

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

**Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής
Αναφοράς («ΔΠΧΑ»)
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010**



ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 2443/06/Β/86/23

ΕΔΡΑ: ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8^Α, 15 27 ΜΑΡΟΥΣΙ

Περιεχόμενα

	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 ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων	11
1 Γενικές πληροφορίες	11
2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών	12
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων	12
2.2 Ενοποίηση Οικονομικών Καταστάσεων	14
2.3 Πληροφόρηση κατά τομέα	16
2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές	16
2.5 Ενσώματα πάγια	17
2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	18
2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων	19
2.8 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων	20
2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	20
2.10 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων	22
2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις	23
2.12 Αποθέματα	23
2.13 Εμπορικές απαιτήσεις	23
2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	23
2.15 Μετοχικό κεφάλαιο	23
2.16 Δανεισμός	23
2.17 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία	24
2.18 Παροχές στο προσωπικό	24
2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	25
2.20 Προβλέψεις	25
2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	26
2.22 Αναγνώριση εσόδων	26
2.23 Μισθώσεις	27
2.24 Διανομή μερισμάτων	27
2.25 Συγκριτικά στοιχεία	27
3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου	27
3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	27
3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου	30
3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών	31
4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοικήσεως	32
5 Πληροφόρηση κατά τομέα	34
6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	37
7 Ασώματες ακινητοποιήσεις	38
8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	39
9 Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	40

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

10	Αποθέματα	40
11	Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	40
12	Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη	41
13	Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	41
14	Μετοχικό κεφάλαιο	41
15	Αποθεματικά	43
16	Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	44
17	Δανεισμός	45
18	Αναβαλλόμενη φορολογία	47
19	Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	49
20	Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	50
21	Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων.	51
22	Παροχές σε εργαζομένους	53
23	Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης	53
24	Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	53
25	Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	54
26	Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά	54
27	Ζημιές / κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές	54
28	Φόρος Εισοδήματος	55
29	Κέρδη ανά μετοχή	56
30	Μερίσματα	56
31	Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	57
32	Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις	57
33	Δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις	59
34	Επιχειρηματικές συνενώσεις	59
35	Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	60
36	Κύριες θυγατρικές, συνδεδεμένες εταιρείες και κοινοπραξίες που ενοποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις	62
37	Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού	62

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Στοιχεία Επιχείρησης

Διοικητικό Συμβούλιο	Αναστάσιος Γιαννίτσης – Πρόεδρος Δ.Σ. (από 02/12/2009) Ιωάννης Κωστόπουλος – Διευθύνων Σύμβουλος Θεόδωρος-Αχιλλεύς Βάρδας – Εκτελεστικό Μέλος Αλέξιος Αθανασόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 14/05/2009) Δημόκριτος Αμαλλος – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009) Γεώργιος Καλλιμόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος Αλέξανδρος Κατσιώτης – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009) Δημήτριος Λάλας – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009) Γεράσιμος Λαχανάς – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009) Αναστάσιος Μπάνος – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009) Παναγιώτης Οφθαλμίδης – Μη εκτελεστικό Μέλος Θεόδωρος Πανταλάκης – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009) Σπυρίδων Παντελιάς – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009)
Άλλα Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου κατά την προηγούμενη χρήση:	Ευθύμιος Χριστοδούλου – Πρόεδρος Δ.Σ. (έως 02/12/2009) Νικόλαος Λέριος – Εκτελεστικό Μέλος (έως 05/05/2009) Ιουλία Αρμάγου – Μη εκτελεστικό Μέλος (07/08/2008 – 28/12/2009) Δημήτριος Μηλιάκος – Μη εκτελεστικό Μέλος (14/05/2008 – 02/12/2009) Βασίλειος Μπαγιώκος – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 28/12/2009) Παναγιώτης Παυλόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 28/12/2009) Νικόλαος Πευκιανάκης – Μη εκτελεστικό Μέλος (05/05/2009 – 28/12/2009) Ιάσων Στράτος – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 28/12/2009) Ελισάβετ Τυπάλδου-Λοβέρδου – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 28/12/2009)
Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:	Χειμάρρας 8Α 15125 Μαρούσι , Ελλάδα
ΑΡ.Μ.Α.Ε.:	2443/06/Β/86/23
Ελεγκτική Εταιρεία:	ΠραισγουωτερχαουςΚούπερς Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία Λεωφόρος Κηφισίας 268 15232 Χαλάνδρι Ελλάδα



Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

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 62, που αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2010, τις καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη της Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις

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

Ευθύνη του Ελεγκτή

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

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

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



Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση του Ομίλου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 και τη χρηματοοικονομική του επίδοση και τις ταμειακές του ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αναφορά επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων

α) Στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνεται δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, η οποία παρέχει τα πληροφοριακά στοιχεία που ορίζονται στην παράγραφο 3δ του άρθρου 43α του Κ.Ν 2190/1920.

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

Αθήνα, 25 Φεβρουαρίου 2011

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.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο Ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	6	2.668.495	2.114.759
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	7	165.148	184.049
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	8	560.783	517.378
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	18	38.827	23.919
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση		2.078	2.716
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	9	123.454	139.572
		3.558.785	2.982.393
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	10	1.600.625	1.373.953
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	11	938.837	915.683
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη	12	167.968	-
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	13	595.757	491.196
		3.303.187	2.780.832
Σύνολο ενεργητικού		6.861.972	5.763.225
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	14	1.020.081	1.020.081
Αποθεματικά	15	500.066	505.839
Αποτελέσματα εις νέον		866.737	841.374
Κεφάλαιο και αποθεματικά αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής		2.386.884	2.367.294
Δικαιώματα μειοψηφίας		144.734	141.246
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		2.531.618	2.508.540
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δάνεια	17	1.127.878	607.805
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	18	50.796	53.613
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	19	143.414	148.464
Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία	21	66.296	37.253
Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	20	49.909	56.944
		1.438.293	904.079
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	16	1.472.712	1.033.852
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη		119.227	9.041
Δάνεια	17	1.297.103	1.304.843
Μερίσματα πληρωτέα		3.019	2.870
		2.892.061	2.350.606
Σύνολο υποχρεώσεων		4.330.354	3.254.685
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		6.861.972	5.763.225

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 62 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2010 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 24 Φεβρουαρίου 2011.

Πρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου	Διευθύνων Σύμβουλος	Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Ομίλου	Διευθυντής Λογιστικής
Αναστάσιος Γιαννίτσης	Ιωάννης Κωστόπουλος	Ανδρέας Σιάμισης	Ιωάννης Λέτσιος

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)		8.476.805	6.756.666
Κόστος πωληθέντων		(7.660.776)	(6.042.836)
Μικτό κέρδος		816.029	713.830
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	23	(486.762)	(419.241)
Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	24	(20.660)	(15.441)
Λοιπά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά	25	35.306	(17.921)
Λειτουργικό αποτέλεσμα		343.913	261.227
Χρηματοοικονομικά (έξοδα) / έσοδα - καθαρά	26	(59.434)	(33.517)
Κέρδη / (Ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	27	(15.793)	(3.714)
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις και έσοδα συμμετοχών	8	30.027	18.418
Κέρδη προ φόρων		298.713	242.414
Φόρος εισοδήματος	28	(111.294)	(66.152)
Καθαρά κέρδη έτους		187.419	176.262
Λοιπά Συνολικά Έσοδα			
Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	15	44	(201)
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	15	(25.188)	7.425
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενοποίηση θυγατρικών	15	639	(4.852)
Λοιπά συνολικά (έξοδα) / έσοδα έτους, καθαρά από φορολογία		(24.505)	2.372
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα έτους μετά από φόρους		162.914	178.634
<u>Κέρδη αποδοτέα σε :</u>			
Ιδιοκτήτες της μητρικής		179.818	174.890
Δικαιώματα μειοψηφίας		7.601	1.372
		187.419	176.263
<u>Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα αποδοτέα σε:</u>			
Ιδιοκτήτες της μητρικής		155.773	178.780
Δικαιώματα μειοψηφίας		7.141	(146)
		162.914	178.634
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	29	0,59	0,57

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 62 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

Σημ.	Αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής εταιρείας				Δικαιώματα μειοψηφίας	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	
	Μετοχικό κεφάλαιο	Απόθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο			
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2009	1.020.081	496.801	808.002	2.324.884	148.782	2.473.666	
Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμα προς πώληση	15	-	(108)	-	(108)	(93)	(201)
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενοποίηση θυγατρικών Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	15	-	(3.427)	-	(3.427)	(1.425)	(4.852)
	15	-	7.425	-	7.425	-	7.425
Λοιπά συνολικά έσοδα / (έξοδα)		-	3.890	-	3.890	(1.518)	2.372
Καθαρά κέρδη έτους		-	-	174.890	174.890	1.372	176.262
Συνολικά πλήρη εισοδήματα για τη χρήση		-	3.890	174.890	178.780	(146)	178.634
Μεταφορά λόγω μείωσης μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικής	0	-	-	-	(7.390)	-	(7.390)
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	14	-	1.166	-	1.166	-	1.166
Μεταφορές από αποτελέσματα εις νέον (Ν. 3299/04)	15	-	1.147	(1.147)	-	-	-
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό	15	-	2.835	(2.835)	-	-	-
Μερίσματα του 2008 και προμέρισμα 2009	15	-	-	(137.536)	(137.536)	-	(137.536)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2009		1.020.081	505.839	841.374	2.367.294	141.246	2.508.540
Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμα	15	-	44	-	44	-	44
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενοποίηση θυγατρικών Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	15	-	1.099	-	1.099	(460)	639
	15	-	(25.188)	-	(25.188)	-	(25.188)
Λοιπά συνολικά έσοδα / (έξοδα)		-	(24.045)	-	(24.045)	(460)	(24.505)
Καθαρά κέρδη έτους		-	-	179.818	179.818	7.601	187.419
Συνολικά πλήρη εισοδήματα για τη χρήση		-	(24.045)	179.818	155.773	7.141	162.914
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	14	-	1.352	-	1.352	-	1.352
Μεταφορά σε αποθεματικά	15	-	16.919	(16.919)	-	-	-
Μερίσματα σε κατόχους μειοψηφίας	15	-	-	-	-	(3.652)	(3.652)
Μερίσματα του 2009 και προμέρισμα 2010	15	-	-	(137.536)	(137.536)	-	(137.536)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2010		1.020.081	500.065	866.737	2.386.883	144.734	2.531.618

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 62 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	31	719.272	367.430
Καταβληθείς φόρος εισοδήματος		(13.552)	(16.659)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		705.720	350.771
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	(709.338)	(613.944)
Είσπραξη από πώληση ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων		8.986	4.075
Αγορά θυγατρικής, καθαρή από ταμειακά διαθέσιμα	34	10.901	(336.124)
Εισπραχθείσες επιδοτήσεις		131	3.983
Τόκοι Έσοδα	26	13.270	20.914
Έσοδα από μερίσματα		4.462	9.658
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις-καθαρά		(17.720)	(674)
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(689.308)	(912.112)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Τόκοι Έξοδα	26	(72.061)	(53.919)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας		(137.369)	(137.901)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της μειοψηφίας		(3.652)	-
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη	12	(167.968)	-
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια		662.122	1.723.132
Εξοφλήσεις δανείων		(191.354)	(1.350.085)
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		89.718	181.227
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		106.130	(380.114)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους	13	491.196	876.536
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(1.569)	(5.226)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		106.130	(380.114)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους	13	595.757	491.196

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 62 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων

1 Γενικές πληροφορίες

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

- Δύλιση και εμπορία πετρελαιοειδών
- Έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων
- Παραγωγή και εμπορία πετροχημικών
- 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.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. και οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2010 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 24 Φεβρουαρίου 2011. Οι Μέτοχοι της Εταιρείας έχουν τη δυνατότητα να τροποποιήσουν τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις μετά τη Δημοσίευση.

2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών

Οι σημαντικές λογιστικές πολιτικές που ακολουθήθηκαν κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων παρατίθενται ακολούθως. Οι λογιστικές πολιτικές έχουν εφαρμοστεί σε όλα τα χρόνια που παρουσιάζονται εκτός εάν έχει δηλωθεί διαφορετικά.

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. και των θυγατρικών της για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2010 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB). Η Ευρωπαϊκή Ένωση έχει υιοθετήσει όλα τα ΔΠΧΑ για τα έτη που έληξαν 31 Δεκεμβρίου 2010, με εξαίρεση ορισμένες πρόνοιες του ΔΛΠ 39 που δεν επηρεάζουν τις παρούσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Κατόπιν τούτου οι παρούσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB).

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

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

Τα αποτελέσματα του Ομίλου για τη χρήση 2010 περιλαμβάνουν τα αποτελέσματα της εταιρείας «Ελληνικά Καύσιμα Α.Ε.Ε.» (πρώην BP Ελλάς Α.Ε.) που εξαγοράστηκε τον Δεκέμβριο 2009.

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 εκείνων των νέων προτύπων, τροποποιήσεων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω.

α) Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης έχουν εφαρμογή στον Όμιλο σε οικονομικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2010:

- *ΔΛΠ 24 (Τροποποίηση) «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2011).* Η παρούσα τροποποίηση επιχειρεί να μειώσει τις γνωστοποιήσεις των συναλλαγών ανάμεσα σε συνδεδεμένα μέρη δημοσίου (government-related entities) και να αποσαφηνίσει και απλοποιήσει την έννοια του συνδεδεμένου μέρους. Συγκεκριμένα, καταργείται η υποχρέωση των συνδεδεμένων μερών δημοσίου να γνωστοποιήσουν τις λεπτομέρειες όλων των συναλλαγών με το δημόσιο και με άλλα συνδεδεμένα μέρη δημοσίου, αποσαφηνίζει και απλοποιεί τον ορισμό του συνδεδεμένου μέρους και επιβάλλει την γνωστοποίηση όχι μόνο των σχέσεων, των συναλλαγών και των υπολοίπων ανάμεσα στα συνδεδεμένα μέρη αλλά και των δεσμεύσεων τόσο στις ατομικές όσο και στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Ο Όμιλος θα εφαρμόσει αυτές τις αλλαγές από την ημέρα που τίθενται σε εφαρμογή.

