

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



ΕΛΛΗΝΙΚΑ
ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ
ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 2008
(Ν 3556/2007, άρθρο 4)

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

- 1. Ελεγμένες Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις**
 - 1.1 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις Ομίλου
 - 1.2 Οικονομικές Καταστάσεις Μητρικής Εταιρείας

- 2. Ενοποιημένη Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου για τη χρήση 2008**

Εισαγωγή

 - A. Δομή και Εταιρίες Ομίλου
 - B. Κύριες Δραστηριότητες
 - Γ. Κύριες Εξελίξεις
 - Δ. Οικονομικά Αποτελέσματα Χρήσης
 - Ε. Χρηματοοικονομική Θέση
 - ΣΤ. Προοπτικές 2009
 - Z. Στοιχεία μητρικής Εταιρείας
 - H. Επεξηγηματική Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου επί των πληροφοριών της παρ.7 άρθρου 4 Ν3556/2007 (σύμφωνα με την παρ.8 του άρθρου 4 του Ν.3556/2007)
 - Θ. Πρόσθετες πληροφορίες και στοιχεία απόφασης 7/448/2007 άρθρο 2
Προσάρτημα Α'

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

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

- 5. Πρόσθετες πληροφορίες και στοιχεία απόφασης 7/448/11.10.07 Δ.Σ. Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς**
 - 5.1 Πληροφορίες του άρθρου 10 του Ν 3401/2005
 - 5.2 Συνοπτικά Οικονομικά στοιχεία – Δημοσίευση στον τύπο
 - 5.3 Πίνακας Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων
 - 5.4 Διαδικτυακός τόπος

1. Ελεγμένες Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις

1.1 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις Ομίλου

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε

**Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής
Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ»)
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008**



ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 2443/06/Β/86/23

ΕΔΡΑ: ΛΕΩΦ. ΑΜΑΛΙΑΣ 54, 105 58 ΑΘΗΝΑ

Περιεχόμενα

	Σελίδα
Στοιχεία Επιχείρησης	4
Ενοποιημένος ισολογισμός	7
Ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων	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	15
2.3 Πληροφόρηση κατά τομέα	16
2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές	17
2.5 Ενσώματα πάγια	18
2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	19
2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων	19
2.8 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων.	20
2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	20
2.10 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων	21
2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις	22
2.12 Αποθέματα	22
2.13 Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	23
2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	23
2.15 Μετοχικό κεφάλαιο	23
2.16 Δανεισμός	23
2.17 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία	23
2.18 Παροχές στο προσωπικό	24
2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	25
2.20 Προβλέψεις	25
2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	25
2.22 Αναγνώριση εσόδων	26
2.23 Μισθώσεις	26
2.24 Διανομή μερισμάτων	26
2.25 Συγκριτικά στοιχεία	26
3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου	27
3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	27
3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου	30
3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών	30
4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοικήσεως	31
5. Πληροφόρηση κατά τομέα	32
6. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	36
7. Ασώματες ακινητοποιήσεις	37
8. Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	38
9. Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	39

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

10. Αποθέματα	39
11. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	40
12. Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	40
13. Μετοχικό κεφάλαιο	41
14. Αποθεματικά	42
15. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	43
16. Δανεισμός	44
17. Αναβαλλόμενη φορολογία	47
18. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	48
19. Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	49
20. Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων.	50
21. Παροχές σε εργαζομένους	52
22. Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης	52
23. Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	52
24. Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	53
25. Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά	53
26. Φόρος Εισοδήματος	54
27. Κέρδη ανά μετοχή	55
28. Μερίσματα	55
29. Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	56
30. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις	56
31. Δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις	57
32. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	58
33. Κύριες θυγατρικές, συνδεδεμένες εταιρείες και κοινοπραξίες που ενοποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις	59
34. Λοιπά σημαντικά γεγονότα	60
35. Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού	60

Στοιχεία Επιχείρησης

Διοικητικό Συμβούλιο	Ευθύμιος Χριστοδούλου – Πρόεδρος Δ.Σ. Ιωάννης Κωστόπουλος – Διευθύνων Σύμβουλος (από 11/12/2007) Παναγιώτης Καβουλάκος - Διευθύνων Σύμβουλος (έως 11/12/2007) Νικόλαος Λέριος – Εκτελεστικό Μέλος Θεόδωρος-Αχιλλέας Βάρδας - Εκτελεστικό Μέλος Δημήτρης Ματθαίου - Εκτελεστικό Μέλος (έως 11/12/2007) Βασίλειος Μπαγιώκος - Μη εκτελεστικό Μέλος Παναγιώτης Παυλόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος Ιάσων Στράτος – Μη εκτελεστικό Μέλος Ελισάβετ Τυπάλδου-Λοβέρδου – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 11/12/2007) Γεώργιος Καλλιμόπουλος - Μη εκτελεστικό Μέλος (από 11/12/2007) Δημήτρης Μηλιάκος- Μη εκτελεστικό Μέλος (από 14/05/2008) Παναγιώτης Οφθαλμίδης - Μη εκτελεστικό Μέλος (από 14/05/2008) Αλέξιος Αθανασόπουλος- Μη εκτελεστικό Μέλος (από 14/05/2008) Ιουλία Αρμάγου – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 07/08/2008) Ανδρέας Παλευρατζής- Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 11/12/2007) Ιωάννης Τσουκαλάς- Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 11/12/2007) Ανδρέας Βρανάς – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 14/05/2008) Βασίλειος Νικήτας- Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 14/05/2008) Δημήτριος Δεληγιάννης- Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 14/05/2008) Μάριος Τσάκας – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 07/08/2008)
Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:	Λεωφόρος Αμαλίας 54 10558 Αθήνα , Ελλάδα
ΑΡ.Μ.Α.Ε.:	2443/06/86/23 / Υπουργείο Ανάπτυξης
Ελεγκτική Εταιρεία :	ΠραισγυωτερχαουςΚούπερς Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία Λεωφόρος Κηφισίας 268 152 32 Χαλάνδρι Αθήνα, Ελλάδα

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ενοποιημένος ισολογισμός

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο Ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	6	1.439.919	1.416.340
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	7	129.391	129.920
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	8	508.219	386.847
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	17	69.619	30.275
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση		2.879	4.012
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	9	169.043	72.615
		2.319.070	2.040.009
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	10	1.020.780	1.531.161
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	11	929.604	1.279.244
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	12	876.536	208.450
		2.826.920	3.018.855
Σύνολο ενεργητικού		5.145.990	5.058.864
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	13	1.020.081	1.020.081
Αποθεματικά	14	501.332	515.238
Αποτελέσματα εις νέον		803.471	918.576
Κεφάλαιο και αποθεματικά αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής		2.324.884	2.453.895
Δικαιώματα μειοψηφίας		148.782	126.578
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		2.473.666	2.580.473
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δάνεια	16	448.084	402.585
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	17	22.104	23.648
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	18	153.736	151.126
Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία	20	71.219	79.494
Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	19	52.706	86.824
		747.849	743.677
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	15	791.544	802.884
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη		19.378	142.101
Δάνεια	16	1.110.355	786.510
Μερίσματα πληρωτέα		3.198	3.219
		1.924.475	1.734.714
Σύνολο υποχρεώσεων		2.672.324	2.478.391
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		5.145.990	5.058.864

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 60 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2008 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 26 Φεβρουαρίου 2009.

Πρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου	Διευθύνων Σύμβουλος	Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών	Διευθυντής Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής
Ευθύμιος Χριστοδούλου	Ιωάννης Κωστόπουλος	Ανδρέας Σιάμισης	Παντελής Τίτσας

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)		10.130.983	8.537.951
Κόστος πωληθέντων		(9.872.382)	(7.665.993)
Μεικτό κέρδος		258.601	871.958
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	22	(391.479)	(382.114)
Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	23	(10.690)	(21.554)
Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	24	256.666	8.982
Λειτουργικό αποτέλεσμα		113.098	477.272
Χρηματοοικονομικά (έξοδα) / έσοδα - καθαρά	25	(48.488)	(41.772)
(Ζημιές) / κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές		(102.507)	29.531
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8	54.754	23.596
Κέρδη προ φόρων		16.857	488.627
Φόρος εισοδήματος	26	12.176	(124.012)
Κέρδη έτους		29.033	364.615
<u>Αναλογούν σε</u>			
Μετόχους μητρικής εταιρείας		23.643	351.004
Μετόχους μειοψηφίας		5.390	13.611
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	27	0,08	1,15

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 60 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων

	Αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής εταιρείας			Σύνολο	Δικαιώματα μειοψηφίας	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
	Μετοχικό κεφάλαιο	Απόθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον			
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2007	1.020.081	571.312	693.517	2.284.910	112.700	2.397.610
Καθαρά κέρδη έτους	-	-	351.004	351.004	13.611	364.615
Μεταφορές στα αποθεματικά	-	37.625	(37.625)	-	-	-
Μεταφορές στα κέρδη εις νέον (Νόμος 3614/07) (Σημ. 14)	-	(44.818)	44.818	-	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	(1.715)	(1.715)	267	(1.448)
Μερίσματα του 2006 και προμέρισμα 2007	-	-	(131.423)	(131.423)	-	(131.423)
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 20)	-	(48.881)	-	(48.881)	-	(48.881)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2007	1.020.081	515.238	918.576	2.453.895	126.578	2.580.473
Καθαρά κέρδη έτους	-	-	23.643	23.643	5.390	29.033
Μεταφορές στα κέρδη εις νέον (Νόμος 3614/07) (Σημ. 14)	-	(24.807)	24.807	-	-	-
Μεταφορά μετοχών θυγατρικής (Σημ. 33)	-	-	(7.922)	(7.922)	17.618	9.696
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	(2.816)	(2.816)	(804)	(3.620)
Μερίσματα του 2007 και προμέρισμα 2008	-	-	(152.817)	(152.817)	-	(152.817)
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 20)	-	10.901	-	10.901	-	10.901
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2008	1.020.081	501.332	803.471	2.324.884	148.782	2.473.666

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 60 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	29	874.121	386.392
Καταβληθείς φόρος εισοδήματος		(173.570)	(14.327)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		700.551	372.065
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	(344.372)	(194.955)
Είσπραξη από πώληση ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων		2.844	5.342
Αγορά της Hellenic Petroleum Bulgaria Properties - καθαρά από ταμειακά διαθέσιμα		(4.098)	-
Είσπραξη από πώληση δικαιωμάτων έρευνας και παραγωγής	24	124.450	-
Εισπραχθείσες επιδοτήσεις		4.002	390
Τόκοι Έσοδα	25	23.440	18.995
Έσοδα από μερίσματα		5.538	2.582
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		(642)	(199)
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(188.838)	(167.845)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Τόκοι Έξοδα	25	(71.928)	(60.767)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας		(152.838)	(130.966)
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια		1.339.940	944.204
Εξοφλήσεις δανείων		(962.667)	(914.465)
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		152.507	(161.994)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		664.220	42.226
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους	12	208.450	170.490
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		3.866	(4.266)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		664.220	42.226
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους	12	876.536	208.450

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 60 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων

1. Γενικές πληροφορίες

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

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

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

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2008 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 26 Φεβρουαρίου 2009. Οι Μέτοχοι της Εταιρείας έχουν τη δυνατότητα να τροποποιήσουν τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις μετά τη Δημοσίευση.

Οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2008 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 26 Φεβρουαρίου 2009. Οι Μέτοχοι του Ομίλου έχουν τη δυνατότητα να τροποποιήσουν τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις μετά τη Δημοσίευση.

2. Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών

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

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος που έληξε στις της 31 Δεκεμβρίου 2008 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) που έχουν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB). Η Ευρωπαϊκή Ένωση έχει υιοθετήσει όλα τα ΔΠΧΠ για τα έτη που έληξαν 31 Δεκεμβρίου 2008, με εξαίρεση ορισμένες προβλέψεις του ΔΛΠ 39 και ορισμένες ερμηνείες στα υπάρχοντα πρότυπα που δεν επηρεάζουν τις παρούσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Κατόπιν τούτου οι παρούσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) 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 χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού που είναι διαθέσιμα προς πώληση, καθώς επίσης και των λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού (περιλαμβανομένων και των παραγώγων) που αποτιμούνται στην εύλογη αξία τους μέσω των αποτελεσμάτων.

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

Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης έχουν εφαρμογή στον Όμιλο σε ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές περιόδους την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2008:

- *ΔΕΕΧΠ 11 - ΔΠΧΠ 2: Συναλλαγές Ιδίων Μετοχών Ομίλου* (σε εφαρμογή από την 1η Μαρτίου 2007) το ΔΕΕΧΠ 11 – ΔΠΧΠ 2 διασαφηνίζει τον χειρισμό όπου οι υπάλληλοι μίας θυγατρικής εταιρείας λαμβάνουν μετοχές της μητρικής εταιρείας. Επίσης διασαφηνίζει εάν ορισμένοι τύποι συναλλαγών πρέπει να λογίζονται ως συναλλαγές με διακανονισμό με συμμετοχικούς τίτλους ή συναλλαγές με διακανονισμό τοις μετρητοίς. Η διερμηνεία δεν θα επηρεάσει τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.
- *ΔΕΕΧΠ 12 - Συμφωνίες Παραχώρησης*. (σε εφαρμογή από την 1η Ιανουαρίου 2008) Το ΔΕΕΧΠ 12 αναφέρεται στις εταιρείες που συμμετέχουν σε συμφωνίες παραχώρησης. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο.
- *ΔΕΕΧΠ 14 – Όρια περιουσιακών στοιχείων καθορισμένων παροχών, ελάχιστο απαιτούμενο σχηματισμένο κεφάλαιο και η αλληλεπίδρασή τους* (σε εφαρμογή από την 1η Ιανουαρίου 2008). Το ΔΕΕΧΠ 14 αναφέρεται σε παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία και άλλα μακροχρόνια προγράμματα καθορισμένων παροχών προς τους εργαζόμενους. Η ερμηνεία διασαφηνίζει τότε οικονομικά οφέλη με τη μορφή επιστροφών από το πρόγραμμα ή μειώσεων μελλοντικών εισφορών στο πρόγραμμα πρέπει να θεωρηθούν ως διαθέσιμα, πώς η ύπαρξη ελαχίστου απαιτούμενου σχηματισμένου κεφαλαίου ενδεχομένως θα επηρέαζε τα διαθέσιμα οικονομικά οφέλη με τη μορφή μειώσεων μελλοντικών εισφορών και τότε η ύπαρξη ελαχίστου απαιτούμενου σχηματισμένου κεφαλαίου θα δημιουργούσε

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

υποχρέωση. Εφόσον ο Όμιλος στο παρών στάδιο δεν έχει τέτοια προγράμματα περιουσιακών στοιχείων καθορισμού παροχών για τους εργαζόμενους, η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο.

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 μετά την 1 Ιανουαρίου 2009 ή μεταγενέστερες περιόδους:

- *ΔΛΠ 1 (Αναθεωρημένο) «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»* (εφαρμόζεται για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2009). Το ΔΛΠ 1 έχει αναθεωρηθεί για να αναβαθμίσει τη χρησιμότητα των πληροφοριών που παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Οι πιο σημαντικές αλλαγές είναι: η κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων να περιλαμβάνει μόνο συναλλαγές με μετόχους, η εισαγωγή μιας καινούργιας κατάστασης συνολικού εισοδήματος (“comprehensive income”) που συνδυάζει όλα τα στοιχεία εσόδων και εξόδων τα οποία αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων με τα «λοιπά εισοδήματα» (“other comprehensive income”) και επαναδιατυπώσεις (“restatements”) στις οικονομικές καταστάσεις ή αναδρομικές εφαρμογές νέων λογιστικών πολιτικών να παρουσιάζονται από την αρχή της ωριότερης συγκριτικής περιόδου. Ο Όμιλος θα εφαρμόσει τις παραπάνω τροποποιήσεις και θα κάνει τις απαραίτητες αλλαγές στην παρουσίαση των ενοποιημένων οικονομικών του καταστάσεων για το έτος 2009.
- *ΔΛΠ 23 – Κόστος Δανεισμού (η αναθεωρημένη έκδοση του παραπάνω προτύπου έχει εφαρμογή από την 1η Ιανουαρίου 2009)*. Η βασική διαφορά σε σχέση με την προηγούμενη έκδοση αφορά στην κατάργηση της επιλογής αναγνώρισης ως έξοδο του κόστους δανεισμού που σχετίζεται με περιουσιακά στοιχεία ενεργητικού, τα οποία απαιτείται ένα σημαντικό χρονικό διάστημα προκειμένου να μπορέσουν να λειτουργήσουν ή να πωληθούν. Ο Όμιλος θα εφαρμόσει την αναθεωρημένη έκδοση του ΔΛΠ 23 από την 1 Ιανουαρίου 2009.
- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 32 και ΔΛΠ 1 Χρηματοοικονομικά Μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο (ή “puttable” μέσο)*. Η τροποποίηση στο ΔΛΠ 32 απαιτεί όπως ορισμένα χρηματοοικονομικά μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο («puttable» μέσα) και υποχρεώσεις που ανακύπτουν κατά την ρευστοποίηση μιας οντότητας καταταχθούν ως Ίδια Κεφάλαια εάν πληρούνται συγκεκριμένα κριτήρια. Η τροποποίηση στο ΔΛΠ 1 απαιτεί γνωστοποίηση πληροφοριών αναφορικά με τα «puttable» μέσα που κατατάσσονται ως Ίδια Κεφάλαια. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Ο Όμιλος αναμένει ότι αυτές οι τροποποιήσεις δεν θα επηρεάσουν τις ενοποιημένες οικονομικές του καταστάσεις.
- *ΔΛΠ 39 (Τροποποιημένο) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση» – Αντισταθμισμένα στοιχεία που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής της λογιστικής αντιστάθμισης* (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιουλίου 2009). Η παρούσα τροποποίηση αποσαφηνίζει τον τρόπο με τον οποίο θα έπρεπε να εφαρμόζονται, σε συγκεκριμένες περιπτώσεις, οι αρχές που καθορίζουν κατά πόσο ένας αντισταθμιζόμενος κίνδυνος ή τμήμα των ταμειακών ροών εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της λογιστικής αντιστάθμισης. Η τροποποίηση αυτή δεν εφαρμόζεται στην Όμιλο καθώς δεν ακολουθεί λογιστική αντιστάθμισης σύμφωνα με το ΔΛΠ 39.
- *ΔΛΠ 39 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση» και ΔΠΧΠ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις» – Επαναταξινόμηση χρηματοοικονομικών μέσων* (εφαρμόζεται μεταγενέστερα από την 1^η Ιουλίου 2008). Η τροποποίηση επιτρέπει σε μια οικονομική οντότητα να επαναταξινομήσει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία (με εξαίρεση όσα κατηγοριοποιήθηκαν από την επιχείρηση στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων κατά την αρχική τους αναγνώριση) σε διαφορετική κατηγορία από την «εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων» σε συγκεκριμένες περιπτώσεις. Η τροποποίηση, επίσης, επιτρέπει σε μια οικονομική οντότητα να μεταφέρει από την κατηγορία «Διαθέσιμα προς πώληση» στην κατηγορία «Δάνεια και Απαιτήσεις» ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο που θα μπορούσε να πληρεί τον ορισμό «Δάνεια και Απαιτήσεις» (εάν δεν είχε καταταχθεί ως διαθέσιμο προς πώληση), εφόσον η οικονομική οντότητα έχει την πρόθεση και την

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

δυνατότητα να διακρατήσει το εν λόγω χρηματοοικονομικό στοιχείο στο εγγύς μέλλον. Η παραπάνω τροποποίηση δεν θα έχει καμία επίπτωση στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

- *ΔΠΧΠ 1 (Τροποποίηση) «Πρώτη εφαρμογή των ΔΠΧΠ» και ΔΛΠ 27 (Τροποποίηση) «Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις»* (εφαρμόζονται για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2009). Η τροποποίηση του ΔΠΧΠ 1 επιτρέπει στις οικονομικές οντότητες που εφαρμόζουν για πρώτη φορά τα ΔΠΧΠ να χρησιμοποιούν ως τεκμαιρόμενο κόστος είτε την εύλογη αξία είτε την λογιστική αξία με βάση τις προηγούμενες λογιστικές πρακτικές για την επιμέτρηση του αρχικού κόστους των επενδύσεων σε θυγατρικές επιχειρήσεις, σε από κοινού ελεγχόμενες οικονομικές οντότητες και σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις. Επίσης, η τροποποίηση καταργεί τον ορισμό της μεθόδου κόστους από το ΔΛΠ 27 και το αντικαθιστά με την απαίτηση τα μερίσματα να παρουσιάζονται ως εισόδημα στις ατομικές οικονομικές καταστάσεις του επενδυτή. Καθώς η μητρική εταιρεία και όλες οι θυγατρικές της έχουν ήδη μεταβεί στα ΔΠΧΠ, η τροποποίηση δεν θα έχει αντίκτυπο στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.
- *Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΠ 2 'Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών'*. Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009 και διευκρινίζει τον ορισμό της «προϋπόθεσης κατοχύρωσης», με την εισαγωγή του όρου «μη-προϋπόθεση κατοχύρωσης» για όρους που δεν αποτελούν όρους υπηρεσίας ή όρους απόδοσης. Επίσης διευκρινίζεται ότι όλες οι ακυρώσεις, είτε προέρχονται από την οντότητα είτε από τα συμβαλλόμενα μέρη, πρέπει να έχουν την ίδια λογιστική αντιμετώπιση. Ο Όμιλος δεν αναμένει ότι αυτή η Διερμηνεία θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.
- *Αναθεωρημένο ΔΠΧΠ 3 'Συνενώσεις Επιχειρήσεων' και Τροποποιημένο ΔΛΠ 27 'Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις'*. Το αναθεωρημένο ΔΠΧΠ 3 'Συνενώσεις Επιχειρήσεων' και το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 'Ενοποιημένες Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις' εφαρμόζονται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Το αναθεωρημένο ΔΠΧΠ 3 εισάγει μια σειρά αλλαγών στο λογιστικό χειρισμό συνενώσεων επιχειρήσεων οι οποίες θα επηρεάσουν το ποσό της αναγνωρισθείσας υπεραξίας, τα αποτελέσματα της περιόδου στην οποία πραγματοποιείται η συνένωση επιχειρήσεων και τα μελλοντικά αποτελέσματα. Αυτές οι αλλαγές περιλαμβάνουν την εξοδολογία των δαπανών που σχετίζονται με την απόκτηση και την αναγνώριση μελλοντικών μεταβολών στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου τιμήματος στα αποτελέσματα. Το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 απαιτεί συναλλαγές που οδηγούν σε αλλαγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική να καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Όλες οι αλλαγές των ανωτέρω προτύπων θα εφαρμοστούν από την ημερομηνία εφαρμογής τους και θα επηρεάσουν μελλοντικές αποκτήσεις και συναλλαγές με μετόχους μειοψηφίας από την ημερομηνία αυτή και μετά.
- *ΔΠΧΠ 8, Λειτουργικοί τομείς (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν τη, ή μετά την, 1η Ιανουαρίου 2009)*. Το ΔΠΧΠ 8 αντικαθιστά το ΔΛΠ 14 και απαιτεί τη γνωστοποίηση συγκεκριμένων περιγραφικών και οικονομικών πληροφοριών ως αναφορά τους λειτουργικούς τομείς καθώς και αυξάνει τις απαιτήσεις στις ήδη ισχύουσες γνωστοποιήσεις. Ο Όμιλος θα εφαρμόσει το πρότυπο από την 1 Ιανουαρίου 2009.
- *ΔΕΕΧΠ 13 – Προγράμματα Πιστότητας Πελατών (σε εφαρμογή από την 1η Ιουλίου 2008.)* Το ΔΕΕΧΠ 13 διασαφηνίζει τον χειρισμό των εταιρειών που χορηγούν κάποιας μορφής επιβράβευση πιστότητας όπως "πόντους" ή "ταξιδιωτικά μίλια" σε πελάτες που αγοράζουν αγαθά ή υπηρεσίες. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο.
- *ΔΕΕΧΠ 15 – Συμφωνίες για την κατασκευή ακίνητης περιουσίας (σε εφαρμογή από την 1^η Ιανουαρίου 2009)*. Η διερμηνεία αναφέρεται στους υφιστάμενους διαφορετικούς λογιστικούς χειρισμούς αναφορικά με πωλήσεις ακίνητης περιουσίας. Μερικές οικονομικές οντότητες αναγνωρίζουν το έσοδο σύμφωνα με το ΔΛΠ 18 (δηλ. όταν μεταφέρονται οι κίνδυνοι και τα οφέλη κυριότητας της ακίνητης περιουσίας) και άλλες αναγνωρίζουν το έσοδο ανάλογα με το στάδιο ολοκλήρωσης της ακίνητης περιουσίας σύμφωνα με το ΔΛΠ 11. Η διερμηνεία διασαφηνίζει ποιο πρότυπο πρέπει να εφαρμοστεί σε κάθε περίπτωση. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

- ΔΕΕΧΠ 16 - Αντισταθμίσεις μιας καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό (σε εφαρμογή από την 1^η Οκτωβρίου 2008). Η διερμηνεία έχει εφαρμογή σε μία οικονομική οντότητα που αντισταθμίζει τον κίνδυνο ξένου νομίσματος που προκύπτει από καθαρή επένδυση σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό και πληροί τους όρους για λογιστική αντιστάθμισης σύμφωνα με το ΔΛΠ 39. Η διερμηνεία παρέχει οδηγίες σχετικά με τον τρόπο με τον οποίο μία οικονομική οντότητα πρέπει να καθορίσει τα ποσά που αναταξινομούνται από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα τόσο για το μέσο αντιστάθμισης όσο και για το αντισταθμισμένο στοιχείο. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο, εφόσον ο Όμιλος δεν χρησιμοποιεί το λογιστικό χειρισμό της αντιστάθμισης για οποιαδήποτε επένδυση σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό.

2.2 Ενοποίηση Οικονομικών Καταστάσεων

(α) Θυγατρικές Εταιρείες

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

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

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

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

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 ζημιές που προκύπτουν από την πώληση στους μετόχους της μειοψηφίας καταχωρούνται επίσης στα ίδια κεφάλαια.

Ο Όμιλος έχει υιοθετήσει την πολιτική σύμφωνα με την οποία χειρίζεται τις συναλλαγές με τους μετόχους της μειοψηφίας με τον ίδιο τρόπο που χειρίζεται τις 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 ζημιές που προκύπτουν από την πώληση στους μετόχους της μειοψηφίας καταχωρούνται επίσης στα ίδια κεφάλαια.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

(β) 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 χρονική στιγμή ο Όμιλος δεν έχει τέτοιες περιπτώσεις.

Τα συμφέροντα του Ομίλου σε κοινοπρακτικές οντότητες λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

Το μερίδιο του Ομίλου στα κέρδη ή 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 κοινοπρακτικών οντοτήτων απαλείφονται στο ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στην κοινοπρακτική οντότητα. Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη επίσης απαλείφονται εκτός αν η συναλλαγή αποτελεί ένδειξη απαξίωσης του περιουσιακού στοιχείου που μεταβιβάζεται. Οι λογιστικές αρχές των κοινοπρακτικών οντοτήτων έχουν τροποποιηθεί όπου ήταν αναγκαίο για να εξασφαλιστεί συνάφεια με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου.

(γ) 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 πραγματοποιηθέντα κέρδη επίσης απαλείφονται εκτός αν η συναλλαγή αποτελεί ένδειξη απαξίωσης του περιουσιακού στοιχείου που μεταβιβάζεται. Οι λογιστικές αρχές των συνδεδεμένων επιχειρήσεων έχουν τροποποιηθεί όπου ήταν αναγκαίο για να εξασφαλιστεί συνάφεια με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου.

2.3 Πληροφόρηση κατά τομέα

Ως επιχειρηματικός τομέας ορίζεται μία ομάδα περιουσιακών στοιχείων και λειτουργιών που παρέχουν προϊόντα και υπηρεσίες, τα οποία υπόκεινται σε διαφορετικούς κινδύνους και αποδόσεις από εκείνα άλλων

επιχειρηματικών τομέων. Ως γεωγραφικός τομέας, ορίζεται μία γεωγραφική περιοχή, στην οποία παρέχονται προϊόντα και υπηρεσίες και η οποία υπόκειται σε διαφορετικούς κινδύνους και αποδόσεις από άλλες περιοχές.

2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές

(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς

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

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

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

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

(γ) Εταιρείες του Ομίλου

Τα αποτελέσματα και η χρηματοοικονομική θέση όλων των θυγατρικών του Ομίλου (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.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

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

2.5 Ενσώματα πάγια

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

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

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

• Οικόπεδα	Μηδέν
• Κτίρια	13-20 έτη
• Εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις	7-15 έτη
• Μηχανήματα, εξοπλισμός και εξοπλισμός μεταφορών	5-8 έτη
• Έπιπλα και εξαρτήματα	4-8 έτη
• Υπολογιστές	3-5 έτη
• Πλοίο μεταφοράς LPG	10 έτη
• Πλοίο μεταφοράς λευκών προϊόντων	17 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. Κέρδη ή ζημιές από υπεραξία δεν αντιστρέφονται. Κέρδη ή ζημιές από την πώληση 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

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

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 λογιστικών προγραμμάτων

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

2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων

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.

Ανάπτυξη ενσώματων και ασώματων παγίων ενεργητικού

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

Πάγια στοιχεία ενεργητικού παραγωγής πετρελαίου και αερίου

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

Αποσβέσεις παγίων στοιχείων ενεργητικού

Τα πάγια στοιχεία πετρελαίου και αερίου αποσβένονται με τη μέθοδο των συντελεστών ανά μονάδα παραγωγής. Οι συντελεστές ανά μονάδα παραγωγής βασίζονται σε αποδεδειγμένα αποθέματα, τα οποία είναι πετρέλαιο, αέριο και άλλα ορυκτά αποθέματα τα οποία εκτιμάται ότι θα ανακτηθούν από τις υπάρχουσες υποδομές με τη χρήση των τρεχουσών μεθόδων εκμετάλλευσης. Οι 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.

Απομείωση – Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης

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

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

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

2.8 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων.

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

2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

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

(α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

(β) Δάνεια και απαιτήσεις

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

(γ) Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

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

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 ουσιαστικά 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 αναγνωρίζονται στην παρούσα αξία με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Πραγματοποιηθέντα και εξ αποτιμήσεων κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από μεταβολή στην εύλογη αξία των στοιχείων της κατηγορίας «χρηματοοικονομικά στοιχεία μέσω αποτελεσμάτων» καταχωρούνται στα αποτελέσματα στην περίοδο που ανακύπτουν. Τα κέρδη ή ζημιές εξ αποτιμήσεως που προκύπτουν από την μεταβολή στην εύλογη αξία μη χρηματοοικονομικών στοιχείων που είναι διαθέσιμα προς πώληση καταχωρούνται απ ευθείας στην καθαρή θέση. Όταν επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση πωληθούν ή απομειωθούν η συσσωρευμένη μεταβολή στην εύλογη αξία τους μεταφέρεται στα αποτελέσματα σαν κέρδη ή ζημιές από επενδύσεις σε χρεόγραφα.

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

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

2.10 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση τιμών. Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη τους αξία στην ημερομηνία συμβάσεως και μεταγενέστερα επιμετρούνται στην εύλογή τους αξία. Η μέθοδος αναγνώρισης του κέρδους ή ζημιάς που απορρέει από την παραπάνω

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

αποτίμηση εξαρτάται στο κατά πόσον αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία έχουν προσδιοριστεί ως εργαλεία αντιστάθμισης κινδύνου και τη φύση του αντικειμένου αντιστάθμισης.

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

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

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 πράξη αναγνωριστεί τελικά στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων. Στην περίπτωση που δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί η προβλεπόμενη πράξη, 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. 20).

2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις

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

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

2.12 Αποθέματα

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

Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους.

2.13 Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις

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

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

Σοβαρά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, 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, τις βραχυπρόθεσμες μέχρι 3 μήνες επενδύσεις υψηλής ρευστοποίησης και χαμηλού ρίσκου.

2.15 Μετοχικό κεφάλαιο

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

2.16 Δανεισμός

Τα δάνεια καταχωρούνται αρχικά στην 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 Αποτελεσμάτων» 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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

κατά την ημερομηνία του ισολογισμού και αναμένεται να ισχύσουν όταν οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις θα πραγματοποιηθούν ή οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις θα αποπληρωθούν.

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

2.18 Παροχές στο προσωπικό

(α) Υποχρεώσεις λόγω 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 μακροπροθέσμων ομολόγων του Ελληνικού Δημοσίου που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα.

