



**ΕΛΛΗΝΙΚΑ
ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ**

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 2013

(N 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 2013**



ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Γ.Ε.ΜΗ: 000296601000

ΑΡ.Μ.Α.Ε: 2443/06/Β/86/23

ΕΔΡΑ: ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8^Α, 15125 ΜΑΡΟΥΣΙ

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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	17
2.3 Πληροφόρηση κατά τομέα	19
2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές	19
2.5 Ενσώματα πάγια	20
2.6 Κόστος δανεισμού	21
2.7 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	22
2.8 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων	22
2.9 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων	23
2.10 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	24
2.11 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων	25
2.12 Κρατικές επιχορηγήσεις	26
2.13 Αποθέματα	26
2.14 Εμπορικές απαιτήσεις	27
2.15 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	27
2.16 Μετοχικό κεφάλαιο	27
2.17 Δανεισμός	27
2.18 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία	27
2.19 Παροχές στο προσωπικό	28
2.20 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	29
2.21 Προβλέψεις	29
2.22 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	29
2.23 Αναγνώριση εσόδων	30
2.24 Μισθώσεις	30
2.25 Διανομή μερισμάτων	31
2.26 Αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές	31
2.27 Συγκριτικά στοιχεία	32
3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου	32
3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	32
3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου	36
3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών	37
4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές	38
5 Πληροφόρηση κατά τομέα	40
6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	43
7 Ασώματες ακινητοποιήσεις	44

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

8	Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	45
9	Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	48
10	Αποθέματα	49
11	Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	49
12	Ταμειακά διαθέσιμα, ταμειακά ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις	51
13	Μετοχικό κεφάλαιο	51
14	Αποθεματικά	53
15	Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	54
16	Δανεισμός	54
17	Αναβαλλόμενη φορολογία	58
18	Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	59
19	Προβλέψεις για λοιπές υποχρεώσεις και έξοδα	62
20	Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	63
21	Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	63
22	Παροχές σε εργαζομένους	64
23	Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	64
24	Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	65
25	Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά	65
26	Ζημιές / κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές	66
27	Φόρος Εισοδήματος	66
28	Κέρδη ανά μετοχή	67
29	Μερίσματα	67
30	Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	68
31	Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις	68
32	Δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις	70
33	Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	70
34	Κύριες θυγατρικές, συνδεδεμένες εταιρείες και κοινοπραξίες που ενοποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις	72
35	Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού	73

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Στοιχεία Επιχείρησης

Διοικητικό Συμβούλιο

Ιωάννης Παπαθανασίου – Πρόεδρος Δ.Σ. (από 27/2/2014)
Ιωάννης Κωστόπουλος – Διευθύνων Σύμβουλος
Θεόδωρος-Αχιλλεύς Βάρδας – Μέλος
Ανδρέας Σιάμισις – Μέλος (από 30/5/2013)
Βασίλειος Νικολετόπουλος – Μέλος (από 30/5/2013)
Παναγιώτης Οφθαλμίδης – Μέλος
Θεόδωρος Πανταλάκης – Μέλος
Σπυρίδων Παντελιάς – Μέλος
Κωνσταντίνος Παπαγιαννόπουλος – Μέλος (από 27/6/2013)
Χρήστος Ραζέλος – Μέλος (από 30/5/2013)
Ιωάννης Ράπτης – Μέλος (από 27/6/2013)
Ιωάννης Σεργόπουλος – Μέλος (από 27/6/2013)
Άγγελος Χατζηδημητρίου – Μέλος (από 30/5/2013)

Οι Ιωάννης Κωστόπουλος, Θεόδωρος-Αχιλλέας Βάρδας και Ανδρέας Σιάμισις, είναι εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού συμβουλίου.

Άλλα Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου κατά την προηγούμενη χρήση:

Χρήστος-Αλέξης Κομνηνός – Πρόεδρος Δ.Σ. (23/12/2011 – 23/2/2014)
Δημόκριτος Άμαλλος – Μέλος (28/12/2009 -14/5/2013)
Αλέξιος Αθανασόπουλος – Μέλος (14/5/2008 - 26/6/2013)
Γεώργιος Καλλιμόπουλος – Μέλος (11/12/2007-14/5/2013)
Αλέξανδρος Κατσιώτης – Μέλος (28/12/2009-14/5/2013)
Γεράσιμος Λαχανάς – Μέλος (28/12/2009 -14/5/2013)
Δημήτριος Λάλας – Μέλος (28/12/2009 -26/6/2013)

Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:

Χειμάρρας 8Α
15125 Μαρούσι , Ελλάδα

ΑΡ.Μ.Α.Ε. :

2443/06/Β/86/23

Γ.Ε.ΜΗ. :

000269901000

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 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 73, που αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2013, 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 δικλίδες, 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 δικλίδες 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 δικλίδων 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.

*ΠΡΑΙΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία, Λεωφ. Κηφισίας 268, 15232 Χαλάνδρι
T: +30 210 6874400, Φ: +30 210 6874444, www.pwc.gr*

*Λεωφ. Κηφισίας 260 & Κόδρου, 15232 Χαλάνδρι, T: +30 210 6874400, Φ: +30 210 6874444
Εθνικής Αντίστασης 17, 55134 Θεσσαλονίκη, T: +30 2310 488880, Φ: +30 2310 459487*



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 2013 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 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, 108 και 37 του κωδ. Ν. 2190/1920.



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

Αθήνα, 27 Φεβρουαρίου 2014
Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Μάριος Ψάλτης
Α.Μ. ΣΟΕΛ 38081

ΠΡΑΪΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία, Λεωφ. Κηφισίας 268, 15232 Χαλάνδρι
Τ: +30 210 6874400, Φ: +30 210 6874444, www.pwc.gr

Λεωφ. Κηφισίας 260 & Κόδρου, 15232 Χαλάνδρι, Τ: +30 210 6874400, Φ: +30 210 6874444
Εθνικής Αντίστασης 17, 55134 Θεσσαλονίκη, Τ: +30 2310 488880, Φ: +30 2310 459487

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012 ¹
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο Ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	6	3.463.119	3.569.557
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	7	143.841	157.704
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	8	691.501	645.756
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	17	63.664	20.437
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	3	1.163	1.891
Δάνεια, προκαταβολές και μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	9	106.735	115.055
		4.470.023	4.510.400
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	10	1.005.264	1.200.647
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	11	737.250	790.460
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	21	5.263	840
Ταμειακά διαθέσιμα, ταμειακά ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις	12	959.602	901.061
		2.707.379	2.893.008
Σύνολο ενεργητικού		7.177.402	7.403.408
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	13	1.020.081	1.020.081
Αποθεματικά	14	566.103	527.298
Αποτελέσματα εις νέον		512.771	827.368
Κεφάλαιο και αποθεματικά αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής		2.098.955	2.374.747
Δικαιώματα μειοψηφίας		115.511	121.484
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		2.214.466	2.496.231
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δάνεια	16	1.311.804	383.274
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	17	45.405	84.599
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	18	87.429	102.330
Προβλέψεις	19	6.184	8.332
Λοιπές υποχρεώσεις	20	24.584	27.142
		1.475.406	605.677
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	15	2.125.435	1.872.626
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	21	-	47.055
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη		22.404	5.046
Δάνεια	16	1.338.384	2.375.097
Μερίσματα πληρωτέα		1.307	1.676
		3.487.530	4.301.500
Σύνολο υποχρεώσεων		4.962.936	4.907.177
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		7.177.402	7.403.408

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 73 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

¹ Τα συγκριτικά ποσά έχουν προσαρμοστεί, όπου ήταν απαραίτητο κατόπιν της υιοθέτησης του αναθεωρημένου ΔΛΠ 19. Ο Όμιλος έχει υπολογίσει και εμφανίζει την επίδραση της αλλαγής στον ισολογισμό της 31 Δεκεμβρίου 2011 στη Σημ. 2 και θεωρεί ότι δεν είναι σημαντικό να παρουσιάσει τον αναθεωρημένο ισολογισμό της 31 Δεκεμβρίου 2011, όπως απαιτείται από το ΔΛΠ 8.

Οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2013 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 27 Φεβρουαρίου 2014.

Ιωάννης Κωστόπουλος

Ανδρέας Σιάμισης

Σ.Παπαδημητρίου

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 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων

Σημ.	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012 ¹
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	9.674.324	10.468.870
Κόστος πωληθέντων	(9.369.172)	(9.901.754)
Μεικτό κέρδος	305.152	567.116
Έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης	(324.007)	(322.660)
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	(123.596)	(114.986)
Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	23 (2.992)	(3.543)
Λοιπά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά	24 (49.869)	(4.374)
Λειτουργικό αποτέλεσμα	(195.312)	121.553
Χρηματοοικονομικά (έξοδα) / έσοδα - καθαρά	25 (209.287)	(54.201)
Κέρδη / (Ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	26 9.082	10.775
Κέρδη από επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	8 57.391	38.221
Κέρδη / (Ζημιές) προ φόρων	(338.126)	116.348
Φόρος εισοδήματος	27 65.661	(33.766)
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) έτους	(272.465)	82.582
Λοιπά Συνολικά Έσοδα		
Στοιχεία που δεν θα ταξινομηθούν μελλοντικά στην κατάσταση αποτελεσμάτων:		
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	(679)	14.753
	(679)	14.753
Στοιχεία που ενδέχεται να ταξινομηθούν μελλοντικά στην κατάσταση αποτελεσμάτων:		
Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	(105)	(100)
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	14 9.402	3.151
Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων	14 31.465	27.025
Λοιπές κινήσεις και συναλλαγματικές διαφορές	(1.051)	(1.168)
	39.711	28.908
Λοιπά συνολικά έσοδα/(έξοδα), καθαρά από φορολογία	39.032	43.661
Συγκεντρωτικά συνολικά (έξοδα) / έσοδα έτους μετά από φόρους	(233.433)	126.243
Κέρδη / (ζημιές) αποδοτέα σε :		
Ιδιοκτήτες της μητρικής	(269.229)	85.547
Δικαιώματα μειοψηφίας	(3.236)	(2.965)
	(272.465)	82.582
Συγκεντρωτικά συνολικά (έξοδα) / έσοδα αποδοτέα σε:		
Ιδιοκτήτες της μητρικής	(230.199)	129.328
Δικαιώματα μειοψηφίας	(3.234)	(3.085)
	(233.433)	126.243
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	28 (0,88)	0,28

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 73 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

¹ Τα συγκριτικά ποσά έχουν προσαρμοστεί, όπου ήταν απαραίτητο κατόπιν της υιοθέτησης του αναθεωρημένου ΔΛΠ 19, όπως περιγράφεται στη Σημ. 2.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(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 ¹
	Μετοχικό κεφάλαιο	Απόθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον ¹	Σύνολο		
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2012 (δημοσιευμένο)	1.020.081	493.142	883.758	2.396.981	132.393	2.529.374
Επίδραση αλλαγής λογιστικής πολιτικής	2	-	(14.278)	(14.278)	-	(14.278)
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2012	1.020.081	493.142	869.480	2.382.703	132.393	2.515.096
Κέρδη / (ζημιές) από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	14	-	(100)	(100)	-	(100)
Συναλλαγματικές διαφορές και λοιπές κινήσεις	14	-	(1.048)	(1.048)	(120)	(1.168)
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών		-	-	14.753	-	14.753
Κέρδη / (ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	14	-	3.151	3.151	-	3.151
Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων	14	-	27.025	27.025	-	27.025
Λοιπά συνολικά έσοδα / (έξοδα)		-	29.028	14.753	(120)	43.661
Καθαρά κέρδη/(ζημιές) έτους		-	-	85.547	(2.965)	82.582
Συνολικά εισοδήματα για τη χρήση		-	29.028	100.300	(3.085)	126.243
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	13	-	252	252	-	252
Μεταφορά σε αποθεματικά	14	-	4.876	(4.876)	-	-
Συμμετοχή μετόχων μειοψηφίας σε μειώσεις μετ. κεφ. Θυγατρικής		-	-	-	(6.455)	(6.455)
Μερίσματα σε κατόχους μειοψηφίας		-	-	-	(1.369)	(1.369)
Μερίσματα του 2011		-	-	(137.536)	-	(137.536)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2012		1.020.081	527.298	827.368	121.484	2.496.231
Κέρδη / (ζημιές) από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	14	-	(107)	(107)	2	(105)
Συναλλαγματικές διαφορές και λοιπές κινήσεις	14	-	(1.051)	(1.051)	-	(1.051)
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	14	-	(679)	(679)	-	(679)
Κέρδη / (ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	14	-	9.402	9.402	-	9.402
Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων	14	-	31.465	31.465	-	31.465
Λοιπά συνολικά έσοδα / (έξοδα)		-	39.030	-	2	39.032
Καθαρά κέρδη/(ζημιές) έτους		-	-	(269.229)	(3.236)	(272.465)
Συνολικά εισοδήματα για τη χρήση		-	39.030	(269.229)	(3.234)	(233.433)
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	13	-	(225)	477	-	252
Μερίσματα σε κατόχους μειοψηφίας		-	-	-	(2.739)	(2.739)
Μερίσματα του 2012	29	-	-	(45.845)	-	(45.845)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2013		1.020.081	566.103	512.771	115.511	2.214.466

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 73 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

¹ Τα συγκριτικά ποσά έχουν προσαρμοστεί, όπου ήταν απαραίτητο κατόπιν της υιοθέτησης του αναθεωρημένου ΔΛΠ 19, όπως περιγράφεται στη Σημ. 2.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	30	501.406	557.742
Καταβληθείς φόρος εισοδήματος		(8.808)	(33.826)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		492.598	523.916
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων		(105.149)	(518.095)
Αγορά θυγατρικής, καθαρή από ταμειακά διαθέσιμα	34	(6.631)	-
Είσπραξη από πώληση ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων		4.097	4.057
Έσοδα από πώληση θυγατρικών, καθαρά από χρηματικά διαθέσιμα		-	1.900
Εισπραχθέντες τόκοι		8.050	12.692
Μερίσματα εισπραχθέντα		12.802	8.873
Πληρωμές από μείωση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών σε μετόχους μειοψηφίας		-	(6.455)
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις - καθαρές		(2.504)	(640)
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(89.335)	(497.668)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Τόκοι Έξοδα		(184.305)	(66.585)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας		(43.706)	(138.264)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της μειοψηφίας		(2.739)	(1.389)
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια		1.276.000	682.722
Εξοφλήσεις δανείων		(1.384.182)	(590.857)
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		(338.932)	(114.373)
Καθαρή (μείωση) / αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις		64.331	(88.125)
Ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις στην αρχή του έτους	12	901.061	985.486
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις		(5.790)	3.700
Καθαρή (μείωση) / αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις		64.331	(88.125)
Ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις στο τέλος του έτους	12	959.602	901.061

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 73 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

1 Γενικές πληροφορίες

Η εταιρεία Ελληνικά Πετρέλαια και οι θυγατρικές της εταιρείες («Ελληνικά Πετρέλαια» ή «ο Όμιλος») δραστηριοποιούνται στον τομέα της ενέργειας κυρίως στην Ελλάδα, τη Νοτιανατολική Ευρώπη και την Ανατολική Μεσόγειο. 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 2013 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 27 Φεβρουαρίου 2014. 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 2013 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») παρουσιάζουν εύλογα την οικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές του Ομίλου με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, η οποία προϋποθέτει ότι ο Όμιλος έχει επιχειρηματικά πλάνα αποφυγής διακοπής των λειτουργιών του. Λαμβάνοντας τα ανωτέρω θέματα υπόψη, η Διοίκηση 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.

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

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

2.1.1 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 αυτών των νέων προτύπων, τροποποιήσεων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω.

α) Τα ακόλουθα πρότυπα, τροποποιήσεις και ερμηνείες των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς έχουν εφαρμογή στον Όμιλο σε οικονομικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013:

- *ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) «Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων».* 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. Ο Όμιλος εφάρμοσε την τροποποίηση από την 1 Ιανουαρίου 2013.
- *ΔΛΠ 19 (Τροποποίηση) «Παροχές σε Εργαζομένους».* 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. Ο Όμιλος έχει υιοθετήσει τις συγκεκριμένες τροποποιήσεις, από την 1^η Ιανουαρίου 2013, ενώ τα συγκριτικά στοιχεία του 2012, έχουν επαναυπολογιστεί.
- *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, ο Όμιλος αξιολογεί την επίδραση που θα έχει αυτή η τροποποίηση στις οικονομικές καταστάσεις.
- *ΔΛΠ 36 (Τροποποίηση) «Γνωστοποιήσεις ανακτήσιμης αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014).* Αυτή η τροποποίηση απαιτεί: α) την γνωστοποίηση της ανακτήσιμης αξίας ενός περιουσιακού στοιχείου ή μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών (ΜΔΤΡ) όταν έχει αναγνωριστεί ή αναστραφεί μια ζημιά απομείωσης και β) λεπτομερείς γνωστοποιήσεις σχετικά με την επιμέτρηση της εύλογης αξίας μείον έξοδα πώλησης όταν έχει αναγνωριστεί ή αναστραφεί μια ζημιά απομείωσης. Επίσης, αφαιρεί την απαίτηση να γνωστοποιηθεί η ανακτήσιμη αξία όταν μία ΜΔΤΡ περιέχει υπεραξία ή άυλα περιουσιακά στοιχεία με απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή και δεν υπάρχει απομείωση. Επί του παρόντος, ο Όμιλος αξιολογεί την επίδραση που θα έχει αυτή η τροποποίηση στις οικονομικές καταστάσεις.
- *ΔΛΠ 39 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014)* Αυτή η τροποποίηση επιτρέπει τη συνέχιση της λογιστικής αντιστάθμισης όταν ένα παράγωγο, το οποίο έχει οριστεί ως μέσο αντιστάθμισης, ανανεώνεται νομικά (novated) προκειμένου να εκκαθαριστεί από έναν κεντρικό αντισυμβαλλόμενο ως αποτέλεσμα νόμων ή κανονισμών, εφόσον πληρούνται συγκεκριμένες συνθήκες. Επί του παρόντος, ο Όμιλος αξιολογεί την επίδραση που θα έχει αυτή η τροποποίηση στις οικονομικές καταστάσεις.
- *ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις».* 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

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

οικονομική θέση της οντότητας. Η τροποποίηση αυτή δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου.

- *ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2015).* Η τροποποίηση απαιτεί επιπλέον γνωστοποιήσεις κατά την μετάβαση από το ΔΛΠ 39 στο ΔΠΧΑ 9. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- *ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2015).* Το ΔΠΧΑ 9 αποτελεί την πρώτη φάση στο έργο του ΣΔΛΠ 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. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 9 στις οικονομικές του καταστάσεις. Το ΔΠΧΑ 9 δεν μπορεί να εφαρμοστεί νωρίτερα από τον Όμιλο διότι δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Μόνο όταν υιοθετηθεί, ο Όμιλος θα αποφασίσει εάν θα εφαρμόσει το ΔΠΧΑ 9 νωρίτερα από την 1 Ιανουαρίου 2015.
- *ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Λογιστική αντιστάθμισης και τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9, ΔΠΧΑ 7 και ΔΛΠ 39» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2015).* Το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 9 Λογιστική Αντιστάθμισης, την τρίτη φάση στο έργο αντικατάστασης του ΔΛΠ 39, το οποίο καθιερώνει μία προσέγγιση της λογιστικής αντιστάθμισης βασισμένη σε αρχές και αντιμετωπίζει ασυνέπειες και αδυναμίες στο τρέχον μοντέλο του ΔΛΠ 39. Η δεύτερη τροποποίηση απαιτεί να αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα οι αλλαγές στην εύλογη αξία μίας υποχρέωσης της οντότητας η οποία οφείλεται σε αλλαγές του πιστωτικού κινδύνου της ίδιας της οντότητας και η τρίτη τροποποίηση αφαιρεί την υποχρεωτική ημερομηνία εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- *ΔΠΧΑ 13 «Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας».* 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. Η τροποποίηση αυτή δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου.
- *ΕΛΔΠΧΑ 21 «Εισφορές» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014).* Αυτή η διερμηνεία ορίζει τον λογιστικό χειρισμό μιας υποχρέωσης πληρωμής εισφοράς που έχει επιβληθεί από τη κυβέρνηση και δεν είναι φόρος εισοδήματος. Η διερμηνεία διευκρινίζει πως το δεσμευτικό γεγονός βάση του οποίου θα έπρεπε να σχηματιστεί η υποχρέωση καταβολής εισφοράς (ένα από τα κριτήρια για την αναγνώριση υποχρέωσης σύμφωνα με το ΔΛΠ 37) είναι η ενέργεια όπως περιγράφεται στη σχετική νομοθεσία η οποία προκαλεί την πληρωμή της εισφοράς. Η διερμηνεία μπορεί να έχει ως αποτέλεσμα την αναγνώριση της υποχρέωσης αργότερα από ότι ισχύει σήμερα, ειδικότερα σε σχέση με εισφορές οι οποίες επιβάλλονται ως αποτέλεσμα συνθηκών που ισχύουν σε μια συγκεκριμένη ημερομηνία. Η διερμηνεία δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- *ΔΛΠ 19 Αναθεωρημένο (Τροποποίηση) «Παροχές σε Εργαζομένους» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014).* Η περιορισμένου σκοπού τροποποίηση εφαρμόζεται σε εισφορές των εργαζομένων ή τρίτων μερών στα προγράμματα καθορισμένων παροχών και απλοποιούν την λογιστικοποίηση των εισφορών όταν είναι ανεξάρτητες του αριθμού των ετών που παρέχεται η εργασία, για παράδειγμα, εισφορές εργαζομένων που υπολογίζονται βάση ενός σταθερού ποσοστού του μισθού. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- Ομάδα προτύπων σχετικά με ενοποίηση και από κοινού συμφωνίες (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά 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. Επιτρέπεται η πρόωγη εφαρμογή τους μόνο εάν ταυτόχρονα εφαρμοστούν και τα πέντε αυτά πρότυπα. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης των νέων προτύπων στις οικονομικές καταστάσεις της. 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. 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 2014).* 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.
- *ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 27 (Τροποποίηση) «Εταιρείες Επενδύσεων» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014).* 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.
- 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.
 - *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».
- Ετήσιες Βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ 2012 *(εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014).* Οι παρακάτω τροποποιήσεις περιγράφουν τις σημαντικότερες αλλαγές που

υπεισέρχονται σε επτά ΔΠΧΑ ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του κύκλου 2010-12 του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του ΣΔΛΠ. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- *ΔΠΧΑ 2 «Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών».* Η τροποποίηση διευκρινίζει τον ορισμό της 'προϋπόθεσης κατοχύρωσης' και ορίζει διακριτά τον 'όρο απόδοσης' και τον 'όρο υπηρεσίας'.
 - *ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων».* Η τροποποίηση διευκρινίζει πως η υποχρέωση για ενδεχόμενο τίμημα το οποίο πληροί τον ορισμό του χρηματοοικονομικού στοιχείου ταξινομείται ως χρηματοοικονομική υποχρέωση ή ως στοιχείο της καθαρής θέσης βάση των ορισμών του ΔΛΠ 32 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση». Επίσης διευκρινίζει πως κάθε ενδεχόμενο τίμημα, χρηματοοικονομικό και μη χρηματοοικονομικό, που δεν είναι στοιχείο της καθαρής θέσης επιμετράται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.
 - *ΔΠΧΑ 8 «Λειτουργικοί τομείς».* Η τροποποίηση απαιτεί τη γνωστοποίηση των εκτιμήσεων της διοίκησης όσον αφορά την συνάθροιση των λειτουργικών τομέων.
 - *ΔΠΧΑ 13 «Επιμέτρηση εύλογης αξίας».* Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι το πρότυπο δεν αποκλείει τη δυνατότητα της επιμέτρησης βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων και υποχρεώσεων στα ποσά των τιμολογίων σε περιπτώσεις όπου η επίπτωση της προεξόφλησης είναι ασήμαντη.
 - *ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια» και ΔΛΠ 38 «Αυλα περιουσιακά στοιχεία».* Και τα δύο πρότυπα τροποποιήθηκαν προκειμένου να διευκρινιστεί ο τρόπος με τον οποίο αντιμετωπίζονται η προ αποσβέσεων λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου και οι συσσωρευμένες αποσβέσεις όταν μια οικονομική οντότητα ακολουθεί τη μέθοδο της αναπροσαρμογής.
 - *ΔΛΠ 24 «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών».* Το πρότυπο τροποποιήθηκε προκειμένου να συμπεριλάβει ως συνδεδεμένο μέρος μία εταιρεία που παρέχει υπηρεσίες βασικού διοικητικού στελέχους στην οικονομική οντότητα ή στην μητρική εταιρεία της οικονομικής οντότητας.
- Ετήσιες Βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ 2013 (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014). Οι παρακάτω τροποποιήσεις περιγράφουν τις σημαντικότερες αλλαγές που υπεισέρχονται σε τέσσερα ΔΠΧΑ ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του κύκλου 2011-13 του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του ΣΔΛΠ. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
 - *ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων».* Η τροποποίηση διευκρινίζει πως το ΔΠΧΑ 3 δεν έχει εφαρμογή στην λογιστικοποίηση του σχηματισμού οποιαδήποτε από κοινού δραστηριότητας βάση του ΔΠΧΑ 11 στις οικονομικές καταστάσεις της ίδιας της από κοινού δραστηριότητας.
 - *ΔΠΧΑ 13 «Επιμέτρηση εύλογης αξίας».* Η τροποποίηση διευκρινίζει πως η εξαίρεση που παρέχει το ΔΠΧΑ 13 για ένα χαρτοφυλάκιο χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων ('portfolio exception') έχει εφαρμογή σε όλα τα συμβόλαια (συμπεριλαμβανομένων των μη χρηματοοικονομικών συμβολαίων) εντός του πεδίου εφαρμογής του ΔΛΠ 39/ΔΠΧΑ 9.
 - *ΔΛΠ 40 «Επενδύσεις σε ακίνητα».* Το πρότυπο τροποποιήθηκε προκειμένου να διευκρινιστεί πως το ΔΛΠ 40 και το ΔΠΧΑ 3 δεν είναι αμοιβαίως αποκλειόμενα.
 - *ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς».* Η τροποποίηση διευκρινίζει πως μία οντότητα που υιοθετεί για πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ δύναται να

ακολουθήσει είτε την προγενέστερη είτε τη νέα εκδοχή ενός αναθεωρημένου προτύπου όταν επιτρέπεται η πρόωγη υιοθέτησή του.

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.
- ΕΔΔΠΧΑ 20 «Έξοδα αποκάλυψης στο παραγωγικό στάδιο ενός επιφανειακού ορυχείου». Αφορά μόνο έξοδα εργασιών επιφανειακής εξόρυξης ορυχείων.
- ΔΠΧΑ 1 (Τροποποίηση) «Κρατικά δάνεια». 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 εφαρμόζεται 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 ενδεχόμενου 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 καθαρα περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν καταγράφεται σαν υπεραξία. Εάν αυτή είναι μικρότερη από την εύλογη

αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν, η διαφορά καταχωρείται απ ευθείας 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 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 ζημιές μετά την απόκτηση καταχωρούνται στα αποτελέσματα, ενώ το μερίδιο της μεταβολής στα λοιπά συνολικά έσοδα αναγνωρίζεται στα λοιπά συνολικά αποτελέσματα του Ομίλου. 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/ζημιές 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 και από κοινού ελεγχόμενες δραστηριότητες

Κοινοπραξίες

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

Από κοινού ελεγχόμενες δραστηριότητες

Οι από κοινού ελεγχόμενες δραστηριότητες προκύπτουν όπου ο Όμιλος έχει δικαιώματα στο ενεργητικό και στις υποχρεώσεις που απορρέουν από τις από κοινού ελεγχόμενες δραστηριότητες. Ο Όμιλος αναγνωρίζει το μερίδιο του από τα περιουσιακά στοιχεία, τις υποχρεώσεις, τα έσοδα και τα έξοδα της συμφωνίας συμπεριλαμβανομένης της αναλογίας εκείνων που διακρατώνται ή υφίστανται από κοινού, στους αντίστοιχους λογαριασμούς στις οικονομικές καταστάσεις.

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 ενσώματα πάγια περιλαμβάνουν κυρίως οικόπεδα, κτίρια (βιομηχανικές εγκαταστάσεις, ιδιότητες εγκαταστάσεις του δικτύου λιανικής και γραφεία), μονάδες διυλιστηρίων, πλοία και εξοπλισμό. 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.

Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση είναι πάγια που βρίσκονται υπό κατασκευή (σχετίζονται κυρίως με τις μονάδες διύλισης) και αναγράφονται στο κόστος. Το κόστος περιλαμβάνει το κόστος κατασκευής επαγγελματικές αμοιβές και άλλες άμεσες δαπάνες. Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση δεν αποσβένονται, καθώς το πάγιο που αφορούν δεν είναι διαθέσιμο για χρήση.

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

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

– Κτίρια	13 – 40 έτη
– Μηχ/κός εξοπλισμός	
▪ Εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις και μηχανήματα	10 – 35 έτη
▪ Λοιπός εξοπλισμός	5 – 10 έτη
– Μεταφορικά μέσα	
▪ Πλοία μεταφοράς LPG και λευκών προϊόντων	8 – 25 έτη
▪ Λοιπά Μεταφορικά Μέσα	5 – 10 έτη
– Έπιπλα και εξαρτήματα	
▪ Υπολογιστές	3 – 5 έτη
▪ Λοιπά έπιπλα και εξαρτήματα	4 – 10 έτη

Οι εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις περιλαμβάνουν μονάδες διυλιστηρίων, εργοστάσια πετροχημικών, δεξαμενές καυσίμων και πρατήρια καυσίμων. Με βάση τις τεχνικές μελέτες που πραγματοποιήθηκαν, η αναμενόμενη ωφέλιμη ζωή των νέων μονάδων του διυλιστηρίου (διυλιστήριο Ελευσίνας) έχει εκτιμηθεί στα 35 έτη. Από την 1η Ιουλίου 2013 η υπολειπόμενη ωφέλιμη οικονομική ζωή των άλλων μονάδων διύλισης έχει αναθεωρηθεί και αναμορφωθεί και σε γενικές γραμμές δεν υπερβαίνει τα 25 έτη.

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 το αναβαθμισμένο 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 παράγοντας όπως η θερμοκρασία, η πίεση και οι καταλύτες προκειμένου να προχωρήσουν οι μονάδες στο κανονικό επίπεδο λειτουργίας τους όπως προορίζονταν να χρησιμοποιηθούν. 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 ζημίες από την πώληση ενσωμάτων παγίων, καθορίζονται από τη διαφορά μεταξύ του τιμήματος και της λογιστικής τους καθαρής αξίας. Τα κέρδη ή οι ζημίες αυτές διαγράφονται στα αποτελέσματα σαν μέρος των καθαρών λοιπών εσόδων / (εξόδων).

2.6 Κόστος δανεισμού

Έξοδα δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την απόκτηση, κατασκευή ή παραγωγή στοιχείων παγίου ενεργητικού κεφαλαιοποιούνται για το χρονικό διάστημα που απαιτείται μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής και μέχρι αυτά να καταστούν έτοιμα προς χρήση.

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 καταχωρούνται στα αποτελέσματα.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

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 για την εξασφάλιση της χρήσης και του ελέγχου των πρατηρίων. 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 ΔΛΠ 38 «Άυλα περιουσιακά στοιχεία». Τα δικαιώματα αυτά έχουν συγκεκριμένη διάρκεια ζωής και παρουσιάζονται στο κόστος μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις. Η απόσβεση υπολογίζεται σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο για να κατανείμει το κόστος των δικαιωμάτων στην 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 (3ως 5 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 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 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

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. 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. 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 Επimέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που επιμετρούνται σε εύλογη αξία μέσω της κατάστασης 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 δεν αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαγράφονται όταν το δικαίωμα στις ταμειακές ροές από τις επενδύσεις λήγει ή μεταβιβάζεται και ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές που συνεπάγεται η ιδιοκτησία.

Δάνεια και απαιτήσεις, καθώς και τα διακρατούμενα ως τη λήξη χρηματοοικονομικά στοιχεία αναγνωρίζονται στην παρούσα αξία με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Πραγματοποιηθέντα και εξ 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 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 αναγνωριστεί στα αποτελέσματα για το συγκεκριμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο - μεταφέρεται στα αποτελέσματα. Οι ζημιές απομείωσης των συμμετοχικών τίτλων που καταχωρούνται στα αποτελέσματα δεν αναστρέφονται μέσω των αποτελεσμάτων.

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 μέσα επί συναλλάγματος και εμπορευμάτων για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση των συναλλαγματικών ισοτιμιών και των τιμών των εμπορευμάτων. Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη τους αξία κατά την ημερομηνία συμβάσεως και μεταγενέστερα επιμετρούνται στην εύλογή τους αξία. Οι μεταβολές στην εύλογη αξία των παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων αναγνωρίζονται σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού είτε στην κατάσταση αποτελεσμάτων είτε στα ίδια κεφάλαια, ανάλογα με το κατά πόσο το παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο πληροί τις προϋποθέσεις της λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνων και, εφόσον αυτό ισχύει, ανάλογα με τη φύση του αντικειμένου αντιστάθμισης. Ο Όμιλος κατηγοριοποιεί τα παράγωγα :

(α) Σε αντιστάθμιση της εύλογης αξίας που έχει αναγνωριστεί 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 (αντιστάθμιση μελλοντικών ταμειακών ροών- 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 τόσο κατά τη δημιουργία της συναλλαγής αντιστάθμισης καθώς και στη συνέχεια 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.

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.

Αντιστάθμιση μελλοντικών ταμειακών ροών

Το 2006 ο Όμιλος είχε συνάψει συμφωνίες χρηματοοικονομικών εργαλείων που έχουν καθοριστεί ως πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών. Το μέρος των μεταβολών στην εύλογη αξία που αναλογεί στην αποτελεσματική αντιστάθμιση του κινδύνου, αναγνωρίζεται στα ίδια κεφάλαια. Οποιοδήποτε κέρδος ή ζημιά απορρέει από μεταβολές στην εύλογη αξία που αναλογεί στη μη αποτελεσματική αντιστάθμιση κινδύνων, αναγνωρίζεται άμεσα στη κατάσταση αποτελεσμάτων, στα «Λοιπά έσοδα/ (έξοδα)». Τα συσσωρευμένα ποσά στα ίδια κεφάλαια ανακυκλώνονται μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων στο κόστους πωληθέντων 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, η λογιστική αντιστάθμιση κινδύνων διακόπτεται και τα συσσωρευμένα κέρδη / ζημιές που βρίσκονται στα ίδια κεφάλαια μεταφέρονται άμεσα στην κατάσταση αποτελεσμάτων στα «Λοιπά έσοδα / (έξοδα)».

Παράγωγα προς πώληση

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία που 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 συνολικών αποτελεσμάτων.

2.12 Κρατικές επιχορηγήσεις

Επιχορηγήσεις που σχετίζονται με πάγια περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται σαν κρατικές επιχορηγήσεις επομένων περιόδων και συμπεριλαμβάνονται στις «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 αποτελούνται από αργό πετρέλαιο και λοιπές πρώτες ύλες, διυλισμένα και ημιτελή προϊόντα, πετροχημικά, αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές υλικά.

Τα αποθέματα αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ κόστους κτήσεως και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. 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 λοιπά άμεσα κόστη και γενικά βιομηχανικά έξοδα. Δεν περιλαμβάνει τα κόστη δανεισμού. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία εκτιμάται με βάση τις τρέχουσες τιμές πώλησης των αποθεμάτων στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητας, αφαιρουμένων των εκτιμώμενων δαπανών ολοκλήρωσης του αποθέματος και των εκτιμώμενων εξόδων πώλησης που χρειάζονται για την ολοκλήρωση της πώλησης. Τα ανταλλακτικά που καταναλώνονται μέσα στο χρόνο τηρούνται λογιστικά ως αποθέματα και αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων.

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 συνήθως 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 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 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 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 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 συντάξεων

Ο Όμιλος συμμετέχει σε διάφορα συνταξιοδοτικά προγράμματα. Οι πληρωμές καθορίζονται από την εκάστοτε τοπική νομοθεσία και τους κανονισμούς των ταμείων. Οι διάφορες εταιρείες του Ομίλου έχουν προγράμματα καθορισμένων παροχών και προγράμματα καθορισμένων εισφορών.

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 εφόσον 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 μελλοντικές οφειλές.

Η υποχρέωση που καταχωρείται στον ισολογισμό για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή, κατά την ημερομηνία ισολογισμού, μειωμένη κατά την εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος. Η υποχρέωση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβλεπόμενης πιστωτικής μονάδας (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 αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από εμπειρικές αναπροσαρμογές και αλλαγές σε αναλογιστικές παραδοχές χρεώνονται ή πιστώνονται στα ίδια κεφάλαια στα λοιπά συνολικά έσοδα κατά την περίοδο την οποία προκύπτουν.

Το κόστος προϋπηρεσίας αναγνωρίζεται απευθείας στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

(β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης

Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης πληρώνονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδότησεως ή όταν ο εργαζόμενος αποχωρήσει οικειοθελώς με αντάλλαγμα αυτές τις παροχές. Ο Όμιλος καταχωρεί αυτές τις παροχές το νωρίτερο από τις ακόλουθες ημερομηνίες: (α) όταν ο Όμιλος δεν μπορεί πλέον να αποσύρει την προσφορά των παροχών αυτών και β) όταν η εταιρία αναγνωρίζει κόστος αναδιάρθρωσης που εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΛΠ 37 και συμπεριλαμβάνει την καταβολή των παροχών λήξης. Στην περίπτωση μίας προσφοράς που γίνεται για να ενθαρρύνει την εθελουσία αποχώρηση, οι παροχές εξόδου υπολογίζονται με βάση τον αριθμό των εργαζομένων που αναμένεται να δεχτούν την προσφορά. 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, εφόσον υπάρξει, στα αποτελέσματα με ανάλογη προσαρμογή των ιδίων κεφαλαίων.

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

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, 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 τα 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 Αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές

Ο Όμιλος έχει υιοθετήσει τις τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια», ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων» και ΔΛΠ 19 «Παροχές σε Εργαζομένους».

Οι καινούργιες πολιτικές έχουν την ακόλουθη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις

(α) ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια»

Σύμφωνα με την τροποποίηση, ανταλλακτικά και λοιπός εξοπλισμός συντήρησης ταξινομούνται ως ενσώματα πάγια και όχι ως αποθέματα όταν πληρούν τον ορισμό των ενσώματων παγίων. Ο Όμιλος έχει αυξήσει το συγκριτικό ποσό του 2012 που αφορά τον μηχανολογικό εξοπλισμό κατά €19,5 εκ, μεταφέροντας από τα αποθέματα την αξία των ανταλλακτικών και λοιπού εξοπλισμού που πληρούν τον ορισμό. Η αντίστοιχη αύξηση το 2013 ανέρχεται στα € 8 εκ. Οι μεταφορές αυτές από τα αποθέματα εμφανίζονται στη γραμμή «Μεταφορές και λοιπές κινήσεις» στη σημ. 6.

(β) ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων»

Η τροποποίηση διαχωρίζει τα στοιχεία που παρουσιάζονται στα λοιπά συνολικά έσοδα, σε δύο κατηγορίες, με βάση το εάν αυτά στο μέλλον είναι πιθανόν να μεταφερθούν στα αποτελέσματα χρήσεως ή όχι.

(γ) ΔΛΠ 19 «Παροχές σε Εργαζομένους»

Λόγω της αναπροσαρμογής του ΔΛΠ 19 ο Όμιλος αναπροσάρμοσε τα λοιπά συνολικά έσοδα, τα ίδια κεφάλαια, τις υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία και την αναβαλλόμενη φορολογία για προηγούμενες χρήσεις ως ακολούθως:

Λοιπά Συνολικά Έσοδα	31 Δεκεμβρίου 2012	
Λοιπά συνολικά έσοδα πριν την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	28.908	
Επίδραση του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	19.603	
Προσαρμογή αναβαλλόμενου φόρου	(4.850)	
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	43.661	
Ίδια Κεφάλαια	31 Δεκεμβρίου 2012	1 Ιανουαρίου 2012
Ίδια κεφάλαια πριν την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	2.494.400	2.529.374
Επίδραση του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	2.756	(18.697)
Μεταβολή στον αναβαλλόμενο φόρο	(925)	4.419
Ίδια κεφάλαια μετά την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	2.496.231	2.515.096
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία		31 Δεκεμβρίου 2012
Υπόλοιπο πρόβλεψης πριν την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19		105.086
Επίδραση του τροποποιημένου ΔΛΠ 19		(2.756)
Υπόλοιπο πρόβλεψης μετά την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19		102.330

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

2.27 Συγκριτικά στοιχεία

Όπου ήταν αναγκαίο τα συγκριτικά στοιχεία έχουν ανακαταταξιωθεί 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 πρωτίστως στον κλάδο Διύλισης και Εμπορίας 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 και μεταβολές σε συναλλαγματικές ισοτιμίες και επιτοκίων. Συμβαδίζοντας με διεθνείς πρακτικές, και μέσα στα πλαίσια της εκάστοτε τοπικής αγοράς και νομικού πλαισίου, το γενικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων του Ομίλου εστιάζεται στην μείωση πιθανής έκθεσης στη μεταβλητότητα της αγοράς και / ή στην μετρίαση οποιασδήποτε αρνητικής επίδρασης στη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου, στο βαθμό που αυτό είναι εφικτό. Σε γενικές γραμμές, τα θέματα που επηρεάζουν τη λειτουργία του Ομίλου, συνοψίζονται παρακάτω:

Μακροοικονομικό Περιβάλλον: Κατά τη περυσινή χρονιά, 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 πολιτικής αστάθειας. Κατά το δεύτερο εξάμηνο του 2013 η μείωση του ΑΕΠ επιβραδύνθηκε σημαντικά σε σύγκριση με τα προηγούμενα τέσσερα χρόνια, ενώ την ίδια περίοδο, η κατανάλωση καυσίμων κίνησης και θέρμανσης σταθεροποιήθηκε μετά από 18 συνεχόμενα τρίμηνα πτώσης. Παρότι το οικονομικό περιβάλλον παραμένει δύσκολο, το κλίμα σε σχέση με τις πολιτικές και οικονομικές εξελίξεις έχει βελτιωθεί σημαντικά το 2013. Επιπλέον η δυνατότητα ορισμένων ελληνικών επιχειρήσεων, συμπεριλαμβανομένων των Ελληνικών Πετρελαίων, να εξασφαλίσουν δανειακή χρηματοδότηση από τις διεθνείς αγορές κεφαλαίου καθώς και η ανακεφαλαιοποίηση του ελληνικού τραπεζικού συστήματος, αναμένεται να αποκλιμακώσουν σταδιακά τόσο τις δυσκολίες ρευστότητας όσο και τον επενδυτικό κίνδυνο της ελληνικής οικονομίας.

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.

Κίνδυνος μεταβολής τιμών: 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. Οι Οικονομικές Υπηρεσίες προσδιορίζουν και εκτιμούν τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους σε στενή συνεργασία με τις λειτουργικές μονάδες του Ομίλου.

Εξασφάλιση τροφοδοσίας με αργά πετρέλαια: Τα οικονομικά αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013 υπέστησαν τη επίδραση εξαιρετικών συνθηκών οι οποίες επηρέασαν τόσο την εμπορική όσο και την πιστοληπτική δυνατότητα της Εταιρείας και κατά συνέπεια το κόστος τροφοδοσίας της. Οι συνθήκες αυτές αφορούσαν στην πολιτική κατάσταση στο χώρο της Μέσης Ανατολής, η οποία συνεχίζει να προκαλεί προβλήματα στην τροφοδοσία σε αργό πετρέλαιο της ευρωπαϊκής αγοράς, κυρίως στα διυλιστήρια της Μεσογείου. Επιπροσθέτως προς την επιβολή κυρώσεων εις βάρος του Ιράν από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις Ηνωμένες Πολιτείες Αμερική το 2012, τα προβλήματα στην τροφοδοσία ιρακινών αργών, καθώς και η μείωση στην τροφοδοσία ρωσικών αργών (Urals) προς τη Μεσόγειο, έχουν αυξήσει σημαντικά το κόστος τροφοδοσίας των βαρέων αργών υψηλού θείου. Ο συνδυασμός των παραπάνω γεγονότων οδήγησε το διαφορικό μεταξύ των τιμών

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

αργών τύπου Urals και των τιμών αναφοράς τύπου Brent σε ιστορικά χαμηλά, αυξάνοντας σημαντικά το κόστος τροφοδοσίας των βαρέων αργών υψηλού θείου. Τα αργά αυτού του είδους τυπικά αποτελούν το 80% - 90% της συνολικής τροφοδοσίας σε αργό πετρέλαιο ενός σύνθετου διυλιστηρίου όπως αυτά των Ελληνικών Πετρελαίων. Επιπλέον, η πολιτική ένταση στη Λιβύη έχει προκαλέσει μείωση άνω του 50% των εξαγωγών αργού της χώρας, με αρνητική επίπτωση στις τιμές των ελαφρότερων τύπων αργού χαμηλού θείου. Ανταποκρινόμενος σε αυτές τις προκλήσεις ο Όμιλος προσάρμοσε την εφοδιαστική του αλυσίδα επιτρέποντας την απρόσκοπτη λειτουργία των διυλιστηρίων και τροφοδοσία της Ελληνικής αγοράς αλλά με αυξημένο κόστος προμήθειας αργών.

