



**ΕΛΛΗΝΙΚΑ
ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ**

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 2012

(Ν 3556/2007, άρθρο 4)

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

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

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 2012**



ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

ΑΡ.Μ.Α.Ε: 2443/06/Β/86/23

ΕΔΡΑ: ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8^Α, 15125 ΜΑΡΟΥΣΙ

Περιεχόμενα Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

	Σελίδα
Στοιχεία Επιχείρησης	4
Ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	7
Ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων	8
Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων	9
Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών	10
Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων	11
1 Γενικές πληροφορίες	11
2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών	11
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων	11
2.2 Ενοποίηση Οικονομικών Καταστάσεων	16
2.3 Πληροφόρηση κατά τομέα	18
2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές	18
2.5 Ενσώματα πάγια	19
2.6 Κόστος δανεισμού	20
2.7 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	20
2.8 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων	21
2.9 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων	22
2.10 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	22
2.11 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων	24
2.12 Κρατικές επιχορηγήσεις	25
2.13 Αποθέματα	25
2.14 Εμπορικές απαιτήσεις	25
2.15 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	26
2.16 Μετοχικό κεφάλαιο	26
2.17 Δανεισμός	26
2.18 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία	26
2.19 Παροχές στο προσωπικό	27
2.20 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	28
2.21 Προβλέψεις	28
2.22 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	28
2.23 Αναγνώριση εσόδων	29
2.24 Μισθώσεις	29
2.25 Διανομή μερισμάτων	30
2.26 Συγκριτικά στοιχεία	30
3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου	30
3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	30
3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου	33
3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών	34
4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοικήσεως	35
5 Πληροφόρηση κατά τομέα	37
6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	40
7 Ασώματες ακινητοποιήσεις	41
8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	42

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

9	Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	45
10	Αποθέματα	46
11	Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	47
12	Ταμειακά διαθέσιμα, ταμειακά ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις	49
13	Μετοχικό κεφάλαιο	49
14	Αποθεματικά	51
15	Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	52
16	Δανεισμός	53
17	Αναβαλλόμενη φορολογία	56
18	Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	57
19	Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	58
20	Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων.	59
21	Παροχές σε εργαζομένους	61
22	Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης	62
23	Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	62
24	Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	62
25	Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά	63
26	Ζημιές / κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές	63
27	Φόρος Εισοδήματος	63
28	Κέρδη ανά μετοχή	65
29	Μερίσματα	65
30	Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	66
31	Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις	66
32	Δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις	68
33	Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	68
34	Κύριες θυγατρικές, συνδεδεμένες εταιρείες και κοινοπραξίες που ενοποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις	70
35	Άλλα σημαντικά γεγονότα	71
36	Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού	71

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Στοιχεία Επιχείρησης

Διοικητικό Συμβούλιο	Χρήστος-Αλέξης Κομνηνός – Πρόεδρος Δ.Σ. (από 23/12/2011) Ιωάννης Κωστόπουλος – Διευθύνων Σύμβουλος, εκτελεστικό Μέλος Θεόδωρος-Αχιλλεύς Βάρδας – Εκτελεστικό Μέλος Αλέξιος Αθανασόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος Δημόκριτος Αμαλλος – 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 Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου κατά την προηγούμενη χρήση:	Αναστάσιος Γιαννίτσης – Πρόεδρος Δ.Σ. (02/12/2009 – 11/11/2011) Αναστάσιος Μπάνος – Μη εκτελεστικό Μέλος (28/12/2009 – 31/8/2011)
Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:	Χειμάρρας 8Α 15125 Μαρούσι , Ελλάδα
ΑΡ.Μ.Α.Ε.:	2443/06/Β/86/23
Ελεγκτική Εταιρεία:	ΠραισιγouwεραουsΚούπερs Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία Λεωφόρος Κηφισίας 268 15232 Χαλάνδρι Ελλάδα

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 72, που αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2012, τις καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη της Διοίκησης για τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, 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 αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλείδων της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίασης 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^η



Δεκεμβρίου 2012 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, 4 Μαρτίου 2013

ΠράϊσγουωτερχαουςΚούπερς
Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές
Α.Μ. ΣΟΕΛ 113

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Μάριος Ψάλτης
Α.Μ. ΣΟΕΛ 38081

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο Ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	6	3.550.082	3.204.096
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	7	158.320	177.875
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	8	645.756	616.095
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	17	20.437	19.969
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση		1.891	2.062
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	9	115.055	96.235
		4.491.541	4.116.332
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	10	1.220.122	1.141.191
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	11	791.300	945.818
Ταμειακά διαθέσιμα, ταμειακά ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις	12	901.061	985.486
		2.912.483	3.072.495
Σύνολο ενεργητικού		7.404.024	7.188.827
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	13	1.020.081	1.020.081
Αποθεματικά	14	527.298	493.142
Αποτελέσματα εις νέον		826.153	884.374
Κεφάλαιο και αποθεματικά αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής		2.373.532	2.397.597
Δικαιώματα μειοψηφίας		121.484	132.393
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		2.495.016	2.529.990
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δάνεια	16	383.274	1.142.296
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	17	83.674	49.134
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	18	105.086	113.991
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	20	-	50.158
Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	19	35.474	59.588
		607.508	1.415.167
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	15	1.872.626	1.640.595
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	20	47.055	46.355
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη		5.046	22.403
Δάνεια	16	2.375.097	1.531.893
Μερίσματα πληρωτέα		1.676	2.424
		4.301.500	3.243.670
Σύνολο υποχρεώσεων		4.909.008	4.658.837
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		7.404.024	7.188.827

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 72 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2012 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 28 Φεβρουαρίου 2013.

Χρήστος-Αλέξης Κομνηνός	Ιωάννης Κωστόπουλος	Ανδρέας Σιάμισης	Σ.Παπαδημητρίου
Πρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου	Διευθύνων Σύμβουλος	Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Ομίλου	Διευθυντής Λογιστικής

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)		10.468.870	9.307.582
Κόστος πωληθέντων		(9.933.709)	(8.657.489)
Μεικτό κέρδος		535.161	650.093
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	22	(407.541)	(466.638)
Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	23	(3.543)	(3.556)
Λοιπά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά	24	31.386	4.920
Λοιπές (ζημιές) / κέρδη - καθαρά	26	(35.760)	(9.810)
Λειτουργικό αποτέλεσμα		119.703	175.009
Χρηματοοικονομικά (έξοδα) / έσοδα - καθαρά		(54.201)	(68.371)
Κέρδη / (Ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	26	10.775	(10.697)
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8	38.221	67.488
Κέρδη προ φόρων		114.498	163.429
Φόρος εισοδήματος	27	(33.272)	(45.763)
Καθαρά κέρδη έτους		81.226	117.666
Λοιπά Συνολικά Έσοδα			
Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	14	(100)	(72)
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	14	3.151	(19.684)
Αποχαρκτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εσόδων	14	27.025	6.776
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενοποίηση θυγατρικών		(1.168)	(40)
Λοιπά συνολικά (έξοδα) / έσοδα έτους, καθαρά από φορολογία		28.908	(13.020)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα έτους μετά από φόρους		110.134	104.646
Κέρδη αποδοτέα σε :			
Ιδιοκτήτες της μητρικής		84.191	114.150
Δικαιώματα μειοψηφίας		(2.965)	3.516
		81.226	117.668
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα αποδοτέα σε:			
Ιδιοκτήτες της μητρικής		113.218	101.286
Δικαιώματα μειοψηφίας		(3.084)	3.360
		110.134	104.646
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	28	0,28	0,37

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 72 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

Σημ.	Αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής εταιρείας				Δικαιώματα μειοψηφίας	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
	Μετοχικό κεφάλαιο	Απόθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο		
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2011	1.020.081	500.065	866.737	2.386.883	144.735	2.531.618
Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	14	-	(72)	-	(72)	(72)
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενοποίηση θυγατρικών	14	-	116	-	116	(40)
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	14	-	(19.684)	-	(19.684)	(19.684)
Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εσόδων	14	-	6.776	-	6.776	6.776
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	13	-	1.119	-	1,119	1,119
Μεταφορά σε αποθεματικά	14	-	4.822	(4.822)	-	-
Συμμετοχή μετόχων μειοψηφίας σε μειώσεις μετ. κεφ. Θυγατρικής	34	-	-	-	(12.963)	(12.963)
Μερίσματα σε κατόχους μειοψηφίας	-	-	-	-	(2.739)	(2.739)
Μερίσματα του 2010	29	-	-	(91.691)	-	(91.691)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2011	1.020.081	493.142	884.374	2.397.597	132.393	2.529.990
Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	14	-	(100)	-	(100)	(100)
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενοποίηση θυγατρικών	14	-	(1.048)	-	(1.048)	(1.168)
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	14	-	3.151	-	3,151	3,151
Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εσόδων	14	-	27.025	-	27,025	27,025
Λοιπά συνολικά έσοδα / (έξοδα)	-	29.028	-	29.028	(120)	28.908
Καθαρά κέρδη έτους	-	-	84.191	84,191	(2.965)	81,226
Συνολικά πλήρη εισοδήματα για τη χρήση	-	29.028	84.191	113.220	(3.085)	110.134
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	13	-	252	-	252	252
Μεταφορά σε αποθεματικά	14	-	4.876	(4.876)	-	-
Συμμετοχή μετόχων μειοψηφίας σε μειώσεις μετ. κεφ. Θυγατρικής	34	-	-	-	(6.455)	(6.455)
Μερίσματα σε κατόχους μειοψηφίας	-	-	-	-	(1.369)	(1.369)
Μερίσματα του 2011	29	-	-	(137.536)	-	(137.536)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2012	1.020.081	527.298	826.153	2.373.532	121.484	2.495.016

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 72 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	30	557.742	856.439
Καταβληθείς φόρος εισοδήματος		(33.826)	(43.182)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		523.916	813.257
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	(518.095)	(674.964)
Είσπραξη από πώληση ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων		4.057	3.108
Έσοδα από θυγατρικών, καθαρά από χρηματικά διαθέσιμα	34	1.900	6.059
Τόκοι Έσοδα		12.692	25.777
Έσοδα από μερίσματα		8.873	5.976
Πληρωμές από μείωση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών σε μετόχους μειοψηφίας	34	(6.455)	(12.963)
Συμμετοχή σε (αύξηση) / μείωση μετοχικού κεφαλαίου συνδεδεμένων επιχειρήσεων		(640)	(775)
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(497.668)	(647.782)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Τόκοι Έξοδα		(66.585)	(91.323)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας		(138.264)	(85.079)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της μειοψηφίας		(1.389)	(2.739)
Εισπράξεις / (Απόκτηση) χρηματοοικονομικών στοιχείων διακρατούμενων στη λήξη		-	167.968
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια		682.722	932.551
Εξοφλήσεις δανείων		(590.857)	(702.158)
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		(114.373)	219.220
Καθαρή (μείωση) / αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις		(88.125)	384.695
Ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις στην αρχή του έτους	12	985.486	595.757
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις		3.700	5.034
Καθαρή (μείωση) / αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις		(88.125)	384.695
Ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις στο τέλος του έτους	12	901.061	985.486

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 72 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

1 Γενικές πληροφορίες

Ο Όμιλος Ελληνικά Πετρέλαια («Ο Όμιλος») λειτουργεί κυρίως στην Ελλάδα και στα Βαλκάνια στον τομέα της ενέργειας. Οι δραστηριότητες του Ομίλου περιλαμβάνουν τη διύλιση και εμπορία προϊόντων πετρελαίου, την παραγωγή και εμπορία πετροχημικών προϊόντων και την έρευνα για υδρογονάνθρακες. Ο Όμιλος παρέχει επίσης τεχνικές υπηρεσίες, ενώ μέσω των συμμετοχών του στη ΔΕΠΑ και την Elpedison BV, δραστηριοποιείται και στον τομέα εμπορίας φυσικού αερίου καθώς και στην παραγωγή και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας.

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

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. και οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2012 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 28 Φεβρουαρίου 2013. 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 με συνέπεια σε όλα τα έτη 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 2012 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 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 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 ή εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις οικονομικές καταστάσεις αναφέρονται στη σημείωση 4 «Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοικήσεως». 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 2012 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. Κατά την αξιολόγηση της εφαρμογής της αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας η Διοίκηση συνεκτίμησε τα ακόλουθα:

Μακροοικονομικό Περιβάλλον: Κατά το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012 ο Όμιλος αντιμετώπισε μεγάλες προκλήσεις και ταυτόχρονα αυξημένο λειτουργικό κόστος (υψηλότερο κόστος δανεισμού, αυξημένο κόστος τροφοδοσίας αργών πετρελαίων), λόγω της οικονομικής κρίσης στην Ελλάδα καθώς και λόγω της σχετικής πολιτικής αστάθειας, και κυρίως κατά τη διάρκεια της προεκλογικής περιόδου του δευτέρου τριμήνου του έτους και τελευταίο τρίμηνο πριν την απελευθέρωση της δόσης από την τριμερή ομάδα των Ευρωπαϊκή Επιτροπή, Διεθνούς Νομισματικού Ταμείου και Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας. Παρότι το οικονομικό περιβάλλον παραμένει δύσκολο, εκτιμάται ότι οι πρόσφατες εξελίξεις (η νέα κυβέρνηση συνασπισμού που έχει δεσμευθεί να συνεχίσει τις μεταρρυθμίσεις για την ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας, η ψήφιση του νέου πακέτου μέτρων από την ελληνική βουλή, η επιτυχής ολοκλήρωση του προγράμματος ανταλλαγής ομολόγων, η παροχή ρευστότητας στην οικονομία από τους διεθνείς δανειστές) είχαν θετική επίδραση στην αξιολόγηση του κινδύνου πολιτικής και οικονομικής αστάθειας.

Συναλλαγματικός κίνδυνος: Οι δραστηριότητες του Ομίλου είναι προστατευμένες από τη φύση τους από τον κίνδυνο που προκύπτει από συναλλαγματικές ισοτιμίες, 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. Όλες οι διεθνείς αγορές και πωλήσεις αργού πετρελαίου και προϊόντων πετρελαιοειδών διενεργούνται σε δολάρια Αμερικής, ενώ οι πωλήσεις σε τοπικές αγορές είτε γίνονται σε δολάρια Αμερικής είτε μετατρέπονται στο τοπικό νόμισμα για λογιστικούς λόγους χρησιμοποιώντας τις διεθνείς τιμές αναφοράς της ημερομηνίας συναλλαγής.

Αναχρηματοδότηση: Η Ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2012 παρουσιάζει καθαρές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις ύψους €1,4 δις. Αυτές συμπεριλαμβάνουν τραπεζικό δανεισμό ύψους €0,9 δις τα οποία έληξαν τον Ιανουάριο 2013. Ο Όμιλος ολοκλήρωσε με επιτυχία την αναχρηματοδότηση του προαναφερθέντος δανεισμού, εν μέρει μέσω λειτουργικών ταμειακών ροών και χρηματικών διαθεσίμων και κατά τα λοιπά μέσω νέων δανείων. Η αναχρηματοδότηση αναλύεται περαιτέρω στις σημειώσεις 3 «Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου» και 16 «Δανεισμός» αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Εξασφάλιση τροφοδοσίας με αργά πετρέλαια: Τα αποτελέσματα του οικονομικού έτους 2012 υπέστησαν τη επίδραση εξαιρετικών συνθηκών οι οποίες επηρέασαν τόσο την εμπορική πιστωτική δυνατότητα του Ομίλου όσο και το κεφάλαιο κίνησης και κατά συνέπεια το κόστος τροφοδοσίας του. Οι συνθήκες αυτές αφορούν: (α) στην ανάγκη για αλλαγή προμηθευτών αργού πετρελαίου λόγω των διεθνών κυρώσεων εις βάρος του Ιράν (β) στις δυσμενείς οικονομικές συνθήκες και στον αυξημένο κίνδυνο για την Ελλάδα που οδήγησε σε τις διεθνείς εταιρείες εμπορίας αργών να μειώσουν σημαντικά τα πιστωτικά τους όρια (γ) στην απρόοπτη και ολική διακοπή των δανειακών γραμμών για την προμήθεια αργών και παραγώγων αργού από τις διεθνείς τράπεζες και (δ) στην περιορισμένη ρευστότητα του Ομίλου λόγω της ολοκλήρωσης της αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας.

Ανταποκρινόμενος σε αυτές τις προκλήσεις ο Όμιλος προσάρμοσε την εφοδιαστική του αλυσίδα και τους εμπορικούς όρους προμήθειας αργών και παραγώγων αργού καθώς και τους εμπορικούς όρους διεθνών πωλήσεων. Αυτές οι προσαρμογές έγιναν με επιτυχία επιτρέποντας την απρόσκοπτη λειτουργία των διυλιστηρίων και τροφοδοσία της Ελληνικής αγοράς αλλά με αυξημένο κόστος προμήθειας αργών.

Πιο πρόσφατες εξελίξεις στα κύρια θέματα που αντιμετώπισε ο Όμιλος τα οποία αναφέρονται ανωτέρω οδηγούν σε αποκλιμάκωση αυτής της επίπτωσης. Ειδικότερα, ως αποτέλεσμα του προγράμματος αναδιάρθρωσης του δημοσίου χρέους καθώς και του προγράμματος επαναγοράς ομολόγων η εκτίμηση του ύψους του κινδύνου χρεοκοπίας του Ελληνικού Δημοσίου είναι χαμηλότερη από όσο ήταν κατά τη διάρκεια του 2012 ενώ την ίδια στιγμή η επιτυχής ολοκλήρωση κατασκευής και εκκίνηση του διυλιστηρίου της Ελευσίνας που προσδίδει αυξημένες ταμειακές ροές από εμπορία δίνουν περαιτέρω ευελιξία στον Όμιλο. Τέλος, όσο η προμήθεια αργού επανακαθορίζεται στη Μεσόγειο το επιπλέον κόστος κατά την αρχική αλλαγή σε εναλλακτικούς προμηθευτές τώρα εξομαλύνεται και αποτυπώνεται σε τιμές αγοράς.

Συμπερασματικά για τους λόγους που εξηγούνται ανωτέρω, ο Όμιλος θεωρεί ότι: (α) η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας αποτελεί την κατάλληλη βάση προετοιμασίας της παρούσας οικονομικής πληροφόρησης, (β) τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις του Ομίλου παρουσιάζονται εύλογα σύμφωνα με τις λογιστικές αρχές που εφαρμόζει ο Όμιλος και (γ) έχουν γίνει οι απαραίτητες ενέργειες ώστε να αποφευχθούν σημαντικές δυσλειτουργίες στις δραστηριότητες του Ομίλου σε περίπτωση προβλημάτων που μπορεί να προκληθούν από το τρέχον ασταθές περιβάλλον.

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 παρατίθεται 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 2012:

- *ΔΑΠ 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.
- *ΔΑΠ 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 παροχών. Επί του παρόντος, ο Όμιλος αξιολογεί την επίδραση που θα έχουν αυτές οι τροποποιήσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.
- *ΔΑΠ 32 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014).* Αυτή η τροποποίηση στις οδηγίες εφαρμογής του ΔΑΠ 32 παρέχει διευκρινίσεις σχετικά με κάποιες απαιτήσεις για τον συμψηφισμό χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων στην κατάσταση οικονομικής θέσης. Επί του παρόντος, ο Όμιλος αξιολογεί την επίδραση που θα έχει αυτή η τροποποίηση στις οικονομικές καταστάσεις.
- *ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2013).* Το ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) δημοσίευσε αυτή την τροποποίηση προκειμένου να συμπεριλάβει επιπλέον πληροφόρηση η οποία θα βοηθήσει τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων 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 οντότητας. Επί του παρόντος, ο Όμιλος αξιολογεί την επίδραση που θα έχει αυτή η τροποποίηση στις οικονομικές καταστάσεις.
- *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 για την αντικατάσταση του ΔΑΠ 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 αντιστάθμισης. 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.

- 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, ο Όμιλος αξιολογεί την επίδραση που θα έχουν αυτές οι τροποποιήσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.
- Ομάδα προτύπων σχετικά με ενοποίηση και από κοινού συμφωνίες (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά τη 1 Ιανουαρίου 2014)

Το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (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 τη 1 Ιανουαρίου 2014, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά. 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 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. 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.
 - *ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12 (Τροποποίηση) «Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, από κοινού συμφωνίες και γνωστοποίηση συμμετοχής σε άλλες οικονομικές οντότητες: Οδηγίες μετάβασης» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013).* Η τροποποίηση στις οδηγίες μετάβασης των ΔΠΧΑ 10, 11 και 12 παρέχει διευκρινίσεις σχετικά με τις οδηγίες μετάβασης στο ΔΠΧΑ 10 και περιορίζει τις απαιτήσεις για παροχή συγκριτικής πληροφόρησης στις γνωστοποιήσεις του ΔΠΧΑ 12 μόνο για την περίοδο που προηγείται άμεσα της πρώτης ετήσιας περιόδου κατά την οποία εφαρμόζεται το ΔΠΧΑ 12. Συγκριτική πληροφόρηση για γνωστοποιήσεις σχετικά με συμμετοχές σε μη ενοποιούμενες οικονομικές οντότητες (structured entities) δεν απαιτείται. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
 - *ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 27 (Τροποποίηση) «Εταιρείες Επενδύσεων».* Η τροποποίηση του ΔΠΧΑ 10 δίνει τον ορισμό της εταιρείας επενδύσεων και αναφέρει την περίπτωση κατά την οποία οι θυγατρικές της μπορούν να εξαιρεθούν από την ενοποίηση. Πολλά επενδυτικά κεφάλαια και παρόμοιες εταιρείες που πληρούν τον ορισμό των εταιρειών επενδύσεων δύνανται να μην ενοποιούν τις περισσότερες από τις θυγατρικές τους, παρότι ασκείται έλεγχος, και να τις λογιστικοποιούν ως επενδύσεις σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 12 εισάγουν τις γνωστοποιήσεις που χρειάζεται να παρέχει μια εταιρεία επενδύσεων. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν ένα τμήμα του προγράμματος ετήσιων βελτιώσεων για το 2011 του ΣΔΛΠ. Οι παρακάτω τροποποιήσεις περιγράφουν τις σημαντικότερες αλλαγές που υπεισέρχονται στα ΔΠΧΑ ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του ΣΔΛΠ που δημοσιεύτηκε τον Μάιο 2012. Οι τροποποιήσεις αυτές εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013 και δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων». Η τροποποίηση παρέχει διευκρινίσεις σχετικά με τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις για τα συγκριτικά στοιχεία όταν μια οικονομική οντότητα συντάσσει έναν επιπλέον ισολογισμό είτε (α) κατ' εφαρμογή του ΔΛΠ 8 «Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές των λογιστικών εκτιμήσεων και λάθη» είτε (β) εθελοντικά.
- ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια». Η τροποποίηση διευκρινίζει πως τα ανταλλακτικά και ο λοιπός εξοπλισμός συντήρησης ταξινομούνται ως ενσώματα πάγια και όχι ως αποθέματα όταν πληρούν τον ορισμό των ενσώματων παγίων, δηλαδή όταν χρησιμοποιούνται για περισσότερες από μία περιόδους.
- ΔΛΠ 32 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση». Η τροποποίηση διευκρινίζει πως ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με τη διανομή κερδών αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα ενώ ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με τα έξοδα συναλλαγών των λοιπών στοιχείων της καθαρής θέσης αναγνωρίζεται απευθείας στα ίδια κεφάλαια, σύμφωνα με το ΔΛΠ 12.
- ΔΛΠ 34 «Ενδιάμεση χρηματοοικονομική αναφορά». Η τροποποίηση παρέχει διευκρινίσεις σχετικά με τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις για τα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις των λειτουργικών τομέων στις συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις, όπως προβλέπει το ΔΠΧΑ 8 «Λειτουργικοί τομείς».

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 2013 αλλά δεν έχουν εφαρμογή για τον Όμιλο:

- ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση) «Φόροι εισοδήματος» σχετικοί με επενδυτικά ακίνητα που επιμετρούνται με τη μέθοδο εύλογης αξίας (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2013).
- ΕΔΔΠΧΑ 20 «Έξοδα αποκάλυψης στο παραγωγικό στάδιο ενός επιφανειακού ορυχείου» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2013). Αφορά μόνο έξοδα εργασιών επιφανειακής εξόρυξης ορυχείων.
- ΔΠΧΑ 1 (Τροποποίηση) «Κρατικά δάνεια» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2013). Η τροποποίηση παρέχει τη δυνατότητα στις οικονομικές οντότητες που εφαρμόζουν για πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ και έχουν λάβει κρατικά δάνεια με προνομιακό επιτόκιο, της μη αναδρομικής εφαρμογής των ΔΠΧΑ στην απεικόνιση αυτών των δανείων κατά την ημερομηνία μετάβασης.

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. Το κόστος εξαγοράς περιλαμβάνει την εύλογη αξία ενδεχομένων απαιτήσεων ή υποχρεώσεων που προκύπτουν από τη συναλλαγή. Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν αποκτηθεί, οι υποχρεώσεις και οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις 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. Τα έξοδα που σχετίζονται με την εξαγορά καταχωρούνται στα αποτελέσματα.

Τυχόν ενδεχόμενο τίμημα πληρωτέο από τον Όμιλο αναγνωρίζεται αρχικά στην εύλογη αξία του κατά την ημερομηνία εξαγοράς. Αλλαγές στην εύλογη αξία του ενδεχομένου τιμήματος που πληρούν τις προϋποθέσεις χαρακτηρισμού τους ως περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση αναγνωρίζονται σύμφωνα με το ΔΛΠ 39 είτε στα αποτελέσματα είτε ως επίδραση στα λοιπά συνολικά έσοδα (OCI). Ενδεχόμενο τίμημα αναγνωρίζεται στην καθαρή θέση και δεν επαναξιολογείται όσον αφορά την εύλογη αξία του - τυχόν καταβολή του αναγνωρίζεται απευθείας στην καθαρή θέση.

Η διαφορά μεταξύ του συνολικού κόστους απόκτησης, πλέον της εύλογης αξίας του ποσοστού δικαιωμάτων μειοψηφίας και της εύλογης αξίας κατά την ημερομηνία εξαγοράς του μεριδίου του Ομίλου στα καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν καταγράφεται σαν υπεραξία. Εάν αυτή είναι μικρότερη από την εύλογη αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν, η διαφορά καταχωρείται απευθείας στα αποτελέσματα (σημ.2.7).

Συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του ομίλου και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη/ζημιές που σχετίζονται με συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του Ομίλου 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, επιμετρούνται 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 ζημιές 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 επαναυπολογίζεται στην εύλογη αξία του, και τυχόν διαφορές που προκύπτουν καταχωρούνται στα αποτελέσματα. Κατόπιν, το περιουσιακό αυτό στοιχείο κατηγοριοποιείται ως συνδεδεμένη επιχείρηση, κοινοπραξία ή χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού με αξία κτήσης την εύλογη αυτή αξία. Επιπροσθέτως, ποσά που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί στα λοιπά συνολικά έσοδα της θυγατρικής λογιστικοποιούνται όπως στην περίπτωση της πώλησής τους, ήτοι ενδέχεται να χρειαστεί να μεταφερθούν στα αποτελέσματα.

(δ) Συνδεδεμένες επιχειρήσεις

Οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις είναι νομικά πρόσωπα στα οποία ο Όμιλος εξασκεί σημαντική αλλά όχι καθοριστική επιρροή που συνοδεύεται συνήθως από μετοχικά δικαιώματα μετά ψήφου από 20% - 50%. Η αξία 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. 2.7)

Εάν η συμμετοχή σε μια συνδεδεμένη επιχείρηση, μειωθεί, αλλά η σημαντική επιρροή 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, ενώ το μερίδιο της μεταβολής αναγνωρίζεται στα αποθεματικά. Οι συνολικές μεταβολές μετά την εξαγορά αντισταθμίζονται με το κόστος αγοράς. Ο Όμιλος εξετάζει σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εάν υπάρχουν ενδείξεις 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, κάτω από τα 'κέρδη/ζημίες από συνδεδεμένες επιχειρήσεις'. Κέρδη και ζημιές που προκύπτουν από συναλλαγές "προς τα άνω" (upstream) και "προς τα κάτω" (downstream), μεταξύ του Ομίλου και των συνδεδεμένων επιχειρήσεων, 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 είναι εναρμονισμένες με τις πολιτικές που έχει υιοθετήσει ο Όμιλος. Κέρδη και ζημιές που προκύπτουν μετά από άμβλυνση (dilution) της επένδυσης του Ομίλου σε συνδεδεμένη επιχείρηση, αναγνωρίζονται στο αποτέλεσμα.

(ε) Κοινοπραξίες

Τα συμφέροντα του Ομίλου σε κοινοπρακτικές οντότητες λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Το μερίδιο του Ομίλου στα κέρδη ή ζημίες 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 συμβατοί με την πληροφόρηση 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 των εταιρειών 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 μετατρέπουν 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, στη γραμμή που είναι σχετική με τη συγκεκριμένη συναλλαγή, εκτός από την περίπτωση που μεταφέρονται απ' ευθείας στην καθαρή θέση λόγω του ότι αναφέρονται σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων χρηματοροών και σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων καθαρών επενδύσεων.

Αλλαγές στην εύλογη αξία χρηματοοικονομικών χρεογράφων σε ξένο νόμισμα που έχουν χαρακτηριστεί σαν διαθέσιμα προς πώληση αναλύονται σε συναλλαγματικές διαφορές που προέρχονται από την διαφοροποίηση της καθαρής αξίας του χρεογράφου και λοιπές αλλαγές που προέρχονται από τη λογιστική αξία. Οι συναλλαγματικές διαφορές διαγράφονται στα αποτελέσματα σε διακριτή γραμμή, 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 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 άμεσες 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 μέχρι την επόμενη προγραμματισμένη γενική συντήρηση στο βαθμό που τα κόστη αυτά βελτιώνουν είτε την ωφέλιμη ζωή του παγίου είτε την παραγωγική του δυναμικότητα.

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	13-40 έτη
• Εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις	10-25 έτη
• Μηχανήματα, εξοπλισμός και μεταφορικά μέσα	5-10 έτη
• Έπιπλα και εξαρτήματα	4-10 έτη
• Υπολογιστές	3-5 έτη
• Πλοία μεταφοράς LPG και λευκών προϊόντων	25 έτη
• Λοιπά πλοία	20-25 έτη

Οι εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις περιλαμβάνουν μονάδες διυλιστηρίων, εργοστάσια πετροχημικών, δεξαμενές καυσίμων και πρατήρια καυσίμων.

Αποσβέσεις σε μονάδες διυλιστηρίων (που συμπεριλαμβάνονται στις εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις), διαγράφονται στα αποτελέσματα μετά την ολοκλήρωση της δοκιμαστικής λειτουργίας όταν πλέον οι νέες μονάδες είναι έτοιμες για εμπορική λειτουργία. Στην περίπτωση πιο περίπλοκων έργων, όπως ένα νέο διυλιστήριο, η διαδικασία της δοκιμαστικής λειτουργίας είναι πιο μακρόχρονη καθώς κάθε επιμέρους μονάδα δοκιμάζεται αυτόνομα και στη συνέχεια ως μέρος του συνολικού συστήματος. Όταν όλες οι μονάδες φτάσουν στο στάδιο τροφοδοσίας με αργό πετρέλαιο, ενσωματώνονται στη διαδικασία παράγοντες όπως η θερμοκρασία, η πίεση και οι καταλύτες προκειμένου να προχωρήσουν οι μονάδες στο κανονικό επίπεδο λειτουργίας τους. Στη συνέχεια οι μονάδες ελέγχονται όσον αφορά τη δυναμικότητα και απόδοση τους, προκειμένου να μπορούν να εισέλθουν στο στάδιο της πλήρους εμπορικής λειτουργίας.

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

Όταν η λογιστική αξία των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία, η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα. (βλέπε Σημ. 2.9)

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

2.6 Κόστος δανεισμού

Χρηματοοικονομικά έξοδα συμπεριλαμβανομένων τόκων 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. Τα υπόλοιπα έξοδα δανεισμού διαγράφονται στα αποτελέσματα.

2.7 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 πλέον της εύλογης αξίας 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 για έλεγχο απομείωσης. Η κατανομή γίνεται 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 συγκρίνεται με την ανακτήσιμη αξία, η οποία ορίζεται ως η υψηλότερη μεταξύ αξίας χρήσης και εύλογης αξίας μείον έξοδα πωλήσεων.

(β) Δικαιώματα μισθώσεων χώρων

Τα δικαιώματα μισθώσεων χώρων περιλαμβάνουν 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 την προώθηση σήματος και μελλοντικά έσοδα και επομένως κεφαλαιοποιούνται σύμφωνα με το IAS 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία. Η φήμη και πελατεία πρατηρίων αποσβένεται 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 καταναίμει 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 εγκατάστασης. 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.

2.8 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 κοιτασμάτων 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 εκμεταλλεύσιμων πηγών / κοιτασμάτων κεφαλαιοποιούνται μέσα στα ασώματα και ενσώματα πάγια ανάλογα με τη φύση τους. Όταν η περίοδος ανάπτυξης ολοκληρωθεί για ένα συγκεκριμένο κοιτάσμα τότε το κόστος της μεταφέρεται στα πάγια. Καμία απόσβεση δεν χρεώνεται στη φάση της ανάπτυξης.

(γ) Πάγια στοιχεία ενεργητικού παραγωγής πετρελαίου και αερίου

Τα πάγια στοιχεία πετρελαίου και αερίου αποτελούν συσσωρευόμενα πάγια και δαπάνες ανάπτυξης που σχετίζονται άμεσα με την παραγωγή εκμεταλλεύσιμων κοιτασμάτων.

(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 παραχθέντες από τη στιγμή που μετρηθούν με όργανα μέτρησης στο συμβατικό σημείο μεταβίβασης στον αγοραστή ή στα σημεία διεξαγωγής της πώλησης και συγκεκριμένα στη βαλβίδα εξόδου της δεξαμενής αποθήκευσης της περιοχής του κοιτάσματος.

(ε) Απομείωση – Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης

Έξοδα απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας εξετάζονται για απομείωση όταν υπάρχουν ενδείξεις που υποδεικνύουν απομείωση. Για τους σκοπούς της αποτίμησης της απομείωσης 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 – Ενσώματα πάγια στοιχεία ενεργητικού πετρελαίου και αερίου και ασώματα πάγια

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. Η 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.

2.9 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή, δεν αποσβένονται και υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως όπως 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 ταμιακών ροών. Μη χρηματοοικονομικά στοιχεία εκτός από υπεραξία που έχουν υποστεί απομείωση επανεκτιμούνται για πιθανή αντιστροφή της απομείωσης σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

2.10 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

2.10.1 Ταξινόμηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία του 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

Ένα 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. Σε κάθε άλλη περίπτωση συμπεριλαμβάνονται στο μη-κυκλοφορούν ενεργητικό.

(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) 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 εντός 12 μηνών από την ημερομηνία Ισολογισμού.

2.10.2 Αναγνώριση και Επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που επιμετρούνται σε εύλογη αξία μέσω της κατάστασης συνολικών αποτελεσμάτων αναγνωρίζονται αρχικά σε εύλογη αξία και οι δαπάνες συναλλαγής εξοδοποιούνται στα αποτελέσματα.

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 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 ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει ουσιαδώς 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 αποτιμήσεως κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από μεταβολή στην εύλογη αξία των στοιχείων της κατηγορίας «χρηματοοικονομικά στοιχεία μέσω αποτελεσμάτων» καταχωρούνται στα αποτελέσματα στην περίοδο που προκύπτουν. Τα κέρδη ή ζημιές εξ αποτιμήσεως που προκύπτουν από την μεταβολή στην εύλογη αξία μη χρηματοοικονομικών στοιχείων που είναι διαθέσιμα προς πώληση περιλαμβάνονται στα λοιπά συνολικά έσοδα. 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 απεικονίζονται ανάλογα και με τις πραγματικές συνθήκες του εκδότη.

2.10.3 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 αναγνωρισθεί 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.

Ο έλεγχος απομείωσης των δανείων και απαιτήσεων περιγράφεται στην σημείωση 2.14.

2.10.4 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.

2.11 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 με την 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 καθώς και τη φύση του αντικειμένου αντιστάθμισης. Ο Όμιλος κατηγοριοποιεί τα παράγωγα :

(α) Σε αντιστάθμιση της εύλογης αξίας που έχει αναγνωρισθεί σαν ενεργητικό ή παθητικό στοιχείο ή μια εταιρική υποχρέωση (fair value hedge) και

(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) ;

Καταγράφεται κατά την ημερομηνία συναλλαγής η σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης καθώς και ο σκοπός 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 είχε 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 πληρεί 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 κέρδη/(ζημιές)» (εάν δεν είναι δυνατόν να υπάρξει πλήρης αντιστοίχιση της ανοιχτής θέσης με τα χρηματοοικονομικά παράγωγα που χρησιμοποιήθηκαν) ή στο «Κόστος Πωληθέντων» (εφόσον υπάρχει πλήρης αντιστοίχιση) (βλέπε σημ. 20).

2.12 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.

2.13 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, άμεσες δαπάνες προσωπικού και γενικά βιομηχανικά έξοδα.

Η Ελλάδα, βάσει της νομοθεσίας της ΕΕ και του Διεθνούς Οργανισμού Ενέργειας, υποχρεούται στην τήρηση στρατηγικών αποθεμάτων ασφαλείας για 90 ημέρες (Υποχρέωση Τήρησης Αποθεμάτων Ασφαλείας). Η υποχρέωση αυτή μετακυλιείται σε όλες τις εταιρείες που εισάγουν και πωλούν στην εγχώρια αγορά, οι οποίοι με τη σειρά τους πρέπει να τηρούν και να χρηματοδοτούν τα ανάλογα αποθέματα. Τα αποθέματα αυτά αποτελούν μέρος των λειτουργικών αποθεμάτων και αποτιμώνται με τον ίδιο τρόπο.

2.14 Εμπορικές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες με πιστωτικούς όρους συνήθως από 30 – 90 μέρες αρχικά καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων των προβλέψεων απομείωσης. Οι προβλέψεις απομείωσης αναγνωρίζονται όταν υπάρχει σοβαρή 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, πιθανότητα χρεοκοπίας ή οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση καθίσταται αβέβαιη. 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».

2.15 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.

2.16 Μετοχικό κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο περιλαμβάνει κοινές μετοχές της Εταιρείας. Άμεσα έξοδα για την έκδοση μετοχών, εμφανίζονται μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, μειώνονται από το κόστος της έκδοσης.

2.17 Δανεισμός

Τα δάνεια καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους, μειωμένα με τα τυχόν άμεσα έξοδα που προκύπτουν από την πραγματοποίηση της συναλλαγής. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος. Τυχόν διαφορά μεταξύ του εισπραχθέντος ποσού (αφαιρουμένων των σχετικών εξόδων) 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 στο σύνολό τους, 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 ισολογισμό στον βραχυπρόθεσμο δανεισμό και στις επενδυτικές δραστηριότητες στην κατάσταση ταμειακών ροών.

2.18 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 στις χώρες όπου έχουν έδρα οι εταιρείες 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 σύνδεσης, 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.

2.19 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. Οι διάφορες εταιρείες του Ομίλου έχουν 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 ως δαπάνες προσωπικού όποτε προκύπτει οφειλή. Εισφορές που προπληρώνονται αναγνωρίζονται σαν στοιχείο του ενεργητικού σε περίπτωση που υπάρχει δυνατότητα επιστροφής των χρημάτων ή συμψηφισμός με νέες 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 αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη και ζημιές και το κόστος της προϋπηρεσίας. Η υποχρέωση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβλεπόμενης πιστωτικής μονάδος (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπροθέσμων υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης εταιρικών ομολόγων που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα.

Τα συσσωρευμένα αναλογιστικά κέρδη και οι ζημιές 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 (μέθοδος περιθωρίου).

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.

Ο Όμιλος θα εφαρμόσει το αναθεωρημένο ΔΛΠ 19 από 1^η Ιανουαρίου 2013, περίοδο κατά την οποία θα καταργηθεί η μέθοδος περιθωρίου και θα ισχύσουν πλήρως οι σχετικές πρόνοιες του προτύπου.

(β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης

Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης πληρώνονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδοτήσεως 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.

2.20 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται σύμφωνα με το αποσβεσμένο κόστος όπου 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.

2.21 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 ζημιές.

Οι προβλέψεις υπολογίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης και αφορούν στη 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.

2.22 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 και 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 μέρους του Ομίλου

Εταιρείας να προβεί σε υλοποίηση επίσημου σχεδίου δράσης, σε περίπτωση αποβιομηχανοποίησης ή σε περίπτωση κλεισίματος ανενεργών εγκαταστάσεων.