Τα συσσωρευμένα αναλογιστικά κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές με βάση τα ιστορικά δεδομένα και τις υποθέσεις της αναλογιστικής μελέτης και υπερβαίνουν το 10% της 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 συνταξιοδοτήσεως ή όταν ο εργαζόμενος αποχωρήσει οικειοθελώς με αντάλλαγμα αυτές τις παροχές. Ο Όμιλος καταχωρεί αυτές τις παροχές όταν δεσμεύεται, είτε όταν τερματίζει την απασχόληση υπαρχόντων εργαζομένων σύμφωνα με ένα λεπτομερές πρόγραμμα για το οποίο δεν υπάρχει πιθανότητα απόσυρσης, είτε όταν προσφέρει

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

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 επιμετρούνται σύμφωνα με το αποσβεσμένο κόστος και χρησιμοποιείται η μέθοδος του πραγματικού επιτοκίου.

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

2.22 Αναγνώριση εσόδων

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

(α) Πωλήσεις αγαθών στη χονδρική αγορά

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

(β) Πωλήσεις αγαθών στην λιανική αγορά

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

(γ) Έσοδα από τόκους

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

(δ) Μερίσματα

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

2.23 Μισθώσεις

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

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

2.24 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 ανακαταναμηθεί για να συμφωνούν με τις αλλαγές στην παρουσίαση των στοιχείων της παρούσης χρήσεως.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Συγκεκριμένα, στα συγκριτικά αποτελέσματα του Ομίλου για τη περίοδο που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2007, έχουν αναταξινομηθεί επιδοτήσεις παγίων ύψους €25.221 από τους «Προμηθευτές και λοιπές Υποχρεώσεις» στις «Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις». Επίσης ποσό ύψους €74.494 που σχετίζεται με μακροχρόνια χρηματοοικονομικά παράγωγα έχει αναταξινομηθεί από τις «Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις» στα «Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία».

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

Οι δραστηριότητες του Ομίλου επικεντρώνονται στον κλάδο Δύλισης πετρελαίου και δευτερευόντως στους κλάδους των Πετροχημικών, Έρευνας υδρογονανθράκων και παραγωγής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας. Ως εκ τούτου, ο Όμιλος εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως, κινδύνους διακύμανσης της τιμής των πετρελαιοειδών στις διεθνείς αγορές, μεταβολές σε συναλλαγματικές ισοτιμίες και επιτοκίων, κίνδυνο ταμειακών ροών και κίνδυνο μεταβολών εύλογης αξίας από μεταβολές επιτοκίων. Συμβαδίζοντας με 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

(i) 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 ρευστοποιήσιμων αποθεμάτων που συμπεριλαμβάνεται στον Ισολογισμό. Σαν μέτρο αντιστάθμισης μέρους του συγκεκριμένου κινδύνου, σημαντικό μέρος της χρηματοδότησης του Ομίλου γίνεται σε δολάρια δημιουργώντας αντίθετη έκθεση στο κίνδυνο μεταβολής της συναλλαγματικής ισοτιμίας. Σημειώνεται όμως ότι ενώ στην περίπτωση υποτίμησης του δολαρίου η επίδραση στον Ισολογισμό αντισταθμίζεται, σε περιπτώσεις ανατίμησης του δολαρίου η αποτίμηση σε αγοραία αξία τέτοιων δανείων οδηγεί σε συναλλαγματικές ζημιές χωρίς αντισταθμισμένα οφέλη, καθώς τα αποθέματα εξακολουθούν να παρουσιάζονται στον Ισολογισμό σε τιμή κτήσης. Η έκθεση σε κίνδυνο ανά πάσα στιγμή υπολογίζεται από τα εκάστοτε στοιχεία του ισολογισμού και τις σχετικές σημειώσεις.
- **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 πρόβη 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 € έναντι του \$ 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

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

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' όλο που στις τοπικές θυγατρικές είναι σημαντική, 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 έκθεσης σε κινδύνους αγοράς τιμής προϊόντων: (α) Στις απόλυτες τιμές αργού πετρελαίου και πετρελαιοειδών προϊόντων οι οποίες επηρεάζουν την αξία των αποθεμάτων και (β) των περιθωρίων διύλισης οι οποίες επηρεάζουν τις μελλοντικές ταμειακές ροές της επιχείρησης.

Στην περίπτωση του κινδύνου διακύμανσης τιμής προϊόντων, το επίπεδο έκθεσης σε κίνδυνο καθορίζεται από το απόθεμα στο τέλος κάθε περιόδου. Σε περιόδους απότομης πτώσης τιμών, καθώς η πολιτική 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. Στο βαθμό που το χρήσιμα τέτοιων χρηματοοικονομικών προϊόντων αξιολογείται ως συμφέρουσα από άποψη απόδοσης σε σχέση με το βαθμό κινδύνου, ο Όμιλος προβαίνει σε μείωση της έκθεσης στο κίνδυνο με πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου σε παράγωγα.

Η έκθεση στον κίνδυνο μεταβολών περιθωρίων διύλισης σχετίζεται με τον απόλυτο μέγεθος των περιθωρίων διύλισης για το κάθε διυλιστήριο. Αυτά καθορίζονται με βάση τις τιμές αναφοράς Platts και διαμορφώνονται σε καθημερινή βάση. Ως ένδειξη της επίδρασης στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου, τυχόν αλλαγή στα περιθώρια διύλισης έχει ανάλογη επίδραση στην κερδοφορία του Ομίλου, π.χ. δεδομένου ότι ο Όμιλος έχει διυλιστική ικανότητα περίπου 100 εκατομμυρίων βαρελιών η αύξηση κατά 1\$ ανά βαρέλι στα περιθώρια διύλισης επιδρά στο λειτουργικά αποτελέσματα κατά περίπου 100 εκατ. Όπου είναι δυνατό ο Όμιλος στοχεύει να προβεί σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου από 10% έως 50% των διαφόρων προϊόντων της αναμενόμενης παραγωγής. Η διαδικασία αυτή δεν είναι εφικτή κάτω από όλες τις συνθήκες της αγοράς και σαν αποτέλεσμα μικρό μέρος του κινδύνου από διακυμάνσεις τιμών αντισταθμίζεται.

(iii) Κίνδυνος διακύμανσης επιτοκίων

Ανάλογα με τα εκάστοτε επίπεδα καθαρού δανεισμού, η μεταβολή των επιτοκίων βάσης δανεισμού (EURIBOR ή LIBOR), έχει αναλογική επίπτωση στα αποτελέσματα του Ομίλου. Το ύψος της επιβάρυνσης εξαρτάται από το ύψος των δανειακών υποχρεώσεων.

(β) Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος διαχειρίζεται σε επίπεδο Ομίλου. Ο πιστωτικός κίνδυνος πηγάζει από τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία και καταθέσεις σε τράπεζες και χρηματοοικονομικά ιδρύματα, καθώς και από εκθέσεις σε πιστωτικό κίνδυνο από πελάτες χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων ανεξόφλητων πελατών και δεσμευμένων συναλλαγών. Εάν οι πελάτες χονδρικής μπορεί να αξιολογηθούν από ανεξάρτητη αρχή, αυτές οι αξιολογήσεις χρησιμοποιούνται στη διαχείριση του συγκεκριμένου πιστωτικού κινδύνου. Σε αντίθετη περίπτωση που 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 εσωτερικών ή εξωτερικών αξιολογήσεων σύμφωνα πάντα με όρια που έχει καθορίσει η Διοίκηση. Η χρήση πιστωτικών ορίων παρακολουθείται σε τακτά διαστήματα. Οι πωλήσεις σε πελάτες λιανικής εξοφλούνται με μετρητά ή με χρήση πιστωτικών καρτών.

Ο παρακάτω πίνακας δείχνει την κατανομή των εισπρακτέων κατά επιχειρησιακό τομέα:

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	31 Δεκεμβρίου 2008			31 Δεκεμβρίου 2007		
	Πέραν πιστωτικής περιόδου			Πέραν πιστωτικής περιόδου		
	Τρέχον	απομει- ωμένο	Απομει- ωμένο	Τρέχον	απομει- ωμένο	Απομει- ωμένο
Επιχειρησιακός τομέας	υπόλοιπο	υπόλοιπο	υπόλοιπο	υπόλοιπο	υπόλοιπο	υπόλοιπο
Δύλιση	407.891	78.766	49.666	743.363	156.100	45.176
Πετροχημικά	62.153	25.514	16.750	92.244	33.655	23.353
Έρευνα	7.629	7.517	-	6.278	5.948	-
Ενέργεια	4.751	-	-	19.321	2.186	-
Εμπορία	122.022	72.688	35.242	313.406	199.884	51.990
Λοιπά	1.118	151	-	6.583	1.150	-
Σύνολο	605.564	184.636	101.658	1.181.195	398.923	120.519
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις			95.233			113.725

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

(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, ο Όμιλος έχει σαν στόχο να διατηρεί ευελιξία χρηματοδότησης μέσω πιστωτικών γραμμών.

Ο παρακάτω πίνακας αναλύει τις οικονομικές υποχρεώσεις και τις καθαρές χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παραγών της Εταιρείας ταξινομημένες σε σχετικές ομαδοποιημένες ημερομηνίες λήξης, οι οποίες υπολογίζονται σύμφωνα με το χρονικό υπόλοιπο από την ημερομηνία ισολογισμού μέχρι τη συμβατική ημερομηνία λήξης.

	Εντός 1 έτος	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2008				
Δανεισμός	1.110.355	91.846	356.238	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	12.268	24.406	46.812	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	779.276	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2007				
Δανεισμός	786.510	29.431	373.154	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	14.394	16.321	36.843	26.330
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	788.490	-	-	-

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

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

Οι στόχοι του Ομίλου σε σχέση με 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 διάρθρωσή της μπορεί να μεταβάλει το μέρισμα προς τους μετόχους, να επιστρέψει κεφάλαιο στους μετόχους, να εκδώσει νέες μετοχές ή να εκποιήσει περιουσιακά στοιχεία για να μειώσει το χρέος του.

Σύμφωνα με όμοιες πρακτικές του κλάδου ο Όμιλος παρακολουθεί τα κεφάλαια της με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως το «Σύνολο δανεισμού» (συμπεριλαμβανομένου «βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού» όπως εμφανίζεται στον Ισολογισμό) μείων «Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα» μείων «Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση. Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως «Σύνολο ιδίων κεφαλαίων» όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό συν τον καθαρό δανεισμό.

Το 2008 όπως και το 2007, η στρατηγική της Εταιρείας ήταν να διατηρήσει το συντελεστή μόχλευσης μεταξύ 20% - 40%. Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 αντίστοιχα είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 16)	1.558.439	1.189.095
Μείων: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 12)	(876.536)	(208.450)
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	(2.879)	(4.012)
Καθαρός δανεισμός	679.024	976.632
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	2.473.666	2.580.473
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	3.152.690	3.557.106
Συντελεστής μόχλευσης	22%	27%

3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών

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

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

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

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοικήσεως

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

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

(α) Φόρος εισοδήματος

Ο Όμιλος υπόκειται σε φορολόγηση και απαιτείται κρίση για τον προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος στις χώρες που δραστηριοποιείται. Υπάρχουν πολλές 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 ένα θα του επιβληθούν επιπλέον φόροι. Εάν το τελικό αποτέλεσμα του ελέγχου είναι διαφορετικό από το αρχικώς αναγνωρισθέν, η διαφορά θα επηρεάσει τον φόρο εισοδήματος και την πρόβλεψη για αναβαλλόμενη φορολογία της περιόδου.

(β) Πρόβλεψη για περιβαλλοντολογική αποκατάσταση

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στην βιομηχανία πετρελαίου και οι βασικές της δραστηριότητες περιλαμβάνουν την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων, τη διύλιση αργού πετρελαίου, τη διάθεση προϊόντων πετρελαίου, και την παραγωγή και διάθεση πετροχημικών προϊόντων. Οι περιβαλλοντολογικές επιπτώσεις που πιθανό να προκληθούν από τις προαναφερθείσες ουσίες και προϊόντα πιθανόν να αναγκάσουν τον Όμιλο να προβεί σε έξοδα αποκατάστασης έτσι ώστε να είναι 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

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

5. Πληροφόρηση κατά τομέα

(α) Πρωτεύων τύπος πληροφόρησης – επιχειρηματικοί τομείς

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

Τα αποτελέσματα κατά τομέα για το έτος 2008 και 2007 ήταν ως εξής:

	Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Απαλοιφές	Σύνολο
Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008								
Καθαρές πωλήσεις	9.627.470	3.144.817	1.129	368.423	180.549	17.903	(3.209.308)	10.130.983
Άλλα έσοδα / (έξοδα) εκμεταλλεύσεως	32.282	14.450	143.327	3.894	54.872	7.841	-	256.666
Λειτουργικό κέρδος / (ζημιά)	(158.024)	36.675	124.670	8.400	90.979	10.398	-	113.098
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	(99.021)	(3.450)	-	-	(1)	(35)	-	(102.507)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, καθαρά κέρδη συνδεδεμένων επιχειρήσεων, και αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικής λειτουργίας	(257.045)	33.225	124.670	8.400	90.978	10.363	-	10.591
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις και έσοδα συμμετοχών	667	-	-	(2.074)	56.161	-	-	54.754
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων και αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικής λειτουργίας	(256.378)	33.225	124.670	6.326	147.139	10.363	-	65.345
Αποτελέσματα χρηματοοικονομικής λειτουργίας								(48.488)
Κέρδη προ φόρων								16.857
Φόρος εισοδήματος								12.176
Δικαιώματα μειοψηφίας								(5.390)
Καθαρά κέρδη έτους αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής								23.643

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

5 Πληροφόρηση κατά τομέα (συνέχεια)

	Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Απαλοιφές	Σύνολο
Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2007								
Καθαρές πωλήσεις	8.034.684	2.631.055	1.129	380.210	148.347	12.810	(2.670.284)	8.537.951
Άλλα έσοδα / (έξοδα) εκμεταλλεύσεως	(17.738)	18.490	-	2.869	493	(132)	5.000	8.982
Λειτουργικό κέρδος / (ζημιά)	408.238	46.429	(30.747)	37.760	21.726	(8.060)	1.926	477.272
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	26.975	2.660	-	-	-	(104)	-	29.531
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, καθαρά κέρδη συνδεδεμένων επιχειρήσεων, και αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικής λειτουργίας	435.213	49.089	(30.747)	37.760	21.726	(8.164)	1.926	506.803
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις και έσοδα συμμετοχών	860	139	-	397	22.200	-	-	23.596
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων και αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικής λειτουργίας	436.073	49.228	(30.747)	38.157	43.926	(8.164)	1.926	530.399
Αποτελέσματα χρηματοοικονομικής λειτουργίας								(41.772)
Κέρδη προ φόρων								488.627
Φόρος εισοδήματος								(124.012)
Δικαιώματα μειοψηφίας								(13.611)
Καθαρά κέρδη έτους αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής								351.004

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

5 Πληροφόρηση κατά τομέα (συνέχεια)

Επιπλέον πληροφορίες ανά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2008 έχουν ως εξής:

	Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Απαλοιφές	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	3.809.422	972.004	4.058	325.388	-	1.422.961	(1.387.843)	5.145.990
Σύνολο υποχρεώσεων	1.796.845	629.234	-	202.855	183	1.090.784	(1.047.577)	2.672.324
Καθαρή Θέση	2.012.577	342.771	4.058	122.533	(183)	332.177	(340.267)	2.473.666
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	246.194	86.780	-	647	-	4.019	-	337.640
Αποσβέσεις	69.562	32.835	-	17.308	-	431	-	120.136

Επιπλέον πληροφορίες ανά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2007 έχουν ως εξής:

	Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Απαλοιφές	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	3.837.262	993.964	11.770	316.674	252.309	1.051.413	(1.404.528)	5.058.864
Σύνολο υποχρεώσεων	1.542.595	646.274	0	174.226	200.314	1.155.572	(1.240.590)	2.478.391
Καθαρή Θέση	2.294.667	347.690	11.770	142.448	51.995	(104.159)	(163.938)	2.580.473
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	118.951	71.417	-	772	242	59	-	194.950
Αποσβέσεις	73.126	29.890	3.081	17.365	15.877	439	-	139.778

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

(β) Δευτερεύων τύπος πληροφόρησης - γεωγραφικοί τομείς

Η δευτερεύουσα πληροφόρηση των πωλήσεων, συνόλου ενεργητικού και κεφαλαιουχικών δαπανών δίνεται σύμφωνα με τους γεωγραφικούς τομείς:

Πωλήσεις	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Ελλάδα	11.926.242	10.127.495
Υπόλοιπη Ευρωπαϊκή Ένωση	326.783	256.784
Άλλες χώρες	1.176.889	880.769
	13.429.914	11.265.048
Μείον: Ενδοεταιρικά	(3.298.931)	(2.727.097)
Σύνολο πωλήσεων	10.130.983	8.537.951

Οι πωλήσεις κατανομούνται σύμφωνα με την χώρα προέλευσης

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Σύνολο ενεργητικού		
Ελλάδα	4.781.087	5.134.976
Υπόλοιπη Ευρωπαϊκή Ένωση	1.276.877	1.343.931
Άλλες χώρες	536.101	528.268
	6.594.065	7.007.175
Μείον: Ενδοεταιρικά	(1.448.075)	(1.948.311)
Σύνολο ενεργητικού	5.145.990	5.058.864

Κεφαλαιουχικές δαπάνες	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Ελλάδα	274.036	141.596
Υπόλοιπη Ευρωπαϊκή Ένωση	6.998	6.696
Άλλες χώρες	56.606	46.658
	337.640	194.950
Μείον: Ενδοεταιρικά	-	-
Σύνολο κεφαλαιουχικών δαπανών	337.640	194.950

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(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 2007	205.207	384.171	1.836.533	39.857	71.714	158.279	2.695.761
Προσθήκες	5.804	25.699	15.220	440	5.882	127.563	180.608
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	12.341	64.430	36	527	(77.334)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	(90)	(138)	(11.336)	(920)	(439)	(99)	(13.022)
Συναλλαγματικές διαφορές	(237)	(134)	(236)	(8)	(128)	(50)	(793)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	3.024	(3.642)	6.254	464	672	(21.996)	(15.224)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007	213.708	418.297	1.910.865	39.869	78.228	186.363	2.847.330
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2007	-	190.880	1.044.658	23.248	56.641	-	1.315.427
Αποσβέσεις έτους	-	16.475	102.249	2.860	6.108	-	127.692
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(10)	(10.159)	(840)	(438)	-	(11.447)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(63)	(140)	(2)	(109)	-	(314)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(2.272)	1.265	(6)	645	-	(368)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007	-	205.010	1.137.873	25.260	62.847	-	1.430.990
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2007	213.708	213.287	772.992	14.609	15.381	186.363	1.416.340
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008	213.708	418.297	1.910.865	39.869	78.228	186.363	2.847.330
Προσθήκες	13.970	24.481	8.481	1.202	6.755	255.921	310.810
Αγορές θυγατρικών	6.251	7.454	8.797	39	666	2.042	25.249
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	4.734	56.288	53	3.718	(64.793)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	(521)	(20.211)	(227.607)	(326)	(1.670)	(95)	(250.430)
Συναλλαγματικές διαφορές	(1.129)	(3.864)	(1.116)	(8)	(59)	(571)	(6.747)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(5.666)	19.258	14.652	676	2.613	(19.551)	11.982
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	226.613	450.149	1.770.360	41.505	90.251	359.316	2.938.194
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008	-	205.010	1.137.873	25.260	62.847	-	1.430.990
Αποσβέσεις έτους	-	16.776	81.882	2.898	5.810	-	107.366
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(4.982)	(32.397)	(234)	(1.288)	-	(38.901)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(540)	(566)	(21)	(38)	-	(1.165)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(15)	-	-	-	-	(15)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	-	216.249	1.186.792	27.903	67.331	-	1.498.275
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2008	226.613	233.900	583.568	13.602	22.920	359.316	1.439.919

- (1) Ο Όμιλος δεν έχει δεσμεύσει ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία για εξασφάλιση των δανειακών του υποχρεώσεων.
- (2) Στα υπόλοιπα των «Παγίων υπό κατασκευή» περιλαμβάνεται ποσό €86 εκατομμυρίων (2007: €67 εκατ.) που αφορά την μελέτη για την αναβάθμιση του διυλιστηρίου της Ελευσίνας για το οποίο ήδη η μελέτη σχεδιασμού Front Engineering Design (FEED) βρίσκεται σε εξέλιξη. Η απόφαση για την επένδυση της αναβάθμισης πάρθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 21 Φεβρουαρίου 2007. Η επένδυση βρίσκεται στη φάση της αδειοδότησης και 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 λειτουργίας του έργου.
- (3) Κατά τη χρήση του 2008 έχει κεφαλαιοποιηθεί ποσό €0,2 εκατομμυρίων (2007: €0,5 εκατομμύρια) που αφορά τόκους κατασκευαστικής περιόδου για πρατήρια λιανικής πωλήσεως στον «Μηχανολογικό εξοπλισμό».

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

7. Ασώματες ακινητοποιήσεις

<u>Κόστος</u>	<u>Δικαιώματα</u>				<u>Σύνολο</u>
	<u>Υπεραξία</u>	<u>Λογισμικό</u>	<u>και άδειες</u>	<u>Λοιπά</u>	
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2007	137.266	42.792	31.582	28.110	239.750
Προσθήκες	1.299	2.165	3.498	7.380	14.342
Συναλλαγματικές διαφορές	(12)	(14)	-	(38)	(64)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(679)	9.568	-	2.785	11.674
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007	137.874	54.511	35.080	38.237	265.702
<u>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</u>					
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2007	71.829	37.562	10.557	2.532	122.480
Αποσβέσεις έτους	-	7.402	4.085	599	12.086
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(12)	-	-	(12)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	1.292	-	(64)	1.228
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007	71.829	46.244	14.642	3.067	135.782
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2007	66.045	8.267	20.438	35.170	129.920
<u>Κόστος</u>					
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008	137.874	54.511	35.080	38.237	265.702
Προσθήκες	792	5.908	-	5.562	12.262
Αγορά ΟΠΕΤ	-	8	7.913	-	7.921
Πωλήσεις θυγατρικών	-	(95)	-	-	(95)
Πώληση αδειών έρευνας	-	-	(13.529)	-	(13.529)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(28)	-	(2.390)	(2.418)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	3.000	-	-	3.000
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	138.666	63.304	29.464	41.409	272.843
<u>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</u>					
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008	71.829	46.244	14.642	3.067	135.782
Αποσβέσεις έτους	-	9.999	-	2.771	12.770
Πωλήσεις θυγατρικών	-	(54)	-	-	(54)
Πώληση αδειών έρευνας	-	-	(6.759)	-	(6.759)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(14)	-	-	(14)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(586)	2.313	-	1.727
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	71.829	55.589	10.196	5.838	143.452
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2008	66.837	7.715	19.268	35.571	129.391

- (1) Η εναπομένουσα υπεραξία την 31 Δεκεμβρίου 2008 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 2008 η σχετική υπεραξία εξετάστηκε και δεν προέκυψαν λόγοι απομείωσης αυτής καθώς οι υποθέσεις και παραδοχές της αποτίμησης της εταιρείας αυτής (τιμές, περιθώρια, όγκοι) παρουσιάζουν βελτίωση.
- (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 χρησιμότητα 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 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

8. Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Αρχή έτους	386.847	366.165
Εισπραχθέντα μερίσματα	(5.538)	(2.582)
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	54.754	23.457
Συμμετοχή σε κοινοπραξίες	35.198	-
Αύξηση / (μείωση) μετοχικού κεφαλαίου	3.956	(201)
Λοιπές κινήσεις	2	8
Τέλος έτους	475.219	386.847

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

Ο παρακάτω πίνακας συνοψίζει τα κύρια κέρδη από συμμετοχές

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
ΔΕΠΑ	56.161	22.200
Artenius Hellas S.A.(πρώην V.P.I. S.A.)	(2.074)	397
Λοιπές συνδεδεμένες και μερίσματα συμμετοχών	667	860
Σύνολο	54.754	23.457

Οι βασικές πληροφορίες των κυριότερων συνδεδεμένων επιχειρήσεων έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2008		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Έσοδα
ΔΕΠΑ	2.440.514	1.220.201	1.505.509
ΑΡΤΕΝΙΟΥΣ	65.050	41.535	83.826
ΕΑΚΑΑ	21.850	13.531	3.947
ΕΛΠΕΝΤΙΣΟΝ	252.309	200.132	144.184

	31 Δεκεμβρίου 2007		
	Assets	Liabilities	Κέρδη
ΔΕΠΑ	2.193.402	1.079.466	1.072.318
ΑΡΤΕΝΙΟΥΣ	71.854	42.412	89.841
ΕΑΚΑΑ	23.180	14.972	4.207

Στις 3 Ιουλίου 2008 τα Ελληνικά Πετρέλαια ανακοίνωσαν την υπογραφή συμφωνίας με την Edison SpA, τη δεύτερη μεγαλύτερη εταιρεία ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου στην Ιταλία, δημιουργώντας μια στρατηγική συμμαχία στη παραγωγή και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας.

Η κοινοπραξία με την ονομασία Elpedison B.V. που θα δημιουργηθεί και στην οποία θα συμμετέχουν και θα ελέγχουν ισότιμα η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. και η Edison SpA θα διαχειρίζεται παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας τάξεως 1.500 – 2.000 MW ενώ παράλληλα θα αναπτύξει δραστηριότητες εμπορίας και λιανικής πωλήσεως.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Σύμφωνα με τους όρους της συμφωνίας, η Ελληνικά Πετρέλαια θα συνεισφέρει στην κοινοπραξία όλες τις τρέχουσες δραστηριότητες της στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένης της Ενεργειακής Θεσσαλονίκης Α.Ε.. Η Edison θα συνεισφέρει στη κοινοπραξία την κατά 65% συμμετοχή της στην εταιρεία Ηλεκτροπαραγωγή Θίβης Α.Ε., και θα καταβάλει στην Ελληνικά Πετρέλαια €55 εκατομμύρια. Με την ολοκλήρωση της συμφωνίας η Ελληνικά Πετρέλαια και η Edison θα έχουν ισόποση συμμετοχή στην κοινοπραξία.

Η συναλλαγή ολοκληρώθηκε στις 18 Δεκεμβρίου 2008 αποφέροντας κέρδος ύψους €52,9 εκ. στον Όμιλο Ελληνικά Πετρέλαια, αποτελούμενο από τη διαφορά μεταξύ του τιμήματος σε μετρητά των €55 εκ. και της εύλογης αξίας του πραγματικού ποσοστού ιδιοκτησίας στη Thisvi (32,5%) μείων την καθαρή θέση του 50% της Ενεργειακής Θεσσαλονίκης την ημέρα της συναλλαγής.

Από την μέρα της ολοκλήρωσης της συναλλαγής, ο Όμιλος ενοποιεί το 50% συμμετοχής του στην κοινοπραξία με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Ο λογιστικός αυτός χειρισμός, είχε σαν αποτέλεσμα την αύξηση σε «Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες» κατά €68 εκ., την αύξηση σε «Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις» κατά €55 εκ., και το προαναφερθέν κέρδος από τη συναλλαγή των €52,9 εκ..

Τα ήδη υφιστάμενα δάνεια προς την Ενεργειακή Θεσσαλονίκης παρουσιάζονται στα «Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις», ((€81.131) και στους «Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις», ((€50.762).

9. Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Δάνεια και προκαταβολές	23.422	21.193
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	145.621	51.422
Σύνολο	169.043	72.615

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.

10. Αποθέματα

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Αργό πετρέλαιο	369.872	445.487
Δωλισμένα και ημιτελή προϊόντα	545.254	963.822
Πετροχημικά	35.097	46.968
Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	82.868	88.952
- Μείον: Πρόβλεψη για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	(12.311)	(14.068)
Σύνολο	1.020.780	1.531.161

Το κόστος των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο και συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2008 ανέρχεται σε €8.932.766 (2007: €6.964.117).

Το ποσό της υποτίμησης των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2008 ανέρχεται σε €201.101 (2007: €4.353).

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

11. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Πελάτες	606.115	1.181.196
- Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(95.233)	(113.724)
Πελάτες	510.882	1.067.471
Λοιπές απαιτήσεις	378.028	206.425
- Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(19.463)	(20.144)
Λοιπές απαιτήσεις	358.565	186.282
Παράγωγα προς πώληση (Σημ. 20)	24.833	247
Προπληρωθέντα έξοδα και προκαταβολές	35.324	25.244
Σύνολο	929.604	1.279.244

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

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

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

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

12. Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	280.210	131.048
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	596.326	77.402
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	876.536	208.450

Το σταθμισμένο κατά μέσο όρο τρέχον επιτόκιο ήταν:

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Euro	4,48%	4,20%
USD	0,54%	3,45%

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

13. Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Κοινές μετοχές	Υπέρ το άρτιο	Σύνολο
1 Δεκεμβρίου 2007 & 31 Δεκεμβρίου 2007	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081
31 Δεκεμβρίου 2008	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο είναι ίδιο με τις μετοχές που έχουν εκδοθεί και διατεθεί σε μετόχους και είναι πλήρως καταβεβλημένο. Η ονομαστική αξία μιας μετοχής του Ομίλου είναι €2,18 (31 Δεκεμβρίου 2007 €2,18).

Δικαιώματα προαίρεσης

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που έγινε στις 25 Μαΐου 2005, ενέκρινε ένα αναθεωρημένο πρόγραμμα δικαιώματος προαίρεσης αγοράς μετοχών με σκοπό την σύνδεση του αριθμού μετοχών που χορηγούνται στους εργαζομένους της εταιρείας με τα οικονομικά αποτελέσματα και την απόδοση του Ομίλου και της διοίκησης του. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που έγινε τις 31 Μαΐου 2006, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών της εταιρείας (stock option) για το έτος 2005, συνολικά για 272.100 μετοχές, οι οποίες έχουν όλες εξασκηθεί στις 1 Δεκεμβρίου 2008. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας που έγινε στις 17 Μαΐου 2007 ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών της Εταιρείας (stock option) για το έτος 2006 για συνολικά 408.015 μετοχές με χρονολογία εξάσκησης τις 1 Δεκεμβρίου 2009. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας που έγινε στις 14 Μαΐου 2008 ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών της Εταιρείας (stock option) για το έτος 2008 για συνολικά 385.236 μετοχές με χρονολογία εξάσκησης τις 1 Δεκεμβρίου 2010.

	<u>31 Δεκεμβρίου 2008</u>		<u>31 Δεκεμβρίου 2007</u>	
	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα
Αρχή περιόδου	10,40	680.115	9,69	272.100
Χορηγηθέντα	11,01	385.236	10,88	408.015
Ασκηθέντα	-	-	-	-
Ληξιπρόθεσμα	-	-	-	-
Τέλος περιόδου	10,63	1.065.351	10,40	680.115

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

Ημερομηνία Λήξεως	Τιμή εξάσκησης	Αρ. δικαιωμάτων προαίρεσης	
		31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
5 Δεκεμβρίου 2012	9,69	272.100	272.100
5 Δεκεμβρίου 2013	10,88	408.015	408.015
5 Δεκεμβρίου 2014	11,01	385.236	-
	Σύνολο	1.065.351	680.115

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Με 31 Δεκεμβρίου 2008 μόνο τα δικαιώματα προαίρεσης του 2006 μπορούν να εξασκηθούν. Ο μέσος όρος εναπομείναντας υπόλοιπος χρόνος συμβολαίων των δικαιωμάτων προαίρεσης με 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007 ήταν 5 και 4,5 έτη αντίστοιχα.

Οι παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους επιμετρούνται στην εύλογη αξία της κατά την ημέρα έκδοσης χρησιμοποιώντας για την αποτίμηση του δικαιώματος εξάσκησης τη μέθοδο της δυνωμικής κατανομής. Οι παράμετροι που χρησιμοποιήθηκαν είναι οι ακόλουθες

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Επιτόκιο μηδενικού κινδύνου	4,30%	4,70%
Αναμενόμενη μεταβλητότητα	25,00%	25,00%
Μερισματική απόδοση	4,00%	4,00%
Αναμενόμενο υπόλοιπο ζωής	4,9 έτη	4,9 έτη
Εύλογη αξία χορηγηθέντων δικαιωμάτων προαίρεσης	1,09%	2,42%

Οι παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους για τα έτη που έληξαν 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007 δεν ήταν σημαντικές.

14. Αποθεματικά

	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου	Αφορολόγητα αποθεματικά	Σύνολο
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2007	82.011	98.420	1.501	389.380	571.312
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 20)	-	-	(48.881)	-	(48.881)
Μεταφορές στα αποθεματικά	15.818	-	-	21.807	37.625
Μεταφορές σε αποτελέσματα εις νέον (Νόμος 3614/07)	-	-	-	(44.818)	(44.818)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2007	97.829	98.420	(47.380)	366.369	515.238
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 20)	-	-	10.901	-	10.901
Μεταφορές σε αποτελέσματα εις νέον (Νόμος 3614/07)	-	-	-	(24.807)	(24.807)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2008	97.829	98.420	(36.479)	341.562	501.332

Το αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου παρουσιάζεται καθαρό από φόρους €10.333 (2007: €15.793).