Δανεισμός και Αναχρηματοδότηση: Δεδομένης της οικονομικής συγκυρίας από το 2011 έως και σήμερα, ο Όμιλος έχει εστιάσει στη διαχείριση της περιόδου ωρίμανσης των στοιχείων Ενεργητικού και Παθητικού, καθώς και στη χρηματοδότηση σχετικά με την ολοκλήρωση του επενδυτικού του πλάνου και με την διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας. Ως αποτέλεσμα αυτής της βασικής προτεραιότητας και σύμφωνα με το μεσοπρόθεσμο πλάνο χρηματοδότησης, ο Όμιλος έχει διατηρήσει μια αναλογία μακροπρόθεσμων και βραχυπρόθεσμων δανείων, λαμβάνοντας υπ' όψιν την πιστοδοτική δυνατότητα των τραπεζών και των αγορών κεφαλαίου, τη διαχείριση των χρηματοροών και εμπορικές παραμέτρους. Ως αποτέλεσμα, περίπου 49% του συνολικού δανεισμού, χρηματοδοτείται από μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες γραμμές πίστωσης ενώ το υπόλοιπο χρηματοδοτείται από βραχυπρόθεσμο δανεισμό. Ως μέρος του πλάνου αναχρηματοδότησης, ο Όμιλος ολοκλήρωσε με επιτυχία την αναχρηματοδότηση τραπεζικού δανεισμού ύψους €1,2 δις που έληξε τον Δεκέμβριο του 2012 και τον Ιανουάριο 2013, αποπληρώνοντάς τον, εν μέρει μέσω λειτουργικών ταμειακών ροών και χρηματικών διαθεσίμων και εν μέρει μέσω νέων δανείων. Επιπλέον στις 10 Μαΐου 2013 τα Ελληνικά Πετρέλαια εξέδωσαν ένα τετραετές Ευρω-ομόλογο, ύψους €500 εκατ., το οποίο ολοκλήρωσε την αναχρηματοδότηση του Ομίλου, επεκτείνοντας τη μέση διάρκεια του δανεισμού του και μειώνοντας τον κίνδυνο ρευστότητας και χρηματοδότησης. Αναλυτικότερη αναφορά γίνεται στην παράγραφο γ) Κίνδυνος ρευστότητας όπως επίσης και στη σημείωση 16, αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Διαχείριση κεφαλαίου κίνησης: Δεύτερη προτεραιότητα του Ομίλου αποτελεί η διαχείριση του Ενεργητικού, όπου ο Όμιλος απασχολεί κεφάλαια ύψους, περίπου €3,9 δις, τα οποία καλύπτουν ανάγκες για κεφάλαιο κίνησης, επενδύσεις σε πάγια στοιχεία αλλά και την επένδυση στον Όμιλο ΔΕΠΑ. Το κυκλοφορούν ενεργητικό μειώθηκε κυρίως ως αποτέλεσμα της συρρίκνωσης δραστηριοτήτων στην εγχώρια αγορά, οι οποίες αποτελούν την κύρια χρήση κεφαλαίου κίνησης, αλλά και λόγω είσπραξης παλαιών ληξιπρόθεσμων οφειλών από το Δημόσιο. Το κυκλοφορούν ενεργητικό χρηματοδοτείται κυρίως από τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις (εκτός τραπεζικού δανεισμού) και βραχυπρόθεσμο τραπεζικό δανεισμό που χρησιμοποιείται για να χρηματοδοτήσει κεφάλαιο κίνησης (αποθέματα και πελάτες). Ως αποτέλεσμα του επενδυτικού πλάνου, τα τελευταία χρόνια, το επίπεδο δανεισμού αυξήθηκε στο 40-45% των συνολικών απασχολούμενων κεφαλαίων, ενώ το υπόλοιπο χρηματοδοτείται από ίδια κεφάλαια. Ο Όμιλος έχει ξεκινήσει διαδικασία μείωσης του επιπέδου δανεισμού μέσω αξιοποίησης των αυξημένων λειτουργικών χρηματοροών μετά την ολοκλήρωση και λειτουργία του νέου διυλιστηρίου Ελευσίνας, ενώ σχεδιάζει να το μειώσει ακόμη περισσότερο μέσω των αναμενόμενων εσόδων από την πώληση της συμμετοχής του στους ΔΕΣΦΑ και ΔΕΠΑ, η οποία αναμένεται ότι θα οδηγήσει σε χαμηλότερο δείκτη Δανείων προς Ίδια Κεφάλαια, καλύτερη αντιστοίχιση ωρίμανσης των στοιχείων Ενεργητικού και Παθητικού, καθώς και σε χαμηλότερο κόστος δανεισμού.

(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 απότιμηση 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. Στις 31 Δεκεμβρίου 2013 εάν το Ευρώ είχε εξασθενήσει έναντι του Δολαρίου κατά 5% διατηρώντας όλα τα άλλα μεταβλητά στοιχεία σταθερά τα μετά φόρων κέρδη θα μειώνονταν περίπου κατά €40 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, μεταφέροντας και συγκεντρώνοντας το σύνολο των συναλλαγμάτων σε επίπεδο Ομίλου. 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 2013 δεν υπήρχαν ανοιχτά συμβόλαια παραγωγών.

(ιι) 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, δεδομένου του χαμηλού επιπέδου επιτοκίων αναφοράς που επικρατούν. 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 2013 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 €12 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 έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο από πελάτες χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων ανεξόφλητων υπολοίπων 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 αστηρής διαδικασίας που εμπλέκει όλα τα επίπεδα της ανώτερης διοίκησης. Γι' αυτό το λόγο έχει δημιουργηθεί η επιτροπή πιστώσεων του Ομίλου, η οποία παρακολουθεί 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 από το 2011 ο κίνδυνος ρευστότητας είναι μεγαλύτερος και η διαχείριση των χρηματοροών έχει καταστεί πιο επιτακτική. Λόγω των σημαντικών δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου που έληξαν τον Ιανουάριο του 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 2013 ανανεώθηκαν ή αντικαταστάθηκαν από παρεμφερείς γραμμές χρηματοδότησης που παρείχαν κυρίως οι Ελληνικές τράπεζες.
2. Δάνειο \$1,160 εκατ. που έληγε 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.
3. Έκδοση τον Μάιο του 2013 μη αξιολογημένου τετραετούς Ευρώ-ομολόγου, ύψους €500 εκατ., με σταθερό επιτόκιο 8% .

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.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(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 2013				
Δανεισμός	1.453.339	227.404	1.080.939	168.897
Χρηματοδοτικές μισθώσεις	1.069	1.010	2.686	3.056
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	-	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	2.076.816	-	-	-
Εγγυήσεις	13.423	109.937	-	-
31 Δεκεμβρίου 2012				
Δανεισμός	2.457.509	198.261	667.863	238.678
Χρηματοδοτικές μισθώσεις	1.069	1.069	2.813	3.939
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	47.055	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	1.843.903	-	-	-
Εγγυήσεις	122.874	-	-	-

Τα ποσά που περιλαμβάνονται στον πίνακα είναι οι μη προεξοφλημένες μελλοντικές ταμειακές ροές. Το συμβόλαιο χρηματοοικονομικών εγγυήσεων αφορά εγγυήσεις υπέρ των τραπεζών για ασφάλεια δανείων που χορηγούνται προς την Elpedison Power (Σημείωση 8).

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 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 τον 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.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2013 και 2012 αντίστοιχα είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 16)	2.650.188	2.758.371
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις (Σημ. 12)	(959.602)	(901.061)
Μείον: Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση (Σημ. 3)	(1.163)	(1.891)
Καθαρός δανεισμός	1.689.423	1.855.419
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	2.214.466	2.496.231
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	3.903.888	4.351.650
Συντελεστής μόχλευσης	43%	43%

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων 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 2013 έχουν ως εξής:

	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Στοιχεία ενεργητικού				
Παράγωγα προς πώληση	-	-	-	-
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	5.263	-	5.263
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	1.163	-	-	1.163
	1.163	5.263	-	6.426
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Παράγωγα προς πώληση	-	-	-	-
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	-	-
	-	-	-	-

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
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	1.891	-	-	1.891
	1.891	840	-	2.731
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Παράγωγα προς πώληση	-	-	-	-
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	47.055	-	47.055
	-	47.055	-	47.055

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές, 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. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 1.

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγωγών εκτός της αγοράς παραγωγών) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες βασίζονται ως επί το πλείστον σε διαθέσιμες πληροφορίες για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργές αγορές ενώ χρησιμοποιούν κατά το δυνατό 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.

Για τα έτη 2013 και 2012, δεν υπήρξαν μεταφορές ποσών μεταξύ επιπέδων.

4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές

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 προσδοκίων 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 αρχικό 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 σύνομη 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.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

(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.

(ζ) *Αλλαγές σε λογιστικές αρχές*

Λόγω της έναρξης λειτουργίας του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου της Ελευσίνας, ο Όμιλος αναθεώρησε την ωφέλιμη ζωή των διυλιστηρίων του (που συμπεριλαμβάνονται στις ειδικές βιομηχανικές εγκαταστάσεις). Με βάση τεχνικές προδιαγραφές για τις νέες μονάδες, προγράμματα συντήρησης, αξιολογήσεις που πραγματοποιήθηκαν και συσσωρευμένη εμπειρία από την αρχή έναρξης λειτουργίας των παλαιότερων μονάδων (1970), η εκτιμώμενη ωφέλιμη ζωή των μονάδων του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου της Ελευσίνας είναι 35 έτη. Βάσει αυτών των τεχνικών αξιολογήσεων, η υπολειπόμενη ωφέλιμη ζωή των υπόλοιπων διυλιστηρίων του Ομίλου αναπροσαρμόστηκε την 1 Ιουλίου 2013 και γενικά δε ξεπερνά τα 25 έτη. Ο Όμιλος θα πραγματοποιεί τέτοιες αξιολογήσεις σε περιοδική βάση σύμφωνα με την πρακτική του κλάδου.

Η αλλαγή στην λογιστική αρχή λογιστικοποιείται αναδρομικά από την 1 Ιουλίου 2013. Η επίδραση της αλλαγής αυτής στην προσδοκώμενη ωφέλιμη ζωή που απομένει για τα διυλιστήρια του Ομίλου εκτιμάται περίπου στα €13 εκατ. για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013. Ισόποση επίδραση αναμένεται και για τις μελλοντικές χρήσεις.

	Ωφέλιμη ζωή (έτη)	
	Πριν την αλλαγή στις λογιστικές αρχές	Μετά την αλλαγή στις λογιστικές αρχές
Ειδικές βιομηχανικές εγκαταστάσεις	10 – 25	10 -35

5 Πληροφόρηση κατά τομέα

Όλες οι κύριες επιχειρηματικές αποφάσεις λαμβάνονται από την εκτελεστική επιτροπή. Η εκτελεστική επιτροπή ελέγχει τις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης για να αξιολογήσει την επίδοση του Ομίλου και να λάβει αποφάσεις σχετικά με την κατανομή των πόρων. Η Διοίκηση του Ομίλου έχει καθορίσει τους τομείς δραστηριότητας βασισμένη σε αυτές τις αναφορές. Η εκτελεστική 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.

Πωλήσεις και κέρδη ανά τομέα δραστηριότητας έχουν ως ακολούθως:

Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013	Σημείωση	Ατύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδο- εταιρικά	Σύνολο
Καθαρές πωλήσεις		9.077.705	3.344.999	848	326.823	905	16.600	(3.093.556)	9.674.324
Άλλα έσοδα / (έξοδα) εκμεταλλεύσεως	24	(58.268)	13.683	(483)	(3.268)	659	(2.192)	-	(49.869)
Λειτουργικό κέρδος / (ζημιά)		(237.986)	1.502	(5.058)	39.144	513	6.573	-	(195.312)
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	26	2.846	180	-	15	-	6.041	-	9.082
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, καθαρών κερδών από επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες, και αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικής λειτουργίας		(235.140)	1.682	(5.058)	39.159	513	12.614	-	(186.230)
Κέρδη / (ζημιές) από επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	8	376	382	-	-	56.633	-	-	57.391
Κέρδη / (ζημιές) μετά συνδεδεμένων εταιρειών		(234.764)	2.064	(5.058)	39.159	57.146	12.614	-	(128.839)
Καθαρά αποτελέσματα χρηματοοικονομικής λειτουργίας	25								(209.287)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων									(338.126)
Φόρος εισοδήματος	27								77.193
(Κέρδη) / ζημιές σε μετόχους μειοψηφίας									3.236
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) έτους αποδιδόμενα στους ιδιοκτήτες της μητρικής									(257.698)

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

5 Πληροφόρηση κατά τομέα (συνέχεια)

Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012	Σημείωση	Διύλιση	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 έσοδα / (έξοδα) εκμεταλλεύσεως	24	(14.310)	12.237	(82)	3.913	(320)	(5.812)	-	(4.374)
Λειτουργικό κέρδος / (ζημιά)		108.345	(12.453)	(6.291)	29.214	(146)	2.884	-	121.553
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές		7.882	549	-	(4)	-	2.348	-	10.775
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, καθαρών κερδών από επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες, και αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικής λειτουργίας		116.227	(11.904)	(6.291)	29.210	(146)	5.232	-	132.328
Κέρδη / (ζημιές) από επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	8	4.326	115	-	(2.357)	36.137	-	-	38.221
Κέρδη / (ζημιές) μετά συνδεδεμένων εταιρειών		120.553	(11.789)	(6.291)	26.853	35.991	5.232	-	170.549
Καθαρά αποτελέσματα χρηματοοικονομικής λειτουργίας	25								(54.201)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων									116.348
Φόρος εισοδήματος	27								(33.766)
(Κέρδη) / ζημιές σε μετόχους μειοψηφίας									2.965
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) έτους αποδιδόμενα στους ιδιοκτήτες της μητρικής									85.547

Οι ενδοομιλικές πωλήσεις αφορούν κυρίως πωλήσεις από τον τομέα Διύλισης προς τον τομέα της Λιανικής Εμπορίας.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις κατά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2013 και 2012 έχουν ως εξής:

	Σημείωση	Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις							
		Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδο-εταιρικά	Σύνολο
Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013									
Σύνολο ενεργητικού		5.519.375	1.309.370	7.361	259.605	694.544	1.039.192	(1.640.514)	7.188.933
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		9.976	1.751	-	-	679.774	-	-	691.501
Σύνολο παθητικού		3.796.351	778.728	6.158	110.344	9.350	648.061	(386.056)	4.962.936
Καθαρή Θέση		1.723.024	530.642	1.203	149.261	685.194	391.131	(1.254.458)	2.225.997
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων (της χρήσης)		86.063	16.946	9	249	10.093	(1.516)	(64)	111.780
Αποσβέσεις (της χρήσης)	6,7	154.586	55.209	848	12.804	222	404	-	224.073
Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2012									
Σύνολο ενεργητικού		5.341.011	1.443.158	12.559	245.059	640.845	1.234.260	(1.513.484)	7.403.408
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		9.736	759	-	(451)	635.712	-	-	645.756
Σύνολο παθητικού		3.310.512	854.034	7.613	118.136	2.383	900.076	(285.577)	4.907.177
Καθαρή Θέση		2.030.499	589.124	4.946	126.923	638.462	334.184	(1.227.907)	2.496.231
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων (της χρήσης)		493.876	20.655	-	712	2.838	14	-	518.095
Αποσβέσεις (της χρήσης)	6,7	101.138	58.733	932	17.384	54	420	-	178.661

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηγ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
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)	18.798	(42)	(244)	(2.542)	12.024
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	288.391	847.812	4.144.951	87.321	139.391	156.318	5.664.184
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	2.538.039	41.305	21.997	156.318	3.569.557
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2013	288.391	847.812	4.144.951	87.321	139.391	156.318	5.664.184
Προσθήκες	9	3.766	15.966	865	4.454	84.866	109.926
Κεφαλαιοποιημένα έργα	2	20.711	76.004	158	870	(97.745)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	(1.101)	(4.247)	(16.662)	(1.158)	(1.142)	(148)	(24.458)
Συναλλαγματικές διαφορές	(179)	(294)	(82)	(3)	(39)	(12)	(609)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	124	(614)	7.567	(25)	(193)	(14.671)	(7.812)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2013	287.246	867.134	4.227.744	87.158	143.341	128.608	5.741.231
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2013	-	324.305	1.606.912	46.016	117.394	-	2.094.627
Αποσβέσεις έτους	-	31.616	162.006	4.597	8.327	-	206.546
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(3.465)	(16.363)	(1.073)	(1.124)	-	(22.025)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(83)	(75)	(2)	(6)	-	(166)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(1.462)	1.164	(68)	(504)	-	(870)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2013	-	350.911	1.753.644	49.470	124.087	-	2.278.112
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2013	287.246	516.223	2.474.100	37.688	19.254	128.608	3.463.119

- (1) Ο Όμιλος δεν έχει δεσμεύσει ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία για εξασφάλιση των δανειακών του υποχρεώσεων.
- (2) Τα κεφαλαιοποιημένα έργα του 2012 αφορούν κυρίως την αναβάθμιση του διυλιστηρίου της Ελευσίνας, το οποίο μετακινήθηκε από τις Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση όταν το διυλιστήριο τέθηκε σε εμπορική λειτουργία.
- (3) Κατά τη χρήση του 2013 έχει κεφαλαιοποιηθεί ποσό €3 εκατ. (2012: €83 εκατ.) που αφορά τόκους κατασκευαστικής περιόδου για ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση του τομέα της διύλισης, με μέσο επιτόκιο δανεισμού 7.25% (2012: 5.1%).
- (4) Οι «Μεταφορές και λοιπές κινήσεις», στη στήλη «Μηγ/κός εξοπλισμός», αφορούν τη μεταφορά ανταλλακτικών από τα αποθέματα στα ενσώματα πάγια σύμφωνα με το τροποποιημένο ΔΛΠ 16, κατά το οποίο τα ανταλλακτικά ταξινομούνται ως ενσώματα πάγια όταν πληρούν τον ορισμό των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων, δηλαδή όταν χρησιμοποιούνται για περισσότερες από μία περίοδο. Οι «Μεταφορές και λοιπές κινήσεις», στη στήλη «Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση», αποτελούν κυρίως ανακατανομή ανταλλακτικών των αναβαθμισμένων μονάδων της Ελευσίνας στα αποθέματα, σύμφωνα με τις λογιστικές πολιτικές του Ομίλου, επειδή αφορούν αναλώσιμα. Ποσό €3,4 εκατ. σχετίζεται με μεταφορές από «Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση» σε «Ασώματες ακίνητοποιήσεις».

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

7 Ασώματες ακινητοποιήσεις

<u>Κόστος</u>	Δικαιώματα μισθώσεων		Δικαιώματα και άδειες		Λοιπά	Σύνολο
	Υπεραξία	χώρων	Λογισμικό			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2012	133.526	53.904	79.182	33.768	80.020	380.400
Προσθήκες	500	9	947	87	176	1.719
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(2.207)	(52)	-	-	(2.259)
Συναλλαγματικές διαφορές και λοιπές κινήσεις	(112)	-	2.372	-	(336)	1.924
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	133.914	51.706	82.449	33.855	79.860	381.784
Συσσωρευμένες αποσβέσεις						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2012	71.829	15.114	69.369	19.571	27.177	203.060
Αποσβέσεις έτους	-	4.669	4.840	1.664	11.363	22.536
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(1.489)	(2)	-	-	(1.491)
Συναλλαγματικές διαφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	(13)	-	(12)	(25)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	71.829	18.294	74.194	21.235	38.528	224.080
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2012	62.085	33.412	8.255	12.620	41.332	157.704
Κόστος						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2013	133.914	51.706	82.449	33.855	79.860	381.784
Προσθήκες	-	822	844	55	133	1.854
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	(3)	-	-	(3)
Συναλλαγματικές διαφορές και λοιπές κινήσεις	-	(2.421)	3.587	262	(260)	1.168
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2013	133.914	50.107	86.877	34.172	79.733	384.803
Συσσωρευμένες αποσβέσεις						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2013	71.829	18.294	74.194	21.235	38.528	224.080
Αποσβέσεις έτους	-	3.822	3.772	1.714	8.219	17.527
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	(1)	-	-	(1)
Συναλλαγματικές διαφορές και λοιπές κινήσεις	-	(637)	(7)	205	(205)	(644)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2013	71.829	21.479	77.958	23.154	46.542	240.962
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2012	62.085	28.628	8.919	11.018	33.191	143.841

(1) Η εναπομείνουσα υπεραξία την 31 Δεκεμβρίου 2013 αφορά στην εξαγορά της Ελληνικά Πετρέλαια Κύπρου το 2003 και της Jugopetrol Kotor AD το 2002 και περιλαμβάνεται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με την πολιτική που αναφέρεται στη σημ. 2.7. Στις 31 Δεκεμβρίου 2013 η σχετική υπεραξία εξετάστηκε για απομείωση με τη μέθοδο της αξίας χρήσεως (value-in-use). Για τον υπολογισμό αυτό χρησιμοποιούνται προβλέψεις ταμειακών ροών βασιζόμενες σε εγκεκριμένους από την Διοίκηση προϋπολογισμούς που καλύπτουν περίοδο πενταετίας. Οι ταμειακές ροές μετά τα πρώτα πέντε έτη προκύπτουν με την χρησιμοποίηση ενός εκτιμώμενου ρυθμού ανάπτυξης που αντικατοπτρίζει τις προβλέψεις της Διοίκησης, βάσει επίσημων προβλέψεων αύξησης του ΑΕΠ. Η Διοίκηση καθορίζει τον ετήσιο ρυθμό ανάπτυξης του όγκου πωλήσεων και τα μεικτά περιθώρια κέρδους με βάση αποδόσεις του παρελθόντος και προσδοκίες για την ανάπτυξη της αγοράς. Τα προεξοφλητικά επιτόκια που χρησιμοποιούνται είναι προ φόρων και αντικατοπτρίζουν τους συγκεκριμένους κινδύνους των εταιρειών.

Τα αποτελέσματα της μεθόδου αυτής καταδεικνύουν ότι η εκτίμηση υπερκαλύπτει σε σημαντικό βαθμό την υπεραξία αυτή η οποία ανέρχεται σε €70 εκ. στις 31 Δεκεμβρίου 2013. Πραγματοποιήθηκε ανάλυση ευαισθησίας για τις βασικές υποθέσεις του μοντέλου (προεξοφλητικά επιτόκια και ρυθμό ανάπτυξης στο διηνεκές) ώστε να εξεταστεί η επάρκεια του περιθωρίου αξίας. Το αποτέλεσμα της ανάλυσης ευαισθησίας ήταν ότι το ανακτήσιμο ποσό υπερβαίνει κατά πολύ την λογιστική αξία.

(2) Οι λοιπές ασώματες ακινητοποιήσεις περιλαμβάνουν πρωτίστως την εύλογη αξία των πελατειακών σχέσεων που προέκυψε κατά την εξαγορά της Ελληνικά Καύσιμα Α.Ε. τον Δεκέμβριο του 2009 (πρώην BP Ελλάς), η οποία απομειώνεται σύμφωνα με τη διάρκεια των σχετικών συμβολαίων. Επιπροσθέτως συμπεριλαμβάνουν τα δικαιώματα χρήσης γης στη Σερβία και το Μαυροβούνιο στις περιπτώσεις όπου το τοπικό νομικό πλαίσιο δεν επιτρέπει την πλήρη κυριότητα της ακίνητης περιουσίας.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Αρχή έτους	645.756	616.095
Εσοδα από μερίσματα	(12.802)	(11.657)
Κέρδη από επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	57.391	38.221
Αύξηση / (μείωση) μετοχικού κεφαλαίου	-	640
Μη πραγματοποιηθέν κέρδος από πώληση αγαθών	95	2.457
Μεταφορά από επενδύσεις διαθέσιμων προς πώληση	610	-
Λοιπές κινήσεις	451	-
Τέλος έτους	691.501	645.756

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 επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες”, 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%):

Όμιλος Elpedison B.V	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
<u>Κατάσταση Οικονομικής Θέσης</u>		
Πάγιο Ενεργητικό	402.442	417.033
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	19.819	20.983
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	179.990	244.047
Σύνολο απαιτήσεων	602.251	682.062
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	154.124	160.676
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	275.371	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	19.066	10.553
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	14.704	309.523
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	138.986	201.310
Σύνολο υποχρεώσεων	448.127	521.386
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων	602.251	682.062

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
<u>Κατάσταση συνολικών εσόδων</u>		
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	385.568	499.578
Κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA)	57.328	57.030
Αποσβέσεις	29.364	29.952
Λειτουργικό αποτέλεσμα	27.964	27.078
Χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) - καθαρά	(25.594)	(24.741)
Φόρος εισοδήματος	(8.922)	(5.853)
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) έτους	(6.552)	(3.516)
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) αποδοτέα σε μετόχους της μητρικής	(5.026)	(2.783)
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) που αναλογούν στον Όμιλο ΕΛ.ΠΕ.	(2.513)	(1.392)

Η Elpedison Power, δημιουργήθηκε μέσω της συγχώνευσης της εταιρείας T-Power S.A (100% θυγατρική των ΕΛΠΕ), με την εταιρεία Θίσιβη Α.Ε, κοινοπραξία των εταιρειών Edison και Hed, το 2009. Τον Οκτώβριο του 2013 η Elpedison Power αναχρηματοδότησε το δάνειό της €345 εκατ., το οποίο είχε υπόλοιπο €296 εκ (κατά το χρόνο της αναχρηματοδότησης), μέσω της έκδοσης νέου τραπεζικού δανείου ύψους €296 εκ. Το νέο δάνειο λήγει το Σεπτέμβριο του 2015 και παρέχει τη δυνατότητα επέκτασης της ημερομηνίας λήξης κατά ένα έτος, υπό την προϋπόθεση της σύμφωνης γνώμης των δανειστριών τραπεζών. Το δάνειο είναι πλήρως εγγυημένο αναλογικά από όλους τους μετόχους της Elpedison Power Α.Ε.

Η μητρική εταιρεία έχει εκδώσει επιστολές διαβεβαιώσεων και εγγυητικές επιστολές προς τράπεζες για δάνεια που αυτές έχουν χορηγήσει στην Elpedison B.V, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων την 31 Δεκεμβρίου 2013 ανερχόταν στο ισόποσο των €116 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2012: €119 εκατ.).

β) Συνδεδεμένες Επιχειρήσεις

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

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

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
ΔΕΠΑ	59.510	37.205
Λοιπές συνδεδεμένες	766	2.036
Σύνολο	60.276	39.241

Τα κυριότερα αποτελέσματα του Ομίλου ΔΕΠΑ είναι τα ακόλουθα:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA)	208.904	201.214
Κέρδη προ φόρων	173.436	162.796
Φόρος εισοδήματος	(30.700)	(29.396)
Καθαρά κέρδη περιόδου	142.736	133.400
Καθαρά κέρδη Ομίλου ΕΛ.ΠΕ.	59.510	37.205

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα βασικά μεγέθη των κυριότερων συνδεδεμένων επιχειρήσεων έχουν ως εξής:

	% συμμετοχής	31 Δεκεμβρίου 2013		Καθαρά κέρδη μετά φόρων	
		Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Έσοδα	Φόρων
ΔΕΠΑ	35%	3.254.042	1.536.924	1.616.612	142.736
DMEP Holdco (μητρική της ΟΤΣΜ)	48%	228.423	226.659	545.267	378

	% συμμετοχής	31 Δεκεμβρίου 2012		Καθαρά κέρδη μετά φόρων	
		Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Έσοδα	Φόρων
ΔΕΠΑ	35%	3.476.270	1.866.051	1.881.504	133.400
DMEP Holdco (μητρική της ΟΤΣΜ)	48%	222.557	221.464	558.974	3.841

Πώληση ΔΕΣΦΑ

Στις 16 Φεβρουαρίου 2012, τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε και το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου («ΤΑΙΠΕΔ»), συμφώνησαν να ξεκινήσουν κοινή διαδικασία πώλησης του ποσοστού τους στον Όμιλο ΔΕΠΑ, με στόχο να πουλήσουν σε σύνολο το 100% των δραστηριοτήτων εφοδιασμού και εμπορίας, τη συμμετοχή τους σε περιφερειακές εταιρείες εμπορίας (ΔΕΠΑ Α.Ε και τις ΕΠΑ – Εταιρείες Παροχής Αερίου, 51% θυγατρικές της ΔΕΠΑ Α.Ε), καθώς και το 66% συμμετοχής στο δίκτυο μεταφοράς υψηλής πίεσης (ΔΕΣΦΑ Α.Ε – 100% θυγατρική της ΔΕΠΑ Α.Ε). Η συμφωνία αυτή εγκρίθηκε από τη Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε, στις 30 Ιανουαρίου 2012, και η απόφαση έθετε συγκεκριμένα πως οποιαδήποτε σχετική συναλλαγή θα τελεί υπό την έγκριση μιας νέας Γενικής Συνέλευσης.

Η διαδικασία πώλησης κατέληξε σε 3 μη-δεσμευτικές προσφορές για τον ΔΕΣΦΑ, οι οποίες παρελήφθησαν στις 5 Νοεμβρίου 2012, ενώ στο τελικό στάδιο προκρίθηκε μια δεσμευτική προσφορά για την αγορά του 66% του ΔΕΣΦΑ, από την εταιρεία SOCAR (Εθνική εταιρεία πετρελαίου και αερίου του Αζερμπαϊτζάν). Η προσφορά, η οποία βελτιώθηκε μετά από διαπραγματεύσεις μεταξύ των πωλητών και του υποψήφιου αγοραστή, ανέρχεται στα €400 εκατ. για το 66% του ΔΕΣΦΑ, το οποίο σημαίνει €212,1 εκατ. για το 35%, το οποίο ανήκει στα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Με δεδομένο ότι με την παρούσα δομή, ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. είναι 100% θυγατρική της ΔΕΠΑ Α.Ε, για να ολοκληρωθεί η συναλλαγή, ο ΔΕΣΦΑ θα πρέπει να αποσχιστεί, μέσω διανομής μετοχών (η οποία θα αντιμετωπιστεί ως μείωση κεφαλαίου της ΔΕΠΑ Α.Ε.), στους 2 υπάρχοντες μετόχους/πωλητές (δηλ. Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε 35% και ΤΑΙΠΕΔ 65%). Στη συνέχεια, και όταν εξασφαλιστούν όλες οι απαραίτητες εγκρίσεις από τις αρμόδιες αρχές, η SOCAR θα αγοράσει το 35% κατευθείαν από την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. και 31% από το ΤΑΙΠΕΔ.

Στις 2 Αυγούστου 2013 το Διοικητικό Συμβούλιο της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. αξιολόγησε την προσφορά για την πώληση του ποσοστού συμμετοχής (35%) στο ΔΕΣΦΑ ως αποδεκτή και για το λόγο αυτό συγκάλεσε Έκτακτη Γενική Συνέλευση Μετόχων, η οποία πραγματοποιήθηκε στις 2 Σεπτεμβρίου 2013 και ενέκρινε τη συναλλαγή.

Τη μέρα πριν από τη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΛ.ΠΕ Α.Ε., την 1^η Αυγούστου 2013, το Διοικητικό Συμβούλιο του ΤΑΙΠΕΔ αποδέχθηκε ομόφωνα την βελτιωμένη προσφορά της SOCAR.

Η συμφωνία αγοράς μετοχών για την πώληση του 66% του μετοχικού κεφαλαίου του ΔΕΣΦΑ υπεγράφη από ΤΑΙΠΕΔ, ΕΛΠΕ και SOCAR στις 21 Δεκεμβρίου 2013. Σύμφωνα με αυτή τη συμφωνία τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των μερών εξαρτώνται από ορισμένα γεγονότα (Όροι), όπως την έγκριση της συναλλαγής από την ΕΕ ή τις εθνικές αρχές ανταγωνισμού (όπως ισχύει) και την πιστοποίηση του ΔΕΣΦΑ από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας της Ελληνικής Δημοκρατίας («ΡΑΕ»), σύμφωνα με το άρθρο 65 του Ν. 4001/2011 ("Ενεργειακός νόμος»). Θα πρέπει να σημειωθεί ότι καθώς δεν υπάρχει προηγούμενο όσον αφορά την πιστοποίηση διαχειριστή συστήματος μεταφοράς φυσικού αερίου, η οποία ανήκει / ελέγχεται από μια επιχείρηση εκτός της Ευρωπαϊκής Ένωσης, η διαδικασία δεν είναι προκαθορισμένη. Κατά συνέπεια, οι παράμετροι και τα κριτήρια για την αξιολόγηση που θα γίνει από τις αρχές ή την έκταση των υποχρεώσεων που μπορεί να ζητηθεί από την

Ευρωπαϊκή Επιτροπή που θα αναλάβει η SOCAR δεν μπορούν να προβλεφθούν ή να ελεγχθούν από τα συμβαλλόμενα μέρη.

Παρά το γεγονός ότι τα συμβαλλόμενα μέρη αναλαμβάνουν δεσμεύσεις που ισχύουν από την ημερομηνία υπογραφής της συμφωνίας, η αποτελεσματικότητα του συνόλου των διατάξεων της συμφωνίας (συμπεριλαμβανομένης της μεταφοράς των μετοχών και την πληρωμή του τιμήματος), εξακολουθεί να υπόκειται σε όρους, μερικοί από τους οποίους βρίσκονται πέρα από τον έλεγχο των συμβαλλόμενων μερών και, ως εκ τούτου, η ολοκλήρωση της συναλλαγής παραμένει σε αναστολή και εξαρτάται από την ικανοποίηση των όρων αυτών.

Ο Όμιλος ενοποιεί τον όμιλο της ΔΕΠΑ με τη μέθοδο της καθαρής θέσης και η αξία της συμμετοχής στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις την 31^η Δεκεμβρίου 2013, η οποία αντικατοπτρίζει το 35% στον όμιλο ΔΕΠΑ, ανέρχεται στα €598 εκατ. Επιπρόσθετα, η αξία της συμμετοχής στην ΔΕΠΑ, στις οικονομικές καταστάσεις της μητρικής εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε., ανέρχεται στα €237 εκατ. Τα ποσά αυτά έχουν αξιολογηθεί κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2013 σύμφωνα με τις οδηγίες του ΔΛΠ 36 και το αποτέλεσμα ήταν πως δεν υφίστανται ενδείξεις απομείωσης της αξίας της επένδυσης.

Με δεδομένο το γεγονός ότι η συναλλαγή μπορεί να ολοκληρωθεί μόνο μετά την έγκριση της Γενικής Συνέλευσης και των αρμοδίων αρχών, και με δεδομένο ότι δεν είναι γνωστό χρονικά πότε θα ολοκληρωθούν οι εγκρίσεις καθώς και η διαδικασία απόσχισης του ΔΕΣΦΑ, η διοίκηση του Ομίλου, θεωρεί σωστό να διατηρήσει στις 31 Δεκεμβρίου 2013 την πολιτική, σύμφωνα με την οποία, η συμμετοχή στον όμιλο ΔΕΠΑ λογίζεται ως επένδυση σε συνδεδεμένη επιχείρηση.

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 340 χιλιάδες MT, με αντίτιμο καθοριζόμενο στο πλαίσιο του υφιστάμενου νομικού πλαισίου (βλέπε Σημ. 10).

γ) Από κοινού ελεγχόμενες δραστηριότητες

Ο Όμιλος συμμετέχει στις ακόλουθες από κοινού ελεγχόμενες δραστηριότητες με τρίτους σχετικές με την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων στην Ελλάδα και στο εξωτερικό:

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

9 Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Δάνεια και προκαταβολές	39.051	42.954
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	67.684	72.101
Σύνολο	106.735	115.055

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 2013 (5% στις 31 Δεκεμβρίου 2012).

10 Αποθέματα

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Αργό πετρέλαιο	228.261	349.802
Δωλισμένα και ημιτελή προϊόντα	690.719	757.803
Πετροχημικά	25.500	31.799
Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	69.128	67.059
- Μείον: Πρόβλεψη για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	(8.344)	(5.816)
Σύνολο	1.005.264	1.200.647

Το κόστος των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο και συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2013 ανέρχεται σε €7,3 δις (2012: €7,7 δις).

Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. υποχρεούται στην τήρηση ποσοτήτων αποθεμάτων αργών πετρελαίων και προϊόντων πετρελαιοειδών σύμφωνα με την οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης περί αποθεμάτων ασφαλείας 90 ημερών, όπως νομοθετήθηκε με τον Ν. 3054/2002.

Σύμφωνα με το τροποποιημένο ΔΛΠ 16, ανταλλακτικά τα οποία πληρούν τον ορισμό των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων, έχουν επαναταξινομηθεί ως ενσώματα πάγια (Σημ. 2.26 & 6).

11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Πελάτες	576.376	670.765
- Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(170.346)	(162.374)
Πελάτες	406.030	508.391
Λοιπές απαιτήσεις	337.670	281.772
- Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(32.591)	(28.230)
Λοιπές απαιτήσεις	305.079	253.542
Προπληρωθέντα έξοδα και προκαταβολές	26.141	28.527
Σύνολο	737.250	790.460

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.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνουν ποσά απαιτήσεων από ΦΠΑ (πιστωτικού υπολοίπου ΦΠΑ), προπληρωμές φόρου εισοδήματος, προκαταβολές σε προμηθευτές και προκαταβολές σε εργαζομένους. Επίσης συμπεριλαμβάνονται και €54 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2012: €54 εκατ.) 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”).

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

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

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες	576.376	670.765
Ποσά που συμπεριλαμβάνονται στο σύνολο και είναι πέραν πιστωτικής περιόδου, επισφαλείς και απομειωμένες απαιτήσεις:		
Συνολικό ποσό	174.583	171.932
Μείον: Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(170.346)	(162.374)
Καθαρό ποσό που συμπεριλαμβάνεται στις απαιτήσεις	4.237	9.558

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο την ημέρα του Ισολογισμού είναι η εύλογη αξία κάθε κατηγορίας εισπρακτέων ως αναφέρεται παραπάνω. Προβλέψεις σχηματίζονται για απαιτήσεις οι οποίες είναι επισφαλούς είσπραξης και έχει αξιολογηθεί ότι θα καταλήξουν σε ζημιά, αφού έχουν συνυπολογιστεί ληφθείσες εξασφαλίσεις (τίτλοι, εγγυήσεις).

Οι πελάτες περιλαμβάνουν επίσης απαιτήσεις πέραν πιστωτικής περιόδου οι οποίες όμως δεν είναι επισφαλείς και απομειωμένες ποσού €224 εκατ. στις 31 Δεκεμβρίου 2013 (31 Δεκεμβρίου 2012: €176 εκατ.) που αφορούν σε ένα αριθμό ανεξάρτητων πελατών οι οποίοι δεν έχουν πρόσφατη ιστορία επισφαλών απαιτήσεων. Από αυτά τα ποσά €129 εκατ. ήταν πέραν πιστωτικής περιόδου μέχρι και 30 ημέρες (2012: €102 εκατ.) €23 εκατ. ήταν πέραν πιστωτικής περιόδου μέχρι και 90 ημέρες (2012: €21 εκατ.) και €72 εκατ. ήταν πέραν πιστωτικής περιόδου πάνω από 90 ημέρες (2012: €53 εκατ.). Μέσα στα πλαίσια ενεργής διαχείρισης των υπολοίπων πελατών ο Όμιλος έχει διαπραγματευτεί νέους πιστωτικούς όρους για αυτά τα ποσά και έτσι δεν τα θεωρεί επισφαλή.

Η ανάλυση παλαιότητας των ανοιχτών εμπορικών απαιτήσεων, που ήταν απομειωμένες κατά την 31 Δεκεμβρίου 2013, ακολουθεί παρακάτω :

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Έως 30 ημέρες	4.324	5.504
30 - 90 ημέρες	147	240
Πάνω από 90 ημέρες	170.112	166.188
Σύνολο	174.583	171.932

Εκτιμήθηκε ότι ένα ποσοστό των απαιτήσεων αυτών είναι ανακτήσιμο μέσω διακανονισμών, νομικών ενεργειών και εξασφάλισης πρόσθετων εξασφαλίσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	162.374	153.664
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:		
- Προσθήκες	10.370	22.603
- Ποσά που έχουν αντλογισθεί	(1.334)	(3.325)
- Απαιτήσεις που διαγράφηκαν ως μη εισπράξιμες	(1.471)	(10.736)
Λοιπές κινήσεις	407	168
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	170.346	162.374

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 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	426.674	679.519
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	332.928	21.542
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	759.602	701.061
Δεσμευμένες καταθέσεις	200.000	200.000
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	959.602	901.061

Οι δεσμευμένες καταθέσεις σχετίζονται με μία συμφωνία αλλαγής πιστωτικής δομής μεταξύ της μητρικής εταιρείας και της Τράπεζας Πειραιώς, με σκοπό την υποστήριξη της δανειακής διευκόλυνσης της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων ύψους €200 εκατ. (Σημ. 16), για την οποία η Τράπεζα Πειραιώς έχει παράσχει εγγύηση που λήγει στις 15 Ιουνίου 2014.

Η επίπτωση του δανείου και της κατάθεσης είναι μία αύξηση των στοιχείων του ισολογισμού αλλά δεν επηρεάζει τον καθαρό δανεισμό του Ομίλου.

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

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Euro	0,65%	0,75%
USD	0,50%	0,61%

13 Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Κοινές μετοχές	Υπέρ το άρτιο	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2012 και 31 Δεκεμβρίου 2012	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081
31 Δεκέμβριος 2013	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο είναι ίδιο με τις μετοχές που έχουν εκδοθεί και διατεθεί σε μετόχους και είναι πλήρως καταβεβλημένο. Η ονομαστική αξία κάθε μιας μετοχής της Εταιρείας είναι €2,18 (31 Δεκεμβρίου 2012: €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, 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. Μεταγενέστερες Ετήσιες Γενικές Συνελεύσεις ενέκριναν την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options).

Οι καταληκτικές ημερομηνίες άσκησης των δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών που έχουν παραχωρηθεί έως το τέλος του έτους 2013 καθώς και οι αντίστοιχες τιμές άσκησης τους παρατίθενται στον κάτωθι πίνακα :

Έτος Παραχώρησης	Περίοδος Άσκησης Δικαιωμάτων	Ημερομηνία Λήξεως 5 Δεκεμβρίου	Τιμή εξάσκησης €/MTX	Αρ. δικαιωμάτων προαίρεσης	
				31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
2007	2009-13	2013	10,88	-	397.815
2008	2010-14	2014	11,01	339.561	349.761
2009	2011-15	2015	7,62	1.616.054	1.704.716
2012	2014-18	2018	4,52	1.479.933	1.479.933
Σύνολο				3.435.548	3.932.225

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 και η αναλογούσα μέση σταθμική τιμή εξάσκησης κατά την διάρκεια του 2013 και του 2012 είναι :

	31 Δεκεμβρίου 2013		31 Δεκεμβρίου 2012	
	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα
Αρχή περιόδου (1η Ιανουαρίου)	7,08	3.932.225	8,74	2.720.950
Χορηγηθέντα	-	-	4,52	1.479.933
Ασκηθέντα	-	-	-	-
Έληξαν	10,30	(496.677)	9,69	(268.658)
Τέλος περιόδου (31η Δεκεμβρίου)	6,62	3.435.548	7,08	3.932.225

Η αξία των δικαιωμάτων προαίρεσης τα οποία έληξαν και μεταφέρθηκαν στα αποτελέσματα εις νέον το 2013 είναι € 0,5 εκατ. Οι παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους που αναγνωρίστηκαν στα αποτελέσματα για το έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013 ανήλθαν σε €0,3 εκατ. (2012: €0,3 εκατ.).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

14 Αποθεματικά

	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου	Αποθεματικό παροχών σε συμμετοχ. τίτλους	Αφορολόγητα αποθεματικά	Λοιπά αποθεματικά	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2012	113.792	98.420	(67.150)	3.637	351.322	(6.879)	493.142
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 21)							
- Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	3.151	-	-	-	3.151
- Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων	-	-	27.025	-	-	-	27.025
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους (Σημ. 13)	-	-	-	252	-	-	252
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό	4.876	-	-	-	-	-	4.876
Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	(100)	(100)
Συναλλαγματικές διαφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	(1.048)	(1.048)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	118.668	98.420	(36.974)	3.889	351.322	(8.027)	527.298
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 21)							
- Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	9.402	-	-	-	9.402
- Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων	-	-	31.465	-	-	-	31.465
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους (Σημ. 13)	-	-	-	(225)	-	-	(225)
Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	(107)	(107)
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	-	-	-	-	-	(679)	(679)
Συναλλαγματικές διαφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	(1.051)	(1.051)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2013	118.668	98.420	3.893	3.664	351.322	(9.864)	566.103

Η κίνηση στο αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου παρουσιάζεται καθαρή από φόρους κέρδος €10.611 (2012: €7.544), 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.