2.23 Αναγνώριση εσόδων

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

(α) Πωλήσεις αγαθών στη χονδρική αγορά

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

(β) Πωλήσεις αγαθών στην λιανική αγορά

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

(γ) Παροχή υπηρεσιών

Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται κατά την περίοδο εκείνη όπου παρέχεται 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 όπου η έκπτωση κατανέμεται σαν έσοδο από τόκους.

(ε) Έσοδα από μερίσματα

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

2.24 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 ουσιαστικά 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.

2.25 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.

2.26 Συγκριτικά στοιχεία

Όπου ήταν αναγκαίο τα συγκριτικά στοιχεία έχουν ανακατανημθεί 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 Δύλισης 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 κινδύνου του Ομίλου εστιάζεται στην μείωση πιθανής έκθεσης στη μεταβλητότητα της αγοράς και / η την μετρίαση οποιασδήποτε 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

(ι) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Όπως εξηγείται στη σημείωση 2.4 «Συναλλαγματικές μετατροπές», 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.

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

- **Κίνδυνος αποτίμησης στοιχείων της κατάστασης οικονομικής θέσης:** 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 ρευστοποίησης των αποθεμάτων που συμπεριλαμβάνεται στη κατάσταση οικονομικής θέσης. Σαν μέτρο αντιστάθμισης μέρους του συγκεκριμένου κινδύνου, σημαντικό μέρος των υποχρεώσεων του Ομίλου προς προμηθευτές (αγορά αργού με πίστωση) γίνεται σε δολάρια δημιουργώντας αντίθετη έκθεση στο κίνδυνο μεταβολής της συναλλαγματικής ισοτιμίας. Σημειώνεται όμως ότι ενώ στην περίπτωση υποτίμησης του δολαρίου η επίδραση στη κατάσταση οικονομικής θέσης αντισταθμίζεται, σε περιπτώσεις ανατίμησης του δολαρίου η αποτίμηση σε αγοραία αξία τέτοιων υποχρεώσεων οδηγεί σε συναλλαγματικές ζημιές χωρίς αντισταθμισμένα οφέλη, καθώς τα αποθέματα εξακολουθούν να παρουσιάζονται στη κατάσταση οικονομικής θέσης σε τιμή κτήσης. Η έκθεση σε κίνδυνο ανά πάσα στιγμή υπολογίζεται από τα εκάστοτε στοιχεία της κατάστασης οικονομικής θέσης και τις σχετικές σημειώσεις. Στις 31 Δεκεμβρίου 2012 εάν το Ευρώ είχε εξασθενήσει έναντι του Δολαρίου κατά 5% διατηρώντας όλα τα άλλα μεταβλητά στοιχεία σταθερά τα μετά φόρων κέρδη θα μειώνονταν κατά €28,6

εκατ. κυρίως ως αποτέλεσμα των κερδών/ζημιών από συναλλαγματικές διαφορές στην μετατροπή των δολαριακών εμπορικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων, χρηματικών διαθεσίμων 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, διαφοροποιείται 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 οποιαδήποτε ανατίμηση του ευρώ έναντι του δολαρίου οδηγεί σε αντίστοιχη ζημιά μετατροπής στα αποτελέσματα της περιόδου.
- **Κίνδυνος ξένων 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 συγκεντρώνοντας το σύνολο των συναλλαγμάτων σε επίπεδο Ομίλου, είτε λαμβάνοντας μέτρα προστασίας σε τοπικό νόμισμα. Παρ' ότι σημαντική για τις εκτός Ελλάδας θυγατρικές, η συνολική έκθεση στον κίνδυνο αυτό δεν θεωρείται σημαντική για τον Όμιλο.

(ii) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων

Η βασική δραστηριότητα της μητρικής Εταιρείας ως εταιρείας διύλισης δημιουργεί έκθεση σε κίνδυνο αγοράς τιμής προϊόντων. Αλλαγές στις τρέχουσες τιμές αγοράς ή στις τιμές των συμβολαίων μελλοντικής εκπλήρωσης σε σχέση με τις τιμές κόστους επηρεάζουν την αξία των αποθεμάτων και ενώ η έκθεση στα περιθώρια διύλισης (συνδυασμός τιμής αργού και προϊόντων) επηρεάζει 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 μητρικής 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, τη δομή της αγοράς και τα διαθέσιμα πιστωτικά όρια για τέτοιου είδους συναλλαγές, η Εταιρεία προβαίνει σε μείωση της έκθεσης στο κίνδυνο με πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου σε παράγωγα.

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, όπου αυτό είναι εφικτό, αποσκοπεί σε αντιστάθμιση μέρους του κινδύνου που αφορά στην προσδοκώμενη παραγωγή του. Αυτό όμως δεν είναι εφικτό να συμβεί σε όλες τις συνθήκες της αγοράς, όπως για παράδειγμα όταν οι τιμές συμβολαίων μελλοντικής εκπλήρωσης βρίσκονται χαμηλότερα από το επίπεδο των τρεχουσών (spot) τιμών αγοράς (backwardated market) ή όταν δεν υπάρχουν διαθέσιμα πιστωτικά όρια για τέτοιου είδους συναλλαγές. Στις 31 Δεκεμβρίου 2012 μεταβολή κατά 10% αυξητικά ή μειωτικά στην εύλογη αξία των ανοιχτών συμβολαίων παραγώγων θα επηρέαζε τα κέρδη του ομίλου κατά € 0.5 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2011 €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 ζημιά 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 ή LIBOR), έχει αναλογική επίπτωση στα αποτελέσματα του Ομίλου. Ο δανεισμός του Ομίλου είναι σε μεγάλο βαθμό με μεταβλητό επιτόκιο. Στις 31 Δεκεμβρίου 2012 εάν το επιτόκιο των δανείων σε Δολάρια ήταν

κατά 0,5% υψηλότερο, των λοιπών μεταβλητών στοιχείων τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη θα μειώνονταν κατά €2,7 εκατ.. Επίσης, στις 31 Δεκεμβρίου 2012 εάν το επιτόκιο των δανείων σε Ευρώ ήταν κατά 0,5% υψηλότερο, των λοιπών μεταβλητών στοιχείων τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη θα μειώνονταν κατά €11 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 καθώς 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 (βλέπε Σημ. 11 για περαιτέρω πληροφορίες αναφορικά με την έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο).

(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.

Δεδομένης της παρούσας οικονομικής συγκυρίας τα έτη 2011 και 2012 ο κίνδυνος ρευστότητας είναι μεγαλύτερος και η διαχείριση των χρηματοροών έχει καταστεί πιο επιτακτική. Λόγω των σημαντικών δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου που έληξαν εντός του 2012 καθώς και αυτών που έληξαν τον Ιανουάριο 2013 ο Όμιλος επεξεργάστηκε ένα συνολικό πλάνο αναχρηματοδότησης προκειμένου να διασφαλιστεί η ομαλή λειτουργία του Ομίλου. Το πλάνο αυτό περιελάμβανε μεταξύ άλλων:

1. Όλες οι βραχυπρόθεσμες γραμμές χρηματοδότησης του Ομίλου που έληξαν το 2012 ανανεώθηκαν ή αντικαταστάθηκαν από παρεμφερείς γραμμές χρηματοδότησης που παρείχαν κυρίως οι Ελληνικές τράπεζες.
2. Δάνειο €350 εκατ. που έληξε το Δεκέμβριο 2012, αποπληρώθηκε εν μέρει μέσω νέου δανείου €225 εκατ. και κατά το υπόλοιπο με τη χρήση ταμειακών διαθεσίμων.
3. Δάνειο \$1,160 εκατ. που έληγε τον Ιανουάριο 2013, μετά την ημερομηνία ισολογισμού, αναχρηματοδοτήθηκε μέσω νέων γραμμών χρηματοδότησης συνολικού ύψους €605 εκατ. Το υπόλοιπο ύψους €300 εκατ. περίπου αποπληρώθηκε με τη χρήση ταμειακών διαθεσίμων οδηγώντας σε μείωση του συνολικού δανεισμού του Ομίλου τον Ιανουάριο 2013.

Αναλυτικότερη αναφορά γίνεται στη σημ. 16 «Δανεισμός».

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 έτος	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2012				
Δανεισμός	2.375.097	44.444	133.332	205.498
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	47.055	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	1.872.626	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2011				
Δανεισμός	1.531.893	760.685	133.332	248.279
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	46.355	50.158	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	1.640.595	-	-	-

3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας σε σχέση με την κεφαλαιακή δομή του, περιλαμβάνει ίδια κεφάλαια και δανειακή χρηματοδότηση, είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας στο μέλλον και να διατηρήσει την ιδανική κεφαλαιακή δομή από πλευράς κόστους.

Ο Όμιλος για να διατηρήσει ή να προσαρμόσει την κεφαλαιακή του διάρθρωση 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 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 και τα διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά στοιχεία. Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως τα συνολικά ίδια κεφάλαια, όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό, πλέον του καθαρού δανεισμού.

Το 2012 ο Όμιλος κατάφερε να διατηρήσει το συντελεστή μόχλευσης σε 40 – 45%, ως σκόπευε.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2012 και 2011 αντίστοιχα είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 16)	2.758.371	2.674.189
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις (Σημ. 12)	(901.061)	(985.486)
Μείον: Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	(1.891)	(2.062)
Καθαρός δανεισμός	1.855.419	1.686.641
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	2.495.016	2.529.990
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	4.350.435	4.216.631
Συντελεστής μόχλευσης	43%	40%

Ο συντελεστής μόχλευσης αυξήθηκε σε σχέση με το προηγούμενο έτος, κατά κύριο λόγο εξαιτίας των αυξημένων χρηματοδοτικών αναγκών για την ολοκλήρωση της επένδυσης του Ομίλου στο έργο αναβάθμισης του

διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Με την επιτυχή έναρξη εμπορικής λειτουργίας του διυλιστηρίου το επίπεδο δανεισμού και ο συντελεστής μόχλευσης αναμένεται να υποχωρήσουν.

3.3 Προσδιορισμός των εulόγων αξιών

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που επιμετρούνται στην εύλογη αξία, κατά την 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 2012 έχουν ως εξής:

	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Στοιχεία ενεργητικού				
Παράγωγα προς πώληση	-	-	-	-
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	840	-	840
	-	840	-	840
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Παράγωγα προς πώληση	-	-	-	-
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	47.055	-	47.055
	-	47.055	-	47.055

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

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, οι οποίες αντιπροσωπεύουν πραγματικές και συχνά επαναλαμβανόμενες συναλλαγές και γίνονται με τους συνήθεις εμπορικούς όρους.

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 λιγότερες 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 σε μελλοντικές τιμές 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 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 προσαρμόζονται 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 του 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 σύννομη με σχετικούς κανονισμούς και νόμους στις διάφορες περιοχές όπου δραστηριοποιείται και να εκπληρώσει τις νομικές και συμβατικές του υποχρεώσεις. Ο Όμιλος διενεργεί σχετικές αναλύσεις και εκτιμήσεις με τους τεχνικούς και νομικούς του συμβούλους ώστε να προσδιορίσει την πιθανότητα να προκύψουν δαπάνες περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης, καθώς και να εκτιμήσει τα σχετικά ποσά και χρονική περίοδο κατά την οποία οι δαπάνες αυτές είναι πιθανό να προκύψουν. Ο Όμιλος δημιουργεί σχετική

πρόβλεψη στις οικονομικές του 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 ετησίως εάν η υπεραξία και τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχουν υποστεί οποιαδήποτε απομείωση, σύμφωνα με τη λογιστική πρακτική (βλέπε Σημ. 2.9). 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 ενεργές αγορές.

(ε) 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 18.

(στ) 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.

5 Πληροφόρηση κατά τομέα

Η Διοίκηση της Εταιρείας έχει καθορίσει τους τομείς δραστηριότητας με βάση τις 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.

Η δραστηριότητα του Ομίλου διαχωρίζεται στους εξής επιχειρηματικούς τομείς: Δύλιση, Λιανική Εμπορία, Έρευνα και Παραγωγή, Χημικά, και στο Αέριο & Ενέργεια.

Τα αποτελέσματα κατά τομέα για το έτος 2012 και 2011 ήταν ως εξής:

Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012	Δύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδο- εταιρικά	Σύνολο
Καθαρές πωλήσεις	10.154.445	3.867.557	-	370.511	318	18.391	(3.942.352)	10.468.870
Άλλα έξοδα εκμεταλλεύσεως	21.450	12.237	(82)	3.913	(320)	(5.812)	-	31.386
Λειτουργικό κέρδος / (ζημιά)	106.119	(12.111)	(6.291)	29.228	(146)	2.904	-	119.703
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	7.882	549	-	(4)	-	2.348	-	10.775
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, καθαρά κέρδη συνδεδεμένων επιχειρήσεων, και αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικής λειτουργίας	114.001	(11.562)	(6.291)	29.224	(146)	5.252	-	130.478
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις και έσοδα συμμετοχών	4.326	115	-	(2.357)	36.137	-	-	38.221
Κέρδη μετά συνδεδεμένων εταιρειών	118.327	(11.447)	(6.291)	26.867	35.991	5.252	-	168.699
Αποτελέσματα χρηματοοικονομικής λειτουργίας								(54.201)
Κέρδη προ φόρων								114.498
Φόρος εισοδήματος								(33.272)
Δικαιώματα μειοψηφίας								2.965
Καθαρά κέρδη έτους αποδιδόμενα στους ιδιοκτήτες της μητρικής								84.191

5 Πληροφόρηση κατά τομέα (συνέχεια)

Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2011	Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδο- εταιρικά	Σύνολο
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)	68.601	-	260	67.488
Κέρδη μετά συνδεδεμένων εταιρειών	165.983	(13.080)	(10.413)	18.803	68.155	2.092	260	231.800
Αποτελέσματα χρηματοοικονομικής λειτουργίας								(68.371)
Κέρδη προ φόρων								163.429
Φόρος εισοδήματος								(45.763)
Δικαιώματα μειοψηφίας								(3.516)
Καθαρά κέρδη έτους αποδιδόμενα στους ιδιοκτήτες της μητρικής								114.150

– Οι ενδοεταιρικές πωλήσεις αφορούν κυρίως σε πωλήσεις από τον τομέα της διύλισης στους λοιπούς επιχειρηματικούς τομείς του Ομίλου.

5 Πληροφόρηση κατά τομέα (συνέχεια)

Τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις κατά τομέα για το έτος 2012 και 2011 ήταν ως εξής:

	Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδο- εταιρικά	Σύνολο
Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012								
Σύνολο ενεργητικού	5.341.011	1.443.774	12.559	245.059	640.844	1.234.260	(1.513.484)	7.404.024
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	9.736	759	-	(451)	635.712	-	-	645.756
Σύνολο παθητικού	3.310.364	854.673	7.613	118.560	2.383	900.076	(284.661)	4.909.008
Καθαρή Θέση	2.030.648	589.101	4.946	126.498	638.462	334.184	(1.228.823)	2.495.016
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	493.876	20.655	-	712	2.838	14	-	518.095
Αποσβέσεις	101.138	58.652	932	17.384	54	420	-	178.580
	Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδο- εταιρικά	Σύνολο
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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηγ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακίνητοποιή σεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
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
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2012	290.253	579.804	2.430.937	82.556	136.090	1.633.065	5.152.705
Προσθήκες	1.980	2.284	7.713	859	3.720	499.820	516.376
Κεφαλαιοποιημένα έργα	177	271.974	1.695.343	4.638	701	(1.972.833)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	(451)	(1.043)	(7.205)	(691)	(872)	(1.062)	(11.324)
Συναλλαγματικές διαφορές	(1.911)	(2.918)	(635)	1	(4)	(130)	(5.597)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(1.657)	(2.289)	(677)	(42)	(244)	(2.542)	(7.451)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	288.391	847.812	4.125.476	87.321	139.391	156.318	5.644.709
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2012	-	301.029	1.497.533	41.643	108.404	-	1.948.609
Αποσβέσεις έτους	-	25.012	116.055	5.050	10.008	-	156.125
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(515)	(5.894)	(629)	(849)	-	(7.887)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(578)	(456)	-	(17)	-	(1.051)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(643)	(326)	(48)	(152)	-	(1.169)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	-	324.305	1.606.912	46.016	117.394	-	2.094.627
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2012	288.391	523.507	2.518.564	41.305	21.997	156.318	3.550.082

- (1) Ο Όμιλος δεν έχει δεσμεύσει ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία για εξασφάλιση των δανειακών του υποχρεώσεων.
- (2) Τα Κεφαλαιοποιημένα έργα περιλαμβάνουν κυρίως ποσά σχετιζόμενα με τις νέες μονάδες του διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Σύμφωνα με την πολιτική του Ομίλου, μέρος του κόστους που σχετίζεται με την περίοδο δοκιμαστικής λειτουργίας και θέσεως σε εμπορική λειτουργία των νέων μονάδων του διυλιστηρίου της Ελευσίνας, έχουν κεφαλαιοποιηθεί στο κόστος του έργου, σύμφωνα με το ΔΛΠ 16. Η διαδικασία δοκιμαστικής λειτουργίας αρχίζει με αδρανοποίηση των υφιστάμενων λειτουργιών και περιλαμβάνει δραστηριότητες σχετιζόμενες με τη λειτουργία του διυλιστηρίου συμπεριλαμβανομένων λειτουργικών προσαρμογών που κρίνονται απαραίτητες για τη βέλτιστη λειτουργία του διυλιστηρίου ή μέρους αυτού. Επίσης περιλαμβάνει λειτουργικούς ελέγχους που συνιστούν μεθόδους επιβεβαίωσης της ομαλής λειτουργίας του μηχανολογικού εξοπλισμού. Το μεγαλύτερο μέρος της διαδικασίας αυτής ολοκληρώθηκε το τελευταίο τρίμηνο του έτους και το αναβαθμισμένο διυλιστήριο της Ελευσίνας τέθηκε σε εμπορική λειτουργία το Δεκέμβριο. Αν και όλες οι μονάδες έχουν ελεγχθεί και λειτουργούν ομαλά, η επίτευξη πλήρους απόδοσης θα ολοκληρωθεί μέσα στους επόμενους μήνες, όπως είναι σύνηθες για τέτοιου είδους έργα.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

- (3) Κατά τη χρήση του 2012 έχει κεφαλαιοποιηθεί ποσό €83 εκατ. (2011: €68 εκατ.) που αφορά τόκους κατασκευαστικής περιόδου για ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση του τομέα της διύλισης, με μέσο επιτόκιο δανεισμού 5,1% (2011: 4,5%).
- (4) Οι μεταφορές και λοιπές κινήσεις περιλαμβάνουν ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία ύψους €4 εκατ. που αφορούν την ΕΚΟ Petroleum Albania η οποία πωλήθηκε κατά τη διάρκεια του έτους (βλέπε Σημ. 34).

7 Ασώματες ακινητοποιήσεις

<u>Κόστος</u>	Δικαιώματα μισθώσεων		Λογισμικό	Δικαιώματα και άδειες	Λοιπά	Σύνολο
	Υπεραξία	χώρων				
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
Κόστος						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2012	138.983	49.679	79.182	32.536	80.020	380.400
Προσθήκες	500	9	947	87	176	1.719
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(2.207)	(52)	-	-	(2.259)
Λοιπές κινήσεις και συναλλαγματικές διαφορές	(112)	-	2.372	-	(336)	1.924
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	139.371	47.481	82.449	32.623	79.860	381.784
Συσσωρευμένες αποσβέσεις						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2012	71.829	15.114	69.369	19.036	27.177	202.525
Αποσβέσεις έτους	-	4.669	4.840	1.583	11.363	22.455
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(1.489)	(2)	-	-	(1.491)
Λοιπές κινήσεις και συναλλαγματικές διαφορές	-	-	(13)	-	(12)	(25)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	71.829	18.294	74.194	20.619	38.528	223.464
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2012	67.542	29.187	8.255	12.004	41.332	158.320

- (1) Η εναπομένουσα υπεραξία την 31 Δεκεμβρίου 2012 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. 2.7. Στις 31 Δεκεμβρίου 2012 η σχετική υπεραξία εξετάστηκε για απομείωση με τη μέθοδο της αξίας χρήσεως (value-in-use). Τα αποτελέσματα της μεθόδου αυτής καταδεικνύουν ότι υπάρχει άφθονο επιπλέον περιθώριο αξίας το οποίο υπερκαλύπτει σε σημαντικό βαθμό την υπεραξία αυτή η οποία και ανερχόταν σε €70 εκ. στις 31 Δεκεμβρίου 2012.
- (2) Τα δικαιώματα μισθώσεων χώρων αφορούν σε εφάπαξ προκαταβολές σε νέους πρατηριούχους, με σκοπό να εξασφαλίσουν τη χρήση και τον έλεγχο των πρατηρίων και ο χειρισμός τους γίνεται σύμφωνα με τη λογιστική πολιτική που αναφέρεται στη σημ. 2.7.
- (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 2.7.

- (4) Οι λοιπές ασώματες ακινητοποιήσεις συμπεριλαμβάνουν τα δικαιώματα χρήσης γης στη Σερβία και το Μαυροβούνιο. Επιπροσθέτως, περιλαμβάνεται η εύλογη αξία των πελατειακών σχέσεων που προέκυψε κατά την εξαγορά της Ελληνικά Καύσιμα Α.Ε. τον Δεκέμβριο του 2009 (πρώην BP Ελλάς), η οποία διαγράφεται στα αποτελέσματα σύμφωνα με τη διάρκεια των σχετικών συμβολαίων.

8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Αρχή έτους	616.095	560.783
Έσοδα από μερίσματα	(11.657)	(7.423)
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	38.221	67.488
Αύξηση / (μείωση) μετοχικού κεφαλαίου	640	775
Απομείωση αξίας επένδυσης	-	(5.528)
Μη πραγματοποιηθέν κέρδος από πώληση αγαθών	2.457	-
Τέλος έτους	645.756	616.095

Κατά το 2011 ο Όμιλος απομείωσε την επένδυσή του στη ΘΡΑΚΗ Α.Ε. (€5,6 εκατ.). Το μη πραγματοποιηθέν κέρδος από πώληση αγαθών αφορά στην πώληση αγαθών σε συνδεδεμένη εταιρεία του Ομίλου, τα οποία παραμένουν στα αποθέματά της στο τέλος του έτους.

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 προσχέδιο οικονομικών καταστάσεων), ο οποίος περιλαμβάνει τις εταιρείες Elpedison Power (75,78%) και Elpedison Energy (πρώην Elpedison Trading) (100%):

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Όμιλος Elpedison B.V	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
	<i>(Προσχέδιο)</i>	<i>(Ελεγμένα)</i>
<u>Κατάσταση Οικονομικής Θέσης</u>		
Πάγιο Ενεργητικό	413.595	447.100
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	20.823	6.287
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	244.044	173.641
Σύνολο απαιτήσεων	678.462	627.028
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	160.153	163.212
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	-	325.747
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	7.539	3.799
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	309.523	14.266
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	201.247	120.004
Σύνολο υποχρεώσεων	518.309	463.816
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων	678.462	627.028
<u>Κατάσταση συνολικών εσόδων</u>		
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	457.866	433.213
Κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA)	57.223	60.654
Αποσβέσεις	28.875	29.981
Λειτουργικό αποτέλεσμα	28.348	30.673
Χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) - καθαρά	(24.740)	(24.300)
Φόρος εισοδήματος	(6.069)	(1.989)
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) έτους	(2.462)	(19.915)
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) αποδοτέα σε μετόχους της μητρικής	(1.866)	(21.144)
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) που αναλογούν στον Όμιλο ΕΛ.ΠΕ.	(1.020)	1.838

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 HPF plc, τον Σεπτέμβριο του 2009, το οποίο χρησιμοποιήθηκε κυρίως για τη κάλυψη υπαρχόντων υποχρεώσεων, αλλά και για τη δημιουργία μίας πλήρους χρηματοοικονομικής 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, 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.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ο παρακάτω πίνακας συνοψίζει τα κέρδη / (ζημιές) από συμμετοχές:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
ΔΕΠΑ	37.205	66.825
Λοιπές συνδεδεμένες	2.036	(1.175)
Σύνολο	39.241	65.650

Τα κυριότερα αποτελέσματα του Ομίλου ΔΕΠΑ είναι τα ακόλουθα:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012 <i>(Προσχέδιο)</i>	31 Δεκεμβρίου 2011 <i>(Ελεγμένα)</i>
Κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA)	173.176	275.038
Κέρδη προ φόρων	136.574	244.739
Φόρος εισοδήματος	(30.273)	(53.810)
Καθαρά κέρδη περιόδου	106.301	190.929
Καθαρά κέρδη Ομίλου ΕΛ.ΠΕ.	37.205	66.825

Τα βασικά μεγέθη των κυριότερων συνδεδεμένων επιχειρήσεων έχουν ως εξής:

	% συμμετοχής	31 Δεκεμβρίου 2012 <i>(Προσχέδιο)</i>		
		Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Έσοδα
ΔΕΠΑ	35%	3.265.514	1.687.424	1.932.682
DMEP Holdco (μητρική της OTSM)	48%	222.557	221.464	559
		31 Δεκεμβρίου 2011 <i>(Ελεγμένα)</i>		
		Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Έσοδα
ΔΕΠΑ	35%	2.955.515	1.452.299	1.761.093
DMEP Holdco (μητρική της OTSM)	48%	210.899	210.415	564

Ιδιωτικοποίηση ΔΕΠΑ

Στα πλαίσια της διαδικασίας πώλησης περιουσιακών στοιχείων του Ελληνικού Δημοσίου, ο Όμιλος συμμετέχει μαζί με το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου («ΤΑΙΠΕΔ») στην κοινή προσπάθεια πώλησης των επενδύσεών τους στον όμιλο ΔΕΠΑ. Την απόφαση ενέκρινε η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων η οποία πραγματοποιήθηκε στις 31 Ιανουαρίου του 2012, ενώ η τελική απόφαση για την πώληση θα αποτελέσει αντικείμενο νέας γενικής συνέλευσης των μετόχων, μόλις κατατεθούν δεσμευτικές προσφορές από υποψήφιους αγοραστές.

Ήδη το πρώτο στάδιο της εκδήλωσης ενδιαφέροντος έχει ολοκληρωθεί και έχει ξεκινήσει η β' φάση με την υποβολή πέντε μη δεσμευτικών προσφορών στις 5 Νοεμβρίου 2012. Το ΔΣ του ΤΑΙΠΕΔ ενέκρινε και απέστειλε την πρόσκληση υποβολής δεσμευτικών προσφορών και στους πέντε επενδυτές που προκρίθηκαν στο δεύτερο

γύρο. Τα στοιχεία για την πραγματοποίηση Ειδικού Ελέγχου (due diligence) κατέστησαν διαθέσιμα στις 6 Φεβρουαρίου 2013, ενώ ο καθορισμός της ημερομηνίας υποβολής τελικών προσφορών αναμένεται σύντομα με εκτιμώμενη ολοκλήρωση της διαδικασίας το δεύτερο τρίμηνο του 2013.

Μέχρι οι μέτοχοι να λάβουν την τελική απόφαση για την πώληση, ο Όμιλος θεωρεί ότι η επένδυση του στον όμιλο ΔΕΠΑ θα πρέπει να συνεχίζει να εμφανίζεται ως «Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες» και να ενοποιείται βάσει της μεθόδου της καθαρής θέσης. Στις 31 Δεκεμβρίου 2012, η καθαρή αξία της συμμετοχής στον όμιλο ΔΕΠΑ ήταν €551 εκατ. (2011 €525 εκατ.).

Έκτακτα αποτελέσματα στη χρηματοοικονομική θέση και στα αποτελέσματα του Ομίλου ΔΕΠΑ

Στις 4 Οκτωβρίου 2012 οι Γενικές Συνελεύσεις των μετόχων των εταιρειών ΔΕΠΑ και ΔΕΗ ενέκριναν τη συμφωνία μεταξύ των δύο εταιρειών για διάφορα σημεία διαφωνιών, η οποία συμπεριλαμβάνει μεταξύ άλλων και τη διευθέτηση της αναδρομικής τιμολόγησης που απορρέει από τη σύμβαση τροφοδοσίας φυσικού αερίου με την ΒΟΤΑΣ, προβλέψεις για το αποτέλεσμα της διαδικασίας διαιτησίας και των διαφωνιών για τα συμβόλαια παροχής φυσικού αερίου προς τη ΔΕΗ, καθώς και για τη συμμετοχή της ΔΕΗ στα κέρδη της ΔΕΠΑ. Επιπρόσθετα στο πλαίσιο της διαδικασίας ιδιωτικοποίησης η ΔΕΠΑ δημιούργησε προβλέψεις για διάφορες σημαντικές ανεπίλυτες υποθέσεις. Αυτές οι προβλέψεις καταγράφηκαν στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΠΑ τα τελευταία 2 χρόνια. Το μέρος που αναλογεί στον Όμιλο από τη συνολική επίπτωση που έχει επιβαρύνει την καθαρή θέση που ενοποιείται στον Όμιλο Ελληνικών Πετρελαίων κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012 ανέρχεται σε €76 εκατ.

DMEP HoldCo Ltd

Το 2011 ο Όμιλος συμμετείχε με 48%, μέσω της θυγατρικής του Hellenic Petroleum International A.G. στη σύσταση μίας νέας εταιρείας της DMEP HoldCo Ltd, μίας εταιρείας με έδρα στο Ηνωμένο Βασίλειο, η οποία με τη σειρά της κατέχει το 100% των μετοχών της «OTSM», Ανώνυμη Εταιρεία Διατήρησης Αποθεμάτων Ασφαλείας και Εμπορίας Αργού Πετρελαίου και Πετρελαιοειδών. Η OTSM ιδρύθηκε βάσει του Ελληνικού δικαίου με πλήρη άδεια για την παροχή υπηρεσιών διαχείρισης και τήρησης αποθεμάτων αργού πετρελαίου και πετρελαιοειδών προϊόντων. Ο Όμιλος μεταβίβασε μέρος της υποχρέωσής του για την τήρηση αποθεμάτων ασφαλείας 90 ημερών στην OTSM, μειώνοντας έτσι το ύψος του τελικού της αποθέματος κατά περίπου 300 χιλιάδες MT, με αντίτιμο καθοριζόμενο στο πλαίσιο του υφιστάμενου νομικού πλαισίου (βλέπε Σημ. 10).

9 Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Δάνεια και προκαταβολές	75.954	63.371
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	39.101	32.864
Σύνολο	115.055	96.235

Τα δάνεια και οι μακροπρόθεσμες απαιτήσεις αφορούν άτοκες εμπορικές πιστώσεις προς τρίτους για οφειλές που προκύπτουν από εφοδιασμό πρατηρίων. Περιλαμβάνουν επίσης και εμπορικές απαιτήσεις εισπρακτέες σε περισσότερα από ένα έτη, ως συνέπεια διακανονισμών.

Τα λοιπά μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία συμπεριλαμβάνουν μη τοκοφόρες προκαταβολές ενοικίων για εξασφάλιση πρατηρίων και αποσβένονται σύμφωνα με την ωφέλιμη ζωή των συμβολαίων των πρατηρίων αυτών. Επιπλέον συμπεριλαμβάνουν και άλλες μακροπρόθεσμες μη τοκοφόρες προκαταβολές οι οποίες και έχουν προεξοφληθεί με επιτόκιο 5% στις 31 Δεκεμβρίου 2012.

10 Αποθέματα

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Αργό πετρέλαιο	349.802	324.736
Διυλισμένα και ημιτελή προϊόντα	757.803	705.032
Πετροχημικά	31.799	34.982
Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	86.534	85.813
- Μείον: Πρόβλεψη για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	(5.816)	(9.372)
Σύνολο	1.220.122	1.141.191

Το κόστος των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο και συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2012 ανέρχεται σε €7,7 δις (2011: €6,5 δις).

Κατά το 2012 η μητρική εταιρεία χρησιμοποίησε μέρος της πρόβλεψης της για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες ύψους €3,6 εκατ. για διαγραφή των σχετικών αποθεμάτων

Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. υποχρεούται στην τήρηση ποσοτήτων αποθεμάτων αργών πετρελαίων και προϊόντων πετρελαιοειδών πέραν αυτών που απαιτούνται για την ομαλή εμπορική της λειτουργία, σύμφωνα με την οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης περί αποθεμάτων ασφαλείας 90 ημερών, όπως νομοθετήθηκε με τον Ν. 3054/2002. Κατά το τέλος του 2011 ο Όμιλος συμμετείχε στη δημιουργία ενός σχήματος που συνήθίζεται και σε άλλες ευρωπαϊκές χώρες, όπου μέρος της υποχρέωσης τήρησης αποθεμάτων ασφαλείας ανατίθεται σε εταιρείες ειδικού σκοπού που συστήνονται για να τηρούν και να διαχειρίζονται τέτοια αποθέματα. Ως εκ τούτου η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. μεταβίβασε μέρος της υποχρέωσής της αυτής στην «ΟΤΣΜ», Ανώνυμη Εταιρεία Διατήρησης Αποθεμάτων Ασφαλείας και Εμπορίας Αργού Πετρελαίου και Πετρελαιοειδών, μειώνοντας έτσι το ύψος του τελικού της αποθέματος κατά περίπου 300 χιλιάδες ΜΤ. Ο Όμιλος συμμετέχει με ποσοστό 48% στην ΟΤΣΜ όπου και ενοποιείται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης και εμφανίζεται στις «Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες».

Στο πλαίσιο της διαδικασίας αναχρηματοδότησης (βλέπε Σημ. 16), ζητήθηκε προσωρινά από ορισμένες τράπεζες σημαντική αύξηση των δανειακών τους γραμμών προκειμένου να δημιουργηθεί το απαραίτητο περιθώριο για την αποπληρωμή των δανείων ύψους €1,250 εκατ. που έληγαν το Δεκέμβριο 2012 και τον Ιανουάριο 2013. Ο Όμιλος αποδέχτηκε στο πλαίσιο αυτό την προσημείωση μέρους των αποθεμάτων του κατά μέγιστο ποσό €200 εκατ. στις 31 Δεκεμβρίου 2012 (31 Δεκεμβρίου 2011 €0) κατά τη διάρκεια της περιόδου αναχρηματοδότησης υπό την προϋπόθεση ότι η οι τράπεζες θα παρείχαν επιπλέον δανειακές διευκολύνσεις ύψους €225 εκατ.. Με την επιτυχή ολοκλήρωση της διαδικασίας αναχρηματοδότησης στις 31 Ιανουαρίου 2013 άρθηκε η σχετική προσημείωση.

11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Πελάτες	670.765	704.184
- Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(162.374)	(153.664)
Πελάτες	508.391	550.520
Λοιπές απαιτήσεις	281.772	401.644
- Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(28.230)	(25.778)
Λοιπές απαιτήσεις	253.542	375.866
Παράγωγα προς πώληση (Σημ. 21)	840	-
Προπληρωθέντα έξοδα και προκαταβολές	28.527	19.432
Σύνολο	791.300	945.818

Στα πλαίσια διαχείρισης του κεφαλαίου κίνησης ο Όμιλος χρησιμοποιεί υπηρεσίες πρακτόρευσης απαιτήσεων (factoring) για την πιο έγκαιρη είσπραξη απαιτήσεων από τους πελάτες του στην Ελλάδα. Προεισπραχθείσες απαιτήσεις χωρίς δικαίωμα αναγωγής δεν συμπεριλαμβάνονται στα πιο πάνω ποσά.

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

Στο πλαίσιο των δραστηριοτήτων του ο Όμιλος διατηρεί απαιτήσεις από το Ελληνικό Δημόσιο, όπως προκαταβολές φόρου εισοδήματος και εμπορικές απαιτήσεις. Ο κίνδυνος είσπραξης των απαιτήσεων αυτών ελαχιστοποιείται λόγω διατάξεων της νομοθεσίας που επιτρέπει τον συμψηφισμό ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων από το Ελληνικό Δημόσιο με υποχρεώσεις προς αυτό των εταιρειών του Ομίλου. Οι λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνουν ποσά απαιτήσεων από ΦΠΑ (πιστωτικού υπολοίπου ΦΠΑ) που προκύπτουν λόγω της φύσης των δραστηριοτήτων του Ομίλου (καθότι η πώληση πετρελαιοειδών από τη μητρική εταιρεία δεν υπόκειται σε ΦΠΑ) και λόγω του σημαντικού επενδυτικού προγράμματος που έχει αναλάβει ο Όμιλος. Τα ποσά εισπρακτέου ΦΠΑ ανέρχονται κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012 σε €17 εκατ. (2011: €190 εκατ.) καθώς εισπράχθηκε ένα μεγάλο ποσό κατά τη διάρκεια του έτους.

Επίσης σημειώνεται ότι στα ανωτέρω ποσά συμπεριλαμβάνονται και €54 εκατ. (2011: €0) βεβαιωμένων επιστροφών ΦΠΑ που έχουν παρακρατηθεί από το Τελωνείο Πειραιά αναφορικά με φερόμενα «ελλείμματα» αποθεμάτων πετρελαιοειδών. Σε απάντηση αυτής της ενέργειας ο Όμιλος έχει εναντιωθεί νομικά και απαιτεί και αναμένει να ανακτήσει ολόκληρο το ποσό αυτό με την περάτωση της νομικής διαδικασίας (Σημ. 31 “Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις” κατωτέρω).

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

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

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες	670.765	704.184
Ποσά που συμπεριλαμβάνονται στο σύνολο και είναι πέραν πιστωτικής περιόδου, επισφαλείς και απομειωμένες απαιτήσεις:		
Συνολικό ποσό	171.932	163.743
Μείον: Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(162.374)	(153.664)
Καθαρό ποσό που συμπεριλαμβάνεται στις απαιτήσεις	9.558	10.079

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 εισπραξης και έχει αξιολογηθεί ότι θα καταλήξουν σε ζημιά, αφού έχουν συνυπολογιστεί ληφθείσες εξασφαλίσεις (τίτλοι, εγγυήσεις).

Η ανάλυση παλαιότητας των ανοιχτών εμπορικών απαιτήσεων, που ήταν απομειωμένες κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012, ακολουθεί παρακάτω :

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Εως 30 ημέρες	5.504	2.356
30 - 90 ημέρες	240	446
Πάνω από 90 ημέρες	166.188	160.941
Σύνολο	171.932	163.743

Τα απομειωμένα υπόλοιπα αφορούν χονδρεμπόρους που βρέθηκαν σε απρόσμενα δύσκολη οικονομική κατάσταση. Εκτιμήθηκε ότι ένα ποσοστό των απαιτήσεων αυτών είναι ανακτήσιμο μέσω διακανονισμών, νομικών ενεργειών και εξασφάλισης πρόσθετων εξασφαλίσεων.

Οι πελάτες περιλαμβάνουν επίσης απαιτήσεις πέραν πιστωτικής περιόδου οι οποίες όμως δεν είναι επισφαλείς και απομειωμένες ποσού € 176 εκ. στις 31 Δεκεμβρίου 2012 (31 Δεκεμβρίου 2011: €169 εκ.) που αφορούν σε ένα αριθμό ανεξάρτητων πελατών οι οποίοι δεν έχουν πρόσφατη ιστορία επισφαλών απαιτήσεων. Από αυτά τα ποσά €102 εκ. ήταν πέραν πιστωτικής περιόδου μέχρι και 30 ημέρες (2011: €80 εκ.) €21 εκ. ήταν πέραν πιστωτικής περιόδου μέχρι και 90 ημέρες (2011: €36 εκ.) και €53 εκ. ήταν πέραν πιστωτικής περιόδου πάνω από 90 ημέρες (2011: €53 εκ.). Μέσα στα πλαίσια ενεργής διαχείρισης των υπολοίπων πελατών ο Όμιλος έχει διαπραγματευτεί νέους πιστωτικούς όρους για αυτά τα ποσά και έτσι δεν τα θεωρεί ως πέραν πιστωτικής περιόδου.

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

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	153.664	135.947
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:		
- Προσθήκες	22.603	23.112
- Ποσά που έχουν αντिलογισθεί	(3.325)	(1.094)
- Απαιτήσεις που διαγράφηκαν ως μη εισπραξιμες	(10.736)	(4.326)
Λοιπές κινήσεις	168	25
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	162.374	153.664

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

12 Ταμειακά διαθέσιμα, ταμειακά ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	679.519	501.744
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	21.542	483.742
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	701.061	985.486
Δεσμευμένες καταθέσεις	200.000	-
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	901.061	985.486

Τα ταμειακά διαθέσιμα διατηρήθηκαν στα ίδια επίπεδα με τη περυσινή χρονιά λόγω των απαιτήσεων του πλάνου αναχρηματοδότησης τον Ιανουάριο 2013.