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.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

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.
- (γ) Η Εταιρεία έχοντας ακολουθήσει την ίδια πολιτική με το παρελθόν και σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν 3220/2004, έχει δημιουργήσει σε προηγούμενες χρήσεις αφορολόγητα αποθεματικά σε σχέση με επενδυτικά σχέδια που ανέρχονται σε ποσό περίπου €81 εκατομμυρίων. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έχει αμφισβητήσει τη νομιμότητα του εν λόγω νόμου χαρακτηρίζοντας τον ως κρατική επιχορήγηση που δεν είναι σύμφωνη με τις κοινοτικές οδηγίες. Η Ελληνική Κυβέρνηση για να εναρμονιστεί με τις κοινοτικές οδηγίες ψήφισε στις 22 Νοεμβρίου 2007 το Ν 3614/2007 ακυρώνοντας τις διατάξεις του Ν 3220/2004, επιτρέποντας όμως στις εν λόγω εταιρείες να ταξινομήσουν επενδύσεις κάτω από άλλους υφιστάμενους αναπτυξιακούς νόμους και καλώντας τις εταιρείες να πληρώσουν οποιουδήποτε φόρους στα υπολειπόμενα πόσα. Σύμφωνα με την τροποποίηση του νόμου 3220/2004, ποσό €69,6 εκ. έχει ταξινομηθεί από τα «Αφορολόγητα Αποθεματικά» στα «Κέρδη εις νέον». Μετά την ταξινόμηση αυτή, στα «Αφορολόγητα Αποθεματικά» παραμένει ποσό €11,4 εκ. στα πλαίσια των περιβαλλοντολογικών αναπτυξιακών νόμων 2601/98 και 3291/04. Η Εταιρεία έχει αποπληρώσει τις επιδοτήσεις του νόμου 3220/2004 και έχει προσβάλει κατά του Ελληνικού Κράτους τις επιδοτήσεις που αναλογούν στο νόμο 2992/2202.

15. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Προμηθευτές	677.492	655.833
Δεδουλευμένα έξοδα	30.105	47.572
Κρατικές επιχορηγήσεις	4.912	5.672
Παράγωγα προς πώληση (Σημ. 20)	12.268	14.641
Λοιπές υποχρεώσεις	66.767	79.166
Σύνολο	791.544	802.884

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

16. Δανεισμός

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Μακροπρόθεσμος δανεισμός		
Τραπεζικός δανεισμός	448.084	402.585
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	448.084	402.585
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	1.089.103	765.639
Τρέχουσα αναλογία τραπεζικού δανεισμού	21.252	20.871
Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων	1.110.355	786.510
Σύνολο δανείων	1.558.439	1.189.095

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

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

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις		
Εντός ενός έτους	1.615	794
Μεταξύ 1 και 5 ετών	4	1.593
Σύνολο μισθωμάτων	1.619	2.387
Μείον: Τόκοι	(100)	(201)
Σύνολο	1.519	2.186

Η λήξη του μακροπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Μεταξύ 1 και 2 ετών	91.846	29.431
Μεταξύ 2 και 5 ετών	356.238	373.154
	448.084	402.585

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

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

	31 Δεκεμβρίου 2008		
	€	US\$	RSD
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	4,78%	-	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	1,10%	-
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	3,22%	-	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	1,51%	-
- NBS 2wk repo + περιθώριο	-	-	19,14%
	31 Δεκεμβρίου 2007		
	€	US\$	RSD
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	4,82%	-	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	5,19%	-
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	4,97%	-	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	5,14%	-
- NBS 2wk repo + περιθώριο	-	-	10,27%

Η ανάλυση ανά νόμισμα δανείων αναλύονται παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Ευρώ	969.413	570.943
Δολλάριο Αμερικής	588.949	618.094
Δηνάριο Σερβίας	77	58
Σύνολο δανεισμού	1.558.439	1.189.095

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.

Τον Απρίλιο 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^η Απριλίου 2009 και το ύψος του αυξήθηκε σε €400 εκατ.. Την 31 Δεκεμβρίου 2008 το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν στο ισόποσο των €120 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. Την 31^η Δεκεμβρίου 2008 το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν στο ισόποσο των €831 εκατ. εκ των οποίων ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός ανερχόταν στο ισόποσο των €473 εκατ..

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Το συνολικό ανεξόφλητο υπόλοιπο των δανείων της HPF την 31 Δεκεμβρίου 2008 ανερχόταν στο ισόποσο των €951 εκατ.. Τα δάνεια χρησιμοποιούνται για τη χρηματοδότηση των εταιρειών του Ομίλου.

Η ανάλυση των δανείων έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Κοινοπρακτικό δάνειο	1.005.799	949.343
Τραπεζικός δανεισμός	533.124	212.077
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	17.997	25.489
Χρηματοδοτική μίσθωση	1.519	2.186
Σύνολο δανεισμού	1.558.439	1.189.095

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

17. Αναβαλλόμενη φορολογία

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

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Αναβαλλόμενη φορολογία ενεργητικού:		
Πέραν των 12 μηνών	69.619	30.275
	69.619	30.275
Αναβαλλόμενη φορολογία παθητικού:		
Πέραν των 12 μηνών	(22.104)	(23.648)
	(22.104)	(23.648)
	47.515	6.627

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

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Υπόλοιπο αρχής έτους	6.627	(11.199)
Πίστωση αποτελεσμάτων χρήσης	44.167	16.940
Κινήσεις στην καθαρή θέση	(5.459)	15.793
Λοιπές κινήσεις	2.180	(14.907)
Υπόλοιπο τέλους έτους	47.515	6.627

Ο αναβαλλόμενος φόρος αναφέρεται στις παρακάτω κατηγορίες:

Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	(30.771)	(30.198)
Αποτίμηση αποθεμάτων	102	3.107
Μη πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές	(4.778)	(17.925)
Προβλέψεις επισφάλειας	27.579	32.754
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία σε εύλογη αξία	13.409	23.742
Μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές προς συμψηφισμό	46.416	-
Λοιπές μεταβολές	(4.442)	(4.853)
Υπόλοιπο τέλους έτους	47.515	6.627

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.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

18. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Υποχρεώσεις ισολογισμού για:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	153.736	151.126
Σύνολο	153.736	151.126

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Χρεώσεις στα αποτελέσματα:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	28.581	26.140
Σύνολο	28.581	26.140

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

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	197.505	203.724
Μη καταχωρηθέντα αναλογιστικά κέρδη/ (ζημίες)	(42.158)	(50.883)
Μη καταχωρηθέν κόστος προϋπηρεσίας	(1.592)	(1.715)
Υποχρέωση στον ισολογισμό	153.755	151.126

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

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	10.132	9.979
Κόστος επιτοκίων	8.907	8.365
Τρέχοντα κέρδη / (ζημίες)	2.403	3.029
Κόστος παλαιάς απασχόλησης	122	349
Τακτικό κόστος / απώλεια χρεωστούμενη	21.565	21.722
Πρόσθετες δαπάνες σε άλλο πρόγραμμα	7.016	4.418
Σύνολο περιλαμβανομένο στις παροχές σε εργαζομένους	28.581	26.140

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

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Υπόλοιπο έναρξης	151.126	140.956
Σύνολο χρέωσης στα αποτελέσματα	28.581	26.140
Πληρωθείσες εισφορές	(20.787)	(15.826)
Άλλες προσαρμογές	(5.183)	(144)
Υπόλοιπο τέλους	153.737	151.126

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Προεξοφλητικό επιτόκιο	5,80%	5,00%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	4,50%	4,50%
Μέσος όρος εναπομείνουσας μελλοντικής εργοδοσίας	10,41 έτη	10,45 έτη

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

19. Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Επιχορηγήσεις	26.431	50.835
Νομικές υποθέσεις & προβλέψεις φόρου	7.518	7.867
Σύμβαση αγοράς ποσοστού μετοχών	-	9.696
Χρονομίσθωση πρατηρίων καυσίμων	10.405	10.994
Λοιπές προβλέψεις	8.352	7.432
Υπόλοιπο τέλους χρήσεως	52.706	86.824

Η κίνηση των προβλέψεων για το 2008 έχει ως εξής:

	Επιχορη- γήσεις	Νομικές υποθέσεις & προβλέ- ψεις φόρου	Σύμβαση αγοράς ποσοστού μετοχών	Χρονο- μίσθωση πρατη- ρίων	Λοιπές προβλέ- ψεις	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2008	50.835	7.867	9.696	10.994	7.432	86.824
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:						
- Προσθήκες / επιχορηγήσεις	4.002	-	-	-	920	4.922
- Ποσά που έχουν αντιστραφεί	(25.614)	-	-	-	-	(25.614)
Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση	(2.792)	(349)	(9.696)	(589)	-	(13.426)
31 Δεκεμβρίου 2008	26.431	7.518	-	10.405	8.352	52.706

Προκαταβολές από το Δημόσιο

Οι προκαταβολές από την κυβέρνηση (Ελληνικό Κράτος) στον Όμιλο για σκοπούς έρευνας και εξερεύνησης που ανέρχονται σε € 25.614 χιλιάδες έχουν καταγραφεί ως υποχρέωση δεδομένου ότι ένα τέτοιο ποσό μπορεί να καταστεί πληρωτέο εφόσον υπάρχουν έσοδα από δραστηριότητα στις σχετικές περιοχές. Με βάση το νόμο 3587/2007 της 10 Ιουλίου, 2007, άρθρο 20, επανήλθαν αυτοδικαίως στο Δημόσιο, χωρίς την έκδοση οποιασδήποτε πράξης, τα δικαιώματα αναζήτησης, έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, επί χερσαίων και θαλασσίων περιοχών της χώρας που έχουν παραχωρηθεί με σειρά Προεδρικών Διαταγμάτων στη Δημόσια Επιχείρηση Πετρελαίων (ΔΕΠ) από το έτος 1976 μέχρι το έτος 1984, και την Δημόσια Επιχείρηση Πετρελαίων Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων (ΔΕΠ ΕΚΥ) από το έτος 1988 μέχρι το έτος 1995, καθώς και με την Πράξη Υπουργικού Συμβουλίου (ΠΥΣ) 417/1995. Με το ίδιο άρθρο, προβλέπεται ότι η Εταιρεία υποχρεούται να παραδώσει στο Υπουργείο Ανάπτυξης εντός 3 μηνών από τη δημοσίευση του εν λόγω νόμου, όλα τα στοιχεία, μελέτες, χάρτες και εν γένει κάθε έγγραφο που είναι στη κατοχή της και που αφορούν τις γινόμενες εργασίες έρευνας, ανάπτυξης και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στις παραχωρημένες περιοχές. Στα πλαίσια των Λογιστικών αρχών και πολιτικών που ακολουθούνται, ο Όμιλος δεν είχε κεφαλαιοποιήσει δικαιώματα έρευνας, ανάπτυξης και εκμετάλλευσης στην Ελλάδα στις οικονομικές του καταστάσεις. Όλες οι δαπάνες που αφορούσαν εργασίες έρευνας, ανάπτυξης και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στις παραχωρημένες περιοχές έχουν εξοδοποιηθεί στις περιόδους που έλαβαν χώρα οι εργασίες αυτές. Η διοίκηση του Ομίλου εξέτασε όλα τα ενδεχόμενα και βάσει νομικής συμβουλής θεωρεί ότι οιαδήποτε υποχρέωση που να απορρέει από τις παραπάνω επιχορηγήσεις θεωρείται απόμακρη. Επιπλέον, τον Δεκέμβριο του 2008, ο Όμιλος ξεκίνησε τη διαδικασία παράδοσης των μελετών, χαρτών και λοιπών εγγράφων που αφορούν τις παραπάνω περιοχές στις κρατικές

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

υπηρεσίες. Βάσει τούτου ο Όμιλος διέγραψε ολόκληρη την πρόβλεψη των €25.614 αναγνωρίζοντας αντίστοιχο ποσό στα «Λοιπά έσοδα / (έξοδα)» στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις που λήγουν 31 Δεκεμβρίου 2008.

Περιβαλλοντολογικό κόστος

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

20. Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων.

Παράγωγα προς πώληση

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

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 «Κόστος Πωληθέντων». Κατά το 2008 το μέρος του κέρδους / (ζημιές) το οποίο αντιστοιχεί σε πράξεις παραγώγων ισούται με (€44.454) (2007: (€69.842)).

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 2008 σε ζημιά €1.429 (2007: κέρδος €10.654) και παρουσιάζονται στα «Λοιπά (έξοδα) / έσοδα» (σημ. 24).

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

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

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 στην «Κατάσταση Αποτελεσμάτων». Το 2008 τα ποσά που μεταφέρθηκαν στην «Κατάσταση Αποτελεσμάτων» για αποαναγνωρισμένες πράξεις αντιστάθμισης ανέρχονταν σε έξοδα €8.085 (2007: €16.321 έξοδα).

Οι υπόλοιπες πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών παραμένουν ως πράξεις που είναι πολύ πιθανόν να πραγματοποιηθούν και η συνολική μεταβολή στην εύλογη αξία τους για το 2008 ανέρχεται σε ζημιά €46.812 (2007: €63.173 ζημιά) έχουν μεταφερθεί στα «Αποθεματικά»

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 2008				31 Δεκεμβρίου 2007			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία		Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία	
	MT	Βαρέλια	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	MT	Βαρέλια	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
Συμβάσεις ανταλλαγής μελλοντικής τιμής αγαθών	600	20.860	16.811	36.675	340	1.385	227	30.962
Δικαίωμα αγοράς / (πώλησης) αγαθών σε μελλοντική προκαθορισμένη τιμή	-	4.000	8.022	-	-	2.450	20	-
	600	24.860	24.833	36.675	340	3.835	247	30.962

Παράγωγα προς πώληση - Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2008				31 Δεκεμβρίου 2007			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία		Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία	
	MT	Βαρέλια	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	MT	Βαρέλια	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών	1.800	-	-	46.812	1.800	-	-	63.173
	1.800	-	-	46.812	1.800	-	-	63.173
Σύνολο			24.833	83.487			247	94.135

	31 Δεκεμβρίου 2008		31 Δεκεμβρίου 2007	
	Στοιχεία	Υποχρεώσεις	Στοιχεία	Υποχρεώσεις
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)	-	71.219	-	79.494
	-	71.219	-	79.494
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Δικαίωμα αγοράς / (πώλησης) αγαθών σε μελλοντική προκαθορισμένη τιμή (commodity options) (Σημ. 11, 15)	8.022	-	20	-
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps) (Σημ. 11, 15)	16.811	12.268	227	14.641
	24.833	12.268	247	14.641
Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων	24.833	83.487	247	94.135

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

21. Παροχές σε εργαζομένους

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Μισθοδοσία	212.069	196.416
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	39.962	38.388
Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων	29.132	28.239
Λοιπές παροχές σε εργαζομένους	39.225	35.438
Σύνολο	320.388	298.481

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

22. Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης	267.114	252.158
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	124.365	129.955
	391.479	382.114

23. Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης

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

Οι ανάλογες δαπάνες του 2007 συμπεριελάμβαναν ποσά που καταβλήθηκαν σε κοινοπραξία ερευνητικών εργασιών στην Λιβύη και στην οποία ο Όμιλος συμμετείχε με ποσοστό τάξεως 20%. Το ποσοστό αυτό πωλήθηκε το 2008 (βλέπε σημ. 24).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

24. Λοιπά έσοδα / (έξοδα)

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Έσοδα από επιδοτήσεις	3.551	4.278
Επιχορηγήσεις έρευνας και παραγωγής	25.614	-
Κέρδη από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	8.877	13.157
Ζημιές από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	(17.705)	(16.321)
Κέρδη από πώληση δικαιοπρακτικού δικαιώματος στη Λιβύη (β)	117.718	-
Κέρδος από νομική υπόθεση ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΙ (α)	27.386	-
Κέρδη από εκχώρηση ποσοστού θυγατρικής (σημ. 8)	52.900	-
Υπηρεσίες προς τρίτους	4.084	3.880
Έσοδα από εκμισθώσεις	9.872	8.329
Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	24.369	(4.341)
Σύνολο	256.666	8.982

Στα λοιπά (έξοδα) / έξοδα συμπεριλαμβάνονται εκτός άλλων και έσοδα ή έξοδα που δεν σχετίζονται με τις εμπορικές συναλλαγές της Εταιρείας. Επίσης στα Λοιπά (έξοδα) / έσοδα συμπεριλαμβάνονται κέρδη / (ζημιές) από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου που δεν συνδέονται με συγκεκριμένες εμπορικές πράξεις (βλ. σημ. 20).

(α) Το 2008 ο Όμιλος αναγνώρισε κέρδος ύψους €27 εκατ. που προέκυψε από την είσπραξη αποζημίωσης για διακανονισμό αντιδικίας μεταξύ της της ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ (θυγατρική του Ομίλου) και της κυβέρνησης της π.Γ.Δ.Μ. σύμφωνα με το συμφωνητικό επίλυσης διαφορών που υπογράφηκε μεταξύ των δύο μερών το 2007. Η κυβέρνηση της π.Γ.Δ.Μ. κατέβαλε τη συμφωνηθείσα αποζημίωση στην ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΙ ποσού €27 εκατ. (\$40 εκατ.) την 31 Δεκεμβρίου 2007 σύμφωνα με τη συμφωνητικό επίλυσης διαφορών, ωστόσο λόγω του ότι η συναλλαγή αυτή εξαρτάτο από συγκεκριμένους όρους, το ποσό αυτό εμφανίστηκε στις λοιπές υποχρεώσεις τη 31 Δεκεμβρίου 2007. Οι όροι αυτοί εκπληρώθηκαν το 2008 και ως εκ τούτου το εν λόγω ποσό αναγνωρίστηκε στην κατάσταση αποτελεσμάτων στα «Λοιπά έσοδα / (έξοδα)».

(β) Στις 11 Νοεμβρίου 2008 η Εταιρεία πούλησε το ποσοστό 20% του δικαιώματος που κατείχε σε κοινοπρακτικό σχήμα στη Λιβύη με τη Woodside 45% και Repsol 35% για έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε 5 περιοχές. Το συνολικό αντίτιμο ανέρχεται σε \$172 εκατ. (€137,7 εκατ.). Το καταγραμμένο κέρδος των €117,7 υπολογίζεται από το συνολικό αντίτιμο των 137,7 εκατ. μείον το κόστος έρευνας και λοιπόν εξόδων που προέκυψαν από την περαίωση της συναλλαγής.

25. Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Έσοδα από τόκους	31.229	18.995
Έξοδα τόκων και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(79.717)	(60.767)
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά	(48.488)	(41.772)

Τόκοι ύψους €0,2 εκατομμυρίων (2007: €0,5 εκ.) έχουν κεφαλαιοποιηθεί σαν τόκοι κατασκευαστικής περιόδου.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

26. Φόρος Εισοδήματος

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Φόρος χρήσης	31.991	140.952
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 17)	(44.167)	(16.940)
Σύνολο	(12.176)	124.012

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 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Κέρδη προ φόρων	16.857	488.627
Φόρος υπολογισμένος με βάση ισχύοντες τοπικούς φορολογικούς συντελεστές για τα κέρδη	(12.029)	116.232
Εισόδημα που δεν υπόκειται σε φόρο	(33.315)	(31.813)
Έξοδα που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	20.973	45.246
Χρήση προηγούμενων μη αναγνωρισμένων ζημιών από φόρους	(15)	317
Μεταβολή φορολογικού συντελεστή	(1.515)	-
Λοιπά	13.727	(5.966)
Φόροι	(12.176)	124.012

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της Εταιρίας ήταν 25% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2008 (25% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2007).

Κατά το 2008 ψηφίστηκε νόμος (N3697/2008) βάσει του οποίου οι φορολογικοί συντελεστές των χρήσεων 2009, 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 2008.

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. Η ΕΚΟ δεν έχει ελεγχθεί για τις χρήσεις 2005 - 2008.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

27. Κέρδη ανά μετοχή

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

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	0,08	1,15
Καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές (Σε χιλιάδες Ευρώ)	23.643	351.004
Μέσος αριθμός κοινών μετοχών	305.635.185	305.635.185

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

28. Μερίσματα

Η πρόταση για τη γενική συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα €0,28 ανά μετοχή (Σύνολο €85.578) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 21 Φεβρουαρίου 2007. Το ποσό συμπεριλαμβάνεται στις οικονομικές καταστάσεις και έχει εγκριθεί από τη γενική συνέλευση των μετόχων στις 17 Μαΐου 2007.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας στη συνεδρίαση του στις 8 Αυγούστου 2007, κατά την οποία ενέκρινε τις εξαμηνιαίες συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2007, αποφάσισε και ενέκρινε τη καταβολή προμερίσματος χρήσης 2007, ποσού €0,15 ανά μετοχή (Σύνολο €45.845). Η σχετική απεικόνιση του μερίσματος (Σύνολο €131.423) εμφανίζεται στις παρούσες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας στην περίοδο που λήγει την 31 Δεκεμβρίου 2007.

Η πρόταση για τη γενική συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα € 0,35 ανά μετοχή (Σύνολο € 106.972) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 14 Φεβρουαρίου 2008. Το ποσό συμπεριλαμβάνεται στις παρούσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας στη συνεδρίαση του στις 7 Αυγούστου 2008, κατά την οποία ενέκρινε τις εξαμηνιαίες συνοπτικές ενδιάμεσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2008, αποφάσισε και ενέκρινε τη καταβολή προμερίσματος χρήσης 2008, ποσού €0,15 ανά μετοχή (Σύνολο €45.845). Τα σχετικά ποσά του προμερίσματος του 2008 και του συμπληρωματικού μερίσματος του 2007 (Σύνολο €152.817) συμπεριλαμβάνονται στις παρούσες ενοποιημένες ετήσιες οικονομικές καταστάσεις.

Η πρόταση για τη γενική συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα €0,30 ανά μετοχή (Σύνολο €91.691) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 26 Φεβρουαρίου 2009. Το ποσό δεν συμπεριλαμβάνεται στις οικονομικές καταστάσεις καθώς δεν έχει εγκριθεί από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

29. Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

Σημ.	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Κέρδη προ φόρων	16.857	488.627
Προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7 136.042	139.778
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων πάγιου ενεργητικού	(3.551)	(4.278)
Χρηματοοικονομικά (έσοδα) / έξοδα	25 48.488	41.772
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις και μερίσματα	(54.754)	(23.457)
Κέρδη Ενεργειακής	24 (53.900)	-
Κέρδος από πώληση δικαιμάτων έρευνας και παραγωγής	24 (117.718)	-
Κέρδος από νομική υπόθεση ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΙ	24 (27.386)	-
Προβλέψεις	28.581	36.972
Συναλλαγματικά (κέρδη) / ζημιές δανείων	98.641	(29.531)
Κέρδη συμμετοχών	(5.538)	(2.582)
(Κέρδη) / Ζημιές από εκποίηση παγίων	(223)	(3.767)
	65.539	643.534
Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης		
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων	510.832	(324.479)
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων	517.164	(256.876)
Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων	(219.414)	324.213
	808.582	(257.142)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	874.121	386.392

30. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις

Ο Όμιλος έχει ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις σε σχέση με τραπεζικές και λοιπές εγγυήσεις και άλλα θέματα που προκύπτουν στα πλαίσια των εμπορικών των συναλλαγών. Δημιουργούνται προβλέψεις έναντι τέτοιων θεμάτων όπου θεωρείται απαραίτητο και συμπεριλαμβάνονται στις «Λοιπές Προβλέψεις» (σημ. 19).

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

β. Τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε δεν έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2002 έως 2008. Η Διοίκηση δεν εκτιμά ότι θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις από μελλοντικούς ελέγχους πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις.

γ. Ο Όμιλος έχει εκδώσει ενέγγυες πιστώσεις και εγγυητικές επιστολές προς τρίτους οι οποίες την 31 Δεκεμβρίου 2008 ανέρχονταν στο ισόποσο των €541 εκατ., κυρίως για την εκτέλεση συμβολαίων.

δ. Τον Οκτώβριο 2002, η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. εξέδωσε εγγυητική επιστολή ύψους €45 εκατ., μέσω της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος, αναφορικά με την πραγματοποίηση του Επενδυτικού Προγράμματος της Jugopetrol AD Kotor. Την 31 Δεκεμβρίου 2008 η εγγυητική είχε λήξει (31 Δεκεμβρίου 2007: € 2 εκατ)

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ε. Ύστερα από καταγγελίες της IATA η Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού ξεκίνησε έρευνα στην τιμολόγηση των καυσίμων πολιτικής αεροπορίας στην ελληνική αγορά. Σύμφωνα με το αποτέλεσμα της έρευνας η επιτροπή επέβαλε πρόστιμο τάξεως €9,4 εκατομμύρια σε όλα τα ελληνικά διυλιστήρια. Το ποσοστό που αναλογεί στα Ελληνικά Πετρέλαια ανέρχεται €7,3 εκατομμύρια και βασίζεται σε ένα ποσοστό των αντίστοιχων πωλήσεων του έτους που είχε προηγηθεί της έρευνας. 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 ορισθεί 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 εξετάζει την κατάθεση έφεσης στην παραπάνω απόφαση ενώπιον του Ανώτατου Διοικητικού Δικαστηρίου για τα μέρη της απόφασης όπου δεν έγινε δεκτή η έφεση.

στ. Εντός των μηνών Νοεμβρίου και Δεκεμβρίου 2008, παρελήφθησαν από το Ζ' ΤΕΤΣ Πειραιά καταλογιστικές πράξεις συνολικού ύψους περίπου € 40.000 για φερόμενα «ελλείμματα» των φορολογικών αποθηκών της εταιρείας στις εγκαταστάσεις Ασπροπύργου και Ελευσίνας. Για τις παραπάνω πράξεις, κατατέθηκαν εμπρόθεσμα αντίστοιχες προσφυγές, ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Πειραιώς. 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 και λόγους που αφορούν την παραγραφή των αξιώσεων του Τελωνείου.

31. Δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις του Ομίλου είναι:

- Κεφαλαιουχικές επενδύσεις συνολικού ποσού €511 εκατομμυρίων στις εγκαταστάσεις της εταιρείας. (31 Δεκεμβρίου 2007: €193 εκατ.) εκ των οποίων €298 εκατομμύρια σχετίζονται με το πρόγραμμα αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας.
- Δαπάνες στα πλαίσια της έρευνας για παραγωγή και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων ύψους €13 εκατομμυρίων (31 Δεκεμβρίου 2007: €17 εκατομμύρια) στα πλαίσια των κοινοπρακτικών συμφωνιών. Οι δαπάνες θα εξαρτηθούν από την πρόοδο της έρευνας.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

32. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Χρεώσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Πωλήσεις)	764.573	943.588
Χρεώσεις από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Κόστος Πωληθέντων)	41.877	169.030
	806.450	1.112.618
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Υπόλοιπο σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις)	2.097	1.961
Υπόλοιπο από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις)	198.504	139.449
	200.601	141.410
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Χρεώσεις απο αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου	4.435	4.793

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

Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν τα εξής:

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

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

β) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου. Την 31 Δεκεμβρίου 2008, οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου ανέρχονταν στο ισόποσο των €369 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2007: €283 εκατ.) και αφορούσαν υποχρεώσεις προς τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:

- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος
- Αγροτική Τράπεζα της Ελλάδος

γ) Κοινοπραξίες με τρίτους:

- OMV Aktiengesellschaft έπαψε να είναι κοινοπραξία από τον Ιανουάριο του 2007
- Woodside – Repsol – Helpe
- Sipetrol
- Oil Search, Melrose

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

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.

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 2008, οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου ανέρχονταν στο ισοποσο των €424 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2007: €178 εκατ.) και αφορούσαν υποχρεώσεις προς τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:

- EFG Eurobank Ergasias A.E.

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

- Private Sea Marine Services (πρώην Lamda Shipyards)

33. 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
ΕΚΟΤΑ ΚΩ	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	49,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ (ΑΠΟΡΡΟΦΗΣΗ ΑΠΟ ΕΚΟ Α.Ε ΣΤΙΣ 8/10/2007)	Φυσικό Αέριο	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	Εμπορική	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ-YU AD ΒΕΛΙΓΡΑΔΙ	Εμπορική	ΣΕΡΒΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΓΕΩΡΓΙΑ ΑΤΔ	Εμπορική	ΓΕΩΡΓΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL	Μητρική υποομίλου	ΑΥΣΤΡΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΚΥΠΡΟΣ	Εμπορική	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELPE SERVICES LTD (ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ 27/12/2007)	Παροχή υπηρεσιών	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA (HOLDINGS) LTD	Παροχή υπηρεσιών	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA PROPERTIES LTD	Εμπορική	CYPRUS	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM SERBIA (HOLDINGS) LTD	Παροχή υπηρεσιών	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM GEORGIA (HOLDINGS) LTD	Παροχή υπηρεσιών	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
JUGOPETROL AD KOTOR	Εμπορική	ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ	54,35%	ΠΛΗΡΗΣ
GLOBAL ALBANIA A.E	Εμπορική	ALBANIA	99,96%	ΠΛΗΡΗΣ
ELDA PETROL ALBANIA	Εμπορική	ALBANIA	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
ΔΕΠΑ Α.Ε.	Φυσικό Αέριο	ΕΛΛΑΔΑ	35,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ARTENIUS HELLAS S.A.(ΠΡΩΙΝ 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

Το 2008, ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ (θυγατρική του Ομίλου με ποσοστό 63%) μεταβίβασε 20% των μετοχών της ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε., στην κυβέρνηση της π.Γ.Δ.Μ. όπως προβλεπόταν στο συμφωνητικό επίλυσης διαφορών που υπογράφηκε μεταξύ των δύο μερών το 2007. Ο λογιστικός χειρισμός της μεταβίβασης διενεργήθηκε σύμφωνα με την αρχή της οικονομικής οντότητας, την οποία έχει εφαρμόζει ο Όμιλος για συναλλαγές με μετόχους

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

μειοψηφίας (βλέπε σημ. 2.2). Συνεπώς, η μεταβίβαση παρουσιάζεται απευθείας στην «Κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων».

34. Λοιπά σημαντικά γεγονότα

(α) Βάσει της συμφωνίας που επετεύχθη μεταξύ της ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ (θυγατρική του Ομίλου με ποσοστό 63%) και της κυβέρνησης της π.Γ.Δ.Μ. (βλέπε οικονομικές καταστάσεις Ομίλου 31 Δεκεμβρίου 2007 σημ. 30 καθώς και τη σημ. 5 στις παρούσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις), η ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ μεταβίβασε 20% των μετοχών της ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε., στην κυβέρνηση της π.Γ.Δ.Μ. όπως προβλεπόταν στην αρχική συμφωνία αγοραπωλησίας των μετοχών της ΟΚΤΑ. Η συναλλαγή διενεργήθηκε σύμφωνα με την πολιτική της οικονομικής οντότητας την οποία έχει επιλέξει ο Όμιλος για συναλλαγές με τους μετόχους της μειοψηφίας. Ο Όμιλος έχει υιοθετήσει την πολιτική σύμφωνα με την οποία χειρίζεται τις συναλλαγές με τους μετόχους της μειοψηφίας με τον ίδιο τρόπο που χειρίζεται τις 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 ζημιές που προκύπτουν από την πώληση στους μετόχους της μειοψηφίας καταχωρούνται επίσης στα ίδια κεφάλαια. Όσον αφορά τις πωλήσεις που πραγματοποιούνται στους μετόχους της μειοψηφίας, η διαφορά μεταξύ των ληφθέντων ποσών και του σχετικού μεριδίου των μετοχών της μειοψηφίας καταχωρείται επίσης στα ίδια κεφάλαια. Στην παραπάνω συναλλαγή η ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ διατηρεί τον απόλυτο έλεγχο επί της ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε. και κατόπιν τούτου τα κέρδη που απορρέουν από τη μεταβίβαση των μετοχών σε μετόχους μειοψηφίας παρουσιάζονται απευθείας στα ίδια κεφάλαια.

(β) Στις 31 Οκτωβρίου 2008 ο Όμιλος εξαγόρασε την ΟΡΕΤ Aygaz EAD (η οποία μετονομάστηκε σε Hellenic Petroleum Bulgaria Properties Ltd) εταιρεία που λειτουργεί 17 νεόχτιστα πρατήρια καυσίμων και 3 στρατηγικά τοποθετημένες αποθήκες καυσίμων στη Βουλγαρία για το τίμημα των €6.034. Η εταιρεία ενοποιείται στον Όμιλο με τη μέθοδο της πλήρης ενοποίησης από την ημερομηνία εξαγοράς. Το τίμημα έχει ταξινομηθεί ως εξής: Πάγιο ενεργητικό: €33.168, Κυκλοφορούν ενεργητικό: €5.161, Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις: €295, Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις: €32.000.

