έχει αναλάβει υποχρεώσεις ή έχει προβεί σε πληρωμές για λογαριασμό της συνδεδεμένης επιχείρησης. Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη σχετιζόμενα με συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των κοινοπρακτικών οντοτήτων απαλείφονται στο ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στην κοινοπρακτική οντότητα. Μη πραγματοποιηθείσες ζημιές επίσης απαλείφονται εκτός αν η συναλλαγή αποτελεί ένδειξη απαξίωσης του περιουσιακού στοιχείου που μεταβιβάζεται. Οι λογιστικές αρχές των κοινοπρακτικών οντοτήτων έχουν τροποποιηθεί όπου ήταν αναγκαίο για να εξασφαλιστεί συνάφεια με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου.

2.3 Πληροφόρηση κατά τομέα

Οι επιχειρηματικοί τομείς είναι σύμφωνοι με την εσωτερική αναφορά που παρέχεται στην επιτροπή που ελέγχει τις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης για να αξιολογήσει την επίδοση της Εταιρείας και του Ομίλου και να λάβει αποφάσεις σχετικά με την κατανομή των πόρων και τις στρατηγικές κινήσεις του Ομίλου.

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. Δεδομένου ότι η διύλιση και εμπορία πετρελαιοειδών αποτελούν την κύρια δραστηριότητα του Ομίλου, οι τιμές αγοραπωλησίας αργού και πετρελαιοειδών βασίζονται κατά κύριο λόγο και σύμφωνα με την πρακτική του κλάδου στις διεθνείς τιμές αναφοράς αργού και πετρελαιοειδών σε Δολάρια Αμερικής. Οι εταιρείες του Ομίλου μεταφράζουν τις αξίες αυτές στα τοπικά τους νομίσματα (οι περισσότερες σε Ευρώ) με βάση τις ισχύουσες ισοτιμίες της ημερομηνίας συναλλαγής.

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 απευθείας στην καθαρή θέση λόγω του ότι αναφέρονται σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων χρηματοροών και σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων καθαρών επενδύσεων.

Αλλαγές στην εύλογη αξία χρηματοοικονομικών χρεογράφων σε ξένο νόμισμα που έχουν χαρακτηριστεί σα διαθέσιμα προς πώληση αναλύονται σε συναλλαγματικές διαφορές που προέρχονται από την διαφοροποίηση της καθαρής αξίας του χρεογράφου και λοιπές αλλαγές που προέρχονται από τη λογιστική αξία. Οι συναλλαγματικές διαφορές διαγράφονται στα αποτελέσματα ενώ οι λοιπές μεταφέρονται στα λοιπά συνολικά έσοδα.

Συναλλαγματικές διαφορές μη χρηματοοικονομικών στοιχείων 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 σε μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού, όπως μετοχές που κατηγοριοποιούνται ως διαθέσιμες προς πώληση, περιλαμβάνονται στα λοιπά συνολικά έσοδα.

γ) Εταιρείες του Ομίλου

Τα αποτελέσματα και η χρηματοοικονομική θέση όλων των θυγατρικών του Ομίλου (καμία 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 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 στην καθαρή θέση. 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 οικόπεδα και κτίρια περιλαμβάνουν κυρίως βιομηχανικές εγκαταστάσεις, ιδιόκτητες εγκαταστάσεις του δικτύου λιανικής και γραφεία. Τα ενσώματα πάγια αναγράφονται στο κόστος κτήσεως μείον τις συσσωρευμένες αποσβέσεις. 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 ότι μελλοντικά οικονομικά οφέλη σχετιζόμενα με το πάγιο θα εισρεύσουν στον Όμιλο και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Το αναπόσβεστο υπόλοιπο των παγίων που έχουν αντικατασταθεί διαγράφεται στα αποτελέσματα. Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων διαγράφεται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται, εκτός από το κόστος της περιοδικής γενικής συντήρησης των διυλιστηρίων το οποίο κεφαλαιοποιείται (συνήθως σε τετραετή βάση) και διαγράφεται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της περιόδου συντήρησης. Τα οικόπεδα δεν υπόκεινται σε απόσβεση. Οι αποσβέσεις των άλλων ενσωμάτων παγίων υπο-

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Λογίζονται με την σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους που έχει ως εξής:

• Οικόπεδα	Μηδέν	
• Κτίρια	13-20	έτη
• Εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις	10-25	έτη
• Μηχανήματα, εξοπλισμός και μεταφορικά μέσα	5- 8	έτη
• Έπιπλα και εξαρτήματα	4- 8	έτη
• Υπολογιστές	3- 5	έτη
• Πλοία μεταφοράς LPG και λευκών προϊόντων	25	έτη
• Λοιπά πλοία	20-25	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. (Σημ. 2.8)

Κέρδη ή ζημίες από την πώληση ενσωμάτων παγίων, καθορίζονται από τη διαφορά μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής τους καθαρής αξίας. Τα κέρδη ή οι ζημίες 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 το επιπλέον ποσό μεταξύ της αξίας εξαγοράς και της εύλογης αξίας του μεριδίου του Ομίλου επί των αναγνωρίσιμων περιουσιακών στοιχείων, υποχρεώσεων και δεσμεύσεων του αγοραζόμενου και την εύλογη αξία του μεριδίου της μειοψηφίας, κατά την ημερομηνία της εξαγοράς.

Η υπεραξία ελέγχεται ετησίως για απομείωση και αναγνωρίζεται στο κόστος μείον συσσωρευμένη απομείωση. Ζημίες από υπεραξία δεν αντιστρέφονται. Κέρδη ή ζημίες 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 απ' ευθείας στα αποτελέσματα. Η υπεραξία κατανέμεται στις μονάδες παραγωγής ταμειακών ροών προς έλεγχο απομείωσης. Η κατανομή γίνεται στις μονάδες ή στις ομάδες των μονάδων που αναμένεται να ωφεληθούν από τους επιχειρηματικούς συνδυασμούς στους οποίους δημιουργήθηκε η υπεραξία και αναγνωρίζεται σύμφωνα με το λειτουργικό τομέα. Η υπεραξία υπόκειται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως, ή και συντομότερα εφόσον υπάρχουν σχετικές ενδείξεις. Η τρέχουσα αξία της συγκρίνεται με την ανακτήσιμη αξία, η οποία ορίζεται ως η υψηλότερη μεταξύ αξίας χρήσης και εύλογης αξίας μείον έξοδα πωλήσεων.

β) Φήμη και πελατεία πρατηρίων

Η φήμη και πελατεία πρατηρίων περιλαμβάνει εφάπαξ καταβολές προς νέους πρατηριούχους που δίδονται κατά την υπογραφή νέων συμβάσεων μίσθωσης για πρατήρια που αποκτούνται για πρώτη φορά. Οι πληρωμές αυτές αποτελούν κίνητρα που δίδονται για να εξασφαλίσουν μελλοντικά έσοδα και επομένως κεφαλαιοποιούνται σύμφωνα με το IAS 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία. Η φήμη και πελατεία πρατηρίων αποσβάζεται κατά τη διάρκεια



της μίσθωσης.

γ) Δικαιώματα και άδειες

Αμοιβές δικαιωμάτων για τη χρήση τεχνογνωσίας για τη 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 καταλείψει το κόστος των δικαιωμάτων στην εκτιμώμενη διάρκεια ζωής (15 χρόνια).

Οι άδειες και δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων κεφαλαιοποιούνται και αποσβένονται στην περίοδο της έρευνας σύμφωνα με τους όρους των εκάστοτε αδειών.

δ) Λογισμικό

Το κόστος λογισμικού περιλαμβάνει το κόστος αγοράς και εφαρμογής. Το κόστος των αδειών για τη χρήση λογισμικού κεφαλαιοποιείται με βάση το κόστος απόκτησης και ανάπτυξης του συγκεκριμένου λογισμικού έως ότου να είναι έτοιμο προς χρήση. Τα κόστη αυτά αποσβένονται κατά τη διάρκεια της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής τους (3 χρόνια) με την σταθερή μέθοδο απόσβεσης.

2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων

α) Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης

Κατά τη διάρκεια της περιόδου έρευνας και πριν προκύψει εμπορικά εκμεταλλεύσιμη ανακάλυψη, 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. Τα κόστη απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας κεφαλαιοποιούνται στα ασώματα πάγια και αποσβένονται στη διάρκεια της σχετικής άδειας ή ανάλογα με την πρόοδο των εργασιών αν διαφοροποιούνται σημαντικά.

β) Ανάπτυξη ενσώματων και ασώματων παγίων ενεργητικού

Δαπάνες για την κατασκευή, εγκατάσταση ή ολοκλήρωση έργων υποδομής όπως πλατφόρμες, αγωγοί και οι γεωτρήσεις εμπορικά αποδεδειγμένων πηγών 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.

γ) Πάγια στοιχεία ενεργητικού παραγωγής πετρελαίου και αερίου

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

δ) Αποσβέσεις παγίων στοιχείων ενεργητικού

Τα ενσώματα και ασώματα 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 ποσότητες πετρελαίου και αερίου θεωρούνται παραχθείσες 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.

ε) Απομείωση – Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης

Έξοδα απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας εξετάζονται για απομείωση όταν στοιχεία και περιστάσεις υποδεικνύουν απομείωση. Για τους σκοπούς της αποτίμησης της απομείωσης αυτά τα έξοδα 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 και το δικαίωμα έρευνας που αφορούν.

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Αποδεδειγμένα ενσώματα πάγια στοιχεία πετρελαίου και αερίου και ασώματα πάγια, εξετάζονται για απομείωση όταν γεγονότα ή αλλαγές 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 μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή, δεν αποσβένονται και υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως και επίσης όταν κάποια γεγονότα ή αλλαγές 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 η 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 ταμειακών 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

2.9.1 Ταξινόμηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία Ομίλου ταξινομούνται στις παρακάτω κατηγορίες: Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, επενδύσεις διακρατούμενες στη λήξη, επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση και δάνεια και απαιτήσεις. Η ταξινόμηση εξαρτάται από το σκοπό για τον οποίο αποκτήθηκαν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. 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 οποία περιλαμβάνονται στο πάγιο ενεργητικό. Τα τελευταία συμπεριλαμβάνονται στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία. Τα δάνεια και οι απαιτήσεις συμπεριλαμβάνουν τους «Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις» και τα «Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα» στην κατάσταση οικονομικής θέσης.

γ) Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με σταθερές ή προσδιορισμένες πληρωμές και καθορισμένη ημερομηνία λήξης, τα οποία η διοίκηση του Ομίλου προτίθεται και δύναται να διακρατήσει ως τη λήξη τους. Σε περίπτωση πώλησης έστω και μέρους αυτών (εκτός κι αν πρόκειται για ασήμαντο ποσό) τότε όλη η



κατηγορία αυτή θα καταργηθεί και θα πρέπει να αναταξινομηθεί στα διαθέσιμα προς πώληση.

δ) 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.

2.9.2 Αναγνώριση και Επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που επιμετρούνται σε εύλογη αξία μέσω του λογαριασμού αποτελεσμάτων αναγνωρίζονται αρχικά σε εύλογη αξία και οι δαπάνες συναλλαγής παρουσιάζονται στο λογαριασμό αποτελεσμάτων.

Οι αγορές και οι πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής, που είναι και η ημερομηνία που ο Όμιλος δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει την επένδυση. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους πλέον των άμεσα επιρριπτόων στη συναλλαγή δαπανών για όλα τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαγράφονται όταν το δικαίωμα στις ταμειακές ροές από τις επενδύσεις λήγει ή μεταβιβάζεται και ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές που συνεπάγεται η ιδιοκτησία.

Δάνεια και απαιτήσεις, καθώς και τα διακρατούμενα ως τη λήξη χρηματοοικονομικά στοιχεία 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 περιλαμβάνονται 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.

2.9.3 Απομείωση αξίας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

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 μείον προγενέστερες ζημιές απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί στα αποτελέσματα για το συγκεκριμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο - μεταφέρεται στα αποτελέσματα. Οι ζημιές απομείωσης των συμμετοχικών τίτλων που καταχωρούνται στα αποτελέσματα δεν αναστρέφονται μέσω των αποτελεσμάτων.

Αν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη απομείωσης χρηματοοικονομικών στοιχείων διακρατούμενων μέχρι τη λήξη που παρουσιάζονται στην αναπόσβεστη αξία κτήσης τους, το ποσό της ζημίας απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας του στοιχείου ενεργητικού και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών (εξαιρουμένων των μελλοντικών ζημιών από πιστωτικούς κινδύνους που δεν έχουν πραγματοποιηθεί) προεξοφλημένων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού.

Το τρέχον ποσό του περιουσιακού στοιχείου, μειώνεται μέσω της χρήσης ενός λογαριασμού πρόβλεψης για απομείωση, και το ποσό της ζημίας αναγνωρίζεται στο λογαριασμό αποτελεσμάτων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

2.9.4 Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών εργαλείων

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία μπορούν να συμψηφιστούν με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις και το καθαρό υπόλοιπο να εμφανισθεί στον ισολογισμό εφόσον υπάρχει σχετικό νομικά κατοχυρωμένο δικαίωμα και υπάρχει και η πρόθεση να διακανονισθεί το συμψηφισμένο υπόλοιπο ή να εισπραχθεί η απαίτηση και καταβληθεί η υποχρέωση ταυτόχρονα.

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 κατηγοριοποιεί τα παράγωγα σε :

- α)** Σε αντιστάθμιση της εύλογης αξίας που έχει αναγνωριστεί σαν ενεργητικό ή παθητικό στοιχείο ή μια εταιρική υποχρέωση (fair value hedge):
- β)** Σε αντιστάθμιση συγκεκριμένου κινδύνου συνδεδεμένου με αναγνωρισμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού ή παθητικού ή μια συναλλαγή που είναι πολύ πιθανό να πραγματοποιηθεί (cash flow hedge):
- γ)** Σε αντιστάθμιση των καθαρών επενδύσεων σε εκμεταλλεύσεις εξωτερικού (net investment hedge):

Ο Όμιλος καταγράφει κατά την ημερομηνία συναλλαγής τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης καθώς και του σκοπού διαχείρισης 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 στη μη 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 δηλαδή λαμβάνει χώρα η προβλεπόμενη προς αντιστάθμιση συναλλαγή). Όταν ένα χρηματοοικονομικό εργαλείο αντιστάθμισης ταμειακών ροών λήξει, πουληθεί, ή πλέον δεν πληροί τα κριτήρια αντιστάθμισης ταμειακών ροών, συσσωρευμένα κέρδη ή ζημιές που υπάρχουν στα ίδια κεφάλαια παραμένουν εκεί έως ότου η προβλεπόμενη συναλλαγή αναγνωριστεί τελικά στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Στην περίπτωση που δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί η προβλεπόμενη συναλλαγή, τα χρηματοοικονομικά εργαλεία αντιστάθμισης ταμειακών ροών από-αναγνωρίζονται, ενώ τα συσσωρευμένα κέρδη / ζημιές που βρίσκονται στα ίδια κεφάλαια μεταφέρονται άμεσα στην κατάσταση αποτελεσμάτων στα «Λοιπά κέρδη / (ζημιές)». 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 λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου αναγνωρίζονται άμεσα στην κατάσταση αποτελεσμάτων στην κατηγορία «Λοιπά έσοδα / έξοδα» ή στο «Κόστος Πωληθέντων» (βλέπε σημ.21).

2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις

Επιχορηγήσεις που σχετίζονται με πάγια περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται σαν κρατικές επιχορηγήσεις επομένων περιόδων και συμπεριλαμβάνονται στις «Προβλέψεις και λοιπές 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.



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 δαπανών ολοκλήρωσης του αποθέματος και των τυχόν εξόδων πώλησης.

Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μνηιαίου μέσου σταθμικού κόστους. Το κόστος των τελικών και ημιτελών προϊόντων περιλαμβάνει την αξία των πρώτων υλών, άμεσα επιρριπτέες δαπάνες προσωπικού και γενικά βιομηχανικά έξοδα.

2.13 Εμπορικές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες με πιστωτικούς όρους από 30 – 90 μέρες αρχικά καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρώνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων των προβλέψεων απομείωσης. Οι προβλέψεις 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 οικονομικά 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 αρχικό πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα και συμπεριλαμβάνεται στα «Έξοδα διοίκησης και διάθεσης».

2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και προθεσμίας, καθώς και άλλες βραχυπρόθεσμες επενδύσεις οι οποίες είναι ρευστοποιήσιμες εντός περιόδου που δεν υπερβαίνει τους 3 μήνες.

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 εύλογη 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.

Έξοδα δανείων που καταβάλλονται κατά την υπογραφή των νέων πιστώσεων αναγνωρίζονται ως έξοδα του δανείου εφόσον γίνει ανάληψη μέρους ή και του συνόλου της νέας πιστωτικής γραμμής. Σε αυτή την περίπτωση καταχωρούνται ως μελλοντικά έξοδα δανείων μέχρι να γίνει η ανάληψη. Εφόσον δεν χρησιμοποιηθούν τα νέα δάνεια, μερικώς ή ολικά, τότε αυτά τα έξοδα περιλαμβάνονται στα προπληρωθέντα έξοδα και αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια ζωής της σχετικής πιστωτικής γραμμής.

Τα δάνεια χαρακτηρίζονται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις εκτός εάν ο Όμιλος έχει το οριστικό δικαίωμα να αναβάλλει 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.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

2.17 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία

Ο φόρος εισοδήματος της περιόδου αποτελείται από την τρέχουσα και την αναβαλλόμενη φορολογία. Ο φόρος αναγνωρίζεται στην «Κατάσταση συνολικών εισοδημάτων» εκτός και αν σχετίζεται με ποσά που έχουν αναγνωρισθεί απευθείας στα «Ίδια Κεφάλαια». Σε αυτήν την περίπτωση ο φόρος αναγνωρίζεται επίσης στα «Ίδια Κεφάλαια».

Ο φόρος εισοδήματος επί των κερδών, υπολογίζεται με βάση τη φορολογική νομοθεσία που έχει θεσπιστεί κατά την ημερομηνία ισολογισμού στις χώρες όπου διεξάγονται οι εργασίες του Ομίλου και αναγνωρίζεται ως έξοδο την περίοδο κατά την οποία προκύπτουν τα κέρδη. Η διοίκηση ανά διαστήματα αξιολογεί τις περιπτώσεις όπου η κείμενη φορολογική νομοθεσία χρήζει ερμηνείας. Όπου κρίνεται απαραίτητο γίνονται προβλέψεις επί των ποσών που αναμένεται να πληρωθούν στις φορολογικές αρχές.

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.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται μόνο εάν επιτρέπεται νομικά ο συμψηφισμός φορολογικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων και εφόσον οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις προκύπτουν από την ίδια φορολογούσα αρχή επί της οντότητας που φορολογείται ή και επί διαφορετικών οντοτήτων και υπάρχει η πρόθεση η τακτοποίηση να γίνει με συμψηφισμό.

2.18 Παροχές στο προσωπικό

α) Υποχρεώσεις λόγω συντάξεων

Ο Όμιλος συμμετέχει σε διάφορα συνταξιοδοτικά προγράμματα. Οι πληρωμές καθορίζονται από την Ελληνική νομοθεσία και τους κανονισμούς των ταμείων. Ο Όμιλος έχει προγράμματα καθορισμένων εισφορών 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.

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. Εισφορές που προπληρώνονται αναγνωρίζονται σαν στοιχείο του ενεργητικού σε περίπτωση που υπάρχει δυνατότητα επιστροφής των χρημάτων ή συμψηφισμός μενέες οφειλές.

Η υποχρέωση που καταχωρείται στον ισολογισμό για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή μαζί με τις μεταβολές που προκύπτουν από τα μη αναγνωρι-



σμένα 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 μακροπρόθεσμων 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 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. Ο Όμιλος 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

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

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται σύμφωνα με το αποσβεσμένο κόστος και χρησιμοποιείται η μέθοδος του πραγματικού επιτοκίου. Οι υποχρεώσεις ταξινομούνται σε βραχυπρόθεσμες αν η πληρωμή επίκειται εντός ενός έτους ή λιγότερο. Εάν όχι παρουσιάζονται μέσα στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

2.20 Προβλέψεις

Προβλέψεις για αποκατάσταση περιβάλλοντος, έξοδα αναδιοργάνωσης και νομικές υποθέσεις γίνονται όταν ο Όμιλος έχει νομικές ή άλλες 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 ζημίες.

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.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

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.

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 οποίος τα έχει αποδεχθεί και η δυνατότητα είσπραξης της οφειλής έχει σχετικά εξασφαλιστεί.

γ) Παροχή υπηρεσιών

Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται κατά την περίοδο εκείνη όπου παράσχεται η υπηρεσία, σύμφωνα με το βαθμό ολοκλήρωσης της συναλλαγής, σε σχέση πάντα και με την πραγματική αξία της υπηρεσίας ως ποσοστό των συνολικών υπηρεσιών που έχουν συμφωνηθεί.

δ) Έσοδα από τόκους

Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται αναλογικά με βάση το 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 προεξοφλουμένων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο και κατανέμει την έκπτωση σαν έσοδο από τόκους.

ε) Έσοδα από μερίσματα

Τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν θεμελιώνεται το δικαίωμα είσπραξής τους.

2.23 Μισθώσεις

Οι μισθώσεις παγίων όπου ο Όμιλος 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 στα «Δάνεια». 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

Οι δραστηριότητες του Ομίλου επικεντρώνονται στον κλάδο Διύλισης πετρελαίου και δευτερευόντως στους κλάδους των Πετροχημικών, Έρευνας υδρογονανθράκων και παραγωγής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας. Ως εκ τούτου, ο Όμιλος εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως, κινδύνους διακύμανσης της τιμής των πετρελαιοειδών στις διεθνείς αγορές, μεταβολές σε συναλλαγματικές ισοτιμίες και επιτοκίων, κίνδυνο ταμειακών ροών και κίνδυνο μεταβολών εύλογης αξίας από μεταβολές επιτοκίων. Συμβαδίζοντας με διεθνείς πρακτικές και μέσα στα πλαίσια της εκάστοτε τοπικής αγοράς και νομικού πλαισίου, το γενικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων του Ομίλου εστιάζεται στην μείωση πιθανής έκθεσης στη μεταβλητότητα της αγοράς και / ή την μετρίαση οιασδήποτε αρνητικής επίδρασης στη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου, στο βαθμό που αυτό είναι εφικτό.

Η διαχείριση κινδύνων που αφορούν τις τιμές των προϊόντων διεκπεραιώνεται από την υπηρεσία διαχείρισης εμπορικών κινδύνων στην οποία μετέχουν ανώτερα στελέχη των εμπορικών και οικονομικών διευθύνσεων, ενώ για τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους η διαχείριση γίνεται από τις Οικονομικές Υπηρεσίες του Ομίλου, πάντα στα πλαίσια των εγκρίσεων που έχουν δοθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο.

α) Κίνδυνος αγοράς

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.

(i) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Όπως εξηγείται στη σημείωση 2.4 «Συναλλαγματικές Διαφορές», το λειτουργικό νόμισμα του Ομίλου είναι το Ευρώ. Ωστόσο, σύμφωνα με την κοινή διεθνή πρακτική, όλες οι διεθνείς συναλλαγές αργού πετρελαίου και εμπορίας πετρελαιοειδών βασίζονται στις διεθνείς τιμές αναφοράς σε δολάρια ΗΠΑ. Ως αποτέλεσμα, το ακόμμα και στην περίπτωση κατά την οποία η Ελλάδα σταματούσε να χρησιμοποιεί το Ευρώ ως νόμισμα, δεν θα επηρεάζονταν ουσιαστικά οι λειτουργίες του Ομίλου. Επιπλέον, οι περισσότερες από τις χρηματοοικονομικές συμβάσεις του Ομίλου έχουν προνοήσει για χρηματοδότηση σε πολλαπλά νομίσματα, μεταξύ αυτών Ευρώ και δολάρια ΗΠΑ.

Ο συναλλαγματικός νομισματικός κίνδυνος προκύπτει από τρεις τύπους έκθεσης σε κίνδυνο:

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

• Κίνδυνος αποτίμησης στοιχείων του Ισολογισμού:

Το μεγαλύτερο μέρος από τα αποθέματα που διατηρεί ο Όμιλος αποτιμάται σε Ευρώ ενώ η υποκείμενη του αξία προσδιορίζεται σε Δολάρια Αμερικής. Ως εκ τούτου, πιθανή υποτίμηση του Δολαρίου έναντι του Ευρώ οδηγεί σε μείωση της αξίας ρευστοποιήσιμων αποθεμάτων που συμπεριλαμβάνεται στον Ισολογισμό. Σαν μέτρο αντιστάθμισης μέρους του συγκεκριμένου κινδύνου, σημαντικό μέρος της χρηματοδότησης του Ομίλου γίνεται σε δολάρια δημιουργώντας αντίθετη έκθεση στο κίνδυνο μεταβολής της συναλλαγματικής ισοτιμίας. Σημειώνεται όμως ότι ενώ στην περίπτωση υποτίμησης του δολαρίου η επίδραση στον Ισολογισμό αντισταθμίζεται, σε περιπτώσεις ανατίμησης του δολαρίου η αποτίμηση σε αγοραία αξία τέτοιων δανείων οδηγεί σε συναλλαγματικές ζημιές χωρίς αντισταθμισμένα οφέλη, καθώς τα αποθέματα εξακολουθούν να παρουσιάζονται στον Ισολογισμό σε τιμή κτήσης. Η έκθεση σε κίνδυνο ανά πάσα στιγμή υπολογίζεται από τα εκάστοτε στοιχεία του ισολογισμού και τις σχετικές σημειώσεις. Στις 31 Δεκεμβρίου 2011 εάν το Ευρώ είχε ισχυροποιηθεί έναντι του Δολαρίου κατά 5% διατηρώντας όλα τα άλλα μεταβλητά στοιχεία σταθερά τα μετά φόρων κέρδη θα διαμορφώνονταν μειωμένα κατά €15εκατ. κυρίως ως αποτέλεσμα των κερδών/ζημιών από συναλλαγματικές διαφορές στην μετατροπή των δολαριακών εμπορικών απαιτήσεων, χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και στην μετατροπή των δολαριακών δανείων.

• **Κίνδυνος μετατροπής μεικτού περιθωρίου:** Το γεγονός ότι οι περισσότερες συναλλαγές σε αργό πετρέλαιο και προϊόντα πετρελαίου βασίζονται σε διεθνείς τιμές Platts σε δολάρια, διαφοροποιεί το τελικό μεικτό κέρδος του Ομίλου σε Ευρώ ανάλογα με την εκάστοτε ισοτιμία. Η πρόσφατη μεταβλητότητα της αγοράς έχει επιδράσει αρνητικά την δυνατότητα και το κόστος κάλυψης του κινδύνου αυτού. Για το λόγο αυτό ο Όμιλος δεν προέβη σε μεγάλο ύψος πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου μετατροπής του μεικτού περιθωρίου σε Ευρώ. Η συγκεκριμένη έκθεση σε κίνδυνο σχετίζεται γραμμικά με το μεικτό περιθώριο του Ομίλου καθώς οιαδήποτε ανατίμηση του ευρώ έναντι του δολαρίου οδηγεί σε αντίστοιχη ζημιά μετατροπής στα αποτελέσματα της περιόδου.

• **Κίνδυνος τοπικών θυγατρικών:** Όπου ο Όμιλος λειτουργεί εκτός Ευρωζώνης υπάρχει μία επιπλέον έκθεση σε κίνδυνο που σχετίζεται με τη σχετική ισοτιμία μεταξύ δολαρίου (τρόπος καθορισμού βασικής τιμής), του Ευρώ ως νόμισμα παρουσίασης και του τοπικού νομίσματος (νόμισμα συναλλαγής). Όπου είναι δυνατό ο Όμιλος προσπαθεί να ελέγξει την έκθεση στον κίνδυνο αυτό, είτε μεταφέροντας και ομαδοποιώντας το σύνολο των συναλλαγμάτων σε επίπεδο Ομίλου, είτε λαμβάνοντας μέτρα προστασίας σε τοπικό νόμισμα. Παρ' ότι σημαντική για τις τοπικές θυγατρικές, η συνολική έκθεση στον κίνδυνο αυτό δεν θεωρείται σημαντική για τον Όμιλο.

(ii) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων

Η βασική δραστηριότητα του Ομίλου ως εταιρείας διύλισης δημιουργεί δύο ειδών κινδύνους έκθεσης σε μεταβολές τιμών προϊόντων: έκθεση σε μεταβολές στις απόλυτες τιμές αργού πετρελαίου και πετρελαιοειδών προϊόντων, οι οποίες επηρεάζουν την αξία των αποθεμάτων και έκθεση σε μεταβολές στα περιθώρια διύλισης, οι οποίες επηρεάζουν τις μελλοντικές ταμειακές ροές της επιχείρησης.

Στην περίπτωση του κινδύνου διακύμανσης των τιμών προϊόντων, το επίπεδο έκθεσης σε κίνδυνο καθορίζεται από το απόθεμα στο τέλος κάθε περιόδου. Σε περιόδους απότομης πτώσης τιμών, καθώς η πολιτική του Ομίλου είναι να παρουσιάζει τα αποθέματα στο χαμηλότερο της τιμής κόστους κτήσης και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, τα αποτελέσματα επηρεάζονται από την υποτίμηση αξίας των αποθεμάτων. Το μέγεθος της έκθεσης στον κίνδυνο αυτό σχετίζεται απευθείας με το ύψος των αποθεμάτων και το ποσοστό της μείωσης των τιμών. Για να μειώσει την έκθεση στον κίνδυνο, ο Όμιλος προβαίνει σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου χρησιμοποιώντας παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, στο βαθμό που η χρήση τέτοιων χρηματοοικονομικών προϊόντων αξιολογείται ως συμφέρουσα από την άποψη απόδοσης – κινδύνου.

Η έκθεση στον κίνδυνο μεταβολών περιθωρίων διύλισης σχετίζεται με το απόλυτο μέγεθος των περιθωρίων διύλισης κάθε διυλιστηρίου. Αυτά καθορίζονται με βάση τις τιμές αναφοράς Platts και διαμορφώνονται σε καθημερινή βάση. Η μεταβολή περιθωρίων έχει ανάλογη επίπτωση στα κέρδη του Ομίλου. Ο Όμιλος αποσκοπεί σε αντιστάθμιση 10%-50% του κάθε συστατικού της προσδοκώμενης παραγωγής του. Αυτό όμως δεν είναι εφικτό να συμβεί σε όλες τις συνθήκες της αγοράς, με αποτέλεσμα να επιτυγχάνεται αποτελεσματική αντι-



στάθμιση μικρού μόνο ποσοστού του κινδύνου διακύμανσης τιμών προϊόντων. Στις 31 Δεκεμβρίου 2011 μεταβολή κατά 10% αυξητικά ή μειωτικά στην εύλογη αξία των ανοιχτών συμβολαίων παραγωγών θα επηρέαζε τα κέρδη του ομίλου κατά €1,2 εκατ. προς τα κάτω ή προς τα πάνω. Το ποσό αυτό δεν περιλαμβάνει την αναλογική επίδραση στα υπόλοιπα μεγέθη που επηρεάζονται, και η οποία αναμένεται να αντισταθμίζει κατά ένα μεγάλο μέρος το κέρδος ή ζημία από τα παράγωγα.

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

Τα έσοδα και οι λειτουργικές ταμειακές δραστηριότητες είναι ανεξάρτητα των μεταβολών στα χρηματοοικονομικά επιτόκια. Ανάλογα με τα εκάστοτε επίπεδα καθαρού δανεισμού, η μεταβολή των επιτοκίων βάσης δανεισμού (EURIBOR η LIBOR), έχει αναλογική επίπτωση στα αποτελέσματα του Ομίλου. Στις 31 Δεκεμβρίου 2011 εάν το επιτόκιο των δανείων σε Δολάρια ήταν κατά 0,5% υψηλότερο, των λοιπών μεταβλητών στοιχείων τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη θα διαμορφώνονταν μειωμένα κατά € 3 εκατ. Επίσης, στις 31 Δεκεμβρίου 2011 εάν το επιτόκιο των δανείων σε Ευρώ ήταν κατά 0,5% υψηλότερο, των λοιπών μεταβλητών στοιχείων τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη θα διαμορφώνονταν μειωμένα κατά Ευρώ 10 εκατ.

β) Πιστωτικός κίνδυνος

Η διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου επιτελείται κεντρικά, σε επίπεδο Ομίλου. Ο πιστωτικός κίνδυνος πηγάζει από τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα, τις καταθέσεις σε τράπεζες, τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία, καθώς και από εκθέσεις σε πιστωτικό κίνδυνο από πελάτες χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων ανεξόφλητων πελατών και δεσμευμένων συναλλαγών. Όπου οι πελάτες χονδρικής μπορεί να αξιολογηθούν από ανεξάρτητη αρχή, αυτές οι αξιολογήσεις χρησιμοποιούνται στη διαχείριση του συγκεκριμένου πιστωτικού κινδύνου. Σε περίπτωση όπου δεν υπάρχει ανεξάρτητη αξιολόγηση το τμήμα διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου αξιολογεί την πιστοληπτική ικανότητα του πελάτη λαμβάνοντας υπ' όψη την οικονομική του κατάσταση, προηγούμενες συναλλαγές και άλλες παραμέτρους. Τα πιστωτικά όρια πελατών καθορίζονται με βάση εσωτερικές ή εξωτερικές αξιολογήσεις πάντα εντός των καθορισμένων από τη Διοίκηση ορίων. Η χρήση πιστωτικών ορίων παρακολουθείται σε τακτά διαστήματα. Οι πωλήσεις σε πελάτες λιανικής εξοφλούνται με μετρητά ή με χρήση πιστωτικών καρτών.

Λόγω των συνθηκών που επικρατούν στην αγορά, η έγκριση των πιστωτικών ορίων είναι αποτέλεσμα μιας πιο αυστηρής διαδικασίας που εμπλέκει όλα τα επίπεδα της ανώτερης διοίκησης. Γι' αυτό το λόγο έχει δημιουργηθεί η επιτροπή πιστώσεων του Ομίλου, η οποία συναντάται και συζητά τους σημαντικούς πιστωτικούς κινδύνους ολόκληρου του Ομίλου.

Ο Όμιλος παρακολουθεί επισταμένα τα υπόλοιπα των χρεωστών του καθώς και την έκθεσή του που απορρέει από το ελληνικό δημόσιο χρέος. Στο τέλος του έτους η επένδυση σε Ομόλογα Ελληνικού Δημοσίου εισπράχθηκε εξολοκλήρου τοις μετρητοίς. Επιπροσθέτως ο Όμιλος έχει απαιτήσεις έναντι του Ελληνικού Δημοσίου στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητάς του, όπως προκαταβλητέους φόρους και εμπορικά υπόλοιπα πελατών. Η έκθεση του Ομίλου στον κίνδυνο μη είσπραξης αυτών των απαιτήσεων μειώνεται σημαντικά μέσω της εφαρμογής της πρόσφατης νομοθεσίας, βάσει της οποίας επιτρέπεται στις επιχειρήσεις να συμψηφίζουν τις υποχρεώσεις τους έναντι του Ελληνικού Δημοσίου με ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τους από αυτό. Λόγω του επιχειρηματικού του μοντέλου και της φορολογικής νομοθεσίας ο Όμιλος έχει σε μηνιαία βάση σημαντικά ποσά υποχρεώσεων έναντι του Ελληνικού Δημοσίου, όπως Φ.Π.Α., ειδικούς φόρους κατανάλωσης και φόρους εισοδήματος, τους οποίους δύναται να συμψηφίζει με τις απαιτήσεις.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την κατανομή των εμπορικών απαιτήσεων από πελάτες:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες	704.184	668.456
εκ του οποίου:		
Πέραν πιστωτικής περιόδου αλλά μη απομειωμένο	168.757	124.352
Επισφαλείς απαιτήσεις	163.743	145.027
Σύνολο	332.500	269.379
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	153.664	135.947

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο την ημέρα του Ισολογισμού είναι η εύλογη αξία κάθε κατηγορίας εισπρακτέων ως αναφέρεται παραπάνω. Προβλέψεις σχηματίζονται για απαιτήσεις οι οποίες είναι επισφαλούς εισπραξής και έχει αξιολογηθεί ότι θα καταλήξουν σε ζημιά.

Η ανάλυση παλαιότητας των πέραν της πιστωτικής περιόδου ανοιχτών εμπορικών απαιτήσεων, που δεν ήταν απομειωμένες κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011, παρατίθεται παρακάτω :

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Εως 30 ημέρες	79.643	54.765
30 - 90 ημέρες	36.502	26.095
Πάνω από 90 ημέρες	52.612	43.492
Σύνολο	168.757	124.352

Η ανάλυση παλαιότητας των ανοιχτών εμπορικών απαιτήσεων, που ήταν απομειωμένες κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011, ακολουθεί παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Εως 30 ημέρες	2.356	3.774
30 - 90 ημέρες	446	503
Πάνω από 90 ημέρες	160.941	140.750
Σύνολο	163.743	145.027

Τα απομειωμένα υπόλοιπα αφορούν χονδρεμπόρους που βρέθηκαν σε απρόσμενα δύσκολη οικονομική κατάσταση. Εκτιμήθηκε ότι ένα ποσοστό των απαιτήσεων αυτών είναι ανακτήσιμο.

γ) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας αντιμετωπίζεται με την εξασφάλιση ικανών ταμειακών πόρων και διαθεσίμων καθώς και την εξασφάλιση επαρκών πιστωτικών ορίων με τις συνεργαζόμενες τράπεζες. Λόγω της δυναμικής φύσης των δραστηριοτήτων του, ο Όμιλος έχει σαν στόχο να διατηρεί ευελιξία χρηματοδότησης μέσω πιστωτικών γραμμών.

Δεδομένων των εξελίξεων στην αγορά κατά το 2011, ο κίνδυνος ρευστότητας είναι μεγαλύτερος και η διαχείριση χρηματοροών έχει καταστεί πιο επιτακτική. Ο Όμιλος κατάφερε να αναχρηματοδοτήσει όλες τις γραμμές χρηματοδότησης που έληγαν κατά τη διάρκεια της χρήσης και να διατηρήσει τις βραχυπρόθεσμα δάνεια που απαιτούνται για τις δραστηριότητές του.

Ο παρακάτω πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις και τις καθαρές χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις από παράγωγα, ομαδοποιημένες κατά ημερομηνία λήξης, υπολογιζόμενη σύμφωνα με το χρονικό υπόλοιπο από την ημερομηνία ισολογισμού μέχρι τη συμβατική ημερομηνία λήξης. Τα ποσά που εμφανίζονται στον πίνακα αποτελούν τις συμβατικές ταμειακές ροές. Υπόλοιπα που λήγουν εντός ενός έτους είναι ίσα με τα τρέχοντα υπόλοιπά τους καθώς η επίδραση της προεξόφλησης δεν είναι σημαντική.

	Εντός 1 έτους	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2011				
Δανεισμός	1.531.893	738.463	-	403.833
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	46.355	50.158	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	1.640.595	-	-	-

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	Εντός 1 έτους	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2010				
Δανεισμός	1.297.498	54.630	673.248	405.318
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	24.003	33.952	32.344	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	1.448.709	-	-	-

3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

Οι στόχοι του Ομίλου ως προς τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας του Ομίλου στο μέλλον με σκοπό να παρέχει ικανοποιητικές αποδόσεις στους μετόχους και λοιπούς συμμετόχους και να διατηρήσει ιδανική κατανομή κεφαλαίου μειώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο το κόστος κεφαλαίου.

Ο Όμιλος για να διατηρήσει ή να προσαρμόσει την κεφαλαιακή του διάρθρωση μπορεί να μεταβάλει το μέρισμα προς τους μετόχους, να επιστρέψει κεφάλαιο στους μετόχους, να εκδώσει νέες μετοχές ή να εκποιήσει περιουσιακά στοιχεία για να μειώσει το χρέος του.

Σύμφωνα και με την πρακτική που ακολουθεί ο κλάδος ο Όμιλος παρακολουθεί τα κεφάλαιά του με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως ο συνολικός δανεισμός, μακροπρόθεσμος και βραχυπρόθεσμος, μείον τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα, τα διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά στοιχεία και τα διακρατούμενα στη λήξη χρηματοοικονομικά στοιχεία. Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως τα συνολικά ίδια κεφάλαια, όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό, πλέον του καθαρού δανεισμού.

Το 2011 ο Όμιλος κατάφερε να διατηρήσει το συντελεστή μόχλευσης σε 40 – 49%, ως σκόπευε.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2011 και 2010 αντίστοιχα είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 17)	2.674.189	2.430.694
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 13)	(985.486)	(595.757)
Μείον: Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	(2.062)	(2.078)
Μείον: Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη (Σημ. 12)	-	(167.968)
Καθαρός δανεισμός	1.686.641	1.664.891
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	2.529.990	2.531.618
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	4.216.631	4.196.509
Συντελεστής μόχλευσης	40%	40%

Ο συντελεστής μόχλευσης διατηρήθηκε στα ίδια επίπεδα με την προηγούμενη χρήση, καθώς συνεχίζεται άντληση κεφαλαίων, μέσω δανεισμού με σκοπό τη χρηματοδότηση του έργου αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που επιμετρούνται στην εύλογη αξία, κατά μέθοδο επιμέτρησης. Οι διαφορετικές κατηγορίες είναι οι ακόλουθες:

- Δημοσιευόμενες τιμές αγοράς (χωρίς τροποποίηση ή αναπροσαρμογή) για χρηματοοικονομικά στοιχεία που διαπραγματεύονται σε ενεργούς χρηματαγορές (επίπεδο 1)
- Τεχνικές αποτίμησης βασιζόμενες απευθείας σε δημοσιευόμενες τιμές αγοράς ή υπολογιζόμενες εμμέσως από δημοσιευόμενες τιμές αγοράς για παρόμοια εργαλεία (επίπεδο 2).
- Τεχνικές αποτίμησης που δεν βασίζονται σε διαθέσιμες πληροφορίες από τρέχουσες συναλλαγές σε ενεργούς χρηματαγορές (επίπεδο 3).

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 έχουν ως εξής:

	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Στοιχεία ενεργητικού				
Παράγωγα προς πώληση	-	-	-	-
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	-	-
	-	-	-	-
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Παράγωγα προς πώληση	-	12.577	-	12.577
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	83.936	-	83.936
	-	96.513	-	96.513

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 έχουν ως εξής:

	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Στοιχεία ενεργητικού				
Παράγωγα προς πώληση	-	12.715	-	12.715
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	-	-
	-	12.715	-	12.715
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Παράγωγα προς πώληση	-	21.137	-	21.137
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	69.162	-	69.162
	-	90.299	-	90.299



Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. παράγωγα, μετοχές, ομόλογα, αμοιβαία κεφάλαια), προσδιορίζεται με βάση τις δημοσιευόμενες τιμές που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. «Ενεργός» χρηματαγορά υπάρχει όταν υπάρχουν άμεσα διαθέσιμες και αναθεωρούμενες σε τακτά διαστήματα τιμές, που δημοσιεύονται από χρηματιστήριο, χρηματιστή, κλάδο, οργανισμό αξιολόγησης ή οργανισμό εποπτείας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 1.

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγωγών εκτός της αγοράς παραγωγών) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες βασίζονται ως επί το πλείστον σε διαθέσιμες πληροφορίες για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργές αγορές ενώ χρησιμοποιούν κατά το δυνατό λιγότερο εκτιμήσεις της οικονομικής οντότητας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 2.

Εάν οι τεχνικές αποτίμησης δεν βασίζονται σε διαθέσιμες αγοραίες πληροφορίες τότε τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 3.

Τεχνικές που χρησιμοποιεί ο Όμιλος για να επιμετρήσει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία περιλαμβάνουν:

- Τιμές αγοράς ή τιμές διαπραγματευτών για παρόμοια στοιχεία.
- Την εύλογη αξία των πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου επιτοκίων, η οποία προσδιορίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών χρηματοροών.
- Την εύλογη αξία συμβολαίων σε ξένο νόμισμα, που προσδιορίζεται με τιμές forward στην ημερομηνία ισολογισμού.
- Την εύλογη αξία των πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου εμπορευμάτων, η οποία προσδιορίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών χρηματοροών.

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 στην 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 συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος. Ο Όμιλος αναγνωρίζει υποχρεώσεις από αναμενόμενους φορολογικούς ελέγχους, βάσει εκτιμήσεων για το εάν θα 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 πιθανή

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

νότητα 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 και μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος εξετάζει επίσης εάν η υπεραξία και τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχουν υποστεί οποιαδήποτε απομείωση, σύμφωνα με τη λογιστική πρακτική (βλέπε Σημ. 2.8). Τα ανακτήσιμα ποσά των μονάδων δημιουργίας χρηματοροών έχουν καθοριστεί με βάση την αξία σε χρήση. Αυτοί οι υπολογισμοί απαιτούν τη χρήση εκτιμήσεων.

δ) Εκτίμηση εύλογης αξίας παραγώγων και λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και παθητικού

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγώγων εκτός της αγοράς παραγώγων) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης.

Ο Όμιλος επιλέγει την κατά την κρίση του κατάλληλη μέθοδο αποτίμησης για κάθε περίπτωση κάνοντας υποθέσεις οι οποίες βασίζονται ως επί το πλείστον σε διαθέσιμες πληροφορίες για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργείς αγορές.

ε) Εκτίμηση κατηγοριοποίησης χρηματοοικονομικών στοιχείων διακρατούμενων στη λήξη

Ο Όμιλος εφαρμόζει τις πρόνοιες του ΔΛΠ 39 για να κατηγοριοποιήσει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία με σταθερές ή καθορισμένες αποδόσεις και προσδιορισμένη λήξη ως διακρατούμενα στη λήξη. Για να κρίνει τι θα πρέπει να εμφανιστεί στην κατηγορία αυτή, ο Όμιλος αξιολογεί κατά πόσο προτίθεται να διακρατήσει τα χρηματοοικονομικά αυτά στοιχεία ως τη λήξη τους, καθώς και εάν υπάρχει η δυνατότητα να το κάνει.

Σε περίπτωση όπου μέρος του χαρτοφυλακίου αυτού δεν διακρατηθεί έως τη λήξη, πλην των συγκεκριμένων περιπτώσεων που περιγράφονται στο ΔΛΠ 39, τότε ολόκληρη η κατηγορία θα πρέπει να μεταφερθεί στα διαθέσιμα προς πώληση και να επιμετρηθεί στην εύλογη αξία.

στ) Συνταξιοδοτικά προγράμματα

Η παρούσα αξία των συνταξιοδοτικών παροχών βασίζεται σε έναν αριθμό παραγόντων που προσδιορίζονται με τη χρήση αναλογιστικών μεθόδων και παραδοχών. Μία τέτοια αναλογιστική παραδοχή είναι και το επιτόκιο προεξόφλησης που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό του κόστους της παροχής.

Ο Όμιλος καθορίζει το κατάλληλο επιτόκιο προεξόφλησης στο τέλος κάθε χρήσης. Αυτό ορίζεται ως το επιτόκιο το οποίο θα έπρεπε να χρησιμοποιηθεί ώστε να προσδιοριστεί η παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών, οι οποίες αναμένεται να απαιτηθούν για την κάλυψη των υποχρεώσεων των συνταξιοδοτικών προγραμμάτων.

Για τον καθορισμό του κατάλληλου επιτόκιο προεξόφλησης, ο Όμιλος χρησιμοποιεί το επιτόκιο των χαμηλού ρίσκου εταιρικών ομολογιών, τα οποία μετατρέπονται στο νόμισμα στο οποίο η υποχρέωση θα πληρωθεί, και των οποίων η ημερομηνία λήξης πλησιάζει εκείνη της σχετικής συνταξιοδοτικής υποχρέωσης.

Άλλες σημαντικές παραδοχές των υποχρεώσεων συνταξιοδοτικών παροχών βασίζονται μερικώς στις τρέχουσες συνθήκες αγοράς. Περαιτέρω πληροφόρηση παρατίθεται στη Σημείωση 19 του παρόντος.

ζ) Προβλέψεις για επίδικες υποθέσεις

Ο Όμιλος έχει εκκρεμείς δικαστικές υποθέσεις. Η Διοίκηση αξιολογεί την έκβαση των υποθέσεων και, εάν υπάρχει πιθανότητα αρνητικής έκβασης τότε ο Όμιλος προβαίνει στο σχηματισμό των απαραίτητων προβλέψεων. Οι προβλέψεις, όπου απαιτούνται, 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.

Η παρούσα αξία βασίζεται σε έναν αριθμό παραγόντων που απαιτεί την άσκηση κρίσης.

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

5 Πληροφόρηση κατά τομέα

Η Διοίκηση της Εταιρείας έχει καθορίσει τους τομείς δραστηριότητας βασισμένη στις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης προς την Εκτελεστική Επιτροπή, η οποία αξιολογεί την επίδοση του Ομίλου. Η επιτροπή χρησιμοποιεί διάφορα κριτήρια για να αξιολογήσει τις δραστηριότητες του Ομίλου, τα οποία ποικίλουν ανάλογα με τη φύση και το βαθμό ωριμότητας του κάθε τομέα και λαμβάνοντας υπόψη τους εκάστοτε κινδύνους, τις υπάρχουσες ταμειακές ανάγκες, καθώς και πληροφορίες σχετικές με τα προϊόντα και τις αγορές.



ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Τα αποτελέσματα κατά τομέα για τα έτη 2011 και 2010 ήταν ως εξής:

	Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδοεταιρικά	Σύνολο
Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2011								
Καθαρές πωλήσεις	8.937.391	3.953.223	-	339.613	-	25.851	(3.948.496)	9.307.582
Άλλα έξοδα εκμεταλλεύσεως	(21.923)	19.038	(2.561)	4.352	-	(3.796)	-	(4.890)
Λειτουργικό κέρδος / (ζημιά)	174.025	(10.505)	(10.413)	20.405	(446)	1.943	-	175.009
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	(8.143)	(2.703)	-	-	-	149	-	(10.697)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, καθαρά κέρδη συνδεδεμένων επιχειρήσεων, και αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικής λειτουργίας	165.882	(13.208)	(10.413)	20.405	(446)	2.092	-	164.312
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις και έσοδα συμμετοχών	101	128	-	(1.602)	68.861	-	-	67.488
Κέρδη μετά συνδεδεμένων εταιρειών	165.983	(13.080)	(10.413)	18.803	68.415	2.092	-	231.800
Αποτελέσματα χρηματοοικονομικής λειτουργίας								(68.371)
Κέρδη προ φόρων								163.429
Φόρος εισοδήματος								(45.763)
Δικαιώματα μειοψηφίας								(8.143)
Καθαρά κέρδη έτους αποδιδόμενα στους ιδιοκτίτες της μητρικής								114.150
Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010								
Καθαρές πωλήσεις	7.832.281	3.507.741	726	377.056	843	21.921	(3.263.763)	8.476.805
Άλλα έξοδα εκμεταλλεύσεως	136	28.888	-	3.497	-	1.125	1.660	35.306
Λειτουργικό κέρδος / (ζημιά)	297.851	42.137	(25.156)	33.415	273	(4.875)	267	343.913
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	(11.257)	(4.694)	-	-	-	158	-	(15.793)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, καθαρά κέρδη συνδεδεμένων επιχειρήσεων, και αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικής λειτουργίας	286.594	37.443	(25.156)	33.415	273	(4.717)	267	328.120
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις και έσοδα συμμετοχών	309	320	-	(1.426)	30.825	-	-	30.027
Κέρδη μετά συνδεδεμένων εταιρειών	286.903	37.763	(25.156)	31.989	31.098	(4.717)	267	358.147
Αποτελέσματα χρηματοοικονομικής λειτουργίας								(59.434)
Κέρδη προ φόρων								298.713
Φόρος εισοδήματος								(111.294)
Δικαιώματα μειοψηφίας								(7.601)
Καθαρά κέρδη έτους αποδιδόμενα στους ιδιοκτίτες της μητρικής								179.818
Οι ενδοεταιρικές πωλήσεις αφορούν κυρίως σε πωλήσεις από τον τομέα της διύλισης στους λοιπούς επιχειρηματικούς τομείς του Ομίλου Τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις κατά τομέα για το έτος 2011 και 2010 ήταν ως εξής								
Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2011								
Σύνολο ενεργητικού	5.066.792	1.531.042	9.980	271.625	611.719	1.798.173	(2.100.504)	7.188.827
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	3.378	653	-	1.906	610.158	-	-	616.095
Σύνολο παθητικού	2.974.867	896.667	1	169.067	124	1.509.076	(890.965)	4.658.837
Καθαρή θέση	2.091.925	634.375	9.979	102.557	611.596	289.097	(1.209.539)	2.529.990
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	651.527	21.990	-	1.214	-	233	-	674.964
Αποσβέσεις	77.055	64.858	345	16.862	-	477	-	159.597
Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010								
Σύνολο ενεργητικού	4.729.818	1.634.711	3.502	284.585	548.119	1.795.836	(2.131.301)	6.865.270
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	9.392	790	-	3.508	547.093	-	-	560.783
Σύνολο παθητικού	2.555.376	916.227	638	194.783	(1)	1.627.664	(961.035)	4.333.652
Καθαρή θέση	2.174.441	718.484	2.864	89.802	548.120	168.172	(1.170.265)	2.531.618
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	675.138	28.044	-	6.035	-	121	-	709.338
Αποσβέσεις	74.619	64.099	682	16.938	-	456	-	156.794

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε.**

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχ./κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακίνητοποιή σεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010	275.387	536.242	2.100.284	76.340	116.323	722.488	3.827.064
Προσθήκες	636	2.768	8.620	1.060	6.430	688.794	708.308
Αγορά BP Ελλάς Α.Ε.	-	(2.001)	-	-	-	-	(2.001)
Κεφαλαιοποιημένα έργα	251	17.558	48.678	4.779	6.914	(78.180)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(7.093)	(12.844)	(197)	(1.777)	(6.849)	(28.760)
Συναλλαγματικές διαφορές	(947)	(3.715)	(1.146)	(2)	(29)	(305)	(6.144)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	144	3.582	(2.307)	110	32	(5.904)	(4.343)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010	275.471	547.341	2.141.285	82.090	127.893	1.320.044	4.494.124
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010	-	267.353	1.321.314	33.188	90.450	-	1.712.305
Αποσβέσεις έτους	-	22.587	97.592	4.622	10.470	-	135.271
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(6.828)	(11.369)	(173)	(1.697)	-	(20.067)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(665)	(692)	(48)	27	-	(1.378)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(59)	(391)	55	(107)	-	(502)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010	-	282.388	1.406.454	37.644	99.143	-	1.825.629
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2010	275.471	264.953	734.831	44.446	28.750	1.320.044	2.668.495
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2011	275.471	547.341	2.141.285	82.090	127.893	1.320.044	4.494.124
Προσθήκες	1.464	2.324	8.764	956	5.467	654.636	673.611
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	35.044	286.629	73	4.153	(325.899)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	(285)	(3.686)	(9.069)	(557)	(1.411)	(2.168)	(17.176)
Συναλλαγματικές διαφορές	52	228	28	20	(4)	(10)	314
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	13.551	(1.447)	3.300	(26)	(8)	(13.538)	1.832
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	290.253	579.804	2.430.937	82.556	136.090	1.633.065	5.152.705
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2011	-	282.388	1.406.454	37.644	99.143	-	1.825.629
Αποσβέσεις έτους	-	23.277	100.352	4.665	10.767	-	139.061
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(3.885)	(8.483)	(557)	(1.400)	-	(14.325)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	18	13	-	(3)	-	28
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(769)	(803)	(109)	(103)	-	(1.784)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	-	301.029	1.497.533	41.643	108.404	-	1.948.609
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2011	290.253	278.775	933.404	40.913	27.686	1.633.065	3.204.096

- (1) Ο Όμιλος δεν έχει δεσμεύσει ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία για εξασφάλιση των δανειακών του υποχρεώσεων.
- (2) Στα υπόλοιπα των «Παγίων υπό κατασκευή» της 31 Δεκεμβρίου 2011 περιλαμβάνεται ποσό €1.304 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2010: €836 εκατ.) που αφορά την κατασκευή του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Η Διοίκηση εκτιμά ότι η επένδυση θα έχει ολοκληρωθεί μέχρι το β' τρίμηνο του 2012. Τυχόν καθυστερήσεις ή προβλήματα στη διαδικασία αδειοδότησης ή κατασκευής θα έχουν αντίστοιχες επιπτώσεις στον εκτιμώμενο χρόνο έναρξης λειτουργίας του έργου.
- (3) Κατά τη χρήση του 2011 έχει κεφαλαιοποιηθεί ποσό €67,5 εκατ. (2010: €21,8 εκατ.) που αφορά τόκους κατασκευαστικής περιόδου για ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση του τομέα της διύλισης, με μέσο επιτόκιο δανεισμού 4,5% (2010: 2,8%).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

- (4) Στην κατηγορία γήπεδα περιλαμβάνονται μεταφορές ποσών ύψους €13,3 εκατ. από τις λοιπές ασώματες ακινητοποιήσεις, αναφορικά με γήπεδα στη Σερβία όπου ο Όμιλος είχε στο παρελθόν δικαίωμα χρήσης και πλέον έχει αποκτήσει και τους τίτλους ιδιοκτησίας, κατόπιν αλλαγών στην τοπική νομοθεσία.
- (5) Οι «μεταφορές και λοιπές κινήσεις» στις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση περιλαμβάνουν κυρίως ολοκληρωθέντα εντός του 2011 έργα πληροφορικής ύψους €5,9 εκατ. τα οποία και μεταφέρθηκαν στην αρμόδια κατηγορία των ασωμάτων ακινητοποιήσεων (Σημ. 7).