Οι δεσμευμένες καταθέσεις σχετίζονται με μία συμφωνία αλλαγής της πιστωτικής δομής μεταξύ του Ομίλου και της Τράπεζας Κύπρου με σκοπό την υποστήριξη της δανειακής διευκόλυνσης Β της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕ) λόγω της υποβάθμισης της πιστοληπτικής ικανότητας των Ελληνικών και Κυπριακών τραπεζών. Σύμφωνα με αυτή τη δομή ο Όμιλος εκταμίωσε ένα δάνειο €200 εκ. από την Τράπεζα Κύπρου το οποίο στη συνέχεια τοποθετείται σε μία ισόποση κατάθεση στην ίδια τράπεζα.

Αυτή η κατάθεση γίνεται μέσω Clearstream ώστε να βελτιωθεί προσωρινά η εγγύηση της Τράπεζας Κύπρου προς την ΕΤΕ σε σχέση με την δανειακή διευκόλυνση Β που αναφέρεται στη σημείωση 16. Η επίπτωση του δανείου και της κατάθεσης είναι μία αύξηση των στοιχείων του ενεργητικού αλλά δεν επηρεάζει τον καθαρό δανεισμό του Ομίλου. Αυτή η δομή δημιουργήθηκε το τελευταίο τρίμηνο του 2012 και θα επανεξεταστεί το 2013.

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

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Euro	0,75%	0,62%
USD	0,61%	0,56%

13 Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Κοινές μετοχές Υπέρ το άρτιο	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2011 & 31 Δεκεμβρίου 2011	305.635.185	666.285	353.796
31 Δεκεμβρίου 2012	305.635.185	666.285	353.796

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 2011: €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 άμεσα εξαρτώμενων από 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 (stock options) 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 (stock options) 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 (stock options) 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 (stock options) 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 1^η Νοεμβρίου έως και την 5^η 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.

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας της 28ης Ιουνίου 2012, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options) για το έτος αναφοράς 2011 συνολικά για 1.479.933 μετοχές καθώς και την ολοκλήρωση και το κλείσιμο του προγράμματος. Η περίοδος άσκησης των παραχωρηθέντων δικαιωμάτων, με έτος αναφοράς το 2011 είναι από την 1^η Νοεμβρίου έως και την 5^η Δεκεμβρίου κάθε έτους των διαστημάτων 2014 – 2018.

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 2012 και του 2011 είναι :

	31 Δεκεμβρίου 2012		31 Δεκεμβρίου 2011	
	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή		Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	
	Δικαιώματα		Δικαιώματα	
Αρχή περιόδου	8,74	2.720.950	8,74	2.720.950
Χορηγηθέντα	4,52	1.479.933	-	-
Ασκηθέντα	-	-	-	-
Έληξαν	9,69	(268.658)	-	-
Τέλος περιόδου	7,08	3.932.225	8,74	2.720.950

Οι καταληκτικές ημερομηνίες άσκησης των δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών που έχουν παραχωρηθεί έως το τέλος του έτους 2012 καθώς και οι αντίστοιχες τιμές άσκησης τους παρατίθενται στον κάτωθι πίνακα :

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ημερομηνία Λήξεως	Τιμή εξάσκησης	Αρ. δικαιωμάτων προαίρεσης	
		31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
5 Δεκεμβρίου 2012	9,69	-	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
5 Δεκεμβρίου 2018	4,52	1.479.933	-
	Σύνολο	3.932.225	2.720.950

Ο μέσος όρος εναπομείναντος χρόνου άσκησης των δικαιωμάτων προαίρεσης με 31 Δεκεμβρίου 2012 ήταν 4 έτη (31 Δεκεμβρίου 2011 3 έτη).

Οι παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους που αναγνωρίστηκαν στα αποτελέσματα για το έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012 ανήλθαν σε €0,3 εκατ. (2011: €1,1 εκατ.).

14 Αποθεματικά

	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου	Αποθεματικό παροχών σε συμμετοχικ. τίτλους	Αφορολόγητα αποθεματικά	Λοιπά αποθεματικά	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2011	108.970	98.420	(54.242)	2.518	351.322	(6.922)	500.066
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 20)							
- Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	(19.684)	-	-	-	(19.684)
- Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εσόδων	-	-	6.776	-	-	-	6.776
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους (Σημ. 13)	-	-	-	1.119	-	-	1.119
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό	4.822	-	-	-	-	-	4.822
Ζημιές από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμα προς πώληση	-	-	-	-	-	(72)	(72)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	-	-	115	115
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	113.792	98.420	(67.150)	3.637	351.322	(6.879)	493.142
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 20)							
- Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	3.151	-	-	-	3.151
- Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εσόδων	-	-	27.025	-	-	-	27.025
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους (Σημ. 13)	-	-	-	252	-	-	252
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό	4.876	-	-	-	-	-	4.876
Ζημιές από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμα προς πώληση	-	-	-	-	-	(100)	(100)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	-	-	(1.048)	(1.048)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	118.668	98.420	(36.974)	3.889	351.322	(8.027)	527.298

Η κίνηση στο αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου παρουσιάζεται καθαρή από φόρους κέρδους €7.544 (2011: €1.866 ζημία) , όπως αναφέρεται στη σημείωση 27.

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 συσσωρευμένων ζημιών.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Ειδικά αποθεματικά

Τα ειδικά αποθεματικά αφορούν κυρίως αποθεματικά που προκύπτουν λόγω φορολογικών αναπροσαρμογών στοιχείων του ενεργητικού και την κατηγοριοποίησή 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 τον 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.

15 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Προμηθευτές	1.769.908	1.498.886
Δεδουλευμένα έξοδα	36.283	58.222
Λοιπές υποχρεώσεις	66.435	83.488
Σύνολο	1.872.626	1.640.596

Ο λογαριασμός “Προμηθευτές” περιλαμβάνει ποσά οφειλόμενα από αγορές αργών πετρελαίων από το Ιράν, οι οποίες πραγματοποιήθηκαν μεταξύ Δεκεμβρίου 2011 και Μαρτίου 2012, στα πλαίσια του μακροπρόθεσμου συμβολαίου με την ΝΙΟC. Παρά τις συνεχείς προσπάθειες του Ομίλου να αποπληρώσει τις συγκεκριμένες υποχρεώσεις, στις αρχές του έτους, μέσω του διεθνούς τραπεζικού συστήματος, αυτό δεν κατέστη εφικτό, λόγω της μη αποδοχής πληρωμών από το διεθνές τραπεζικό σύστημα, προς Ιρανικές τράπεζες και κυβερνητικές εταιρείες, μετά την επιβολή κυρώσεων των χωρών της ευρωζώνης προς το Ιράν. Ο Όμιλος έχει ενημερώσει τον προμηθευτή της για τη σχετική καθυστέρηση η οποία οφείλεται σε νομικές περιστάσεις πέρα από τον έλεγχό της. Κατά συνέπεια καμιά παραλαβή φορτίων αργού πετρελαίου από το Ιράν ή πληρωμή προς αυτό δεν πραγματοποιήθηκε μετά τις 30 Ιουνίου, ημερομηνία επιβολής των κυρώσεων από την ΕΕ.

Οι λοιπές υποχρεώσεις αφορούν μισθοδοσία, λοιπές δαπάνες προσωπικού και διάφορους φόρους και τέλη. Επιπρόσθετα περιλαμβάνονται δαπάνες σχετιζόμενες με δικαιώματα εκπομπής ρύπων που λήγουν μέσα στο επόμενο έτος (βλέπε Σημ. 19).

16 Δανεισμός

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Μακροπρόθεσμος δανεισμός		
Τραπεζικός δανεισμός	377.778	1.136.283
Χρηματοδοτικές μισθώσεις	5.496	6.013
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	383.274	1.142.296
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	2.352.051	1.531.418
Τρέχον υπόλοιπο μακροπροθέσμων δανείων	22.529	-
Τρέχον υπόλοιπο χρηματοδοτικών μισθώσεων	517	475
Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων	2.375.097	1.531.893
Σύνολο δανείων	2.758.371	2.674.189

Η λήξη του μακροπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Μεταξύ 1 και 2 ετών	44.444	760.685
Μεταξύ 2 και 5 ετών	133.332	133.332
Πάνω από 5 έτη	205.498	248.279
	383.274	1.142.296

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

		31 Δεκεμβρίου 2012	
	€	US\$	RSD
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	5,21%	-	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	0,60%	-
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	1,79%	-	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	0,00%	-
- NBS 2wk repo + περιθώριο	-	-	14,42%
	€	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 repo + περιθώριο	-	-	13,71%

Η ανάλυση ανά νόμισμα των δανείων είναι η ακόλουθη:

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Ευρώ	2.142.449	2.009.590
Δολλάριο Αμερικής	543.212	599.737
Λοιπά	72.710	64.862
Σύνολο δανεισμού	2.758.371	2.674.189

Ο Όμιλος διενεργεί κεντρικά τις χρηματοδοτικές του δραστηριότητες, μέσω μίας κεντρικής χρηματοοικονομικής διεύθυνσης η οποία συντονίζει και ελέγχει τη χρηματοδότηση όλων των εταιρειών του. Στο πλαίσιο αυτό η Hellenic Petroleum Finance Plc (HPF) ιδρύθηκε τον Νοέμβριο του 2005 στο Ηνωμένο Βασίλειο και είναι 100% θυγατρική της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε., για να ενεργεί ως ο κεντρικός χρηματοοικονομικός φορέας του Ομίλου.

Στις 18 Απριλίου 2006, η HPF σύναψε κοινοπρακτικό δάνειο ύψους €300 εκατ. και διάρκειας ενός έτους με την εγγύηση της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Στη διάρκεια των τελευταίων ετών το δάνειο αυξήθηκε στα €400 εκατ. μέχρι τις 10 Απριλίου 2012, όταν και η HPF αποπλήρωσε το δάνειο αυτό. Την ίδια ημερομηνία ένα αντίστοιχο δάνειο χορηγήθηκε στη μητρική Εταιρεία με ημερομηνία λήξης τον Ιούλιο 2013. Την 31 Δεκεμβρίου 2012 το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν στο ισόποσο των €225 εκατ. (2011: €225 εκατ.).

Στις 2 Φεβρουαρίου 2007 η HPF Plc υπέγραψε ένα πενταετές κοινοπρακτικό δάνειο \$1,18 δισεκατομμυρίων με δυνατότητα δύο παρατάσεων 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 31^η 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. (με αποτέλεσμα να μειωθεί το σύνολο στα \$1,16 δις) . Την 31 Δεκεμβρίου 2012 το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν στο ισόποσο των €884 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2011: €901 εκατ.) εκ των οποίων ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός ανερχόταν στο ισόποσο των €508 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2011: €517 εκατ.). Προκειμένου να αποπληρώσει το δάνειο στη λήξη του ο Όμιλος εκταμίευσε νέα βραχυπρόθεσμα και μεσοπρόθεσμα δάνεια με τη διαδικασία να ξεκινάει το Νοέμβριο 2012 και να ολοκληρώνεται τον Ιανουάριο 2013. Το πλάνο αναχρηματοδότησης οργανώθηκε από ελληνικές και διεθνείς τράπεζες που ενεργούσαν ως Συντονιστές και Κύριοι Οργανωτές. Τα νέα δάνεια ανήλθαν στο ποσό των €0,8 δις, σύμφωνα με τον αρχικό σχεδιασμό. Τα νέα δάνεια μαζί με χρηματικά διαθέσιμα και μη χρησιμοποιηθέντα πιστωτικά όρια, χρησιμοποιήθηκαν για την αποπληρωμή του δανείου στη λήξη του στις 31 Ιανουαρίου 2013.

Στις 9 Δεκεμβρίου 2009, η HPF υπέγραψε ένα τριετές κοινοπρακτικό δάνειο ύψους €250 εκ. όπου προβλέπεται ανώτατο όριο δανεισμού €350 εκατ. Στις 11 Φεβρουαρίου 2010, το ύψος του ορίου δανεισμού ανήλθε σε €350 εκατ. Το δάνειο εξοφλήθηκε πλήρως κατά τη λήξη του στις 9 Δεκεμβρίου 2012. Το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 ήταν €350 εκ.

Το συνολικό ανεξόφλητο υπόλοιπο των δανείων της HPF την 31 Δεκεμβρίου 2012 ανερχόταν στο ισόποσο των € 0,9 δις. (31 Δεκεμβρίου 2011: €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. (Διευκόλυνση Α και Β €200 εκατ. έκαστη) με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, περιόδου αποπληρωμής 12 ετών με τις δόσεις για την αποπληρωμή να ξεκινάνε το 2013. Οι δύο διευκολύνσεις διέπονται από παρόμοιους όρους και προϋποθέσεις με την κύρια τους διαφορά να είναι ότι η Διευκόλυνση Β βελτιώνεται πιστοληπτικά από την εγγύηση μίας εμπορικής τράπεζας, μία πρακτική που είναι σύνηθες για δανειακές συμβάσεις της ΕΤΕ ειδικότερα κατά τη φάση κατασκευής μεγάλων έργων. Την 31 Δεκεμβρίου 2012 καθώς και την 31 Δεκεμβρίου 2011, το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν στο ισόποσο των €400 εκατ.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 €1 δις περίπου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012 (31 Δεκεμβρίου 2011: €0,8 δις περίπου). Εξ' αυτών ποσό ύψους €0,8 δις περίπου αφορά βραχυπρόθεσμα δάνεια που έχει συνάψει η μητρική εταιρεία με διάφορες τράπεζες για την εξυπηρέτηση των χρηματοδοτικών της αναγκών.

Ορισμένα εκ των δανείων του Ομίλου που υπόκεινται στο Ελληνικό δίκαιο, συμπεριλαμβανομένου μέρους του κοινοπρακτικού δανείου που οργανώθηκε στο πλαίσιο της αναχρηματοδότησης, επιτρέπει στις τράπεζες να τα χρησιμοποιήσουν για σκοπούς αναχρηματοδότησης και ρευστότητας βάσει των ρυθμίσεων του Έκτακτου Μηχανισμού Παροχής Ρευστότητας (ELA).

Ορισμένες από τις δανειακές συμφωνίες του Ομίλου περιλαμβάνουν θετικές υποχρεώσεις οι πιο σημαντικές των οποίων είναι η διατήρηση συγκεκριμένων αριθμοδεικτών ως ακολούθως: “Καθαρός Δανεισμός/Κέρδη προ Φόρων, Τόκων και Αποσβέσεων”, “Κέρδη προ Φόρων, Τόκων και Αποσβέσεων/Καθαροί Τόκοι” και “Καθαρός Δανεισμός/Καθαρή Αξία Ιδίων Κεφαλαίων”. Η διοίκηση του Ομίλου παρακολουθεί την απόδοση του Ομίλου για να διασφαλίσει τη συμμόρφωση με τις ανωτέρω θετικές υποχρεώσεις. Ο Όμιλος τηρούσε τις θετικές του υποχρεώσεις σε σχέση με το δανεισμό του στις 31 Δεκεμβρίου 2012.

Ανάλυση των δανείων σε € εκατ. ανά εταιρεία, είδος και ημερομηνία λήξης συνοψίζονται στον πίνακα που ακολουθεί:

	Εταιρεία	Λήξη	Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2012
1. Κοινοπρακτικό δάνειο \$1.180 εκατ. (μερική εκταμίευση σε US\$ και μερική σε Ευρώ)	HPF plc	Φεβ. 2013	884
2. Ομολογιακό δάνειο €400 εκατ.	HP SA	Ιουν. 2013	225
3. Ομολογιακό δάνειο €225 εκατ.	HP SA	Δεκ. 2013	222
4. Δάνειο Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας (“ΕΚΤ”)	HP SA	Ιουν. 2022	400
5. Συμβάσεις διμερών πιστωτικών γραμμών	Διάφορες	Διάφορες	1.021
6. Συμβάσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης	Διάφορες	Διάφορες	6
Σύνολο			2.758

Η ανάλυση των δανείων έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Κοινοπρακτικό δάνειο	1.530.460	1.533.908
Τραπεζικός δανεισμός	1.221.899	1.133.793
Χρηματοδοτική μίσθωση	6.012	6.488
Σύνολο δανεισμού	2.758.371	2.674.189

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

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις		
Εντός ενός έτους	1.069	1.067
Μεταξύ 1 και 5 ετών	3.882	4.059
Πάνω από 5 έτη	3.938	4.847
Σύνολο μισθωμάτων	8.889	9.973
Μείον: Τόκοι	(2.876)	(3.485)
Σύνολο	6.013	6.488

17 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 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Αναβαλλόμενη φορολογία ενεργητικού:		
Πέραν των 12 μηνών	20.437	19.969
	20.437	19.969
Αναβαλλόμενη φορολογία παθητικού:		
Πέραν των 12 μηνών	(83.674)	(49.134)
	(83.674)	(49.134)
	(63.237)	(29.165)

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

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Υπόλοιπο αρχής έτους	(29.165)	(11.969)
Πίστωση αποτελεσμάτων χρήσης	(26.393)	(15.221)
Κινήσεις στην καθαρή θέση	(6.007)	1.866
Λοιπές κινήσεις	(1.672)	(3.841)
Υπόλοιπο τέλους έτους	(63.237)	(29.165)

Ο αναβαλλόμενος φόρος αναφέρεται στις παρακάτω κατηγορίες:

Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	(82.479)	(55.625)
Αποτίμηση αποθεμάτων	(1.467)	(365)
Μη πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές	(1.094)	-
Προβλέψεις παροχών προσωπικού	18.599	22.929
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία σε εύλογη αξία	10.210	19.310
Μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές προς συμψηφισμό	20.598	-
Προβλέψεις για περιβαλλοντικές δαπάνες (Σημ. 19)	700	3.220
Λοιπές μεταβολές	(28.304)	(18.634)
Υπόλοιπο τέλους έτους	(63.237)	(29.165)

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Οι λουιές μεταβολές 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. Με δεδομένη την αλλαγή στο φορολογικό συντελεστή των επιχειρήσεων από το 2013 και έπειτα, η αναβαλλόμενη φορολογία θα υπολογίζεται με φορολογικό συντελεστή 26% από 20% που είναι ο ισχύον συντελεστής για το 2012. Εάν εφαρμόζονταν ο νέος φορολογικός συντελεστής το 2012 θα είχε αυξήσει τις αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις κατά €11 εκατ.

18 Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Υποχρεώσεις κατάστασης οικονομικής θέσης για:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	105.086	113.991
Σύνολο	105.086	113.991
	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Χρεώσεις στη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	24.885	54.649
Σύνολο	24.885	54.649

Τα ποσά που έχουν καταχωρηθεί στη κατάσταση οικονομικής θέσης έχουν προσδιορισθεί ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Παρούσα αξία χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	10.317	10.538
Εύλογη αξία στοιχείων ενεργητικού	(7.837)	(7.801)
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	102.824	132.660
Μη καταχωρηθέντα αναλογιστικά κέρδη/ (ζημίες)	2.495	(18.392)
Μη καταχωρηθέν κόστος προϋπηρεσίας	(2.713)	(3.014)
Υποχρέωση στη κατάσταση οικονομικής θέσης	105.086	113.991

Τα ποσά που έχουν καταχωρηθεί στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων είναι τα παρακάτω:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	7.237	8.759
Κόστος επιτοκίων	5.135	6.603
Καθαρά αναλογιστικά τρέχοντα κέρδη / (ζημίες)	231	720
Κόστος παλαιότερης απασχόλησης	304	288
Τακτικό κόστος / απώλεια χρεωσούμενη	12.907	16.370
Πρόσθετες δαπάνες σε άλλο πρόγραμμα	11.978	38.279
Σύνολο περιλαμβανομένο στις παροχές σε εργαζομένους	24.885	54.649

Οι πρόσθετες δαπάνες το 2012 περιλαμβάνουν κυρίως κόστος εθελουσίας εξόδου (Σημ. 24). Η επίδραση στο συνταξιοδοτικό κόστος ως αποτέλεσμα των πρόσφατων αλλαγών στο εργατικό δίκαιο δεν έχει απεικονισθεί στις παρούσες Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Υπόλοιπο έναρξης	113.991	143.414
Σύνολο χρέωσης στα αποτελέσματα	24.885	54.649
Πληρωθείσες εισφορές	(34.840)	(83.875)
Άλλες προσαρμογές	1.050	(197)
Υπόλοιπο τέλους	105.086	113.991

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Προεξοφλητικό επιτόκιο	4,00%	4,50%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	0,50%	2,00%
Μέσος όρος εναπομείνουσας μελλοντικής εργοδοσίας (έτη)	15,9	14,1

19 Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Επιχορηγήσεις	16.758	20.367
Νομικές υποθέσεις	8.073	11.135
Προβλέψεις για περιβαλλοντικές δαπάνες	-	16.100
Λοιπές προβλέψεις και μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	10.643	11.986
Υπόλοιπο τέλους χρήσεως	35.474	59.588

Η κίνηση των προβλέψεων για το 2012 έχει ως εξής:

	Επιχορη- γήσεις	Νομικές υποθέσεις & προβλέψεις φόρου	Προβλέψεις για περιβαλλοντι- κές δαπάνες	Λοιπές προβλέψεις & Μακρ. υποχρεώσεις	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2011	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
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:					
- Ποσά που έχουν αντιστραφεί	-	(2.177)	(12.600)	-	(14.777)
- Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(3.609)	-	-	-	(3.609)
- Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση	-	(885)	-	(422)	(1.307)
Χρεώσεις στην καθαρή θέση	-	-	(3.500)	-	(3.500)
Διάφορες κινήσεις / Ανακατανομές	-	-	-	(921)	(921)
31 Δεκεμβρίου 2012	16.758	8.073	-	10.643	35.474

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Επιχορηγήσεις

Οι προκαταβολές από το Ελληνικό Κράτος στον Όμιλο αφορούν τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία.

Περιβαλλοντολογικό κόστος

Η σχετική πρόβλεψη αφορά σε εκτίμηση για το κόστος δικαιωμάτων εκπομπής ρύπων διοξειδίου του άνθρακα σύμφωνα με τη σχετική νομοθεσία. Η σχετική πρόβλεψη κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012 ανέρχεται σε €3,5 εκατ., σημαντικά μειωμένη σε σχέση με το 2011 λόγω της μείωσης των τιμών δικαιωμάτων εκπομπής ρύπων. Η πρόβλεψη μεταφέρθηκε στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις (Σημ. 19) καθώς ο Όμιλος έχει την υποχρέωση κατάθεσης των σχετικών δικαιωμάτων εντός των επόμενων 12 μηνών. Δεν έχει γίνει πρόβλεψη περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης 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.

20 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 Συνολικών Αποτελεσμάτων είτε στα «Λοιπά κέρδη/ζημιές» 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.

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 έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012 το κέρδος το οποίο αντιστοιχεί σε πράξεις παραγώγων ισούται με κέρδος €3.039 (31 Δεκεμβρίου 2011: €51.854 ζημιά) και περιλαμβάνεται στο Κόστος Πωληθέντων.

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 μπορεί να θεωρηθεί ως μέρος του κόστους πωληθέντων. Τα σχετικά ποσά παρουσιάζονται στα «Λοιπά κέρδη/ζημιές». Κατά το 2012 δεν υπήρχε κέρδος ή ζημιά (31 Δεκεμβρίου 2011: €510 κέρδος). Επιπρόσθετα στα «Λοιπά κέρδη/ζημιές» εμφανίζονται ζημιές €35.760 που αφορούν στην αποαυτοαξιολόγηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου χρηματικών ροών σχετιζόμενες με το έργο αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας, όπως αναφέρεται και παρακάτω.

Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί χρηματοοικονομικά παράγωγα με στόχο να διαχειριστεί ορισμένους κινδύνους στη διακύμανση τιμών εμπορεύσιμων αγαθών. Σε αυτό το πλαίσιο έχει τοποθετηθεί σε μια σειρά πράξεων παραγώγων στις τιμές εμπορεύσιμων αγαθών (Commodity price swaps), πράξεις οι οποίες έχουν χαρακτηριστεί σαν πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου ταμειακών ροών. Ως εκ τούτου, οποιεσδήποτε αλλαγές στην εύλογη αξία τους αναγνωρίζονται στα αποθεματικά. Η εύλογη αξία αυτών των παραγώγων για αντιστάθμιση ταμειακών ροών αναγνωρίζεται στη Κατάσταση Οικονομικής θέσης στα «Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία» ενώ αλλαγές στην εύλογη αξία καταγράφονται στα αποθεματικά εφόσον οι προβλεπόμενες πράξεις είναι πολύ πιθανό να πραγματοποιηθούν και τα χρηματοοικονομικά εργαλεία αυτά κρίνονται επιτυχή σύμφωνα με το ΔΛΠ 39.

Στην περίπτωση που συγκεκριμένες προβλεπόμενες πράξεις παύουν να είναι πολύ πιθανές να πραγματοποιηθούν, από-αναγνωρίζονται από πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών με αποτέλεσμα τα ποσά που αρχικά καταχωρήθηκαν στα αποθεματικά να μεταφέρονται στα «Λοιπά (έξοδα) / έσοδα». Κατά το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012 μεταφέρθηκε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων ζημιά €27.025 μετά φόρων από αποχαρακτηρισμό πράξεων αντιστάθμισης κινδύνων που σχετίζονται με τις προγραμματισμένες συναλλαγές για την αναβάθμιση του διωλιστηρίου της Ελευσίνας που τακτοποιήθηκαν μέσα στην προαναφερόμενη περίοδο. 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 2012 ανέρχεται σε ζημιά μετά φόρων €3.151 (31 Δεκεμβρίου 2011: €19.684 ζημιά μετά φόρων) 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 στη Κατάσταση οικονομικής θέσης.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2012				31 Δεκεμβρίου 2011			
	Ονομαστική ποσότητα	Στοιχεία		Υποχρεώσεις	Ονομαστική ποσότητα	Στοιχεία		Υποχρεώσεις
		Βαρέλια	Ενεργητικού			Βαρέλια	Ενεργητικού	
ΜΤ'000	χιλ.	€	€	ΜΤ'000	χιλ.	€	€	
Συμβάσεις ανταλλαγής μελλοντικής τιμής αγαθών	-	-	-	-	300	3.329	-	12.577
	-	-	-	-	300	3.329	-	12.577

Παράγωγα προς πώληση - Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2012				31 Δεκεμβρίου 2011			
	Ονομαστική ποσότητα	Στοιχεία		Υποχρεώσεις	Ονομαστική ποσότητα	Στοιχεία		Υποχρεώσεις
		Βαρέλια	Ενεργητικού			Βαρέλια	Ενεργητικού	
ΜΤ'000	χιλ.	€	€	ΜΤ'000	χιλ.	€	€	
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών	600	2.377	840	47.055	1.050	-	-	83.936
	600	2.377	840	47.055	1.050	-	-	83.936
Σύνολο	-	-	840	47.055	-	-	-	96.513

Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	31 Δεκεμβρίου 2012		31 Δεκεμβρίου 2011	
	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)	-	-	-	50.158
Κυκλοφορούν ενεργητικό				50.158
Δικαίωμα αγοράς / (πώλησης) αγαθών σε μελλοντική προκαθορισμένη τιμή (commodity options) (Σημ. 10, 14)	-	-	-	-
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps) (Σημ. 10, 14)	840	47.055	-	46.355
	840	47.055	-	46.355
Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων	840	47.055	-	96.513

21 Παροχές σε εργαζομένους

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Μισθοδοσία	187.623	224.024
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	38.245	43.242
Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων	21.585	21.206
Λοιπές παροχές σε εργαζομένους	22.926	38.804
Σύνολο	270.379	327.276

Οι λοιπές παροχές περιλαμβάνουν παροχές ιατροφαρμακευτικής και ασφαλιστικής μορφής, έξοδα μεταφοράς και διατροφής. Περιλαμβάνουν επίσης την αξία των δικαιωμάτων προαίρεσης που έχουν χορηγηθεί ποσού €252 (2011: €1.119) – βλέπε Σημ. 13. Επίσης στα «Λοιπά έσοδα/ (έξοδα) συμπεριλαμβάνονται (βλέπε Σημ. 24) περίπου €15 εκατ. που αφορούν σε παροχές προς εργαζόμενους στο πλαίσιο προγράμματος εθελουσίας εξόδου (VRS).

22 Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης	292.555	330.165
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	114.986	136.473
	407.541	466.638

23 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 σε κοινοπραξία με τη VEGAS Oil & Gas και σε μία άλλη περιοχή στη νότια Αίγυπτο σε κοινοπραξία με την Petroceltic International Plc (σε συνέχεια της συγχώνευσης της με τη Melrose), τη Beach Petroleum και την Kuwait Energy. Καθότι τα έργα αυτά βρίσκονται ακόμη στο στάδιο της έρευνας όλες οι σχετικές δαπάνες εξοδοποιούνται (2012: €3.543 και 2011: €3.556). Τα Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης περιλαμβάνουν επίσης και έξοδα σχετιζόμενα με τις προσφορές που υπέβαλε η κοινοπραξία του Ομίλου με τις Edison International SpA και Petroceltic International Plc (σε συνέχεια της συγχώνευσης της με τη Melrose) για τις περιοχές του Πατραϊκού Κόλπου και των Ιωαννίνων που βρίσκονται στο στάδιο της αξιολόγησης από τις Ελληνικές αρχές.

24 Λοιπά έσοδα / (έξοδα)

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Έσοδα από επιδοτήσεις	3.609	3.717
Υπηρεσίες προς τρίτους	9.222	4.323
Έσοδα από εκμισθώσεις	18.784	17.909
Κόστος εθελουσίας εξόδου	(15.027)	(40.870)
(Ζημία) / Κέρδος από πώληση θυγατρικής (Σημ. 35)	(1.166)	1.178
Ζημίες απομείωσης συνδεδεμένων επιχειρήσεων	-	(5.528)
Αντιλογισμός προβλέψεων & κέρδη από πώληση δικαιωμάτων ρύπων	12.600	8.220
Αντιλογισμός προβλέψεων για απαξίωση αποθεμάτων	-	4.623
Λοιπά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά	3.364	11.348
Σύνολο	31.386	4.920

Στα λοιπά (έξοδα) / έξοδα συμπεριλαμβάνονται εκτός άλλων και έσοδα ή έξοδα που δεν σχετίζονται με τις εμπορικές συναλλαγές του Ομίλου.

Τα “Λοιπά κέρδη / (ζημίες) - καθαρά” αναλύονται ως ακολούθως:

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Ζημιές από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	-	510
Ζημιές από αποαναγνώριση παραγώγων χρηματοοικονομικών εργαλείων	(35.760)	(10.320)
Σύνολο	(35.760)	(9.810)

Επίσης στα Λοιπά κέρδη/(ζημιές) συμπεριλαμβάνονται κέρδη / (ζημιές) από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου που δεν συνδέονται με συγκεκριμένες εμπορικές πράξεις (βλ. σημ. 20).

25 Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Χρηματοοικονομικά έσοδα:		
Έσοδα από τόκους	12.692	25.777
Συνολικά χρηματοοικονομικά έσοδα:	12.692	25.777
Χρηματοοικονομικά έξοδα:		
Έξοδα τόκων και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(62.605)	(90.168)
Δεδουλευμένοι τόκοι	(4.288)	(3.980)
Συνολικά χρηματοοικονομικά έξοδα:	(66.893)	(94.148)
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά	(54.201)	(68.371)

Επιπρόσθετα του χρηματοοικονομικού κόστους που αναφέρεται πιο πάνω, κατά το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012, τόκοι ύψους €83,4 εκατ. (2011 : €67,5 εκατ.) έχουν κεφαλαιοποιηθεί στο κόστος του έργου αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας, όπως αναλύεται στην σημείωση 6.

26 Ζημιές / κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές

Τα κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές αξίας €11 εκατ. για τη χρήση 2012 προέρχονται κυρίως από την αποτίμηση του υπολοίπου των δανείων σε ξένο νόμισμα (US \$) ύψους €7,7 εκατ. και των καταθέσεων €3,8 εκατ. λόγω των διακυμάνσεων της ισοτιμίας US \$ σε σχέση με το Ευρώ κατά τη διάρκεια του έτους.

27 Φόρος Εισοδήματος

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Φόρος χρήσης	6.879	30.542
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 18)	26.393	15.221
Σύνολο	33.272	45.763

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:

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. ήταν 20% για το 2012 καθώς και κατά τη συγκριτική χρήση του 2011. Για τους σκοπούς των ετήσιων ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων έχει χρησιμοποιηθεί ο φορολογικός συντελεστής που ισχύει κατά την περίοδο αναφοράς. Για τη χρήση που λήγει 31 Δεκεμβρίου 2012 δεν έχει γίνει πρόβλεψη έκτακτης εισφοράς, καθώς δεν έχει ψηφισθεί σχετικός νόμος.

Σύμφωνα με το νέο φορολογικό νόμο, για τις χρήσεις 2011 και εξής οι ελληνικές εταιρείες υπόκεινται σε ετήσιο φορολογικό έλεγχο από τους τακτικούς τους ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές, ως προς τη συμμόρφωσή τους με τις διατάξεις της κείμενης φορολογικής νομοθεσίας, την εμπρόθεσμη και ορθή υποβολή των φορολογικών δηλώσεων καθώς και για το σχηματισμό προβλέψεων για μη καταχωρηθείσες φορολογικές υποχρεώσεις. Το αποτέλεσμα αυτού του ελέγχου οδηγεί στην έκδοση φορολογικού πιστοποιητικού, το οποίο εφόσον πληρούνται οι σχετικές προϋποθέσεις υποκαθιστά τον έλεγχο από τη δημόσια αρχή και επιτρέπει στην εταιρεία να περαιώσει τις φορολογικές της υποχρεώσεις για την οικεία διαχειριστική χρήση. Όλες οι εταιρείες του Ομίλου με έδρα την Ελλάδα, που πληρούν τις προϋποθέσεις του σχετικού νόμου ελέγχθηκαν για τη χρήση 2011, λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης με γνώμη χωρίς επιφύλαξη.

Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. δεν έχει ελεγχθεί φορολογικά για τη χρήση 2010.

Το Φεβρουάριο του 2013 ολοκληρώθηκε τακτικός φορολογικός έλεγχος για τις χρήσεις 2006–2009 της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε., βάσει του οποίου προσδιορίστηκαν λογιστικές διαφορές ποσού € 29 εκατ. συνολικά για τα τέσσερα χρόνια, στις οποίες αναλογούν συνολικά € 14,5 εκατ. περίπου ποσά φόρων πλέον προσαυξήσεων. Επιπλέον κατά τον ανωτέρω έλεγχο καταλογίσθηκαν φόροι ακινήτων συνολικού ύψους € 4 εκατ. Η Εταιρεία σκοπεύει να αποδεχθεί μόνο μέρος των καταλογισθέντων ποσών για τα οποία υπάρχει ήδη πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις. Ποσά τα οποία δεν θα γίνουν αποδεκτά θα αμφισβητηθούν μέσω των νομικών διαδικασιών που προβλέπονται.

Ολοκληρώθηκε τακτικός έλεγχος για τις χρήσεις 2005–2009 και για την ΕΚΟ Καλυψώ, χωρίς ιδιαίτερα επιπλέον ευρήματα.

Επιπλέον, έχουν ολοκληρωθεί οι ακόλουθοι προσωρινοί φορολογικοί έλεγχοι ΦΠΑ:

- ΕΛ.ΠΕ. για περίοδο έως και Οκτώβριο 2012
- ΕΚΟ ΑΒΕΕ για περίοδο 2008–2011

Συνολικά τα ποσά που ελέγχθηκαν και βεβαιώθηκαν, ύψους περίπου €260 εκατ. συμψηφίστηκαν με τρέχουσες φορολογικές τους υποχρεώσεις.

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

- Ελληνικά Καύσιμα (πρώην BP Ελλάς) – τακτικός έλεγχος για τις χρήσεις 2005–2009 (τυχόν πρόσθετοι φόροι και προσαυξήσεις θα καλυφθούν από τον προηγούμενο μέτοχο της εταιρείας προ εξαγοράς)
- ΕΛΠΕΤ Βαλκανική – τακτικός έλεγχος για τις χρήσεις 2005 – 2009

Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν σημαντικές επιπρόσθετες φορολογικές επιβαρύνσεις από τους μελλοντικούς φορολογικούς ελέγχους, πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται ήδη στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2012.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ο φόρος που αναλογεί στα λοιπά συνολικά έσοδα είναι:

	31 Δεκεμβρίου 2012			31 Δεκεμβρίου 2011		
	Προ Φόρων	Φόρος	Μετά Φόρων	Προ Φόρων	Φόρος	Μετά Φόρων
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	(100)	-	(100)	(72)	-	(72)
Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών	37.720	(7.544)	30.176	(14.774)	1.866	(12.908)
Συναλλαγματικές διαφορές	(1.168)	-	(1.168)	(40)	-	(40)
Λοιπά συνολικά έσοδα	36.452	(7.544)	28.908	(14.886)	1.866	(13.020)

28 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.

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	0,28	0,37
Καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές (Σε χιλιάδες Ευρώ)	84.191	114.150
Μέσος αριθμός κοινών μετοχών	305.635.185	305.635.185

Τα αναπροσαρμοσμένα κέρδη ανά μετοχή (diluted earnings) δεν διαφέρουν από τα βασικά κέρδη καθώς η επίδραση από τα δικαιώματα προαίρεσης είναι αμελητέα.

29 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.

Η πρόταση προς τη γενική συνέλευση για μέρισμα €0,45 ανά μετοχή για τη χρήση 2011 εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 23 Φεβρουαρίου 2012 και η τελική έγκριση δόθηκε από την Γενική συνέλευση των μετόχων στις 28 Ιουνίου 2012. Το πληρωτέο μέρισμα ύψους €137.536 εμφανίζεται στην ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών καθαρής θέσης.

Το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την πρόταση προς τη γενική συνέλευση για τη διανομή μερίσματος ύψους €0,15 ανά μετοχή από τα αποτελέσματα του 2012. Το Διοικητικό Συμβούλιο δεν ενέκρινε κάποια αλλαγή στην πολιτική μερισμάτων του Ομίλου, πριν την πραγματοποίηση της Γενικής Συνέλευσης, και θα επαναξιολογήσει την πληρωμή επιπρόσθετου μερίσματος, ειδικού μερίσματος ή προσωρινού μερίσματος για το 2013, εντός του 2013.

30 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

		Έτος που έληξε	
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Κέρδη προ φόρων		114.498	163.429
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	178.580	159.597
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων πάγιου ενεργητικού		(3.609)	(3.717)
Χρηματοοικονομικά (έσοδα) / έξοδα	25	54.201	68.371
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8	(38.221)	(67.488)
Κέρδη από πώληση θυγατρικής	34	1.166	(1.178)
Προβλέψεις & διαφορές αποτιμήσεων		4.622	37.989
Συναλλαγματικά (κέρδη) / ζημιές		(10.775)	10.697
Ζημιές / (Κέρδη) από εκποίηση παγίων		48	315
		300.510	368.015
Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης			
Μείωση / (Αύξηση) αποθεμάτων		(78.751)	461.969
(Αύξηση)/ Μείωση απαιτήσεων		130.949	(19.332)
Αύξηση/ (Μείωση) υποχρεώσεων		205.034	45.787
		257.232	488.424
		557.742	856.439
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		557.742	856.439

31 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» (βλέπε σημ. 19).

1. Επιχειρηματικά θέματα

α) Εκκρεμείς υποθέσεις

Ο Όμιλος εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις και έχει διάφορες υποχρεώσεις σε εκκρεμότητα σχετικές με τις συνήθειες δραστηριότητας του. 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. 19).

β) Εγγυητικές επιστολές

Η μητρική Εταιρεία έχει εκδώσει επιστολές διαβεβαίωσης και εγγυητικές επιστολές προς τράπεζες για δάνεια που αυτές έχουν χορηγήσει σε θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων την 31 Δεκεμβρίου 2012 ανερχόταν στο ισόποσο των € 1.152 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2011: €1.747 εκατ.). Εξ' αυτών, ποσό €1.033 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2011: € 1.615) έχει συμπεριληφθεί στις ενοποιημένες δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και εμφανίζεται στα αντίστοιχα κονδύλια των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων. Επίσης, ο Όμιλος έχει εκδώσει ενέγγυες πιστώσεις και εγγυητικές επιστολές προς τρίτους ισόποσου €12 εκατ., κυρίως για την προμήθεια αργού πετρελαίου (31 Δεκεμβρίου 2011 €257 εκατ.).