- *ΔΠΧΑ 3 (Αναθεωρημένο) «Συνενώσεις Επιχειρήσεων» και ΔΛΠ 27 (Τροποποιημένο) «Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις».* Το αναθεωρημένο ΔΠΧΑ 3 εισάγει μια σειρά αλλαγών στο λογιστικό χειρισμό συνενώσεων επιχειρήσεων οι οποίες θα επηρεάσουν το ποσό της αναγνωρισθείσας υπεραξίας, τα αποτελέσματα της αναφερόμενης περιόδου στην οποία πραγματοποιείται η απόκτηση επιχειρήσεων και τα μελλοντικά αποτελέσματα. Αυτές οι αλλαγές περιλαμβάνουν την εξοδολογία δαπανών που σχετίζονται με την απόκτηση και την αναγνώριση μεταγενέστερων μεταβολών στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου τιμήματος (“contingent consideration”) στα αποτελέσματα. Το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 απαιτεί συναλλαγές που οδηγούν σε αλλαγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική να καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Το τροποποιημένο πρότυπο μεταβάλλει το λογιστικό χειρισμό για τις ζημιές που πραγματοποιούνται από θυγατρική εταιρεία καθώς και της απώλειας του ελέγχου θυγατρικής. Επιπλέον, δίνεται η δυνατότητα επιλογής, σε κάθε συνένωση επιχειρήσεων, ο αποκτών να επιμετρά τυχόν μη ελέγχουσα συμμετοχή στον αποκτώμενο είτε στην εύλογη αξία είτε στο αναλογικό ποσοστό τους επί της μη ελέγχουσας συμμετοχής, των καθαρών αναγνωρίσιμων περιουσιακών στοιχείων του αποκτώμενου. Ο Όμιλος εφαρμόζει αυτές τις αλλαγές από την 1η Ιανουαρίου 2010.
- *ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» - μεταβιβάσεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιουλίου 2011).* Η παρούσα τροποποίηση παρέχει τις γνωστοποιήσεις για μεταβιβασμένα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν έχουν αποαναγνωριστεί εξ'ολοκλήρου καθώς και για μεταβιβασμένα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που έχουν αποαναγνωριστεί εξ'ολοκλήρου αλλά για τα οποία ο Όμιλος έχει συνεχιζόμενη ανάμειξη. Παρέχει επίσης καθοδήγηση για την εφαρμογή των απαιτούμενων γνωστοποιήσεων. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- *ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013).* Το ΔΠΧΑ 9 αποτελεί το πρώτο μέρος της πρώτης φάσης στο έργο του ΣΔΔΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39. Το ΣΔΔΠ σκοπεύει να επεκτείνει το ΔΠΧΑ 9 κατά τη διάρκεια του 2010 έτσι ώστε να προστεθούν νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και την επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, την αποαναγνώριση των χρηματοοικονομικών μέσων, την απομείωση της αξίας, και τη λογιστική αντιστάθμιση. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9, όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρώνται αρχικά στην εύλογη αξία τους συν, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν είναι στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, συγκεκριμένα έξοδα συναλλαγών. Η μεταγενέστερη επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων γίνεται είτε στο αποσβεσμένο κόστος είτε στην εύλογη αξία και εξαρτάται από το επιχειρηματικό μοντέλο της οικονομικής οντότητας σχετικά με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και των συμβατικών ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου. Το ΔΠΧΑ 9 απαγορεύει επαναταξινομήσεις, εκτός από σπάνιες περιπτώσεις, όπου το επιχειρηματικό μοντέλο της οικονομικής οντότητας αλλάζει, οπότε η οικονομική οντότητα απαιτείται να επαναταξινομήσει μελλοντικά τα επηρεαζόμενα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Σύμφωνα με τις αρχές του ΔΠΧΑ 9, όλες οι επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους πρέπει να επιμετρώνται σε εύλογη αξία. Εντούτοις, η διοίκηση έχει την επιλογή να παρουσιάζει στα λοιπά συνολικά έσοδα τα πραγματοποιηθέντα και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημιές εύλογης αξίας συμμετοχικών τίτλων που δεν κατέχονται προς εμπορική εκμετάλλευση. Αυτός ο προσδιορισμός γίνεται κατά την αρχική αναγνώριση για κάθε ένα χρηματοοικονομικό μέσο ξεχωριστά και δεν μπορεί να αλλάξει. Τα κέρδη και οι ζημιές εύλογης αξίας δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα μεταγενέστερα, ενώ τα έσοδα από μερίσματα θα συνεχίσουν να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Το ΔΠΧΑ 9 καταργεί την εξαίρεση της επιμέτρησης σε κόστος για τις μη εισηγμένες μετοχές και τα παράγωγα σε μη εισηγμένες μετοχές, αλλά παρέχει καθοδήγηση για το πότε το κόστος μπορεί να είναι αντιπροσωπευτική εκτίμηση της εύλογης αξίας. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 9 στις οικονομικές του καταστάσεις. Το ΔΠΧΑ 9 δεν μπορεί να εφαρμοστεί νωρίτερα από τον Όμιλο διότι δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Μόνο όταν υιοθετηθεί, θα αποφασίσει ο Όμιλος εάν θα εφαρμόσει το ΔΠΧΑ 9 νωρίτερα από την 1 Ιανουαρίου 2013.

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 2010 αλλά δεν έχουν σημαντική επίδραση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

- ΔΛΠ 32 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2010)
- ΔΛΠ 39 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και Επμέτρηση»
- ΔΠΧΑ 2 (Τροποποίηση) «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών»
- ΕΔΔΠΧΑ 12 - Συμφωνίες Παραχώρησης (σύμφωνα με την υιοθέτηση από την ΕΕ, εφαρμόζεται για τις περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 30 Μαρτίου 2009)
- ΕΔΔΠΧΑ 14 (Τροποποίηση) «Όρια Περιουσιακών Στοιχείων Καθορισμένων Παροχών, Ελάχιστο Απαιτούμενο Σχηματισμένο κεφάλαιο και η αλληλεπίδρασή τους» (εφαρμόζεται για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011)
- ΕΔΔΠΧΑ 17 «Διανομή μη χρηματικών περιουσιακών στοιχείων στους μετόχους» (σύμφωνα με την υιοθέτηση από την ΕΕ, εφαρμόζεται για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009)
- ΕΔΔΠΧΑ 18 «Μεταβιβάσεις περιουσιακών στοιχείων από πελάτες» (σύμφωνα με την υιοθέτηση από την ΕΕ, εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Νοεμβρίου 2009)
- ΕΔΔΠΧΑ 19 «Διαγραφή Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων με συμμετοχικούς τίτλους» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010)
- Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν τμήμα του προγράμματος ετησίων βελτιώσεων για το 2009 του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων), δημοσιεύτηκαν τον Ιούλιο 2009. Οι ημερομηνίες έναρξης ισχύος τους διαφέρουν, ωστόσο οι περισσότερες ισχύουν για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.
- Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν τμήμα του προγράμματος ετησίων βελτιώσεων για το 2010 του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων), δημοσιεύτηκαν το Μάιο 2010. Οι ημερομηνίες έναρξης ισχύος τους διαφέρουν, ωστόσο οι περισσότερες ισχύουν για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

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 2010 αλλά δεν έχουν εφαρμογή για τον Όμιλο:

- ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση) «Φόροι εισοδήματος» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2012). Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση
- ΕΔΔΠΧΑ 15 – Συμφωνίες για την κατασκευή ακίνητης περιουσίας (σύμφωνα με την υιοθέτηση από την ΕΕ, εφαρμόζεται από 1 Ιανουαρίου 2010)
- ΕΔΔΠΧΑ 16 – Αντισταθμίσεις μιας καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό (σύμφωνα με την υιοθέτηση από την ΕΕ, εφαρμόζεται από 1 Ιουλίου 2009).

2.2 Ενοποίηση Οικονομικών Καταστάσεων

(α) Θυγατρικές Εταιρείες

Οι θυγατρικές του Ομίλου (περιλαμβανομένων και εταιρειών ειδικού σκοπού) είναι νομικά πρόσωπα για τα οποία ο Όμιλος έχει την δυνατότητα να διαμορφώνει τις πολιτικές λειτουργικής και οικονομικής φύσεως συνήθως σε

συνδυασμό με συμμετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο με δικαίωμα ψήφου πέραν του 50%. Η ύπαρξη και η επίδραση των δικαιωμάτων ψήφου που μπορούν να εξασκηθούν ή να μετατραπούν συνεκτιμούνται για να τεκμηριωθεί ότι ο Όμιλος ελέγχει ένα νομικό πρόσωπο.

Οι θυγατρικές ενοποιούνται πλήρως από την ημερομηνία κατά την οποία ο έλεγχος μεταβιβάζεται στον Όμιλο. Εξαιρούνται της ενοποίησης από την ημερομηνία που ο έλεγχος παύει να υφίσταται.

Η λογιστική μέθοδος της απόκτησης χρησιμοποιείται για την λογιστικοποίηση της απόκτησης θυγατρικών από τον Όμιλο. Το κόστος εξαγοράς υπολογίζεται ως η εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων που εκχωρούνται, των υποχρεώσεων που έχουν αναληφθεί ή υφίστανται και των χρηματοοικονομικών προϊόντων που έχουν εκδοθεί κατά την ημερομηνία της συναλλαγής. Τα έξοδα που σχετίζονται με την εξαγορά καταχωρούνται στα αποτελέσματα. Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν αποκτηθεί, οι υποχρεώσεις και οι ενδεχόμενες 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 μειωφούντων μετόχων επί των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν.

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

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

(β) Συναλλαγές με μετόχους μειοψηφίας

Ο Όμιλος ακολουθεί τη λογιστική πολιτική σύμφωνα με την οποία χειρίζεται τις συναλλαγές με τους μετόχους της μειοψηφίας ως συναλλαγές με τους κύριους μετόχους του Ομίλου. Όσον αφορά τις αγορές που πραγματοποιούνται από τους μετόχους της μειοψηφίας, η διαφορά μεταξύ του τιμήματος που καταβλήθηκε και του αποκτηθέντος σχετικού μεριδίου της λογιστικής αξίας των ιδίων κεφαλαίων της θυγατρικής αφαιρείται από τα ίδια κεφάλαια. Κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από την πώληση στους μετόχους της μειοψηφίας καταχωρούνται επίσης στα ίδια κεφάλαια.

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

Σε περίπτωση πώλησης ποσοστού συμμετοχής σε συνδεδεμένη επιχείρηση, όπου όμως ο Όμιλος συνεχίζει να ασκεί σημαντική επιρροή, μόνο η αναλογία επί ποσών που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί απευθείας στην καθαρή θέση θα καταχωρηθεί στα αποτελέσματα.

(γ) Κοινοπραξίες

Τα συμφέροντα του Ομίλου σε κοινοπρακτικά στοιχεία ενεργητικού λογιστικοποιούνται με αναλογική ενοποίηση. Ο Όμιλος ενοποιεί το μερίδιο του στα επί μέρους στοιχεία εσόδων και εξόδων, περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και ταμειακών ροών γραμμή με γραμμή με τα αντίστοιχα στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου. Ο Όμιλος αναγνωρίζει το μερίδιο κέρδους ή ζημίας από την πώληση περιουσιακών στοιχείων στην κοινοπραξία στο μέτρο που η ζημία ή το κέρδος αναλογεί στα λοιπά μέλη της κοινοπραξίας. Ο Όμιλος δεν αναγνωρίζει κέρδη ή ζημίες από την αγορά περιουσιακών στοιχείων από την κοινοπραξία μέχρι που να μεταπωλήσει το περιουσιακό στοιχείο σε τρίτο πρόσωπο. Ζημία από τέτοια συναλλαγή αναγνωρίζεται άμεσα αν

αποτελεί ένδειξη μείωσης της ρευστοποιήσιμης αξίας στοιχείων κυκλοφορούντος ενεργητικού ή ζημία απομείωσης. Οι λογιστικές αρχές των κοινοπραξιών έχουν τροποποιηθεί όπου ήταν αναγκαίο για να συμφωνούν με αυτές του Ομίλου. Στην παρούσα χρονικά στιγμή ο Όμιλος δεν έχει τέτοιες περιπτώσεις.

Τα συμφέροντα του Ομίλου σε κοινοπρακτικές οντότητες λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Το μερίδιο του Ομίλου στα κέρδη ή ζημίες μετά την απόκτηση καταχωρούνται στα αποτελέσματα και το μερίδιο της μεταβολής στα αποθεματικά μετά την απόκτηση αναγνωρίζεται στα αποθεματικά. Οι συνολικές μεταβολές μετά την εξαγορά αντισταθμίζονται με το κόστος αγοράς. Όταν το μερίδιο του Ομίλου στις ζημίες μετά την εξαγορά υπερβεί το κόστος απόκτησης περιλαμβανομένων τυχόν απαιτήσεων χωρίς εξασφάλιση ο Όμιλος δεν αναγράφει περαιτέρω ζημίες εκτός αν έχει αναλάβει υποχρεώσεις ή έχει προβεί σε πληρωμές για λογαριασμό της συνδεδεμένης επιχείρησης. Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη σχετιζόμενα με συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των κοινοπρακτικών οντοτήτων απαλείφονται στο ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στην κοινοπρακτική οντότητα. Μη πραγματοποιηθείσες ζημίες 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 συνέπεια με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου.