Ειδικά αποθεματικά

Τα ειδικά αποθεματικά αφορούν κυρίως αποθεματικά που προκύπτουν λόγω φορολογικών αναπροσαρμογών στοιχείων του ενεργητικού και την κατηγοριοποίηση τους σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις. Όπου κρίθηκε αναγκαίο έχουν γίνει προβλέψεις για αναβαλλόμενη φορολογία σε σχέση με αυτά τα αποθεματικά.

Αφορολόγητα αποθεματικά

Τα αφορολόγητα αποθεματικά αφορούν:

- (α) Κέρδη που δεν έχουν φορολογηθεί, κάτω από το ισχύον κάθε φορά φορολογικό και θεσμικό πλαίσιο. Σε περίπτωση διανομής τους τα κέρδη θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο. Διανομή μετοχών και μετατροπές σε μετοχικό κεφάλαιο δεν θεωρείται πιθανό να γίνουν από τα παραπάνω αποθεματικά.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

- (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 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Προμηθευτές	1.967.963	1.769.908
Δεδουλευμένα έξοδα & έσοδα επόμενων χρήσεων	45.460	36.283
Λοιπές υποχρεώσεις	112.012	66.435
Σύνολο	2.125.435	1.872.626

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 2012, 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). Ο Όμιλος έχει ενημερώσει τον προμηθευτή του για τη σχετική καθυστέρηση η οποία οφείλεται σε νομικές περιστάσεις πέρα από τον έλεγχό του. Κατά συνέπεια καμιά παραλαβή φορτίων αργού πετρελαίου από το Ιράν ή πληρωμή προς αυτό δεν πραγματοποιήθηκε μετά τις 30 Ιουνίου 2012, ημερομηνία επιβολής των κυρώσεων από την ΕΕ.

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

Τα δεδουλευμένα έξοδα και έσοδα επόμενων χρήσεων, περιλαμβάνουν την εκτίμηση για το κόστος δικαιωμάτων εκπομπής ρύπων διοξειδίου του άνθρακα σύμφωνα με τη σχετική νομοθεσία η οποία στις 31 Δεκεμβρίου 2013 ανέρχεται σε € 4 εκατ. Το 2012, το αντίστοιχο ποσό είχε συμπεριληφθεί στις προβλέψεις για λοιπές υποχρεώσεις και έξοδα (Σημ. 19).

16 Δανεισμός

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Μακροπρόθεσμος δανεισμός		
Τραπεζικός δανεισμός	816.899	377.778
Ευρώ-ομόλογο	490.000	-
Χρηματοδοτικές μισθώσεις	4.905	5.496
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	1.311.804	383.274
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	1.190.481	2.352.051
Τρέχον υπόλοιπο μακροπρόθεσμων δανείων	147.339	22.529
Τρέχον υπόλοιπο χρηματοδοτικών μισθώσεων	564	517
Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων	1.338.384	2.375.097
Σύνολο δανείων	2.650.188	2.758.371

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η λήξη του μακροπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Μεταξύ 1 και 2 ετών	147.019	44.444
Μεταξύ 2 και 5 ετών	964.784	133.332
Πάνω από 5 έτη	200.001	205.498
	1.311.804	383.274

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

	31 Δεκεμβρίου 2013		
	€	US\$	RSD
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	6,66%	-	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	0,71%	14,37%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	5,13%	-	-
	31 Δεκεμβρίου 2012		
	€	US\$	RSD
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	5,21%	-	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	0,60%	14,42%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	1,79%	-	-

Η ανάλυση ανά νόμισμα των δανείων είναι η ακόλουθη:

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Ευρώ	2.566.412	2.142.449
Δολλάριο Αμερικής	2.177	543.212
RSD	54.981	64.255
Λουπά	26.618	8.455
Σύνολο δανεισμού	2.650.188	2.758.371

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.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα δάνεια του Ομίλου, στις 31 Δεκεμβρίου 2013 και 31 Δεκεμβρίου 2012, αναλύονται ανά είδος και ημερομηνία λήξης, στον πίνακα που ακολουθεί (σε € εκατ.):

	Εταιρεία	Λήξη	Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2013	Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2012
1. Κοινοπρακτικό δάνειο \$1.180 εκατ. (μερική εκταμίευση σε US\$ και μερική σε Ευρώ)	HPF plc	Ιαν. 2013	-	884
2α. Κοινοπρακτικό ομολογιακό δάνειο €140 εκατ.	HPF plc	Ιαν. 2016	135	-
2β. Κοινοπρακτικό ομολογιακό δάνειο €465 εκατ.	HP SA	Ιαν. 2016	451	-
3. Ομολογιακό δάνειο €400 εκατ.	HP SA	Ιουν. 2014	225	225
4. Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων ("EIB")	HP SA	Ιουν. 2022	378	400
5. Ομολογιακό δάνειο €225 εκατ.	HP SA	Δεκ. 2013	-	222
6. Ευρώ-ομόλογο	HPF plc	Μάιος 2017	490	-
7. Συμβάσεις διμερών πιστωτικών γραμμών	Διάφορες	Διάφορες	966	1.021
8. Συμβάσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης	Διάφορες	Διάφορες	5	6
Σύνολο			2.650	2.758

1) Κοινοπρακτικό δάνειο \$1.180 εκατ.

Στις 2 Φεβρουαρίου 2007 η HPF Plc υπέγραψε κοινοπρακτικό δάνειο \$1,18 δισεκατομμυρίων πενταετούς διάρκειας με δυνατότητα δύο παρατάσεων οι οποίες μπορούσαν να εξασκηθούν σε δύο συγκεκριμένες ημερομηνίες. Στο δάνειο συμμετείχαν δεκαπέντε ελληνικά και διεθνή χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, και εγγυητής ήταν η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Το δάνειο απαρτιζόταν από μακροπρόθεσμο δανεισμό και ανακυκλούμενο βραχυπρόθεσμο δανεισμό. Το 2007 η HPF εξάσκησε το πρώτο δικαίωμα παράτασης του δανείου για ένα επιπλέον έτος έως την 31η Ιανουαρίου 2013. Όλα τα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα που συμμετείχαν στο δάνειο συναίνεσαν στην παράταση με εξαίρεση ενός του οποίου η συμμετοχή στο δάνειο ανερχόταν σε \$20 εκατ. (με αποτέλεσμα να μειωθεί το σύνολο στα \$1,16 δις). Το δάνειο μπορούσε να εκταμιευτεί μερικώς σε US\$ και μερικώς σε ευρώ. Το δάνειο αυτό εξοφλήθηκε πλήρως στη λήξη του, στις 31 Ιανουαρίου 2013, ενώ για την αποπληρωμή του ο Όμιλος χρησιμοποίησε ίδιους πόρους καθώς και πόρους από δάνεια τα οποία περιγράφονται στις παραγράφους 2(α) και 2(β) παρακάτω.

2) Κοινοπρακτικό ομολογιακό δάνειο €605 εκατ.

Στα πλαίσια του προγράμματος αναχρηματοδότησης, ο Όμιλος σύναψε δύο δανειακές συμβάσεις με ελληνικά και διεθνή χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, οι οποίες διέπονται από πανομοιότυπους όρους και προϋποθέσεις:

(α) Κοινοπρακτικό Ομολογιακό δάνειο €465 εκατ. της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. με την εγγύηση της HPF Plc, με διάρκεια 3 έτη και σταδιακή αποπληρωμή. Την 31 Δεκεμβρίου 2013 το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €451 εκατ.

(β) Κοινοπρακτικό Ομολογιακό δάνειο €140 εκατ. της HPF Plc. με την εγγύηση της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε., με διάρκεια 3 έτη και σταδιακή αποπληρωμή. Την 31 Δεκεμβρίου 2013 το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €135 εκατ.

3) Ομολογιακό δάνειο €400 εκατ.

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 ενώ την ίδια ημερομηνία ένα ισόποσο ομολογιακό δάνειο χορηγήθηκε στη μητρική Εταιρεία με ημερομηνία λήξης 30 Ιουνίου 2013. Στη λήξη το δάνειο ανανεώθηκε για ακόμη ένα χρόνο (μέχρι τις 30 Ιουνίου 2014) με δυνατότητα επέκτασης για 6 ακόμη μήνες. Την 31 Δεκεμβρίου 2013 το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €225 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2012: €225 εκατ.).

4) Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων

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. Ο σκοπός των

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

δανείων ήταν να χρηματοδοτήσουν μέρος του έργου αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Και τα 2 δάνεια έχουν περίοδο αποπληρωμής 12 ετών, έναρξη αποπληρωμής το Δεκέμβριο του 2013, ενώ διέπονται από παρόμοιους όρους και προϋποθέσεις. Η κύρια τους διαφορά είναι ότι η Διευκόλυνση Β βελτιώνεται πιστοληπτικά από την εγγύηση μίας εμπορικής τράπεζας, μία πρακτική που είναι συνήθης για δανειακές συμβάσεις της ΕΤΕ ειδικότερα κατά τη φάση κατασκευής μεγάλων έργων. Την 31 Δεκεμβρίου 2013, το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €378 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2012: €400 εκατ.), καθώς €22 εκατ. αποπληρώθηκαν κατά τη διάρκεια του Δεκεμβρίου 2013.

5) Ομολογιακό δάνειο €225 εκατ.

Στα πλαίσια του προγράμματος αναχρηματοδότησης, η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. σύναψε ομολογιακό δάνειο διάρκειας 1 έτους, με ελληνικά τραπεζικά ιδρύματα. Το δάνειο προπληρώθηκε τον Μάιο του 2013, με έσοδα από το καινούριο Ευρώ-ομόλογο.

6) Ευρώ-ομόλογο

Κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2013, ο Όμιλος ολοκλήρωσε την έκδοση τετραετούς Ευρώ-ομολόγου, ύψους €500 εκατ., με σταθερό επιτόκιο 8%. Οι ομολογίες είναι πληρωτέες στη λήξη τους (Μάιος 2017) και είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο του Λουξεμβούργου. Τα έσοδα χρησιμοποιήθηκαν για την αναχρηματοδότηση υφισταμένων δανειακών υποχρεώσεων ύψους €225 εκατ. (σημείωση για δάνειο 5) και για την κάλυψη άλλων λειτουργικών δραστηριοτήτων και αναγκών του Ομίλου.

7) Συμβάσεις διμερών πιστωτικών γραμμών

Οι εταιρείες του Ομίλου διατηρούν επίσης δάνεια με άλλες τράπεζες για την κάλυψη κυρίως των αναγκών τους σε κεφάλαιο κίνησης, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων ανερχόταν σε €1,0 δις περίπου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2013 (31 Δεκεμβρίου 2012: €1,0 δις περίπου). Εξ' αυτών ποσό ύψους €0,9 δις περίπου αφορά σε βραχυπρόθεσμα δάνεια που έχει συνάψει η μητρική εταιρεία.

Η εύλογη αξία του Ευρώ-ομολόγου την 31 Δεκεμβρίου 2013 ήταν €521,5 εκατ. ενώ η λογιστική του αξία ήταν €490 εκατ.. Η εύλογη αξία του υπόλοιπου δανεισμού, συμπεριλαμβανομένου και του τρέχοντος τμήματος του, προσεγγίζει τη λογιστική του αξία καθώς η επίδραση της προεξόφλησης δεν είναι σημαντική. Η εύλογη αξία του δανεισμού ταξινομείται στο επίπεδο 2 της ιεραρχίας εύλογων αξιών.

Ορισμένες από τις δανειακές συμφωνίες του Ομίλου περιλαμβάνουν χρηματοοικονομικούς όρους οι πιο σημαντικοί 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 τους ανωτέρω χρηματοοικονομικούς όρους.

Η ανάλυση των δανείων έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Τραπεζικός δανεισμός	966.125	1.530.460
Κοινοπρακτικό δάνειο	1.678.595	1.221.898
Χρηματοδοτική μίσθωση	5.469	6.013
Σύνολο δανεισμού	2.650.188	2.758.371

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις		
Εντός ενός έτους	564	517
Μεταξύ 1 και 2 ετών	566	569
Μεταξύ 2 και 5 ετών	1.712	1.652
Πάνω από 5 έτη	2.627	3.275
Σύνολο	5.469	6.013

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 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Αναβαλλόμενη φορολογία ενεργητικού:		
Πέραν των 12 μηνών	63.664	20.437
	63.664	20.437
Αναβαλλόμενη φορολογία παθητικού:		
Πέραν των 12 μηνών	(45.405)	(84.599)
	(45.405)	(84.599)
	18.261	(64.162)

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

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Υπόλοιπο αρχής έτους	(64.162)	(29.165)
Αποτελέσματα χρήσης	92.975	(26.887)
Κινήσεις στην καθαρή θέση	(11.027)	(6.438)
Λοιπές κινήσεις	475	(1.672)
Υπόλοιπο τέλους έτους	18.261	(64.162)

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ο αναβαλλόμενος φόρος αναφέρεται στις παρακάτω κατηγορίες:

Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	(135.270)	(102.308)
Αποτίμηση αποθεμάτων	2.158	(1.467)
Μη πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές	(1.426)	(1.094)
Προβλέψεις παροχών προσωπικού	19.460	17.673
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία σε εύλογη αξία	(474)	10.210
Αφορολόγητα αποθεματικά (Νόμος 4172/2013)	(20.949)	-
Μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές προς συμψηφισμό	157.907	20.598
Προβλέψεις για περιβαντολλογικές δαπάνες (Σημ. 19)	1.086	700
Λοιπές μεταβολές	(4.231)	(8.474)
Υπόλοιπο τέλους έτους	18.261	(64.162)

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 ο Όμιλος εκτιμά ότι είναι πιθανόν να προκύψει και καταχωρείται στα αντίστοιχα κονδύλια.

Τον Δεκέμβριο 2013 ο νόμος 4172/2013 τέθηκε σε ισχύ, σύμφωνα με τον οποίο επιβλήθηκε φόρος 15% κατά τη διανομή ή κεφαλαιοποίηση ειδικών αφορολόγητων αποθεματικών έως τις 31.12.2013. Διανομή ή κεφαλαιοποίηση αυτών των αποθεματικών το 2014, θα οδηγήσει σε φόρο 19% και αν δεν έχουν διανεμηθεί ή κεφαλαιοποιηθεί το 2014, τα συγκεκριμένα αφορολόγητα αποθεματικά θα πρέπει να συμψηφιστούν με συσσωρευμένες φορολογικές ζημιές. Από την 1η Ιανουαρίου 2015, η δυνατότητα να διατηρείται λογαριασμός αφορολόγητων αποθεματικών καταργείται. Γι αυτόν το λόγο, στις 31 Δεκεμβρίου 2013, ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση ύψους € 20,9 εκατ. μέσω χρέωσης στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως. Η διοίκηση θα προσδιορίσει το χειρισμό τέτοιων ειδικών αφορολόγητων αποθεματικών εντός του 2014.

Με δεδομένη την αλλαγή στο φορολογικό συντελεστή των επιχειρήσεων από το 2013 και έπειτα, η αναβαλλόμενη φορολογία υπολογίζεται με φορολογικό συντελεστή 26% από 20% που ήταν ο ισχύον συντελεστής για το 2012. Η επίπτωση της αλλαγής του φορολογικού συντελεστή στις αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις το 2013, ανέρχεται σε αύξηση €11 εκατομμυρίων.

18 Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

Στον παρακάτω πίνακα αναλύεται που έχουν καταχωρηθεί τα ποσά που αφορούν τις συνταξιοδοτικές παροχές στις οικονομικές καταστάσεις.

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Υποχρεώσεις κατάστασης οικονομικής θέσης για:		Αναπροσαρμοσμένο
Συνταξιοδοτικές παροχές	87.429	102.330
Σύνολο	87.429	102.330
Χρεώσεις στη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	40.628	23.699
Σύνολο	40.628	23.699

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
		Αναπροσαρμοσμένο
Χρεώσεις στη κατάσταση λοιπών συνολικών εισοδημάτων:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	1.164	(19.604)
Σύνολο	1.164	(19.604)

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

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
	Αναπροσαρμοσμένο	
Παρούσα αξία χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	16.519	16.176
Εύλογη αξία στοιχείων ενεργητικού	(6.899)	(7.667)
Έλλειμμα χρηματοδοτούμενων προγραμμάτων	9.620	8.509
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	77.809	93.821
Υποχρέωση στη κατάσταση οικονομικής θέσης	87.429	102.330

Ο Όμιλος λειτουργεί προγράμματα καθορισμένων παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία για τους εργαζομένους στην Ελλάδα, την Βουλγαρία, την ΠΓΔΜ, το Μαυροβούνιο και τη Κύπρο. Όλα τα προγράμματα αφορούν συνταξιοδοτικές παροχές προς τους εργαζομένους. Το ποσό των παροχών εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του κάθε εργαζομένου. Η πλειοψηφία των προγραμμάτων δεν έχει περιουσιακά στοιχεία, ενώ κάποια προγράμματα στην Ελλάδα και την Κύπρο έχουν.

Η μεταβολή στις υποχρεώσεις για συνταξιοδοτικές παροχές για το 2013 και το 2012 είναι η ακόλουθη:

	Παρούσα Αξία	Εύλογη αξία	Σύνολο
	Υποχρεώσεων	στοιχείων ενεργητικού	
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2012 (Αναπροσαρμοσμένο)	140.214	(8.046)	132.168
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	7.166	-	7.166
Χρηματοοικονομικά έξοδα/ (έσοδα)	5.839	(371)	5.468
Κόστος παλαιότερης απασχόλησης και (κέρδη)/ ζημιές από τακτοποιήσεις	11.065	-	11.065
Σύνολο χρεώσεων στα λοιπά συνολικά έσοδα	24.070	(371)	23.699
Επαναμετρήσεις στις αναλογιστικές παραδοχές:			
Απόδοση των στοιχείων ενεργητικού, εξαιρουμένου του ποσού που συμπεριλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έξοδα/ (έσοδα)	-	171	171
- (Κέρδη)/Ζημιές από μεταβολή δημογραφικών παραδοχών	(8.399)	-	(8.399)
- (Κέρδη)/Ζημιές από μεταβολή χρηματοοικονομικών παραδοχών	(10.996)	-	(10.996)
- (Κέρδη)/Ζημιές από εμπειρικές προσαρμογές	(380)	-	(380)
	(19.775)	171	(19.604)
Καταβολές παροχών άμεσα από τον όμιλο/ εισφορές του ομίλου στα στοιχεία ενεργητικού	(30.204)	(3.729)	(33.933)
Καταβολές παροχών από τα στοιχεία ενεργητικού	(4.308)	4.308	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012 (Αναπροσαρμοσμένο)	109.997	(7.667)	102.330

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Παρούσα Αξία Υποχρεώσεων	Εύλογη αξία στοιχείων ενεργητικού	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2013	109.997	(7.667)	102.330
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	6.571	-	6.571
Χρηματοοικονομικά έξοδα/ (έσοδα)	4.295	(261)	4.034
Κόστος παλαιότερης απασχόλησης και (κέρδη)/ ζημίες από τακτοποιήσεις	30.023	-	30.023
Σύνολο χρεώσεων στα λοιπά συνολικά έσοδα	40.889	(261)	40.628
Επαναμετρήσεις στις αναλογιστικές παραδοχές:			
Απόδοση των στοιχείων ενεργητικού, εξαιρουμένου του ποσού που συμπεριλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έξοδα/ (έσοδα)	-	191	191
- (Κέρδη)/Ζημίες από μεταβολή δημογραφικών παραδοχών	660	-	660
- (Κέρδη)/Ζημίες από μεταβολή χρηματοοικονομικών παραδοχών	190	-	190
- (Κέρδη)/Ζημίες από εμπειρικές προσαρμογές	123	-	123
	973	191	1.164
Καταβολές παροχών άμεσα από τον όμιλο/ εισφορές του ομίλου στα στοιχεία ενεργητικού	(55.272)	(1.421)	(56.693)
Καταβολές παροχών από τα στοιχεία ενεργητικού	(2.259)	2.259	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2013	94.328	(6.899)	87.429

Οι μη προεξοφλημένες παροχές συνταξιοδότησης λήγουν ως ακολούθως:

Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2013	Μέχρι ενός έτους	Μεταξύ ενός και δύο ετών	Μεταξύ δύο και πέντε ετών	Πάνω από πέντε έτη	Σύνολο
Συνταξιοδοτικές παροχές	3.506	2.949	13.160	129.501	149.116

Τα περιουσιακά στοιχεία των προγραμμάτων επενδύθηκαν ως ακολούθως:

	2013				2012			
	Εισηγμένα	Μη εισηγμένα	Σύνολο	%	Εισηγμένα	Μη εισηγμένα	Σύνολο	%
Τίτλοι συμμετοχών	1.383	40	1.423	21%	597	-	597	8%
Ομόλογα								
- Κρατικά ομόλογα	359	-	359	5%	594	-	594	8%
- Εταιρικά ομόλογα	2.426	-	2.426	35%	1.285	-	1.285	17%
Επενδυτικά κεφάλαια	116	-	116	2%	310	-	310	4%
Επενδύσεις σε ακίνητα	1.664	-	1.664	24%	1.665	-	1.665	21%
Εγκεκριμένα ασφαλιστικά προγράμματα	-	-	-	-	-	-	-	-
Δικαιώματα αγοράς μετοχών	-	-	-	-	1	-	1	0%
Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	-	911	911	13%	-	3.215	3.215	42%
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-
Σύνολο	5.948	951	6.899	100%	4.452	3.215	7.667	100%

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Προεξοφλητικό επιτόκιο	3,75%	4,00%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	0,50%	0,50%
Πληθωρισμός	0,50%	0,50%

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η ανάλυση ευαισθησίας της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών στο προσωπικό λόγω εξόδου από την υπηρεσία σε αλλαγές στις κύριες σταθμισμένες παραδοχές είναι η ακόλουθη:

	Επίδραση στην υποχρέωση		
	Μεταβολή της παραδοχής	Αύξηση στην παραδοχή	Μείωση στην παραδοχή
Προεξοφλητικό επιτόκιο	0,5%	-5,29%	5,73%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	0,5%	5,80%	-5,40%

Η παραπάνω ανάλυση ευαισθησίας βασίζεται σε μία μεταβολή της παραδοχής διατηρώντας όλες τις άλλες παραδοχές σταθερές. Στην πράξη, αυτό έχει μικρές πιθανότητες να συμβεί καθώς οι μεταβολές στις παραδοχές μπορεί να συνδέονται μεταξύ τους. Κατά τον υπολογισμό της ευαισθησίας της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών στο προσωπικό λόγω εξόδου από την υπηρεσία στις κύριες αναλογιστικές παραδοχές, χρησιμοποιήθηκε η ίδια μέθοδος που χρησιμοποιείται κατά τον υπολογισμό της υποχρέωσης που αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης (παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών στον προσωπικό με τη χρήση της αναλογιστικής μεθόδου της προβεβλημένης πιστωτικής μονάδας (projected unit credit method).

Οι αναμενόμενες εργοδοτικές εισφορές για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών στο προσωπικό είναι €3 εκατ. για το έτος που λήγει 31 Δεκεμβρίου 2014. Η μέση σταθμισμένη διάρκεια των προγραμμάτων είναι 11,3 χρόνια.

19 Προβλέψεις για λοιπές υποχρεώσεις και έξοδα

Η κίνηση των προβλέψεων για το 2013 έχει ως εξής:

	Νομικές υποθέσεις & προβλέψεις φόρου	Προβλέψεις για περιβαλλοντικές δαπάνες	Λοιπές προβλέψεις	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2012	11.135	16.100	78	27.313
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:				
- Προσθήκες	-	-	179	179
- Ποσά που έχουν αντιστραφεί	(2.177)	(12.600)	-	(14.777)
- Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση	(885)	-	-	(885)
Χρεώσεις στην καθαρή θέση	-	(3.500)	-	(3.500)
Άλλες κινήσεις / Ανακατανομές	-	-	2	2
31 Δεκεμβρίου 2012	8.073	-	259	8.332
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:				
- Προσθήκες	1.450	-	33	1.483
- Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση	-	-	(198)	(198)
Διάφορες κινήσεις / Ανακατανομές	(3.433)	-	-	(3.433)
31 Δεκεμβρίου 2013	6.090	-	94	6.184

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, που κατά την 31 Δεκεμβρίου 2013 ανερχόταν σε €4 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2012: €3,5 εκατ.), περιλαμβάνεται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, καθώς ο Όμιλος έχει την υποχρέωση κατάθεσης των σχετικών δικαιωμάτων το 2014.

Λοιπές προβλέψεις

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

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

20 Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Επιχορηγήσεις	14.669	16.758
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	9.915	10.384
Υπόλοιπο τέλους χρήσεως	24.584	27.142

Επιχορηγήσεις

Οι προκαταβολές από το Ελληνικό Κράτος στον Όμιλο αφορούν τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία. Η απόσβεση για το 2013 ανέρχεται σε €2,1 εκατ. (2012:€3,6 εκατ). Καμία άλλη κίνηση δεν έγινε το 2013 και το 2012.

Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις αφορούν διάφορα λειτουργικά έξοδα και κινδύνους που προκύπτουν από την συνήθη λειτουργία του Ομίλου

21 Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα

	31 Δεκεμβρίου 2013				31 Δεκεμβρίου 2012			
	Ονομαστική		Στοιχεία		Ονομαστική		Στοιχεία	
	ποσότητα		Ενεργη-	Υποχρε-	ποσότητα		Ενεργη-	Υποχρε-
	<u>Βαρέλια</u>		τικού	ώσεις	<u>Βαρέλια</u>		τικού	ώσεις
Τύπος παραγώγου αγαθών	<u>ΜΓ'000</u>	<u>χιλ.</u>	€	€	<u>ΜΓ'000</u>	<u>χιλ.</u>	€	€
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών	-	2.521	5.263	-	600	2.377	840	47.055
	-	2.521	5.263	-	600	2.377	840	47.055
Σύνολο	-	-	5.263	-	-	-	840	47.055

	31 Δεκεμβρίου 2013		31 Δεκεμβρίου 2012	
	Στοιχεία	Υποχρε-	Στοιχεία	Υποχρε-
	Ενεργη-	ώσεις	Ενεργη-	ώσεις
	τικού	€	τικού	€
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)	-	-	-	-
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)	5.263	-	840	47.055
	5.263	-	840	47.055
Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων	5.263	-	840	47.055

Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών

Κατά το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013 μεταφέρθηκαν στην κατάσταση αποτελεσμάτων κέρδη μετά φόρων ύψους €31.465 (31 Δεκεμβρίου 2012: κέρδη €27.025) από αποχαρκτηρισμό πράξεων αντιστάθμισης κινδύνων που σχετίζεται με τις προγραμματισμένες συναλλαγές για την αναβάθμιση του διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Οι υπόλοιπες πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών παραμένουν ως πράξεις που είναι πολύ πιθανόν να πραγματοποιηθούν, ενώ η συνολική μεταβολή στην εύλογη αξία τους ανέρχεται σε κέρδος μετά φόρων €9.402 (31 Δεκεμβρίου 2012: €3.151 κέρδη μετά φόρων) και έχουν μεταφερθεί στα «Αποθεματικά αντιστάθμισης κινδύνου» (Σημ.14).

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα ποσά που μεταφέρθηκαν στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορούν συμβάσεις που ρυθμίστηκαν κατά τη διάρκεια του έτους, ανήλθαν σε ζημίες €2.441 (2012: €6.080 κέρδη).

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο στην ημερομηνία ισολογισμού ανέρχεται στην εύλογη αξία των στοιχείων ενεργητικού των παραγώγων αυτών στη Κατάσταση οικονομικής θέσης.

22 Παροχές σε εργαζομένους

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Μισθοδοσία	177.491	189.966
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	49.967	39.242
Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων	12.747	12.922
Λοιπές παροχές σε εργαζομένους	51.728	36.974
Σύνολο	294.070	279.104

Οι λοιπές παροχές περιλαμβάνουν παροχές ιατροφαρμακευτικής και ασφαλιστικής μορφής, έξοδα μεταφοράς και διατροφής. Περιλαμβάνουν επίσης, παροχές προς εργαζόμενους στο πλαίσιο προγράμματος εθελουσίας εξόδου (VRS) περίπου €32 εκατ. (2012: €15 εκατ.), που περιλαμβάνονται στα «Λοιπά έσοδα/ (έξοδα)» (βλέπε Σημ. 24), καθώς και την αξία των δικαιωμάτων προαίρεσης που έχουν χορηγηθεί ποσού €251 (2012: €252) – βλέπε Σημ. 13.

23 Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης

Οι κεφαλαιουχικές δαπάνες για τις δραστηριότητες έρευνας και ανάπτυξης του Ομίλου εξοδοποιούνται κατά την πραγματοποίηση (2013: € 2.992 και το 2012: € 3.543) και αφορούν κυρίως τις ακόλουθες συμβάσεις παραχώρησης στην Αίγυπτο:

- (i) Εργασίες έρευνας για το West Obayed Block στο πλαίσιο μιας σύμβασης με EGPC σε μια κοινοπραξία μεταξύ της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (30%) και της Vegas West Obayed Limited (70%, διαχειριστής) στη Δυτική Έρημο
- (ii) Εργασίες έρευνας για το Mesaha Block στο πλαίσιο σύμβασης με Ganope σε μια κοινοπραξία μεταξύ της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (30%) με Petroceltic Resources (40%, διαχειριστής), Kuwait Energy Company (15%) και την Beach Petroleum (15%).

Οι σχετικές δαπάνες έρευνας διαγράφονται και τα συνδεδεμένα κόστη που σχετίζονται με τη γεώτρηση που ήταν ανεπιτυχής, διαγράφονται.

Τα έξοδα έρευνας και ανάπτυξης περιλαμβάνουν επίσης δαπάνες που πραγματοποιούνται πριν από την απόκτηση νομικού δικαιώματος έρευνας για τις περιοχές του Πατραϊκού Κόλπου. Τα έξοδα αυτά σχετίζονται με την προσφορά που υπέβαλε η κοινοπραξία που αποτελείται από την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (33,3%, διαχειριστής), την Edison International SpA (33,3%) και την Petroceltic Resources Plc (33,3%). Η κοινοπραξία ανακοινώθηκε από το ελληνικό κράτος να είναι ο "προτιμώμενος πλειοδότης" και οι σχετικές διαπραγματεύσεις μεταξύ της κοινοπραξίας και του Ελληνικού Δημοσίου για την εκτέλεση της συμφωνίας μίσθωσης για τον Κόλπο του Πατραϊκού είναι ακόμη σε εξέλιξη

24 Λοιπά έσοδα / (έξοδα) και λοιπά κέρδη/(ζημιές)

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκέμβριος 2013	31 Δεκέμβριος 2012
Έσοδα από αποσβέσεις επιχορηγήσεων	2.128	3.609
Υπηρεσίες προς τρίτους	1.761	935
Έσοδα από ενοίκια	13.432	18.784
Κέρδη / (ζημιές) από πώληση ενσώματων παγίων στοιχείων - καθαρά	1.374	213
Αποζημίωση για επιπλέον φορολογικές υποχρεώσεις	9.048	-
Έσοδα ασφαλιστικών αποζημιώσεων	-	3.867
Αντιλογισμός προβλέψεων δικαιωμάτων ρίπων	-	12.600
Κόστος εθελουσίας εξόδου	(31.905)	(15.027)
Ζημιά από κούρεμα τραπεζικών καταθέσεων στην Κύπρο	(3.970)	-
Κέρδη / (ζημιές) από πώληση θυγατρικής	-	(1.166)
Απομείωση	(2.992)	-
Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	1.335	7.571
Σύνολο λοιπών εσόδων / (εξόδων)	(9.789)	31.386
Λοιπά κέρδη / (ζημιές)	(40.080)	(35.760)
Σύνολο λοιπών εσόδων / (εξόδων) - καθαρά	(49.869)	(4.374)

Στα λοιπά έσοδα / (έξοδα) συμπεριλαμβάνονται εκτός των άλλων και έσοδα ή έξοδα που δεν σχετίζονται με τις εμπορικές συναλλαγές του Ομίλου. Η αποζημίωση για επιπλέον φορολογικές υποχρεώσεις (€9 εκατ.) αφορά την αποζημίωση που θα καταβάλει η BP Greece Limited στον Όμιλο. Αυτή η αποζημίωση αφορά επιπλέον φορολογικές υποχρεώσεις της Ελληνικά Καύσιμα Α.Ε. που σχετίζονται με χρήσεις προ της εξαγοράς της από τον Όμιλο και οι οποίες καταλογίστηκαν με την ολοκλήρωση φορολογικού ελέγχου το 2013. Επίσης, στα λοιπά έσοδα / (έξοδα) συμπεριλαμβάνεται η επίπτωση από την απομείωση των τραπεζικών καταθέσεων στην Κύπρο (€4 εκατ.). Τέλος, στα λοιπά κέρδη / (ζημιές) συμπεριλαμβάνονται ζημιές από αποχαρκτηρισμό πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου όπως αναφέρεται αναλυτικά στη Σημ. 21.

25 Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Έσοδα από τόκους	8.050	12.692
Έξοδα τόκων και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(217.337)	(66.893)
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά	(209.287)	(54.201)

Επιπρόσθετα του χρηματοοικονομικού κόστους που αναφέρεται πιο πάνω, κατά το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013, τόκοι ύψους €3,0 εκατ. (2013 : €83,4 εκατ.) έχουν κεφαλαιοποιηθεί στο κόστος του έργου αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας, όπως αναλύεται στην σημείωση 6.

Η αύξηση των χρηματοοικονομικών εξόδων οφείλεται στους εξής λόγους:

- Τα συγκριτικά στοιχεία του 2012, μέχρι και την ολοκλήρωση του έργου αναβάθμισης του διυλιστηρίου Ελευσίνας, περιλαμβάνουν μόνο μέρος του κόστους δανεισμού, καθώς το υπόλοιπο αφορά σε τόκους κατασκευαστικής περιόδου και είχε κεφαλαιοποιηθεί ως κόστος της επένδυσης (Σημείωση 6 - Πάγια στις Ετήσιες Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31/12/2012).

- Σε συνέχεια της αναχρηματοδότησης του κοινοπρακτικού δανείου, ύψους \$1.160 εκατ. του 2007, το μέσο επιτόκιο δανεισμού του Ομίλου αυξήθηκε περίπου κατά 2.0%.
- Η διατήρηση επιπλέον χρηματικών διαθεσίμων, σύμφωνα και με την πολιτική διαχείρισης κινδύνου την οποία υιοθέτησε ο Όμιλος κατά τη διάρκεια του προηγούμενου έτους, επιφέρει ένα κόστος διακράτησης μεγαλύτερο του 5% ετησίως. Μέρος των χρηματικών αυτών διαθεσίμων χρησιμοποιείται ως εξασφάλιση έναντι του δανείου της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (Σημείωση 12).

26 Ζημιές / κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές

Τα κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές ύψους €9 εκατ. για τη χρήση 2013, προέρχονται κατά κύριο λόγο (α) από την αποπληρωμή δανείων σε Δολάρια ΗΠΑ την 31 Ιανουαρίου 2013 (πληρωμή δανείου ύψους \$1.160 εκατ.), εξαιτίας της αποδυνάμωσης του δολαρίου έναντι του Ευρώ σε σύγκριση με την αρχή του έτους και (β) από το διακανονισμό συναλλαγών που εκφράζονται σε Δολάρια ΗΠΑ.

27 Φόρος Εισοδήματος

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Φόρος χρήσης	27.314	6.879
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 17)	(92.975)	26.887
Σύνολο	(65.661)	33.766

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. είναι 26% για το 2013 ενώ ήταν 20% για τη συγκριτική χρήση του 2012. Για τη χρήση που λήγει 31 Δεκεμβρίου 2013 δεν έχει γίνει πρόβλεψη έκτακτης εισφοράς, καθώς δεν έχει ψηφισθεί σχετικός νόμος.

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 καθώς και για τη χρήση 2012, 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 έχει αποδεχθεί και διευθετήσει μέρος των καταλογισθέντων ποσών καταλήγοντας σε πληρωμή €8,5 εκατ.. Ποσά τα οποία δεν θα γίνουν αποδεκτά θα αμφισβητηθούν μέσω των νομικών διαδικασιών που προβλέπονται.

Επίσης ολοκληρώθηκε τακτικός έλεγχος για τις χρήσεις 2005–2009 (περίοδος διαχείρισης από τον προηγούμενο μέτοχο της BP Greece Ltd) για την Ελληνικά Καύσιμα Α.Ε., που καταλόγισε συνολικά ποσό φόρων €31 εκατ. (μετά από πλήρη συμβιβασμό) και έχει ήδη ξεκινήσει η καταβολή των σχετικών δόσεων. Το σύνολο του παραπάνω καταλογισθέντος ποσού, σύμφωνα με τις προβλέψεις της σύμβασης εξαγοράς (SPA), θα καλυφθεί από τον προηγούμενο μέτοχο (BP Greece Ltd), οπότε δεν υφίσταται επίπτωση στον Όμιλο.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Επιπλέον, έχουν ολοκληρωθεί οι ακόλουθοι προσωρινοί φορολογικοί έλεγχοι ΦΠΑ:

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

Συνολικά τα ποσά που ελέγχθηκαν και βεβαιώθηκαν, ύψους περίπου €49 εκατ. συμψηφίστηκαν με τρέχουσες φορολογικές τους 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 ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2013.

Ο φόρος που αναλογεί στα λοιπά συνολικά έσοδα είναι:

	31 Δεκεμβρίου 2013			31 Δεκεμβρίου 2012 Αναπροσαρμοσμένο		
	Προ Φόρων	Φόρος	Μετά Φόρων	Προ Φόρων	Φόρος	Μετά Φόρων
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	(105)	-	(105)	(100)	-	(100)
Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών	51.478	(10.611)	40.867	37.720	(7.544)	30.176
Συναλλαγματικές διαφορές	(1.051)	-	(1.051)	(1.168)	-	(1.168)
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	(1.164)	485	(679)	19.604	(4.851)	14.753
Λοιπά συνολικά έσοδα	49.158	(10.126)	39.032	56.056	(12.395)	43.661

28 Κέρδη ανά μετοχή

Τα βασικά και αναπροσαρμοσμένα κέρδη ανά μετοχή δεν εμφανίζονται, καθώς δεν διαφέρουν σημαντικά από τα βασικά κέρδη ανά μετοχή. Τα βασικά κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας το καθαρό κέρδος που αναλογεί στους μετόχους της μητρικής εταιρίας με το μέσο σταθμισμένο αριθμό μετοχών κατά τη διάρκεια της περιόδου αναφοράς.

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	(0,88)	0,28
Καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές (Σε χιλιάδες Ευρώ)	(269.229)	85.547
Μέσος αριθμός κοινών μετοχών	305.635.185	305.635.185

29 Μερίσματα

Το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την πρόταση προς τη γενική συνέλευση για τη διανομή μερίσματος ύψους €0,15 ανά μετοχή από τα αποτελέσματα του 2012 στις 28 Φεβρουαρίου 2013 και τελική έγκριση δόθηκε από τη γενική συνέλευση των μετόχων στις 27 Ιουνίου 2013.

Το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την πρόταση προς τη γενική συνέλευση για τη μη διανομή μερίσματος από τα αποτελέσματα του 2013. Το Διοικητικό Συμβούλιο δεν ενέκρινε κάποια αλλαγή στην πολιτική μερισμάτων του Ομίλου στο σύνολο της και θα επαναξιολογήσει την πληρωμή ειδικού μερίσματος ή προσωρινού μερίσματος για το 2014, εντός του 2014.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

30 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Κέρδη / (Ζημιές) προ φόρων		(338.126)	116.348
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	224.073	178.661
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων πάγιου ενεργητικού		(2.128)	(3.609)
Χρηματοοικονομικά (έσοδα) / έξοδα	25	209.287	54.201
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8	(57.391)	(38.221)
Κέρδη από πώληση θυγατρικής		-	1.166
Προβλέψεις & διαφορές αποτιμήσεων		31.903	2.772
Συναλλαγματικά (κέρδη) / ζημιές	26	(9.082)	(10.775)
Ζημιές / (Κέρδη) από εκποίηση παγίων		(1.002)	48
		57.534	300.591
Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης			
Μείωση / (Αύξηση) αποθεμάτων		194.666	(78.751)
(Αύξηση) / Μείωση απαιτήσεων		38.267	130.949
Αύξηση / (Μείωση) υποχρεώσεων		210.939	204.953
		443.872	257.151
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		501.406	557.742

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 συνήθεις δραστηριότητες 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 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 2013 ανέρχεται στο ισόποσο των €885 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2012: €1.152 εκατ.). Εξ' αυτών, ποσό €769 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2012: €1.033 εκατ.) έχει συμπεριληφθεί στις ενοποιημένες δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και εμφανίζεται στα αντίστοιχα κονδύλια των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

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 Jugopetrol AD Kotor στο Μαυροβούνιο. Πιο συγκεκριμένα, μετά την ολοκλήρωση του διεθνούς διαγωνισμού και την επακόλουθη σύμβαση αγοραπωλησίας μετοχών της Jugopetrol 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

Στις σημαντικότερες ελληνικές εταιρείες του Ομίλου, έχουν ολοκληρωθεί τακτικοί φορολογικοί έλεγχοι έως και τη χρήση 2009, εκτός από την ΕΚΟ που έχει ελεγχθεί έως και τη χρήση 2007. Στο μεταξύ, σε όλες αυτές τις εταιρείες, έχουν ολοκληρωθεί και προσωρινοί έλεγχοι μέχρι πρόσφατα, κυρίως για επιστροφή ΦΠΑ. 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.

Σημειώνεται ότι για τις χρήσεις 2011 και εξής, οι ελληνικές εταιρείες υπόκεινται σε ετήσιο φορολογικό έλεγχο από τους τακτικούς τους ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές. Όλες οι υπόχρεες εταιρείες του Ομίλου, ελέγχθηκαν για τις χρήσεις 2011 και 2012, λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης, με γνώμη χωρίς επιφύλαξη.

Τον Ιούνιο 2011 ολοκληρώθηκε ο φορολογικός έλεγχος των χρήσεων 2002 έως 2005 της μητρικής 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 προσανξήσεων 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. (ε) 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 Αθήνας τον Ιανουάριο 2013. Η εκδοθείσα απόφαση δικαιώνει την Εταιρεία για ποσό λογιστικών διαφορών ύψους €28 εκατ. που αναφέρονται στην ύπαρξη «ελλειμμάτων» αποθεμάτων πετρελαιοειδών και φερόμενες «ζημιές από παραγωγή ΒΟΡΡ φίλμ», ενώ απορρίπτει λογιστικές διαφορές ύψους €4 εκατ. σχετικά με απόσβεση δικαιωμάτων έρευνας. Κατά του απορριπτικού μέρους της απόφασης η Εταιρεία άσκησε προσφυγή ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας. Επιπλέον κατά τον εν λόγω έλεγχο καταλογίσθηκαν φόροι ακινήτων συνολικού ύψους € 2,2 εκατ. για τα οποία η Εταιρεία έχει ασκήσει προσφυγές ενώπιον των Διοικητικών Δικαστηρίων. Η σχετική δικάσιμος έχει ορισθεί, μετά από αναβολές, για τον Απρίλιο 2014. Για τα ανωτέρω δεν έχει γίνει σχετική πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2013, 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

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

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 κατέθεσε δύο προσφυγές κατά της φορολογούσας αρχής και κατά του Τελωνείου, ενώπιον των Διοικητικών Πρωτοδικείων Αθηνών και Πειραιώς αντίστοιχα. Η πρώτη προσφυγή εκδικάστηκε την 22 Μαΐου 2013 και εκδόθηκε η απόφαση υπ' αριθ. 3833/2013, η οποία δικαιώνει την εταιρεία, απορρίπτοντας την εν λόγω παρακράτηση ως μη νόμιμη.

Η Εταιρεία εκτιμά ότι και η δεύτερη προσφυγή θα ευδοκιμήσει στο Πρωτοδικείο Πειραιά, 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 του Δημοσίου προς τον Όμιλο.

32 Δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις

(α) Δεσμεύσεις για κεφαλαιουχικές επενδύσεις

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις του Ομίλου αφορούν σε δεσμεύσεις για κεφαλαιουχικές επενδύσεις συνολικού ποσού €64 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2012: €78 εκατ.), το μεγαλύτερο μέρος του ποσού σχετίζεται με την αναβάθμιση των διυλιστηρίων.

(β) Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Ο Όμιλος μισθώνει γραφεία και πρατήρια στο πλαίσιο συμβάσεων λειτουργικής μίσθωσης. Το σύνολο των ελάχιστων μελλοντικών μισθωμάτων στο πλαίσιο των προαναφερθέντων συμβάσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα.