γ) Διεθνείς δραστηριότητες

Παρόλο που δεν υπάρχουν σημαντικές επιπτώσεις στις 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 Jugoretroil AD Kotor στο Μαυροβούνιο. Πιο συγκεκριμένα, μετά την ολοκλήρωση του διεθνούς διαγωνισμού και την επακόλουθη σύμβαση αγοραπωλησίας μετοχών της Jugoretroil AD Kotor 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 ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις

2. Φορολογικά και τελωνειακά θέματα

δ) Ανέλεγκτες χρήσεις

Ο Όμιλος έχει έναν αριθμό ανέλεγκτων χρήσεων στις περισσότερες από τις ελληνικές εταιρείες, όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη σημείωση 27. Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις από μελλοντικούς φορολογικούς ελέγχους πέραν αυτών που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται ήδη στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Τον Ιούνιο 2011 ολοκληρώθηκε ο φορολογικός έλεγχος των χρήσεων 2002 έως 2005 της Εταιρείας, 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 Δεκεμβρίου 2011. Το εναπομένον υπόλοιπο ύψους €32 εκατ. περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, λογιστικές διαφορές για φερόμενα ως «ελλείμματα» αποθεμάτων πετρελαιοειδών (βλέπε σημ. δ παρακάτω) παρά το γεγονός ότι κατά το φορολογικό έλεγχο δεν παρουσιάστηκαν τέτοια ευρήματα. Η Εταιρεία έχει ασκήσει προσφυγή κατά των συγκεκριμένων «ευρημάτων», καθώς εκτιμά ότι διαθέτει στοιχεία για να αποδείξει την έλλειψη θεμελίωσης και την ανακρίβεια των υποστηρικτικών υπολογισμών των συγκεκριμένων ισχυρισμών. Η έφεση της Εταιρείας συζητήθηκε στο Διοικητικό Εφετείο Πειραιά τον Ιανουάριο 2013 με την απόφαση να εκκρεμεί. Επιπλέον κατά τον εν λόγω έλεγχο καταλογίστηκαν 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 2012, αφού η Εταιρεία εκτιμά τη δικαίωσή της

ε) Καταλογιστικές πράξεις τελωνείων

Εντός του 2008, παρελήφθησαν από το Τελωνείο Πειραιά καταλογιστικές πράξεις συνολικού ύψους περίπου €40 εκατ. για φερόμενα τελωνειακά «ελλείμματα» των φορολογικών αποθηκών της Εταιρείας στις εγκαταστάσεις Ασπροπύργου και Ελευσίνας για συγκεκριμένες περιόδους μεταξύ των ετών 2001 – 2005. Η Εταιρεία προσέφυγε κατά των σχετικών πράξεων δεδομένου ότι τα «ελλείμματα» οφείλονταν σε λογιστικές διαφορές που προέκυψαν κατά την εφαρμογή το 2001 του νέου ηλεκτρονικού συστήματος παρακολούθησης από τις τελωνειακές αρχές και όχι λόγω ύπαρξης πραγματικών ελλειμμάτων. Επιπρόσθετα τόσο οι εσωτερικές διαδικασίες της Εταιρείας όσο και ανεξάρτητοι ορκωτοί ελεγκτές επιβεβαίωσαν πέραν κάθε λογικής αμφιβολίας ότι δεν υπάρχουν ελλείμματα και τα λογιστικά βιβλία είναι σε συμφωνία με τα στοιχεία των επίσημων απογραφών, γεγονός με το οποίο συνάδουν και όλοι φορολογικοί έλεγχοι που αφορούν στις συγκεκριμένες περιόδους. Για τις ανωτέρω πράξεις, κατατέθηκαν εμπρόθεσμα προσφυγές ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Πειραιώς, για τις οποίες δεν έχει ακόμα προσδιορισθεί δικάσιμος. Δεδομένης της θέσης της Διοίκησης και των νομικών συμβούλων της Εταιρείας ότι η υπόθεση θα έχει θετική κατάληξη μετά την ακροαματική διαδικασία, δεν απαιτείται κάποια πρόβλεψη για σχετικές υποχρεώσεις.

Ωστόσο το Τελωνείο προχώρησε σε παρακράτηση ποσού €54 εκατ. (σύνολο καταλογισθέντων ποσών πλέον προσαυξήσεων), παρά την ύπαρξη αντίθετης προσωρινής δικαστικής πράξης υπέρ της Εταιρείας, έναντι ποσών που είχαν βεβαιωθεί για επιστροφή. Η Εταιρεία έχει καταθέσει σχετική προσφυγή και κατά της πράξης αυτής.

Η Εταιρεία εκτιμά ότι και οι δύο ανωτέρω προσφυγές θα ευδοκιμήσουν λόγω της βασιμότητας των ανωτέρω ουσιαστικών λόγων περί μη ύπαρξης ελλειμμάτων, συμπεριλαμβανομένων μεταξύ άλλων του γεγονότος ότι μεταγενέστεροι σχετικοί έλεγχοι στις ίδιες εγκαταστάσεις έχουν επιβεβαιώσει ότι δεν υφίστανται τέτοια ελλείμματα, αλλά και σημαντικών δικονομικών επιχειρημάτων στη δεύτερη υπόθεση όπου το Τελωνείο καταχράστηκε την εξουσία του, παρακρατώντας βεβαιωθείσες επιστροφές προς τον Όμιλο.

32 Δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις

i. Δεσμεύσεις για κεφαλαιουχικές επενδύσεις

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις του Ομίλου αφορούν σε δεσμεύσεις για κεφαλαιουχικές επενδύσεις συνολικού ποσού €78 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2011: €324 εκατ.), εκ των οποίων €38 εκατ. σχετίζονται με το πρόγραμμα αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας.

ii. Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Ο Όμιλος μισθώνει γραφεία και κτίρια στο Μαρούσι στο πλαίσιο συμβάσεων λειτουργικής μίσθωσης. Η εκτίμηση των ελάχιστων μελλοντικών μισθωμάτων στο πλαίσιο των προαναφερθέντων συμβάσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα.

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Εντός του επόμενου έτους	20.240	23.122
Μετά 1 έτος και έως 5 έτη	70.368	74.134
Μετά 5 ετών	70.354	84.735
Σύνολο	160.962	181.991

33 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Στη Ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων συμπεριλαμβάνονται έσοδα, δαπάνες και έξοδα, τα οποία προκύπτουν από τις συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και συνδεδεμένων μερών. Τέτοιες συναλλαγές περιλαμβάνουν κυρίως πωλήσεις και αγορές των αγαθών και υπηρεσιών στη συνήθη λειτουργία του Ομίλου και στο σύνολό τους ανήλθαν σε:

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Χρεώσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Πωλήσεις)	874.723	574.892
Χρεώσεις από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Κόστος Πωληθέντων)	630.362	64.207
	1.505.085	639.099
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκέμβριος 2011
Υπόλοιπο από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις)	27.526	278.849
Υπόλοιπο σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις)	58.657	52.961
	86.183	331.810
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Χρεώσεις απο αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου	2.663	3.613

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

Οι αγορές και οι πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών κατά την περίοδο αναφοράς είναι υψηλότερες συγκρινόμενες με την αντίστοιχη περίοδο του προηγούμενου έτους κατά κύριο λόγο εξαιτίας των συναλλαγών με την ΟΤSM (Σημ. 0).

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 Ελληνικού Δημοσίου:

- Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. (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 Ελληνικού Δημοσίου. Την 31 Δεκεμβρίου 2012, οι σχετικές δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου προς την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος ανήλθαν σε €347 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2011: €387 εκατ. πλέον ποσού €249 προς την Αγροτική Τράπεζα της Ελλάδος, η οποία τότε ήταν επίσης συνδεδεμένη εταιρεία).

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)
- Petroceltic – Kuwait Energy – Beach Petroleum (Αίγυπτος, Mesaha)
- VEGAS Oil & Gas (Αίγυπτος, West Obayed)
- Medusa (Μαυροβούνιο)
- Edison (Μαυροβούνιο, Ulcinj)
- Edison International SpA – Petroceltic (Πατραϊκός Κόλπος, Ιωάννινα)

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

- Εταιρεία Αγωγού Καυσίμων Αεροδρομίου Αθηνών Α.Ε. (ΕΑΚΑΑ)
- Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε. (ΔΕΠΑ)
- Αρτένιους Α.Ε.
- Spata Aviation Fuel Company S.A. (SAFCO)
- Elpedison B.V.
- ΕΛΠΕ Θράκη Α.Ε.
- BIONTIZEΛ ΑΕ.
- D.M.E.P./ OTSM

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

- Private Sea Marine Services Α.Ε. (πρώην Lamda Shipyards)

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

ΟΝΟΜΑΣΙΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ	Έδρα Εταιρείας	Ποσοστό συμμετοχής	Μέθοδος Ενοποίησης
ΕΚΟ Α.Ε.	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟΤΑ ΚΩ Α.Ε.	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	49,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Μ.Ε.Π.Ε.	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΑΘΗΝΑ Ν.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΑΡΤΕΜΙΣ Ν.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΔΗΜΗΡΑ Ν.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΗΡΑ Ν.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΑΦΡΟΔΙΤΗ Α.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	Μητρική υποομίλου	ΕΛΛΑΔΑ	63,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	80,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	Μηχανολογική	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Ε.	Πετροχημικά	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ν.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΑΠΟΛΛΩΝ Ν.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΔΙΕΘΝΗΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ Α.Ε.	Συμβουλευτικές Υπηρεσίες	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ-ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΙΩΝ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	51,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ-ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΚΚΙΝΟΥ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	51,00%	ΠΛΗΡΗΣ
GLOBAL ALBANIA Α.Ε.	Εμπορική	ΑΛΒΑΝΙΑ	99,96%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ PETROLEUM ALBANIA Α.Ε. (*)	Εμπορική	ΑΛΒΑΝΙΑ	99,96%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL S.A.	Μητρική υποομίλου	ΑΥΣΤΡΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΒΟΥΓΓΑΡΙΑ ΕΑΔ	Εμπορική	ΒΟΥΓΓΑΡΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
RAMOIL S.A.	Εμπορική	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA (HOLDINGS) LTD	Παροχή υπηρεσιών	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA PROPERTIES LTD	Εμπορική	CYPRUS	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM SERBIA (HOLDINGS) LTD	Παροχή υπηρεσιών	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΟΚΤΑ CRUDE OIL REFINERY A.D	Διύλιση	ΣΚΟΠΙΑ	81,51%	ΠΛΗΡΗΣ
JUGOPETROL AD KOTOR	Εμπορική	ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ	54,35%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΣΕΡΒΙΑ AD	Εμπορική	ΣΕΡΒΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΚΥΠΡΟΣ ΛΤΔ	Εμπορική	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM FINANCE PLC	Χρηματοοικον. Υπηρεσίες	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ELPEDISON B.V.	Ενέργεια	ΟΛΛΑΝΔΙΑ	50,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
SAFCO AE	Εφοδιασμός Αεροδρομίου	ΕΛΛΑΔΑ	50,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ΔΕΠΑ Α.Ε.	Φυσικό Αέριο	ΕΛΛΑΔΑ	35,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ARTENIUS HELLAS S.A.	Πετροχημικά	ΕΛΛΑΔΑ	35,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
Ε.Α.Κ.Α.Α Α.Ε.	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	50,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ΕΛΠΕ ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	25,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
BIONTIZEΛ Α.Ε.	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	25,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
Δ.Μ.Ε.Π. HoldCo LTD	Μητρική υποομίλου	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	48,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
Δ.Μ.Ε.Π.(UK) Limited	Εμπορία Πετρελαιοειδών	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	48,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
OTSM Α.Ε.	Εμπορία Πετρελαιοειδών	ΕΛΛΑΔΑ	48,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ

*Η ΕΚΟ Petroleum Albania πωλήθηκε το Νοέμβριο 2012.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Το 2012, 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 €10,5 εκατ. και €13 εκατ. αντίστοιχα. Η επίδραση στους μετόχους μειοψηφίας ύψους €6,5 εκατ. εμφανίζεται στη Κατάσταση μεταβολής Ιδίων Κεφαλαίων.

Το Νοέμβριο 2012 ο Όμιλος αποχώρησε από την Αλβανική αγορά μετά την πώληση του 100% των μετοχών της θυγατρικής του ΕΚΟ Petroleum Albania, που δραστηριοποιείται στην χονδρική και λιανική αγορά καυσίμων της Αλβανίας μέσω δικτύου 6 πρατηρίων, στην Α&Μ SHPK., εταιρεία περιορισμένης ευθύνης που δραστηριοποιείται στην αγορά πετρελαιοειδών της Αλβανίας. Το τίμημα που εισπράχθηκε σε μετρητά ήταν €1,9 εκατ. ενώ από τη συναλλαγή προέκυψε ζημία €1,2 εκατ. για τον Όμιλο.

35 Άλλα σημαντικά γεγονότα

- i. Η Ευρωπαϊκή Ένωση συμφώνησε να τερματίσει τις πράξεις παρέκκλισης από την επιβολή κυρώσεων στις εισαγωγές Ιρανικού πετρελαίου την 1 Ιουλίου 2012 (απόφ. Ευρωπαϊκής Ένωσης 267/2012 της 23 Μαρτίου 2012). Αυτό αποτελεί σημαντική εξέλιξη για τον Όμιλο, καθώς η τροφοδοσία των διυλιστηρίων με αργά πετρέλαια βασιζόταν ιστορικά κατά ένα μεγάλο ποσοστό στο Ιράν (15-30% ανάλογα με τους εμπορικούς όρους και τον προγραμματισμό της παραγωγής). Συμμορφωμένος με την επίσημη θέση της Ευρωπαϊκής Ένωσης όλες οι συναλλαγές με την κρατική Ιρανική εταιρεία πετρελαίου έχουν σταματήσει και ο Όμιλος έχει στραφεί σε εναλλακτικούς προμηθευτές αργών. Αυτό, σε συνδυασμό με τις επιπτώσεις της κρίσης χρέους της Ελλάδας, οδήγησε προσωρινά σε αύξηση του κόστους τροφοδοσίας σε αργό πετρέλαιο κατά την περίοδο αναφοράς. Επιπρόσθετα υποχρεώσεις σχετιζόμενες με εισαγωγές αργού πετρελαίου από το Ιράν κατά τα έτη 2011 και 2012 δεν είναι δυνατών να εξοφληθούν κατά την τρέχουσα χρονική περίοδο καθώς η επιβολή κυρώσεων από την Ευρωπαϊκή Ένωση δεν επιτρέπει τη διενέργεια πληρωμών προς το Ιράν μέσω του Διεθνούς χρηματοπιστωτικού συστήματος. Ο Όμιλος έχει ενημερώσει σχετικά τον προμηθευτή του για την υφιστάμενη κατάσταση και τους νομικούς περιορισμούς που υφίστανται.
- ii. *Ολοκλήρωση έργου αναβάθμισης νέου διυλιστηρίου Ελευσίνας:* Ολοκληρώθηκε η κατασκευή των νέων μονάδων του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Οι μονάδες βρίσκονταν στο στάδιο μηχανικής ολοκλήρωσης κατά τη διάρκεια του τρίτου τριμήνου και ξεκίνησαν δοκιμαστική λειτουργία το Σεπτέμβριο. Κατά τη διάρκεια αυτής της διαδικασίας όλες οι μονάδες ελέγχθηκαν για την ασφαλή τους λειτουργία και την απόδοση τους βάσει σχεδιασμού από εξειδικευμένες ομάδες. Η περίοδος δοκιμαστικής λειτουργίας ολοκληρώθηκε το Δεκέμβριο 2012 και το διυλιστήριο ξεκινάει εμπορική λειτουργία. Όπως είναι σύνηθες για τέτοιου είδους εγκαταστάσεις διύλισης απαιτείται μία αρχική περίοδος στενής παρακολούθησης, προσαρμογής και βελτιστοποίησης της λειτουργίας τους έως και τέσσερις μήνες μετά την έναρξη της εμπορικής τους δραστηριότητας, για να διασφαλιστεί ότι οι μονάδες λειτουργούν κατά τα πρότυπα σχεδιασμού τους.

36 Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 29 Ιανουαρίου 2012 αποφάσισε την κατάργηση του Άρθρου 8 του Καταστατικού της μητρικής Εταιρείας, το οποίο όριζε ότι η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου δεν μπορεί να είναι μικρότερη του 35% και η Γενική Συνέλευση συνεκλήθη ώστε να υπάρξει συμμόρφωση με το νόμο 4092/2012 .

Ο Όμιλος αναχρηματοδότησε επιτυχώς τραπεζικό δανεισμό €0,9 δις που έληξε τον Ιανουάριο του 2013. Ο δανεισμός αυτός αποπληρώθηκε μερικώς από λειτουργικές ταμειακές ροές και διαθέσιμα και μερικώς μέσω νέου δανεισμού. Η αναχρηματοδότηση περιγράφεται στη σημείωση 3 “Διαχείριση Χρηματοοικονομικού Κινδύνου” και στη σημείωση 16 “Δανεισμός”.

Στις 11 Φεβρουαρίου 2013 το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε την πώληση του 100% των μετοχών της Ελληνικά Καύσιμα Α.Ε. από την Hellenic Petroleum International AG προς την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. στη

λογιστική τους αξία. Η συναλλαγή θα πραγματοποιηθεί εντός του 2013. Η συναλλαγή αυτή δεν θα έχει καμία επίπτωση στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

1.2 Οικονομικές Καταστάσεις Μητρικής Εταιρείας

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

**Οικονομικές καταστάσεις
σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής
Αναφοράς («ΔΠΧΑ»)
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012**



ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 2443/06/Β/86/23

ΕΔΡΑ: ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8^Α 15125 ΜΑΡΟΥΣΙ

Περιεχόμενα Οικονομικών Καταστάσεων

	Σελίδα
Στοιχεία Επιχείρησης	4
Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	7
Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων	8
Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων	9
Κατάσταση Ταμειακών Ροών	10
Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων	11
1. Γενικές πληροφορίες	11
2. Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών	12
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων	12
2.2 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	17
2.3 Πληροφόρηση ανά τομέα	17
2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές	17
2.5 Ενσώματα πάγια	18
2.6 Κεφαλαιοποίηση κόστους δανεισμού	19
2.7 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	19
2.8 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων	19
2.9 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων	20
2.10 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	20
2.11 Λογιστική για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και τις δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων	22
2.12 Κρατικές επιχορηγήσεις	23
2.13 Αποθέματα	23
2.14 Εμπορικές απαιτήσεις	23
2.15 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	23
2.16 Μετοχικό κεφάλαιο	24
2.17 Δανεισμός	24
2.18 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία	24
2.19 Παροχές στο προσωπικό	25
2.20 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	26
2.21 Προβλέψεις	26
2.22 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	26
2.23 Αναγνώριση εσόδων	27
2.24 Μισθώσεις	27
2.25 Διανομή μερισμάτων	27
2.26 Συγκριτικά στοιχεία	28
3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου	28
3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	28
3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου	31
3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών	32
4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές	33
5. Πληροφόρηση κατά τομέα	34
6. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	36
7. Ασώματες ακινητοποιήσεις	37

8. Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	38
9. Αποθέματα	39
10. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	40
11. Ταμειακά διαθέσιμα, ταμειακά ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις	42
12. Μετοχικό κεφάλαιο	42
13. Αποθεματικά	44
14. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	45
15. Δανεισμός	46
16. Αναβαλλόμενη φορολογία	48
17. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	49
18. Προβλέψεις και λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	50
19. Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων	51
20. Παροχές σε εργαζομένους	53
21. Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης	53
22. Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	53
23. Λοιπά έσοδα / (έξοδα) και λοιπά κέρδη/ (ζημιές)	54
24. Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά	54
25. Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	55
26. Φόρος Εισοδήματος	55
27. Κέρδη ανά μετοχή	55
28. Μερίσματα	56
29. Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	56
30. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις	57
31. Δεσμεύσεις και λοιπές συμβατικές υποχρεώσεις	58
32. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	59
33. Άλλα σημαντικά γεγονότα	61
34. Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού	61

Στοιχεία Επιχείρησης

Διοικητικό Συμβούλιο	Χρήστος-Αλέξης Κομνηνός – Πρόεδρος Δ.Σ. (από 23/12/2011) Ιωάννης Κωστόπουλος – Διευθύνων Σύμβουλος, Εκτελεστικό Μέλος Θεόδωρος-Αχιλλεύς Βάρδας – Εκτελεστικό Μέλος Αλέξιος Αθανασόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος Δημόκριτος Αμαλλος – 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 Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου κατά την προηγούμενη χρήση:	Αναστάσιος Γιαννίτσης – Πρόεδρος Δ.Σ. (02/12/2009 – 11/11/2011) Αναστάσιος Μπάνος – Μη εκτελεστικό Μέλος (28/12/2009 – 31/8/2011)
Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:	Χειμάρρας 8Α 15125 Μαρούσι , Ελλάδα
ΑΡ.Μ.Α.Ε.:	2443/06/Β/86/23
Ελεγκτική Εταιρεία:	ΠραισγυωτερχαουςΚούπερς Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία Λεωφόρος Κηφισίας 268 15232 Χαλάνδρι Ελλάδα



Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

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 2012, τις καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη της Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, 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 περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών και μεθόδων 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 της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2012 και τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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 3^δ του άρθρου 43α του κωδ. 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 κωδ. Ν. 2190/1920.

Αθήνα, 4 Μαρτίου 2013

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ



ΠράϊσγουωτερχαουςΚούπερς
Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές
Α.Μ. ΣΟΕΛ 113

Μάριος Ψάλτης

Α.Μ. ΣΟΕΛ 38081

Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο Ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	6	2.859.376	2.471.921
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	7	11.113	13.412
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8	660.389	665.404
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση		41	41
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις		5.384	3.843
		3.536.303	3.154.621
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	9	1.038.763	994.893
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	10	652.397	868.601
Ταμειακά διαθέσιμα, ταμειακά ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις	11	627.738	563.282
		2.318.898	2.426.776
Σύνολο ενεργητικού		5.855.201	5.581.397
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	12	1.020.081	1.020.081
Αποθεματικά	13	523.400	488.096
Αποτελέσματα εις νέον		363.741	408.648
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		1.907.222	1.916.825
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δάνεια	15	410.778	837.603
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	16	40.923	509
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	17	80.922	86.027
Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία	19	-	50.158
Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	18	18.248	39.213
		550.871	1.013.510
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	14	1.811.750	1.521.886
Βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία	19	47.055	46.355
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη		-	15.140
Δάνεια	15	1.536.627	1.065.276
Μερίσματα πληρωτέα		1.676	2.405
		3.397.108	2.651.062
Σύνολο υποχρεώσεων		3.947.979	3.664.572
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		5.855.201	5.581.397

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 2012 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 28 Φεβρουαρίου 2013.

Χρήστος-Αλέξης Κομνηνός Ιωάννης Κωστόπουλος Ανδρέας Σιάμισης Στέφανος Παπαδημητρίου

Πρόεδρος
Διοικητικού Συμβουλίου

Διευθύνων Σύμβουλος

Γενικός Διευθυντής
Οικονομικών Ομίλου

Διευθυντής Λογιστικής

Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)		9.900.533	8.592.359
Κόστος πωληθέντων		(9.606.217)	(8.223.407)
Μεικτό κέρδος		294.316	368.952
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	21	(149.001)	(172.426)
Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	22	(3.543)	(3.556)
Λοιπά (έξοδα)/έσοδα - καθαρά	23	24.082	(10.434)
Λοιπές (ζημιές)/κέρδη - καθαρά	23	(35.760)	(9.810)
Έσοδα συμμετοχών		15.818	15.819
Λειτουργικό αποτέλεσμα		145.912	188.545
Χρηματοοικονομικά έσοδα	24	4.685	13.649
Χρηματοοικονομικά έξοδα	24	(25.200)	(39.850)
Χρηματοοικονομικά (έξοδα)/έσοδα -καθαρά		(20.515)	(26.201)
Κέρδη/(Ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	25	8.067	(5.552)
Κέρδη προ φόρων		133.464	156.792
Φόρος εισοδήματος	26	(35.959)	(44.028)
Καθαρά κέρδη χρήσης		97.505	112.764
Λοιπά Συνολικά Έσοδα:			
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	13	3.151	(19.684)
Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εσόδων	13	27.025	6.776
Λοιπά συνολικά έσοδα / (έξοδα), καθαρά από φορολογία		30.176	(12.908)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους		127.681	99.856
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	27	0,32	0,37

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

	Σημ.	Μετοχικό κεφάλαιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2011		1.020.081	495.063	392.397	1.907.541
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	13	-	(19.684)	-	(19.684)
Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εσόδων	13	-	6.776	-	6.776
Λοιπά συνολικά έσοδα		-	(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	12	-	1.119	-	1.119
Μεταφορά σε τακτικό και αφορολόγητο αποθεματικό	13	-	4.822	(4.822)	-
Μερίσματα του 2010	28	-	-	(91.691)	(91.691)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2011		1.020.081	488.096	408.648	1.916.825
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	13	-	3.151	-	3.151
Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εσόδων	13	-	27.025	-	27.025
Λοιπά συνολικά έσοδα / (έξοδα)		-	30.176	-	30.176
Καθαρά κέρδη έτους		-	-	97.505	97.505
Συνολικά πλήρη εισοδήματα για το έτος		-	30.176	97.505	127.681
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	12	-	252	-	252
Μεταφορά σε τακτικό και αφορολόγητο αποθεματικό	13	-	4.876	(4.876)	-
Μερίσματα του 2011	28	-	-	(137.536)	(137.536)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2012		1.020.081	523.400	363.741	1.907.222

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	29	662.918	658.656
Καταβληθείς φόρος εισοδήματος		(25.746)	(23.945)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		637.172	634.711
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	(493.543)	(649.983)
Είσπραξη από πώληση ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων		761	142
Μερίσματα εισπραχθέντα		12.799	14.312
Τόκοι Έσοδα	24	4.685	13.649
Καθαρή συμμετοχή σε (αύξηση)/μείωση κεφαλαίου συνδεδ. επιχειρήσεων	8	5.015	13.214
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(470.283)	(608.666)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Τόκοι Έξοδα		(25.329)	(36.612)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας		(130.747)	(85.067)
Εισπράξεις / (Αγορές) χρημ/κών στοιχείων διακρατούμενων ως τη λήξη		-	167.968
Εξοφλήσεις δανείων		(871.459)	(1.015.999)
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια		921.321	1.281.179
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		(106.214)	311.469
Καθαρή αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις		60.675	337.515
Ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις στην αρχή του έτους	11	563.282	220.000
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις		3.781	5.767
Καθαρή αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις		60.675	337.515
Ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις στο τέλος του έτους	11	627.738	563.282

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

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

1. Γενικές πληροφορίες

Η εταιρεία Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. λειτουργεί κατά κύριο λόγο στον τομέα της διύλισης πετρελαιοειδών. Οι δραστηριότητες της Εταιρείας περιλαμβάνουν 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, μέσω GDRs.

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 2012. 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 2012 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 28 Φεβρουαρίου 2013. 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 2012 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 31 Δεκεμβρίου 2012 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 2012 προετοιμάζονται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) και παρουσιάζουν εύλογα την οικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας. Εκτιμώντας την εφαρμογή της αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, η Διοίκηση αξιολόγησε τα ακόλουθα:

Μακροοικονομικό Περιβάλλον: Κατά το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012 η Εταιρεία αντιμετώπισε μεγάλες προκλήσεις και ταυτόχρονα αυξημένο λειτουργικό κόστος (υψηλότερο κόστος δανεισμού, αυξημένο κόστος τροφοδοσίας αργών πετρελαίων), λόγω της οικονομικής κρίσης και της πολιτικής αστάθειας στην Ελλάδα, κυρίως κατά την προεκλογική περίοδο το δεύτερο τρίμηνο του έτους και τελευταίο τρίμηνο πριν την απελευθέρωση της δόσης από την τρίμερή ομάδα των Ευρωπαϊκή Επιτροπή, Διεθνούς Νομισματικού Ταμείου και Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας. Παρότι το οικονομικό περιβάλλον παραμένει δύσκολο, εκτιμάται ότι οι πρόσφατες εξελίξεις (η επιτυχής ολοκλήρωση του προγράμματος ανταλλαγής ομολόγων, η νέα κυβέρνηση συνασπισμού που έχει δεσμευθεί να συνεχίσει τις μεταρρυθμίσεις για την ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας, η ψήφιση του νέου πακέτου μέτρων από την ελληνική βουλή, η παροχή ρευστότητας στην οικονομία από τους διεθνείς δανειστές) είχαν θετική επίδραση στην αξιολόγηση των πολιτικών και χρηματοοικονομικών κινδύνων της ελληνικής οικονομίας.

Νόμισμα: Οι δραστηριότητες της Εταιρείας είναι προστατευμένες από τη φύση τους από τον κίνδυνο που προκύπτει από συναλλαγματικές ισοτιμίες, 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. Όλες οι διεθνείς αγορές και πωλήσεις αργού πετρελαίου και προϊόντων πετρελαιοειδών διενεργούνται σε δολάρια Αμερικής, ενώ οι πωλήσεις σε τοπικές αγορές είτε γίνονται σε δολάρια Αμερικής είτε μετατρέπονται στο τοπικό νόμισμα για λογιστικούς λόγους χρησιμοποιώντας τις διεθνείς τιμές αναφοράς της ημερομηνίας συναλλαγής.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Αναχρηματοδότηση: Η Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2012 παρουσιάζει καθαρές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις ύψους €1,1 δις. Αυτές συμπεριλαμβάνουν τραπεζικό δανεισμό ύψους €0,3 δις ο οποίος αποτελεί μέρος του τραπεζικού δανεισμού του Ομίλου ύψους €0,9 δις ο οποίος έληξε τον Ιανουάριο 2013. Ο Όμιλος ολοκλήρωσε με επιτυχία την αναχρηματοδότηση του προαναφερθέντος δανεισμού, εν μέρει μέσω λειτουργικών ταμειακών ροών και χρηματικών διαθέσιμων και κατά τα λοιπά μέσω νέων δανείων. Η αναχρηματοδότηση αναλύεται περαιτέρω στη Σημείωση 3 «Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου».

Εξασφάλιση τροφοδοσίας με αργά πετρέλαια: Τα αποτελέσματα του οικονομικού έτους 2012 υπέστησαν τη επίδραση εξαιρετικών συνθηκών οι οποίες επηρέασαν τόσο την εμπορική πιστωτική δυνατότητα της Εταιρείας όσο και το κεφάλαιο κίνησης και κατά συνέπεια το κόστος τροφοδοσίας του. Οι συνθήκες αυτές αφορούν: (α) στην ανάγκη για αλλαγή προμηθευτών αργού πετρελαίου λόγω των διεθνών κυρώσεων εις βάρος του Ιράν (β) στις δυσμενείς οικονομικές συνθήκες και στον αυξημένο κίνδυνο για την Ελλάδα που οδήγησε σε τις διεθνείς εταιρείες εμπορίας αργών να μειώσουν σημαντικά τα πιστωτικά τους όρια (γ) στην απρόοπτη και ολική διακοπή των δανειακών γραμμών για την προμήθεια αργών και παραγώγων αργού από τις διεθνείς τράπεζες και (δ) στην περιορισμένη ρευστότητα της Εταιρείας λόγω της ολοκλήρωσης της αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας.

Ανταποκρινόμενη σε αυτές τις προκλήσεις η Εταιρεία προσαρμοσε την εφοδιαστική της αλυσίδα και τους εμπορικούς όρους προμήθειας αργών και παραγώγων αργού καθώς και τους εμπορικούς όρους διεθνών πωλήσεων. Αυτές οι προσαρμογές έγιναν με επιτυχία επιτρέποντας την απρόσκοπτη λειτουργία των διυλιστηρίων και τροφοδοσία της Ελληνικής αγοράς αλλά με αυξημένο κόστος προμήθειας αργών.

Πιο πρόσφατες εξελίξεις στα κύρια θέματα που αντιμετώπισε η Εταιρεία τα οποία αναφέρονται ανωτέρω οδηγούν σε αποκλιμάκωση αυτής της επίπτωσης. Ειδικότερα, ως αποτέλεσμα του προγράμματος αναδιάρθρωσης του δημοσίου χρέους καθώς και του προγράμματος επαναγοράς ομολόγων η εκτίμηση του ύψους του κινδύνου χρεοκοπίας του Ελληνικού Δημοσίου είναι χαμηλότερη από όσο ήταν κατά τη διάρκεια του 2012 ενώ την ίδια στιγμή η επιτυχής ολοκλήρωση κατασκευής και εκκίνηση του διυλιστηρίου της Ελευσίνας που προσδίδει αυξημένες ταμειακές ροές από εμπορία δίνουν περαιτέρω ευελιξία στην Εταιρεία. Τέλος, όσο η προμήθεια αργού επανακαθορίζεται στη Μεσόγειο το επιπλέον κόστος κατά την αρχική αλλαγή σε εναλλακτικούς προμηθευτές τώρα εξομαλύνεται και αποτυπώνεται σε τιμές αγοράς.

Για τους λόγους που εξηγούνται ανωτέρω, η Εταιρεία θεωρεί ότι: (α) η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας αποτελεί την κατάλληλη βάση προετοιμασίας της παρούσας οικονομικής πληροφόρησης, (β) τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις της Εταιρείας παρουσιάζονται εύλογα σύμφωνα με τις λογιστικές αρχές που εφαρμόζει η Εταιρεία και (γ) έχουν γίνει οι απαραίτητες ενέργειες ώστε να αποφευχθούν σημαντικές δυσλειτουργίες στις δραστηριότητες της Εταιρείας σε περίπτωση προβλημάτων που μπορεί να προκληθούν από το τρέχον ασταθές περιβάλλον.

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 σχετικών 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 2012:

- *ΔΠΠ 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.

- *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 παροχών. Επί του παρόντος, η Εταιρεία αξιολογεί την επίδραση που θα έχουν αυτές οι τροποποιήσεις στις οικονομικές καταστάσεις.
- *ΔΛΠ 32 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014).* Αυτή η τροποποίηση στις οδηγίες εφαρμογής του ΔΛΠ 32 παρέχει διευκρινίσεις σχετικά με κάποιες απαιτήσεις για τον συμψηφισμό χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων στην κατάσταση οικονομικής θέσης. Επί του παρόντος, η Εταιρεία αξιολογεί την επίδραση που θα έχει αυτή η τροποποίηση στις οικονομικές καταστάσεις.
- *ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2013).* Το ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) 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.
- *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 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 αντιστάθμισης. Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 9 στις οικονομικές της καταστάσεις. Το ΔΠΧΑ 9 δεν μπορεί να εφαρμοστεί νωρίτερα από την Εταιρεία διότι δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- *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.
- Ομάδα προτύπων σχετικά με ενοποίηση και από κοινού συμφωνίες (*εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014*):

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 1 Ιανουαρίου 2014, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά. Επιτρέπεται η πρόωρη εφαρμογή τους μόνο εάν ταυτόχρονα εφαρμοστούν και τα πέντε αυτά

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 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. Τα 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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

επενδύσεων σε συγγενείς και κοινοπραξίες, όπως προκύπτει από τη δημοσίευση του ΔΠΧΑ 11.

- *ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12 (Τροποποίηση) «Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, από κοινού συμφωνίες και γνωστοποίηση συμμετοχής σε άλλες οικονομικές οντότητες: Οδηγίες μετάβασης» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013).* Η τροποποίηση στις οδηγίες μετάβασης των ΔΠΧΑ 10, 11 και 12 παρέχει διευκρινίσεις σχετικά με τις οδηγίες μετάβασης στο ΔΠΧΑ 10 και περιορίζει τις απαιτήσεις για παροχή συγκριτικής πληροφόρησης στις γνωστοποιήσεις του ΔΠΧΑ 12 μόνο για την περίοδο που προηγείται άμεσα της πρώτης ετήσιας περιόδου κατά την οποία εφαρμόζεται το ΔΠΧΑ 12. Συγκριτική πληροφόρηση για γνωστοποιήσεις σχετικά με συμμετοχές σε μη ενοποιούμενες οικονομικές οντότητες (structured entities) δεν απαιτείται. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- *ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 27 (Τροποποίηση) «Εταιρείες Επενδύσεων».* Η τροποποίηση του ΔΠΧΑ 10 δίνει τον ορισμό της εταιρείας επενδύσεων και αναφέρει την περίπτωση κατά την οποία οι θυγατρικές της μπορούν να εξαιρεθούν από την ενοποίηση. Πολλά επενδυτικά κεφάλαια και παρόμοιες εταιρείες που πληρούν τον ορισμό των εταιρειών επενδύσεων δύνανται να μην ενοποιούν τις περισσότερες από τις θυγατρικές τους, παρότι ασκείται έλεγχος, και να τις λογιστικοποιούν ως επενδύσεις σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 12 εισάγουν τις γνωστοποιήσεις που χρειάζεται να παρέχει μια εταιρεία επενδύσεων. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν ένα τμήμα του προγράμματος ετήσιων βελτιώσεων για το 2011 του ΣΔΛΠ. Οι παρακάτω τροποποιήσεις περιγράφουν τις σημαντικότερες αλλαγές που υεισέρχονται στα ΔΠΧΑ ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του ΣΔΛΠ που δημοσιεύτηκε τον Μάιο 2012. Οι τροποποιήσεις αυτές εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013 και δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
 - *ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων».* Η τροποποίηση παρέχει διευκρινίσεις σχετικά με τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις για τα συγκριτικά στοιχεία όταν μια οικονομική οντότητα συντάσσει έναν επιπλέον ισολογισμό είτε (α) κατ' εφαρμογή του ΔΛΠ 8 «Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές των λογιστικών εκτιμήσεων και λάθη» είτε (β) εθελοντικά.
 - *ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια».* Η τροποποίηση διευκρινίζει πως τα ανταλλακτικά και ο λοιπός εξοπλισμός συντήρησης ταξινομούνται ως ενσώματα πάγια και όχι ως αποθέματα όταν πληρούν τον ορισμό των ενσώματων παγίων, δηλαδή όταν χρησιμοποιούνται για περισσότερες από μία περίοδο.
 - *ΔΛΠ 32 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση».* Η τροποποίηση διευκρινίζει πως ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με τη διανομή κερδών αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα ενώ ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με τα έξοδα συναλλαγών των λοιπών στοιχείων της καθαρής θέσης αναγνωρίζεται απευθείας στα ίδια κεφάλαια, σύμφωνα με το ΔΛΠ 12.
 - *ΔΛΠ 34 «Ενδιάμεση χρηματοοικονομική αναφορά».* Η τροποποίηση παρέχει διευκρινίσεις σχετικά με τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις για τα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις των λειτουργικών τομέων στις συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις, όπως προβλέπει το ΔΠΧΑ 8 «Λειτουργικοί τομείς».

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 2012 αλλά δεν έχουν εφαρμογή για την Εταιρεία:

- ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση) «Φόροι εισοδήματος» σχετικοί με επενδυτικά ακίνητα που επιμετρώνται με τη μέθοδο εύλογης αξίας (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2012).
- ΕΔΔΠΧΑ 20 «Εξόδα αποκάλυψης στο παραγωγικό στάδιο ενός επιφανειακού ορυχείου» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013). Αφορά μόνο εξόδα εργασιών επιφανειακής εξόρυξης ορυχείων.
- ΔΠΧΑ 1 (Τροποποίηση) «Υπερπληθωριστικές Οικονομίες και κατάργηση της χρήσης προκαθορισμένης ημερομηνίας μετάβασης στα ΔΠΧΑ» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά τη 1 Ιουλίου 2011).
- ΔΠΧΑ 1 (Τροποποίηση) «Κρατικά δάνεια» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά τη 1 Ιανουαρίου 2013). Η τροποποίηση παρέχει τη δυνατότητα στις οικονομικές οντότητες που εφαρμόζουν για πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ και έχουν λάβει κρατικά δάνεια με προνομιακό επιτόκιο, της μη αναδρομικής εφαρμογής των ΔΠΧΑ στην απεικόνιση αυτών των δανείων κατά την ημερομηνία μετάβασης.

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 επιμετρούνται 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. Δεδομένου ότι η διύλιση και εμπορία πετρελαιοειδών αποτελούν την κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας, 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. Η Εταιρεία μετατρέπει τις αξίες αυτές σε ευρώ με βάση την ισχύουσα ισοτιμία 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 κλεισίματος του έτους, διαγράφονται στα αποτελέσματα εκτός από την περίπτωση που μεταφέρονται απ ευθείας στην καθαρή θέση λόγω του ότι αναφέρονται σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων χρηματοροών και σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων καθαρών επενδύσεων.

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 συντήρησης.

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

• Οικόπεδα	Μηδέν
• Κτίρια	13-40 έτη
• Εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις	10-25 έτη
• Μηχανήματα, εξοπλισμός και εξοπλισμός μεταφορών	5-10 έτη
• Έπιπλα και εξαρτήματα	4-10 έτη
• Υπολογιστές	3-5 έτη

Οι εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις περιλαμβάνουν μονάδες διυλιστηρίων, εργοστάσια πετροχημικών και δεξαμενές καυσίμων.