(δ) Συνδεδεμένες επιχειρήσεις

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

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

Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη σχετιζόμενα με συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συνδεδεμένων επιχειρήσεων απαλείφονται στο ποσοστό συμμετοχής του ομίλου στην συνδεδεμένη επιχείρηση. Μη πραγματοποιηθείσες ζημίες επίσης απαλείφονται εκτός αν η συναλλαγή αποτελεί ένδειξη απαξίωσης του περιουσιακού στοιχείου που μεταβιβάζεται. Οι λογιστικές αρχές των συνδεδεμένων επιχειρήσεων έχουν τροποποιηθεί όπου ήταν αναγκαίο για να εξασφαλιστεί συνέπεια με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου. Τα αναπροσαρμοσμένα κέρδη και ζημίες που ανέρχεται από τις συνδεδεμένες επιχειρήσεις καταχωρείται στα αποτελέσματα

2.3 Πληροφόρηση κατά τομέα

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

2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές

(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς

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

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

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

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

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

(γ) Εταιρείες του Ομίλου

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

- (i) Στοιχεία ενεργητικού και παθητικού του κάθε ισολογισμού που παρουσιάζεται μετατρέπονται με την ισοτιμία της ημερομηνίας του ισολογισμού.
- (ii) Έσοδα και έξοδα για κάθε λογαριασμό αποτελεσμάτων μετατρέπονται με μέσες ισοτιμίες (εκτός αν οι μέσες τιμές δεν αποτελούν καλή προσέγγιση της συσσωρευτικής επίδρασης που προέρχεται από τις ισοτιμίες της ημέρας που γίνονται οι συναλλαγές στην οποία περίπτωση χρησιμοποιούνται οι συναλλαγές της ημερομηνίας που γίνεται η συναλλαγή).
- (iii) Όλες οι συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν αναγνωρίζονται σαν ξεχωριστή κίνηση στην καθαρή θέση.

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

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

2.5 Ενσώματα πάγια

Τα οικόπεδα και κτίρια περιλαμβάνουν κυρίως βιομηχανικές εγκαταστάσεις, ιδιόκτητες εγκαταστάσεις του δικτύου λιανικής και γραφεία. Τα ενσώματα πάγια αναγράφονται στο κόστος κτήσεως μείον τις συσσωρευμένες αποσβέσεις. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση των περιουσιακών στοιχείων.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσωμάτων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον εάν είναι πιθανό ότι μελλοντικά οικονομικά οφέλη σχετιζόμενα με το πάγιο θα

εισρεύσουν στον Όμιλο και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. 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 και διαγράφεται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της περιόδου συντήρησης.

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

• Οικόπεδα	Μηδέν
• Κτίρια	13-20 έτη
• Εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις	10-25 έτη
• Μηχανήματα, εξοπλισμός και εξοπλισμός μεταφορών	5-8 έτη
• Έπιπλα και εξαρτήματα	4-8 έτη
• Υπολογιστές	3-5 έτη
• Πλοίο μεταφοράς LPG	25 έτη
• Πλοίο μεταφοράς λευκών προϊόντων	25 έτη
• Λοιπά πλοία	20-25 έτη

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

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

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

Κεφαλαιοποίηση τόκων

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

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

2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία

(α) Υπεραξία

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

την ημερομηνία της απόκτησης είναι μεγαλύτερη από το κόστος αγοράς, προκύπτει αρνητική υπεραξία η οποία και αναγνωρίζεται απ ευθείας στα αποτελέσματα.

Η υπεραξία κατανέμεται στις μονάδες παραγωγής ταμειακών ροών προς έλεγχο απομείωσης. Η κατανομή γίνεται στις μονάδες ή στις ομάδες των μονάδων που αναμένεται να ωφεληθούν από τους επιχειρηματικούς συνδυασμούς στους οποίους δημιουργήθηκε η υπεραξία και αναγνωρίζεται σύμφωνα με το λειτουργικό τομέα.

(β) Δικαιώματα και άδειες

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

(γ) Λογισμικό

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

2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων

(α) Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης

Κατά τη διάρκεια της περιόδου έρευνας και πριν προκύψει εμπορικά εκμεταλλεύσιμη ανακάλυψη, οι δαπάνες της έρευνας και αξιολόγησης πετρελαίου και φυσικού αερίου εξοδοποιούνται. Γεωλογικά και γεωφυσικά κόστη όπως και κόστη άμεσα συνδεδεμένα με μια έρευνα εξοδοποιούνται άμεσα. Τα κόστη απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας κεφαλαιοποιούνται στα ασώματα πάγια και αποσβένονται στη διάρκεια της σχετικής άδειας ή ανάλογα με την πρόοδο των εργασιών αν διαφοροποιούνται σημαντικά.

(β) Ανάπτυξη ενσώματων και ασώματων παγίων ενεργητικού

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

(γ) Πάγια στοιχεία ενεργητικού παραγωγής πετρελαίου και αερίου

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

(δ) Αποσβέσεις παγίων στοιχείων ενεργητικού

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

(ε) Απομείωση – Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης

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

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

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

2.8 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

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

2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

2.9.1 Ταξινόμηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία Ομίλου ταξινομούνται στις παρακάτω κατηγορίες: Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, επενδύσεις διακρατούμενες στη λήξη, επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση και δάνεια και απαιτήσεις. Η ταξινόμηση εξαρτάται από το σκοπό για τον οποίο αποκτήθηκαν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Η Διοίκηση προσδιορίζει την ταξινόμηση κατά την αρχική αναγνώριση και επανεξετάζει την ταξινόμηση σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

(α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

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

(β) Δάνεια και απαιτήσεις

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

δάνεια και οι απαιτήσεις συμπεριλαμβάνονται στις εμπορικές και άλλες απαιτήσεις στην κατάσταση οικονομικής θέσης.

(γ) Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη

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

(δ) Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

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

2.9.2 Αναγνώριση και Επιμέτρηση

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

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

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

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

2.9.3 Απομείωση αξίας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού ο Όμιλος εκτιμά αν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις που να οδηγούν στο συμπέρασμα ότι τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχουν υποστεί απομείωση. Για μετοχές εταιρειών που έχουν ταξινομηθεί ως χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση, τέτοια ένδειξη συνιστά η σημαντική ή παρατεταμένη μείωση της εύλογης αξίας σε σχέση με το κόστος κτήσεως. Αν στοιχειοθετείται απομείωση, η σωρευμένη στα ίδια κεφάλαια ζημιά - που είναι η διαφορά μεταξύ κόστους κτήσεως και εύλογης αξίας μείον προγενέστερες ζημιές απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί στα αποτελέσματα για το συγκεκριμένο

χρηματοοικονομικό στοιχείο - μεταφέρεται στα αποτελέσματα. Οι ζημιές απομείωσης των συμμετοχικών τίτλων που καταχωρούνται στα αποτελέσματα δεν αναστρέφονται μέσω των αποτελεσμάτων.

Αν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη απομείωσης χρηματοοικονομικών στοιχείων διακρατούμενων μέχρι τη λήξη που παρουσιάζονται στην αναπόσβεστη αξία κτήσης τους, το ποσό της ζημίας απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας του στοιχείου ενεργητικού και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών (εξαιρουμένων των μελλοντικών ζημιών από πιστωτικούς κινδύνους που δεν έχουν πραγματοποιηθεί) προεξοφλημένων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού. Το τρέχον ποσό του περιουσιακού στοιχείου, μειώνεται μέσω της χρήσης ενός λογαριασμού πρόβλεψης για απομείωση, και το ποσό της ζημίας αναγνωρίζεται στο λογαριασμό αποτελεσμάτων.

Ο έλεγχος απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων περιγράφεται στην σημείωση 2.13.

2.10 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων

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

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

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

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

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

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

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

2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις

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

2.12 Αποθέματα

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

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

2.13 Εμπορικές απαιτήσεις

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

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

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

2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

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

2.15 Μετοχικό κεφάλαιο

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

2.16 Δανεισμός

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

Τα δάνεια χαρακτηρίζονται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις εκτός εάν ο Όμιλος έχει το οριστικό δικαίωμα να αναβάλλει την εξόφληση για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού. Τραπεζικές υπεραναλήψεις περιλαμβάνονται στον βραχυπρόθεσμο δανεισμό στον ισολογισμό και στις επενδυτικές δραστηριότητες στην κατάσταση ταμειακών ροών.

2.17 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία

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

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

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

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

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

2.18 Παροχές στο προσωπικό

(α) Υποχρεώσεις λόγω συντάξεων

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

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

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

Η υποχρέωση που καταχωρείται στον ισολογισμό για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή μαζί με τις μεταβολές που προκύπτουν από τα μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες και το κόστος της προϋπηρεσίας. Η υποχρέωση της καθορισμένης

παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβλεπόμενης πιστωτικής μονάδος (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπρόθεσμων ομολόγων του Ελληνικού Δημοσίου που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα.

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

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

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

(β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης

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

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

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

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

2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

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

2.20 Προβλέψεις

Προβλέψεις για αποκατάσταση περιβάλλοντος, έξοδα αναδιοργάνωσης και νομικές υποθέσεις γίνονται όταν ο Όμιλος έχει νομικές ή άλλες συμβατικές υποχρεώσεις που απορρέουν από πράξεις του παρελθόντος, ή είναι πιθανόν να χρειασθούν μελλοντικές εκροές για την διευθέτηση αυτών των υποχρεώσεων και τα σχετικά ποσά μπορούν να υπολογισθούν με σχετική ακρίβεια. Προβλέψεις αναδιάρθρωσης περιλαμβάνουν πρόστιμα λόγω

τερματισμού συμβάσεων μισθώσεων και αμοιβές λόγω εξόδου από την υπηρεσία εργαζομένων. Προβλέψεις δεν μπορεί να γίνουν για ενδεχόμενες μελλοντικές λειτουργικές ζημιές.

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

2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις

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

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

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

2.22 Αναγνώριση εσόδων

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

(α) Πωλήσεις αγαθών στη χονδρική αγορά

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

(β) Πωλήσεις αγαθών στην λιανική αγορά

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

(γ) Έσοδα από τόκους

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

(δ) Έσοδα από μερίσματα

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

2.23 Μισθώσεις

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

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

2.24 Διανομή μερισμάτων

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

2.25 Συγκριτικά στοιχεία

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

3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

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

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

(α) Κίνδυνος αγοράς

(ι) Συναλλαγματικός κίνδυνος

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

- **Κίνδυνος αποτίμησης στοιχείων του Ισολογισμού:** Το μεγαλύτερο μέρος από τα αποθέματα που διατηρεί ο Όμιλος αποτιμάται σε Ευρώ ενώ η υποκείμενη του αξία προσδιορίζεται σε Δολάρια Αμερικής, Ως εκ τούτου, πιθανή υποτίμηση του Δολαρίου έναντι του Ευρώ οδηγεί σε μείωση της αξίας

ρευστοποίησης των αποθεμάτων που συμπεριλαμβάνεται στον Ισολογισμό. Σαν μέτρο αντιστάθμισης μέρους του συγκεκριμένου κινδύνου, σημαντικό μέρος της χρηματοδότησης του Ομίλου γίνεται σε δολάρια δημιουργώντας αντίθετη έκθεση στο κίνδυνο μεταβολής της συναλλαγματικής ισοτιμίας. Σημειώνεται όμως ότι ενώ στην περίπτωση υποτίμησης του δολαρίου η επίδραση στον Ισολογισμό αντισταθμίζεται, σε περιπτώσεις ανατίμησης του δολαρίου η αποτίμηση σε αγοραία αξία τέτοιων δανείων οδηγεί σε συναλλαγματικές ζημιές χωρίς αντισταθμισμένα οφέλη, καθώς τα αποθέματα εξακολουθούν να παρουσιάζονται στον Ισολογισμό σε τιμή κτήσης. Η έκθεση σε κίνδυνο ανά πάσα στιγμή υπολογίζεται από τα εκάστοτε στοιχεία του ισολογισμού και τις σχετικές σημειώσεις. Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 εάν το Ευρώ είχε ισχυροποιηθεί έναντι του Δολαρίου κατά 5% διατηρώντας όλα τα άλλα μεταβλητά στοιχεία σταθερά τα μετά φόρων κέρδη θα διαμορφώνονταν μειωμένα κατά €18 εκατ. κυρίως ως αποτέλεσμα των κερδών/ζημιών από συναλλαγματικές διαφορές στην μετατροπή των δολαριακών εμπορικών απαιτήσεων, χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και στην μετατροπή των δολαριακών δανείων.

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

(ii) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων

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

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

Η έκθεση στον κίνδυνο μεταβολών περιθωρίων διύλισης σχετίζεται με το απόλυτο μέγεθος των περιθωρίων διύλισης κάθε διυλιστηρίου. Αυτά καθορίζονται με βάση τις τιμές αναφοράς Platts και διαμορφώνονται σε καθημερινή βάση. Η μεταβολή περιθωρίων έχει ανάλογη επίπτωση στα κέρδη του Ομίλου. Ο Όμιλος αποσκοπεί σε αντιστάθμιση 10%-50% του κάθε συστατικού της προσδοκώμενης παραγωγής του. Αυτό όμως δεν είναι εφικτό να συμβεί σε όλες τις συνθήκες της αγοράς, με αποτέλεσμα να επιτυγχάνεται αποτελεσματική αντιστάθμιση μικρού μόνο ποσοστού του κινδύνου διακύμανσης τιμών προϊόντων. Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 μεταβολή κατά 10% αυξητικά ή μειωτικά στην εύλογη αξία των ανοιχτών συμβολαίων παραγωγών θα επηρέαζε τα κέρδη του ομίλου κατά €1,1 εκατ. προς τα κάτω ή προς τα πάνω. Το ποσό αυτό δεν περιλαμβάνει την αναλογική επίδραση στα

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

υπόλοιπα μεγέθη που επηρεάζονται, και η οποία αναμένεται να αντισταθμίζει κατά ένα μεγάλο μέρος το κέρδος ή ζημία από τα παράγωγα.