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκέμβριος 2013	31 Δεκέμβριος 2012
Εντός του επόμενου έτους	19.403	20.240
Μετά 1 έτος και έως 5 έτη	66.676	70.368
Μετά 5 ετών	60.006	70.354
Σύνολο	146.085	160.962

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 στο πλαίσιο της συνήθους λειτουργίας του Ομίλου και έχουν γίνει με τους συνήθεις εμπορικούς όρους που ακολουθεί ο Όμιλος για αντίστοιχες συναλλαγές με τρίτους.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Συναλλαγές έχουν πραγματοποιηθεί με τις ακόλουθες συνδεδεμένες εταιρείες:

α) Συνδεδεμένες Εταιρείες και κοινοπραξίες του Ομίλου που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:

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

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Χρεώσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (πωλήσεις)		
Συνδεδεμένες εταιρείες	526.830	526.531
Κοινοπραξίες	265	595
Σύνολο	527.095	527.126
Χρεώσεις από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (κόστος πωληθέντων)		
Συνδεδεμένες εταιρείες	558.491	590.056
Κοινοπραξίες	1.717	1.702
Σύνολο	560.208	591.758
Υπόλοιπο σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις)		
Συνδεδεμένες εταιρείες	21.026	21.633
Κοινοπραξίες	369	365
Σύνολο	21.395	21.998
Υπόλοιπο από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις)		
Συνδεδεμένες εταιρείες	38.810	40.538
Κοινοπραξίες	21	88
Σύνολο	38.831	40.626

β) 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
- Οδικές Συγκοινωνίες Α.Ε. (ΟΣΥ)

Το 2013, οι χρεώσεις του Ομίλου προς τα παραπάνω μέρη ανήλθαν σε €356 εκατ. (2012:€373 εκατ.) και οι χρεώσεις προς τον Όμιλο ανήλθαν σε €56 εκατ. (2012: €39 εκατ.). Την 31 Δεκεμβρίου 2013, ο Όμιλος είχε

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με
τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

συνολική απαίτηση ύψους €49 εκατ. (2012: €22 εκατ.) και συνολική υποχρέωση ύψους €11 εκατ. (2012: €6 εκατ.).

γ) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου.

- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος
- Eurobank A.E. (μόνο για τμήμα της περιόδου – ελέγχεται από το ΤΧΣ από τον Ιούνιο 2013)

δ) Ο Όμιλος διοικείται από τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου (εκτελεστικά και μη εκτελεστικά του Διοικητικού Συμβουλίου της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.) και τα μέλη της Εκτελεστικής Επιτροπής. Οι αμοιβές που καταβλήθηκαν ή έχουν λογισθεί προς τα μέλη ανήλθαν σε €3,1 εκατ. για το 2013 (2012: €2,8 εκατ.).

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
ΕΚΟ ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ ΕΑΔ	Εμπορική	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΣΕΡΒΙΑ AD	Εμπορική	ΣΕΡΒΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL S.A.	Μητρική υποομίλου	ΑΥΣΤΡΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΚΥΠΡΟΣ ΑΤΔ	Εμπορική	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
RAMOIL S.A.	Εμπορική	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA (HOLDINGS) LTD	Μητρική υποομίλου	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA PROPERTIES LTD	Εμπορική	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM SERBIA (HOLDINGS) LTD	Μητρική υποομίλου	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
JUGOPETROL AD KOTOR	Εμπορική	ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ	54,35%	ΠΛΗΡΗΣ
GLOBAL ALBANIA A.E	Εμπορική	ALBANIA	99,96%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	Μητρική υποομίλου	ΕΛΛΑΔΑ	63,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	50,40%	ΠΛΗΡΗΣ
OKTA CRUDE OIL REFINERY A.D	Δύλιση	ΣΚΟΠΙΑ	51,35%	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
HELLENIC PETROLEUM FINANCE PLC	Χρηματοοικον. Υπηρεσίες	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΔΙΕΘΝΗΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ Α.Ε.	Συμβουλευτικές Υπηρεσίες	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΠΕΤΡΟΛΑ Α.Ε.	Παροχή υπηρεσιών	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
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ELPEDIISON 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
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
BIONTIZEL A.E.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	25,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
SUPERLUBE LTD	Λιπαντικά	ΚΥΠΡΟΣ	65,00%	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	Εμπορία Πετρελαιοειδών	ΕΛΛΑΔΑ	48,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Στις 15 Νοεμβρίου 2013, ο Όμιλος απέκτησε το 100 % του μετοχικού κεφαλαίου της ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε. από την GAMESA ENERGIA SA SOCIEDAD UNIPERSONAL. Η ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε. κατέχει αιολικό πάρκο 6,8 MW στην περιοχή της Μεσσηνίας . Η εταιρεία του Ομίλου που απέκτησε τις μετοχές είναι ΕΛΠΕ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. Το τίμημα για την απόκτηση των μετοχών ήταν €8,0 εκατ., €6,6 εκατ. εκ των οποίων καταβλήθηκε σε μετρητά, ενώ το υπόλοιπο ποσό των €1,4 εκατ. θα καταβληθεί επίσης σε μετρητά κατά την παραλαβή από την ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ-ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε. της τελευταίας δόσης της κρατικής επιχορήγησης, το οποίο έχει εγκριθεί για την κατασκευή του αιολικού πάρκου. Η αποδοχή της επιχορήγησης και η συνακόλουθη καταβολή του υπόλοιπου αναμένεται για το 2014. Το αιολικό πάρκο ολοκληρώθηκε το 2013 και τέθηκε σε πλήρη λειτουργία τον Αύγουστο του 2013. Από την ημερομηνία της απόκτησης ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε. συνεισέφερε περίπου €0,1 εκατ. στα έσοδα του Ομίλου . Ως αποτέλεσμα αυτής της εξαγοράς ο Όμιλος αναμένεται να αυξήσει την παρουσία της στην αγορά της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και κινείται προς την κατεύθυνση του στόχου της ανάπτυξης ένα σημαντικό χαρτοφυλάκιο ανανεώσιμων πηγών ενέργειας

35 Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού

Δεν υπάρχουν σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού και πριν τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων.

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 2013**



ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Αριθμός Γ.Ε.ΜΗ.: 000296601000

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	18
2.3 Πληροφόρηση ανά τομέα	18
2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές	18
2.5 Ενσώματα πάγια	18
2.6 Κόστους δανεισμού	20
2.7 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	20
2.8 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων	20
2.9 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων	21
2.10 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	21
2.11 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων	23
2.12 Κρατικές επιχορηγήσεις	24
2.13 Αποθέματα	24
2.14 Εμπορικές απαιτήσεις	24
2.15 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	25
2.16 Μετοχικό κεφάλαιο	25
2.17 Δανεισμός	25
2.18 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία	25
2.19 Παροχές στο προσωπικό	26
2.20 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	27
2.21 Προβλέψεις	27
2.22 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	27
2.23 Αναγνώριση εσόδων	28
2.24 Μισθώσεις	28
2.25 Διανομή μερισμάτων	28
2.26 Αλλαγές σε λογιστικές πολιτικές	29
2.27 Συγκριτικά στοιχεία	29
3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου	30
3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	30
3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου	34
3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών	35
4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές	36
5. Πληροφόρηση κατά τομέα	38
6. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	40
7. Ασώματες ακινητοποιήσεις	41

8. Επενδύσεις σε θυγατρικές, συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	42
9. Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	44
10. Αποθέματα	44
11. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	45
12. Ταμειακά διαθέσιμα, ταμειακά ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις	46
13. Μετοχικό κεφάλαιο	47
14. Αποθεματικά	48
15. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	49
16. Δανεισμός	50
17. Αναβαλλόμενη φορολογία	52
18. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	54
19. Προβλέψεις	57
20. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	57
21. Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων	58
22. Παροχές σε εργαζομένους	59
23. Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	59
24. Λοιπά έσοδα / (έξοδα) και λοιπά κέρδη/ (ζημιές)	60
25. Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα) – καθαρά	60
26. Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	61
27. Φόρος Εισοδήματος	61
28. Κέρδη ανά μετοχή	62
29. Μερίσματα	62
30. Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	63
31. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις	63
32. Δεσμεύσεις και λοιπές συμβατικές υποχρεώσεις	65
33. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	65
34. Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού	67

Στοιχεία Επιχείρησης

Διοικητικό Συμβούλιο

Ιωάννης Παπαθανασίου – Πρόεδρος Δ.Σ. (από 27/2/2014)
Ιωάννης Κωστόπουλος – Διευθύνων Σύμβουλος, Μέλος
Θεόδωρος-Αχιλλεύς Βάρδας – Μέλος
Ανδρέας Σιάμισις – Μέλος (από 30/5/2013)
Βασίλειος Νικολετόπουλος – Μέλος (από 30/5/2013)
Παναγιώτης Οφθαλμίδης – Μέλος
Θεόδωρος Πανταλάκης – Μέλος
Σπυρίδων Παντελιάς – Μέλος
Κωνσταντίνος Παπαγιαννόπουλος – Μέλος (από 30/5/2013)
Χρήστος Ραζέλος – Μέλος (από 27/6/2013)
Ιωάννης Ράπτης – Μέλος (από 27/6/2013)
Ιωάννης Σεργόπουλος – Μέλος (από 27/6/2013)
Άγγελος Χατζηδημητρίου – Μέλος (από 30/5/2013)

Οι Ιωάννης Κωστόπουλος, Θεόδωρος-Αχιλλέας Βάρδας και Ανδρέας Σιάμισις, είναι εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού συμβουλίου

Άλλα Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου κατά την προηγούμενη χρήση:

Χρήστος-Αλέξης Κομνηνός – Πρόεδρος Δ.Σ. (23/12/2011-23/2/2014)
Αλέξιος Αθανασόπουλος – Μέλος (14/5/2008-26/6/2013)
Δημόκριτος Άμαλλος – Μέλος (28/12/2009-14/5/2013)
Γεώργιος Καλλιμόπουλος – Μέλος (11/12/2007-14/5/2013)
Αλέξανδρος Κατσιώτης – Μέλος (28/12/2009-14/5/2013)
Δημήτριος Λάλας – Μέλος (28/12/2009-26/6/2013)
Γεράσιμος Λαχανάς – Μέλος (28/12/2009-14/5/2013)

Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας: Χειμάρρας 8Α
15125 Μαρούσι, Ελλάδα

ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 2443/06/Β/86/23
Αριθμός Γ.Ε.ΜΗ 000296601000

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 67 που αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2013, 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 δικλίδες, 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 δικλίδες 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 δικλίδων 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.

*ΠΡΑΪΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία, Λεωφ. Κηφισίας 268, 15232 Χαλάνδρι
Τηλ: +30 210 6874700, Φαξ: +30 210 6874444, www.pwc.gr*

*Λεωφ. Κηφισίας 260 & Κόδρου, 15232 Χαλάνδρι, Τ: +30 210 6874400, Φ: +30 210 6874444
Εθνικής Αντιστάσης 17, 55134 Θεσσαλονίκη, Τ: +30 2310 488880, Φ: +30 2310 459487*



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 31η Δεκεμβρίου 2013 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 3δ 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, 27 Φεβρουαρίου 2014

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ



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

Μάριος Ψάλτης
Α.Μ. ΣΟΕΛ 38081

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012 ¹
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο Ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	6	2.804.714	2.878.851
Αυλα περιουσιακά στοιχεία	7	10.776	11.113
Επενδύσεις σε θυγατρικές, συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	8	654.068	660.389
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	17	25.056	-
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση		45	41
Δάνεια, προκαταβολές και μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	9	142.742	5.384
		3.637.401	3.555.778
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	10	882.040	1.019.289
Πελάτες και λουιτές απαιτήσεις	11	865.560	651.557
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	21	5.263	840
Ταμειακά διαθέσιμα, ταμειακά ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις	12	739.311	627.738
		2.492.174	2.299.424
Σύνολο ενεργητικού		6.129.575	5.855.202
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	13	1.020.081	1.020.081
Αποθεματικά	14	561.694	523.400
Αποτελέσματα εις νέον		24.594	363.592
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		1.606.369	1.907.073
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δάνεια	16	1.226.430	410.778
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	17	-	40.872
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	18	72.527	81.123
Προβλέψεις	19	3.000	3.000
Λουιτές υποχρεώσεις	20	13.895	15.248
		1.315.852	551.021
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	15	2.053.275	1.811.750
Βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία	21	-	47.055
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη		6.952	-
Δάνεια	16	1.145.820	1.536.627
Μερίσματα πληρωτέα		1.307	1.676
		3.207.354	3.397.108
Σύνολο υποχρεώσεων		4.523.206	3.948.129
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		6.129.575	5.855.202

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 67 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

¹ Τα συγκριτικά ποσά έχουν προσαρμοστεί, όπου ήταν απαραίτητο κατόπιν της υιοθέτησης του αναθεωρημένου ΔΛΠ 19. Ο Όμιλος έχει υπολογίσει και εμφανίζει την επίδραση της αλλαγής στον ισολογισμό της 31 Δεκεμβρίου 2011 στη Σημ. 2 και θεωρεί ότι δεν είναι σημαντικό να παρουσιάσει τον αναθεωρημένο ισολογισμό της 31 Δεκεμβρίου 2011, όπως απαιτείται από το ΔΛΠ 8.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2013 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 27 Φεβρουαρίου 2014.

Ιωάννης Κωστόπουλος

Ανδρέας Σιάμισης

Στέφανος Παπαδημητρίου

Διευθύνων Σύμβουλος

Γενικός Διευθυντής Οικονομικών
Ομίλου

Διευθυντής Λογιστικής

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων

Σημ.	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012 ¹
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	8.946.258	9.900.533
Κόστος πωληθέντων	(8.890.437)	(9.576.112)
Μεικτό κέρδος	55.821	324.421
Έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης	(122.552)	(112.440)
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	(75.886)	(66.666)
Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	23 (2.992)	(3.543)
Λοιπά (έξοδα)/έσοδα - καθαρά	24 (68.233)	(11.678)
Έσοδα συμμετοχών	17.122	15.818
Λειτουργικό αποτέλεσμα	(196.720)	145.912
Χρηματοοικονομικά (έξοδα)/έσοδα -καθαρά	25 (164.692)	(20.515)
Κέρδη/(Ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	26 1.871	8.067
Κέρδη / (Ζημιές) προ φόρων	(359.541)	133.464
Φόρος εισοδήματος	27 65.911	(35.959)
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) χρήσης	(293.630)	97.505
Λοιπά Συνολικά Έσοδα:		
Στοιχεία που δεν θα ταξινομηθούν μελλοντικά στην κατάσταση αποτελεσμάτων:		
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	18 (2.349)	13.365
	(2.349)	13.365
Κέρδη/(ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	14 9.404	3.151
Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων	14 31.465	27.025
Λοιπά συνολικά έσοδα / (έξοδα), καθαρά από φορολογία	38.520	43.541
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα / (έξοδα) μετά από φόρους	(255.110)	141.046
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	28 (0,96)	0,32

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 67 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

¹ Τα συγκριτικά ποσά έχουν προσαρμοστεί, όπου ήταν απαραίτητο κατόπιν της υιοθέτησης του αναθεωρημένου ΔΛΠ 19, όπως περιγράφεται στη Σημ.2.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

	Σημ.	Μετοχικό κεφάλαιο	Αποθεματικά	Αποτελέσμα τα εις νέον	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2012 (δημοσιευμένο)		1.020.081	488.096	408.648	1.916.825
Επίδραση αλλαγής λογιστικής πολιτικής	2	-	-	(13.514)	(13.514)
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2012		1.020.081	488.096	395.134	1.903.311
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών		-	-	13.365	13.365
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	14	-	3.151	-	3.151
Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων	14	-	27.025	-	27.025
Λοιπά συνολικά έσοδα		-	30.176	13.365	43.541
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) έτους		-	-	97.505	97.505
Συνολικά εισοδήματα για το έτος		-	30.176	110.870	141.046
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	13	-	252	-	252
Μεταφορά σε τακτικό και αφορολόγητο αποθεματικό	14	-	4.876	(4.876)	-
Μερίσματα του 2011		-	-	(137.536)	(137.536)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2012		1.020.081	523.400	363.592	1.907.073
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	18	-	(2.349)	-	(2.349)
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	14	-	9.404	-	9.404
Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων	14	-	31.465	-	31.465
Λοιπά συνολικά έσοδα / (έξοδα)		-	38.520	-	38.520
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) έτους		-	-	(293.630)	(293.630)
Συνολικά εισοδήματα για το έτος		-	38.520	(293.630)	(255.110)
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	13	-	(226)	477	251
Μερίσματα του 2012	29	-	-	(45.845)	(45.845)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2013		1.020.081	561.694	24.594	1.606.369

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 67 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

¹ Τα συγκριτικά ποσά έχουν προσαρμοστεί, όπου ήταν απαραίτητο κατόπιν της υιοθέτησης του αναθεωρημένου ΔΛΠ 19, όπως περιγράφεται στη Σημ. 2.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

Σημ.	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		
	83.803	662.918
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		
Καταβληθείς φόρος εισοδήματος	-	(25.746)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	83.803	637.172
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		
	(85.101)	(493.543)
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων		
Είσπραξη από πώληση ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	2	761
Μερίσματα εισπραχθέντα	13.748	12.799
Τόκοι Έσοδα	16.116	4.685
Καθαρή συμμετοχή σε (αύξηση)/μείωση κεφαλαίου συνδεδ. επιχειρήσεων	(3.504)	5.015
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες	(58.739)	(470.283)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
	(151.517)	(25.329)
Τόκοι Έξοδα		
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας	(43.706)	(130.747)
Δάνεια προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(137.900)	-
Εξοφλήσεις δανείων	(729.854)	(871.459)
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια	1.154.700	921.321
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	91.723	(106.214)
Καθαρή αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις		
	116.787	60.675
Ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις στην αρχή του έτους		
	627.738	563.282
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις	(5.214)	3.781
Καθαρή αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις	116.787	60.675
Ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις στο τέλος του έτους	739.311	627.738

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 67 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

1. Γενικές πληροφορίες

Η εταιρεία Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (η «Εταιρεία») λειτουργεί κατά κύριο λόγο στον τομέα της διύλισης πετρελαιοειδών. Οι δραστηριότητες της Εταιρείας περιλαμβάνουν τη διύλιση και εμπορία πετρελαιοειδών και την παραγωγή και εμπορία πετροχημικών. Η Εταιρεία δραστηριοποιείται ακόμα στην έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων.

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

Οι λογιστικές πολιτικές και αρχές που εφαρμόστηκαν όσον αφορά την αναγνώριση και τον υπολογισμό των λογιστικών μεγεθών είναι οι ίδιες που εφαρμόζονται και στις Ετήσιες Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια της 31 Δεκεμβρίου 2013. 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 που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 27 Φεβρουαρίου 2014. 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 2013 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 2013 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, ενώ παρουσιάζουν εύλογα την οικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, η οποία προϋποθέτει ότι η Εταιρεία έχει επιχειρηματικά πλάνα αποφυγής διακοπής των λειτουργιών της. Λαμβάνοντας τα ανωτέρω θέματα υπόψη, η Διοίκηση 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.

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 ή 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 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 της Εταιρείας σχετικά με την επίδραση από την εφαρμογή των σχετικών νέων προτύπων, τροποποιήσεων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω.

α) Τα ακόλουθα πρότυπα, τροποποιήσεις και ερμηνείες των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς έχουν εφαρμογή στην Εταιρεία σε οικονομικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013:

- *ΔΠ 1 (Τροποποίηση) «Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων».* 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. Η Εταιρεία εφάρμοσε την τροποποίηση από την 1 Ιανουαρίου 2013.
- *ΔΠ 19 (Τροποποίηση) «Παροχές σε Εργαζομένους».* 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. Η Εταιρεία έχει υιοθετήσει τις

συγκεκριμένες τροποποιήσεις από την 1 Ιανουαρίου 2013 ενώ τα συγκριτικά στοιχεία του 2012 έχουν επαναυπολογισθεί (Σημ. 2.26).

- *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 της.
- *ΔΛΠ 36 (Τροποποίηση) «Γνωστοποιήσεις ανακτήσιμης αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014).* Αυτή η τροποποίηση απαιτεί: α) την γνωστοποίηση της ανακτήσιμης αξίας ενός περιουσιακού στοιχείου ή μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών (ΜΔΤΡ) όταν έχει αναγνωριστεί ή αναστραφεί μια ζημιά απομείωσης και β) λεπτομερείς γνωστοποιήσεις σχετικά με την επιμέτρηση της εύλογης αξίας μείον έξοδα πώλησης όταν έχει αναγνωριστεί ή αναστραφεί μια ζημιά απομείωσης. Επίσης, αφαιρεί την απαίτηση να γνωστοποιηθεί η ανακτήσιμη αξία όταν μία ΜΔΤΡ περιέχει υπεραξία ή άυλα περιουσιακά στοιχεία με απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή και δεν υπάρχει απομείωση. Επί του παρόντος, η Εταιρεία αξιολογεί την επίδραση που θα έχει αυτή η τροποποίηση στις οικονομικές καταστάσεις.
- *ΔΛΠ 39 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014).* Αυτή η τροποποίηση επιτρέπει τη συνέχιση της λογιστικής αντιστάθμισης όταν ένα παράγωγο, το οποίο έχει οριστεί ως μέσο αντιστάθμισης, ανανεώνεται νομικά (novated) προκειμένου να εκκαθαριστεί από έναν κεντρικό αντισυμβαλλόμενο ως αποτέλεσμα νόμων ή κανονισμών, εφόσον πληρούνται συγκεκριμένες συνθήκες. Επί του παρόντος, η Εταιρεία αξιολογεί την επίδραση που θα έχει αυτή η τροποποίηση στις οικονομικές καταστάσεις.
- *ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις».* 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. Η τροποποίηση αυτή δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.
- *ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2015).* Η τροποποίηση απαιτεί επιπλέον γνωστοποιήσεις κατά την μετάβαση από το ΔΛΠ 39 στο ΔΠΧΑ 9. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- *ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2015).* Το ΔΠΧΑ 9 αποτελεί την πρώτη φάση στο έργο του ΣΔΛΠ 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. Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 9 στις οικονομικές της καταστάσεις. Το ΔΠΧΑ 9 δεν μπορεί να εφαρμοστεί νωρίτερα από την Εταιρεία διότι δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Μόνο όταν υιοθετηθεί, η Εταιρεία θα αποφασίσει εάν θα εφαρμόσει το ΔΠΧΑ 9 νωρίτερα από την 1 Ιανουαρίου 2015. ,
- *ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Λογιστική αντιστάθμισης και τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9, ΔΠΧΑ 7 και ΔΛΠ 39» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2015).* Το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 9 Λογιστική Αντιστάθμισης, την τρίτη φάση στο έργο αντικατάστασης του ΔΛΠ 39, το οποίο καθιερώνει μία προσέγγιση της λογιστικής αντιστάθμισης βασισμένη σε αρχές και αντιμετωπίζει ασυνέπειες και αδυναμίες στο υπάρχον μοντέλο του ΔΛΠ 39. Η δεύτερη τροποποίηση

απαιτεί να αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα οι αλλαγές στην εύλογη αξία μίας υποχρέωσης της οντότητας η οποία οφείλεται σε αλλαγές του πιστωτικού κινδύνου της ίδιας της οντότητας και η τρίτη τροποποίηση αφαιρεί την υποχρεωτική ημερομηνία εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- *ΔΠΧΑ 13 «Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας».* 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. Η τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.
- *ΕΔΔΠΧΑ 21 «Εισφορές» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014).* Αυτή η διερμηνεία ορίζει τον λογιστικό χειρισμό μιας υποχρέωσης πληρωμής εισφοράς που έχει επιβληθεί από τη κυβέρνηση και δεν είναι φόρος εισοδήματος. Η διερμηνεία διευκρινίζει πως το δεσμευτικό γεγονός βάση του οποίου θα έπρεπε να σχηματιστεί η υποχρέωση καταβολής εισφοράς (ένα από τα κριτήρια για την αναγνώριση υποχρέωσης σύμφωνα με το ΔΛΠ 37) είναι η ενέργεια όπως περιγράφεται στη σχετική νομοθεσία η οποία προκαλεί την πληρωμή της εισφοράς. Η διερμηνεία μπορεί να έχει ως αποτέλεσμα την αναγνώριση της υποχρέωσης αργότερα από ότι ισχύει σήμερα, ειδικότερα σε σχέση με εισφορές οι οποίες επιβάλλονται ως αποτέλεσμα συνθηκών που ισχύουν σε μια συγκεκριμένη ημερομηνία. Η διερμηνεία δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- *ΔΛΠ 19 Αναθεωρημένο (Τροποποίηση) «Παροχές σε Εργαζομένους» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014).* Η περιορισμένου σκοπού τροποποίηση εφαρμόζεται σε εισφορές των εργαζομένων ή τρίτων μερών στα προγράμματα καθορισμένων παροχών και απλοποιούν την λογιστικοποίηση των εισφορών όταν είναι ανεξάρτητες του αριθμού των ετών που παρέχεται η εργασία, για παράδειγμα, εισφορές εργαζομένων που υπολογίζονται βάση ενός σταθερού ποσοστού του μισθού. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- Ομάδα προτύπων σχετικά με ενοποίηση και από κοινού συμφωνίες (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 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 την 1 Ιανουαρίου 2014. Επιτρέπεται η πρόωρη εφαρμογή τους μόνο εάν ταυτόχρονα εφαρμοστούν και τα πέντε αυτά πρότυπα. Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης των νέων προτύπων στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Οι κυριότεροι όροι των προτύπων είναι οι εξής:

- *ΔΠΧΑ 10 «Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις».* Το ΔΠΧΑ 10 αντικαθιστά στο σύνολό τους τις οδηγίες αναφορικά με τον έλεγχο και την ενοποίηση, που παρέχονται στο ΔΛΠ 27 και στο SIC 12. Το νέο πρότυπο αλλάζει τον ορισμό του ελέγχου ως καθοριστικού παράγοντα προκειμένου να αποφασιστεί εάν μια οικονομική οντότητα θα πρέπει να ενοποιείται. Το πρότυπο παρέχει εκτεταμένες διευκρινίσεις που υπαγορεύουν τους διαφορετικούς τρόπους κατά τους οποίους μία οικονομική οντότητα (επενδυτής) μπορεί να ελέγχει μία άλλη οικονομική οντότητα (επένδυση). Ο αναθεωρημένος ορισμός του ελέγχου εστιάζει στην ανάγκη να υπάρχει ταυτόχρονα το δικαίωμα (η δυνατότητα να κατευθύνονται οι δραστηριότητες που επηρεάζουν σημαντικά τις αποδόσεις) και οι μεταβλητές αποδόσεις (θετικές, αρνητικές ή και τα δύο) προκειμένου να υπάρχει έλεγχος. Τα νέο πρότυπο παρέχει επίσης διευκρινίσεις αναφορικά με συμμετοχικά δικαιώματα και δικαιώματα άσκησης βέτο

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

(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.
- *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 2014).* 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.
- *ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 27 (Τροποποίηση) «Εταιρείες Επενδύσεων» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014).* 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.
- *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.
- 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.
 - *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».
- Ετήσιες Βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ 2012 (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014). Οι παρακάτω τροποποιήσεις περιγράφουν τις σημαντικότερες αλλαγές που υπεισέρχονται σε επτά ΔΠΧΑ ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του κύκλου 2010-12 του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του ΣΔΛΠ. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
 - *ΔΠΧΑ 2 «Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών».* Η τροποποίηση διευκρινίζει τον ορισμό της 'προϋπόθεσης κατοχύρωσης' και ορίζει διακριτά τον 'όρο απόδοσης' και τον 'όρο υπηρεσίας'.
 - *ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων».* Η τροποποίηση διευκρινίζει πως η υποχρέωση για ενδεχόμενο τίμημα το οποίο πληροί τον ορισμό του χρηματοοικονομικού στοιχείου ταξινομείται ως χρηματοοικονομική υποχρέωση ή ως στοιχείο της καθαρής θέσης βάση των ορισμών του ΔΛΠ 32 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση». Επίσης διευκρινίζει πως κάθε ενδεχόμενο τίμημα, χρηματοοικονομικό και μη χρηματοοικονομικό, που δεν είναι στοιχείο της καθαρής θέσης επιμετράται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.
 - *ΔΠΧΑ 8 «Λειτουργικοί τομείς».* Η τροποποίηση απαιτεί τη γνωστοποίηση των εκτιμήσεων της διοίκησης όσον αφορά την συνάθροιση των λειτουργικών τομέων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

- ΔΠΧΑ 13 «Επιμέτρηση εύλογης αξίας». Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι το πρότυπο δεν αποκλείει τη δυνατότητα της επιμέτρησης βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων και υποχρεώσεων στα ποσά των τιμολογίων σε περιπτώσεις όπου η επίπτωση της προεξόφλησης είναι ασήμαντη.
- ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια» και ΔΛΠ 38 «Άυλα περιουσιακά στοιχεία». Και τα δύο πρότυπα τροποποιήθηκαν προκειμένου να διευκρινιστεί ο τρόπος με τον οποίο αντιμετωπίζονται η προ αποσβέσεων λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου και οι συσσωρευμένες αποσβέσεις όταν μια οικονομική οντότητα ακολουθεί τη μέθοδο της αναπροσαρμογής.
- ΔΛΠ 24 «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών». Το πρότυπο τροποποιήθηκε προκειμένου να συμπεριλάβει ως συνδεδεμένο μέρος μία εταιρεία που παρέχει υπηρεσίες βασικού διοικητικού στελέχους στην οικονομική οντότητα ή στην μητρική εταιρεία της οικονομικής οντότητας.
- Ετήσιες Βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ 2013 (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014). Οι παρακάτω τροποποιήσεις περιγράφουν τις σημαντικότερες αλλαγές που υφίστανται σε τέσσερα ΔΠΧΑ ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του κύκλου 2011-13 του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του ΣΔΛΠ. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
 - ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς». Η τροποποίηση διευκρινίζει πως μία οντότητα που υιοθετεί για πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ δύναται να ακολουθήσει είτε την προγενέστερη είτε τη νέα έκδοσή ενός αναθεωρημένου προτύπου όταν επιτρέπεται η πρόωρη υιοθέτησή του.
 - ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων». Η τροποποίηση διευκρινίζει πως το ΔΠΧΑ 3 δεν έχει εφαρμογή στην λογιστικοποίηση του σχηματισμού οποιαδήποτε από κοινού δραστηριότητας βάσει του ΔΠΧΑ 11 στις οικονομικές καταστάσεις της ίδιας της από κοινού δραστηριότητας.
 - ΔΠΧΑ 13 «Επιμέτρηση εύλογης αξίας». Η τροποποίηση διευκρινίζει πως η εξαίρεση που παρέχει το ΔΠΧΑ 13 για ένα χαρτοφυλάκιο χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων ('portfolio exception') έχει εφαρμογή σε όλα τα συμβόλαια (συμπεριλαμβανομένων των μη χρηματοοικονομικών συμβολαίων) εντός του πεδίου εφαρμογής του ΔΛΠ 39/ΔΠΧΑ 9.
 - ΔΛΠ 40 «Επενδύσεις σε ακίνητα». Το πρότυπο τροποποιήθηκε προκειμένου να διευκρινιστεί πως το ΔΛΠ 40 και το ΔΠΧΑ 3 δεν είναι αμοιβαίως αποκλειόμενα.

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 2013 αλλά δεν έχουν εφαρμογή για την Εταιρεία:

- ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση) «Φόροι εισοδήματος» σχετικοί με επενδυτικά ακίνητα που επιμετρώνται με τη μέθοδο εύλογης αξίας.
- ΕΔΔΠΧΑ 20 «Εξόδα αποκάλυψης στο παραγωγικό στάδιο ενός επιφανειακού ορυχείου». Αφορά μόνο εξόδα εργασιών επιφανειακής εξόρυξης ορυχείων.
- ΔΠΧΑ 1 (Τροποποίηση) «Κρατικά δάνεια». 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 παρουσιάζονται στο κόστος κτήσης της αποκτηθείσας συμμετοχής στις θυγατρικές εταιρείες, στις συνδεδεμένες επιχειρήσεις και στις κοινοπραξίες μείον τυχόν προβλέψεις απομείωσης.

2.3 Πληροφόρηση ανά τομέα

Οι επιχειρηματικοί τομείς έχουν καθοριστεί με βάση τις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης που λαμβάνει η Εκτελεστική Επιτροπή, 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 ισολογισμού, περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα, στη γραμμή που είναι σχετική με τη συγκεκριμένη συναλλαγή, εκτός από την περίπτωση που μεταφέρονται απευθείας στην καθαρή θέση λόγω του ότι αναφέρονται σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων χρηματοροών και σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων καθαρών επενδύσεων.

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

Συναλλαγματικές διαφορές μη χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού, όπως μετοχές σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, διαγράφονται στα αποτελέσματα σαν μέρος του κέρδους ή της ζημίας από μεταβολή στην εύλογη αξία. Συναλλαγματικές διαφορές σε μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού, όπως μετοχές που κατηγοριοποιούνται ως διαθέσιμες προς πώληση, περιλαμβάνονται στα λοιπά συνολικά έσοδα.

2.5 Ενσώματα πάγια

Τα ενσώματα πάγια περιλαμβάνουν κυρίως οικόπεδα, κτίρια, μονάδες διυλιστηρίων και εξοπλισμό. 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.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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. Το αναπόσβεστο υπόλοιπο των παγίων που έχουν αντικατασταθεί διαγράφεται στα αποτελέσματα. Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων διαγράφεται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται. Το κόστος της περιοδικής γενικής συντήρησης των διυλιστηρίων κεφαλαιοποιείται και διαγράφεται στα αποτελέσματα μέχρι την επόμενη προγραμματισμένη γενική συντήρηση (συνήθως κάθε τέσσερα με πέντε έτη) στο βαθμό που οι δαπάνες αυτές βελτιώνουν είτε την ωφέλιμη ζωή του παγίου είτε την παραγωγική του δυναμικότητα.

Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση είναι πάγια που βρίσκονται υπό κατασκευή (σχετίζονται κυρίως με τις μονάδες διύλισης) και αναγράφονται στο κόστος. Το κόστος περιλαμβάνει το κόστος κατασκευής επαγγελματικές αμοιβές και άλλες άμεσες δαπάνες. Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση δεν αποσβένονται, καθώς τα πάγια που αφορούν δεν είναι διαθέσιμα για χρήση

Τα οικοπέδα επίσης 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, ανά κατηγορία παγίου:

– Κτίρια	13 – 40 έτη
– Μηχ/κός εξοπλισμός	
▪ Εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις και μηχανήματα	10 – 35 έτη
▪ Λοιπός εξοπλισμός	5 – 10 έτη
– Μεταφορικά μέσα	5 – 10 έτη
– Έπιπλα και εξαρτήματα	
▪ Υπολογιστές	3 – 5 έτη
▪ Λοιπά έπιπλα και εξαρτήματα	4 – 10 έτη

Οι εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις περιλαμβάνουν μονάδες διυλιστηρίων, εργοστάσια πετροχημικών και δεξαμενές καυσίμων. Με βάση τις τεχνικές μελέτες που πραγματοποιήθηκαν, η αναμενόμενη ωφέλιμη ζωή των νέων μονάδων του διυλιστηρίου (διυλιστήριο Ελευσίνας) έχει εκτιμηθεί μέχρι 35 έτη. Από την 1η Ιουλίου 2013 η υπολειπόμενη ωφέλιμη οικονομική ζωή των άλλων μονάδων διύλισης έχει αναθεωρηθεί και αναμορφωθεί και σε γενικές γραμμές δεν υπερβαίνει τα 25 έτη.

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 (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 Κόστους δανεισμού

Έξοδα δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την απόκτηση, κατασκευή ή παραγωγή στοιχείων παγίου ενεργητικού κεφαλαιοποιούνται για το χρονικό διάστημα που απαιτείται μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής και μέχρι αυτά να καταστούν έτοιμα προς χρήση.

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 καταχωρούνται 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.

(β) 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 ως 5 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 εκμεταλλεύσιμων πηγών/ κοιτασμάτων κεφαλαιοποιούνται μέσα στα ασώματα και ενσώματα πάγια ανάλογα με τη φύση τους. Όταν η περίοδος ανάπτυξης ολοκληρωθεί σε ένα συγκεκριμένο κοιτάσμα τότε μεταφέρεται στα πάγια. Στο στάδιο της ανάπτυξης δεν χρεώνονται αποσβέσεις.

(γ) Πάγια στοιχεία ενεργητικού παραγωγής πετρελαίου και αερίου

Τα πάγια στοιχεία πετρελαίου και αερίου θεωρούνται 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 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 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 – 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. 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 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. 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 της εύλογης αξίας, μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος και της 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 των κατά την αρχική αναγνώριση και επανεξετάζει την ταξινόμηση σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

2.10.1 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, διαφορετικά περιλαμβάνονται στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία.

(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.

2.10.2 Αναγνώριση και επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που επιμετρώνται σε εύλογη αξία μέσω της κατάστασης 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 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 δεν αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαγράφονται όταν το δικαίωμα στις ταμειακές ροές από τις επενδύσεις λήγει ή μεταβιβάζεται και η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές που συνεπάγεται η ιδιοκτησία.

Δάνεια και απαιτήσεις, καθώς και τα διακρατούμενα ως τη λήξη χρηματοοικονομικά στοιχεία αναγνωρίζονται στην παρούσα αξία με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Πραγματοποιηθέντα και εξ αποτιμήσεων κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από μεταβολή στην εύλογη αξία των στοιχείων της κατηγορίας «χρηματοοικονομικά στοιχεία μέσω αποτελεσμάτων» καταχωρούνται στα αποτελέσματα στην περίοδο που προκύπτουν. Τα κέρδη ή ζημιές εξ αποτιμήσεων 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 απεικονίζονται ανάλογα με τις πραγματικές συνθήκες του εκδότη.

2.10.3 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.

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

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα επί συναλλάγματος και εμπορευμάτων για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση των συναλλαγματικών ισοτιμιών και των τιμών των εμπορευμάτων. Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη τους αξία κατά την ημερομηνία συμβάσεως και μεταγενέστερα επιμετρούνται στην εύλογή τους αξία. Οι μεταβολές στην εύλογη αξία των παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων αναγνωρίζονται σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού είτε στην κατάσταση αποτελεσμάτων είτε στα ίδια κεφάλαια, ανάλογα με το κατά πόσο το παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο πληροί τις προϋποθέσεις της λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνων και, εφόσον αυτό ισχύει, ανάλογα με 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) και
- (β) Σε αντιστάθμιση συγκεκριμένου κινδύνου συνδεδεμένου με αναγνωρισμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού ή παθητικού ή μια συναλλαγή που είναι πολύ πιθανό να πραγματοποιηθεί (αντιστάθμιση μελλοντικών ταμειακών ροών- 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. Η Εταιρεία καταγράφει τόσο κατά τη δημιουργία της συναλλαγής αντιστάθμισης καθώς και στη συνέχεια 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.

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.

Αντιστάθμιση μελλοντικών ταμειακών ροών

Το 2006, η Εταιρεία είχε συνάψει συμφωνίες χρηματοοικονομικών εργαλείων που έχουν καθοριστεί ως πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών. Το μέρος των μεταβολών στην εύλογη αξία που αναλογεί στην αποτελεσματική αντιστάθμιση του κινδύνου, αναγνωρίζεται στα ίδια κεφάλαια. Οποιοδήποτε κέρδος ή ζημιά απορρέει από μεταβολές στην εύλογη αξία που αναλογεί στη μη αποτελεσματική αντιστάθμιση κινδύνων, αναγνωρίζεται άμεσα στη κατάσταση αποτελεσμάτων, στα «Λοιπά έσοδα/ (έξοδα)». Τα συσσωρευμένα ποσά στα ίδια κεφάλαια ανακυκλώνονται μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων στο κόστους πωληθέντων 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, η λογιστική αντιστάθμισης

κινδύνων διακόπτεται και τα συσσωρευμένα κέρδη / ζημιές που βρίσκονται στα ίδια κεφάλαια μεταφέρονται άμεσα στην κατάσταση αποτελεσμάτων στα «Λοιπά έσοδα / (έξοδα)».

Παράγωγα προς πώληση

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία που 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 συνολικών αποτελεσμάτων.

2.12 Κρατικές επιχορηγήσεις

Επιχορηγήσεις που σχετίζονται με πάγια περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται σαν κρατικές επιχορηγήσεις επομένων περιόδων και συμπεριλαμβάνονται στις «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 αποτελούνται από αργό πετρέλαιο και λοιπές πρώτες ύλες, διυλισμένα και ημιτελή προϊόντα, πετροχημικά, αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπά υλικά.

Τα αποθέματα αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ κόστους κτήσεως και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. 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 λοιπά άμεσα κόστη και γενικά βιομηχανικά έξοδα. Δεν περιλαμβάνει έξοδα δανεισμού. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία εκτιμάται με βάση τις τρέχουσες τιμές πώλησης των αποθεμάτων στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητας, αφαιρουμένων των εκτιμώμενων δαπανών ολοκλήρωσης του αποθέματος και των εκτιμώμενων εξόδων πώλησης που χρειάζονται για την ολοκλήρωση της πώλησης. Τα ανταλλακτικά που καταναλώνονται μέσα στο χρόνο τηρούνται λογιστικά ως αποθέματα και αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων.

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 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 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 τις κοινές μετοχές της Εταιρείας. Άμεσα έξοδα για την έκδοση μετοχών, εμφανίζονται μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, μειώνοντας το κόστος 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 (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 η εταιρεία έχει το οριστικό δικαίωμα να αναβάλλει την εξόφληση για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού. Οι τραπεζικές υπεραναλήψεις περιλαμβάνονται στον ισολογισμό στον βραχυπρόθεσμο δανεισμό 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 εφόσον 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 μελλοντικές 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 υποχρέωση που καταχωρείται στον ισολογισμό για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή, κατά την ημερομηνία ισολογισμού, μειωμένη κατά την εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος. Η υποχρέωση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβλεπόμενης πιστωτικής μονάδας (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 αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από εμπειρικές αναπροσαρμογές και αλλαγές σε αναλογιστικές παραδοχές χρεώνονται ή πιστώνονται στα ίδια κεφάλαια, στα λοιπά συνολικά έσοδα κατά την περίοδο την οποία προκύπτουν.

Το κόστος προϋπηρεσίας αναγνωρίζεται απευθείας στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

(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 το νωρίτερο από τις ακόλουθες ημερομηνίες: (α) όταν η Εταιρεία δεν μπορεί πλέον να αποσύρει την προσφορά των παροχών αυτών και β) όταν η Εταιρεία αναγνωρίζει κόστος αναδιάρθρωσης που εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΛΠ 37 και συμπεριλαμβάνει την καταβολή των παροχών λήξης. Στην περίπτωση μίας προσφοράς που γίνεται για να ενθαρρύνει την εθελουσία αποχώρηση, οι παροχές εξόδου υπολογίζονται με βάση τον αριθμό των εργαζομένων που αναμένεται να δεχτούν την προσφορά. 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, εφόσον υπάρξει, 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, κατά την άσκηση των δικαιωμάτων.

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 περιβαλλοντική αποκατάσταση, έξοδα αναδιοργάνωσης και νομικές υποθέσεις γίνονται όταν η Εταιρεία έχει νομικές ή άλλες συμβατικές 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 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.

(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 όπου η έκπτωση κατανέμεται σαν έσοδο από τόκους.

(δ) Μερίσματα

Τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται 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 τα 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 της Εταιρείας αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης στην οποία η διανομή εγκρίνεται από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

2.26 Αλλαγές σε λογιστικές πολιτικές

Η Εταιρεία έχει υιοθετήσει τις τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια», ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων» και ΔΛΠ 19 «Παροχές σε Εργαζομένους».

Οι καινούργιες πολιτικές έχουν την ακόλουθη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις:

(α) ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια»

Σύμφωνα με την τροποποίηση, ανταλλακτικά και λοιπός εξοπλισμός συντήρησης ταξινομούνται ως ενσώματα πάγια και όχι ως αποθέματα όταν πληρούν τον ορισμό των ενσώματων παγίων. Ο Όμιλος έχει αυξήσει το συγκριτικό ποσό του 2012 που αφορά τον μηχανολογικό εξοπλισμό κατά €19,5 εκ, μεταφέροντας από τα αποθέματα την αξία των ανταλλακτικών και λοιπού εξοπλισμού που πληρούν τον ορισμό. Η αντίστοιχη αύξηση το 2013 ανέρχεται στα € 8 εκ. Οι μεταφορές αυτές από τα αποθέματα εμφανίζονται στη γραμμή «Μεταφορές και λοιπές κινήσεις» στη σημ. 6.

(β) ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων»

Η τροποποίηση διαχωρίζει τα στοιχεία που παρουσιάζονται στα λοιπά συνολικά έσοδα, σε δύο κατηγορίες, με βάση το εάν αυτά στο μέλλον είναι πιθανόν να μεταφερθούν στα αποτελέσματα χρήσεως ή όχι.