Αποσβέσεις σε μονάδες διυλιστηρίων (που συμπεριλαμβάνονται στις εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις), διαγράφονται στα αποτελέσματα μετά την ολοκλήρωση της δοκιμαστικής λειτουργίας όταν πλέον οι νέες μονάδες είναι έτοιμες για εμπορική λειτουργία. Στην περίπτωση πιο περίπλοκων έργων, όπως ένα νέο διυλιστήριο, η διαδικασία της δοκιμαστικής λειτουργίας είναι πιο μακρόχρονη καθώς κάθε επιμέρους μονάδα δοκιμάζεται αυτόνομα και στη συνέχεια ως μέρος του συνολικού συστήματος. Όταν όλες οι μονάδες φτάσουν στο στάδιο τροφοδοσίας με αργό πετρέλαιο, ενσωματώνονται στη διαδικασία παράγοντες όπως η θερμοκρασία, η πίεση και οι καταλύτες προκειμένου να προχωρήσουν οι μονάδες στο κανονικό επίπεδο λειτουργίας τους. Στη συνέχεια οι μονάδες ελέγχονται όσον αφορά τη δυναμικότητα και απόδοση τους, προκειμένου να μπορούν να εισέλθουν στο στάδιο της πλήρους εμπορικής λειτουργίας.

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).

2.6 Κεφαλαιοποίηση κόστους δανεισμού

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.

2.7 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 καταναίμει 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 τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης.

2.8 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 κοιτάσμα 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 ταμιακές ροές.

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

2.10 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας ταξινομούνται στις παρακάτω κατηγορίες: Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, δάνεια και απαιτήσεις 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.

2.9.1 Ταξινόμηση

(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) 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 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 στη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων, 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 αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά έσοδα. 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 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, διαγράφεται από τη καθαρή θέση και μεταφέρεται στα αποτελέσματα. Οι ζημιές

απομείωσης των συμμετοχικών τίτλων που καταχωρούνται στα αποτελέσματα δεν αναστρέφονται μέσω των 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.

2.11 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 σύμβασης 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);

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 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 κέρδη / (ζημιές)» (εάν δεν είναι δυνατόν να υπάρξει πλήρης αντιστοίχιση της ανοιχτής θέσης με τα χρηματοοικονομικά παράγωγα που χρησιμοποιήθηκαν) ή στο «Κόστος Πωληθέντων» (εφόσον υπάρχει πλήρης αντιστοίχιση) (βλέπε σημ. 19).

2.12 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.

2.13 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 επιρριπτέες δαπάνες προσωπικού και γενικά βιομηχανικά έξοδα.

Η Ελλάδα, βάσει της νομοθεσίας της ΕΕ και του Διεθνούς Οργανισμού Ενέργειας, υποχρεούται στην τήρηση στρατηγικών αποθεμάτων ασφαλείας για 90 ημέρες (Υποχρέωση Τήρησης Αποθεμάτων Ασφαλείας). Η υποχρέωση αυτή μετακυλιέται σε όλες τις εταιρείες που εισάγουν και πωλούν στην εγχώρια αγορά, οι οποίοι με τη σειρά τους πρέπει να τηρούν και να χρηματοδοτούν τα ανάλογα αποθέματα. Τα αποθέματα αυτά αποτελούν μέρος των λειτουργικών αποθεμάτων και αποτιμώνται με τον ίδιο τρόπο.

2.14 Εμπορικές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες με πιστωτικούς όρους από 20 – 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».

2.15 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

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

2.16 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.

2.17 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 έξοδο 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.

2.18 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.

2.19 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.

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 υπαρχόντων εργαζομένων σύμφωνα με ένα λεπτομερές πρόγραμμα για το οποίο δεν υπάρχει πιθανότητα απόσυρσης, είτε όταν προσφέρει αυτές τις παροχές ως κίνητρο για εθελουσία αποχώρηση. Παροχές τερματισμού της απασχόλησης που οφείλονται 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους.

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

Η Εταιρεία έχει σε ισχύ ένα πρόγραμμα αποδοχών βασισμένο σε μετοχικούς τίτλους. Το συνολικό ποσό της δαπάνης κατά τη διάρκεια της περιόδου ωρίμανσης του δικαιώματος καθορίζεται με βάση την εύλογη αξία του προγράμματος κατά την περίοδο που προσφέρεται το δικαίωμα. Οι προϋποθέσεις που δεν σχετίζονται με την

αγορά περιλαμβάνονται στις υποθέσεις για τον καθορισμό του αριθμού των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού η εταιρεία αναθεωρεί τις εκτιμήσεις για τον αριθμό των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Αναγνωρίζει την επίδραση της αναθεώρησης των αρχικών εκτιμήσεων στα αποτελέσματα με ανάλογη προσαρμογή των ιδίων κεφαλαίων.

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

2.20 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.

2.21 Προβλέψεις

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

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

2.22 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, σύμφωνο 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 μέρους της Εταιρείας να προβεί σε υλοποίηση επίσημου σχεδίου δράσης, σε περίπτωση αποβιομηχανοποίησης ή σε περίπτωση κλεισίματος ανενεργών εγκαταστάσεων.

2.23 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 αρχικό πραγματικό επιτόκιο και κατανέμει την έκπτωση σαν έσοδο από τόκους.

(δ) Μερίσματα

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

2.24 Μισθώσεις

Οι μισθώσεις παγίων όπου η Εταιρεία διατηρεί ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και οφέλη της ιδιοκτησίας ταξινομούνται ως χρηματοδοτικές μισθώσεις. Οι χρηματοδοτικές μισθώσεις κεφαλαιοποιούνται με την έναρξη της μίσθωσης στη χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του παγίου στοιχείου ή της παρούσας αξίας των ελάχιστων μισθωμάτων. Κάθε μίσθωμα επιμερίζεται μεταξύ της υποχρέωσης και των χρηματοοικονομικών εξόδων έτσι ώστε να επιτυγχάνεται ένα σταθερό επιτόκιο στην υπολειπόμενη χρηματοοικονομική υποχρέωση. Οι αντίστοιχες υποχρεώσεις από μισθώματα, καθαρές από χρηματοοικονομικά έξοδα, απεικονίζονται 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 ουσιαστικά οι κίνδυνοι και οφέλη ανταμοιβές της ιδιοκτησίας διατηρούνται από τον εκμισθωτή ταξινομούνται ως λειτουργικές μισθώσεις. Οι πληρωμές που γίνονται για λειτουργικές μισθώσεις (καθαρές από τυχόν κίνητρα που προσφέρθηκαν από τον εκμισθωτή) αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης αναλογικά κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

2.25 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.

2.26 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 Δύλισης 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 επιτόκια, 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 στη σημείωση 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, 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 ρευστοποίησης των αποθεμάτων που συμπεριλαμβάνεται στον Ισολογισμό. Σαν μέτρο αντιστάθμισης μέρους του συγκεκριμένου κινδύνου, σημαντικό μέρος των υποχρεώσεων της Εταιρείας προς προμηθευτές (αγορά αργού με πίστωση) 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 υποχρεώσεων 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

2012 μία υποτίμηση της ισοτιμίας του Ευρώ έναντι του δολαρίου Αμερικής κατά 5%, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, θα επέφερε μείωση €29 εκατ. στα προ φόρων κέρδη.

- **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. Η πρόσφατη μεταβλητότητα της αγοράς έχει επιδράσει αρνητικά την δυνατότητα και το κόστος κάλυψης του κινδύνου αυτού. Για το λόγο αυτό η Εταιρεία 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 της Εταιρείας καθώς οιαδήποτε ανατίμηση του € έναντι του \$ οδηγεί σε αντίστοιχη ζημιά 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.

(u) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων

Η βασική δραστηριότητα της Εταιρείας ως εταιρείας διύλισης δημιουργεί έκθεση σε κίνδυνο αγοράς τιμής προϊόντων. Αλλαγές στις τρέχουσες τιμές αγοράς ή στις τιμές των συμβολαίων μελλοντικής εκπλήρωσης σε σχέση με τις τιμές κόστους επηρεάζουν την αξία των αποθεμάτων και ενώ η έκθεση στα περιθώρια διύλισης (συνδυασμός τιμής αργού και προϊόντων) επηρεάζει 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, τη δομή της αγοράς και τα διαθέσιμα πιστωτικά όρια για τέτοιου είδους συναλλαγές, η Εταιρεία προβαίνει σε μείωση της έκθεσης στο κίνδυνο με πράξεις 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. Η Εταιρεία, όπου αυτό είναι εφικτό, αποσκοπεί σε αντιστάθμιση μέρους του κινδύνου που αφορά στην προσδοκώμενη παραγωγή του. 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 2012 σε μία αυξομείωση των τιμών αναφοράς κατά 10% θα επιδρούσε στα αποτελέσματα κατά €0,5 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 ζημιά από τα παράγωγα.

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

Τα λειτουργικά έσοδα και ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιαστικά 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. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012 εάν τα επιτόκια των δανείων σε δολάρια ήταν κατά

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

0,5% υψηλότερα, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη της Εταιρείας θα ήταν χαμηλότερα κατά € 1,4 εκατ. Επίσης, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012 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 €8,4 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. Περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τον πιστωτικό κίνδυνο παρατίθενται στη Σημείωση 10 «Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις».

(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.

Δεδομένης της παρούσας οικονομικής συγκυρίας κατά το 2011 και το 2012, η Εταιρεία έχει εστιάσει στον κίνδυνο ρευστότητας και στη διαχείριση των χρηματοροών.

Λόγω των σημαντικών δανειακών υποχρεώσεων που έληξαν εντός του 2012 ή τον Ιανουάριο του 2013, η Εταιρεία μαζί με τις θυγατρικές της («Ομίλος») επεξεργάστηκαν ένα συνολικό πλάνο αναχρηματοδότησης προκειμένου να εξασφαλιστούν τα απαιτούμενα ποσά και κατ' επέκταση την ομαλή λειτουργία του Ομίλου. Το πλάνο αυτό περιελάμβανε μεταξύ άλλων:

1. Όλες οι βραχυπρόθεσμες γραμμές χρηματοδότησης του Ομίλου που έληγαν το 2012 ανανεώθηκαν ή αντικαταστάθηκαν από παρεμφερείς γραμμές χρηματοδότησης που παρείχαν κυρίως οι Ελληνικές συστημικές τράπεζες.
2. Δάνειο €350 εκατ. που έληξε το Δεκέμβριο 2012, αποπληρώθηκε εν μέρει μέσω νέου δανείου €225 εκατ. και κατά το υπόλοιπο με τη χρήση ταμειακών διαθεσίμων.
3. Δάνειο \$ 1,160 εκατ. (ισόποσο €905 εκατ.) που έληξε μετά την ημερομηνία ισολογισμού, τον Ιανουάριο 2013, αναχρηματοδοτήθηκε μέσω νέων γραμμών χρηματοδότησης συνολικού ύψους €605 εκατ. Το υπόλοιπο ύψους €300 εκατ. περίπου αποπληρώθηκε με τη χρήση ταμειακών διαθεσίμων οδηγώντας σε μείωση του συνολικού δανεισμού του Ομίλου τον Ιανουάριο 2013.

Αναλυτικότερη αναφορά γίνεται στη σημ. 15 «Δανεισμός».

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.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΛΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Εντός 1 έτος	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2012				
Δανεισμός	1.536.627	44.444	133.332	233.002
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	47.055	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	1.811.750	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2011				
Δανεισμός	1.065.276	426.825	133.332	277.446
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	46.355	50.158	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	1.521.886	-	-	-

3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας σε σχέση με την κεφαλαιακή δομή του, περιλαμβάνει ίδια κεφάλαια και δανειακή χρηματοδότηση, είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας στο μέλλον και να διατηρήσει την ιδανική κεφαλαιακή δομή από πλευράς κόστους.

Η Εταιρεία για να διατηρήσει ή να προσαρμόσει την κεφαλαιακή διάρθρωσή της 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 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 κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως το «Σύνολο δανεισμού» (συμπεριλαμβανομένου «βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού» όπως εμφανίζεται στη κατάσταση Οικονομικής Θέσης) μείον «Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα» μείον «Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση». Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως «Ίδια κεφάλαια» όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό συν τον καθαρό δανεισμό.

Το 2012 η Εταιρεία κατάφερε να διατηρήσει το συντελεστή μόχλευσης σε 40 – 45%, ως σκόπευε.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2012 και 2011 αντίστοιχα είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 15)	1.947.405	1.902.879
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις (Σημ. 11)	(627.738)	(563.282)
Μείον: Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	(41)	(41)
Καθαρός δανεισμός	1.319.626	1.339.556
Ίδια κεφάλαια	1.907.222	1.916.825
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	3.226.848	3.256.381
Συντελεστής μόχλευσης	41%	41%

Ο συντελεστής μόχλευσης παρέμεινε και το 2012 σε υψηλά επίπεδα κατά κύριο λόγο εξαιτίας των αυξημένων χρηματοδοτικών αναγκών για την ολοκλήρωση της επένδυσης της Εταιρείας στο έργο αναβάθμισης του διωλιστηρίου της Ελευσίνας. Μετά και την επιτυχημένη εκκίνηση του διωλιστηρίου, τα επίπεδα δανεισμού καθώς και ο συντελεστής μόχλευσης, αναμένεται να μειωθούν.

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 ενεργές 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 ενεργές χρηματαγορές (επίπεδο 3).

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012 έχουν ως εξής:

	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Στοιχεία ενεργητικού				
Παράγωγα προς πώληση	-	-	-	-
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	840	-	840
	-	840	-	840
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Παράγωγα προς πώληση	-	-	-	-
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	47.055	-	47.055
	-	47.055	-	47.055

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

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, οι οποίες αντιπροσωπεύουν πραγματικές και συχνά επαναλαμβανόμενες συναλλαγές και γίνονται με τους συνήθεις εμπορικούς όρους.

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 η Εταιρεία 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 μελλοντικές τιμές (forward) στην ημερομηνία κλεισίματος έτους.
- Άλλες τεχνικές όπως η τεχνική της εύλογης αξίας 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 σύμφωνη με σχετικούς κανονισμούς και νόμους στις διάφορες περιοχές όπου δραστηριοποιείται και να εκπληρώσει τις νομικές και συμβατικές της υποχρεώσεις. Η Εταιρεία διενεργεί σχετικές αναλύσεις και εκτιμήσεις με τους τεχνικούς και νομικούς της συμβούλους ώστε να προσδιορίσει την πιθανότητα να προκύψουν δαπάνες περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης, καθώς και να εκτιμήσει τα σχετικά ποσά και χρονική περίοδο κατά την οποία οι δαπάνες αυτές είναι πιθανό να προκύψουν. Η Εταιρεία δημιουργεί σχετική πρόβλεψη στις οικονομικές της καταστάσεις για τις εκτιμώμενες δαπάνες περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης όταν αυτές θεωρούνται πιθανές. Όταν ο οριστικός προσδιορισμός της σχετικής υποχρέωσης διαφέρει από το ποσό της σχετικής πρόβλεψης, η διαφορά επιβαρύνει την κατάσταση αποτελεσμάτων 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, και οι οποίες ισχύουν κατά το κλείσιμο της περιόδου.

(δ) *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 χρηματοροών έχουν καθοριστεί με βάση την αξίας σε χρήση. Αυτοί οι υπολογισμοί απαιτούν τη χρήση εκτιμήσεων.

(ε) *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 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 17 του παρόντος.

(στ) *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 κρίσης.

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 (E&P)

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Πληροφορίες ανά επιχειρηματικό τομέα της Εταιρείας παρατίθενται παρακάτω:

Έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Καθαρές πωλήσεις	9.556.629	343.665	-	239	9.900.533
Λοιπά λειτουργικά έσοδα / (έξοδα)	21.564	2.600	(82)	-	24.082
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	115.302	21.887	(6.291)	15.014	145.912
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	8.067	-	-	-	8.067
Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	123.369	21.887	(6.291)	15.014	153.979
Αποτέλεσμα χρηματοοικονομικής λειτουργίας					(20.515)
Κέρδη προ φόρων					133.464
Φόρος εισοδήματος					(35.959)
Καθαρά κέρδη έτους					97.505

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)	(10.569)	2.696	(2.561)	-	(10.434)
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

Επιπλέον πληροφορίες ανά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012 έχουν ως εξής:

	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	5.682.345	158.727	12.559	1.570	5.855.201
Σύνολο υποχρεώσεων	3.827.979	109.227	7.613	3.160	3.947.979
Καθαρή Θέση	1.854.366	49.500	4.946	(1.590)	1.907.222
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	492.165	147	-	1.231	493.543
Αποσβέσεις	93.106	12.580	932	42	106.660

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

6. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
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 απορροφηθείσας εταιρείας	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 στις 31 Δεκεμβρίου 2011	115.396	105.609	602.475	1.572	21.325	1.625.544	2.471.921
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2012	115.396	222.532	1.692.743	10.681	74.628	1.625.544	3.741.524
Προσθήκες	-	200	282	7	2.164	490.153	492.806
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	270.117	1.690.188	4.121	621	(1.965.047)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(185)	(3.455)	(181)	(69)	(972)	(4.862)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	57	(57)	-	-	(2.392)	(2.392)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	115.396	492.721	3.379.701	14.628	77.344	147.286	4.227.076
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2012	-	116.923	1.090.268	9.109	53.303	-	1.269.603
Αποσβέσεις	-	12.090	81.619	403	7.120	-	101.232
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(185)	(2.702)	(180)	(68)	-	(3.135)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	-	128.828	1.169.185	9.332	60.355	-	1.367.700
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2012	115.396	363.893	2.210.516	5.296	16.989	147.286	2.859.376

- (1) Η Εταιρεία δεν έχει δεσμεύσει ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία για εξασφάλιση δανειακών της υποχρεώσεων.
- (2) Τα Κεφαλαιοποιημένα έργα περιλαμβάνουν κυρίως ποσά σχετιζόμενα με τις νέες μονάδες του διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Σύμφωνα με την πολιτική του Ομίλου, μέρος του κόστους που σχετίζεται με την περίοδο δοκιμαστικής λειτουργίας και θέσεως σε εμπορική λειτουργία των νέων μονάδων του διυλιστηρίου της Ελευσίνας, έχουν κεφαλαιοποιηθεί στο κόστος του έργου, σύμφωνα με το ΔΛΠ 16. Η διαδικασία δοκιμαστικής λειτουργίας αρχίζει με αδρανοποίηση των υφιστάμενων λειτουργιών και περιλαμβάνει δραστηριότητες σχετιζόμενες με τη λειτουργία του διυλιστηρίου συμπεριλαμβανομένων λειτουργικών προσαρμογών που κρίνονται απαραίτητες ώστε το διυλιστήριο να μπορεί να λειτουργήσει σύμφωνα με τις προδιαγραφές. Επίσης περιλαμβάνει λειτουργικούς ελέγχους που συνιστούν μεθόδους επιβεβαίωσης της ομαλής λειτουργίας του μηχανολογικού εξοπλισμού. Το μεγαλύτερο μέρος της διαδικασίας αυτής ολοκληρώθηκε το τελευταίο τρίμηνο του έτους και το αναβαθμισμένο διυλιστήριο της Ελευσίνας τέθηκε σε εμπορική λειτουργία το Δεκέμβριο. Αν και όλες οι μονάδες έχουν ελεγχθεί και λειτουργούν ομαλά, η επίτευξη πλήρους απόδοσης θα ολοκληρωθεί μέσα στους επόμενους μήνες, όπως είναι σύνηθες για τέτοιου είδους έργα.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

- (3) Το 2012 κεφαλαιοποιήθηκαν τόκοι ποσού €83 εκατ. (2011: €67 εκατ.) που περιλαμβάνονται στις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση που αφορούσαν τον τομέα της διύλισης. Το μέσο σταθμικό επιτόκιο δανεισμού είναι 5,1% (2011: 4,5%).
- (4) Οι «μεταφορές και λοιπές κινήσεις» στις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση περιλαμβάνουν έργα πληροφορικής που ολοκληρώθηκαν εντός του 2011 τα οποία και μεταφέρθηκαν στην αρμόδια κατηγορία των ασωμάτων ακινητοποιήσεων (Σημ. 7).

7. Ασώματες ακινητοποιήσεις

	Λογισμικό	Δικαιώματα και άδειες	Σύνολο
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	76.757
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2011	7.411	6.001	13.412
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2012	66.261	23.909	90.170
Προσθήκες	737	-	737
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	2.392	-	2.392
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	69.390	23.909	93.299
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2012	58.849	17.908	76.757
Αποσβέσεις	4.225	1.203	5.428
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	63.074	19.111	82.185
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2012	6.315	4.798	11.113

- (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 έργα πληροφορικής εντός του 2012 και του 2011 τα οποία και μεταφέρθηκαν από τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση (Σημ. 6).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

8. Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Έναρξη χρήσης	665.404	689.718
(Επιστροφή) / Αύξηση κεφαλαίου κεφαλαίου στους μετόχους	(5.015)	(13.214)
Απαξίωση αξίας συμμετοχών	-	(5.600)
Ολοκλήρωση συγχώνευσης δι'απορροφήσεως ΠΕΤΡΟΛΑ Α.Ε.	-	(5.500)
Τέλος χρήσης	660.389	665.404

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 και το 2012 πραγματοποιήθηκε μείωση μετοχικού κεφαλαίου στη θυγατρική εταιρεία ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε..

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

9. Αποθέματα

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Αργό πετρέλαιο	339.241	311.774
Διυλισμένα και ημιτελή προϊόντα	596.468	581.079
Πετροχημικά	31.799	34.982
Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	76.993	76.332
- Μείον: Πρόβλεψη για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	(5.738)	(9.274)
Σύνολο	1.038.763	994.893

Το κόστος των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο και συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2012 ανέρχεται σε €9,2 δις (2011: €7,8 δις.).

Το ποσό της υποτίμησης των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2012 ανέρχεται σε €5,7 εκατ. (2011: €3,9 εκατ.).

Κατά το 2012 η Εταιρεία πρόβη σε μείωση της πρόβλεψης για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες ύψους €3,6 εκατ. κυρίως λόγω διαγραφής απαξιωμένων υλικών.

Η Εταιρεία υποχρεούται στην τήρηση ποσοτήτων αποθεμάτων αργών πετρελαίων και προϊόντων πετρελαιοειδών πέραν αυτών που απαιτούνται για την ομαλή εμπορική της λειτουργία, σύμφωνα με την οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης περί αποθεμάτων ασφαλείας 90 ημερών, όπως νομοθετήθηκε με τον Ν. 3054/2002. Κατά το τέλος του 2011 η Εταιρεία συμμετείχε στη δημιουργία ενός σχήματος που συνηθίζεται και σε άλλες ευρωπαϊκές χώρες, όπου μέρος της υποχρέωσης τήρησης αποθεμάτων ασφαλείας ανατίθεται σε εταιρείες ειδικού σκοπού που συστήνονται για να τηρούν και να διαχειρίζονται τέτοια αποθέματα. Ως εκ τούτου η Εταιρεία μεταβίβασε μέρος της υποχρέωσής της αυτής στην «OTSM», Ανώνυμη Εταιρεία Διατήρησης Αποθεμάτων Ασφαλείας και Εμπορίας Αργού Πετρελαίου και Πετρελαιοειδών, μειώνοντας έτσι το ύψος του τελικού της αποθέματος κατά περίπου 300 χιλιάδες ΜΤ. Η «OTSM» αποτελεί εταιρεία στην οποία ο Όμιλος της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. διατηρεί ποσοστό ύψους 48%, μέσω της ΔΜΕΠ HoldCo Ltd.

Στο πλαίσιο της διαδικασίας αναχρηματοδότησης, ζητήθηκε προσωρινά από ορισμένες τράπεζες σημαντική αύξηση των δανειακών τους γραμμών προκειμένου να δημιουργηθεί το απαραίτητο περιθώριο για την αποπληρωμή των δανείων ύψους €1,250 εκατ. που έληγαν το Δεκέμβριο 2012 και τον Ιανουάριο 2013. Η Εταιρεία αποδέχτηκε στο πλαίσιο αυτό την προσημείωση μέρους των αποθεμάτων του κατά μέγιστο ποσό €200 εκατ. στις 31 Δεκεμβρίου 2012 (31 Δεκεμβρίου 2011 €0) κατά τη διάρκεια της περιόδου αναχρηματοδότησης υπό την προϋπόθεση ότι η οι τράπεζες θα παρείχαν επιπλέον δανειακές διευκολύνσεις ύψους €225 εκατ. Με την επιτυχή ολοκλήρωση της διαδικασίας αναχρηματοδότησης στις 31 Ιανουαρίου 2013 άρθηκε η σχετική προσημείωση.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

10. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Πελάτες	589.393	658.712
- Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(92.515)	(84.907)
Πελάτες	496.878	573.805
Λοιπές απαιτήσεις	152.582	299.141
-Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(10.283)	(10.283)
Λοιπές απαιτήσεις	142.299	288.858
Παράγωγα προς πώληση (Σημ. 19)	840	-
Προπληρωθέντα έξοδα και προκαταβολές	12.380	5.938
Σύνολο	652.397	868.601

Στα πλαίσια διαχείρισης του κεφαλαίου κίνησης η Εταιρεία χρησιμοποιεί υπηρεσίες πρακτόρευσης απαιτήσεων (factoring) για την πιο έγκαιρη είσπραξη απαιτήσεων από τους πελάτες της στην Ελλάδα. Προεισπραχθείσες απαιτήσεις χωρίς δικαίωμα αναγωγής δεν συμπεριλαμβάνονται στα πιο πάνω ποσά.

Οι λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνουν ΦΠΑ, προπληρωμές φόρου εισοδήματος, προκαταβολές σε προμηθευτές και προσωπικό.

Στο πλαίσιο των δραστηριοτήτων της η Εταιρεία διατηρεί απαιτήσεις από το Ελληνικό Δημόσιο, όπως προκαταβολές φόρου εισοδήματος και εμπορικές απαιτήσεις. Ο κίνδυνος είσπραξης των απαιτήσεων αυτών ελαχιστοποιείται λόγω της ύπαρξης νομοθεσίας που επιτρέπει τον συμψηφισμό ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων από το Ελληνικό Δημόσιο με υποχρεώσεις των εταιρειών προς αυτό. Λόγω της φύσης των δραστηριοτήτων της Εταιρείας καθώς και του σχετικού φορολογικού πλαισίου, η Εταιρεία δημιουργεί σημαντικές οικονομικές υποχρεώσεις προς το δημόσιο, σε μηνιαία βάση, όπως ΦΠΑ, ειδικό φόρο κατανάλωσης πετρελαιοειδών και φόρο εισοδήματος, οι οποίες μπορούν να συμψηφιστούν με απαιτήσεις. Τα ποσά εισπρακτέου ΦΠΑ ανέρχονται κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012 σε €17 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2011: €190 εκατ.), με δεδομένο ότι μεγάλο μέρος του υπολοίπου της 31 Δεκεμβρίου 2011 εισπράχθηκε μέσα στο έτος.

Επίσης σημειώνεται ότι στα ανωτέρω ποσά συμπεριλαμβάνονται και €54 εκατ. (2011: €0) βεβαιωμένων επιστροφών ΦΠΑ που έχουν παρακρατηθεί από το Τελωνείο Πειραιά αναφορικά με φερόμενα «ελλείμματα» αποθεμάτων πετρελαιοειδών. Σε απάντηση αυτής της ενέργειας ο Όμιλος έχει εναντιωθεί νομικά και απαιτεί και αναμένει να ανακτήσει ολόκληρο το ποσό αυτό με την περάτωση της νομικής διαδικασίας (δες σημ. 30 “Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις” κατωτέρω).

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

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες	589.393	658.712
εκ του οποίου:		
Πέραν πιστωτικής περιόδου αλλά μη απομειωμένο υπόλοιπο	104.776	79.558
Πέραν πιστωτικής περιόδου, επισφαλές και απομειωμένο υπόλοιπο	87.976	88.182
	192.752	167.740
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	92.515	84.907

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 εισπραξης και έχει αξιολογηθεί ότι θα καταλήξουν σε ζημιά, εφόσον αφαιρεθούν εγγυήσεις που πιθανόν να έχουν εισπραχθεί.

Οι πελάτες περιλαμβάνουν επίσης απαιτήσεις πέραν πιστωτικής περιόδου οι οποίες όμως δεν είναι επισφαλείς και απομειωμένες ποσού € 104 εκ. στις 31 Δεκεμβρίου 2012 (31 Δεκεμβρίου 2011: €80 εκ.) που αφορούν σε ένα αριθμό ανεξάρτητων πελατών οι οποίοι δεν έχουν πρόσφατη ιστορία επισφαλών απαιτήσεων. Από αυτά τα ποσά €77 εκ. ήταν πέραν πιστωτικής περιόδου μέχρι και 30 ημέρες (2011: €52 εκ.) €7 εκ. ήταν πέραν πιστωτικής περιόδου μέχρι και 90 ημέρες (2011: €3 εκ.) και €21 εκ. ήταν πέραν πιστωτικής περιόδου πάνω από 90 ημέρες (2011: €25 εκ.). Μέσα στα πλαίσια ενεργής διαχείρισης των υπολοίπων πελατών ο Όμιλος έχει διαπραγματευτεί νέους πιστωτικούς όρους για αυτά τα ποσά και έτσι δεν τα θεωρεί ως πέραν πιστωτικής περιόδου.

Τα απομειωμένα υπόλοιπα αφορούν χονδρεμπόρους που βρέθηκαν σε απρόσμενα δύσκολη οικονομική κατάσταση. Η ανάλυση παλαιότητας των ανοιχτών εμπορικών απαιτήσεων, που ήταν απομειωμένες κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012, ακολουθεί παρακάτω :

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Εως 30 ημέρες	-	-
30 - 90 ημέρες	-	-
Πάνω από 90 ημέρες	87.976	88.182
Σύνολο	87.976	88.182

Εκτιμήθηκε ότι ένα ποσοστό των απαιτήσεων αυτών είναι ανακτήσιμο, μέσω διακανονισμών, χρησιμοποίησης ενδίκων μέσων και απόκτησης επιπλέον εξασφαλίσεων.

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

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	84.907	80.527
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:		
- Προσθήκες	7.608	5.880
- Ποσά που έχουν αντιλογισθεί	-	(1.500)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	92.515	84.907

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

11. Ταμειακά διαθέσιμα, ταμειακά ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	412.638	82.592
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	15.100	480.690
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	427.738	563.282
Δεσμευμένες καταθέσεις	200.000	-
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	627.738	563.282

Τα ταμειακά διαθέσιμα διατηρήθηκαν στα ίδια επίπεδα με τη περυσινή χρονιά λόγω των απαιτήσεων του πλάνου αναχρηματοδότησης τον Ιανουάριο 2013.

Οι δεσμευμένες καταθέσεις σχετίζονται με μία συμφωνία για βελτίωση της πιστωτικής δομής μεταξύ της Εταιρείας, της Τράπεζας Κύπρου, της Clearstream και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕ). Σύμφωνα με αυτή τη δομή η Εταιρεία εκταμίευσε ένα δάνειο €200 εκ. από την Τράπεζα Κύπρου το οποίο ουσιαστικά απαλείφεται από μία ισόποση κατάθεση στην ίδια τράπεζα και η οποία εμφανίζεται ως δεσμευμένη κατάθεση.

Αυτή η κατάθεση γίνεται μέσω Clearstream ώστε να βελτιωθεί προσωρινά η εγγύηση της Τράπεζας Κύπρου προς την ΕΤΕ σε σχέση με την δανειακή διευκόλυνση Β που αναφέρεται στη σημείωση 15. Η επίπτωση του δανείου και της κατάθεσης είναι μία αύξηση των στοιχείων του ενεργητικού αλλά δεν επηρεάζει τον καθαρό δανεισμό της Εταιρείας ή του Ομίλου.

Το σταθμισμένο κατά μέσο όρο τρέχον επιτόκιο ήταν:

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Euro	1,24%	1,11%
USD	0,68%	0,63%

12. Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Κοινές μετοχές Υπέρ το άρτιο	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2011 & 31 Δεκεμβρίου 2011	305.635.185	666.285	353.796
31 Δεκεμβρίου 2012	305.635.185	666.285	353.796

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 2011: €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 (stock options) 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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

μετοχών της Εταιρείας (stock options) 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 (stock options) 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 (stock options) 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 1^η Νοεμβρίου έως και την 5^η 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.

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας της 28ης Ιουνίου 2012, ενέκρινε την από 26 Απριλίου 2012 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου περί παραχώρησης δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options) για το έτος αναφοράς 2011 συνολικά για 1.479.933 μετοχές καθώς και την ολοκλήρωση και το κλείσιμο του προγράμματος «Παροχής Δικαιωμάτων Προαίρεσης επί Μετοχών του Ομίλου ΕΛΠΕ». Η περίοδος άσκησης των παραχωρηθέντων δικαιωμάτων, με έτος αναφοράς το 2011 είναι από την 1η Νοεμβρίου έως και την 5η Δεκεμβρίου κάθε έτους των διαστημάτων 2014 – 2018.

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 2012 και του 2011 είναι:

	31 Δεκεμβρίου 2012		31 Δεκεμβρίου 2011	
	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή Δικαιώματα		Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή Δικαιώματα	
Αρχή περιόδου (1η Ιανουαρίου)	8,74	2.720.950	8,74	2.720.950
Χορηγηθέντα	4,52	1.479.933	-	-
Ασκηθέντα	-	-	-	-
Έληξαν	9,69	(268.658)	-	-
Τέλος περιόδου (31η Δεκεμβρίου)	7,08	3.932.225	8,74	2.720.950

Οι καταληκτικές ημερομηνίες άσκησης των δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών που έχουν παραχωρηθεί έως το τέλος του έτους 2012 καθώς και οι αντίστοιχες τιμές άσκησης τους παρατίθενται στον κάτωθι πίνακα :

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ημερομηνία Λήξεως	Τιμή εξάσκησης	Αρ. δικαιωμάτων προαίρεσης	
		31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
5 Δεκεμβρίου 2012	9,69	-	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
5 Δεκεμβρίου 2018	4,52	1.479.933	-
	Σύνολο	3.932.225	2.720.950

Ο μέσος όρος εναπομείναντος χρόνου άσκησης των δικαιωμάτων προαίρεσης με 31 Δεκεμβρίου 2012 και 31 Δεκεμβρίου 2011 ήταν 4 και 3 έτη αντίστοιχα.

Οι παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους που αναγνωρίστηκαν στα αποτελέσματα ανήλθαν σε €0.3 εκ. (2011: €1.1 εκ.).

13. Αποθεματικά

	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποθεματικό αντιστάθ- μισης κινδύνου	Αποθεματικό παροχών σε συμμετοχικ. τίτλους	Αφορολόγητα αποθεματικά	Σύνολο
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2011	108.970	86.495	(54.242)	2.518	351.322	495.063
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 19):						
- 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. 12)	-	-	-	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
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 19):						
- Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	3.151	-	-	3.151
- Μεταφορά στη κατάσταση συνολικών εσόδων	-	-	27.025	-	-	27.025
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους (Σημ. 12)	-	-	-	252	-	252
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό	4.876	-	-	-	-	4.876
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2012	118.668	86.495	(36.974)	3.889	351.322	523.400

Η κίνηση στο αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου παρουσιάζεται καθαρή από φόρους ύψους €7.544 (2011: €1.866).

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 με το ένα τρίτο του μετοχικού τους κεφαλαίου. Το αποθεματικό αυτό δεν μπορεί να διανεμηθεί, αλλά μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαγραφή ζημιών.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 μετοχών 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.

14. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Προμηθευτές	1.751.006	1.428.020
Δεδουλευμένα έξοδα	26.816	50.400
Προβλέψεις για περιβαλλοντικές δαπάνες (Σημ. 18)	3.500	-
Λοιπές υποχρεώσεις	30.428	43.466
Σύνολο	1.811.750	1.521.886

Οι προμηθευτές περιλαμβάνουν ποσά οφειλόμενα από αγορές αργών πετρελαίων από το Ιράν, οι οποίες πραγματοποιήθηκαν μεταξύ Δεκεμβρίου 2011 και Μαρτίου 2012, στα πλαίσια του μακροπρόθεσμου συμβολαίου με την NIOC. Παρά τις συνεχείς προσπάθειες της Εταιρείας να αποπληρώσει τις συγκεκριμένες υποχρεώσεις, στις αρχές του έτους, μέσω του διεθνούς τραπεζικού συστήματος, αυτό δεν κατέστη εφικτό, λόγω της μη αποδοχής πληρωμών από το διεθνές τραπεζικό σύστημα, προς Ιρανικές τράπεζες και κυβερνητικές εταιρείες, μετά την επιβολή κυρώσεων των χωρών της ευρωζώνης προς το Ιράν (απόφ. Ευρωπαϊκής Ένωσης 267/2012 της 23 Μαρτίου 2012). Η Εταιρεία έχει ενημερώσει τον προμηθευτή της για τη σχετική καθυστέρηση η οποία οφείλεται σε νομικές περιστάσεις πέρα από τον έλεγχό της. Κατά συνέπεια καμιά παραλαβή φορτίων αργού πετρελαίου από το Ιράν ή πληρωμή προς αυτό δεν πραγματοποιήθηκε μετά τις 30 Ιουνίου, ημερομηνία επιβολής των κυρώσεων από την ΕΕ.

Η πρόβλεψη για περιβαλλοντικές δαπάνες την 31 Δεκεμβρίου 2012 αφορά σε εκτίμηση για δικαιώματα ρύπων σύμφωνα με τη σχετική νομοθεσία.

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΛΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

15. Δανεισμός

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Μακροπρόθεσμος δανεισμός		
Τραπεζικός δανεισμός	410.778	837.603
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	410.778	837.603
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	1.514.405	1.065.276
Τρέχον υπόλοιπο τραπεζικού δανεισμού	22.222	-
Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων	1.536.627	1.065.276
Σύνολο δανείων	1.947.405	1.902.879

Η λήξη του μακροπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Μεταξύ 1 και 2 ετών	44.444	426.825
Μεταξύ 2 και 5 ετών	133.332	133.332
Πάνω από 5 έτη	233.002	277.446
	410.778	837.603

Ανάλυση των δανείων σε € εκατ. ανά είδος και ημερομηνία λήξης συνοψίζονται στον πίνακα που ακολουθεί:

	Λήξη	Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2012 (εκατομμύρια)
1. Βραχυπρόθεσμο Δάνειο HPF	Απρ. 2013	276
2. Δάνειο ΕΚΤ	Ιούν. 2022	400
3. Ομολογιακό δάνειο €400 εκατ.	Ιούν. 2013	225
3. Ομολογιακό δάνειο €225 εκατ.	Δεκ. 2013	222
4. Συμβάσεις διμερών πιστωτικών γραμμών	Διάφορες	824
Σύνολο		1.947

Τον Απρίλιο 2006, η Εταιρεία σύναψε δανειακή (πέραν του ενός νομίματος) 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 2012, το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου με την HPF ανερχόταν στο ισόποσο των €276 εκατ. (US\$ 364 εκατ.). Το δάνειο αυτό θα αναχρηματοδοτηθεί μέχρι το τέλος του τρέχοντος έτους σύμφωνα με το πρόγραμμα αναχρηματοδότησης που περιγράφεται στη σημείωση 3, «Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου».

Στις 26 Μαΐου 2010, η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. σύναψε δύο δανειακές συμβάσεις συνολικού ύψους € 400 εκατ. (Διευκόλυνση Α και Β €200 εκατ. έκαστη) με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, περιόδου αποπληρωμής 12

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ετών με τις δόσεις για την αποπληρωμή να ξεκινάνε το 2013. Οι δύο διευκολύνσεις διέπονται από παρόμοιους όρους και προϋποθέσεις με την κύρια τους διαφορά να είναι ότι η Διευκόλυνση Β βελτιώνεται πιστοληπτικά από την εγγύηση μίας εμπορικής τράπεζας, μία πρακτική που είναι σύνηθες για δανειακές συμβάσεις της ΕΤΕ ειδικότερα κατά τη φάση κατασκευής μεγάλων έργων. Την 31 Δεκεμβρίου 2012 καθώς και την 31 Δεκεμβρίου 2011, το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν στο ισόποσο των €400 εκατ.

Στις 5 Απριλίου 2012, η Εταιρεία σύναψε σύμβαση κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου ύψους €400 εκατ. με λήξη στις 30 Ιουνίου 2013. Ο σκοπός του δανείου είναι η κάλυψη των χρηματοδοτικών της αναγκών. Την 31 Δεκεμβρίου 2012, το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν στο ισόποσο των €225 εκατ.

Στις 6 Δεκεμβρίου 2012, η Εταιρεία σύναψε σύμβαση κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου ύψους €225 εκατ. το οποίο λήγει τον Δεκέμβριο του 2013, ώστε να εξυπηρετήσει την αποπληρωμή κοινοπρακτικού δανείου του Ομίλου, ύψους US\$ 1,18 δις. το οποίο έληξε τον Ιανουάριο του 2013. Την 31 Δεκεμβρίου 2012, το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν στο ισόποσο των €222 εκατ.