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

Τα έσοδα και οι λειτουργικές ταμειακές δραστηριότητες είναι ανεξάρτητα των μεταβολών στα χρηματοοικονομικά επιτόκια. Ανάλογα με τα εκάστοτε επίπεδα καθαρού δανεισμού, η μεταβολή των επιτοκίων βάσης δανεισμού (EURIBOR η LIBOR), έχει αναλογική επίπτωση στα αποτελέσματα του Ομίλου. Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 εάν το επιτόκιο των δανείων σε Δολάρια ήταν κατά 0,5% υψηλότερο, των λοιπών μεταβλητών στοιχείων τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη θα διαμορφώνονταν μειωμένα κατά € 2,9 εκατ.. Επίσης, στις 31 Δεκεμβρίου 2010 εάν το επιτόκιο των δανείων σε Ευρώ ήταν κατά 0,5% υψηλότερο, των λοιπών μεταβλητών στοιχείων τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη θα διαμορφώνονταν μειωμένα κατά Ευρώ 7,0 εκατ..

(β) Πιστωτικός κίνδυνος

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

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

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Τρέχον υπόλοιπο	668.456	657.444
Πέραν πιστωτικής περιόδου αλλά μη απομειωμένο	124.352	232.088
Απομειωμένο υπόλοιπο	145.027	137.763
Σύνολο	937.835	1.027.295
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	135.947	106.918

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο την ημέρα του Ισολογισμού είναι η εύλογη αξία κάθε κατηγορίας εισπρακτέων ως αναφέρεται παραπάνω.

Η ανάλυση παλαιότητας των πέραν της πιστωτικής περιόδου ανοιχτών εμπορικών απαιτήσεων, που δεν ήταν απομειωμένες κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010, παρατίθεται παρακάτω :

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Εως 30 ημέρες	54.765	44.534
30 - 90 ημέρες	26.095	36.971
Πάνω από 90 ημέρες	43.492	150.583
Σύνολο	124.352	232.088

Η ανάλυση παλαιότητας των ανοιχτών εμπορικών απαιτήσεων, που ήταν απομειωμένες κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010, ακολουθεί παρακάτω :

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Εως 30 ημέρες	3.774	457
30 - 90 ημέρες	503	1.284
Πάνω από 90 ημέρες	140.750	136.022
Σύνολο	145.027	137.763

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

(γ) Κίνδυνος ρευστότητας

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

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 έτους είναι ίσα με τα τρέχοντα υπόλοιπα τους καθώς η επίδραση της προεξόφλησης δεν είναι σημαντική.

	Εντός 1 έτος	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2010				
Δανεισμός	1.297.103	350.000	777.878	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	24.003	33.952	32.344	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	1.448.709	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2009				
Δανεισμός	1.304.843	11.602	596.203	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	26.536	12.430	24.823	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	1.007.316	-	-	-

3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

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

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

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Το 2010 όπως και το 2009, η στρατηγική της Εταιρείας ήταν να διατηρήσει το συντελεστή μόχλευσης μεταξύ 20% - 45%. Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009 αντίστοιχα είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 17)	2.424.981	1.912.648
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 13)	(595.757)	(491.196)
Μείον: Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	(2.078)	(2.716)
Μείον: Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη (Σημ. 12)	(167.968)	-
Καθαρός δανεισμός	1.659.178	1.418.737
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	2.531.618	2.508.540
Συνολικά αποσχολούμενα κεφάλαια	4.190.796	3.927.277
Συντελεστής μόχλευσης	40%	36%

Η αύξηση στον συντελεστή μόχλευσης οφείλεται κατά κύριο λόγο στην άντληση κεφαλαίων, μέσω δανεισμού με σκοπό τη χρηματοδότηση των έργων αναβάθμισης των διυλιστηρίων της Ελευσίνας και της Θεσσαλονίκης.

3.3 Προσδιορισμός των εulόγων αξιών

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

- Δημοσιευόμενες τιμές αγοράς (χωρίς τροποποίηση ή αναπροσαρμογή) για χρηματοοικονομικά στοιχεία που διαπραγματεύονται σε ενεργούς χρηματαγορές (επίπεδο 1)
- Τεχνικές αποτίμησης βασίζόμενες 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 2010 έχουν ως εξής:

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

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. παράγωγα, μετοχές, ομόλογα, αμοιβαία κεφάλαια), προσδιορίζεται με βάση τις δημοσιευόμενες τιμές που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. «Ενεργός» χρηματαγορά υπάρχει όταν υπάρχουν άμεσα

διαθέσιμες και αναθεωρούμενες σε τακτά διαστήματα τιμές, που δημοσιεύονται από χρηματιστήριο, χρηματιστή, κλάδο, οργανισμό αξιολόγησης ή οργανισμό εποπτείας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 1.

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

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

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

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

4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοικήσεως

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

Οι εκτιμήσεις και παραδοχές συνεχώς επανεκτιμούνται και βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος όπως προσαρμόζεται σύμφωνα με τις τρέχουσες συνθήκες αγοράς και άλλους παράγοντες περιλαμβανομένων 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 αρχικώς αναγνωρισθέν, η διαφορά θα επηρεάσει τον φόρο εισοδήματος και την πρόβλεψη για αναβαλλόμενη φορολογία της περιόδου.

(β) Πρόβλεψη για περιβαλλοντολογική αποκατάσταση

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

όταν αυτές θεωρούνται πιθανές. Όταν ο οριστικός προσδιορισμός της σχετικής υποχρέωσης διαφέρει από το ποσό της σχετικής πρόβλεψης, η διαφορά επιβαρύνει την κατάσταση αποτελεσμάτων του Ομίλου.

(γ) Εκτίμηση απομείωσης υπεραξιών 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. 2.8). Τα ανακτήσιμα ποσά των μονάδων δημιουργίας χρηματοοικονομικών έχουν καθοριστεί με βάση την αξία σε χρήση. Αυτοί οι υπολογισμοί απαιτούν τη χρήση εκτιμήσεων.

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

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

(ε) Εκτίμηση κατηγοριοποίησης χρηματοοικονομικών στοιχείων διακρατούμενων στη λήξη

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

(στ) Συνταξιοδοτικά προγράμματα

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

Ο Όμιλος καθορίζει το κατάλληλο επιτόκιο προεξόφλησης στο τέλος κάθε χρήσης. Αυτό ορίζεται ως το επιτόκιο το οποίο θα έπρεπε να χρησιμοποιηθεί ώστε να προσδιοριστεί η παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών, οι οποίες αναμένεται να απαιτηθούν για την κάλυψη των υποχρεώσεων των συνταξιοδοτικών προγραμμάτων. Για τον καθορισμό του κατάλληλου επιτόκιο προεξόφλησης, ο Όμιλος χρησιμοποιεί το επιτόκιο των χαμηλού ρίσκου εταιρικών ομολογιών, τα οποία μετράγονται στο νόμισμα στο οποίο η υποχρέωση θα πληρωθεί, και των οποίων η ημερομηνία λήξης πλησιάζει εκείνη της σχετικής συνταξιοδοτικής υποχρέωσης.

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

(ζ) Προβλέψεις για επίδικες υποθέσεις

Ο Όμιλος έχει εκκρεμείς δικαστικές υποθέσεις. Η Διοίκηση αξιολογεί την έκβαση των υποθέσεων και, εάν υπάρχει πιθανότητα αρνητικής έκβασης τότε ο Όμιλος προβαίνει στο σχηματισμό των απαραίτητων προβλέψεων. Οι προβλέψεις, όπου απαιτούνται, υπολογίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού. Η παρούσα αξία βασίζεται σε έναν αριθμό παραγόντων που απαιτεί την άσκηση κρίσης.

5 Πληροφόρηση κατά τομέα

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

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

Τα αποτελέσματα κατά τομέα για το έτος 2010 και 2009 ήταν ως εξής:

Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010	Δύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδο-εταιρικά	Σύνολο
Καθαρές πωλήσεις	7.832.281	3.507.741	726	377.056	843	21.921	(3.263.763)	8.476.805
Άλλα έσοδα / (έξοδα) εκμεταλλεύσεως	136	28.888	-	3.497	-	1.125	1.660	35.306
Λειτουργικό κέρδος / (ζημιά)	297.851	42.138	(25.156)	33.415	273	(4.875)	267	343.913
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	(11.257)	(4.694)	-	-	-	158	-	(15.793)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, καθαρά κέρδη συνδεδεμένων επιχειρήσεων, και αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικής λειτουργίας	286.594	37.443	(25.156)	33.415	273	(4.717)	267	328.120
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις και έσοδα συμμετοχών	-	-	-	-	-	-	30.027	30.027
Κέρδη μετά συνδεδεμένων εταιρειών	286.594	37.443	(25.156)	33.415	273	(4.717)	30.294	358.147
Αποτελέσματα χρηματοοικονομικής λειτουργίας								(59.434)
Κέρδη προ φόρων								298.713
Φόρος εισοδήματος								(111.294)
Δικαιώματα μειοψηφίας								(7.601)
Καθαρά κέρδη έτους αποδιδόμενα στους ιδιοκτήτες της μητρικής								179.818

- Οι ενδοεταιρικές πωλήσεις αφορούν κυρίως σε πωλήσεις από τον τομέα της δύλισης στους λοιπούς επιχειρηματικούς τομείς του Ομίλου.
- Τα λειτουργικά κέρδη του τομέα χημικών το 2010 οφείλονται σε βελτίωση περιθωρίων διεθνώς, κυρίως δε του πολυπροπυλαίου.

5 Πληροφόρηση κατά τομέα (συνέχεια)

Ετος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009	Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδο- εταιρικά	Σύνολο
Καθαρές πωλήσεις	5.927.787	2.339.452	255	256.160	-	20.543	(1.787.531)	6.756.666
Άλλα έσοδα / (έξοδα) εκμεταλλεύσεως	(15.099)	(5.489)	-	3.343	-	(676)	-	(17.921)
Λειτουργικό κέρδος / (ζημιά)	258.567	29.981	(26.687)	3.256	(11)	(3.879)	-	261.227
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	(2.528)	(1.166)	-	-	-	(20)	--	(3.714)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, καθαρά κέρδη συνδεδεμένων επιχειρήσεων, και αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικής λειτουργίας	256.039	28.815	(26.687)	3.256	(11)	(3.899)	-	257.513
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις και έσοδα συμμετοχών	1.026	-	-	(1.658)	19.050	-	-	18.418
Κέρδη μετά συνδεδεμένων εταιρειών	257.065	28.815	(26.687)	1.598	19.039	(3.899)	--	275.931
Αποτελέσματα χρηματοοικονομικής λειτουργίας								(33.517)
Κέρδη προ φόρων								242.414
Φόρος εισοδήματος								(66.152)
Δικαιώματα μειοψηφίας								(1.372)
Καθαρά κέρδη έτους αποδιδόμενα στους ιδιοκτήτες της μητρικής								174.890

5 Πληροφόρηση κατά τομέα (συνέχεια)

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

	Λιανική Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδο- εταιρικά	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	4.729.818	1.631.413	3.502	284.585	548.119	1.795.836	(2.131.301)	6.861.972
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	9.392	790	-	3.508	547.093	-	-	560.783
Σύνολο παθητικού	2.555.377	912.928	638	194.783	(1)	1.627.664	(961.035)	4.330.354
Καθαρή Θέση	2.174.441	718.484	2.864	89.802	548.120	168.172	(1.170.265)	2.531.618
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	675.138	28.044	-	6.035	-	121	-	709.338
Αποσβέσεις	74.619	64.099	682	16.938	-	456	-	156.794

Επιπλέον πληροφορίες ανά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009 έχουν ως εξής:

	Λιανική Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδο- εταιρικά	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	3.773.547	1.577.284	2.741	249.086	503.785	1.701.110	(2.044.329)	5.763.225
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	9.128	205	-	4.934	503.111	-	-	517.378
Σύνολο παθητικού	1.660.939	810.584	-	177.309	0	1.474.075	(868.223)	3.254.685
Καθαρή Θέση	2.112.608	766.700	2.741	71.777	503.785	227.035	(1.176.105)	2.508.540
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	535.401	76.462	-	1.942	-	139	-	613.944
Αποσβέσεις	68.450	39.119	3.849	16.996	-	449	-	128.863

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηγ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακίνητοποιή σεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2009	226.613	450.149	1.770.360	41.505	90.251	359.316	2.938.194
Προσθήκες	6.933	7.779	11.320	30.413	6.462	545.930	608.837
Αγορά BP Ελλάς Α.Ε.	43.126	51.292	179.706	3.768	21.679	2.160	301.731
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	27.939	142.425	116	761	(171.241)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	(303)	(419)	(7.241)	(352)	(928)	(594)	(9.837)
Συναλλαγματικές διαφορές	(1.048)	(3.644)	(904)	(16)	(134)	(231)	(5.977)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	66	3.146	4.618	906	(1.768)	(12.852)	(5.884)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009	275.387	536.242	2.100.284	76.340	116.323	722.488	3.827.064
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2009	-	216.249	1.186.792	27.903	67.331	-	1.498.275
Αποσβέσεις έτους	-	19.920	82.542	3.251	7.408	-	113.121
Αγορά BP Ελλάς Α.Ε.	-	30.491	57.765	2.372	17.857	-	108.485
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(5)	(5.867)	(327)	(888)	-	(7.087)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(326)	(293)	(5)	135	-	(489)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	1.024	375	(6)	(1.393)	-	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009	-	267.353	1.321.314	33.188	90.450	-	1.712.305
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2009	275.387	268.889	778.970	43.152	25.873	722.488	2.114.759
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010	275.387	536.242	2.100.284	76.340	116.323	722.488	3.827.064
Προσθήκες	636	2.768	8.620	1.060	6.430	688.794	708.308
Οριστικοποίηση εξαγοράς BP Ελλάς Α.Ε. (Σημ. 34)	-	(2.001)	-	-	-	-	(2.001)
Κεφαλαιοποιημένα έργα	251	17.558	48.678	4.779	6.914	(78.180)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(7.093)	(12.844)	(197)	(1.777)	(6.849)	(28.760)
Συναλλαγματικές διαφορές	(947)	(3.715)	(1.146)	(2)	(29)	(305)	(6.144)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	144	3.582	(2.307)	110	32	(5.904)	(4.343)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010	275.471	547.341	2.141.285	82.090	127.893	1.320.044	4.494.124
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010	-	267.353	1.321.314	33.188	90.450	-	1.712.305
Αποσβέσεις έτους	-	22.587	97.592	4.622	10.470	-	135.271
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(6.828)	(11.369)	(173)	(1.697)	-	(20.067)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(665)	(692)	(48)	27	-	(1.378)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(59)	(391)	55	(107)	-	(502)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010	-	282.388	1.406.454	37.644	99.143	-	1.825.629
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2010	275.471	264.953	734.831	44.446	28.750	1.320.044	2.668.495