(γ) Στις 31 Δεκεμβρίου 2008 ο Όμιλος εξαγόρασε την ΠΕΤΡΟΛΑ Α.Ε. εταιρεία ακινήτων για το αντίτιμο των €5,5 εκατ. Η ΠΕΤΡΟΛΑ Α.Ε. ενοποιείται με την μέθοδο της πλήρης ενοποίησης στις παρούσες ετήσιες οικονομικές καταστάσεις με τη μέθοδο της καθαρής θέσης

35. Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού

Δεν υπάρχουν σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού με 31 Δεκεμβρίου 2008.

1.2 Οικονομικές Καταστάσεις Μητρικής Εταιρείας

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε

**Οικονομικές καταστάσεις
σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής
Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ»)
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008**



ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε

ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 2443/06/Β/86/23

ΕΔΡΑ: ΛΕΩΦ. ΑΜΑΛΙΑΣ 54, 105 58 ΑΘΗΝΑ

Περιεχόμενα

	Σελίδα
Στοιχεία Επιχείρησης	4
Ισολογισμός	7
Κατάσταση αποτελεσμάτων	8
Κατάσταση μεταβολής ιδίων κεφαλαίων	9
Κατάσταση ταμειακών ροών	10
Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων	11
1 Γενικές πληροφορίες	11
2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών	12
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων	12
2.2 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	15
2.3 Πληροφόρηση ανά τομέα	15
2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές	15
2.5 Ενσώματα πάγια	16
2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	16
2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων	17
2.8 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων.	18
2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	18
2.10 Λογιστική για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και τις δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων	19
2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις	20
2.12 Αποθέματα	20
2.13 Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	20
2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	21
2.15 Μετοχικό κεφάλαιο	21
2.16 Δανεισμός	21
2.17 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία	21
2.18 Παροχές στο προσωπικό	22
2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	23
2.20 Προβλέψεις	23
2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	23
2.22 Αναγνώριση εσόδων	23
2.23 Μισθώσεις	24
2.24 Διανομή μερισμάτων	24
2.25 Συγκριτικά στοιχεία	24
3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου	25
3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	25
3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου	28
3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών	28
4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές	29
5 Πληροφόρηση κατά τομέα	30
6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	32
7 Ασώματες ακινητοποιήσεις	33
8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	34

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

9	Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	34
10	Αποθέματα	35
11	Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	35
12	Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	36
13	Μετοχικό κεφάλαιο	36
14	Αποθεματικά	38
15	Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	39
16	Δανεισμός	40
17	Αναβαλλόμενη φορολογία	42
18	Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	43
19	Προβλέψεις και λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	44
20	Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων	45
21	Παροχές σε εργαζομένους	47
22	Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης	47
23	Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	47
24	Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	48
25	Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά	48
26	Φόρος Εισοδήματος	49
27	Κέρδη ανά μετοχή	49
28	Μερίσματα	50
29	Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	50
30	Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις	51
31	Δεσμεύσεις και λοιπές συμβατικές υποχρεώσεις	52
32	Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	52
33	Λοιπά σημαντικά γεγονότα	54
34	Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού	54

Στοιχεία Επιχείρησης

Διοικητικό Συμβούλιο	Ευθύμιος Χριστοδούλου – Πρόεδρος Δ.Σ. Ιωάννης Κωστόπουλος – Διευθύνων Σύμβουλος (από 11/12/2007) Παναγιώτης Καβουλάκος - Διευθύνων Σύμβουλος (έως 11/12/2007) Νικόλαος Λέριος – Εκτελεστικό Μέλος Θεόδωρος-Αχιλλέας Βάρδας - Εκτελεστικό Μέλος Δημήτρης Ματθαίου - Εκτελεστικό Μέλος (έως 11/12/2007) Βασίλειος Μπαγιώκος - Μη εκτελεστικό Μέλος Παναγιώτης Παυλόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος Ιάσων Στράτος – Μη εκτελεστικό Μέλος Ελισάβετ Τυπάλδου-Λοβέρδου – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 11/12/2007) Γεώργιος Καλλιμόπουλος - Μη εκτελεστικό Μέλος (από 11/12/2007) Δημήτρης Μηλιάκος- Μη εκτελεστικό Μέλος (από 14/05/2008) Παναγιώτης Οφθαλμίδης - Μη εκτελεστικό Μέλος (από 14/05/2008) Αλέξιος Αθανασόπουλος- Μη εκτελεστικό Μέλος (από 14/05/2008) Ιουλία Αρμάγου – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 07/08/2008) Ανδρέας Παλευρατζής- Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 11/12/2007) Ιωάννης Τσουκαλάς- Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 11/12/2007) Ανδρέας Βρανάς – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 14/05/2008) Βασίλειος Νικήτας- Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 14/05/2008) Δημήτριος Δεληγιάννης- Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 14/05/2008) Μάριος Τσάκας – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 07/08/2008)
Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:	Λεωφόρος Αμαλίας 54 10558 Αθήνα , Ελλάδα
ΑΡ.Μ.Α.Ε.:	2443/06/86/23 / Υπουργείο Ανάπτυξης
Ελεγκτική Εταιρεία :	ΠραισγουωτερχαουςΚούπερς Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία Λεωφόρος Κηφισίας 268 152 32 Χαλάνδρι Αθήνα, Ελλάδα

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ισολογισμός

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο Ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	6	855.247	676.436
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	7	17.446	26.427
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8	707.838	694.660
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	17	61.465	22.785
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση		21	249
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	9	632	498
		1.642.649	1.421.055
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	10	940.722	1.409.638
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	11	713.693	994.107
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	12	520.232	26.815
		2.174.647	2.430.560
Σύνολο ενεργητικού		3.817.296	3.851.615
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	13	1.020.081	1.020.081
Αποθεματικά	14	489.407	503.313
Αποτελέσματα εις νέον		371.901	608.201
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		1.881.389	2.131.595
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δάνεια	16	263.227	258.413
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	18	123.496	122.650
Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία	20	71.219	79.494
Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	19	31.565	55.964
		489.507	516.521
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	15	682.404	694.231
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη		-	128.758
Δάνεια	16	760.798	377.291
Μερίσματα πληρωτέα		3.198	3.219
		1.446.400	1.203.499
Σύνολο υποχρεώσεων		1.935.907	1.720.020
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		3.817.296	3.851.615

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 54 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2008 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 26 Φεβρουαρίου 2009.

Πρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου	Διευθύνων Σύμβουλος	Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών	Διευθυντής Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής
Ευθύμιος Χριστοδούλου	Ιωάννης Κωστόπουλος	Ανδρέας Σιάμισης	Παντελής Τίτκας

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση αποτελεσμάτων

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)		9.319.595	7.899.981
Κόστος πωληθέντων		(9.332.245)	(7.301.211)
Μεικτό κέρδος		(12.650)	598.770
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	22	(178.274)	(185.878)
Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	23	(10.690)	(21.554)
Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	24	158.393	(9.522)
Απομείωση επενδύσεων	8	-	(7.000)
Έσοδα συμμετοχών		19.075	8.662
Λειτουργικό αποτέλεσμα		(24.146)	383.478
Χρηματοοικονομικά (έξοδα) / έσοδα - καθαρά	25	(21.744)	(23.772)
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές		(96.192)	29.024
(Ζημιές) / κέρδη προ φόρων		(142.082)	388.730
Φόρος εισοδήματος	26	33.792	(106.738)
(Ζημιές) / κέρδη έτους		(108.290)	281.992
Κέρδη / (ζημιές) ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	27	(0,35)	0,92

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 54 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση μεταβολής ιδίων κεφαλαίων

	Μετοχικό κεφάλαιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2007	1.020.081	559.387	450.439	2.029.907
Καθαρά κέρδη έτους	-	-	281.992	281.992
Μεταφορές σε αποθεματικά	-	37.625	(37.625)	-
Μεταφορές στα κέρδη εις νέον (Νόμος 3614/07) (Σημ. 14)	-	(44.818)	44.818	-
Μερίσματα του 2006 και προμέρισμα του 2007	-	-	(131.423)	(131.423)
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 20)	-	(48.881)	-	(48.881)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2007	1.020.081	503.313	608.201	2.131.595
Καθαρή ζημιά έτους	-	-	(108.290)	(108.290)
Μεταφορές σε αποθεματικά	-	-	-	-
Μεταφορές στα κέρδη εις νέον (Νόμος 3614/07) (Σημ. 14)	-	(24.807)	24.807	-
Μερίσματα του 2007 και προμέρισμα του 2008	-	-	(152.817)	(152.817)
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 20)	-	10.901	-	10.901
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2008	1.020.081	489.407	371.901	1.881.389

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 54 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση ταμειακών ροών

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	29	585.317	289.776
Καταβληθείς φόρος εισοδήματος		(165.609)	-
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		419.708	289.776
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	(248.470)	(117.111)
Είσπραξη από πώληση ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων		1.323	-
Είσπραξη από πώληση δικαιωμάτων έρευνας και παραγωγής	24	124.450	-
Εισπραχθείσες επιδοτήσεις		925	200
Μερίσματα εισπραχθέντα		16.655	13.383
Τόκοι Έσοδα	25	12.135	9.900
Συμμετοχές σε (αύξηση)/μείωση κεφαλαίου συνδεδ. επιχειρήσεων		(1.439)	(9.788)
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(94.421)	(103.416)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Τόκοι Έξοδα	25	(33.879)	(33.672)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας		(152.837)	(130.963)
Εξοφλήσεις δανείων		(427.285)	(516.006)
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια		778.239	487.458
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		164.238	(193.183)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		489.525	(6.823)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους	12	26.815	37.878
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		3.892	(4.240)
Αύξηση/(Μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		489.525	(6.823)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους	12	520.232	26.815

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 54 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

1 Γενικές πληροφορίες

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

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

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν όσον αφορά τον υπολογισμό και αναγνώριση των λογιστικών μεγεθών είναι οι ίδιες που εφαρμόζονται και στις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια της 31 Δεκεμβρίου 2007. Το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα αναφοράς της εταιρείας είναι το Ευρώ και τα οικονομικά μεγέθη που παρουσιάζονται σε αυτές τις Οικονομικές Καταστάσεις εκφράζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ για το έτος 2008 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 26 Φεβρουαρίου 2009. Οι Μέτοχοι της Εταιρείας έχουν τη δυνατότητα να τροποποιήσουν τις Οικονομικές Καταστάσεις μετά τη δημοσίευση.

Οι παρούσες Οικονομικές Καταστάσεις πρέπει να διαβαστούν από τους χρήστες σε συνδυασμό με τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια της 31 Δεκεμβρίου 2008 για να αποκτήσουν πλήρεις πληροφορίες για την οικονομική κατάσταση, τα αποτελέσματα των δραστηριοτήτων και τις μεταβολές στην καθαρή θέση του Ομίλου σαν σύνολο. Οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις βρίσκονται στη διάθεση των χρηστών στην ηλεκτρονική διεύθυνση της εταιρείας www.helpe.gr

2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών

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

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος που έληξε στις της 31 Δεκεμβρίου 2008 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) που έχουν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB). Η Ευρωπαϊκή Ένωση έχει υιοθετήσει όλα τα ΔΠΧΠ για τα έτη που έληξαν 31 Δεκεμβρίου 2008, με εξαίρεση ορισμένες προβλέψεις του ΔΛΠ 39 και ορισμένες ερμηνείες στα υπάρχοντα πρότυπα που δεν επηρεάζουν τις παρούσες οικονομικές καταστάσεις. Κατόπιν τούτου οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) που έχουν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB).

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

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

Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης έχουν εφαρμογή στην Εταιρεία σε ετήσιες οικονομικές περιόδους την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2008:

- ΔΕΕΧΠ 11 - ΔΠΧΠ 2: *Συναλλαγές Ιδίων Μετοχών Ομίλου* (σε εφαρμογή από την 1η Μαρτίου 2007) το ΔΕΕΧΠ 11 – ΔΠΧΠ 2 διασαφηνίζει τον χειρισμό όπου οι υπάλληλοι μίας θυγατρικής εταιρείας λαμβάνουν μετοχές της μητρικής εταιρείας. Επίσης διασαφηνίζει εάν ορισμένοι τύποι συναλλαγών πρέπει να λογίζονται ως συναλλαγές με διακανονισμό με συμμετοχικούς τίτλους ή συναλλαγές με διακανονισμό τοις μετρητοίς. Η διερμηνεία δεν θα επηρεάσει τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.
- ΔΕΕΧΠ 12 - *Συμφωνίες Παραχώρησης*. (σε εφαρμογή από την 1η Ιανουαρίου 2008) Το ΔΕΕΧΠ 12 αναφέρεται στις εταιρείες που συμμετέχουν σε συμφωνίες παραχώρησης. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία.
- ΔΕΕΧΠ 14 – *Όρια περιουσιακών στοιχείων καθορισμένων παροχών, ελάχιστο απαιτούμενο σχηματισμένο κεφάλαιο και η αλληλεπίδρασή τους* (σε εφαρμογή από την 1η Ιανουαρίου 2008). Το ΔΕΕΧΠ 14 αναφέρεται σε παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία και άλλα μακροχρόνια προγράμματα καθορισμένων παροχών προς τους εργαζόμενους. Η ερμηνεία διασαφηνίζει πότε οικονομικά οφέλη με τη μορφή επιστροφών από το πρόγραμμα ή μειώσεων μελλοντικών εισφορών στο πρόγραμμα πρέπει να θεωρηθούν ως διαθέσιμα, πώς η ύπαρξη ελαχίστου απαιτούμενου σχηματισμένου κεφαλαίου ενδεχομένως θα επηρέαζε τα διαθέσιμα οικονομικά οφέλη με τη μορφή μειώσεων μελλοντικών εισφορών και πότε η ύπαρξη ελαχίστου απαιτούμενου σχηματισμένου κεφαλαίου θα δημιουργούσε υποχρέωση. Εφόσον η Εταιρεία στο παρόν στάδιο δεν έχει τέτοια προγράμματα περιουσιακών στοιχείων καθορισμού παροχών για τους εργαζόμενους, η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες στα ήδη εκδοθέντα λογιστικά πρότυπα είναι υποχρεωτικές για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν μετά την 1 Ιανουαρίου 2009 ή μεταγενέστερες περιόδους:

- *ΔΛΠ 1 (Αναθεωρημένο) «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»* (εφαρμόζεται για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2009). Το ΔΛΠ 1 έχει αναθεωρηθεί για να αναβαθμίσει τη χρησιμότητα των πληροφοριών που παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Οι πιο σημαντικές αλλαγές είναι: η κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων να περιλαμβάνει μόνο συναλλαγές με μετόχους, η εισαγωγή μιας καινούργιας κατάστασης συνολικού εισοδήματος (“comprehensive income”) που συνδυάζει όλα τα στοιχεία εσόδων και εξόδων τα οποία αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων με τα «λοιπά εισοδήματα» (“other comprehensive income”) και επαναδιατυπώσεις (“restatements”) στις οικονομικές καταστάσεις ή αναδρομικές εφαρμογές νέων λογιστικών πολιτικών να παρουσιάζονται από την αρχή της ωριότερης συγκριτικής περιόδου. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει τις παραπάνω τροποποιήσεις και θα κάνει τις απαραίτητες αλλαγές στην παρουσίαση των οικονομικών της καταστάσεων για το έτος 2009.
- *ΔΛΠ 23 – Κόστος Δανεισμού (η αναθεωρημένη έκδοση του παραπάνω προτύπου έχει εφαρμογή από την 1η Ιανουαρίου 2009)*. Η βασική διαφορά σε σχέση με την προηγούμενη έκδοση αφορά στην κατάργηση της επιλογής αναγνώρισης ως έξοδο του κόστους δανεισμού που σχετίζεται με περιουσιακά στοιχεία ενεργητικού, τα οποία απαιτείται ένα σημαντικό χρονικό διάστημα προκειμένου να μπορέσουν να λειτουργήσουν ή να πωληθούν. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει την αναθεωρημένη έκδοση του ΔΛΠ 23 από την 1 Ιανουαρίου 2009.
- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 32 και ΔΛΠ 1 Χρηματοοικονομικά Μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο (ή “puttable” μέσο)*. Η τροποποίηση στο ΔΛΠ 32 απαιτεί όπως ορισμένα χρηματοοικονομικά μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο («puttable» μέσα) και υποχρεώσεις που ανακύπτουν κατά την ρευστοποίηση μιας οντότητας καταταχθούν ως Ίδια Κεφάλαια εάν πληρούνται συγκεκριμένα κριτήρια. Η τροποποίηση στο ΔΛΠ 1 απαιτεί γνωστοποίηση πληροφοριών αναφορικά με τα «puttable» μέσα που κατατάσσονται ως Ίδια Κεφάλαια. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Η Εταιρεία αναμένει ότι αυτές οι τροποποιήσεις δεν θα επηρεάσουν τις οικονομικές της καταστάσεις.
- *ΔΛΠ 39 (Τροποποιημένο) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση» – Αντισταθμισμένα στοιχεία που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής της λογιστικής αντιστάθμισης* (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιουλίου 2009). Η παρούσα τροποποίηση αποσαφηνίζει τον τρόπο με τον οποίο θα έπρεπε να εφαρμόζονται, σε συγκεκριμένες περιπτώσεις, οι αρχές που καθορίζουν κατά πόσο ένας αντισταθμιζόμενος κίνδυνος ή τμήμα των ταμειακών ροών εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της λογιστικής αντιστάθμισης. Η τροποποίηση αυτή δεν εφαρμόζεται στην Εταιρεία καθώς δεν ακολουθεί λογιστική αντιστάθμισης σύμφωνα με το ΔΛΠ 39.
- *ΔΛΠ 39 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση» και ΔΠΧΠ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις» – Επαναταξινόμηση χρηματοοικονομικών μέσων* (εφαρμόζεται μεταγενέστερα από την 1^η Ιουλίου 2008). Η τροποποίηση επιτρέπει σε μια οικονομική οντότητα να επαναταξινομήσει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία (με εξαίρεση όσα κατηγοριοποιήθηκαν από την επιχείρηση στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων κατά την αρχική τους αναγνώριση) σε διαφορετική κατηγορία από την «εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων» σε συγκεκριμένες περιπτώσεις. Η τροποποίηση, επίσης, επιτρέπει σε μια οικονομική οντότητα να μεταφέρει από την κατηγορία «Διαθέσιμα προς πώληση» στην κατηγορία «Δάνεια και Απαιτήσεις» ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο που θα μπορούσε να πληρεί τον ορισμό «Δάνεια και Απαιτήσεις» (εάν δεν είχε καταταχθεί ως διαθέσιμο προς πώληση), εφόσον η οικονομική οντότητα έχει την πρόθεση και την δυνατότητα να διακρατήσει το εν λόγω χρηματοοικονομικό στοιχείο στο εγγύς μέλλον. Η παραπάνω τροποποίηση δεν θα έχει καμία επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

- *ΔΠΧΠ 1 (Τροποποίηση) «Πρώτη εφαρμογή των ΔΠΧΠ» και ΔΛΠ 27 (Τροποποίηση) «Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις»* (εφαρμόζονται για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2009). Η τροποποίηση του ΔΠΧΠ 1 επιτρέπει στις οικονομικές οντότητες που εφαρμόζουν για πρώτη φορά τα ΔΠΧΠ να χρησιμοποιούν ως τεκμαίρομενο κόστος είτε την εύλογη αξία είτε την λογιστική αξία με βάση τις προηγούμενες λογιστικές πρακτικές για την επιμέτρηση του αρχικού κόστους των επενδύσεων σε θυγατρικές επιχειρήσεις, σε από κοινού ελεγχόμενες οικονομικές οντότητες και σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις. Επίσης, η τροποποίηση καταργεί τον ορισμό της μεθόδου κόστους από το ΔΛΠ 27 και το αντικαθιστά με την απαίτηση τα μερίσματα να παρουσιάζονται ως εισόδημα στις ατομικές οικονομικές καταστάσεις του επενδυτή. Καθώς η μητρική εταιρεία και όλες οι θυγατρικές της έχουν ήδη μεταβεί στα ΔΠΧΠ, η τροποποίηση δεν θα έχει αντίκτυπο στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.
- *Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΠ 2 'Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών'*. Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009 και διευκρινίζει τον ορισμό της «προϋπόθεσης κατοχύρωσης», με την εισαγωγή του όρου «μη-προϋπόθεση κατοχύρωσης» για όρους που δεν αποτελούν όρους υπηρέσιας ή όρους απόδοσης. Επίσης διευκρινίζεται ότι όλες οι ακυρώσεις, είτε προέρχονται από την οντότητα είτε από τα συμβαλλόμενα μέρη, πρέπει να έχουν την ίδια λογιστική αντιμετώπιση. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτή η Διερμηνεία θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.
- *Αναθεωρημένο ΔΠΧΠ 3 'Συνενώσεις Επιχειρήσεων' και Τροποποιημένο ΔΛΠ 27 'Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις'*. Το αναθεωρημένο ΔΠΧΠ 3 'Συνενώσεις Επιχειρήσεων' και το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 'Ενοποιημένες Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις' εφαρμόζονται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Το αναθεωρημένο ΔΠΧΠ 3 εισάγει μια σειρά αλλαγών στο λογιστικό χειρισμό συνενώσεων επιχειρήσεων οι οποίες θα επηρεάσουν το ποσό της αναγνωρισθείσας υπεραξίας, τα αποτελέσματα της περιόδου στην οποία πραγματοποιείται η συνένωση επιχειρήσεων και τα μελλοντικά αποτελέσματα. Αυτές οι αλλαγές περιλαμβάνουν την εξοδopoίηση των δαπανών που σχετίζονται με την απόκτηση και την αναγνώριση μελλοντικών μεταβολών στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου τιμήματος στα αποτελέσματα. Το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 απαιτεί συναλλαγές που οδηγούν σε αλλαγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική να καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Όλες οι αλλαγές των ανωτέρω προτύπων θα εφαρμοστούν από την ημερομηνία εφαρμογής τους και θα επηρεάσουν μελλοντικές αποκτήσεις και συναλλαγές με μετόχους μειοψηφίας από την ημερομηνία αυτή και μετά.
- *ΔΠΧΠ 8, Λειτουργικοί τομείς (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν τη, ή μετά την, 1η Ιανουαρίου 2009)*. Το ΔΠΧΠ 8 αντικαθιστά το ΔΛΠ 14 και απαιτεί τη γνωστοποίηση συγκεκριμένων περιγραφικών και οικονομικών πληροφοριών ως αναφορά τους λειτουργικούς τομείς καθώς και αυξάνει τις απαιτήσεις στις ήδη ισχύουσες γνωστοποιήσεις. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει το πρότυπο από την 1 Ιανουαρίου 2009.
- *ΔΕΕΧΠ 13 – Προγράμματα Πιστότητας Πελατών (σε εφαρμογή από την 1η Ιουλίου 2008.)* Το ΔΕΕΧΠ 13 διασαφηνίζει τον χειρισμό των εταιρειών που χορηγούν κάποιας μορφής επιβράβευση πιστότητας όπως "πόντους" ή "ταξιδιωτικά μίλια" σε πελάτες που αγοράζουν αγαθά ή υπηρεσίες. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία.
- *ΔΕΕΧΠ 15 – Συμφωνίες για την κατασκευή ακίνητης περιουσίας (σε εφαρμογή από την 1^η Ιανουαρίου 2009)*. Η διερμηνεία αναφέρεται στους υφιστάμενους διαφορετικούς λογιστικούς χειρισμούς αναφορικά με πωλήσεις ακίνητης περιουσίας. Μερικές οικονομικές οντότητες αναγνωρίζουν το έσοδο σύμφωνα με το ΔΛΠ 18 (δηλ. όταν μεταφέρονται οι κίνδυνοι και τα οφέλη κυριότητας της ακίνητης περιουσίας) και άλλες αναγνωρίζουν το έσοδο ανάλογα με το στάδιο ολοκλήρωσης της ακίνητης περιουσίας σύμφωνα με το ΔΛΠ 11. Η διερμηνεία διασαφηνίζει ποιο πρότυπο πρέπει να εφαρμοστεί σε κάθε περίπτωση. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία.

- ΔΕΕΧΠ 16 - Αντισταθμίσεις μιας καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό (σε εφαρμογή από την 1^η Οκτωβρίου 2008). Η διερμηνεία έχει εφαρμογή σε μία οικονομική οντότητα που αντισταθμίζει τον κίνδυνο ξένου νομίσματος που προκύπτει από καθαρή επένδυση σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό και πληροί τους όρους για λογιστική αντιστάθμισης σύμφωνα με το ΔΛΠ 39. Η διερμηνεία παρέχει οδηγίες σχετικά με τον τρόπο με τον οποίο μία οικονομική οντότητα πρέπει να καθορίσει τα ποσά που αναταξινομούνται από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα τόσο για το μέσο αντιστάθμισης όσο και για το αντισταθμισμένο στοιχείο. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία, εφόσον η Εταιρεία δεν χρησιμοποιεί το λογιστικό χειρισμό της αντιστάθμισης για οποιαδήποτε επένδυση σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό.

2.2 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις

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

2.3 Πληροφόρηση ανά τομέα

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

2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές

(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς

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

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

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

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

Συναλλαγματικές διαφορές σε μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού περιλαμβάνονται στα κέρδη ή ζημιές από την αλλαγή στην εύλογη αξία. Συναλλαγματικές διαφορές μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού όπως μετοχές σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων διαγράφονται στα αποτελέσματα σαν μέρος του κέρδους ή της ζημίας από μεταβολή στην εύλογη αξία.

2.5 Ενσώματα πάγια

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

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

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

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

• Οικόπεδα	Μηδέν
• Κτίρια	13-20 έτη
• Εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις	7-15 έτη
• Μηχανήματα, εξοπλισμός και εξοπλισμός μεταφορών	5-8 έτη
• Έπιπλα και εξαρτήματα	4-8 έτη
• Υπολογιστές	3-5 έτη

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

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

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

Κεφαλαιοποίηση τόκων

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

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

2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία

(α) Υπεραξία

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

ημερομηνία της απόκτησης είναι μεγαλύτερη από το κόστος αγοράς, προκύπτει αρνητική υπεραξία η οποία και αναγνωρίζεται 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

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

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

(γ) Λογισμικό

Το κόστος λογισμικού περιλαμβάνει το κόστος αγοράς λογιστικών προγραμμάτων.

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

2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων

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.

Ανάπτυξη ενσώματων και ασώματων παγίων ενεργητικού

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

Πάγια στοιχεία ενεργητικού παραγωγής πετρελαίου και αερίου

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

Αποσβέσεις παγίων στοιχείων ενεργητικού

Τα πάγια στοιχεία πετρελαίου και αερίου αποσβένονται με τη μέθοδο των συντελεστών ανά μονάδα παραγωγής. Οι συντελεστές ανά μονάδα παραγωγής βασίζονται σε αποδεδειγμένα αποθέματα, τα οποία είναι πετρέλαιο, αέριο και άλλα ορυκτά αποθέματα τα οποία εκτιμάται ότι θα ανακτηθούν από τις υπάρχουσες υποδομές με τη χρήση των τρεχουσών μεθόδων εκμετάλλευσης. Οι 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.

Απομείωση – Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης

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

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

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

2.8 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων.

Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή, δεν αποσβένονται και υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως και επίσης όταν κάποια γεγονότα ή 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 οι λογιστική αξία τους δεν θα ανακτηθεί. Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται για το ποσό για το οποίο η λογιστική αξία του παγίου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ εύλογης αξίας μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος και αξίας χρήσεως. (παρούσα αξία χρηματοροών που αναμένεται να δημιουργηθούν με βάση την εκτίμηση της διοίκησης για τις μελλοντικής 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

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

(α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

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

(β) Δάνεια και απαιτήσεις

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

(γ) Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία είτε προσδιορίζονται σε αυτήν την κατηγορία, είτε δεν μπορούν να ενταχθούν σε κάποια άλλη από τις ανωτέρω κατηγορίες. Περιλαμβάνονται

στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία εφόσον η Διοίκηση δεν έχει την πρόθεση να τα ρευστοποιήσει μέσα σε 12 μήνες από την ημερομηνία Ισολογισμού.

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 η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει την επένδυση. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους πλέον των άμεσα επιρριπτέων στη συναλλαγή δαπανών για όλα τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαγράφονται όταν το δικαίωμα στις ταμειακές ροές από τις επενδύσεις λήγει ή μεταβιβάζεται και η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει 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 αναγνωρίζονται στην παρούσα αξία με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Πραγματοποιηθέντα και εξ αποτιμήσεων κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από μεταβολή στην εύλογη αξία των στοιχείων της κατηγορίας «χρηματοοικονομικά στοιχεία μέσω αποτελεσμάτων» καταχωρούνται στα αποτελέσματα στην περίοδο που ανακύπτουν. Τα κέρδη ή ζημιές εξ αποτιμήσεως που προκύπτουν από την μεταβολή στην εύλογη αξία μη χρηματοοικονομικών στοιχείων που είναι διαθέσιμα προς πώληση καταχωρούνται απ ευθείας στην καθαρή θέση. Όταν επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση πωληθούν ή απομειωθούν η συσσωρευμένη μεταβολή στην εύλογη αξία τους μεταφέρεται στα αποτελέσματα σαν κέρδη ή ζημιές από επενδύσεις σε χρεόγραφα.

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

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

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

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

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

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

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 πράξη αναγνωριστεί τελικά στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων. Στην περίπτωση που δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί η προβλεπόμενη πράξη, 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. 20).

2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις

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

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

2.12 Αποθέματα

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

Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους.

2.13 Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες οι οποίες γενικά έχουν πίστωση 30-90 ημερών καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων και των ζημιών απομείωσης. Οι ζημιές απομείωσης αναγνωρίζονται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη ότι η Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εισπράξει όλα τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους.

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

Σοβαρά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεπτης 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, τις βραχυπρόθεσμες μέχρι 3 μήνες επενδύσεις υψηλής ρευστοποίησης και χαμηλού ρίσκου και τις τραπεζικές υπεραναλήψεις.

2.15 Μετοχικό κεφάλαιο

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

2.16 Δανεισμός

Τα δάνεια καταχωρούνται αρχικά στην 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 η εταιρεία έχει το οριστικό δικαίωμα να αναβάλλει την εξόφληση για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Οι τραπεζικές υπεραναλήψεις περιλαμβάνονται στο τραπεζικό βραχυπρόθεσμο δανεισμό, στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του ισολογισμού και 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 Αποτελεσμάτων» 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 της Εταιρείας και αναγνωρίζεται ως έξοδο την περίοδο κατά την οποία προκύπτουν τα κέρδη. Η διοίκηση ανά διαστήματα αξιολογεί τις περιπτώσεις όπου η κείμενη φορολογική νομοθεσία χρήζει ερμηνείας. Όπου κρίνεται απαραίτητο γίνονται προβλέψεις επί των ποσών που αναμένεται να πληρωθούν στις φορολογικές αρχές.

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

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

2.18 Παροχές στο προσωπικό

(α) Υποχρεώσεις λόγω συνταξιοδότησης

Η Εταιρεία έχει προγράμματα καθορισμένων εισφορών και προγράμματα καθορισμένων παροχών.

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

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

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

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

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

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

(β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης

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

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

Η Εταιρεία έχει σε ισχύ ένα πρόγραμμα αποδοχών βασισμένο σε μετοχικούς τίτλους. Το συνολικό ποσό της δαπάνης κατά τη διάρκεια της περιόδου ωρίμανσης του δικαιώματος καθορίζεται με βάση την εύλογη αξία του προγράμματος κατά την περίοδο που προσφέρεται το δικαίωμα. Οι προϋποθέσεις που δεν σχετίζονται με την αγορά περιλαμβάνονται στις υποθέσεις για τον καθορισμό του αριθμού των δικαιωμάτων που αναμένεται να

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

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

2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και επιμετρούνται σύμφωνα με το αποσβεσμένο κόστος και χρησιμοποιείται η μέθοδος του πραγματικού επιτοκίου.

2.20 Προβλέψεις

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

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

2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις

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

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

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

2.22 Αναγνώριση εσόδων

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

(α) Πωλήσεις αγαθών στη χονδρική αγορά

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

(β) Πωλήσεις αγαθών στην λιανική αγορά

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

(γ) Έσοδα από τόκους

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

(δ) Μερίσματα

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

2.23 Μισθώσεις

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

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

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

2.24 Διανομή μερισμάτων

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

2.25 Συγκριτικά στοιχεία

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

Συγκεκριμένα, στα συγκριτικά αποτελέσματα της Εταιρείας για τη περίοδο που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2007, έχουν αναταξινομηθεί επιδοτήσεις παγίων ύψους €25.221 από τους «Προμηθευτές και λοιπές Υποχρεώσεις» στις «Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις». Επίσης ποσό ύψους €74.494 που σχετίζεται με μακροχρόνια χρηματοοικονομικά παράγωγα έχει αναταξινομηθεί από τις «Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις» στα «Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία».