Ορισμένες από τις δανειακές συμφωνίες της Εταιρείας περιλαμβάνουν θετικές υποχρεώσεις οι πιο σημαντικές των οποίων είναι η διατήρηση συγκεκριμένων αριθμοδεικτών του Ομίλου ως ακολούθως: “Καθαρός Δανεισμός/Κέρδη προ Φόρων, Τόκων και Αποσβέσεων”, “Κέρδη προ Φόρων, Τόκων και Αποσβέσεων/Καθαροί Τόκοι” και “Καθαρός Δανεισμός/Καθαρή Αξία Ιδίων Κεφαλαίων”. Η διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί την απόδοση του Ομίλου για να διασφαλίσει τη συμμόρφωση με τις ανωτέρω θετικές υποχρεώσεις. Ο Όμιλος τηρούσε τις θετικές του υποχρεώσεις σε σχέση με το δανεισμό του στις 31 Δεκεμβρίου 2012.

Η Εταιρεία διατηρεί επίσης δάνεια με άλλες τράπεζες για την κάλυψη των αναγκών της σε χρηματοδότηση, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων ανερχόταν σε € 824 εκατ. κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012 (31 Δεκεμβρίου 2011: €585 εκατ.).

Τα πραγματικά σταθμισμένα μέσα επιτόκια την ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης είναι τα παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2012	
	€	US\$
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	6,76%	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	1,74%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	1,79%	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	-
	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%

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η ανάλυση ανά νόμισμα δανείων αναλύονται παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Ευρώ	1.671.598	1.303.915
Δολλάριο Αμερικής	275.807	598.964
Σύνολο δανεισμού	1.947.405	1.902.879

16. 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 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Υπόλοιπο αρχής έτους	(509)	21.701
Αποτελέσματα χρήσης	(32.871)	(22.076)
Κινήσεις στην καθαρή θέση και λοιπά	(7.543)	(134)
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	(40.923)	(509)

Ο αναβαλλόμενος φόρος αναφέρεται στις πιο κάτω κατηγορίες:

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	(74.796)	(44.499)
Αποτίμηση αποθεμάτων	1.148	1.855
Περιβαλλοντολογική πρόβλεψη	700	3.220
Μη πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές	(1.094)	-
Προβλέψεις παροχών προσωπικού	16.196	17.277
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία σε εύλογη αξία	10.210	19.310
Μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές προς συμψηφισμό	15.362	-
Λοιπές μεταβολές	(8.649)	2.328
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	(40.923)	(509)
<hr/>		
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις:	(93.465)	(57.768)
<hr/>		
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις:	52.542	57.259

Οι λοιπές μεταβολές 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 η Εταιρεία εκτιμά ότι είναι πιθανόν να προκύψει και καταχωρείται στα αντίστοιχα κονδύλια. Με δεδομένη την αλλαγή στο φορολογικό συντελεστή των επιχειρήσεων αρχής γενομένης από το 2013 και έπειτα, η αναβαλλόμενη φορολογία ενεργητικού/παθητικού θα υπολογίζεται με φορολογικό συντελεστή 26% από 20% που είναι ο ισχύον συντελεστής για το 2012. Εάν εφαρμόζονταν ο νέος φορολογικός συντελεστής το 2012 θα είχε αυξήσει τις αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις κατά €13 εκατ.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

17. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Υποχρεώσεις κατάστασης οικονομικής θέσης για:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	80.922	86.027
Σύνολο	80.922	86.027

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Χρεώσεις στη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	16.948	39.659
Σύνολο	16.948	39.659

Τα ποσά που έχουν καταχωρηθεί στη κατάσταση οικονομικής θέσης έχουν προσδιορισθεί ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	81.123	104.289
Μη καταχωρηθέντα αναλογιστικά κέρδη/ (ζημίες)	2.452	(15.315)
Μη καταχωρηθέν κόστος προϋπηρεσίας	(2.653)	(2.947)
Υποχρέωση στη κατάσταση οικονομικής θέσης	80.922	86.027

Τα ποσά που έχουν καταχωρηθεί στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων είναι τα παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	5.292	6.210
Κόστος επιτοκίων	4.286	5.578
Καθαρά αναλογιστικά τρέχοντα κέρδη / (ζημίες)	345	567
Κόστος παλαιότερης απασχόλησης	295	294
Σύνολο	10.218	12.649
Πρόσθετες δαπάνες λοιπών παροχών	6.730	27.010
Σύνολο περιλαμβανομένο στις παροχές σε εργαζομένους	16.948	39.659

Η μεταβολή της υποχρέωσης που έχει καταχωρηθεί στη κατάσταση οικονομικής θέσης έχει ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Υπόλοιπο έναρξης	86.027	107.917
Σύνολο χρεώσεων στη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων	16.948	39.659
Πληρωθείσες εισφορές	(22.053)	(61.549)
Υπόλοιπο τέλους	80.922	86.027

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Προεξοφλητικό επιτόκιο	4,00%	4,50%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	0,50%	2,00%
Μέσος όρος εναπομείνουσας μελλοντικής εργοδοσίας (έτη)	15,7	14,1

Στις πρόσθετες δαπάνες λοιπών παροχών της χρήσης συμπεριλαμβάνεται το επιπρόσθετο κόστος του προγράμματος της εθελούσιας εξόδου (VRS), αξίας € 6,7 εκ. (2011: € 27 εκ.).

Η επίδραση στο συνταξιοδοτικό κόστος ως αποτέλεσμα των πρόσφατων αλλαγών στο εργατικό δίκαιο δεν έχει απεικονισθεί στις παρούσες Οικονομικές Καταστάσεις.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

18. Προβλέψεις και λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Επιχορηγήσεις	14.727	17.607
Νομικές υποθέσεις & προβλέψεις φόρου	3.000	5.000
Προβλέψεις για περιβαλλοντικές δαπάνες	-	16.100
Λοιπές προβλέψεις	521	506
Σύνολο	18.248	39.213

Η κίνηση των προβλέψεων και των λοιπών μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων για το 2012 και 2011 έχει ως εξής:

	Επιχορη- γήσεις	Νομικές υποθέσεις & προβλέψεις για φόρου	Προβλέψεις για περιβαλλον- τικές δαπάνες	Λοιπές μακροπρ. Υποχρεώσεις	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2011	20.595	3.000	-	134	23.729
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:					
- Προσθήκες / επιχορηγήσεις	-	2.000	16.100	372	18.472
- Έσοδα από αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(2.988)	-	-	-	(2.988)
31 Δεκεμβρίου 2011	17.607	5.000	16.100	506	39.213
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:					
- Προσθήκες / επιχορηγήσεις	-	-	-	15	15
- Ποσά που έχουν αντιστραφεί	-	(2.000)	(12.600)	-	(14.600)
- Έσοδα από αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(2.880)	-	-	-	(2.880)
Μεταφορές	-	-	(3.500)	-	(3.500)
31 Δεκεμβρίου 2012	14.727	3.000	-	521	18.248

Επιχορηγήσεις

Πρόκειται για επιδοτήσεις από το Ελληνικό Δημόσιο αναφορικά με πάγια στοιχεία του Ενεργητικού και οι οποίες λογιστικοποιούνται σύμφωνα με τις πολιτικές της Εταιρείας (βλ. Σημ. 2.11)

Περιβαλλοντολογικά έξοδα

Η σχετική πρόβλεψη αφορά το εκτιμώμενο κόστος αγοράς των απαιτούμενων δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων βάσει της σχετικής περιβαλλοντικής νομοθεσίας. Το ποσό της πρόβλεψης έχει μειωθεί σημαντικά σε σχέση με το υπόλοιπο τη 31 Δεκεμβρίου 2011, λόγω της αντίστοιχης μείωσης των τιμών δικαιωμάτων ρύπων και είναι ίση με € 3,5 εκ. Η πρόβλεψη εμφανίζεται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις (Σημείωση 14), διότι η Εταιρεία οφείλει να αποκτήσει τα συγκεκριμένα δικαιώματα εντός των επόμενων 12 μηνών. 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.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

19. Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων

Παράγωγα προς πώληση

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2012				31 Δεκεμβρίου 2011			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία		Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία	
	Βαρέλια		Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	Βαρέλια		Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
	ΜΤ'000	χιλ.	€	€	ΜΤ'000	χιλ.	€	€
Συμβάσεις ανταλλαγής μελλοντικής τιμής αγαθών	-	-	-	-	300	3.329	-	12.577
	-	-	-	-	300	3.329	-	12.577

Παράγωγα προς πώληση - Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2012				31 Δεκεμβρίου 2011			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία		Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία	
	Βαρέλια		Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	Βαρέλια		Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
	ΜΤ'000	χιλ.	€	€	ΜΤ'000	χιλ.	€	€
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών	600	2.377	840	47.055	1.050	-	-	83.936
	600	2.377	840	47.055	1.050	-	-	83.936
Σύνολο	-	-	840	47.055	-	-	-	96.513

	31 Δεκεμβρίου 2012		31 Δεκεμβρίου 2011	
	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)	-	-	-	50.158
	-	-	-	50.158
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps) (Σημ. 10, 14)	840	47.055	-	46.355
	840	47.055	-	46.355
Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων	840	47.055	-	96.513

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.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 €3.039 κέρδος (2011: €51.854 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 ροών χωρίς να συνδέονται με συγκεκριμένη εμπορική πράξη, ήταν μηδενικά το 2012 (2011: €510 κέρδος) και παρουσιάζονται στα «Λοιπά (έξοδα) / έσοδα». Επιπρόσθετα στα «Λοιπά (έξοδα) / έσοδα» εμφανίζεται και ζημιά €35.760 η οποία σχετίζεται με το έργο αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας, όπως αναφέρεται και παρακάτω.

Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών

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 ροών 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 ροών αναγνωρίζεται στον Ισολογισμό στα «Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία» ενώ αλλαγές στην εύλογη αξία καταγράφονται στα αποθεματικά εφόσον οι προβλεπόμενες πράξεις είναι πολύ πιθανόν να πραγματοποιηθούν και τα χρηματοοικονομικά εργαλεία αυτά κρίνονται επιτυχή 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 2012 μεταφέρθηκε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων ποσό €27.025 ζημιά μετά φόρων (31 Δεκεμβρίου 2011: €6.776) από αποχαρακτηρισμό πράξεων αντιστάθμισης κινδύνων που αφορούν το 2012 και το οποίο 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 2012 ανέρχεται σε ζημιά μετά φόρων €3.151 (31 Δεκεμβρίου 2011: €19.684 ζημιά) και έχουν μεταφερθεί στα «Αποθεματικά αντιστάθμισης κινδύνου». (Σημ. 13)

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

20. Παροχές σε εργαζομένους

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Μισθοδοσία	136.318	152.011
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	25.620	27.246
Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων	14.165	14.369
Λοιπές παροχές σε εργαζομένους	18.091	32.227
Σύνολο	194.194	225.853

Οι λοιπές παροχές περιλαμβάνουν παροχές ιατροφαρμακευτικής και ασφαλιστικής μορφής, έξοδα μεταφοράς και διατροφής. Περιλαμβάνουν επίσης την αξία των δικαιωμάτων προαίρεσης που έχουν χορηγηθεί ποσού €252 (2011: €1.119) – βλέπε Σημ. 12. Επιπρόσθετα, στα λοιπά έσοδα/(έξοδα) (Σημ. 23) έχουν συμπεριληφθεί €6,7 εκ. τα οποία καταβλήθηκαν στους εργαζομένους οι οποίοι συμμετείχαν στο πρόγραμμα εθελουσίας εξόδου (VRS).

21. Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης	82.335	83.388
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	66.666	89.038
	149.001	172.426

22. Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης

Τα έξοδα έρευνας και ανάπτυξης αποτελούνται από δαπάνες που σχετίζονται με ερευνητικές δραστηριότητες του Ομίλου σε μία περιοχή στην δυτική Αίγυπτο σε κοινοπραξία με τη VEGAS Oil & Gas και σε μία άλλη περιοχή στη νότια Αίγυπτο σε κοινοπραξία με την Petroceltic International Plc (σε συνέχεια της συγχώνευσης της με τη Melrose), τη Beach Petroleum και την Kuwait Energy. Καθότι τα έργα αυτά βρίσκονται ακόμη στο στάδιο της έρευνας όλες οι σχετικές δαπάνες εξοδοποιούνται (2012: €3.543 και 2011: €3.556). Τα Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης περιλαμβάνουν επίσης και έξοδα σχετιζόμενα με τις προσφορές που υπέβαλε η κοινοπραξία του Ομίλου με τις Edison International SpA και Petroceltic International Plc (σε συνέχεια της συγχώνευσης της με τη Melrose) για τις περιοχές του Πατραϊκού Κόλπου και των Ιωαννίνων που βρίσκονται στο στάδιο της αξιολόγησης από τις Ελληνικές αρχές.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

23. Λοιπά έσοδα / (έξοδα) και λοιπά κέρδη/ (ζημιές)

Τα “Λοιπά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά” αναλύονται ως ακολούθως:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Έσοδα από αποσβέσεις επιχορηγήσεων	2.880	2.988
Υπηρεσίες προς τρίτους	1.600	523
Έσοδα από εκμισθώσεις	2.559	2.480
Έσοδα από πώληση δικαιωμάτων ρύπων	-	8.220
Κόστος εθελουσίας εξόδου	(6.730)	(27.010)
Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθεισών προβλέψεων	18.934	4.137
Διαγραφή παλαιών ακινήτων υπολοίπων προμηθευτών	3.576	-
Ζημιές απομείωσης συνδεδεμένων επιχειρήσεων	-	(5.600)
Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	1.263	3.828
Λοιπά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά	24.082	(10.434)

Στα λοιπά έσοδα / (έξοδα) συμπεριλαμβάνονται εκτός άλλων και έσοδα ή έξοδα που δεν σχετίζονται με τις εμπορικές συναλλαγές της Εταιρείας (π.χ έσοδα από ενοίκια, υπηρεσίες αποσπασμένων υπαλλήλων σε άλλες εταιρείες του Ομίλου), όπως επίσης και το κόστος που σχετίζεται με την εθελουσία έξοδο (VRS).

Τα “Λοιπά κέρδη / (ζημιές) - καθαρά” αναλύονται ως ακολούθως:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
(Ζημιές) / Κέρδη από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	-	510
Ζημιές απο-αναγνώρισης παράγωγων χρηματ/κών εργαλείων	(35.760)	(10.320)
Λοιπές (ζημιές) / κέρδη - καθαρά	(35.760)	(9.810)

Στα Λοιπά (έξοδα) / έσοδα συμπεριλαμβάνονται κέρδη / (ζημιές) από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου που δεν συνδέονται με συγκεκριμένες εμπορικές πράξεις (βλ. σημ. 19).

24. Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Χρηματοοικονομικά έσοδα:		
Έσοδα από τόκους	4.685	13.649
Συνολικά χρηματοοικονομικά έσοδα:	4.685	13.649
Χρηματοοικονομικά έξοδα:		
Έξοδα τόκων και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(21.456)	(35.977)
Δεδουλευμένοι τόκοι	(3.744)	(3.873)
Συνολικά χρηματοοικονομικά έξοδα:	(25.200)	(39.850)
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά	(20.515)	(26.201)

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Επιπροσθέτως προς τα χρηματοοικονομικά έξοδα που απεικονίζονται ανωτέρω, ποσό ύψους €83,4 εκατ. (2011:€ 67,5 εκατ.) κεφαλαιοποιήθηκε μέσα στο 2012 ως τόκοι δανείων κατασκευαστικής περιόδου (βλέπε Σημ. 6).

25. Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές

Τα κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές αξίας €8 εκατ. για τη χρήση 2012 προέρχονται κυρίως από την αποτίμηση του υπολοίπου των δανείων σε ξένο νόμισμα (US \$) ύψους €5 εκατ. και των καταθέσεων €3 εκατ. λόγω των διακυμάνσεων της ισοτιμίας US \$ σε σχέση με το Ευρώ κατά την εξεταζόμενη περίοδο.

26. Φόρος Εισοδήματος

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Φόρος χρήσης	3.088	21.952
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 16)	32.871	22.076
Σύνολο	35.959	44.028

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:

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της εταιρίας για τις περιόδους έως 31 Δεκεμβρίου 2012 και 31 Δεκεμβρίου 2011 ήταν 20%.

Σύμφωνα με το νέο φορολογικό νόμο, για τις χρήσεις 2011 και εξής οι ελληνικές εταιρείες υπόκεινται σε ετήσιο φορολογικό έλεγχο από τους τακτικούς τους ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές, ως προς τη συμμόρφωσή τους με τις διατάξεις της κείμενης φορολογικής νομοθεσίας, την εμπρόθεσμη και ορθή υποβολή των φορολογικών δηλώσεων καθώς και για το σχηματισμό προβλέψεων για μη καταχωρηθείσες φορολογικές υποχρεώσεις. Το αποτέλεσμα αυτού του ελέγχου οδηγεί στην έκδοση φορολογικού πιστοποιητικού, το οποίο εφόσον πληρούνται οι σχετικές προϋποθέσεις υποκαθιστά τον έλεγχο από τη δημόσια αρχή και επιτρέπει στην εταιρεία να περαιώσει τις φορολογικές της υποχρεώσεις για την οικεία διαχειριστική χρήση. Η Εταιρεία ελέγχθηκε για τη χρήση 2011, λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης με γνώμη χωρίς επιφύλαξη.

Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί φορολογικά για τη χρήση 2010.

Το Φεβρουάριο του 2013 ολοκληρώθηκε τακτικός φορολογικός έλεγχος για τις χρήσεις 2006–2009 της Εταιρείας, βάσει του οποίου προσδιορίστηκαν λογιστικές διαφορές ποσού € 29 εκατ. συνολικά για τα τέσσερα χρόνια, στις οποίες αναλογούν συνολικά € 14,5 εκατ. περίπου ποσά φόρων πλέον προσαυξήσεων. Επιπλέον κατά τον εν λόγω έλεγχο καταλογίσθηκαν φόροι ακινήτων συνολικού ύψους € 4 εκατ. Η Εταιρεία σκοπεύει να αποδεχθεί μόνο μέρος των καταλογισθέντων ποσών για τα οποία υπάρχει ήδη πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις. Ποσά τα οποία δεν θα γίνουν αποδεκτά θα αμφισβητηθούν μέσω των νομικών διαδικασιών που προβλέπονται.

Επιπλέον, έχει ολοκληρωθεί προσωρινός φορολογικός έλεγχος ΦΠΑ για περίοδο έως και Οκτώβριο 2012, ο οποίος βεβαίωσε απαίτηση ύψους € 241 εκ. Η Εταιρεία συμψήφισε την απαίτηση με τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις.

Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν σημαντικές επιπρόσθετες φορολογικές επιβαρύνσεις από τους μελλοντικούς φορολογικούς ελέγχους, πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται ήδη στις οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2012.

27. 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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	0,32	0,37
Καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές (Σε χιλιάδες Ευρώ)	97.505	112.764
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.

28. 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. Η πρόταση προς τη γενική συνέλευση για μέρισμα €0,45 ανά μετοχή για τη χρήση 2011 εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 23 Φεβρουαρίου 2012 και η τελική έγκριση δόθηκε από την Γενική συνέλευση των μετόχων στις 28 Ιουνίου 2012. Το πληρωτέο μέρισμα ύψους €137.536 εμφανίζεται στην κατάσταση μεταβολών καθαρής θέσης.

Το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την πρόταση προς τη γενική συνέλευση για τη διανομή μερίσματος ύψους €0,15 ανά μετοχή από τα αποτελέσματα του 2012. Το Διοικητικό Συμβούλιο δεν ενέκρινε κάποια αλλαγή στην πολιτική μερισμάτων του Ομίλου, πριν την πραγματοποίηση της Γενικής Συνέλευσης, και θα επαναξιολογήσει την πληρωμή επιπρόσθετου μερίσματος, ειδικού μερίσματος ή προσωρινού μερίσματος για το 2013, εντός του 2013.

29. Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Κέρδη προ φόρων		133.464	156.792
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	106.660	81.269
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων παγίου ενεργητικού	18	(2.880)	(2.988)
Χρηματοοικονομικά (έσοδα) / έξοδα	24	20.515	26.201
Προβλέψεις και διαφορές αποτιμήσεων		1.644	27.972
Ζημιές από εκποίηση παγίων		979	190
Συναλλαγματικά (κέρδη) / ζημιές δανείων		(8.067)	5.552
Έσοδα από μερίσματα		(15.818)	(15.819)
		236.497	279.169
Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης			
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων		(43.871)	434.938
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων		213.864	(105.319)
Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων		256.428	49.868
		426.421	379.487
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		662.918	658.656

30. 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. 18). Αυτές έχουν ως εξής:

1. Επιχειρηματικά θέματα

(α) *Εκκρεμείς υποθέσεις:* Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις και έχει διάφορες υποχρεώσεις σε εκκρεμότητα σχετικές με τις συνήθεις δραστηριότητες της επιχείρησης. Με βάση τις διαθέσιμες μέχρι σήμερα πληροφορίες, η διοίκηση πιστεύει ότι η έκβαση των υποθέσεων αυτών δεν θα έχει σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα της Εταιρείας ή στην οικονομική της θέση πέραν αυτών που αναφέρονται στις προβλέψεις για νομικές υποθέσεις (Σημ. 18 Προβλέψεις και λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις).

(β) *Παροχή εγγυήσεων:* 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 2012 ανερχόταν στο ισόποσο των €1.152 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2011 €1.747 εκατ.) Επίσης, η Εταιρεία έχει εκδώσει ενέγγυες πιστώσεις και εγγυητικές επιστολές προς τρίτους ισόποσου €12 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2011 €257 εκατ.).

2. Φορολογικά και τελωνειακά θέματα

(γ) *Φορολογικές υποθέσεις:* Τον Ιούνιο 2011 ολοκληρώθηκε ο φορολογικός έλεγχος των χρήσεων 2002 έως 2005 της Εταιρείας, 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 Δεκεμβρίου 2011. Το εναπομένον υπόλοιπο ύψους €32 εκατ. περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, λογιστικές διαφορές για φερόμενα ως «ελλείμματα» αποθεμάτων πετρελαιοειδών (βλέπε σημ. δ παρακάτω) παρά το γεγονός ότι κατά το φορολογικό έλεγχο δεν παρουσιάστηκαν τέτοια ευρήματα. Η Εταιρεία έχει ασκήσει προσφυγή κατά των συγκεκριμένων «ευρημάτων», καθώς εκτιμά ότι διαθέτει στοιχεία για να αποδείξει την έλλειψη θεμελίωσης και την ανακρίβεια των υποστηρικτικών υπολογισμών των συγκεκριμένων ισχυρισμών. Η έφεση της Εταιρείας συζητήθηκε στο Διοικητικό Εφετείο Πειραιά τον Ιανουάριο 2013 με την απόφαση να εκκρεμεί. Επιπλέον κατά τον εν λόγω έλεγχο καταλογίστηκαν 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 2012, αφού η Εταιρεία εκτιμά τη δικαίωσή της.

Το Φεβρουάριο του 2013 ολοκληρώθηκε τακτικός φορολογικός έλεγχος για τις χρήσεις 2006–2009 της Εταιρείας, βάσει του οποίου προσδιορίστηκαν λογιστικές διαφορές ποσού € 29 εκατ. συνολικά για τα τέσσερα χρόνια, στις οποίες αναλογούν συνολικά € 14,5 εκατ. περίπου ποσά φόρων πλέον προσαυξήσεων. Επιπλέον κατά τον εν λόγω έλεγχο καταλογίστηκαν φόροι ακινήτων συνολικού ύψους € 4 εκατ. Η Εταιρεία αξιολογεί τις σχετικές εκθέσεις ώστε να προσδιορίσει τις περαιτέρω ενέργειές της, σε κάθε περίπτωση θεωρεί ότι οι υπάρχουσες προβλέψεις στα βιβλία της, καλύπτουν πλήρως τις σχετικές επιβαρύνσεις, λαμβάνοντας υπ' όψιν την άσκηση προσφυγών όπου κριθεί απαραίτητο.

Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε δεν έχει περαιώσει φορολογικά τη χρήση 2010.

Επιπλέον, έχει ολοκληρωθεί προσωρινός φορολογικός έλεγχος ΦΠΑ για περίοδο έως και Οκτώβριο 2012, ο οποίος βεβαίωσε απαίτηση ύψους € 241 εκ. Η Εταιρεία συμψήφισε την απαίτηση με τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις.

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

(δ) *Καταλογιστικές πράξεις τελωνείων:* Εντός του 2008, παρελήφθησαν από το Τελωνείο Πειραιά καταλογιστικές πράξεις συνολικού ύψους περίπου €40 εκατ. για φερόμενα τελωνειακά «ελλείμματα» των φορολογικών αποθηκών της Εταιρείας στις εγκαταστάσεις Ασπροπύργου και Ελευσίνας για συγκεκριμένες περιόδους μεταξύ των ετών 2001 – 2005. Η Εταιρεία προσέφυγε κατά των σχετικών πράξεων δεδομένου ότι τα «ελλείμματα» οφείλονταν σε λογιστικές διαφορές που προέκυψαν κατά την εφαρμογή το 2001 του νέου ηλεκτρονικού συστήματος παρακολούθησης από τις τελωνειακές αρχές και όχι λόγω ύπαρξης πραγματικών ελλειμμάτων. Επιπρόσθετα τόσο οι εσωτερικές διαδικασίες της Εταιρείας όσο και ανεξάρτητοι ορκωτοί ελεγκτές επιβεβαίωσαν πέραν κάθε λογικής αμφιβολίας ότι δεν υπάρχουν ελλείμματα και τα λογιστικά βιβλία είναι σε συμφωνία με τα στοιχεία των επίσημων απογραφών, γεγονός με το οποίο συνάδουν και όλοι φορολογικοί έλεγχοι που αφορούν στις συγκεκριμένες περιόδους. Για τις ανωτέρω πράξεις, κατατέθηκαν εμπρόθεσμα προσφυγές ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Πειραιώς, για τις οποίες δεν έχει ακόμα προσδιοριστεί δικάσιμος. Δεδομένης της θέσης της Διοίκησης και των νομικών συμβούλων της Εταιρείας ότι η υπόθεση θα έχει θετική κατάληξη μετά την ακροαματική διαδικασία, δεν απαιτείται κάποια πρόβλεψη για σχετικές υποχρεώσεις.

Ωστόσο το Τελωνείο προχώρησε σε παρακράτηση ποσού €54 εκατ. (σύνολο καταλογισθέντων ποσών πλέον προσαυξήσεων), παρά την ύπαρξη αντίθετης προσωρινής δικαστικής πράξης υπέρ της Εταιρείας, έναντι ποσών που είχαν βεβαιωθεί για επιστροφή. Η Εταιρεία έχει καταθέσει σχετική προσφυγή και κατά της πράξης αυτής.

Η Εταιρεία εκτιμά ότι και οι δύο ανωτέρω προσφυγές θα ευδοκιμήσουν λόγω της βασιμότητας των ανωτέρω ουσιαστικών λόγων περί μη ύπαρξης ελλειμμάτων, συμπεριλαμβανομένων μεταξύ άλλων του γεγονότος ότι μεταγενέστεροι σχετικοί έλεγχοι στις ίδιες εγκαταστάσεις έχουν επιβεβαιώσει ότι δεν υφίστανται τέτοια ελλείμματα, αλλά και σημαντικών δικονομικών επιχειρημάτων στη δεύτερη υπόθεση όπου το Τελωνείο καταχράστηκε την εξουσία του, παρακρατώντας βεβαιωθείσες επιστροφές προς τον Όμιλο.

31. Δεσμεύσεις και λοιπές συμβατικές υποχρεώσεις

(α) Δεσμεύσεις για κεφαλαιουχικές επενδύσεις

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις της Εταιρείας αφορούν κεφαλαιουχικές επενδύσεις συνολικού ποσού €70 εκατ. στις εγκαταστάσεις της εταιρείας. (31 Δεκεμβρίου 2011: €316 εκατ.) εκ των οποίων €38 εκ. σχετίζονται με το πρόγραμμα αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας.

(β) Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρεία μισθώνει γραφεία και κτίρια στο πλαίσιο συμβάσεων λειτουργικής μίσθωσης. Η εκτίμηση των ελάχιστων μελλοντικών μισθωμάτων στο πλαίσιο των προαναφερθέντων συμβάσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα.

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Εντός του επόμενου έτους	4.523	4.376
Μετά 1 έτος και έως 5 έτη	19.621	18.995
Μετά 5 ετών	17.813	22.962
	41.957	46.333

32. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

ι) Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Πωλήσεις προϊόντων		
Εταιρείες ομίλου	3.866.787	3.867.658
Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	709.379	403.162
Πωλήσεις υπηρεσιών		
Εταιρείες ομίλου	6.832	12.891
	4.582.998	4.283.711

ιι) Αγορές προϊόντων

Αγορές προϊόντων		
Εταιρείες ομίλου	6.617	-
Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	626.628	46.428
Αγορές υπηρεσιών		
Εταιρείες ομίλου	58.512	56.495
	691.757	102.923

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

	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη		
<u>Εταιρείες ομίλου</u>		
- Υπόλοιπα πελατών	268.119	274.322
<u>Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες</u>		
- Υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	47.726	41.941
	315.845	316.263
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένα μέρη		
<u>Εταιρείες ομίλου</u>		
- Υπόλοιπα προμηθευτών	53.913	38.463
<u>Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες</u>		
- Υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	26.912	10.568
	80.825	49.031
Καθαρά υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	235.020	267.232

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2012	31 Δεκεμβρίου 2011
Χρεώσεις απο αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου	1.175	1.065

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι αγορές και οι πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών κατά την περίοδο αναφοράς είναι υψηλότερες συγκρινόμενες με την αντίστοιχη περίοδο του προηγούμενου έτους κατά κύριο λόγο εξαιτίας των συναλλαγών με την ΟΤSM (Σημ. 9). 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 την Εταιρεία λόγω της κοινής συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου. Την 31 Δεκεμβρίου 2012, οι σχετικές δανειακές υποχρεώσεις της Εταιρείας προς την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος ανήλθαν σε €40 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2011: Μηδενικές υποχρεώσεις προς Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, €150 εκ. προς την Αγροτική Τράπεζα της Ελλάδος, η οποία τότε ήταν επίσης συνδεδεμένη εταιρεία).

δ) Κοινοπραξίες του Ομίλου με τρίτους σχετικές με την από κοινού έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων στην Ελλάδα και στο εξωτερικό::

- STPC SeaofThrace (Ελλάδα, Θρακικό πέλαγος)
- Petroceltic International Plc (πρώην Melrose) – Kuwait Energy – Beach Petroleum (Αίγυπτος, Mesaha)
- VEGAS Oil & Gas (Αίγυπτος, West Obayed)
- Medusa (Μαυροβούνιο)
- Edison International SpA (Μαυροβούνιο, Ucinj)
- Edison International SpA – Petroceltic (Πατραϊκός Κόλπος, Ιωάννινα)

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

- Εταιρεία Αγωγού Καυσίμων Αεροδρομίου Αθηνών (ΕΑΚΑΑ)
- Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ)
- ΑρτέμιουςΑ.Ε.
- Elpedison B.V.
- ΕΛΠΕ ΘΡΑΚΗ Α.Ε.
- Σπάτα Aviation Fuel Company S.A. (SAFCO)
- BIONTIZEL Α.Ε
- D.M.E.P. / ΟΤSM

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

- Private Sea Marine Services (πρώην Lamda Shipyards)

33. Άλλα σημαντικά γεγονότα

- i. *Ιδιωτικοποίηση ΔΕΠΑ:* Στα πλαίσια της διαδικασίας πώλησης περιουσιακών στοιχείων του Ελληνικού Δημοσίου, η Εταιρεία συμμετέχει μαζί με το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου («ΤΑΙΠΕΔ») στην κοινή προσπάθεια πώλησης των επενδύσεών τους στον όμιλο ΔΕΠΑ. Την απόφαση ενέκρινε η Γενική Συνέλευση των μετόχων η οποία πραγματοποιήθηκε στις 31 Ιανουαρίου του 2012, ενώ η τελική απόφαση για την πώληση θα αποτελέσει αντικείμενο νέας γενικής συνέλευσης των μετόχων, μόλις κατατεθούν δεσμευτικές προσφορές από υποψήφιους αγοραστές.
Ήδη το πρώτο στάδιο της εκδήλωσης ενδιαφέροντος έχει ολοκληρωθεί και έχει ξεκινήσει η β' φάση με την υποβολή πέντε μη δεσμευτικών προσφορών στις 5 Νοεμβρίου 2012. Το ΔΣ του ΤΑΙΠΕΔ ενέκρινε και απέστειλε την πρόσκληση υποβολής δεσμευτικών προσφορών και στους πέντε επενδυτές που προκρίθηκαν στο δεύτερο γύρο. Τα στοιχεία για την πραγματοποίηση Ειδικού Ελέγχου (due diligence) κατέστησαν διαθέσιμα στις 6 Φεβρουαρίου 2013, ενώ ο καθορισμός της ημερομηνίας υποβολής τελικών προσφορών αναμένεται σύντομα με εκτιμώμενη ολοκλήρωση της διαδικασίας το δεύτερο τρίμηνο του 2013. Με δεδομένο ότι δεν υπάρχουν τελικές δεσμεύσεις σχετικά με τη συγκεκριμένη πώληση, η Διοίκηση της Εταιρείας θεωρεί ότι η επένδυση της στον όμιλο ΔΕΠΑ θα πρέπει να συνεχίζει να εμφανίζεται ως «Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες». Στις 31 Δεκεμβρίου 2012, η καθαρή αξία της συμμετοχής στον όμιλο ΔΕΠΑ ήταν €237 εκατ.
- ii. *Υποχρεώσεις σχετιζόμενες με εισαγωγές αργού πετρελαίου από το Ιράν:* Η Ευρωπαϊκή Ένωση συμφώνησε να τερματίσει τις πράξεις παρέκκλισης από την επιβολή κυρώσεων στις εισαγωγές Ιρανικού πετρελαίου την 1 Ιουλίου 2012 (απόφ. Ευρωπαϊκής Ένωσης 267/2012 της 23 Μαρτίου 2012). Αυτό αποτελεί σημαντική εξέλιξη για την Εταιρεία, καθώς η τροφοδοσία των διυλιστηρίων με αργά πετρέλαια βασιζόταν ιστορικά κατά ένα μεγάλο ποσοστό στο Ιράν (15-30% ανάλογα με τους εμπορικούς όρους και τον προγραμματισμό της παραγωγής). Συμμορφωμένος με την επίσημη θέση της Ευρωπαϊκής Ένωσης όλες οι συναλλαγές με την κρατική Ιρανική εταιρεία πετρελαίου έχουν σταματήσει και η Εταιρεία έχει στραφεί σε εναλλακτικούς προμηθευτές αργών. Αυτό, σε συνδυασμό με τις επιπτώσεις της κρίσης χρέους της Ελλάδας, οδήγησε προσωρινά σε αύξηση του κόστους τροφοδοσίας σε αργό πετρέλαιο κατά την περίοδο αναφοράς. Επιπρόσθετα υποχρεώσεις σχετιζόμενες με εισαγωγές αργού πετρελαίου από το Ιράν κατά τα έτη 2011 και 2012 δεν είναι δυνατόν να εξοφληθούν κατά την τρέχουσα χρονική περίοδο καθώς η επιβολή κυρώσεων από την Ευρωπαϊκή Ένωση δεν επιτρέπει τη διενέργεια πληρωμών προς το Ιράν μέσω του Διεθνούς χρηματοπιστωτικού συστήματος. Η Εταιρεία έχει ενημερώσει σχετικά τον προμηθευτή της για την υφιστάμενη κατάσταση και τους νομικούς περιορισμούς που υφίστανται.
- iii. *Ολοκλήρωση έργου αναβάθμισης νέου διυλιστηρίου Ελευσίνας:* Ολοκληρώθηκε η κατασκευή των νέων μονάδων του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Οι μονάδες έφτασαν στο στάδιο μηχανικής ολοκλήρωσης κατά τη διάρκεια του τρίτου τριμήνου και ξεκίνησαν δοκιμαστική λειτουργία το Σεπτέμβριο. Κατά τη διάρκεια αυτής της διαδικασίας όλες οι μονάδες ελέγχθηκαν για την ασφαλή τους λειτουργία και την απόδοση τους βάσει σχεδιασμού από εξειδικευμένες ομάδες. Η περίοδος δοκιμαστικής λειτουργίας ολοκληρώθηκε το Δεκέμβριο 2012 και το διυλιστήριο ξεκίνησε εμπορική λειτουργία. Όπως είναι σύνηθες για τέτοιου είδους εγκαταστάσεις διύλισης απαιτείται μία αρχική περίοδος στενής παρακολούθησης, προσαρμογής και βελτιστοποίησης της λειτουργίας τους έως και τέσσερις μήνες μετά την έναρξη της εμπορικής τους δραστηριότητας, για να διασφαλιστεί ότι οι μονάδες λειτουργούν κατά τα πρότυπα σχεδιασμού τους.

34. Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 29 Ιανουαρίου 2012 αποφάσισε την κατάργηση του Άρθρου 8 του Καταστατικού της μητρικής Εταιρείας. Το συγκεκριμένο Άρθρο όριζε ότι η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου δεν μπορεί να είναι μικρότερη του 35% και η Γενική Συνέλευση συνεκλήθη ώστε να υπάρξει συμμόρφωση με το νόμο 4092/2012 .

Στις 11 Φεβρουαρίου 2013 το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε την πώληση του 100% των μετοχών της Ελληνικά Καύσιμα Α.Ε. από την Hellenic Petroleum International AG προς την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Περιεχόμενα

Εισαγωγή	9
A. Η Εταιρεία και ο Όμιλος	9
A.1 ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ (Μητρική Εταιρεία).....	10
A.2 Κύριοι Τομείς Δραστηριότητας του Ομίλου.....	10
B. Σημαντικά Γεγονότα της Χρήσης 2012	14
B.1 Επιχειρησιακό Περιβάλλον	14
B.2 Επιχειρησιακές Εξελίξεις	16
Δ. Δήλωση Εταιρικής Διακυβέρνησης	23
Δ.1 Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης.....	23
Δ.2 Αποκλίσεις από τον Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης.....	23
Δ.3 Πρακτικές Εταιρικής Διακυβέρνησης Επιπλέον των Προβλέψεων του Νόμου	25
Δ.4 Κύρια Χαρακτηριστικά των Συστημάτων Εσωτερικού Ελέγχου και Διαχείρισης Κινδύνων σε Σχέση με τη Διαδικασία Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων και Χρηματοοικονομικών Αναφορών	26
Δ.5 Πληροφοριακά στοιχεία που απαιτούνται κατά το άρθρο 10 παράγραφος 1 της οδηγίας 2004/25/ΕΚ, σχετικά με τις δημόσιες προσφορές εξαγοράς.....	29
Δ.6 Η Γενική Συνέλευση και τα Δικαιώματα των Μετόχων	29
Δ.7 Σύσταση & Λειτουργία Διοικητικού Συμβουλίου, Εποπτικών Οργάνων και Επιτροπών της Εταιρείας	30
E. Βασικοί Στρατηγικοί Στόχοι και Προοπτικές	34
ΣΤ. Κυριότεροι Κίνδυνοι και Αβεβαιότητες για την Επόμενη Χρήση.....	36
ΣΤ.1 Διαχείριση Χρηματοοικονομικού Κινδύνου	36
ΣΤ.2 Διαχείριση Κινδύνου Κεφαλαίου.....	38
Z. Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη	39
Θ. Σημαντικά Γεγονότα που Συνέβησαν από τη Λήξη της Χρήσης μέχρι την Ημερομηνία Υποβολής της Παρούσας Έκθεσης	41
I. 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).....	41
Παράρτημα	46
A) ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	59
B) ΔΕΛΤΙΑ ΤΥΠΟΥ ΕΠΙ ΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	59

Γ) ΓΕΝΙΚΕΣ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΙΣ / ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΓΕΝΙΚΩΝ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΩΝ / ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	59
Δ) ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ	59
Ε) ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΑΝΩΤΑΤΩΝ ΣΤΕΛΕΧΩΝ – ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ	60
ΣΤ) ΔΙΑΦΟΡΑ.....	60

Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ επί των Ενοποιημένων και Ατομικών Οικονομικών Καταστάσεων για τη Χρήση από 1η Ιανουαρίου έως 31η Δεκεμβρίου 2012

Εισαγωγή

Κύριοι Μέτοχοι,

Η παρούσα έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου αφορά στη χρονική περίοδο των δώδεκα μηνών της κλειόμενης χρήσεως (1.1.2012–31.12.2012). 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

Επιπλέον, ο Όμιλος έχει δραστηριότητα και σε άλλους τομείς οι οποίοι παρά το γεγονός ότι είναι στρατηγικής σημασίας (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 (Global Depository Receipts) στο χρηματιστήριο του Λονδίνου. Η μετοχική της σύνθεση στις 31.12.2012 ήταν:

- Ελληνικό Δημόσιο 35,48%
- Pan-European Oil and Industrial Holdings 42,57%
- Θεσμικοί και ιδιώτες επενδυτές 21,95%

A.2 Κύριοι Τομείς Δραστηριότητας του Ομίλου

α) Κλάδος Διύλισης, Εφοδιασμού και Εμπορίας

Διυλιστήρια

Ο κλάδος διύλισης, εφοδιασμού και εμπορίας 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 65% 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 (Kbpd)	Ετήσια Δυναμικότητα Διύλισης (Μ/Τ εκ.)	Τύπος Διυλιστηρίου	Δείκτης Συνθετότητας Nelson
Ασπρόπυργος	148	7,5	Cracking (FCC)	11,0
Θεσσαλονίκη	93	4,5	Hydroskimming	7,3
Ελευσίνα	100	5,0	Hydrocracking	8,1

Κατά το β' εξάμηνο 2012 στο διυλιστήριο Ελευσίνας ολοκληρώθηκαν σημαντικά έργα αναβάθμισης, τα οποία και βελτίωσαν την συνθετότητά του, καθώς η προσθήκη μονάδων κενού, υδρογονοπυρόλυσης και flexicoker, το καθιστούν σαν ένα από τα πλέον σύγχρονα και κερδοφόρα διυλιστήρια της Μεσογείου, με βαθμό συνθετότητας Nelson (NCI) 8,1. Επίσης, αναβαθμίστηκαν σημαντικά οι συνθήκες λειτουργίας του διυλιστηρίου τόσο σε επίπεδο ασφάλειας όσο και περιβαλλοντικών επιπτώσεων. Το αναβαθμισμένο διυλιστήριο ολοκλήρωσε επιτυχώς και με ασφάλεια τη διαδικασία εκκίνησης (start-up) και τέθηκε σε εμπορική λειτουργία. Η ολοκλήρωση του σημαντικού αυτού έργου αναμένεται να συμβάλει αποφασιστικά στη βελτίωση της ασφάλειας εφοδιασμού της χώρας.