- (1) Ο Όμιλος δεν έχει δεσμεύσει ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία για εξασφάλιση των δανειακών του υποχρεώσεων.
- (2) Στα υπόλοιπα των «Παγίων υπό κατασκευή» της 31 Δεκεμβρίου 2010 περιλαμβάνεται ποσό €836 εκατ. (2009: €256 εκατ.) που αφορά την κατασκευή του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Η Διοίκηση εκτιμά ότι η επένδυση θα ολοκληρωθεί το 2011. Τυχόν καθυστερήσεις ή προβλήματα στη διαδικασία αδειοδότησης ή κατασκευής θα έχουν αντίστοιχες επιπτώσεις στον εκτιμώμενο χρόνο έναρξης λειτουργίας του έργου.
- (3) Κατά τη χρήση του 2010 έχει κεφαλαιοποιηθεί ποσό €21,8 εκατ. (2009: €2,9 εκατ.) που αφορά τόκους κατασκευαστικής περιόδου για ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση του τομέα της διύλισης, με μέσο επιτόκιο δανεισμού 2,8% (2009: 2%). Επιπρόσθετα στο «Μηχανολογικό εξοπλισμό» έχει κεφαλαιοποιηθεί ποσό €0,8 εκατ. (2009: €2,0 εκατ.) που αφορά σε τόκους κατασκευαστικής περιόδου για πρατήρια λιανικής πωλήσεως.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

7 Ασώματες ακινητοποιήσεις

	Υπεραξία	Λογισμικό	Δικαιώματα και άδειες	Λοιπά	Σύνολο
Κόστος					
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2009	138.666	63.304	29.464	41.409	272.843
Προσθήκες	3.747	991	-	369	5.107
Αγορά της BP Ελλάς	-	603	-	61.600	62.203
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(9)	-	-	(9)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(30)	-	733	703
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(3.408)	3.079	2.967	(399)	2.239
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009	139.005	67.938	32.431	103.712	343.086
Συσσωρευμένες αποσβέσεις					
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2009	71.829	55.589	10.196	5.838	143.452
Αποσβέσεις έτους	-	7.629	5.041	3.072	15.742
Αγορά της BP Ελλάς	-	263	-	-	263
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(5)	-	-	(5)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(10)	-	-	(10)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	-	(405)	(405)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009	71.829	63.466	15.237	8.505	159.037
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2009	67.176	4.472	17.194	95.207	184.049
Κόστος					
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010	139.005	67.938	32.431	103.712	343.086
Προσθήκες	-	930	-	100	1.030
Διαγραφές παγίων πλήρως αποσβεσμένες	-	-	-	(4.611)	(4.611)
Οριστικοποίηση εξαγοράς BP Ελλάς Α.Ε. (Σημ. 34)	-	-	-	(4.044)	(4.044)
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(3)	-	-	(3)
Συναλλαγματικές διαφορές και λοιπές κινήσεις	-	3.139	105	2.398	5.642
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010	139.005	72.004	32.536	97.555	341.100
Συσσωρευμένες αποσβέσεις					
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010	71.829	63.466	15.237	8.505	159.037
Αποσβέσεις έτους	-	3.854	2.128	15.541	21.523
Διαγραφές παγίων πλήρως αποσβεσμένες	-	-	-	(4.611)	(4.611)
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(3)	-	-	(3)
Συναλλαγματικές διαφορές και λοιπές κινήσεις	-	(580)	2	584	6
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010	71.829	66.737	17.367	20.019	175.952
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2010	67.176	5.267	15.169	77.536	165.148

- (1) Η εναπομένουσα υπεραξία την 31 Δεκεμβρίου 2010 αφορά την εξαγορά της Ελληνικά Πετρέλαια Κύπρου από την BP plc το 2003 και περιλαμβάνεται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με την πολιτική που αναφέρεται στη σημ. 2.6. Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 η σχετική υπεραξία εξετάστηκε και δεν προέκυψαν λόγοι απομείωσης αυτής καθώς οι υποθέσεις και παραδοχές της αποτίμησης της εταιρείας αυτής (τιμές, περιθώρια, όγκοι) παρέμειναν στα ίδια με τα περσινά επίπεδα.
- (2) Οι άδειες και δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων κεφαλαιοποιούνται και αποσβένονται στην περίοδο της έρευνας σύμφωνα με τους όρους των εκάστοτε αδειών. Λεπτομέρειες για τη λογιστική πολιτική δίνονται στη σημείωση 2.6.
- (3) Τα «Λοιπά» συμπεριλαμβάνουν τα δικαιώματα χρήσης γης στη Σερβία, όπου με βάση την τοπική νομοθεσία υπάρχει χρησικτησία χωρίς τίτλο ιδιοκτησίας. Στα «Λοιπά» συμπεριλαμβάνονται επίσης ποσά που αποδίδονται στην κυβέρνηση του Μαυροβουνίου για χρήση γης όπου η Εταιρεία έχει τίτλο ιδιοκτησίας.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Επιπροσθέτως, περιλαμβάνεται η εύλογη αξία των πελατειακών σχέσεων που προέκυψε κατά την εξαγορά της BP Ελλάς (βλέπε Σημ. 34).

8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Αρχή έτους	517.378	508.219
Εισπραχθέντα μερίσματα	(4.211)	(10.670)
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	30.027	18.418
Αύξηση / (μείωση) μετοχικού κεφαλαίου	17.589	1.411
Τέλος έτους	560.783	517.378

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.

Οι επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις κατά το 2010 περιλαμβάνουν και το μερίδιο του Ομίλου στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Elpedison BV.

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

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
ΔΕΠΑ	31.778	21.243
ELPEDISON A.E.	(1.330)	(2.193)
Artenius A.E.	(1.426)	(1.658)
Λοιπές συνδεδεμένες και μερίσματα συμμετοχών	1.005	1.026
Σύνολο	30.027	18.418

Τα βασικά μεγέθη των κυριότερων συνδεδεμένων επιχειρήσεων έχουν ως εξής:

	% συμμετοχή	31 Δεκεμβρίου 2010		
		Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Έσοδα
ΔΕΠΑ	35%	2.743.944	1.412.111	1.216.957
ΕΛΠΕΝΤΙΣΟΝ	50%	567.317	422.744	156.443
ΑΡΤΕΝΙΟΥΣ	35%	51.476	35.931	84.552
ΕΑΚΑΑ	50%	19.726	10.929	3.484
		31 Δεκεμβρίου 2009		
		Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Έσοδα
ΔΕΠΑ	35%	2.552.598	1.300.525	976.843
ΕΛΠΕΝΤΙΣΟΝ	50%	501.117	410.427	33.452
ΑΡΤΕΝΙΟΥΣ	35%	53.897	34.405	65.272
ΕΑΚΑΑ	50%	20.792	12.085	3.912

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

9 Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Δάνεια και προκαταβολές	18.850	21.421
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	104.604	118.151
Σύνολο	123.454	139.572

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

Τα λοιπά μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία συμπεριλαμβάνουν προκαταβολές ενοικίων για εξασφάλιση πρατηρίων και άλλες μακροπρόθεσμες προκαταβολές. Αυτές αποσβένονται σύμφωνα με την ωφέλιμη ζωή των συμβολαίων των πρατηρίων και προεξοφλήθηκαν με επιτόκιο 5% για το 2010 (2009: 5%).

10 Αποθέματα

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Αργό πετρέλαιο	706.237	563.728
Δυλισμένα και ημιτελή προϊόντα	791.958	713.026
Πετροχημικά	34.598	28.847
Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	81.308	80.662
- Μείον: Πρόβλεψη για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	(13.476)	(12.311)
Σύνολο	1.600.625	1.373.953

Το κόστος των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο και συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2010 ανέρχεται σε €7,0 δις (2009: €5,4 δις).

11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Πελάτες	668.456	657.444
- Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(135.947)	(106.918)
Πελάτες	532.509	550.526
Λοιπές απαιτήσεις	389.542	360.347
- Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(27.994)	(19.217)
Λοιπές απαιτήσεις	361.548	341.130
Παράγωγα προς πώληση (Σημ. 21)	12.715	-
Προπληρωθέντα έξοδα και προκαταβολές	32.065	24.027
Σύνολο	938.837	915.683

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

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

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

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	106.918	95.233
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:		
- Προσθήκες	25.633	19.447
- Ποσά που έχουν αντिलογισθεί	(1.415)	(660)
Απαιτήσεις που διαγράφηκαν ως ανεπίδεκτες είσπραξης	(1.388)	(17.840)
Λοιπές κινήσεις	(1.452)	-
Απόκτηση θυγατρικής (Σημ. 34)	7.651	10.738
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	135.947	106.918

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

12 Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη	167.968	-
Σύνολο	167.968	-

Περιλαμβάνει βραχυπρόθεσμα ομόλογα Ελληνικού Δημοσίου ημερομηνίας έκδοσης της 30 Δεκεμβρίου 2010, τα οποία εκδόθηκαν προς εξόφληση εμπορικών απαιτήσεων. Η λογιστική τους αξία αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία τους.

13 Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	396.709	312.607
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	199.048	178.589
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	595.757	491.196

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

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Euro	3,39%	2,14%
USD	0,32%	0,50%

14 Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Κοινές μετοχές	Υπέρ το άρτιο	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2009 & 31 Δεκεμβρίου 2009	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081
31 Δεκεμβρίου 2010	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

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 2009: €2,18).

Δικαιώματα προαίρεσης επί μετοχών

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

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

Έως την 31η Δεκεμβρίου 2010, μόνο τα δικαιώματα προαίρεσης των ετών αναφοράς 2006, 2007 και 2008 μπορούν να ασκηθούν. 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. (1 Νοεμβρίου έως 5 Δεκεμβρίου).

Η κίνηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών κατά την διάρκεια του 2010 και του 2009 είναι :

	31 Δεκεμβρίου 2010		31 Δεκεμβρίου 2009	
	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα
Αρχή περιόδου	8,77	2.770.067	10,63	1.065.351
Χορηγηθέντα	-	-	7,62	1.704.716
Ασκηθέντα	-	-	-	-
Ληξιπρόθεσμα	10,89	(49.117)	-	-
Τέλος περιόδου	8,74	2.720.950	8,77	2.770.067

Οι καταληκτικές ημερομηνίες άσκησης των δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών που έχουν παραχωρηθεί έως το τέλος του έτους 2010 καθώς και οι αντίστοιχες τιμές άσκησης τους παρατίθενται στον κάτωθι πίνακα :

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ημερομηνία Λήξεως	Τιμή εξάσκησης	Αρ. δικαιωμάτων προαίρεσης	
		31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
5 Δεκεμβρίου 2012	9,69	268.658	272.100
5 Δεκεμβρίου 2013	10,88	397.815	408.015
5 Δεκεμβρίου 2014	11,01	349.761	385.236
5 Δεκεμβρίου 2015	7,62	1.704.716	1.704.716
	Σύνολο	2.720.950	2.770.067

Ο μέσος όρος εναπομείναντος χρόνου άσκησης των δικαιωμάτων προαίρεσης με 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009 ήταν 4,30 και 4,93 έτη αντίστοιχα.

Οι παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους που αναγνωρίστηκαν στα αποτελέσματα ανήλθαν σε €1.352 (2009:€1.166).

15 Αποθεματικά

	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου	Αποθεματικό παροχών σε συμμετοχ. τίτλους	Αφορολόγητα αποθεματικά	Λοιπά αποθεματικά	Σύνολο
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2009	97.829	98.420	(36.479)	-	341.562	(4.531)	496.801
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 21)	-	-	7.425	-	-	-	7.425
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους (Σημ. 14)	-	-	-	1.166	-	-	1.166
Μεταφορές από αποτελέσματα εις νέον (Ν. 3299/04)	-	-	-	-	1.147	-	1.147
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό	2.835	-	-	-	-	-	2.835
Ζημιές από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμα προς πώληση	-	-	-	-	-	(108)	(108)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	-	-	(3.427)	(3.427)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2009	100.664	98.420	(29.054)	1.166	342.709	(8.066)	505.839
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 21)	-	-	-	-	-	-	-
- Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	(34.759)	-	-	-	(34.759)
- Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου 2011	-	-	9.571	-	-	-	9.571
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους (Σημ. 14)	-	-	-	1.352	-	-	1.352
Μεταφορές από αποτελέσματα εις νέον (Ν. 3299/04)	-	-	-	-	8.613	-	8.613
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό	8.306	-	-	-	-	-	8.306
Κέρδη από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμα προς πώληση	-	-	-	-	-	44	44
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	-	-	1.100	1.100
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010	108.970	98.420	(54.242)	2.518	351.322	(6.922)	500.066

Το αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου παρουσιάζεται καθαρό από φόρους €6.723 (2009: €2.136), όπως αναφέρεται στη σημείωση 28.