3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

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

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

(α) Κίνδυνος αγοράς

(i) 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 η Εταιρεία αποτιμάται σε Ευρώ ενώ η υποκείμενη του αξία προσδιορίζεται σε Δολάρια Αμερικής. Ως εκ τούτου, πιθανή υποτίμηση του Δολαρίου έναντι του Ευρώ οδηγεί σε μείωση της αξίας ρευστοποιήσιμων αποθεμάτων που συμπεριλαμβάνεται στον Ισολογισμό. Σαν μέτρο αντιστάθμισης μέρους του συγκεκριμένου κινδύνου, σημαντικό μέρος της χρηματοδότησης της Εταιρείας γίνεται σε δολάρια δημιουργώντας αντίθετη έκθεση στο κίνδυνο μεταβολής της συναλλαγματικής ισοτιμίας. Σημειώνεται όμως ότι ενώ στην περίπτωση υποτίμησης του δολαρίου η επίδραση στον Ισολογισμό αντισταθμίζεται, σε περιπτώσεις ανατίμησης του δολαρίου η αποτίμηση σε αγοραία αξία τέτοιων δανείων οδηγεί σε συναλλαγματικές ζημιές χωρίς αντισταθμισμένα οφέλη, καθώς τα αποθέματα εξακολουθούν να παρουσιάζονται στον Ισολογισμό σε τιμή κτήσης. Η έκθεση σε κίνδυνο ανά πάσα στιγμή υπολογίζεται από τα εκάστοτε στοιχεία του ισολογισμού και τις σχετικές σημειώσεις.
- **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 της Εταιρείας σε Ευρώ ανάλογα με την εκάστοτε ισοτιμία. Η πρόσφατη μεταβλητότητα της αγοράς έχει επιδράσει αρνητικά την δυνατότητα και το κόστος κάλυψης του κινδύνου αυτού. Για το λόγο αυτό η Εταιρεία δεν προέβη σε μεγάλο ύψος πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου μετατροπής του μεικτού περιθωρίου σε Ευρώ. Η συγκεκριμένη έκθεση σε κίνδυνο σχετίζεται γραμμικά με το μεικτό περιθώριο της Εταιρείας καθώς οιαδήποτε ανατίμηση του € έναντι του \$ οδηγεί σε αντίστοιχη ζημιά μετατροπής στα αποτελέσματα της περιόδου.
- **Κίνδυνος τοπικών θυγατρικών:** Όπου η Εταιρεία λειτουργεί εκτός Ευρωζώνης υπάρχει μία επιπλέον έκθεση σε κίνδυνο που σχετίζεται με τη σχετική ισοτιμία μεταξύ δολαρίου (τρόπος καθορισμού βασικής τιμής), του Ευρώ ως νόμισμα παρουσίασης και του τοπικού νομίσματος (νόμισμα συναλλαγής). Όπου είναι δυνατό η Εταιρεία προσπαθεί να ελέγξει την έκθεση στον κίνδυνο αυτό, είτε μεταφέροντας και ομαδοποιώντας το σύνολο των συναλλαγμάτων σε επίπεδο Εταιρείας, είτε λαμβάνοντας μέτρα προστασίας σε τοπικό νόμισμα. Παρ'όλο που στις τοπικές θυγατρικές είναι σημαντική, η συνολική έκθεση στον κίνδυνο αυτό δεν θεωρείται σημαντική για την Εταιρεία.

(ii) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων

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

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

Η έκθεση στον κίνδυνο μεταβολών περιθωρίων διύλισης σχετίζεται με τον απόλυτο μέγεθος των περιθωρίων διύλισης για το κάθε διυλιστήριο. Αυτά καθορίζονται με βάση τις τιμές αναφοράς Platts και διαμορφώνονται σε καθημερινή βάση. Ως ένδειξη της επίδρασης στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας, τυχόν αλλαγή στα περιθώρια διύλισης έχει ανάλογη επίδραση στην κερδοφορία της Εταιρείας, π.χ. δεδομένου ότι η Εταιρεία έχει διυλιστική ικανότητα περίπου 100 εκατομμυρίων βαρελιών η αύξηση κατά 1\$ ανά βαρέλι στα περιθώρια διύλισης επιδρά στο λειτουργικά αποτελέσματα κατά περίπου 100 εκατ. Όπου είναι δυνατό η Εταιρεία στοχεύει να προβεί σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου από 10% έως 50% των διαφορών προϊόντων της αναμενόμενης παραγωγής. Η διαδικασία αυτή δεν είναι εφικτή κάτω από όλες τις συνθήκες της αγοράς και σαν αποτέλεσμα μικρό μέρος του κινδύνου από διακυμάνσεις τιμών αντισταθμίζεται.

(iii) Κίνδυνος διακύμανσης επιτοκίων

Ανάλογα με τα εκάστοτε επίπεδα καθαρού δανεισμού, η μεταβολή των επιτοκίων βάσης δανεισμού (EURIBOR η LIBOR), έχει αναλογική επίπτωση στα αποτελέσματα του Ομίλου. Το ύψος της επιβάρυνσης εξαρτάται από το ύψος των δανειακών υποχρεώσεων.

(β) Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος διαχειρίζεται σε επίπεδο Ομίλου. Ο πιστωτικός κίνδυνος πηγάζει από τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία και καταθέσεις σε τράπεζες και χρηματοοικονομικά ιδρύματα, καθώς και από εκθέσεις σε πιστωτικό κίνδυνο από πελάτες χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων ανεξόφλητων πελατών και δεσμευμένων συναλλαγών. Εάν οι πελάτες χονδρικής μπορεί να αξιολογηθούν από ανεξάρτητη αρχή, αυτές οι αξιολογήσεις χρησιμοποιούνται στη διαχείριση του συγκεκριμένου πιστωτικού κινδύνου. Σε αντίθετη περίπτωση που 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 εσωτερικών ή εξωτερικών αξιολογήσεων σύμφωνα πάντα με όρια που έχει καθορίσει η Διοίκηση. Η χρήση πιστωτικών ορίων παρακολουθείται σε τακτά διαστήματα. Οι πωλήσεις σε πελάτες λιανικής εξοφλούνται με μετρητά ή με χρήση πιστωτικών καρτών.

Ο παρακάτω πίνακας δείχνει την κατανομή των εισπρακτέων κατά επιχειρησιακό τομέα:

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	31 Δεκεμβρίου 2008			31 Δεκεμβρίου 2007		
	Πέραν πιστωτικής περιόδου αλλά μη απομειωμένο			Πέραν πιστωτικής περιόδου αλλά μη απομειωμένο		
Επιχειρησιακός τομέας	Τρέχον υπόλοιπο	Απομειωμένο υπόλοιπο	Απομειωμένο υπόλοιπο	Τρέχον υπόλοιπο	Απομειωμένο υπόλοιπο	Απομειωμένο υπόλοιπο
Διύλιση	447.969	77.484	49.404	807.091	156.100	45.176
Πετροχημικά	60.732	25.514	16.750	87.813	33.655	23.353
Έρευνα	7.629	7.517	-	6.278	5.948	-
Ενέργεια	171	-	-	931	-	-
	516.501	110.515	66.154	902.113	195.703	68.529
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις			59.857			63.054

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

(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, η Εταιρεία έχει σαν στόχο να διατηρεί ευελιξία χρηματοδότησης μέσω πιστωτικών γραμμών.

Ο παρακάτω πίνακας αναλύει τις οικονομικές υποχρεώσεις και τις καθαρές χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παραγώγων της Εταιρείας ταξινομημένες σε σχετικές ομαδοποιημένες ημερομηνίες λήξης, οι οποίες υπολογίζονται σύμφωνα με το χρονικό υπόλοιπο από την ημερομηνία ισολογισμού μέχρι τη συμβατική ημερομηνία λήξης.

	Εντός 1 έτος	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2008				
Δανεισμός	760.798	8.922	254.305	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	12.268	24.406	46.812	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	670.136	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2007				
Δανεισμός	377.291	17.844	240.569	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	14.394	16.321	36.843	26.330
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	679.837	-	-	-

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

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

3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

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

Η Εταιρεία για να διατηρήσει ή να προσαρμόσει την κεφαλαιακή διάρθρωσή της μπορεί να μεταβάλει το μέρισμα προς τους μετόχους, να επιστρέψει κεφάλαιο στους μετόχους, να εκδώσει νέες μετοχές ή να εκποιήσει περιουσιακά στοιχεία για να μειώσει το χρέος της.

Σύμφωνα με όμοιες πρακτικές του κλάδου η Εταιρεία παρακολουθεί τα κεφάλαια της με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως το «Σύνολο δανεισμού» (συμπεριλαμβανομένου «βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού» όπως εμφανίζεται στον Ισολογισμό) μείον «Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα» μείον «Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση». Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως «Ίδια κεφάλαια» όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό συν τον καθαρό δανεισμό.

Το 2008 όπως και το 2007, η στρατηγική της Εταιρείας ήταν να διατηρήσει το συντελεστή μόχλευσης μεταξύ 20% - 40%. Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007 αντίστοιχα είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 16)	1.024.025	635.704
Μείων: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 12)	(520.232)	(26.815)
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	21	249
Καθαρός δανεισμός	503.814	609.138
Ίδια κεφάλαια	1.881.389	2.131.595
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	2.385.203	2.740.733
Συντελεστής μόχλευσης	21%	22%

3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών

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

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

Η ονομαστική αξία μείον προβλέψεις για επισφάλειες των εμπορικών απαιτήσεων εκτιμάται ότι προσεγγίζει την πραγματική τους αξία. Οι πραγματικές αξίες των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για σκοπούς εμφάνισής τους στις οικονομικές καταστάσεις υπολογίζονται με βάση τη παρούσα αξία των μελλοντικών ταμιακών ροών

που προκύπτουν από συγκεκριμένες συμβάσεις χρησιμοποιώντας το τρέχον επιτόκιο το οποίο είναι διαθέσιμο για την Εταιρεία για τη χρήση παρόμοιων χρηματοπιστωτικών μέσων.

4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές

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

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

(α) Φόρος εισοδήματος

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

(β) Πρόβλεψη για περιβαλλοντολογική αποκατάσταση

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

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

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

5 Πληροφόρηση κατά τομέα

Πρωτεύων τύπος πληροφόρησης – επιχειρηματικοί τομείς

Η Εταιρεία διαχωρίζεται σε τρεις κύριους επιχειρηματικούς τομείς:

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

Τα αποτελέσματα κατά τομέα του έτους που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008

	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Καθαρές πωλήσεις	8.970.228	345.474	1.129	2.764	9.319.595
Λοιπά λειτουργικά έσοδα / (έξοδα)	13.096	1.970	143.327	-	158.393
Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	(166.689)	730	124.670	17.143	(24.146)
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	(96.192)	-	-	-	(96.192)
Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	(262.881)	730	124.670	17.143	(120.338)
Αποτέλεσμα χρηματοοικονομικής λειτουργίας					(21.744)
Κέρδη προ φόρων					(142.082)
Φόρος εισοδήματος					33.792
Καθαρά κέρδη έτους					(108.290)

Τα αποτελέσματα κατά τομέα του έτους που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007

	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Καθαρές πωλήσεις	7.536.665	358.024	1.129	4.163	7.899.981
Λοιπά λειτουργικά έσοδα / (έξοδα)	(11.478)	1.956	-	-	(9.522)
Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	379.689	30.703	(30.747)	3.833	383.478
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	29.024	-	-	-	29.024
Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	408.713	30.703	(30.747)	3.833	412.502
Αποτέλεσμα χρηματοοικονομικής λειτουργίας					(23.772)
Κέρδη προ φόρων					388.730
Φόρος εισοδήματος					(106.738)
Καθαρά κέρδη έτους					281.992

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Επιπλέον πληροφορίες ανά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2008 έχουν ως εξής:

	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	3.507.580	244.193	4.058	61.465	3.817.296
Σύνολο υποχρεώσεων	1.736.353	191.173	-	8.381	1.935.907
Καθαρή Θέση	1.771.227	53.020	4.058	53.084	1.881.389
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	241.736	-	-	-	241.736
Αποσβέσεις	63.076	12.697	-	-	75.773

Επιπλέον πληροφορίες ανά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2007 έχουν ως εξής:

	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	3.576.640	240.420	11.770	22.785	3.851.615
Σύνολο υποχρεώσεων	1.421.212	161.648	-	137.160	1.720.020
Καθαρή Θέση	2.155.428	78.772	11.770	(114.375)	2.131.595
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	113.431	170	3.509	-	117.110
Αποσβέσεις	66.692	12.870	3.081	-	82.643

Δευτερεύων τύπος πληροφόρησης - γεωγραφικοί τομείς.

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηγ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2007	114.752	134.601	1.140.525	8.895	38.790	136.640	1.574.203
Προσθήκες	-	328	1.648	245	3.097	106.527	111.845
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	12.341	64.430	36	527	(77.334)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(19)	(5.913)	(457)	(289)	-	(6.678)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(197)	197	-	-	(8.274)	(8.274)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007	114.752	147.054	1.200.887	8.719	42.125	157.559	1.671.096
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2007	-	81.928	808.999	7.842	29.304	-	928.073
Αποσβέσεις	-	7.200	62.477	351	3.215	-	73.243
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	(5.910)	(457)	(289)	-	(6.656)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007	-	89.128	865.566	7.736	32.230	-	994.660
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2007	114.752	57.926	335.321	983	9.895	157.559	676.436
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008	114.752	147.054	1.200.887	8.719	42.125	157.559	1.671.096
Προσθήκες	1.770	182	685	482	3.945	229.128	236.192
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	4.734	56.288	53	3.718	(64.793)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(4.471)	(441)	(65)	(253)	-	(5.230)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(8.502)	12.445	(3.057)	(20)	851	8.965	10.682
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	108.020	159.944	1.254.362	9.169	50.386	330.859	1.912.740
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008	-	89.128	865.566	7.736	32.230	-	994.660
Αποσβέσεις	-	7.200	55.717	350	3.488	-	66.755
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(3.280)	(305)	(68)	(255)	-	(3.908)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(14)	-	-	-	-	(14)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	-	93.034	920.978	8.018	35.463	-	1.057.493
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2008	108.020	66.910	333.384	1.151	14.923	330.859	855.247

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

Στα υπόλοιπα των «Παγίων υπό κατασκευή» περιλαμβάνεται ποσό €86 εκατ. (2007: €67 εκατ.) το οποίο αφορά τη μελέτη για την αναβάθμιση του διυλιστηρίου της Ελευσίνας για το οποίο ήδη η μελέτη σχεδιασμού Front End Engineering Design (FEED) βρίσκεται σε εξέλιξη. Η απόφαση για την επένδυση της αναβάθμισης πάρθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 21 Φεβρουαρίου 2007. Η επένδυση βρίσκεται στη φάση της αδειοδότησης και 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 λειτουργίας του έργου.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

7 Ασώματες ακινητοποιήσεις

	Λογισμικό	Δικαιώματα και άδειες	Σύνολο
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2007	33.974	31.582	65.556
Προσθήκες	1.767	3.498	5.265
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	8.274	-	8.274
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007	44.015	35.080	79.095
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2007	32.712	10.556	43.268
Αποσβέσεις	5.315	4.085	9.400
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007	38.027	14.641	52.668
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2007	5.988	20.439	26.427
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008	44.015	35.080	79.095
Προσθήκες	5.544	-	5.544
Πώληση αδειών έρευνας	-	(13.529)	(13.529)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	2.962	-	2.962
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	52.521	21.551	74.072
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008	38.027	14.641	52.668
Αποσβέσεις	9.018	-	9.018
Πώληση αδειών έρευνας	-	(6.759)	(6.759)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(614)	2.313	1.699
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	46.431	10.195	56.626
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2008	6.090	11.356	17.446

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Έναρξη χρήσης	694.660	692.054
Αύξηση κεφαλαίου	13.178	9.606
Προβλέψεις απομείωσης	-	(7.000)
Τέλος χρήσης	707.838	694.660

Επωνυμία	Ποσοστό συμμετοχής	Χώρα εγκατάστασης
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΚΟ ΓΕΩΡΓΙΑ ΛΤΔ	1,0%	ΓΕΩΡΓΙΑ
ΕΚΟ Α.Ε	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	63,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL (HPI)	100,0%	ΑΥΣΤΡΙΑ
ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
HELLENIC PETROLEUM FINANCE (HPF)	100,0%	ΑΓΓΛΙΑ
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
GLOBAL ALBANIA Α.Ε	99,9%	ΑΛΒΑΝΙΑ
ΔΕΠΑ Α.Ε..	35,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΑΡΤΕΝΙΟΥΣ Α.Ε.	35,0%	ΕΛΛΑΔΑ
Ε.Α.Κ.Α.Α	50,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ELPEDISON B.V.	5,0%	ΟΛΛΑΝΔΙΑ
ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	25,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΠΕΤΡΟΛΑ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
VANCO	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
EANT	9,0%	ΕΛΛΑΔΑ
STPC	16,7%	ΕΛΛΑΔΑ
NAPC	16,7%	ΕΛΛΑΔΑ

Για το 2007 η αύξηση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών εταιρειών αφορά κυρίως την εταιρεία HELPE FINANCE. Η πρόβλεψη απομείωσης αφορά την ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.

Για το 2008 η αύξηση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών εταιρειών αφορά κυρίως την εταιρεία ΠΕΤΡΟΛΑ Α.Ε. και την ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε..

9 Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Δάνεια και προκαταβολές και άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	632	498
Σύνολο	632	498

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

10 Αποθέματα

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Αργό πετρέλαιο	364.671	434.548
Δυλισμένα και ημιτελή προϊόντα	478.747	869.785
Πετροχημικά	35.097	46.968
Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	74.518	71.587
- Μείον: Πρόβλεψη για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	(12.311)	(13.250)
Σύνολο	940.722	1.409.638

Το κόστος των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο και συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2008 ανέρχεται σε €8.886.710 (2007: €6.932.259).

Το ποσό της υποτίμησης των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2008 ανέρχεται σε €198.987 (2007: €4.353).

11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Πελάτες	521.623	902.113
- Μείον: Προβλεψεις απομείωσης	(59.857)	(63.053)
Πελάτες	461.766	839.060
Λοιπές απαιτήσεις	212.261	145.425
- Μείον: Προβλεψεις απομείωσης	(8.081)	(9.185)
Λοιπές απαιτήσεις	204.180	136.240
Παράγωγα προς πώληση (Σημ. 20)	24.833	247
Προπληρωθέντα έξοδα και προκαταβολές	22.914	18.560
Σύνολο	713.693	994.107

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

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

12 Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	30.660	22.524
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	489.572	4.291
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	520.232	26.815

Το σταθμισμένο κατά μέσο όρο τρέχον επιτόκιο ήταν:

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Euro	4,63%	3,80%
USD	0,45%	4,60%

13 Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Κοινές μετοχές	Υπέρ το άρτιο	Σύνολο
1 Δεκεμβρίου 2007 & 31 Δεκεμβρίου 2007	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081
31 Δεκεμβρίου 2008	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο είναι ίδιο με τις μετοχές που έχουν εκδοθεί και διατεθεί σε μετόχους και είναι πλήρως καταβεβλημένο. Η ονομαστική αξία μιας μετοχής της Εταιρείας είναι €2,18 (31 Δεκεμβρίου 2007: €2,18).

Δικαιώματα προαίρεσης

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που έγινε στις 25 Μαΐου 2005, ενέκρινε ένα αναθεωρημένο πρόγραμμα δικαιώματος προαίρεσης αγοράς μετοχών με σκοπό την σύνδεση του αριθμού μετοχών που χορηγούνται στους εργαζομένους της εταιρείας με τα οικονομικά αποτελέσματα και την απόδοση του Ομίλου και της διοίκησης του. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που έγινε τις 31 Μαΐου 2006, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών της εταιρείας (stock option) για το έτος 2005, συνολικά για 272.100 μετοχές, οι οποίες έχουν όλες εξασκηθεί στις 1 Δεκεμβρίου 2008. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας που έγινε στις 17 Μαΐου 2007 ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών της Εταιρείας (stock option) για το έτος 2006 για συνολικά 408.015 μετοχές με χρονολογία εξάσκησης τις 1 Δεκεμβρίου 2009. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας που έγινε στις 14 Μαΐου 2008 ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών της Εταιρείας (stock option) για το έτος 2008 για συνολικά 385.236 μετοχές με χρονολογία εξάσκησης τις 1 Δεκεμβρίου 2010.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	31 Δεκεμβρίου 2008		31 Δεκεμβρίου 2007	
	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή	Δικαιώματα
Αρχή περιόδου	10,40	680.115	9,69	272.100
Χορηγηθέντα	11,01	385.236	10,88	408.015
Ασκηθέντα	-	-	-	-
Ληξιπρόθεσμα	-	-	-	-
Τέλος περιόδου	10,63	1.065.351	10,40	680.115

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

Ημερομηνία Λήξεως	Τιμή εξάσκησης	Αρ. δικαιωμάτων προαίρεσης	
		31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
5 Δεκεμβρίου 2012	9,69	272.100	272.100
5 Δεκεμβρίου 2013	10,88	408.015	408.015
5 Δεκεμβρίου 2014	11,01	385.236	-
	Σύνολο	1.065.351	680.115

Με 31 Δεκεμβρίου 2008 μόνο τα δικαιώματα προαίρεσης του 2006 μπορούν να εξασκηθούν. Ο μέσος όρος εναπομείναντας υπόλοιπος χρόνος συμβολαίων των δικαιωμάτων προαίρεσης με 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007 ήταν 5 και 4,5 έτη αντίστοιχα.

Οι παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους επιμετρούνται στην εύλογη αξία της κατά την ημέρα έκδοσης χρησιμοποιώντας για την αποτίμηση του δικαιώματος εξάσκησης τη μέθοδο της δωονυμικής κατανομής. Οι παράμετροι που χρησιμοποιήθηκαν είναι οι ακόλουθες

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Επιτόκιο μηδενικού κινδύνου	4,30%	4,70%
Αναμενόμενη μεταβλητότητα	25,00%	25,00%
Μερισματική απόδοση	4,00%	4,00%
Αναμενόμενο υπόλοιπο ζωής	4,9 έτη	4,9 έτη
Εύλογη αξία χορηγηθέντων δικαιωμάτων προαίρεσης	1,09%	2,42%

Οι παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους για τα έτη που έληξαν 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007 δεν ήταν σημαντικές.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

14 Αποθεματικά

	Αποθεματικό αντιστάθ-				Σύνολο
	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	μισης κινδύνου	Αφορολόγητα αποθεματικά	
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2007	82.011	86.495	1.501	389.380	559.387
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 20)	-	-	(48.881)	-	(48.881)
Μεταφορές στα αποθεματικά	15.818	-	-	21.807	37.625
Μεταφορές σε αποτελέσματα εις νέον (Νόμος 3614/07)	-	-	-	(44.818)	(44.818)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2007	97.829	86.495	(47.380)	366.369	503.313
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 20)	-	-	10.901	-	10.901
Μεταφορές σε αποτελέσματα εις νέον (Νόμος 3614/07)	-	-	-	(24.807)	(24.807)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2008	97.829	86.495	(36.479)	341.562	489.407

Το αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου παρουσιάζεται καθαρό από φόρους €10.333 (2007: €15.793).

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 κατηγοριοποίησή τους σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις προηγούμενων χρήσεων. Όπου κρίθηκε αναγκαίο έχουν γίνει προβλέψεις για αναβαλλόμενη φορολογία σε σχέση με αυτά τα αποθεματικά.

Αφορολόγητα αποθεματικά

Τα αφορολόγητα αποθεματικά αφορούν:

- (i) Κέρδη που δεν έχουν φορολογηθεί, κάτω από το ισχύον κάθε φορά φορολογικό και θεσμικό πλαίσιο. Σε περίπτωση διανομής τους τα κέρδη θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο. Διανομή μετοχών και μετατροπές σε μετοχικό κεφάλαιο δεν θεωρείται πιθανό να γίνουν από τα παραπάνω αποθεματικά.
- (ii) Μερικώς φορολογηθέντα αποθεματικά τα οποία έχουν φορολογηθεί με φορολογικό συντελεστή ο οποίος είναι χαμηλότερος από εκάστοτε ισχύοντα συντελεστή. Σε περίπτωση διανομής τους τα κέρδη θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο.
- (iii) Η Εταιρεία έχοντας ακολουθήσει την ίδια πολιτική με το παρελθόν και σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν 3220/2004, έχει δημιουργήσει σε προηγούμενες χρήσεις αφορολόγητα αποθεματικά σε σχέση με επενδυτικά σχέδια που ανέρχονται σε ποσό περίπου €81 εκατομμυρίων. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έχει αμφισβητήσει τη νομιμότητα του εν λόγω νόμου χαρακτηρίζοντας τον ως κρατική επιχορήγηση που δεν είναι σύμφωνη με τις κοινοτικές οδηγίες. Η Ελληνική Κυβέρνηση για να εναρμονιστεί με τις κοινοτικές οδηγίες ψήφισε στις 22 Νοεμβρίου 2007 το Ν 3614/2007 ακυρώνοντας τις διατάξεις του Ν 3220/2004, επιτρέποντας όμως στις εν λόγω εταιρείες να ταξινομήσουν επενδύσεις κάτω από άλλους

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

υφιστάμενους αναπτυξιακούς νόμους και καλώντας τις εταιρίες να πληρώσουν οποιουδήποτε φόρους στα υπολειπόμενα πόσα. Σύμφωνα με την τροποποίηση του νόμου 3220/2004, ποσό €69,6 εκ. έχει ταξινομηθεί από τα «Αφορολόγητα Αποθεματικά» στα «Κέρδη εις νέον». Μετά την ταξινόμηση αυτή, στα «Αφορολόγητα Αποθεματικά» παραμένει ποσό €11,4 εκ. στα πλαίσια των περιβαλλοντολογικών αναπτυξιακών νόμων 2601/98 και 3291/04. Η Εταιρεία έχει αποπληρώσει τις επιδοτήσεις του νόμου 3220/2004 και έχει προσβάλει κατά του Ελληνικού Κράτους τις επιδοτήσεις που αναλογούν στο νόμο 2992/2202.

15 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Προμηθευτές	615.918	619.790
Δεδουλευμένα έξοδα	19.206	32.862
Παράγωγα προς πώληση (Σημ. 20)	12.268	14.641
Λοιπές υποχρεώσεις	35.012	26.938
Σύνολο	682.404	694.231

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

16 Δανεισμός

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Μακροπρόθεσμος δανεισμός		
Τραπεζικός δανεισμός	263.227	258.413
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	263.227	258.413
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	751.876	368.369
Τρέχουσα αναλογία τραπεζικού δανεισμού	8.922	8.922
Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων	760.798	377.291
Σύνολο δανείων	1.024.025	635.704

Η λήξη του μακροπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Μεταξύ 1 και 2 ετών	11.582	17.844
Μεταξύ 2 και 5 ετών	251.645	240.569
	263.227	258.413

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

	31 Δεκεμβρίου 2008	
	€	US\$
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	5,67%	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	1,34%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	4,94%	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	1,51%
	31 Δεκεμβρίου 2007	
	€	US\$
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	-	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	5,35%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	4,93%	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	5,25%

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Η ανάλυση ανά νόμισμα δανείων αναλύονται παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Ευρώ	437.728	29.579
Δολλάριο Αμερικής	586.297	606.125
Σύνολο δανεισμού	1.024.025	635.704

Τον Απρίλιο 2006, η Εταιρεία σύναψε δανειακή σύμβαση ύψους €400 εκατ. με τη Hellenic Petroleum Finance Plc («HPF»), θυγατρική της, με σκοπό την αναχρηματοδότηση υφιστάμενου δανεισμού και τη χρηματοδότηση αναγκών κεφαλαίου κίνησης. Το ύψος της δανειακής σύμβασης αυξήθηκε σε €600 εκατ. την 18 Οκτωβρίου 2006 και σε €1 δισεκατ. την 18 Οκτωβρίου 2007. Τον Φεβρουάριο 2007 μέρος του δανείου χρησιμοποιήθηκε για την πλήρη αποπληρωμή του ομολογιακού δανείου ύψους US\$ 350 εκατ. το οποίο είχε εκδώσει η Εταιρεία το Φεβρουάριο 2005. Την 31 Δεκεμβρίου 2008, το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου με την HPF ανερχόταν στο ισόποσο των €605 εκατ. (US\$ 766 εκατ.).

Η ανάλυση των δανείων έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Κοινοπρακτικό δάνειο	605.448	604.239
Τραπεζικός δανεισμός	418.577	29.579
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	1.886
Σύνολο δανεισμού	1.024.025	635.704

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

17 Αναβαλλόμενη φορολογία

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

Η συνολική μεταβολή στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος είναι η παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Υπόλοιπο αρχής έτους	22.785	(405)
Χρέωση αποτελεσμάτων χρήσης	44.139	22.497
Κινήσεις στην καθαρή θέση	(5.459)	15.793
Λοιπές κινήσεις	-	(15.100)
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	61.465	22.785

Οι μεταβολές στις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις κατά την διάρκεια της χρήσης, είναι οι παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	(16.150)	(15.901)
Αποτίμηση αποθεμάτων	-	3.312
Μη πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές	(4.013)	(15.196)
Προβλέψεις παροχών προσωπικού	22.665	29.865
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία σε εύλογη αξία	13.409	23.472
Μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές προς συμψηφισμό	44.467	-
Λοιπές μεταβολές	1.087	(2.767)
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	61.465	22.785

Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις:	(32.978)	(51.505)
---	-----------------	-----------------

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις:	94.443	74.290
--	---------------	---------------

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.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

18 Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Υποχρεώσεις ισολογισμού για:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	123.496	122.650
Σύνολο	123.496	122.650

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Χρεώσεις στα αποτελέσματα:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	22.281	20.461
Σύνολο	22.281	20.461

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

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	157.072	162.234
Μη καταχωρηθέντα αναλογιστικά κέρδη/ (ζημίες)	(31.984)	(37.870)
Μη καταχωρηθέν κόστος προϋπηρεσίας	(1.592)	(1.714)
Υποχρέωση στον ισολογισμό	123.496	122.650

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

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	7.376	7.216
Κόστος επιτοκίων	7.035	6.776
Τρέχοντα κέρδη / (ζημίες)	2.219	2.397
Κόστος παλαιάς απασχόλησης	122	349
Σύνολο	16.752	16.738
Πρόσθετες δαπάνες σε άλλο πρόγραμμα	5.529	3.723
Σύνολο περιλαμβανομένο στις παροχές σε εργαζομένους	22.281	20.461

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

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Υπόλοιπο έναρξης	122.650	115.114
Σύνολο χρεώσεων στα αποτελέσματα	22.281	20.461
Πληρωθείσες εισφορές	(21.435)	(12.925)
Υπόλοιπο τέλους	123.496	122.650

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Προεξοφλητικό επιτόκιο	5,80%	5,00%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	4,50%	4,50%
Μέσος όρος εναπομείνουσας μελλοντικής εργοδοσίας	10,41 έτη	10,45 έτη

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

19 Προβλέψεις και λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Επιχορηγήσεις	26.431	50.835
Νομικές υποθέσεις & προβλέψεις φόρου	5.000	5.000
Λοιπές προβλέψεις	134	129
Σύνολο	31.565	55.964

Η κίνηση των προβλέψεων για το 2008 έχει ως εξής:

		Νομικές υποθέσεις &	Επιχορη- γήσεις	προβλέψεις φόρου	Λοιπές προβλέψεις	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2008			50.835	5.000	129	55.964
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:						
- Προσθήκες / επιχορηγήσεις			4.002	-	5	4.007
- Ποσά που έχουν αντιστραφεί			(25.614)	-	-	(25.614)
Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση			(2.792)	-	-	(2.792)
31 Δεκεμβρίου 2008			26.431	5.000	134	31.565

Προκαταβολές από το Δημόσιο

Οι προκαταβολές από την κυβέρνηση (Ελληνικό Κράτος) στην Εταιρεία για σκοπούς έρευνας και εξερεύνησης που ανέρχονται σε € 25.614 χιλιάδες έχουν καταγραφεί ως υποχρέωση δεδομένου ότι ένα τέτοιο ποσό μπορεί να καταστεί πληρωτέο εφόσον υπάρχουν έσοδα από δραστηριότητα στις σχετικές περιοχές. Με βάση το νόμο 3587/2007 της 10 Ιουλίου, 2007, άρθρο 20, επανήλθαν αυτοδικαίως στο Δημόσιο, χωρίς την έκδοση οποιασδήποτε πράξης, τα δικαιώματα αναζήτησης, έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, επί χερσαίων και θαλασσίων περιοχών της χώρας που έχουν παραχωρηθεί με σειρά Προεδρικών Διαταγμάτων στη Δημόσια Επιχείρηση Πετρελαίων (ΔΕΠ) από το έτος 1976 μέχρι το έτος 1984, και την Δημόσια Επιχείρηση Πετρελαίων Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων (ΔΕΠ ΕΚΥ) από το έτος 1988 μέχρι το έτος 1995, καθώς και με την Πράξη Υπουργικού Συμβουλίου (ΠΥΣ) 417/1995. Με το ίδιο άρθρο, προβλέπεται ότι η Εταιρεία υποχρεούται να παραδώσει στο Υπουργείο Ανάπτυξης εντός 3 μηνών από τη δημοσίευση του εν λόγω νόμου, όλα τα στοιχεία, μελέτες, χάρτες και εν γένει κάθε έγγραφο που είναι στη κατοχή της και που αφορούν τις γινόμενες εργασίες έρευνας, ανάπτυξης και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στις παραχωρημένες περιοχές. Στα πλαίσια των Λογιστικών αρχών και πολιτικών που ακολουθούνται, η Εταιρεία δεν είχε κεφαλαιοποιήσει δικαιώματα έρευνας, ανάπτυξης και εκμετάλλευσης στην Ελλάδα στις οικονομικές του καταστάσεις. Όλες οι δαπάνες που αφορούσαν εργασίες έρευνας, ανάπτυξης και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στις παραχωρημένες περιοχές έχουν εξοδωποιηθεί στις περιόδους που έλαβαν χώρα οι εργασίες αυτές. Η διοίκηση της Εταιρείας εξέτασε όλα τα ενδεχόμενα και βάσει νομικής συμβουλής θεωρεί ότι οιαδήποτε υποχρέωση που να απορρέει από τις παραπάνω επιχορηγήσεις θεωρείται απόμακρη. Επιπλέον, τον Δεκέμβριο του 2008, η Εταιρεία ξεκίνησε τη διαδικασία παράδοσης των μελετών, χαρτών και λοιπών εγγράφων που αφορούν τις παραπάνω περιοχές στις κρατικές υπηρεσίες. Βάσει τούτου η Εταιρεία διέγραψε ολόκληρη την πρόβλεψη των €25.614 αναγνωρίζοντας αντίστοιχο ποσό στα «Λοιπά έσοδα / (έξοδα)» στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις που λήγουν 31 Δεκεμβρίου 2008.