7 Ασώματες ακινητοποιήσεις

	Υπεραξία	Φήμη και πελατεία εμπορίας	Λογισμικό	Δικαιώματα και άδειες	Λοιπά	Σύνολο
Κόστος						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010	139.005	48.771	67.938	32.431	103.712	391.857
Προσθήκες	-	-	930	-	100	1.030
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	-	-	(4.044)	(4.044)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	(3)	-	-	(3)
Λοιπές κινήσεις και συναλλαγματικές διαφορές	-	-	3.139	105	(6.512)	(3.268)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010	139.005	48.771	72.004	32.536	93.256	385.572
Συσσωρευμένες αποσβέσεις						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010	71.829	4.612	63.466	15.237	8.505	163.649
Αποσβέσεις έτους	-	4.299	3.854	2.128	11.242	21.523
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	(3)	-	-	(3)
Λοιπές κινήσεις και συναλλαγματικές διαφορές	-	-	(580)	2	(4.027)	(4.605)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010	71.829	8.911	66.737	17.367	15.720	180.564
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2010	67.176	39.860	5.267	15.169	77.536	205.008
Κόστος						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2011	139.005	48.771	72.004	32.536	93.256	385.572
Προσθήκες	-	-	1.239	-	114	1.353
Πωλήσεις/ διαγραφές	(22)	(1.396)	-	-	-	(1.418)
Λοιπές κινήσεις και συναλλαγματικές διαφορές	-	2.304	5.939	-	(13.350)	(5.107)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	138.983	49.679	79.182	32.536	80.020	380.400
Συσσωρευμένες αποσβέσεις						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2011	71.829	8.911	66.737	17.367	15.720	180.564
Αποσβέσεις έτους	-	4.753	2.688	1.669	11.426	20.536
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(846)	-	-	-	(846)
Λοιπές κινήσεις και συναλλαγματικές διαφορές	-	2.296	(56)	-	31	2.271
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	71.829	15.114	69.369	19.036	27.177	202.525
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2011	67.154	34.565	9.813	13.500	52.843	177.875

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

- (1) Η εναπομένουσα υπεραξία την 31 Δεκεμβρίου 2011 αφορά κυρίως 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 2011 η σχετική υπεραξία εξετάστηκε με τη μέθοδο της αξίας χρήσεως (value-in-use), χρησιμοποιώντας εκτιμήσεις των ταμειακών χρηματοροών της εταιρείας για την επόμενη πενταετία, με έτος βάσης το 2011 και με ρυθμό ανάπτυξης εις το διηνεκές 2,5%. Οι χρηματοροές αυτές προεξοφλήθηκαν με επιτόκιο 8,3%, ήτοι το μέσο σταθμικό κόστος κεφαλαίου της εταιρείας.
- (2) Η φήμη και πελατεία πρατηρίων αφορά σε εφάπαξ προκαταβολές σε νέους πρατηριούχους, σύμφωνα με τη λογιστική πολιτική που αναφέρεται στη σημ. 2.6.
- (3) Οι άδειες και δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων κεφαλαιοποιούνται και αποσβένονται στην περίοδο της έρευνας σύμφωνα με τους όρους των εκάστοτε αδειών. Λεπτομέρειες για τη λογιστική πολιτική δίνονται στη σημείωση 2.6.
- (4) Οι λοιπές ασώματες ακινητοποιήσεις συμπεριλαμβάνουν τα δικαιώματα χρήσης γης στη Σερβία, όπου με βάση την τοπική νομοθεσία υπάρχει χρησιμότητα χωρίς τίτλο ιδιοκτησίας. Γήπεδα αξίας €13,3 εκατ. για τα οποία αποκτήθηκαν οι σχετικοί τίτλοι ιδιοκτησίας μεταφέρθηκαν στα ενσώματα πάγια (σημ. 6) Στα «Λοιπά» συμπεριλαμβάνονται επίσης ποσά που αποδίδονται στην κυβέρνηση του Μαυροβουνίου για χρήση γης όπου η Εταιρεία έχει τίτλο ιδιοκτησίας. Επιπροσθέτως, περιλαμβάνεται η εύλογη αξία των πελατειακών σχέσεων που προέκυψε κατά την εξαγορά θυγατρικής τον Δεκέμβριο του 2009 (πρώην BP Ελλάς).

8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Αρχή έτους	560.783	517.378
Έσοδα από μερίσματα	(7.423)	(4.211)
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	67.488	30.027
Αύξηση / (μείωση) μετοχικού κεφαλαίου	775	17.589
Απομείωση αξίας επένδυσης	(5.528)	-
Τέλους έτους	616.095	560.783

Κατά το 2011 ο Όμιλος απομείωσε την επένδυσή του στη ΘΡΑΚΗ Α.Ε.

(α) Κοινοπραξίες

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στους κλάδους παραγωγής και εμπορίας ενέργειας, μέσω της συμμετοχής του στην κοινοπραξία Elpedison B.V., με ποσοστό 50%. Το υπόλοιπο 50% κατέχεται από την εταιρεία EDISON International. Ο Όμιλος ενοποιεί την Elpedison B.V. χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της καθαρής θέσης, και για αυτό το λόγο τα ενοποιημένα αποτελέσματα του Ομίλου Elpedison B.V. εμφανίζονται στη γραμμή "Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κέρδη συμμετοχών", ενώ το ποσό της συμμετοχής εμφανίζεται στη γραμμή "Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις". Δεδομένης της σημαντικότητας του κλάδου αυτού για τον Όμιλο, ο παρακάτω πίνακας συνοψίζει τα κύρια οικονομικά στοιχεία του Ομίλου Elpedison B.V. (με βάση ανέλεγκτο προσχέδιο οικονομικών καταστάσεων), ο οποίος περιλαμβάνει τις εταιρείες Elpedison Power (75%) και Elpedison Trading (100%):

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Όμιλος Elpedison B.V	31 Δεκεμβρίου 2011 Ανέλεγκτα, Προσχέδιο	31 Δεκεμβρίου 2011 Ελεγμένα
Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		
Πάγιο Ενεργητικό	443.969	468.800
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	6.160	5.608
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	190.098	110.293
Σύνολο απαιτήσεων	640.227	584.701
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	325.747	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	6.990	3.937
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	14.266	359.227
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	129.936	63.310
Σύνολο υποχρεώσεων	476.939	426.474
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων	640.227	584.701
Κατάσταση συνολικών εσόδων		
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	431.685	156.443
Κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (ΕΒΙΤΔΑ)	60.815	19.064
Αποσβέσεις	28.906	15.694
Λειτουργικό αποτέλεσμα	31.909	3.370
Χρηματοοικονομικά έσοδα	375	375
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(24.674)	(7.281)
Φόρος εισοδήματος	(2.549)	876
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) έτους	5.061	(2.660)
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) αποδοτέα σε μετόχους της μητρικής	3.676	(2.053)
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) Ομίλου ΕΛ.ΠΕ.	1.838	(1.330)

Η Elpedison Power, δημιουργήθηκε μέσω της συγχώνευσης της εταιρείας T-Power S.A (100% θυγατρική των ΕΛΠΕ), με την εταιρεία Θίσβη Α.Ε. κοινοπραξία των εταιρειών Edison και Hed, το 2009. Η εταιρεία σύναψε βραχυπρόθεσμο δάνειο €360 εκ. μέσω της HRF plc, τον Σεπτέμβριο του 2009, το οποίο χρησιμοποιήθηκε κυρίως για τη κάλυψη υπαρχόντων υποχρεώσεων, αλλά και για τη δημιουργία μίας πλήρους οικονομικής δομής για την επίτευξη των στόχων της εταιρείας. Τον Σεπτέμβριο του 2011, λόγω και των συνθηκών που επικρατούσαν στις χρηματοοικονομικές αγορές, η Elpedison Power προχώρησε σε επαναχρηματοδότηση των διαθεσίμων, με ένα καινούργιο δάνειο €345 εκ. διάρκειας 2 ετών. Το δάνειο είναι πλήρως εγγυημένο από τους μετόχους της Elpedison Power σύμφωνα με τα ποσοστά συμμετοχής τους στο μετοχικό της κεφάλαιο και με τους συνήθεις περιορισμούς στη διανομή μερισμάτων.

(β) Συνδεδεμένες Επιχειρήσεις

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

Ο παρακάτω πίνακας συνοψίζει τα κέρδη/(ζημίες) από συμμετοχές

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011 Ανέλεγκτα, Προσχέδιο	31 Δεκεμβρίου 2011 Ελεγμένα
ΔΕΠΑ	66.825	31.778
Λοιπές συνδεδεμένες	(1.175)	(421)
Σύνολο	65.650	31.357

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Τα κυριότερα αποτελέσματα του Ομίλου ΔΕΠΑ είναι τα ακόλουθα:

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011 Ανέλεγκτα, Προσχέδιο	31 Δεκεμβρίου 2011 Ελεγμένα
EBITDA	275.038	204.317
Κέρδη προ φόρων	244.739	152.316
Φόρος εισοδήματος	(53.810)	(61.522)
Καθαρά κέρδη περιόδου	190.929	90.794
Καθαρά κέρδη Ομίλου ΕΛ.ΠΕ	66.825	31.778

Τα βασικά μεγέθη των κυριότερων συνδεδεμένων επιχειρήσεων έχουν ως εξής:

	% συμμετοχή	31 Δεκεμβρίου 2011 Ανέλεγκτα, Προσχέδιο		
		Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Έσοδα
ΔΕΠΑ	35	2.955.515	1.452.299	1.761.093
ΕΑΚΑΑ	50	18.207	9.135	3.167
DMEP Holdco	48	210.899	210.415	564

	% συμμετοχή	31 Δεκεμβρίου 2010 Ελεγμένα		
		Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Έσοδα
ΔΕΠΑ	35	2.743.944	1.412.111	1.216.957
ΕΑΚΑΑ	50	19.726	10.929	3.484

DMEPHold Co Ltd

Το 2011, ο Όμιλος συμμετείχε κατά 48% στη δημιουργία μιας νέας εταιρείας, της DMEPHold Co Ltd με έδρα στο Ηνωμένο Βασίλειο, μέσω της θυγατρικής της εταιρείας Hellenic Petroleum International AG. Αυτή με τη σειρά της σύστησε την 100% ελληνική θυγατρική εταιρεία «OTSM», Ανώνυμη Εταιρεία Διατήρησης Αποθεμάτων Ασφαλείας και Εμπορίας Αργού Πετρελαίου και Πετρελαιοειδών. Η OTSM συστάθηκε σύμφωνα με την Ελληνική Νομοθεσία, και έχει αδειοδοτηθεί πλήρως ώστε να παρέχει υπηρεσίες διατήρησης και διαχείρισης αποθεμάτων Αργού Πετρελαίου και Πετρελαιοειδών. Ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει μέρος της υποχρέωσης για διατήρηση αποθεμάτων ασφαλείας στην OTSM, έναντι τιμήματος που υπολογίσθηκε σύμφωνα με το υπάρχον νομικό πλαίσιο. Το Δεκέμβριο 2011 η «Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.» πώλησε αποθέματα αξίας €200 εκατ. στην OTSM (Σημ. 10). Η κίνηση αυτή συνάδει με την στρατηγική του Ομίλου, η οποία στοχεύει στη μείωση του ρίσκου στα στοιχεία του Ισολογισμού, αλλά και στη μείωση των αναγκών για χρηματοδότηση του κεφαλαίου κίνησης.

9 Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2011 Ανέλεγκτα, Προσχέδιο	31 Δεκεμβρίου 2010 Ελεγμένα
Δάνεια και προκαταβολές	53.116	18.850
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	43.119	69.000
Σύνολο	96.235	87.850

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 και άλλες μακροπρόθεσμες προκαταβολές. Αυτές αποσβένονται σύμφωνα με την ωφέλιμη ζωή των συμβολαίων των πρατηρίων και προεξοφλήθηκαν με επιτόκιο 5% για το 2011 (2010: 5%).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

10 Αποθέματα

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Αργό πετρέλαιο	324.736	706.237
Διυλισμένα και ημιτελή προϊόντα	705.032	791.958
Πετροχημικά	34.982	34.598
Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	85.813	81.308
Μείον: Πρόβλεψη για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	(9.372)	(13.476)
Σύνολο	1.141.191	1.600.625

Το κόστος των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο και συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2011 ανέρχεται σε €7,9 δις (2010: €7,0 δις). Κατά το 2011 η μητρική εταιρεία προέβη σε μείωση της πρόβλεψης για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες ύψους €4,1 εκατ. κυρίως λόγω χρησιμοποίησής τους στο έργο αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Εντός του 2011, αποθέματα αξίας €200 εκατ. πωλήθηκαν στην OTSM Α.Ε. (βλ. σημ. 8) στα πλαίσια του προγράμματος διαχείρισης κεφαλαίου κίνησης.

11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Πελάτες	704.184	668.456
Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(153.664)	(135.947)
Πελάτες	550.520	532.509
Λοιπές απαιτήσεις	401.644	387.821
Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(25.778)	(24.696)
Λοιπές απαιτήσεις	375.866	363.125
Παράγωγα προς πώληση (Σημ. 21)	-	12.715
Προπληρωθέντα έξοδα και προκαταβολές	19.432	29.530
Σύνολο	945.818	937.879

Οι λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνουν ΦΠΑ, προπληρωμές φόρου εισοδήματος και απαιτήσεις από το προσωπικό. Οι λογιστικές αξίες των ανωτέρω απαιτήσεων αντιπροσωπεύουν την εύλογη τους αξία.

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης της αξίας των απαιτήσεων από πελάτες έχει ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	135.947	106.918
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:		
Προσθήκες	23.112	25.633
Ποσά που έχουν αντιλογισθεί	(1.094)	(1.415)
Απαιτήσεις που διαγράφηκαν ως ανεπίδεκτες είσπραξης	(4.326)	(1.388)
Λοιπές κινήσεις	25	(1.452)
Απόκτηση θυγατρικής (πρώην BP Ελλάς)	-	7.651
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	153.664	135.947

Η κίνηση στην πρόβλεψη για ενδεχόμενες επισφάλειες έχει καταχωρηθεί στα αποτελέσματα σαν έξοδα διοίκησης και διάθεσης

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

12 Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη	-	167.968
Σύνολο	-	167.968

Το ποσό στο 2010 περιλαμβάνει βραχυπρόθεσμα ομόλογα Ελληνικού Δημοσίου ημερομηνίας έκδοσης της 30 Δεκεμβρίου 2010, τα οποία εκδόθηκαν προς εξόφληση εμπορικών απαιτήσεων. Εισπράχθηκαν πλήρως κατά την ημερομηνία λήξης τους, εντός του Δεκεμβρίου 2011.

13 Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	501.744	396.709
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	483.742	199.048
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	985.486	595.757

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

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Euro	0,62%	3,39%
USD	0,56%	0,32%

14 Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Κοινές μετοχές	Υπέρ το άρτιο	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2010 & 31 Δεκεμβρίου 2010	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081
31 Δεκεμβρίου 2011	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο αντιστοιχεί στον αριθμό των μετοχών που έχουν εκδοθεί και διατεθεί σε μετόχους και είναι πλήρως καταβεβλημένο. Η ονομαστική αξία κάθε μιας μετοχής της Εταιρείας είναι €2,18 (31 Δεκεμβρίου 2010: €2,18).

Δικαιώματα προαίρεσης επί μετοχών

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που πραγματοποιήθηκε στις 25 Μαΐου 2005, ενέκρινε ένα νέο πρόγραμμα παροχής δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών για τα έτη 2005 – 2007 (ως έτη αναφοράς), με σκοπό τη σύνδεση του αριθμού μετοχών, για τις οποίες παραχωρείται δικαίωμα προαίρεσης σε ανώτερα και ανώτερα στελέχη της Εταιρείας, με την επίτευξη εταιρικών και ατομικών στόχων ευθυγραμμισμένων με τα αποτελέσματα της Εταιρείας. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. της 31ης Μαΐου 2006, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stockoptions) για το έτος αναφοράς 2005, συνολικά για 272.100 μετοχές. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας της 17ης Μαΐου 2007, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stockoptions) για το έτος αναφοράς 2006, συνολικά για 408.015 μετοχές. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας της 14ης Μαΐου 2008, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stockoptions) για το έτος αναφοράς 2007 συνολικά για 385.236 μετοχές καθώς και την τροποποίηση / παράταση του προγράμματος για ένα επί πλέον έτος αναφοράς, ήτοι το 2008. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας της 3ης Ιουνίου 2009, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stockoptions) για το έτος αναφοράς 2008 συνολικά για 1.704.716 μετοχές καθώς και την τροποποίηση / παράταση του προγράμματος για ένα επί πλέον έτος αναφοράς, ήτοι το 2009. Η περίοδος άσκησης των παραχωρηθέντων δικαιωμάτων είναι από την 1η Νοεμβρίου έως και την 5η Δεκεμβρίου κάθε έτους των διαστημάτων 2008 – 2012, 2009 – 2013, 2010 – 2014 και 2011 – 2015, για τα δικαιώματα των ετών αναφοράς 2005, 2006, 2007 και 2008 αντιστοίχως.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας της 2 Ιουνίου 2010, ενέκρινε την από 27 Απριλίου 2010 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας περί μη παραχώρησης δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών για το έτος αναφοράς 2009 λόγω της δύσκολης οικονομικής συγκυρίας καθώς και την τροποποίηση / παράταση του προγράμματος για ένα επί πλέον έτος αναφοράς, ήτοι το 2010, με πρώτο έτος έναρξης της περιόδου άσκησης του δικαιώματος, το 2012. Ομοίως η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας της 29 Ιουνίου 2011, ενέκρινε την από 7 Ιουνίου 2011 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας περί μη παραχώρησης δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών για το έτος αναφοράς 2010 καθώς και την τροποποίηση / παράταση του προγράμματος για ένα επί πλέον έτος αναφοράς, ήτοι το 2011, με πρώτο έτος έναρξης της περιόδου άσκησης του δικαιώματος, το 2012. Επισημαίνεται ότι, όλες οι παρατάσεις του προγράμματος δεν αυξάνουν τον αρχικώς εγκριθέντα συνολικό αριθμό των προς παραχώρηση δικαιωμάτων, με βάση την απόφαση της Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που πραγματοποιήθηκε στις 25 Μαΐου 2005.

Δεν έχει υπάρξει, μέχρι σήμερα, καμία άσκηση δικαιώματος λόγω της αρνητικής σχέσης της τιμής άσκησης με την τρέχουσα τιμή της μετοχής στην αγορά κατά την εκάστοτε περίοδο άσκησης.

Η κίνηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών κατά την διάρκεια του 2011 και του 2010 είναι :

	31 Δεκεμβρίου 2011		31 Δεκεμβρίου 2010	
	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα
Αρχή περιόδου	8,74	2.720.950	8,77	2.770.067
Χορηγηθέντα	-	-	-	-
Ασκηθέντα	-	-	-	-
Ληξιπρόθεσμα	-	-	10,89	(49.117)
Τέλος περιόδου	8,74	2.720.950	8,74	2.720.950

Οι καταληκτικές ημερομηνίες άσκησης των δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών που έχουν παραχωρηθεί έως το τέλος του έτους 2011 καθώς και οι αντίστοιχες τιμές άσκησης τους παρατίθενται στον κάτωθι πίνακα :

Ημερομηνία Λήξεως	Τιμή εξάσκησης	Αρ. δικαιωμάτων προαίρεσης	
		31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
5 Δεκεμβρίου 2012	9,69	268.658	268.658
5 Δεκεμβρίου 2013	10,88	397.815	397.815
5 Δεκεμβρίου 2014	11,01	349.761	349.761
5 Δεκεμβρίου 2015	7,62	1.704.716	1.704.716
Σύνολο		2.720.950	2.720.950

Ο μέσος όρος εναπομείναντος χρόνου άσκησης των δικαιωμάτων προαίρεσης με 31 Δεκεμβρίου 2011 και 2010 ήταν 4,30 και στα δύο έτη.

Οι παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους που αναγνωρίστηκαν στα αποτελέσματα ανήλθαν σε €1.119 (2010:€1.352).

**15 Αποθεματικά**

	Τακτικό	Ειδικά	Αντιστάθμισης κινδύνου	Παροχών σε συμμετοχικούς τίτλους	Αφορολόγητα	Λοιπά	Σύνολο
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2010	100.664	98.420	(29.054)	1.166	342.709	(8.066)	505.839
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 21)							
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	(34.759)	-	-	-	(34.759)
Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου 2011	-	-	9.571	-	-	-	9.571
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους (Σημ. 14)	-	-	-	1.352	-	-	1.352
Μεταφορές από αποτελέσματα εις νέον (Ν. 3299/04)	-	-	-	-	8.613	-	-
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό	8.306	-	-	-	-	-	8.306
Κέρδη από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμα προς πώληση	-	-	-	-	-	44	44
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	-	-	1.100	1.100
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010	108.970	98.420	(54.242)	2.518	351.322	(6.922)	500.066
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 21)							
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	(19.684)	-	-	-	(19.684)
Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου 2012	-	-	6.776	-	-	-	6.776
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους (Σημ. 14)	-	-	-	1.119	-	-	1.119
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό	4.822	-	-	-	-	-	4.822
Κέρδη από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμα προς πώληση	-	-	-	-	-	(72)	(72)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	-	-	115	115
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2011	113.792	98.420	(67.150)	3.637	351.322	(6.879)	493.142

Η κίνηση στο αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου παρουσιάζεται καθαρή από φόρους €1.866 (2010: €6.723), όπως αναφέρεται στη σημείωση 28.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

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. Όπου κρίθηκε αναγκαίο έχουν γίνει προβλέψεις για αναβαλλόμενη φορολογία σε σχέση με αυτά τα αποθεματικά.

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. Διανομή μετοχών και μετατροπές σε μετοχικό κεφάλαιο δεν θεωρείται πιθανό να γίνουν από τα παραπάνω αποθεματικά.
- (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

16 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Προμηθευτές	1.498.886	1.358.885
Δεδουλευμένα έξοδα	58.211	18.520
Παράγωγα (Σημ. 21)	46.355	24.003
Λοιπές υποχρεώσεις	83.498	71.304
Σύνολο	1.686.950	1.472.712

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

17 Δανεισμός

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Μακροπρόθεσμος δανεισμός		
Τραπεζικός δανεισμός	1.136.283	1.127.863
Χρηματοδοτικές μισθώσεις	6.013	5.333
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	1.142.296	1.133.196
Μακροπρόθεσμος δανεισμός		
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	1.531.418	1.297.103
Τρέχον υπόλοιπο χρηματοδοτικών μισθώσεων	475	395
Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων	1.531.893	1.297.498
Σύνολο δανείων	2.674.189	2.430.694

Η λήξη του μακροπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Μεταξύ 1 και 2 ετών	738.463	54.630
Μεταξύ 2 και 5 ετών	0	673.248
Πάνω από 5 έτη	403.833	405.318
	1.142.296	1.133.196

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

	31 Δεκεμβρίου 2011		
	€	US\$	RSD
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	5,67%	-	-
Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	1,14%	-
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	2,21%	-	-
Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	0,63%	-
NBS 2wk gero + περιθώριο	-	-	13,71%
	31 Δεκεμβρίου 2010		
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	4,71%	-	-
Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	0,86%	-
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	1,87%	-	-
Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	0,61%	-
NBS 2wk gero + περιθώριο	-	-	14,24%

Η ανάλυση ανά νόμισμα των δανείων είναι η ακόλουθη:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Ευρώ	2.009.590	1.787.831
Δολλάριο Αμερικής	599.737	571.771
Λοιπά	64.862	71.092
Σύνολο δανεισμού	2.674.189	2.430.694

Η Hellenic Petroleum Finance Plc (HPF) ιδρύθηκε τον Νοέμβριο του 2005 στο Ηνωμένο Βασίλειο και είναι 100% θυγατρική της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Η εταιρεία ενεργεί ως ο κεντρικός χρηματοοικονομικός φορέας του Ομίλου. Οι δραστηριότητες της περιλαμβάνουν την άντληση κεφαλαίων από τις διεθνείς χρηματαγορές με σκοπό τη χρηματοδότηση των εταιρειών του Ομίλου.

Στις 18 Απριλίου 2006, η HPF σύναψε κοινοπρακτικό δάνειο ύψους €300 εκατ. και διάρκειας ενός έτους με δυνατότητα παράτασης για ένα επιπλέον έτος με την εγγύηση της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Το 2007 η HPF εξάσκησε το δικαίωμα παράτασης και νέα λήξη του δανείου ορίστηκε η 15 Απριλίου 2008. Τον Απρίλιο 2008, το δάνειο ανανεώθηκε για ένα επιπλέον έτος έως την 14 Απριλίου 2009 και το ύψος του αυξήθηκε σε €400 εκατ. Κατόπιν το δάνειο ανανεώθηκε διαδοχικά ως ακολούθως, με κάθε ανανέωση να ισχύει για ένα έτος: α) τον Απρίλιο 2009, το δά-

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ναιο ανανεώθηκε για ένα επιπλέον έτος έως την 13 Απριλίου 2010, β) τον Απρίλιο 2010, το δάνειο ανανεώθηκε για ένα επιπλέον έτος έως την 12 Απριλίου 2011 και γ) τον Απρίλιο 2011 το δάνειο ανανεώθηκε για ένα επιπλέον έτος έως την 10 Απριλίου 2012 και κατόπιν έως τον Ιούλιο 2013. Την 31 Δεκεμβρίου 2011 το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν στο ισόποσο των €225 εκατ. (2010: €285 εκατ.).

Στις 2 Φεβρουαρίου 2007 η HPF Plc υπέγραψε ένα πενταετές κοινοπρακτικό δάνειο \$1,18 δισεκατομμυρίων με δυνατότητα δύο παρατάσεων, έκαστη διάρκειας ενός έτους, με την εγγύηση της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.. Στο δάνειο συμμετέχουν δεκαπέντε ελληνικά και διεθνή χρηματοπιστωτικά ιδρύματα. Το δάνειο απαρτίζεται από μακροπρόθεσμο δανεισμό και ανακυκλούμενο βραχυπρόθεσμο δανεισμό. Το 2007 η HPF εξάσκησε το πρώτο δικαίωμα παράτασης του δανείου για ένα επιπλέον έτος έως την 31η Ιανουαρίου 2013. Όλα τα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα που συμμετέχουν στο δάνειο συναίνεσαν στην παράταση με εξαίρεση ενός του οποίου η συμμετοχή στο δάνειο ανέρχεται σε \$20 εκατ. Η HPF δεν άσκησε το δεύτερο δικαίωμα παράτασης του δανείου. Την 31 Δεκεμβρίου 2011 το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν στο ισόποσο των €901 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2010: €875 εκατ.) εκ των οποίων ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός ανερχόταν στο ισόποσο των €517 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2010: €499 εκατ.).

Στις 9 Δεκεμβρίου 2009, η HPF υπέγραψε ένα τριετές κοινοπρακτικό δάνειο ύψους €250 εκ. όπου προβλέπεται ανώτατο όριο δανεισμού €350 εκατ.. Ο σκοπός του δανείου ήταν να χρηματοδοτήσει την εξαγορά της Ελληνικά Καύσιμα Α.Ε.Ε. (πρώην BP Ελλάς Α.Ε.) από την Hellenic Petroleum International A.G., η οποία είναι 100% θυγατρική της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.. Στις 11 Φεβρουαρίου 2010, το ύψος του ορίου δανεισμού ανήλθε σε €350 εκατ., ενώ το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 και κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 παραμένει στα €350 εκ. Το δάνειο έχει εγγυηθεί η μητρική εταιρεία.

Το συνολικό ανεξόφλητο υπόλοιπο των δανείων της HPF την 31 Δεκεμβρίου 2011 ανερχόταν στο ισόποσο των € 1,5 δις. (31 Δεκεμβρίου 2010: €1,5 δις.). Τα δάνεια χρησιμοποιούνται για τη χρηματοδότηση των εταιρειών του Ομίλου.

Στις 26 Μαΐου 2010, η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. σύναψε δύο δανειακές συμβάσεις συνολικού ύψους € 400 εκατ. (€200 εκατ. έκαστη) με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, περιόδου αποπληρωμής 12 ετών. Ο σκοπός του δανεισμού είναι η χρηματοδότηση μέρους της επένδυσης για την αναβάθμιση του διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Την 31 Δεκεμβρίου 2011 καθώς και την 31 Δεκεμβρίου 2010, το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν στο ισόποσο των €400 εκατ.

Οι εταιρείες του ομίλου διατηρούν επίσης δάνεια με άλλες τράπεζες για την κάλυψη των αναγκών τους σε χρηματοδότηση, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων ανερχόταν σε €0,8 δις περίπου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 (31 Δεκεμβρίου 2010: €0,5 δις περίπου). Εξ'αυτών ποσό ύψους €0,6 δις περίπου αφορά βραχυπρόθεσμα δάνεια που έχει συνάψει η μητρική εταιρεία με διάφορες τράπεζες για την εξυπηρέτηση των χρηματοδοτικών της αναγκών.

Η ανάλυση των δανείων έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Κοινοπρακτικό δάνειο	1.533.908	1.297.088
Τραπεζικός δανεισμός	1.133.793	1.127.878
Χρηματοδοτική μίσθωση	6.488	5.728
Σύνολο δανεισμού	2.674.189	2.430.694

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

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

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις		
Εντός ενός έτους	1.067	874
Μεταξύ 1 και 5 ετών	4.059	3.440
Πάνω από 5 έτη	4.847	4.725
Σύνολο μισθωμάτων	9.973	9.039
Μείον: Τόκοι	(3.485)	(3.311)
Σύνολο	6.488	5.728

18 Αναβαλλόμενη φορολογία

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει εφαρμόσιμο 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 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Αναβαλλόμενη φορολογία ενεργητικού:		
Πέραν των 12 μηνών	19.968	38.827
Αναβαλλόμενη φορολογία ενεργητικού:		
Πέραν των 12 μηνών	(49.134)	(50.796)
	(49.134)	(50.796)
	(29.164)	(11.969)

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

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Υπόλοιπο αρχής έτους	(11.969)	(29.692)
Πίστωση αποτελεσμάτων χρήσης	(15.221)	8.450
Κινήσεις στην καθαρή θέση	1.866	6.723
Εξαγορά θυγατρικής	-	2.583
Λοιπές κινήσεις	(3.840)	(33)
Υπόλοιπο τέλους έτους	(29.164)	(11.969)

Ο αναβαλλόμενος φόρος αναφέρεται στις παρακάτω κατηγορίες:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	(55.625)	(38.251)
Αποτίμηση αποθεμάτων	(365)	1.658
Μη πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές	-	6.058
Προβλέψεις παροχών προσωπικού	22.929	29.649
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία σε εύλογη αξία	19.310	17.874
Εξαγορά θυγατρικής	-	2.583
Προβλέψεις για περιβαντολλογικές δαπάνες (Σημ. 20)	3.220	-
Λοιπές μεταβολές	(18.633)	(31.540)
Υπόλοιπο τέλους έτους	(29.164)	(11.969)

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Οι λοιπές μεταβολές περιλαμβάνουν προέρχονται κυρίως από τις προσωρινές διαφορές που προκύπτουν κατά το σχηματισμό προβλέψεων επισφαλών απαιτήσεων καθώς και από προβλέψεις για ανέλεγκτες χρήσεις.

Αναβαλλόμενη φορολογία που αφορά ειδικά ή αφορολόγητα αποθεματικά υπολογίζεται στο βαθμό που ο Όμιλος εκτιμά ότι είναι πιθανόν να προκύψει και καταχωρείται στα αντίστοιχα κονδύλια.

19 Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Υποχρεώσεις ισολογισμού για:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	113.991	143.414
Σύνολο	113.991	143.414
	Έτος που έληξε	
Χρεώσεις στα αποτελέσματα:		
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Συνταξιοδοτικές παροχές	54.649	23.600
Σύνολο	54.649	23.600

Τα ποσά που έχουν καταχωρηθεί στον ισολογισμό έχουν προσδιοριστεί ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Παρούσα αξία χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	10.538	10.580
Εύλογη αξία στοιχείων ενεργητικού	(7.801)	(8.563)
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	132.660	168.784
Μη καταχωρηθέντα αναλογιστικά κέρδη/ (ζημίες)	(18.392)	(24.116)
Μη καταχωρηθέν κόστος προϋπηρεσίας	(3.014)	(3.271)
Υποχρέωση στον ισολογισμό	113.991	143.414

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

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	8.759	10.961
Κόστος επιτοκίων	6.603	9.663
Τρέχοντα κέρδη / (ζημίες)	720	1.068
Κόστος παλαιάς απασχόλησης	288	192
Τακτικό κόστος / απώλεια χρεωούμενη	16.370	21.884
Πρόσθετες δαπάνες σε άλλο πρόγραμμα	38.279	1.716
Σύνολο περιλαμβανόμενο στις παροχές σε εργαζομένους	54.649	23.600

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Οι πρόσθετες δαπάνες το 2011 περιλαμβάνουν κυρίως το κόστος εθελουσίας εξόδου (Σημ. 25).
Η κίνηση της υποχρέωσης που έχει καταχωρηθεί στον ισολογισμό έχει ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Υπόλοιπο έναρξης	143.414	148.464
Σύνολο χρέωσης στα αποτελέσματα	54.649	23.600
Πληρωθείσες εισφορές	(83.875)	(29.729)
Άλλες προσαρμογές	(197)	1.079
Υπόλοιπο τέλους	113.991	143.414

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Προεξοφλητικό επιτόκιο	4,50%	4,50%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	2,00%	2,00%
Μέσος όρος εναπομείνουσας μελλοντικής εργοδοσίας (έτη)	14,1	12,6

20 Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Επιχορηγήσεις	20.367	24.084
Νομικές υποθέσεις & προβλέψεις φόρου	11.135	5.761
Προβλέψεις για περιβαλλοντικές δαπάνες -	16.100	-
Λοιπές προβλέψεις και μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	11.986	17.649
Υπόλοιπο τέλους χρήσεως	59.588	47.494

Η κίνηση των προβλέψεων για το 2011 έχει ως εξής:

	Επιχορη- γήσεις	Νομικές υποθέσεις & προβλέψεις φόρου	Προβλέψεις για περιβαλλοντι- κές δαπάνες	Λοιπές προβλέψεις	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2010	27.813	8.842	-	14.576	51.231
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:					
Ποσά που έχουν αντιστραφεί	-	(1.113)	-	117	(996)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(3.860)	-	-	-	(3.860)
Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση	-	(1.968)	-	-	(1.968)
Μεταφορές	-	-	-	3.536	3.536
Νέες επιχορηγήσεις	131	-	-	-	131
Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση	-	-	-	(580)	(580)
31 Δεκεμβρίου 2010	24.084	5.761	-	17.649	47.494
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:					
Προσθήκες	-	2.000	16.100	1.337	19.437
Ποσά που έχουν αντιστραφεί	-	-	-	(1.162)	(1.162)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(3.717)	-	-	-	(3.717)
Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση	-	(1.070)	-	418	(652)
Διάφορες κινήσεις / Ανακατανομές	-	4.444	-	(6.256)	(1.811)
31 Δεκεμβρίου 2011	20.367	11.135	16.100	11.986	59.588

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Επιχορηγήσεις

Οι προκαταβολές από την κυβέρνηση (Ελληνικό Κράτος) στον Όμιλο αφορούν τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία.

Περιβαλλοντολογικό κόστος

Η σχετική πρόβλεψη αφορά σε εκτίμηση για δικαιώματα ρύπων σύμφωνα με τη σχετική νομοθεσία. Δεν έχει γίνει πρόβλεψη περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς ο Όμιλος έχει συγκεκριμένη πολιτική αποκατάστασης και αντιμετώπισης περιβαλλοντολογικών θεμάτων.

Λοιπές προβλέψεις

Τα ποσά που περιλαμβάνονται στις λοιπές προβλέψεις αφορούν διάφορα λειτουργικά έξοδα και ρίσκα προερχόμενα από τις επιχειρησιακές δραστηριότητες του Ομίλου.

21 Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων.

Παράγωγα προς πώληση

Στα πλαίσια της διαχείρισης των κινδύνων από τις μεταβολές της αξίας των αποθεμάτων των προϊόντων και του αργού πετρελαίου, ο Όμιλος διενεργεί πράξεις παραγώγων για μελλοντικές τιμές. Στο βαθμό που αυτά τα συμβόλαια δεν χαρακτηρίζονται ως πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου, ταξινομούνται ως παράγωγα προς πώληση. Η εύλογη αξία των παραγώγων προς πώληση αναγνωρίζεται στον Ισολογισμό στους «Πελάτες και Λοιπές απαιτήσεις» και στους «Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις», εφόσον η ημερομηνία λήξης είναι εντός 12 μηνών και στα «Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις» και «Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις» εφόσον η υπολειπόμενη διάρκεια υπερβαίνει τους 12 μήνες. Διακυμάνσεις στην εύλογη αξία των παραγώγων αυτών καταχωρούνται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων είτε στα «Λοιπά έσοδα / έξοδα» ή στο «Κόστος Πωληθέντων».

Τα χρηματοοικονομικά παράγωγα τα οποία χρησιμοποιούνται για τη διαχείριση κινδύνου συμπεριλαμβάνουν χρηματιστηριακά συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης (ICFutures), εξωχρηματιστηριακά συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης, δικαιώματα προαίρεσης (options), και σύνθετες θέσεις των ανωτέρω προϊόντων, οι οποίες αντιστοιχούν στις απόλυτες τιμές, ή τα περιθώρια διύλισης του Ομίλου.

Ο Όμιλος στα πλαίσια διαχείρισης επιχειρησιακού κινδύνου και του κινδύνου διακύμανσης τιμών εμπορεύσιμων αγαθών δραστηριοποιείται σε αγοραπωλησίες χρηματοοικονομικών παραγώγων με τρίτους αντισυμβαλλόμενους με σκοπό την αντιστάθμιση των ανοιχτών θέσεων οι οποίες δημιουργούνται από την εμπορική δραστηριότητα του Ομίλου. Τα αποτελέσματα των πράξεων παραγώγων που διενεργούνται θεωρούνται αναπόσπαστο κομμάτι του κόστους πωληθέντων. Κατά το 2011 το μέρος του κέρδους / ζημιάς το οποίο αντιστοιχεί σε πράξεις παραγώγων ισούται με €51.854 ζημιά (2010: €2.296 κέρδος).

Στις περιπτώσεις κατά τις οποίες δεν είναι δυνατόν να υπάρξει πλήρης αντιστοίχιση της ανοιχτής θέσης με τα χρηματοοικονομικά παράγωγα που χρησιμοποιήθηκαν, το αποτέλεσμα αυτών δεν συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων». Τα σχετικά ποσά, καθώς και οποιαδήποτε από άλλες πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου οι οποίες δεν παρουσιάζουν επαρκή συσχέτιση ή αποτελούν πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου χρηματικών ρών χωρίς να συνδέονται με συγκεκριμένη εμπορική πράξη, ανέρχονται το 2011 σε κέρδος € 510 (2010: € 11.895 ζημιά) και παρουσιάζονται στα «Λοιπά (έξοδα) / έσοδα». Επιπρόσθετα στα «Λοιπά (έξοδα) / έσοδα» εμφανίζονται και € 10.320 που αφορούν στην αποαναγνώριση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου χρηματικών ρών σχετιζόμενες με το έργο αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας, όπως αναφέρεται και παρακάτω.

Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ρών

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί χρηματοοικονομικά παράγωγα με στόχο 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 ως πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου ταμειακών ρών και έχουν αξιολογηθεί ως πολύ αποτελεσματικές. Ως εκ τούτου, οποιοσδήποτε αλλαγές στην εύλογη αξία τους αναγνωρίζονται στα αποθεματικά. Η εύλογη αξία αυτών των παραγώγων για αντιστάθμιση ταμειακών ρών αναγνωρίζεται στον Ισολογισμό στα «Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονο-

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

μικά στοιχεία» ενώ αλλαγές στην εύλογη αξία καταγράφονται στα αποθεματικά εφόσον η προβλεπόμενη πράξεις είναι πολύ πιθανό να πραγματοποιηθούν και τα χρηματοοικονομικά εργαλεία αυτά κρίνονται επιτυχία σύμφωνα με το ΔΛΠ 39.

Στην περίπτωση που συγκεκριμένες προβλεπόμενες πράξεις παύουν να είναι πολύ πιθανές να πραγματοποιηθούν, αποαναγνωρίζονται από πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ρών με αποτέλεσμα τα ποσά που αρχικά καταχωρήθηκαν στα αποθεματικά να μεταφερθούν «Λοιπά (έξοδα) / έσοδα». Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 μεταφέρθηκε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων ποσό €6.776 ζημιά μετά φόρων (31 Δεκεμβρίου 2010: €9.571) από αποκαταρισμό πράξεων αντιστάθμισης κινδύνων που αφορούν το 1ο τρίμηνο 2012 που σχετίζεται με τις προγραμματισμένες συναλλαγές για την αναβάθμιση του διυλιστηρίου της Ελευσίνας.

Οι υπόλοιπες πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ρών παραμένουν ως πράξεις που είναι πολύ πιθανόν να πραγματοποιηθούν, ενώ η συνολική μεταβολή στην εύλογη αξία τους στις 31 Δεκεμβρίου 2011 ανέρχεται σε ζημιά μετά φόρων €19.684 (31 Δεκεμβρίου 2010: €34.759 ζημιά) και έχουν μεταφερθεί στα «Αποθεματικά αντιστάθμισης κινδύνου».

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο στην ημερομηνία ισολογισμού ανέρχεται στην εύλογη αξία των στοιχείων ενεργητικού των παραγώγων αυτών στον Ισολογισμό.

Παράγωγα προς πώληση

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2011				31 Δεκεμβρίου 2010			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
	ΜΤ'000	Βαρέλια Χιλ.	€	€	ΜΤ'000	Βαρέλια Χιλ.	€	€
Συμβάσεις ανταλλαγής μελλοντικής τιμής αγαθών	300	3.329	-	12.577	2.460	-	12.715	21.137
	300	3.329	-	12.577	2.460	-	12.715	21.137

Παράγωγα προς πώληση - Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2011				31 Δεκεμβρίου 2010			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
	ΜΤ'000	Βαρέλια Χιλ.	€	€	ΜΤ'000	Βαρέλια Χιλ.	€	€
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών	1.050	-	-	83.936	1.440	-	-	69.162
	1.050	-	-	83.936	1.440	-	-	69.162
Σύνολο	-	-	-	96.513	-	-	12.715	90.299

	31 Δεκεμβρίου 2011		31 Δεκεμβρίου 2010	
	Στοιχεία Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	Στοιχεία Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)	-	50.158	-	66.296
	-	50.158	-	66.296
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps) (Σημ. 11, 16)	-	46.355	12.715	24.003
Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων	-	96.513	12.715	90.299

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

22 Παροχές σε εργαζομένους

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Μισθοδοσία	224.024	227.836
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	43.242	43.376
Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων	21.206	25.533
Λοιπές παροχές σε εργαζομένους	38.804	40.450
Σύνολο	327.276	337.195

Οι λοιπές παροχές περιλαμβάνουν παροχές ιατροφαρμακευτικής και ασφαλιστικής μορφής, έξοδα μεταφοράς και διατροφής. Περιλαμβάνουν επίσης την αξία των δικαιωμάτων προαίρεσης που έχουν χορηγηθεί ποσού €1.119 (2009: €1.352)– βλέπε Σημ. 14.

23 Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης	330.165	332.578
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	136.473	148.235
	466.638	480.813

24 Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης

Τα έξοδα έρευνας και ανάπτυξης αποτελούνται από δαπάνες που σχετίζονται με ερευνητικές δραστηριότητες του Ομίλου ως διαχειριστής σε μία περιοχή στην δυτική Αίγυπτο και σε μία άλλη περιοχή στη νότια Αίγυπτο σε κοινοπραξία με την Melrose και την KuwaitEnergy μέσω του Αιγυπτιακού παραρτήματός της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.. Καθότι τα έργα αυτά βρίσκονται ακόμη στο στάδιο της έρευνας όλες οι σχετικές δαπάνες εξοδοποιούνται (2011: €3.556 και 2010: €20.660).

25 Λοιπά έσοδα / (έξοδα)

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Έσοδα από επιδοτήσεις	3.717	3.870
Κέρδη από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	510	11.460
Ζημιές από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	-	(11.895)
Ζημιές από αποαναγνώριση παραγώγων χρηματοοικονομικών εργαλείων	(10.320)	-
Υπηρεσίες προς τρίτους	4.323	4.457
Έσοδα από εκμισθώσεις	17.909	23.368
Κόστος εθελουσίας εξόδου	(40.870)	(5.132)
Αρνητική υπεραξία από εξαγορά	-	(1.434)
Κέρδος από πώληση θυγατρικής (σημ. 36)	1.178	-
Ζημιές απομείωσης συνδεδεμένων επιχειρήσεων	(5.528)	-
Κέρδη από πώληση δικαιωμάτων ρύπων	8.220	-
Αντιλογισμός προβλέψεων για απαξίωση αποθεμάτων	4.623	-
Λοιπά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά	11.348	10.612
Σύνολο	(4.890)	35.306

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Στα λοιπά (έξοδα)/έσοδα συμπεριλαμβάνονται εκτός των άλλων και έσοδα ή έξοδα, που δεν σχετίζονται με τις εμπορικές συναλλαγές του Ομίλου. Επίσης, στα λοιπά (έξοδα)/έσοδα συμπεριλαμβάνονται κέρδη/(ζημιές) από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου, που δεν συνδέονται με συγκρίσιμες εμπορικές πράξεις (βλ. σημ. 21).

26 Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Έσοδα από τόκους	25.777	13.270
Έξοδα τόκων και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(90.168)	(71.549)
Δεδουλευμένοι τόκοι	(3.980)	(1.155)
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά	(68.371)	(59.434)

Τόκοι ύψους €67,5 εκατ. (2010 : €22,6 εκατ.) έχουν κεφαλαιοποιηθεί σαν τόκοι κατασκευαστικής περιόδου όπως αναλύεται στην σημείωση 6.

27 Ζημιές / κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές

Οι ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές αξίας €11 εκατ. για τη χρήση 2011 προέρχονται κυρίως από την αποτίμηση του υπολοίπου των δανείων σε ξένο νόμισμα (US \$) ύψους €19 εκατ. εξαιτίας της ισχυροποίησης του δολαρίου έναντι του Ευρώ, που πραγματοποιήθηκε κατά το 2011 και αντισταθμίστηκε μερικώς από καθαρές πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές €8 εκατ. (πραγματοποιήσιμες και μη) από αποτίμηση υποχρεώσεων και απαιτήσεων σε ξένο νόμισμα. Ο Όμιλος λαμβάνει δάνεια σε ξένο νόμισμα (US \$) για να χρηματοδοτήσει την αγορά αποθεμάτων πετρελαιοειδών, η αξία των οποίων διαμορφώνεται βάσει του δολαρίου. Λόγω της πρακτικής του αυτής το μικτό περιθώριο του Ομίλου επωφελείται κερδών από πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές που αντισταθμίζουν αναλόγως τη ζημιά από αποτίμηση.

28 Φόρος Εισοδήματος

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Φόρος χρήσης	30.541	119.744
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 18)	15.221	(8.450)
Σύνολο	45.763	111.294

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:

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Κέρδη προ φόρων	163.429	298.713
Φόρος υπολογισμένος με βάση ισχύοντες τοπικούς φορολογικούς συντελεστές για τα κέρδη	34.484	68.258
Εισόδημα που δεν υπόκειται σε φόρο	(38.178)	(27.554)
Έξοδα που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	22.299	37.199
Έκτακτη εισφορά επί κερδών χρήσης 2009 (Ν.3845/10)	-	25.963
Πρόσθετοι καταλογισθέντες φόροι από φορολογικούς ελέγχους	17.720	-
Πρόβλεψη φόρου επί προμερίσματος χρήσης 2010	(12.225)	12.225
Αναβαλλόμενος φόρος και λοιπές κινήσεις	21.662	(4.797)
Φόροι	45.763	111.294

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της Εταιρίας ήταν 20% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2011 (24% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2010).

Από την 31 Μαρτίου 2011 ισχύει νέος φορολογικός νόμος στην Ελλάδα ο οποίος επέφερε, μεταξύ άλλων, τροποποιήσεις στη φορολογία εισοδήματος νομικών προσώπων. Κυριότερη είναι η μείωση του συντελεστή φόρου εισοδήματος σε 20% για τις χρήσεις που αρχίζουν την 1 Ιανουαρίου 2011 και μετά, σε αντίθεση με την κλιμακωτή μείωση που ίσχυε προηγουμένως. Η επίπτωση της αλλαγής του φορολογικού συντελεστή είχε ως αποτέλεσμα τη μείωση των φόρων εισοδήματος του Ομίλου. Ο νέος φορολογικός νόμος επέφερε και αλλαγές στη φορολογία των διανεμομένων κερδών. Με βάση τη νέα νομοθεσία ο αναλογών φόρος επί του προμερίσματος από τα κέρδη χρήσεως 2010 ποσού €12.225 εκατ. που είχε επιβαρύνει τα αποτελέσματα της χρήσης 2010 του Ομίλου βάσει του τότε ισχύοντος νόμου 3842/2010, αντιλογίσθηκε κατά το 2011.

Τα αποτελέσματα της χρήσης 2010 του Ομίλου περιλάμβαναν και την έκτακτη εισφορά επί των κερδών της χρήσης 2009, βάσει του Ν. 3845/2010, ύψους €26 εκατ. Για την χρήση 2011 δεν έχει γίνει πρόβλεψη έκτακτης εισφοράς επί των κερδών της χρήσης 2011, καθώς δεν έχει ακόμα ψηφισθεί ο σχετικός νόμος.

Ο φόρος που αναλογεί στα λοιπά συνολικά έσοδα είναι:

	31 Δεκεμβρίου 2011			31 Δεκεμβρίου 2010		
	Προ Φόρων	Φόρος	Μετά Φόρων	Προ Φόρων	Φόρος	Μετά Φόρων
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	(72)	-	(72)	44	-	44
Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών	(14.774)	1.866	(12.908)	(31.911)	6.723	(25.188)
Συναλλαγματικές διαφορές	(40)	-	(40)	639	-	639
Λοιπά συνολικά έσοδα	(14.886)	1.866	(13.020)	(31.228)	6.723	(24.505)

**29 Κέρδη ανά μετοχή**

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	0,37	0,59
Καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές (Σε χιλιάδες Ευρώ)	114.150	179.818
Μέσος αριθμός κοινών μετοχών	305.635.185	305.635.185

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

30 Μερίσματα

Η πρόταση προς τη γενική συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα €0.30 ανά μετοχή για τη χρήση 2010 (Σύνολο €91.691) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 24 Φεβρουαρίου 2011 και η τελική έγκριση δόθηκε από τη Γενική συνέλευση των μετόχων στις 29 Ιουνίου 2011. Ο Νόμος 3943/2011 άλλαξε τη φορολογική μεταχείριση των διανεμόμενων κερδών και η Εταιρεία, συμμορφούμενη με τη φορολογική νομοθεσία, παρακράτησε για λογαριασμό των μετόχων 21% φόρο στο συνολικό μέρισμα για την οικονομική χρήση 2010 δηλαδή στο €0.45 ανά μετοχή (βλέπε Σημείωση 28). Η πρόταση προς τη γενική συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα €0.45 ανά μετοχή για τη χρήση 2011 (Σύνολο €137.536) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 23 Φεβρουαρίου 2012. Το ποσό δεν συμπεριλαμβάνεται στις οικονομικές καταστάσεις καθώς δεν έχει εγκριθεί από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

31 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

	Σημ.	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
		31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Κέρδη προ φόρων		163.429	298.713
Προσαρμογές για: Αποσβέσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	159.597	156.794
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων πάγιου ενεργητικού		(3.717)	(3.860)
Χρηματοοικονομικά (έσοδα) / έξοδα	26	68.371	59.434
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8	(67.488)	(30.028)
Κέρδη από πώληση ΕΚΟ Γεωργίας	35	(1.178)	-
Προβλέψεις και διαφορές αποτιμήσεων		37.989	38.034
Συναλλαγματικά (κέρδη) / ζημιές		10.697	15.793
Ζημιές / (Κέρδη) από εκποίηση παγίων		315	(292)
		368.015	534.588
Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης			
Μείωση / (Αύξηση) αποθεμάτων		461.969	(227.345)
Αύξηση απαιτήσεων		(19.332)	(41.672)
Αύξηση υποχρεώσεων		32.824	453.701
		475.461	184.684
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		843.476	719.272

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

32 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 τους συναλλαγών. Δημιουργούνται προβλέψεις έναντι τέτοιων θεμάτων όπου θεωρείται απαραίτητο και συμπεριλαμβάνονται στις «Λοιπές Προβλέψεις» (σημ. 20).