Τακτικό αποθεματικό

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

Ειδικά αποθεματικά

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

Αφορολόγητα αποθεματικά

Τα αφορολόγητα αποθεματικά αφορούν:

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

Λοιπά Συνολικά Έσοδα:

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση		
Κέρδη / (Ζημιές) που προέκυψαν κατά την διάρκεια του έτους	44	(201)
	44	(201)
Αντισταθμίσεις ταμειακών ροών :		
(Ζημιές) / Κέρδη που προέκυψαν κατά την διάρκεια του έτους (Σημ. 21)	(25.188)	7.425
	(25.188)	7.425
Συναλλαγματικές διαφορές από ενοποίηση θυγατρικών	639	(4.852)
Άλλα πλήρη εισοδήματα για την περίοδο, καθαρά από φορολογία	(24.505)	2.372

16 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Προμηθευτές	1.358.885	888.003
Δεδουλευμένα έξοδα	18.520	26.373
Παράγωγα προς πώληση (Σημ. 21)	24.003	26.536
Λοιπές υποχρεώσεις	71.304	92.940
Σύνολο	1.472.712	1.033.852

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

17 Δανεισμός

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Μακροπρόθεσμος δανεισμός		
Τραπεζικός δανεισμός	1.127.878	607.805
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	1.127.878	607.805
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	1.297.103	1.224.235
Τρέχον υπόλοιπο μακροπροθέσμων δανείων	0	80.609
Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων	1.297.103	1.304.843
Σύνολο δανείων	2.424.981	1.912.648

Η λήξη του μακροπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Μεταξύ 1 και 2 ετών	350.000	11.602
Μεταξύ 2 και 5 ετών	777.878	596.203
	1.127.878	607.805

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

		31 Δεκεμβρίου 2010	
	€	US\$	RSD
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	4,71%	-	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	0,86%	-
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	1,87%	-	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	0,61%	-
- NBS 2wk repo + περιθώριο	-	-	14,24%
	€	US\$	RSD
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	2,87%	-	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	2,36%	-
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	1,70%	-	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	0,48%	-
- NBS 2wk repo + περιθώριο	-	-	13,17%

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Η ανάλυση ανά νόμισμα δανείων αναλύονται παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Ευρώ	1.787.831	1.298.811
Δολλάριο Αμερικής	571.771	534.250
Δηνάριο Σερβίας	65.379	79.587
Σύνολο δανεισμού	2.424.981	1.912.648

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

Στις 18 Απριλίου 2006, η HPF σύναψε κοινοπρακτικό δάνειο ύψους €300 εκατ. και διάρκειας ενός έτους με δυνατότητα παράτασης για ένα επιπλέον έτος με την εγγύηση της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Το 2007 η HPF εξάσκησε το δικαίωμα παράτασης και νέα λήξη του δανείου ορίστηκε η 15^η Απριλίου 2008. Τον Απρίλιο 2008, το δάνειο ανανεώθηκε για ένα επιπλέον έτος έως την 14 Απριλίου 2009 και το ύψος του αυξήθηκε σε €400 εκατ. Τον Απρίλιο 2009, το δάνειο ανανεώθηκε για ένα επιπλέον έτος έως την 13 Απριλίου 2010. Τον Απρίλιο 2010, το δάνειο ανανεώθηκε για ένα επιπλέον έτος έως την 12 Απριλίου 2011. Την 31 Δεκεμβρίου 2010 το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν στο ισόποσο των €285 εκατ. (2009: €395 εκατ.).

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

Στις 9 Δεκεμβρίου 2009, η HPF υπέγραψε ένα τριετές κοινοπρακτικό δάνειο όπου προβλέπεται κατώτατο όριο δανεισμού €250 εκατ. και ανώτατο όριο €350 εκατ.. Ο σκοπός του δανείου ήταν να χρηματοδοτήσει την εξαγορά της Ελληνικά Καύσιμα Α.Ε.Ε. (πρώην BP Ελλάς Α.Ε.). Στις 11 Φεβρουαρίου 2010, το ύψος του ορίου δανεισμού ανήλθε σε €350 εκατ., ενώ το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου την 31 Δεκεμβρίου 2010 ανερχόταν στο ίδιο ποσό.

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

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

Οι εταιρείες του ομίλου διατηρούν επίσης δάνεια με άλλες τράπεζες για την κάλυψη των αναγκών τους σε χρηματοδότηση, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων ανερχόταν σε €0,5 δις περίπου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Η ανάλυση των δανείων έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Κοινοπρακτικό δάνειο	1.297.103	1.191.370
Τραπεζικός δανεισμός	1.127.878	721.278
Σύνολο δανεισμού	2.424.981	1.912.648

18 Αναβαλλόμενη φορολογία

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

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Αναβαλλόμενη φορολογία ενεργητικού:		
Πέραν των 12 μηνών	38.827	23.919
	38.827	23.919
Αναβαλλόμενη φορολογία παθητικού:		
Πέραν των 12 μηνών	(50.796)	(53.613)
	(50.796)	(53.613)
	(11.969)	(29.692)

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

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Υπόλοιπο αρχής έτους	(29.692)	47.515
Πίστωση αποτελεσμάτων χρήσης	8.450	(50.675)
Κινήσεις στην καθαρή θέση	6.723	(2.136)
Εξαγορά θυγατρικής (βλέπε Σημ. 34)	2.583	(29.900)
Λοιπές κινήσεις	(33)	5.504
Υπόλοιπο τέλους έτους	(11.969)	(29.692)

Ο αναβαλλόμενος φόρος αναφέρεται στις παρακάτω κατηγορίες:

Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	(38.251)	(32.656)
Αποτίμηση αποθεμάτων	1.658	620
Μη πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές	6.058	(8.678)
Προβλέψεις επισφάλειας	29.649	29.565
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία σε εύλογη αξία	17.874	20.218
Εξαγορά θυγατρικής (βλέπε Σημ. 34)	2.583	(29.900)
Λοιπές μεταβολές	(31.540)	(8.861)
Υπόλοιπο τέλους έτους	(11.969)	(29.692)

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

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

19 Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Υποχρεώσεις ισολογισμού για:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	143.414	148.464
Σύνολο	143.414	148.464

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Χρεώσεις στα αποτελέσματα:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	23.600	98.710
Σύνολο	23.600	98.710

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

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Παρούσα αξία χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	10.580	1.890
Εύλογη αξία στοιχείων ενεργητικού	(8.563)	(1.120)
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	168.784	194.027
Μη καταχωρηθέντα αναλογιστικά κέρδη/ (ζημίες)	(24.116)	(42.806)
Μη καταχωρηθέν κόστος προϋπηρεσίας	(3.271)	(3.527)
Υποχρέωση στον ισολογισμό	143.414	148.464

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

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	10.961	10.191
Κόστος επιτοκίων	9.663	10.592
Τρέχοντα κέρδη / (ζημίες)	1.068	8.268
Κόστος παλαιάς απασχόλησης	192	1.364
Τακτικό κόστος / απώλεια χρεωσούμενη	21.884	30.415
Πρόσθετες δαπάνες σε άλλο πρόγραμμα	1.716	68.295
Σύνολο περιλαμβανόμενο στις παροχές σε εργαζομένους	23.600	98.710

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

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Υπόλοιπο έναρξης	148.464	153.736
Σύνολο χρέωσης στα αποτελέσματα	23.600	98.710
Πληρωθείσες εισφορές	(29.729)	(110.426)
Άλλες προσαρμογές	1.079	6.444
Υπόλοιπο τέλους	143.414	148.464

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Προεξοφλητικό επιτόκιο	4,50%	5,80%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	2,00%	4,50%
Μέσος όρος εναπομείνουσας μελλοντικής εργοδοσίας (έτη)	12,6	11,4

Οι πρόσθετες δαπάνες σε άλλο πρόγραμμα το 2009 περιλαμβάνουν το κόστος εθελουσίας εξόδου (Σημ. 25).

20 Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Επιχορηγήσεις	24.084	27.813
Νομικές υποθέσεις & προβλέψεις φόρου	5.761	8.842
Χρονομίσθωση πρατηρίων καυσίμων	7.969	9.158
Λοιπές προβλέψεις	12.095	11.131
Υπόλοιπο τέλους χρήσεως	49.909	56.944

Η κίνηση των προβλέψεων για το 2010 έχει ως εξής:

	Επιχορη- γήσεις	Νομικές υποθέσεις & προβλέ- ψεις φόρου	Σύμβαση αγοράς ποσοστού μετοχών	Λοιπές προβλέψεις	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2009	26.431	7.518	10.405	8.352	52.706
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:					
- Προσθήκες / επιχορηγήσεις	-	1.582	-	1.892	3.474
- Ποσά που έχουν αντιστραφεί	-	(1.000)	-	-	(1.000)
- Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση	(4.184)	-	-	-	(4.184)
Μεταφορές	4.870	742	-	940	6.552
Νέες επιχορηγήσεις	696	-	-	-	696
Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση	-	-	(1.247)	(53)	(1.300)
31 Δεκεμβρίου 2009	27.813	8.842	9.158	11.131	56.944
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:					
- Προσθήκες / επιχορηγήσεις	-	-	-	-	-
- Ποσά που έχουν αντιστραφεί	-	(1.113)	-	117	(996)
- Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση	(3.860)	(1.968)	-	-	(5.828)
Μεταφορές	-	-	-	238	238
Νέες επιχορηγήσεις	131	-	-	-	131
Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση	-	-	(1.189)	609	(580)
31 Δεκεμβρίου 2010	24.084	5.761	7.969	12.095	49.909

Επιχορηγήσεις

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

Περιβαλλοντολογικό κόστος

Δεν έχει γίνει πρόβλεψη περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς ο Όμιλος έχει συγκεκριμένη πολιτική αποκατάστασης και αντιμετώπισης περιβαλλοντολογικών θεμάτων (Σημ. 2.21).

Λοιπές προβλέψεις

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

21 Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων.

Παράγωγα προς πώληση

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

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

Ο Όμιλος στα πλαίσια διαχείρισης επιχειρησιακού κινδύνου και του κινδύνου διακύμανσης τιμών εμπορεύσιμων αγαθών δραστηριοποιείται σε αγοραπωλησίες χρηματοοικονομικών παραγώγων με τρίτους αντισυμβαλλόμενους με σκοπό την αντιστάθμιση των ανοιχτών θέσεων οι οποίες δημιουργούνται από την εμπορική δραστηριότητα του Ομίλου. Τα αποτελέσματα των πράξεων παραγώγων που διενεργούνται θεωρούνται αναπόσπαστο κομμάτι του κόστους πωληθέντων. Κατά το 2010 το μέρος του κέρδους / ζημιάς το οποίο αντιστοιχεί σε πράξεις παραγώγων ισούται με €2.296 κέρδος (2009: €47.930 ζημιά).

Στις περιπτώσεις κατά τις οποίες δεν είναι δυνατόν να υπάρξει πλήρης αντιστοίχιση της ανοιχτής θέσης με τα χρηματοοικονομικά παράγωγα που χρησιμοποιήθηκαν, το αποτέλεσμα αυτών δεν συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων». Τα σχετικά ποσά, καθώς και οποιαδήποτε από άλλες πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου οι οποίες δεν παρουσιάζουν επαρκή συσχέτιση η αποτελούν πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου χρηματικών ροών χωρίς να συνδέονται με συγκεκριμένη εμπορική πράξη, ανέρχονται το 2010 σε ζημιά €11.895 (2009: €15.297 ζημιά) και παρουσιάζονται στα «Λοιπά (έξοδα) / έσοδα» (σημ. 25).

Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών

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

Στην περίπτωση που συγκεκριμένες προβλεπόμενες πράξεις παύουν να είναι πολύ πιθανές να πραγματοποιηθούν, αποαναγνωρίζονται από πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών με αποτέλεσμα τα ποσά που αρχικά καταχωρήθηκαν στα αποθεματικά να μεταφερθούν «Λοιπά (έξοδα) / έσοδα». Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 μεταφέρθηκε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων ποσό €9.571 ζημιά μετά φόρων (31 Δεκεμβρίου 2009: €0) από αποχαρακτηρισμό πράξεων αντιστάθμισης κινδύνων που αφορούν το 2011 που σχετίζεται με τις προγραμματισμένες συναλλαγές για την αναβάθμιση του διυλιστηρίου της Ελευσίνας. Οι

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

υπόλοιπες πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών παραμένουν ως πράξεις που είναι πολύ πιθανόν να πραγματοποιηθούν, ενώ η συνολική μεταβολή στην εύλογη αξία τους στις 31 Δεκεμβρίου 2010 ανέρχεται σε ζημιά μετά φόρων €34.759 (31 Δεκεμβρίου 2009: €7.425 κέρδος) και έχουν μεταφερθεί στα «Αποθεματικά αντιστάθμισης κινδύνου».

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

Παράγωγα προς πώληση

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2010				31 Δεκεμβρίου 2009			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία		Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία	
	Βαρέλια		Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	Βαρέλια		Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
	ΜΤ'000	χιλ.	€	€	ΜΤ'000	χιλ.	€	€
Συμβάσεις ανταλλαγής μελλοντικής τιμής αγαθών	2.460	-	12.715	21.137	550	3.840	-	26.536
	2.460	-	12.715	21.137	550	3.840	-	26.536

Παράγωγα προς πώληση - Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2010				31 Δεκεμβρίου 2009			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία		Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία	
	Βαρέλια		Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	Βαρέλια		Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
	ΜΤ'000	χιλ.	€	€	ΜΤ'000	χιλ.	€	€
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών	1.440	-	-	69.162	2.100	-	-	37.253
	1.440	-	-	69.162	2.100	-	-	37.253
Σύνολο	-	-	12.715	90.299	-	-	-	63.789

	31 Δεκεμβρίου 2010		31 Δεκεμβρίου 2009	
	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)	-	66.296	-	37.253
	-	66.296	-	37.253
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps) (Σημ. 11, 16)	12.715	24.003	-	26.536
	12.715	24.003	-	26.536
Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων	12.715	90.299	-	63.789

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

22 Παροχές σε εργαζομένους

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Μισθοδοσία	227.836	216.977
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	43.376	40.954
Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων	25.533	92.356
Λοιπές παροχές σε εργαζομένους	40.450	37.557
Σύνολο	337.195	387.844

Στο συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων του 2009 συμπεριλαμβάνεται το επιπρόσθετο κόστος του προγράμματος της εθελούσιας εξόδου (VRS) – βλέπε Σημ.25.

Οι λοιπές παροχές περιλαμβάνουν παροχές ιατροφαρμακευτικής και ασφαλιστικής μορφής, έξοδα μεταφοράς και διατροφής. Περιλαμβάνουν επίσης την αξία των δικαιωμάτων προαίρεσης που έχουν χορηγηθεί ποσού €1.352 (2009: €1.166) – βλέπε Σημ. 14.