Περιβαλλοντολογικά έξοδα

Δεν έχει γίνει πρόβλεψη περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης στις οικονομικές καταστάσεις καθώς η Εταιρεία έχει συγκεκριμένη πολιτική αποκατάστασης και αντιμετώπισης περιβαλλοντολογικών θεμάτων.

Λοιπές Προβλέψεις

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

20 Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων

Παράγωγα προς πώληση

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

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

Η Εταιρεία στα πλαίσια διαχείρισης επιχειρησιακού κινδύνου και του κινδύνου διακύμανσης τιμών εμπορεύσιμων αγαθών δραστηριοποιείται σε αγοραπωλησίες χρηματοοικονομικών παραγώγων με τρίτους αντισυμβαλλόμενους με σκοπό την αντιστάθμιση των ανοιχτών θέσεων οι οποίες δημιουργούνται από την εμπορική δραστηριότητα της Εταιρείας. Τα αποτελέσματα των πράξεων παραγώγων που διενεργούνται θεωρούνται αναπόσπαστο κομμάτι του «Κόστος Πωληθέντων». Κατά το 2008 το μέρος του κέρδους / (ζημιάς) το οποίο αντιστοιχεί σε πράξεις παραγώγων ισούται με (€44.454) (2007: (€69.842)).

Στις περιπτώσεις κατά τις οποίες δεν είναι δυνατόν να υπάρξει πλήρης αντιστοίχιση της ανοιχτής θέσης με τα χρηματοοικονομικά παράγωγα που χρησιμοποιήθηκαν, το αποτέλεσμα αυτών δεν συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων». Τα σχετικά ποσά, καθώς και οποιαδήποτε από άλλες πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου οι οποίες δεν παρουσιάζουν επαρκή συσχέτιση ή αποτελούν πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου χρηματικών ροών χωρίς να συνδέονται με συγκεκριμένη εμπορική πράξη, ανέρχονται το 2008 σε ζημιά €1.429 (2007: κέρδος €10.654) και παρουσιάζονται στα «Λοιπά (έξοδα) / έσοδα» (σημ. 24).

Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών

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

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

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 στην «Κατάσταση Αποτελεσμάτων». Το 2008 τα ποσά που μεταφέρθηκαν στην «Κατάσταση Αποτελεσμάτων» για αποαναγνωρισμένες πράξεις αντιστάθμισης ανέρχονταν σε έξοδα €8.085 (2007: €16.321 έξοδα).

Οι υπόλοιπες πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών παραμένουν ως πράξεις που είναι πολύ πιθανόν να πραγματοποιηθούν και η συνολική μεταβολή στην εύλογη αξία τους για το 2008 ανέρχεται σε ζημιά €46.812 (2007: €63.173 ζημιά) έχουν μεταφερθεί στα «Αποθεματικά»

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 2008				31 Δεκεμβρίου 2007			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία		Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία	
	ΜΤ	Βαρέλια	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	ΜΤ	Βαρέλια	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
Συμβάσεις ανταλλαγής μελλοντικής τιμής αγαθών	600	20.860	16.811	36.675	340	1.385	227	30.962
Δικαίωμα αγοράς / (πώλησης) αγαθών σε μελλοντική προκαθορισμένη τιμή	-	4.000	8.022	-	-	2.450	20	-
	600	24.860	24.833	36.675	340	3.835	247	30.962

Παράγωγα προς πώληση - Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2008				31 Δεκεμβρίου 2007			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία		Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία	
	ΜΤ	Βαρέλια	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	ΜΤ	Βαρέλια	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών	1.800	-	-	46.812	1.800	-	-	63.173
	1.800	-	-	46.812	1.800	-	-	63.173
Σύνολο			24.833	83.487			247	94.135

	31 Δεκεμβρίου 2008		31 Δεκεμβρίου 2007	
	Στοιχεία	Υποχρεώσεις	Στοιχεία	Υποχρεώσεις
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)	-	71.219	-	79.494
	-	71.219	-	79.494
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Δικαίωμα αγοράς / (πώλησης) αγαθών σε μελλοντική προκαθορισμένη τιμή (commodity options) (Σημ. 11, 15)	8.022	-	20	-
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps) (Σημ. 11, 15)	16.811	12.268	227	14.641
	24.833	12.268	247	14.641
Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων	24.833	83.487	247	94.135

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

21 Παροχές σε εργαζομένους

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Μισθοδοσία	150.538	137.775
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	25.327	24.257
Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων	18.131	18.153
Λοιπές παροχές σε εργαζομένους	33.205	28.606
Σύνολο	227.201	208.791

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

22 Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης	97.752	99.437
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	80.522	86.441
	178.274	185.878

23 Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης

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

Οι ανάλογες δαπάνες του 2007 συμπεριελάμβαναν ποσά που καταβλήθηκαν σε κοινοπραξία ερευνητικών εργασιών στην Λιβύη και στην οποία η Εταιρεία συμμετείχε με ποσοστό τάξεως 20%. Το ποσοστό αυτό πωλήθηκε το 2008 (βλέπε σημ. 24).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

24 Λοιπά έσοδα / (έξοδα)

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Έσοδα από επιδοτήσεις	2.791	3.325
Επιδότησεις έρευνας και παραγωγής	25.614	-
Κέρδη από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	8.877	13.157
Ζημιές από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	(18.391)	(18.824)
Υπηρεσίες προς τρίτους	712	851
Κέρδη από πώληση δικαιοπρακτικού δικαιώματος στη Λιβύη (β)	117.718	-
Έσοδα από εκμισθώσεις	547	535
Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	20.525	(8.566)
Σύνολο	158.393	(9.522)

(α) Στα λοιπά (έξοδα) / έξοδα συμπεριλαμβάνονται εκτός άλλων και έσοδα ή έξοδα που δεν σχετίζονται με τις εμπορικές συναλλαγές της Εταιρείας. Επίσης στα Λοιπά (έξοδα) / έσοδα συμπεριλαμβάνονται κέρδη / (ζημιές) από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου που δεν συνδέονται με συγκεκριμένες εμπορικές πράξεις (βλ. σημ. 20).

(β) Στις 11 Νοεμβρίου 2008 η Εταιρεία πούλησε το ποσοστό 20% του δικαιώματος που κατείχε σε κοινοπρακτικό σχήμα στη Λιβύη με τη Woodside 45% και Repsol 35% για έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε 5 περιοχές. Το συνολικό αντίτιμο ανέρχεται σε \$172 εκατ. (€137,7 εκατ.). Το καταγραμμένο κέρδος των €117,7 υπολογίζεται από το συνολικό αντίτιμο των 137,7 εκατ. μείον το κόστος έρευνας και λοιπόν εξόδων που προέκυψαν από την περαίωση της συναλλαγής.

25 Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Έσοδα από τόκους	12.135	9.900
Έξοδα τόκων και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(33.879)	(33.672)
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα)	(21.744)	(23.772)

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

26 Φόρος Εισοδήματος

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Φόρος χρήσης	10.347	129.237
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 17)	(44.139)	(22.499)
Σύνολο	(33.792)	106.738

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

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Κέρδη προ φόρων	(142.082)	388.730
Φόρος υπολογισμένος με βάση ισχύοντες φορολογικούς συντελεστές	(35.520)	97.183
Εισόδημα που δεν υπόκειται σε φορολογία	(30.895)	(32.080)
Έξοδα που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	22.977	50.188
Μεταβολή φορολογικού συντελεστή	(979)	-
Λοιπά	10.625	(8.553)
Φόροι	(33.792)	106.738

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της εταιρίας ήταν 25% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2008 (25% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2007).

Κατά το 2008 ψηφίστηκε νόμος (Ν3697/2008) βάσει του οποίου οι φορολογικοί συντελεστές των χρήσεων 2009, 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 2008.

27 Κέρδη ανά μετοχή

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

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	(0,35)	0,92
Καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές (Σε χιλιάδες Ευρώ)	(108.290)	281.992
Μέσος αριθμός κοινών μετοχών	305.635.185	305.635.185

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

28 Μερίσματα

Η πρόταση για τη γενική συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα €0,28 ανά μετοχή (Σύνολο €85.578) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 21 Φεβρουαρίου 2007. Το ποσό συμπεριλαμβάνεται στις οικονομικές καταστάσεις και έχει εγκριθεί από τη γενική συνέλευση των μετόχων στις 17 Μαΐου 2007.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας στη συνεδρίαση του στις 8 Αυγούστου 2007, κατά την οποία ενέκρινε τις εξαμηνιαίες συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2007, αποφάσισε και ενέκρινε τη καταβολή προμερίσματος χρήσης 2007, ποσού €0,15 ανά μετοχή (Σύνολο €45.845). Η σχετική απεικόνιση του μερίσματος (Σύνολο €131.423) εμφανίζεται στις παρούσες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας στην περίοδο που λήγει την 31 Δεκεμβρίου 2007.

Η πρόταση για τη γενική συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα € 0,35 ανά μετοχή (Σύνολο € 106.972) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 14 Φεβρουαρίου 2008. Το ποσό συμπεριλαμβάνεται στις παρούσες οικονομικές καταστάσεις.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας στη συνεδρίαση του στις 7 Αυγούστου 2008, κατά την οποία ενέκρινε τις εξαμηνιαίες συνοπτικές ενδιάμεσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2008, αποφάσισε και ενέκρινε τη καταβολή προμερίσματος χρήσης 2008, ποσού €0,15 ανά μετοχή (Σύνολο €45.845). Τα σχετικά ποσά του προμερίσματος του 2008 και του συμπληρωματικού μερίσματος του 2007 (Σύνολο €152.817) συμπεριλαμβάνονται στις παρούσες ετήσιες οικονομικές καταστάσεις.

Η πρόταση για τη γενική συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα €0,30 ανά μετοχή (Σύνολο €91.691) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 26 Φεβρουαρίου 2009. Το ποσό δεν συμπεριλαμβάνεται στις οικονομικές καταστάσεις καθώς δεν έχει εγκριθεί από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

29 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

Σημ.	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Κέρδη προ φόρων	(142.082)	388.730
Προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων και άλλων περιουσιακών στοιχείων	6,7 75.773	82.643
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων παγίου ενεργητικού	(2.792)	(3.325)
Χρηματοοικονομικά (έσοδα) / έξοδα	25 21.744	23.772
Προβλέψεις	40.459	55.334
Κέρδος από πώληση δικαιμάτων έρευνας και παραγωγής	24 (117.718)	-
Συναλλαγματικά (κέρδη) / ζημιές δανείων	92.300	(29.024)
Έσοδα από μερίσματα	(19.075)	(8.662)
	(51.391)	509.468
Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης		
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων	468.916	(302.148)
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων	268.606	(234.231)
Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων	(100.814)	316.687
	636.708	(219.692)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	585.317	289.776

30 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις

Η Εταιρεία έχει ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις σε σχέση με τραπεζικές και λοιπές εγγυήσεις και άλλα θέματα που προκύπτουν στα πλαίσια των εμπορικών της συναλλαγών. Δημιουργούνται προβλέψεις έναντι τέτοιων θεμάτων όπου θεωρείται απαραίτητο και συμπεριλαμβάνονται στις «Λοιπές Προβλέψεις» (σημ. 19).

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

β. Τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε δεν έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2002 έως 2008. Διενεργείται έλεγχος για την PETROLA Α.Ε (απορροφήθηκε από την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. το 2003) για τις χρήσεις 2002 και 1/1 – 4/6/2003. Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις από μελλοντικούς ελέγχους πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις.

γ. Η Εταιρεία έχει εκδώσει επιστολές διαβεβαιώσεων και εγγυητικές επιστολές προς τράπεζες για δάνεια που αυτές έχουν χορηγήσει σε θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων την 31 Δεκεμβρίου 2008 ανερχόταν στο ισόποσο των €1.124 εκατ. Επίσης, η Εταιρεία έχει εκδώσει ενέγγυες πιστώσεις και εγγυητικές επιστολές προς τρίτους ισόποσου €364 εκατ., κυρίως για την προμήθεια αργού πετρελαίου.

δ. Τον Οκτώβριο 2002, η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. εξέδωσε εγγυητική επιστολή ύψους €45 εκατ., μέσω της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος, αναφορικά με την πραγματοποίηση του Επενδυτικού Προγράμματος της Jugopetrol AD Kotor. Την 31 Δεκεμβρίου 2008 η εγγυητική είχε λήξει (31 Δεκεμβρίου 2007: € 2 εκατ.).

ε. Ύστερα από καταγγελίες της IATA η Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού ξεκίνησε έρευνα στην τιμολόγηση των καυσίμων πολιτικής αεροπορίας στην ελληνική αγορά. Σύμφωνα με το αποτέλεσμα της έρευνας η επιτροπή επέβαλε πρόστιμο τάξεως €9,4 εκατομμύρια σε όλα τα ελληνικά διυλιστήρια. Το ποσοστό που αναλογεί στα Ελληνικά Πετρέλαια ανέρχεται €7,3 εκατομμύρια και βασίζεται σε ένα ποσοστό των αντίστοιχων πωλήσεων του έτους που είχε προηγηθεί της έρευνας. Η Εταιρεία διατηρώντας τη θέση της ότι το σκεπτικό της απόφασης δεν έλαβε υπ' όψη κρίσιμα στοιχεία που παρουσιάστηκαν στην έρευνα, άσκησε προσφυγή στο Διοικητικό Εφετείο Αθηνών. Παράλληλα ασκήθηκε και αίτηση αναστολής η οποία έγινε μερικώς δεκτή, δηλαδή ανεστάλη μεν η εφαρμογή των διορθωτικών 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. Η Εταιρεία εκτιμά ότι η τελική έκβαση της υπόθεσης δεν θα έχει οποιαδήποτε σημαντική επίδραση στα αποτελέσματά της. Η εκδίκαση της προσφυγής που είχε αρχικά ορισθεί για τις 27 Σεπτεμβρίου 2007 και ανεβλήθη για τις 17 Ιανουαρίου 2008, εκδικάστηκε στις 25 Σεπτεμβρίου 2008. Η εκδοθείσα απόφαση κάνει δεκτή επί μέρους την έφεση της Εταιρείας και (α) μείωσε το πρόστιμο των €7,3 εκατ. κατά €1,5 εκατ. (β) ακύρωσε την εφαρμογή των διορθωτικών μέτρων που είχαν προσωρινά ανασταλεί ως άνω. Η Εταιρεία εξετάζει την κατάθεση έφεσης στην παραπάνω απόφαση ενώπιον του Ανώτατου Διοικητικού Δικαστηρίου για τα μέρη της απόφασης όπου δεν έγινε δεκτή η έφεση.

στ. Εντός των μηνών Νοεμβρίου και Δεκεμβρίου 2008, παρελήφθησαν από το Ζ'ΤΕΤΣ Πειραιά καταλογιστικές πράξεις συνολικού ύψους περίπου € 40.000 για φερόμενα «ελλείμματα» των φορολογικών αποθηκών της εταιρείας στις εγκαταστάσεις Ασπροπύργου και Ελευσίνας. Για τις παραπάνω πράξεις, κατατέθηκαν εμπρόθεσμα αντίστοιχες προσφυγές, ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Πειραιώς. 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 και λόγους που αφορούν την παραγραφή των αξιώσεων του Τελωνείου.

31 Δεσμεύσεις και λοιπές συμβατικές υποχρεώσεις

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις της Εταιρείας είναι:

- Κεφαλαιουχικές επενδύσεις συνολικού ποσού €439 εκατομμυρίων στις εγκαταστάσεις της εταιρείας. (31 Δεκεμβρίου 2007: €138 εκατ.) εκ των οποίων €298 εκατομμύρια σχετίζονται με το πρόγραμμα αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας.
- Δαπάνες στα πλαίσια της έρευνας για παραγωγή και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων ύψους €13 εκατομμυρίων (31 Δεκεμβρίου 2007: €17 εκατομμύρια) στα πλαίσια των κοινοπρακτικών συμφωνιών. Οι δαπάνες θα εξαρτηθούν από την πρόοδο της έρευνας.

32 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

ι) Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Πωλήσεις προϊόντων		
Εταιρείες ομίλου	3.146.222	2.616.353
Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	642.616	703.876
Πωλήσεις υπηρεσιών		
Εταιρείες ομίλου	7.814	8.893
	3.796.652	3.329.122

ii) Αγορές προϊόντων

Αγορές προϊόντων		
Εταιρείες ομίλου	32.139	29.952
Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	38.078	66.652
Αγορές υπηρεσιών		
Εταιρείες ομίλου	17.342	13.238
	87.559	109.842

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

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

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη		
<i>Εταιρείες ομίλου</i>		
- Υπόλοιπα πελατών	93.922	218.599
<i>Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες</i>		
- Υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	191.186	111.658
	285.108	330.257
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένα μέρη		
<i>Εταιρείες ομίλου</i>		
- Υπόλοιπα προμηθευτών	10.400	12.142
<i>Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες</i>		
- Υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	1.825	1.549
	12.225	13.691
	272.883	316.566
	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Χρεώσεις απο αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου	1.497	1.585

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

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

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

Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν τα εξής:

α) Θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια

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

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

γ) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου. Η Εταιρεία στις 31 Δεκεμβρίου 2008 είχε δάνεια ύψους €121 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2007: € 0) με τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:

- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος
- Αγροτική Τράπεζα της Ελλάδος

δ) Κοινοπραξίες με τρίτους:

- OMV Aktiengesellschaft
- Sipetrol
- Woodside – Repsol – Elpe
- Oil Search, Melrose

ε) 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.
- Elpedison B.V.
- Σπάτα Aviation Fuel Company S.A. (SAFCO)

στ) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) στα οποία ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου. Η Εταιρεία στις 30 Σεπτεμβρίου 2008 είχε δάνεια στο ισόποσο των €240 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2007: στο ισόποσο των € 3 εκατ.) με τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:

- EFG Eurobank Ergasias A.E.

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

- Private Sea Marine Services (πρώην Lamda Shipyards)

33 Λοιπά σημαντικά γεγονότα

Στις 31 Δεκεμβρίου 2008 η Εταιρεία εξαγόρασε την ΠΕΤΡΟΛΑ Α.Ε. εταιρεία ακινήτων για το αντίτιμο των €5,5 εκατ.

34 Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού

Δεν υπάρχουν σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού με 31 Δεκεμβρίου 2008.

**2. Ενοποιημένη Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού
Συμβουλίου για τη χρήση 2008**



ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ

ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2008

Π Ε Ρ Ι Ε Χ Ο Μ Ε Ν Α

Εισαγωγή

A. Δομή και Εταιρίες Ομίλου

B. Κύριες Δραστηριότητες

Γ. Κύριες Εξελίξεις

Δ. Οικονομικά Αποτελέσματα Χρήσης

Ε. Χρηματοοικονομική θέση

ΣΤ. Προοπτικές 2009

Z. Στοιχεία μητρικής Εταιρίας

H. Επεξηγηματική Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου επί των πληροφοριών της παρ.7 άρθρου 4 Ν3556/2007 (σύμφωνα με την παρ.8 του άρθρου 4 του Ν. 3556/2007)

Θ. Πρόσθετες πληροφορίες και στοιχεία απόφασης 7/448/2007 άρθρο 2

Προσάρτημα Α´

Εισαγωγή

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2190/20, άρθρα 90 – 110 και τα άρθρα 134 – 143 του ίδιου Νόμου, (προσαρμοσμένες στην 7^η οδηγία της Ευρωπαϊκής Κοινότητας), ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ καταρτίζει ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, δηλαδή Ενοποιημένο Ισολογισμό, Ενοποιημένα Αποτελέσματα Χρήσεως, Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολής Ιδίων Κεφαλαίων, Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών και σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης.

Η παρούσα Έκθεση παρουσιάζει τα πεπραγμένα του Ομίλου και της Μητρικής εταιρίας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. για τη χρήση του 2008 καθώς και τις προοπτικές για το 2009.

A. ΔΟΜΗ και ΕΤΑΙΡΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ

A1. ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

Στις οικονομικές καταστάσεις του 2008 ενοποιοούνται με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης οι άμεσες και έμμεσες θυγατρικές της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και με την μέθοδο της καθαρής θέσης οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις.

Ο πλήρης πίνακας των εταιριών επισυνάπτεται ως προσάρτημα Α΄.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ)

Στις 31.12.2008 το Ελληνικό Δημόσιο και η ΔΕΚΑ κατείχαν συνολικά το 35,48% των μετοχών η εταιρεία Paneuropean Oil and Industrial Holdings κατείχε το 36,26% ενώ το υπόλοιπο κατείχαν θεσμικοί και ιδιώτες επενδυτές.

B. ΚΥΡΙΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

B1. ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ είναι ο μεγαλύτερος βιομηχανικός και εμπορικός όμιλος στην Ελλάδα με σύνολο ενεργητικού 5.146,0 εκατ. Ευρώ (5.058,8 εκατ. Ευρώ το 2007) και ίδια κεφάλαια (περιλαμβανομένων δικαιωμάτων μειοψηφίας) 2.473,7 εκατ. Ευρώ την 31.12.2008 (2.580,5 το 2007) και κύκλο εργασιών το έτος 2008, 10.131,0 εκατ. Ευρώ (8.538,0 το 2007). Αποτελεί μια πλήρως καθετοποιημένη πετρελαϊκή επιχείρηση το εύρος της οποίας περιλαμβάνει :

- Την έρευνα, παραγωγή και εκμετάλλευση κοιτασμάτων υδρογονανθράκων.
- Την λειτουργία και εκμετάλλευση διυλιστηρίων πετρελαίου.
- Την προμήθεια αργού πετρελαίου, τη διάθεση προϊόντων διύλισης και την εμπορία πετρελαιοειδών.
- Την κατασκευή και εκμετάλλευση αγωγών μεταφοράς και δεξαμενών αποθήκευσης υδρογονανθράκων, καθώς και εγκαταστάσεων επεξεργασίας αυτών.
- Την λειτουργία και εκμετάλλευση εργοστασίων πετροχημικών και χημικών εν γένει προϊόντων.

- Την εμπορία, παραγωγή και εκμετάλλευση κάθε άλλης μορφής ενέργειας.
- Την παροχή συμβουλών επί θεμάτων υδρογονανθράκων και διαχείρισης έργων συναφών με θέματα υδρογονανθράκων.

B2. ΚΥΡΙΟΙ ΤΟΜΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Οι κύριοι τομείς δραστηριότητας του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, είτε αυτοί αποτελούν κλάδους της ίδιας εταιρίας, είτε χωριστές εταιρίες που όμως ενοποιοούνται στις οικονομικές καταστάσεις, είναι :

- Η διύλιση πετρελαιοειδών
- Εμπορία πετρελαιοειδών
- Η παραγωγή και εμπορία χημικών
- Η έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων
- Ηλεκτρική Ενέργεια και Φυσικό Αέριο

Στις επόμενες παραγράφους περιγράφονται οι κύριες δραστηριότητες του Ομίλου.

α) Διύλιση Πετρελαιοειδών

Ο τομέας διύλισης αποτελεί την κύρια δραστηριότητα του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, απορροφά το μεγαλύτερο ποσοστό του ενεργητικού και των επενδύσεών του και είναι ο κατ' εξοχήν κερδοφόρος τομέας του. Στην Ελλάδα ο Όμιλος λειτουργεί τα διυλιστήρια Ασπροπύργου, Θεσσαλονίκης και Ελευσίνας, με ετήσια ονομαστική δυναμικότητα διύλισης αργού 7,5 εκατ., 3,4 εκατ. και 5,0 εκατ. τόνους αντίστοιχα. Τα τρία διυλιστήρια διαθέτουν μαζί το 76% της συνολικής διυλιστικής ικανότητας της χώρας. Από το 1999 ο Όμιλος, μέσω της ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε., διαθέτει και λειτουργεί το διυλιστήριο ΟΚΤΑ στα Σκόπια, με ετήσια ονομαστική δυναμικότητα 2,5 εκατ. τόνων.

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

Οι προμήθειες αργού πετρελαίου, τόσο των διυλιστηρίων στην Ελλάδα όσο και του διυλιστηρίου της ΟΚΤΑ συντονίζονται κεντρικά. Για το 2008 το σύνολο περίπου των προμηθειών του αργού έγιναν με βάση term contracts : Σαουδική Αραβία (9,36%), Ιράν (24,51%), Λιβύη (17,01%), Αζερμπαϊτζάν (0,56%) Πρίνος (0,46%), και Καζακστάν (0,56%). Το υπόλοιπο 47,54% ήταν ρωσικό (URALS) εκ του οποίου ορισμένα φορτία URALS αγοράστηκαν με συμφωνίες SPOT.

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

Μετά τα εκτενή έργα αναβάθμισης μονάδων και δικτύων διακίνησης, το διυλιστήριο Ασπροπύργου λειτουργεί πλέον εναρμονισμένο πλήρως στις νέες περιβαλλοντικές απαιτήσεις και στις σύγχρονες

απαιτήσεις ασφάλειας, αυξάνοντας παράλληλα την αποδοτικότητά του και τη συμμετοχή του στην κερδοφορία του Ομίλου.

Προμηθεύει τον Όμιλο με Βενζίνη Υψηλών περίπου Οκτανίων (100 RON) με αυστηρές περιβαλλοντικές προδιαγραφές (10 ppm S), ενώ καλύπτει το 80% της συνολικής παραγωγής του Ομίλου σε τελικά προϊόντα βενζινών. Έχει επίσης δυνατότητα παραγωγής και διακίνησης Auto Diesel μελλοντικών προδιαγραφών Euro 5 (10 ppm S).

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

Το Διυλιστήριο Θεσσαλονίκης είναι τύπου hydroskimming. Εκτός από τη μονάδα ατμοσφαιρικής απόσταξης διαθέτει μονάδες αναμόρφωσης και ισομερισμού νάφθας, υδρογονοαποθείωσης κηροζίνης και ντίζελ, αποθείωσης αερίων και ανάκτησης στοιχειακού θείου.

Είναι εξοπλισμένο με συγκρότημα παραγωγής και διανομής βοηθητικών παροχών, νερού, ατμού, αέρα, νερού ψύξης, ηλεκτρισμού, καθώς και με συγκρότημα κατεργασίας υγρών και στερεών βιομηχανικών αποβλήτων.

Διαθέτει δύο σταθμούς φόρτωσης βυτιοφόρων αυτοκινήτων με συνολικά 41 θέσεις φόρτωσης και σταθμό φόρτωσης τρένων με 5 θέσεις φόρτωσης. Ακόμη, διαθέτει αποθηκευτικούς χώρους πετρελαιοειδών συνολικού ωφέλιμου χώρου 1.161.000 κυβ. μέτρων.

Είναι το μόνο διυλιστήριο στο χώρο της Βόρειας Ελλάδος και έχει τη δυνατότητα τροφοδοσίας με όλους τους τύπους καυσίμων, τόσο της τοπικής αγοράς όσο και της βαλκανικής ενδοχώρας. Η περιβαλλοντική επίδοση του διυλιστηρίου συνεχώς βελτιώνεται με επενδύσεις σε μονάδες αποθείωσης και τροποποιήσεις που στοχεύουν και στη βελτίωση της ποιότητας των προϊόντων.

Το διυλιστήριο Θεσσαλονίκης λειτουργεί σε συνδυασμό με τα διυλιστήρια Ασπροπύργου και Ελευσίνας ως μια ενοποιημένη παραγωγική μονάδα. Τα αγκυροβόλια και η νησίδα θαλασσίων φορτώσεων, οι μεγάλοι αποθηκευτικοί χώροι και το υφιστάμενο σύστημα αγωγών διασύνδεσης επιτρέπει τη διακίνηση και ανταλλαγή προϊόντων μεταξύ των τριών ελληνικών διυλιστηρίων του Ομίλου. Ακόμη, επιτρέπει την τροφοδότηση με αργό πετρέλαιο του διυλιστηρίου της ΟΚΤΑ, στη FYROM, με την οποία το διυλιστήριο Θεσσαλονίκης συνδέεται με αγωγό.

Στο χώρο του λειτουργούν και μονάδες παραγωγής πετροχημικών.

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

Στο διυλιστήριο Ελευσίνας είναι σε εξέλιξη μελέτη αναβάθμισης μονάδων μετατροπής με τις οποίες αυξάνει ο βαθμός πολυπλοκότητας του διυλιστηρίου. Η εν λόγω αναβάθμιση θα διασφαλίσει την ομαλή τροφοδοσία της εσωτερικής αγοράς με καύσιμα νέων προδιαγραφών, την βελτίωση της ασφάλειας εφοδιασμού της χώρας με δυνατότητα επιλογής διαφορετικών αργών. Επιπλέον, οι νέες μονάδες βελτιώνουν σημαντικά τις συνθήκες λειτουργίας του διυλιστηρίου τόσο σε επίπεδο ασφαλείας αλλά και σε επίπεδο περιβαλλοντικών επιπτώσεων.

Τόσο το έργο αναβάθμισης του διυλιστηρίου Ελευσίνας όσο και το έργο αναβάθμισης του διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης βρίσκονται σε εξέλιξη στο στάδιο της λεπτομερούς μελέτης (FEED).

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

Το 2008 τα διυλιστήρια Ασπροπύργου, Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης κατεργάστηκαν αντίστοιχα 7,29, 2,71 και 2,75 εκατ.τόνους Αργού Πετρελαίου και παρήγαγαν από κοινού 12,2 εκατ. τόνους Προϊόντων.

Οι συνολικές πωλήσεις προϊόντων διυλιστηρίων και εμπορευμάτων το 2008 ήταν 15,9 εκατ.τόνοι (εκτός ΟΚΤΑ) εκ των οποίων 9,6 εκατ.τόνοι στην εσωτερική αγορά, 4,3 εκατ.τόνοι στην αγορά διεθνών πωλήσεων (transit), ενώ οι εξαγωγές ήταν 2,0 εκατ. τόνοι.

Το διυλιστήριο ΟΚΤΑ στα Σκόπια είναι και αυτό απλού τύπου (hydroskimming) με ονομαστική δυναμικότητα 2,5 εκατ. τόνων ετησίως, και αποθηκευτικούς χώρους 250 χιλ. m³. Ο εφοδιασμός του με αργό γίνεται από τη Θεσσαλονίκη και η παραγωγή του περιλαμβάνει κυρίως βενζίνες, ντίζελ και μαζούτ, καθώς και μικρές ποσότητες υγραερίων.

Το 2008 το διυλιστήριο ΟΚΤΑ επεξεργάστηκε 1.076 χιλ. τόνους αργού (1.063 χιλ. τόνους το 2007), παρήγαγε 1.037 χιλ. τόνους προϊόντων (1.042 χιλ.τόνους το 2007), και διέθεσε 1.113 χιλ. τόνους, εκ των οποίων 739 χιλ. τόνους απορρόφησε η τοπική αγορά.