Εφοδιασμός – Προμήθειες Αργού Πετρελαίου

Οι προμήθειες αργού πετρελαίου συντονίζονται κεντρικά και καλύπτονται μέσω συμβάσεων διάρκειας (term-contracts) καθώς και με μεμονωμένες αγορές (spot). Το εμπόργκο της Ευρωπαϊκής Ένωσης στις συναλλαγές με το Ιράν, το οποίο ανακοινώθηκε τον Ιανουάριο του 2012 και υλοποιήθηκε από τον Ιούλιο, ανάγκασε την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ να στραφεί σε νέες αγορές ώστε να αντικαταστήσει τις σημαντικές ποσότητες αργού που προμηθευόταν από τη συγκεκριμένη περιοχή. Έτσι, η κύρια χώρα προέλευσης αργού πετρελαίου για το 2012 είναι η Ρωσία (43,7%), ενώ σημαντικές ποσότητες αργού πετρελαίου προήλθαν και από τη Λιβύη (17,5%), το Καζακστάν (14,4%), το Ιράν (μόνο κατά το α' εξάμηνο 2012 και στα πλαίσια της απόφασης της ΕΕ, 9,2%) και τη Σαουδική Αραβία (6,1%).

Πωλήσεις Διυλιστηρίων (Πωλήσεις Χονδρικής 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 προς συγκεκριμένους ειδικούς πελάτες, όπως για παράδειγμα τις ένοπλες δυνάμεις της χώρας. Ένα σημαντικό 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 των Σκοπίων 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 982 πρατήρια σε σύνολο αγοράς περίπου 6.200, ενώ η Ελληνικά Καύσιμα λειτουργεί άλλα 949 πρατήρια με το σήμα της BP. Οι δύο εταιρείες συνδυάζουν 15 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 αδειάς της BP plc, διατηρεί το δικαίωμα χρήσης των εμπορικών σημάτων της BP για όλα τα καύσιμα εδάφους στην Ελλάδα για 3 ακόμη χρόνια δηλ. μέχρι το τέλος του 2015, με δικαίωμα παράτασης για επιπλέον 2 χρόνια.

Δραστηριότητες στο Εξωτερικό

Στο εξωτερικό ο Όμιλος έχει δραστηριότητες μέσω θυγατρικών του εταιρειών στην Κύπρο, τη Βουλγαρία, τη Σερβία, το Μαυροβούνιο, την ΠΓΔΜ, και τη Βοσνία. Συνολικά το δίκτυο πρατηρίων απαριθμεί περίπου 283 πρατήρια ενώ η θέση σε κάθε χώρα διαφέρει. Στην Κύπρο και το Μαυροβούνιο οι τοπικές θυγατρικές, οι οποίες προέρχονται από εξαγορά προϋπάρχουσας εταιρείας, κατέχουν ηγετική 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 28 πρατηρίων φέρει το σήμα της εκεί θυγατρικής εταιρείας διύλισης του Ομίλου. Η παρουσία των Ελληνικών Πετρελαίων στη Βοσνία είναι μικρή, ενώ στο Β' εξάμηνο του 2012 πουλήθηκε η θυγατρική του Ομίλου στην Αλβανία 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.

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
Συμμετοχή στο διεθνή διαγωνισμό ανοικτής πρόσκλησης του Ελληνικού Δημοσίου (Open door) για την παραχώρηση δικαιωμάτων Έρευνας και Παραγωγής σε τρεις περιοχές της Δυτικής Ελλάδας, μέσω κοινοπρακτικού σχήματος με τις εταιρίες Edison International και Melrose Resources (που αργότερα συγχωνεύθηκε από την Petroceltic International).

ΑΙΓΥΠΤΟΣ

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

- Σύμβαση Παραχώρησης στην περιοχή West Obayed της Δυτικής Ερήμου, συνολικού εμβαδού 1.380 τετ. χλμ. Η σύμβαση, που έχει επταετή διάρκεια, υπεγράφη στις 5 Ιουνίου 2007 με την Εταιρεία ως αποκλειστικό παραχωρησιούχο και διαχειριστή ενώ στις 12^η

Οκτωβρίου 2011 εγκρίθηκε από τις αρμόδιες Αιγυπτιακές αρχές η Σύμβαση μεταβίβασης 70% των δικαιωμάτων στην Vegas Oil & Gas μετά από σχετική συμφωνία των δύο εταιρειών από τον Δεκέμβριο 2010. Η κοινοπραξία το 2012 συνέχισε τις ερευνητικές εργασίες εκπληρώνοντας τις συμβατικές της υποχρεώσεις, σύμφωνα με την Σύμβαση Παραχώρησης, με την κατάρτιση μελετών και την εκτέλεση δύο γεωτρήσεων.

- 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%. Οι ερευνητικές εργασίες είναι σε εξέλιξη.

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 Prevlaka (1.130 τετ. χλμ. & 3.710 τετ. χλμ. αντίστοιχα): MEDUSA (Montenegro) 40%, HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG 11%, JPK 49%.

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

Τον Αύγουστο του 2012 η κυβέρνηση του Μαυροβουνίου ανακοινώσε ότι θα συμπεριλάβει στο μελλοντικό γύρο παραχωρήσεων του οποίου η προκήρυξη επίκειται, τμήματα του Block 1&2. Η JPK έχει εξασκήσει ασφαλιστικά μέτρα εναντίον της απόφασης αυτής για τα οποία προς το παρόν δεν έχει εκδοθεί δικαστική απόφαση.

Η ΕΛΠΕ, σε κοινοπραξία με την Edison International συμμετέχει στις διαδικασίες της κυβέρνησης για την προκήρυξη διεθνούς διαγωνισμού για την απόκτηση δικαιωμάτων E&P στην θαλάσσια 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 και τη διασυνοριακή εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας και την εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελληνική αγορά μέσω της ELPEDISON ENERGY. Η συμμετοχή του Ομίλου και στις δύο εταιρείες είναι μέσω της ELPEDISON BV (50% ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., 50% EDISON), η οποία συμμετέχει στην ELPEDISON POWER με 75.8% και στην ELPEDISON ENERGY με 100%.

Η ELPEDISON Power είναι σήμερα ο δεύτερος σε μέγεθος ανεξάρτητος παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 810 MW τεχνολογίας συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο Φυσικό Αέριο (μονάδα 390 MW T-Power στη Θεσσαλονίκη

σε λειτουργία από το 2005, μονάδα 420 MW στη Θίσβη Βοιωτίας ολοκληρώθηκε και τέθηκε σε λειτουργία το 2010).

Φυσικό Αέριο

Στον τομέα του Φυσικού Αερίου ο Όμιλος συμμετέχει μέσω της συνδεδεμένης εταιρείας ΔΕΠΑ Α.Ε. (35% ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., 65% Ελληνικό Δημόσιο). Η ΔΕΠΑ δραστηριοποιείται στην προμήθεια Φυσικού Αερίου στην Ελλάδα μέσω αγωγών και της εγκατάστασης αεριοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου στη Ρεβυθούσα, και την εμπορία Φυσικού Αερίου σε επιλεγόντες πελάτες (κατανάλωση >100 GWh ετησίως). Ο ΔΕΣΦΑ, θυγατρική εταιρεία της ΔΕΠΑ, διαχειρίζεται και αναπτύσσει το Εθνικό Σύστημα μεταφοράς Φυσικού Αερίου. Μέσω της 51% συμμετοχής της στις τοπικές Εταιρείες Παροχής Αερίου, διανέμει Φυσικό Αέριο στους καταναλωτές με μέση κατανάλωση <100 GWh ετησίως μέσω των δικτύων χαμηλής πίεσης. Η ΔΕΠΑ συμμετέχει επίσης 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. Η διαδικασία πώλησης βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη. Ήδη το στάδιο της υποβολής μη δεσμευτικών προσφορών έχει ολοκληρωθεί και έχουν προκύψει 5 πιθανοί υποψήφιοι αγοραστές, οι οποίοι προκρίθηκαν και στο επόμενο στάδιο της υποβολής δεσμευτικών προσφορών.

B. Σημαντικά Γεγονότα της Χρήσης 2012

Το 2012 αποτέλεσε μια χρονιά αρνητικών εξελίξεων και αβεβαιότητας για την Ελληνική και κατ' επέκταση την Ευρωπαϊκή οικονομία. Συνοπτικά τα κύρια σημεία ήταν:

B.1 Επιχειρησιακό Περιβάλλον

α) Παγκόσμια Οικονομία

Το 2012 η ανάκαμψη της παγκόσμιας οικονομίας συνεχίστηκε με μικρότερους ρυθμούς, επηρεασμένη κατά κύριο λόγο από την κρίση στην Ευρωζώνη. Σύμφωνα με τις πιο πρόσφατες εκτιμήσεις το παγκόσμιο ΑΕΠ παρουσιάζει αύξηση κατά 3,3% για το 2012, έναντι αύξησης 3,8% τον προηγούμενο χρόνο. Ο ρυθμός αύξησης διαφοροποιείται σημαντικά ανάλογα με την περιοχή, καθώς το ΑΕΠ αναπτυσσόμενων χωρών αυξάνεται κατά 5,3%, ειδικότερα της Κίνας κατά 7,8%, ενώ η Ευρωζώνη και οι ΗΠΑ παρουσιάζουν αρνητικούς ή μικρούς ρυθμούς ανάπτυξης, -0,4% και 2,2% αντίστοιχα. (IMF, World Economic Outlook Update, Oct 2012).

β) Περιβάλλον Πετρελαϊκής Βιομηχανίας

Οι διεθνείς τιμές του αργού πετρελαίου παρέμειναν πολύ υψηλές το 2012 λόγω αύξησης της ζήτησης στις αναπτυσσόμενες οικονομίες και ανεπάρκεια προσφοράς για την κάλυψή της, καταγράφοντας τιμές άνω των \$125 το βαρέλι, με μέσο όρο τα \$112 το βαρέλι (2011: \$111 το βαρέλι). Συγκεκριμένα, οι κυρώσεις που επιβλήθηκαν από τις ΗΠΑ και την ΕΕ-27 στο Ιράν καθώς και η γενικότερη αναταραχή που επικρατεί σε χώρες της Μέσης Ανατολής, δημιούργησαν νέες συνθήκες αστάθειας στην παγκόσμια αγορά με αυξητικές πιέσεις στις τιμές.

Κατά μέσο όρο, το 2012, η παγκόσμια ζήτηση για τα ελαφρά και μεσαία κλάσματα προϊόντων διύλισης δεν διέφερε ουσιαστικά από το 2011. Ωστόσο, το έτος χαρακτηρίστηκε από μεγάλες εποχικές διακυμάνσεις της κερδοφορίας των διυλιστηρίων. Μια σειρά από προγραμματισμένα, λόγω συντήρησης και απρογραμμάτιστα, λόγω ατυχημάτων, σταματήματα διυλιστηρίων, σε συνδυασμό με την εποχικά αυξημένη ζήτηση στο βόρειο ημισφαίριο, οδήγησε τα διεθνή περιθώρια διύλισης σε σημαντική ανάκαμψη κατά το 2^ο και 3^ο τρίμηνο. Στη συνέχεια ακολούθησαν πτωτική πορεία σε ιδιαίτερα χαμηλά επίπεδα κατά το 4^ο τρίμηνο, αναδεικνύοντας τον υψηλό βαθμό μεταβλητότητας που διακατέχει την αγορά.

Πιο συγκεκριμένα, τα περιθώρια διύλισης που αφορούν την Μεσόγειο για σύνθετα FCC διυλιστήρια, ανήλθαν κατά μέσο όρο, το 2012, σε \$4.7 ανά βαρέλι, σημαντικά αυξημένα σε σχέση με το 2011 (\$2.9 ανά βαρέλι), και στα υψηλότερα επίπεδα της τελευταίας τετραετίας. Εντούτοις, κατά τη διάρκεια του τελευταίου τριμήνου, τα περιθώρια αυτά παρουσίασαν ιδιαίτερα χαμηλές τιμές (\$2,2 ανά βαρέλι) περνώντας ακόμα και σε αρνητικά επίπεδα για παρατεταμένα χρονικά διαστήματα. Το γεγονός αυτό οδήγησε πολλά διυλιστήρια σε μείωση της παραγωγής ή και ακόμη προσωρινή διακοπή της λειτουργίας τους.

γ) Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

Η ισοτιμία €/€ παρουσίασε και το 2012 σημαντική μεταβλητότητα, με υψηλότερο έτος στα 1€=\$1.36 και χαμηλότερο έτος στα 1€=\$1.21. Η μέση ισοτιμία διαμορφώθηκε σε 1€=\$1.29 (2011: 1€=\$1.39), με αντίστοιχη βελτίωση σε ετήσια βάση στα αποτελέσματα του Ομίλου.

Την πιο σημαντική επίπτωση στα χρηματοοικονομικά έξοδα του Ομίλου είχε το αυξημένο κόστος δανεισμού που αντιμετωπίζουν όλες οι Ελληνικές εταιρείες σαν αποτέλεσμα της συνεχιζόμενης οικονομικής κρίσης.

δ) Ελληνική Αγορά

Η ελληνική οικονομία παρέμεινε σε βαθιά ύφεση και το 2012 και το ΑΕΠ υποχώρησε για πέμπτο συνεχόμενο έτος, ενώ η ανεργία σκαρφάλωσε σε νέα ιστορικά υψηλά.

Κατά το α' εξάμηνο του έτους κορυφώθηκε η πολιτική αστάθεια στη χώρα μέσα από συνεχόμενες εκλογικές αναμετρήσεις, αλλά και στη συνέχεια η μειωμένη αξιοπιστία στο εσωτερικό και το εξωτερικό της χώρας, καθώς και η συνέχιση της μη εφαρμογής των αναγκαίων διαρθρωτικών μέτρων, επέτειναν τις υφεσιακές επιπτώσεις του προγράμματος σταθερότητας.

Επίσης, σημαντικό αρνητικό παράγοντα αποτέλεσε η αδυναμία του εγχώριου τραπεζικού συστήματος να ανταποκριθεί στις ανάγκες χρηματοδότησης του ιδιωτικού τομέα λόγω των ζημιών που υπέστη τόσο από την εφαρμογή του προγράμματος απομείωσης του δημόσιου χρέους (Private Sector Involvement – PSI), όσο και από την αναμενόμενη μεγάλη αύξηση των μη εξυπηρετούμενων δανείων.

Το δεύτερο εξάμηνο του 2012, άρχισαν να εμφανίζονται τα πρώτα σημάδια ομαλοποίησης του εγχώριου και του διεθνούς κλίματος. Παράλληλα, επήλθε βελτίωση του δημοσιονομικού ελλείμματος αλλά και του ισοζυγίου τρεχουσών συναλλαγών λόγω μείωσης εισαγωγών και αύξησης εξαγωγών, αλλά και βελτίωση στη διεθνή ανταγωνιστικότητα κόστους.

Η ένταση της έφεσης κατά το 2012 παρέμεινε στα ίδια επίπεδα με το 2011, με το ρυθμό μείωσης του ΑΕΠ να φθάνει το 7,1%. Η Τράπεζα της Ελλάδος εκτιμά, με βάση εύλογες

υποθέσεις για την πορεία εφαρμογής του προγράμματος σταθερότητας, ότι το ΑΕΠ θα μειωθεί με ρυθμό της τάξεως του 4%-4,5% το 2013. Η ανάκαμψη προβλέπεται να αρχίσει στη διάρκεια του 2014. Παράλληλα το ποσοστό ανεργίας παρουσιάζει εκρηκτική άνοδο: από 7,6% το 2008 στο 17,7% το 2011 και ελαφρά άνω του 23,5% το 2012 (κατά μέσο όρο έτους), ενώ εκτιμάται ότι μπορεί να αυξηθεί περαιτέρω και να υπερβεί το 26% το 2013 και το 2014. (Τράπεζα της Ελλάδος «Νομισματική Πολιτική, Ενδιάμεση Έκθεση, Δεκεμβρίου 2012).

Η οικονομική κρίση στην ελληνική αγορά επηρέασε τα αποτελέσματα του Ομίλου καθώς η μείωση της οικονομικής δραστηριότητας, οι αυξημένοι φόροι κατανάλωσης (ΕΦΚ και ΦΠΑ), 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 13% σε σχέση με τον προηγούμενο χρόνο.

B.2 Επιχειρησιακές Εξελίξεις

α) Οικονομικά μεγέθη

Τα βασικά οικονομικά και λειτουργικά μεγέθη του Ομίλου για το 2012 παρουσιάζονται στους πιο κάτω πίνακες:

Λειτουργικά Στοιχεία	2012	2011
Όγκος πωλήσεων διύλισης (εκατ. Μετρ. τόνοι)	14,34	12,53
Όγκος πωλήσεων εμπορίας (εκατ. Μετρ. τόνοι)	4,43	5,13
Παραγωγή διυλιστηρίων (εκατ. Μετρ. τόνοι)	12,83	9,65
Αριθμός εργαζομένων εντός Ελλάδος	2.970	3.287
Συνολικός αριθμός εργαζομένων στον Όμιλο	4.075	4.380

Στοιχεία Αποτελεσμάτων (εκ. €)	2012	2011
Κύκλος εργασιών	10.469	9.308
Δημοσιευμένα κέρδη EBITDA	298	335
Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA ¹	444	363
Δημοσιευμένα καθαρά κέρδη (αποδιδόμενα στους ιδιοκτήτες της Μητρικής)	84	114
Συγκρίσιμα καθαρά κέρδη ¹	232	137
Κέρδη ανά μετοχή	0,28	0,37

¹ Τα συγκρίσιμα αποτελέσματα αναπροσαρμόζονται για την επίπτωση των τιμών αργού και άλλων έκτακτων κονδυλίων (π.χ. έκτακτη φορολόγηση).

Στοιχεία Αποτελεσμάτων (εκ. €)	2012	2011
Συγκρίσιμα κέρδη ανά μετοχή ¹	0,76	0,45

Αρνητική επίπτωση είχαν στα αποτελέσματα οι εξωγενείς παράγοντες όπως η εξέλιξη των τιμών πετρελαίου και τα χαμηλά περιθώρια διύλισης στο Α' και Δ' Τρίμηνο, καθώς και η σημαντική 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 2012 ύψους € 62 εκατ.

Στοιχεία Ισολογισμού / Χρηματοροών	2012	2011
Συνολικό ενεργητικό	7.404	7.189
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	2.495	2.530
Απασχολούμενα κεφάλαια	4.350	4.217
Καθαρός δανεισμός	1.855	1.687
Καθαρές χρηματοροές	26	165
Επενδύσεις	518	675
% Δανεισμού επί των απασχολούμενων κεφαλαίων - Debt Gearing	43%	41%
% Απόδοσης επί των απασχολούμενων κεφαλαίων - ROACE	2,9%	4,7%
% Απόδοσης επί των ιδίων κεφαλαίων - ROE	3,5%	4,5%

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.

β) Η Μετοχή

Το Ελληνικό Χρηματιστήριο, μετά την σημαντική υποχώρηση που σημείωσε το 2011 και το Α' εξάμηνο του 2012, ανέκαμψε το δεύτερο εξάμηνο του έτους από ιστορικά χαμηλά των τελευταίων δεκαετιών, κι έκλεισε το έτος με συνολικά κέρδη άνω του 33,0% πετυχαίνοντας την καλύτερη επίδοση μεταξύ των κυριότερων ευρωπαϊκών αγορών. Ο δείκτης FTSE/XA Large Cap κατέγραψε κέρδη +16,9% ενώ η μετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, κλείνοντας στις 31.12.2012 στα €7,4, παρουσίασε άνοδο 16,2% συνεχίζοντας την θετική της πορεία για δεύτερη συνεχόμενη χρονιά.

Η πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου προς της Ετήσια Γενική Συνέλευση είναι να διανεμηθεί μέρισμα για το 2012 ύψους €0,15 ανά μετοχή. Το Διοικητικό Συμβούλιο θα

επανεξετάσει το συνολικό ύψος των μερισμάτων που θα διανεμηθούν εντός του έτους, λαμβάνοντας υπ όψη την επίδραση του νέου φορολογικού νόμου στην κεφαλαιακή διάρθρωση του ομίλου καθώς και το αποτέλεσμα της διαδικασίας πώλησης της ΔΕΠΑ. Το αναφερθέν ποσό μερίσματος συμπεριλαμβάνει και τον παρακρατούμενο φόρο σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις.

γ) Κύριες Εξελίξεις

Οι σημαντικότερες επιχειρηματικές εξελίξεις ήταν:

- Ομαλή και ασφαλή διαδικασία εκκίνησης του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου Ελευσίνας και πλήρη εμπορική του λειτουργία στο τέλος του 2012.
- Αναχρηματοδότηση δανείων ύψους €1,25 δις λήξης Δεκ 2012 και Ιαν 2013 με νέα δάνεια συνολικού ύψους άνω των €900εκ, με συμμετοχή Ελληνικών και ξένων τραπεζών, παρά το ιδιαίτερα δυσμενές περιβάλλον ρευστότητας.
- Ενίσχυση προγραμμάτων βελτίωσης της απόδοσης με επιπλέον συνεισφορά στην κερδοφορία €62εκ. για το 2012.
- Περιορισμός του σταθερού λειτουργικού κόστους κατά 8% μέσα από μια σειρά πρωτοβουλιών ελέγχου των εξόδων και μετασχηματισμού, παρά τη σημαντική αύξηση της παραγωγής των διυλιστηρίων.

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:

	2012	2011
Οικονομικά Αποτελέσματα (€ εκατ.)		
Πωλήσεις	10.154	8.937
Κέρδη EBITDA	210	251
Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA	345	259
Δείκτες Λειτουργίας		
Ποσότητες πωλήσεων (M/T '000) –Σύνολο	14.342	12.528
Ποσότητες πωλήσεων (M/T '000) – Διυλιστήρια στην Ελλάδα	13.584	12.543
Περιθώριο διύλισης σύνθετων διυλιστηρίων (FCC Cracking)	\$4,7/βαρ.	\$2,9/βαρ.
Λειτουργία διυλιστηρίων (% ονομαστικής κατεργασίας)	66,7%	49,8%
Δείκτης ασφαλείας - AIF	3,8	4,6

Τα κύρια σημεία για το 2012 ήταν:

- Διατήρηση τιμής του αργού πετρελαίου σε ιστορικά υψηλά επίπεδα και αυξημένα περιθώρια διύλισης για σύνθετα διυλιστήρια. Η μέση τιμή του αργού πετρελαίου Brent (Platt's Dated) για το 2012 διαμορφώθηκε κατά μέσο όρο στα \$112 /bbl έναντι \$111/bbl το 2011. Το ενδεικτικό περιθώριο ενός σύνθετου διυλιστηρίου (FCC Cracking) στη Μεσόγειο διαμορφώθηκε κατά το 2012 σε \$4.7/Bbl έναντι \$2.9/Bbl το 2011.
- Λειτουργία του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου Ελευσίνας με θετική συνεισφορά κατά το Δ' Τρίμηνο
- Απρόσκοπτη λειτουργία του διυλιστηρίου Ασπροπύργου, που εκμεταλλεύτηκε το ευνοϊκό περιβάλλον διύλισης στο Β' και Γ' Τρίμηνο του 2012
- Σημαντική αύξηση παραγωγής και εξαγωγών, λόγω αυξημένης λειτουργίας των διυλιστηρίων, που αντιστάθμισε τη μειωμένη ζήτηση κατά 17% στην ελληνική αγορά, λόγω της συνεχιζόμενης κρίσης
- Μείωση σταθερών λειτουργικών εξόδων κατά 5%

β) Κλάδος Λιανικής Εμπορίας

Αποτελέσματα και βασικοί λειτουργικοί δείκτες:

	2012	2011
Οικονομικά Αποτελέσματα (€ εκατ.)		
Πωλήσεις	3.868	3.953
Κέρδη EBITDA	44	54
Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA	53	66
Δείκτες Λειτουργίας		
Ποσότητες πωλήσεων (M/T '000) – Σύνολο	4.433	5.126
Ποσότητες πωλήσεων (M/T '000) – Ελληνικά δίκτυα	3.362	4.070
Αριθμός πρατηρίων- Ελλάδα	1.931	2.075
Αριθμός πρατηρίων- εξωτερικό	283	294
Μέσος ημερήσιος όγκος πωλήσεων ανά πρατήριο –Ελλάδα	3,4	3,8
Μέσος ημερήσιος όγκος πωλήσεων ανά πρατήριο - εξωτερικό	8.4	8,4

Στον κλάδο Λιανικής Εμπορίας Εσωτερικού τα κύρια σημεία για το 2012 ήταν:

- Σημαντική μείωση της ζήτησης/κατανάλωσης όλων των καυσίμων στην εσωτερική εγχώρια αγορά Λιανικής και Χονδρικής, καθώς και υποχώρηση των περιθωρίων, λόγω της ύφεσης.
- Αύξηση της ευαισθησίας των καταναλωτών σε θέματα τιμών. Η τιμή του καυσίμου θεωρείται ένα από τα σημαντικότερα κριτήρια επιλογής εταιρίας / πρατηρίου από τους περισσότερους καταναλωτές
- Έλλειψη ρευστότητας και μείωση του δανεισμού των επιχειρήσεων, με αποτέλεσμα την αύξηση του πιστωτικού κινδύνου και των επισφαλειών
- Εξίσωση του ΕΦΚ των Πετρελαίων Θέρμανσης και Κίνησης που οδήγησε στη σημαντική υποχώρηση των πωλήσεων Πετρελαίου Θέρμανσης.
- Αύξηση της ζήτησης υγραερίου κίνησης, καθώς αρκετοί καταναλωτές μετατρέπουν τα οχήματά τους, λόγω της διαφοράς τιμής σε σχέση με τη βενζίνη.
- Αύξηση των κλειστών πρατηρίων, σε όλες τις Εταιρείες εμπορίας πετρελαιοειδών της ελληνικής αγοράς, κυρίως λόγω της συμπίεσης κερδοφορίας και της μεγάλης μείωσης της κατανάλωσης. Κατά την τελευταία τριετία οδηγήθηκαν στην έξοδο από την αγορά 2.000 περίπου πρατήρια και 4 εταιρείες εμπορίας.
- Πρόοδος στην υλοποίηση επίτευξης συνεργιών μεταξύ των δύο δικτύων σε θέματα διακίνησης, τεχνικής υποστήριξης και υποστηρικτικών υπηρεσιών.
- Αύξηση των Μεριδίων Αγοράς ΕΚΟ & ΕΚ στις Βενζίνες και τα Πετρέλαια
- Επιτυχημένη εφαρμογή αυτοματοποιημένου Πιστωτικού Ελέγχου ΕΚΟ & ΕΚ που οδήγησε σε μείωση των επισφαλειών
- Το 2012, η ΕΚΟ βελτίωσε το χαρτοφυλάκιο προϊόντων της με την εισαγωγή στην αγορά δύο νέων τύπων Πετρελαίου Κίνησης & Θέρμανσης, με πρόσθετα νέας γενιάς, το Diesel EKONOMY και το Πετρέλαιο Θέρμανσης EKONOMY και κατάφερε να βελτιώσει την θέση της στη αγορά.
- Η BP επίσης εισήγαγε στην αγορά ένα νέο προϊόν, την ενισχυμένη αμόλυβδη Βενζίνη ULTIMATE 95 επιδιώκοντας να προσφέρει τελευταίας τεχνολογίας διαφοροποιημένα προϊόντα στους πελάτες καταναλωτές της

Στη Λιανική Εμπορία Εξωτερικού τα κύρια σημεία για το 2012 ήταν:

- Μείωση της συνολικής ζήτησης σε όλες τις αγορές μας, λόγω των δυσμενών οικονομικών συνθηκών που επικρατούν στις χώρες όπου δραστηριοποιούμαστε.
- Ενίσχυση των μεριδίων αγοράς των εταιριών μας στο Μαυροβούνιο και τη Βουλγαρία, ως αποτέλεσμα των στοχευμένων προωθητικών ενεργειών και της διάθεσης νέων διαφοροποιημένων προϊόντων.
- Πίεση στα περιθώρια κέρδους σε Μαυροβούνιο και Κύπρο λόγω του αυξημένου ανταγωνισμού και των δυσμενών μακροοικονομικών συνθηκών. Βελτίωση στα περιθώρια κέρδους στη Βουλγαρία, τα οποία όμως παραμένουν σε σχετικά χαμηλά επίπεδα.
- Αύξηση των όγκων πωλήσεων στη Σερβία που προέρχονται από άλλες εταιρίες του Ομίλου των Ελληνικών Πετρελαίων.
- Συγκράτηση του κόστους και των επενδύσεων σε όλες τις χώρες.

γ) Κλάδος Πετροχημικών

Αποτελέσματα και βασικοί λειτουργικοί δείκτες:

	2012	2011
Οικονομικά Αποτελέσματα (€ εκατ.)		
Πωλήσεις	371	340
Κέρδη EBITDA	47	37
Δείκτες Λειτουργίας		
Ποσότητες Πωλήσεων (MT '000) – Σύνολο	348	314
Περιθώριο πολυπροπυλενίου (\$/MT)	413	496

Τα κύρια σημεία για το 2012 ήταν:

- Βελτιωμένες συνθήκες ζήτησης/τιμών στην διεθνή αγορά Πετροχημικών το 2^ο εξαμ. 2012, που αντιστάθμισαν την αργή ανάκαμψη περιθωρίων πολυπροπυλενίου στο Α' Τρίμηνο. Στην Ελληνική αγορά συνεχίστηκε η οικονομική και πιστωτική κρίση που είχε δυσμενείς επιπτώσεις στην κατανάλωση Χημικών και στην εν γένει Εμπορική δραστηριότητα.
- Το βελτιωμένο διεθνές περιβάλλον σε συνδυασμό με την αυξημένη παραγωγή προπυλενίου από το Διυλιστήριο Ασπροπύργου, τον υψηλότερο δείκτη απασχόλησης των χημικών εργοστασίων Θεσσαλονίκης, καθώς και τη μείωση των σταθερών εξόδων, οδήγησαν σε βελτιωμένη κερδοφορία του κλάδου Χημικών

γα) Κλάδος Έρευνας και Παραγωγής Υδρογονανθράκων

Το 2012, οι δραστηριότητες του κλάδου εστιάστηκαν στην Αίγυπτο μέσω συμμετοχής σε διεθνείς κοινοπραξίες στις περιοχές West Obayed (Δ. Έρημος) και Mesaha (Ανω Αίγυπτος) αλλά και στην Ελλάδα με την συμμετοχή στον διαγωνισμό ανοιχτής πρόσκλησης του Ελληνικού Δημοσίου για περιοχές της Δυτικής Ελλάδας.

Κατόπιν διεθνούς πλειοδοτικού διαγωνισμού, η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑΙΑ 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 12^η Οκτωβρίου 2011. Η κοινοπραξία το 2012 συνέχισε τις ερευνητικές εργασίες εκπληρώνοντας τις συμβατικές της υποχρεώσεις σύμφωνα με την Σύμβαση Παραχώρησης και προχώρησε στην κατάρτιση μελετών και την εκτέλεση δύο γεωτρήσεων.

Η κοινοπραξία μελετά τα υπάρχοντα ερευνητικά δεδομένα για να επιλέξει τις θέσεις νέων ερευνητικών γεωτρήσεων, τις οποίες θα εκτελέσει στην περιοχή το 2013 ενώ έχει συμβατική υποχρέωση για την εκτέλεση μόνο μιας γεώτρησης.

Δεδομένης της μεταβίβασης διαχείρισης του έργου στη VEGAS η ΕΛΠΕ προχώρησε σε σημαντική μείωση δαπανών υποδομής και προσωπικού του γραφείου Καΐρου, περιορίζοντας τα στο ελάχιστο δυνατόν.

Στην περιοχή Mesaħa συνεχίστηκαν οι ερευνητικές δραστηριότητες με την αξιολόγηση των γεωφυσικών ερευνών (μαγνητικά, βαρυτομετρικά, σεισμικά) και αποφασίστηκε η διενέργεια της πρώτης ερευνητικής γεώτρησης, η οποία ξεκίνησε τον Νοέμβριο 2012.

Το Ελληνικό Δημόσιο ανακοίνωσε στις 27 Ιανουαρίου 2012 διαγωνισμό ανοικτής πρόσκλησης για την υποβολή προσφοράς απόκτησης δικαιωμάτων Έρευνας και Παραγωγής για τρεις περιοχές στην Δυτική Ελλάδα (Ιωάννινα, Δυτικός Πατραϊκός κόλπος και Κατάκολο). Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. συνέστησε κοινοπραξία με τις εταιρίες Edison International και Melrose Resources (που αργότερα συγχωνεύθηκε από την Petroceltic International) προκειμένου να μελετήσουν από κοινού τις τρεις περιοχές για να υποβάλλουν ή μη προσφορά στο διαγωνισμό. Οι τρεις εταιρείες συμμετέχουν στην κοινοπραξία με ένα τρίτο η κάθε μία και η ΕΛΠΕ ενεργεί ως Διαχειριστής (operator). Η κοινοπραξία υπέβαλε τελικώς στις 2 Ιουλίου 2012 προσφορά για τις περιοχές Δυτικού Πατραϊκού κόλπου και Ιωαννίνων. Ο διαγωνισμός είναι σε εξέλιξη και η προσφορά για την περιοχή Δυτικού Πατραϊκού κόλπου αξιολογείται από ειδική επιτροπή που συνέστησε προς τούτο το Ελληνικό Δημόσιο.

Η ΕΛΠΕ συνεχίζει να παρακολουθεί τις εξελίξεις στον τομέα Έρευνας και Παραγωγής στην Ελλάδα και να μελετά κάθε διαθέσιμο στοιχείο προκειμένου να αξιολογεί κάθε επιχειρηματική ευκαιρία.

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 Μαυροβουνίου η δυνατότητα συμμετοχής της σε μελλοντικό γύρο παραχωρήσεων. Σε αυτό το πλαίσιο η ΕΛΠΕ έχει καταρτίσει κοινοπραξία με την Ιταλική Edison και μελετά από κοινού τα τεχνικά και εμπορικά δεδομένα των περιοχών για να εξετάσει την δυνατότητα υποβολής προσφοράς μέσω του 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 (50% ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., 50% EDISON) και ΔΕΠΑ Α.Ε. (35% ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., 65% Ελληνικό Δημόσιο) αντίστοιχα. Η συμμετοχή των δύο εταιριών, σύμφωνα με τις προσωρινές οικονομικές τους καταστάσεις, ανήλθε συνολικά σε €36,3 εκατ. το 2012, μειωμένη κατά 47% σε σχέση με το 2011.

Τα αποτελέσματα της ELPEDISON BV επιδεινώθηκαν λόγω μειωμένης ζήτησης στην Ελληνική αγορά αλλά και διεύδυσης νέας δυναμικότητας μονάδων ΦΑ και ΑΠΕ (μείωση παραγωγής και πωλήσεων της ELPEDISON POWER κατά 13% σε σχέση με το 2011).

Τα αποτελέσματα της ΔΕΠΑ ΑΕ επιδεινώθηκαν λόγω μειωμένης ζήτησης φυσικού αερίου (ζήτηση ΦΑ στην ελληνική αγορά 4.2 bcm το 2012, μειωμένη κατά 9% σε σχέση με το 2011), αλλά κυρίως λόγω προβλέψεων για την αναδρομική τιμολόγηση από τη σύμβαση προμήθειας ΦΑ από τη BOTAS και για την τελική συνολική ρύθμιση των εκκρεμοτήτων με τη ΔΕΗ σχετικά με το συμβόλαιο παροχής ΦΑ στη ΔΕΗ και τη συμμετοχή της ΔΕΗ στα κέρδη της ΔΕΠΑ.

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 εταιρειών, τη θέσπιση και τη λειτουργία μονάδας εσωτερικού ελέγχου 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 ιστότοπου καθώς και σε έντυπη μορφή στη Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών και στη Γενική Διεύθυνση Ανθρωπίνου 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 “Panneuropean 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 Panneuropean Oil and Industrial Holdings SA ή και συνδεδεμένων με αυτήν επιχειρήσεων). *A.II (2.4)*
- Αναφορικά με το ρόλο και τις απαιτούμενες ιδιότητες του Προέδρου 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. *A.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), παρατεινομένη μέχρι τη λήξη της προθεσμίας, εντός της οποίας πρέπει να συνέλθει η αμέσως επόμενη τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας. *A.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. *A.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. *B.I (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. *BI (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:
 - Από τη σύγκληση και διεξαγωγή της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης 2011, η Εταιρεία έχει 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 ίδιας 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 ελέγχους 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 το 2011, Κώδικα Δεοντολογίας, ο οποίος εγκρίθηκε από το ΔΣ της εταιρείας. Ο Κώδικας Δεοντολογίας 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

- Ύπαρξη 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, δικαιοπράξεις, 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 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 δεκατριαμελές (13μελές) ΔΣ και η θητεία του είναι πενταετής (5ετής), λήγουσα στις 14/5/2013 παρατεινόμενη μέχρι τη λήξη της προθεσμίας, εντός της οποίας πρέπει να συνέλθει η αμέσως επόμενη Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας. 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 δεκαέξι (16) φορές μέσα στο έτος 2012 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 σύνοψη και οι ιδιότητες των μελών του ΔΣ καθορίζονται από το 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 προστασία 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 εμπíπτουν 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 I και τις τροποποιήσεις τους.
 - XII. Το διορισμό/ ανάκληση και τις αποδοχές των Γενικών Διευθυντών και Διευθυντών I και του επικεφαλής της Διεύθυνσης I 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 Ν.3693/2008

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 δεκατέσσερις (14) συνεδριάσεις εντός του 2012 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 (3) συνεδριάσεις εντός του 2012 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 (Σπυριδών 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 τρεις (3) συνεδριάσεις εντός του 2012, 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 2012, 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 Κατσιώτης, μέλος). Η Επιτροπή Χρηματοοικονομικών & Οικονομικού Σχεδιασμού πραγματοποίησε πέντε (5) συνεδριάσεις εντός του 2012, 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 αποχωρήσεως 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 οποιοσδήποτε 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 δεν πραγματοποίησε συνεδρίαση εντός του 2012.
 - 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 πραγματοποίησε μία (1) συνεδρίαση εντός του 2012. 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.

E. Βασικοί Στρατηγικοί Στόχοι και Προοπτικές

Η στρατηγική του Ομίλου έχει διαμορφωθεί με στόχο την βιώσιμη ανάπτυξη εστιάζοντας στους παρακάτω βασικούς άξονες

- τις αρχές της ασφαλούς και όσο το δυνατό φιλικότερης προς το περιβάλλον λειτουργίας των μονάδων και προδιαγραφών των προϊόντων,
- την εταιρική κοινωνική ευθύνη,
- την καλή συνεργασία με τις τοπικές κοινωνίες,
- και την προσθήκη αξίας για τους μετόχους.

Με βάση τις παραπάνω προτεραιότητες, ο κάθε τομέας δραστηριότητας του Ομίλου ορίζει τους κύριους στόχους για το 2013 .