23 Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης	338.527	282.295
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	148.235	136.945
	486.762	419.241

Κατά το 2010 συμπεριλαμβάνονται τα έξοδα της θυγατρικής Ελληνικά Καύσιμα (πρώην BP Ελλάς) ύψους €91 εκατ., η οποία αποκτήθηκε το Δεκέμβριο 2009.

24 Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης

Τα έξοδα έρευνας και ανάπτυξης αποτελούνται από δαπάνες που σχετίζονται με ερευνητικές δραστηριότητες του Ομίλου ως διαχειριστής σε μία περιοχή στην δυτική Αίγυπτο και σε μία άλλη περιοχή στη νότια Αίγυπτο σε κοινοπραξία με την Melrose και την Kuwait Energy μέσω του Αιγυπτιακού παραρτήματός της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.. Καθότι τα έργα αυτά βρίσκονται ακόμη στο στάδιο της έρευνας όλες οι σχετικές δαπάνες εξοδοποιούνται (2010: €20.660 και 2009: €15.441).

25 Λοιπά έσοδα / (έξοδα)

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Έσοδα από επιδοτήσεις	3.870	4.184
Κέρδη από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	11.460	9.329
Ζημιές από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	(11.895)	(20.103)
Υπηρεσίες προς τρίτους	4.457	3.534
Έσοδα από εκμισθώσεις	23.368	11.999
Κόστος εθελουσίας εξόδου	(5.132)	(67.679)
Αρνητική υπεραξία από εξαγορά (Σημ. 34)	(1.434)	15.000
Λοιπά έσοδα	10.612	25.815
Σύνολο	35.306	(17.921)

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

26 Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Έσοδα από τόκους	13.270	20.914
Έξοδα τόκων και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(71.549)	(53.919)
Δεδουλευμένοι τόκοι	(1.155)	(512)
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά	(59.434)	(33.517)

Τόκοι ύψους €22,6 εκατ. (2009: €4,9 εκατ.) έχουν κεφαλαιοποιηθεί σαν τόκοι κατασκευαστικής περιόδου όπως αναλύεται στην σημείωση 6.

27 Ζημιές / κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές

Οι ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές αξίας €16 εκατ. για τη χρήση 2010 προέρχονται κυρίως από την αποτίμηση του υπολοίπου των δανείων σε ξένο νόμισμα (US \$) ύψους €42 εκατ. εξαιτίας της ισχυροποίησης του δολαρίου έναντι του Ευρώ, που πραγματοποιήθηκε κατά το 2010 και αντισταθμίστηκε μερικώς από καθαρές πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές €20 εκατ. (πραγματοποιηθείσες και μη) από αποτίμηση υποχρεώσεων και απαιτήσεων σε ξένο νόμισμα. Ο Όμιλος λαμβάνει δάνεια σε ξένο νόμισμα (US \$) για να χρηματοδοτήσει την αγορά αποθεμάτων πετρελαιοειδών, η αξία των οποίων διαμορφώνεται βάσει του δολαρίου. Λόγω της πρακτικής του αυτής το μικτό περιθώριο του Ομίλου επωφελείται κερδών από πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές που αντισταθμίζουν αναλόγως τη ζημιά από αποτίμηση.

28 Φόρος Εισοδήματος

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Φόρος χρήσης	119.744	15.476
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 18)	(8.450)	50.676
Σύνολο	111.294	66.152

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

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Κέρδη προ φόρων	298.713	242.414
Φόρος υπολογισμένος με βάση ισχύοντες τοπικούς φορολογικούς συντελεστές για τα κέρδη	68.258	62.961
Εισόδημα που δεν υπόκειται σε φόρο	(27.554)	(29.265)
Έξοδα που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	37.199	18.202
Χρήση προηγούμενων μη αναγνωρισμένων ζημιών από φόρους	(11)	(63)
Έκτακτη εισφορά επί κερδών χρήσης 2009 (N.3845/10)	25.963	0
Φόρος επί προμερίσματος χρήσης 2010	12.225	0
Λοιπά	(4.786)	14.317
Φόροι	111.294	66.152

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της Εταιρίας ήταν 24% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2010 (25% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2009).

Κατά το 2009 ψηφίστηκε νόμος (N3697/2009) βάσει του οποίου οι φορολογικοί συντελεστές των χρήσεων 2010, 2011, 2012, 2013 και για χρήσεις μετά την 1 Ιανουαρίου 2014 ορίζονται σε 25%, 24%, 23%, 22%, 21% και 20% αντίστοιχα. Οι συντελεστές αυτοί χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό της αναβαλλόμενης φορολογίας με 31 Δεκεμβρίου 2010.

Ο φόρος εισοδήματος της χρήσης 2010 περιλαμβάνει επιπροσθέτως τα ακόλουθα:

α) Έκτακτη εισφορά επί των κερδών της χρήσης 2009, βάσει του Ν. 3845/10 (Σημ. 32).

β) Πρόβλεψη φόρου εισοδήματος επί του προμερίσματος χρήσης 2010: Βάσει του νόμου 3842/10, τα διανεμόμενα κέρδη φορολογούνται με 40%, για χρήσεις που ξεκινούν από 1/1/2010. Ως εκ τούτου, τα διανεμόμενα κέρδη της χρήσης 2010 επιβαρύνθηκαν με επιπλέον φόρο εισοδήματος 16%. Παρότι βάσει του προσφάτου νομοσχεδίου μεταβάλλεται ο χειρισμός των διανεμομένων κερδών, επειδή ακόμα δεν έχει ψηφισθεί ο σχετικός νόμος, η σχετική πρόβλεψη φόρου, ύψους €12.225 έχει επιβαρύνει τα αποτελέσματα του Ομίλου. Σε περίπτωση όπου ψηφισθεί ο νέος νόμος προτού εγκριθεί η διανομή από την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων, τότε το 2011 θα γίνουν οι ανάλογες τροποποιήσεις.

Κάποιες από τις εταιρείες του Ομίλου δεν έχουν ελεγχθεί φορολογικά για αριθμό χρήσεων. Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις από το 2002. Η ΕΚΟ δεν έχει ελεγχθεί για τις χρήσεις 2009 – 2010 (Σημ.32).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ο φόρος που αναλογεί στα λοιπά συνολικά έσοδα είναι:

	31 Δεκεμβρίου 2010			31 Δεκεμβρίου 2009		
	Προ Φόρων	Φόρος	Μετά Φόρων	Προ Φόρων	Φόρος	Μετά Φόρων
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	44	-	44	(201)	-	(201)
Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών	(31.911)	6.723	(25.188)	9.561	(2.136)	7.425
Συναλλαγματικές διαφορές	639	-	639	(4.852)	-	(4.852)
Λοιπά συνολικά έσοδα	(31.228)	6.723	(24.505)	4.508	(2.136)	2.372

29 Κέρδη ανά μετοχή

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

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	0,59	0,57
Καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές (Σε χιλιάδες Ευρώ)	179.818	174.890
Μέσος αριθμός κοινών μετοχών	305.635.185	305.635.185

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

30 Μερίσματα

Η πρόταση προς την Τακτική Γενική Συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα χρήσης 2008, ποσού €0,30 ανά μετοχή (Σύνολο €91.691) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 26 Φεβρουαρίου 2009, ενώ εγκρίθηκε και από την Τακτική Γενική Συνέλευση στις 3 Ιουνίου 2009.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας στη συνεδρίαση του στις 27 Αυγούστου 2009, κατά την οποία ενέκρινε τις εξαμηνιαίες συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2009, αποφάσισε και ενέκρινε τη καταβολή προμερίσματος χρήσης 2009, ποσού €0,15 ανά μετοχή (Σύνολο €45.845). Το ποσό του προμερίσματος για τη χρήση 2009 και του τελικού μερίσματος της χρήσης 2008 (συνολικού ύψους € 137.536) συμπεριλαμβάνεται στις παρούσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Στις 25 Φεβρουαρίου 2010 προτάθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο συμπληρωματικό μέρισμα της χρήσης 2009 €0,30 ανά μετοχή (Σύνολο €91.691), το οποίο και εγκρίθηκε από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων στις 2 Ιουνίου 2010. Ακολούθως το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας στη συνεδρίαση του στις 24 Αυγούστου 2010, κατά την οποία ενέκρινε τις εξαμηνιαίες συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2010, αποφάσισε και ενέκρινε τη καταβολή προμερίσματος χρήσης 2010, ποσού €0,15 ανά μετοχή (Σύνολο €45.845). Το ποσό του προμερίσματος για τη χρήση 2010 και του τελικού μερίσματος της χρήσης 2009 (συνολικού ύψους € 137.536) συμπεριλαμβάνεται στις παρούσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Βάσει των νέων αλλαγών στη φορολογία εισοδήματος φυσικών και νομικών προσώπων, η πληρωμή του προμερίσματος συνεπάγεται επιπρόσθετη υποχρέωση φόρου για την Εταιρεία ύψους € 12,2 εκατ., όπως αναλυτικά αναφέρεται στη Σημείωση 28.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Η πρόταση προς τη γενική συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα €0,30 ανά μετοχή (Σύνολο €91.691) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 25 Φεβρουαρίου 2011. Το ποσό δεν συμπεριλαμβάνεται στις οικονομικές καταστάσεις καθώς δεν έχει εγκριθεί από τη γενική συνέλευση των μετόχων, ενώ δεν έχει υπολογισθεί φόρος επ' αυτού, καθώς αναμένονται νέες αλλαγές στη φορολογική νομοθεσία, όπως αναλυτικά αναφέρεται στη Σημείωση 28.

31 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

		Έτος που έληξε	
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Κέρδη προ φόρων		298.713	242.414
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	156.794	128.863
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων πάγιου ενεργητικού		(3.860)	(4.184)
Χρηματοοικονομικά (έσοδα) / έξοδα	26	59.434	33.517
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις		(30.028)	(18.418)
Προβλέψεις		38.034	52.981
Συναλλαγματικά (κέρδη) / ζημιές δανείων		15.793	3.714
(Κέρδη) / Ζημιές από εκποίηση παγίων		(292)	(1.321)
		534.588	437.566
Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης			
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων		(227.345)	(353.390)
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων		(41.672)	16.426
Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων		453.701	266.828
		184.684	(70.136)
		719.272	367.430
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		719.272	367.430

32 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις

Ο Όμιλος έχει ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις σε σχέση με τραπεζικές και λοιπές εγγυήσεις και άλλα θέματα που προκύπτουν στα πλαίσια των εμπορικών τους συναλλαγών. Δημιουργούνται προβλέψεις έναντι τέτοιων θεμάτων όπου θεωρείται απαραίτητο και συμπεριλαμβάνονται στις «Λοιπές Προβλέψεις» (σημ. 20).

α. Ο Όμιλος εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις και έχει διάφορες υποχρεώσεις σε εκκρεμότητα σχετικές με τις συνήθειες δραστηριότητες της επιχείρησης. Με βάση τις διαθέσιμες μέχρι σήμερα πληροφορίες, η διοίκηση πιστεύει ότι η έκβαση των υποθέσεων αυτών δεν θα έχει σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα του Ομίλου ή στην οικονομική του θέση.

β. Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2002 έως 2010. Είναι σε εξέλιξη τακτικός φορολογικός έλεγχος για την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για τις χρήσεις 2002 έως 2009, ενώ ολοκληρώνονται προσωρινοί έλεγχοι για τις χρήσεις 2006 και 2008. Σε εξέλιξη είναι επίσης και φορολογικοί έλεγχοι για τις ακόλουθες θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου:

- Ελληνικά Καύσιμα (πρώην BP Ελλάς) – τακτικός έλεγχος για τις χρήσεις 2005 – 2009
- ΕΛΠΙΕΤ Βαλκανική – τακτικός έλεγχος για τις χρήσεις 2006 – 2009
- ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε. – προσωρινός έλεγχος για τις χρήσεις 2006 – 2010

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Με βάση το άρθρο 5 του Ν.3845/2010 (ΦΕΚ 65Α' – 6/5/2010), οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου υπόκεινται σε έκτακτη εισφορά επί κερδών χρήσης 2009. Στην Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. είχε αρχικά καταλογισθεί έκτακτη εισφορά επί κερδών χρήσης 2009 ύψους €26 εκατ. Ο υπολογισμός από τη φορολογούσα αρχή δεν ήταν, ωστόσο ακριβής, και η εταιρεία προέβη σε επανυπολογισμό προσκομίζοντας τα σχετικά υποστηρικτικά στοιχεία. Το συνολικό ποσό για την έκτακτη εισφορά του νόμου 3845/2010 που έχει συμπεριληφθεί στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου ανέρχεται σε €26 εκατ. και έχει βασιστεί στον ορθό υπολογισμό της έκτακτης εισφοράς ποσού €21 εκατ. από τη μητρική εταιρεία.

Στα πλαίσια προσωρινού φορολογικού ελέγχου στη θυγατρική εταιρία ΒΑΡΔΑΞ, η οποία έχει την ιδιοκτησία και τη λειτουργία του αγωγού αργού πετρελαίου Θεσσαλονίκης-Σκοπίων, καταλογίσθηκε επιπλέον ποσό ΦΠΑ και προσαυξήσεων €6 εκατ. καθώς θεωρήθηκε ότι η δραστηριότητα της μεταφοράς αργού πετρελαίου δεν χαρακτηρίζεται ως εξαγωγική. Η εταιρία έχει καταβάλει το ποσό του φόρου και έχει συμπεριλάβει τη σχετική απαίτηση στις λοιπές απαιτήσεις, καθώς έχει προσφύγει εναντίον του καταλογισμού ενώπιον του Διοικητικού Δικαστηρίου για ακύρωση της ανωτέρω πράξης. Επιπροσθέτως, ανεξάρτητοι φορολογικοί και νομικοί σύμβουλοι επιβεβαίωσαν ότι η δραστηριότητα της εταιρείας δεν υπόκειται σε ΦΠΑ, όπως διατείνεται η φορολογούσα αρχή. Κατόπιν αυτών η διοίκηση θεωρεί ότι δεν απαιτείται ο σχηματισμός σχετικής πρόβλεψης.