(γ) ΔΛΠ 19 «Παροχές σε Εργαζομένους»

Λόγω της αναπροσαρμογής του ΔΛΠ 19 ο Όμιλος αναπροσάρμοσε τα λοιπά συνολικά έσοδα, τα ίδια κεφάλαια, τον αναβαλλόμενο φόρο και τις υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία για προηγούμενες χρήσεις ως ακολούθως:

Λοιπά Συνολικά Έσοδα

31 Δεκεμβρίου 2012

Λοιπά συνολικά έσοδα πριν την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	30.176
Επίδραση του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	18.061
Προσαρμογή αναβαλλόμενου φόρου	(4.696)
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	43.541

Ίδια Κεφάλαια

31 Δεκεμβρίου 2012

1 Ιανουαρίου 2012

Ίδια κεφάλαια πριν την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	1.907.222	1.916.825
Επίδραση του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	(201)	(18.262)
Μεταβολή στις αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	52	4.748
Ίδια κεφάλαια μετά την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	1.907.073	1.903.311

Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

31 Δεκεμβρίου 2012

Πρόβλεψη πριν την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	80.922
Επίδραση του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	201
Πρόβλεψη μετά την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	81.123

2.27 Συγκριτικά στοιχεία

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

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας επικεντρώνονται πρωτίστως στον κλάδο Διύλισης και Εμπορίας Πετρελαίου και δευτερευόντως στους κλάδους των Πετροχημικών και Έρευνας Υδρογονανθράκων. Ως εκ τούτου, η Εταιρεία εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως, κινδύνους διακύμανσης της τιμής των πετρελαιοειδών στις διεθνείς αγορές και μεταβολές σε συναλλαγματικές ισοτιμίες και επιτοκίων. Συμβαδίζοντας με διεθνείς πρακτικές, και μέσα 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 στην μετρίαση οποιασδήποτε αρνητικής επίδρασης στη χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας, στο βαθμό που αυτό είναι εφικτό. Σε γενικές γραμμές, τα θέματα που επηρεάζουν τη λειτουργία της Εταιρείας, συνοψίζονται παρακάτω:

Μακροοικονομικό Περιβάλλον: Κατά τη περυσινή χρονιά, η Εταιρεία 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 πολιτικής αβεβαιότητας. Κατά το δεύτερο εξάμηνο του 2013 η μείωση του ΑΕΠ επιβραδύνθηκε σημαντικά σε σύγκριση με τα προηγούμενα τέσσερα χρόνια, ενώ την ίδια περίοδο, η κατανάλωση καυσίμων κίνησης και θέρμανσης σταθεροποιήθηκε μετά από 18 συνεχόμενα τρίμηνα πτώσης. Παρότι το οικονομικό περιβάλλον παραμένει δύσκολο, το κλίμα σε σχέση με τις πολιτικές και οικονομικές εξελίξεις έχει βελτιωθεί σημαντικά το 2013. Επιπλέον η δυνατότητα ορισμένων ελληνικών επιχειρήσεων, συμπεριλαμβανομένων των Ελληνικών Πετρελαίων, να εξασφαλίσουν δανειακή χρηματοδότηση από τις διεθνείς αγορές κεφαλαίου καθώς και η ανακεφαλαιοποίηση του ελληνικού τραπεζικού συστήματος, αναμένεται να αποκλιμακώσουν σταδιακά τόσο τις δυσκολίες ρευστότητας όσο και τον επενδυτικό κίνδυνο της ελληνικής οικονομίας.

Συναλλαγματικός κίνδυνος: 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.

Κίνδυνος μεταβολής τιμών: 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, πάντα στα πλαίσια των εγκρίσεων που έχουν δοθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο.

Εξασφάλιση τροφοδοσίας με αργά πετρέλαια: Τα οικονομικά αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013 υπέστησαν τη επίδραση εξαιρετικών συνθηκών οι οποίες επηρέασαν τόσο την εμπορική όσο και την πιστοληπτική δυνατότητα της Εταιρείας και κατά συνέπεια το κόστος τροφοδοσίας της. Οι συνθήκες αυτές αφορούσαν στην πολιτική κατάσταση στο χώρο της Μέσης Ανατολής, η οποία συνεχίζει να προκαλεί προβλήματα στην τροφοδοσία σε αργό πετρέλαιο της ευρωπαϊκής αγοράς, κυρίως στα διυλιστήρια της Μεσογείου. Επιπροσθέτως προς την επιβολή κυρώσεων εις βάρος του Ιράν από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις Ηνωμένες Πολιτείες Αμερική, τα προβλήματα στην τροφοδοσία ιρακινών αργών, καθώς και η μείωση στην τροφοδοσία ρωσικών αργών (Urals) προς τη Μεσόγειο, έχουν αυξήσει σημαντικά το κόστος τροφοδοσίας των βαρέων αργών υψηλού θείου. Τα αργά αυτού του είδους τυπικά αποτελούν το 80% - 90% της συνολικής τροφοδοσίας σε αργό πετρέλαιο ενός σύνθετου διυλιστηρίου όπως αυτά των Ελληνικών Πετρελαίων. Επιπλέον, η πολιτική ένταση στη Λιβύη έχει προκαλέσει σημαντική συρρίκνωση των εξαγωγών της χώρας, με αρνητική επίπτωση στις τιμές των ελαφρότερων τύπων αργού χαμηλού θείου. Ανταποκρινόμενη σε αυτές τις προκλήσεις η

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Εταιρεία προσάρμοσε την εφοδιαστική της αλυσίδα επιτρέποντας την απρόσκοπτη λειτουργία των διυλιστηρίων και τροφοδοσία της Ελληνικής αγοράς αλλά με αυξημένο κόστος προμήθειας αργών.

Δανεισμός και Αναχρηματοδότηση: Δεδομένης της οικονομικής συγκυρίας από το 2011 έως και σήμερα, η Εταιρεία έχει εστιάσει στη διαχείριση της περιόδου ωρίμανσης των στοιχείων Ενεργητικού και Παθητικού, καθώς και στη χρηματοδότηση σχετικά με την ολοκλήρωση του επενδυτικού του πλάνου και με την διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας. Ως αποτέλεσμα αυτής της βασικής προτεραιότητας και σύμφωνα με το μεσοπρόθεσμο πλάνο χρηματοδότησης, η Εταιρεία έχει διατηρήσει μια αναλογία μακροπρόθεσμων και βραχυπρόθεσμων δανείων, λαμβάνοντας υπ' όψιν την πιστοδοτική δυνατότητα των τραπεζών και των αγορών κεφαλαίου, τη διαχείριση των χρηματοροών και εμπορικές παραμέτρους. Ως αποτέλεσμα, περίπου 49% του συνολικού δανεισμού, χρηματοδοτείται από μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες γραμμές πίστωσης ενώ το υπόλοιπο χρηματοδοτείται από βραχυπρόθεσμο δανεισμό. Ως μέρος του πλάνου αναχρηματοδότησης, η Εταιρεία και οι θυγατρικές της εταιρείες (μαζί ο «Όμιλος») ολοκλήρωσε με επιτυχία την αναχρηματοδότηση τραπεζικού δανεισμού ύψους €1,2 δις που έληξε τον Δεκέμβριο 2012 και Ιανουάριο 2013, αποπληρώνοντάς τον, εν μέρει μέσω λειτουργικών ταμειακών ροών και χρηματικών διαθέσιμων και εν μέρει μέσω νέων δανείων. Επιπλέον στις 10 Μαΐου 2013 τα Ελληνικά Πετρέλαια εξέδωσαν ένα τετραετές Ευρω-ομόλογο, ύψους €500 εκατ., το οποίο ολοκλήρωσε την αναχρηματοδότηση του Ομίλου, επεκτείνοντας τη μέση διάρκεια του δανεισμού του και μειώνοντας τον κίνδυνο ρευστότητας και χρηματοδότησης. Αναλυτικότερη αναφορά γίνεται στην παράγραφο γ) Κίνδυνος ρευστότητας όπως επίσης και στη Σημ. 16, αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Διαχείριση κεφαλαίου κίνησης: Δεύτερη προτεραιότητα του Ομίλου αποτελεί η διαχείριση του Ενεργητικού, όπου ο Όμιλος απασχολεί κεφάλαια ύψους, περίπου €3,9 δις, τα οποία καλύπτουν ανάγκες για κεφάλαιο κίνησης, επενδύσεις σε πάγια στοιχεία αλλά και την επένδυση στον Όμιλο ΔΕΠΑ. Το κυκλοφορούν ενεργητικό μειώθηκε κυρίως ως αποτέλεσμα της συρρίκνωσης δραστηριοτήτων στην εγχώρια αγορά, οι οποίες αποτελούν την κύρια χρήση κεφαλαίου κίνησης, αλλά και λόγω είσπραξης παλαιών ληξιπρόθεσμων οφειλών από το Δημόσιο. Το κυκλοφορούν ενεργητικό χρηματοδοτείται κυρίως από τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις (εκτός τραπεζικού δανεισμού) και βραχυπρόθεσμο τραπεζικό δανεισμό που χρησιμοποιείται για να χρηματοδοτήσει κεφάλαιο κίνησης (αποθέματα και πελάτες). Ως αποτέλεσμα του επενδυτικού πλάνου, τα τελευταία χρόνια, το επίπεδο δανεισμού αυξήθηκε στο 40-45% των συνολικών απασχολούμενων κεφαλαίων, ενώ το υπόλοιπο χρηματοδοτείται από ίδια κεφάλαια. Ο Όμιλος έχει ξεκινήσει διαδικασία μείωσης του επιπέδου δανεισμού μέσω αξιοποίησης των αυξημένων λειτουργικών χρηματοροών μετά την ολοκλήρωση και λειτουργία του νέου διυλιστηρίου Ελευσίνας, ενώ σχεδιάζει να το μειώσει ακόμη περισσότερο μέσω των αναμενόμενων εσόδων από την πώληση της συμμετοχής του στους ΔΕΣΦΑ και ΔΕΠΑ, η οποία αναμένεται ότι θα οδηγήσει σε χαμηλότερο δείκτη Δανείων προς Ίδια Κεφάλαια, καλύτερη αντιστοίχιση ωρίμανσης των στοιχείων Ενεργητικού και Παθητικού, καθώς και σε χαμηλότερο κόστος δανεισμού

(α) Κίνδυνος αγοράς

(ι) 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.

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 στην κατάσταση οικονομικής θέσης. 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. Στις 31 Δεκεμβρίου 2013 εάν το Ευρώ είχε εξασθενήσει έναντι του Δολαρίου κατά 5% διατηρώντας όλα τα άλλα μεταβλητά στοιχεία σταθερά, τα μετά φόρων κέρδη εκτιμάται ότι θα μειώνονταν κατά €42 εκατ., κυρίως ως αποτέλεσμα των κερδών/ζημιών από συναλλαγματικές διαφορές στην μετατροπή των δολαριακών εμπορικών απαιτήσεων, υποχρεώσεων και χρηματικών διαθεσίμων.

- **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 ευρώ έναντι του δολαρίου 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 μεταφέροντας και συγκεντρώνοντας το σύνολο των υποχρεώσεων σε επίπεδο Ομίλου. Παρ' ότι σημαντική για τις εκτός Ελλάδας θυγατρικές, η συνολική έκθεση στον κίνδυνο αυτό δεν θεωρείται σημαντική για την Εταιρεία.

(ii) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων

Η βασική δραστηριότητα της Εταιρείας ως εταιρείας διύλισης δημιουργεί 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 κάθε διυλιστηρίου. Αυτά καθορίζονται με βάση τις τιμές αναφοράς Platt's και διαμορφώνονται σε καθημερινή βάση. Η μεταβολή περιθωρίων έχει ανάλογη επίπτωση στα κέρδη της Εταιρείας. Η Εταιρεία, όπου αυτό είναι εφικτό, αποσκοπεί σε αντιστάθμιση μέρους του κινδύνου που αφορά στην προσδοκώμενη παραγωγή της. 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 2013 δεν υπήρχαν ανοιχτά συμβόλαια παραγωγών.

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

Τα λειτουργικά έσοδα και ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιαδώς ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων, δεδομένου του χαμηλού επιπέδου επιτοκίων αναφοράς που επικρατούν. Τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών ενώ τα δάνεια με σταθερό επιτόκιο εκθέτουν την

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Εταιρεία σε κίνδυνο μεταβολής της εύλογης αξίας. Ο δανεισμός της Εταιρείας είναι κυρίως μεταβλητού επιτοκίου. Ανάλογα με τα εκάστοτε επίπεδα καθαρού δανεισμού, η μεταβολή των επιτοκίων βάσης δανεισμού (EURIBOR ή LIBOR), έχει αναλογική επίπτωση στα αποτελέσματα της Εταιρείας. Στις 31 Δεκεμβρίου 2013 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 €10 εκατ.

(β) Πιστωτικός κίνδυνος

Η διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου επιτελείται κεντρικά, σε επίπεδο Ομίλου. Ο πιστωτικός κίνδυνος πηγάζει από τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα, 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. Όπου οι πελάτες χονδρικής μπορεί να αξιολογηθούν από ανεξάρτητη αρχή, αυτές οι αξιολογήσεις χρησιμοποιούνται στη διαχείριση του συγκεκριμένου πιστωτικού κινδύνου. Σε περίπτωση όπου δεν υπάρχει ανεξάρτητη αξιολόγηση, το τμήμα διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου αξιολογεί την πιστοληπτική ικανότητα του πελάτη λαμβάνοντας υπ' όψη την οικονομική του κατάσταση, προηγούμενες συναλλαγές και άλλες παραμέτρους. Τα πιστωτικά όρια πελατών καθορίζονται στη βάση εσωτερικές ή εξωτερικές αξιολογήσεων πάντα εντός των καθορισμένων από τη Διοίκηση ορίων. Η χρήση πιστωτικών ορίων παρακολουθείται τακτικά.

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 11 «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 από το 2011, η Εταιρεία έχει εστιάσει στον κίνδυνο ρευστότητας και στη διαχείριση των χρηματοροών. Λόγω των σημαντικών δανειακών υποχρεώσεων που έληξαν τον Ιανουάριο του 2013, η Εταιρεία μαζί με τις θυγατρικές της («ο Όμιλος») επεξεργάστηκαν ένα συνολικό πλάνο αναχρηματοδότησης προκειμένου να διασφαλιστεί η ομαλή λειτουργία του Ομίλου. Το πλάνο αυτό περιελάμβανε μεταξύ άλλων:

1. Όλες οι βραχυπρόθεσμες γραμμές χρηματοδότησης που έληξαν το 2013 ανανεώθηκαν ή αντικαταστάθηκαν από παρεμφερείς γραμμές χρηματοδότησης που παρείχαν κυρίως οι Ελληνικές συστημικές τράπεζες.
2. Δάνειο \$1,160 εκατ. που έληγε 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.
3. Έκδοση τον Μάιο του 2013 μη αξιολογημένου τετραετούς Ευρώ-ομολόγου, ύψους €500 εκατ., με σταθερό επιτόκιο 8%.

Αναλυτικότερη αναφορά γίνεται στη σημ. 16

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 ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(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 2013				
Δανεισμός	1.227.376	204.538	1.000.086	168.897
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	-	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	2.053.275	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2012				
Δανεισμός	1.611.443	161.797	581.544	220.624
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	47.055	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	1.811.750	-	-	-

3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας σε σχέση με την κεφαλαιακή δομή της, η οποία 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 και με την πρακτική που ακολουθεί ο κλάδος, 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 ο συνολικός δανεισμός (συμπεριλαμβανομένων των «βραχυπρόθεσμων» και «μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων» όπως εμφανίζονται στον Ισολογισμό), μείον τα «Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα» και «Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση». Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως «Ίδια κεφάλαια» όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό συν τον καθαρό δανεισμό.

Το 2013 η Εταιρεία κατάφερε να διατηρήσει το συντελεστή μόχλευσης, ως σκόπευε.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2013 και 2012 αντίστοιχα είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 16)	2.372.250	1.947.405
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις (Σημ. 12)	(739.311)	(627.738)
Μείον: Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	(45)	(41)
Καθαρός δανεισμός	1.632.894	1.319.626
Ίδια κεφάλαια	1.606.369	1.907.073
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	3.239.263	3.226.699
Συντελεστής μόχλευσης	50%	41%

Ο συντελεστής μόχλευσης ήταν υψηλότερος σε σχέση με το προηγούμενο έτος, λόγω του αυξημένου δανεισμού που προέκυψε από την αναχρηματοδότηση και λόγω των μειωμένων ιδίων κεφαλαίων ως αποτέλεσμα των μερισμάτων που πληρώθηκαν και των ζημιών της περιόδου. Τα επίπεδα δανεισμού και ο συντελεστής μόχλευσης προβλέπεται να μειωθούν στις επόμενες χρήσεις, καθώς οι χρηματικές εισροές αναμένεται να χρησιμοποιηθούν πρωτίστως για απομόχλευση.

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 2013 έχουν ως εξής:

	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Στοιχεία ενεργητικού				
Παράγωγα προς πώληση	-	-	-	-
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	5.263	-	5.263
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	45	-	-	45
	45	5.263	-	5.308
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Παράγωγα προς πώληση	-	-	-	-
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	-	-
	-	-	-	-

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
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	41	-	-	41
	41	840	-	881
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Παράγωγα προς πώληση	-	-	-	-
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	47.055	-	47.055
	-	47.055	-	47.055

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. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 1.

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

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

Τεχνικές που χρησιμοποιεί 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 στην ημερομηνία κλεισίματος έτους.
- Την εύλογη αξία των πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου εμπορευμάτων, η οποία προσδιορίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών χρηματοροών.

Για τα έτη 2013 και 2012, δεν υπήρξαν μεταφορές ποσών μεταξύ επιπέδων.

4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές

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

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.

(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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 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 (Σημ. 2.9). 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. 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.

(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. Αλλαγές στις παραδοχές αυτές θα μεταβάλλουν την παρούσα αξία των σχετικών υποχρεώσεων στην κατάσταση οικονομικής θέσης. 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 18.

(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.

(ζ) Αλλαγές σε λογιστικές αρχές

Λόγω της έναρξης λειτουργίας του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου της Ελευσίνας, η Εταιρεία αναθεώρησε την ωφέλιμη ζωή των διυλιστηρίων (που συμπεριλαμβάνονται στις ειδικές βιομηχανικές εγκαταστάσεις). Με βάση τεχνικές προδιαγραφές για τις νέες μονάδες, προγράμματα συντήρησης, αξιολογήσεις που πραγματοποιήθηκαν και συσσωρευμένη εμπειρία από την αρχή έναρξης λειτουργίας των παλαιότερων μονάδων (1970), η εκτιμώμενη ωφέλιμη ζωή των μονάδων του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου της Ελευσίνας είναι 35 έτη. Βάσει αυτών των τεχνικών αξιολογήσεων, η υπολειπόμενη ωφέλιμη ζωή των υπόλοιπων διυλιστηρίων της Εταιρείας αναπροσαρμόστηκε την 1 Ιουλίου 2013 και γενικά δε ξεπερνά τα 25 έτη. Η Εταιρεία θα πραγματοποιεί τέτοιες αξιολογήσεις σε περιοδική βάση σύμφωνα με την πρακτική του κλάδου.

Η αλλαγή στην λογιστική αρχή λογιστικοποιείται αναδρομικά από την 1 Ιουλίου 2013. Η επίδραση της αλλαγής αυτής στην εκτιμώμενη ωφέλιμη ζωή που απομένει για τα διυλιστήρια της Εταιρείας εκτιμάται περίπου στα €13 εκατ. για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013. Ισόποση επίδραση αναμένεται και για τις μελλοντικές χρήσεις.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Ωφέλιμη ζωή (έτη)	
	Προ της αλλαγής στις λογιστικές αρχές	Μετά την αλλαγή στις λογιστικές αρχές
Ειδικές βιομηχανικές εγκαταστάσεις	10 – 25	10 – 35

5. Πληροφόρηση κατά τομέα

Όλες οι κύριες επιχειρηματικές αποφάσεις λαμβάνονται από την εκτελεστική επιτροπή. Η εκτελεστική επιτροπή ελέγχει τις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης για να αξιολογήσει την επίδοση της Εταιρείας και να λάβει αποφάσεις σχετικά με την κατανομή των πόρων. 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.

Πωλήσεις και κέρδη ανά τομέα δραστηριότητας έχουν ως ακολούθως:

Έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013	Σημ.	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Καθαρές πωλήσεις		8.645.788	299.497	848	125	8.946.258
Λοιπά λειτουργικά έσοδα / (έξοδα)	24	(55.233)	(12.539)	(483)	22	(68.233)
Λειτουργικό Αποτέλεσμα		(230.563)	23.016	(5.058)	15.885	(196.720)
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	26	1.871	-	-	-	1.871
Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως		(228.692)	23.016	(5.058)	15.885	(194.849)
Αποτέλεσμα χρηματοοικονομικής λειτουργίας	25					(164.692)
Κέρδη προ φόρων						(359.541)
Φόρος εισοδήματος	27					65.911
Καθαρά κέρδη έτους						(293.630)

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)	24	(14.196)	2.600	(82)	-	(11.678)
Λειτουργικό Αποτέλεσμα		115.302	21.887	(6.291)	15.014	145.912
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	26	8.067	-	-	-	8.067
Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως		123.369	21.887	(6.291)	15.014	153.979
Αποτέλεσμα χρηματοοικονομικής λειτουργίας	25					(20.515)
Κέρδη προ φόρων						133.464
Φόρος εισοδήματος	27					(35.959)
Καθαρά κέρδη έτους						97.505

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις κατά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2013 και 2012 έχουν ως εξής:

	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	5.955.880	166.278	7.361	56	6.129.575
Σύνολο υποχρεώσεων	4.415.993	99.747	6.158	1.308	4.523.206
Καθαρή Θέση	1.539.887	66.531	1.203	(1.252)	1.606.369
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	85.087	5	9	-	85.101
Αποσβέσεις	6,7 146.347	8.400	848	19	155.614
	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	5.682.346	158.727	12.559	1.570	5.855.202
Σύνολο υποχρεώσεων	3.828.129	109.227	7.613	3.160	3.948.129
Καθαρή Θέση	1.854.217	49.500	4.946	(1.590)	1.907.073
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	492.165	147	-	1.231	493.543
Αποσβέσεις	6,7 93.106	12.580	932	42	106.660

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(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 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	19.418	-	-	(2.392)	17.083
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	115.396	492.721	3.399.176	14.628	77.344	147.286	4.246.551
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	2.229.991	5.296	16.989	147.286	2.878.851
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2013	115.396	492.721	3.399.176	14.628	77.344	147.286	4.246.551
Προσθήκες	-	20	725	19	2.029	81.657	84.450
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	19.666	71.383	39	815	(91.903)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(121)	(11.972)	(396)	(260)	(40)	(12.789)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	7.008	-	-	(13.180)	(6.172)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2013	115.396	512.286	3.466.320	14.290	79.928	123.820	4.312.040
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2013	-	128.828	1.169.185	9.332	60.355	-	1.367.700
Αποσβέσεις	-	18.403	126.480	473	5.853	-	151.209
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(5)	(10.956)	(380)	(242)	-	(11.583)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2013	-	147.226	1.284.709	9.425	65.966	-	1.507.326
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2013	115.396	365.060	2.181.611	4.865	13.962	123.820	2.804.714

- (1) Η Εταιρεία δεν έχει δεσμεύσει ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία για εξασφάλιση δανειακών της υποχρεώσεων.
- (2) Τα κεφαλαιοποιημένα έργα του 2012 περιλαμβάνουν κυρίως το κόστος των νέων μονάδων και της αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας, το οποίο τέθηκε σε εμπορική λειτουργία το Δεκέμβριο του 2012.
- (3) Κατά τη χρήση του 2013 έχει κεφαλαιοποιηθεί ποσό €3 εκατ. (2012: €83 εκατ.) που αφορά τόκους κατασκευαστικής περιόδου για ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση του τομέα της διύλισης, με μέσο επιτόκιο δανεισμού 7,25% (2012: 5,1%).
- (4) Οι «Μεταφορές και λοιπές κινήσεις», στη στήλη «Μηχ/κός εξοπλισμός», αφορούν τη μεταφορά ανταλλακτικών από τα αποθέματα στα ενσώματα πάγια σύμφωνα με το τροποποιημένο ΔΛΠ 16, κατά το οποίο τα ανταλλακτικά ταξινομούνται ως ενσώματα πάγια όταν χρησιμοποιούνται για περισσότερες από μία περίοδο.
- (5) Οι «Μεταφορές και λοιπές κινήσεις», στη στήλη «Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση», αφορούν κυρίως σε ανακατανομή ανταλλακτικών των αναβαθμισμένων μονάδων της Ελευσίνας, από τα πάγια στα αποθέματα, σύμφωνα με τις λογιστικές πολιτικές της Εταιρείας, καθώς είναι αναλώσιμα. Περιλαμβάνουν επίσης και ολοκληρωθέντα έργα πληροφορικής ύψους €3 εκατ. που μεταφέρθηκαν στις «Ασώματες ακίνητοποιήσεις».

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

7. Ασώματες ακινητοποιήσεις

	Λογισμικό	Δικαιώματα και άδειες	Σύνολο
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2012	66.261	23.909	90.170
Προσθήκες	737	-	737
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	2.391	-	2.391
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	69.389	23.909	93.298
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
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2013	69.389	23.909	93.298
Προσθήκες	642	9	651
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	3.417	-	3.417
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2013	73.448	23.918	97.366
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2013	63.074	19.111	82.185
Αποσβέσεις	3.202	1.203	4.405
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2013	66.276	20.314	86.590
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2013	7.172	3.604	10.776

- (1) Οι «μεταφορές και λοιπές κινήσεις» περιλαμβάνουν ολοκληρωθέντα έργα πληροφορικής εντός του 2013 και του 2012 τα οποία και μεταφέρθηκαν από τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

8. Επενδύσεις σε θυγατρικές, συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Έναρξη χρήσης	660.389	665.404
Αύξηση κεφαλαίου /(Επιστροφή) κεφαλαίου στους μετόχους	4.664	(5.015)
Απαξίωση αξίας συμμετοχών	(10.985)	-
Τέλος χρήσης	654.068	660.389

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
EANT	9,0%	ΕΛΛΑΔΑ
STPC	16,7%	ΕΛΛΑΔΑ
NAPC	16,7%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΛΛ. ΣΥΝΔ. ΑΝΕΞ. ΠΑΡΑΓ. ΗΛΕΚΤΡ. ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΕΣΑΗ)	16,7%	ΕΛΛΑΔΑ

α) Η μείωση του μετοχικού κεφαλαίου των θυγατρικών εταιρειών κατά το 2012 σχετίζεται με την ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.

β) Το 2013 οι μέτοχοι της Artenius Ελλάς Α.Ε., όπου η Εταιρεία συμμετέχει με ποσοστό 35%, ενέκριναν το πρόγραμμα εκκαθάρισης της καθαρής θέσης της Εταιρείας. Ως αποτέλεσμα, η Εταιρεία διέγραψε την συμμετοχή της, ποσού €11 εκατ. στα λοιπά λειτουργικά έξοδα (Σημείωση 24).

γ) Η Εταιρεία συμμετέχει στις ακόλουθες από κοινού ελεγχόμενες δραστηριότητες με τρίτους σχετικές με την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων στην Ελλάδα και στο εξωτερικό:

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

δ) Πώληση του ΔΕΣΦΑ Α.Ε.

Στις 16 Φεβρουαρίου 2012, τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε και το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου («ΤΑΙΠΕΔ»), συμφώνησαν να ξεκινήσουν κοινή διαδικασία πώλησης του ποσοστού τους στον Όμιλο ΔΕΠΑ, με στόχο να πουλήσουν σε σύνολο το 100% των δραστηριοτήτων εφοδιασμού και εμπορίας, τη συμμετοχή τους σε περιφερειακές εταιρείες εμπορίας (ΔΕΠΑ Α.Ε και τις ΕΠΑ – Εταιρείες Παροχής Αερίου, 51% θυγατρικές της ΔΕΠΑ Α.Ε), καθώς και το 66% συμμετοχής στο δίκτυο μεταφοράς υψηλής πίεσης (ΔΕΣΦΑ Α.Ε – 100% θυγατρική της ΔΕΠΑ Α.Ε). Η συμφωνία αυτή εγκρίθηκε από τη Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε, στις 30 Ιανουαρίου 2012, και η απόφαση έθετε συγκεκριμένα πως οποιαδήποτε σχετική συναλλαγή θα τελεί υπό την έγκριση μιας νέας Γενικής Συνέλευσης.

Η διαδικασία πώλησης κατέληξε σε 3 μη-δεσμευτικές προσφορές για τον ΔΕΣΦΑ, οι οποίες παρελήφθησαν στις 5 Νοεμβρίου 2012, ενώ στο τελικό στάδιο προκρίθηκε μια δεσμευτική προσφορά για την αγορά του 66% του ΔΕΣΦΑ, από την εταιρεία SOCAR (Εθνική εταιρεία πετρελαίου και αερίου του Αζερμπαϊτζάν). Η προσφορά, η οποία βελτιώθηκε μετά από διαπραγματεύσεις μεταξύ των πωλητών και του υποψήφιου αγοραστή, ανέρχεται στα €400 εκατ. για το 66% του ΔΕΣΦΑ, το οποίο σημαίνει €212,1 εκατ. για το 35%, το οποίο ανήκει στα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Με δεδομένο ότι με την παρούσα δομή, ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. είναι 100% θυγατρική της ΔΕΠΑ Α.Ε, για να ολοκληρωθεί η συναλλαγή, ο ΔΕΣΦΑ θα πρέπει να αποσχιστεί, μέσω διανομής μετοχών (η οποία θα αντιμετωπιστεί ως μείωση κεφαλαίου της ΔΕΠΑ Α.Ε.), στους 2 υπάρχοντες μετόχους/πωλητές (δηλ. Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε 35% και ΤΑΙΠΕΔ 65%). Στη συνέχεια, και όταν εξασφαλιστούν όλες οι απαραίτητες εγκρίσεις από τις αρμόδιες αρχές, η SOCAR θα αγοράσει το 35% κατευθείαν από την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. και 31% από το ΤΑΙΠΕΔ.

Στις 2 Αυγούστου 2013 το Διοικητικό Συμβούλιο της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. αξιολόγησε την προσφορά για την πώληση του ποσοστού συμμετοχής (35%) στο ΔΕΣΦΑ ως αποδεκτή και για το λόγο αυτό συγκάλεσε Έκτακτη Γενική Συνέλευση Μετόχων, η οποία πραγματοποιήθηκε στις 2 Σεπτεμβρίου 2013 και ενέκρινε τη συναλλαγή.

Τη μέρα πριν από τη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΛ.ΠΕ Α.Ε., την 1η Αυγούστου 2013, το Διοικητικό Συμβούλιο του ΤΑΙΠΕΔ αποδέχθηκε ομόφωνα την βελτιωμένη προσφορά της SOCAR.

Η συμφωνία αγοράς μετοχών για την πώληση του 66% του μετοχικού κεφαλαίου του ΔΕΣΦΑ υπεγράφη από ΤΑΙΠΕΔ, ΕΛΠΕ και SOCAR στις 21 Δεκεμβρίου 2013. Σύμφωνα με αυτή τη συμφωνία τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των μερών εξαρτώνται από ορισμένα γεγονότα (Όροι), όπως την έγκριση της συναλλαγής από την ΕΕ ή τις εθνικές αρχές ανταγωνισμού (όπως ισχύει) και την πιστοποίηση του ΔΕΣΦΑ από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας της Ελληνικής Δημοκρατίας («ΡΑΕ»), σύμφωνα με το άρθρο 65 του Ν. 4001/2011 ("Ενεργειακός νόμος»). Θα πρέπει να σημειωθεί ότι καθώς δεν υπάρχει προηγούμενο όσον αφορά την πιστοποίηση διαχειριστή συστήματος μεταφοράς φυσικού αερίου, η οποία ανήκει / ελέγχεται από μια επιχείρηση εκτός της Ευρωπαϊκής Ένωσης, η διαδικασία δεν είναι προκαθορισμένη. Κατά συνέπεια, οι παράμετροι και τα κριτήρια για την αξιολόγηση που θα γίνει από τις αρχές ή την έκταση των υποχρεώσεων που μπορεί να ζητηθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή που θα αναλάβει η SOCAR δεν μπορούν να προβλεφθούν ή να ελεγχθούν από τα συμβαλλόμενα μέρη.

Παρά το γεγονός ότι τα συμβαλλόμενα μέρη αναλαμβάνουν δεσμεύσεις που ισχύουν από την ημερομηνία υπογραφής της συμφωνίας, η αποτελεσματικότητα του συνόλου των διατάξεων της συμφωνίας (συμπεριλαμβανομένης της μεταφοράς των μετοχών και την πληρωμή του τιμήματος), εξακολουθεί να υπόκειται σε όρους, μερικοί από τους οποίους βρίσκονται πέρα από τον έλεγχο των συμβαλλόμενων μερών και, ως εκ τούτου, η ολοκλήρωση της συναλλαγής παραμένει σε αναστολή και εξαρτάται από την ικανοποίηση των όρων αυτών.

Ο Όμιλος ενοποιεί τον όμιλο της ΔΕΠΑ με τη μέθοδο της καθαρής θέσης και η αξία της συμμετοχής στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις την 31η Δεκεμβρίου 2013, η οποία αντικατοπτρίζει το 35% στον όμιλο

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΔΕΠΑ, ανέρχεται στα €598 εκατ. Επιπρόσθετα, η αξία της συμμετοχής στην ΔΕΠΑ, στις οικονομικές καταστάσεις της μητρικής εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε, ανέρχεται στα €237 εκατ. Τα ποσά αυτά έχουν αξιολογηθεί κατά την 31η Δεκεμβρίου 2013 σύμφωνα με τις οδηγίες του ΔΛΠ 36 και το αποτέλεσμα ήταν πως δεν υφίστανται ενδείξεις απομείωσης της αξίας της επένδυσης.

Με δεδομένο το γεγονός ότι η συναλλαγή μπορεί να ολοκληρωθεί μόνο μετά την έγκριση της Γενικής Συνέλευσης και των αρμοδίων αρχών, και με δεδομένο ότι δεν είναι γνωστό χρονικά πότε θα ολοκληρωθούν οι εγκρίσεις καθώς και η διαδικασία απόσχισης του ΔΕΣΦΑ, η διοίκηση του Ομίλου, θεωρεί σαστό να διατηρήσει στις 31 Δεκεμβρίου 2013 την πολιτική, σύμφωνα με την οποία, η συμμετοχή στον όμιλο ΔΕΠΑ λογίζεται ως επένδυση σε συνδεδεμένη επιχείρηση.

9. Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Δάνεια και προκαταβολές	137.900	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	4.842	5.384
Σύνολο	142.742	5.384

Στα Δάνεια και προκαταβολές περιλαμβάνεται τριετές ομολογιακό δάνειο ύψους €138 εκατ. προς τη θυγατρική εταιρεία του Ομίλου ΕΚΟ ΑΒΕΕ.

10. Αποθέματα

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Αργό πετρέλαιο	223.571	339.241
Διυλισμένα και ημιτελή προϊόντα	578.310	596.468
Πετροχημικά	25.500	31.799
Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	62.959	57.519
- Μείον: Πρόβλεψη για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	(8.300)	(5.738)
Σύνολο	882.040	1.019.289

Το κόστος των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο και συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2013 ανέρχεται σε €8 δις (2012: €9 δις.).

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.

Ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες ύψους €27 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2012: €19 εκατ.) μεταφέρθηκαν από τα αποθέματα στα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία, σύμφωνα με το αναθεωρημένο ΔΛΠ 16, το οποίο απαιτεί τα ανταλλακτικά και οι λοιπές α' ύλες που χρησιμοποιούνται για περισσότερες από μία περιόδους να ταξινομούνται στο μηχανολογικό εξοπλισμό (Σημ.6).

11. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Πελάτες	461.082	589.393
- Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(93.926)	(92.515)
Πελάτες	367.156	496.878
Λοιπές απαιτήσεις	496.041	152.582
-Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(10.283)	(10.283)
Λοιπές απαιτήσεις	485.758	142.299
Προπληρωθέντα έξοδα και προκαταβολές	12.646	12.380
Σύνολο	865.560	651.557

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. Το υπόλοιπο περιλαμβάνει προκαταβολές ύψους €327 εκατ. προς την Hellenic Petroleum International A.G., θυγατρικής εταιρείας του Ομίλου, για τη μεταφορά του 100% του μετοχικού κεφαλαίου της Ελληνικά Καύσιμα Α.Ε. (η οποία επί του παρόντος αποτελεί άμεσα θυγατρική της Hellenic Petroleum International A.G.) στη λογιστική της αξία. Η ολοκλήρωση της συναλλαγής εξαρτάται από την υπογραφή οριστικών συμβολαίων μεταξύ των δύο εταιρειών.

Επίσης σημειώνεται ότι στα ανωτέρω ποσά συμπεριλαμβάνονται και €54 εκατ. (2012: €54 εκατ.) βεβαιωμένων επιστροφών ΦΠΑ που έχουν παρακρατηθεί από το Τελωνείο Πειραιά αναφορικά με φερόμενα «ελλείμματα» αποθεμάτων πετρελαιοειδών (Σημείωση 31). Σε απάντηση αυτής της ενέργειας η Εταιρεία έχει εναντιωθεί νομικά και απαιτεί και αναμένει να ανακτήσει ολόκληρο το ποσό αυτό με την περάτωση της νομικής.

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

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

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες	461.082	589.393
εκ του οποίου:		
Πέραν πιστωτικής περιόδου αλλά μη απομειωμένο υπόλοιπο	124.761	104.776
Πέραν πιστωτικής περιόδου, επισφαλές και απομειωμένο υπόλοιπο	87.149	87.976
	211.910	192.752
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	93.926	92.515

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι πελάτες περιλαμβάνουν επίσης απαιτήσεις πέραν πιστωτικής περιόδου οι οποίες όμως δεν είναι επισφαλείς και απομειωμένες ποσού €125 εκατ. στις 31 Δεκεμβρίου 2013 (31 Δεκεμβρίου 2012: €105 εκατ.) που αφορούν σε ένα αριθμό ανεξάρτητων πελατών οι οποίοι δεν έχουν πρόσφατη ιστορία επισφαλών απαιτήσεων. Από αυτά τα ποσά €90 εκατ. ήταν πέραν πιστωτικής περιόδου μέχρι και 30 ημέρες (2012: €77 εκατ.) €6 εκατ. ήταν πέραν πιστωτικής περιόδου μέχρι και 90 ημέρες (2012: €7 εκατ.) και €29 εκατ. ήταν πέραν πιστωτικής περιόδου πάνω από 90 ημέρες (2012: €21 εκατ.). Μέσα στα πλαίσια ενεργής διαχείρισης των υπολοίπων πελατών η Εταιρεία 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 2013, ακολουθεί παρακάτω :

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Εως 30 ημέρες	-	-
30 - 90 ημέρες	-	-
Πάνω από 90 ημέρες	87.149	87.976
Σύνολο	87.149	87.976

Εκτιμήθηκε ότι ένα μέρος 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 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	92.515	84.907
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων: - Προσθήκες	1.411	7.608
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	93.926	92.515

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

12. Ταμειακά διαθέσιμα, ταμειακά ισοδύναμα και δεσμευμένες καταθέσεις

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	217.849	412.638
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	321.462	15.100
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	539.311	427.738
Δεσμευμένες καταθέσεις	200.000	200.000
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	739.311	627.738

Οι δεσμευμένες καταθέσεις σχετίζονται με μία συμφωνία αλλαγής πιστωτικής δομής μεταξύ της Εταιρείας και της Τράπεζας Πειραιώς, με σκοπό την υποστήριξη της δανειακής διευκόλυνσης της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων ύψους €200 εκατ. (Σημ. 16), για την οποία η Τράπεζα Πειραιώς έχει παράσχει εγγύηση που λήγει στις 15 Ιουνίου 2014. Η επίπτωση του δανείου και της κατάθεσης είναι μία αύξηση των στοιχείων του ισολογισμού αλλά δεν επηρεάζει τον καθαρό δανεισμό της Εταιρείας.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Euro	0,51%	1,24%
USD	0,50%	0,68%

13. Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Κοινές μετοχές Υπέρ το άρτιο	Σύνολο
1 Ιανουαρίου & 31 Δεκεμβρίου 2012	305.635.185	666.285	1.020.081
31 Δεκεμβρίου 2013	305.635.185	666.285	1.020.081

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο αντιστοιχεί στον αριθμό των μετοχών που έχουν εκδοθεί και διατεθεί σε μετόχους και είναι πλήρως καταβεβλημένο. Η ονομαστική αξία κάθε μιας μετοχής της Εταιρείας είναι €2,18 (31 Δεκεμβρίου 2012: €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, 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. Μεταγενέστερες Ετήσιες Γενικές Συνελεύσεις ενέκριναν την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options).

Οι καταληκτικές ημερομηνίες άσκησης των δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών που έχουν παραχωρηθεί έως το τέλος του έτους 2013 καθώς και οι αντίστοιχες τιμές άσκησης τους παρατίθενται στον κάτωθι πίνακα :

Έτος Παραχώρησης	Περίοδος Άσκησης Δικαιωμάτων	Ημερομηνία Λήξεως 5 Δεκεμβρίου	Τιμή εξάσκησης €/MTX	Αρ. δικαιωμάτων προαίρεσης	
				31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
2007	2009-13	2013	10,88	-	397.815
2008	2010-14	2014	11,01	339.561	349.761
2009	2011-15	2015	7,62	1.616.054	1.704.716
2012	2014-18	2018	4,52	1.479.933	1.479.933
Σύνολο				3.435.548	3.932.225

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 και η αναλογούσα μέση σταθμική τιμή εξάσκησης κατά την διάρκεια του 2013 και του 2012 είναι:

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	31 Δεκεμβρίου 2013		31 Δεκεμβρίου 2012	
	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα
Αρχή περιόδου (1η Ιανουαρίου)	7,08	3.932.225	8,74	2.720.950
Χορηγηθέντα	-	-	4,52	1.479.933
Ασκηθέντα	-	-	-	-
Έληξαν	10,30	(496.677)	9,69	(268.658)
Τέλος περιόδου (31η Δεκεμβρίου)	6,62	3.435.548	7,08	3.932.225

Η αξία των δικαιωμάτων προαίρεσης τα οποία έληξαν και μεταφέρθηκαν στα αποτελέσματα εις νέον το 2013 είναι € 0,5 εκατ. Οι παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους που αναγνωρίστηκαν στα αποτελέσματα για το έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2013 ανήλθαν σε €0,3 εκατ. (2012: €0,3 εκατ.).

14. Αποθεματικά

	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποθεματικό αντιστάθ- μισης κινδύνου	Αποθεματικό παροχών σε συμμετοχικ. τίτλους	Αφορολόγητ α αποθεματικά	Λοιπά αποθεματικά	Σύνολο
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2012	113.792	86.495	(67.150)	3.637	351.322	-	488.096
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 21):							
- Κέρδη/(ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	3.151	-	-	-	3.151
- Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων	-	-	27.025	-	-	-	27.025
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους (Σημ. 13)	-	-	-	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
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 21):							
- Κέρδη/(ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	9.404	-	-	-	9.404
- Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων	-	-	31.465	-	-	-	31.465
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	-	-	-	-	-	(2.349)	(2.349)
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους (Σημ. 13)	-	-	-	(226)	-	-	(226)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2013	118.668	86.495	3.895	3.663	351.322	(2.349)	561.694

Η κίνηση στο αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου παρουσιάζεται καθαρή από φόρους ύψους €10.611 (2012: €7.544), όπως αναφέρεται στη Σημ. 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.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(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.

15. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Προμηθευτές	1.978.166	1.751.006
Δεδουλευμένα έξοδα	39.831	30.316
Λοιπές υποχρεώσεις	35.278	30.428
Σύνολο	2.053.275	1.811.750

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 NIOC. Παρά τις συνεχείς προσπάθειες της Εταιρείας να αποπληρώσει τις συγκεκριμένες υποχρεώσεις, στις αρχές του 2012, 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.