- α)** 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 του θέση, πέραν αυτών που αναφέρονται στις προβλέψεις για νομικές υποθέσεις (σημ. 20).
- β)** Τον Ιούνιο 2011 ολοκληρώθηκε ο φορολογικός έλεγχος των χρήσεων 2002 έως 2005 της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε., βάσει του οποίου προσδιορίστηκαν λογιστικές διαφορές ποσού €64 εκατ.. Η Εταιρεία έχει αποδεχθεί και συμβιβαστεί εξ' αυτών για το ποσό των €32 εκατ., για το οποίο προέκυψε πρόσθετος φόρος εισοδήματος πλέον προσαυξήσεων ποσού €17,6 εκατ. που έχει καταχωρηθεί στις καταστάσεις ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης της 30 Ιουνίου 2011. Το εναπομένον υπόλοιπο ύψους €32 εκατ. περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, λογιστικές διαφορές για «ελλείμματα» αποθεμάτων πετρελαιοειδών (σημ. ε πιο κάτω) τα οποία είχαν προσδιορισθεί από τις τελωνειακές αρχές και κατά των οποίων η Εταιρεία έχει ασκήσει προσφυγή αφού η Εταιρεία εκτιμά ότι δεν υπάρχει θεμελιωμένη φορολογικά βάση. Επιπλέον κατά τον εν λόγω έλεγχο καταλογίσθηκαν φόροι ακινήτων συνολικού ύψους € 2,2 εκατ. για τα οποία η Εταιρεία έχει ασκήσει προσφυγές. Για τα ανωτέρω δεν έχει γίνει σχετική πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2011, αφού η Εταιρεία εκτιμά τη δικαίωσή της.

Τον Ιανουάριο 2011 ολοκληρώθηκε ο έλεγχος Φόρου Προστιθέμενης Αξίας (Φ.Π.Α.) των χρήσεων 2003 έως 2006, κατόπιν του οποίου επιστράφηκε στην εταιρία το ποσό απαίτησης πιστωτικού υπολοίπου Φ.Π.Α. ύψους €26,4 εκατ. Επίσης εντός του 2011, ολοκληρώθηκε προσωρινός φορολογικός έλεγχος Φ.Π.Α. για τις χρήσεις 2010 και 2011 (έως Σεπτέμβριο), κατόπιν του οποίου βεβαιώθηκε στην εταιρία επιστρεπτό ποσό πιστωτικού υπολοίπου Φ.Π.Α. ύψους €137 εκατ.

Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. δεν έχει περαιώσει φορολογικά τις χρήσεις 2006 έως 2010. Έχουν ολοκληρωθεί προσωρινοί φορολογικοί έλεγχοι εισοδήματος για τις χρήσεις 2006 και 2008 χωρίς ιδιαίτερα ευρήματα, ενώ βρίσκεται σε εξέλιξη τακτικός φορολογικός έλεγχος για τις χρήσεις 2006 έως 2009.

Σε εξέλιξη είναι και φορολογικοί έλεγχοι για τις ακόλουθες θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου:

- Ελληνικά Καύσιμα (πρώην BP Ελλάς) – τακτικός έλεγχος για τις χρήσεις 2005 – 2009.
- ΕΛΠΕΤ Βαλκανική – τακτικός έλεγχος για τις χρήσεις 2005 – 2009.

Στο πλαίσιο προσωρινού φορολογικού ελέγχου ΦΠΑ για τη χρήση 2005 στη θυγατρική εταιρία ΒΑΡΔΑΞ, η οποία έχει την ιδιοκτησία και τη λειτουργία του αγωγού αργού πετρελαίου Θεσσαλονίκης-Σκοπίων, καταλογίσθηκε ποσό ΦΠΑ πλέον προσαυξήσεων €6 εκατ. καθώς θεωρήθηκε ότι η δραστηριότητα της μεταφοράς αργού πετρελαίου δεν χαρακτηρίζεται ως εξαγωγική. Η εταιρεία είχε καταβάλει το ποσό του φόρου κατά την άσκηση προσφυγής ενώπιον του Διοικητικού Δικαστηρίου για ακύρωση της ανωτέρω πράξης και συμπεριέλαβε τα σχετικά ποσά στις λοιπές απαιτήσεις. Το δικαστήριο δικάωσε την εταιρεία και το εν λόγω ποσό έχει ήδη βεβαιωθεί για επιστροφή. Επίσης ολοκληρώθηκε και ο προσωρινός έλεγχος ΦΠΑ της εταιρείας ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε. για τις χρήσεις 2006 – 2010, βεβαιώνοντας το σύνολο των σχετικών ποσών για επιστροφή ύψους € 6,5 εκατ.

Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις από τους μελλοντικούς φορολογικούς ελέγχους πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται ήδη στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

- γ)** Η μητρική Εταιρεία έχει εκδώσει επιστολές διαβεβαιώσεων και εγγυητικές επιστολές προς τράπεζες για δάνεια που αυτές έχουν χορηγήσει σε θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων



την 31 Δεκεμβρίου 2011 ανερχόταν στο ισόποσο των € 1.747 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2010: €1.801 εκατ.). Εξ' αυτών, ποσό €1.615 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2010: € 1.662) έχει συμπεριληφθεί στις ενοποιημένες δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και εμφανίζεται στα αντίστοιχα κονδύλια των ενδιάμεσων ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων. Επίσης, ο Όμιλος έχει εκδώσει ενέγγυες πιστώσεις και εγγυητικές επιστολές προς τρίτους ισόποσου €257 εκατ., κυρίως για την προμήθεια αργού πετρελαίου (31 Δεκεμβρίου 2010 €687 εκατ.).

- δ)** 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 εκατ. σε όλα τα ελληνικά διυλιστήρια. Το ποσοστό που αναλογεί στα Ελληνικά Πετρέλαια ανέρχεται €7,3 εκατ. και βασίζεται σε ένα ποσοστό των αντίστοιχων πωλήσεων του έτους που είχε προηγηθεί της έρευνας. Ο Όμιλος διατηρώντας τη θέση του ότι το σκεπτικό της απόφασης δεν έλαβε υπ' όψη κρίσιμα στοιχεία που παρουσιάστηκαν στην έρευνα, άσκησε προσφυγή στο Διοικητικό Εφετείο Αθηνών. Παράλληλα ασκήθηκε και αίτηση αναστολής η οποία έγινε μερικώς δεκτή, δηλαδή ανεστάλη μεν η εφαρμογή των διαρθρωτικών μέτρων που επιβλήθηκαν με την απόφαση της Επιτροπής Ανταγωνισμού μέχρι την 31 Αυγούστου 2007 (έκτοτε δε έχουν επέλθει οι αναγκαίες προσαρμογές), αλλά δεν ανεστάλη ως προς την πληρωμή του προστίμου το οποίο και κατεβλήθη. Ο Όμιλος εκτιμά ότι η τελική έκβαση της υπόθεσης δεν θα έχει οποιαδήποτε σημαντική επίδραση στα αποτελέσματά του. Η εκδίκαση της προσφυγής που είχε αρχικά οριστεί για τις 27 Σεπτεμβρίου 2007 και ανεβλήθη για τις 17 Ιανουαρίου 2008, εκδικάστηκε στις 25 Σεπτεμβρίου 2008. Η εκδοθείσα απόφαση κάνει δεκτή επί μέρους την έφεση του Ομίλου και (α) μείωσε το πρόστιμο των €7,3 εκατ. κατά €1,5 εκατ. (β) ακύρωσε την εφαρμογή των διαρθρωτικών μέτρων που είχαν προσωρινά ανασταλεί ως άνω. Ο Όμιλος έχει ασκήσει αίτηση αναίρεσης ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας για το μέρος εκείνο της προσφυγής που δεν έγινε δεκτό, η οποία μετά από διαδοχικές αναβολές εκδικάστηκε στις 22 Ιουνίου 2011 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.
- ε)** Εντός του 2008, παρελήφθησαν από το Δ'ΤΕΤΣ (πρώην Ζ'ΤΕΤΣ) Πειραιά καταλογιστικές πράξεις συνολικού ποσού περίπου €40 εκατ. για φερόμενα τελωνιακά «ελλείμματα» των φορολογικών αποθηκών της εταιρείας στις εγκαταστάσεις Ασπροπύργου και Ελευσίνας. Για τις παραπάνω πράξεις, κατατέθηκαν εμπρόθεσμα αντίστοιχες προσφυγές, ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Πειραιώς, για τις οποίες δεν έχει ακόμα προσδιοριστεί δικάσιμος. Σχετικοί έλεγχοι από ορκωτούς ελεγκτές, επιβεβαίωσαν ότι δεν υπάρχουν ελλείμματα στα αποθέματα, τα δε λογιστικά βιβλία της εταιρείας συμφωνούν με τις επίσημες απογραφές. Οι νομικοί σύμβουλοι της εταιρείας πλέον των ανωτέρω ουσιαστικών λόγων περί μη ύπαρξης ελλειμμάτων, έχουν προβάλλει νομίμως λόγους που αφορούν την παραγραφή των αξιώσεων του Τελωνείου.
- στ)** Παρόλο που δεν υπάρχουν σημαντικές επιπτώσεις στις ενδιάμεσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου, οι θυγατρικές του εξωτερικού αντιμετωπίζουν μία σειρά από νομικές υποθέσεις σχετικές με φορολογικές ρυθμίσεις και μεταβολές στις τοπικές αδειοδοτήσεις. Τέτοια περίπτωση αφορά στην υπόθεση σχετικά με τις εγκαταστάσεις δεξαμενών της JugopetrolADKotor στο Μαυροβούνιο. Πιο συγκεκριμένα, μετά την ολοκλήρωση του διεθνούς διαγωνισμού και την επακόλουθη σύμβασης αγοραπωλησίας μετοχών της JugopetrolADKotor το 2002, η ιδιοκτησία και χρήση ενός μέρους των αποθηκευτικών χώρων της εταιρείας παραμένει υπό δικαστική διένεξη, αναφορικά με την αποθήκευση στρατηγικών αποθεμάτων ασφαλείας. Ο Όμιλος έχει προσφύγει στα τοπικά δικαστήρια, ενώ μελετά και την προσφυγή σε διεθνή δικαιοδοτικά όργανα για την προστασία της επενδύσεώς του. Η Διοίκηση εκτιμά ότι η δικαστική διαμάχη δεν θα καταλήξει σε σημαντικές επιπλέον επιβαρύνσεις για τη θυγατρική της εταιρεία, πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται ήδη στις ενδιάμεσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

33 Δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις του Ομίλου αφορούν σε δεσμεύσεις για κεφαλαιουχικές επενδύσεις συνολικού ποσού €324 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2010: €559 εκατ.), εκ των οποίων €166 εκατ. σχετίζονται με το πρόγραμμα αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

34 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Χρεώσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Πωλήσεις)	574.891	421.105
Χρεώσεις από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Κόστος Πωληθέντων)	64.207	49.198
	639.099	470.303

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Υπόλοιπο από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις)	278.849	301.402
Υπόλοιπο σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις)	52.961	196.167
	331.810	497.569

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Χρεώσεις από αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου	3.613	4.450

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
- 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 2011, οι εν λόγω δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου ανήλθαν σε €644 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2010: €408 εκατ.) και αφορούσαν υποχρεώσεις προς τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος
 - Αγροτική Τράπεζα της Ελλάδος
- γ)** Κοινοπραξίες με τρίτους σχετικές με την από κοινού έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων στην Ελλάδα και στο εξωτερικό:
- STPC Sea of Thrace (Ελλάδα, Θρακικό πέλαγος)
 - Melrose – Kuwait Energy – Beach Petroleum (Αίγυπτος, Mesaha)
 - VEGAS Oil & Gas (Αίγυπτος, West Obayed)
 - Medusa (Μαυροβούνιο)
 - Edison (Μαυροβούνιο, Ulcinj)



- δ)** Συνδεδεμένες Εταιρείες του Ομίλου που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:
- Εταιρεία Αγωγού Καυσίμων Αεροδρομίου Αθηνών (ΕΑΚΑΑ)
 - Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ)
 - ΑρτέμιουςΑ.Ε.
 - Spata Aviation Fuel Company S.A. (SAFCO)
 - Elpedison B.V.
 - ΕΛΠΕ Θράκη
 - ΒΙΟΝΤΙΖΕΛ ΑΕ.
 - D.M.E.P./ ΟΤΣΜ
- ε)** Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) στα οποία ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου. Την 31 Δεκεμβρίου 2011, οι εν λόγω δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου ανήλθαν σε €636 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2010: €580 εκατ.) 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.
- Private Sea Marine Services (πρώην Lamda Shipyards)



ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

35 Κύριες θυγατρικές, συνδεδεμένες εταιρείες και κοινοπραξίες που ενοποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις

ΟΝΟΜΑΣΙΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ	ΕΔΡΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΙΩΣΗΣ
ΕΚΟ Α.Ε.	ΕΜΠΟΡΙΚΗ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.	ΕΜΠΟΡΙΚΗ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟΤΑ ΚΩ	ΕΜΠΟΡΙΚΗ	ΕΛΛΑΔΑ	49,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ	ΕΜΠΟΡΙΚΗ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΑΘΗΝΑ Α.Ε.	ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΑΡΤΕΜΙΣ Α.Ε.	ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΔΗΜΗΡΑ Α.Ε.	ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΗΡΑ Α.Ε.	ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΑΦΡΟΔΙΤΗ Α.Ε.	ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	ΕΜΠΟΡΙΚΗ	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΣΕΡΒΙΑ AD	ΕΜΠΟΡΙΚΗ	ΣΕΡΒΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL	ΜΗΤΡΙΚΗ ΥΠΟΟΜΙΛΟΥ	ΑΥΣΤΡΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΚΥΠΡΟΣ	ΕΜΠΟΡΙΚΗ	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
RAMOIL S.A.	ΕΜΠΟΡΙΚΗ	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA (HOLDINGS) LTD	ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA PROPERTIES LTD	ΕΜΠΟΡΙΚΗ	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM SERBIA (HOLDINGS) LTD	ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
JUGOPETROL AD KOTOR	ΕΜΠΟΡΙΚΗ	ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ	54,35%	ΠΛΗΡΗΣ
GLOBAL ALBANIA A.E.	ΕΜΠΟΡΙΚΗ	ΑΛΒΑΝΙΑ	99,96%	ΠΛΗΡΗΣ
ELDA PETROL ALBANIA	ΕΜΠΟΡΙΚΗ	ΑΛΒΑΝΙΑ	99,96%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	ΜΗΤΡΙΚΗ ΥΠΟΟΜΙΛΟΥ	ΕΛΛΑΔΑ	63,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	ΑΓΩΓΟΣ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ	ΕΛΛΑΔΑ	50,40%	ΠΛΗΡΗΣ
ΟΚΤΑ CRUDE OIL REFINERY A.D	ΔΙΥΛΙΣΗ	ΣΚΟΠΙΑ	51,35%	ΠΛΗΡΗΣ
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	ΜΗΧΑΝΟΛΟΓΙΚΗ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Ε.	ΠΕΤΡΟΧΗΜΙΚΑ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM FINANCE PLC	ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝ. ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΔΙΕΘΝΗΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ Α.Ε.	ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	ΕΝΕΡΓΕΙΑ	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ-ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΙΩΝ Α.Ε.	ΕΝΕΡΓΕΙΑ	ΕΛΛΑΔΑ	51,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ-ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΚΚΙΝΟΥ Α.Ε.	ΕΝΕΡΓΕΙΑ	ΕΛΛΑΔΑ	51,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ELPEDISON B.V.	ΕΝΕΡΓΕΙΑ	ΟΛΛΑΝΔΙΑ	50,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
SAFCO AE	ΕΦΟΔΙΑΣΜΟΣ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ	ΕΛΛΑΔΑ	50,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ΔΕΠΑ Α.Ε.	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	ΕΛΛΑΔΑ	35,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ARTENIUS HELLAS S.A.(ΠΡΩΗΝ V.P.I. S.A.)	ΠΕΤΡΟΧΗΜΙΚΑ	ΕΛΛΑΔΑ	35,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
Ε.Α.Κ.Α.Α	ΑΓΩΓΟΣ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ	ΕΛΛΑΔΑ	50,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ΕΛΠΕ ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	ΑΓΩΓΟΣ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ	ΕΛΛΑΔΑ	25,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ΒΙΟΝΤΙΖΕΛ Α.Ε.	ΑΓΩΓΟΣ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ	ΕΛΛΑΔΑ	25,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
Δ.Μ.Ε.Π. HOLDCO	ΜΗΤΡΙΚΗ ΥΠΟΟΜΙΛΟΥ	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	48,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
OTSM	ΕΜΠΟΡΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ	ΕΛΛΑΔΑ	48,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ

Το 2011, η εταιρεία ΕΛΠΕΤ Βαλκανική (κατά 63% θυγατρική του Ομίλου) και η Βάρδαξ Α.Ε. (80% θυγατρική του Ομίλου) προχώρησαν σε μείωση του μετοχικού τους κεφαλαίου, κατά €22,6 εκατ. και €23,0 εκατ. αντίστοιχα. Η επίδραση στους μετόχους μειοψηφίας ύψους €13,0 εκατ. εμφανίζεται στη Κατάσταση μεταβολής Ιδίων Κεφαλαίων.



36 Άλλα σημαντικά γεγονότα

Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. ανακοίνωσε τον Ιούλιο 2011 την αποχώρησή της από την αγορά της Γεωργίας με τη μεταβίβαση του 100% των μετοχών της θυγατρικής της εταιρείας, Hellenic Petroleum Georgia (Holdings) Limited, κατόχου του 100% των εταιρικών μεριδίων της εταιρείας ΕΚΟ Georgia Ltd με έδρα στη Γεωργία – η οποία δραστηριοποιείται στον τομέα εμπορίας καυσίμων μέσω δικτύου 20 πρατηρίων – στην εταιρεία Energy Solutions Investments Inc. Η πώληση εντάσσεται στο πλαίσιο υλοποίησης της στρατηγικής του Ομίλου για εστιασμό σε γεωγραφικές περιοχές με στρατηγικά ανταγωνιστικά πλεονεκτήματα και αγορές στις οποίες είναι εφικτή η μεγιστοποίηση του οφέλους από την υπάρχουσα υποδομή διύλισης του Ομίλου.

Το τίμημα της συναλλαγής ανήλθε σε περίπου €6,6 εκατ. Η επίπτωση της προαναφερθείσας πώλησης στα αποτελέσματα του Ομίλου παρατίθεται στον παρακάτω πίνακα:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Τίμημα που εισπράχθηκε σε μετρητά	6.571	-
Λογιστική αξία ιδίων κεφαλαίων που πωλήθηκαν	(5.393)	-
Κέρδος από πώληση που περιλαμβάνεται στα λοιπά έσοδα	1.178	-

37 Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού

Η Γενική Συνέλευση των μετόχων, η οποία πραγματοποιήθηκε στις 31 Ιανουαρίου του 2012, ενέκρινε Μνημόνιο Συνεργασίας με την Ελληνική Κυβέρνηση (βασικός μέτοχος του Ομίλου ΔΕΠΑ), μέσω του οποίου συμφωνήθηκε η συμμετοχή του Ομίλου ΕΛΠΕ σε κοινή προσπάθεια πώλησης της 35% επένδυσής του στον Όμιλο ΔΕΠΑ. Στις 31 Δεκεμβρίου 2011, το υπόλοιπο της επένδυσης στον Όμιλο ΔΕΠΑ ανήλθε σε €526 εκατ. Η απόφαση για τελική πώληση της επένδυσης θα ληφθεί από νέα Γενική Συνέλευση των μετόχων. Δεδομένου ότι δεν υπάρχουν τελικές δεσμεύσεις για την πώληση αυτή, ο Όμιλος θεωρεί, ότι η επένδυσή του στον Όμιλο ΔΕΠΑ πρέπει να συνεχίσει να παρουσιάζεται, ως “Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις” στην ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης.







ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

1.2 Οικονομικές Καταστάσεις Μητρικής Εταιρείας





ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις

σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»)

για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2011



**ΕΛΛΗΝΙΚΑ
ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ**

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 2443/06/Β/86/23
ΕΔΡΑ: ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8Α, 151 25 ΜΑΡΟΥΣΙ

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

σελίδα

Στοιχεία Επιχείρησης	80
Ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	83
Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων	84
Ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων	85
Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών	86
Σημειώσεις επί των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων	87
1 Γενικές πληροφορίες	87
2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών	87
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων	87
2.2 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	92
2.3 Πληροφόρηση κατά τομέα	92
2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές	92
2.5 Ενσώματα πάγια	93
2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	94
2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων	94
2.8 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων	95
2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	95
2.10 Λογιστική για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και τις δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων	97
2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις	98
2.12 Αποθέματα	98
2.13 Εμπορικές απαιτήσεις	98
2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	98
2.15 Μετοχικό κεφάλαιο	98
2.16 Δανεισμός	98
2.17 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία	99
2.18 Παροχές στο προσωπικό	99
2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	100
2.20 Προβλέψεις	101
2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	101
2.22 Αναγνώριση εσόδων	101
2.23 Μισθώσεις	102
2.24 Διανομή μερισμάτων	102
2.25 Συγκριτικά στοιχεία	102
3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου	102
3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	102
3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου	106
3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών	107



4	Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές	108
5	Πληροφόρηση κατά τομέα	110
6	Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	112
7	Ασώματες ακινητοποιήσεις	113
8	Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	114
9	Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	115
10	Αποθέματα	115
11	Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	115
12	Επενδύσεις διακρατούμενες ως τη λήξη	116
13	Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	116
14	Μετοχικό κεφάλαιο	116
15	Αποθεματικά	118
16	Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	119
17	Δανεισμός	119
18	Αναβαλλόμενη φορολογία	121
19	Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	122
20	Προβλέψεις και λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	123
21	Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων.	124
22	Παροχές σε εργαζομένους	126
23	Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης	126
24	Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	126
25	Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	126
26	Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά	127
27	Ζημιές / κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές	127
28	Φόρος Εισοδήματος	127
29	Κέρδη ανά μετοχή	128
30	Μερίσματα	128
31	Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	129
32	Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις	129
33	Δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις	131
34	Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	131
35	Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού	132

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ**ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ:**

Χρήστος-Αλέξης Κομνηνός – Πρόεδρος Δ.Σ. (από 23/12/2011)
Ιωάννης Κωστόπουλος – Διευθύνων Σύμβουλος
Θεόδωρος-Αχιλλεύς Βάρδας – Εκτελεστικό Μέλος
Αλέξιος Αθανασόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος
Δημόκριτος Άμαλλος – Μη εκτελεστικό Μέλος
Γεώργιος Καλλιμόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος
Αλέξανδρος Κατσιώτης – Μη εκτελεστικό Μέλος
Δημήτριος Λάλας – Μη εκτελεστικό Μέλος
Γεράσιμος Λαχανάς – Μη εκτελεστικό Μέλος
Παναγιώτης Οφθαλμίδης – Μη εκτελεστικό Μέλος
Θεόδωρος Πανταλάκης – Μη εκτελεστικό Μέλος
Σπυρίδων Παντελιάς – Μη εκτελεστικό Μέλος
Ιωάννης Σεργόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 31/8/2011)

**ΑΛΛΑ ΜΕΛΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΤΑ ΤΗΝ
ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΗ ΧΡΗΣΗ:**

Αναστάσιος Γιαννίτσας – Πρόεδρος Δ.Σ. (02/12/2009 – 11/11/2011)
Αναστάσιος Μπάνος – Μη εκτελεστικό Μέλος (28/12/2009 –
31/12/2011)

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ**ΕΔΡΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ:**

Χειμάρρας 8Α 15125 Μαρούσι, Ελλάδα

ΑΡ.Μ.Α.Ε.:

2443/06/Β/86/23

ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ:

Πράϊσγουωτερχαους Κούπερς Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία
Λεωφόρος Κηφισίας 268
15232 Χαλάνδρι
Ελλάδα



ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε

Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (η «Εταιρεία») όπως παρατίθενται στις σελίδες 7 έως 61, που αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31 ης Δεκεμβρίου 2011, τις καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως, που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη της Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλείδες, που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Ευθύνη του Ελεγκτή

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφωνόμαστε με κανόνες δεοντολογίας, καθώς και να σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση εύλογης διασφάλισης για το εάν οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την απόκτηση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις γνωστοποιήσεις στις οικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των οικονομικών καταστάσεων, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνου, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλείδες που σχετίζονται με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλείδων της εταιρείας. Ο έλεγχος

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

χος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας των οικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της ελεγκτικής μας γνώμης.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση του Ομίλου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 και τη χρηματοοικονομική του επίδοση και τις ταμειακές του ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αναφορά επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων

- α) Στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνεται δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, η οποία παρέχει τα πληροφοριακά στοιχεία που ορίζονται στην παράγραφο 3δ του άρθρου 43α του Κ.Ν 2190/1920.
- β) Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43α και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Αθήνα, 28 Φεβρουαρίου 2012
Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Μάριος Ψάλτης
Α.Μ. ΣΟΕΛ 38081



Πράϊσγουωτερχαους Κούπερς
Ανώνυμη ελεγκτική Εταιρεία
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές
Α.Μ. ΣΟΕΛ 113

Λεωφ. Κηφισίας 152 32 Χαλάνδρι, τηλ.: +30 (210) 6874 400, fax: +30 (210) 6874 444, www.pwc.gr

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ			
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο Ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	6	2.471.921	1.901.566
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	7	13.412	9.971
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8	665.404	689.718
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	18	-	21.701
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση		41	41
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	9	3.843	1.406
		3.154.621	2.624.403
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	10	994.893	1.425.693
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	11	868.601	765.858
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα ως τη λήξη	12	-	167.968
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	13	563.282	220.000
		2.426.776	2.579.519
Σύνολο ενεργητικού		5.581.397	5.203.922
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	14	1.020.081	1.020.081
Αποθεματικά	15	488.096	495.063
Αποτελέσματα εις νέον		408.648	392.397
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		1.916.825	1.907.541
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δάνεια	17	837.603	815.142
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	18	509	-
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	19	86.027	107.917
Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία	21	50.158	66.296
Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	20	39.213	23.729
		1.013.510	1.013.084
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	16	1.568.241	1.377.367
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη		15.140	99.326
Δάνεια	17	1.065.276	803.604
Μερίσματα πληρωτέα		2.405	3.000
		2.651.062	2.283.297
Σύνολο υποχρεώσεων		3.664.572	3.296.381
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		5.581.397	5.203.922

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 61 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2011 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 23 Φεβρουαρίου 2012.

Πρόεδρος
Διοικητικού Συμβουλίου
Χρήστος - Αλέξης Κομνηνός

Διευθύνων
Σύμβουλος
Ιωάννης Κωστόπουλος

Γενικός Διευθυντής
Οικονομικών Ομίλου
Ανδρέας Σιάμισις

Διευθυντής
Λογιστικής
Ιωάννης Λέτσιος

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ			
ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ			
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)		8.592.359	7.681.580
Κόστος πωληθέντων		(8.223.407)	(7.193.483)
Μεικτό κέρδος		368.952	488.097
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	23	(172.426)	(186.922)
Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	24	(3.556)	(20.660)
Λοιπά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά	25	(20.244)	2.228
Έσοδα συμμετοχών		15.819	11.879
Λειτουργικό αποτέλεσμα		188.545	294.622
Χρηματοοικονομικά (έξοδα) / έσοδα - καθαρά	26	(26.201)	(32.561)
Κέρδη / (Ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	27	(5.552)	(14.308)
Κέρδη/(ζημιές) προ φόρων		156.792	247.753
Φόρος εισοδήματος	28	(44.028)	(93.800)
Καθαρά κέρδη/(ζημιές) χρόνου		112.764	153.953
Λοιπά Συνολικά Έσοδα			
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	15	(12.908)	(25.188)
Λοιπά συνολικά (έξοδα) / έσοδα, καθαρά από φορολογία		(12.908)	(25.188)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα έτους μετά από φόρους		99.856	128.765
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	29	0,37	0,50

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 61 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ					
	Σημ.	Μετοχικό κεφάλαιο	Απόθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2010		1.020.081	501.980	392.899	1.914.960
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	15	-	(25.188)	-	(25.188)
Λοιπά συνολικά έσοδα / (έξοδα)		-	(25.188)	-	(25.188)
Καθαρά κέρδη έτους		-	-	153.953	153.953
Συνολικά πλήρη εισοδήματα για το έτος		-	(25.188)	153.953	128.765
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	14	-	1.352	-	1.352
Μεταφορά σε τακτικό και αφορολόγητο αποθεματικό	15	-	16.919	(16.919)	-
Μερίσματα του 2009 και προμέρισμα 2010	15	-	-	(137.536)	(137.536)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2010		1.020.081	495.063	392.397	1.907.541
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	15	-	(12.908)	-	(12.908)
Λοιπά συνολικά έσοδα / (έξοδα)		-	(12.908)	-	(12.908)
Καθαρά κέρδη έτους		-	-	112.764	112.764
Συνολικά πλήρη εισοδήματα για το έτος		-	(12.908)	112.764	99.856
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	14	-	1.119	-	1.119
Μεταφορά σε τακτικό και αφορολόγητο αποθεματικό	15	-	4.822	(4.822)	-
Μερίσματα του 2010		-	-	(91.691)	(91.691)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2011		1.020.081	488.096	408.648	1.916.825

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 61 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ			
ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ			
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	31	658.656	654.331
Καταβληθείς φόρος εισοδήματος		(23.945)	(1.425)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		634.711	652.906
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	(649.983)	(676.754)
Είσπραξη από πώληση ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων		142	-
Εισπραχθείσες επιδοτήσεις		-	131
Μερίσματα εισπραχθέντα		14.312	11.844
Τόκοι Έσοδα	26	13.649	4.273
Καθαρή συμμετοχή σε (αύξηση)/μείωση κεφαλαίου συνδεδ. επιχειρήσεων		13.214	6.230
Αγορές χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση -		-	(20)
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(608.666)	(654.296)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Τόκοι Έξοδα	26	(36.612)	(37.024)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας		(85.067)	(137.369)
Εισπράξεις / (Αγορές) χρημ/κών στοιχείων διακρατούμενων ως τη λήξη	12	167.968	(167.968)
Εξοφλήσεις δανείων		(1.015.999)	(324.542)
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια		1.281.179	762.253
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		311.469	95.350
Καθαρή αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		337.515	93.960
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους	13	220.000	127.809
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		5.767	(1.769)
Καθαρή αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		337.515	93.960
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους	13	563.282	220.000

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 61 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.



ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1 Γενικές πληροφορίες

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

Η εταιρεία εδρεύει στην Ελλάδα, Χειμάρρας 8^Α - Μαρούσι. 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 2011. 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 2011 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 23 Φεβρουαρίου 2012. 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 2011 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.helpe.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 Α.Ε. για το έτος που έληξε στις της 31 Δεκεμβρίου 2011 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους όπως έχει τροποποιηθεί από την αναπροσαρμογή της αξίας των διαθέσιμων προς πώληση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού, 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 στη 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 «Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές». 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.

2.1.1 Συνέχιση δραστηριότητας

Οι οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2011 προετοιμάζονται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) και παρουσιάζουν εύλογα την οικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας. Ως αποτέλεσμα της οικονομικής

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

κρίσης, έχει δημιουργηθεί σημαντική οικονομική αβεβαιότητα στις διεθνείς αγορές και ειδικότερα σε σχέση με την Ελληνική οικονομία και πιθανές επιπλοκές στην επιτυχή έκβαση του προγράμματος αναδιάρθρωσης του δημόσιου χρέους. Μετά από προσεκτική εξέταση, και για τους λόγους που εξηγούνται πιο κάτω, η Εταιρεία θεωρεί ότι: (α) η βάση της συνεχούς δραστηριότητας προετοιμασίας των οικονομικών καταστάσεων δεν επηρεάζεται, (β) τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις της Εταιρείας παρουσιάζονται ορθά σε σχέση με τις λογιστικές αρχές που εφαρμόζει και (γ) έχουν σχεδιαστεί προγράμματα λειτουργίας σε περίπτωση προβλημάτων για να αποφευχθούν σημαντικές δυσλειτουργίες στις δραστηριότητές.

Ελληνικό Δημόσιο Χρέος και συναλλαγματικός κίνδυνος:

Κατά τη διάρκεια της πρόσφατης συνάντησης των υπουργών οικονομικών του Eurogroup, επικυρώθηκε η απόφαση για επέκταση του δεύτερου πακέτου βοήθειας στην Ελλάδα με τη συμμετοχή επενδυτών του ιδιωτικού τομέα (PSI), καθώς και η δέσμευση της Ελληνικής κυβέρνησης να εφαρμόσει όλα τα απαραίτητα μέτρα που θα στηρίξουν τη διάσωση της χώρας και τη μείωση του δημόσιου χρέους.

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας είναι προστατευμένες από την φύση τους από τον κίνδυνο ενός διαφορετικού νομίσματος λόγω του ότι όλες οι συναλλαγές που γίνονται στον πετρελαϊκό τομέα βασίζονται σε διεθνείς τιμές αναφοράς σε δολάρια Αμερικής τόσο για το αργό πετρέλαιο όσο και για τα προϊόντα πετρελαιοειδών. Κάθε εταιρεία ανάλογα και με τις τοπικές εμπορικές πρακτικές χρησιμοποιεί τα δολάρια Αμερικής για τις συναλλαγές της ή μεταφράζει τις διεθνείς τιμές αναφοράς στο τοπικό νόμισμα για λογιστικούς λόγους (Σημ. 2.4 'Συναλλαγματικές Μετατροπές' και 3.1 'Παράγοντες Χρηματοοικονομικού Κινδύνου')

Λαμβάνοντας υπόψη τα πιο πάνω, η Εταιρεία δεν θεωρεί ότι υπάρχει λόγος να αλλάξει τη βάση προετοιμασίας των οικονομικών καταστάσεων ή να αλλάξει τις λογιστικές πολιτικές που εφαρμόζει.

Ελληνικό Τραπεζικό Σύστημα και ρευστότητα:

Το νέο πακέτο βοήθειας που συμφωνήθηκε σε συνδυασμό με το PSI αναμένεται να έχει σοβαρή επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις και ειδικά στους ισολογισμούς των Ελληνικών τραπεζών. Οι ακριβείς απαιτήσεις ανακεφαλαιοποίησης για κάθε τράπεζα θα καθορισθούν μετά την ολοκλήρωση του προγράμματος ανταλλαγής ομολόγων και μπορεί να οδηγήσουν σε μειωμένη δυνατότητα διατήρησης των ισχυόντων επιπέδων στις πιστωτικές γραμμές. Σαν θετική εξέλιξη στην συνολική πιστοληπτική ικανότητα των Ελληνικών μεγάλων επιχειρήσεων αναμένεται, η επιπλέον ρευστότητα που θα υπάρξει με την ολοκλήρωση της διαδικασίας του PSI μέσω του Ευρωπαϊκού Ταμείου Χρηματοπιστωτικής Σταθερότητας (EFSF), καθώς και η μείωση της αβεβαιότητας για την Ελληνική οικονομία.

Η επίδραση στην Ελληνική αγορά από την διαδικασία απομόχλευσης εκτιμάται ότι θα φανεί το προσεχές διάστημα – μεταξύ έξι μηνών και δύο χρόνων – και θα επηρεάσει άμεσα την Εταιρεία αλλά και τους εμπορικούς της συνεργάτες στην εγχώρια αγορά. Ως αποτέλεσμα, έχουν γίνει οι κατάλληλες ενέργειες για να διασφαλιστεί η ομαλή διεξαγωγή των δραστηριοτήτων της Εταιρείας και η ικανότητα της να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις και δεσμεύσεις της όπως φαίνονται στη σημείωση 3.1 'Παράγοντες Χρηματοοικονομικού Κινδύνου'. Αυτές οι ενέργειες περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων (α) την αυστηρή διαχείριση των κεφαλαίων κίνησης (πχ. βελτιώνοντας την ταμειακή ταχύτητα, αυξάνοντας τις εξασφαλίσεις πελατών), (β) τη μη αποκλειστική εξάρτηση από το Ελληνικό Τραπεζικό σύστημα για εμπορικές συναλλαγές με διεθνείς προμηθευτές και εισαγωγές αργού και προϊόντων (γ) τη δυνατότητα λειτουργίας μέσω διαφορετικών τραπεζών, σε διαφορετικές χώρες και λογαριασμούς πολλαπλών νομισμάτων και (δ) τον προσεκτικό σχεδιασμό των χρηματοοικονομικών απαιτήσεων. Κατά τη διάρκεια του έτους, η Εταιρεία έχει επιτύχει την αναχρηματοδότηση όλου του δανεισμού που έληξε το 2011 μέσω κοινοπρακτικών συναλλαγών εμπλέκοντας τόσο Ελληνικές όσο και διεθνείς τράπεζες. Μια θετική εξέλιξη το 2012 θα είναι η ολοκλήρωση και η έναρξη λειτουργίας του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου στην Ελευσίνα, κάτι που μειώνει τις περαιτέρω δανειακές ανάγκες και βελτιώνει σημαντικά τις λειτουργικές χρηματοροές του Ομίλου.

Εγχώρια αγορά και δραστηριότητες:

Οι υφιστάμενες επίσημες προβλέψεις δείχνουν ότι η οικονομία θα συνεχίσει να συρρικνώνεται κατά το 2012 ενώ τα δημοσιονομικά μέτρα αναμένεται να οδηγήσουν σε περαιτέρω δύσκολες συνθήκες στην τοπική αγορά. Τα επιχειρησιακά πλάνα της Εταιρείας που αφορούν τις δραστηριότητες και το ισοζύγιο πωλήσεων στην τοπική αγορά και



εξαγωγών έχουν αναπροσαρμοστεί για να αντανakλούν αυτές τις προσδοκίες. Συγκεκριμένα, το ποσοστό των εξαγωγών στο σύνολο των πωλήσεων εκτιμάται ότι θα αυξηθεί, και δεδομένης της παράκτιας θέσης των διυλιστηρίων και της υποδομής σε δεξαμενισμό και εγκαταστάσεις διακίνησης, η αύξηση αυτή είναι εντός των επιχειρησιακών δυνατοτήτων της Εταιρείας. Αντίστοιχα, το μεγαλύτερο μέρος από την επιπλέον παραγωγή του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου της Ελευσίνας προγραμματίζεται να εξαχθεί στις διεθνείς αγορές που είναι ελλειμματικές σε αυτά τα είδη προϊόντων; μειώνοντας περαιτέρω την εξάρτηση της Εταιρείας στην Ελληνική Εγχώρια Αγορά.

Εξασφάλιση τροφοδοσίας με αργά πετρέλαια:

Κατά τη διάρκεια των τελευταίων μηνών, οι δυσμενείς οικονομικές συνθήκες και ο αυξημένος κίνδυνος για την Ελλάδα οδήγησε σε τις διεθνείς εταιρείες εμπορίας αργών όπως επίσης και τις Ευρωπαϊκές τράπεζες που εξασφάλιζαν τις δανειακές γραμμές για την προμήθεια αργών και παραγώγων αργού να μειώσουν σημαντικά τα πιστωτικά τους όρια. Σαν αποτέλεσμα, ο Όμιλος αναγκάστηκε να προσαρμόσει την εφοδιαστική του αλυσίδα, την διαχείριση των κεφαλαίων κίνησης καθώς και της λειτουργίας των διυλιστηρίων του, με αποτέλεσμα την αύξηση του κόστους προμήθειας αργών. Επιπλέον, η απουσία Λιβυκού αργού κατά τη διάρκεια του έτους (που αφορά 10 – 15% των συνολικών αγορών αργού), ανάγκασε τον Όμιλο να προβεί σε περαιτέρω αλλαγές με αντικατάσταση του εν λόγω αργού από παρόμοιους τύπους αργών πετρελαίων από διαφορετικές πηγές.

Επίσης, οι πρόσφατες κυρώσεις που επιβλήθηκαν από τις ΗΠΑ στο Ιράν και η επακόλουθη απόφαση της Ευρωπαϊκής Ένωσης να επιβάλλει παρόμοιες κυρώσεις από την 1 Ιουλίου 2012, σημαίνουν ότι ο Όμιλος θα επανεξετάσει το πλάνο του για το μείγμα αργών που θα χρησιμοποιήσει και θα προσπαθήσει να εξασφαλίσει εναλλακτικές πηγές προμήθειας που ποιοτικά μπορούν να τροφοδοτήσουν τα διυλιστήρια του. Τα τελευταία τρία έτη, το ποσοστό των Ιρανικών αργών υπολογίζεται σε 10-30% των συνολικών ετήσιων αγορών αργού, ανάλογα με τα προγράμματα παραγωγής των διυλιστηρίων. Εναλλακτικές πηγές προμήθειας αργών παρόμοιας ποιότητας έχουν αξιολογηθεί και τα πλάνα χρηματοοικονομικών ροών έχουν προσαρμοστεί αναλόγως για να καλύψουν αυτή την περίπτωση. Αναμένεται ότι, μετά την εφαρμογή του προγράμματος αναδιάρθρωσης του Ελληνικού Χρέους, την ανακεφαλαιοποίηση των Ελληνικών τραπεζών και κυρίως, την έναρξη της λειτουργίας του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου της Ελευσίνας, η διαθεσιμότητα πιστωτικών γραμμών για να υποστηρίξουν την εφοδιαστική αλυσίδα προμηθειών θα αυξηθεί και επιτρέποντας στον Όμιλο να αριστοποιήσει την εφοδιαστική του αλυσίδα και κόστος τροφοδοσίας.

2.1.2 Αλλαγές σε πρότυπα και διερμηνείες

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

- α)** Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης έχουν εφαρμογή στην Εταιρεία σε οικονομικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011:
- **ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση)** «Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2012). Αυτή η τροποποίηση απαιτεί από τις οικονομικές οντότητες να διαχωρίσουν τα στοιχεία που παρουσιάζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα σε δύο ομάδες, με βάση το αν αυτά στο μέλλον είναι πιθανό να μεταφερθούν στα αποτελέσματα χρήσεως ή όχι. Επί του παρόντος, η Εταιρεία αξιολογεί την επίδραση που θα έχουν αυτές οι τροποποιήσεις στις οικονομικές καταστάσεις. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
 - **ΔΛΠ 19 (Τροποποίηση)** «Παροχές σε Εργαζομένους» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013). Αυτή η τροποποίηση επιφέρει σημαντικές αλλαγές στην αναγνώριση και επιμέτρηση του κόστους των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών και των παροχών εξόδου από την υπηρεσία (κατάργηση της μεθόδου του περιθωρίου), καθώς και στις γνωστοποιήσεις όλων των παροχών σε εργαζομένους. Οι βασικές αλλαγές αφορούν κυρίως στην αναγνώριση των αναλογιστικών κερδών και ζημιών, στην αναγνώριση του κόστους προϋπηρεσίας/ περικοπών, στην επιμέτρηση του εξόδου συντάξεων, στις απαιτούμενες γνωστοποιήσεις, στο χειρισμό των εξόδων και των φόρων που σχετίζονται με τα προγράμματα καθορισμένων παροχών, καθώς και στη διάκριση μεταξύ βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

παροχών. Επί του παρόντος, η Εταιρεία αξιολογεί την επίδραση που θα έχουν αυτές οι τροποποιήσεις στις οικονομικές καταστάσεις. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση

- **ΔΛΠ 24 (Τροποποίηση)** «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών». Η παρούσα τροποποίηση επιχειρεί να μειώσει τις γνωστοποιήσεις των συναλλαγών ανάμεσα σε συνδεδεμένα μέρη δημοσίου (government related entities) και να αποσαφηνίσει την έννοια του συνδεδεμένου μέρους. Συγκεκριμένα, καταργείται η υποχρέωση των συνδεδεμένων μερών δημοσίου να γνωστοποιήσουν τις λεπτομέρειες όλων των συναλλαγών με το δημόσιο και με άλλα συνδεδεμένα μέρη δημοσίου, αποσαφηνίζει και απλοποιεί τον ορισμό του συνδεδεμένου μέρους και επιβάλλει τη γνωστοποίηση όχι μόνο των σχέσεων, των συναλλαγών και των υπολοίπων ανάμεσα στα συνδεδεμένα μέρη αλλά και των δεσμεύσεων τόσο στις ατομικές όσο και στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Η Εταιρεία εφαρμόζει αυτές τις αλλαγές από την 1 Ιανουαρίου 2011.
- **ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση)** «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» - μεταβιβάσεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2011). Η παρούσα τροποποίηση παρέχει τις γνωστοποιήσεις για μεταβιβασμένα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν έχουν αποαναγνωρισθεί εξ'ολοκλήρου καθώς και για μεταβιβασμένα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που έχουν αποαναγνωρισθεί εξ'ολοκλήρου αλλά για τα οποία η Εταιρεία έχει συνεχιζόμενη ανάμειξη. Παρέχει επίσης καθοδήγηση για την εφαρμογή των απαιτούμενων γνωστοποιήσεων. Επί του παρόντος, η Εταιρεία αξιολογεί την επίδραση που θα έχουν αυτές οι τροποποιήσεις στις οικονομικές καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση)** «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013). Το ΣΔΛΠ δημοσίευσε αυτή την τροποποίηση προκειμένου να συμπεριλάβει επιπλέον πληροφόρηση η οποία θα βοηθήσει τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων μίας οικονομικής οντότητας να αξιολογήσουν την επίδραση ή την πιθανή επίδραση που θα έχουν οι συμφωνίες για διακανονισμό χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, συμπεριλαμβανομένου του δικαιώματος για συμψηφισμό που σχετίζεται με αναγνωρισμένα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις, στην οικονομική θέση της οικονομικής οντότητας. Επί του παρόντος, η Εταιρεία αξιολογεί την επίδραση που θα έχουν αυτές οι τροποποιήσεις στις οικονομικές καταστάσεις. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- **ΔΠΧΑ 9** «Χρηματοοικονομικά μέσα» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2015). Το ΔΠΧΑ 9 αποτελεί την πρώτη φάση στο έργο του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39 και αναφέρεται στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Το ΣΔΛΠ στις επόμενες φάσεις του έργου θα επεκτείνει το ΔΠΧΑ 9 έτσι ώστε να προστεθούν νέες απαιτήσεις για την απομείωση της αξίας και τη λογιστική αντιστάθμιση. Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 9 στις οικονομικές του καταστάσεις. Το ΔΠΧΑ 9 δεν μπορεί να εφαρμοστεί νωρίτερα από την Εταιρεία διότι δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Μόνο όταν υιοθετηθεί, θα αποφασίσει η Εταιρεία εάν θα εφαρμόσει το ΔΠΧΑ 9 νωρίτερα από την 1 Ιανουαρίου 2015.
- **ΔΠΧΑ 13** «Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013). Το ΔΠΧΑ 13 παρέχει νέες οδηγίες σχετικά με την επιμέτρηση της εύλογης αξίας και τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις. Οι απαιτήσεις του προτύπου δεν διευρύνουν τη χρήση των εύλογων αξιών αλλά παρέχουν διευκρινίσεις για την εφαρμογή τους σε περίπτωση που η χρήση τους επιβάλλεται υποχρεωτικά από άλλα πρότυπα. Το ΔΠΧΑ 13 παρέχει ακριβή ορισμό της εύλογης αξίας, καθώς και οδηγίες αναφορικά με την επιμέτρηση της εύλογης αξίας και τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις, ανεξάρτητα από το πρότυπο με βάση το οποίο γίνεται χρήση των εύλογων αξιών. Επιπλέον, οι απαραίτητες γνωστοποιήσεις έχουν διευρυνθεί και καλύπτουν όλα τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις που επιμετρούνται στην εύλογη αξία και όχι μόνο τα χρηματοοικονομικά. Επί του παρόντος, η Εταιρεία αξιολογεί την επίδραση που θα έχουν αυτές οι τροποποιήσεις στις οικονομικές καταστάσεις. Το πρότυπο δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.



Ομάδα προτύπων σχετικά με ενοποίηση και από κοινού συμφωνίες (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013): Το ΣΔΛΠ δημοσίευσε πέντε νέα πρότυπα σχετικά με ενοποίηση και τις από κοινού συμφωνίες: ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11, ΔΠΧΑ 12, ΔΛΠ 27 (Τροποποίηση), ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση). Αυτά τα πρότυπα εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013. Επιτρέπεται η πρόωρη εφαρμογή τους μόνο εάν ταυτόχρονα εφαρμοστούν και τα πέντε αυτά πρότυπα. Τα πρότυπα δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης των νέων προτύπων στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Οι κυριότεροι όροι των προτύπων είναι οι εξής:

- **ΔΠΧΑ 10** «Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις». Το ΔΠΧΑ 10 αντικαθιστά στο σύνολό τους τις οδηγίες αναφορικά με τον έλεγχο και την ενοποίηση, που παρέχονται στο ΔΛΠ 27 και στο SIC 12. Το νέο πρότυπο αλλάζει τον ορισμό του ελέγχου ως καθοριστικού παράγοντα προκειμένου να αποφασιστεί εάν μια οικονομική οντότητα θα πρέπει να ενοποιείται. Το πρότυπο παρέχει εκτεταμένες διευκρινίσεις που υπαγορεύουν τους διαφορετικούς τρόπους κατά τους οποίους μία οικονομική οντότητα (επενδυτής) μπορεί να ελέγχει μία άλλη οικονομική οντότητα (επένδυση). Ο αναθεωρημένος ορισμός του ελέγχου εστιάζει στην ανάγκη να υπάρχει ταυτόχρονα το δικαίωμα (η δυνατότητα να κατευθύνονται οι δραστηριότητες που επηρεάζουν σημαντικά τις αποδόσεις) και οι μεταβλητές αποδόσεις (θετικές, αρνητικές ή και τα δύο) προκειμένου να υπάρχει έλεγχος. Το νέο πρότυπο παρέχει επίσης διευκρινίσεις αναφορικά με συμμετοχικά δικαιώματα και δικαιώματα άσκησης βέτο (protective rights), καθώς επίσης και αναφορικά με σχέσεις πρακτόρευσης / πρακτορευομένου.
- **ΔΠΧΑ 11** «Από κοινού Συμφωνίες». Το ΔΠΧΑ 11 παρέχει μια πιο ρεαλιστική αντιμετώπιση των από κοινού συμφωνιών εστιάζοντας στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις, παρά στη νομική τους μορφή. Οι τύποι των συμφωνιών περιορίζονται σε δύο: από κοινού ελεγχόμενες δραστηριότητες και κοινοπραξίες. Η μέθοδος της αναλογικής ενοποίησης δεν είναι πλέον επιτρεπτή. Οι συμμετέχοντες σε κοινοπραξίες εφαρμόζουν υποχρεωτικά την ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι οικονομικές οντότητες που συμμετέχουν σε από κοινού ελεγχόμενες δραστηριότητες εφαρμόζουν παρόμοιο λογιστικό χειρισμό με αυτόν που εφαρμόζουν επί του παρόντος οι συμμετέχοντες σε από κοινού ελεγχόμενα περιουσιακά στοιχεία ή σε από κοινού ελεγχόμενες δραστηριότητες. Το πρότυπο παρέχει επίσης διευκρινίσεις σχετικά με τους συμμετέχοντες σε από κοινού συμφωνίες, χωρίς να υπάρχει από κοινού έλεγχος.
- **ΔΠΧΑ 12** «Γνωστοποίηση συμμετοχής σε άλλες οικονομικές οντότητες». Το ΔΠΧΑ 12 αναφέρεται στις απαιτούμενες γνωστοποιήσεις μιας οικονομικής οντότητας, συμπεριλαμβανομένων σημαντικών κρίσεων και υποθέσεων, οι οποίες επιτρέπουν στους αναγνώστες των οικονομικών καταστάσεων να αξιολογήσουν τη φύση, τους κινδύνους και τις οικονομικές επιπτώσεις που σχετίζονται με τη συμμετοχή της οικονομικής οντότητας σε θυγατρικές, συγγενείς, από κοινού συμφωνίες και μη ενοποιούμενες οικονομικές οντότητες (structured entities). Μία οικονομική οντότητα έχει τη δυνατότητα να προβεί σε κάποιες ή όλες από τις παραπάνω γνωστοποιήσεις χωρίς να είναι υποχρεωμένη να εφαρμόσει το ΔΠΧΑ 12 στο σύνολό του, ή το ΔΠΧΑ 10 ή 11 ή τα τροποποιημένα ΔΛΠ 27 ή 28.
- **ΔΛΠ 27 (Τροποποίηση)** «Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις». Το Πρότυπο αυτό δημοσιεύθηκε ταυτόχρονα με το ΔΠΧΑ 10 και σε συνδυασμό, τα δύο πρότυπα αντικαθιστούν το ΔΛΠ 27 «Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις». Το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 ορίζει το λογιστικό χειρισμό και τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις αναφορικά με τις συμμετοχές σε θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς όταν μία οικονομική οντότητα ετοιμάζει ατομικές οικονομικές καταστάσεις. Παράλληλα, το Συμβούλιο μετέφερε στο ΔΛΠ 27 όρους του ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις» και του ΔΛΠ 31 «Συμμετοχές σε Κοινοπραξίες» που αφορούν τις ατομικές οικονομικές καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση)** «Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες». Το ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες» αντικαθιστά το ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις». Ο σκοπός αυτού του Προτύπου είναι να ορίσει τον λογιστικό χειρισμό αναφορικά με τις επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και να παραθέσει τις απαιτήσεις για την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης κατά τη λογιστική των επενδύσεων σε συγγενείς και κοινοπραξίες, όπως προκύπτει από τη δημοσίευση του ΔΠΧΑ 11.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

β) Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες στα ήδη εκδοθέντα λογιστικά πρότυπα είναι υποχρεωτικές για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011 αλλά δεν έχουν σημαντική επίδραση στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

• **ΔΛΠ 32 (Τροποποίηση)** «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση»

• **ΕΔΔΠΧΑ 13** «Προγράμματα πιστότητας πελατών»

• **ΕΔΔΠΧΑ 14 (Τροποποίηση)** «Όρια Περιουσιακών Στοιχείων Καθορισμένων Παροχών, Ελάχιστο Απαιτούμενο Σχηματισμένο κεφάλαιο και η αλληλεπίδρασή τους»

• **ΕΔΔΠΧΑ 19** «Διαγραφή Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων με συμμετοχικούς τίτλους»

• Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν τμήμα του προγράμματος ετησίων βελτιώσεων για το 2010 του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων), δημοσιεύτηκαν το Μάιο 2010. Οι ημερομηνίες έναρξης ισχύος τους διαφέρουν, ωστόσο οι περισσότερες ισχύουν για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

γ) Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες στα ήδη εκδοθέντα λογιστικά πρότυπα είναι υποχρεωτικές για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011 αλλά δεν έχουν εφαρμογή για την Εταιρεία:

• **ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση)** «Φόροι εισοδήματος» σχετικός με επενδυτικά ακίνητα που επιμετρώνται με τη μέθοδο εύλογης αξίας (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2012). Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

• **ΕΔΔΠΧΑ 20** «Έξοδα αποκάλυψης στο παραγωγικό στάδιο ενός επιφανειακού ορυχείου» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013). Αφορά μόνο έξοδα εργασιών επιφανειακής εξόρυξης ορυχείων. Η ερμηνεία αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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

Οι επιχειρηματικοί τομείς είναι σύμφωνοι με την εσωτερική αναφορά που παρέχεται στην επιτροπή που ελέγχει τις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης για να αξιολογήσει την επίδοση της Εταιρείας και να λάβει αποφάσεις σχετικά με την κατανομή των πόρων και τις στρατηγικές κινήσεις της Εταιρείας.