Διυλιστήρια

Το 2012 ολοκληρώθηκε η επένδυση αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας το οποίο και τέθηκε σε εμπορική λειτουργία, ολοκληρώνοντας έτσι το πενταετές επενδυτικό

πρόγραμμα του κλάδου διύλισης, ύψους άνω των €1,5δισ που προσθέτει σημαντικά πλεονεκτήματα για τον Όμιλο μεταξύ των οποίων:

- Βελτίωση της ασφάλειας εφοδιασμού της Ελληνικής αγοράς με προϊόντα υψηλών προδιαγραφών,
- Ευελιξία στην επιλογή των πηγών αργού καθώς θα είναι σε θέση να τροφοδοτείται με βαρύτερους τύπους αργού,
- Ουσιαστική βελτίωση στις περιβαλλοντικές επιπτώσεις της λειτουργίας των διυλιστηρίων,
- Αυξημένη κερδοφορία καθώς η παραγωγή των λιγότερο επικερδών προϊόντων απόσταξης (fuel oil) αντικαθίσταται με παραγωγή προϊόντων υψηλής προστιθέμενης αξίας (μεσαία αποστάγματα – diesel, jet)

Εντός του 2013 στόχος είναι η αριστοποίηση λειτουργίας του νέου διυλιστηρίου Ελευσίνας και η αξιοποίηση των συνεργιών τόσο μεταξύ των δυο μονάδων του Διυλιστηριακού Συγκροτήματος Νότου, καθώς και με το διυλιστήριο Θεσσαλονίκης.

Λιανική Εμπορία

Κάτω από συνθήκες συνεχιζόμενης οικονομικής κρίσης στη ελληνική αγορά, στόχος είναι η διατήρηση του σημαντικού μεριδίου αγοράς των εταιριών με παράλληλη βελτίωση της λειτουργικής κερδοφορίας και της ρευστότητας εμπορίας. Κύριοι άξονες της στοχευόμενης βελτίωσης ανταγωνιστικότητας είναι η αριστοποίηση/βελτιστοποίηση των εταιρικών λειτουργικών διαδικασιών και η περαιτέρω αύξηση της προσφερόμενης αξίας στον καταναλωτή με καινοτόμα προϊόντα & υπηρεσίες υψηλής ποιότητας σε ανταγωνιστικές τιμές.

Ανάπτυξη Δραστηριοτήτων στο Εξωτερικό

Η συνέχιση της ανάπτυξης στις αγορές της Νοτιοανατολικής Ευρώπης είναι ιδιαίτερης στρατηγικής σημασίας, λόγω τόσο της συνεχιζόμενης κρίσης στην Ελληνική αγορά, όσο και της αύξησης της παραγωγικής δυναμικότητας του Ομίλου μετά την ολοκλήρωση του εκσυγχρονισμού του διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Σήμερα τα Ελληνικά Πετρέλαια δραστηριοποιούνται μέσω θυγατρικών τους στις αγορές της Κύπρου, του Μαυροβουνίου, της Βουλγαρίας, της Σερβίας και της ΠΓΔΜ. Στις στρατηγικές προτεραιότητες του Ομίλου περιλαμβάνεται η διατήρηση της ηγετικής θέσης στις αγορές της Κύπρου και του Μαυροβουνίου, η ενίσχυση της κερδοφορίας του διυλιστηρίου και της εμπορικής δραστηριότητας στην ΠΓΔΜ καθώς και η συνέχιση της ανάπτυξης στις αγορές της Βουλγαρίας και της Σερβίας μέσω της στοχευμένης ανάπτυξης του δικτύου, της αριστοποίησης της εφοδιαστικής αλυσίδας και της δημιουργίας κατάλληλων υποδομών αποθήκευσης και διακίνησης. Ταυτόχρονα, ο Όμιλος εξετάζει την περαιτέρω 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 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 στην βελτίωση της αποδοτικότητας και αναβάθμιση της ανταγωνιστικότητας των διυλιστηρίων του Ομίλου. Η συνεισφορά του προγράμματος για το 2012 ανέρχεται στα €20εκ.
- Η πρωτοβουλία μείωσης του κόστους προμηθειών BEST 80 αναδεικνύει τη διαρκή προσπάθεια του Ομίλου για συνεχή αναζήτηση ευκαιριών περιορισμού των εξόδων. Η συνεισφορά του προγράμματος για το 2012 ανέρχεται στα € 9εκ.
- Σημαντική πρόοδος στο πρόγραμμα συνεργειών μεταξύ ΕΚΟ και Ελληνικά Καύσιμα και αναδιάρθρωσης της εμπορίας σε μια σειρά λειτουργιών (μεταφορά, εγκαταστάσεις, κοινές υπηρεσίες) καθώς και στην προσπάθεια μείωσης του κόστους με τη συνεισφορά του προγράμματος για το 2012 στα € 20εκ..

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.

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 σημαντικός κίνδυνος η πορεία της ελληνικής οικονομίας, συμπεριλαμβανομένων των εξελίξεων στο πρόγραμμα αναδιάρθρωσης του Ελληνικού χρέους και της ανακεφαλαιοποίησης του Ελληνικού τραπεζικού συστήματος. 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, εμπορίας προϊόντων πετρελαίου, 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 και περιθωρίων διύλισης

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 πώση 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, που εξαρτάται από την εξέλιξη προσφοράς και ζήτησης αργού και προϊόντων τόσο σε περιφερικό, για την αγορά της Μεσογείου, όσο και σε παγκόσμιο επίπεδο. 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 (40%-45%) 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. Μετά την ολοκλήρωση του επενδυτικού προγράμματος του ομίλου και την αναμενόμενη αύξηση των ταμειακών ροών από τη λειτουργία του Διυλιστηρίου Ελευσίνας, ο Όμιλος στοχεύει στη σταδιακή αποκλιμάκωση του συντελεστή μόχλευσης.

Z. Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη

Οι Εταιρείες που αποτελούν τον Όμιλο πραγματοποίησαν κατά τη χρήση 2012 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 2012, 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 31/12/2012.

	Συναλλαγές			Υπόλοιπα	
	Πωλήσεις προϊόντων	Πωλήσεις Υπηρεσιών	Αγορές Προϊόντων	Πελάτες	Προμηθευτές
Εταιρείες Ομίλου					
ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	-	775	-	453	-
ΟΚΤΑ Α.Ε.	581.411	8	1	83.139	-
ΕΚΟ ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	183.589	1	-	24.117	-
ΕΚΟ ΣΕΡΒΙΑ	9.562	-	-	1.458	-
ΕΚΟ ΑΒΕΕ	1.867.657	3.973	13.530	88.943	2.272
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	-	-	-	23	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΑΕ	765.701	1.835	2.258	42.023	375
ΕΚΟ ΑΘΗΝΑ	-	43	485	4	864
ΕΚΟ ΑΡΤΕΜΙΣ	-	39	517	10	773
ΕΚΟ ΔΗΜΗΤΡΑ	-	49	697	12	1.125
ΕΛΠΕ ΚΥΠΡΟΥ	296.108	-	-	18.511	-
JUGOPETROL AD KOTOR	162.659	-	-	300	6.309
GLOBAL SA	100	-	-	8.622	-
ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ν.Ε.	-	29	11.717	89	8.491
ΑΠΟΛΛΩΝ Ν.Ε.	-	80	9.277	23	6.671
ΑΣΠΡΟΦΟΣ	-	-	11.147	330	1.483
ΝΤΙΑΞΟΝ	-	-	15.227	54	24.968
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ	-	-	-	3	-
ΕΛΠΕ - ΛΑΡΚΟ ΣΕΡΒΙΩΝ	-	-	-	2	-
ΕΛΠΕ - ΛΑΡΚΟ ΚΟΚΚΙΝΟΥ	-	-	-	1	-
ΕΛΠΕ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ	-	-	273	1	582
HELLENIC PETROLEUM FINANCE	-	-	-	-	252
	3.866.787	6.832	65.129	268.118	54.165
	<i>RP1010</i>		<i>RP1020</i>	<i>RP1030</i>	<i>RP1040</i>
Άλλα Συνδεδεμένα μέρη					
ΔΕΗ Α.Ε.	164.171		38.605	7.779	5.528
ΣΤΡΑΤΟΣ	183.426		-	10.251	-
ΟΤΣΜ	524.587		558.974	37.296	12.779
DMEP	88		-	2.100	-
ΔΕΠΑ Α.Ε.	1.603		21.976	1.112	6.412
ARTENIUS ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	-		6.429	-	1.986
ΕΑΚΑΑ	124		1.244	22	152
Supelube	116		1.432	1	304
Elpedison B.V	595		1.702	88	365
ΕΛΠΕ ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	6		-	3	-
TRANSBALKAN	6		-	-	-
Λοιπές	-		-	4	-
	874.722		630.362	58.656	27.526

Η. Πληροφορίες για τα Χρηματοοικονομικά Μέσα

Η φύση των δραστηριοτήτων του Ομίλου δημιουργεί έκθεση σε σημαντικούς κινδύνους που προέρχονται κυρίως από το ευμετάβλητο και δύσκολα 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 προβλεπόμενων 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

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 29 Ιανουαρίου 2012 αποφάσισε την κατάργηση του Άρθρου 8 του Καταστατικού της μητρικής Εταιρείας. Το συγκεκριμένο Άρθρο όριζε ότι η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου δεν μπορεί να είναι μικρότερη του 35%.

Στις 11 Φεβρουαρίου 2013 το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε την πώληση του 100% των μετοχών της Ελληνικά Καύσιμα Α.Ε. από την Hellenic Petroleum International AG προς την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

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:

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 Αναδιρθώσεων και Αποκρατικοποιήσεων (ΔΕΑΑ), το Ελληνικό Δημόσιο προέβη στις 25.1.2012 και στις 10.2.2012 σε εξωχρηματοιστηριακές 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 31.12.2012 παρατίθενται στον κάτωθι πίνακα :

ΜΕΤΟΧΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ (31.12.2012)			
Μέτοχος	Αριθμός Μετοχών	% Συμμετοχής	Δικαιώματα Ψήφου
Ελληνικό Δημόσιο	108.430.304	35,4770	108.430.304
PanEuropean Oil & Industrial Holdings S.A.	130.122.305	42,5744	130.122.305
Τράπεζα Πειραιώς	7.296.114	2,3872	7.296.114
Ευρύ Επενδυτικό Κοινό	59.786.462	19,5614	59.786.462
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. Σύμφωνα με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου (ΠΝΠ) της 07.9.2012, η οποία τροποποίησε την παράγραφο 2 του άρθρου πρώτου του Ν. 2593/1998, όπως αυτή είχε τροποποιηθεί με το άρθρο 21 Ν. 2491/2001 καταργήθηκε το υποχρεωτικό, ελάχιστο ποσοστό συμμετοχής του Δημοσίου στο κεφάλαιο της εταιρείας (35%) και πλέον, το σύνολο των διατάξεων του Καταστατικού της εταιρείας δύναται να τροποποιείται με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, χωρίς καμία εξαίρεση. Το Δ.Σ. της εταιρείας ως είχε σχετική υποχρέωση εκ των διατάξεων της άνω ΠΝΠ, συγκάλυψε Έκτακτη Γενική Συνέλευση η οποία πραγματοποιήθηκε την 29.1.2013, και αποφάσισε την κατάργηση του άρθρου 8 του Καταστατικού που προέβλεπε την ελάχιστη συμμετοχή του Δημοσίου και αφετέρου την τροποποίηση των άρθρων 9 παρ.3 και 20 παρ. 8 του Καταστατικού που αναφέρονται στην καταργούμενη διάταξη.

Σύμφωνα με το άρθρο 20 παρ. 2(β) του Καταστατικού της εταιρείας η μέτοχος «Paneuropean 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. Σύμφωνα με την ανωτέρω αναφερόμενη Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου (ΠΝΠ) της 07.9.2012, για την τροποποίηση της διάταξης του άρθρου 20 παρ.(γ) του Καταστατικού της εταιρείας, δεν απαιτείται πλέον νόμος, αλλά απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας, λαμβανομένη με απλή απαρτία κα πλειοψηφία.

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. 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 προαίρεσης, θα υπόκειται στην τελική έγκριση της ΓΣ. Τέλος η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση του 2012 αποφάσισε την παραχώρηση των υπολοίπων προς παραχώρηση δικαιωμάτων Προαίρεσης επί Μετοχών (stock option) με έτος αναφοράς το 2011 προκειμένου να ολοκληρωθεί και να κλείσει το πρόγραμμα «Παροχής Δικαιωμάτων Προαίρεσης επί Μετοχών του Ομίλου ΕΛΠΕ»

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, 28 Φεβρουαρίου, 2013

Κατ' εξουσιοδότηση του Διοικητικού Συμβουλίου

Χρήστος – Αλέξης Κομνηνός Ιωάννης Κωστόπουλος Θεόδωρος Βάρδας

Πρόεδρος του Δ.Σ.

Διευθύνων Σύμβουλος

Εκτελεστικό Μέλος του
Δ.Σ.

Παράρτημα

Δομή Ομίλου

Εταιρεία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
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	Ηolding 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 Μονοπρόσωπη 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
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.

Εταιρεία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
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. (πρώην BP)	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στην Ελλάδα
ΕΚΟ BULGARIA EAD	Μοναδικός μέτοχος η Hellenic Petroleum Bulgaria (Holdings) LTD	100	Εμπορία πετρ/δών στη Βουλγαρία
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA PROPERTIES EAD S.A.	Μοναδικός μέτοχος η Hellenic Petroleum Bulgaria (Holdings) LTD	100	Εμπορία πετρ/δών στη Βουλγαρία
ΕΚΟ-SERBIA AD	Μοναδικός μέτοχος η Hellenic Petroleum Serbia (Holdings) LTD	100	Εμπορία πετρ/δών στη Σερβία
ΟΚΤΑ AD SKOPJE	Μέτοχος η ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	81,51	Διύλιση αργού, εισαγωγή & εμπορία πετρ/δών στα Σκόπια
ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	80	Λειτουργία & εκμετάλλευση του αγωγού μεταφοράς αργού Θεσ/νίκης-Σκόπια(ΟΚΤΑ)

ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΠΟΥ ΕΝΟΠΙΟΥΝΤΑΙ ΜΕ ΤΗΝ ΜΕΘΟΔΟ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Εταιρεία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΔΕΠΑ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	35	Εισαγωγή & Διανομή Φυσικού αερίου στην Ελλάδα
ΑΡΤΕΝΙΟΥΣ 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
	Μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	45	
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
STRC 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 MESAHA, Άνω Αίγυπτος
ΕΔΑΠ - ΤΘΠ	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	6,67	Διαχείριση και ανάπτυξη τεχνολογικού πάρκου Θεσσαλονίκης
ΝΑΡC ΥΠΟ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ	Συμμετοχή η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	16,67	
Δ.Μ.Ε.Π. HOLD CO	Μέτοχος η ΗΡΠΙ S.A.	48	Παροχή υπηρεσιών διαχείρισης και αποθήκευσης πετρελαιοειδών
MONTENEGRO MEDUSA	Συμμετοχή JPK	49	Έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων σε τρεις θαλάσσιες περιοχές του Μαυροβουνίου.
	Μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	11	
EDISON	Συμμετοχή η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.		Συμμετοχή σε κοινοπραξία με την EDISON στις διαδικασίες της κυβέρνησης για την απόκτηση δικαιωμάτων Ε&Π στην περιοχή Ulcinj (Μαυροβούνιο).

Βιογραφικά Μελών ΔΣ

Χρήστος – Αλέξης Κομνηνός, Πρόεδρος, εκτελεστικό μέλος ΔΣ

Ο κ. Χρήστος-Αλέξης Κομνηνός γεννήθηκε στην Κωνσταντινούπολη το 1943.

Σπουδές: Το 1971 αποφοίτησε από το Πολυτεχνείο Κωνσταντινούπολης (Ι.Τ.Υ.) 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.Β.Ε.Σ Μετά την εξαγορά της ΠΑΠΑΣΤΡΑΤΟΣ από την PHILIP MORRIS S.A. συμμετείχε εθελοντικά στην Οργανωτική Επιτροπή Ολυμπιακών Αγώνων ΑΘΗΝΑ 2004, ως Επικεφαλής οργάνωσης Τελετών Έναρξης και Λήξης. Από το 2005 μέχρι τον Φεβρουάριο του 2010 κατείχε τη θέση του Εκτελεστικού Αντιπροέδρου των Εταιρειών SHELMAN Α.Ε. και ΕΛΜΑΡ Α.Ε.

Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις: Από το Δεκέμβριο του 2011 έως και σήμερα κατέχει τη θέση του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου της «Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ»

Επίσης είναι Αντιπρόεδρος Δ.Σ. κα μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής του Συνδέσμου Επιχειρήσεων και Βιομηχανιών (ΣΕΒ), μέλος Δ.Σ. της ΧΑΛΚΟΡ ΑΕ (ΟΜΙΛΟΣ ΒΙΟΧΑΛΚΟ), FINANSBANK (Τουρκία) και ANADOLU EFES (Τουρκία).

Μιλάει την Αγγλική, Γαλλική, Ιταλική και Τούρκικη γλώσσα.

Ιωάννης Κωστόπουλος, Διευθύνων Σύμβουλος, εκτελεστικό μέλος ΔΣ

Ο κ. Ιωάννης Κωστόπουλος είναι Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., Μέλος των Διοικητικών Συμβουλίων της ΕΚΟ και της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ –θυγατρικές εταιρείες εμπορίας του Ομίλου ΕΛΠΕ -και μέλος του Δ.Σ. της Elredison BV, θυγατρικής εταιρείας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου, σε κοινοπραξία με την Edison.

Είναι κάτοχος πτυχίου Οικονομικών και Χρηματοοικονομικών (BSc. Honours) από το Πανεπιστήμιο του Southampton στην Αγγλία καθώς και μεταπτυχιακού τίτλου σπουδών στη Διοίκηση Επιχειρήσεων (M.B.A.) από το Πανεπιστήμιο του Σικάγο, Η.Π.Α.

Από το 1979 μέχρι το 1982 εργάστηκε στην Procter & Gamble στη Γενεύη, Ελβετία. Από το 1982 μέχρι το 1986 ανέλαβε θέσεις Διευθυντή και Αντιπροέδρου 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 αναδιορθώσεων.

Επιστρέφοντας στην Ελλάδα το 1991, ανέλαβε ανώτατες διευθυντικές θέσεις: Διευθύνων Σύμβουλος της ΜΕΤΑΞΑ ΑΕΒΕ (1991 – 1997), Διευθύνων Σύμβουλος της Johnson & Johnson Hellas Α.Ε. και Περιφερειακός Διευθυντής της Johnson & Johnson Κεντρικής και Ανατολικής Ευρώπης (1998 – 2000). Από το 2001 έως το 2003 ήταν Διευθύνων Σύμβουλος και Αντιπρόεδρος Δ.Σ. της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕΒΕ, εταιρεία διύλισης & εμπορίας, εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών.

Από το 2003, με τη συγχώνευση της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕΒΕ στην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., συμμετείχε ως μέλος στο Διοικητικό Συμβούλιο της τελευταίας. Τον Ιούνιο του 2006 ανέλαβε Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της ίδιας Εταιρείας και τον Δεκέμβριο του 2007 ορίστηκε Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Συμμετέχει ως μέλος στα Διοικητικά Συμβούλια του Συνδέσμου Επιχειρήσεων & Βιομηχανιών (ΣΕΒ) καθώς και της «Φουρλής Συμμετοχών Α.Ε.».

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.

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 Tubingen, 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 Ευρωπαϊκών 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 AE (λογισμικό, οικονομικός διευθυντής, αναπληρωτής γενικός διευθυντής, μέλος ΔΣ, μέτοχος), Oneworld AE (internet & επικοινωνίες, μέλος ΔΣ), Decision AE (υπηρεσίες πληροφορικής, μέλος ΔΣ), Euroskills AE (επαγγελματική εκπαίδευση, μέλος ΔΣ), Sanycocom (κινητή τηλεφωνία, μέλος ΔΣ). Ακόμα, έχει συμμετάσχει στη διοίκηση πολλών εταιρειών όπως των: AMTE AE (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 Κατσιώτης, 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, είναι Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΛΓΕΚΑ ΑΕ, Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΙΑΚΙΝΗΣΗΣ, της ΒΙΟΤΡΟΣ και της ΒΗΤΑ ΠΙ, Πρόεδρος της SAMBROOK και της MEDIHELM, καθώς και Αντιπρόεδρος στην ELGEKA FERFELIS ROMANIA. Επίσης, είναι μέλος του ΔΣ στην ΕΘΝΙΚΗ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΗ.

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 12^{ης} 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). Διετέλεσε επίσης Αντιπρόεδρος της Ελληνικής Εταιρείας Περιβάλλοντος και Πολιτισμού (2007-2012)

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, 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 Περίθαλψης (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». Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου του Ο.Α.Σ.Α. (6/2010 – 12/2012)

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 Πρόεδρος του Σωματείου ΠΣΕΕΠ την περίοδο 2004-2007. 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 Σωματείου 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 Βαϊτσοῦ 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. Συγχρόνως ήταν Πρόεδρος ή μέλος ΔΣ θυγατρικών και συγγενών εταιριών του Ομίλου της Πειραιώς.

Από τον Δεκέμβριο του 2009 μέχρι τον Ιούλιο του 2012 διετέλεσε Πρόεδρος του ΔΣ – Διοικητής της Αγροτικής Τράπεζας της Ελλάδος (ΑΤΕ). Κατά την ίδια περίοδο διετέλεσε Πρόεδρος ή μέλος ΔΣ θυγατρικών εταιριών της ΑΤΕ. Επίσης διετέλεσε μέλος του ΔΣ και του Προεδρείου της Ένωσης Ελληνικών Τραπεζών.

Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις: Σύμβουλος επιχειρήσεων – Μέλος του ΔΣ της Αττικής Οδού ΑΕ, της Ένωσης Αωνούμων Εταιριών και Εταιριών Περιορισμένης Ευθύνης και της Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ.

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 Σύμβουλος Διοίκησης της Τράπεζας της Ελλάδος.

Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις: Τραπεζικός με πολυετή εμπειρία στον χρηματοπιστωτικό χώρο. Έχει διατελέσει Εκτελεστικός Αντιπρόεδρος ΔΣ του Ταχυδρομικού Ταμειυτηρίου, Γενικός Διευθυντής Συγκροτήματος της Τράπεζας Κύπρου – Επικεφαλής των δραστηριοτήτων επενδυτικής τραπεζικής, διαχείρισης περιουσίας και χρηματοπιστηριακών 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.

**3. Δήλωση Προέδρου, Διευθύνοντος Συμβούλου και
ενός Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου για αληθινή
απεικόνιση των στοιχείων της Ετήσιας Οικονομικής
Έκθεσης**

Δήλωση Προέδρου, Διευθύνοντος Συμβούλου και ενός Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου για αληθινή απεικόνιση των στοιχείων της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης

(σύμφωνα με το άρθρο 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 καταρτίστηκαν 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, 28 Φεβρουαρίου 2013

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.**



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 72, που αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2012, τις καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη της Διοίκησης για τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, 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 αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλείδων της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών και μεθόδων 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^η



Δεκεμβρίου 2012 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, 4 Μαρτίου 2013

ΠράϊσγουωτερχαουςΚούπερς
Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές
Α.Μ. ΣΟΕΛ 113

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Μάριος Ψάλτης
Α.Μ. ΣΟΕΛ 38081

**5. 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 2012.

Το πλήρες κείμενο των ανακοινώσεων αυτών βρίσκεται στην ιστοσελίδα της εταιρείας στην ηλεκτρονική διεύθυνση **www.helpe.gr**.

A) ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

- 23.02.12 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ 2011
- 29.05.12 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ α' τριμήνου 2012
- 29.08.12 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ α' εξαμήνου /β' τριμήνου 2012
- 22.11.12 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ εννεάμηνου /γ' τριμήνου 2012

B) ΔΕΛΤΙΑ ΤΥΠΟΥ ΕΠΙ ΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

- 23.02.12 Δελτίο τύπου για τα ετήσια οικονομικά αποτελέσματα της χρήσεως 2011
- 29.05.12 Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του α' τριμήνου χρήσεως 2012
- 29.08.12 Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του α' εξαμήνου/β' τριμήνου χρήσεως 2012
- 22.11.12 Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του εννεάμηνου/γ' τριμήνου χρήσεως 2012

Γ) ΓΕΝΙΚΕΣ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΙΣ / ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΓΕΝΙΚΩΝ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΩΝ / ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

- 03.01.12 Πρόσκληση σε Έκτακτη Γενική Συνέλευση
- 30.01.12 Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης
- 05.06.12 Πρόσκληση στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση
- 29.06.12 Ανακοίνωση καταβολής Μερίσματος Χρήσης 2011
- 02.07.12 Απόφασεις Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης

Δ) ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

- 29.02.12 Έναρξη Διαδικασίας Ιδιωτικοποίησης-Πώλησης των μετοχών του Ομίλου ΔΕΠΑ

Ε) ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΑΝΩΤΑΤΩΝ ΣΤΕΛΕΧΩΝ – ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ

- 19.10.12 Γνωστοποίηση αποχώρησης ανώτατου διευθυντικού στελέχους
- 22.11.12 Ανακοίνωση οργανωτικής αλλαγής
- 19.12.12 Ανακοίνωση οργανωτικής αλλαγής

ΣΤ) ΔΙΑΦΟΡΑ

- 30.01.12 Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας στο πλαίσιο Ν.3556/2007
- 31.01.12 Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας στο πλαίσιο Ν.3556/2007
- 15.02.12 Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας στο πλαίσιο Ν.3556/2007
- 23.02.12 Οικονομικό Ημερολόγιο 2012
- 27.04.12 Οικονομικό Ημερολόγιο 2012- Επικαιροποίηση
- 04.05.12 Οικονομικό Ημερολόγιο 2012-Ορθή Επανάληψη
- 11.05.12 Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας στο πλαίσιο Ν.3556/2007
- 15.05.12 Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας στο πλαίσιο Ν.3556/2007
- 15.05.12 Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας στο πλαίσιο Ν.3556/2007

5.2 Συνοπτικά Οικονομικά στοιχεία – Δημοσίευση στον τύπο

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

ΑΡ.Μ.Α.Ε 2443/06/Β/86/23



ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΧΡΗΣΗΣ ΑΠΟ 1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2012 ΕΩΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012 (ΔΗΜΟΣΙΕΥΟΜΕΝΑ ΒΑΣΕΙ ΤΟΥ Κ.Ν. 2190/20, ΑΡΘΡΟ 135 ΓΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΠΟΥ ΣΥΝΤΑΣΣΟΥΝ ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΚΑΤΑ ΤΑ ΔΛΠ)

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:	ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8 ^Α - 15125 ΜΑΡΟΥΣΙ
Διεύθυνση διαδικτύου:	http://www.help.gr
Ημερομηνία Έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων:	28 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2013
Ορκωτός ελεγκτής λογιστής:	ΜΑΡΙΟΣ ΦΑΛΤΗΣ (ΑΜ ΣΟΕΛ 38081)
Ελεγκτική εταιρεία:	ΠΡΑΙΣΓΟΥΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, ΑΜ ΣΟΕΛ 113
Τύπος έκθεσης ελέγχου:	ΜΕ ΣΥΜΦΩΝΗ ΓΝΩΜΗ

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

(ποσά σε χιλιάδες €)	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΟΜΙΛΟΥ		ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	
	31/12/2012	31/12/2011	31/12/2012	31/12/2011
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	3.550.082	3.204.096	2.859.376	2.471.921
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	158.320	177.875	11.113	13.412
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	781.248	732.299	665.773	669.247
Αποθέματα	1.220.122	1.141.191	1.038.763	994.893
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από πελάτες και χρεώστες	791.300	945.818	652.397	868.601
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	901.061	985.486	627.738	563.282
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	1.891	2.062	41	41
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	7.404.024	7.188.827	5.855.201	5.581.397
ΠΑΘΗΤΙΚΟ				
Μετοχικό Κεφάλαιο	666.285	666.285	666.285	666.285
Μετοχικό Κεφάλαιο - Υπέρ το άρτο	353.796	353.796	353.796	353.796
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	1.353.451	1.377.516	887.141	896.744
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	2.373.532	2.397.597	1.907.222	1.916.825
Δικαιώματα Μειοψηφίας (β)	121.484	132.393		
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	2.495.016	2.529.990	1.907.222	1.916.825
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	383.274	1.142.296	410.778	837.603
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	224.233	140.093	140.093	175.907
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	2.375.097	1.531.893	1.536.627	1.065.276
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.926.404	1.711.777	1.860.481	1.585.786
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	4.909.008	4.556.837	3.947.979	3.664.572
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)	7.404.024	7.188.827	5.855.201	5.581.397

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

(ποσά σε χιλιάδες €)	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΟΜΙΛΟΥ		ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	
	1/1/2012-31/12/2012	1/1/2011-31/12/2011	1/1/2012-31/12/2012	1/1/2011-31/12/2011
Κύκλος εργασιών	10.468.870	9.307.582	9.900.533	8.592.359
Μικτά κέρδη	535.161	650.093	294.316	368.952
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων	119.703	175.009	145.912	188.545
Κέρδη / (Ζημιές) προ φόρων	114.498	163.429	133.464	156.792
Μείον φόροι	(33.272)	(45.763)	(35.959)	(44.028)
Κέρδη / (Ζημιές) μετά από φόρους	81.226	117.666	97.505	112.764
Κατανέμονται σε:				
Ιδιοκτήτες μητρικής	84.191	114.150		
Δικαιώματα Μειοψηφίας	(2.965)	3.516		
	81.226	117.666		
Λοιπά συνολικά (έξοδα)/έσοδα μετά από φόρους	28.908	(13.020)	30.176	(12.908)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους	110.134	104.646	127.681	99.856
Κατανέμονται σε:				
Ιδιοκτήτες μητρικής	113.218	101.286		
Δικαιώματα Μειοψηφίας	(3.084)	3.360		
	110.134	104.646		
Κέρδη μετά από φόρους και δικ. μειοψηφίας ανά μετοχή (σε €)	0,28	0,37	0,32	0,37
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων (ΕΒΙΤΔΑ)	294.674	330.889	249.692	266.826

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ

(ποσά σε χιλιάδες €)	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΟΜΙΛΟΥ		ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	
	31/12/2012	31/12/2011	31/12/2012	31/12/2011
Σύνολο καθαρής θέσης έναρξης χρήσης (1/1/2012 & 1/1/2011 αντίστοιχα)	2.529.990	2.531.618	1.916.825	1.907.541
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους	110.134	104.646	127.681	99.856
Διανεμηθέντα μερίσματα στους μετόχους της μητρικής	(137.536)	(91.691)	(137.536)	(91.691)
Διανεμηθέντα μερίσματα στους μετόχους της μειοψηφίας	(1.369)	(2.739)	-	-
Συμμετοχή μετόχων μειοψηφίας σε μείωση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικής	(6.455)	(12.963)	-	-
Λοιπές κινήσεις καταχωρημένες απ'ευθείας στα ίδια κεφάλαια	252	1.119	252	1.119
Σύνολο καθαρής θέσης λήξης χρήσης	2.495.016	2.529.990	1.907.222	1.916.825

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

1. Στη σημείωση Αρ. 34 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. Η ανέλεγκτη φορολογικά χρήση για την μητρική εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. είναι η χρήση 2010 και για τις σημαντικότερες θυγατρικές είναι οι χρήσεις 2005 – 2010 όπως αναφέρεται στη σημείωση Αρ. 27 των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου. Τον Φεβρουάριο του 2013 ολοκληρώθηκε ο φορολογικός έλεγχος της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για τις χρήσεις 2006 -2009. Με βάση αυτόν, προσδιορίστηκαν λογιστικές διαφορές € 29 εκ., όπως αναφέρεται στην σημ. Αρ. 27 των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων. Η εταιρεία αξιολογεί την ανωτέρω κατάσταση ώστε να προσδιορίσει τις περαιτέρω ενέργειες της. Οάτσο δεν θεωρεί ότι θα προκύψουν περαιτέρω υποχρεώσεις από αυτές που ήδη έχει αναγνωρίσει στις οικονομικές της καταστάσεις. 4. Για την κατάσταση των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε στις 31/12/2012 έχουν τηρηθεί οι βασικές λογιστικές αρχές του Ισολογισμού της 31/12/2011, με εξαίρεση τα νέα ή αναθεωρημένα λογιστικά πρότυπα και διερμηνίες που τέθηκαν σε ισχύ το 2012 όπως αναλυτικά αναφέρεται στη σημ. Αρ. 2 των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου της 31/12/2012. 5. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη σημείωση Αρ. 31 των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, λόγω του μεγέθους και του πλήθους των ασκομένων 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. Η Γενική Συνέλευση των μετόχων, η οποία πραγματοποιήθηκε στις 31 Ιανουαρίου του 2012, ενέκρινε Σύμφωνο 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 2012, η καθαρή αξία της συμμετοχής στον Όμιλο ΔΕΠΑ ήταν € 551 εκατ. Η απόφαση για τελική πώληση της επένδυσής 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 συνεχιστεί να παρουσιάζεται, ως "Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις" στην ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης. (Σημ. Αρ. 8 των ενοποιημένων οικ. καταστάσεων). 7. Ο Όμιλος ολοκλήρωσε επιτυχώς την αναχρηματοδότηση των δανείων του ύψους € 1,3 δις που έληγαν τον Ιανουάριο του 2013. Η αναχρηματοδότηση επιτεύχθηκε μερικώς από τις λειτουργικές χρηματοροές και τα ταμειακά διαθέσιμα του Ομίλου και μερικώς από νέα δάνεια (Σημ. Αρ. 16 των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων). 8. Αριθμός απασχολούμενου προσωπικού την 31/12/2012 εντός Ελλάδος: Εταιρεία: 2.086, Όμιλος: 2.970 άτομα (31/12/2011: Εταιρεία: 2.151, Όμιλος: 3.287 άτομα). 9. Όπου ήταν αναγκαίο τα συγκριτικά στοιχεία έχουν ανακαταμετρηθεί για να συμφωνούν με τις αλλαγές στη παρουσίαση των στοιχείων της τρέχουσας χρήσης.

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες, που προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις στοχεύουν σε μία γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ και της μητρικής Εταιρείας. Συνιστούμε επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με τον εκδότη, να ανατρέξει στην διεύθυνση διαδικτύου της εταιρείας, όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση ελέγχου του ορκωτού ελεγκτή λογιστή.

Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΑ ΜΕΛΗ	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΑ ΜΕΛΗ
ΧΡΗΣΤΟΣ ΚΟΜΝΗΝΟΣ – ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. (ΑΠΟ 23/12/2011)	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΑΛΛΙΜΠΟΥΛΟΣ
ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ ΓΙΑΝΝΙΤΣΗΣ – ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. (02/12/2009 – 11/11/2011)	ΓΕΡΑΣΙΜΟΣ ΛΑΧΑΝΑΣ
ΙΩΑΝΝΗΣ ΚΩΣΤΟΠΟΥΛΟΣ – ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ	ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΠΑΝΤΑΛΑΚΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΑΧΙΛΛΕΥΣ ΒΑΡΔΑΣ	ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΛΑΛΑΣ
	ΣΠΥΡΙΔΩΝ ΠΑΝΤΕΛΙΑΣ
	ΙΩΑΝΝΗΣ ΣΕΡΓΟΠΟΥΛΟΣ (ΑΠΟ 31/8/2011)

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

(ποσά σε χιλιάδες €)	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΟΜΙΛΟΥ		ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	
	1/1/2012-31/12/2012	1/1/2011-31/12/2011	1/1/2012-31/12/2012	1/1/2011-31/12/2011
Λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)	114.498	163.429	133.464	156.792
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις	178.580	159.597	106.660	81.269
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων παγίου ενεργητικού	(3.609)	(3.717)	(2.880)	(2.988)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβληθέντα	66.893	94.148	25.200	39.850
Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	(12.692)	(25.777)	(4.685)	(13.649)
Αποτελέσματα (έσοδα, έξοδα, κέρδη και ζημιές) επενδυτικής δραστηριότητας	(38.221)	(67.488)	(15.818)	(15.819)
Προβλέψεις και διαφορές απομηνύσεων	4.622	37.989	1.644	27.972
Συναλλαγματικές διαφορές	(10.775)	10.697	(8.067)	5.552
Ζημιές/(Κέρδη) από πώληση θυγατρικών	1.166	(1.178)	-	-
Ζημιές/(Κέρδη) από πωλήσεις παγίων περιουσιακών στοιχείων	48	315	979	190
	300.510	368.015	236.497	279.169
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες				
(Αύξηση)/Μείωση αποθεμάτων	(78.751)	461.969	(43.871)	434.938
(Αύξηση)/Μείωση απαιτήσεων	130.949	(19.332)	213.864	(105.319)
Αύξηση/(Μείωση) υποχρεώσεων	205.034	45.787	256.428	49.868
Μείον:				
Καταβεβλημένοι Φόροι	(33.826)	(43.182)	(25.746)	(23.945)
Σύνολο εισροών/(εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	523.916	813.257	637.172	634.711
Επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορά ενσώματων και άυλων παγίων στοιχείων	(518.095)	(674.964)	(493.543)	(649.983)
Εισπράξεις από πωλήσεις ενσώματων και άυλων παγίων στοιχείων	4.057	3.108	761	142
Από (αγορά)/πώληση θυγατρικών, συγγενών, κοινών και λοιπών επενδ.	1.900	6.059	-	-
Τόκοι εισπραχθέντες	12.692	25.777	4.685	13.649
Μερίσματα εισπραχθέντα	8.873	5.976	12.799	14.312
Από (αύξηση)/μείωση μετοχ.κεφ. θυγατρικών, συγγενών, κοινών και λοιπών επενδύσεων	(640)	(775)	5.015	13.214
Σύνολο εισροών/(εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(491.213)	(634.819)	(470.283)	(608.666)
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβληθέντα	(66.585)	(91.323)	(25.329)	(36.612)
Μερίσματα πληρωθέντα	(139.653)	(87.818)	(130.747)	(85.067)
Πληρωμές από μείωση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών σε μετόχους μειοψηφίας	(6.455)	(12.963)	-	-
Εισπράξεις/(πληρωμές) από πώληση/(αγορά) ομολόγων Ελλην. Δημοσίου	-	167.968	-	167.968
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια	682.722	932.551	921.321	1.281.179
Εξοφλήσεις δανείων	(590.857)	(702.158)	(871.459)	(1.015.999)
Σύνολο εισροών/(εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	(120.828)	206.257	(106.214)	311.469
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιόδου (α)+(β)+(γ)	(88.125)	384.695	60.675	337.515
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης περιόδου	985.486	595.757	563.282	220.000
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	3.700	5.034	3.781	5.767
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης περιόδου	901.061	985.486	627.738	563.282

Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες

(Αύξηση)/Μείωση αποθεμάτων	(Αύξηση)/Μείωση απαιτήσεων	Αύξηση/(Μείωση) υποχρεώσεων	Μείον:
Καταβεβλημένοι Φόροι			
Σύνολο εισροών/(εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	523.916	813.257	637.172

Επενδυτικές δραστηριότητες

Αγορά ενσώματων και άυλων παγίων στοιχείων	Εισπράξεις από πωλήσεις ενσώματων και άυλων παγίων στοιχείων	Από (αγορά)/πώληση θυγατρικών, συγγενών, κοινών και λοιπών επενδ.	Τόκοι εισπραχθέντες	Μερίσματα εισπραχθέντα	Από (αύξηση)/μείωση μετοχ.κεφ. θυγατρικών, συγγενών, κοινών και λοιπών επενδύσεων
(518.095)	(674.964)	(493.543)	761	(649.983)	
4.057	3.108	142	-	-	
1.900	6.059	-	-	-	
12.692	25.777	4.685	13.649		
8.873	5.976	12.799	14.312		
(640)	(775)	5.015	13.214		
(491.213)	(634.819)	(470.283)	(608.666)		

Χρηματοδοτικές δραστηριότητες

Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβληθέντα	Μερίσματα πληρωθέντα	Πληρωμές από μείωση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών σε μετόχους μειοψηφίας	Εισπράξεις/(πληρωμές) από πώληση/(αγορά) ομολόγων Ελλην. Δημοσίου	Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια	Εξοφλήσεις δανείων
(66.585)	(91.323)	(25.329)	(36.612)		
(139.653)	(87.818)	(130.747)	(85.067)		
(6.455)	(12.963)	-	-		
-	167.968	-	167.968		
682.722	932.551	921.			

5.3 Διαδικτυακός Τόπος

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.help.e.gr.

Οι οικονομικές καταστάσεις των ενοποιούμενων εταιρειών της ΕΚΟ Α.Ε. είναι καταχωρημένες στο διαδίκτυο στη διεύθυνση www.eko.gr.