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

Τα δεδουλευμένα έξοδα και έσοδα επόμενων χρήσεων, περιλαμβάνουν την εκτίμηση για το κόστος δικαιωμάτων εκπομπής ρύπων διοξειδίου του άνθρακα σύμφωνα με τη σχετική νομοθεσία η οποία στις 31 Δεκεμβρίου 2013 ανέρχεται σε € 4 εκ. Το 2012, το αντίστοιχο ποσό είχε συμπεριληφθεί στις προβλέψεις για λοιπές υποχρεώσεις και έξοδα (Σημ. 19).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

16. Δανεισμός

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Μακροπρόθεσμος δανεισμός		
Τραπεζικός δανεισμός	366.334	410.778
Ομολογιακό δάνειο	860.096	-
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	1.226.430	410.778
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	1.022.446	1.514.405
Τρέχον υπόλοιπο τραπεζικού δανεισμού	123.374	22.222
Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων	1.145.820	1.536.627
Σύνολο δανείων	2.372.250	1.947.405

Η λήξη του μακροπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Μεταξύ 1 και 2 ετών	123.374	44.444
Μεταξύ 2 και 5 ετών	870.056	133.332
Πάνω από 5 έτη	233.000	233.002
	1.226.430	410.778

Τα δάνεια της Εταιρείας, στις 31 Δεκεμβρίου 2013 και 31 Δεκεμβρίου 2012, αναλύονται ανά είδος και ημερομηνία λήξης, στον πίνακα που ακολουθεί:

	31 Δεκέμβριος 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
	Λήξη	Λήξη
	(€ εκατ.)	(€ εκατ.)
Κοινοπρακτικό δάνειο HPF \$1.180 εκατ. (σε US\$ και Ευρώ)	Ιαν. 2013	-
		276
Κοινοπρακτικό ομολογιακό δάνειο HPF \$140 εκατ.	Ιαν. 2016	-
Κοινοπρακτικό ομολογιακό δάνειο \$465 εκατ.	Ιαν. 2016	451
Ομολογιακό δάνειο €400 εκατ.	Ιούν. 2014	225
Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων	Ιούν. 2022	378
Ομολογιακό δάνειο €225 εκατ.	Δεκ. 2013	-
Ομολογιακό δάνειο €488 εκατ. HPF	Μάι. 2017	488
Συμβάσεις διμερών πιστωτικών γραμμών	Διάφορες	830
Σύνολο		2.372
		1.947

Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. από κοινού με τις θυγατρικές της εταιρείες (μαζί 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.

1) Κοινοπρακτικό δάνειο \$1.180 εκατ.

Τον Απρίλιο 2006, η Εταιρεία σύναψε δανειακή (πέραν του ενός νομίματος) σύμβαση ύψους €400 εκατ. με τη HPF, με σκοπό την αναχρηματοδότηση υφιστάμενου δανεισμού και τη χρηματοδότηση αναγκών κεφαλαίου κίνησης, το ύψος της οποίας αύξησε σε €600 εκατ. την 18 Οκτωβρίου 2006. Το δάνειο αυτό αναχρηματοδοτήθηκε την 2 Φεβρουαρίου 2007 μέσω κοινοπρακτικού δανείου που σύναψε η HPF, με εγγυητή

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε., που απαρτιζόταν από μακροπρόθεσμο καθώς και ανακυκλούμενο βραχυπρόθεσμο δανεισμό. Στις 18 Οκτωβρίου 2007 το ύψος της δανειακής σύμβασης αυξήθηκε σε €1 δις, ενώ τον Απρίλιο του 2010 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 εξοφλήθηκε στη λήξη του, στις 31 Ιανουαρίου 2013, ενώ για την αποπληρωμή του χρησιμοποιήθηκαν ίδιοι πόροι καθώς και πόροι από δάνεια τα οποία περιγράφονται στις σημειώσεις 2(α) και 2(β) παρακάτω.

2) Κοινοπρακτικό ομολογιακό δάνειο €605 εκατ. (HPF €140 εκατ. – Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. €465 εκατ.)

Στα πλαίσια του προγράμματος αναχρηματοδότησης, ο Όμιλος σύναψε δύο δανειακές συμβάσεις με ελληνικά και διεθνή χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, οι οποίες διέπονται από πανομοιότυπους όρους και προϋποθέσεις:

(α) Κοινοπρακτικό Ομολογιακό δάνειο €465 εκατ. της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. με την εγγύηση της HPF, με διάρκεια 3 έτη και σταδιακή αποπληρωμή. Την 31 Δεκεμβρίου 2013 το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €451 εκατ.

(β) Κοινοπρακτικό Ομολογιακό δάνειο €140 εκατ. της HPF Plc. με την εγγύηση της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. με διάρκεια 3 έτη και σταδιακή αποπληρωμή.

3) Ομολογιακό δάνειο €400 εκατ.

Τον Απρίλιο 2012 η Εταιρεία σύναψε ομολογιακό δάνειο ύψους €400 εκατ. με ημερομηνία λήξης 30 Ιουνίου 2013, με σκοπό την εν γένει κάλυψη των χρηματοδοτικών της αναγκών. Στη λήξη του το δάνειο ανανεώθηκε για ακόμη ένα χρόνο (μέχρι τις 30 Ιουνίου 2014) με δυνατότητα επέκτασης για 6 ακόμη μήνες. Την 31 Δεκεμβρίου 2013 το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €225 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2012: €225 εκατ.).

4) Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων

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. Ο σκοπός των δανείων ήταν να χρηματοδοτήσουν μέρος του έργου αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Και τα 2 δάνεια έχουν περίοδο αποπληρωμής 12 ετών, έναρξη αποπληρωμής τον Δεκέμβριο του 2013, ενώ διέπονται από παρόμοιους όρους και προϋποθέσεις. Η κύρια τους διαφορά 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 2013, το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €378 εκατ., μετά από πληρωμή ποσού €22 εκατ. το Δεκέμβριο 2013 (31 Δεκεμβρίου 2012: €400 εκατ.).

5) Ομολογιακό δάνειο €225 εκατ.

Στα πλαίσια του προγράμματος αναχρηματοδότησης, η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. σύναψε τον Δεκέμβριο 2012 ομολογιακό δάνειο διάρκειας 1 έτους, με ελληνικά τραπεζικά ιδρύματα. Το δάνειο προπληρώθηκε τον Μάιο του 2013, με έσοδα από το καινούριο Ευρω-ομόλογο.

6) Ευρώ-ομόλογο

Κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2013, η HPF ολοκλήρωσε την έκδοση τετραετούς Ευρω-ομόλογου, ύψους €500 εκ., με σταθερό επιτόκιο 8%. Οι ομολογίες είναι πληρωτέες στη λήξη τους (Μάιος 2017) και είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο του Λουξεμβούργου. Στη συνέχεια η Εταιρεία προχώρησε στη σύναψη κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου με την HPF, ύψους €488 εκατ., ίσης διάρκειας με σκοπό την αναχρηματοδότηση υφιστάμενων δανειακών υποχρεώσεων €225 εκατ. (δες υποσημείωση 5 ανωτέρω), καθώς και τη χρηματοδότηση των επιχειρηματικών της δραστηριοτήτων. Την 31 Δεκεμβρίου 2013 το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €488 εκατ.

7) Συμβάσεις διμερών πιστωτικών γραμμών

Η Εταιρεία διατηρεί επίσης δάνεια με άλλες τράπεζες για την κάλυψη κυρίως των αναγκών της σε κεφάλαια κίνησης, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων ανερχόταν σε €830 εκατ. κατά την 31 Δεκεμβρίου 2013 (31 Δεκεμβρίου 2012: €824 εκατ.).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ορισμένες από τις δανειακές συμφωνίες της Εταιρείας περιλαμβάνουν χρηματοοικονομικούς όρους 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 παρακολουθεί την απόδοση του Ομίλου για να διασφαλίσει τη συμμόρφωση με τους ανωτέρω χρηματοοικονομικούς όρους.

Η ανάλυση των δανείων έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Τραπεζικός δανεισμός	1.574.481	836.629
Κοινοπρακτικό δάνειο	797.769	1.110.776
Σύνολο δανεισμού	2.372.250	1.947.405

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

	31 Δεκεμβρίου 2013	
	€	US\$
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	6,77%	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	-
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	4,46%	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	-
	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	-	-

Η ανάλυση ανά νόμισμα των δανείων είναι η ακόλουθη:

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Ευρώ	2.372.250	1.671.598
Δολλάριο Αμερικής	0	275.807
Σύνολο δανεισμού	2.372.250	1.947.405

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.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η συνολική μεταβολή στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος είναι η παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Υπόλοιπο αρχής έτους	(40.872)	(509)
Αποτελέσματα χρήσης	75.712	(32.871)
Κινήσεις στην καθαρή θέση και λοιπά	(9.784)	(7.492)
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	25.056	(40.872)

Ο αναβαλλόμενος φόρος αναφέρεται στις πιο κάτω κατηγορίες:

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	(107.748)	(74.796)
Αποτίμηση αποθεμάτων	2.158	1.148
Περιβαλλοντολογική πρόβλεψη	1.086	700
Μη πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές	(1.426)	(1.094)
Προβλέψεις παροχών προσωπικού	19.449	16.248
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία σε εύλογη αξία	(474)	10.210
Μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές προς συμψηφισμό	125.622	15.362
Λοιπές μεταβολές	(13.611)	(8.650)
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	25.056	(40.872)
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις:	(138.184)	(93.414)
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις:	163.240	52.542

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.

Τον Δεκέμβριο 2013 ο νόμος 4172/2013 τέθηκε σε ισχύ, σύμφωνα με τον οποίο επιβλήθηκε φόρος 15% κατά τη διανομή ή κεφαλαιοποίηση ειδικών αφορολόγητων αποθεματικών έως τις 31.12.2013. Διανομή ή κεφαλαιοποίηση αυτών των αποθεματικών το 2014, θα οδηγήσει σε φόρο 19% και αν δεν έχουν διανεμηθεί ή κεφαλαιοποιηθεί το 2014, τα συγκεκριμένα αφορολόγητα αποθεματικά θα πρέπει να συμψηφιστούν με συσσωρευμένες φορολογικές ζημιές. Από την 1η Ιανουαρίου 2015, η δυνατότητα να διατηρείται λογαριασμός αφορολόγητων αποθεματικών καταργείται. Γι αυτόν το λόγο, στις 31 Δεκεμβρίου 2013 η Εταιρεία έχει αναγνωρίσει πιθανή αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση ύψους €15 εκατ. με επιβάρυνση των αποτελεσμάτων χρήσεως. Η διοίκηση θα προσδιορίσει το χειρισμό τέτοιων ειδικών αφορολόγητων αποθεματικών εντός του 2014.

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. Η αλλαγή του φορολογικού συντελεστή το 2013 επέφερε αύξηση στις αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις κατά €11 εκατ.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

18. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

Στον παρακάτω πίνακα αναλύεται που έχουν καταχωρηθεί τα ποσά που αφορούν τις συνταξιοδοτικές παροχές στις οικονομικές καταστάσεις.

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012 <i>Αναπροσαρμοσμένο</i>
Υποχρεώσεις κατάστασης οικονομικής θέσης για:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	72.527	81.123
Σύνολο	72.527	81.123
	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012 <i>Αναπροσαρμοσμένο</i>
Χρεώσεις στη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	27.390	14.722
Σύνολο	27.390	14.722
	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012 <i>Αναπροσαρμοσμένο</i>
Χρεώσεις στη κατάσταση λοιπών συνολικών εισοδημάτων:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	3.175	(15.835)
Σύνολο	3.175	(15.835)

Η μεταβολή στις υποχρεώσεις για συνταξιοδοτικές παροχές για το 2013 και το 2012 είναι η ακόλουθη:

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012 <i>Αναπροσαρμοσμένο</i>
Παρούσα αξία χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	6.402	5.998
Εύλογη αξία στοιχείων ενεργητικού	(180)	(660)
Έλλειμμα χρηματοδοτούμενων προγραμμάτων	6.222	5.338
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	66.305	75.785
Υποχρέωση στη κατάσταση οικονομικής θέσης	72.527	81.123

Τα προγράμματα αφορούν συνταξιοδοτικές παροχές προς τους εργαζομένους. Το ποσό των παροχών εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του κάθε εργαζομένου.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η μεταβολή στις υποχρεώσεις για συνταξιοδοτικές παροχές για το 2013 και το 2012 είναι η ακόλουθη:

	Παρούσα Αξία Υποχρεώσεων	Εύλογη αξία στοιχείων ενεργητικού	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2012 (Αναπροσαρμοσμένο)	105.047	(758)	104.289
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	5.292	-	5.292
Χρηματοοικονομικά έξοδα/ (έσοδα)	4.315	(30)	4.285
Κόστος παλαιότερης απασχόλησης και (κέρδη)/ ζημίες από τακτοποιήσεις	5.145	-	5.145
Σύνολο χρεώσεων στα λοιπά συνολικά έσοδα	14.752	(30)	14.722
Επαναμετρήσεις στις αναλογιστικές παραδοχές:			
Απόδοση των στοιχείων ενεργητικού, εξαιρουμένου του ποσού που συμπεριλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έξοδα/ (έσοδα)	-	27	27
- (Κέρδη)/Ζημίες από μεταβολή δημογραφικών παραδοχών	(7.098)	-	(7.098)
- (Κέρδη)/Ζημίες από μεταβολή χρηματοοικονομικών παραδοχών	(8.701)	-	(8.701)
- (Κέρδη)/Ζημίες από εμπειρικές προσαρμογές	(63)	-	(63)
	(15.862)	27	(15.835)
Καταβολές παροχών άμεσα από την Εταιρεία/ εισφορές της Εταιρείας στα στοιχεία ενεργητικού	(18.915)	(3.138)	(22.053)
Καταβολές παροχών από τα στοιχεία ενεργητικού	(3.239)	3.239	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012 (Αναπροσαρμοσμένο)	81.783	(660)	81.123
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	4.151	-	4.151
Χρηματοοικονομικά έξοδα/ (έσοδα)	3.136	(19)	3.117
Κόστος παλαιότερης απασχόλησης και (κέρδη)/ ζημίες από τακτοποιήσεις	20.122	-	20.122
Σύνολο χρεώσεων στα λοιπά συνολικά έσοδα	27.409	(19)	27.390
Επαναμετρήσεις στις αναλογιστικές παραδοχές:			
Απόδοση των στοιχείων ενεργητικού, εξαιρουμένου του ποσού που συμπεριλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έξοδα/ (έσοδα)	-	14	14
- (Κέρδη)/Ζημίες από μεταβολή χρηματοοικονομικών παραδοχών	1.821	-	1.821
- (Κέρδη)/Ζημίες από εμπειρικές προσαρμογές	1.340	-	1.340
	3.161	14	3.175
Καταβολές παροχών άμεσα από την Εταιρεία/ εισφορές της Εταιρείας στα στοιχεία ενεργητικού	(38.840)	(321)	(39.161)
Καταβολές παροχών από τα στοιχεία ενεργητικού	(806)	806	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2013	72.707	(180)	72.527

Οι μη προεξοφλημένες παροχές συνταξιοδότησης λήγουν ως ακολούθως:

	Μέχρι ενός έτους	Μεταξύ ενός και δύο ετών	Μεταξύ δύο και πέντε ετών	Πάνω από πέντε έτη	Σύνολο
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2013					
Συνταξιοδοτικές παροχές	2.988	2.484	11.082	92.757	109.311

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα περιουσιακά στοιχεία των προγραμμάτων επενδύθηκαν ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2013				31 Δεκεμβρίου 2012			
	Εισηγμένα	Μη εισηγμένα	Σύνολο	%	Εισηγμένα	Μη εισηγμένα	Σύνολο	%
Τίτλοι συμμετοχών	7	0	7	4%	1	0	1	0%
Ομόλογα:								
- Κρατικά ομόλογα	79	-	79	44%	289	0	289	44%
- Εταιρικά ομόλογα	16	-	16	9%	59	0	59	9%
Επενδυτικά κεφάλαια	78	-	78	43%	310	-	310	47%
Δικαιώματα αγοράς μετοχών	-	-	-	-	1	-	1	0
Σύνολο	180	-	180	0%	660	-	660	0%

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Προεξοφλητικό επιτόκιο	3,75%	4,00%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	0,50%	0,50%
Πληθωρισμός	0,50%	0,50%

Η ανάλυση ευαισθησίας της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών στο προσωπικό λόγω εξόδου από την υπηρεσία σε αλλαγές στις κύριες σταθμισμένες παραδοχές είναι η ακόλουθη:

	Impact on Defined Benefit Obligation		
	Change in assumption	Increase in assumption	Decrease in assumption
Discount Rate	0,5%	-5,04%	5,44%
Future Salary Increases	0,5%	5,56%	-5,19%

Η παραπάνω ανάλυση ευαισθησίας βασίζεται σε μία μεταβολή της παραδοχής διατηρώντας όλες τις άλλες παραδοχές σταθερές. Στην πράξη, αυτό έχει μικρές πιθανότητες να συμβεί καθώς οι μεταβολές στις παραδοχές μπορεί να συνδέονται μεταξύ τους. Κατά τον υπολογισμό της ευαισθησίας της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών στο προσωπικό λόγω εξόδου από την υπηρεσία στις κύριες αναλογιστικές παραδοχές, χρησιμοποιήθηκε η ίδια μέθοδος που χρησιμοποιείται κατά τον υπολογισμό της υποχρέωσης που αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης (παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών στον προσωπικό με τη χρήση της αναλογιστικής μεθόδου της προβεβλημένης πιστωτικής μονάδας (projected unit credit method).

Οι αναμενόμενες εργοδοτικές εισφορές για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών στο προσωπικό είναι €2,7 εκατ. για το έτος που λήγει 31 Δεκεμβρίου 2014. Η μέση σταθμισμένη διάρκεια των προγραμμάτων είναι 11 χρόνια.

19. Προβλέψεις

Η κίνηση των προβλέψεων για το 2012 και 2013 έχει ως εξής:

	Νομικές υποθέσεις & προβλέψεις φόρου	Προβλέψεις για περιβαλλοντικές δαπάνες	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2012	5.000	16.100	21.100
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:			
- Ποσά που έχουν αντιστραφεί	(2.000)	(12.600)	(14.600)
Μεταφορές	-	(3.500)	(3.500)
31 Δεκεμβρίου 2012	3.000	-	3.000
31 Δεκεμβρίου 2013	3.000	-	3.000

Προβλέψεις για περιβαλλοντολογικές δαπάνες

Η σχετική πρόβλεψη αφορά σε εκτίμηση για το κόστος δικαιωμάτων εκπομπής ρύπων διοξειδίου του άνθρακα σύμφωνα με τη σχετική νομοθεσία. Η σχετική πρόβλεψη, που κατά την 31 Δεκεμβρίου 2013 ανερχόταν σε €4 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2012: €3,5 εκατ.), περιλαμβάνεται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, καθώς η Εταιρεία είχε την υποχρέωση κατάθεσης των σχετικών δικαιωμάτων σε διάστημα μικρότερο των 12 μηνών από την ημερομηνία ισολογισμού (Σημ. 15).

Λοιπές Προβλέψεις

Τα ποσά που περιλαμβάνονται στις λοιπές προβλέψεις αφορούν διάφορα λειτουργικά έξοδα και κινδύνους προερχόμενα από τις επιχειρησιακές δραστηριότητες της Εταιρείας.

20. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Επιχορηγήσεις	13.367	14.727
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	528	521
Υπόλοιπο τέλους χρήσεως	13.895	15.248

Επιχορηγήσεις

Οι προκαταβολές από το Ελληνικό Κράτος στην Εταιρεία αφορούν στα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία. Η απόσβεση για το 2013 ανέρχεται σε €1,4 εκατ. (2012:€2,9 εκατ.).

Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

Τα ποσά που περιλαμβάνονται στις λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις αφορούν σε διάφορα λειτουργικά έξοδα και κινδύνους προερχόμενα από τις επιχειρησιακές δραστηριότητες της Εταιρείας.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

21. Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2013				31 Δεκεμβρίου 2012			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία		Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία	
	Βαρέλια		Ενεργη- τικού	Υποχρε- ώσεις	Βαρέλια		Ενεργη- τικού	Υποχρε- ώσεις
	ΜΤ'000	χιλ.	€	€	ΜΤ'000	χιλ.	€	€
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών	-	2.521	5.263	-	600	2.377	840	47.055
	-	2.521	5.263	-	600	2.377	840	47.055
Σύνολο	-	-	5.263	-	-	-	840	47.055

	31 Δεκεμβρίου 2013		31 Δεκεμβρίου 2012	
	Ενεργη- τικού	Υποχρε- ώσεις	Ενεργη- τικού	Υποχρε- ώσεις
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)	-	-	-	-
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)	5.263	-	840	47.055
	5.263	-	840	47.055
Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων	5.263	-	840	47.055

Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών

Κατά το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013 μεταφέρθηκαν στην κατάσταση αποτελεσμάτων κέρδη μετά φόρων ύψους €31.465 (31 Δεκεμβρίου 2012: κέρδη €27.025) από αποχαρακτηρισμό πράξεων αντιστάθμισης κινδύνων που σχετίζεται με τις προγραμματισμένες συναλλαγές για την αναβάθμιση του διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Οι υπόλοιπες πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών παραμένουν ως πράξεις που είναι πολύ πιθανόν να πραγματοποιηθούν, ενώ η συνολική μεταβολή στην εύλογη αξία τους ανέρχεται σε κέρδος μετά φόρων €9.402 (31 Δεκεμβρίου 2012: €3.151 κέρδη μετά φόρων) και έχουν μεταφερθεί στα «Αποθεματικά αντιστάθμισης κινδύνου» (Σημ.14).

Τα ποσά που μεταφέρθηκαν στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορούν συμβάσεις που ρυθμίστηκαν κατά τη διάρκεια του έτους, ανήλθαν σε ζημίες €2.441 (2012: €6.080 κέρδη).

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο στην ημερομηνία ισολογισμού ανέρχεται στην εύλογη αξία των στοιχείων ενεργητικού των παραγώγων αυτών στη Κατάσταση οικονομικής θέσης.

22. Παροχές σε εργαζομένους

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Μισθοδοσία	130.379	136.318
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	36.018	25.620
Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων	7.880	7.435
Λοιπές παροχές σε εργαζομένους	36.990	24.821
Σύνολο	211.267	194.194

Οι λοιπές παροχές περιλαμβάνουν παροχές ιατροφαρμακευτικής και ασφαλιστικής μορφής, έξοδα μεταφοράς και διατροφής. Περιλαμβάνουν επίσης, παροχές προς εργαζόμενους στο πλαίσιο προγράμματος εθελουσίας εξόδου (VRS) περίπου €20 εκατ. (2012: €7 εκατ.), που περιλαμβάνονται στα «Λοιπά έσοδα/ (έξοδα) (βλέπε Σημ. 24), καθώς και την αξία των δικαιωμάτων προαίρεσης που έχουν χορηγηθεί ποσού €251 (2012: €252) – βλέπε Σημ. 13.

23. Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης

Οι κεφαλαιουχικές δαπάνες για τις δραστηριότητες έρευνας και ανάπτυξης εξοδοποιούνται κατά την πραγματοποίηση (2013: €2.992 και το 2012: €3.543) και αφορούν κυρίως τις ακόλουθες συμβάσεις παραχώρησης στην Αίγυπτο:

- (i) Εργασίες έρευνας για το West Obayed Block στο πλαίσιο μιας σύμβασης με EGPC σε μια κοινοπραξία μεταξύ της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (30%) και της Vegas West Obayed Limited (70%, διαχειριστής) στη Δυτική Έρημο
- (ii) Εργασίες έρευνας για το Mesaha Block στο πλαίσιο σύμβασης με Ganore σε μια κοινοπραξία μεταξύ της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (30%) με Petroceltic Resources (40%, διαχειριστής), Kuwait Energy Company (15%) και την Beach Petroleum (15%).

Οι σχετικές δαπάνες έρευνας διαγράφονται στα αποτελέσματα, ενώ διαγράφονται και οι συνδεδεμένες δαπάνες που σχετίζονται με ανεπιτυχή γεώτρηση.

Τα έξοδα έρευνας και ανάπτυξης περιλαμβάνουν επίσης δαπάνες που πραγματοποιούνται πριν από την απόκτηση νομικού δικαιώματος έρευνας για τις περιοχές του Πατράϊκού Κόλπου. Τα έξοδα αυτά σχετίζονται με την προσφορά που υπέβαλε η κοινοπραξία που αποτελείται από την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (33,3%, διαχειριστής), την Edison International SpA (33,3%) και την Petroceltic Resources Plc (33,3%). Η κοινοπραξία ανακοινώθηκε από το ελληνικό κράτος ως ο «προτιμώμενος πλειοδότης» και οι σχετικές διαπραγματεύσεις μεταξύ της κοινοπραξίας και του Ελληνικού Δημοσίου για την εκτέλεση της συμφωνίας μίσθωσης για τον Κόλπο του Πατράϊκού είναι ακόμη σε εξέλιξη.

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

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

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Έσοδα από αποσβέσεις επιχορηγήσεων	1.360	2.880
Υπηρεσίες προς τρίτους	1.452	1.600
Έσοδα από εκμισθώσεις	2.608	2.559
Κόστος εθελουσίας εξόδου	(20.225)	(6.730)
Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθεισών προβλέψεων	1.302	18.934
Διαγραφή παλαιών ακινήτων υπολοίπων προμηθευτών	-	3.576
Ζημιές απομείωσης συνδεδεμένων επιχειρήσεων	(10.985)	-
Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	(3.665)	1.263
Λοιπά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά	(28.153)	24.082

Στα ‘λοιπά έσοδα / (έξοδα) – καθαρά’ 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 επιπλέον κόστος που σχετίζεται με την εθελουσία έξοδο (VRS). Επίσης περιλαμβάνεται ζημιά απομείωσης ύψους €11 εκατ της επένδυσης της Εταιρείας στην Αρτένιους Ελλάς Α.Ε. η οποία τέθηκε σε εκκαθάριση (Σημ. 8).

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

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω των αποτελεσμάτων	(40.080)	(35.760)
Λοιπές (ζημιές) / κέρδη - καθαρά	(40.080)	(35.760)

25. Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα) – καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Έσοδα από τόκους	16.116	4.685
Έξοδα τόκων και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(180.808)	(25.200)
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά	(164.692)	(20.515)

Επιπροσθέτως προς τα χρηματοοικονομικά έξοδα που απεικονίζονται ανωτέρω, ποσό ύψους €3 εκατ. (2012: €83 εκατ.) κεφαλαιοποιήθηκε μέσα στο 2013 (βλέπε Σημ. 6).

Η αύξηση των χρηματοοικονομικών εξόδων οφείλεται στους ακόλουθους παράγοντες:

- Τα συγκριτικά στοιχεία του 2012, μέχρι και τη ολοκλήρωση του έργου αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας, περιλαμβάνουν μόνο μέρος του κόστους δανεισμού, καθώς το υπόλοιπο αφορά σε τόκους κατασκευαστικής περιόδου και είχε κεφαλαιοποιηθεί μαζί με το κόστος της επένδυσης (Σημείωση 6 – Πάγια των ετησίων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012).

- Σαν αποτέλεσμα της αναχρηματοδότησης του κοινοπρακτικού δανείου που είχε συνάψει ο Όμιλος το 2007, ύψους \$ 1.160 εκατ., το μέσο επιτόκιο δανεισμού της Εταιρείας αυξήθηκε περίπου κατά 2.0%.
- Η διατήρηση επιπλέον χρηματικών διαθεσίμων, σύμφωνα και με την πολιτική διαχείρισης ρίσκου την οποία υιοθέτησε η Εταιρεία κατά τη διάρκεια του προηγούμενου έτους, επιφέρει ένα κόστος διακράτησης, μεγαλύτερο του 5% ετησίως. Μέρος των χρηματικών διαθεσίμων χρησιμοποιείται ως εξασφάλιση έναντι του δανείου της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (Σημ.12).

26. Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές

Τα κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές ύψους €2 εκατ. κατά το 2013, προέρχονται κατά κύριο λόγο από την αποπληρωμή δανείων σε Δολάρια ΗΠΑ την 31 Ιανουαρίου 2013, (πληρωμή δανείου ύψους \$364, όπως αναφέρεται στη Σημ.16), εξαιτίας της αποδυνάμωσης του Ευρώ έναντι του δολαρίου σε σύγκριση με την αρχή του έτους.

27. Φόρος Εισοδήματος

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Τρέχουσα φορολογική υποχρέωση	9.801	3.088
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 17)	(75.712)	32.871
Σύνολο	(65.911)	35.959

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της εταιρίας για την τρέχουσα χρήση 2013 είναι 26%, ενώ ήταν 20% για τη συγκριτική χρήση του 2012. Για το 2013 δεν έχει γίνει πρόβλεψη έκτακτης εισφοράς, καθώς δεν έχει ψηφισθεί σχετικός νόμος.

Από τη χρήση 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 2012 και έλαβε πιστοποιητικό 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 αποδέχθηκε μόνο μέρος των καταλογισθέντων ποσών, καταβάλλοντας ποσό ύψους €8,5 εκατ. Για τα ποσά τα οποία δεν έγιναν αποδεκτά θα ακολουθηθούν οι νομικές διαδικασίες που προβλέπονται.

Έχουν ολοκληρωθεί προσωρινοί φορολογικοί έλεγχοι ΦΠΑ για περίοδο έως και Δεκέμβριο 2012, βεβαιώνοντας απαιτήσεις συνολικού ποσού €17 εκατ., κατά τη διάρκεια της χρήσης, τις οποίες η Εταιρεία συμψηφίζει 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 2013.

Ο φόρος που αναλογεί στα λοιπά συνολικά έσοδα είναι:

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	31 Δεκεμβρίου 2013			31 Δεκεμβρίου 2012 <i>αναπροσαρμοσμένο</i>		
	Προ Φόρων	Φόρος	Μετά Φόρων	Προ Φόρων	Φόρος	Μετά Φόρων
Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών	51.480	(10.611)	40.869	37.720	(7.544)	30.176
Αναλογιστικές αυξήσεις (ζημίες) σε συνταξιοδοτικά σχέδια καθορισμένου ωφελήματος	(3.175)	826	(2.349)	18.061	(4.696)	13.365
Λοιπά συνολικά έσοδα	48.305	(9.785)	38.520	55.781	(12.240)	43.541

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 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	(0,96)	0,32
Καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές (Σε χιλιάδες Ευρώ)	(293.630)	97.505
Μέσος αριθμός κοινών μετοχών	305.635.185	305.635.185

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

29. Μερίσματα

Το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την πρόταση προς τη γενική συνέλευση για τη διανομή μερίσματος ύψους €0,15 ανά μετοχή από τα αποτελέσματα του 2012 στις 28 Φεβρουαρίου 2013 και τελική έγκριση δόθηκε από τη γενική συνέλευση των μετόχων στις 27 Ιουνίου 2013.

Το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την πρόταση προς τη γενική συνέλευση για τη μη διανομή μερίσματος από τα αποτελέσματα του 2013. Το Διοικητικό Συμβούλιο δεν ενέκρινε κάποια αλλαγή στην πολιτική μερισμάτων στο σύνολο της και θα επαναξιολογήσει την πληρωμή ειδικού μερίσματος ή προσωρινού μερίσματος για το 2014, εντός του 2014.

30. Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

		Έτος που έληξε	
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Κέρδη προ φόρων		(359.541)	133.464
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	155.614	106.660
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων παγίου ενεργητικού	19	(1.360)	(2.880)
Χρηματοοικονομικά (έσοδα) / έξοδα	25	164.692	20.515
Προβλέψεις και διαφορές αποτιμήσεων		27.296	1.644
Ζημιές από εκποίηση παγίων		1	979
Συναλλαγματικά (κέρδη) / ζημιές δανείων	26	(1.871)	(8.067)
Έσοδα από μερίσματα		(17.122)	(15.818)
		(32.291)	236.497
Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης			
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων		143.329	(43.871)
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων		(226.861)	213.864
Αύξηση υποχρεώσεων		199.626	256.428
		116.094	426.421
		83.803	662.918

Στις προβλέψεις και διαφορές αποτιμήσεων περιλαμβάνεται και η ζημιά από απομείωση της επένδυσης στην Αρτένιους Ελλάς Α.Ε. ύψους €11 εκατ., η οποία τέθηκε σε εκκαθάριση (Σημ. 8)

31. 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. 19). Αυτές έχουν ως εξής:

Επιχειρηματικά θέματα

(α) *Εκκρεμείς υποθέσεις:* Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις και έχει διάφορες υποχρεώσεις σε εκκρεμότητα σχετικές με τις συνήθειες δραστηριότητες της επιχείρησης. Με βάση τις διαθέσιμες μέχρι σήμερα πληροφορίες, η διοίκηση πιστεύει ότι η έκβαση των υποθέσεων αυτών δεν θα έχει σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα της Εταιρείας ή στην οικονομική της θέση πέραν αυτών που αναφέρονται στις προβλέψεις για νομικές υποθέσεις (Σημ. 19).

(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 2013 ανερχόταν στο ισόποσο των €885 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2012 €1.152 εκατ.).

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 προσφυγές 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 Αθηνών τον Ιανουάριο 2013. Η εκδοθείσα απόφαση δικαιώνει την Εταιρεία για ποσό λογιστικών διαφορών ύψους €28 εκατ. που αναφέρονται στην ύπαρξη «ελλειμμάτων» αποθεμάτων πετρελαιοειδών και φερόμενες «ζημιές από παραγωγή ΒΟΡΡ φιλμ», ενώ απορρίπτει λογιστικές διαφορές ύψους €4 εκατ. σχετικά με απόσβεση δικαιωμάτων έρευνας. Κατά του απορριπτικού μέρους της απόφασης η Εταιρεία άσκησε προσφυγή ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας. Επιπλέον κατά τον εν λόγω έλεγχο καταλογίσθηκαν φόροι ακινήτων συνολικού ύψους € 2,2 εκατ. για τα οποία η Εταιρεία έχει ασκήσει προσφυγές ενώπιον των Διοικητικών Δικαστηρίων. Η σχετική δικάσιμος έχει ορισθεί, μετά από αναβολές, για τον Απρίλιο 2014. Για τα ανωτέρω δεν έχει γίνει σχετική πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2013, αφού η Εταιρεία εκτιμά τη δικαίωσή της.

Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε δεν έχει περαιώσει φορολογικά τη χρήση 2010. Επιπλέον, έχουν ολοκληρωθεί προσωρινοί φορολογικοί έλεγχοι ΦΠΑ για περίοδο έως και Δεκέμβριο 2012, όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημ. 27. Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις από μελλοντικούς φορολογικούς ελέγχους πέραν αυτών που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται ήδη στις οικονομικές καταστάσεις.

Σημειώνεται ότι για τις χρήσεις 2011 και εξής, οι ελληνικές εταιρείες υπόκεινται σε ετήσιο φορολογικό έλεγχο από τους τακτικούς τους ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές. Η Εταιρεία ελέγχθηκε για τις χρήσεις 2011 και 2012, λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης, με γνώμη χωρίς επιφύλαξη.

(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 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 προσωαξήσεων), παρά την ύπαρξη αντίθετης προσωρινής δικαστικής πράξης υπέρ της Εταιρείας, έναντι ποσών που είχαν βεβαιωθεί για επιστροφή. Η Εταιρεία κατέθεσε δύο προσφυγές κατά της φορολογούσας αρχής και κατά του Τελωνείου, ενώπιον των Διοικητικών Πρωτοδικείων Αθηνών και Πειραιώς αντίστοιχα. Η πρώτη προσφυγή εκδικάσθηκε την 22 Μαΐου 2013 και εκδόθηκε η απόφαση υπ' αριθ. 3833/2013 από το Διοικητικό Πρωτοδικείο Αθηνών, η οποία δικαιώνει την εταιρεία, απορρίπτοντας την εν λόγω παρακράτηση ως μη νόμιμη.

Η Εταιρεία εκτιμά ότι και η δεύτερη προσφυγή θα ευδοκιμήσει στο Πρωτοδικείο Πειραιά, 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 του Δημοσίου προς την Εταιρεία.

32. Δεσμεύσεις και λοιπές συμβατικές υποχρεώσεις

(α) Δεσμεύσεις για κεφαλαιουχικές επενδύσεις

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις της Εταιρείας αφορούν κεφαλαιουχικές επενδύσεις συνολικού ποσού €64 εκατ. στις εγκαταστάσεις της Εταιρείας (31 Δεκεμβρίου 2012: €70 εκατ.).

(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 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Εντός του επόμενου έτους	4.156	4.523
Μετά 1 έτος και έως 5 έτη	18.131	19.621
Μετά 5 ετών	10.475	17.813
	32.762	41.957

33. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Στη Συνοπτική Ενδιάμεση Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων συμπεριλαμβάνονται έσοδα, δαπάνες και έξοδα, τα οποία προκύπτουν από τις συναλλαγές μεταξύ της Εταιρείας και συνδεδεμένων μερών. Τέτοιες συναλλαγές περιλαμβάνουν κυρίως πωλήσεις και αγορές αγαθών και υπηρεσιών στο πλαίσιο της συνήθους λειτουργίας της επιχείρησης, και έχουν γίνει με τους συνήθεις εμπορικούς όρους που ακολουθεί η Εταιρεία για αντίστοιχες συναλλαγές με τρίτους.

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Χρεώσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (πωλήσεις)		
Εταιρείες ομίλου	3.036.227	3.873.619
Συνδεδεμένες εταιρείες	524.731	524.728
Κοινοπραξίες	238	335
Σύνολο	3.561.196	4.398.682
Χρεώσεις από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (κόστος πωληθέντων)		
Εταιρείες ομίλου	53.614	65.129
Συνδεδεμένες εταιρείες	556.370	587.420
Κοινοπραξίες	509	940
Σύνολο	610.493	653.489

Στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης συμπεριλαμβάνονται υπόλοιπα που προκύπτουν από αγορές/πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών κατά τη συνήθη λειτουργία της επιχείρησης.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	31 Δεκεμβρίου 2013	31 Δεκεμβρίου 2012
Υπόλοιπο σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις)		
Εταιρείες ομίλου	79.049	53.913
Συνδεδεμένες εταιρείες	20.608	21.234
Κοινοπραξίες	203	276
Σύνολο	99.860	75.423
Υπόλοιπο από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις)		
Εταιρείες ομίλου	495.443	268.119
Συνδεδεμένες εταιρείες	38.079	37.319
Κοινοπραξίες	21	35
Σύνολο	533.543	305.473

Στις «Εταιρείες ομίλου» συγκαταλέγονται όλες οι εταιρείες που ενοποιούνται στον Όμιλο Ελληνικά Πετρέλαια με τη μέθοδο πλήρους ενοποίησης. Επίσης συμπεριλαμβάνονται και οι εταιρείες του Ομίλου που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν στα εξής:

α) Θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια

β) 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)
- Elpedison B.V.
- Σπάτα Aviation Fuel Company S.A. (SAFCO)
- ΕΛΠΕ ΘΡΑΚΗ Α.Ε.
- BIONTIZEA Α.Ε
- Superlube Α.Ε.
- D.M.E.P. / OTSM

γ) Συνδεδεμένα μέρη που τελούν υπό κοινό έλεγχο με την Εταιρεία λόγω της κοινής συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου:

- Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. (ΔΕΗ)
- Ελληνικές Ένοπλες Δυνάμεις

Το 2013, οι χρεώσεις προς τα παραπάνω μέρη ανήλθαν σε €172 εκατ. (2012:€184 εκατ.) και οι χρεώσεις προς την Εταιρεία ανήλθαν σε €55 εκατ. (2012: €38 εκατ.). Την 31 Δεκεμβρίου 2013, η Εταιρεία είχε συνολική απαίτηση ύψους €30 εκατ. (2012: €10 εκατ.) και συνολική υποχρέωση ύψους €11 εκατ. (2012: €5 εκατ.).

δ) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) που τελούν υπό κοινό έλεγχο με την Εταιρεία λόγω της κοινής συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου.

- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε.
- Eurobank Α.Ε. (μόνο για μέρος της περιόδου – ελέγχεται από το ΤΧΣ από τον Ιούνιο 2013)

δ) Η Εταιρεία διοικείται από τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου (εκτελεστικά και μη εκτελεστικά του Διοικητικού Συμβουλίου της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.) και τα μέλη της Εκτελεστικής Επιτροπής. Οι αμοιβές που καταβλήθηκαν ή έχουν λογισθεί προς τα μέλη ανήλθαν σε €3,0 εκατ. για το 2013 (2012: €2,7 εκατ.).

34. Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού

Δεν υπάρχουν σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού και πριν τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων.

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 2013	15
B.1 Επιχειρησιακό Περιβάλλον	15
B.2 Επιχειρησιακές Εξελίξεις	18
Δ. Δήλωση Εταιρικής Διακυβέρνησης	25
Δ.1 Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης.....	25
Δ.2 Αποκλίσεις από τον Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης.....	25
Δ.3 Πρακτικές Εταιρικής Διακυβέρνησης Επιπλέον των Προβλέψεων του Νόμου	27
Δ.4 Κύρια Χαρακτηριστικά των Συστημάτων Εσωτερικού Ελέγχου και Διαχείρισης Κινδύνων σε Σχέση με τη Διαδικασία Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων και Χρηματοοικονομικών Αναφορών	28
Δ.5 Πληροφορικά στοιχεία που απαιτούνται κατά το άρθρο 10 παράγραφος 1 της οδηγίας 2004/25/ΕΚ, σχετικά με τις δημόσιες προσφορές εξαγοράς.....	31
Δ.6 Η Γενική Συνέλευση και τα Δικαιώματα των Μετόχων	32
Δ.7 Σύνθεση & Λειτουργία Διοικητικού Συμβουλίου, Εποπτικών Οργάνων και Επιτροπών της Εταιρείας	32
E. Βασικοί Στρατηγικοί Στόχοι και Προοπτικές.....	36
ΣΤ. Κυριότεροι Κίνδυνοι και Αβεβαιότητες για την Επόμενη Χρήση.....	37
ΣΤ.1 Διαχείριση Χρηματοοικονομικού Κινδύνου	38
ΣΤ.2 Διαχείριση Κινδύνου Κεφαλαίου.....	39
Z. Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη	40
Θ. Σημαντικά Γεγονότα που Συνέβησαν από τη Λήξη της Χρήσης μέχρι την Ημερομηνία Υποβολής της Παρούσας Έκθεσης	42
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).....	42
Παράρτημα	47
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	60
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 2013

Εισαγωγή

Κύριοι Μέτοχοι,

Η παρούσα έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου αφορά στη χρονική περίοδο των δώδεκα μηνών της κλειόμενης χρήσεως (1.1.2013–31.12.2013). 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 50 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 GDRs (Global Depository Receipts) στο χρηματιστήριο του Λονδίνου. Η μετοχική της σύνθεση στις 31.12.2013 ήταν:

- Ελληνικό Δημόσιο 35,48%
- Paneuropean 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

Οι κύριες δραστηριότητες του Ομίλου καλύπτουν ένα ευρύ φάσμα του κλάδου της ενέργειας, καθιστώντας τα Ελληνικά Πετρέλαια έναν από τους πιο σημαντικούς ενεργειακούς ομίλους στην Νοτιο- ανατολική Ευρώπη.

Τα βασικά σημεία ανά δραστηριότητα συνοψίζονται παρακάτω:

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 του Ομίλου που βρίσκονται στον Ασπρόπυργο, στην Ελευσίνα και στη Θεσσαλονίκη, 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 απόδοση και κερδοφορία του:

Διυλιστήριο	Ημερήσια Δυναμικότητα Διύλισης (Kbpd)	Ετήσια Δυναμικότητα Διύλισης (MT εκ.)	Τύπος Διυλιστηρίου	Δείκτης Συνθετότητας Nelson
Ασπρόπυργος	148	7,5	Cracking (FCC)	11,0
Ελευσίνα	100	5,0	Hydrocracking	8,1
Θεσσαλονίκη	93	4,5	Hydroskimming	7,3

Το 2013 ήταν η πρώτη πλήρης χρονιά εμπορικής λειτουργίας του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Ενώ κατά το Α' τρίμηνο η συνεισφορά του διυλιστηρίου Ελευσίνας ήταν χαμηλότερη του αναμενομένου λόγω της διαδικασίας αριστοποίησης με προσωρινά σταματήματα των νέων μονάδων, στο Β' εξάμηνο το διυλιστήριο λειτούργησε κοντά στο 100% της δυναμικότητάς του, ενώ πολλές μονάδες ξεπέρασαν τις αρχικές προδιαγραφές σχεδιασμού.

Η απόδοση μεσαίων κλασμάτων (ντίζελ, τζετ) ξεπέρασε τις προδιαγραφές και προσέγγισε το 75%, διαμορφώνοντας το αντίστοιχο ποσοστό για το σύνολο του Ομίλου περίπου στο 52%. Το γεγονός αυτό συνέβαλλε ιδιαίτερα θετικά στις επιδόσεις των διυλιστηρίων του Ομίλου, με το ποσοστό παραγωγής προϊόντων υψηλής προστιθέμενης αξίας να διαμορφώνεται σε επίπεδα από τα πλέον υψηλά στον Ευρωπαϊκό κλάδο διύλισης, αναδεικνύοντας την ανταγωνιστικότητα της παραγωγικής μας βάσης μετά τις σημαντικές επενδύσεις της πενταετίας 2007-2012.

Επιπλέον, οι εξαγωγές της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ συνεχίζουν να αυξάνονται, αποτελώντας πλέον ποσοστό της τάξης του 44% των συνολικών πωλήσεων, ενισχύοντας την εξωστρέφεια του Ομίλου.