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 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 απευθείας στην καθαρή θέση λόγω του ότι αναφέρονται σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων χρηματοροών και σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων καθαρών επενδύσεων.



Αλλαγές 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 αλλαγές, που προέρχονται από τη λογιστική αξία.

Οι συναλλαγματικές διαφορές διαγράφονται στα αποτελέσματα ενώ οι λοιπές μεταφέρονται στα λοιπά συνολικά έσοδα.

Συναλλαγματικές διαφορές μη χρηματοοικονομικών στοιχείων 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 σε μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού, όπως μετοχές που κατηγοριοποιούνται ως διαθέσιμες προς πώληση, περιλαμβάνονται στα λοιπά συνολικά έσοδα.

2.5 Ενσώματα πάγια

Τα οικόπεδα και κτίρια περιλαμβάνουν κυρίως τις βιομηχανικές εγκαταστάσεις και γραφεία. Τα ενσώματα πάγια αναγράφονται στο κόστος κτήσεως μείον τις συσσωρευμένες αποσβέσεις. 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 ότι μελλοντικά οικονομικά οφέλη σχετιζόμενα με το πάγιο θα εισρεύσουν στην Εταιρεία και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Αναπόσβεστο υπόλοιπο των παγίων που έχουν αντικατασταθεί διαγράφεται στα αποτελέσματα.

Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων διαγράφεται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται, εκτός από το κόστος της περιοδικής γενικής συντήρησης των διυλιστηρίων (συνήθως σε τετραετή βάση) το οποίο κεφαλαιοποιείται και διαγράφεται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της περιόδου η συντήρηση.

Τα οικόπεδα δεν υπόκεινται σε απόσβεση. Οι αποσβέσεις των άλλων ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους που έχει ως εξής:

• Οικόπεδα	Μηδέν	
• Κτίρια	13-20	έτη
• Εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις	10-25	έτη
• Μηχανήματα, εξοπλισμός και μεταφορικά μέσα	5- 8	έτη
• Έπιπλα και εξαρτήματα	4- 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 (Σημ. 2.8).

Κέρδη ή ζημίες από την πώληση ενσωμάτων παγίων, καθορίζονται από τη διαφορά μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής τους καθαρής αξίας. Τα κέρδη ή οι ζημίες 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.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία

α) Δικαιώματα και άδειες

Αμοιβές δικαιωμάτων για τη χρήση τεχνογνωσίας για τη μονάδα πολυπροπυλενίου έχουν καταχωρηθεί στο κόστος απόκτησης και έχουν κεφαλαιοποιηθεί σύμφωνα με το ΔΛΠ 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).

Οι άδειες και δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων κεφαλαιοποιούνται και αποσβένονται στην περίοδο της έρευνας σύμφωνα με τους όρους των εκάστοτε αδειών και δικαιωμάτων.

β) Λογισμικό

Το κόστος λογισμικού περιλαμβάνει το κόστος αγοράς και εφαρμογής. Το κόστος των αδειών για τη χρήση λογισμικού κεφαλαιοποιείται με βάση το κόστος απόκτησης και ανάπτυξης του συγκεκριμένου λογισμικού έως ότου να είναι έτοιμο προς χρήση. Τα κόστη αυτά αποσβένονται κατά τη διάρκεια της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής τους. (3 χρόνια) με την σταθερή μέθοδο απόσβεσης.

2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων

α) Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης

Κατά τη διάρκεια της περιόδου έρευνας και πριν προκύψει εμπορικά εκμεταλλεύσιμη ανακάλυψη, 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. Τα κόστη απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας κεφαλαιοποιούνται στα ασώματα πάγια και αποσβένονται στη διάρκεια της σχετικής άδειας ή ανάλογα με την πρόοδο των εργασιών αν διαφοροποιούνται σημαντικά.

β) Ανάπτυξη ενσώματων και ασώματων παγίων ενεργητικού

Δαπάνες για την κατασκευή, εγκατάσταση ή ολοκλήρωση έργων υποδομής όπως πλατφόρμες, αγωγοί και οι γεωτρήσεις εμπορικά αποδεδειγμένων πηγών 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 στο στάδιο της ανάπτυξης.

γ) Πάγια στοιχεία ενεργητικού παραγωγής πετρελαίου και αερίου

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

δ) Αποσβέσεις παγίων στοιχείων ενεργητικού

Τα ενσώματα και ασώματα 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 ποσότητες πετρελαίου και αερίου θεωρούνται παραχθείσες 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.

ε) Απομείωση – Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης

Έξοδα απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας εξετάζονται για απομείωση όταν στοιχεία και περιστάσεις υποδεικνύουν απομείωση. Για τους σκοπούς της αποτίμησης της απομείωσης αυτά τα έξοδα 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 και το δικαίωμα έρευνας που αφορούν.

**στ) 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 αλλαγές 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 μηχρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή, δεν αποσβένονται και υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης επίσης και επίσης όταν κάποια γεγονότα ή αλλαγές 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 η 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 ταμειακών 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**2.9.1 Ταξινόμηση**

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας ταξινομούνται στις παρακάτω κατηγορίες: Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, διακρατούμενες στη λήξη επενδύσεις, δάνεια και απαιτήσεις, χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη και διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Η ταξινόμηση εξαρτάται από το σκοπό για τον οποίο αποκτήθηκαν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. 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 αυτή 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 συμπεριλαμβάνουν τους «Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις» και τα «Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα» στην κατάσταση οικονομικής θέσης.

γ) Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με σταθερές ή προσδιορισμένες πληρωμές και καθορισμένη ημερομηνία λήξης, τα οποία η διοίκηση της Εταιρείας προτίθεται και δύναται να διακρατήσει ως τη λήξη τους. Σε περίπτωση πώλησης έστω και μέρους αυτών (εκτός κι αν πρόκειται για ασήμαντο ποσό) τότε όλη η κατηγορία αυτή θα καταστεί «σπιλωμένη» ("tainted") και θα πρέπει να αναταξινομηθεί στα διαθέσιμα προς πώληση.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

δ) 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.

2.9.2 Αναγνώριση και επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που επιμετρώνται σε εύλογη αξία μέσω του λογαριασμού αποτελεσμάτων αναγνωρίζονται αρχικά σε εύλογη αξία και οι δαπάνες συναλλαγής παρουσιάζονται στα αποτελέσματα.

Οι αγορές και οι πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής που είναι και η ημερομηνία που η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει την επένδυση. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία 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. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαγράφονται όταν το δικαίωμα στις ταμειακές ροές από τις επενδύσεις λήγει ή μεταβιβάζεται και η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές που συνεπάγεται η ιδιοκτησία. Δάνεια και απαιτήσεις, καθώς και τα διακρατούμενα ως τη λήξη χρηματοοικονομικά στοιχεία 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 περιλαμβάνονται απευθείας 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.

2.9.3 Απομείωση αξίας χρηματοοικονομικών στοιχείων

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 σρευμένη στα ίδια κεφάλαια ζημιά - που είναι η διαφορά μεταξύ κόστους κτήσεως και εύλογης αξίας μείον προγενέστερες ζημιές απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί στα αποτελέσματα για το συγκεκριμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο μεταφέρεται στα αποτελέσματα. Οι ζημιές απομείωσης των συμμετοχικών τίτλων που καταχωρούνται στα αποτελέσματα δεν αναστρέφονται μέσω των αποτελεσμάτων. Αν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη απομείωσης χρηματοοικονομικών στοιχείων διακρατούμενων μέχρι τη λήξη που παρουσιάζονται στην αναπόσβεστη αξία κτήσης τους, το ποσό της ζημίας απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας του στοιχείου ενεργητικού και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών (εξαιρουμένων των μελλοντικών ζημιών από πιστωτικούς κινδύνους που δεν έχουν πραγματοποιηθεί) προεξοφλημένων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού. Το τρέχον ποσό του περιουσιακού στοιχείου, μειώνεται μέσω της χρήσης ενός λογαριασμού πρόβλεψης για απομείωση, και το ποσό της ζημίας αναγνωρίζεται στο λογαριασμό αποτελεσμάτων.

Για τον έλεγχο απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων βλέπε Σημ. 2.13.



2.9.4 Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών εργαλείων

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία μπορούν να συμψηφιστούν με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις και το καθαρό υπόλοιπο να εμφανισθεί στον ισολογισμό εφόσον υπάρχει σχετικό νομικά κατοχυρωμένο δικαίωμα και υπάρχει και η πρόθεση να διακανονισθεί το συμψηφισμένο υπόλοιπο ή να εισπραχθεί η απαίτηση και καταβληθεί η υποχρέωση ταυτόχρονα.

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 κατηγοριοποιεί τα παράγωγα:

- α)** Σε αντιστάθμιση της εύλογης αξίας που έχει αναγνωριστεί σαν ενεργητικό ή παθητικό στοιχείο ή μια εταιρική υποχρέωση (fair value hedge).
- β)** Σε αντιστάθμιση συγκεκριμένου κινδύνου συνδεδεμένου με αναγνωρισμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού ή παθητικού ή μια συναλλαγή που είναι πολύ πιθανό να πραγματοποιηθεί (cash flow hedge).
- γ)** Σε αντιστάθμιση των καθαρών επενδύσεων σε εκμεταλλεύσεις εξωτερικού (net investment hedge).

Η Εταιρεία καταγράφει κατά την ημερομηνία συναλλαγής τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης, καθώς και του σκοπού διαχείρισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου. Η Εταιρεία 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 η Εταιρεία 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 συνολικών εισοδημάτων). Τα συσσωρευμένα ποσά στο αποθεματικό ιδίων κεφαλαίων ανακυκλώνονται μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων στις περιόδους όπου το αντικείμενο αντιστάθμισης επηρεάζει το αποτέλεσμα (όταν δηλαδή λαμβάνει χώρα η προβλεπόμενη προς αντιστάθμιση συναλλαγή).

Όταν ένα χρηματοοικονομικό εργαλείο αντιστάθμισης ταμειακών ροών λήξει, πουληθεί, ή πλέον δεν πληροί τα κριτήρια αντιστάθμισης ταμειακών ροών, συσσωρευμένα κέρδη ή ζημιές που υπάρχουν στα ίδια κεφάλαια παραμένουν εκεί έως ότου η προβλεπόμενη συναλλαγή αναγνωριστεί τελικά στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Στην περίπτωση που δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί η προβλεπόμενη συναλλαγή, τα συσσωρευμένα κέρδη / ζημιές που βρίσκονται στα ίδια κεφάλαια μεταφέρονται άμεσα στα αποτελέσματα στα «Λοιπά κέρδη / (ζημιές)».

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 των αποτελεσμάτων. Διακυμάνσεις στην εύλογη αξία αυτών των παραγώγων που δεν τηρούν τις προϋποθέσεις λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου αναγνωρίζονται άμεσα στην κατάσταση αποτελεσμάτων στην κατηγορία «Λοιπά έσοδα / έξοδα» ή στο «Κόστος Πωληθέντων» (βλέπε σημ.21).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις

Επιχορηγήσεις που σχετίζονται με πάγια περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται σαν έσοδα επομένων περιόδων και συμπεριλαμβάνονται στις «Προβλέψεις και λοιπές 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.

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 δαπανών ολοκλήρωσης του αποθέματος και των τυχόν εξόδων πώλησης.

Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μηνιαίου μέσου σταθμικού κόστους. Το κόστος των τελικών και ημιτελών προϊόντων περιλαμβάνει την αξία των πρώτων υλών, άμεσα επιρριπές δαπάνες προσωπικού και γενικά βιομηχανικά έξοδα.

2.13 Εμπορικές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες με πιστωτικούς όρους από 30 – 90 μέρες αρχικά καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρώνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων των προβλέψεων απομείωσης. Οι προβλέψεις απομείωσης αναγνωρίζονται 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 οικονομικά 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 αρχικό πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα και συμπεριλαμβάνεται στα «Έξοδα διοίκησης και διάθεσης».

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 ρευστοποιήσιμης 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 εύλογη 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.

Αμοιβές πληρωθείσες κατά τη διαδικασία σύναψης δανειακών συμβάσεων αναγνωρίζονται ως έξοδα συναλλαγής του δανείου εφόσον είναι πιθανό ότι μέρος ή όλο το ποσό του δανείου θα αντληθεί. Στην περίπτωση αυτή η αναγνώριση του εξόδου αναβάλλεται μέχρι τη στιγμή άντλησης του ποσού του δανείου. Στο βαθμό που δεν υπάρχουν συγκεκριμένα στοιχεία αναφορικά με την πιθανότητα άντλησης μέρους ή όλου του ποσού του δανείου, το σχετικό έξο-



δο κεφαλαιοποιείται ως προπληρωμή για υπηρεσίες παροχής ρευστότητας και αποσβένεται στη διάρκεια του δανείου στο οποίο αφορά.

Τα δάνεια χαρακτηρίζονται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις εκτός εάν η εταιρεία έχει το οριστικό δικαίωμα να αναβάλλει 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 στις χρηματοδοτικές δραστηριότητες στην κατάσταση ταμειακών ροών.

2.17 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία

Ο φόρος εισοδήματος της περιόδου αποτελείται από την τρέχουσα και την αναβαλλόμενη φορολογία. Ο φόρος αναγνωρίζεται στην «Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων» εκτός και αν σχετίζεται με ποσά που έχουν αναγνωριστεί απευθείας στα «Ίδια Κεφάλαια». Σε αυτήν την περίπτωση ο φόρος αναγνωρίζεται επίσης στα «Ίδια Κεφάλαια».

Ο φόρος εισοδήματος επί των κερδών, υπολογίζεται με βάση τη φορολογική νομοθεσία που έχει θεσπιστεί κατά την ημερομηνία ισολογισμού στη χώρα όπου διεξάγονται οι επιχειρήσεις της Εταιρείας και αναγνωρίζεται ως έξοδο την περίοδο κατά την οποία προκύπτουν τα κέρδη. Η διοίκηση ανά διαστήματα αξιολογεί τις περιπτώσεις όπου η κείμενη φορολογική νομοθεσία χρήζει ερμηνείας. Όπου κρίνεται απαραίτητο γίνονται προβλέψεις επί των ποσών που αναμένεται να πληρωθούν στις φορολογικές αρχές.

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.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται μόνο εάν επιτρέπεται νομικά ο συμψηφισμός φορολογικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων και εφόσον οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις προκύπτουν από την ίδια φορολογούσα αρχή επί της οντότητας που φορολογείται ή και επί διαφορετικών οντοτήτων και υπάρχει η πρόθεση η τακτοποίηση να γίνει με συμψηφισμό.

2.18 Παροχές στο προσωπικό

α) Υποχρεώσεις λόγω συνταξιοδότησης

Η Εταιρεία έχει προγράμματα καθορισμένων εισφορών 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.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

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 μαζί με 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 χρησιμοποιώντας ως συντελεστές προεξόφλησης επιτόκια εταιρικών ομολογιακών δανείων, υψηλής ποιότητας, προσδιορισμένα στο νόμισμα το οποίο θα πληρωθούν οι παροχές και 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 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 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

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

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται σύμφωνα με το αποσβεσμένο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Οι υποχρεώσεις ταξινομούνται σε βραχυπρόθεσμες αν η πληρωμή επίκειται εντός ενός έτους ή λιγότερο. Εάν όχι παρουσιάζονται μέσα στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.



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 ζημίες.

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 ανεργών 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) Παροχή υπηρεσιών

Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται στην περίοδο κατά την οποία παρασχέθηκαν οι υπηρεσίες, ανάλογα με το στάδιο ολοκλήρωσης της συγκεκριμένης συναλλαγής και αξιολογούνται στη βάση των παρασχεθεισών υπηρεσιών σε σχέση με το σύνολο των προς παροχή υπηρεσιών.

γ) Έσοδα από τόκους

Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται αναλογικά με βάση το 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 προεξοφλουμένων με το αρχικόπραγματικό επιτόκιο και κατανέμει την έκπτωση σαν έσοδο από τόκους.

δ) Μερίσματα

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

2.23 Μισθώσεις

Οι μισθώσεις παγίων όπου η Εταιρεία διατηρεί ουσιαδώς 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 στα «Δάνεια».

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 έχει χρηματοδοτικές μισθώσεις.

Μισθώσεις όπου ουσιαδώς 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 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

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας επικεντρώνονται στον κλάδο Διύλισης πετρελαίου και δευτερευόντως στους κλάδους των Πετροχημικών, Έρευνας υδρογονανθράκων και παραγωγής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας. Ως εκ τούτου, η Εταιρεία εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως, κινδύνους διακύμανσης της τιμής των πετρελαιοειδών στις διεθνείς αγορές, μεταβολές σε συναλλαγματικές ισοτιμίες και επιτοκίων, κίνδυνο ταμειακών ροών και κίνδυνο μεταβολών εύλογης αξίας από μεταβολές επιτοκίων. Συμβαδίζοντας με διεθνείς πρακτικές και στα πλαίσια της εκάστοτε τοπικής αγοράς και νομικού πλαισίου, το γενικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας εστιάζεται στην μείωση πιθανής έκθεσης στη μεταβλητότητα της αγοράς και / ή την μετρίαση οιασδήποτε αρνητικής επίδρασης στη χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας, στο βαθμό που αυτό είναι εφικτό.

Η διαχείριση κινδύνων που αφορούν τις τιμές των προϊόντων διεκπεραιώνεται από την υπηρεσία διαχείρισης εμπορικών κινδύνων στην οποία μετέχουν ανώτερα στελέχη των εμπορικών και οικονομικών διευθύνσεων, ενώ για τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους η διαχείριση γίνεται από τις Οικονομικές Υπηρεσίες της Εταιρείας, πάντα στα πλαίσια των εγκρίσεων που έχουν δοθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο. Η Οικονομική Διεύθυνση προσδιορίζει και αναλύει παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου, σε στενή συνεργασία με τους επιχειρησιακούς τομείς της Εταιρείας.

α) Κίνδυνος αγοράς

(i) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Όπως εξηγείται στησημείωση 2.4 «Συναλλαγματικές Διαφορές», το λειτουργικό νόμισμα της Εταιρείας είναι το



Ευρώ. Ωστόσο, σύμφωνα με την κοινή διεθνή πρακτική, όλες οι διεθνείς συναλλαγές αργού πετρελαίου και εμπορίας πετρελαιοειδών βασίζονται στις διεθνείς τιμές αναφοράς σε δολάρια ΗΠΑ. Ως αποτέλεσμα, το ακόμα και στην περίπτωση κατά την οποία η Ελλάδα σταματούσε να χρησιμοποιεί το Ευρώ ως νόμισμα, δεν θα επηρεάζονταν ουσιαστικά οι λειτουργίες της Εταιρείας. Επιπλέον, οι περισσότερες από τις χρηματοοικονομικές συμβάσεις της Εταιρείας έχουν προνοήσει για χρηματοδότηση σε πολλαπλά νομίσματα, μεταξύ αυτών Ευρώ και δολάρια ΗΠΑ.

Ο συναλλαγματικός νομισματικός κίνδυνος προκύπτει από τρεις τύπους έκθεσης σε κίνδυνο:

- **Κίνδυνος αποτίμησης στοιχείων του Ισολογισμού:** Το μεγαλύτερο μέρος από τα αποθέματα που διατηρεί η Εταιρεία αποτιμάται σε Ευρώ ενώ η υποκείμενη του αξία προσδιορίζεται σε Δολάρια Αμερικής. Ως εκ τούτου, πιθανή υποτίμηση του Δολαρίου έναντι του Ευρώ οδηγεί σε μείωση της αξίας ρευστοποιήσιμων αποθεμάτων που συμπεριλαμβάνεται στον Ισολογισμό. Σαν μέτρο αντιστάθμισης μέρους του συγκεκριμένου κινδύνου, σημαντικό μέρος της χρηματοδότησης της Εταιρείας γίνεται σε δολάρια δημιουργώντας αντίθετη έκθεση στο κίνδυνο μεταβολής της συναλλαγματικής ισοτιμίας.

Σημειώνεται όμως ότι ενώ στην περίπτωση υποτίμησης του δολαρίου η επίδραση στον Ισολογισμό αντισταθμίζεται, σε περιπτώσεις ανατίμησης του δολαρίου η αποτίμηση σε αγοραία αξία τέτοιων δανείων οδηγεί σε συναλλαγματικές ζημιές χωρίς αντισταθμισμένα οφέλη, καθώς τα αποθέματα εξακολουθούν να παρουσιάζονται στον Ισολογισμό σε τιμή κτήσης. Η έκθεση σε κίνδυνο ανά πάσα στιγμή απεικονίζεται στα εκάστοτε στοιχεία της κατάστασης οικονομικής θέσης και τις σχετικές σημειώσεις. Εκτιμούμε, ότι κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 μία υποτίμηση της ισοτιμίας του Ευρώ έναντι του δολαρίου Αμερικής κατά 5%, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, θα επέφερε μείωση €16 εκατ. στα προ φόρων κέρδη, συνεπεία των επιπρόσθετων ζημιών από αποτίμηση των δανείων σε δολάρια.

- **Κίνδυνος μετατροπής μεικτού περιθωρίου:** Το γεγονός ότι οι περισσότερες συναλλαγές σε αργό πετρέλαιο και προϊόντα πετρελαίου βασίζονται σε διεθνείς τιμές Platt's σε δολάρια, διαφοροποιεί το τελικό μεικτό κέρδος της Εταιρείας σε Ευρώ ανάλογα με την εκάστοτε ισοτιμία. Η πρόσφατη μεταβλητότητα της αγοράς έχει επιδράσει αρνητικά την δυνατότητα και το κόστος κάλυψης του κινδύνου αυτού. Για το λόγο αυτό η Εταιρεία δεν πρόβη σε μεγάλο ύψος πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου μετατροπής του μεικτού περιθωρίου σε Ευρώ. Η συγκεκριμένη έκθεση σε κίνδυνο σχετίζεται γραμμικά με το μεικτό περιθώριο της Εταιρείας καθώς οιαδήποτε ανατίμηση του € έναντι του \$ οδηγεί σε αντίστοιχη ζημία μετατροπής στα αποτελέσματα της περιόδου.
- **Κίνδυνος τοπικών θυγατρικών:** Όπου η Εταιρεία λειτουργεί εκτός Ευρωζώνης υπάρχει μία επιπλέον έκθεση σε κίνδυνο που σχετίζεται με τη σχετική ισοτιμία μεταξύ δολαρίου (τρόπος καθορισμού βασικής τιμής), του Ευρώ ως νόμισμα παρουσίασης και του τοπικού νομίσματος (νόμισμα συναλλαγής). Όπου είναι δυνατό η Εταιρεία προσπαθεί να ελέγξει την έκθεση στον κίνδυνο αυτό, είτε μεταφέροντας και ομαδοποιώντας το σύνολο των συναλλαγμάτων σε επίπεδο Εταιρείας, είτε λαμβάνοντας μέτρα προστασίας σε τοπικό νόμισμα. Παρ'όλο που στις τοπικές θυγατρικές είναι σημαντική, η συνολική έκθεση στον κίνδυνο αυτό δεν θεωρείται σημαντική για την Εταιρεία.

(ii) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων

Η βασική δραστηριότητα της Εταιρείας ως εταιρείας διύλισης δημιουργεί δύο ειδών έκθεσης σε κινδύνους αγοράς τιμής προϊόντων: (α) Στις απόλυτες τιμές αργού πετρελαίου και πετρελαιοειδών προϊόντων οι οποίες επηρεάζουν την αξία των αποθεμάτων και (β) των περιθωρίων διύλισης οι οποίες επηρεάζουν τις μελλοντικές ταμειακές ροές της επιχείρησης.

Στην περίπτωση του κινδύνου διακύμανσης τιμής προϊόντων, το επίπεδο έκθεσης σε κίνδυνο καθορίζεται από το απόθεμα στο τέλος κάθε περιόδου. Σε περιόδους απότομης πτώσης τιμών, καθώς η πολιτική της Εταιρείας είναι να παρουσιάζει τα αποθέματα στο χαμηλότερο της τιμής κόστους κτήσης και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, τα αποτελέσματα επηρεάζονται από την υποτίμηση αξίας των αποθεμάτων. Το μέγεθος της έκθεσης στον κίνδυνο αυτό σχετίζεται απευθείας με το ύψος των αποθεμάτων και το ποσοστό της μείωσης των τιμών. Στο βαθμό που η χρήση τέτοιων χρηματοοικονομικών προϊόντων αξιολογείται ως συμφέρουσα από άποψη απόδοσης σε σχέση με το βαθμό κινδύνου, η Εταιρεία προβαίνει σε μείωση της έκθεσης στο κίνδυνο με πρά-

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ξεις αντιστάθμισης κινδύνου σε παράγωγα.

Η έκθεση στον κίνδυνο μεταβολών περιθωρίων διύλισης σχετίζεται με τον απόλυτο μέγεθος των περιθωρίων διύλισης για το κάθε διυλιστήριο. Αυτά καθορίζονται με βάση τις τιμές αναφοράς Platt's και διαμορφώνονται σε καθημερινή βάση. Ως ένδειξη της επίδρασης στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας, τυχόν αλλαγή στα περιθώρια διύλισης έχει ανάλογη επίδραση στην κερδοφορία της Εταιρείας. Όπου είναι δυνατό η Εταιρεία στοχεύει να προβεί σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου ώστε να καλύψει από 10% έως 50% των διαφόρων προϊόντων της αναμενόμενης παραγωγής. 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 μεταβλητότητα της εύλογης αξίας των ανοικτών θέσεων σε παράγωγα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 σε μία αυξομείωση των τιμών αναφοράς κατά 10% θα επιδρούσε στα αποτελέσματα κατά €1,2 εκατ. περίπου. Το ποσό αυτό δεν περιλαμβάνει την αναλογική επίδραση στα υπόλοιπα μεγέθη που επηρεάζονται, και η οποία αναμένεται να αντισταθμίζει κατά ένα μεγάλο μέρος το κέρδος ή ζημία από τα παράγωγα.

(iii) 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. Τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών ενώ τα δάνεια με σταθερό επιτόκιο εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο μεταβολής της εύλογης αξίας. Ανάλογα με τα εκάστοτε επίπεδα καθαρού δανεισμού, η μεταβολή των επιτοκίων βάσης δανεισμού (EURIBOR η LIBOR), έχει αναλογική επίπτωση στα αποτελέσματα. Το ύψος της επιβάρυνσης εξαρτάται από το ύψος των δανειακών υποχρεώσεων.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 εάν τα επιτόκια των δανείων σε δολάρια ήταν κατά 0,5% υψηλότερα, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη της Εταιρείας θα ήταν χαμηλότερα κατά € 3 εκατ. Επίσης, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 εάν τα επιτόκια των δανείων σε Ευρώ ήταν κατά 0,5% υψηλότερα, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη της Εταιρείας θα ήταν χαμηλότερα κατά €6,5 εκατ.

β) Πιστωτικός κίνδυνος

Η διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου διενεργείται σε επίπεδο Ομίλου. Ο πιστωτικός κίνδυνος πηγάζει από τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία και καταθέσεις σε τράπεζες και χρηματοοικονομικά ιδρύματα, καθώς και από έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο από πελάτες χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων ανεξόφλητων υπολοίπων πελατών και συναλλαγών για τις οποίες η Εταιρεία έχει δεσμευτεί. Εάν οι πελάτες χονδρικής μπορεί να αξιολογηθούν από ανεξάρτητη αρχή, αυτές οι αξιολογήσεις χρησιμοποιούνται στη διαχείριση του συγκεκριμένου πιστωτικού κινδύνου. Σε αντίθετη περίπτωση όπου δεν υπάρχει ανεξάρτητη αξιολόγηση, το τμήμα διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου αξιολογεί την πιστοληπτική ικανότητα του πελάτη λαμβάνοντας υπ' όψη την οικονομική του κατάσταση, προηγούμενες συναλλαγές και άλλες παραμέτρους. Τα πιστωτικά όρια πελατών καθορίζονται στη βάση εσωτερικών ή εξωτερικών αξιολογήσεων πάντοτε στα πλαίσια των εγκεκριμένων από τη Διοίκηση ορίων. Η τήρηση των πιστωτικών ορίων παρακολουθείται σε τακτά διαστήματα.

Λόγω των συνθηκών που επικρατούν στην αγορά, η έγκριση των πιστωτικών ορίων είναι αποτέλεσμα μιας πιο αυστηρής διαδικασίας που εμπλέκει όλα τα επίπεδα της ανώτερης διοίκησης. Γι' αυτό το λόγο έχει δημιουργηθεί η επιτροπή πιστώσεων του Ομίλου, η οποία συναντάται και συζητά τους σημαντικούς πιστωτικούς κινδύνους ολόκληρου του Ομίλου.

Η Εταιρεία παρακολουθεί επισταμένα τα υπόλοιπα των χρεωστών του καθώς και την έκθεσή του που απορρέει από το ελληνικό δημόσιο χρέος. Στο τέλος του έτους η επένδυση σε Ομόλογα Ελληνικού Δημοσίου εισπράχθηκε εξολοκλήρου τοις μετρητοίς. Επιπροσθέτως η Εταιρεία έχει απαιτήσεις έναντι του Ελληνικού Δημοσίου στα πλαίσια



της συνήθους δραστηριότητάς της, όπως προκαταβλητέους φόρους και εμπορικά υπόλοιπα πελατών. Η έκθεση της Εταιρείας στον κίνδυνο μη είσπραξης αυτών των απαιτήσεων μειώνεται σημαντικά μέσω της εφαρμογής της πρόσφατης νομοθεσίας, βάσει της οποίας επιτρέπεται στις επιχειρήσεις να συμψηφίζουν τις υποχρεώσεις τους έναντι του Ελληνικού Δημοσίου με ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τους από αυτό. Λόγω του επιχειρηματικού της μοντέλου και της φορολογικής νομοθεσίας η Εταιρεία έχει σε μηνιαία βάση σημαντικά ποσά υποχρεώσεων έναντι του Ελληνικού Δημοσίου, όπως Φ.Π.Α., ειδικούς φόρους κατανάλωσης και φόρους εισοδήματος, τους οποίους δύναται να συμψηφίζει με τις απαιτήσεις.

Ο παρακάτω πίνακας δείχνει την κατανομή των απαιτήσεων από πελάτες:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες	658.712	522.745
εκ του οποίου:		
Πέραν πιστωτικής περιόδου αλλά μη απομειωμένο υπόλοιπο	79.558	66.575
Απομειωμένο υπόλοιπο	88.182	92.170
Σύνολο	167.740	158.745
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	84.907	80.527

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο την ημέρα του Ισολογισμού είναι η εύλογη αξία κάθε κατηγορίας εισπρακτέων ως αναφέρεται παραπάνω. Προβλέψεις σχηματίζονται για απαιτήσεις οι οποίες είναι επισφαλούς είσπραξης και έχει αξιολογηθεί ότι θα καταλήξουν σε ζημιά.

Η ανάλυση ενηλικίωσης των απαιτήσεων από πελάτες, τα οποία είναι πέραν της πιστωτικής περιόδου αλλά μη απομειωμένα, είναι η ακόλουθη:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Εως 30 ημέρες	51.647	34.222
30 - 90 ημέρες	3.097	14.609
Πάνω από 90 ημέρες	24.814	17.744
Σύνολο	79.558	66.575

Επίσης παραθέτουμε την ανάλυση ενηλικίωσης των απομειωμένων απαιτήσεων από πελάτες:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Εως 30 ημέρες	-	-
30 - 90 ημέρες	-	-
Πάνω από 90 ημέρες	88.182	92.170
Σύνολο	88.182	92.170

Τα απομειωμένα υπόλοιπα προέρχονται από πελάτες χονδρικής, οι οποίοι περιήλθαν σε δεινή οικονομική θέση και αναμένεται ότι μέρος αυτών θα εισπραχθεί.

γ) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας αντιμετωπίζεται με την εξασφάλιση ικανών ταμειακών πόρων και διαθεσίμων καθώς και την εξασφάλιση επαρκών πιστωτικών ορίων με τις συνεργαζόμενες τράπεζες. Λόγω της δυναμικής φύσης των δραστηριοτήτων του, η Εταιρεία έχει σαν στόχο να διατηρεί ευελιξία χρηματοδότησης μέσω πιστωτικών γραμμών. Δεδομένων των εξελίξεων στην αγορά κατά το 2011, ο κίνδυνος ρευστότητας είναι μεγαλύτερος και η διαχείριση των χρηματοροών έχει καταστεί πιο επιτακτική. Η Εταιρεία κατάφερε να αναχρηματοδοτήσει όλες τις γραμμές χρ-

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ματοδότησης που έληξαν κατά τη διάρκεια της χρήσης και να διατηρήσει τις βραχυπρόθεσμα δάνεια που απαιτούνται για τις δραστηριότητές της.

Ο παρακάτω πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις και τις καθαρές χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις από παράγωγα, ομαδοποιημένες κατά ημερομηνία λήξης, υπολογιζόμενη σύμφωνα με το χρονικό υπόλοιπο από την ημερομηνία ισολογισμού μέχρι τη συμβατική ημερομηνία λήξης. Τα ποσά που εμφανίζονται στον πίνακα αποτελούν τις συμβατικές ταμειακές ροές. Υπόλοιπα που λήγουν εντός ενός έτους είναι ίσα με τα τρέχοντα υπόλοιπά τους καθώς η επίδραση της προεξόφλησης δεν είναι σημαντική.

	Εντός 1 έτους	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2011				
Δανεισμός	1.065.276	404.603	-	433.000
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	46.355	50.158	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	1.521.886	-	-	-

	Εντός 1 έτους	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2010				
Δανεισμός	803.604	-	415.142	400.000
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	24.003	33.952	32.344	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	1.353.364	-	-	-

3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας σε σχέση με τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας στο μέλλον με σκοπό να παρέχει ικανοποιητικές αποδόσεις στους μετόχους και λοιπούς συμμετόχους και να διατηρήσει ιδανική κατανομή κεφαλαίου μειώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο το κόστος κεφαλαίου. Η Εταιρεία για να διατηρήσει ή να προσαρμόσει την κεφαλαιακή διάρθρωσή της μπορεί να μεταβάλει το μείρισμα προς τους μετόχους, να επιστρέψει κεφάλαιο στους μετόχους, να εκδώσει νέες μετοχές ή να εκποιήσει περιουσιακά στοιχεία για να μειώσει το χρέος της.

Σύμφωνα με όμοιες πρακτικές του κλάδου η Εταιρεία παρακολουθεί τα κεφάλαια της με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα



Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2011 και 2010 αντίστοιχα είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 17)	1.902.879	1.618.746
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 13)	(563.282)	(220.000)
Μείον: Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	(41)	(41)
Μείον: Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη (Σημ. 12)	-	(167.968)
Καθαρός δανεισμός	1.339.557	1.230.737
Ίδια κεφάλαια	1.916.825	1.907.541
Συνολικά αποσχολούμενα κεφάλαια	3.256.381	3.138.278
Συντελεστής μόχλευσης	41%	39%

Η αύξηση στον συντελεστή μόχλευσης οφείλεται κατά κύριο λόγο στην άντληση κεφαλαίων, μέσω βραχυπρόθεσμου δανεισμού με σκοπό τη συνέχιση της χρηματοδότησης της κατασκευής και αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας.

3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που επιμετρώνται στην εύλογη αξία, κατά μέθοδο επιμέτρησης. Οι διαφορετικές κατηγορίες είναι οι ακόλουθες:

- Δημοσιευόμενες τιμές αγοράς (χωρίς τροποποίηση ή αναπροσαρμογή) για χρηματοοικονομικά στοιχεία που διαπραγματεύονται σε ενεργούς χρηματαγορές (επίπεδο 1)
- Τεχνικές αποτίμησης βασιζόμενες απευθείας σε δημοσιευόμενες τιμές αγοράς ή υπολογιζόμενες εμμέσως από δημοσιευόμενες τιμές αγοράς για παρόμοια εργαλεία (επίπεδο 2).
- Τεχνικές αποτίμησης που δεν βασίζονται σε διαθέσιμες πληροφορίες από τρέχουσες συναλλαγές σε ενεργούς χρηματαγορές (επίπεδο 3).

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 έχουν ως εξής:

	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Στοιχεία ενεργητικού				
Παράγωγα προς πώληση	-	-	-	-
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	-	-
	-	-	-	-
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Παράγωγα προς πώληση	-	12.577	-	12.577
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	83.936	-	83.936
	-	96.513	-	96.513

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 έχουν ως εξής:

	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Στοιχεία ενεργητικού				
Παράγωγα προς πώληση	-	12.715	-	12.715
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	-	-
	-	12.715	-	12.715
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Παράγωγα προς πώληση	-	21.137	-	21.137
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	69.162	-	69.162
	-	90.299	-	90.299

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. παράγωγα, μετοχές, ομόλογα, αμοιβαία κεφάλαια), προσδιορίζεται με βάση τις δημοσιευόμενες τιμές που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. «Ενεργός» χρηματαγορά υπάρχει όταν υπάρχουν άμεσα διαθέσιμες και αναθεωρούμενες σε τακτά διαστήματα τιμές, που δημοσιεύονται από χρηματιστήριο, χρηματιστή, κλάδο, οργανισμό αξιολόγησης ή οργανισμό εποπτείας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 1.

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγώγων εκτός της αγοράς παραγώγων) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες βασίζονται ως επί το πλείστον σε διαθέσιμες πληροφορίες για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργές αγορές ενώ χρησιμοποιούν κατά το δυνατό λιγότερο εκτιμήσεις της οικονομικής οντότητας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 2.

Εάν οι τεχνικές αποτίμησης δεν βασίζονται σε διαθέσιμες αγοραίες πληροφορίες τότε τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 3.

Τεχνικές που χρησιμοποιεί ο Όμιλος για να επιμετρήσει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία περιλαμβάνουν:

- Τιμές αγοράς ή τιμές διαπραγματευτών για παρόμοια στοιχεία.
- Την εύλογη αξία των πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου επιτοκίων, η οποία προσδιορίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών χρηματοροών.
- Την εύλογη αξία συμβολαίων σε ξένο νόμισμα, που προσδιορίζεται με τιμές forward στην ημερομηνία ισολογισμού.
- Την εύλογη αξία των πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου εμπορευμάτων, η οποία προσδιορίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών χρηματοροών.

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 στην 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 προσδοκίων 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 στις χώρες που δραστηριοποιείται. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος. Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις από αναμενόμενους φορολογικούς ελέγχους, βάσει εκτιμήσεων για το εάν θα 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 σύνομη 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 της Εταιρείας.

γ) Εκτίμηση εύλογης αξίας παραγώγων και λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και παθητικού

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγώγων εκτός της αγοράς παραγώγων) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης. Η Εταιρεία επιλέγει την κατά την κρίση της κατάλληλη μέθοδο αποτίμησης για κάθε περίπτωση κάνοντας υποθέσεις οι οποίες βασίζονται ως επί το πλείστον σε διαθέσιμες πληροφορίες για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργείς αγορές.

δ) Εκτίμηση κατηγοριοποίησης χρηματοοικονομικών στοιχείων διακρατούμενων στη λήξη

Η Εταιρεία εφαρμόζει τις πρόνοιες του ΔΛΠ 39 για να κατηγοριοποιήσει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία με σταθερές ή καθορισμένες αποδόσεις και προσδιορισμένη λήξη ως διακρατούμενα στη λήξη. Για να κρίνει τι θα πρέπει να εμφανιστεί στην κατηγορία αυτή, η Διοίκηση αξιολογεί κατά πόσο προτίθεται να διακρατήσει τα χρηματοοικονομικά αυτά στοιχεία ως τη λήξη τους, καθώς και εάν υπάρχει η δυνατότητα να το κάνει. Σε περίπτωση όπου μέρος του χαρτοφυλακίου αυτού δεν διακρατηθεί έως τη λήξη, πλην των συγκεκριμένων περιπτώσεων που περιγράφονται στο ΔΛΠ 39, τότε ολόκληρη η κατηγορία θα πρέπει να μεταφερθεί στα διαθέσιμα προς πώληση και να επιμετρηθεί στην εύλογη αξία.

ε) Εκτίμηση απομείωσης συμμετοχών και μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Η Εταιρεία εξετάζει ετησίως εάν συμμετοχές της και τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχουν υποστεί οποιαδήποτε απομείωση, σύμφωνα με τη λογιστική πρακτική. Τα ανακτήσιμα ποσά των μονάδων δημιουργίας χρηματορρών έχουν καθοριστεί με βάση την αξίας σε χρήση. Αυτοί οι υπολογισμοί απαιτούν τη χρήση εκτιμήσεων. **στ) Συνταξιοδοτικά προγράμματα**

Η παρούσα αξία των συνταξιοδοτικών παροχών βασίζεται σε έναν αριθμό παραγόντων που προσδιορίζονται με τη χρήση αναλογιστικών μεθόδων και παραδοχών. Μία τέτοια αναλογιστική παραδοχή είναι και το επιτόκιο προεξόφλησης που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό του κόστους της παροχής.

Η Εταιρεία καθορίζει το κατάλληλο επιτόκιο προεξόφλησης στο τέλος κάθε χρήσης. Αυτό ορίζεται ως το επιτόκιο το οποίο θα έπρεπε να χρησιμοποιηθεί ώστε να προσδιοριστεί η παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών, οι οποίες αναμένεται να απαιτηθούν για την κάλυψη των υποχρεώσεων των συνταξιοδοτικών προγραμμάτων. Για τον καθορισμό του κατάλληλου επιτοκίου προεξόφλησης, η Εταιρεία χρησιμοποιεί το επιτόκιο των χαμηλού ρίσκου εταιρικών ομολογιών, τα οποία μετατρέπονται στο νόμισμα στο οποίο η υποχρέωση θα πληρωθεί, και

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

των οποίων η ημερομηνία λήξης πλησιάζει εκείνη της σχετικής συνταξιοδοτικής υποχρέωσης.

Άλλες σημαντικές παραδοχές των υποχρεώσεων συνταξιοδοτικών παροχών βασίζονται μερικώς στις τρέχουσες συνθήκες αγοράς. Περαιτέρω πληροφόρηση παρατίθεται στη Σημείωση 19 του παρόντος.

ζ) Προβλέψεις για επίδικες υποθέσεις

Η Εταιρεία έχει εκκρεμείς δικαστικές υποθέσεις. Η Διοίκηση αξιολογεί την έκβαση των υποθέσεων και, εάν υπάρχει πιθανότητα αρνητικής έκβασης τότε η Εταιρεία προβαίνει στο σχηματισμό των απαραίτητων προβλέψεων.

Οι προβλέψεις, όπου απαιτούνται, 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. Η παρούσα αξία βασίζεται σε έναν αριθμό παραγόντων που απαιτεί την άσκηση Χκρίσης.

5 Πληροφόρηση κατά τομέα

Η Διοίκηση της Εταιρείας έχει καθορίσει τους επιχειρηματικούς τομείς με βάση τις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης που χρησιμοποιεί η εκτελεστική επιτροπή για να αξιολογήσει την επίδοση της Εταιρείας. Η επιτροπή χρησιμοποιεί διάφορα κριτήρια για να αξιολογήσει τις δραστηριότητες της Εταιρείας, τα οποία ποικίλουν ανάλογα με τη φύση και το βαθμό ωριμότητας του κάθε τομέα και λαμβάνοντας υπόψη τους εκάστοτε κινδύνους, τις υπάρχουσες ταμειακές ανάγκες, καθώς και πληροφορίες σχετικές με τα προϊόντα και τις αγορές.

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας διακρίνονται σε τρεις κύριους επιχειρηματικούς τομείς:

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

Πληροφορίες ανά επιχειρηματικό τομέα της Εταιρείας παρατίθενται παρακάτω:

Έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Καθαρές πωλήσεις	8.276.480	315.879	-	-	8.592.359
Λοιπά λειτουργικά έσοδα / (έξοδα)	(20.379)	2.696	(2.561)	-	(20.244)
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	169.490	14.472	(10.413)	14.996	188.545
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	(5.552)	-	-	-	(5.552)
Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	163.938	14.472	(10.413)	14.996	182.993
Αποτέλεσμα χρηματοοικονομικής λειτουργίας	-	-	-	-	(26.201)
Κέρδη προ φόρων					156.792
Φόρος εισοδήματος					(44.028)
Καθαρά κέρδη έτους					112.764

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Καθαρές πωλήσεις	7.327.044	352.967	726	843	7.681.580
Λοιπά λειτουργικά έσοδα / (έξοδα)	190	2.038	-	-	2.228
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	282.208	26.735	(25.156)	10.835	294.622
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	(14.308)	-	-	-	(14.308)
Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	267.900	26.735	(25.156)	10.835	280.314
Αποτέλεσμα χρηματοοικονομικής λειτουργίας	-	-	-	-	(32.561)
Κέρδη προ φόρων					247.753
Φόρος εισοδήματος					(93.800)
Καθαρά κέρδη έτους					153.953

Επιπλέον πληροφορίες ανά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 έχουν ως εξής:

	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	5.383.519	187.898	9.980	-	5.581.397
Σύνολο υποχρεώσεων	3.490.609	155.908	1	18.054	3.664.572
Καθαρή θέση	1.892.910	31.990	9.979	(18.054)	1.916.825
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	649.494	489	-	-	649.983
Αποσβέσεις	68.742	12.182	345	-	81.269

Επιπλέον πληροφορίες ανά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 έχουν ως εξής:

	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	4.978.538	200.181	3.502	21.701	5.203.922
Σύνολο υποχρεώσεων	3.013.654	179.763	638	102.326	3.296.381
Καθαρή θέση	1.964.884	20.418	2.864	(80.625)	1.907.541
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	670.882	5.872	-	-	676.754
Αποσβέσεις	67.096	12.243	682	-	80.021

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχ./κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010	109.904	181.462	1.389.185	10.078	55.240	684.390	2.430.259
Προσθήκες	-	116	614	394	5.138	670.420	676.682
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	7.321	25.969	53	6.433	(39.776)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	(5.302)	-	(12)	(4.917)	(10.231)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	(3.136)	(3.136)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010	109.904	188.899	1.410.466	10.525	66.799	1.306.981	3.093.574
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010	-	100.621	973.384	8.378	39.948	-	1.122.331
Αποσβέσεις	-	7.924	60.468	389	6.190	-	74.971
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	(5.282)	-	(12)	-	(5.294)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010	-	108.545	1.028.570	8.767	46.126	-	1.192.008
Αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2010	109.904	80.354	381.896	1.758	20.673	1.306.981	1.901.566
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2011	109.904	188.899	1.410.466	10.525	66.799	1.306.981	3.093.574
Προσθήκες	100	160	352	88	3.821	644.376	648.897
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	33.473	282.377	68	4.033	(319.951)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	(474)	-	(25)	(139)	(638)
Πάγια απορροφηθείσες εταιρείες	5.392	-	22	-	-	-	5.414
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	(5.722)	(5.722)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	115.396	222.532	1.692.743	10.681	74.628	1.625.544	3.741.524
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2011	-	108.545	1.028.570	8.767	46.126	-	1.192.008
Αποσβέσεις	-	8.378	61.986	342	7.195	-	77.901
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	(288)	-	(18)	-	(306)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	-	116.923	1.090.268	9.109	53.303	-	1.269.603
Αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2011	115.396	105.609	602.475	1.572	21.325	1.625.544	2.471.921

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

- (1) Η Εταιρεία δεν έχει δεσμεύσει ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία για εξασφάλιση δανειακών της υποχρεώσεων.
- (2) Στα υπόλοιπα των «Παγίων υπό κατασκευή» της 31 Δεκεμβρίου 2011 περιλαμβάνεται ποσό €1,304 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2010: €836 εκατ.) το οποίο αφορά την αναβάθμιση του διυλιστηρίου της Ελευσίνας που βρίσκεται σε εξέλιξη. Η Διοίκηση εκτιμά ότι η επένδυση θα ολοκληρωθεί το β' τρίμηνο του 2012. Τυχόν καθυστερήσεις ή προβλήματα στη διαδικασία αδειοδότησης ή κατασκευής θα έχουν αντίστοιχες επιπτώσεις στον εκτιμώμενο χρόνο λειτουργίας του έργου.
- (3) Το 2011 κεφαλαιοποιήθηκαν τόκοι ποσού €67,5 εκατ. (2010: €21,8 εκατ.) που περιλαμβάνονται στις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση που αφορούσαν τον τομέα της διύλισης. Το μέσο σταθμικό επιτόκιο δανεισμού είναι 4,5% (2010: 2,8%).
- (4) Οι «μεταφορές και λοιπές κινήσεις» στις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση περιλαμβάνουν ολοκληρωθέντα εντός του 2011 έργα πληροφορικής τα οποία και μεταφέρθηκαν στην αρμόδια κατηγορία των ασωμάτων ακινητοποιήσεων (Σημ. 7).

7 Ασώματες ακινητοποιήσεις

	Λογισμικό	Δικαιώματα και άδειες	Σύνολο
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010	56.232	23.909	80.141
Προσθήκες	72	-	72
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	3.148	-	3.148
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010	59.452	23.909	83.361
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010	53.455	14.885	68.340
Αποσβέσεις	3.312	1.738	5.050
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010	56.767	16.623	73.390
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2010	2.685	7.286	9.971
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2011	59.452	23.909	83.361
Προσθήκες	1.086	-	1.086
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	5.722	-	5.722
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	66.261	23.909	90.170
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2011	56.767	16.623	73.390
Αποσβέσεις	2.082	1.285	3.368
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	58.849	17.908	76.758
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2011	7.411	6.001	13.412

- (1) Τα «Δικαιώματα και άδειες» συμπεριλαμβάνουν τα δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων τα οποία αποσβένονται μέσα στη χρονική περίοδο της έρευνας σύμφωνα με τους όρους των εκάστοτε αδειών. Πληροφορίες για τις ακολουθούμενες λογιστικές πολιτικές αναφέρονται στις σημειώσεις 2.6 και 2.7.
- (2) Οι «μεταφορές και λοιπές κινήσεις» περιλαμβάνουν ολοκληρωθέντα εντός του 2011 έργα πληροφορικής τα οποία και μεταφέρθηκαν από τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση (Σημ. 6).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Έναρξη χρήσης	689.718	695.948
(Επιστροφή) / Αύξηση κεφαλαίου κεφαλαίου στους μετόχους	(13.214)	(6.230)
Απαξίωση αξίας συμμετοχών	(5.600)	-
Ολοκλήρωση συγχώνευσης δι'απορροφήσεως ΠΕΤΡΟΛΑ Α.Ε.	(5.500)	-
Τέλος χρήσης	665.404	689.718

Επωνυμία	Ποσοστό συμμετοχής	Χώρα εγκατάστασης
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΚΟ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	63,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL (HPI)	100,0%	ΑΥΣΤΡΙΑ
ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
HELLENIC PETROLEUM FINANCE (HPF)	100,0%	ΑΓΓΛΙΑ
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
GLOBAL ALBANIA Α.Ε.	99,9%	ΑΛΒΑΝΙΑ
ΔΕΠΑ Α.Ε.	35,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΑΡΤΕΝΙΟΥΣ Α.Ε.	35,0%	ΕΛΛΑΔΑ
Ε.Α.Κ.Α.Α	50,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ELPEDISON B.V.	5,0%	ΟΛΛΑΝΔΙΑ
ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	25,0%	ΕΛΛΑΔΑ
VANCO	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΑΝΤ	9,0%	ΕΛΛΑΔΑ
STPC	16,7%	ΕΛΛΑΔΑ
NAPC	16,7%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΛΛ. ΣΥΝΔ. ΑΝΕΞ. ΠΑΡΑΓ. ΗΛΕΚΤΡ. ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΕΣΑΗ)	16,7%	ΕΛΛΑΔΑ

Κατά το 2011 πραγματοποιήθηκε μείωση μετοχικού κεφαλαίου στη θυγατρική εταιρεία ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε..

Κατά το 2011 η Εταιρεία απομείωσε την επένδυσή της στην ΘΡΑΚΗ Α.Ε.

Κατά το 2010 έγινε μείωση μετοχικού κεφαλαίου των θυγατρικών εταιρειών ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε. και ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

9 Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Δάνεια και προκαταβολές και άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	3.843	1.406
Σύνολο	3.843	1.406

10 Αποθέματα

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Αργό πετρέλαιο	311.774	688.125
Διυλισμένα και ημιτελή προϊόντα	581.079	643.803
Πετροχημικά	34.982	34.598
Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	76.332	72.578
Μείον: Πρόβλεψη για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες (Σημ. 25)	(9.274)	(13.411)
Σύνολο	994.893	1.425.693

Το κόστος των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο και συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2011 ανέρχεται σε € 7,8 δις (2010: € 6,8 δις.).

Το ποσό της υποτίμησης των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2011 ανέρχεται σε € 3,9 εκατ. (2010: € 0,5 εκατ.).

Κατά το 2011 η Εταιρεία προέβη σε μείωση της πρόβλεψης για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες ύψους € 4,1 εκατ. κυρίως λόγω χρησιμοποίησής τους στο έργο αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας.

Εντός του 2011, αποθέματα αξίας € 200 εκατ. πωλήθηκαν στη νέο-ιδρυθείσα εταιρεία OTSM A.E. στα πλαίσια του προγράμματος διαχείρισης κεφαλαίου κίνησης.

11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Πελάτες	658.712	522.745
Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(84.907)	(80.527)
Πελάτες	573.805	442.218
Λοιπές απαιτήσεις	299.141	306.789
Μείον: Πρόβλεψη για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες (Σημ. 25)	(10.283)	(10.283)
Λοιπές απαιτήσεις	288.858	296.506
Παράγωγα προς πώληση (Σημ. 21)	-	12.715
Προπληρωθέντα έξοδα και προκαταβολές	5.938	14.419
Σύνολο	868.601	765.858

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

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

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης της αξίας των απαιτήσεων από πελάτες έχει ως εξής:

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	80.527	64.227
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων		
Προσθήκες	5.880	16.300
Ποσά που έχουν αντιλογισθεί	(1.500)	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	84.907	80.527

Η κίνηση στην πρόβλεψη για ενδεχόμενες επισφάλειες έχει καταχωρηθεί στα αποτελέσματα σαν έξοδα διοίκησης και διάθεσης.