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

γ. Η μητρική Εταιρεία έχει εκδώσει επιστολές διαβεβαιώσεων και εγγυητικές επιστολές προς τράπεζες για δάνεια που αυτές έχουν χορηγήσει σε θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων την 31 Δεκεμβρίου 2010 ανέρχεται στο ισόποσο των € 1.801 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2009: € 1.715 εκατ.). Εξ' αυτών, ποσό € 1.662 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2009: € 1.615) έχει συμπεριληφθεί στις ενοποιημένες δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και εμφανίζεται στα αντίστοιχα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων. Επίσης, ο Όμιλος έχει εκδώσει ενέγγυες πιστώσεις και εγγυητικές επιστολές προς τρίτους ισόποσου €698 εκατ., κυρίως για την προμήθεια αργού πετρελαίου (31 Δεκεμβρίου 2009 €568 εκατ.)

δ. Ύστερα από καταγγελίες της ΙΑΤΑ η Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού ξεκίνησε έρευνα στην τιμολόγηση των καυσίμων πολιτικής αεροπορίας στην ελληνική αγορά. Σύμφωνα με το αποτέλεσμα της έρευνας η επιτροπή επέβαλε πρόστιμο τάξεως €9,4 εκατ. σε όλα τα ελληνικά διυλιστήρια. Το ποσοστό που αναλογεί στα Ελληνικά Πετρέλαια ανέρχεται €7,3 εκατ. και βασίζεται σε ένα ποσοστό των αντίστοιχων πωλήσεων του έτους που είχε προηγηθεί της έρευνας. Ο Όμιλος διατηρώντας τη θέση του ότι το σκεπτικό της απόφασης δεν έλαβε υπ' όψη κρίσιμα στοιχεία που παρουσιάστηκαν στην έρευνα, άσκησε προσφυγή στο Διοικητικό Εφετείο Αθηνών. Παράλληλα ασκήθηκε και αίτηση αναστολής η οποία έγινε μερικώς δεκτή, δηλαδή ανεστάλη μεν η εφαρμογή των διαρθρωτικών μέτρων που επιβλήθηκαν με την απόφαση της Επ. Ανταγωνισμού μέχρι την 31 Αυγούστου 2007 (έκτοτε δε έχουν επέλθει οι αναγκαίες προσαρμογές), αλλά δεν ανεστάλη ως προς την πληρωμή του προστίμου το οποίο και κατεβλήθη. Ο Όμιλος εκτιμά ότι η τελική έκβαση της υπόθεσης δεν θα έχει οποιαδήποτε σημαντική επίδραση στα αποτελέσματά του. Η εκδίκαση της προσφυγής που είχε αρχικά οριστεί για τις 27 Σεπτεμβρίου 2007 και ανεβλήθη για τις 17 Ιανουαρίου 2008, εκδικάστηκε στις 25 Σεπτεμβρίου 2008. Η εκδοθείσα απόφαση κάνει δεκτή επί μέρους την έφεση του Ομίλου και (α) μείωσε το πρόστιμο των €7,3 εκατ. κατά €1,5 εκατ. (β) ακύρωσε την εφαρμογή των διαρθρωτικών μέτρων που είχαν προσωρινά ανασταλεί ως άνω. Ο Όμιλος έχει ασκήσει αίτηση αναίρεσης ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας για το μέρος εκείνο της προσφυγής που δεν έγινε δεκτό, η οποία μετά από δύο αναβολές εκδικάζεται στις 11 Μαΐου 2011.

ε. Εντός του 2008, παρελήφθησαν από το Δ'ΤΕΤΣ (πρώην Ζ'ΤΕΤΣ) Πειραιά καταλογιστικές πράξεις συνολικού ύψους περίπου €40 εκατ. για φερόμενα τελωνιακά «ελλείμματα» των φορολογικών αποθηκών της εταιρείας στις εγκαταστάσεις Ασπροπύργου και Ελευσίνας. Για τις παραπάνω πράξεις, κατατέθηκαν εμπρόθεσμα αντίστοιχες προσφυγές, ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Πειραιώς, για τις οποίες δεν έχει ακόμα προσδιοριστεί δικάσιμος. Σχετικοί έλεγχοι από ορκωτούς ελεγκτές, επιβεβαίωσαν ότι δεν υπάρχουν ελλείμματα στα αποθέματα, τα δε λογιστικά βιβλία της εταιρείας συμφωνούν με τις επίσημες απογραφές. Οι νομικοί σύμβουλοι της εταιρείας πλέον των ανωτέρω ουσιαστικών λόγων περί μη ύπαρξης ελλειμμάτων, έχουν προβάλλει νομίμως λόγους που αφορούν την παραγραφή των αξιώσεων του Τελωνείου.

στ. Στις 25 Σεπτεμβρίου 2009 η Επιτροπή για την Προστασία του Ανταγωνισμού στην Κύπρο γνωστοποίησε στην «Ελληνικά Πετρέλαια Κύπρου ΛΤΔ» ότι επιβάλλεται εις βάρος της πρόστιμο ύψους €14,3 εκατ.. Η Διοίκηση του Ομίλου έχει κινήσει ένδικα μέσα και εκτιμά ότι η πιθανότητα καταβολής του προστίμου είναι απομακρυσμένη. Η εκδίκαση της προσφυγής της εταιρείας, σε συνεκδίκαση με τις αντίστοιχες προσφυγές των λοιπών εταιρειών, έγινε στις 18 Ιανουαρίου 2010 και κατατέθηκαν εκατέρωθεν συμπληρωματικά υπομνήματα και έγγραφα. Αναμένεται η έκδοση απόφασης.

ζ. 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 στις εγκαταστάσεις δεξαμενών στο Μαυροβούνιο. Πιο συγκεκριμένα, μετά την ολοκλήρωση του διεθνούς διαγωνισμού και την επακόλουθη σύμβασης αγοραπωλησίας μετοχών της Jugopetrol το 2002, η ιδιοκτησία και χρήση ενός μικρού μέρους των αποθηκευτικών χώρων της εταιρείας παραμένει υπό δικαστική διένεξη, αναφορικά με την αποθήκευση στρατηγικών αποθεμάτων ασφαλείας. Ο Όμιλος έχει κινήσει ένδικα μέσα στα τοπικά δικαστήρια και η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν θα καταλήξει σε ουσιαστική μεταβολή στις δραστηριότητες της θυγατρικής εταιρείας.

33 Δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις του Ομίλου είναι:

- Κεφαλαιουχικές επενδύσεις συνολικού ποσού €559 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2009: €617 εκατ.) εκ των οποίων €412 εκατ. σχετίζονται με το πρόγραμμα αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας.
- Δαπάνες στα πλαίσια της έρευνας για παραγωγή και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων ύψους €1,5 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2010: €4,4 εκατ.) στα πλαίσια των κοινοπρακτικών συμφωνιών. Οι δαπάνες θα εξαρτηθούν από την πρόοδο της έρευνας.

34 Επιχειρηματικές συνενώσεις

Στις 10 Δεκεμβρίου 2009, ο Όμιλος απέκτησε 100% του μετοχικού κεφαλαίου της BP Ελλάς Α.Ε. (που μετονομάστηκε ακολούθως σε Ελληνικά Καύσιμα Α.Ε.Ε.), η οποία δραστηριοποιείται στη λιανική εμπορία. Ο σχετικός λογιστικός χειρισμός οριστικοποιήθηκε το Δεκέμβριο 2010, όπου το τίμημα εξαγοράς ορίστηκε σε €365,8 εκατ. (εξαιρουμένων των εξόδων απόκτησης) και συμπεριλαμβάνει την ανάληψη δανεισμού ύψους €40 εκατ.

Οι προσαρμογές που προέκυψαν από την οριστικοποίηση του λογιστικού χειρισμού της εξαγοράς αναλύονται στη στήλη «Προσαρμογές» του πίνακα που ακολουθεί, ενώ η επίδρασή τους επί της προκύψασας αρνητικής υπεραξίας εξαγοράς περιλαμβάνεται στα λοιπά έσοδα / (έξοδα) (Σημ. 25).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	Δημοσιευμένα 2009	Προσαρμογές	Αναπροσαρμοσμένες αξίες
Ενσώματα πάγια	193.338	(2.001)	191.337
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	61.940	(4.044)	57.896
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	6.756	-	6.756
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	395	-	395
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	53.227	-	53.227
Αποθέματα	34.082	-	34.082
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	155.403	(7.651)	147.752
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	40.570	-	40.570
Μακροπρόθεσμα δάνεια	(40.000)	-	(40.000)
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(29.800)	2.583	(27.217)
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	(8.883)	-	(8.883)
Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	(870)	-	(870)
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	(67.877)	(1.222)	(69.099)
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	(6.501)	-	(6.501)
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	(86)	-	(86)
Εύλογη Αξία ιδίων κεφαλαίων που αποκτήθηκαν	391.694	(12.335)	379.359
Υπεραξία εξαγοράς	(15.000)	1.434	(13.566)
Εξόδα εξαγοράς	-	3.709	3.709
Συνολική αξίας εξαγοράς	376.694	(7.192)	369.502
Τίμημα που καταβλήθηκε σε μετρητά	376.694	(10.901)	365.793
Χρηματικά διαθέσιμα και εισοδήματα που αποκτήθηκαν κατά την εξαγορά	(40.570)	-	(40.570)
Τελική ταμιακή εκροή για την εξαγορά	336.124	(10.901)	325.223

Η αρνητική υπεραξία οφείλεται στις οικονομίες κλίμακας που θα προκύψουν για τον Όμιλο από τις συνέργειες που θα επιτευχθούν στον τομέα της λιανικής εμπορίας στην Ελλάδα..

35 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Χρεώσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Πωλήσεις)	421.105	403.962
Χρεώσεις από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Κόστος Πωληθέντων)	49.198	38.066
	470.303	442.028
	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Υπόλοιπο από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις)	301.402	273.667
Υπόλοιπο σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις)	196.167	179.147
	497.568	452.814
	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Χρεώσεις απο αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου	4.450	4.650

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

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν τα εξής:

α) Συνδεδεμένα μέρη που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου:

- Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ)
- Ελληνικές Ένοπλες Δυνάμεις
- Ολυμπιακές Αερογραμμές

β) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου. Την 31 Δεκεμβρίου 2010, οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου ανέρχονταν στο ισόποσο των €408 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2009: €477 εκατ.) και αφορούσαν υποχρεώσεις προς τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:

- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος
- Αγροτική Τράπεζα της Ελλάδος

γ) Κοινοπραξίες με τρίτους:

- Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ. (75%) & Calfrac (25%)
- Melrose (40%), Kuwait Energy (30%) & Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ (30%)
- JPK (49%), HPI (11%), Ramco (40%)

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

- Εταιρεία Αγωγού Καυσίμων Αεροδρομίου Αθηνών (ΕΑΚΑΑ)
- Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ)
- Αρτέμιους Α.Ε.
- Spata Aviation Fuel Company S.A. (SAFCO)
- Elpedison B.V.
- ΕΛΠΕ Θράκη
- BIONTIZEL ΑΕ.

ε) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) στα οποία ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου. Την 31 Δεκεμβρίου 2010, οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου ανέρχονταν στο ισόποσο των €580 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2009: €614 εκατ.) και αφορούσαν υποχρεώσεις προς τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:

- EFG Eurobank Ergasias Α.Ε.

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

- Private Sea Marine Services (πρώην Lamda Shipyards)

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

36 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	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	49,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΑΘΗΝΑ Α.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΑΡΤΕΜΙΣ Α.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΔΗΜΗΡΑ Α.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΗΡΑ Α.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΑΦΡΟΔΙΤΗ Α.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	Εμπορική	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΣΕΡΒΙΑ AD	Εμπορική	ΣΕΡΒΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΓΕΩΡΓΙΑ ΛΤΔ	Εμπορική	ΓΕΩΡΓΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL	Μητρική υποομίλου	ΑΥΣΤΡΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΚΥΠΡΟΣ	Εμπορική	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
RAMOIL S.A.	Εμπορική	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA (HOLDINGS) LTD	Παροχή υπηρεσιών	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA PROPERTIES	Εμπορική	CYPRUS	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM SERBIA (HOLDINGS) LTD	Παροχή υπηρεσιών	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM GEORGIA (HOLDINGS) LTD	Παροχή υπηρεσιών	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
JUGOPETROL AD KOTOR	Εμπορική	ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ	54,35%	ΠΛΗΡΗΣ
GLOBAL ALBANIA A.E.	Εμπορική	ΑΛΒΑΝΙΑ	99,96%	ΠΛΗΡΗΣ
ELDA RETROL ALBANIA	Εμπορική	ΑΛΒΑΝΙΑ	99,96%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	Μητρική υποομίλου	ΕΛΛΑΔΑ	63,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	50,40%	ΠΛΗΡΗΣ
ΟΚΤΑ CRUDE OIL REFINERY A.D	Διύλιση	ΣΚΟΠΙΑ	51,35%	ΠΛΗΡΗΣ
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	Μηχανολογική	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Ε.	Πετροχημικά	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.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
ELPEDISON B.V.	Ενέργεια	ΟΛΛΑΝΔΙΑ	50,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
SAFCO AE	Εφοδιασμός Αεροδρομίου	ΕΛΛΑΔΑ	50,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ΔΕΠΑ Α.Ε.	Φυσικό Αέριο	ΕΛΛΑΔΑ	35,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ARTENIUS HELLAS S.A.(ΠΡΩΗΝ V.P.I. S.A.)	Πετροχημικά	ΕΛΛΑΔΑ	35,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
E.A.K.A.A	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	50,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ΕΛΠΕ ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	25,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
BIONTIZEL A.E.	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	25,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ

37 Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού

Δεν υπάρχουν σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού με 31 Δεκεμβρίου 2010.