Εφοδιασμός – Προμήθειες Αργού Πετρελαίου

Οι προμήθειες αργού πετρελαίου συντονίζονται κεντρικά και καλύπτονται μέσω συμβάσεων διάρκειας (term-contracts) καθώς και με μεμονωμένες αγορές (spot). Οι συνθήκες στην αγορά αργού πετρελαίου κατά το 2013 ήταν ιδιαίτερα δυσμενείς, κυρίως λόγω του συνεχιζόμενου από το 2012 εμπάργκο της ΕΕ στις συναλλαγές με το Ιράν και των πολιτικών αναταραχών στη Λιβύη και το Ιράκ που επηρέασαν τον ομαλό εφοδιασμό των διυλιστηρίων. Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ προσάρμοσε αναλόγως το μίγμα εφοδιασμού της με ενίσχυση του εφοδιασμού από την Ρωσία (54%) αλλά και το Καζακιστάν (15%). Παρά τις πολιτικές εξελίξεις στις προαναφερθείσες χώρες και τις μειωμένες εξαγωγές, η ΕΛΠΕ προμηθεύτηκε αργό πετρέλαιο από το Ιράκ και τη Λιβύη, σε ποσοστό 12% και 9% αντίστοιχα επί του συνόλου.

Η δυνατότητα πρόσβασης, αλλά και η ευελιξία των διυλιστηρίων του Ομίλου να επεξεργαστούν μια μεγάλη ποικιλία αργών, αποτελούν ένα από τα βασικά ανταγωνιστικά πλεονεκτήματα του Ομίλου, που αποδεικνύεται ιδιαίτερα σημαντικό, τόσο για την κερδοφορία, όσο και για τη δυνατότητα ανταπόκρισης του σε απότομες μειώσεις προσφορές συγκεκριμένων τύπων αργού, διασφαλίζοντας έτσι την ομαλή τροφοδοσία των αγορών, που δραστηριοποιείται ο Όμιλος.

Πωλήσεις Διυλιστηρίων (Πωλήσεις Χονδρικής Εμπορίας)

Οι πωλήσεις καυσίμων διενεργούνται από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ προς τις εταιρείες εμπορίας πετρελαιοειδών στην Ελλάδα, 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, ενώ ένα σημαντικό ποσοστό της παραγωγής εξάγεται. 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. Το

διυλιστήριο της ΟΚΤΑ συνδέεται μέσω αγωγού με το διυλιστήριο Θεσσαλονίκης για μεταφορά προϊόντων υψηλής προστιθέμενης αξίας (π.χ. ντίζελ). Η τοποθεσία του διυλιστηρίου ΟΚΤΑ του προσδίδει σημαντικό ανταγωνιστικό πλεονέκτημα για τη διάθεση προϊόντων στην εσωτερική αγορά των Σκοπίων μέσω εμπορικών εταιρειών και εξαγωγών 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 6.000, ενώ η Ελληνικά Καύσιμα λειτουργεί άλλα 949 πρατήρια με το σήμα της BP. Οι δύο εταιρείες συνδυάζουν 15 εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διανομής καυσίμων, 22 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 2 ακόμη χρόνια, 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 και την ΠΓΔΜ. Συνολικά το δίκτυο πρατηρίων απαριθμεί περίπου 279 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 26 πρατηρίων φέρει το σήμα της εκεί θυγατρικής εταιρείας διύλισης του Ομίλου. Στο πλαίσιο της αποχώρησης του Ομίλου από μη στρατηγικές επενδύσεις στις αρχές του 2013 πουλήθηκαν τα τρία πρατήρια της θυγατρικής Jugopetrol Trebinje στη Βοσνία.

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 αποτελεί τη βασική δραστηριότητα των πετροχημικών. Τέλος, ιδιαίτερη σημασία έχει η εξαγωγική δραστηριότητα προϊόντων χημικών καθώς 55% 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 δραστηριοποιείται στον τομέα της έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων στην Ελλάδα και το Εξωτερικό. Οι κύριες δραστηριότητες στην Έρευνα και Παραγωγή είναι:

ΕΛΛΑΔΑ

- Συμμετοχή με ποσοστό 25% σε κοινοπραξία με την εταιρία Calfrac Well Services Ltd (75%) στις ερευνητικές περιοχές της Παραχώρησης του Θρακικού Πελάγους, στο Β. Αιγαίο, συνολικής έκτασης περίπου 1.600 τετ. χλμ
- Η εταιρία συνέπραξε ως διαχειριστής (33,3%) σε διεθνή κοινοπραξία πετρελαϊκών εταιρειών με την Edison International SpA (33,3%) και την Petroceltic Resources Plc (33,3%) και υπέβαλλε προσφορές για την θαλάσσια περιοχή Πατραϊκού κόλπου και την χερσαία περιοχή των Ιωαννίνων στο πλαίσιο του διεθνούς διαγωνισμού open door που είχε προκηρύξει το ΥΠΕΚΑ το 2012. Η κοινοπραξία επελέγη ως ο πρώτος προτιμητέος προσφέρων για την περιοχή του Πατραϊκού (Ιούλιος 2013) και έκτοτε είναι σε διαπραγματεύσεις με την αρμόδια επιτροπή του ΥΠΕΚΑ για την σύμβαση μίσθωσης για την απόκτηση δικαιωμάτων Ε&Π στην περιοχή του Πατραϊκού κόλπου.
- Η εταιρεία παρακολουθεί τις εξελίξεις στον τομέα Έρευνας και Παραγωγής στην Ελλάδα. Σε αυτό το πλαίσιο ως διαχειριστής διεθνούς κοινοπραξίας, μελετά την ευρύτερη θαλάσσια περιοχή της Δ. Ελλάδας με σκοπό τη συμμετοχή σε μελλοντικούς διαγωνισμούς

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 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 Εταιρεία συνεχίζει τις δραστηριότητές της στην περιοχή μέσω της κοινοπραξίας.
- 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 Petroceltic Resources (40% διαχειριστής της Κοινοπραξίας), ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ 30%, Kuwait Energy Company Ltd 15% και η Beach Petroleum (Egypt) Ltd 15%.

ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στο Μαυροβούνιο από το 2002, οπότε και εξαγόρασε το 54,35% της κρατικής εταιρείας πετρελαίου JUGOPETROL A.D. KOTOR (JPK). Η JPK κατείχε τα δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων σε δύο θαλάσσιες περιοχές στην Prenjaka 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 για την περιοχή της Pevlaka διαμορφώθηκε ως εξής:

Blocks 1&2 (1.130 τετ. χλμ. & 3.710 τετ. χλμ. αντίστοιχα): Gasmonte Limited 40%, HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG 11% και JPK 49%.

Η κυβέρνηση του Μαυροβουνίου ανακοίνωσε ότι προτίθεται να προχωρήσει σε γύρο παραχωρήσεων και ζήτησε από πετρελαϊκές εταιρείες να εκδηλώσουν ενδιαφέρον. Η ΕΛΠΕ συμμετείχε στην διαδικασία και έγινε αποδεκτή από την κυβέρνηση του Μαυροβουνίου. Η ημερομηνία υποβολής προσφορών είναι 15 Μαΐου 2014.

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 Θίβρη 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 επιλέξιμους πελάτες (κατανάλωση >100 GWh ετησίως). Ο ΔΕΣΦΑ, θυγατρική εταιρεία της ΔΕΠΑ, διαχειρίζεται και αναπτύσσει το Εθνικό Σύστημα μεταφοράς Φυσικού Αερίου. Μέσω της συμμετοχής της με 51% 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.

Στις 16 Φεβρουαρίου 2012, τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε και το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου («ΤΑΙΠΕΔ»), συμφώνησαν να ξεκινήσουν κοινή διαδικασία πώλησης του ποσοστού τους στον Όμιλο ΔΕΠΑ, με στόχο να πουλήσουν σε σύνολο το 100% των δραστηριοτήτων εφοδιασμού, εμπορίας και διανομής, καθώς και το 66% συμμετοχής στο δίκτυο μεταφοράς υψηλής πίεσης (ΔΕΣΦΑ Α.Ε – 100% θυγατρική της ΔΕΠΑ Α.Ε).

Η διαδικασία πώλησης κατέληξε σε δεσμευτική προσφορά για την αγορά του 66% του ΔΕΣΦΑ, από την εταιρεία SOCAR (Εθνική εταιρεία πετρελαίου και αερίου του Αζερμπαϊτζάν),

η οποία ανήλθε στα €400 εκατ. για το 66% του ΔΕΣΦΑ, ενώ το ποσό που αντιστοιχεί στο 35%, το οποίο ανήκει στα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε ανέρχεται στα €212 εκατ..

Στις 21 Δεκεμβρίου 2013 υπεγράφη η συμφωνία πώλησης των μετοχών (Share Purchase Agreement), ενώ η ολοκλήρωση της συναλλαγής υπόκειται στην έγκριση των αρμόδιων ρυθμιστικών αρχών ενέργειας και ανταγωνισμού σε Ελλάδα και Ευρωπαϊκή Ένωση.

B. Σημαντικά Γεγονότα της Χρήσης 2013

Το 2013 αποτέλεσε μια χρονιά αρνητικής ανάπτυξης, αν και με μικρότερο ρυθμό, για την Ελληνική και την Ευρωπαϊκή οικονομία. Συνοπτικά τα κύρια σημεία ήταν:

B.1 Επιχειρησιακό Περιβάλλον

α) Παγκόσμια Οικονομία

Το 2013 η ανάκαμψη της παγκόσμιας οικονομίας συνεχίστηκε με μικρότερους ρυθμούς, με τις πιο πρόσφατες εκτιμήσεις να δείχνουν αύξηση του παγκόσμιου ΑΕΠ κατά 3,0% για το 2013, έναντι αύξησης 3,1% τον προηγούμενο χρόνο, γεγονός που αντανακλά την επιβράδυνση της οικονομικής δραστηριότητας τόσο στις προηγμένες όσο και στις αναδυόμενες οικονομίες.

Ο ρυθμός αύξησης διαφοροποιείται σημαντικά ανάλογα με την περιοχή, καθώς το ΑΕΠ αναπτυσσόμενων χωρών αυξήθηκε κατά 4,7%, με την Κίνα να αγγίζει το 7,7%, ενώ από τις ανεπτυγμένες οικονομίες, οι ΗΠΑ παρουσιάζουν ρυθμό ανάπτυξης της τάξης του 1,9%.

Η Ζώνη του Ευρώ βρέθηκε για δεύτερο συνεχόμενο έτος σε ύφεση, μικρότερης όμως έκτασης σε σχέση με το προηγούμενο έτος (-0,4% έναντι -0,6% το 2012), με 7 χώρες να βρίσκονται σε ύφεση το 2013, έναντι 10 χωρών το προηγούμενο έτος. (IMF, World Economic Outlook Update, January 2013)

β) Περιβάλλον Πετρελαϊκής Βιομηχανίας

Η παγκόσμια ζήτηση πετρελαίου το 2013 ανήλθε στα 91,2 εκατ. βαρέλια ημερησίως, έναντι 90,0 εκατ. βαρελιών το 2012, αυξημένη κατά 1,3%. Η Κίνα, σημείωσε αύξηση στην κατανάλωση πετρελαίου κατά 3,8% φθάνοντας τα 10,2 εκατ. βαρέλια ημερησίως. Οι χώρες της Μέσης Ανατολής παρουσίασαν αύξηση 1,9% φθάνοντας τα 7,8 εκατ. βαρέλια ημερησίως. Οι Ευρωπαϊκές χώρες μέλη του ΟΟΣΑ μείωσαν οριακά τη ζήτησή τους κατά 0,5% φθάνοντας τα 13,7 εκατ. βαρέλια ημερησίως, ενώ οι χώρες της Βορείου Αμερικής σημείωσαν οριακή αύξηση κατά 0,9% φθάνοντας τα 23,8 εκατ. βαρέλια ημερησίως.

Η παγκόσμια παραγωγή πετρελαίου το 2013 ανήλθε στα 91,6 εκατ. βαρέλια ημερησίως έναντι 90,9 εκατ. βαρελιών το 2012, αυξημένη κατά 0,7%. Ο ΟΠΕΚ μείωσε την παραγωγή του κατά 2,0% λόγω πολιτικών εξελίξεων σε ορισμένες πετρελαιοπαραγωγικές χώρες, φθάνοντας τα 36,8 εκατ. βαρέλια ημερησίως, οι χώρες μη μέλη του ΟΟΣΑ τη σταθεροποίησαν στα 29,6 εκατ. βαρέλια ημερησίως, ενώ οι χώρες μέλη του ΟΟΣΑ αύξησαν την παραγωγή τους κατά 5,8% φθάνοντας τα 21,0 εκατ. βαρέλια ημερησίως. Αξίζει να σημειωθεί πως οι χώρες της Βορείου Αμερικής σημείωσαν σημαντική αύξηση κατά 8,7% φθάνοντας τα 17,2 εκατ. βαρέλια ημερησίως, καλύπτοντας τις απώλειες από την μείωση της παραγωγής του ΟΠΕΚ.

Οι διεθνείς τιμές του αργού πετρελαίου παρέμειναν σε υψηλά επίπεδα κατά το 2013, με μέσο όρο τα \$109 το βαρέλι (2012: \$112 το βαρέλι). Αυτή η φαινομενική σταθερότητα ωστόσο, κρύβει ευρείες μηνιαίες μεταβολές των τιμών, αλλά και έναν επανακαθορισμό των εμπορικών ροών του παγκόσμιου πετρελαϊκού χάρτη. Σημαντικότερο γεγονός υπήρξε η ραγδαία αύξηση παραγωγής σχιστολιθικού πετρελαίου (shale oil) στις ΗΠΑ, μειώνοντας αισθητά τις εισαγωγές τύπων ελαφρών αργών (Νιγηρία, Αλγερία), οι οποίοι μετατοπίστηκαν σε Ευρώπη και Ασία, αντισταθμίζοντας την αισθητά μειωμένη παραγωγή της Λιβύης. Επίσης, αυξητικές πιέσεις άσκησαν οι φόβοι για ενδεχόμενη στρατιωτική παρέμβαση στη Συρία και γενικότερη αναταραχή στη Μ. Ανατολή.

Η παγκόσμια ζήτηση για τα ελαφρά και μεσαία κλάσματα το 2013 ήταν ελαφρώς αυξημένη από το 2012. Ωστόσο, το έτος χαρακτηρίστηκε από το δυσμενέστερο περιβάλλον διύλισης των τελευταίων ετών για την Ευρώπη.

Κατά το Α' τρίμηνο, η συνεχιζόμενη κρίση στην ευρωζώνη και η χαμηλή ζήτηση, οδήγησαν σε ευμεταβλητότητα των αγορών αργού πετρελαίου και συναλλάγματος. Τα ενδεικτικά περιθώρια διύλισης Μεσογείου παρέμειναν σε χαμηλά επίπεδα, καθώς μια ανάκαμψη των περιθωρίων βενζίνης, οφειλόμενη κυρίως σε προσωρινές διακοπές λειτουργίας διυλιστηρίων και περιορισμό της προσφοράς του καυσίμου, αντισταθμίστηκε από μειωμένες επιδόσεις σε άλλα προϊόντα.

Το Β' Τρίμηνο, το περιβάλλον διύλισης επιδεινώθηκε σημαντικά, επηρεάζοντας ιδιαίτερα την περιοχή της Ανατολικής Μεσογείου. Οι κυρώσεις Ε.Ε./ΗΠΑ στις εξαγωγές Ιρανικού πετρελαίου και οι πολιτικές εξελίξεις στη Μέση Ανατολή, σε συνδυασμό με τη μειωμένη προσφορά Ρωσικών αργών στην Ευρώπη, είχαν ως αποτέλεσμα την αύξηση του κόστους προμήθειας αργού πετρελαίου για τα διυλιστήρια της Μεσογείου. Επιπλέον, οι μακροοικονομικές συνθήκες στην Ευρώπη, και ειδικά η οικονομική ύφεση στο Νότο, εξακολούθησαν να επηρεάζουν αρνητικά τη ζήτηση για καύσιμα.

Το διεθνές και, ιδιαίτερα, το Ευρωπαϊκό περιβάλλον διύλισης επιδεινώθηκε περαιτέρω στο Β' εξάμηνο του 2013, καθώς στα προβλήματα διαθεσιμότητας αργού πετρελαίου, προστέθηκαν οι μειωμένες ποσότητες αργού από το Ιράκ και τη Λιβύη, λόγω των πολιτικών αναταραχών στις χώρες αυτές. Επιπλέον, η προσφορά Ρωσικού αργού στην Ευρώπη παρέμεινε σε χαμηλά επίπεδα, οδηγώντας την τιμή του σε ιστορικά υψηλά σε σχέση με την τιμή αναφοράς αργού τύπου Brent, με αποτέλεσμα τη διατήρηση του υψηλού κόστους προμήθειας πρώτων υλών στη Μεσόγειο.

Καθ' όλο το 2013, οι αυξημένες τιμές αργού και το υψηλό κόστος ενέργειας, αποτέλεσαν σημαντικό ανταγωνιστικό μειονέκτημα για τα Ευρωπαϊκά διυλιστήρια έναντι των Αμερικανικών και Ασιατικών και, σε συνδυασμό με τη μειωμένη ζήτηση τελικών προϊόντων, οδήγησαν τα περιθώρια διύλισης σε ιστορικά χαμηλά επίπεδα. Σε αυτό συνέβαλλαν σημαντικά και η έναρξη λειτουργίας νέων διυλιστηρίων σε Μ. Ανατολή και Ασία, καθώς και οι σημαντικά αυξημένες εξαγωγές ντίζελ από τις ΗΠΑ και τη Ρωσία προς την Ευρώπη.

Πιο συγκεκριμένα, τα περιθώρια διύλισης που αφορούν την Μεσόγειο για σύνθετα FCC διυλιστήρια, ανήλθαν κατά μέσο όρο, το 2013, σε \$2,4 ανά βαρέλι, σημαντικά μειωμένα σε σχέση με το 2012 (\$4,7 ανά βαρέλι), στα χαμηλότερα επίπεδα που έχουν καταγραφεί την τελευταία δεκαετία. Κατά τη διάρκεια του δεύτερου εξαμήνου, τα περιθώρια αυτά παρουσίασαν ιδιαίτερα χαμηλές τιμές (\$1,0 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. Αντίστοιχη πορεία ακολούθησαν και τα Hydrocracking διυλιστήρια, των οποίων τα ενδεικτικά περιθώρια ανήλθαν σε \$3,7 ανά βαρέλι έναντι \$5,4 ανά βαρέλι το 2012.

γ) Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

Η ισοτιμία €/€ συνέχισε και το 2013 να παρουσιάζει σημαντική μεταβλητότητα, με υψηλότερο έτος στα 1€=\$1,38 και χαμηλότερο έτος στα 1€=\$1,28. Η μέση ισοτιμία διαμορφώθηκε σε 1€=\$1,33 (2012: 1€=\$1,29), με αντίστοιχη αρνητική επίδραση σε ετήσια βάση στα αποτελέσματα του Ομίλου.

δ) Ελληνική Αγορά

Η ελληνική οικονομία βρέθηκε κατά το 2013 σε ύφεση για έκτο συνεχόμενο έτος, αν και με χαμηλότερο ρυθμό σε σχέση με το προηγούμενα τρία χρόνια, ενώ χαρακτηρίστηκε από βελτίωση του οικονομικού κλίματος και μεγαλύτερη πολιτική σταθερότητα, σε σχέση με τα προηγούμενα έτη. Ο ρυθμός μείωσης του ΑΕΠ έφτασε το 3,7% έναντι μείωσης 6,4% το 2012. Το ποσοστό ανεργίας συνέχισε την ανοδική του πορεία, σημειώνοντας νέο ιστορικό υψηλό: από 7,6% το 2008 στο 23,5% το 2012 και στο 28% το 2013.

Παρά τη βαθιά ύφεση, το Πρόγραμμα Δημοσιονομικής Προσαρμογής, που εφαρμόζεται για τέταρτο χρόνο, σημείωσε μεγάλη πρόοδο το 2013 όπου επιτεύχθηκε για πρώτη φορά μετά το 2002 μικρό πρωτογενές δημοσιονομικό πλεόνασμα. Το ισοζύγιο τρεχουσών συναλλαγών παρουσίασε πλεόνασμα ύψους €1,2 δισ. για πρώτη φορά εδώ και δεκαετίες και το γενικό επίπεδο τιμών υποχώρησε για πρώτη φορά μετά το 1962.

Τέλος, για πρώτη φορά εδώ και πάνω από 45 έτη καταγράφηκε το 2013 αρνητικός πληθωρισμός.

Η Τράπεζα της Ελλάδος εκτιμά, με βάση εύλογες υποθέσεις για την πορεία εφαρμογής του προγράμματος σταθερότητας, ότι το 2014 θα είναι το πρώτο έτος θετικών ρυθμών μεταβολής του ΑΕΠ, μετά από μια εξαετία ύφεσης. Για το 2014 αναμένεται ότι το ΑΕΠ θα αυξηθεί με ρυθμό 0,5%, η ανεργία θα υποχωρήσει κατά μία ποσοστιαία μονάδα και θα καταγραφούν και πάλι πρωτογενές πλεόνασμα σε επίπεδο Γενικής Κυβέρνησης και πλεόνασμα στο ισοζύγιο τρεχουσών συναλλαγών. (Πηγές: Τράπεζα της Ελλάδος «Νομισματική Πολιτική, Ενδιάμεση Έκθεση, Δεκεμβρίου 2013»).

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 αύξηση της ανεργίας διατήρησαν τις ιδιαίτερα αντίξοες συνθήκες στην αγορά. Η αγορά πετρελαιοειδών κατέγραψε περαιτέρω μείωση ζήτησης, η οποία εκτιμάται με βάση τα τελευταία στοιχεία περίπου σε 15% σε σχέση με τον προηγούμενο χρόνο ενώ σωρευτικά έχει μειωθεί κατά 50% σε σύγκριση με τα επίπεδα πριν την οικονομική κρίση. Βασικός μοχλός υπήρξε η μεγάλη μείωση ζήτησης του πετρελαίου θέρμανσης (-54% σε σχέση με το 2012), λόγω της εξίσωσης του ΕΦΚ των πετρελαίων θέρμανσης και κίνησης, αλλά και η συνεχιζόμενη πτώση της ζήτησης για βενζίνη (-8%). Το δεύτερο εξάμηνο του 2013 θετικό γεγονός αποτέλεσε η ανάκαμψη της εγχώριας ζήτησης κατά 4%.

B.2 Επιχειρησιακές Εξελίξεις

α) Οικονομικά μεγέθη

Τα βασικά οικονομικά και λειτουργικά μεγέθη του Ομίλου για το 2013 παρουσιάζονται στους πιο κάτω πίνακες:

Λειτουργικά Στοιχεία	2013	2012
Όγκος πωλήσεων διύλισης (εκατ. Μετρ. τόνοι)	12,70	12,80
Όγκος πωλήσεων εμπορίας (εκατ. Μετρ. τόνοι)	4,04	4,43
Παραγωγή διυλιστηρίων (εκατ. Μετρ. τόνοι)	11,8	11,1
Αριθμός εργαζομένων εντός Ελλάδος	2.661	2.970
Συνολικός αριθμός εργαζομένων στον Όμιλο	3.680	4.075

Στοιχεία Αποτελεσμάτων (εκ. €)	2013	2012
Κύκλος εργασιών	9.674	10.469
Δημοσιευμένα κέρδη EBITDA	29	298
Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA ¹	178	444
Δημοσιευμένες καθαρές (ζημίες)/ κέρδη (αποδιδόμενα στους ιδιοκτήτες της Μητρικής)	(269)	86
Συγκρίσιμες καθαρές (ζημίες)/ κέρδη ¹	(117)	232

Αρνητική επίπτωση είχαν στα αποτελέσματα οι εξωγενείς παράγοντες όπως η εξέλιξη των τιμών πετρελαίου και τα χαμηλά περιθώρια διύλισης που κυμάνθηκαν σε ιδιαίτερα χαμηλά επίπεδα, για τα δε διυλιστήρια τύπου FCC στα χαμηλότερα της τελευταίας δεκαετίας. Αρνητική επίδραση είχε και η καθίζηση στη ζήτηση για πετρέλαιο θέρμανσης στο Α' εξάμηνο του 2013 μετά τον πενταπλασιασμό του ΕΦΚ το 2012, παρά τη μικρή ανάκαμψη που σημειώθηκε στο Δ' τρίμηνο του 2013.

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 2013 ύψους € 45 εκατ.

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

Στοιχεία Ισολογισμού / Χρηματορορών	2013	2012 ²
Συνολικό ενεργητικό	7.177	7.403
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	2.214	2.496
Απασχολούμενα κεφάλαια	3.905	4.350
Καθαρός δανεισμός	1.690	1.855
Καθαρές χρηματορορές	403	26
Επενδύσεις	105	518
% Δανεισμού επί των απασχολούμενων κεφαλαίων - Debt Gearing	43%	43%

Η διαχείριση κεφαλαίου κίνησης και η σημαντική μείωση κεφαλαιουχικών δαπανών μετά την ολοκλήρωση των αναβαθμίσεων των διυλιστηρίων βοήθησε στη μείωση του καθαρού δανεισμού και τη συγκράτηση του δείκτη μόχλευσης, παρά την επιδείνωση των οικονομικών αποτελεσμάτων.

β) Η Μετοχή

Το Ελληνικό Χρηματιστήριο ακολούθησε συνολικά ανοδική πορεία κατά τη διάρκεια του 2013, ειδικότερα μετά το πρώτο εξάμηνο, κυρίως λόγω του βελτιωμένου μακροοικονομικού κλίματος, πετυχαίνοντας, για δεύτερη συνεχόμενη χρονιά, την καλύτερη επίδοση μεταξύ των κυριότερων ευρωπαϊκών αγορών. Ο Γενικός Δείκτης κατέγραψε συνολική άνοδο άνω του +28% και ο FTSE/XA Large Cap της τάξης του 24%. Η μετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ διατήρησε την ανοδική της πορεία κλείνοντας στις 31.12.2013 στα €7,58, αυξημένη κατά 2,43% από το κλείσιμο του προηγούμενου έτους. Τόσο οι θετικές εξελίξεις για τη διαδικασία πώλησης του μεριδίου της ΔΕΣΦΑ όσο και η έκδοση του €500εκ. ευρωομολόγου συνέβαλαν στην καλή επίδοση της μετοχής, η οποία σημείωσε 5ετές ιστορικό υψηλό στα €9,60 στις 31/10/2013.

Το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την πρόταση προς τη γενική συνέλευση για τη μη διανομή μερίσματος από τα αποτελέσματα του 2013. Το Διοικητικό Συμβούλιο δεν ενέκρινε κάποια αλλαγή στην πολιτική μερισμάτων του Ομίλου στο σύνολο της και θα επαναξιολογήσει την πληρωμή ειδικού μερίσματος ή προσωρινού μερίσματος για το 2014, εντός του 2014.

γ) Κύριες Εξελίξεις

Οι σημαντικότερες επιχειρηματικές εξελίξεις ήταν:

- Σταθεροποίηση λειτουργίας του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου Ελευσίνας με σημαντική επίδραση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου κατά το Β' εξάμηνο.
- Σημαντική ενίσχυση της εξωστρέφειας του Ομίλου, με τις εξαγωγές να ανέρχονται στο 44% των συνολικών πωλήσεων του κλάδου διύλισης.

² Τα συγκριτικά ποσά έχουν προσαρμοστεί, όπου ήταν απαραίτητο κατόπιν της υιοθέτησης του αναθεωρημένου ΔΛΠ

- Αναχρηματοδότηση δανείων ύψους €900 εκατ. λήξης Ιανουαρίου 2013 με νέα δάνεια συνολικού ύψους άνω των €600εκ, με συμμετοχή Ελληνικών και ξένων τραπεζών, παρά το ιδιαίτερα δυσμενές περιβάλλον ρευστότητας και έκδοση του πρώτου ευρωομολόγου στην ιστορία του Ομίλου ύψους €500 εκατ. το Μάιο του 2013.
- Ενίσχυση προγραμμάτων βελτιστοποίησης της απόδοσης και αναδιάρθρωση του κλάδου εγχώριας εμπορίας με επιπλέον ταμειακά οφέλη €45εκατ. για το 2013.

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:

	2013	2012
Οικονομικά Αποτελέσματα (€ εκατ.)		
Πωλήσεις	9.078	10.154
Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA	57	345
Δείκτες Λειτουργίας		
Ποσότητες πωλήσεων (Μ/Τ '000) –Σύνολο	12.696	12.796
Ποσότητες πωλήσεων (Μ/Τ '000) – Διυλιστήρια στην Ελλάδα	12.664	12.060
Περιθώριο διύλισης σύνθετων διυλιστηρίων (FCC)	\$2,4/βαρ.	\$4,7/βαρ.
Λειτουργία διυλιστηρίων (% ονομαστικής κατεργασίας)	63,8%	66,7%
Δείκτης ασφαλείας - AIF	4,5	3,8

Τα κύρια σημεία στο κλάδο Εφοδιασμού, Εμπορίας και Διύλισης για το 2013 ήταν:

- Οι αυξημένες τιμές αργού και το υψηλό κόστος ενέργειας, αποτέλεσαν σημαντικό ανταγωνιστικό μειονέκτημα για τα Ευρωπαϊκά διυλιστήρια έναντι των Αμερικανικών και Ασιατικών και, σε συνδυασμό με τη μειωμένη ζήτηση τελικών προϊόντων, διαμόρφωσαν τα περιθώρια διύλισης σε πολύ χαμηλότερα επίπεδα σε σχέση με την αντίστοιχη περσινή περίοδο.
- Το Ευρωπαϊκό περιβάλλον διύλισης επιδεινώθηκε περαιτέρω το 2013, καθώς η σχετική (με το αργό πετρέλαιο αναφοράς Brent) τιμή αργών βαριού τύπου στην Ευρώπη διαμορφώθηκε σε ιστορικά υψηλά, με αποτέλεσμα τη διατήρηση του ιδιαίτερα υψηλού κόστους προμήθειας πρώτων υλών στη Μεσόγειο.

- Η διαδικασία αριστοποίησης του διυλιστηρίου Ελευσίνας ολοκληρώθηκε οδηγώντας σε αύξηση της παραγωγής του Ομίλου καλύπτοντας έτσι πάνω από το 90% των πωλήσεων με παραγόμενα προϊόντα καθώς και επιτυγχάνοντας αύξηση των εξαγωγών του ομίλου στους 5,5 εκατ. τόνους, ποσοστό 44% των συνολικού όγκου πωλήσεων.
- Στο πλαίσιο των προσπαθειών βελτίωσης της ανταγωνιστικότητας, συνεχίστηκαν κατά το 2013 οι δράσεις επιτάχυνσης των προγραμμάτων μετασχηματισμού με στόχο τη βελτίωση της απόδοσης στον κλάδο διύλισης και τον έλεγχο του λειτουργικού κόστους, ενώ υλοποιήθηκαν συνέργειες μεταξύ των 3 διυλιστηρίων με θετικό αντίκτυπο στα περιθώρια κέρδους.

β) Κλάδος Λιανικής Εμπορίας

	2013	2012
Οικονομικά Αποτελέσματα (€ εκατ.)		
Πωλήσεις	3.345	3.868
Κέρδη EBITDA	63	44
Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA	68	53
Δείκτες Λειτουργίας		
Ποσότητες πωλήσεων (Μ/Τ '000) –Σύνολο	4.043	4.434
Ποσότητες πωλήσεων (Μ/Τ '000) – Ελληνικά δίκτυα	2.971	3.361
Αριθμός πρατηρίων- Ελλάδα	1.816	1.931
Αριθμός πρατηρίων- εξωτερικό	279	283

Στη Λιανική Εμπορία Εσωτερικού τα κύρια σημεία για το 2013 ήταν:

- Αναδιάρθρωση του μοντέλου λειτουργίας με την εφαρμογή του προγράμματος «ΚΟΡΥΦΗ», με σημαντικές εξοικονομήσεις εξόδων, οδηγώντας σε διπλασιασμό της κερδοφορίας (προσαρμοσμένα EBITDA) παρά το δυσμενές περιβάλλον.
- Μείωση της ζήτησης καυσίμων συνολικά στην εγχώρια αγορά λιανικής εμπορίας πετρελαιοειδών και περαιτέρω συρρίκνωση του αριθμού των ενεργών πρατηρίων καυσίμων. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι κατά την τελευταία τετραετία οδηγήθηκαν στην έξοδο από την αγορά λιανικής 2.400 περίπου πρατήρια καυσίμων και 4 εταιρείες εμπορίας πετρελαιοειδών.
- Αύξηση των ιδιολειτουργούμενων πρατηρίων με ουσιαστική βελτίωση της κερδοφορίας τους και μείωση των επισφαλειών και του κεφαλαίου κίνησης. Επιτυχής έναρξη προγράμματος ποιοτικού ελέγχου, συνοδευόμενο με θετική ανταπόκριση από τους διαχειριστές του δικτύου και τους τελικούς καταναλωτές.
- Μείωση του λειτουργικού κόστους της εφοδιαστικής αλυσίδας, υλοποίηση συνεργιών μεταξύ των δύο δικτύων εμπορίας ΕΚΟ-Ελληνικά Καύσιμα, νέα εμπορική πολιτική

διαχείρισης χαρτοφυλακίου πελατών, διατήρηση του μεριδίου αγοράς (περίπου 30%), αυστηρή τήρηση της πιστωτικής πολιτικής.

- Διατήρηση μεριδίου αγοράς και αύξηση της κερδοφορίας ως αποτέλεσμα της εφαρμογής ορθολογικής πιστωτικής πολιτικής στους κλάδους της Αεροπορίας και της Ναυτιλίας.

Στη Λιανική Εμπορία Εξωτερικού τα κύρια σημεία για το 2013 ήταν:

- Μείωση της συνολικής ζήτησης στις αγορές που δραστηριοποιείται ο Όμιλος στο εξωτερικό, λόγω των δυσμενών οικονομικών συνθηκών που επικρατούν στην περιοχή.
- Διατήρηση συνολικών όγκων στα ίδια επίπεδα με το 2012 μέσω αυξημένων πωλήσεων χονδρικής σε αντιστάθμιση της πτώσης της ζήτησης στην λιανική.
- Αύξηση της συνολικής κερδοφορίας της εμπορίας εξωτερικού λόγω της βελτίωσης των λειτουργικών επιδόσεων και της συγκράτησης των εξόδων.
- Συγκράτηση των επενδυτικών δαπανών σε όλες τις χώρες.
- Ραγδαία αύξηση της κερδοφορίας στην Βουλγαρία ως αποτέλεσμα την αύξησης στα περιθώρια κέρδους της λιανικής εμπορίας.
- Περιορισμένη πτώση της κερδοφορίας στην Κύπρο λόγω μείωσης του λειτουργικού κόστους, παρόλη την αστάθεια του χρηματοοικονομικού συστήματος που οδήγησε σε μείωση της ζήτησης στην εγχώρια αγορά (-7% σε σύγκριση με το 2012).
- Αυξημένος ανταγωνισμός στο Μαυροβούνιο που οδήγησε σε μειωμένα περιθώρια κέρδους της λιανικής εμπορίας. Διατήρηση μεριδίων αγοράς.
- Σταδιακή βελτίωση των αποτελεσμάτων στη Σερβία.

γ) Κλάδος Πετροχημικών

Αποτελέσματα και βασικοί λειτουργικοί δείκτες:

	2013	2012
Οικονομικά Αποτελέσματα (€ εκατ.)		
Πωλήσεις	327	371
Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA	57	47
Δείκτες Λειτουργίας		
Ποσότητες Πωλήσεων (MT '000) – Σύνολο	295	348
Περιθώριο πολυπροπυλενίου (\$/MT)	409	413

Τα κύρια σημεία για το 2013 ήταν:

- Βελτιωμένες συνθήκες ζήτησης και τιμών στην διεθνή αγορά Πετροχημικών κατά τη μεγαλύτερη διάρκεια του έτους.
- Αυξημένη παραγωγή προπυλενίου από το Διυλιστήριο Ασπροπύργου, οδηγώντας σε διατήρηση του υψηλού βαθμού καθετοποίησης στην παραγωγική αλυσίδα προπτανίου-προπυλενίου- πολυπροπυλενίου με θετικό αντίκτυπο στην κερδοφορία.
- Διατήρηση της εξωστρέφειας με ποσοστό άνω του 50% των πωλήσεων να κατευθύνονται σε επιλεγμένες αγορές της Μεσογείου
- Ανάπτυξη νέων προϊόντων και αγορών στον τομέα του BOPP, που σε συνδυασμό με τον έλεγχο κόστους και τις βελτιωμένες εμπορικές επιδόσεις στον κλάδο των πετροχημικών συνολικά, αύξησαν την κερδοφορία σε ιστορικά υψηλά.

δ) Κλάδος Έρευνας και Παραγωγής Υδρογονανθράκων

Το 2013 οι δραστηριότητες του κλάδου εστιάστηκαν στην Αίγυπτο, μέσω συμμετοχής σε διεθνείς κοινοπραξίες στις περιοχές West Obayed (Δ. Έρημος) και Mesaha (Ανω Αίγυπτος) και στην Ελλάδα με την συμμετοχή στον διαγωνισμό ανοιχτής πρόσκλησης του Ελληνικού Δημόσιου για περιοχές της Δυτικής Ελλάδας.

Στο West Obayed, η κοινοπραξία (ΕΛΠΕ 30%, VEGAS 70%) το 2012 εκτέλεσε δύο ερευνητικές γεωτρήσεις και το 2013 συνέχισε τις ερευνητικές εργασίες, με επανεπεξεργασία των σεισμικών δεδομένων, γεωλογικές μελέτες και επαναξιολόγηση των ερευνητικών δεδομένων για να επιλέξει γεωλογικούς στόχους που θα καθορίσουν τις θέσεις των επόμενων γεωτρήσεων.

Στην περιοχή Mesaha συνεχίστηκαν οι ερευνητικές δραστηριότητες με την αξιολόγηση των γεωφυσικών ερευνών (μαγνητικά, βαρυτομετρικά, σεισμικά) και αποφασίστηκε η διενέργεια της πρώτης ερευνητικής γεώτρησης Mesaha 1x, η οποία ξεκίνησε τον Νοέμβριο 2012 και τελείωσε τον Φεβρουάριο του 2013 με τελικό βάθος 2130μ. Η κοινοπραξία εξετάζει τα αποτελέσματα της γεώτρησης πριν προχωρήσει στις επόμενες επιχειρηματικές κινήσεις.

Το Ελληνικό Δημόσιο είχε ανακοινώσει το 2012 διαγωνισμό ανοιχτής 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. συνέπραξε ως διαχειριστής (operator) σε διεθνή κοινοπραξία πετρελαϊκών εταιριών με την Edison International SpA και την Petroceltic Resources Plc για την υποβολή προσφοράς. Οι τρεις εταιρίες συμμετέχουν στην κοινοπραξία διαθέτοντας η κάθε μία το ένα τρίτο των δικαιωμάτων. Η κοινοπραξία υπέβαλλε προσφορές για την περιοχή του Πατραϊκού και για την περιοχή Ιωαννίνων και τον Ιούλιο 2013 επελέγη από το ΥΠΕΚΑ ως ο πρώτος προτιμητέος προσφέρων για την θαλάσσια περιοχή Δυτικού Πατραϊκού κόλπου. Έκτοτε είναι σε διαπραγματεύσεις με την αρμόδια επιτροπή αξιολόγησης του ΥΠΕΚΑ για την κατάρτιση της σύμβασης μίσθωσης για την απόκτηση αποκλειστικών δικαιωμάτων Ε&Π στην συγκεκριμένη περιοχή. Η ολοκλήρωση των διαπραγματεύσεων και η υπογραφή της Σύμβασης αναμένονται να πραγματοποιηθούν στις αρχές του 2014 ώστε να ξεκινήσουν οι πρώτες μελέτες.

ε) 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 του Ομίλου στα αποτελέσματα των παραπάνω εταιριών, σύμφωνα με τις προσωρινές οικονομικές τους καταστάσεις, ανήλθε συνολικά σε €57 εκατ. το 2013, μειωμένη κατά 50% σε σχέση με το 2012.

Τα αποτελέσματα της ELPEDISON BV διατηρήθηκαν στα ίδια επίπεδα με το 2012, λόγω ανάκαμψης της ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια στο τέλος του έτους.

Τα αποτελέσματα της ΔΕΠΑ ΑΕ ήταν βελτιωμένα λόγω της επιβάρυνσης της κερδοφορίας του 2012 από τα έξοδα για την επίλυση των διαφορών με τη ΔΕΗ.

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/EK 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:
 - ο 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 Paneuropean 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 Ο Πρόεδρος και ο Διευθύνων Σύμβουλος του ΔΣ είναι και οι δύο εκτελεστικά μέλη. Εφόσον στο ΔΣ της Εταιρείας μετέχουν μόνο δυο (2) ακόμη εκτελεστικά μέλη, στο Καταστατικό της Εταιρείας δεν προβλέπεται θέση Αντιπροέδρου του ΔΣ. *A.III (3.1 & 3.3)*.
- Αναφορικά με την ανάδειξη υποψηφίων μελών του ΔΣ:
 - ο 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:
 - ο 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:
 - ο 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. Το Δ.Σ. της εταιρείας με την υπ' αριθμ.1204/29.8.2013 απόφασή του ενέκρινε Κανονισμό Λειτουργίας της Επιτροπής Ελέγχου. *B.I. (1.7)*.
 - ο 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. Σύμφωνα με τον ισχύοντα Κανονισμό Λειτουργίας της Επιτροπής Ελέγχου στη σύνθεση της Επιτροπής Ελέγχου του ΔΣ προβλέπεται η συμμετοχή ενός ανεξάρτητου μη εκτελεστικού μέλους του Δ.Σ. *BI (1.4)*
- Αναφορικά με το επίπεδο και τη διάρθρωση των αμοιβών:
 - ο 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).

- ο 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:
 - ο 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).
 - ο 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 Προμηθειών Πετρελαιοειδών
 - II. Επιτροπή Χρηματοοικονομικών & Οικονομικού Σχεδιασμού
 - III. Επιτροπή Εργασιακών Θεμάτων
 - IV. Επιτροπή Αμοιβών και Σχεδιασμού Διαδοχής
- 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 του Ομίλου σε σχέση με τη διαδικασία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων και των χρηματοοικονομικών αναφορών, περιλαμβάνει δικλείδες ασφαλείας και ελεγκτικούς μηχανισμούς σε διάφορα επίπεδα εντός του Οργανισμού, που περιγράφονται στη συνέχεια:

α) Δικλείδες ασφαλείας σε εταιρικό επίπεδο

Αναγνώριση, αξιολόγηση, μέτρηση και διαχείριση κινδύνων:

Το εύρος, το μέγεθος και η πολυπλοκότητα των δραστηριοτήτων του Ομίλου απαιτεί ένα σύνθετο σύστημα μεθοδικής προσέγγισης και αντιμετώπισης των κινδύνων το οποίο εφαρμόζεται από όλες τις εταιρείες του Ομίλου.

Η πρόληψη και διαχείριση κινδύνων αποτελεί βασικό πυρήνα της στρατηγικής του Ομίλου.

Η αναγνώριση και αξιολόγηση των κινδύνων γίνεται κυρίως κατά τη φάση κατάρτισης του στρατηγικού σχεδιασμού και του ετήσιου επιχειρηματικού προγράμματος. Τα οφέλη και οι ευκαιρίες εξετάζονται όχι μόνο εντός του πλαισίου των δραστηριοτήτων της Εταιρείας, αλλά και σε σχέση με τους πολλούς και διαφορετικούς ενδιαφερόμενους (stakeholders) που είναι δυνατόν να επηρεαστούν.

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, αλλαγές στη νομοθεσία, μακροοικονομικούς δείκτες και ανταγωνιστικό περιβάλλον.

Σχεδιασμός και παρακολούθηση / Προϋπολογισμός:

Η πορεία της εταιρείας παρακολουθείται μέσω λεπτομερούς προϋπολογισμού ανά κλάδο δραστηριότητας και συγκεκριμένη αγορά. Ο προϋπολογισμός αναπροσαρμόζεται σε τακτά

διαστήματα για να συμπεριλάβει τις αλλαγές στην εξέλιξη των οικονομικών μεγεθών του Ομίλου που εξαρτώνται σε μεγάλο βαθμό από εξωγενείς παράγοντες, όπως το διεθνές περιβάλλον διύλισης, οι τιμές αργού πετρελαίου και η ισοτιμία ευρώ – δολαρίου. 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:

Το Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου απαρτίζεται από τις πολιτικές, διαδικασίες και καθήκοντα που έχει σχεδιάσει και εφαρμόσει η Διοίκηση και το ανθρώπινο δυναμικό του Ομίλου με σκοπό την αποτελεσματική διαχείριση των κινδύνων, την επίτευξη των επιχειρηματικών στόχων, τη διασφάλιση της αξιοπιστίας της χρηματοοικονομικής και διοικητικής πληροφόρησης και τη συμμόρφωση με Νόμους και κανονισμούς.