12 Επενδύσεις διακρατούμενες ως τη λήξη

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη	-	167.968
Σύνολο	-	167.968

Αυτές αφορούσαν σε μακροπρόθεσμα ομόλογα Ελληνικού Δημοσίου, τα οποία εκδόθηκαν στις 30 Δεκεμβρίου 2010 προς πληρωμή εμπορικών απαιτήσεων. Το Δεκέμβριο 2011 τα ομόλογα αυτά εισπράχθηκαν εξ' ολοκλήρου.

13 Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	82.592	88.193
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	480.690	131.807
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	563.282	220.000
Το σταθμισμένο κατά μέσο όρο τρέχον επιτόκιο ήταν:		
Euro	1,11%	-
USD	0,63%	0,32%

14 Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Κοινές μετοχές	Υπέρ το άρτιο	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2010 & 31 Δεκεμβρίου 2010	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081
31 Δεκέμβριος 2011	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο αντιστοιχεί στον αριθμό των μετοχών που έχουν εκδοθεί και διατεθεί σε μετόχους και είναι πλήρως καταβλημένο. Η ονομαστική αξία κάθε μιας μετοχής της Εταιρείας είναι € 2,18 (31 Δεκεμβρίου 2010: € 2,18).

**Δικαιώματα προαίρεσης επί μετοχών**

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που πραγματοποιήθηκε στις 25 Μαΐου 2005, ενέκρινε ένα νέο πρόγραμμα παροχής δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών για τα έτη 2005 – 2007 (ως έτη αναφοράς), με σκοπό τη σύνδεση του αριθμού μετοχών, για τις οποίες παραχωρείται δικαίωμα προαίρεσης σε ανώτατα και ανώτερα στελέχη της Εταιρείας, με την επίτευξη εταιρικών και ατομικών στόχων ευθυγραμμισμένων με τα αποτελέσματα της Εταιρείας. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. της 31ης Μαΐου 2006, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stockoptions) για το έτος αναφοράς 2005, συνολικά για 272.100 μετοχές. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας της 17ης Μαΐου 2007, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stockoptions) για το έτος αναφοράς 2006, συνολικά για 408.015 μετοχές. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας της 14ης Μαΐου 2008, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stockoptions) για το έτος αναφοράς 2007 συνολικά για 385.236 μετοχές καθώς και την τροποποίηση / παράταση του προγράμματος για ένα επί πλέον έτος αναφοράς, ήτοι το 2008. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας της 3ης Ιουνίου 2009, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stockoptions) για το έτος αναφοράς 2008 συνολικά για 1.704.716 μετοχές καθώς και την τροποποίηση / παράταση του προγράμματος για ένα επί πλέον έτος αναφοράς, ήτοι το 2009. Η περίοδος άσκησης των παραχωρηθέντων δικαιωμάτων είναι από την 1η Νοεμβρίου έως και την 5η Δεκεμβρίου κάθε έτους των διαστημάτων 2008 – 2012, 2009 – 2013, 2010 – 2014 και 2011 – 2015, για τα δικαιώματα των ετών αναφοράς 2005, 2006, 2007 και 2008 αντιστοίχως.

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας της 2 Ιουνίου 2010, ενέκρινε την από 27 Απριλίου 2010 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας περί μη παραχώρησης δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών για το έτος αναφοράς 2009 λόγω της δύσκολης οικονομικής συγκυρίας καθώς και την τροποποίηση / παράταση του προγράμματος για ένα επί πλέον έτος αναφοράς, ήτοι το 2010, με πρώτο έτος έναρξης της περιόδου άσκησης του δικαιώματος, το 2012. Ομοίως η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας της 29 Ιουνίου 2011, ενέκρινε την από 7 Ιουνίου 2011 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας περί μη παραχώρησης δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών για το έτος αναφοράς 2010 καθώς και την τροποποίηση / παράταση του προγράμματος για ένα επί πλέον έτος αναφοράς, ήτοι το 2011, με πρώτο έτος έναρξης της περιόδου άσκησης του δικαιώματος, το 2012. Επισημαίνεται ότι όλες οι παρατάσεις του προγράμματος δεν αυξάνουν τον αρχικώς εγκριθέντα συνολικό αριθμό των προς παραχώρηση δικαιωμάτων, με βάση την απόφαση της Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που πραγματοποιήθηκε στις 25 Μαΐου 2005.

Δεν έχει υπάρξει, μέχρι σήμερα, καμία άσκηση δικαιώματος λόγω της αρνητικής σχέσης της τιμής άσκησης με την τρέχουσα τιμή της μετοχής στην αγορά κατά την εκάστοτε περίοδο άσκησης. Η αξία παροχών σε συμμετοχικούς τίτλους ήταν €1.119 κατά τη χρήση 2011 (2010: €1.352).

Η κίνηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών κατά την διάρκεια του 2011 και του 2010 είναι:

	31 Δεκεμβρίου 2011		31 Δεκεμβρίου 2010	
	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα
Αρχή περιόδου	8,74	2.720.950	8,77	2.770.067
Χορηγηθέντα	-	-	-	-
Ασκηθέντα	-	-	-	-
Ληξιπρόθεσμα	-	-	10,89	(49.117)
Τέλος περιόδου	8,74	2.720.950	8,74	2.720.950

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Οι καταληκτικές ημερομηνίες άσκησης των δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών που έχουν παραχωρηθεί έως το τέλος της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 καθώς και οι αντίστοιχες τιμές άσκησής τους παρατίθενται στον κάτωθι πίνακα:

Ημερομηνία Λήξεως	Τιμή εξάσκησης	Αρ. δικαιωμάτων προαίρεσης	
		31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
5 Δεκεμβρίου 2012	9,69	268.658	268.658
5 Δεκεμβρίου 2013	10,88	397.815	397.815
5 Δεκεμβρίου 2014	11,01	349.761	349.761
5 Δεκεμβρίου 2015	7,62	1.704.716	1.704.716
Σύνολο		2.720.950	2.720.950

Ο μέσος όρος εναπομείναντος χρόνου άσκησης των δικαιωμάτων προαίρεσης με 30 Δεκεμβρίου 2011 και 31 Δεκεμβρίου 2010 ήταν 4,30 και 4,30 έτη αντίστοιχα.

Οι παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους που αναγνωρίστηκαν στα αποτελέσματα ανήλθαν σε €1.119 (2010:€1.352)

15 Αποθεματικά

	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου	Αποθεματικό παροχών σε συμμετοχικούς τίτλους	Αφορολόγητα αποθεματικά	Σύνολο
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2010	100.664	86.495	(29.054)	1.166	342.709	501.980
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 21)						
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	(34.759)	-	-	(34.759)
Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου 2011	-	-	9.571	-	-	9.571
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους (Σημ. 14)	-	-	-	1.352	-	1.352
Μεταφορές από αποτελέσματα εις νέον (Ν.3299/04)	-	-	-	-	8.613	8.613
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό	8.306	-	-	-	-	8.306
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010	108.970	86.495	(54.242)	2.518	351.322	495.063
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 21)						
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	(19.684)	-	-	(19.684)
Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου 2011	-	-	6.776	-	-	6.776
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους (Σημ. 14)	-	-	-	1.119	-	1.119
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό	4.822	-	-	-	-	4.822
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2011	113.792	86.495	(67.150)	3.637	351.322	488.096

Η κίνηση στο αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου παρουσιάζεται καθαρή από φόρους ύψους €1.866 (2010: € 6.723) – βλέπε Σημ. 28.

**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 προηγούμενων χρήσεων. Όπου κρίθηκε αναγκαίο έχουν γίνει προβλέψεις για αναβαλλόμενη φορολογία σε σχέση με αυτά τα αποθεματικά.

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. Διανομή μετόχων και μετατροπές σε μετοχικό κεφάλαιο δεν θεωρείται πιθανό να γίνουν από τα παραπάνω αποθεματικά.
- (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.

16 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις.

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Προμηθευτές	1.428.020	1.303.146
Δεδουλευμένα έξοδα	50.400	12.462
Παράγωγα προς πώληση (Σημ. 21)	46.355	24.003
Λοιπές υποχρεώσεις	43.466	37.756
Σύνολο	1.568.241	1.377.367

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

17 Δανεισμός

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Μακροπρόθεσμος δανεισμός		
Τραπεζικός δανεισμός	837.603	815.142
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	837.603	815.142
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	1.065.276	803.604
Τρέχον υπόλοιπο τραπεζικού δανεισμού	-	-
Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων	1.065.276	803.604
Σύνολο δανείων	1.902.879	1.618.746

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Η λήξη του μακροπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Μεταξύ 1 και 2 ετών	404.603	-
Μεταξύ 2 και 5 ετών	-	415.142
Πάνω από 5 έτη	433.000	400.000
	837.603	815.142

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

	31 Δεκεμβρίου 2011	
	€	US\$
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	7,00%	-
Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	2,61%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	2,24%	-
Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	2,61%

	31 Δεκεμβρίου 2010	
	€	US\$
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	3,99%	-
Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	0,86%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	1,15%	-
Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	0,86%

Η ανάλυση ανά νόμισμα δανείων αναλύονται παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Ευρώ	1.303.915	1.043.982
Δολλάριο Αμερικής	598.964	574.764
Σύνολο δανεισμού	1.902.879	1.618.746

Τον Απρίλιο 2006, η Εταιρεία σύναψε δανειακή σύμβαση ύψους €400 εκατ. με τη Hellenic Petroleum Finance Plc («HPF»), θυγατρική της, με σκοπό την αναχρηματοδότηση υφιστάμενου δανεισμού και τη χρηματοδότηση αναγκών κεφαλαίου κίνησης. Το ύψος της δανειακής σύμβασης αυξήθηκε σε €600 εκατ. την 18 Οκτωβρίου 2006 και σε €1 δις την 18 Οκτωβρίου 2007. Τον Απρίλιο του 2010 το ύψος της δανειακής σύμβασης αυξήθηκε σε €1,5 δις. Την 31 Δεκεμβρίου 2011, το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου με την HPF ανερχόταν στο ισόποσο των €885 εκατ. (US\$ 780 εκατ. και €287 εκατ.).

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Στις 26 Μαΐου 2010 η Εταιρεία σύναψε δύο δανειακές συμβάσεις ύψους €400 εκατ (€200 εκατ έκαστη) με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων. Τα δάνεια έχουν δωδεκαετή διάρκεια. Ο σκοπός των δανείων είναι η εν μέρει χρηματοδότηση του επενδυτικού προγράμματος αναβάθμισης της Ελευσίνας. Την 31 Δεκεμβρίου 2011, το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν στο ισόποσο των €400 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2010: €400 εκατ.).

Στις 30 Νοεμβρίου 2011 η Εταιρεία σύναψε μακροπρόθεσμη δανειακή σύμβαση με τη θυγατρική της ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Ε. ύψους € 33 εκατ. Το επιτόκιο της ανωτέρω δανειακής σύμβασης ορίστηκε σε 5,5%.

Η Εταιρεία διατηρεί επίσης δάνεια με άλλες τράπεζες για την κάλυψη των αναγκών της σε χρηματοδότηση, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων ανερχόταν σε € 585 εκατ. κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 (31 Δεκεμβρίου 2010: € 293 εκατ.).

Η ανάλυση των δανείων έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Κοινοπρακτικό δάνειο	1.049.421	803.604
Τραπεζικός δανεισμός	853.458	815.142
Σύνολο δανεισμού	1.902.879	1.618.746

18 Αναβαλλόμενη φορολογία

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει εφαρμόσιμο νομικό δικαίωμα να συμψηφισθούν οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις έναντι των τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος αφορούν στην ίδια φορολογική αρχή.

Η συνολική μεταβολή στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος είναι η παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Υπόλοιπο αρχής έτους	21.701	10.231
Αποτελέσματα χρήσης	(22.076)	4.747
Κινήσεις στην καθαρή θέση και λοιπά	(134)	6.723
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	(509)	21.701

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	(44.499)	(25.986)
Αποτίμηση αποθεμάτων	1.855	3.085
Μη πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές	0	6.058
Προβλέψεις παροχών προσωπικού	17.277	20.609
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία σε εύλογη αξία	19.310	17.874
Λοιπές μεταβολές	2.328	61
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	(509)	21.701
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(57.768)	(54.350)
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	57.259	76.051

Αναβαλλόμενη φορολογία που αφορά ειδικά ή αφορολόγητα αποθεματικά υπολογίζεται στο βαθμό που η Εταιρεία εκτιμά ότι είναι πιθανόν να προκύψει και καταχωρείται στα αντίστοιχα κονδύλια.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

19 Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Υποχρεώσεις ισολογισμού για:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	86.027	107.917
Σύνολο	86.027	107.917

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Χρεώσεις στα αποτελέσματα:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	39.659	18.193
Σύνολο	39.659	18.193

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

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	104.289	131.457
Μη καταχωρηθέντα αναλογιστικά κέρδη/ (ζημίες)	(15.315)	(20.347)
Μη καταχωρηθέν κόστος προϋπηρεσίας	(2.947)	(3.193)
Υποχρέωση στον ισολογισμό	86.027	107.917

Τα ποσά που έχουν καταχωρηθεί στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων είναι τα παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	6.210	7.305
Κόστος επιτοκίων	5.578	7.730
Τρέχοντα κέρδη / (ζημίες)	567	1.310
Κόστος παλαιάς απασχόλησης	294	246
Σύνολο	12.649	16.591
Πρόσθετες δαπάνες λοιπών παροχών	27.010	1.602
Σύνολο περιλαμβανομένο στις παροχές σε εργαζομένους	39.659	18.193

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

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Υπόλοιπο έναρξης	107.917	114.670
Σύνολο χρεώσεων στα αποτελέσματα	39.659	18.193
Πληρωθείσες εισφορές	(61.549)	(24.946)
Υπόλοιπο τέλους	86.027	107.917

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Προεξοφλητικό επιτόκιο	4,50%	4,50%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	2,00%	2,00%
Μέσος όρος εναπομείνουσας μελλοντικής εργοδοσίας (έτη)	14,1	12,6

Στις πρόσθετες δαπάνες λοιπών παροχών της προηγούμενης χρήσης συμπεριλαμβάνεται το επιπρόσθετο κόστος του προγράμματος της εθελούσιας εξόδου (VRS), αξίας 27 εκ.

20 Προβλέψεις και λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Επιχορηγήσεις	17.607	20.595
Νομικές υποθέσεις & προβλέψεις φόρου	5.000	3.000
Προβλέψεις για περιβαλλοντικές δαπάνες	16.100	-
Λοιπές προβλέψεις	506	134
Σύνολο	39.213	23.729

Η κίνηση των προβλέψεων για το 2010 και 2011 έχει ως εξής:

	Επιχορηγήσεις	Νομικές υποθέσεις & προβλέψεις φόρου	Προβλέψεις για περιβαλλοντικές δαπάνες	Λοιπές προβλέψεις	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2010	23.595	4.000	-	134	27.729
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:					
Προσθήκες / επιχορηγήσεις	131	-	-	-	131
Ποσά που έχουν αντιστραφεί	-	(1.000)	-	-	(1.000)
Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση	(3.131)	-	-	-	(3.131)
31 Δεκεμβρίου 2010	20.595	3.000	-	134	23.729
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:					
Προσθήκες / επιχορηγήσεις	-	2.000	16.100	372	18.472
Ποσά που έχουν αντιστραφεί	-	-	-	-	-
Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση	(2.988)	-	-	-	(2.988)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2011	17.607	5.000	16.100	506	39.213

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Επιχορηγήσεις

Πρόκειται για επιδοτήσεις από το Ελληνικό Δημόσιο αναφορικά με πάγια στοιχεία του Ενεργητικού.

Περιβαλλοντολογικά έξοδα

Η σχετική πρόβλεψη για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2011 αφορά το εκτιμώμενο κόστος αγοράς των απαιτούμενων δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων βάσει της σχετικής περιβαλλοντικής νομοθεσίας. Δεν έχει γίνει πρόβλεψη περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης στις οικονομικές καταστάσεις καθώς η Εταιρεία έχει συγκεκριμένη πολιτική αποκατάστασης και αντιμετώπισης περιβαλλοντολογικών θεμάτων όπως προκύπτουν (Σημ. 2.21).

Λοιπές Προβλέψεις

Οι λοιπές προβλέψεις και μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις αφορούν διάφορα λειτουργικά έξοδα και προβλέψεις για κινδύνους που προκύπτουν από τη συνήθη λειτουργία της Εταιρείας.

21 Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων

Παράγωγα προς πώληση

Στα πλαίσια της διαχείρισης των κινδύνων από τις μεταβολές της αξίας των αποθεμάτων των προϊόντων και του αργού πετρελαίου, η Εταιρεία διενεργεί πράξεις παραγώγων για μελλοντικές τιμές. Στο βαθμό που αυτά τα συμβόλαια δεν χαρακτηρίζονται ως πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου, ταξινομούνται ως παράγωγα προς πώληση. Η εύλογη αξία των παραγώγων προς πώληση αναγνωρίζεται στον Ισολογισμό στους «Πελάτες και Λοιπές απαιτήσεις» και στους «Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις», εφόσον η ημερομηνία λήξης είναι εντός 12 μηνών και στα «Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις» και «Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις» εφόσον η υπολειπόμενη διάρκεια υπερβαίνει τους 12 μήνες. Διακυμάνσεις στην εύλογη αξία των παραγώγων αυτών καταχωρούνται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων είτε στα «Λοιπά έσοδα / έξοδα» ή στο «Κόστος Πωληθέντων».

Τα χρηματοοικονομικά παράγωγα τα οποία χρησιμοποιούνται για τη διαχείριση κινδύνου συμπεριλαμβάνουν χρηματιστηριακά συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης (ICE futures), εξωχρηματιστηριακά συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης, δικαιώματα προαίρεσης (options), και σύνθετες θέσεις των ανωτέρω προϊόντων, οι οποίες αντιστοιχούν στις απόλυτες τιμές, ή τα περιθώρια διύλισης της Εταιρείας.

Η Εταιρεία στα πλαίσια διαχείρισης επιχειρησιακού κινδύνου και του κινδύνου διακύμανσης τιμών εμπορεύσιμων αγαθών δραστηριοποιείται σε αγοραπωλησίες χρηματοοικονομικών παραγώγων με τρίτους αντισυμβαλλόμενους με σκοπό την αντιστάθμιση των ανοιχτών θέσεων οι οποίες δημιουργούνται από την εμπορική δραστηριότητα της Εταιρείας. Τα αποτελέσματα των πράξεων παραγώγων που διενεργούνται θεωρούνται αναπόσπαστο κομμάτι του «Κόστος Πωληθέντων». Κατά το 2011 το μέρος του κέρδους / ζημιάς το οποίο αντιστοιχεί σε πράξεις παραγώγων ισούται με €51.854 κέρδος (2010: €2.296 ζημιά).

Στις περιπτώσεις κατά τις οποίες δεν είναι δυνατόν να υπάρξει πλήρης αντιστοίχιση της ανοιχτής θέσης με τα χρηματοοικονομικά παράγωγα που χρησιμοποιήθηκαν, το αποτέλεσμα αυτών δεν συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων». Τα σχετικά ποσά, καθώς και οποιαδήποτε από άλλες πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου οι οποίες δεν παρουσιάζουν επαρκή συσχέτιση ή αποτελούν πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου χρηματικών ρών χωρίς να συνδέονται με συγκεκριμένη εμπορική πράξη, ανέρχονται το 2011 σε κέρδος €510 (2010: €11.895 ζημιά) και παρουσιάζονται στα «Λοιπά (έξοδα) / έσοδα» (σημ. 25). Επιπρόσθετα στα «Λοιπά (έξοδα) / έσοδα» εμφανίζονται και €10.320 που αφορούν στην αποαναγνώριση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου χρηματικών ρών σχετιζόμενες με το έργο αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας, όπως αναφέρεται και παρακάτω.

Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ρών

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί χρηματοοικονομικά παράγωγα με στόχο 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 ρών και έχουν αξιολογηθεί ως πολύ αποτελεσματικές. Ως εκ τούτου,

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

οποιοσδήποτε αλλαγές στην εύλογη αξία τους αναγνωρίζονται στα αποθεματικά. Η εύλογη αξία αυτών των παραγώγων για αντιστάθμιση ταμειακών ροών αναγνωρίζεται στον Ισολογισμό στα «Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία» ενώ αλλαγές στην εύλογη αξία καταγράφονται στα αποθεματικά εφόσον η προβλεπόμενη πράξη είναι πολύ πιθανές να πραγματοποιηθούν τα χρηματοοικονομικά εργαλεία αυτά κρίνονται επιτυχία σύμφωνα με το ΔΛΠ 39.

Στην περίπτωση που συγκεκριμένες προβλεπόμενες πράξεις παύουν να είναι πολύ πιθανές να πραγματοποιηθούν, αποαναγνωρίζονται από πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών με αποτέλεσμα τα ποσά που αρχικά καταχωρήθηκαν στα αποθεματικά να μεταφερθούν «Λοιπά (έξοδα) / έσοδα». Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 μεταφέρθηκε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων ποσό €6.776 ζημιά μετά φόρων (31 Δεκεμβρίου 2010: €9.571) από αποχαρακτηρισμό πράξεων αντιστάθμισης κινδύνων που αφορούν το 1ο τρίμηνο 2012 που σχετίζεται με τις προγραμματισμένες συναλλαγές για την αναβάθμιση του διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Οι υπόλοιπες πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών παραμένουν ως πράξεις που είναι πολύ πιθανόν να πραγματοποιηθούν, ενώ η συνολική μεταβολή στην εύλογη αξία τους στις 31 Δεκεμβρίου 2011 ανέρχεται σε ζημιά μετά φόρων €19.684 (31 Δεκεμβρίου 2010: €34.759 ζημιά) και έχουν μεταφερθεί στα «Αποθεματικά αντιστάθμισης κινδύνου».

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο στην ημερομηνία ισολογισμού ανέρχεται στην εύλογη αξία των στοιχείων ενεργητικού των παραγώγων αυτών στον Ισολογισμό.

Παράγωγα προς πώληση

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2011				31 Δεκεμβρίου 2010			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
	ΜΤ'000	Βαρέλια Χιλ.	€	€	ΜΤ'000	Βαρέλια Χιλ.	€	€
Συμβάσεις ανταλλαγής μελλοντικής τιμής αγαθών	300	3.329	-	12.577	2.460	-	12.715	21.137
	300	3.329	-	12.577	2.460	-	12.715	21.137

Παράγωγα προς πώληση - Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2011				31 Δεκεμβρίου 2010			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
	ΜΤ'000	Βαρέλια Χιλ.	€	€	ΜΤ'000	Βαρέλια Χιλ.	€	€
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών	1.050	-	-	83.936	1.440	-	-	69.162
	1.050	-	-	83.936	1.440	-	-	69.162
Σύνολο	-	-	-	96.513	-	-	12.715	90.299

	31 Δεκεμβρίου 2011		31 Δεκεμβρίου 2010	
	Στοιχεία Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	Στοιχεία Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)	-	50.158	-	66.296
	-	50.158	-	66.296
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps) (Σημ. 11, 16)	-	46.355	12.715	24.003
Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων	-	96.513	12.715	90.299

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

22 Παροχές σε εργαζομένους

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Μισθοδοσία	152.011	153.139
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	27.246	27.301
Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων	14.369	17.677
Λοιπές παροχές σε εργαζομένους	32.227	34.244
Σύνολο	225.853	232.361

Οι λοιπές παροχές περιλαμβάνουν παροχές ιατροφαρμακευτικής και ασφαλιστικής μορφής, έξοδα μεταφοράς και διατροφής. Περιλαμβάνουν επίσης την αξία των δικαιωμάτων προαίρεσης που έχουν χορηγηθεί ποσού €1.119 (2010: €1.352) – βλέπε Σημ. 14.

23 Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης	83.388	92.297
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	89.038	94.625
	172.426	186.922

24 Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης

Τα έξοδα έρευνας και ανάπτυξης αποτελούνται από δαπάνες που σχετίζονται με ερευνητικές δραστηριότητες της Εταιρείας ως διαχειριστής σε μία περιοχή στη δυτική Αίγυπτο και σε μία άλλη περιοχή στη νότια Αίγυπτο σε κοινοπραξία με την Melrose και KuwaitEnergy μέσω του Αιγυπτιακού παραρτήματός της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.. Καθότι τα έργα αυτά βρίσκονται ακόμη στο στάδιο της έρευνας όλες οι σχετικές δαπάνες εξοδοποιούνται (2011: €3.556 και 2010: €20.660).

25 Λοιπά έσοδα / (έξοδα)

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Έσοδα από επιδοτήσεις	2.988	3.131
Κέρδη από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	510	11.460
Ζημιές από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	-	(11.895)
Ζημιές από αποαναγνώριση παραγώγων χρηματοοικονομικών εργαλείων	(10.320)	-
Υπηρεσίες προς τρίτους	523	1.802
Έσοδα από εκμισθώσεις	2.480	2.379
Έσοδα από πώληση δικαιωμάτων ρύπων	8.220	
Κόστος εθελουσίας εξόδου	(27.010)	-
Αντιλογισμός προβλέψεων για απαξίωση αποθεμάτων	4.137	-
Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	(1.772)	(4.649)
Σύνολο	(20.244)	2.228



Στα λοιπά (έξοδα) / έξοδα συμπεριλαμβάνονται εκτός άλλων και έσοδα ή έξοδα που δεν σχετίζονται με τις εμπορικές συναλλαγές της Εταιρείας. Επίσης στα λοιπά (έξοδα) / έσοδα συμπεριλαμβάνονται κέρδη / (ζημιές) από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου που δεν συνδέονται με συγκεκριμένες εμπορικές πράξεις (βλ. Σημ. 21).

26 Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Έσοδα από τόκους	13.649	4.273
Έξοδα τόκων και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(35.977)	(36.199)
Δεδουλευμένοι τόκοι	(3.873)	(635)
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα)	(26.201)	(32.561)

Επιπροσθέτως προς τα χρηματοοικονομικά έξοδα που απεικονίζονται ανωτέρω, ποσό ύψους €67,5 εκατ. (2010:€ 21,8 εκατ.) κεφαλαιοποιήθηκε μέσα στο 2011 ως τόκοι δανείων κατασκευαστικής περιόδου (βλέπε Σημ. 6).

27 Ζημιές / κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές

Οι ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές για τη χρήση 2011 προέρχονται κυρίως από την αποτίμηση του υπολοίπου των δανείων σε ξένο νόμισμα (US \$) ύψους €19 εκατ. εξαιτίας της ισχυροποίησης του δολαρίου έναντι του Ευρώ, που πραγματοποιήθηκε κατά το 2011 και αντισταθμίστηκε μερικώς από καθαρές πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές €7,6 εκατ. (πραγματοποιηθείσες και μη) από αποτίμηση υποχρεώσεων και απαιτήσεων σε ξένο νόμισμα καθώς και από μη πραγματοποιηθείσες πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές ύψους € 5,8 εκατ. Η Εταιρεία λαμβάνει δάνεια σε ξένο νόμισμα (US \$) για να χρηματοδοτήσει την αγορά αποθεμάτων πετρελαιοειδών, η αξία των οποίων διαμορφώνεται βάσει του δολαρίου. Λόγω της πρακτικής του αυτής το μικτό της περιθώριο επωφελείται κερδών από πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές που αντισταθμίζουν αναλόγως τη ζημία από αποτίμηση.

28 Φόρος Εισοδήματος

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Φόρος χρήσης	21.952	98.547
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 18)	22.076	(4.747)
Σύνολο	44.028	93.800

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:

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Κέρδη/(ζημιές) προ φόρων	156.792	247.753
Φόρος υπολογισμένος με βάση ισχύοντες τοπικούς φορολογικούς συντελεστές	32.397	59.461
Εισόδημα που δεν υπόκειται σε φορολογία	(36.370)	(29.583)
Έξοδα που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	18.870	35.514
Έκτακτη εισφορά επί κερδών χρήσης 2009 (N.3845/10)	0	21.409
Πρόβλεψη φόρου επί προμερίσματος χρήσης 2010	(12.225)	12.225
Πρόσθετοι καταλογισθέντες φόροι από φορολογικό έλεγχο (Σημ. 32)	17.612	-
Αναβαλλόμενος φόρος και λοιπές κινήσεις	23.744	(5.226)
Φόροι	44.028	93.800

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της εταιρίας ήταν 20% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2011 (24% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2010).

Από την 31 Μαρτίου 2011 ισχύει νέος φορολογικός νόμος στην Ελλάδα ο οποίος επέφερε, μεταξύ άλλων, τροποποιήσεις στη φορολογία εισοδήματος νομικών προσώπων. Κυριότερη είναι η μείωση του συντελεστή φόρου εισοδήματος σε 20% για τις χρήσεις που αρχίζουν την 1 Ιανουαρίου 2011 και μετά, σε αντίθεση με την κλιμακωτή μείωση που ίσχυε προηγουμένως. Η επίπτωση της αλλαγής του φορολογικού συντελεστή είχε ως αποτέλεσμα τη μείωση των φόρων εισοδήματος της Εταιρείας. Ο νέος φορολογικός νόμος επέφερε και αλλαγές στη φορολογία των διανεμομένων κερδών. Με βάση τη νέα νομοθεσία ο αναλογών φόρος επί του προμερίσματος από τα κέρδη χρήσεως 2010 ποσού €12.225 εκατ. που είχε επιβαρύνει τα αποτελέσματα της χρήσης 2010 βάσει του τότε ισχύοντος νόμου 3842/2010, αντιλογίσθηκε κατά τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2011.

Τα αποτελέσματα της χρήσης 2010 περιλάμβαναν και την έκτακτη εισφορά επί των κερδών της χρήσης 2009, βάσει του Ν. 3845/2010, ύψους €22 εκατ. Για τη χρήση 2011 δεν έχει γίνει πρόβλεψη έκτακτης εισφοράς επί των κερδών της χρήσης 2010, καθώς δεν έχει ακόμα ψηφισθεί ο σχετικός νόμος.

Ο φόρος που αναλογεί στα λοιπά συνολικά έσοδα είναι:

	31 Δεκεμβρίου 2011			31 Δεκεμβρίου 2010		
	Προ Φόρων	Φόρος	Μετά Φόρων	Προ Φόρων	Φόρος	Μετά Φόρων
Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών	(14.774)	1.866	(12.908)	(31.911)	6.723	(25.188)
Λοιπά συνολικά έσοδα	(14.774)	1.866	(12.908)	(31.911)	6.723	(25.188)

29 Κέρδη ανά μετοχή

Τα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές με το μέσο αριθμό κοινών μετοχών κατά τη διάρκεια του έτους

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	0,37	0,50
Καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές (Σε χιλιάδες Ευρώ)	112.764	153.953
Μέσος αριθμός κοινών μετοχών	305.635.185	305.635.185

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

30 Μερίσματα

Η πρόταση προς τη γενική συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα €0,30 ανά μετοχή για τη χρήση 2010 (Σύνολο €91.691) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 24 Φεβρουαρίου 2011 και η τελική έγκριση δόθηκε από τη Γενική συνέλευση των μετόχων στις 29 Ιουνίου 2011. Ο Νόμος 3943/2011 άλλαξε τη φορολογική μεταχείριση των διανεμομένων κερδών και η Εταιρεία, συμμορφούμενη με τη φορολογική νομοθεσία, παρακράτησε για λογαριασμό των μετόχων 21% φόρο στο συνολικό μέρισμα για την οικονομική χρήση 2010 δηλαδή στο €0,45 ανά μετοχή (βλέπε σημ. 28).

Η πρόταση προς τη γενική συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα €0,45 ανά μετοχή για τη χρήση 2011 (Σύνολο €137.536) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 23 Φεβρουαρίου 2012. Το ποσό δεν συμπεριλαμβάνεται στις οικονομικές καταστάσεις καθώς δεν έχει εγκριθεί από τη γενική συνέλευση των μετόχων.



31 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
		Έτος που έληξε	
Κέρδη προ φόρων		156.792	247.753
Προσαρμογές για: Αποσβέσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	81.269	80.021
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων πάγιου ενεργητικού		(2.988)	(3.131)
Χρηματοοικονομικά (έσοδα) / έξοδα	26	26.201	32.561
Προβλέψεις και διαφορές αποτιμήσεων		27.972	25.528
Ζημιές από εκποίηση παγίων		190	-
Συναλλαγματικά (κέρδη) / ζημιές δανείων		5.552	14.308
Έσοδα από μερίσματα		(15.819)	(11.879)
		279.169	385.161
Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης			
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων		434.938	(215.302)
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων		(105.319)	15.232
Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων		49.868	469.240
		379.487	269.170
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		658.656	654.331

32 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 και συμπεριλαμβάνονται στις «Λοιπές Προβλέψεις» (Σημ. 20).

(α) Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις και έχει διάφορες υποχρεώσεις σε εκκρεμότητα σχετικές με τις συνθήκες 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.

(β) Τον Ιούνιο 2011 ολοκληρώθηκε ο φορολογικός έλεγχος των χρήσεων 2002 έως 2005 της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε., βάσει του οποίου προσδιορίστηκαν λογιστικές διαφορές ποσού €64 εκατ.. Η Εταιρεία έχει αποδεχθεί και συμβιβαστεί εξ' αυτών για το ποσό των €32 εκατ., για το οποίο προέκυψε πρόσθετος φόρος εισοδήματος πλέον προσαυξήσεων ποσού €17,6 εκατ. που έχει καταχωρηθεί στις καταστάσεις ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης της 30 Ιουνίου 2011. Το εναπομένον υπόλοιπο ύψους €32 εκατ. περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, λογιστικές διαφορές για «ελλείμματα» αποθεμάτων πετρελαιοειδών (σημ. ε πιο κάτω) τα οποία είχαν προσδιορισθεί από τις τελωνιακές αρχές και κατά των οποίων η Εταιρεία έχει ασκήσει προσφυγή αφού η Εταιρεία εκτιμά ότι δεν υπάρχει θεμελιωμένη φορολογικά βάση. Επιπλέον κατά τον εν λόγω έλεγχο καταλογίσθηκαν φόροι ακινήτων συνολικού ύψους € 2,2 εκατ. για τα οποία η Εταιρεία έχει ασκήσει προσφυγές. Για τα ανωτέρω δεν έχει γίνει σχετική πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2011, αφού η Εταιρεία εκτιμά τη δικαίωσή της.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Επίσης, τον Ιανουάριο 2011 ολοκληρώθηκε ο έλεγχος Φόρου Προστιθέμενης Αξίας (Φ.Π.Α.) των χρήσεων 2003 έως 2006, κατόπιν του οποίου επιστράφηκε στην εταιρία το ποσό απαίτησης πιστωτικού υπολοίπου Φ.Π.Α. ύψους €26,4 εκατ. Είναι επίσης σε εξέλιξη προσωρινός φορολογικός έλεγχος Φ.Π.Α. για τις χρήσεις 2010 και 2011.

Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε δεν έχει περαιώσει φορολογικά τις χρήσεις 2006 έως 2010. Έχουν ολοκληρωθεί προσωρινό φορολογικό έλεγχοι για τις χρήσεις 2006 και 2008 χωρίς ιδιαίτερα ευρήματα, ενώ βρίσκεται σε εξέλιξη τακτικός φορολογικός έλεγχος για τις χρήσεις 2006 έως 2009.

Όπως αναφέρεται και στη Σημ. 8, με βάση το άρθρο 5 του Ν.3845/2010 (ΦΕΚ 65Α' - 6/5/2010), η Εταιρεία κατέβαλλε σε έκτακτη εισφορά επί κερδών χρήσης 2009. Στην Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. είχε αρχικά καταλογισθεί έκτακτη εισφορά επί κερδών χρήσης 2009 ύψους €26 εκατ. Ο υπολογισμός από τη φορολογούσα αρχή δεν ήταν, ωστόσο, ακριβής, και η εταιρεία προέβη σε επανυπολογισμό προσκομίζοντας τα σχετικά υποστηρικτικά στοιχεία. Το συνολικό ποσό για την έκτακτη εισφορά του νόμου 3845/2010 που έχει συμπεριληφθεί στις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2010 ανέρχεται σε €22 εκατ.

Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις από μελλοντικούς ελέγχους πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις.

- (γ) Η Εταιρεία έχει εκδώσει επιστολές διαβεβαιώσεων και εγγυητικές επιστολές προς τράπεζες για δάνεια που αυτές έχουν χορηγήσει σε θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων την 31 Δεκεμβρίου 2011 ανερχόταν στο ισόποσο των €1.747 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2010 €1.801 εκατ.) Επίσης, η Εταιρεία έχει εκδώσει ενέγγυες πιστώσεις και εγγυητικές επιστολές προς τρίτους ισόποσου €86εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2010 €456 εκατ.), κυρίως για την προμήθεια αργού πετρελαίου.
- (δ) 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 εκατ. σε όλα τα ελληνικά διυλιστήρια. Το ποσοστό που αναλογεί στα Ελληνικά Πετρέλαια ανέρχεται €7,3 εκατ. και βασίζεται σε ένα ποσοστό των αντίστοιχων πωλήσεων του έτους που είχε προηγηθεί της έρευνας. Η Εταιρεία διατηρώντας τη θέση της ότι το σκεπτικό της απόφασης δεν έλαβε υπ' όψη κρίσιμα στοιχεία που παρουσιάστηκαν στην έρευνα, άσκησε προσφυγή στο Διοικητικό Εφετείο Αθηνών. Παράλληλα ασκήθηκε και αίτηση αναστολής η οποία έγινε μερικώς δεκτή, δηλαδή αναστάλη μεν η εφαρμογή των διαρθρωτικών μέτρων που επιβλήθηκαν με την απόφαση της Επιτροπής Ανταγωνισμού μέχρι την 31 Αυγούστου 2007 (έκτοτε δε έχουν επέλθει οι αναγκαίες προσαρμογές), αλλά δεν αναστάλη ως προς την πληρωμή του προστίμου το οποίο και κατεβλήθη. Η Εταιρεία εκτιμά ότι η τελική έκβαση της υπόθεσης δεν θα έχει οποιαδήποτε σημαντική επίδραση στα αποτελέσματά της. Η εκδίκαση της προσφυγής που είχε αρχικά οριστεί για τις 27 Σεπτεμβρίου 2007 και ανεβλήθη για τις 17 Ιανουαρίου 2008, εκδικάστηκε στις 25 Σεπτεμβρίου 2008. Η εκδοθείσα απόφαση κάνει δεκτή επί μέρους την έφεση της Εταιρείας και (α) μείωσε το πρόστιμο των €7,3 εκατ. κατά €1,5 εκατ. (β) ακύρωσε την εφαρμογή των διαρθρωτικών μέτρων που είχαν προσωρινά ανασταλεί ως άνω. Η Εταιρεία έχει ασκήσει αίτηση αναίρεσης ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας για το μέρος εκείνο της προσφυγής που δεν έγινε δεκτό, η οποία μετά από διαδοχικές αναβολές εκδικάστηκε στις 22 Ιουνίου 2011 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.
- (ε) Εντός του 2008, παρελήφθησαν από το Δ'ΤΕΤΣ (ηρών Ζ' ΤΕΤΣ) Πειραιά καταλογιστικές πράξεις συνολικού ύψους περίπου €40 εκατ. για φερόμενα τελωνιακά «ελλείμματα» των φορολογικών αποθηκών της εταιρείας στις εγκαταστάσεις Ασπροπύργου και Ελευσίνας. Για τις παραπάνω πράξεις, κατατέθηκαν εμπρόθεσμα αντίστοιχες προσφυγές, ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Πειραιώς, για τις οποίες δεν έχει ακόμα προσδιορισθεί δικάσιμος. Σχετικοί έλεγχοι από ορκωτούς ελεγκτές, επιβεβαίωσαν ότι δεν υπάρχουν ελλείμματα στα αποθέματα, τα δε λογιστικά βιβλία της εταιρείας συμφωνούν με τις επίσημες απογραφές. Οι νομικοί σύμβουλοι της εταιρείας πλέον των ανωτέρω ουσιαστικών λόγων περί μη ύπαρξης ελλειμμάτων, έχουν προβάλλει νομίμως λόγους που αφορούν την παραγραφή των αξιώσεων του Τελωνείου.

**33 Δεσμεύσεις και λοιπές συμβατικές υποχρεώσεις**

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις της Εταιρείας αφορούν κεφαλαιουχικές επενδύσεις συνολικού ποσού €316 εκατ. στις εγκαταστάσεις της εταιρείας. (31 Δεκεμβρίου 2010: €559 εκατ.) εκ των οποίων €166 εκατομμύρια σχετίζονται με το πρόγραμμα αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας.

34 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη**i) Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών**

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Πωλήσεις προϊόντων		
Εταιρείες ομίλου	3.867.658	3.185.862
Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	403.162	150.565
Πωλήσεις προϊόντων		
Εταιρείες ομίλου	12.891	12.375
	4.283.711	3.348.802

ii) Αγορές προϊόντων

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Αγορές προϊόντων		
Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	46.428	38.576
Αγορές προϊόντων		
Εταιρείες ομίλου	56.495	58.551
	102.923	97.127

iii) Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις/ αγορές προϊόντων/ υπηρεσιών

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη		
Εταιρείες ομίλου		
Υπόλοιπα πελατών	274.322	278.702
Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες		
Υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	41.941	174.593
	316.263	453.295
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένα μέρη		
Εταιρείες ομίλου		
Υπόλοιπα προμηθευτών	38.463	25.579
Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες		
Υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	10.568	2.630
	49.031	28.209
Καθαρά υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	267.232	425.086

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΕΤΟΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ	
	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
Χρεώσεις απο αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου	1.065	1.127

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη έχουν γίνει με τους συνήθεις εμπορικούς όρους που ακολουθεί η Εταιρεία για αντίστοιχες συναλλαγές με τρίτους.

Στις «Εταιρείες Ομίλου» συγκαταλέγονται όλες οι εταιρείες που ενοποιούνται στον Όμιλο Ελληνικά Πετρέλαια με τη μέθοδο πλήρους ενοποίησης.

Στις «Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες» συγκαταλέγονται εταιρείες συνδεδεμένες με το ελληνικό κράτος όπως η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού και οι Ελληνικές Ένοπλες Δυνάμεις. Επίσης συμπεριλαμβάνονται και οι εταιρείες του Ομίλου που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

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
- 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 2011 είχε δάνεια ύψους € 150 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2010: €0 εκατ.) με τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:
 - Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος
 - Αγροτική Τράπεζα της Ελλάδος
- δ)** Κοινοπραξίες του Ομίλου με τρίτους:
 - STPC Sea of Thrace (Ελλάδα, Θρακικό πέλαγος)
 - Melrose – KuwaitEnergy – BeachPetroleum (Αίγυπτος, Mesaha)
 - VEGAS Oil & Gas (Αίγυπτος, West Obayed)
 - Medusa (Μαυροβούνιο)
 - Edison (Μαυροβούνιο, Ulcinj)
- ε)** Συνδεδεμένες Εταιρείες του Ομίλου που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:
 - Εταιρεία Αγωγού Καυσίμων Αεροδρομίου Αθηνών (ΕΑΚΑΑ)
 - Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ)
 - Αρτένιους Α.Ε.
 - Elpedison B.V.
 - ΕΛΠΕ ΘΡΑΚΗ Α.Ε.
 - Σπάτα Aviation Fuel Company S.A. (SAFCO)
 - BIONTIZEΛ Α.Ε
 - D.M.E.P. / OTSM
- 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 2011 είχε δάνεια στο ισόποσο των €440 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2010: στο ισόποσο των €230 εκατ.) με τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:
 - EFG Eurobank Ergasias Α.Ε.
- ζ)** Επιχειρήσεις στις οποίες ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου.
 - Private Sea Marine Services (πρώην Lamda Shipyards)

35 Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού

Δεν υπάρχουν σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού με 31 Δεκεμβρίου 2011.



2. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ	σελίδα
ΕΙΣΑΓΩΓΗ	135
A. Η Εταιρεία και ο Όμιλος	135
A.1 ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ (Μητρική Εταιρεία)	136
A.2 Κύριοι Τομείς Δραστηριότητας του Ομίλου	136
B. Σημαντικά Γεγονότα της Χρήσης 2011	139
B.1 Επιχειρησιακό Περιβάλλον	139
B.2 Επιχειρησιακές Εξελίξεις	141
Γ. Ανασκόπηση ανά Κλάδο Δραστηριότητας – Επιδόσεις και Χρηματοοικονομική Θέση	142
Δ. Δήλωση Εταιρικής Διακυβέρνησης	145
Δ.1 Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης	146
Δ.2 Αποκλίσεις από τον Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης	146
Δ.3 Πρακτικές Εταιρικής Διακυβέρνησης Επιπλέον των Προβλέψεων του Νόμου	147
Δ.4 Κύρια Χαρακτηριστικά των Συστημάτων Εσωτερικού Ελέγχου και Διαχείρισης Κινδύνων σε Σχέση με τη Διαδικασία Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων και Χρηματοοικονομικών Αναφορών	148
Δ.5 Πληροφοριακά στοιχεία που απαιτούνται κατά το άρθρο 10 παράγραφος 1 της οδηγίας 2004/25/ΕΚ, σχετικά με τις δημόσιες προσφορές εξαγοράς	151
Δ.6 Η Γενική Συνέλευση και τα Δικαιώματα των Μετόχων	151
Δ.7 Σύνθεση & Λειτουργία Διοικητικού Συμβουλίου, Εποπτικών Οργάνων και Επιτροπών της Εταιρείας	151
Ε. Βασικοί Στρατηγικοί Στόχοι και Προοπτικές	155
ΣΤ. Κυριότεροι Κίνδυνοι και Αβεβαιότητες για την Επόμενη Χρήση	156
ΣΤ.1 Διαχείριση Χρηματοοικονομικού Κινδύνου	156
ΣΤ.2 Διαχείριση Κινδύνου Κεφαλαίου	158
Ζ. Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη	158
Η. Πληροφορίες για τα Χρηματοοικονομικά Μέσα	160
Θ. Σημαντικά Γεγονότα που Συνέβησαν από τη Λήξη της Χρήσης μέχρι την Ημερομηνία Υποβολής της Παρούσας Έκθεσης	160
Ι. Επεξηγηματική Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου επί των πληροφοριών της παρ.7 άρθρου 4 Ν 3556/2007 (σύμφωνα με την παρ.8 του άρθρου 4 του Ν.3556/2007)	160
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ	164



ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΑΠΟ 1Η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ ΕΩΣ 31Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Κύριοι Μέτοχοι,

Η παρούσα έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου αφορά στη χρονική περίοδο των δώδεκα μηνών της κλειόμενης χρήσεως (1.1.2011–31.12.2011). Η έκθεση συντάχθηκε και είναι εναρμονισμένη με τις σχετικές διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920 όπως ισχύει, του άρθρου 4 του Ν. 3556/2007 και της απόφασης 7/448/11.10.2007 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς. Οι Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (Δ.Π.Χ.Α.), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Στην παρούσα έκθεση περιέχονται συνοπτικές χρηματοοικονομικές πληροφορίες για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα του Ομίλου (ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ) και της Μητρικής Εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ, περιγραφή των σημαντικών γεγονότων που έλαβαν χώρα κατά την τρέχουσα οικονομική χρήση, περιγραφή των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων για την επόμενη χρήση, παράθεση των σημαντικών συναλλαγών που πραγματοποιήθηκαν μεταξύ της Εταιρείας και του Ομίλου με τα συνδεδεμένα τους μέρη, καθώς και παράθεση στοιχείων και εκτιμήσεων ποιοτικού χαρακτήρα για την εξέλιξη των δραστηριοτήτων της Εταιρείας και του Ομίλου κατά την επόμενη χρήση.

A. Η Εταιρεία και ο Όμιλος

Ο Όμιλος αποτελείται από 49 εταιρείες συμπεριλαμβανομένης και της εισηγμένης στο Χρηματιστήριο Αθηνών Μητρικής Εταιρείας. Η κατάσταση των θυγατρικών εταιρειών, το αντικείμενο τους, το ποσοστό ιδιοκτησίας και η μέθοδος ενοποίησης παρουσιάζονται στους σχετικούς πίνακες του Παραρτήματος της παρούσας έκθεσης. Η νομική μορφή του ομίλου είναι αποτέλεσμα της αρχικής συγχώνευσης στα πλαίσια της ιδιωτικοποίησης που έγινε το 1998 και των μετέπειτα εταιρικών συναλλαγών (εξαγορές).

Ιδιαίτερη σημασία για τους σκοπούς διοίκησης του Ομίλου και για την καλύτερη παρακολούθηση των δραστηριοτήτων του Ομίλου έχει η επιχειρηματική δομή που εφαρμόζεται στον Όμιλο και η οποία καθορίζει επίσης και την οργανωτική δομή. Συγκεκριμένα όλες οι δραστηριότητες του Ομίλου κατατάσσονται στους κύριους κλάδους (Στρατηγικές Επιχειρησιακές Μονάδες) όπως απεικονίζεται πιο κάτω:

- Εφοδιασμού, Εμπορίας και Διύλισης με διαφοροποίηση για Ελλάδα και Εξωτερικό
- Λιανικής Εμπορίας με διαφοροποίηση για Ελλάδα και Εξωτερικό
- Πετροχημικών
- Έρευνας και Εκμετάλλευσης Υδρογονανθράκων
- Παραγωγή και Εμπορία Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικό Αέριο

7σias (Τεχνικές Υπηρεσίες, Ανανεώσιμες Πηγές) δεν αποτελούν ακόμη σημαντικό ποσοστό των οικονομικών μεγεθών του Ομίλου.

A.1 ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ (Μητρική Εταιρεία)

Η Μητρική Εταιρεία είναι εισηγμένη στο χρηματιστήριο Αθηνών και παράλληλα οι μετοχές της διαπραγματεύονται μέσω GDR στο χρηματιστήριο του Λονδίνου. Η μετοχική της σύνθεση στις 31.12.2011 ήταν:

- Ελληνικό Δημόσιο 35,48%
- Pan-European Oil and Industrial Holdings 41,86%
- Θεσμικοί και ιδιώτες επενδυτές 22,66%

A.2 Κύριοι Τομείς Δραστηριότητας του Ομίλου

Οι κύριες δραστηριότητες του Ομίλου καλύπτουν ένα ευρύ φάσμα του κλάδου ενέργειας καθιστώντας τα ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ έναν από τους πιο σημαντικούς ενεργειακούς Ομίλους στη Νοτιοανατολική Ευρώπη.

Παρακάτω παρατίθενται συνοπτικά τα κύρια σημεία ανά δραστηριότητα:

α) Κλάδος Διύλισης, Εφοδιασμού και Εμπορίας**Διυλιστήρια**

Ο κλάδος εφοδιασμού, εμπορίας και διύλισης αποτελεί τον πυρήνα των δραστηριοτήτων του Ομίλου και την βασική πηγή εσόδων και κερδοφορίας.

Δραστηριότητες στο Εσωτερικό

Η δραστηριότητα στην Ελλάδα εστιάζεται γύρω από την λειτουργία των τριών διυλιστηρίων που βρίσκονται στον Ασπρόπυργο, στη Θεσσαλονίκη και στην Ελευσίνα τα οποία καλύπτουν περίπου 68% της συνολικής διυλιστικής ικανότητας της χώρας ενώ διαθέτουν συνολικά δεξαμενές αποθήκευσης αργού πετρελαίου και προϊόντων πετρελαίου χωρητικότητας 6,65 εκατ. m³.

Το κάθε διυλιστήριο έχει διαφορετικά τεχνικά χαρακτηριστικά, όπως περιγράφονται στον πιο κάτω πίνακα, τα οποία καθορίζουν και την αποδοτικότητα του:

Διυλιστήριο	Ημερήσια Δυναμικότητα Διύλισης σε Χιλιάδες Βαρέλια (Κbpd)	Ετήσια Δυναμικότητα Διύλισης (Μ/Τ εκ.)	Τύπος Διυλιστηρίου	Δείκτης Συνθετότητας Nelson
Ασπρόπυργος	148	7,5	Cracking (FCC)	11
Θεσσαλονίκη	93	4,5	Hydroskimming	7,3
Ελευσίνα	100	5,0	Topping	1,5

Στο διυλιστήριο Ελευσίνας βρίσκονται σε εξέλιξη σημαντικά έργα αναβάθμισης τα οποία θα βελτιώσουν την συνθετότητά του καθώς η προσθήκη μονάδων κενού, υδρογονοπυρόλυσης και flexicoker θα το καταστήσουν σαν ένα από τα πλέον σύγχρονα και κερδοφόρα διυλιστήρια της Μεσογείου με βαθμό συνθετότητας Nelson 7,2. Με την ολοκλήρωση των έργων το α' εξάμηνο 2012 θα βελτιωθεί η ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας και θα αναβαθμιστούν σημαντικά οι συνθήκες λειτουργίας του διυλιστηρίου τόσο σε επίπεδο ασφαλείας όσο και περιβαλλοντικών επιπτώσεων.

Εφοδιασμός – Προμήθειες Αργού Πετρελαίου

Οι προμήθειες αργού πετρελαίου συντονίζονται κεντρικά και καλύπτονται μέσω συμβάσεων διάρκειας (term contracts) καθώς και με μεμονωμένες αγορές (spot). Η κύριες χώρες προέλευσης αργού πετρελαίου είναι η Ρωσία (URALS, Siberian Light – 31,96%) και το Ιράν (Iranian Heavy, Iranian Light – 31,41%), ενώ σημαντικές ποσότητες αργού πετρελαίου προήλθαν και από το Καζακστάν (9,10%), τη Λιβύη (8,59%), τη Σαουδική Αραβία (6,11%) και την Αίγυπτο (5,94%).



Πωλήσεις Διυλιστηρίων (Πωλήσεις Χοντρικής Εμπορίας)

Οι πωλήσεις καυσίμων διενεργούνται από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ, προς τις εταιρείες εμπορίας πετρελαιοειδών – μεταξύ των οποίων και οι θυγατρικές του Ομίλου ΕΚΟ και Ελληνικά Καύσιμα – καθώς και συγκεκριμένους ειδικούς πελάτες όπως για παράδειγμα τις ένοπλες δυνάμεις της χώρας. Ένα ποσοστό της παραγωγής εξάγεται, ενώ παράλληλα εισάγεται και πετρέλαιο θέρμανσης για εποχικές ανάγκες που δεν καλύπτονται από την εγχώρια παραγωγή. Όλα τα προϊόντα διύλισης του Ομίλου καλύπτουν τις Ευρωπαϊκές προδιαγραφές (Euro V).

Δραστηριότητες στο Εξωτερικό

Στο εξωτερικό η δραστηριότητα της διύλισης αφορά στο διυλιστήριο ΟΚΤΑ στα Σκόπια, τεχνολογίας Hydroskimming, με ετήσια ονομαστική δυναμικότητα 2,5 εκατ. τόνων. Η προμήθεια αργού γίνεται μέσω αγωγού που συνδέει την ΟΚΤΑ με το διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης ενώ τα προϊόντα του διοχετεύονται στην εσωτερική αγορά μέσω εμπορικών εταιρειών ή εξάγονται σε γειτονικές αγορές των Βαλκανίων.

β) Κλάδος Λιανικής Εμπορίας

Ο κλάδος εμπορίας διαχωρίζεται στις δραστηριότητες στην Ελλάδα μέσω των θυγατρικών εταιρειών ΕΚΟ και Ελληνικά Καύσιμα και στις δραστηριότητες στο εξωτερικό.

Δραστηριότητες στο Εσωτερικό

Το δίκτυο πρατηρίων της ΕΚΟ ανέρχεται σε 1.041 πρατήρια σε σύνολο αγοράς περίπου 7.000, ενώ η Ελληνικά Καύσιμα λειτουργεί άλλα 1.034 πρατήρια με το σήμα της BP. Οι δύο εταιρείες συνδυάζουν 11 εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διανομής καυσίμων, 23 σταθμούς ανεφοδιασμού αεροσκαφών στα κυριότερα αεροδρόμια, 2 εμφιαλωτήρια υγραερίου, και μία μονάδα παραγωγής και συσκευασίας λιπαντικών. Το μερίδιο αγοράς, λαμβάνοντας υπόψη και τους βιομηχανικούς πελάτες ανέρχεται σε περίπου 30%.

Η Ελληνικά Καύσιμα κατόπιν αδείας της BP plc, διατηρεί το δικαίωμα χρήσης των εμπορικών σημάτων της BP για όλα τα καύσιμα εδάφους στην Ελλάδα για 4 ακόμη χρόνια, με δικαίωμα παράτασης για επιπλέον 3 χρόνια.

Δραστηριότητες στο Εξωτερικό

Στο εξωτερικό ο Όμιλος έχει δραστηριότητες μέσω θυγατρικών του εταιρειών στην Κύπρο, τη Βουλγαρία, τη Σερβία, το Μαυροβούνιο, την ΠΓΔΜ, την Αλβανία και τη Βοσνία. Συνολικά το δίκτυο πρατηρίων αριθμεί περίπου 294 πρατήρια ενώ η θέση σε κάθε χώρα διαφέρει. Στην Κύπρο και το Μαυροβούνιο οι τοπικές θυγατρικές, οι οποίες προέρχονται από εξαγορά προϋπάρχουσας εταιρείας, κατέχουν την πρώτη θέση στις αγορές τους. Στη Βουλγαρία και τη Σερβία, όπου οι δραστηριότητες ξεκίνησαν με ίδρυση νέας εταιρείας, οι θυγατρικές του Ομίλου κατέγραψαν ταχύτατη ανάπτυξη μετά το 2005 και σήμερα συγκαταλέγονται στις πρώτες πέντε εταιρείες του κλάδου τους. Στην ΠΓΔΜ το δίκτυο των 29 πρατηρίων φέρει το σήμα της εκεί θυγατρικής εταιρείας διύλισης του Ομίλου. Η παρουσία των Ελληνικών Πετρελαίων στην Αλβανία και τη Βοσνία είναι μικρή, ενώ εντός του 2011 πουλήθηκε η θυγατρική του Ομίλου στη Γεωργία στο πλαίσιο αποχώρησης από μη στρατηγικές επενδύσεις.

γ) Κλάδος Πετροχημικών

Οι δραστηριότητες των πετροχημικών επικεντρώνονται κυρίως σε περαιτέρω επεξεργασία προϊόντων των διυλιστηρίων όπως προπυλένιο, πολυπροπυλένιο, διαλύτες και ανόργανα καθώς και εμπορία στην εσωτερική αγορά. Μέρος της παραγωγής γίνεται στον Ασπρόπυργο όπου παράγεται το προπυλένιο, ενώ οι περισσότερες μονάδες χημικών βρίσκονται στο διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης. Σημειώνεται ότι η παραγωγή πολυπροπυλενίου στηρίζεται στην τεχνολογία της Basel η οποία θεωρείται ως μία από τις κορυφαίες διεθνώς.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ετήσια έκθεση του διοικητικού συμβουλίου

Με βάση την συμμετοχή στα οικονομικά μεγέθη η αλυσίδα προϊόντων προπυλενίου και πολυπροπυλενίου αποτελούν τη βασική δραστηριότητα του Ομίλου. Τέλος, ιδιαίτερη σημασία έχει η εξαγωγική δραστηριότητα προϊόντων χημικών καθώς περίπου 50-60% του όγκου πωλήσεων κατευθύνεται στις αγορές της Τουρκίας, Ιταλίας και της Ιβηρικής χερσονήσου όπου χρησιμοποιούνται ως πρώτη ύλη για τις τοπικές βιομηχανίες.

δ) Κλάδος Έρευνας και Εκμετάλλευσης Υδρογονανθράκων

Ο Όμιλος μέσω της Διεύθυνσης 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:

ΕΛΛΑΔΑ

- Συμμετοχή με ποσοστό 25% στις ερευνητικές περιοχές της Παραχώρησης του Θρακικού Πελάγους, στο Β. Αιγαίο, συνολικής έκτασης περίπου 1.600 τετ. χλμ
- Ενόψει πιθανής προκήρυξης από το Ελληνικό Δημόσιο διεθνών διαγωνισμών για την παραχώρηση δικαιωμάτων Έρευνας και Παραγωγής σε περιοχές της Δ. Ελλάδας, η εταιρεία αξιολογεί τα διαθέσιμα τεχνικά στοιχεία στην ευρύτερη γεωγραφική περιοχή.

ΑΙΓΥΠΤΟΣ

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στην Αίγυπτο στον τομέα της Έρευνας και Παραγωγής Υδρογονανθράκων μέσω δύο Συμβάσεων Παραχωρήσεων:

- Σύμβαση Παραχώρησης στην περιοχή West Obayed της Δυτικής Ερήμου, συνολικού εμβαδού 1.380 τετ. χλμ. Η σύμβαση υπεγράφη στις 5 Ιουνίου 2007 με την Εταιρεία ως αποκλειστικό παραχωρησιούχο και διαχειριστή ενώ στο τέλος του 2010 η Εταιρεία συμφώνησε να παραχωρήσει ποσοστό 70% στην εταιρεία Vegas Oil & Gas και μέσω της κοινοπραξίας θα συνεχίσει την ερευνητική δραστηριότητα στη εν λόγω περιοχή. Η Σύμβαση μεταβίβασης των δικαιωμάτων στην Vegas εγκρίθηκε από τις αρμόδιες Αιγυπτιακές αρχές την 12η Οκτωβρίου 2011.
- Σύμβαση Παραχώρησης στην περιοχή Mesaha της Δυτικής Ερήμου στην Άνω Αίγυπτο, συνολικού εμβαδού 43.000 τετ. χλμ. Η σύμβαση υπεγράφη στις 9 Οκτωβρίου 2007 και στην κοινοπραξία του έργου συμμετέχουν οι εταιρείες Melrose, με ποσοστό 40% (διαχειριστής της Κοινοπραξίας), ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ με ποσοστό 30%, Kuwait Energy με ποσοστό 15% και η Beach Petroleum με ποσοστό 15%.

ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στο Μαυροβούνιο από το 2002, οπότε και εξαγόρασε το 54,35% της κρατικής εταιρείας πετρελαίου JUGOPETROL A.D. KOTOR (JPK). Η JPK κατέχει τα δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων σε 2 (δύο) θαλάσσιες περιοχές του Μαυροβουνίου. Σύμφωνα με τη Σύμβαση Παραχώρησης, οι δραστηριότητες έρευνας και εκμετάλλευσης σε αυτές τις περιοχές πραγματοποιούνται μέσω κοινοπραξιών της JPK με ξένες εταιρείες. Η μετοχική σύνθεση των εταιρειών της Κοινοπραξίας διαμορφώθηκε ως εξής:

- Blocks 1&2 (1.130 τετ. χλμ. & 3.710 τετ. χλμ. αντίστοιχα): MEDUSA (Montenegro) 40%, HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG 11%, JPK 49%.
- Block 3 (3.930 τετ. χλμ.): JPK 100%.

Η Κυβέρνηση του Μαυροβουνίου μονομερώς αποφάσισε τον τερματισμό της Σύμβασης Παραχώρησης του Block 3 στη JPK τον Αύγουστο του 2006. Τόσο η JPK όσο και ο Όμιλος δεν έχουν αποδεχθεί αυτή την απόφαση.

Η ΕΛΠΕ, σε κοινοπραξία με την Edison συμμετέχει στις διαδικασίες της κυβέρνησης για την απόκτηση δικαιωμάτων Ε&Π στην περιοχή Ulcinj.



ε) Ηλεκτρική Ενέργεια και Φυσικό Αέριο

Ηλεκτρική Ενέργεια

Οι δραστηριότητες του Ομίλου στην ηλεκτρική ενέργεια έχουν ως βασικό άξονα την παραγωγή ενέργειας μέσω της ELPEDISON POWER, τη διασυνοριακή εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας από το 2010 και την εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελληνική αγορά μέσω της ELPEDISON Trading. Η συμμετοχή και στις δύο εταιρείες είναι μέσω της ELPEDISON BV (50% συμμετοχή με την Ιταλική EDISON) η οποία συμμετέχει στην πρώτη με 75% και στη δεύτερη με 100%.

Η ELPEDISON Power είναι από το 2005, ο πρώτος ουσιαστικά, ανεξάρτητος παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα με την μονάδα στη Θεσσαλονίκη εγκατεστημένης ισχύος 390 MW τεχνολογίας συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο, φυσικό αέριο και μέγιστη ετήσια παραγωγική δυναμικότητα 3.300.000 MWh. Το 2010 ολοκληρώθηκε η κατασκευή και τέθηκε σε λειτουργία η δεύτερη μονάδα αντίστοιχης τεχνολογίας με ισχύ 420 MW στη Θήβη Βοιωτίας καθιστώντας την ELPEDISON Power τον δεύτερο σε μέγεθος παραγωγό ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 810 MW.

Φυσικό Αέριο

Στον τομέα του Φυσικού Αερίου ο Όμιλος συμμετέχει μέσω της συνδεδεμένης εταιρείας ΔΕΠΑ ΑΕ με ποσοστό 35% ενώ το υπόλοιπο 65% ανήκει στο Ελληνικό Δημόσιο. Η ΔΕΠΑ ΑΕ περιλαμβάνει τέσσερις διαφορετικές δραστηριότητες οι οποίες είναι η Εισαγωγή και Εμπορία φυσικού αερίου στην Ελλάδα μέσω αγωγών ή υγροποιημένου φυσικού αερίου, σύστημα μεταφοράς υψηλής πίεσης που ανήκει και διαχειρίζεται από τον ΔΕΣΦΑ, την κατά 51% συμμετοχή σε τοπικές ΕΠΑ και τέλος την συμμετοχή σε διασυνοριακά έργα μεταφοράς φυσικού αερίου.

Ο Όμιλος και το Ελληνικό Δημόσιο αποφάσισαν να προχωρήσουν στην από κοινού πώληση του Ομίλου ΔΕΠΑ ή επί μέρους εταιριών του Ομίλου ΔΕΠΑ.

Β. Σημαντικά Γεγονότα της Χρήσης 2011

Το 2011 αποτέλεσε μια ιδιαίτερη χρονιά κυρίως λόγω των αρνητικών εξελίξεων και την αβεβαιότητα για την Ελληνική οικονομία. Συνοπτικά τα κύρια σημεία ήταν:

Β.1 Επιχειρησιακό Περιβάλλον

α) Παγκόσμια Οικονομία

Το 2011 η ανάκαμψη της παγκόσμιας οικονομίας συνεχίστηκε με μικρότερους ρυθμούς, επηρεασμένη κατά κύριο λόγο από την κρίση στην Ευρωζώνη. Για το 2011, η αύξηση του παγκόσμιου ΑΕΠ, εκτιμάται στο 3,8%, έναντι αύξησης 5,2% τον προηγούμενο χρόνο. Ο ρυθμός αύξησης διαφοροποιήθηκε σημαντικά ανάλογα με την περιοχή, καθώς το ΑΕΠ αναδυόμενων χωρών αυξήθηκε κατά 6,2%, ειδικότερα της Κίνας 9,2%, ενώ η Ευρωζώνη και οι ΗΠΑ παρουσίασαν μικρούς ρυθμούς ανάπτυξης 1,6% και 1,8% αντίστοιχα. (Στοιχεία IMF, World Economic Outlook Update, 24 Jan 2012).

β) Περιβάλλον Πετρελαϊκής Βιομηχανίας

Οι τιμές αργού πετρελαίου το 2011 ενισχύθηκαν λόγω της αύξησης της ζήτησης και προβλημάτων στην προσφορά εν μέσω αβεβαιότητας για επαρκή κάλυψη της ζήτησης (Λιβύη, Ιράν) καταγράφοντας τιμές άνω των \$125 το βαρέλι, με μέσο όρο τα \$111 το βαρέλι (2010: \$80 το βαρέλι). Συγκεκριμένα, οι πρόσφατες κυρώσεις που επιβλήθηκαν από τις ΗΠΑ στο Ιράν και η επακόλουθη απόφαση της Ευρωπαϊκής Ένωσης να επιβάλλει παρόμοιες κυρώσεις από την 1 Ιουλίου 2012, δημιουργούν νέες συνθήκες αβεβαιότητας στην παγκόσμια αγορά με αυξητικές πιέσεις στις τιμές. Η τροφοδοσία των διυλιστηρίων του Ομίλου εξαρτάται κατά περίπου

30% από αργό πετρέλαιο το οποίο προέρχεται από το Ιράν και ο προγραμματισμός για την λειτουργία των διυλιστηρίων ενδέχεται να διαφοροποιηθεί ανάλογα με τις πηγές τροφοδοσίας.

Αντίστοιχα, η μείωση της ζήτησης για ελαφρά και μεσαία κλάσματα προϊόντων διύλισης οδήγησε σε μείωση στα διεθνή περιθώρια διύλισης για σύνθετα διυλιστήρια τα οποία ανήλθαν κατά μέσο όρο σε \$2.9 το βαρέλι. (2010: \$4.4 το βαρέλι). Κατά την διάρκεια του τελευταίου τριμήνου τα διεθνή περιθώρια αναφοράς για την διύλιση που αφορούν την Μεσόγειο, παρουσίασαν τις χαμηλότερες τιμές των τελευταίων ετών οδηγώντας πολλά διυλιστήρια σε μείωση της παραγωγής ή και ακόμη προσωρινή διακοπή της λειτουργίας τους.

γ) Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

Η ισοτιμία €/δollar παρουσίασε και το 2011 σημαντική μεταβλητότητα, με υψηλότερο έτους στα 1€=\$1.49 και χαμηλότερο έτους στα 1€=\$1.29. Η μέση ισοτιμία διαμορφώθηκε σε 1€=\$1.39 (2010: 1€=\$1.33), χωρίς ιδιαίτερη επίπτωση σε ετήσια βάση στα αποτελέσματα του Ομίλου.

Η αργή ανάκαμψη της διεθνούς οικονομίας αύξησε τα βραχυπρόθεσμα επιτόκια βάσης τάση που παρατηρείται και σε πιο μακροπρόθεσμο ορίζοντα (3-5 χρόνια) καθώς ενσωματώνουν προσδοκίες αυξημένου πληθωρισμού. Φυσικά, την πιο σημαντική επίπτωση στα χρηματοοικονομικά έξοδα του Ομίλου είχε το αυξημένο κόστος δανεισμού που αντιμετωπίζουν όλες οι Ελληνικές εταιρείες σαν αποτέλεσμα της οικονομικής κρίσης.

δ) Ελληνική Αγορά

Παρά τις προσπάθειες του τελευταίου χρόνου για την τόνωση της οικονομίας εν μέσω της κρίσης δημοσίου χρέους που μαστίζει την Ευρώπη, η Ελλάδα παραμένει σε ύφεση. Σύμφωνα με τις τελευταίες προβλέψεις, η Ελληνική οικονομία αναμένεται να παρουσιάσει σημαντική κάμψη με μείωση του ΑΕΠ και δυσμενή μακροοικονομικά στοιχεία. Το έλλειμμα για το 2011 θα διαμορφωθεί σε 9,1% του ΑΕΠ ενώ το δημόσιο χρέος αναμένεται να ανέλθει σε 163,7% επί του ΑΕΠ. Η δε ανεργία ανέρχεται στο 16,5% του ενεργού πληθυσμού. Από την άλλη πλευρά σημαντική μείωση φαίνεται να καταγράφεται στο έλλειμμα τρεχουσών συναλλαγών, λόγω μείωσης εισαγωγών και αύξησης εξαγωγών. (Τα ανωτέρω στοιχεία προέρχονται από την Έκθεση της Τράπεζας της Ελλάδος «Νομισματική Πολιτική Ενδιάμεση Έκθεση, Νοεμβρίου 2011»). Η οικονομική κρίση στην ελληνική αγορά επηρέασε τα αποτελέσματα του Ομίλου καθώς η μείωση της οικονομικής δραστηριότητας και η μεγάλη αύξηση στους φόρους κατανάλωσης (ΕΦΚ και ΦΠΑ) το 2010, η αυστηρή εισοδηματική πολιτική και η κρίση στο τραπεζικό σύστημα δημιούργησαν νέες συνθήκες στην αγορά. Η αγορά πετρελαιοειδών κατέγραψε περαιτέρω μείωση ζήτησης, η οποία εκτιμάται με βάση τα τελευταία στοιχεία περίπου σε 8-10%.

Κατά τη διάρκεια της πρόσφατης συνάντησης των υπουργών οικονομικών του Eurogroup, επικυρώθηκε η απόφαση για επέκταση του δεύτερου πακέτου βοήθειας στην Ελλάδα με τη συμμετοχή επενδυτών του ιδιωτικού τομέα (PSI). Αυτό, σε συνδυασμό με την δέσμευση της Ελληνικής κυβέρνησης να εφαρμόσει όλα τα απαραίτητα μέτρα που θα στηρίξουν τη διάσωση της χώρας και τη μείωση του δημόσιου χρέους, απομακρύνουν την πιθανότητα μιας ανεξέλεγκτης χρεωκοπίας της Ελλάδας και της εξόδου της από την Ευρωζώνη.

Η κρίση στο τραπεζικό σύστημα οδήγησε σε σημαντική αύξηση του κόστους δανεισμού για όλες τις Ελληνικές επιχειρήσεις ενώ ταυτόχρονα οδήγησε την αγορά σε σημαντική έλλειψη ρευστότητας. Το νέο πακέτο βοήθειας που συμφωνήθηκε σε συνδυασμό με το PSI αναμένεται να έχουν σοβαρή επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις και ειδικά στους ισολογισμούς των Ελληνικών τραπεζών. Οι ακριβείς απαιτήσεις ανακεφαλαιοποίησης για κάθε τράπεζα θα καθορισθούν μετά την ολοκλήρωση του προγράμματος ανταλλαγής ομολόγων και μπορεί να οδηγήσουν σε μειωμένη δυνατότητα διατήρησης των ισχυόντων επιπέδων στις πιστωτικές γραμμές. Σαν θετική εξέλιξη στη συνολική πιστοληπτική ικανότητα των Ελληνικών μεγάλων επιχειρήσεων αναμένεται, η επιπλέον ρευστότητα που θα υπάρξει με την ολοκλήρωση της διαδικασίας του PSI μέσω του Ευρωπαϊκού Ταμείου Χρηματοπιστωτικής Σταθερότητας (EFSF), καθώς και η μείωση της αβεβαιότητας για την Ελληνική οικονομία.



Β.2 Επιχειρησιακές Εξελίξεις

α) Οικονομικά μεγέθη

Τα βασικά οικονομικά και λειτουργικά μεγέθη του Ομίλου για το 2011 παρουσιάζονται στους πιο κάτω πίνακες:

Λειτουργικά Στοιχεία	2011	2010
Όγκος πωλήσεων διύλισης (εκατ. Μετρ. τόνοι)	12,53	14,50
Όγκος πωλήσεων εμπορίας (εκατ. Μετρ. τόνοι)	5,13	5,74
Παραγωγή διυλιστηρίων (εκατ. Μετρ. τόνοι)	9,65	13,58
Αριθμός εργαζομένων εντός Ελλάδος	3.287	3.639
Συνολικός αριθμός εργαζομένων στον Όμιλο	4.380	5.034

Στοιχεία Αποτελεσμάτων (εκ. €)	2011	2010
Κύκλος εργασιών	9.308	8.477
Δημοσιευμένα κέρδη EBITDA	335	501
Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA ¹	363	474
Δημοσιευμένα καθαρά κέρδη (αποδιδόμενα στους ιδιοκτήτες της Μητρικής)	114	180
Συγκρίσιμα καθαρά κέρδη ¹	137	205
Κέρδη ανά μετοχή	0,37	0,59
Συγκρίσιμα κέρδη ανά μετοχή	0,45	0,67

Αρνητική επίπτωση είχαν στα αποτελέσματα οι εξωγενείς παράγοντες όπως η αύξηση στις τιμές αργού πετρελαίου και τα μειωμένα περιθώρια διύλισης, καθώς και η πτώση της ζήτησης στην εσωτερική αγορά και τα μειωμένα περιθώρια εμπορίας.

Τα έργα μετασχηματισμού και αύξησης ανταγωνιστικότητας (π.χ. προμήθειες- BEST 80, βελτίωση ανταγωνιστικότητας διυλιστηρίων - ΔΙΑΣ) καθώς και ο έλεγχος κόστους βοήθησαν στο να μειωθούν οι δαπάνες του Ομίλου καταγράφοντας επιπλέον όφελος στο 2011 ύψους € 24 εκατ.

Στοιχεία Ισολογισμού / Χρηματορροών	2011	2010
Συνολικό ενεργητικό	7.189	6.865
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	2.530	2.532
Απασχολούμενα κεφάλαια	4.217	4.191
Καθαρός δανεισμός	1.687	1.659
Καθαρές χρηματοροές	- 27	- 240
Επενδύσεις	675	709
% Δανεισμού επί των απασχολούμενων κεφαλαίων - Debt Gearing	41%	40%
% Απόδοσης επί των απασχολούμενων κεφαλαίων - ROACE	4,7%	5,4%
% Απόδοσης επί των ιδίων κεφαλαίων - ROE	4,5%	7,1%

Η διαχείριση κεφαλαίου κίνησης βοήθησε τη συγκράτηση καθαρού δανεισμού και του δείκτη μόχλευσης, παρά τις αυξημένες επενδύσεις στο έργο αναβάθμισης και τις αυξημένες τιμές αργού πετρελαίου και προϊόντων αυτού. περιθώρια εμπορίας.

β) Η Μετοχή

Το Ελληνικό χρηματιστήριο έκλεισε για δεύτερη συνεχόμενη χρονιά με σημαντικές απώλειες της τάξεως του 52.1%. Από τις μετοχές που απαρτίζουν τον δείκτη FTSE/ASE 20, ο οποίος σημείωσε πτώση 60%, ο μόνος τίτλος που εμφάνισε θετική απόδοση ήταν αυτός της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ που έκλεισε στις 30/12/2011 στα €6,35 παρουσιάζοντας άνοδο 9% σε σχέση με το 2011.

Η πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου προς της Ετήσια Γενική Συνέλευση είναι να διατηρηθεί το συνολικό μέρισμα για το 2011 ύψους €0,45 ανά μετοχή όπως και στην προηγούμενη χρήση. Το αναφερθέν ποσό μερίσματος συμπεριλαμβάνει και τον παρακρατούμενο φόρο σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις.

γ) Κύριες Εξελίξεις

Οι σημαντικότερες επιχειρηματικές εξελίξεις ήταν:

- Ολοκλήρωση των εργασιών σύνδεσης νέων μονάδων και επιτυχής έναρξη λειτουργίας του διυλιστηρίου της Θεσσαλονίκης. Πλήρης εμπορική λειτουργία από το Σεπτέμβριο του 2011.
- Σημαντική πρόοδος στο έργο αναβάθμισης της Ελευσίνας το οποίο έφτασε σε βαθμό ολοκλήρωσης 96%. Κάποιες μονάδες έχουν ήδη ολοκληρωθεί με αναμενόμενη έναρξη λειτουργίας του διυλιστηρίου το 2ο τρίμηνο του 2012.
- Συνέχιση προγραμμάτων βελτίωσης της απόδοσης με επιπλέον συνεισφορά στην κερδοφορία €51 εκατ. για το 2011.
- Περιορισμός λειτουργικού κόστους κατά 8% μέσα από μια σειρά πρωτοβουλιών ελέγχου των εξόδων και μετασχηματισμού.
- Πώληση της ΕΚΟ Γεωργίας, αποχωρώντας κατ' αυτό τον τρόπο από μια μη στρατηγική συμμετοχή.
- Συμφωνία για αναχρηματοδότηση πιστωτικής γραμμής € 400 εκ. και επιμήκυνση λήξης κατά 14 μήνες καθώς και συμφωνία inventory monetization ύψους € 175 εκ. που μειώνει τις ανάγκες κεφαλαίου κίνησης και υποστηρίζει την υλοποίηση της στρατηγικής του ομίλου.

Γ. Ανασκόπηση ανά Κλάδο Δραστηριότητας – Επιδόσεις και Χρηματοοικονομική Θέση

Οι βασικές εξελίξεις και οικονομικοί δείκτες για τις κύριες δραστηριότητες του Ομίλου είχαν ως εξής:

α) Κλάδος Εφοδιασμού, Εμπορίας και Διύλισης

Αποτελέσματα και βασικοί λειτουργικοί δείκτες:

	2011	2010
Οικονομικά Αποτελέσματα (€ εκατ.)		
Πωλήσεις	8.937	7.832
Κέρδη EBITDA	251	372
Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA	259	337
Δείκτες Λειτουργίας		
Ποσότητες πωλήσεων (Μ/Τ '000) –Σύνολο	12.528	14.502
Ποσότητες πωλήσεων (Μ/Τ '000) –Διυλιστήρια στην Ελλάδα	12.543	14.557
Περιθώριο διύλισης σύνθετων διυλιστηρίων (Cracking)	\$2,9/βαρ.	\$4,4/βαρ.
Λειτουργία διυλιστηρίων (% ονομαστικής κατεργασίας)	49,8%	75,8%
Δείκτης ασφαλείας - AIF	4,6	3,9



Τα κύρια σημεία για το 2011 ήταν:

- Βελτίωση στους δείκτες λειτουργίας των διυλιστηρίων στο τομέα της υγιεινής και ασφάλειας.
- Αντίστοιχα, βελτιωμένοι είναι και οι δείκτες μέτρησης περιβαλλοντικών επιπτώσεων. Οι συνολικές εκπομπές διοξειδίου του θείου από τα τρία διυλιστήρια, παρά τη σημαντική μείωση των ορίων εκπομπής που έχει καθορίσει η πολιτεία και προβλέπονται στους νέους. Περιβαλλοντικούς Όρους λειτουργίας, παραμένουν για το 2011 κατά περίπου 70% χαμηλότερες από τα νέα ποσοτικά όρια εκπομπής.
- Οι εκπομπές CO₂ αποτελούν συνάρτηση του βαθμού λειτουργίας, αλλά και του επιπέδου ενεργειακής απόδοσης του εξοπλισμού. Όσον αφορά το δεύτερο σκέλος τα διυλιστήρια έχουν επιτύχει ικανοποιητικές βελτιώσεις χωρίς / ή με ελάχιστες επενδυτικές δαπάνες (πρόγραμμα ΔΙΑΣ) με θετικές επιπτώσεις τόσο σε επιπτώσεις στο περιβάλλον αλλά και την οικονομική επιβάρυνση της παραγωγής.

Σχετικά με τα οικονομικά στοιχεία:

- Αύξηση τιμής του αργού πετρελαίου και μειωμένα περιθώρια διύλισης για σύνθετα διυλιστήρια. Η μέση τιμή του αργού πετρελαίου Brent (Platt's Dated) για το 2011 διαμορφώθηκε κατά μέσο όρο στα \$111 /bbl έναντι \$80/bbl το 2010, παρουσιάζοντας αύξηση της τάξεως του 39%. Τα διεθνή περιθώρια διύλισης ήταν μειωμένα το 2011. Ειδικότερα, το ενδεικτικό περιθώριο ενός σύνθετου διυλιστηρίου (FCC Cracking) στη Μεσόγειο διαμορφώθηκε κατά το 2011 σε \$2,86/Bbl έναντι \$4,37/Bbl το 2010.
- Πτώση της εσωτερικής αγοράς λόγω της συνεχιζόμενης κρίσης.
- Μειωμένη κατεργασία στα απλά διυλιστήρια λόγω χαμηλής ζήτησης στην Ελληνική αγορά, έργων αναβάθμισης και μειωμένων διεθνών περιθωρίων.

β) Κλάδος Λιανικής Εμπορίας

Αποτελέσματα και βασικοί λειτουργικοί δείκτες:

	2011	2010
Οικονομικά Αποτελέσματα (€ εκατ.)		
Πωλήσεις	3.953	3.508
Κέρδη EBITDA	54	106
Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA	66	114
Δείκτες Λειτουργίας		
Ποσότητες πωλήσεων (Μ/Τ '000) –Σύνολο	5.126	5.735
Ποσότητες πωλήσεων (Μ/Τ '000) – Ελληνικά δίκτυα	4.070	4.637
Αριθμός πρατηρίων- Ελλάδα	2.075	2.187
Αριθμός πρατηρίων- εξωτερικό	294	310
Μέσος ημερήσιος όγκος πωλήσεων ανά πρατήριο –Ελλάδα	3,8	3,9
Μέσος ημερήσιος όγκος πωλήσεων ανά πρατήριο - εξωτερικό	8,4	8,0

Τα κύρια σημεία για το 2011 ήταν:

- Σημαντική μείωση της ζήτησης λόγω της οικονομικής κρίσης. Η ζήτηση στην Ελληνική αγορά εκτιμάται ότι μειώθηκε κατά περίπου 11%, καταγράφοντας σημαντική πτώση σε όλες σχεδόν τις κατηγορίες προϊόντων.
- Αύξηση πιστωτικού κινδύνου καθώς πολλά πρατήρια και πελάτες αντιμετωπίζουν προβλήματα λόγω της πτώσης στη ζήτηση και της ταυτόχρονης μείωσης της ρευστότητας.
- Περαιτέρω συμπίεση των περιθωρίων καθώς εντείνεται ο ανταγωνισμός.
- Αύξηση της ζήτησης υγραερίου κίνησης, καθώς αρκετοί καταναλωτές μετατρέπουν τα οχήματά τους, λόγω της μεγάλης διαφοράς τιμής σε σχέση με τη βενζίνη.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ετήσια έκθεση του διοικητικού συμβουλίου

- Αύξηση των κλειστών πρατηρίων, σε όλες τις Εταιρείες της αγοράς, κυρίως λόγω οικονομικών προβλημάτων και της μείωσης της κατανάλωσης και των περιθωρίων. Αρκετά από τα πρατήρια που παύουν την λειτουργία τους δεν επαναλειτουργούν.
- Πρόσδος στην υλοποίηση επίτευξης συνεργιών μεταξύ των δύο δικτύων σε θέματα διακίνησης, τεχνικής υποστήριξης και υποστηρικτικών υπηρεσιών.
- Τον Απρίλιο του 2011, η ΕΚΟ βελτίωσε το χαρτοφυλάκιο προϊόντων της με την εισαγωγή στην αγορά ενός νέου τύπου βενζίνης, με πρόσθετα νέας γενιάς, την 95 EKONOMY και κατάφερε να σταθεροποιήσει την θέση της στην αγορά.
- Στο τέλος του χρόνου, η BP επίσης εισήγαγε στην αγορά ένα νέο προϊόν, την ULTIMATE 95 επιδιώκοντας να προσφέρει τελευταίας τεχνολογίας διαφοροποιημένα προϊόντα στους πελάτες καταναλωτές της.
- Για το πετρέλαιο θέρμανσης η ΕΚΟ, εισήγαγε έναν νέο μετρητή ακριβείας, το MPS, ο οποίος εξασφαλίζει κατά την παράδοση του πετρελαίου στους πελάτες, την ακριβή ποσότητα.

γ) Κλάδος Πετροχημικών

Αποτελέσματα και βασικοί λειτουργικοί δείκτες:

	2011	2010
Οικονομικά Αποτελέσματα (€ εκατ.)		
Πωλήσεις	340	377
Κέρδη EBITDA	37	50
Δείκτες Λειτουργίας		
Ποσότητες πωλήσεων (Μ/Τ '000) –Σύνολο	314	408
Περιθώριο πολυπροπυλενίου (\$/MT)	496	409

Τα κύρια σημεία για το 2011 ήταν:

- Ικανοποιητικές συνθήκες ζήτησης/τιμών στην διεθνή αγορά Πετροχημικών το 1ο εξαμ. 2011, αντίθετα με το 2ο εξάμηνο όπου παρατηρήθηκε σημαντική υποχώρηση των τιμών σαν συνέπεια της υποτονικής ζήτησης και των γενικότερων επιπτώσεων της διεθνούς οικονομικής επιβράδυνσης. Στην Ελληνική αγορά συνεχίστηκε η οικονομική και πιστωτική κρίση που είχε δυσμενείς επιπτώσεις στην κατανάλωση Χημικών και στην εν γένει Εμπορική δραστηριότητα.
- Παρά την κρίση στην Ελληνική αγορά, το δυσχερές επιχειρησιακό περιβάλλον στο δεύτερο ήμισυ του 2011 και τις απώλειες παραγωγής, τα αποτελέσματα Χημικών κινήθηκαν σε ικανοποιητικά επίπεδα, πράγμα που οφείλεται κύρια στην εντατικοποίηση της Εμπορικής προσπάθειας και στην αριστοποίηση των περιθωρίων.

γα) Κλάδος Έρευνας και Παραγωγής Υδρογονανθράκων

Το 2011, οι δραστηριότητες του κλάδου εστιάστηκαν στην Αίγυπτο μέσω συμμετοχής σε διεθνείς κοινοπραξίες στις περιοχές West Obayed (Δ. Έρημος) και Mesaha (Άνω Αίγυπτος).

Κατόπιν διεθνούς πλειοδοτικού διαγωνισμού, η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. το Δεκέμβριο του 2010 μεταβίβασε ποσοστό 70% των δικαιωμάτων έρευνας και παραγωγής της περιοχής W. Obayed στην εταιρεία VEGAS West Obayed Limited, η οποία ανέλαβε και την διαχείριση της κοινοπραξίας σύμφωνα με τη σχετική Σύμβαση Συνδιαχείρισης. Με τον τρόπο αυτό διασφαλίζεται η συνέχιση της συμμετοχής της εταιρείας στις ερευνητικές δραστηριότητες με μειωμένο ερευνητικό κίνδυνο και δαπάνες. Η Σύμβαση μεταβίβασης των δικαιωμάτων στην Vegas εγκρίθηκε από τις αρμόδιες Αιγυπτιακές αρχές την 12η Οκτωβρίου 2011. Η κοινοπραξία μελετά τα υπάρχοντα ερευνητικά δεδομένα για να επιλέξει τις θέσεις δύο νέων ερευνητικών γεωτρήσεων, τις οποίες έχει δεσμευθεί να εκτελέσει στην περιοχή το 2012.



Δεδομένης της μεταβίβασης διαχείρισης του έργου στη VEGAS η ΕΛΠΕ προχώρησε σε σημαντική μείωση δαπανών υποδομής και προσωπικού του γραφείου Καΐρου. Στην περιοχή Mesaha συνεχίστηκαν οι ερευνητικές δραστηριότητες με την καταγραφή σεισμικών δυο διαστάσεων συνολικού μήκους 1700 τετ. χλμ., από την αξιολόγηση των οποίων θα αποφασισθεί η διενέργεια της πρώτης ερευνητικής γεώτρησης, η οποία εκτιμάται ότι θα ξεκινήσει στο τέλος 2012.

Ενόψει πιθανής προκήρυξης από το Ελληνικό Δημόσιο διεθνών διαγωνισμών για την παραχώρηση δικαιωμάτων Έρευνας και Παραγωγής σε περιοχές της Δ. Ελλάδας, η εταιρεία αξιολογεί τα διαθέσιμα τεχνικά στοιχεία στην ευρύτερη γεωγραφική περιοχή.

Στο Μαυροβούνιο η Κυβέρνηση του Μαυροβούνιου το 2010 είχε ανακοινώσει ότι προτίθεται να προχωρήσει σε γύρο παραχωρήσεων θαλάσσιων περιοχών και είχε ζητήσει από τις πετρελαϊκές εταιρείες να εκδηλώσουν ενδιαφέρον. Η ΕΛΠΕ συμμετείχε έμπρακτα στη διαδικασία, και έγινε αποδεκτή από την κυβέρνηση του Μαυροβούνιου η δυνατότητα συμμετοχής της σε μελλοντικό γύρο παραχωρήσεων. Σε αυτό το πλαίσιο η ΕΛΠΕ έχει καταρτίσει σύμβαση με την Ιταλική Edison και μελετά από κοινού τα τεχνικά και εμπορικά δεδομένα των περιοχών για να εξετάσει την δυνατότητα υποβολής προσφοράς μέσω κοινοπρακτικού σχήματος.

δ) Δραστηριότητες Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου

Οι δραστηριότητες στους κλάδους της ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου αφορούν τις συμμετοχές του Ομίλου στις ELPEDISON BV και ΔΕΠΑ ΑΕ αντίστοιχα. Η συμμετοχή των δύο εταιριών, σύμφωνα με τις προσωρινές οικονομικές τους καταστάσεις, ανήλθε συνολικά σε €68,7 εκατ., αυξημένη κατά 122% σε σχέση με το 2010.

Τα αποτελέσματα της ELPEDISON BV ενισχύθηκαν από το ευνοϊκό αποτέλεσμα της διαιτησίας με τη ΔΕΠΑ (σχετικά με τις χρεώσεις κατά τη διάρκεια της διακοπής λειτουργίας της μονάδας της Θεσσαλονίκης το 2009) και την απεργιακή κινητοποίηση της ΔΕΗ τον Ιούνιο.

Η ELPEDISON BV το 2011 κατέγραψε αυξημένη συνολική καθαρή παραγωγή κατά 133% σε σχέση με το 2010, κυρίως χάρις στην έναρξη της παραγωγής της μονάδας της Θίβης ήδη από το τέλος του 2010, αλλά και την αυξημένη παραγωγή της μονάδας της Θεσσαλονίκης κατά 13% σε σχέση με το 2010. Το μέσο περιθώριο spark spread (διαφορά τιμής ηλεκτρικής ενέργειας με αναλογούν κόστος φυσικού αερίου) επίσης κυμάνθηκε σε υψηλότερα επίπεδα από το 2010.

Τα αποτελέσματα της ΔΕΠΑ ΑΕ ενισχύθηκαν κυρίως λόγω αυξημένης ζήτησης φυσικού αερίου. Ο όγκος πωλήσεων της ΔΕΠΑ σημείωσε αύξηση 30% σε σχέση με την προηγούμενη χρήση. [Με βάση στοιχεία του Διαχειριστή Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ), η ζήτηση φυσικού αερίου το 2011 στην ελληνική αγορά διαμορφώθηκε στα 4.5 bcm, αυξημένη κατά 21.6% σε σχέση με την προηγούμενη χρήση.]

Δ. Δήλωση Εταιρικής Διακυβέρνησης

Γενικά

Η Εταιρική Διακυβέρνηση αναφέρεται σε ένα σύνολο αρχών με βάση το οποίο επιδιώκεται η επαρκής οργάνωση, λειτουργία, διοίκηση και έλεγχος μιας επιχείρησης, με μακροπρόθεσμο στόχο τη μεγιστοποίηση της αξίας της και τη διαφύλαξη των έννομων συμφερόντων όλων όσων συνδέονται με αυτήν.

Στην Ελλάδα, το πλαίσιο εταιρικής διακυβέρνησης έχει αναπτυχθεί κυρίως μέσω της υιοθέτησης υποχρεωτικών κανόνων, όπως ο Νόμος 3016/2002, που επιβάλλει τη συμμετοχή μη εκτελεστικών και ανεξάρτητων μη εκτελεστικών μελών στα ΔΣ των ελληνικών εισηγμένων εταιριών, τη θέσπιση και τη λειτουργία μονάδας εσωτερικού ελέγ-

χου και την υιοθέτηση εσωτερικού κανονισμού λειτουργίας. Επιπλέον, ένα πλήθος άλλων νομοθετικών πράξεων ενσωμάτωσαν στο ελληνικό νομοθετικό πλαίσιο τις ευρωπαϊκές οδηγίες εταιρικού δικαίου, δημιουργώντας νέους κανόνες εταιρικής διακυβέρνησης, όπως ο Νόμος 3693/2008, που επιβάλλει τη σύσταση επιτροπών ελέγχου, καθώς και σημαντικές υποχρεώσεις γνωστοποίησης, όσον αφορά στο ιδιοκτησιακό καθεστώς και τη διακυβέρνηση μιας εταιρείας, ο Νόμος 3884/2010 που αφορά σε δικαιώματα των μετόχων και πρόσθετες εταιρικές υποχρεώσεις γνωστοποιήσεων προς τους μετόχους στο πλαίσιο της προετοιμασίας της Γενικής τους Συνέλευσης και ο Νόμος 3873/2010, που ενσωμάτωσε στην ελληνική έννομη τάξη την Οδηγία 2006/46/ΕΚ της Ευρωπαϊκής Ένωσης, περί ετησίων και ενοποιημένων λογαριασμών εταιρειών ορισμένων μορφών. Τέλος, στην Ελλάδα, όπως εξάλλου και στις περισσότερες άλλες χώρες, ο Νόμος περί ανωνύμων εταιρειών (Ν. 2190/1920, τον οποίον τροποποιούν πολλές από τις παραπάνω διατάξεις) περιλαμβάνει τους βασικούς κανόνες διακυβέρνησής τους.

Δ.1 Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης

Η Εταιρεία έχει αποφασίσει αυτοβούλως να υιοθετήσει τον Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης του Συνδέσμου Επιχειρήσεων και Βιομηχανιών (ΣΕΒ) για τις Εισηγμένες Εταιρείες (καλούμενος εφεξής «Κώδικας»). Ο Κώδικας αυτός βρίσκεται στον ιστότοπο του ΣΕΒ, στην κάτωθι ηλεκτρονική διεύθυνση:

http://www.sev.org.gr/Uploads/pdf/KED_TELIKO_JAN2011.pdf

Εκτός του ιστοτόπου του ΣΕΒ, ο Κώδικας είναι διαθέσιμος σε όλο το προσωπικό μέσω του εταιρικού εσωτερικού ιστοτόπου καθώς και σε έντυπη μορφή στη Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών και στη Γενική Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού του Ομίλου.

Δ.2 Αποκλίσεις από τον Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης

Η Εταιρεία, κατά περίπτωση, αποκλίνει ή δεν εφαρμόζει στο σύνολό τους ορισμένες διατάξεις του Κώδικα (επισημαίνονται με πλάγια γράμματα).

- Αναφορικά με το μέγεθος και τη σύνθεση του ΔΣ:
 - Με βάση τη μετοχική σύνθεση της Εταιρείας έχουν διαμορφωθεί συγκεκριμένοι κανόνες διορισμού και αντικατάστασης των μελών του ΔΣ οι οποίες αναφέρονται ρητά στο Καταστατικό της Εταιρείας, σύμφωνα και με τις ισχύουσες διατάξεις του Ν.3429/2005. Ο μέτοχος «Ελληνικό Δημόσιο» διορίζει επτά (7) μέλη από το σύνολο των δεκατριών (13) μελών του ΔΣ εφόσον διατηρεί τουλάχιστον το ποσοστό του 35% των μετοχών. Η μέτοχος "Pan-European Oil and Industrial Holdings SA" και οι συνδεδεμένες με αυτήν επιχειρήσεις διορίζουν δύο (2) μέλη του ΔΣ με την προϋπόθεση ότι κατέχουν τουλάχιστον ποσοστό 16,654% του συνόλου των μετά ψήφου μετοχών της Εταιρείας. Στο ΔΣ συμμετέχουν υποχρεωτικά δύο (2) μέλη εκπρόσωποι των εργαζομένων που εκλέγονται από τους εργαζόμενους στην Εταιρεία και δύο (2) μέλη εκπρόσωποι των μετόχων της μειοψηφίας που διορίζονται από την Ειδική Γενική Συνέλευση των υπολοίπων μετόχων μειοψηφίας (εκτός Δημοσίου και Pan-European Oil and Industrial Holdings SA ή και συνδεδεμένων με αυτήν επιχειρήσεων). Α.II (2.4)
- Αναφορικά με το ρόλο και τις απαιτούμενες ιδιότητες του Πρόεδρου του ΔΣ:
 - Ο Πρόεδρος και ο Διευθύνων Σύμβουλος του ΔΣ είναι και οι δύο εκτελεστικά μέλη. Εφόσον στο ΔΣ της Εταιρείας μετέχει μόνο ένα (1) ακόμη εκτελεστικό μέλος, στο Καταστατικό της Εταιρείας δεν προβλέπεται θέση Αντιπροέδρου του ΔΣ. Α.III (3.1 & 3.3).
- Αναφορικά με την ανάδειξη υποψηφίων μελών του ΔΣ:
 - Για το θέμα της ανάδειξης υποψηφίων μελών του ΔΣ ισχύουν όλα όσα αναφέρονται για τους κανόνες διορισμού και αντικατάστασης μελών ΔΣ, όπως περιγράφεται ανωτέρω. Η θητεία του ΔΣ ορίζεται πενταετής (5ετής), παρατεινόμενη μέχρι τη λήξη της προθεσμίας, εντός της οποίας πρέπει να συνέλθει η αμέσως επόμενη τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας. Α.V (5.1, 5.2, 5.4, 5.5, 5.6, 5.7, 5.8).
- Αναφορικά με την εν γένει λειτουργία και αξιολόγηση του ΔΣ:
 - Εκτός από την αξιολόγηση του ΔΣ μέσω της Έκθεσης Πεπραγμένων του από την ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων, το ΔΣ παρακολουθεί και επανεξετάζει την υλοποίηση των αποφάσεών του σε



ετήσια βάση. Επιπλέον των ανωτέρω, ήδη εξετάζεται η εισαγωγή συστήματος αξιολόγησης του ΔΣ και των επιτροπών του. Α.VII (7.1 & 7.2).

- Αναφορικά με το Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου:
 - Η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου αναφέρεται στον Πρόεδρο του ΔΣ και στην Επιτροπή Ελέγχου του ΔΣ, η οποία συστάθηκε από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας. Για τα βασικά καθήκοντα της Επιτροπής Ελέγχου ισχύουν και εφαρμόζονται όλα όσα αναφέρονται στα πλαίσια των διατάξεων του Ν.3693/2008 και τις βέλτιστες διεθνείς πρακτικές, χωρίς την ύπαρξη ειδικότερου κανονισμού λειτουργίας. Β.Ι (1.7).
 - – Σύμφωνα και με τις σχετικές διατάξεις του Ν.3016/2002, εφόσον στο ΔΣ της Εταιρείας συμμετέχουν ως μέλη εκπρόσωποι της μειοψηφίας των μετόχων, δεν είναι υποχρεωτική η ύπαρξη ανεξάρτητων μελών και για το λόγο αυτό στη σύνθεση της Επιτροπής Ελέγχου του ΔΣ δεν προβλέπεται ανεξάρτητο μέλος. ΒΙ (1.4).
- Αναφορικά με το επίπεδο και τη διάρθρωση των αμοιβών:
 - Οι εν γένει αμοιβές του Προέδρου του ΔΣ, του Διευθύνοντος Συμβούλου καθώς και των μελών του ΔΣ, εκτελεστικών και μη, για τη συμμετοχή τους στις συνεδριάσεις του ΔΣ και στις επιτροπές αυτού, εγκρίνονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων, κατόπιν σχετικής εισήγησης της Επιτροπής Αμοιβών και Σχεδιασμού Διαδοχής του ΔΣ. Γ.Ι (1.4).
 - – Η λειτουργία της Επιτροπής Αμοιβών και Σχεδιασμού Διαδοχής του ΔΣ δεν έχει συγκεκριμένο κανονισμό λειτουργίας, διέπεται από τους κανόνες λειτουργίας των συλλογικών οργάνων (Πρόσκληση του Προέδρου της, Ημερησία Διάταξη, Τήρηση Πρακτικών κλπ.). Γ.Ι (1.6, 1.7, 1.8, 1.9).
- Αναφορικά με τη Γενική Συνέλευση των μετόχων:
 - Κατά την σύγκληση και διεξαγωγή της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης 2011, η Εταιρεία θα συμμορφωθεί με όλες τις διατάξεις του Ν.3883/2010 και συνακόλουθα των αντιστοίχων προβλέψεων του Κώδικα, με την επιφύλαξη των όσων ανωτέρω αναφέρονται σχετικά με την εκλογή των μελών του ΔΣ. Δ.ΙΙ (1.1).
 - Όσον αφορά στην εφαρμογή της ειδικής πρακτικής της ηλεκτρονικής ψήφου ή της ψήφου δι' αλληλογραφίας, η εφαρμογή της αναστέλλεται προσωρινά, εν αναμονή της έκδοσης σχετικών υπουργικών αποφάσεων, όπως προβλέπεται στο Ν.3884/2010. Δ.ΙΙ (1.2).

Δ.3 Πρακτικές Εταιρικής Διακυβέρνησης Επιπλέον των Προβλέψεων του Νόμου

Η Εταιρεία μέσα στα πλαίσια εφαρμογής ενός δομημένου και επαρκούς συστήματος εταιρικής διακυβέρνησης, έχει εφαρμόσει συγκεκριμένες πρακτικές καλής εταιρικής διακυβέρνησης κάποιες από τις οποίες είναι επιπλέον των προβλεπόμενων από τους σχετικούς νόμους (Κ.Ν. 2190/1920 όπως ισχύει, 3016/2002 και 3693/2008).

Συγκεκριμένα, η Εταιρεία εφαρμόζει τις ακόλουθες επιπλέον πρακτικές εταιρικής διακυβέρνησης, οι οποίες σχετίζονται στο σύνολό τους με το μέγεθος, τη σύνθεση, τα καθήκοντα και την εν γένει λειτουργία του ΔΣ:

- Λόγω της φύσης και του σκοπού της Εταιρείας, της πολυπλοκότητας των θεμάτων και της απαραίτητης νομικής υποστήριξης του Ομίλου, ο οποίος περιλαμβάνει πλήθος δραστηριοτήτων και θυγατρικών εταιρειών στην Ελλάδα και στο εξωτερικό, το ΔΣ - ο αριθμός των μελών του οποίου είναι δεκατρία (13), δηλαδή δέκα (10) περισσότερα από το τουλάχιστον διά νόμου ζητούμενο - για την υποβοήθηση του έργου του, έχει συστήσει επιτροπές, οι οποίες αποτελούνται από μέλη του, με συμβουλευτικές, εποπτικές ή και εγκριτικές αρμοδιότητες. Αυτές οι επιτροπές αναφέρονται επιγραμματικά πιο κάτω (αναλυτική αναφορά σε αυτές θα γίνει στην παράγραφο «Λοιπές Επιτροπές του ΔΣ», στο τέλος της Δήλωσης):
 - I. Επιτροπή Επενδύσεων
 - II. Επιτροπή Προμηθειών Πετρελαιοειδών
 - III. Επιτροπή Χρηματοοικονομικών & Οικονομικού Σχεδιασμού
 - IV. Επιτροπή Κανονισμού Προμηθειών Μεγάλων Έργων
 - V. Επιτροπή Εργασιακών Θεμάτων

- Επιπλέον των ανωτέρω επιτροπών του ΔΣ, έχουν συσταθεί και λειτουργούν στην Εταιρεία εκτελεστικές και μη επιτροπές, με συμβουλευτικό κυρίως χαρακτήρα, οι οποίες απαρτίζονται από υψηλόβαθμα στελέχη της Εταιρείας και έχουν ως σκοπό την υποβοήθηση του έργου της διοίκησης, οι κυριότερες των οποίων είναι οι ακόλουθες:
 - I. Εκτελεστική Επιτροπή Ομίλου
 - II. Συμβούλιο Στρατηγικού Σχεδιασμού και Ανάπτυξης
 - III. Επιτροπή Πιστώσεων Ομίλου
 - IV. Επιτροπή Αξιολόγησης Επενδύσεων
 - V. Επιτροπή Ανθρωπίνου Δυναμικού
 - VI. Εκτελεστική Επιτροπή Τεχνικών Θεμάτων
 - VII. Εκτελεστική Επιτροπή Εμπορίας
- Το ΔΣ έχει υιοθετήσει διατάξεις στον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας της Εταιρείας περί απαγόρευσης χρηματιστηριακών συναλλαγών του Προέδρου του ΔΣ, του Διευθύνοντος Συμβούλου και των μελών του ΔΣ, εφόσον έχουν την ιδιότητα Προέδρου ΔΣ ή Διευθύνοντα Συμβούλου συνδεδεμένης επιχείρησης. Επίσης, έχει υιοθετήσει Διαδικασία Παρακολούθησης και Δημόσιας Γνωστοποίησης Σημαντικών Συμμετοχών και Συναλλαγών επί μετοχών της εταιρείας, καθώς και διαδικασία Παρακολούθησης και Δημόσιας Γνωστοποίησης Συναλλαγών και Οικονομικών Δραστηριοτήτων με τους βασικούς πελάτες και προμηθευτές της εταιρείας.

Δ.4 Κύρια Χαρακτηριστικά των Συστημάτων Εσωτερικού Ελέγχου και Διαχείρισης Κινδύνων σε Σχέση με τη Διαδικασία Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων και Χρηματοοικονομικών Αναφορών

Το Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου και Διαχείρισης Κινδύνων της Εταιρείας σε σχέση με τη διαδικασία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων και των χρηματοοικονομικών αναφορών περιλαμβάνει δικλείδες ασφαλείας και ελεγκτικούς μηχανισμούς σε διάφορα επίπεδα μέσα στον Οργανισμό όπως περιγράφεται παρακάτω:

α) Δικλείδες ασφαλείας σε εταιρικό επίπεδο

Αναγνώριση, αξιολόγηση, μέτρηση και διαχείριση κινδύνων:

Το μέγεθος και η πολυπλοκότητα των δραστηριοτήτων του Ομίλου απαιτεί ένα σύνθετο σύστημα αναγνώρισης και διαχείρισης κινδύνων το οποίο να εφαρμόζεται σε όλες τις θυγατρικές του Ομίλου.