Η ανεξάρτητη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου, μέσω της διεξαγωγής περιοδικών αξιολογήσεων, διασφαλίζει ότι οι διαδικασίες αναγνώρισης και διαχείρισης κινδύνων που εφαρμόζονται από τη Διοίκηση είναι επαρκείς, ότι το Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου λειτουργεί αποτελεσματικά και ότι η παρεχόμενη πληροφόρηση προς το Δ.Σ. αναφορικά με το Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου, είναι αξιόπιστη και ποιοτική.

Η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου συντάσσει βραχυπρόθεσμο (ετήσιο), καθώς και μακροπρόθεσμο (τριετές) Πλάνο Ελέγχων βασιζόμενη σε διενεργηθείσα για τον σκοπό αυτό αξιολόγηση κινδύνων, καθώς και σε θέματα που έχουν επισημανθεί από την Επιτροπή Ελέγχου και τη Διοίκηση. Η Επιτροπή Ελέγχου αποτελεί το εποπτικό όργανο της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου.

Η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου υποβάλλει τριμηνιαίες αναφορές στην Επιτροπή Ελέγχου, ώστε να είναι εφικτή η συστηματική παρακολούθηση της επάρκειας του Συστήματος 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. Μέσω των αναφορών κοινοποιούνται οι αδυναμίες που τυχόν εντοπίζονται, οι επιπτώσεις που είχαν ή μπορεί να έχουν, καθώς και οι ενέργειες της Διοίκησης για τη διόρθωση αυτών. Τα αποτελέσματα των ελέγχων και η παρακολούθηση της υλοποίησης των συμφωνημένων ενεργειών βελτίωσης λαμβάνονται υπόψη στο Σύστημα Αξιολόγησης Κινδύνων της Εταιρείας.

Προς διασφάλιση της ανεξαρτησίας του Τακτικού Ελέγχου των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου, το Δ.Σ. ακολουθεί συγκεκριμένη πολιτική για τη διαμόρφωση εισήγησης προς τη Γενική Συνέλευση ως προς 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. Τέλος, εκλέγεται ορκωτός ελεγκτής αναγνωρισμένου διεθνούς κύρους, με ταυτόχρονη διασφάλιση της ανεξαρτησίας του.

Ρόλοι και ευθύνες του Διοικητικού Συμβουλίου:

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

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 υφίστανται αναλόγως αυξημένες δικλείδες ασφαλείας. Ενδεικτικά, αναφέρεται η ύπαρξη λεπτομερών οργανογραμμάτων, κανονισμών λειτουργίας (προμηθειών, επενδύσεων, αγοράς πετρελαιοειδών, πιστώσεων, διαχείρισης διαθεσίμων) καθώς και λεπτομερών διαδικασιών και εγκριτικών ορίων. 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 Δ.Σ. του Ομίλου.

Εσωτερικός Κανονισμός Λειτουργίας:

Η Εταιρεία έχει συντάξει σχετικό Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας, που είναι εγκεκριμένος από το Δ.Σ. 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, έχει καταρτίσει και υιοθετήσει από το 2011, Κώδικα Δεοντολογίας, ο οποίος είναι εγκεκριμένος από το Δ.Σ. της εταιρείας. Ο Κώδικας Δεοντολογίας 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 και της ενοποίησης.
- 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, δικαιοπραξίες, κλπ).

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

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

Δ.6 Η Γενική Συνέλευση και τα Δικαιώματα των Μετόχων

Ο ρόλος, οι αρμοδιότητες, η σύγκληση, η συμμετοχή, η συνήθης και εξαιρετική απαρτία και πλειοψηφία των συμμετεχόντων, το Προεδρείο, η Ημερησία Διάταξη και η εν γένει λειτουργία της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας περιγράφονται στο Καταστατικό της Εταιρείας, όπως αυτό έχει επικαιροποιηθεί με βάση τις διατάξεις του Ν.2190/1920, ως τροποποιηθείς ισχύει (με την ενσωμάτωση του Ν.3884/2010 σχετικά με τα δικαιώματα μειοψηφίας).

Οι αιτούντες μέτοχοι οφείλουν να αποδεικνύουν τη μετοχική τους ιδιότητα και τον αριθμό των μετοχών που κατέχουν κατά την άσκηση του σχετικού δικαιώματος. Τέτοια απόδειξη αποτελεί η πιστοποίηση της μετοχικής ιδιότητας με απευθείας ηλεκτρονική σύνδεση φορέα και Εταιρείας.

Δ.7 Σύνθεση & Λειτουργία Διοικητικού Συμβουλίου, Εποπτικών Οργάνων και Επιτροπών της Εταιρείας

Διοικητικό Συμβούλιο (ΔΣ)

Γενικά

Η Εταιρεία διοικείται από ΔΣ αποτελούμενο από δεκατρία (13) μέλη και η θητεία του είναι πενταετής (5ετής), λήγουσα στις 26/6/2018 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, Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου (έως 23/2/2014)
- Ιωάννης Παπαθανασίου, Πρόεδρος, Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου (από 27/2/2014)
- Ιωάννης Κωστόπουλος, Διευθύνων Σύμβουλος, Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Θεόδωρος-Αχιλλέας Βάρδας, Εκπρόσωπος της Paneuropean Oil and Industrial Holdings
- Ανδρέας Σιάμισις, Εκπρόσωπος της Paneuropean Oil and Industrial Holdings
- Βασίλειος Νικολετόπουλος, Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Χρήστος Ραζέλος, Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Ιωάννης Ράπτης, Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Άγγελος Χατζηδημητρίου, Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Ιωάννης Σεργόπουλος, Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Κωνσταντίνος Παπαγιαννόπουλος, Εκπρόσωπος των εργαζομένων
- Παναγιώτης Οφθαλμίδης, Εκπρόσωπος των εργαζομένων
- Θεόδωρος Πανταλάκης, Ανεξάρτητο μέλος ΔΣ, Εκπρόσωπος των μετόχων της μειοψηφίας
- Σπυρίδων Παντελιάς, Ανεξάρτητο μέλος ΔΣ, Εκπρόσωπος των μετόχων της μειοψηφίας

Οι κύριοι Ιωάννης Κωστόπουλος, Θεόδωρος-Αχιλλέας Βάρδας και Ανδρέας Σιάμισις είναι εκτελεστικά μέλη του ΔΣ.

Το μέγεθος και η σύνθεση του ΔΣ περιγράφεται αναλυτικά στο Δ.2 της παρούσας έκθεσης. Το ΔΣ συνεδρίασε δεκατέσσερις (14) φορές μέσα στο έτος 2013 και στις συνεδριάσεις παρέστη το σύνολο των μελών του, είτε αυτοπροσώπως, είτε δια αντιπροσώπου.

Ρόλοι και αρμοδιότητες του ΔΣ

Το ΔΣ είναι το ανώτατο διοικητικό όργανο της Εταιρείας και κατά κύριο λόγο διαμορφώνει τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξης, εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της Εταιρείας. Η σύνθεση και οι ιδιότητες των μελών του ΔΣ καθορίζονται από 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 προάσπιση του γενικού εταιρικού συμφέροντος.

Για την επίτευξη των εταιρικών στόχων και την απρόσκοπτη λειτουργία της Εταιρείας, το ΔΣ μπορεί να εκχωρεί μέρος των αρμοδιοτήτων του, εκτός από αυτές που απαιτούν συλλογική ενέργεια, καθώς και τη διαχείριση, διοίκηση ή διεύθυνση των υποθέσεων ή την εκπροσώπηση της Εταιρείας στον Πρόεδρο του ΔΣ, στο Διευθύνοντα Σύμβουλο, σε ένα ή περισσότερα μέλη (εκτελεστικά μέλη και μη), στους Διευθυντές ή σε υπαλλήλους της Εταιρείας. Τα μέλη του ΔΣ και κάθε τρίτο πρόσωπο στο οποίο έχουν ανατεθεί από το ΔΣ αρμοδιότητές του, απαγορεύεται να επιδιώκουν ίδια συμφέροντα που αντιβαίνουν στα συμφέροντα της Εταιρείας. Τα μέλη του ΔΣ και κάθε τρίτος στον οποίο έχουν ανατεθεί αρμοδιότητές του, οφείλουν έγκαιρα να αποκαλύπτουν στα υπόλοιπα μέλη του ΔΣ τα ίδια συμφέροντα τους, που ενδέχεται να ανακύψουν από συναλλαγές της Εταιρείας που εμπίπτουν στα καθήκοντά τους, καθώς και κάθε άλλη σύγκρουση ιδίων συμφερόντων με αυτών της Εταιρείας ή συνδεδεμένων με αυτήν επιχειρήσεων κατά την έννοια του άρ. 42 (ε), παρ. 5 του Κ.Ν.2190/1920, που ανακύπτει κατά την άσκηση των καθηκόντων τους.

- Το ΔΣ ενδεικτικά, εγκρίνει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου:
 - I. Το Επιχειρησιακό Σχέδιο της Εταιρείας και του Ομίλου.
 - II. Το Ετήσιο Επιχειρησιακό Σχέδιο και Προϋπολογισμό της Εταιρείας και του Ομίλου.
 - III. Κάθε αναγκαία αλλαγή στα παραπάνω.
 - 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. Το διορισμό/ ανάκληση των Γενικών Διευθυντών και του επικεφαλής της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου Ομίλου της Εταιρείας.
 - XII. Την Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας (ΕΣΣΕ).
 - XIII. Τον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας.
 - XIV. Τον καθορισμό της πολιτικής αμοιβών των διευθυντικών στελεχών της Εταιρείας.
 - XV. Τις διαδικασίες πρόσληψης των διευθυντικών στελεχών της Εταιρείας και της αξιολόγησης της απόδοσής τους.
 - XVI. 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 (Σπυριδών Παντελιάς, Πρόεδρος, Ιωάννης Σεργόπουλος, μέλος και Βασίλειος Νικολετόπουλος, μέλος) και η οποία αποτελεί μετεξέλιξη της προϋφιστάμενης Επιτροπής Χρηματοοικονομικών & Οικονομικού Σχεδιασμού. Πραγματοποίησε δεκαέξι (16) συνεδριάσεις εντός του 2013 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 δύο (2) μη εκτελεστικά μέλη και ένα (1) εκτελεστικό μέλος (Θεόδωρος Πανταλάκης, Πρόεδρος, Θεόδωρος Βάρδας, μέλος, Ιωάννης Σεργόπουλος, μέλος). Πραγματοποίησε τέσσερις (4) συνεδριάσεις εντός του 2013 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 Διευθύνοντος Συμβούλου.
- 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 Προμηθειών Πετρελαιοειδών, η οποία αποτελείται από τρία (3) εκτελεστικά μέλη (Χρήστος – Αλέξης Κομνηνός, Ιωάννης Κωστόπουλος, Ανδρέας Σιάμισης). Η Επιτροπή Προμηθειών Πετρελαιοειδών δεν πραγματοποίησε συνεδριάσεις εντός του 2013. 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, Σπυρίδων Παντελιάς, μέλος, Ανδρέας Σιάμισης, μέλος). Η Επιτροπή Χρηματοοικονομικών & Οικονομικού Σχεδιασμού πραγματοποίησε επτά (7) συνεδριάσεις εντός του 2013, 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 Εργασιακών Θεμάτων, η οποία αποτελείται από δύο(2) μη εκτελεστικά μέλη του ΔΣ και τον Πρόεδρο του πλέον αντιπροσωπευτικού σωματείου των εργαζομένων ή τον αναπληρωτή του. Η Επιτροπή Εργασιακών Θεμάτων δεν πραγματοποίησε συνεδρίαση εντός του 2013. 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.
 - Οι Επιτροπή Επενδύσεων και η Επιτροπή Κανονισμού Προμηθειών Μεγάλων Έργων καταργήθηκαν με την υπ' αριθμ. 1202/25.7.2013 απόφαση του ΔΣ της εταιρείας, λόγω ολοκλήρωσης των έργων αναβάθμισης Ελευσίνας (Β.Ε.Ε.) και Θεσσαλονίκης (Β.Ε.Θ.)

E. Βασικοί Στρατηγικοί Στόχοι και Προοπτικές

Η στρατηγική του Ομίλου έχει διαμορφωθεί με στόχο τη 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 2014 .

Διύλιση, Εφοδιασμός και Εμπορία

Εντός του 2013 σημαντικά οικονομικά οφέλη προήλθαν από τη σταθεροποίηση της λειτουργίας του νέου σύγχρονου διυλιστηρίου της Ελευσίνας, καθώς και από την αξιοποίηση των συνεργιών τόσο μεταξύ των δυο μονάδων του Διυλιστηριακού Συγκροτήματος Νότου, που εν μέρει αντιστάθμισαν την επίδραση του δυσμενούς διεθνούς περιβάλλοντος διύλισης.

Για το 2014, η στρατηγική των ΕΛΠΕ για Ανταγωνιστικότητα, Εξωστρέφεια, & Αριστεία, στοχεύει στην ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας του τομέα της διύλισης, κυρίως μέσω:

- Αξιοποίησης της παραγωγικής βάσης και ενίσχυση της ανταγωνιστικής θέσης στη Ν.Α. Ευρώπη
- Αριστοποίησης της λειτουργικής απόδοσης (ΔΙΑΣ, BEST80) με την εκμετάλλευση συνεργιών μεταξύ των διυλιστηρίων του Ομίλου, τη βελτίωση της απόδοσης των μονάδων μετατροπής και των ενεργειακών επιδόσεων των διυλιστηρίων μας.
- Παροχής υψηλής ποιότητας υπηρεσιών προς τους πελάτες
- Περαιτέρω ενίσχυση της εξαγωγικής δραστηριότητας

Εγχώρια Λιανική Εμπορία

Κάτω από συνθήκες κρίσης στην ελληνική αγορά, στόχος είναι η διατήρηση του σημαντικού μεριδίου αγοράς των εταιριών με περαιτέρω βελτίωση της λειτουργικής κερδοφορίας και της ρευστότητας εμπορίας, μετά την αναδιάρθρωση του μοντέλου λειτουργίας τους. 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.

Δραστηριότητες στο Εξωτερικό

Η συνέχιση της ανάπτυξης στις αγορές της Νοτιοανατολικής Ευρώπης είναι ιδιαίτερης στρατηγικής σημασίας, λόγω τόσο της 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 της εμπορικής δραστηριότητας στην ΠΓΔΜ καθώς και η συνέχιση της ανάπτυξης στις αγορές της Βουλγαρίας και της Σερβίας μέσω της στοχευόμενης ανάπτυξης του δικτύου, της αριστοποίησης της εφοδιαστικής αλυσίδας και της δημιουργίας κατάλληλων υποδομών αποθήκευσης και διακίνησης.

Αναδιοργάνωση και μετασχηματισμός Ομίλου

Τα τελευταία έτη, τα αποτελέσματα μιας σειράς πρωτοβουλιών μετασχηματισμού επιβεβαιώνουν την σημασία των προσπαθειών του Ομίλου για να προσαρμόσει την οργανωτική του δομή και τον τρόπο λειτουργίας του, καθιστώντας τον ένα σύγχρονο και ανταγωνιστικό Όμιλο σε τοπικό και περιφερειακό επίπεδο. Εντός του 2013 αυξήθηκε σημαντικά ο στόχος για ταμειακά οφέλη από τις πρωτοβουλίες ενίσχυσης ανταγωνιστικότητας, περίπου κατά €150 εκατ.. Συγκεκριμένα:

- Το έργο ΔΙΑΣ, που βρίσκεται σε εξέλιξη στον κλάδο διύλισης με τη συμμετοχή του συνόλου του στελεχών του κλάδου, στοχεύει στην βελτίωση της αποδοτικότητας και της ανταγωνιστικότητας καθώς και την επίτευξη συνεργειών μεταξύ των διυλιστηρίων του Ομίλου. Η συνεισφορά του προγράμματος για το 2013 ανέρχεται στα €18 εκατ.
- 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 2013 ανέρχεται στα €9 εκατ.
- Αναδιοργάνωση του μοντέλου λειτουργίας εγχώριας εμπορίας με σημαντικές αλλαγές στο δίκτυο, τον εφοδιασμό και τη διανομή με άμεσα οφέλη της τάξης των €7 εκατ. ετησίως από το πρόγραμμα «ΚΟΡΥΦΗ» και σημαντική αύξηση κερδοφορίας.

ΣΤ. Κυριότεροι Κίνδυνοι και Αβεβαιότητες για την Επόμενη Χρήση

Οι σημαντικότεροι χρηματοοικονομικοί κίνδυνοι για την επόμενη χρήση αναλύονται παρακάτω σε ειδικά θέματα. Συνολικά όμως παραμένει ως σημαντικός κίνδυνος η πορεία της ελληνικής οικονομίας, καθώς και οι εξελίξεις στην ευρωπαϊκή βιομηχανία διύλισης. 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, της εμπορίας προϊόντων πετρελαίου, της έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων καθώς και της 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, 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 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.

(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 απόλυτων τιμών αργού πετρελαίου και πετρελαιοειδών προϊόντων, το επίπεδο έκθεσης στον κίνδυνο αναφέρεται σε πτώση των τιμών και καθορίζεται από το απόθεμα στο τέλος κάθε περιόδου καθώς η πολιτική του Ομίλου είναι να παρουσιάζει τα αποθέματα στο χαμηλότερο της τιμής κόστους κτήσης και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας.

Η έκθεση στον κίνδυνο μεταβολών περιθωρίων διύλισης σχετίζεται με το ύψος των περιθωρίων διύλισης κάθε διυλιστηρίου. Αυτά καθορίζονται με βάση τις τιμές αναφοράς Platts αργού και πετρελαιοειδών προϊόντων, οι οποίες διαμορφώνονται σε καθημερινή βάση, ανάλογα με την εξέλιξη προσφοράς και ζήτησης αργού και πετρελαιοειδών 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 των τιμών αργού, προϊόντων και περιθωρίων σε ποσοστό που κυμαίνεται από 10%-50% ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες στην αγορά.

(iii) Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολής εύλογης αξίας λόγω μεταβολής 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, 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 30% - 40% καθώς οι έντονες διακυμάνσεις στις τιμές αργού πετρελαίου μπορούν να οδηγήσουν διακυμάνσεις 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.

Z. Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη

Οι Εταιρείες που αποτελούν τον Όμιλο πραγματοποίησαν κατά τη χρήση 2013 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 2013, 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 31/12/2013.

	Συναλλαγές			Υπόλοιπα	
	Πωλήσεις προϊόντων	Πωλήσεις Υπηρεσιών	Αγορές Προϊόντων	Πελάτες	Προμηθευτές
Εταιρείες Ομίλου					
ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	-	157	-	33	-
ΟΚΤΑ Α.Ε.	356,091	2	1	21,354	1
ΕΚΟ ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	163,353	7	-	14,266	-
ΕΚΟ SERBIA	2,668	-	-	18	-
ΕΚΟ ΑΒΕΕ	1,540,399	4,172	6,214	37,880	5,061
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	-	-	-	24	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΑΕ	557,613	1,659	3,074	69,901	1,467
ΕΚΟ ΑΘΗΝΑ	-	75	875	11	1,125
ΕΚΟ ΑΡΤΕΜΙΣ	-	81	775	8	784
ΕΚΟ ΔΗΜΗΤΡΑ	-	64	650	9	930
ΕΚΟ ΗΡΑ	-	3	-	2	-
ΕΚΟ ΑΦΡΟΔΙΤΗ	-	3	-	1	-
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ	-	-	7	-	78
HELPE INTERNATIONAL	-	-	-	327,000	-
ΕΛΠΕ ΚΥΠΡΟΥ	261,012	-	-	10,150	-
JUGORETROL AD KOTOR	148,626	-	-	240	18,389
GLOBAL SA	-	-	-	7,583	-
ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ν.Ε.	-	95	12,334	24	14,080
ΑΠΟΛΛΩΝ Ν.Ε.	-	146	9,832	3	10,232
ΑΣΠΡΟΦΟΣ	-	-	4,238	1,130	-
ΝΤΙΑΞΟΝ	-	-	15,191	45	26,401
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ	-	-	-	5,761	-
ΕΛΠΕ - ΛΑΡΚΟ ΣΕΡΒΙΩΝ	-	-	-	2	-
ΕΛΠΕ - ΛΑΡΚΟ ΚΟΚΚΙΝΟΥ	-	-	-	1	-
ΕΛΠΕ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ	-	-	419	0	497
ΕΛΠΕ - ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΕΘΩΝΗΣ ΠΥΛ	-	-	3	-	4
	3,029,762	6,465	53,614	495,443	79,048
Άλλα Συνδεδεμένα μέρη					
ΔΕΗ Α.Ε.	147,871	-	55,538	14,884	10,783
ΕΝΟΠΛΕΣ ΔΥΝΑΜΕΙΣ	171,373	-	-	29,869	-
ΟΤΣΜ	524,621	-	545,267	38,059	17,792
DMEP	80	-	-	-	-
ΔΕΠΑ Α.Ε.	1,493	-	10,085	640	2,138
ARTENIUS ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	-	-	(63)	-	-
ΕΑΚΑΑ	113	-	1,084	17	142
Supelube	517	-	1,037	89	275
Elpedison B.V	265	-	1,717	21	369
ΕΛΠΕ ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	6	-	-	0	-
ΟΣΥ Α.Ε.	36,961	-	-	3,825	-
Λοιπές	1	-	1,082	5	678
	883,300	-	615,746	87,409	32,177

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 Λογιστική αντιστάθμισης κινδύνων. Συναλλαγές αυτού του είδους περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις του 2013 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

Δεν συνέβησαν σημαντικά γεγονότα μετά τη λήξη της χρήσης και μέχρι την ημερομηνία υποβολής της παρούσας έκθεσης.

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)

Το Διοικητικό Συμβούλιο υποβάλλει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων, Επεξηγηματική Έκθεση επί των πληροφοριών της παρ. 7 του άρθρου 4 του Ν3556/2007 σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 8 του άρθρου 4 Ν 3556/2007 καθώς και επί των πληροφοριών ως ακολούθως:

α) Περιορισμοί στη μεταβίβαση των μετοχών της Εταιρείας

Σύμφωνα με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου (ΠΝΠ) της 07.9.2012, η οποία τροποποίησε την παράγραφο 2 του πρώτου άρθρου 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 δεν υπάρχουν περιορισμοί στη μεταβίβαση των μετοχών της εταιρείας.

Το Δ.Σ. της εταιρείας ως είχε σχετική υποχρέωση εκ των διατάξεων της άνω ΠΝΠ, συγκάλεσε 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.

β) Σημαντικές άμεσες ή έμμεσες συμμετοχές κατά την έννοια των άρθρων 9 έως 11 του Ν 3556/2007

Οι μέτοχοι (φυσικά ή νομικά πρόσωπα) που κατέχουν, άμεσα ή έμμεσα, ποσοστό μεγαλύτερο από 2% του συνολικού αριθμού των μετοχών της εταιρείας κατά την 31.12.2013 παρατίθενται στον κάτωθι πίνακα :

ΜΕΤΟΧΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ (31.12.2013)			
Μέτοχος	Αριθμός Μετοχών	% Συμμετοχής	Δικαιώματα Ψήφου
Ελληνικό Δημόσιο	108.430.304	35,48	108.430.304
Panuropean Oil & Industrial Holdings S.A.	130.122.305	42,57	130.122.305
Τράπεζα Πειραιώς	6.607.417	2,16	6.607.417
Ευρύ Επενδυτικό Κοινό	60.475.159	19,79	60.475.159
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΜΕΤΟΧΩΝ	305.635.185	100	305.635.185

γ) 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.

δ) 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.

ε) 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.

στ) 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, συγκάλεσε 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 «Panneuropean 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 Panneuropean Oil and Industrial Holdings S.A. ή και συνδεδεμένων με αυτήν επιχειρήσεων), σύμφωνα με το άρθρο 21 του Καταστατικού της εταιρείας.

ζ) 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 προαίρεσεως, θα υπόκειται στην τελική έγκριση της ΓΣ. Τέλος η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση του 2012 αποφάσισε την παραχώρηση των υπόλοιπων 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.

η) 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.

θ) Συμφωνίες με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή με το προσωπικό 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.

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, 2014

Κατ' εξουσιοδότηση του Διοικητικού Συμβουλίου

Ιωάννης Κωστόπουλος

Θεόδωρος Βάρδας

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	Holding εταιρία για επενδύσεις Ομίλου στο εξωτερικό
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Πλοιοκτήτριες Εταιρίες
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Πλοιοκτήτριες Εταιρίες
GLOBAL PETROLEUM ALBANIA S.A.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	99,957	Εισαγωγή, αγορά & εμπορία πετρ/δών στην Αλβανία
ΕΛ.ΠΕ.Τ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	63	Κατασκευή & λειτουργία αγωγού αργού
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Παραγωγή, διάθεση, εμπορία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας
ΕΛΠΕ – ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΚΚΙΝΟΥ	Μέτοχος η ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε.	51	Παραγωγή, διάθεση, εμπορία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας
ΕΛΠΕ – ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΙΩΝ	Μέτοχος η ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε.	51	Παραγωγή, διάθεση, εμπορία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε.	100	Παραγωγή, διάθεση, εμπορία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας
HELLENIC PETROLEUM FINANCE plc	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Υπηρεσίες χρηματοδότησης & άλλων χρηματοοικονομικών υπηρεσιών
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

Εταιρεία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΕΚΟ ΑΦΡΟΔΙΤΗ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εκμετάλλευση δεξαμενοπλοίου
HELLENIC PETROLEUM CYPRUS LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στην Κύπρο.
RAM OIL LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στην Κύπρο
JUGOPETROL AD KOTOR	Μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	54,35	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στο Μαυροβούνιο
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA (Holdings) LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία και διανομή πετρ/δών στη Βουλγαρία
HELLENIC PETROLEUM SERBIA (Holdings) LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία και διανομή πετρ/δών στη Σερβία
ΕΛ.ΠΕ. ΔΙΕΘΝΗΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΤΙΚΗ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών στις εταιρίες Ομίλου στο εξωτερικό
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε. (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.	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.- ΥΠΟ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ	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	33,3	Εκμετάλλευση ανεφοδιασμού αεροσκαφών
ΒΙΟΝΤΗΖΕΛ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ -ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	25	Εκμετάλλευση ανεφοδιασμού αεροσκαφών
STPC ΕΠΕ (ΕΛΠΕ Calfrac)	Συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	25	Έρευνα στο Β. Αιγαίο
MELROSE, Kuwait Energy Company & ΕΛΠΕ	Συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	30	Έρευνα στην περιοχή 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

Ιωάννης Παπαθανασίου, Πρόεδρος

Ο κ. Ιωάννης Παπαθανασίου γεννήθηκε στην Αθήνα το 1954.

Σπούδασε Ηλεκτρολόγος- Μηχανολόγος, στο Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο. Από το 1988 ως το 1993 διετέλεσε Γενικός Γραμματέας του Εμπορικού & Βιομηχανικού Επιμελητηρίου Αθηνών (ΕΒΕΑ), ενώ την περίοδο 1991 -1992 διετέλεσε σύμβουλος του Υπουργού Βιομηχανίας, σε θέματα ενέργειας. Το 1993 διετέλεσε Αντιπρόεδρος του Δ.Σ. στη Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ) και την ίδια χρονιά εκλέχθηκε στη θέση του Προέδρου του ΕΒΕΑ όπου και παρέμεινε ως το Μάρτιο του 2000. Από το 2000 εκλέγεται βουλευτής. Έχει διατελέσει Υπουργός Οικονομίας και Οικονομικών (8/1/2009 - 5/10/2009), Υφυπουργός Οικονομίας και Οικονομικών (19/9/2007-7/1/2009) και Υφυπουργός Ανάπτυξης (13/3/2004-16/9/2007).

Μέχρι την 31/12/2002, διετέλεσε Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της εταιρείας «Ι. Δ. Παπαθανασίου ΑΕ», Εμπορία Τεχνολογικού Εξοπλισμού Κτιρίων. Στις 27/02/2014 ορίστηκε Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου της «Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ».

Μιλάει την αγγλική, γαλλική και γερμανική γλώσσα.

Ιωάννης Κωστόπουλος, Διευθύνων Σύμβουλος

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 Elpedison 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 και την 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 A.E. 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

το 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

Ολοκλήρωσε το διδακτορικό του (Ph.D) από το τμήμα Systems Engineering της Σχολής Χημικών Μηχανικών του Ομοσπονδιακού Πολυτεχνείου Ζυρίχης της Ελβετίας.

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.

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.

Ανδρέας Σιάμισιης

Σπούδασε Οικονομολόγος, με εξειδίκευση στην Οικονομετρία στο Πανεπιστήμιο του Essex Αγγλίας και είναι μέλος (F.C.A.) του Institute of Chartered Accountants in England and Wales.

Ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του το 1989 στην εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών και Συμβούλων KPMG στο Λονδίνο με εξειδίκευση στον τραπεζικό κλάδο. Από το 1993 έως το 1998 εργάστηκε αρχικά ως στέλεχος και ακολούθως Finance and Customer Services Director στην εταιρεία ΜΕΤΑΧΑ του Διεθνούς Ομίλου Τροφίμων και Ποτών DIAGEO.

Το 1998 ανέλαβε Regional Finance and Business Development Director, με ευθύνη για τις περιοχές της Μέσης Ανατολής και Β. Αφρικής της εταιρείας Pillsbury (Ομίλου DIAGEO). Το διάστημα 2000 έως 2002 εργάστηκε ως Chief Financial Officer σε εισηγμένη εταιρεία συμφερόντων Ομίλου ΛΕΒΕΝΤΗ, ενώ το 2003 προσλήφθηκε ως Γενικός Διευθυντής Οικονομικών και Πληροφορικής στην ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.Β.Ε.

Μετά από τη συγχώνευση της ΠΕΤΡΟΛΑ στα ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, το 2004 ανέλαβε ως Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Ομίλου και Μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής του Ομίλου. Συμμετέχει σε πολλά Διοικητικά Συμβούλια των εταιριών του Ομίλου (ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε., ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.Ε., ΔΕΠΑ Α.Ε., κλπ) ενώ από τον Ιούλιο του 2010 έχει και την ευθύνη εποπτείας των δραστηριοτήτων Εξωτερικού (Εμπορία) του Ομίλου. Είναι Μέλος του Οικονομικού Επιμελητηρίου Ελλάδος και του Corporate Finance Faculty του ICAEW.

Βασίλειος Νικολετόπουλος

Σπούδασε Μηχανολόγος-Ηλεκτρολόγος Μηχανικός του ΕΜΠ και κάτοχος μεταπτυχιακού τίτλου M.Sc. σε Engineering-Economic Systems του Stanford University, ΗΠΑ.

Έχει διατελέσει Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΡΓΟΣΕ, αντιπρόεδρος των Ισπανικών εταιριών Magnesitas Navarras (μεταλλευτική, βιομηχανική) και Magna Inversiones, αντιπρόεδρος της Ellamag SA, Γαλλο-Ελληνικής κοινοπραξίας παραγωγής πυριμάχων, μελετητής μηχανικός στην INTASA INC, στην Καλιφόρνια ΗΠΑ, ερευνητής και διδάσκων επιμελητής στο Πανεπιστήμιο Stanford, Καλιφόρνια, ΗΠΑ, πρόεδρος του Ευρωπαϊκού Συνδέσμου

Μεταλλευτικών Επιχειρήσεων (Euromines) στις Βρυξέλλες, Γενικός Γραμματέας του Ελληνικού Συνδέσμου Μεταλλευτικών Επιχειρήσεων (ΣΜΕ), μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής του Ευρωπαϊκού Συνδέσμου Επιχειρήσεων μη Σιδηρούχων Μετάλλων (Eurometaux) στις Βρυξέλλες, τακτικό μέλος της Ελληνικής Επιτροπής Ανταγωνισμού, μέλος ΔΣ της «Ελληνικοί Λευκόλιθοι ΑΜΒΝΕΕ», της Premier Magnesia, LLC στις ΗΠΑ, της Vector A.E., του ΕΒΕΑ, του ΚΕΔΕΟ, του ΚΑΠΕ και μέλος του Γενικού Συμβουλίου του ΣΕΒ.

Είναι ιδιοκτήτης της «Natural Resources GP», εταιρίας παροχής υπηρεσιών σε θέματα ενεργειακής, βιομηχανικής και εμπορικής ανάπτυξης, ελληνικής και ευρωπαϊκής πολιτικής βιομηχανίας, ενέργειας και περιβάλλοντος στους τομείς μεταλλευμάτων, μεταλλουργίας και ενέργειας. Επίσης είναι Διευθυντής Διεθνούς Ανάπτυξης, Premier Magnesia LLC, Η.Π.Α., Μέλος Δ.Σ. της εμπορικής επιχείρησης Hellex A.E., της επιχείρησης Ίταμος Υδροηλεκτρική Α.Ε., και της Thrace Gold Mines S.A., που ανήκει στην Καναδική εταιρία Eldorado Gold.

Χρήστος Γεώργιος Ραζέλος

Είναι απόφοιτος του τμήματος Πολιτικών Επιστημών της Παντείου Ανωτάτης Σχολής.

Εργάστηκε ως Δημόσιος Υπάλληλος στο Υπουργείο Εθνικής Άμυνας στο Γενικό Επιτελείο Ναυτικού στην Διεύθυνση Δημόσιων Ναυτικών Έργων. Το έτος 1988 του ανατέθηκαν τα καθήκοντα προϊσταμένου του τμήματος Λογιστικού - Συμβάσεων της παραπάνω Διεύθυνσης μέχρι το έτος 1996. Από το έτος 1996 του ανατέθηκαν τα καθήκοντα προϊσταμένου τμήματος στη Διεύθυνση Ναυτικών Έργων του Ναυστάθμου Σαλαμίνας. Το έτος 2004 ανέλαβε Γενικός Συντονιστής της Ειδικής Γραμματείας του Υπουργείου Εθνικής Άμυνας, επί όλων των αρμοδιοτήτων αυτής και για τα τρία Γενικά Επιτελεία του Υπουργείου Εθνικής Άμυνας. Στην εν λόγω θέση παρέμεινε μέχρι το τέλος του 2010, οπότε και παραιτήθηκε, αναλαμβάνοντας προϊστάμενος της Υποδιεύθυνσης του Λογιστηρίου του Κέντρου Εφοδιασμού του Ναυτικού μέχρι και το μήνα Νοέμβριο του 2011, οπότε και παραιτήθηκε.

Έχει διατελέσει εκλεγμένο μέλος του Υπηρεσιακού και Πειθαρχικού Συμβουλίου του γενικού Επιτελείου Ναυτικού για πέντε (5) θητείες. Έχει διατελέσει Γενικός Γραμματέας στο Σύλλογο Δημοσίων Υπαλλήλων Πολεμικού Ναυτικού, Γενικός Γραμματέας στην Πανελλήνια Ομοσπονδία Υπαλλήλων του Υπουργείου Εθνικής Άμυνας, καθώς και μέλος του Γενικού Συμβουλίου της Α.Δ.Ε.Δ.Υ. (Τριτοβάθμιο Συνδικαλιστικό όργανο).

Ιωάννης Ράπτης

Είναι κάτοχος πτυχίου Χημείας από το Τμήμα Χημείας του Αριστοτελείου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης και κάτοχος μεταπτυχιακού τίτλου -M.B.A- στα «Τεχνο-Οικονομικά Συστήματα» από το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο.

Έχει διατελέσει αντιπρόεδρος του Ιδρύματος Νεολαίας και Δια Βίου Μάθησης, αντιπρόεδρος του Εθνικού Ιδρύματος Νεότητας, μέλος ΔΣ του Οργανισμού Νεολαίας και Άθλησης (ΟΝΑ) του Δήμου Αθηναίων και Μέλος της Συγκλήτου του Αριστοτελείου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης.

Από το 2004 εργάζεται ως διευθυντής έργων σε εταιρείες Συμβούλων Επιχειρήσεων. Έχει διοικήσει σημαντικό αριθμό μεγάλων έργων στον Δημόσιο και τον Ιδιωτικό Τομέα σε ευρύ

φάσμα κλάδων που περιλαμβάνουν τις Τράπεζες, την Εκπαίδευση και Κατάρτιση αλλά και τη Δημόσια Διοίκηση. Διαθέτει σημαντική εμπειρία στο σχεδιασμό, την υλοποίηση και τον έλεγχο μεγάλων έργων. Είναι μέλος της Διοικούσας Επιτροπής της Ένωσης Ελλήνων Χημικών (ΕΕΧ) και Μέλος του Οικονομικού Επιμελητηρίου Ελλάδος (ΟΕΕ).

Άγγελος Χατζηδημητρίου

Σπούδασε Χημικός – Τεχνολόγος Τροφίμων. Εργάστηκε κατά σειρά στις βιομηχανίες Ο.Γ.Σ.Θ και στην ΕΛ.ΒΙΖ Α.Ε ως προϊστάμενος ποιοτικού ελέγχου και στην συνέχεια ως διευθυντής.

Έχει διατελέσει αναπληρωτής γραμματέας και Διευθυντής Περιφερειακής οργάνωσης Βορείου Ελλάδος.

Ιωάννης Σεργόπουλος

Αποφοίτησε από τη Νομική Σχολή Αθηνών και εργάζεται ως Δικηγόρος Παρ' Αρείω Πάγω, εγγεγραμμένος στον Δικηγορικό Σύλλογο Αθηνών από το έτος 1977, ασκών συνεχώς μέχρι σήμερα δικαστηριακή δικηγορία. Διετέλεσε μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της «ΑΓΕΤ – Ηρακλής» και Νομικός Σύμβουλος της ίδιας εταιρείας (1982 – 1989), καθώς 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» και μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου του Ο.Α.Σ.Α. (6/2010 – 12/2012)

Κωνσταντίνος Παπαγιαννόπουλος, Εκπρόσωπος των εργαζομένων

Αποφοίτησε από τη Μέσης Τεχνικής Σχολής Ηλεκτρονικών το 1984.

Από το 1981 εργάστηκε αρχικά στην ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕΒΕ και μετά τη συγχώνευση στην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ στο τμήμα Ηλεκτρολογικού και Οργάνων στις Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Ελευσίνας. Από το 2004 είναι μέλος του ΔΣ του Πανελληνίου Σωματείου Εργαζομένων ΕΛ.ΠΕ. Το Φεβρουάριο του 2013 εκλέχτηκε ως εκπρόσωπος των εργαζομένων στο ΔΣ της Εταιρείας

Παναγιώτης Οφθαλμίδης, 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, Ανεξάρτητο μέλος, Εκπρόσωπος των μετόχων της μειοψηφίας

Είναι κάτοχος πτυχίου της Ανωτάτης Βιομηχανικής Σχολής Πειραιώς, του τμήματος Διοίκησης Επιχειρήσεων.

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 Βαϊτσο 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 Υποδιοικήτη 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 – Διοικήτη 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.

Εργάζεται ως σύμβουλος επιχειρήσεων, ενώ παράλληλα είναι μέλος του ΔΣ της Απικής Οδού ΑΕ, της Ένωσης Αωνύμων Εταιριών και Εταιριών Περιορισμένης Ευθύνης και της Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ.

Σπυρίδων Παντελιάς, Ανεξάρτητο μέλος, Εκπρόσωπος των μετόχων της μειοψηφίας

Είναι κάτοχος Διδακτορικού Διπλώματος και Μάστερ στις Οικονομικές Επιστήμες του Πανεπιστημίου Washington στο St. Louis, καθώς και Πτυχίου Οικονομικών Επιστημών του Πανεπιστημίου Αθηνών.

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 χρηματιστηριακών εργασιών. Το διάστημα 2005-2007 κατείχε τη θέση του Αναπληρωτή Γενικού Διευθυντή στην Emporiki 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.

Το παρόν διάστημα, είναι Σύμβουλος Διοίκησης της Τράπεζας της Ελλάδος.

**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 2013 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 2014

Ιωάννης Κωστόπουλος

Θεόδωρος Βάρδας

Διευθύνων Σύμβουλος

Εκτελεστικό Μέλος του
Δ.Σ.

**4. Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή επί των
Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων και της Ετήσιας
Έκθεσης Δ.Σ.**



Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε

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 73, που αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2013, 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 δικλίδες, 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 δικλίδες 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 δικλίδων 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.

*ΠΡΑΙΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία, Λεωφ. Κηφισίας 268, 15232 Χαλάνδρι
T: +30 210 6874400, Φ: +30 210 6874444, www.pwc.gr*

*Λεωφ. Κηφισίας 260 & Κόδρου, 15232 Χαλάνδρι, T: +30 210 6874400, Φ: +30 210 6874444
Εθνικής Αντίστασης 17, 55134 Θεσσαλονίκη, T: +30 2310 488880, Φ: +30 2310 459487*



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 2013 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 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, 108 και 37 του κωδ. Ν. 2190/1920.



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

Αθήνα, 27 Φεβρουαρίου 2014
Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Μάριος Ψάλτης
Α.Μ. ΣΟΕΛ 38081

ΠΡΑΪΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία, Λεωφ. Κηφισίας 268, 15232 Χαλάνδρι
Τ: +30 210 6874400, Φ: +30 210 6874444, www.pwc.gr

Λεωφ. Κηφισίας 260 & Κόδρου, 15232 Χαλάνδρι, Τ: +30 210 6874400, Φ: +30 210 6874444
Εθνικής Αντίστασης 17, 55134 Θεσσαλονίκη, Τ: +30 2310 488880, Φ: +30 2310 459487

**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 2013.

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

Α) ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

- 04.03.13 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ 2012
- 30.05.13 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ α' τριμήνου 2013
- 29.08.13 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ α' εξαμήνου /β' τριμήνου 2013
- 14.11.13 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ εννεάμηνου /γ' τριμήνου 2013

Β) ΔΕΛΤΙΑ ΤΥΠΟΥ ΕΠΙ ΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

- 28.02.13 Δελτίο τύπου για τα ετήσια οικονομικά αποτελέσματα της χρήσεως 2012
- 30.05.13 Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του α' τριμήνου χρήσεως 2013
- 29.08.13 Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του α' εξαμήνου/β' τριμήνου χρήσεως 2013
- 14.11.13 Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του εννεάμηνου/γ' τριμήνου χρήσεως 2013

Γ) ΓΕΝΙΚΕΣ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΙΣ / ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΓΕΝΙΚΩΝ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΩΝ / ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

- 29.01.13 Πρόσκληση σε Έκτακτη Γενική Συνέλευση
- 29.01.13 Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης
- 27.06.13 Πρόσκληση στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση
- 27.06.13 Πρόσκληση σε Ειδική Συνέλευση
- 28.06.13 Απόφαση Ειδικής Συνέλευσης των Μετόχων της μειοψηφίας
- 28.06.13 Ανακοίνωση καταβολής Μερίσματος Χρήσης 2012
- 28.06.13 Αποφάσεις Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης
- 02.09.13 Πρόσκληση σε Έκτακτη Γενική Συνέλευση
- 02.09.13 Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης

Δ) ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

- 11.06.13 Ανακοίνωση υποβολής δεσμευτικών οικονομικών προσφορών για την απόκτηση του Ομίλου ΔΕΠΑ
- 12.06.13 Ανακοίνωση αποσφράγισης οικονομικής προσφοράς της εταιρείας SOCAR.
- 02.08.13 Ανακοίνωση διαδικασίας πώλησης ΔΕΣΦΑ
- 21.12.13 Ανακοίνωση συμφωνίας πώλησης ΔΕΣΦΑ

Ε) ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΑΝΩΤΑΤΩΝ ΣΤΕΛΕΧΩΝ – ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ

- 31.05.13 Γνωστοποίηση αλλαγής σύνθεσης Διοικητικού Συμβουλίου
- 28.06.13 Γνωστοποίηση νέου Διοικητικού Συμβουλίου

ΣΤ) ΔΙΑΦΟΡΑ

- 08.01.13 Ανακοίνωση Σχεδίου Τροποποίησης άρθρων Καταστατικού της ΕΛΠΕ ΑΕ.
- 25.01.13 Δ. Τ. Σύναψη Ομολογιακών Δανείων ύψους €605 εκατ.
- 04.02.13 Οικονομικό Ημερολόγιο 2013
- 27.03.13 Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας στο πλαίσιο Ν.3556/2007
- 19.04.13 Ανακοίνωση διοργάνωσης συναντήσεων με επενδυτές fixed income
- 24.04.13 Οικονομικό Ημερολόγιο 2013 (Τροποποίηση)
- 26.04.13 Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας στο πλαίσιο Ν.3556/2007
- 30.04.13 Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας στο πλαίσιο Ν.3556/2007
- 15.10.13 Οικονομικό Ημερολόγιο 2013 (Τροποποίηση)
- 20.12.13 Ανακοίνωση Προγράμματος Παροχής Δικαιωμάτων Προαίρεσης
- 31.12.13 Ανακοίνωση Προγράμματος Παροχής Δικαιωμάτων Προαίρεσης (ΟΡΘΗ ΕΠΑΝΑΛΗΨΗ)

5.2 Συνοπτικά Οικονομικά στοιχεία – Δημοσίευση στον τύπο

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.

Οι οικονομικές καταστάσεις των Ελληνικών Καυσίμων Α.Ε. είναι καταχωρημένες στο διαδίκτυο στη διεύθυνση www.hellenicfuels.gr.