Η αναγνώριση και αξιολόγηση των κινδύνων γίνεται κυρίως κατά την φάση κατάρτισης του στρατηγικού σχεδιασμού και του ετήσιου επιχειρηματικού προγράμματος. Τα θέματα που εξετάζονται ποικίλουν ανάλογα με τις συνθήκες της αγοράς και της βιομηχανίας και περιλαμβάνουν ενδεικτικά πολιτικές εξελίξεις στις αγορές που δραστηριοποιείται ο Όμιλος ή που αποτελούν σημαντικές πηγές πρώτων υλών, αλλαγές τεχνολογίας, μακροοικονομικούς δείκτες και ανταγωνιστικό περιβάλλον.

Σχεδιασμός και παρακολούθηση / Προϋπολογισμός:

Η πορεία της εταιρείας παρακολουθείται μέσω λεπτομερούς προϋπολογισμού ανά κλάδο δραστηριότητας και συγκεκριμένη αγορά. Λόγω της φύσης των δραστηριοτήτων η εξέλιξη των οικονομικών μεγεθών του Ομίλου εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από εξωγενείς παράγοντες που είναι το διεθνές περιβάλλον διύλισης, οι τιμές αργού πετρελαίου και η ισοτιμία ευρώ δολαρίου.

Για το λόγο αυτό ο προϋπολογισμός αναπροσαρμόζεται σε τακτά διαστήματα για να λάβει υπόψη τις αλλαγές αυτές. Η διοίκηση παρακολουθεί την εξέλιξη των οικονομικών μεγεθών του Ομίλου μέσω τακτικών αναφορών, συγκρίσεων με τον προϋπολογισμό καθώς και συναντήσεων της διοικητικής ομάδας.



Επάρκεια Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου:

Η Διοίκηση έχει σχεδιάσει και εκτελεί διαρκείς εποπτικές δραστηριότητες, οι οποίες είναι ενσωματωμένες στη λειτουργία της Εταιρείας κι οι οποίες διασφαλίζουν ότι το Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου διατηρεί διαχρονικά την αποτελεσματικότητά του. Η Εταιρεία διενεργεί και περιοδικές μεμονωμένες αξιολογήσεις ως προς την καταλληλότητα του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου, οι οποίες υλοποιούνται κατά κύριο λόγο μέσω της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου.

Η Εταιρεία διαθέτει ανεξάρτητη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου η οποία μεταξύ άλλων διασφαλίζει ότι οι διαδικασίες αναγνώρισης και διαχείρισης κινδύνων που εφαρμόζονται από τη Διοίκηση είναι επαρκείς, διασφαλίζει την αποτελεσματική λειτουργία του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου και την ποιότητα και αξιοπιστία της παρεχόμενης πληροφόρησης από τη Διοίκηση προς το ΔΣ αναφορικά με το Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου. Η σύνταξη του Πλάνου Ελέγχου της Διεύθυνσης βασίζεται σε διενεργηθείσα για τον σκοπό αυτό αξιολόγηση κινδύνων, καθώς και σε θέματα που έχουν επισημανθεί από τη Διοίκηση και την Επιτροπή Ελέγχου. Το Πλάνο Ελέγχου υποβάλλεται για έγκριση στην Επιτροπή Ελέγχου. Η διαδικασία αξιολόγησης κινδύνων διενεργείται ετησίως και λαμβάνει υπόψη της την αξιολόγηση κινδύνων που εκτελείται με ευθύνη του ΔΣ στα πλαίσια της Διαχείρισης των Κινδύνων της Εταιρείας.

Η επάρκεια του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου παρακολουθείται σε συστηματική βάση από την Επιτροπή Ελέγχου μέσω τριμηνιαίων αναφορών που υποβάλλονται σε αυτήν από τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου.

Οι αναφορές της Διοίκησης και της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου, παρέχουν αξιολόγηση των σημαντικών κινδύνων και της αποτελεσματικότητας του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου ως προς τη διαχείρισή τους. Οποιοσδήποτε αδυναμίες εντοπιστούν κοινοποιούνται μέσω των αναφορών, συμπεριλαμβανομένης της επίπτωσης που είχαν ή μπορεί να έχουν καθώς και των ενεργειών της Διοίκησης για την διόρθωση αυτών.

Προς διασφάλιση της ανεξαρτησίας του τακτικού ελέγχου των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου, το ΔΣ ακολουθεί συγκεκριμένη πολιτική και διαδικασία για την διαμόρφωση εισήγησης προς τη Γενική Συνέλευση για την εκλογή τακτικού ελεγκτή. Ενδεικτικά, η πολιτική αυτή προβλέπει μεταξύ άλλων την επιλογή την ίδια εταιρείας ορκωτών ελεγκτών για όλο τον Όμιλο, καθώς επίσης και για τον έλεγχο των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων και τοπικών φορολογικών ισολογισμών, ενώ τέλος, εκλέγεται ορκωτός ελεγκτής διεθνούς αναγνωρισμένου κύρους και με ταυτόχρονη διασφάλιση της ανεξαρτησίας του.

Ρόλοι και ευθύνες του ΔΣ:

Ο ρόλος, οι αρμοδιότητες και οι σχετικές ευθύνες του ΔΣ περιγράφονται στον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας της Εταιρείας που είναι εγκεκριμένος από το ΔΣ.

Πρόληψη και καταστολή της χρηματοοικονομικής απάτης:

Στα πλαίσια της διαχείρισης κινδύνων οι περιοχές οι οποίες θεωρούνται υψηλού κινδύνου για χρηματοοικονομική απάτη παρακολουθούνται με τα κατάλληλα συστήματα ελέγχου και ανάλογα αυξημένες δικλείδες ασφαλείας. Ενδεικτικά αναφέρεται η ύπαρξη λεπτομερών οργανογραμμάτων, κανονισμών λειτουργίας (προμηθειών, αγοράς πετρελαιοειδών, πιστώσεων, διαχείρισης διαθεσίμων) καθώς και λεπτομερών διαδικασιών και εγκριτικών ορίων. Επίσης, επιπλέον των ελεγκτικών μηχανισμών που εφαρμόζει κάθε διεύθυνση, όλες οι δραστηριότητες της εταιρείας υπόκεινται σε έλεγχο από την Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου, τα αποτελέσματα των οποίων παρουσιάζονται στο ΔΣ του Ομίλου.

Εσωτερικός Κανονισμός Λειτουργίας:

Η Εταιρεία έχει συντάξει σχετικό Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας, που είναι εγκεκριμένος από το ΔΣ. Μέσα στα πλαίσια του Κανονισμού ορίζονται και οι αρμοδιότητες και ευθύνες των βασικών θέσεων εργασίας, προάγοντας έτσι τον επαρκή διαχωρισμό αρμοδιοτήτων εντός της Εταιρείας.

Κώδικας Δεοντολογίας Ομίλου:

Η Εταιρεία στα πλαίσια της θεμελιώδους υποχρέωσης ορθής εταιρικής διακυβέρνησης, κατάρτισε και υιοθέτησε εντός του 2011 Κώδικα Δεοντολογίας, ο οποίος εγκρίθηκε από το ΔΣ της εταιρείας. Ο Κώδικας Δεοντο-

λογίας αποσκοπεί στο να συνοψίζει τις αρχές σύμφωνα με τις οποίες κάθε άτομο, εργαζόμενος ή τρίτος, που συμμετέχει στη λειτουργία του Ομίλου και κάθε συλλογικό του όργανο, πρέπει να ενεργεί και να πράττει εντός των πλαισίων των καθηκόντων του. Για το λόγο αυτό ο Κώδικας αποτελεί πρακτικό οδηγό στην καθημερινή εργασία όλων των εργαζομένων του Ομίλου, αλλά και των τρίτων που συνεργάζονται με αυτόν.

β) Δικλείδες ασφαλείας στα πληροφοριακά συστήματα

Η Διεύθυνση Πληροφορικής Ομίλου φέρει την ευθύνη του καθορισμού της στρατηγικής σε θέματα τεχνολογίας και πληροφορικής και της εκπαίδευσης του προσωπικού για την κάλυψη των όποιων αναγκών μπορεί να υπάρξουν. Επιπροσθέτως, είναι υπεύθυνη για την υποστήριξη των εφαρμογών μέσω της τήρησης και ενημέρωσης των εγχειριδίων χρήσης του λογισμικού, σε συνεργασία με εξωτερικούς αναδόχους όπου απαιτείται. Η Εταιρεία έχει αναπτύξει ένα επαρκές πλαίσιο παρακολούθησης και ελέγχου των πληροφοριακών συστημάτων της, το οποίο ορίζεται από επιμέρους ελεγκτικούς μηχανισμούς, πολιτικές και διαδικασίες. Μεταξύ αυτών είναι η ύπαρξη γραπτών περιγραφών των εργασιών, ρόλων και αρμοδιοτήτων της Διεύθυνσης Πληροφορικής Ομίλου καθώς και στρατηγικού σχεδίου πληροφοριακών συστημάτων (IT Strategic Plan). Επίσης, προβλέπεται συγκεκριμένη διαδικασία για την διασφάλιση από τυχόν προβλήματα στα συστήματα του Ομίλου μέσω της ύπαρξης εναλλακτικών συστημάτων σε περίπτωση καταστροφής (Disaster Recovery Sites) καθώς της ολοκλήρωσης του εγκεκριμένου προγράμματος Business Continuity που βρίσκεται σε εξέλιξη. Τέλος, έχουν καθοριστεί συγκεκριμένα δικαιώματα εισόδου (Access Rights) στα διάφορα πληροφοριακά συστήματα για όλους τους εργαζομένους ανάλογα με τη θέση και το ρόλο που κατέχουν, ενώ τηρείται επίσης και σχετικό αρχείο εισόδου (entry log) στα συστήματα της Εταιρείας.

γ) Δικλείδες ασφαλείας διαδικασίας σύνταξης οικονομικών καταστάσεων και χρηματοοικονομικών αναφορών

Ως μέρος των διαδικασιών σύνταξης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, υφίστανται και λειτουργούν συγκεκριμένες δικλείδες ασφαλείας, οι οποίες σχετίζονται με τη χρήση εργαλείων και μεθοδολογιών κοινώς αποδεκτών βάσει των διεθνών πρακτικών. Οι βασικότερες περιοχές στις οποίες λειτουργούν δικλείδες ασφαλείας που σχετίζονται με την κατάρτιση των χρηματοοικονομικών αναφορών και οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας είναι οι εξής:

Οργάνωση – Κατανομή Αρμοδιοτήτων

- Η εκχώρηση των αρμοδιοτήτων και εξουσιών τόσο στην ανώτερη Διοίκηση της εταιρείας όσο και στα μεσαία και κατώτερα στελέχη της, διασφαλίζει την ενίσχυση της αποτελεσματικότητας του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου, με παράλληλη διαφύλαξη του απαιτούμενου διαχωρισμού αρμοδιοτήτων (segregation of duties).
- Κατάλληλη στελέχωση των οικονομικών υπηρεσιών με άτομα που διαθέτουν την απαιτούμενη τεχνική γνώση και εμπειρία για τις αρμοδιότητες που τους ανατίθενται.

Διαδικασίες λογιστικής παρακολούθησης και σύνταξης οικονομικών καταστάσεων

- Ύπαρξη ενιαίων πολιτικών και τρόπου παρακολούθησης των λογιστηρίων κοινοποιημένων στις θυγατρικές του Ομίλου, οι οποίες περιέχουν ορισμούς, αρχές λογιστικής που χρησιμοποιούνται από την Εταιρεία και τις θυγατρικές της, οδηγίες για την προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων και χρηματοοικονομικών αναφορών, της ενοποίησης, κλπ.
- Αυτόματοι έλεγχοι και επαληθεύσεις που διενεργούνται μεταξύ των διαφόρων συστημάτων πληροφόρησης ενώ απαιτείται ειδική έγκριση λογιστικών χειρισμών μη επαναλαμβανόμενων συναλλαγών.

Διαδικασίες διαφύλαξης περιουσιακών στοιχείων

- Ύπαρξη δικλείδων ασφαλείας για τα πάγια περιουσιακά στοιχεία, τα αποθέματα, τα χρηματικά διαθέσιμα - επιταγές και τα λοιπά περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας, όπως ενδεικτικά η φυσική ασφάλεια ταμείου ή αποθηκών και η απογραφή και σύγκριση των καταμετρημένων ποσοτήτων με αυτές των λογιστικών βιβλίων.
- Πρόγραμμα μηνιαίων φυσικών απογραφών για την επιβεβαίωση των υπολοίπων των φυσικών και των λογιστικών αποθηκών και ύπαρξη αναλυτικού εγχειριδίου για τη διενέργεια των απογραφών.



Εγκριτικά όρια συναλλαγών

- Υπαρξη κανονισμού επιπέδων έγκρισης (Chart of Authorities), στον οποίο απεικονίζονται οι εκχωρηθείσες εξουσίες στα διάφορα στελέχη της εταιρείας για διενέργεια συγκεκριμένων συναλλαγών ή πράξεων (π.χ. πληρωμές, εισπράξεις, δικαιοπραξίες, κλπ).

Δ.5 Πληροφοριακά στοιχεία που απαιτούνται κατά το άρθρο 10 παράγραφος 1 της οδηγίας 2004/25/ΕΚ, σχετικά με τις δημόσιες προσφορές εξαγοράς.

Η γνωστοποίηση των απαιτούμενων πληροφοριών περιλαμβάνεται στο μέρος Ι της παρούσας Έκθεσης.

Δ.6 Η Γενική Συνέλευση και τα Δικαιώματα των Μετόχων.

Ο ρόλος, οι αρμοδιότητες, η σύγκληση, η συμμετοχή, η συνήθης και εξαιρετική απαρτία και πλειοψηφία των συμμετεχόντων, το Προεδρείο, η Ημερησία Διάταξη και η εν γένει λειτουργία της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας περιγράφονται στο Καταστατικό της Εταιρείας, όπως αυτό έχει επικαιροποιηθεί με βάση τις διατάξεις του Ν.2190/1920, ως τροποποιηθείς ισχύει (με την ενσωμάτωση του Ν.3884/2010 σχετικά με τα δικαιώματα μειοψηφίας). Οι αιτούντες μέτοχοι οφείλουν να αποδεικνύουν τη μετοχική τους ιδιότητα και τον αριθμό των μετοχών που κατέχουν κατά την άσκηση του σχετικού δικαιώματος. Τέτοια απόδειξη αποτελεί και η προσκόμιση βεβαίωσης από τον φορέα στον οποίο τηρούνται οι οικείες κινητές αξίες ή η πιστοποίηση της μετοχικής ιδιότητας με απευθείας ηλεκτρονική σύνδεση φορέα και Εταιρείας.

Δ.7 Σύνοψη & Λειτουργία Διοικητικού Συμβουλίου, Εποπτικών Οργάνων και Επιτροπών της Εταιρείας.

Διοικητικό Συμβούλιο (ΔΣ)

Γενικά

Η Εταιρεία διοικείται από δεκατριμελές (13μελές) ΔΣ και η θητεία του είναι πενταετής (5ετής), λήγουσα στις 14/5/2013.

Αναλυτικά:

- Χρήστος – Αλέξης Κομνηνός, Πρόεδρος, εκτελεστικό μέλος ΔΣ – Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Ιωάννης Κωστόπουλος, Διευθύνων Σύμβουλος, εκτελεστικό μέλος ΔΣ – Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Θεόδωρος-Αχιλλέας Βάρδας, εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος της Paneuropean Oil and Industrial Holdings
- Γεώργιος Καλλιμόπουλος, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος της Paneuropean Oil and Industrial Holdings
- Δημόκριτος Άμαλλος, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Αλέξανδρος Κατσιώτης, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Δημήτριος Λάλας, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ- Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Γεράσιμος Λαχανάς, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ- Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Ιωάννης Σεργόπουλος, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ- Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Αλέξιος Αθανασόπουλος, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος των εργαζομένων
- Παναγιώτης Οφθαλμίδης, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος των εργαζομένων
- Θεόδωρος Πανταλάκης, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος των μετόχων της μειοψηφίας
- Σπυρίδων Παντελιάς, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος των μετόχων της μειοψηφίας

Το μέγεθος και η σύνοψη του ΔΣ περιγράφεται αναλυτικά στο Δ.2 της παρούσας έκθεσης. Το ΔΣ συνεδρίασε δεκαεπτά (17) φορές μέσα στο έτος 2011 και στις συνεδριάσεις παρέστη το σύνολο των μελών του, είτε αυτοπροσώπως, είτε δια αντιπροσώπου.

Ρόλοι και αρμοδιότητες του ΔΣ

Το ΔΣ είναι το ανώτατο διοικητικό όργανο της Εταιρείας και κατά κύριο λόγο διαμορφώνει τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξης, εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της Εταιρείας. Η σύνθεση και οι ιδιότητες των μελών του ΔΣ καθορίζονται από τον Νόμο και το Καταστατικό της Εταιρείας. Πρώτιστη υποχρέωση και καθήκον των μελών του ΔΣ είναι η διαρκής επιδίωξη της ενίσχυσης της μακροχρόνιας οικονομικής αξίας της Εταιρείας και η προάσπιση του γενικού εταιρικού συμφέροντος.

Για την επίτευξη των εταιρικών στόχων και την απρόσκοπτη λειτουργία της Εταιρείας, το ΔΣ μπορεί να εκχωρεί μέρος των αρμοδιοτήτων του, εκτός από αυτές που απαιτούν συλλογική ενέργεια, καθώς και τη διαχείριση, διοίκηση ή διεύθυνση των υποθέσεων ή την εκπροσώπηση της Εταιρείας στον Πρόεδρο του ΔΣ, στο Διευθύνοντα Σύμβουλο, σε ένα ή περισσότερα μέλη (εκτελεστικά μέλη και μη), στους Διευθυντές ή σε υπαλλήλους της Εταιρείας. Τα μέλη του ΔΣ και κάθε τρίτο πρόσωπο στο οποίο έχουν ανατεθεί από το ΔΣ αρμοδιότητές του, απαγορεύεται να επιδιώκουν ίδια συμφέροντα που αντιβαίνουν στα συμφέροντα της Εταιρείας. Τα μέλη του ΔΣ και κάθε τρίτος στον οποίο έχουν ανατεθεί αρμοδιότητές του, οφείλουν έγκαιρα να αποκαλύπτουν στα υπόλοιπα μέλη του ΔΣ τα ίδια συμφέροντα τους, που ενδέχεται να ανακύψουν από συναλλαγές της Εταιρείας που εμπίπτουν στα καθήκοντά τους, καθώς και κάθε άλλη σύγκρουση ιδίων συμφερόντων με αυτών της Εταιρείας ή συνδεδεμένων με αυτήν επιχειρήσεων κατά την έννοια του άρ. 42 (ε), παρ. 5 του Κ.Ν.2190/1920, που ανακύπτει κατά την άσκηση των καθηκόντων τους.

- Το ΔΣ ενδεικτικά, εγκρίνει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου:
 - I. Το Επιχειρησιακό Σχέδιο (ΕΣ) της Εταιρείας και του Ομίλου.
 - II. Το Ετήσιο Επιχειρησιακό Σχέδιο και Προϋπολογισμό (ΕΠΠ) της Εταιρείας και του Ομίλου.
 - III. Κάθε αναγκαία αλλαγή στα ΕΣ και ΕΠΠ.
 - IV. Την ετήσια έκθεση των συναλλαγών της Εταιρείας με τις συνδεδεμένες με αυτήν επιχειρήσεις του άρ. 42 (ε), παρ. 5 του Κ.Ν.2190/20.
 - V. Τον ετήσιο απολογισμό της Εταιρείας και του Ομίλου.
 - VI. Την ίδρυση ή συμμετοχή σε εταιρεία ή κοινοπραξία, την εξαγορά εταιρείας και την ίδρυση ή κατάργηση εγκαταστάσεων, ύψους για κάθε περίπτωση άνω του 1 εκ. Ευρώ.
 - VII. Τις συμφωνίες συμμετοχής σε κοινοπραξίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων.
 - VIII. Την οριστική διακοπή λειτουργίας εργοστασίου.
 - IX. Τους κανονισμούς που διέπουν τη λειτουργία της Εταιρείας και τις τροποποιήσεις τους.
 - X. Τη βασική οργανωτική δομή της Εταιρείας και τις τροποποιήσεις της.
 - XI. Τις αρμοδιότητες των στελεχών μέχρι και το επίπεδο του Διευθυντή Ι και τις τροποποιήσεις τους
 - XII. Το διορισμό/ ανάκληση και τις αποδοχές των Γενικών Διευθυντών και Διευθυντών Ι και του επικεφαλής της Διεύθυνσης Ι Εσωτερικού Ελέγχου Ομίλου της Εταιρείας.
 - XIII. Την Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας (ΕΣΣΕ).
 - XIV. Τον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας.
 - XV. Τον καθορισμό των όρων της μισθολογικής πολιτικής της Εταιρείας.
 - XVI. Τις διαδικασίες πρόσληψης των διευθυντικών στελεχών της Εταιρείας και της αξιολόγησης της απόδοσής τους.
 - XVII. Ό,τι άλλο προβλέπεται από τους ισχύοντες κανονισμούς της Εταιρείας.

Εκτελεστικά και μη μέλη του ΔΣ

Το ΔΣ κατά την εκάστοτε συγκρότηση του σε σώμα, ορίζει την ιδιότητα και τις αρμοδιότητες των μελών του ως εκτελεστικών και μη. Ο αριθμός των μη εκτελεστικών μελών του ΔΣ δεν μπορεί να είναι μικρότερος του 1/3 του συνολικού αριθμού των μελών του.



Πρόεδρος ΔΣ

Ο Πρόεδρος του ΔΣ εκπροσωπεί την Εταιρεία ενώπιον των Δικαστηρίων και κάθε Αρχής, προΐσταται και διευθύνει τις συνεδριάσεις του ΔΣ και ενεργεί κάθε πράξη αρμοδιότητάς του που προβλέπεται από το Νόμο, το Καταστατικό και τον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας.

Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Διευθύνων Σύμβουλος είναι το ανώτερο εκτελεστικό όργανο της Εταιρείας. Ο Διευθύνων Σύμβουλος προΐσταται όλων των υπηρεσιών της Εταιρείας και διευθύνει το έργο τους. Στα πλαίσια του Επιχειρησιακού Σχεδιασμού, των Κανονισμών και Αποφάσεων του ΔΣ που διέπουν τη λειτουργία της Εταιρείας, λαμβάνει όλες τις αναγκαίες αποφάσεις, υποβάλλει στο ΔΣ της Εταιρείας τις προτάσεις και εισηγήσεις που απαιτούνται για την υλοποίηση των σκοπών της Εταιρείας.

Τα σύντομα βιογραφικά σημειώματα των μελών του ΔΣ παρατίθενται στο Παράρτημα της παρούσας έκθεσης.

Επιτροπή Ελέγχου

Η Εταιρεία έχει συστήσει Επιτροπή Ελέγχου, η οποία ορίζεται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων και αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη (Σπυρίδων Παντελιάς, Πρόεδρος, Ιωάννης Σεργόπουλος, μέλος και Δημόκριτος Άμαλλος, μέλος) και η οποία αποτελεί μετεξέλιξη της προϋφιστάμενης Επιτροπής Χρηματοοικονομικών & Οικονομικού Σχεδιασμού. Πραγματοποίησε έξι (6) συνεδριάσεις εντός του 2011 και παρέστησαν όλα τα μέλη της.

Η Επιτροπή Ελέγχου έχει τις ακόλουθες αρμοδιότητες:

- Να επιβλέπει τη διαδικασία χρηματοοικονομικής παρακολούθησης και την αξιοπιστία των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας και να εξετάζει τα βασικά σημεία των οικονομικών καταστάσεων που εμπεριέχουν σημαντικές κρίσεις και εκτιμήσεις από πλευράς Διοίκησης.
- Να παρακολουθεί την αποτελεσματικότητα της λειτουργίας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας.
- Να διασφαλίζει την ορθή λειτουργία της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρείας.
- Να επιβλέπει την πορεία του τακτικού ελέγχου των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.
- Να παρακολουθεί τα θέματα που έχουν να κάνουν με την ύπαρξη και τη διατήρηση της αντικειμενικότητας και της ανεξαρτησίας του τακτικού ελεγκτή και ιδιαίτερα σε ότι αφορά τις πιθανές επιπρόσθετες μη ελεγκτικές παρεχόμενες υπηρεσίες από αυτόν.

Σημειώνεται ότι πρόκειται να πραγματοποιηθεί επαναξιολόγηση των αρμοδιοτήτων της Επιτροπής Ελέγχου και της Επιτροπής Χρηματοοικονομικών & Οικονομικού Σχεδιασμού για την απαλοιφή οποιονδήποτε πιθανών επικαλύψεων.

Επιτροπή Αμοιβών και Σχεδιασμού Διαδοχής

Η Εταιρεία έχει συστήσει Επιτροπή Αμοιβών και Σχεδιασμού Διαδοχής, η οποία αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη και ένα (1) εκτελεστικό μέλος (Θεόδωρος Πανταλάκης, Πρόεδρος, Θεόδωρος Βάρδας, μέλος, Δημήτριος Λάλας, μέλος, Ιωάννης Σεργόπουλος, μέλος). Πραγματοποίησε τέσσερις (4) συνεδριάσεις εντός του 2011 και παρέστησαν όλα τα μέλη της.

Η Επιτροπή Αμοιβών και Σχεδιασμού Διαδοχής έχει τις ακόλουθες αρμοδιότητες:

- Προτείνει τις αρχές της πολιτικής αμοιβών και παροχών της Εταιρείας σε διευθυντικά στελέχη, στις οποίες θα βασίζονται οι αποφάσεις του Διευθύνοντα Συμβούλου.
- Προτείνει την ακολουθητέα εκάστοτε πολιτική αμοιβών και παροχών των ανωτάτων διευθυντικών στελεχών, στην οποία θα βασίζονται οι αποφάσεις του ΔΣ.
- Προτείνει στο Διευθύνοντα Σύμβουλο, το σύνολο των αμοιβών (σταθερών και μεταβλητών - περιλαμβανομένων και των δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών) των εκτελεστικών μελών του ΔΣ, ως και των

ανωτάτων διευθυντικών στελεχών της εταιρείας.

- Εισηγείται στο ΔΣ και δι' αυτού στη Γενική Συνέλευση των μετόχων, το σύνολο των αμοιβών του Προέδρου του ΔΣ και του Διευθύνοντα Συμβούλου.
- Φροντίζει για την ανά πάσα στιγμή ύπαρξη κατάλληλης διαδοχής των Γενικών Διευθυντών και των διευθυντικών στελεχών της εταιρείας και υποβάλλει σχετικές εισηγήσεις προς το ΔΣ.

Λοιπές Επιτροπές του ΔΣ

Το έργο του ΔΣ, στο παραπάνω πλαίσιο ενίσχυσης των δομών εταιρικής διακυβέρνησης, συνεπικουρείται και από άλλες Επιτροπές, που ορίζονται με απόφασή του. Συγκεκριμένα, οι ισχύουσες επιτροπές είναι οι εξής:

- Η Επιτροπή Επενδύσεων, η οποία αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη του ΔΣ (Σπυρίδων Παντελιάς, Δημήτριος Λάλας, Δημόκριτος Άμαλλος). Συστάθηκε με την υπ' αριθ. 1161/10/20.1.2011 απόφαση του ΔΣ. Έργο της Επιτροπής Επενδύσεων είναι να εισηγείται στο ΔΣ σχετικά με θέματα υλοποίησης επενδύσεων. Η εισήγηση στο ΔΣ υποβάλλεται κατόπιν σχετικής συζήτησης με τα αρμόδια στελέχη της Εταιρείας και επεξεργασίας των προτάσεων τους καθώς και των σχετικών εγγράφων που αφορούν την υλοποίηση επενδύσεων. Η Επιτροπή πραγματοποίησε μία (1) συνεδρίαση εντός του 2011, στην οποία παρέστησαν όλα τα μέλη της.
- Η Επιτροπή Προμηθειών Πετρελαιοειδών, η οποία αποτελείται από δύο (2) εκτελεστικά μέλη και δύο (2) μη εκτελεστικά μέλη (Χρήστος – Αλέξης Κομνηνός, Ιωάννης Κωστόπουλος, Δημόκριτος Άμαλλος, Δημήτριος Λάλας). Η Επιτροπή Προμηθειών Πετρελαιοειδών πραγματοποίησε τέσσερις (4) συνεδριάσεις εντός του 2011, στις οποίες παρέστησαν όλα τα μέλη της. Συστάθηκε με την υπ' αριθ. 1059/2β/3.9.2004 απόφαση του ΔΣ. Έργο της Επιτροπής Προμηθειών Πετρελαιοειδών είναι η κατακύρωση διαγωνισμών και έγκριση προμηθειών πετρελαιοειδών, μετά από ομόφωνη απόφαση (των μελών της Επιτροπής ΔΣ), μεταξύ δύο συνεδριάσεων του ΔΣ, για την αγορά, πώληση και μεταφορά αργού πετρελαίου και προϊόντων αυτού (άνω των 100 εκατ. Ευρώ).
- Η Επιτροπή Χρηματοοικονομικών & Οικονομικού Σχεδιασμού, η οποία αποτελείται από ένα (1) εκτελεστικό μέλος και δύο (2) μη εκτελεστικά μέλη (Θεόδωρος Πανταλάκης Πρόεδρος, Θεόδωρος Βάρδας, μέλος, Αλέξανδρος Κασιώτης, μέλος). Η Επιτροπή Χρηματοοικονομικών & Οικονομικού Σχεδιασμού πραγματοποίησε τέσσερις (4) συνεδριάσεις εντός του 2011, στις οποίες παρέστησαν όλα τα μέλη της. Συστάθηκε με την υπ' αριθ. 1059/2γ/3.9.2004 απόφαση του ΔΣ. Έργο της Επιτροπής Χρηματοοικονομικών & Οικονομικού Σχεδιασμού είναι να εξετάζει, σε συνεργασία με τη Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών και τους ορκωτούς ελεγκτές, τα ετήσια προγράμματα διενέργειας ελέγχων, να εξετάζει θέματα διορισμού, θητείας ή αποχώρησης των ορκωτών ελεγκτών, να ενημερώνεται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο, τη Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών και τους ορκωτούς ελεγκτές, σχετικά με σημαντικούς κινδύνους ή ανοίγματα και να κρίνει τα μέτρα που ελήφθησαν ή πρέπει να ληφθούν, ώστε να ελαχιστοποιηθεί ο κίνδυνος για την εταιρεία, να εξετάζει, σε συνεργασία με το Διευθύνοντα Σύμβουλο και τους ορκωτούς ελεγκτές, τις απλές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις και τα σχετικά προσαρτήματα, όπως επίσης τις τριμηνιαίες και εξαμηνιαίες καταστάσεις, όταν αυτό κρίνεται απαραίτητο, πριν την υποβολή τους στο ΔΣ και να διαπιστώνει οποιεσδήποτε αλλαγές στον τρόπο συντάξεως, τομείς που απαιτούν ιδιαίτερες αποφάσεις κρίσεως, σημαντικές αναπροσαρμογές που προκύπτουν από τον έλεγχο, την τήρηση των λογιστικών αρχών και πρακτικών, τη τήρηση των νόμων και των κανόνων του Χρηματιστηρίου και τέλος να εξετάζει τον χρηματοοικονομικό σχεδιασμό της Εταιρείας.
- Η Επιτροπή Κανονισμού Προμηθειών Μεγάλων Έργων, η οποία αποτελείται από τον Πρόεδρο του ΔΣ, το Διευθύνοντα Σύμβουλο και ένα (1) εκτελεστικό μέλος (Χρήστος – Αλέξης Κομνηνός, Ιωάννης Κωστόπουλος, Θεόδωρος Βάρδας). Έργο της Επιτροπής Κανονισμού Προμηθειών Μεγάλων Έργων είναι η έγκριση παραγγελιών ύψους 10-40 εκ. Ευρώ για τα έργα αναβάθμισης Ελευσίνας (Β.Ε.Ε.) και Θεσσαλονίκης (Β.Ε.Θ.). Η Επιτροπή πραγματοποίησε δύο (2) συνεδριάσεις εντός του 2011.
- Η Επιτροπή Εργασιακών Θεμάτων, η οποία αποτελείται από ένα (1) εκτελεστικό μέλος, ένα (1) μη εκτελεστικό μέλος και τον Πρόεδρο του πλέον αντιπροσωπευτικού σωματείου των εργαζομένων ή τον αναπληρωτή του.



Η Επιτροπή Εργασιακών Θεμάτων δε συνεδρίασε εντός του 2011. Συστάθηκε σύμφωνα με τον Εσωτερικό Κανονισμό Εργασίας της Εταιρείας και είναι αρμόδια να αποφαινεται σαν δευτεροβάθμιο όργανο ελέγχου για κάθε έφεση που ασκείται κατά των πειθαρχικών ποινών που επιβάλλονται από το αρμόδιο πειθαρχικό όργανο της Εταιρείας.

Ε. Βασικοί Στρατηγικοί Στόχοι και Προοπτικές

Η στρατηγική του Ομίλου έχει διαμορφωθεί με στόχο την βιώσιμη ανάπτυξη του Ομίλου και με βάση τις αρχές της ασφαλούς και όσο το δυνατό φιλικής προς το περιβάλλον λειτουργίας των μονάδων και των προδιαγραφών των προϊόντων, την εταιρικής κοινωνικής ευθύνης και καλή συνεργασία με τις τοπικές κοινωνίες στις οποίες λειτουργεί και την προσθήκη αξίας για τους μετόχους.

Οι βασικοί άξονες της στρατηγικής αυτή είναι οι ακόλουθοι:

Διυλιστήρια

Το 2011 ολοκληρώθηκε η επένδυση αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Θεσσαλονίκης το οποίο τέθηκε σε λειτουργία. Το επενδυτικό πρόγραμμα που είναι σε εξέλιξη εστιάζει για το α' εξάμηνο του 2012 στην ολοκλήρωση της επένδυσης της αναβάθμισης και την καλή λειτουργία του διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Η επένδυση αυτή, προσθέτει σημαντικά πλεονεκτήματα για τον Όμιλο μεταξύ των οποίων:

- Βελτίωση της ασφάλειας εφοδιασμού της Ελληνικής αγοράς με προϊόντα υψηλότατων προδιαγραφών,
- Ευελιξία στην επιλογή των πηγών αργού για τα διυλιστήρια καθώς θα είναι σε θέση να αξιοποιούν μεγαλύτερη γκάμα αργών με αποδοτικό τρόπο
- Ουσιαστική βελτίωση στις περιβαλλοντικές επιπτώσεις της λειτουργίας των διυλιστηρίων
- Αυξημένη κερδοφορία καθώς η παραγωγή των λιγότερο επικερδών προϊόντων απόσταξης (πχ. Μαζούτ) αντικαθίσταται με παραγωγή προϊόντων υψηλής προστιθέμενης αξίας

Λιανική Εμπορία

Μετά την εξαγορά του δικτύου της Ελληνικά Καύσιμα και την υλοποίηση των συνεργιών μεταξύ των δύο εταιριών λιανικής και των διυλιστηρίων, στόχος είναι η καλύτερη προσαρμογή των εταιρειών εμπορίας στις συνθήκες κρίσης της Ελληνικής αγοράς.

Ανάπτυξη Δραστηριοτήτων στο Εξωτερικό

Η συνέχιση της ανάπτυξης στις αγορές της Νοτιοανατολικής Ευρώπης είναι ιδιαίτερης στρατηγικής σημασίας, τόσο λόγω της συνεχιζόμενης κρίσης στην Ελληνική αγορά, όσο και εν' όψει της επικείμενης αύξησης της παραγωγικής δυναμικότητας του Ομίλου μετά την ολοκλήρωση του εκσυγχρονισμού του διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Σήμερα τα Ελληνικά Πετρέλαια δραστηριοποιούνται κυρίως στις αγορές της Κύπρου, του Μαυροβουνίου, της Βουλγαρίας, της Σερβίας και της ΠΓΔΜ, ενώ διατηρούν παρουσία στις αγορές της Αλβανίας και της Βοσνίας. Στις στρατηγικές προτεραιότητες του Ομίλου περιλαμβάνεται η διατήρηση της ηγετικής θέσης στις αγορές της Κύπρου και του Μαυροβουνίου, η ενίσχυση της κερδοφόρου λειτουργίας του διυλιστηρίου στην ΠΓΔΜ καθώς και η συνέχιση της ανάπτυξης στις αγορές της Βουλγαρίας και της Σερβίας μέσω της κερδοφόρου ανάπτυξης του δικτύου, της αριστοποίησης της εφοδιαστικής αλυσίδας και της δημιουργίας κατάλληλων υποδομών αποθήκευσης και διακίνησης. Ταυτόχρονα, ο Όμιλος εξετάζει την περεταίρω επέκταση του σε αγορές του εξωτερικού οι οποίες προσφέρουν ευκαιρίες δημιουργίας συνεργιών τόσο στον εφοδιασμό όσο και στη μεταφορά της εκτεταμένης τεχνογνωσίας των Ελληνικών Πετρελαίων στην εμπορία καυσίμων.

Δραστηριότητες εκτός Διύλισης και Εμπορίας

Η προσθήκη αξίας από το χαρτοφυλάκιο των υπολοίπων δραστηριοτήτων αποτελεί επίσης σημαντικό στόχο για τα ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ. Η σημαντικές επενδύσεις στο χώρο της ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας αποτελούν τις βασικές πρωτοβουλίες διαφοροποίησης του επενδυτικού χαρτοφυλακίου με στόχο, να αποτελέσουν δυο επιπλέον πυλώνες ανάπτυξης του Ομίλου.

Αναδιοργάνωση και μετασχηματισμός Ομίλου

Ήδη τα αποτελέσματα των τριών τελευταίων ετών σε μια σειρά πρωτοβουλιών μετασχηματισμού επιβεβαιώνουν την σημασία των προσπαθειών του Ομίλου για να προσαρμόσει την οργανωτική του δομή και τον τρόπο λειτουργίας, καθιστώντας τα Ελληνικά Πετρέλαια ένα σύγχρονο ανταγωνιστικό Όμιλο σε τοπικό και περιφερειακό επίπεδο.

- Το έργο ΔΙΑΣ που βρίσκεται σε εξέλιξη στο κλάδο διύλισης με την συνδρομή εξωτερικών συμβούλων και τη συμμετοχή του συνόλου του στελεχών του κλάδου, στοχεύει στη βελτίωση της αποδοτικότητας και αναβάθμιση της ανταγωνιστικότητας των διυλιστηρίων του Ομίλου. Η συνεισφορά του προγράμματος για το 2011 ανέρχεται στα €14εκ.
- Η πρωτοβουλία μείωσης του κόστους προμηθειών BEST 80 και η επέκταση του μέσω της αύξησης του αρχικού στόχου κατά 60% αναδεικνύει τη διαρκή προσπάθεια του Ομίλου για συνεχή αναζήτηση ευκαιριών περιορισμού των εξόδων. Η συνεισφορά του προγράμματος για το 2011 ανέρχεται στα €6εκ.
- Σημαντική πρόοδος στο πρόγραμμα συνεργειών μεταξύ ΕΚΟ και Ελληνικά Καύσιμα και αναδιάρθρωσης της εμπορίας σε μια σειρά λειτουργιών (μεταφορά, εγκαταστάσεις, κοινές υπηρεσίες) με τη συνεισφορά του προγράμματος για το 2011 στα €4εκ..
- Αναδιάρθρωση του χαρτοφυλακίου συμμετοχών και αποχώρηση από μη στρατηγικές δραστηριότητες με την πώληση της ΕΚΟ Γεωργίας τον Ιούλιο του 2011 και μείωση των εξόδων για Έρευνα και Παραγωγή.

Με βάση τα πιο πάνω και παρά τις σημαντικές προκλήσεις που θέτουν τόσο η πορεία της Ελληνικής οικονομίας αλλά και οι εξελίξεις στο διεθνές περιβάλλον, οι προοπτικές του Ομίλου διαγράφονται θετικές. Ταυτόχρονα με την βελτίωση της ανταγωνιστικότητάς του, η συστηματική παρακολούθηση των κινδύνων και η ισχυρή χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου, επιτρέπει στα ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ να ξεπεράσουν την παρούσα κρίση και να διαγράψουν μια θετική πορεία στην επόμενη τριετία.

ΣΤ. Κυριότεροι Κίνδυνοι και Αβεβαιότητες για την Επόμενη Χρήση

Οι σημαντικότεροι χρηματοοικονομικοί κίνδυνοι για την επόμενη χρήση αναλύονται σε ειδικά θέματα πιο κάτω. Συνολικά όμως παραμένει ως σημαντικότερος κίνδυνος η εξέλιξη του προγράμματος αναδιάρθρωσης του Ελληνικού χρέους και της ανακεφαλαιοποίησης του Ελληνικού τραπεζικού συστήματος. Τυχόν επιπλοκές ή καθυστερήσεις στην υλοποίηση των σχεδίων αυτών θα επιφέρουν σημαντικές αλλαγές στην Ελληνική οικονομία και τον Όμιλο. Τα διάφορα σενάρια και οι τρόποι αντιμετώπισης τους δεν είναι δυνατόν να προβλεφθούν στο σύνολο τους αλλά ο Όμιλος παρακολουθεί στενά και προσαρμόζει την λειτουργία και τον προγραμματισμό του ανάλογα με τις εκάστοτε εξελίξεις.

ΣΤ.1 Διαχείριση Χρηματοοικονομικού Κινδύνου

Παράγοντες Χρηματοοικονομικού Κινδύνου

Οι δραστηριότητες του Ομίλου επικεντρώνονται στον κλάδο Διύλισης πετρελαίου και δευτερευόντως στους κλάδους των πετροχημικών, έρευνας υδρογονανθράκων και παραγωγής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας. Ως εκ τούτου, ο Όμιλος εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως, κινδύνους διακύμανσης της τιμής των πετρελαιοειδών στις διεθνείς αγορές, μεταβολές σε συναλλαγματικές ισοτιμίες και επιτοκίων, κίνδυνο ταμειακών ροών και κίνδυνο μεταβολών εύλογης αξίας από μεταβολές επιτοκίων. Συμβαδίζοντας με διεθνείς πρακτικές και μέσα στα πλαίσια της εκάστοτε τοπικής αγοράς και νομικού πλαισίου, το γενικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων του Ομίλου εστιάζεται στην μείωση πιθανής έκθεσης στη μεταβλητότητα της αγοράς και / η την μετρίαση οιασδήποτε αρνητικής επίδρασης στη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου, στο βαθμό που αυτό είναι εφικτό.

Η διαχείριση κινδύνων που αφορούν τις τιμές των προϊόντων διεκπεραιώνεται από την υπηρεσία διαχείρισης εμπορικών κινδύνων στην οποία μετέχουν ανώτερα στελέχη των εμπορικών και οικονομικών διευθύνσεων, ενώ για τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους η διαχείριση γίνεται από τις Οικονομικές Υπηρεσίες του Ομίλου, πάντα στα πλαίσια των εγκρίσεων που έχουν δοθεί από το ΔΣ.


α) Κίνδυνος Αγοράς
(i) Συναλλαγματικός Κίνδυνος

Καθότι η βιομηχανία διύλισης λειτουργεί διεθνώς με βάση το δολάριο, μεταφράζοντας όλες τις συναλλαγές σε τοπικό νόμισμα, οι δραστηριότητες του Ομίλου είναι εκτεθειμένες κυρίως στο κίνδυνο από την διακύμανση της ισοτιμίας δολαρίου με Ευρώ. Η ενδυνάμωση του δολαρίου σε σχέση με το ευρώ επιδρά θετικά στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου ενώ αντίθετα, σε περίπτωση υποτίμησης του, τόσο τα αποτελέσματα αλλά και στοιχεία του ενεργητικού (αποθέματα, επενδύσεις) θα αποτιμηθούν σε χαμηλότερα επίπεδα. Σαν μέτρο αντιστάθμισης μέρους του συγκεκριμένου κινδύνου, σημαντικό μέρος της χρηματοδότησης του Ομίλου γίνεται σε δολάρια δημιουργώντας αντίθετη έκθεση στον κίνδυνο μεταβολής της συναλλαγματικής ισοτιμίας. Σημειώνεται όμως ότι ενώ στην περίπτωση υποτίμησης του δολαρίου η επίδραση στον Ισολογισμό αντισταθμίζεται, σε περιπτώσεις ανατίμησης του δολαρίου η αποτίμηση σε αγοραία αξία τέτοιων δανείων οδηγεί σε συναλλαγματικές ζημιές χωρίς αντισταθμισμένα οφέλη, καθώς τα αποθέματα εξακολουθούν να παρουσιάζονται στον Ισολογισμό σε τιμή κτήσης.

(ii) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων

Η βασική δραστηριότητα του Ομίλου ως εταιρείας διύλισης δημιουργεί δύο ειδών κινδύνους έκθεσης σε μεταβολές τιμών προϊόντων: έκθεση σε μεταβολές στις απόλυτες τιμές αργού πετρελαίου και πετρελαιοειδών προϊόντων, οι οποίες επηρεάζουν την αξία των αποθεμάτων και έκθεση σε μεταβολές στα περιθώρια διύλισης οι οποίες επηρεάζουν τις μελλοντικές ταμειακές ροές της επιχείρησης.

Στην περίπτωση του κινδύνου διακύμανσης των τιμών προϊόντων, το επίπεδο έκθεσης σε κίνδυνο αναφέρεται σε πτώση των τιμών και καθορίζεται από το απόθεμα στο τέλος κάθε περιόδου καθώς η πολιτική του Ομίλου είναι να παρουσιάζει τα αποθέματα στο χαμηλότερο της τιμής κόστους κτήσης και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας.

Η έκθεση στον κίνδυνο μεταβολών περιθωρίων διύλισης σχετίζεται με το ύψος των περιθωρίων διύλισης κάθε διυλιστηρίου. Αυτά καθορίζονται με βάση τις τιμές αναφοράς Platts αργού και προϊόντων και διαμορφώνονται σε καθημερινή βάση. Η μεταβολή περιθωρίων έχει ανάλογη επίπτωση στα κέρδη του Ομίλου.

Ο Όμιλος αποσκοπεί σε αντιστάθμιση μέρους της έκθεσης σε κινδύνους από διακύμανση τιμής αργού, προϊόντων και περιθωρίων σε ποσοστό που κυμαίνεται από 10%-50% ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες στην αγορά.

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

Ο κίνδυνος για τις ταμειακές ροές από την μεταβολή των επιτοκίων προκύπτει κυρίως από το επίπεδο δανεισμού του Ομίλου με κυμαινόμενο επιτόκιο. Επιπλέον, λόγω του μακροπρόθεσμου ορίζοντα που έχουν οι επενδύσεις στους κλάδους που δραστηριοποιείται ο Όμιλος, σημαντικές αυξήσεις των επιτοκίων πιθανόν να δημιουργούν μεταβολές στις εύλογες αξίες των επενδύσεων αυτών μέσω αύξησης του επιτοκίου προεξόφλησης.

(β) Πιστωτικός κίνδυνος

Η διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου επιτελείται κεντρικά, σε επίπεδο Ομίλου. Ο πιστωτικός κίνδυνος πηγάζει από τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα, τις καταθέσεις σε τράπεζες, τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία, καθώς και από εκθέσεις σε πιστωτικό κίνδυνο από πελάτες χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων ανεξόφλητων πελατών και δεσμευμένων συναλλαγών. Όλοι οι πελάτες αξιολογούνται από την Διεύθυνση Πιστωτικού Ελέγχου σε συνεργασία όπου απαιτείται με εξωτερικού οίκους αξιολόγησης για την πιστοληπτική τους ικανότητα.

(γ) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας αντιμετωπίζεται με την εξασφάλιση ικανών ταμειακών πόρων και διαθεσίμων καθώς και την εξασφάλιση επαρκών πιστωτικών ορίων με τις συνεργαζόμενες τράπεζες. Λόγω της δυναμικής φύσης των δραστηριοτήτων του, ο Όμιλος έχει σαν στόχο να διατηρεί ευελιξία χρηματοδότησης μέσω πιστωτικών γραμμών.

ΣΤ.2 Διαχείριση Κινδύνου Κεφαλαίου

Οι στόχοι του Ομίλου ως προς τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας του Ομίλου, να διατηρήσει ιδανική κατανομή κεφαλαίου μειώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο το κόστος κεφαλαίου και να αυξήσει την συνολική του αξία.

Ο Όμιλος για να διατηρήσει ή να προσαρμόσει την κεφαλαιακή του διάρθρωση μπορεί να μεταβάλει το μέρισμα προς τους μετόχους, να επιστρέψει κεφάλαιο στους μετόχους, να εκδώσει νέες μετοχές ή να εκποιήσει περιουσιακά στοιχεία για να μειώσει το χρέος του.

Σύμφωνα και με την πρακτική που ακολουθεί ο κλάδος ο Όμιλος παρακολουθεί τα κεφάλαιά του με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια.

Ο μακροπρόθεσμος στόχος είναι η διατήρηση του συντελεστή μόχλευσης μεταξύ 20% - 45% καθώς οι έντονες διακυμάνσεις στις τιμές αργού πετρελαίου οδηγούν και σε μεγάλες διαφοροποιήσεις στο συνολικό δανεισμό. Ο υψηλός σχετικά συντελεστής μόχλευσης τα τελευταία χρόνια (35%-40%) οφείλεται κατά κύριο λόγο στην άντληση κεφαλαίων, μέσω δανεισμού με σκοπό τη χρηματοδότηση των έργων αναβάθμισης των διυλιστηρίων, αλλά και την αύξηση των διεθνών τιμών αργού και προϊόντων πετρελαίου που αυξάνει τις ανάγκες κεφαλαίου κίνησης.

Ζ. Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη

Οι Εταιρείες που αποτελούν τον Όμιλο πραγματοποίησαν κατά τη χρήση 2011 συναλλαγές με την Μητρική Εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ αλλά 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.

Οι εμπορικές συναλλαγές του Ομίλου και της Εταιρείας με τα συνδεδεμένα με αυτήν πρόσωπα στη διάρκεια της χρήσης 2011, έχουν πραγματοποιηθεί υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς. Οι όροι συναλλαγών ήταν σύμφωνοι με τους ισχύοντες εταιρικούς κανονισμούς (προμηθειών, έργων κλπ) όπως έχουν εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο. Ο Όμιλος δεν συμμετείχε σε καμία συναλλαγή ασυνήθους φύσης ή περιεχομένου και δεν αποσκοπεί να συμμετάσχει σε τέτοιου είδους συναλλαγές στο μέλλον.

Στους κατωτέρω πίνακες παρουσιάζονται οι διεταιρικές πωλήσεις και λοιπές διεταιρικές συναλλαγές, μεταξύ της Εταιρείας και των συνδεδεμένων εταιρειών, κατά την κλειόμενη χρήση καθώς και τα διεταιρικά υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την 31/12/2011.



ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ	ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ			ΥΠΟΛΟΙΠΑ	
	ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ	ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	ΑΓΟΡΕΣ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ	ΠΕΛΑΤΕΣ	ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ
ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	-	2.236	-	342	-
ΟΚΤΑ Α.Ε.	593.994	23	(3)	59.966	-
ΕΚΟ ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	100.123	-	-	10.452	-
ΕΚΟ SERBIA	8.066	-	-	531	-
ΕΚΟ ΓΕΩΡΓΙΑ	4.188	-	-	2	-
ΕΚΟ ΑΒΕΕ	1.935.085	6.918	(5.721)	126.330	3.033
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	-	3	-	25	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΑΕ	789.041	2.955	(798)	55.106	1.049
ΕΚΟ ΑΘΗΝΑ	48	5	(649)	6	346
ΕΚΟ ΑΡΤΕΜΙΣ	37	5	(844)	7	207
ΕΚΟ ΔΗΜΗΤΡΑ	70	5	(1.276)	11	348
ΕΚΟ ΗΡΑ	6	3	-	3	-
ΕΚΟ ΑΦΡΟΔΙΤΗ	3	3	-	3	-
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ	-	-	(47)	-	1
ΕΛΠΕ ΚΥΠΡΟΥ	258.371	5	-	14.843	-
RAMOIL SA	12.394	-	-	-	-
JUGOPETROL AD KOTOR	163.599	-	-	(2.713)	-
GLOBAL SA	2.633	8	-	8.544	-
ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ν.Ε.	-	315	(8.955)	114	4.456
ΑΠΟΛΛΩΝ Ν.Ε.	-	56	(8.389)	6	3.568
ΑΣΠΡΟΦΟΣ	-	207	(14.522)	697	5.701
ΝΤΙΑΪΟΝ	-	140	(15.010)	45	19.411
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ	-	2	-	1	-
ΕΛΠΕ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ	-	4	(281)	1	345
	3.867.658	12.893	(56.495)	274.322	38.465
ΆΛΛΑ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ					
ΔΕΗ	158.983	-	32.167	7.252	4.364
ΣΤΡΑΤΟΣ	202.232	-	-	15.984	-
ΔΕΠΑ	2.233	-	-	1.494	-
ΕΑΚΑΑ	243	-	1.456	15	91
ELPEDISON B.V.	380	-	1.036	115	310
ELPE THRAKI	6	-	-	1	-
TRANSBALKAN	30	-	-	-	-
OTSM	201.020	-	386	26.021	564
DMEP	3	-	-	2.053	-
SUPERLUBE	187	-	1.509	5	25
EUROBANK	9.576	-	13.428	22	268.068
VOLOS PET INDUSTRIES A.E.	-	-	9.398	-	4.328
OTHER	-	-	4.827	-	1.099
	574.893		64.207	52.962	278.849

Η. Πληροφορίες για τα Χρηματοοικονομικά Μέσα

Η φύση των δραστηριοτήτων του Ομίλου δημιουργεί έκθεση σε σημαντικούς κινδύνους που προέρχονται κυρίως από το ευμετάβλητο και δύσκολο προβλέψιμο διεθνές περιβάλλον διύλισης καθώς και την διαρκώς αυξανόμενη αστάθεια που παρουσιάζουν οι διεθνείς χρηματαγορές.

Στα πλαίσια της διαχείρισης κινδύνων, όπως περιγράφεται με λεπτομέρεια στις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις, ο Όμιλος προβαίνει όπου είναι δυνατόν και εξυπηρετεί τα συμφέροντά του σε συναλλαγές αντιστάθμισης κινδύνου χρησιμοποιώντας χρηματοοικονομικά παράγωγα. Το είδος των συναλλαγών αυτών διαχωρίζεται σε δύο βασικές κατηγορίες.

Βραχυπρόθεσμες Συναλλαγές

Η πρώτη κατηγορία αφορά βραχυπρόθεσμες κινήσεις διαχείρισης και αντιστάθμισης κινδύνου που επηρεάζουν τη κερδοφορία κυρίως των επομένων 6-12 μηνών, τα αποτελέσματα των οποίων αποτιμούνται κάθε τρίμηνο και συμπεριλαμβάνονται στα έσοδα ή έξοδα της περιόδου.

Μακροπρόθεσμες Συναλλαγές

Η δεύτερη κατηγορία αφορά πιο μακροπρόθεσμες συναλλαγές οι οποίες καλύπτουν στρατηγικής σημασίας θέματα όπως επενδύσεις και οι οποίες απεικονίζονται στα αποτελέσματα του Ομίλου με βάση τα προβλεπόμενα από το ΔΠΧΠ 32 και 39 για Hedge Accounting. Συναλλαγές αυτού του είδους περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις του 2011 και αφορούν την προστασία μέρους της παραγωγής του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου της Ελευσίνας που αποτελεί τη μεγαλύτερη επένδυση των τελευταίων ετών για τον Όμιλο.

Συγκεκριμένα, τα χρηματοοικονομικά παράγωγα προσφέρουν προστασία από τον κίνδυνο να επικρατήσουν χαμηλότερες των προβλεπομένων διαφορές τιμών μεταξύ των προϊόντων που θα αντικατασταθούν από την νέα επένδυση.

Θ. Σημαντικά Γεγονότα που Συνέβησαν από τη Λήξη της Χρήσης μέχρι την Ημερομηνία Υποβολής της Παρούσας Έκθεσης

Δεν υπάρχουν μεταγενέστερα των οικονομικών καταστάσεων γεγονότα, τα οποία να αφορούν είτε τον Όμιλο είτε την Εταιρεία, για τα οποία επιβάλλεται αναφορά από τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς.

Ι. Επεξηγηματική Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου επί των πληροφοριών της παρ.7 άρθρου 4 Ν 3556/2007 (σύμφωνα με την παρ.8 του άρθρου 4 του Ν.3556/2007)

Το Διοικητικό Συμβούλιο υποβάλλει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων, Επεξηγηματική Έκθεση επί των πληροφοριών της παρ. 7 του άρθρου 4 του Ν3556/2007 σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 8 του άρθρου 4 Ν 3556/2007 καθώς και επί των πληροφοριών ως ακολούθως:

α) Διάρθρωση μετοχικού κεφαλαίου

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 666.284.703,30 διαιρούμενο σε 305.635.185 κοινές ονομαστικές μετοχές με δικαίωμα ψήφου ονομαστικής αξίας €2,18 εκάστη. Οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες προς διαπραγμάτευση στο Χρηματιστήριο Αθηνών.

Τα δικαιώματα των μετόχων της εταιρείας που πηγάζουν από τη μετοχή της είναι ανάλογα με το ποσοστό του κεφαλαίου, στο οποίο αντιστοιχεί η καταβεβλημένη αξία της μετοχής. Όλες οι μετοχές έχουν τα ίδια δικαιώματα και υποχρεώσεις και κάθε μετοχή ενσωματώνει όλα τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που προβλέπει ο Νόμος και το Καταστατικό της Εταιρείας.

Η ευθύνη των μετόχων της εταιρείας περιορίζεται στην ονομαστική αξία των μετοχών που κατέχουν.

β) Περιορισμοί στη μεταβίβαση των μετοχών της Εταιρείας

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 Εταιρείας «η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στο εκάστοτε μετοχικό κεφάλαιο δεν μπορεί να είναι κατώτερη του 35% των μετά ψήφου μετοχών της Εταιρείας μετά την κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου. Για τον υπολογισμό του ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου συνυπολογίζονται οι μετοχές που κατέχονται από την εταιρεία ΔΕΚΑ Α.Ε.».

Κατόπιν της λύσης της ΔΕΚΑ ΑΕ και της αυτοδίκαιης περιέλευσης της κυριότητας του συνόλου της κινητής περιουσίας της στο Δημόσιο (άρθρο 50 παρ.9. του ν. 3943/2011, ΦΕΚ Α' 66/31.3.2011) το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει πλέον 108.430.304 μετοχές της εταιρείας, ήτοι ποσοστό 35,4770% επί του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας. Σημειώνεται ότι, προ της ανωτέρω νομοθετικής μεταβολής, η ΔΕΚΑ ΑΕ και το Ελληνικό Δημόσιο κατείχαν αντίστοιχα 24.498.751 (8,015% επί του μετοχικού κεφαλαίου) και 83.931.553 (27,461% επί του μετοχικού κεφαλαίου) μετοχές της εταιρείας.

γ) Σημαντικές άμεσες ή έμμεσες συμμετοχές κατά την έννοια των άρθρων 9 έως 11 του Ν 3556/2007

Στα πλαίσια των παραγράφων 4 και 5 του άρθρου 2 του Ν. 3986/2011 «Επείγοντα Μέτρα Εφαρμογής Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2012-2015 (ΦΕΚ 152/Α) και της υπ' αριθμ. 187/2011 (ΦΕΚ 2061/Β) απόφασης της Διυπουργικής Επιτροπής Αναδιρθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων (ΔΕΑΑ), το Ελληνικό Δημόσιο προέβη στις 25.1.2012 και στις 10.2.2012 σε εξωχρηματιστηριακές μεταβιβάσεις 25.598.751 και 82.831.553, αντίστοιχα μετοχών της «Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ» στο «Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου ΑΕ». Κατόπιν αυτού, το σύνολο των μετοχών του Δημοσίου έχει περιέλθει στην κυριότητα του Ταμείου Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας Δημοσίου. Η διοίκηση και διαχείριση των εξ αυτών δικαιωμάτων, συμπεριλαμβανομένων των δικαιωμάτων ψήφου, ασκούνται από το Ελληνικό Δημόσιο για λογαριασμό του Ταμείου.

Οι μέτοχοι (φυσικά ή νομικά πρόσωπα) που κατέχουν, άμεσα ή έμμεσα, ποσοστό μεγαλύτερο από 2% του συνολικού αριθμού των μετοχών της εταιρείας κατά την 31.12.2011 παρατίθενται στον κάτωθι πίνακα :

ΜΕΤΟΧΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ (31.12.2011)			
Μέτοχος	Αριθμός Μετοχών	% Συμμετοχής	Δικαιώματα Ψήφου
Ελληνικό Δημόσιο	108.430.304	35,4770	108.430.304
PanEuropean Oil & Industrial Holdings S.A.	127.924.042	41,8551	127.924.042
Αγροτική Τράπεζα Α.Ε.	7.981.972	2,6116	7.981.972
Ευρύ Επενδυτικό Κοινό	61.298.867	20,0563	61.298.867
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΜΕΤΟΧΩΝ	305.635.185	100,0000	305.635.185

δ) Τίτλοι (περιλαμβανομένων μετοχών) παρέχοντες ειδικά δικαιώματα ελέγχου και περιγραφή αυτών

Δεν υφίστανται τίτλοι (περιλαμβανομένων μετοχών) της Εταιρείας που παρέχουν στους κατόχους τους ειδικά δικαιώματα ελέγχου.

ε) Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου

Σύμφωνα με το άρθρο 21 του Καταστατικού της εταιρείας μόνο οι μέτοχοι μειοψηφίας (εκτός Δημοσίου, PanEuropean Oil and Industrial Holdings S.A. ή/και των συνδεδεμένων με αυτήν επιχειρήσεων) δικαιούνται ψήφου στην Ειδική Γενική Συνέλευση για εκλογή των δύο μελών του ΔΣ που εκπροσωπούν τους μετόχους μειοψηφίας.

στ) Συμφωνίες μετόχων γνωστές στην Εταιρεία, που συνεπάγονται περιορισμούς στη μεταβίβαση μετοχών ή στην άσκηση δικαιωμάτων ψήφου

Υπάρχει συμφωνία μεταξύ του μετόχου «PanEuropean Oil and Industrial Holdings» και του μετόχου «Ελληνικό Δημόσιο» για περιορισμούς στη μεταβίβαση μετοχών.

ζ) Κανόνες διορισμού και αντικατάστασης μελών ΔΣ και τροποποίησης καταστατικού

Σύμφωνα με το άρθρο 20 παρ. 2 (α) του Καταστατικού ο μέτοχος «Ελληνικό Δημόσιο» διορίζει 7 μέλη από το σύνολο των 13 μελών του ΔΣ εφόσον διατηρεί τουλάχιστον το ποσοστό του 35% των μετοχών (άρθρο 8 του καταστατικού). Αυτό μπορεί να τροποποιηθεί σύμφωνα με όσα ορίζονται ειδικότερα στην παραγρ.8 του ίδιου άρθρου 20 του Καταστατικού της εταιρείας.

Σύμφωνα με το άρθρο 20 παρ. 2(β) του Καταστατικού της εταιρείας η μέτοχος «Pan-European Oil and Industrial Holdings» και οι συνδεδεμένες με αυτήν επιχειρήσεις διορίζουν (2) μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου με την προϋπόθεση ότι κατέχουν τουλάχιστον ποσοστό 16,654 % του συνόλου των μετά ψήφου μετόχων της εταιρείας.

Σύμφωνα με το άρθρο 20 παρ.2γ του Καταστατικού της εταιρείας στο ΔΣ συμμετέχουν υποχρεωτικά 2 μέλη εκπρόσωποι των εργαζομένων που εκλέγονται από τους εργαζόμενους στην εταιρεία με άμεση και καθολική ψηφοφορία και με το σύστημα της απλής αναλογικής. Η διάταξη αυτή τροποποιείται μόνο με νόμο (άρθρο πρώτο παρ.2 νόμου 2593/1998 σε συνδυασμό με το άρθρο 21 παρ.1 νόμου 2941/2001).

Σύμφωνα με το άρθρο 20 παρ.2(δ) του Καταστατικού της εταιρείας στο Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας συμμετέχουν 2 μέλη εκπρόσωποι των μετόχων της μειοψηφίας που διορίζονται από την Ειδική Γενική Συνέλευση των υπολοίπων μετόχων μειοψηφίας (εκτός Δημοσίου και Pan-European Oil and Industrial Holdings S.A. ή και συνδεδεμένων με αυτήν επιχειρήσεων), σύμφωνα με το άρθρο 21 του Καταστατικού της εταιρείας.

η) Αρμοδιότητα του ΔΣ ή ορισμένων μελών του για την έκδοση νέων ή για την αγορά ιδίων μετοχών

Υπάρχει η δυνατότητα (άρθρο 6 παρ.2 του Καταστατικού της Εταιρείας) εκχώρησης στο Διοικητικό Συμβούλιο από τη Γενική Συνέλευση της αρμοδιότητας να αυξάνει το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας σύμφωνα με το άρθρο 13 παρ. 1β του Κ.Ν. 2190/1920 πλην, όμως, τέτοια απόφαση δεν έχει ληφθεί από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων.

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας έχει εγκρίνει πρόγραμμα παροχής δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών για τα έτη 2005–2007 (ως έτη αναφοράς). Το 2008 και το 2009 αντιστοίχως ενέκρινε την τροποποίηση / παράταση του προγράμματος για ένα επιπλέον έτος αναφοράς. Η περίοδος άσκησης των παραχωρηθέντων δικαιωμάτων είναι από την 1/11 έως και τις 5/12 κάθε έτους των διαστημάτων 2008–2012, 2009–2013, 2010–2014 και 2011–2015, για τα δικαιώματα των ετών αναφοράς 2005, 2006, 2007 και 2008 αντιστοίχως.

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας του 2010, ενέκρινε την μη παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών για το έτος αναφοράς 2009, λόγω της παρούσας οικονομικής συγκυρίας καθώς και την τροποποίηση/ παράταση του προγράμματος για ένα επιπλέον έτος αναφοράς, ήτοι το 2010, με πρώτο έτος έναρξης της περιόδου άσκησης του δικαιώματος το 2012. Τέλος, η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας του 2011, ενέκρινε τη μη παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών για το έτος αναφοράς 2010, καθώς και την Παράταση / τροποποίηση του Προγράμματος για το έτος αναφοράς 2011 (ένα έτος μόνο). Επισημαίνεται ότι, όλες οι παρατάσεις του προγράμματος δεν αυξάνουν τον αρχικώς εγκριθέντα συνολικό αριθμό των προς παραχώρηση δικαιωμάτων. Σύμφωνα με το άρθρο 2 του προγράμματος stock option η απόφαση του ΔΣ, περί παραχώρησης δικαιωμάτων προαίρεσεως, θα υπόκειται στην τελική έγκριση της ΓΣ.

Δεν έχει ληφθεί απόφαση από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων, η οποία να εκχωρεί στο Διοικητικό Συμβούλιο ή σε ορισμένα μέλη του αρμοδιότητα να αποκτούν ίδιες μετοχές μέχρι ποσοστού 10% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου (εκτός αν πρόκειται να διατεθούν στο προσωπικό της Εταιρείας ή του Ομίλου) υπό τους όρους και προϋποθέσεις που η απόφαση αυτή (της Γενικής Συνέλευσης) ορίζει, σύμφωνα με τους ειδικότερους όρους και διαδικασίες του ως άνω άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/1920.

θ) Σημαντικές συμφωνίες που τίθενται σε ισχύ, τροποποιούνται ή λήγουν σε περίπτωση αλλαγής ελέγχου κατόπιν δημόσιας πρότασης και τα αποτελέσματα των συμφωνιών αυτών

Δεν υφίστανται συμφωνίες, οι οποίες τίθενται σε ισχύ, τροποποιούνται ή λήγουν σε περίπτωση αλλαγής στον έλεγχο της Εταιρείας κατόπιν δημόσιας πρότασης.



Δεν υπάρχουν συμφωνίες της εταιρείας με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ή με το προσωπικό της, οι οποίες να προβλέπουν την καταβολή αποζημίωσης ειδικά σε περίπτωση παραίτησης ή απόλυσης χωρίς βάσιμο λόγο ή τερματισμού της θητείας ή της απασχόλησής τους εξαιτίας δημόσιας πρότασης.

Αθήνα, 23 Φεβρουαρίου, 2012
Κατ' εξουσιοδότηση του Διοικητικού Συμβουλίου

Χρήστος – Αλέξης Κομνηνός

Ιωάννης Κωστόπουλος

Θεόδωρος Βάρδας

Πρόεδρος του Δ.Σ.

Διευθύνων Σύμβουλος

Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ετήσια έκθεση του διοικητικού συμβουλίου

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΣΧΕΣΗ	%	ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ
ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Εμπορία Πετρ/δών
ΔΙΑΧΟΝ Α.Β.Ε.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Παραγωγή / εμπορία ΒΟΡΡ φιλμ
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Υπηρεσίες Engineering τομέα ενέργειας
HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Holding εταιρία για επενδύσεις Ομίλου στο εξωτερικό
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Πλοιοκτήτριες Εταιρίες
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Πλοιοκτήτριες Εταιρίες
GLOBAL PETROLEUM ALBANIA S.A.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	99,957	Εισαγωγή, αγορά & εμπορία πετρ/δών στην Αλβανία
ΕΛ.ΠΕ.Τ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	63	Κατασκευή & λειτουργία αγωγού αργού
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Παραγωγή, διάθεση, εμπορία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας
ΕΛΠΕ – ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΚΚΙΝΟΥ	Μέτοχος η ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε.	51	Παραγωγή, διάθεση, εμπορία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας
ΕΛΠΕ – ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΙΩΝ	Μέτοχος η ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε.	51	Παραγωγή, διάθεση, εμπορία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας
HELLENIC PETROLEUM FINANCE plc	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Υπηρεσίες χρηματοδότησης & άλλων χρηματοοικονομικών υπηρεσιών
ΕΚΟΤΑ ΚΩ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	49	Ανέγερση, λειτουργία, εκμετάλλευση εγκατ/σεων αποθήκευσης υγρών καυσίμων
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ε.Π.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Ίδρυση & λειτουργία πρατηρίων υγρών καυσίμων & υγραερίων στην Ελλάδα
ΕΚΟ ΔΗΜΗΤΡΑ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εκμετάλλευση δεξαμενοπλοίου
ΕΚΟ ΑΡΤΕΜΙΣ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εκμετάλλευση δεξαμενοπλοίου



ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΣΧΕΣΗ	%	ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ
ΕΚΟ ΑΘΗΝΑ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εκμετάλλευση δεξαμενοπλοίου
ΕΚΟ ΗΡΑ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εκμετάλλευση δεξαμενοπλοίου
ΕΚΟ ΑΦΡΟΔΙΤΗ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εκμετάλλευση δεξαμενοπλοίου
HELLENIC PETROLEUM CYPRUS LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στην Κύπρο.
RAM OIL LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στην Κύπρο.
JUGOPETROL AD KOTOR	Μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	54,35	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στο Μαυροβούνιο
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA (HOLDINGS) LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία και διανομή πετρ/δών στη Βουλγαρία
HELLENIC PETROLEUM SERBIA (HOLDINGS) LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία και διανομή πετρ/δών στη Σερβία
ΕΛ.ΠΕ. ΔΙΕΘΝΗΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΤΙΚΗ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών στις εταιρίες Ομίλου στο εξωτερικό
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε. (ΠΡΩΗΝ ΒΡ)	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στην Ελλάδα
ΕΚΟ BULGARIA EAD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM BUL- GARIA (HOLDINGS) LTD	100	Εμπορία πετρ/δών στη Βουλγαρία
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA PROPERTIES EAD S.A.	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM SER- BIA (HOLDINGS) LTD	100	Εμπορία πετρ/δών στη Βουλγαρία
ΕΚΟ-SERBIA AD	Μέτοχος η GLOBAL PETROLEUM ALBANIA S.A.	100	Εμπορία πετρ/δών στη Σερβία
ΕΚΟ PETROLEUM ALBANIA SHPK	Μέτοχος η ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	100	Εμπορία & λιανική πώληση πετρελαίου & πετρ/δών, διαχείριση πρατηρίων στην Αλβανία
ΟΚΤΑ AD SKOPJE	Μέτοχος η ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	81,51	Διύλιση αργού, εισαγωγή & εμπορία πετρ/δών στα Σκόπια
ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	80	Λειτουργία & εκμετάλλευση του αγωγού μεταφοράς αργού Θεσ/νίκης-Σκόπια(ΟΚΤΑ)

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ετήσια έκθεση του διοικητικού συμβουλίου

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

**ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΠΟΥ ΕΝΟΠΙΟΥΝΤΑΙ
ΜΕ ΤΗΝ ΜΕΘΟΔΟ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΣΧΕΣΗ	%	ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ
ΔΕΠΑ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	35	Εισαγωγή & Διανομή Φυσικού αερίου στην Ελλάδα
ARTENIUS ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	35	Παραγωγός πλαστικού υλικού PET
ΕΤΑΙΡΙΑ ΑΓΩΓΟΥ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε. (ΕΑΚΑΑ ΑΕ)	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	50	Αγωγός Ασπρόπυργος-Σπάτα
ΕΛ.ΠΕ. ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	25	Αγωγός Μπουργκάζ-Αλεξανδρούπολης
TRANS BALKAN PIPELINE B.V.	Μέτοχος η ΕΛ.ΠΕ. ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	23,5	
ELPEDISON BV	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	5	Ηλεκτρική Ενέργεια
ELPEDISON BV	Μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	45	Ηλεκτρική Ενέργεια
ELPEDISON ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΑΕ	Μέτοχος η ELPEDISON BV	100	Ηλεκτρική Ενέργεια
ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	Μέτοχος η ELPEDISON BV	75	Ηλεκτρική Ενέργεια
SAFCO	Μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	25	Εκμετάλλευση ανεφοδιασμού αεροσκαφών
ΒΙΟΝΤΗΖΕΛ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ -ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	25	Εκμετάλλευση ανεφοδιασμού αεροσκαφών
STPC ΕΠΕ (ΕΛΠΕ CALFRAC)	Συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	25	Έρευνα στο Β. Αιγαίο
MELROSE, KUWAIT ENERGY COMPANY & ΕΛΠΕ	Συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	30	Έρευνα στην περιοχή ΜΕΣΑΗΑ, Άνω Αίγυπτος
ΕΔΑΠ - ΤΘΠ	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	6,67	Διαχείριση και ανάπτυξη τεχνολογικού πάρκου Θεσσαλονίκης
ΝΑΡC ΥΠΟ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ	Συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	16,67	
Δ.Μ.Ε.Π. HOLD CO	Μέτοχος η ΗΡΠΙ S.A.	48	Παροχή υπηρεσιών διαχείρισης και αποθήκευσης πετρελαιοειδών
ΜΟΝΤΕΝΕΓΡΟ ΜΕΔΥΣΑ	Συμμετοχή JPK	49	Έρευνα & εκμετάλλευση υδρογονανθράκων σε τρεις θαλάσσιες περιοχές του Μαυροβουνίου.
ΜΟΝΤΕΝΕΓΡΟ ΜΕΔΥΣΑ	Μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	11	Έρευνα & εκμετάλλευση υδρογονανθράκων σε τρεις θαλάσσιες περιοχές του Μαυροβουνίου.
EDISON	Συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.		Συμμετοχή σε κοινοπραξία με την EDISON στις διαδικασίες της κυβέρνησης για την απόκτηση δικαιωμάτων Ε&Π στην περιοχή Ulcinj (Μαυροβούνιο).



ΒΙΟΓΡΑΦΙΚΑ ΜΕΛΩΝ ΔΣ

Χρήστος – Αλέξης Κομνηνός, Πρόεδρος, εκτελεστικό μέλος ΔΣ

Σπουδές: Το 1971 αποφοίτησε από το Πολυτεχνείο Κωνσταντινούπολης (I.T.U.) με το πτυχίο του Χημικού Μηχανικού (MSc).

Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις: Το 1972 μετακόμισε στην Ελλάδα και προσελήφθη στην Coca –Cola ΤΡΙΑ ΕΨΙΛΟΝ, όπου μέχρι το 1987 κατείχε διάφορες θέσεις. Από το 1987 έως το 1990 διετέλεσε Διευθύνων Σύμβουλος της εταιρείας Coca –Cola Bottlers Ireland (θυγατρική της ΤΡΙΑ ΕΨΙΛΟΝ). Το 1990 επέστρεψε στην Ελλάδα και το 1995 ορίστηκε Διευθύνων Σύμβουλος της, θέση την οποία κατείχε μέχρι το 2000. Από το 2000 έως το 2004

διετέλεσε Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της ΠΑΠΑΣΤΡΑΤΟΣ Α.Ε. Μετά την εξαγορά της ΠΑΠΑΣΤΡΑΤΟΣ Α.Ε. από την PHILIP MORRIS S.A. συμμετείχε εθελοντικά στην Οργανωτική Επιτροπή Ολυμπιακών Αγώνων ΑΘΗΝΑ 2004, ως Επικεφαλής της οργάνωσης των Τελετών Έναρξης και Λήξης της 28ης Ολυμπιάδας. Από το 2005 μέχρι τον Φεβρουάριο του 2010 κατείχε τη θέση του Εκτελεστικού Αντιπροέδρου των Εταιρειών SHELMAN Α.Ε. και ΕΛΜΑΡ Α.Ε. Μιλάει την Αγγλική, Γαλλική, Ιταλική και Τούρκικη γλώσσα.

Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις: Από το Δεκέμβριο του 2011 είναι Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας. Επίσης είναι Γενικός Γραμματέας του Σ.Ε.Β.

Ιωάννης Κωστόπουλος, Διευθύνων Σύμβουλος, εκτελεστικό μέλος ΔΣ

Σπουδές: Είναι κάτοχος πτυχίου Οικονομικών και Χρηματοοικονομικών (BSc.) από το Πανεπιστήμιο του Southampton στην Αγγλία και κάτοχος μεταπτυχιακού τίτλου σπουδών στη Διοίκηση Επιχειρήσεων (M.B.A.) του Πανεπιστημίου του Σικάγο, Η.Π.Α.

Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις: Από το 1979 μέχρι το 1982 εργάστηκε στη Procter & Gamble Γενεύης, στην Ελβετία. Από το 1982 μέχρι το 1986 ανέλαβε διευθυντικές θέσεις στην Chase Manhattan Bank, τόσο στη Νέα Υόρκη όσο και στο Λονδίνο. Από το 1986 μέχρι και 1991 διετέλεσε ανώτερο στέλεχος της διεθνούς εταιρείας συμβούλων επιχειρήσεων Booz Allen & Hamilton με έδρα το Λονδίνο, στους τομείς στρατηγικής ανάπτυξης και επιχειρησιακών αναδιαρθρώσεων. Επιστρέφοντας στην Ελλάδα το 1991, ανέλαβε ανώτατες διευθυντικές θέσεις ως Διευθύνων Σύμβουλος της ΜΕΤΑΞΑ ΑΕΒΕ (1991 – 1997), Διευθύνων Σύμβουλος της Johnson & Johnson Hellas ΑΕ και Περιφερειακός Διευθυντής της Johnson & Johnson Κεντρικής και Ανατολικής Ευρώπης (1998 – 2000). Από το 2001 έως το 2003 ήταν Διευθύνων Σύμβουλος και Αντιπρόεδρος ΔΣ της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕΒΕ, εταιρείας διύλισης & εμπορίας, εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών. Από το 2003, με τη συγχώνευση της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕΒΕ στην Εταιρεία, συμμετείχε ως μέλος στο ΔΣ της τελευταίας. Τον Ιούνιο του 2006 ανέλαβε εκτελεστικό μέλος του ΔΣ.

Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις: Τον Δεκέμβριο του 2007 ορίστηκε Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρείας. Συμμετέχει ως μέλος στα ΔΣ του Συνδέσμου Επιχειρήσεων & Βιομηχανιών (ΣΕΒ), του Ιδρύματος Οικονομικών & Βιομηχανικών Ερευνών (ΙΟΒΕ), του Ελληνοαμερικανικού Επιμελητηρίου καθώς και της «Φουρλής Συμμετοχών Α.Ε.». Εκτός από τη θέση του στην Εταιρεία, είναι Αντιπρόεδρος των ΔΣ της ΕΚΟ και της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ –θυγατρικές εταιρείες εμπορίας του Ομίλου -και μέλος του ΔΣ της Elpedison, θυγατρικής εταιρείας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου, σε κοινοπραξία με την Edison.

Θεόδωρος-Αχιλλέας Βάρδας, εκτελεστικό μέλος ΔΣ

Σπουδές: Διδακτορικό (Ph.D) από το τμήμα Systems Engineering της Σχολής Χημικών Μηχανικών του Ομοσπονδιακού Πολυτεχνείου Ζυρίχης της Ελβετίας.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ετήσια έκθεση του διοικητικού συμβουλίου

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις: Το 1979 ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του στον Όμιλο Λάτση, όπου αρχικά εργάστηκε σε επιτελικές θέσεις ευθύνης και από το 1981 ως Γενικός Διευθυντής Εμπορίας Πετρελαίων. Από το 1988 έως το 2003 διετέλεσε Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος και μέλος του ΔΣ της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ και από το 1999 έως το 2003 μέλος του ΔΣ της ΠΑΠΑΣΤΡΑΤΟΣ.

Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις: Από τον Οκτώβριο του 2003 είναι μέλος του ΔΣ και Σύμβουλος Διοίκησης της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ, από το Μάιο του 2004 μέλος του ΔΣ της ΔΕΠΑ ΑΕ και από τον Δεκέμβριο του 2007 είναι εκτελεστικό μέλος του ΔΣ της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ.

Γεώργιος Καλλιμόπουλος, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ

Σπουδές: Είναι κάτοχος πτυχίου Νομικής Σχολής του Πανεπιστημίου Αθηνών, Διδακτορικό διπλώματος (Dr. Jur.) στο Πανεπιστήμιο Tübingen, Γερμανίας.

Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις: Έχει διατελέσει Επίτιμος Πρόεδρος της Ένωσης Αστικολόγων, Πρόεδρος της Ελληνικής Ενώσεως Τραπεζικού Δικαίου & Δικαίου της Κεφαλαιαγοράς, Πρόεδρος της Οργανωτικής Επιτροπής του 2ου Συνεδρίου Ευρωπαίων Νομικών (2003), Νομικός Σύμβουλος ΕΤΕΒΑ (1970-1978), Δικαστικός Σύμβουλος της Τράπεζας της Ελλάδος (1978-1986), Νομικός Σύμβουλος του Πρωθυπουργού Ξ. Ζολώτα (1989-1990), Μέλος της Κεντρικής Νομοπαρασκευαστικής Επιτροπής (1990-1993), Μέλος του Νομικού Συμβουλίου της Τράπεζας της Ελλάδος (1986-2006).

Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις: Είναι Δικηγόρος Αθηνών από το 1958 και Ομότιμος Καθηγητής στη Νομική Σχολή Αθηνών. Διατελεί Πρόεδρος του Νομικού Συμβουλίου της Ελληνικής Ένωσης Τραπεζών (2007-σήμερα).

Δημόκριτος Άμαλλος, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ.

Σπουδές: Είναι πτυχιούχος του Οικονομικού τμήματος του Πανεπιστημίου Αθηνών και κάτοχος μεταπτυχιακού τίτλου (Master of Philosophy) του University of Cambridge.

Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις: Έχει διατελέσει μέλος της διοίκησης πολλών εταιρειών πληροφορικής όπως των Singular ΑΕ (λογισμικό, οικονομικός διευθυντής, αναπληρωτής γενικός διευθυντής, μέλος ΔΣ, μέτοχος), Oneworld ΑΕ (internet & επικοινωνίες, μέλος ΔΣ), Decision ΑΕ (υπηρεσίες πληροφορικής, μέλος ΔΣ), Euroskills ΑΕ (επαγγελματική εκπαίδευση, μέλος ΔΣ), Sanycosm (κινητή τηλεφωνία, μέλος ΔΣ). Ακόμα, έχει συμμετάσχει στη διοίκηση πολλών εταιρειών όπως των: AMTE ΑΕ (κατασκευαστικές μελέτες, μέλος ΔΣ), Παναθηναϊκός ΠΑΕ (μέλος ΔΣ), Τεχνήμων (οικογενειακή κατασκευαστική) ενώ υπήρξε για έξη χρόνια αναπληρωματικό μέλος της Επιτροπής Ανταγωνισμού (2000 – 2006) ως εκπρόσωπος του ΣΕΒ

Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις: Το 2007 ίδρυσε την εταιρεία χρηματοοικονομικών υπηρεσιών «Δ. Άμαλλος και Σια ΕΕ» (AMBA ΕΕ), ενώ είναι μέλος του ΔΣ της Qualco ΑΕ (υπηρεσίες πληροφορικής).

Αλέξανδρος Κασιώτης, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ

Σπουδές: Σπούδασε στο Οικονομικό Τμήμα της Ανώτατης Βιομηχανικής του Πανεπιστημίου Μακεδονίας Θράκης και Marketing στο ιδιωτικό πανεπιστήμιο ICBS της Θεσσαλονίκης.

Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις: Ξεκίνησε την επαγγελματική του σταδιοδρομία το 1979 στην ΕΛΓΕΚΑ ΑΕ, ενώ το 1988 ανέλαβε καθήκοντα Διευθύνοντος Συμβούλου στην Εταιρεία.

Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις: Σήμερα, εκτός της θέσης του στην Εταιρεία, είναι Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΛΓΕΚΑ ΑΕ, της ΔΙΑΚΙΝΗΣΗΣ και της ΒΙΟΤΡΟΣ, Πρόεδρος της ΒΗΤΑ ΠΙ, της SAMBROOK Φαρμακευτική ΑΕ και ΜΕΔΙΗΕΛΜ, καθώς και Αντιπρόεδρος στην ELGEKA FERFELIS ROMANIA. Επίσης, είναι μέλος του ΔΣ στην ΕΘΝΙΚΗ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΗ και στη NUTRIART.



Δημήτριος Λάλας, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ

Σπουδές: Σπούδασε στο Hamilton College (BSc. [Hons] Physics, 1962) Aeronautical Engineering (M.Aero. Eng. 1965) και Aerospace Engineering (PhD, 1968) στο Cornell University.

Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις: Έχει διατελέσει Τακτικός Καθηγητής στην Έδρα Μετεωρολογίας στο Πανεπιστήμιο Αθηνών καθώς επίσης καθηγητής και στα Πανεπιστήμια των ΗΠΑ Wayne State University, Michigan, και University of Colorado/ CIRES. Έχει υπηρετήσει ως Πρόεδρος στο Εθνικό Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, ως Πρόεδρος του ΔΣ στη Δημόσια Επιχείρηση Πετρελαίου, και ως Διευθυντής & Πρόεδρος του ΔΣ στο Εθνικό Αστεροσκοπείο Αθηνών. Υπήρξε Επιστημονικός Υπεύθυνος σε περισσότερα από 40 ερευνητικά προγράμματα στις ΗΠΑ και Ευρώπη, και εργάστηκε ως Σύμβουλος στα Υπουργεία ΥΠΑΝ, ΥΠΕΚΑ, ΥΠΕΧΩΔΕ και ΥΠΟΙΚ, στις Γεν. Διευθύνσεις RESEARCH, TREN και REGIONAL POLICY της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, στο Κέντρο Ενεργειακών Ερευνών Conrphoebus Ιταλίας, στο Goddard Space Center της NASA, στο Εθνικό Κέντρο Ατμοσφαιρικών Ερευνών των ΗΠΑ και στα κέντρα ερευνών της Ford και της General Motors. Έχει συμμετάσχει ως Εθνικός Εκπρόσωπος στις διεθνείς διαπραγματεύσεις για την Κλιματική Αλλαγή (1993-2007), ως Αντιπρόεδρος στην Εθνική Επιτροπή για την καταπολέμηση της Απερήμωσης (1997-2004), ως Μέλος στο Advisory Group for Global Change, Climate & Biodiversity της 12ης Γεν. Διεύθυνσης για την Έρευνα της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (1998- 2002), ως Πρόεδρος, στην Ελληνική Εταιρεία Αιολικής Ενέργειας (ΕΛΕΤΑΕΝ) (1991-1999), ως Εθνικός εκπρόσωπος στην Επιτροπή Επίβλεψης του Προγράμματος Ενέργειας JOULE της Γεν. Διεύθυνσης για την Έρευνα καθώς και του THERMIE της Γεν. Διεύθυνσης για την Ενέργεια της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (1995-1999).

Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις: Είναι Σύμβουλος της εταιρείας συμβούλων FACE3TS ΑΕ η οποία δραστηριοποιείται σε θέματα ενέργειας και περιβάλλοντος με έμφαση στην πράσινη ανάπτυξη, Εθνικός Εκπρόσωπος στις διεθνείς διαπραγματεύσεις για την Κλιματική Αλλαγή, Συντονιστής της Εθνικής Επιτροπής για την επίτευξη των στόχων του 20-20-20 της Ευρωπαϊκής Ένωσης, μέλος της Εθνικής Επιτροπής Ενεργειακού Σχεδιασμού, μέλος των ΔΣ της ΕΤΒΑ-ΒΙΠΕ, μέλος του ΔΣ της Ελληνικής Εταιρείας Αιολικής Ενέργειας, Αντιπρόεδρος της Ελληνικής Εταιρείας Περιβάλλοντος και Πολιτισμού καθώς και μέλος του Επιστημονικού Συμβουλίου του Ινστιτούτου Τοπικής Αυτοδιοίκησης της ΚΕΔΚΕ.

Γεράσιμος Λαχανάς, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ

Σπουδές: Είναι κάτοχος διπλώματος Αρχιτέκτονα Μηχανικού από το Πολυτεχνείο του Μιλάνου.

Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις: Το 1990 ίδρυσε γραφείο μελετών, εκπονώντας από τότε μελέτες σε πολλούς τομείς αρχιτεκτονικών έργων στην Ελλάδα και το εξωτερικό. Αρχιτέκτονας και τεχνικός σύμβουλος στον Ενιαίο Δημοσιογραφικό Οργανισμό Επικουρικής Ασφάλισης και Περιθαλψής (ΕΔΟΕΑΠ) και στην Ένωση Συντακτών Ημερησίων Εφημερίδων Αθηνών (ΕΣΗΕΑ). Από το 1995 έως το 2000 διετέλεσε Διευθύνων Σύμβουλος του ΔΣ των «Γενικών Τουριστικών Επιχειρήσεων Α.Ε.» (ΕΟΤ-ΕΤΒΑ).

Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις: Είναι μέλος του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδας (ΤΕΕ) και του Συλλόγου Αρχιτεκτόνων Διπλωματούχων Ανωτάτων Σχολών (ΣΑΔΑΣ).

Ιωάννης Σεργόπουλος, μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.

Σπουδές: Νομική Σχολή Αθηνών.

Δικηγόρος Παρ' Αρείω Πάγω, εγγεγραμμένος στον Δικηγορικό Σύλλογο Αθηνών από το έτος 1977, ασκών συνεχώς μέχρι σήμερα δικαστηριακή δικηγορία. Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της «ΑΓΕΤ – Ηρακλής» και Νομικός Σύμβουλος της ίδιας εταιρείας (1982 – 1989). Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΡΤ (1995–1996), Αντιπρόεδρος και Αναπληρωτής Διευθυντής του ΕΘΝΙΚΟΥ ΘΕΑΤΡΟΥ (1996–2005). Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου του Εκδοτικού Οίκου «ΑΡΤΟΣ ΖΩΗΣ». Νυν μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου του Ο.Α.Σ.Α.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Ετήσια έκθεση του διοικητικού συμβουλίου

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Αλέξιος Αθανασόπουλος, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος των εργαζομένων

Είναι διπλωματούχος Χημικός Μηχανικός του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου και πτυχιούχος Μηχανικός Τεχνολογίας Πετρελαίου ΤΕΙ Καβάλας. Εργάζεται στην Εταιρεία από το 1994. Διετέλεσε μέλος του ΔΣ του Σωματίου (ΠΣΕΕΠ). Από το Μάρτιο του 2008 είναι εκλεγμένος Αντιπρόσωπος της ΓΣΕΕ. Τον Μάρτιο του 2008 εκλέχθηκε ως εκπρόσωπος των εργαζομένων στο ΔΣ της Εταιρείας.

Παναγιώτης Οφθαλμίδης, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος των εργαζομένων

Είναι πτυχιούχος Ηλεκτρολόγος Μηχανικός Τ.Ε. του Τ.Ε.Ι. Καβάλας. Από το 1989 εργάζεται στην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (πρώην ΕΚΟ) στο τμήμα Ηλεκτρολογικής Συντήρησης Διυλιστηρίου & Χημικών Εργοστασίων των Βιομηχανικών Εγκαταστάσεων Θεσσαλονίκης. Μετά τον Νοέμβριο του 2007, διατελεί Πρόεδρος του Πανελληνίου Σωματίου Εργαζομένων της Εταιρείας έως και σήμερα. Το Μάρτιο του 2008 εκλέχθηκε ως εκπρόσωπος των εργαζομένων στο ΔΣ της Εταιρείας.

Θεόδωρος Πανταλάκης, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος των μετόχων της μειοψηφίας

Σπουδές: Είναι κάτοχος πτυχίου της Ανωτάτης Βιομηχανικής Σχολής Πειραιώς, του τμήματος Διοίκησης Επιχειρήσεων.

Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις: Από το 1980 έως το 1991 εργάστηκε στην Εθνική Τράπεζα Επενδύσεων & Βιομηχανικής Αναπτύξεως (ΕΤΕΒΑ), παράλληλα δε την περίοδο 1983-1985 ήταν Συνεργάτης του Αναπληρωτή Υπουργού Εθνικής Οικονομίας κ. Κωστή Βαϊτσου και την περίοδο 1985-1988 ήταν Διευθυντής του Γραφείου του Υφυπουργού Εθνικής Οικονομίας κ. Θεόδωρου Καρατζά. Από το 1991 έως το 1996 ήταν Βοηθός Γενικός Διευθυντής στον Όμιλο Interamerican. Από το Μάρτιο του 1996 έως τον Απρίλιο του 2004 κατείχε τη θέση του Υποδιοικητή της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος, ενώ συγχρόνως ήταν Πρόεδρος, Αντιπρόεδρος ή Μέλος ΔΣ θυγατρικών εταιριών της Εθνικής Τράπεζας. Υπήρξε, επίσης, Αντιπρόεδρος του Χρηματιστηρίου Αθηνών, Πρόεδρος του Κεντρικού Αποθετηρίου, Πρόεδρος της Εκτελεστικής Επιτροπής της Ένωσης Ελληνικών Τραπεζών κ.ά. Τον Μάιο του 2004 ανέλαβε Αντιπρόεδρος ΔΣ της Τράπεζας Πειραιώς, και από τον Ιανουάριο 2009 έως τον Δεκέμβριο 2009 ήταν Αντιπρόεδρος και Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος του Ομίλου. Διετέλεσε, επίσης, Πρόεδρος ΔΣ της Πειραιώς ΑΕΕΑΠ και Πρόεδρος της Εταιρείας «ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΠΙΣΤΗ ΑΕΓΑ».

Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις: Τον Δεκέμβριο 2009 ανέλαβε Πρόεδρος του ΔΣ – Διοικητής της Αγροτικής Τράπεζας της Ελλάδος. Είναι επίσης Πρόεδρος του ΔΣ θυγατρικών εταιριών της Αγροτικής Τράπεζας καθώς και μέλος του ΔΣ της Ελληνικής Ένωσης Τραπεζών.

Σπυρίδων Παντελιάς, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος των μετόχων της μειοψηφίας

Σπουδές: Είναι κάτοχος Διδακτορικού Διπλώματος και Μάστερ στις Οικονομικές Επιστήμες του Πανεπιστημίου Washington στο St. Louis, καθώς και Πτυχίου Οικονομικών Επιστημών του Πανεπιστημίου Αθηνών.

Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις: Είναι Εκτελεστικός Αντιπρόεδρος ΔΣ του Ταχυδρομικού Ταμιευτηρίου.

Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις: Τραπεζικός με πολυετή εμπειρία στον χρηματοπιστωτικό χώρο. Έχει διατελέσει Γενικός Διευθυντής Συγκροτήματος της Τράπεζας Κύπρου - Επικεφαλής των δραστηριοτήτων επενδυτικής τραπεζικής, διαχείρισης περιουσίας και χρηματιστηριακών εργασιών. Το διάστημα 2005-2007 κατείχε τη θέση του Αναπληρωτή Γενικού Διευθυντή στην Εμπορική Bank, το 2002-2004 του Γενικού Διευθυντή στην EFG Telesis Finance και το 2000-2002 του Αναπληρωτή Γενικού Διευθυντή στη Γενική Τράπεζα. Έχει επίσης εργασθεί στην Εθνική Τράπεζα, στην Ένωση Ελληνικών Τραπεζών και στο Reuters News Agency.



ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Δήλωση Προέδρου, Διευθύνοντος Συμβούλου και
ενός Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου για αληθινή
απεικόνιση των στοιχείων της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης

**3. Δήλωση Προέδρου, Διευθύνοντος Συμβούλου και
ενός Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου για αληθινή
απεικόνιση των στοιχείων της Ετήσιας Οικονομικής
Έκθεσης**



**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Δήλωση Προέδρου, Διευθύνοντος Συμβούλου και
ενός Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου για αληθινή
απεικόνιση των στοιχείων της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης

**ΔΗΛΩΣΗ ΠΡΟΕΔΡΟΥ, ΔΙΕΥΘΥΝΟΝΤΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΥ ΚΑΙ ΕΝΟΣ ΜΕΛΟΥΣ ΤΟΥ
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΑΛΗΘΙΝΗ ΑΠΕΙΚΟΝΙΣΗ ΤΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ
ΕΤΗΣΙΑΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΕΚΘΕΣΗΣ
(ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΟ ΑΡΘΡΟ 4 ΠΑΡ. 2 ΤΟΥ Ν. 3556/2007)**

Σε εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 4 παρ. 2 (γ) του Νόμου 3556/2007 δηλώνουμε ότι εξ' όσων γνωρίζουμε :

- α.** Οι Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις που καταρτίσθηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της Εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. για τη χρήση 2011 καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο.
- β.** Η ετήσια έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη θέση της Εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα, 23 Φεβρουαρίου, 2012

Κατ' εξουσιοδότηση του Διοικητικού Συμβουλίου

Χρήστος – Αλέξης Κομνηνός

Ιωάννης Κωστόπουλος

Θεόδωρος Βάρδας

Πρόεδρος του Δ.Σ.

Διευθύνων Σύμβουλος

Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.





**4. Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή επί των
Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων και της Ετήσιας
Έκθεσης Δ.Σ.**





**ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ
ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ
προς τους μετόχους της εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια**

Έκθεση επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (η «Εταιρεία») και των θυγατρικών της (ο «Όμιλος»), όπως παρατίθενται στις σελίδες 7 έως 70, που αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2011, τις καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη της Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλείδες, που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Ευθύνη του Ελεγκτή

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη επί αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφωνόμαστε με κανόνες δεοντολογίας, καθώς και να σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση εύλογης διασφάλισης για το εάν οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την απόκτηση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις γνωστοποιήσεις στις οικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των οικονομικών καταστάσεων, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνου, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλείδες που σχετίζονται με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της

χος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας των οικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της ελεγκτικής μας γνώμης.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση του Ομίλου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 και τη χρηματοοικονομική του επίδοση και τις ταμειακές του ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αναφορά επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων

- α) Στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνεται δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, η οποία παρέχει τα πληροφοριακά στοιχεία που ορίζονται στην παράγραφο 3δ του άρθρου 43α του Κ.Ν 2190/1920.
- β) Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43α, 108 και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Αθήνα, 28 Φεβρουαρίου 2012
Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Μάριος Ψάλτης
Α.Μ. ΣΟΕΛ 38081



Πράϊσγουωτερχαους Κούπερς
Ανώνυμη ελεγκτική Εταιρεία
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές
Α.Μ. ΣΟΕΛ 113

Λεωφ. Κηφισίας 152 32 Χαλάνδρι, τηλ.: +30 (210) 6874 400, fax: +30 (210) 6874 444, www.pwc.gr



5. Πρόσθετες πληροφορίες και στοιχεία απόφασης 7/448/11.10.07 Δ.Σ. Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Πρόσθετες πληροφορίες και στοιχεία απόφασης
7/448/11.10.07 Δ.Σ. Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς

5.1 Πληροφορίες του άρθρου 10 του Ν 3401/2005

Σύμφωνα με την απόφαση 7/448/11.01.2007 άρθρο 1 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς και τη διάταξη του άρθρου 10 του Ν3401/2005 η εταιρεία 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 2011.

Το πλήρες κείμενο των ανακοινώσεων αυτών βρίσκεται στην ιστοσελίδα της εταιρείας στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.helpe.gr.

Α) ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

- 24.02.11 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ 2010
- 20.05.11 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ α' τριμήνου 2011
- 31.08.11 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ α' εξαμήνου /β' τριμήνου 2011
- 24.11.11 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ εννεάμηνου /γ' τριμήνου 2011

Β) ΔΕΛΤΙΑ ΤΥΠΟΥ ΕΠΙ ΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

- 24.02.11 Δελτίο τύπου για τα ετήσια οικονομικά αποτελέσματα της χρήσεως 2010
- 20.05.11 Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του α' τριμήνου χρήσεως 2011
- 31.08.11 Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του α' εξαμήνου/β' τριμήνου χρήσεως 2011
- 24.11.11 Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του εννεάμηνου/γ' τριμήνου χρήσεως 2011

Γ) ΓΕΝΙΚΕΣ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΙΣ / ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΓΕΝΙΚΩΝ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΩΝ / ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

- 07.06.11 Πρόσκληση στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση
- 10.06.11 Πρόσκληση στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση- Ορθή επανάληψη
- 24.06.11 Ανακοίνωση σχεδίου τροποποίησης άρθρων του Καταστατικού της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.
- 30.06.11 Αποφάσεις Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης
- 30.06.11 Ανακοίνωση καταβολής Μερίσματος Χρήσης 2010
- 01.07.11 Διευκρινιστική ανακοίνωση για την καταβολή μερίσματος χρήσης 2010

Δ) ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

- 13.07.11 Ανακοίνωση αποχώρησης από την αγορά της Γεωργίας
- 08.08.11 Ανακοίνωση ολοκλήρωσης της συγχώνευσης της θυγατρικής εταιρείας «Πετρόλα Α.Ε.» από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ
- 30.12.11 Ανακοίνωση σύναψης μνημονίου συμφωνίας της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ με το Ελληνικό Δημόσιο και το «Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε.», για την από κοινού πώληση των συμμετοχών τους στην ΔΕΠΑ Α.Ε.

Ε) ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΑΝΩΤΑΤΩΝ ΣΤΕΛΕΧΩΝ – ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ

- 11.04.11 Ανακοίνωση πρόσληψης στελέχους
- 31.08.11 Ανακοίνωση οργανωτικής αλλαγής
- 31.08.11 Ανακοίνωση οργανωτικής αλλαγής
- 29.09.11 Ανακοίνωση οργανωτικής αλλαγής
- 23.12.11 Ανακοίνωση τροποποίησης Οργανογράμματος εταιρείας

ΣΤ) ΔΙΑΦΟΡΑ

- 02.02.11 Γνωστοποίηση ανακοίνωσης Ετήσιων Αποτελεσμάτων/Δ' τριμήνου 2010
- 03.03.11 Οικονομικό Ημερολόγιο 2011
- 18.04.11 Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας στο πλαίσιο Ν.3556/2007
- 11.05.11 Οικονομικό Ημερολόγιο 2011- Ορθή επανάληψη
- 07.07.11 Οικονομικό Ημερολόγιο 2011- Επικαιροποίηση







5.2 Συνοπτικά Οικονομικά στοιχεία – Δημοσίευση στον τύπο

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

1. Στη σημείωση Αρ. 35 των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου αναφέρονται αναλυτικά οι εταιρείες που περιλαμβάνονται στον Όμιλο και όλες οι σχετικές πληροφορίες.
2. Δεν υπάρχουν μετοχές της εταιρείας οι οποίες κατέχονται είτε από την μητρική είτε από θυγατρικές επιχειρήσεις στη λήξη της τρέχουσας χρήσης.
3. Οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις για την μητρική εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. είναι 2006 - 2010 και για τις σημαντικότερες θυγατρικές είναι οι χρήσεις 2005 - 2010 όπως αναφέρεται στη σημείωση Αρ. 32 των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου. Τον Ιούνιο 2011 ολοκληρώθηκε ο φορολογικός έλεγχος των χρήσεων 2002 έως 2005 της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε., βάσει του οποίου προσδιορίστηκαν λογιστικές διαφορές ποσού €64 εκατ. Η Εταιρεία έχει αποδεχθεί και συμβιβαστεί εξ' αυτών για το ποσό των €32 εκατ., για το οποίο προέκυψε πρόσθετος φόρος εισοδήματος πλέον προσαυξήσεων ποσού €18 εκατ., που έχει καταχωρηθεί στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της 31/12/2011. Για το εναπομένον υπόλοιπο ύψους €32 εκατ. η Εταιρεία εκτιμά ότι δεν απαιτείται πρόβλεψη, καθώς έχει κινήσει ένδικο μέσα και αναμένει να δικαιωθεί.
4. Για την κατάρτιση των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε στις 31/12/2011 έχουν τηρηθεί οι βασικές λογιστικές αρχές του Ισολογισμού της 31/12/2010, με εξαίρεση τα νέα ή αναθεωρημένα λογιστικά πρότυπα και διερμηνείες που τέθηκαν σε ισχύ το 2011 όπως αναλυτικά αναφέρεται στη σημ. αρ. 2 των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου της 31/12/2011.
5. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη σημείωση αρ. 32 των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, λόγω του μεγέθους και του πλήθους των ασκουμένων δραστηριοτήτων, υφίσταται σε διάφορα στάδια της δικαστικής διαδικασίας σημαντικός αριθμός εκκρεμών δικών, υπέρ ή κατά των εταιρειών του Ομίλου από την έκβαση των οποίων δεν προβλέπεται ότι θα υπάρξει τελικά σημαντική επίπτωση επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.
6. Ο Όμιλος εξάγγειλε τον Ιούλιο 2011 την έξοδο του από την αγορά της Γεωργίας με πώληση του συνόλου των μετοχών της ΕΚΟ Georgia Ltd όπου το τελικό τίμημα ανήλθε σε €6.6 εκ. (Σημ. 36).
7. Στις 4 Ιουλίου 2011 ολοκληρώθηκε η συγχώνευση με απορρόφηση της κατά 100% θυγατρικής εταιρείας «Πετρόλα Α.Ε.» από την «Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 68 παρ.2 και 69-78 του Κ.Ν.2190/1920 σε συνδυασμό με τις διατάξεις των άρθρων 1-5 του Ν.2166/1993 και βάσει της υπ' αριθ. Κ2-5565 - 4/7/2011 απόφασης του Υπουργείου Ανάπτυξης, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας και την καταχώρησή της στα μητρώα της Νομαρχίας Αθηνών.
8. Αριθμός απασχολούμενου προσωπικού την 31/12/2011 εντός Ελλάδος: Εταιρεία:2.151, Όμιλος:3.287 άτομα (31/12/2010: Εταιρεία: 2.467, Όμιλος:3.639 άτομα).
9. Όπου ήταν αναγκαίο τα συγκριτικά στοιχεία έχουν ανακαταναμνηθεί για να συμφωνούν με τις αλλαγές στη παρουσίαση των στοιχείων της τρέχουσας χρήσης.
10. Το ποσό των προβλέψεων που έχουν διενεργηθεί είναι:

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ
α) για επίδικες υποθέσεις	11.135	5.000
β) για φορολογικές εκκρεμότητες	11.033	9.477
γ) για μελλοντικές αποχωρήσεις προσωπικού	113.991	86.027
δ) για λοιπές προβλέψεις δαπανών	22.408	22.330

11. Τα λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους του Ομίλου και της μητρικής εταιρείας αναλύονται ως εξής:

	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΟΜΙΛΟΥ		ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	
	31/12/2011	31/12/2010	31/12/2011	31/12/2010
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	(72)	44	-	-
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου ταμειακών ροών	(12.908)	(25.188)	(12.908)	(25.188)
Συναλλαγματικές διαφορές	(40)	639	-	-
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους	(13.020)	(24.505)	(12.908)	(25.188)

12. Οι σωρευτικές συναλλαγές του Ομίλου και της μητρικής εταιρείας με συνδεδεμένα μέρη (σε χιλ.Ευρώ) αναφέρονται στο πιο κάτω πίνακα:

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ
Έσοδα	574.891	4.283.711
Έξοδα	64.207	102.923
Απαιτήσεις	52.961	316.263
Υποχρεώσεις	278.849	49.031
Συναλλαγές και αμοιβές Δ/κων στελεχών και μελών Διοίκησης	3.613	1.065
Απαιτήσεις/υποχρεώσεις Δ/κων στελεχών και μελών Διοίκησης	-	-

Αθήνα, 23 Φεβρουαρίου, 2012
Κατ' εξουσιοδότηση του Διοικητικού Συμβουλίου

Χρήστος - Αλέξης Κομνηνός

Ιωάννης Κωστόπουλος

Θεόδωρος Βάρδας

Πρόεδρος του Δ.Σ.

Διευθύνων Σύμβουλος

Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Πρόσθετες πληροφορίες και στοιχεία απόφασης
7/448/11.10.07 Δ.Σ. Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς

5.3 Διαδικτυακός Τύπος

Οι ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας σε ενοποιημένη και μη βάση, η έκθεση Ελέγχου του Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή και οι Εκθέσεις διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου είναι καταχωρημένες στο διαδίκτυο στη διεύθυνση www.helpe.gr.

Οι οικονομικές καταστάσεις των ενοποιούμενων εταιρειών της ΕΚΟ Α.Ε. είναι καταχωρημένες στο διαδίκτυο στη διεύθυνση www.eko.gr.