β) Εμπορία Πετρελαιοειδών

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, πέραν των πωλήσεων από τα διυλιστήρια (ex refinery sales) προς εμπορικές εταιρίες, δραστηριοποιείται και στην εμπορία πετρελαιοειδών (λιανικό επίπεδο) τόσο στην Ελλάδα μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΕΚΟ ΑΒΕΕ, όσο και στο εξωτερικό μέσω των θυγατρικών του εταιριών στην Κύπρο, Γεωργία, Βουλγαρία, Σερβία, Μαυροβούνιο και Αλβανία.

Στην Ελλάδα διαθέτει εκτεταμένο δίκτυο πρατηρίων βενζίνης, (1.245 πρατήρια σε σύνολο περίπου 7.500), 13 εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διανομής καυσίμων, 23 σταθμούς ανεφοδιασμού αεροσκαφών στα κυριότερα αεροδρόμια, 3 εμφιαλωτήρια υγραερίου, και μία μονάδα παραγωγής και συσκευασίας λιπαντικών.

Οι εμπορικές εταιρίες του Ομίλου στην Ελλάδα και το εξωτερικό εφοδιάζονται κυρίως από τα διυλιστήρια Ασπροπύργου, Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης.

γ) Πετροχημικά / Χημικά

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

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

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

Ο Όμιλος, ως ο μόνος παραγωγός πετροχημικών στην Ελλάδα, κατέχει ισχυρή θέση με υψηλά μερίδια στην εγχώρια αγορά. Συμμετέχει παράλληλα κατά 35% στη ARTENIUS Hellas SA (πρώην VPI A.E.) στο Βόλο, εταιρία που παράγει ρητίνη PET για χρήση στη συσκευασία τροφίμων και στην εμφιάλωση

ποτών. Μέρος της παραγωγής PET διατίθεται στην ελληνική αγορά μέσω του δικτύου πωλήσεων χημικών του Ομίλου.

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

Κυρίαρχο έργο είναι η μονάδα πολυπροπυλενίου, συνολικού ύψους επένδυσης περίπου 150 εκατ. ευρώ. Η μονάδα έχει δυναμικότητα 220 χιλ. τόνους το χρόνο, επαρκή για να καλύψει τις εγχώριες ανάγκες μεταποίησης και να επιτρέψει εξαγωγές σε γειτονικές χώρες. Σαν πρώτη ύλη χρησιμοποιείται το προπυλένιο, το οποίο μεταφέρεται με ειδικά δεξαμενόπλοια κυρίως από τον Ασπρόπυργο. Μέρος της παραγωγής της μονάδας απορροφάται σαν πρώτη ύλη από το εργοστάσιο της DIAXON στην Κομοτηνή για την παραγωγή BOPP φιλμ.

Κύριες εξελίξεις το 2008

- Προσεκτική διαχείριση κόστους λειτουργίας και προμήθειας α' υλών για την αριστοποίηση των αποτελεσμάτων
- Αξιοποίηση της πλήρους καθετοποιημένης αλυσίδας πολυπροπυλενίου
- Διατήρηση ικανοποιητικού ύψους πωλήσεων παρά την αρνητική οικονομική συγκυρία και την περιορισμένη διεθνή ζήτηση χημικών προϊόντων
- Μεγιστοποίηση περιθωρίων σε σχέση με τις συνθήκες της αγοράς
- Ξεκίνημα εμπορικής δραστηριότητας PVC με την εταιρία INEOS και ανάπτυξη νέων προϊόντων πολυπροπυλενίου
- Αξιολόγησή μας, σε μια από τις υψηλότερες θέσεις, μετά από την παγκόσμια έρευνα της BASELL μεταξύ όμοιου τύπου εργοστασίων.

δ) Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (ΕΛΠΕ) μέσω της Διεύθυνσης Ι Έρευνας και Παραγωγής Υ/Α ασχολείται με την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων στην Ελλάδα και το Εξωτερικό. Οι βασικοί άξονες δράσης των δραστηριοτήτων στην Έρευνα και Παραγωγή είναι :

ΕΛΛΑΔΑ

- Συμμετοχή με ποσοστό 25% στις ερευνητικές περιοχές της Παραχώρησης του Θρακικού Πελάγους, στο Β. Αιγαίο, συνολικής έκτασης περίπου 1.600 τετ. χλμ.
- Μέσα στο 2007, η Ελληνική Κυβέρνηση ανακάλεσε τις άδειες παραχώρησης που είχαν δοθεί στην ΕΛΠΕ για την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στο Ελληνικό υπέδαφος. Η Διοίκηση της Εταιρίας εξετάζει τις επιπτώσεις και τις επόμενες ενέργειες της Εταιρείας για το θέμα αυτό.
- Ο Όμιλος έχει αναλάβει για λογαριασμό του Υπουργείου Ανάπτυξης, τον έλεγχο και την επίβλεψη των εργασιών εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων που εκτελούνται στα κοιτάσματα πετρελαίου 'Πρίνος' / 'Β. Πρίνος' και φυσικού αερίου 'Ν. Καβάλα', από την εταιρεία 'Καβάλα Οйл' από το 1999.

ΑΙΓΥΠΤΟΣ

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ δραστηριοποιείται στην Αίγυπτο στον τομέα της Έρευνας και Παραγωγής Υδρογονανθράκων μέσω δύο Συμβάσεων Παραχώρησης:

1. Σύμβαση Παραχώρησης στην περιοχή West Obayed της Δυτ. Ερήμου, συνολικού εμβαδού 1.841 τετ. χλμ. Η σύμβαση υπεγράφη στις 5 Ιουνίου 2007 με την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ως αποκλειστικό παραχωρησιούχο και διαχειριστή.
2. Σύμβαση Παραχώρησης στην περιοχή Mesaha της Δυτ. Ερήμου στην Άνω Αίγυπτο, συνολικού εμβαδού 57.000 τετ. χλμ. Η σύμβαση υπεγράφη στις 9 Οκτωβρίου 2007 και στην κοινοπραξία του έργου συμμετέχουν οι εταιρείες Melrose, με ποσοστό 40% (διαχειριστής της Κοινοπραξίας), ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ με ποσοστό 30% και Kuwait Energy, με ποσοστό 30%.

Για την υλοποίηση του έργου στο W. Obayed, η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ίδρυσε υποκατάστημα στην Αίγυπτο, το οποίο διενεργεί τις ερευνητικές εργασίες της Παραχώρησης. Μέχρι τον Ιούνιο του 2010, οπότε τελειώνει η πρώτη ερευνητική περίοδος, θα έχει ολοκληρωθεί η πρώτη φάση της έρευνας με γεωλογικές μελέτες, σεισμικές καταγραφές τριών διαστάσεων και τρεις βαθιές ερευνητικές γεωτρήσεις τουλάχιστον.

Ήδη, έχει ολοκληρωθεί η επανεπεξεργασία και ερμηνεία περίπου 3.000 χλμ. σεισμικών 2 διαστάσεων και 1.000 τετ. χλμ. σεισμικών 3 διαστάσεων. Το έτος 2008, έγινε η καταγραφή, επεξεργασία και ερμηνεία νέων σεισμικών 3 διαστάσεων συνολικού εμβαδού, επίσης, 1.000 τετ. χλμ. Η πρώτη ερευνητική γεώτρηση αναμένεται να ξεκινήσει στα μέσα του 2009.

Στην παραχώρηση της περιοχής Mesaha, η πρώτη ερευνητική περίοδος είναι τετραετής, με υποχρέωση υλοποίησης γεωλογικών και γεωφυσικών ερευνητικών εργασιών καθώς και μιας ερευνητικής γεώτρησης. Η Κοινοπραξία, το 2008, υλοποίησε γεωλογικές και γεωφυσικές εργασίες σύμφωνα με το πρόγραμμα της. Η ερευνητική γεώτρηση προβλέπεται να εκτελεστεί στο τελευταίο έτος της 4ετούς περιόδου.

Τα παραπάνω ερευνητικά έργα καθιστούν την Αίγυπτο πυρήνα της δραστηριότητας της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ στον τομέα της έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων.

ΛΙΒΥΗ

Το Νοέμβριο του 2003 υπεγράφη συμφωνία μεταξύ της Κοινοπραξίας των εταιρειών Woodside Energy NA (συμμετοχή 45%), Repsol Murzuq (35%), ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ (20%) και του Λιβυκού Εθνικού Οργανισμού Πετρελαίου (NOC), για έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε έξι χερσαίες περιοχές της Λιβύης. Διαχειριστής της Κοινοπραξίας είναι η Woodside.

Πέντε περιοχές συνολικής έκτασης 9.000 τετ. χλμ. βρίσκονται στη λεκάνη της Σύρτης. Η έκτη περιοχή, έκτασης 11.000 τετ. χλμ. βρίσκεται στη λεκάνη του Murzuq στην Ν.Δ. Λιβύη. Οι ελάχιστες υποχρεωτικές εργασίες αφορούν την ερευνητική περίοδο διάρκειας έξι ετών και περιλαμβάνουν την εκτέλεση σεισμικών καταγραφών 2 διαστάσεων (6.500 χλμ.) και 3 διαστάσεων (400 τετ. χλμ.), μελετών, καθώς και δέκα τριών ερευνητικών γεωτρήσεων και στις δύο λεκάνες.

Κατά το πρώτο εξάμηνο του 2008, η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ προχώρησε σε έρευνα της διεθνούς αγοράς προκειμένου να εκτιμηθεί το ενδιαφέρον και η αξία των δικαιωμάτων έρευνας και παραγωγής στην Λιβύη.

Η Εταιρεία, μετά από διεθνή διαγωνισμό, έκρινε συμφέρουσα την προσφορά του Ομίλου GdF Suez για τη μεταβίβαση του συνόλου των δικαιωμάτων της στη Λιβύη. Η μεταβίβαση ολοκληρώθηκε στις 12 Νοεμβρίου 2008 και το συμφωνηθέν τίμημα ανέρχεται σε \$154 εκατομμύρια, υπερκαλύπτοντας τις ιστορικές δαπάνες έρευνας σε αυτές τις περιοχές.

Η GdF Suez κατέβαλε, επί πλέον, όλες τις ερευνητικές δαπάνες της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ για το 2008, ενώ προβλέπεται και η καταβολή επιπλέον τιμήματος σε περίπτωση νέων μελλοντικών ανακαλύψεων πέραν των σημερινών εκτιμήσεων.

Μέχρι την μεταβίβαση των δικαιωμάτων της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, η Κοινοπραξία ολοκλήρωσε το 2008, 6 γεωτρήσεις, 4 ερευνητικές και 2 περιχάραξης, ενώ κατά την αποχώρηση της βρίσκονταν σε εξέλιξη μία πρόσθετη ερευνητική γεώτρηση και μία γεώτρηση περιχάραξης.

ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στο Μαυροβούνιο από το 2002, οπότε και εξαγόρασε το 54,35% της κρατικής εταιρείας πετρελαίου JUGOPETROL A.D. KOTOR (JPK). Η JPK κατέχει τα δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων σε τρεις θαλάσσιες περιοχές του Μαυροβουνίου.

Σύμφωνα με τη Σύμβαση Παραχώρησης, οι δραστηριότητες έρευνας και εκμετάλλευσης σε αυτές τις περιοχές πραγματοποιούνται μέσω κοινοπραξιών της JPK με ξένες εταιρείες. Η μετοχική σύνθεση των εταιρειών της Κοινοπραξίας διαμορφώθηκε ως εξής:

- Blocks 1&2 (1.130 τετ. χλμ. & 3.710 τετ. χλμ. αντίστοιχα): MEDUSA (Montenegro) 40%, HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG 11%, JPK 49%.
- Blocks 3 (3.930 τετ. χλμ.): MEDUSA OIL & GAS 40%, JPK 60%.

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

Επίσης, η ως άνω Κυβέρνηση με απόφασή της κάλεσε την Κοινοπραξία των εταιρειών που δραστηριοποιούνται στα Blocks 1&2 να ολοκληρώσουν το ερευνητικό τους πρόγραμμα μέχρι τις 31/3/2007.

Η JPK βρίσκεται σε διαπραγματεύσεις με την Κυβέρνηση του Μαυροβουνίου για την παράταση του χρόνου ολοκλήρωσης του ερευνητικού προγράμματος στα Blocks αυτά.

ΆΛΛΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΣΤΟ ΕΞΩΤΕΡΙΚΟ

Κατά την διάρκεια του 2008, αξιολογήθηκαν προτάσεις συμμετοχής της Εταιρείας σε έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε διάφορες χώρες της Βόρειας και της Δυτικής Αφρικής καθώς και της Μ. Ανατολής, που αποτελούν και τις περιοχές πρώτης προτεραιότητας για τον Όμιλο.

ε) Ηλεκτρική Ενέργεια και Φυσικό Αέριο

Γενικές Πληροφορίες

Οι δραστηριότητες του Ομίλου στην ηλεκτρική ενέργεια έχει σαν βασικό άξονα την παραγωγή ενέργειας και τη διασυνοριακή εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας.

Η ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε. είναι από το 2005, ο πρώτος ουσιαστικά, ανεξάρτητος παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 395MW τεχνολογίας συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο Φυσικό Αέριο και μέγιστη ετήσια παραγωγική δυναμικότητα 3.300.000 MWh. Για την κατασκευή της ηλεκτροπαραγωγικής μονάδας, η οποία αποτελεί μία πρότυπη μονάδα σε ότι αφορά την τεχνολογία παραγωγής με αυτοματοποιημένα συστήματα διαχείρισης και λειτουργίας, επενδύθηκαν περισσότερα από €250.000.000.

Το έτος 2008 χαρακτηρίστηκε από την υπογραφή της συμφωνίας μεταξύ της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ και EDISON SpA, για στρατηγική συμμαχία στον τομέα της παραγωγής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας. Η συμμαχία αυτή θα λάβει τη μορφή μιας κοινής εταιρείας συμμετοχών, στόχος της οποίας είναι η ανάδειξη της σε ηγετικό σχήμα στην αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας στη Ελλάδα, με χαρτοφυλάκιο παραγωγικής ισχύος 1.500 – 2.000 MW και δραστηριοποίηση στην εμπορία της ηλεκτρικής ενέργειας.

Η Κοινοπραξία τίθεται σε λειτουργία τον Ιανουάριο του 2009 και ως εκ τούτου τα αποτελέσματα του Ομίλου του 2008 περιλαμβάνουν τα αποτελέσματα της Ενεργειακής Θεσσαλονίκης του 2008 ενώ ο ισολογισμός της ίδιας εταιρείας έχει εξαιρεθεί από την ενοποίηση με την μέθοδο της πλήρους

ενοποίησης και συμπεριλαμβάνεται με την μέθοδο της καθαρής θέσης μέσω της κοινοπραξίας ELPEDISON BV στην οποία ο Όμιλος κατέχει το 50%. Σαν αποτέλεσμα της ανωτέρω συναλλαγής ο Όμιλος πραγματοποίησε κέρδη συνολικού ποσού Ευρώ 52,9 εκατ. τα οποία περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα του Ομίλου του 2008.

Στοιχεία λειτουργίας μονάδας έτους 2008

Για το έτος 2008 η μονάδα λειτούργησε 6.230 ώρες, παρήγαγε 1.837.000MWh περίπου και κατανάλωσε 3.800.000MWh Φυσικού αερίου.

Σημειώνεται επίσης ότι η εταιρεία παράλληλα με τη παραγωγική της δραστηριότητα, καθ' όλη τη διάρκεια του έτους 2008, άσκησε και τη δραστηριότητα του διασυνοριακού εμπορίου ηλεκτρικής ενέργειας για λογαριασμό της μητρικής «Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.» διακινώντας συνολικά 38.000MWh περίπου (εισαγωγές – εξαγωγές).

Στον τομέα του **Φυσικού Αερίου** ο Όμιλος συμμετέχει μέσω της συνδεδεμένης εταιρείας ΔΕΠΑ Α.Ε. με ποσοστό 35%.

Γ. ΚΥΡΙΕΣ ΕΞΕΛΙΞΕΙΣ

Γ1. ΤΟ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ

Το έτος 2008, ο ρυθμός αύξησης της παγκόσμιας οικονομίας παρουσίασε σημαντική επιβράδυνση σε σχέση με το 2007, με αφορμή κυρίως την παγκόσμια χρηματοπιστωτική κρίση.

Η αύξηση του παγκόσμιου ΑΕΠ, σύμφωνα με στοιχεία του ΔΝΤ, εκτιμάται στο 3,7% για το 2008, σε σχέση με 5% την προηγούμενη χρονιά.

Στις ΗΠΑ, το ΑΕΠ σημείωσε αύξηση της τάξης του 1,4% και της Ιαπωνίας 0,5% , ενώ στην Ευρωζώνη ο αντίστοιχος ρυθμός αύξησης ήταν μειωμένος κατά 1,4 ποσοστιαίες μονάδες σε σχέση με το 2007, στο 1,2%.

Αντίστοιχα, η αύξηση του ΑΕΠ στην Ελλάδα ήταν 3,1%.

Κατά τη διάρκεια του 2008 η μέση ισοτιμία του Ευρώ έναντι του Δολαρίου (ΗΠΑ) κυμάνθηκε περί τα 1,4706 Δολάρια, αυξημένη σε σχέση με το μέσο επίπεδο του 2007 (1,3706 Δολάρια). Η μέση τιμή του αργού πετρελαίου Brent (Platt's Dated) για το 2008 διαμορφώθηκε στα \$96.99/Bbl έναντι \$72,52/Bbl το 2007, παρουσιάζοντας αύξηση της τάξεως του 33.7%. Παρά τη μεγάλη αύξηση σε ετήσια βάση, η μέση τιμή Brent το 4ο τρίμηνο του 2008 μειώθηκε στα \$54,91/Bbl, λόγω της παγκόσμιας οικονομικής κρίσης.

Τα διεθνή περιθώρια διύλισης για τα σύνθετα διυλιστήρια μειώθηκαν κατά το 2008. Ειδικότερα, το ενδεικτικό περιθώριο ενός σύνθετου διυλιστηρίου στη Μεσόγειο διαμορφώθηκε κατά το 2008 σε \$6,76/Bbl έναντι \$7,07/Bbl το 2007. Τα περιθώρια των απλών διυλιστηρίων ακολούθησαν την ίδια τάση.

Γ2. ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

Οι κυριότερες επιχειρηματικές δραστηριότητες για το έτος 2008 ήταν οι ακόλουθες :

Στον τομέα της Διύλισης

- Αρνητική επίδραση στα αποτελέσματα λόγω μεγάλης πτώσης τιμών του αργού πετρελαίου. Εξαιρώντας όμως την αρνητική επίδραση της αποτίμησης των αποθεμάτων, η κερδοφορία ενισχύθηκε λόγω της βελτίωσης των περιθωρίων διύλισης στο Β' εξάμηνο του έτους και των συνεχιζόμενων λειτουργικών βελτιώσεων
- Περαιτέρω πρόοδος στις αναβαθμίσεις των δύο διυλιστηρίων της Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης.
- Μικρή υποχώρηση του συνολικού όγκου πωλήσεων, λόγω μειωμένης κατανάλωσης.
- Αύξηση μεριδίων αγοράς και βελτίωση του μίγματος πωλήσεων προϊόντων.

Στον τομέα της Παραγωγής και Εμπορίας Χημικών

- Η παγκόσμια οικονομική ύφεση επηρέασε αρνητικά την κερδοφορία, λόγω της μειωμένης ζήτησης και της μεγάλης πτώσης των περιθωρίων στο Δ' τρίμηνο του 2008.
- Έναρξη της συνεργασίας με την INEOS, έναν από τους κορυφαίους παγκοσμίως ομίλους χημικών και με ηγετική θέση στην παραγωγή πλαστικών στην Ευρώπη Μεγιστοποίηση περιθωρίων σε σχέση με τις συνθήκες της αγοράς.

Στον τομέα Έρευνας και Παραγωγής

- Πώληση των δικαιωμάτων έρευνας και παραγωγής στην Λιβύη

Στον τομέα της Εμπορίας Πετρελαιοειδών

•

- Οι συνολικοί όγκοι πωλήσεων της ΕΚΟ ανήλθαν σχεδόν σε 3,85 εκ ΜΤ (-9,6% σε σχέση με το 2007), με μείωση -4,2% στις πωλήσεις της εσωτερικής αγοράς και μείωση -15,2% σε πωλήσεις καυσίμων αεροπορίας και ναυτιλίας. Τα κέρδη EBITDA διαμορφώθηκαν σε 31,4 εκατ.Ευρώ, -34,7% σε σχέση με πέρυσι.
- Μέσα στο 2008 ολοκληρώθηκαν και λειτούργησαν 7 επιπλέον πρατήρια ΚΑΛΥΨΩ, τα οποία ελέγχονται από την Εταιρία στα πλαίσια της αναδιοργάνωσης του δικτύου (σύνολο πρατηρίων ΚΑΛΥΨΩ 34 στις 31.12.2008).
- Στο εξωτερικό οι πωλήσεις δικτύου αυξήθηκαν το 2008 σε σχέση με το 2007 κατά 8,5%. Οι βασικές αγορές της Σερβίας και Βουλγαρίας παρουσίασαν αύξηση όγκων περίπου 30%, με σημαντική ανάπτυξη του δικτύου ιδιόκτητων πρατηρίων. Σημειώνεται ότι ο συνολικός αριθμός πρατηρίων με τα σήματα των εταιρειών του Ομίλου στο εξωτερικό ανήλθε σε 300, αυξημένος κατά 19% από το τέλος του 2007.

Στον τομέα Παραγωγής και Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας

- Συμφωνία στρατηγικής συμμαχίας μεταξύ της Ελληνικά Πετρέλαια και της Edison στον τομέα της παραγωγής (μαζί με τις εταιρείες Ελληνική Ενέργεια και Ανάπτυξη [HED] και Χαλκόρ) και της εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας
- Συνολικά τα έσοδα από πωλήσεις ισχύος και ενέργειας, συμπεριλαμβανομένης και της διασυνοριακής εμπορίας, ανήλθαν σε 181 εκατ.Ευρώ και τα αποτελέσματα EBITDA σε 54 εκατ.Ευρώ αυξημένα κατά 43% σε σχέση με το 2007 (31 εκατ.Ευρώ).

Γ3. Η ΠΟΡΕΙΑ ΤΗΣ ΜΕΤΟΧΗΣ

Η παγκόσμια οικονομική κρίση έπληξε τα χρηματιστήρια διεθνώς και την Ελλάδα, με τον Γενικό Δείκτη του Χρηματιστηρίου Αθηνών (ΧΑ) στις 31 Δεκεμβρίου 2008 να ανέρχεται στις 1.786,51 μονάδες, παρουσιάζοντας μείωση κατά 65,5% σε ετήσια βάση.

Η τιμή της μετοχής της Εταιρείας, αν και επίσης παρουσίασε σημαντική πτώση, υπεραπώδωσε του Γενικού Δείκτη, καθώς στο τέλος του 2008 η μετοχή έκλεισε στα Ευρώ 5,40 παρουσιάζοντας μείωση της τάξεως του 52,1% σε σχέση με τις 31 Δεκεμβρίου 2007. Σημειώνεται ότι η μέση τιμή του έτους διαμορφώθηκε στα Ευρώ 8,43, μειωμένη κατά 23,5% σε ετήσια βάση.

Ο μέσος ετήσιος όγκος συναλλαγών αυξήθηκε κατά 12% στις 236 χιλιάδες τεμάχια ημερησίως, όμως η μέση ημερήσια αξία συναλλαγών υποχώρησε κατά 15% φθάνοντας τα Ευρώ 1,99 εκατομμύρια.

Κατά τη διάρκεια του 2008, η μέγιστη τιμή της μετοχής ήταν Ευρώ 11,96 στις 08.01.2008 και η ελάχιστη τιμή Ευρώ 5,08 στις 27.10.2008.

Δ. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ

Στην ενότητα που ακολουθεί παρουσιάζονται συνοπτικά τα ενοποιημένα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου για το 2008, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης.

Δ1. ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Τα κύρια στοιχεία των ενοποιημένων οικονομικών αποτελεσμάτων του Ομίλου σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης για το 2008 σε σύγκριση με το 2007 παρουσιάζονται κατωτέρω :

Εκατ. Ευρώ	2008	2007
Κύκλος εργασιών	10.131,0	8.537,9
Μικτά κέρδη	258,6	872,0
Λειτουργικό αποτέλεσμα	113,1	477,3
EBITDA	245,6	612,8
Κέρδη προ φόρων	16,9	488,6
Κέρδη μετά από φόρους & δικαιώματα μειοψηφίας	23,6	351,0
Κέρδη ανά μετοχή (Ευρώ)	0,08	1,15

α. Κύκλος εργασιών

Ο ενοποιημένος κύκλος εργασιών του Ομίλου, διορθωμένος για τις διεταιρικές σχέσεις, ανήλθε το 2008 σε 10.131,0 εκατ. Ευρώ σε σύγκριση με 8.537,9 Εκατ. Ευρώ το 2007 (αύξηση 18,7%).

β. Μικτό κέρδος και λειτουργικό αποτέλεσμα

Το μικτό κέρδος του Ομίλου που επηρεάζεται σημαντικά από τα κέρδη της μητρικής εταιρίας διαμορφώθηκε το 2008 στα 258,6 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 872,0 εκατ. Ευρώ το 2007.

Προ αποσβέσεων, χρηματοοικονομικών και ανόργανων, το κέρδος του Ομίλου (EBITDA) έφθασε τα 245,6 εκατ. Ευρώ συγκρινόμενο με 612,8 εκατ. Ευρώ τον προηγούμενο χρόνο.

Τα ανωτέρω αποτελέσματα του Ομίλου του 2008 έχουν επηρεασθεί σημαντικά και περιλαμβάνουν ζημία από πτώση των τιμών των πετρελαιοειδών (αργού και προϊόντων) (inventory effect) συνολικού ποσού Ευρώ 482 εκατ.

γ. Κέρδη προ φόρων

Τα ενοποιημένα προ φόρων κέρδη της χρήσης 2008 έφθασαν τα 16,9 εκατ. Ευρώ σε σχέση με προ φόρων κέρδη 488,6 εκατ. Ευρώ τον προηγούμενο χρόνο. Μετά από φόρους και δικαιώματα μειοψηφίας τα κέρδη διαμορφώθηκαν στα 23,6 εκατ. Ευρώ σε σχέση με κέρδη 351,0 εκατ. Ευρώ το 2007.

Δ2. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΑΝΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Αποτελέσματα ανά κλάδο δραστηριότητας για το 2008 ήταν :

	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ'000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύλιση	16.997	9.627,5	(158,0)	(81,4)
Εμπορία	4.911	3.144,8	36,7	69,6
Έρευνα & Παραγωγή	-	1,1	124,7	124,7
Πετροχημικά	388	368,4	8,4	23,1
Τεχνικές Υπηρεσίες+Λοιπά	-	17,9	(63,3)	(1,4)
Φυσικό Αέριο+Ηλεκτρική Ενέργεια	-	180,6	38,1	106,9
Ενδοεταιρικά	-	(3.209,3)	-	4,1
Σύνολο	22.296	10.131,0	113,1	245,6

Τα αντίστοιχα αποτελέσματα ανά κλάδο του έτους 2007 ήταν :

	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ'000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύλιση	17.130	8.034,7	408,2	487,4
Εμπορία	5.236	2.631,1	46,5	74,5
Έρευνα & Παραγωγή	-	1,1	(30,7)	(27,7)
Πετροχημικά	430	380,2	37,8	51,9
Τεχνικές Υπηρεσίες	-	12,8	(8,1)	(7,8)
Φυσικό Αέριο+Ηλεκτρική Ενέργεια	-	148,3	21,7	37,6
Ενδοεταιρικά	-	(2.670,3)	1,9	(3,1)
Σύνολο	22.796	8.537,9	477,3	612,8

Τα αποτελέσματα της δραστηριότητας της διύλισης εφοδιασμού και εμπορίας αποτελούν το μεγαλύτερο ποσοστό των εσόδων και κερδών του Ομίλου.

Δ3. ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ & ΚΟΣΤΟΣ ΕΡΓΑΣΙΑΣ

Στο τέλος έτους 2008, ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. απασχολούσε στην Ελλάδα 3.477 άτομα, σε σύγκριση με 3.432 το 2007. Οι εργαζόμενοι στις θυγατρικές εταιρίες του Ομίλου στο εξωτερικό (που ενοποιούνται πλήρως στις οικονομικές καταστάσεις) αριθμούσαν συνολικά 1.707 άτομα το 2008 έναντι 1.767 ατόμων το 2007.

Εταιρία	2008	2007
OKTA Crude Oil Refinery A.D. – Skopje	860	921
EKO-GEORGIA Ltd	151	150
GLOBAL PETROLEUM ALBANIA Sh.A./ ELDA Petroleum Albania	24	23
JUGOPETROL AD KOTOR	530	535
HELLENIC PETROLEUM CYPRUS LTD	60	59
EKO Bulgaria EAD	41	41
EKO YU A.D. – Beograd	41	38
Σύνολο	1.707	1.767

Η κατανομή των εργαζομένων στην Ελλάδα ανά εταιρία/τομέα δραστηριότητας εμφανίζεται στον πιο κάτω πίνακα :

Τομέας/Εταιρία	2008	2007
Κεντρικές Υπηρεσίες	450	454
Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Θεσσαλονίκης	646	645
Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Ασπροπύργου	948	910
Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Ελευσίνας	462	430
ΣΥΝΟΛΟ ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	2.506	2.439
ΕΚΟ ΑΒΕΕ	668	681
ΒΑΡΔΑΞ	1	1
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	2	3
ΕΛ.Π.Ε. ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ	9	6
ΑΣΠΡΟΦΟΣ	149	158
ΔΙΑΧΟΝ	95	95
ΕΛ.Π.ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	2	3
ΑΠΟΛΛΩΝ & ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	45	46
Σύνολο εργαζομένων στον Ελληνικό χώρο	3.477	3.432

Το εργατικό κόστος του Ομίλου για τα έτη 2007 και 2008 ήταν ως ακολούθως :

Χιλ.Ευρώ	2008	2007
Μικτή Μισθοδοσία	212.069	196.416
Εργοδοτικές Εισφορές	39.962	38.388
Αποθεματικό Συνταξιοδότησης	29.132	28.239
Λοιπές Δαπάνες Προσωπικού	39.225	35.438
Σύνολο	320.388	298.481

Στις λοιπές δαπάνες περιλαμβάνονται δαπάνες όπως Ιατροφαρμακευτικά έξοδα, έξοδα κυλικείου, μεταφορά προσωπικού και εκπαίδευση.

Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΘΕΣΗ

Ε1. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ / ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ

Τα κυριότερα στοιχεία του Ενοποιημένου Ισολογισμού παρουσιάζονται κατωτέρω :

Εκατομ. Ευρώ	31.12.2008	31.12.2007
Πάγιο Ενεργητικό	2.319,1	2.040,0
Αποθέματα	1.020,8	1.531,2
Απαιτήσεις	929,6	1.279,2
Διαθέσιμα	876,5	208,4
	5.146,0	5.058,8
Ίδια Κεφάλαια Μετόχων	2.324,9	2.453,9
Δικαιώματα Μειοψηφίας	148,8	126,6
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	747,8	718,4
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.924,5	1.759,9
Σύνολο	5.146,0	5.058,8

Η μεταβολή των ιδίων κεφαλαίων (περιλαμβανομένων δικαιωμάτων μειοψηφίας) του Ομίλου μεταξύ των δύο ετών 2007 και 2008 ήταν ως ακολούθως :

Εκατομ. Ευρώ	31.12.2008	31.12.2007
Αρχικό Υπόλοιπο	2.580,5	2.397,6
Καθαρά Κέρδη Περιόδου	29,1	364,6
Μερίσματα	(152,8)	(131,4)
Αύξηση Κεφαλαίου (stock option)	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	(3,6)	(1,4)
Κέρδη από Διάθεση μετοχών θυγατρικής	9,7	-
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	10,9	(48,9)
Σύνολο	2.473,7	2.580,5

Ε2. ΤΑΜΕΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ

Εκατομ. Ευρώ	31.12.2008	31.12.2007
Ταμειακές Ροές από Κερδοφορία	61,3	643,5
Μεταβολές Κεφαλαίων Κίνησης	812,7	(257,1)
Καταβληθείς Φόρος Εισοδήματος	(173,6)	(14,3)
Καθαρές Ταμειακές Ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες	700,5	372,1
Επενδυτικές Δραστηριότητες	(188,8)	(167,8)
Χρηματοοικονομικές Δραστηριότητες	152,5	(162,0)
Καθαρή αύξηση/(μείωση) στα τραπεζικά διαθέσιμα	664,2	42,2

Ταμειακά Διαθέσιμα		
Αρχές Περιόδου	208,5	170,5
Συναλλαγματικές Διαφορές	3,8	(4,2)
Αύξηση (Μείωση) Ταμειακών Διαθεσίμων	664,2	42,2
Τέλος Περιόδου	876,5	208,5

Ε3. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Οι επενδύσεις του Ομίλου ανήλθαν το 2008 σε 337,6 εκατ. Ευρώ έναντι 194,9 εκατ. Ευρώ το 2007 και συνοψίζονται στον παρακάτω πίνακα :

(Εκατ. Ευρώ)	2008	2007
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	241,7	113,4
ΕΚΟ BULGARIA HOLDINGS - PROPERTIES	33,6	-
ΕΚΟ ΒΕΟΓΡΑΔ	14,0	-
ΕΚΟ ΑΒΕΕ & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ	27,5	61,7
ΟΚΤΑ	4,4	5,5
JUGOPETROL AD KOTOR	4,4	-
HELPE CYPRUS	7,0	6,7
Λοιπές	5,0	7,6
Σύνολο	337,6	194,9

Τα κυριότερα επενδυτικά έργα κατά το 2008 είναι τα εξής :

Διυλιστήριο Ασπροπύργου
Αναβάθμιση Μονάδων Παραγωγής
Κατασκευή νέου κτιρίου συντήρησης
Διυλιστήριο Ελευσίνας

Αναβάθμιση μονάδων διυλιστηρίου Ελευσίνας (Hydrocracker)
 Αναβάθμιση Υφιστάμενων Μονάδων Παραγωγής
Διυλιστήριο Θεσσαλονίκης
 Αναβάθμιση διυλιστηρίου (CCR)
ΕΚΟ & Θυγατρικές Εξωτερικού
 Ανάπτυξη δικτύου πρατηρίων και βελτίωση της εικόνας τους
 Εξαγορά υφιστάμενων δικτύων πρατηρίων
 Περιβαλλοντικές βελτιώσεις και βελτιώσεις αποδοτικότητας των εγκαταστάσεων

Ε4. ΚΑΘΑΡΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Ο συνολικός καθαρός δανεισμός του Ομίλου την 31.12.2008 ανήλθε σε 679,0 εκατ. Ευρώ, μειωμένος κατά 297,6 εκατ. Ευρώ σε σχέση με την 31.12.2007 (976,6 εκατ.Ευρώ), όπως αποτυπώνεται στον ακόλουθο πίνακα:

(Εκατ. Ευρώ)	2008	2007
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	503,7	608,4
ΕΚΟ ΑΒΕΕ (ΟΜΙΛΟΣ)	120,9	192,1
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	-	183,0
ΟΜΙΛΟΣ ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	(56,5)	(64,2)
INTERNATIONAL RETAIL	10,6	(6,4)
Λοιπές	100,3	63,7
Σύνολο	679,0	976,6

Το 2007 ο Όμιλος σύναψε πενταετές κοινοπρακτικό δάνειο ύψους \$ 1.180 εκατομμυρίων με συμμετοχή Ελληνικών και ξένων τραπεζών. Η διοργάνωση του δανείου έγινε από την θυγατρική του Ομίλου Hellenic Finance plc. Τον Δεκέμβριο 2007 η Hellenic Finance plc άσκησε το δικαίωμα παράτασης της λήξης του δανείου μέχρι την 31 Ιανουαρίου 2013, το οποίο απεδέχθησαν σχεδόν όλες οι συμμετέχουσες τράπεζες.

Ε5. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

Οι βασικοί αριθμοδείκτες που απεικονίζουν την κεφαλαιουχική θέση και οικονομική απόδοση του Ομίλου το 2008 παρουσιάζονται στον πιο κάτω πίνακα.

	Όμιλος 2008	Όμιλος 2007
Δείκτης Δανειακής Επιβάρυνσης : (Gearing Ratio)	21,5%	28,5%,
Απόδοση μέσωσν απασχολουμένων Κεφαλαίων (ROACE) :	4,4%	10,9 %
Απόδοση Ιδίων Κεφαλαίων (ROE)	0,9%	14,1 %

Ε6. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ

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.

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί επίσης 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.

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

	31 Δεκεμβρίου 2008				31 Δεκεμβρίου 2007			
	MT	Bbl	Στοιχεία Ενεργητι- κού Ευρώ	Υποχρεώσεις Ευρώ	MT	Bbl	Στοιχεία Ενεργητι- κού Ευρώ	Υποχρεώ- σεις Ευρώ
Παράγωγα προς πώληση	600	24.860	24.833	36.675	340	3.835	247	30.962
Παράγωγα προς πώληση - Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	1.800	-	-	46.812	1.800	-	-	63.173
Σύνολο			24.833	83.487			247	94.135

ΣΤ. ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ 2009

Οι προοπτικές ανά κλάδο δραστηριότητας της εταιρείας περιγράφονται παρακάτω :

ΣΤ1. ΔΙΥΛΙΣΗ

Σε διεθνές επίπεδο η ζήτηση πετρελαίου αναμένεται να παρουσιάσει το 2009 κάμψη, λόγω της διεθνούς οικονομικής κρίσης, με αποτέλεσμα η πλεονάζουσα παγκόσμια δυναμικότητα παραγωγής να διατηρήσει τις διεθνείς τιμές σε χαμηλά επίπεδα.

Η κερδοφορία του κλάδου εξαρτάται από την εξέλιξη των διεθνών περιθωρίων διύλισης, καθώς και από την εξέλιξη της ισοτιμίας ευρώ - δολαρίου. Τα cracking περιθώρια διύλισης, που κατά το 2008 αυξήθηκαν ελαφρά σε σχέση με το 2007, αναμένεται ότι θα κινηθούν κατά το 2009 σε ελαφρώς χαμηλότερα επίπεδα, λόγω της διεθνούς ύφεσης. Το ίδιο εκτιμάται ότι θα συμβεί και στα περιθώρια των απλών διυλιστηρίων. Η μέση ισοτιμία ευρώ δολαρίου εκτιμάται ότι για το 2009 δεν θα διαφοροποιηθεί έναντι της μέσης ισοτιμίας του 2008 και έτσι δεν αναμένεται να επηρεάσει την κερδοφορία του κλάδου.

Η παραγωγή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ θα διατηρηθεί και για το 2009 σε υψηλά επίπεδα, αλλά θα είναι ελαφρά μειωμένη σε σύγκριση με το 2008, λόγω του προγραμματισμένου σταματήματος, διάρκειας περίπου ενός μηνός, για την ανά πενταετία, προγραμματισμένη, γενική συντήρηση των Βιομηχανικών Εγκαταστάσεων Ασπροπύργου.

Η κερδοφορία του διυλιστηρίου Ασπροπύργου που διατηρήθηκε και το 2008 βελτιωμένη σε σύγκριση με τα διεθνή benchmarks, θα ενισχυθεί περαιτέρω λόγω της υλοποίησης προγράμματος στοχευμένων δράσεων για την αύξηση του περιθωρίου διύλισης. Αντίστοιχες δράσεις έχουν προγραμματιστεί για το 2009 και στα διυλιστήρια Θεσσαλονίκης και Ελευσίνας.

Παράλληλα θα συνεχιστεί και το 2009 η υλοποίηση επενδύσεων, που στοχεύουν στην εξοικονόμηση ενέργειας στις υφιστάμενες εγκαταστάσεις και στη βελτίωση των περιβαλλοντικών επιδόσεων των διυλιστηρίων.

Στο πλαίσιο αυτό, ολοκληρώθηκαν το 2008 νέα έργα και στα τρία διυλιστήρια, για την παραγωγή φιλικών προς το περιβάλλον προϊόντων και προσαρμογή στις νέες απαιτήσεις των προδιαγραφών που ισχύουν από 01.01.2009, καθώς και έργα υποδομών, με στόχο τη βελτίωση της λειτουργικότητας των εγκαταστάσεων.

Στα διυλιστήρια Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης δρομολογήθηκε το 2008 η υλοποίηση σημαντικών επενδύσεων αναβάθμισης των εγκαταστάσεων, που στοχεύουν στην παραγωγή βελτιωμένων προϊόντων, φιλικότερων προς το περιβάλλον, με ταυτόχρονη σημαντικότερη μείωση των εκπομπών. Οι επενδύσεις αυτές έχουν όλα τα χαρακτηριστικά των έργων βιώσιμης ανάπτυξης και θα συμβάλουν στη βελτίωση της ανταγωνιστικότητας των διυλιστηρίων.

ΣΤ2. ΧΗΜΙΚΑ

Η βιομηχανία των χημικών διεθνώς, είναι μία κυκλική βιομηχανία εντάσεως κεφαλαίου με πλεόνασμα δυναμικότητας. Τα περιθώρια των χημικών, παρουσιάζουν έντονες διακυμάνσεις και είναι δύσκολο να προβλεφθούν για μεγάλο χρονικό διάστημα. Ειδικότερα το 2009 αναμένεται μια ιδιαίτερα δύσκολη χρονιά από πλευράς ζήτησης προϊόντων και ανταγωνισμού λόγω της γενικότερης οικονομικής χρήσης.

Με βάση το επιχειρησιακό περιβάλλον του 2009, η στρατηγική των Πετροχημικών επικεντρώνεται στην μεγιστοποίηση της λειτουργίας του πολυπροπυλενίου και BOPP φιλμ και στην αριστοποίηση των οικονομικών ανάλογα με τις συνθήκες της αγοράς.

ΣΤ3. ΕΡΕΥΝΑ & ΠΑΡΑΓΩΓΗ

Κατά το 2009, θα συνεχιστούν οι ερευνητικές εργασίες στις περιοχές West Obayed και Mesaha στην Αίγυπτο. Επίσης, θα εξετασθούν στρατηγικές επιλογές αναδιαμόρφωσης του χαρτοφυλακίου στον τομέα αυτόν, με στόχο τη δημιουργία προστιθέμενης αξίας για τον Όμιλο.

ΣΤ4. ΛΟΙΠΕΣ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ – ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ

Στην εγχώρια εμπορία καυσίμων και λιπαντικών αναμένεται το 2008 να χαρακτηριστεί από τη μείωση του ρυθμού αύξησης της ζήτησης λόγω των υψηλών διεθνών τιμών πετρελαίου και την υψηλή ένταση του ανταγωνισμού για μερίδια αγοράς. Η ανάπτυξη του ιδιόκτητου δικτύου πρατηρίων «ΚΑΛΥΨΩ» και η συστηματική αναδιάρθρωση του υπολοίπου δικτύου με σκοπό τη βελτίωση των παρεχόμενων υπηρεσιών στους καταναλωτές, καθώς και η βελτίωση της ανταγωνιστικότητας της εταιρίας, θα αποτελέσουν τους βασικούς άξονες στρατηγικής και δραστηριότητας.

Στην εμπορία καυσίμων στο εξωτερικό διατηρήθηκε η ηγετική θέση στην εγχώρια αγορά και η υψηλή κερδοφορία της Ελληνικά Πετρέλαια Κύπρου. Συνεχείς ενέργειες εκτιμάται ότι θα συμβάλλουν στην διατήρηση και περαιτέρω ανάπτυξη των δραστηριοτήτων της εταιρείας στην αγορά καυσίμων της Κύπρου στη δεδομένη αρνητική οικονομική συγκυρία.

Η ανάπτυξη του δικτύου ιδιόκτητων πρατηρίων από τις εταιρίες εμπορίας της Σερβίας και της Βουλγαρίας συνεχίζεται με ταχείς ρυθμούς. Στην Βουλγαρία, μεταξύ άλλων, εξαγοράστηκε η εταιρεία OPET AYGAZ η οποία διέθετε δίκτυο 17 πρατηρίων, οικοπέδων για πρατήρια και αποθηκευτικών χώρων. Η επέκταση των δραστηριοτήτων των εταιρειών διασφαλίζει την συνέχιση της δυναμικής τους παρουσίας στις τοπικές αγορές, βελτιώνει την απόδοση του δικτύου και την ανταπόκριση στις προκλήσεις που αναμένεται να παρουσιαστούν.

Η εταιρεία εμπορίας καυσίμων του Μαυροβουνίου Jugopetrol Kotor εκτιμάται ότι θα ισχυροποιήσει περαιτέρω την ηγετική της θέση στην εγχώρια αγορά εφαρμόζοντας σχέδιο λειτουργικού μετασχηματισμού και ως εκ τούτου, θα ανταποκριθεί αποτελεσματικότερα στις εντεινόμενες δυσχέρειες του διεθνούς οικονομικού περιβάλλοντος.

Το διυλιστήριο της ΟΚΤΑ στα Σκόπια επηρεάστηκε ιδιαίτερα από την ραγδαία πτώση των τιμών του αργού κατά το τελευταίο πεντάμηνο του 2008 με αποτέλεσμα να παρουσιάσει αρνητικά αποτελέσματα

κατά την τελευταία χρήση. Η εταιρία του αγωγού μεταφοράς αργού από τη Θεσσαλονίκη στα Σκόπια παρουσίασε επίσης μείωση της κερδοφορίας της κατά το 2008. Η είσπραξη ποσού 40 εκατομμυρίων δολαρίων από το Δημόσιο της πΓΔΜ ως αποτέλεσμα της θετικής απόφασης του Διεθνούς Διαιτητικού Δικαστηρίου στο Παρίσι και των σχετικών διαπραγματεύσεων, συνεισέφερε σημαντικά στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου ΕΛΠΕΤ Βαλκανική. Εκτιμάται ότι η σταθεροποίηση των διεθνών τιμών θα λειτουργήσει θετικά για την αντιμετώπιση της δύσκολης οικονομικής συγκυρίας και την μετάβαση σε κερδοφορία της ΟΚΤΑ κατά το 2009.

Το 2008 η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από την ΕΝΘΕ αναμένεται να συνεισφέρει θετικά στη κερδοφορία του Ομίλου, κυρίως μέσω της ανάπτυξης και βελτίωσης του κατάλληλου νομοθετικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και της εξασφάλισης ικανοποιητικής λειτουργίας του Σταθμού ηλεκτροπαραγωγής.

ΣΤ5. ΒΑΣΙΚΟΙ ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΙ ΣΤΟΧΟΙ

Ο Όμιλος Ελληνικών Πετρελαίων κατέχει την 1^η θέση στην Ελλάδα στις εξής δραστηριότητες : διύλιση αργού πετρελαίου, παραγωγή και εμπορία πετρελαιοειδών προϊόντων και παραγωγή και εμπορία πετροχημικών.

Όραμα του Ομίλου είναι να καταστεί ηγετικός ενεργειακός όμιλος στην ευρύτερη περιοχή της ΝΑ Ευρώπης. Για το λόγο αυτό, έχει σχεδιαστεί μια μακροχρόνια στρατηγική με κύριους άξονες:

1. Την ενίσχυση των δραστηριοτήτων διύλισης και εμπορίας πετρελαιοειδών στην Ελλάδα
2. Την περαιτέρω επέκταση των δραστηριοτήτων του Ομίλου στην ευρύτερη περιοχή της ΝΑ Ευρώπης τόσο της διύλισης όσο και της εμπορίας
3. Τη διαχείριση του χαρτοφυλακίου για ανάπτυξη και δημιουργία αξίας στους τομείς των Χημικών, της Έρευνας και Παραγωγής, του Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου
4. Τη βελτιστοποίηση της οργανωτικής δομής
5. Την κινητοποίηση και συμμετοχή του ανθρώπινου δυναμικού του Ομίλου
6. Την ενίσχυση της Ανταγωνιστικότητας σε όλους τους τομείς

Ζ. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Ζ1. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ

α. Κερδοφορία

Τα καθαρά (προ φόρων) κέρδη της εταιρίας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, καθώς και τα κέρδη ανά μετοχή για τα τελευταία δύο χρόνια, εμφανίζονται παρακάτω :

Εκατ. Ευρώ	2008	2007
Κύκλος εργασιών	9.319,6	7.900,0
Μικτά κέρδη	(12,7)	598,8
Λειτουργικό αποτέλεσμα	(24,1)	383,5
EBITDA	48,8	462,8
Κέρδη (ζημιές) προ φόρων	(142,1)	388,7
Κέρδη (ζημιές) μετά από φόρους	(108,3)	282,0
Κέρδη (ζημιές) ανά μετοχή (Ευρώ)	(0,35)	0,92

β. Κέρδη (ζημιές) προ Φόρων

Τα κέρδη (ζημιές) προ φόρων της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., ανήλθαν σε (142,1) εκατ. Ευρώ σε σχέση με κέρδη 388,7 εκατ. Ευρώ το 2007. Στο αποτέλεσμα της εταιρείας περιλαμβάνονται μερίσματα θυγατρικών ποσού 19,1 εκατ. Ευρώ (2007 8,7 εκατ. Ευρώ).

Τα ανωτέρω αποτελέσματα της μητρικής εταιρείας του 2008 έχουν επηρεασθεί σημαντικά και περιλαμβάνουν ζημία από πτώση των τιμών των πετρελαιοειδών (αργού και προϊόντων) συνολικού ποσού Ευρώ 457 εκατ. (inventory effect).

γ. Αποτελέσματα ανά τομέα Δραστηριότητας

Ανά κλάδο δραστηριότητας τα αποτελέσματα προ φόρων το 2008 σε σύγκριση με το προηγούμενο χρόνο έχουν ως εξής :

Έτος 2008	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ'000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύλιση	16.997	8.970,2	(147,6)	(96,3)
Έρευνα & Παραγωγή		1,1	105,5	122,8
Ενέργεια		2,8	(0,2)	7,7
Πετροχημικά	388	345,5	0,8	16,3
Λοιπά		-	17,4	(1,7)
Σύνολο	17,385	9.319,6	(24,1)	48,8

Έτος 2007	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ'000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύλιση	17.130	7.536,7	379,7	445,0
Έρευνα & Παραγωγή	-	1,1	(30,7)	(27,7)
Ενέργεια	-	4,2	0,2	0,2
Πετροχημικά	430	358,0	30,7	41,7
Λοιπά			3,6	3,6
Σύνολο	17.560	7.900,0	383,5	462,8

Οι τομείς δραστηριότητας που τα αποτελέσματά τους συνθέτουν την κερδοφορία της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., είναι η διύλιση και διάθεση πετρελαίου, η παραγωγή και εμπορία χημικών και η έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων. Τα καθαρά κέρδη ισολογισμού περιλαμβάνουν επίσης και τα μερίσματα που εισπράττονται από τις θυγατρικές εταιρίες, τις συνδεδεμένες επιχειρήσεις και τις διάφορες συμμετοχές της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε σε τρίτες εταιρίες ή/και κοινοπραξίες.

Παραγωγή και Πωλήσεις Πετρελαιοειδών

Η παραγωγή και οι πωλήσεις πετρελαιοειδών προϊόντων τα δύο τελευταία χρόνια ήταν :

Παραγωγή ('000 τόνοι)	2008	2007
Βενζίνες	2.963	3.106
Ντίζελ	3.840	4.172
Μαζούτ	3.156	4.016
Υγραέριο	562	564
Καύσιμα Αεροπορίας	1.153	1.181
Λοιπά	484	382
Σύνολο Παραγωγής	12.158	13.421

Πωλήσεις ('000 τόνοι)	2008	2007
Βενζίνες	2.835	2.792
Ντίζελ	4.413	5.074
Μαζούτ	1.618	1.508
Λοιπά	778	721
	-----	-----
Σύνολο Εσωτερικής Αγοράς	9.644	10.095
Αγορά transit	4.310	3.855
Εξαγωγές	1.987	2.124
	-----	-----
Σύνολο Πωλήσεων εκτός Αργού	15.941	16.074
Αργό προς άλλα διυλιστήρια ΟΚΤΑ/ΜΟ	1.056	1.056
Σύνολο Πωλήσεων	16.997	17.130

Z2. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

Για τη χρήση 2008 το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει στην Γενική Συνέλευση των Μετόχων την έγκριση μερίσματος συνολικού ποσού Ευρώ 91.690.555,5 ή Ευρώ 0,30 ανά μετοχή. Επιπρόσθετα για τη χρήση 2008 καταβλήθηκε στους δικαιούχους μετόχους από τις 22 Οκτωβρίου 2008 και έπειτα, προμέρισμα συνολικού ποσού 45.845.277,8 ή Ευρώ 0,15 ανά μετοχή. Έτσι το συνολικό μέρισμα για τη χρήση 2008 θα διαμορφωθεί στο ποσό των Ευρώ 137.535.833,25 ή Ευρώ 0,45 ανά μετοχή μειωμένο κατά 10% σε σύγκριση με το 2007.

**Η. ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΕΠΙ ΤΩΝ
ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡ.7 ΑΡΘΡΟΥ 4 Ν3556/2007
(σύμφωνα με την παρ.8 του άρθρου 4 του Ν. 3556/2007)**

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

α) Διάρθρωση μετοχικού κεφαλαίου

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 666.284.703,30 διαιρούμενο σε 305.635.185 κοινές ονομαστικές μετοχές με δικαίωμα ψήφου ονομαστικής αξίας € 2,18 εκάστη. Οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες προς διαπραγμάτευση στο Χρηματιστήριο Αθηνών.

Τα δικαιώματα των μετόχων της εταιρείας που πηγάζουν από τη μετοχή της είναι ανάλογα με το ποσοστό του κεφαλαίου, στο οποίο αντιστοιχεί η καταβεβλημένη αξία της μετοχής. Όλες οι μετοχές έχουν τα ίδια δικαιώματα και υποχρεώσεις και κάθε μετοχή ενσωματώνει όλα τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που προβλέπει ο Νόμος και το Καταστατικό της Εταιρείας.

Η ευθύνη των μετόχων της εταιρείας περιορίζεται στην ονομαστική αξία των μετοχών που κατέχουν.

β) Περιορισμοί στη μεταβίβαση των μετοχών της Εταιρείας

Σύμφωνα με το άρθρο 21 Ν.2941/2001 με το οποίο τροποποιήθηκε το άρθρο 8 της παραγρ. 3 του άρθρου πρώτου του Ν.2593/1998, περί του ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας «η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στο εκάστοτε μετοχικό κεφάλαιο δεν μπορεί να είναι κατώτερη του 35% των μετά ψήφου μετοχών της Εταιρείας μετά την κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου. Για τον υπολογισμό του ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου συνυπολογίζονται οι μετοχές που κατέχονται από την εταιρία ΔΕΚΑ Α.Ε.».

γ) Σημαντικές άμεσες ή έμμεσες συμμετοχές κατά την έννοια των άρθρων 9 έως 11 του Ν3556/2007.

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

ΜΕΤΟΧΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ (31.12.2008)			
Μέτοχος	Αριθμός Μετοχών	Συμμετοχής %	Δικαιώματα Ψήφου
Ελληνικό Δημόσιο	83.931.553	27,4614	83.931.553
Δημόσια Επιχείρηση Κινητών Αξιών	24.498.751	8,0157	24.498.751
Pan-European Oil & Industrial Holdings S.A.	110.822.855	36,2598	110.822.855
Αγροτική Τράπεζα Α.Ε.	8.094.545	2,6484	8.094.545
Ευρύ Επενδυτικό Κοινό (<=2%)	78.287.481	25,6147	78.287.481
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΜΕΤΟΧΩΝ	305.635.185	100,0000	305.635.185

δ) Μετοχές παρέχουσες ειδικά δικαιώματα ελέγχου και περιγραφή αυτών

Δεν υφίστανται μετοχές της Εταιρείας που παρέχουν στους κατόχους τους ειδικά δικαιώματα ελέγχου.

ε) Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου

Σύμφωνα με το άρθρο 21 του Καταστατικού της εταιρείας μόνο οι μέτοχοι μειοψηφίας (εκτός Δημοσίου, Paneuropean Oil καθώς και συνδεδεμένων με αυτών επιχειρήσεων) δικαιούνται ψήφου στην ειδική Γενική Συνέλευση για εκλογή των δύο μελών του Δ.Σ. που εκπροσωπούν τους μετόχους μειοψηφίας.

στ) Συμφωνίες μετόχων γνωστές στην Εταιρεία, που συνεπάγονται περιορισμούς στη μεταβίβαση μετοχών ή στην άσκηση δικαιωμάτων ψήφου

Υπάρχει συμφωνία μεταξύ του μετόχου «Paneuropean Oil and Industrial Holdings» και του μετόχου «Ελληνικό Δημόσιο» για περιορισμούς στη μεταβίβαση μετοχών.

ζ) Κανόνες διορισμού και αντικατάστασης μελών Δ.Σ. και τροποποίησης καταστατικού

- Σύμφωνα με το άρθρο 20 παρ. 2 (α) του Καταστατικού ο μέτοχος «Ελληνικό Δημόσιο» διορίζει 7 μέλη από το σύνολο των 13 μελών του Δ.Σ. εφόσον διατηρεί τουλάχιστον το ποσοστό του 35% των μετοχών (άρθρο 8 του καταστατικού). Αυτό μπορεί να τροποποιηθεί σύμφωνα με όσα ορίζονται ειδικότερα στην παραγρ.8 του ίδιου άρθρου 20 του Καταστατικού της εταιρείας.
- Σύμφωνα με το άρθρο 20 παρ. 2(β) του Καταστατικού της εταιρείας η μέτοχος «Paneuropean Oil and Industrial Holdings S.A.» και οι συνδεδεμένες με αυτήν επιχειρήσεις διορίζουν (2 μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου με την προϋπόθεση ότι κατέχουν τουλάχιστον ποσοστό 16,654 % του συνόλου των μετά ψήφου μετόχων της εταιρείας.
- Σύμφωνα με το άρθρο 20 παρ.2γ του Καταστατικού της εταιρείας στο Δ.Σ. συμμετέχουν υποχρεωτικά 2 μέλη εκπρόσωποι των εργαζομένων που εκλέγονται από τους εργαζόμενους στην εταιρεία με άμεση και καθολική ψηφοφορία και με το σύστημα της απλής αναλογικής. Η διάταξη αυτή τροποποιείται μόνο με νόμο (άρθρο πρώτο παρ.2 νόμου 2593/1998 σε συνδυασμό με το άρθρο 21 παρ.1 νόμου 2941/2001)
- Σύμφωνα με το άρθρο 20 παρ.2(δ) του Καταστατικού της εταιρείας στο Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας συμμετέχουν 2 μέλη εκπρόσωποι των μετόχων της μειοψηφίας που διορίζονται από την Ειδική Γενική Συνέλευση των υπολοίπων μετόχων μειοψηφίας (εκτός Δημοσίου και Paneuropean Oil and Industrial Holdings S.A. ή και συνδεδεμένων με αυτήν επιχειρήσεων).

η) Αρμοδιότητα του Δ.Σ. ή ορισμένων μελών του για την έκδοση νέων ή για την αγορά ιδίων μετοχών

1. Υπάρχει η δυνατότητα (άρθρο 6 παρ.2 του Καταστατικού της εταιρείας) εκχώρησης στο Διοικητικό Συμβούλιο από τη Γενική Συνέλευση της αρμοδιότητας να αυξάνει τούτο το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας σύμφωνα με το άρθρο 13 παρ. 1β του ΚΝ 2190/1920 πλην όμως τέτοια απόφαση δεν έχει ληφθεί από την Γενική Συνέλευση των μετόχων.
2. Σύμφωνα με το άρθρο 13 παρ.9 του ΚΝ 2120/1920 μέχρι και το τέλος χρήσης του 2004, η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. προσέφερε ένα πρόγραμμα δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών στα ανώτερα διοικητικά στελέχη της εταιρείας. Η τιμή άσκησης αυτών των δικαιωμάτων καθοριζότο βάσει της απόδοσης της μετοχής της επιχείρησης σε σχέση με την αγορά και τα δικαιώματα είχαν τη δυνατότητα να ασκηθούν μέσα σε πέντε χρόνια. Σύμφωνα με αυτό το πρόγραμμα τα ανώτατα στελέχη είχαν την επιλογή να αποκτήσουν 47.660 μετοχές στην τιμή των €9,68 η κάθε μία μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2006 και 3.440 μετοχές στην τιμή των € 6,97 η κάθε μία μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2007. Ήδη τα δικαιώματα αυτά έχουν ασκηθεί και δεν υπάρχει υπόλοιπο δικαιωμάτων προς απόκτηση από το παραπάνω πρόγραμμα.

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που έγινε στις 25 Μαΐου 2005, ενέκρινε ένα αναθεωρημένο πρόγραμμα δικαιώματος προαίρεσης αγοράς μετοχών, με σκοπό την

σύνδεση του αριθμού μετοχών που χορηγούνται στους εργαζομένους της εταιρείας με τα οικονομικά αποτελέσματα και την απόδοση του Ομίλου. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που έγινε τις 31 Μαΐου 2006, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών της εταιρείας (stock option) για το έτος 2005, συνολικά για 272.100 μετοχές. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας που έγινε στις 17 Μαΐου 2007, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών της Εταιρείας (stock option) για το έτος 2006, συνολικά για 408.015 μετοχές. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας που έγινε στις 14 Μαΐου 2008 ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών της Εταιρείας (stock option) για το έτος 2008 για συνολικά 385.236 μετοχές με χρονολογία εξάσκησης, σύμφωνα με το πρόγραμμα, 30.11 έως 05.12.2010.

3. Σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφων 1 έως 8 του άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/1920, οι Ανώνυμες εταιρείες μπορούν (είτε οι ίδιες είτε μέσω εντολοδόχων τους), με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων τους, να αποκτούν ίδιες μετοχές μέχρι ποσοστού 10% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου (εκτός αν πρόκειται να διατεθούν στο προσωπικό της Εταιρείας ή του Ομίλου) υπό τους όρους και προϋποθέσεις που η απόφαση αυτή (της Γενικής Συνέλευσης) ορίζει σύμφωνα με τους ειδικότερους όρους και διαδικασίες του ως άνω άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/1920.

Δεν έχει ληφθεί απόφαση από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων, η οποία να εκχωρεί τέτοια αρμοδιότητα στο Διοικητικό Συμβούλιο ή σε ορισμένα μέλη του.

θ) Σημαντικές συμφωνίες που τίθενται σε ισχύ, τροποποιούνται ή λήγουν σε περίπτωση αλλαγής ελέγχου κατόπιν δημόσιας πρότασης και τα αποτελέσματα των συμφωνιών αυτών

Δεν υφίστανται συμφωνίες, οι οποίες τίθενται σε ισχύ, τροποποιούνται ή λήγουν σε περίπτωση αλλαγής στον έλεγχο της Εταιρείας κατόπιν δημόσιας πρότασης.

ι) Συμφωνίες που ο εκδότης έχει συνάψει με μέλη του Διοικητικού του Συμβουλίου ή με το προσωπικό του, οι οποίες προβλέπουν αποζημίωση σε περίπτωση παραίτησης ή απόλυσης χωρίς βάσιμο λόγο ή τερματισμού της θητείας ή της απασχόλησής τους εξαιτίας της δημόσιας πρότασης.

Δεν υπάρχουν συμφωνίες της εταιρείας με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ή με το προσωπικό της, οι οποίες να προβλέπουν την καταβολή αποζημίωσης ειδικά σε περίπτωση παραίτησης ή απόλυσης χωρίς βάσιμο λόγο ή τερματισμού της θητείας ή της απασχόλησής τους εξαιτίας δημόσιας πρότασης.

Αθήνα, 26 Φεβρουαρίου, 2009

Κατ' εξουσιοδότηση του Διοικητικού Συμβουλίου

Ευθύμιος Χριστοδούλου

Ιωάννης Κωστόπουλος

Νικόλαος Λέριος

Πρόεδρος του Δ.Σ.

Διευθύνων Σύμβουλος

Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ

Θ. ΠΡΟΣΘΕΤΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΙ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΦΑΣΗΣ 7/448/2007 άρθρο 2

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 2 της απόφασης 7/448/2007 και τις διατάξεις του άρθρου 2, παράγραφος 4 του Ν. 3016/2002, και την απόφαση 1/319/09.12.2004 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς παρατίθεται η Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου για τις συναλλαγές με συνδεδεμένες επιχειρήσεις κατά τη χρήση 2008, που εγκρίθηκε κατά την συνεδρίασή του της 26.02.2008.

Οι Εταιρίες που αποτελούν τον Όμιλο ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ πραγματοποίησαν κατά την περίοδο 1/1 – 31.12.2008 συναλλαγές με την μητρική εταιρία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. αλλά και μεταξύ τους, τόσο στο εσωτερικό όσο και στο εξωτερικό. Ως συνδεδεμένες επιχειρήσεις νοούνται αυτές που αναφέρονται στο άρθρο 42^ε παρ. 5 του Ν. 2190/1920.

Η βασική αρχή σύμφωνα με την οποία έγιναν οι πιο κάτω συναλλαγές ήταν ότι αυτές διενεργήθηκαν (βάσει σχετικών συμβάσεων) με τους συνήθεις όρους της αγοράς, δηλαδή δεν απέκλιναν από αυτούς μιας συνήθους εμπορικής συναλλαγής, ήταν δε οι όροι αυτοί σύμφωνα με τους εκάστοτε ισχύοντες Κανονισμούς της εταιρίας (προμηθειών, έργων κλπ) εγκεκριμένους από το Δ.Σ. της εταιρίας.

Οι συναλλαγές αυτές αφορούσαν τις πιο κάτω δραστηριότητες :

A. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

- Πωλήσεις προϊόντων πετρελαιοειδών και χημικών
- Πωλήσεις υπηρεσιών όπως : τεχνικού συμβούλου (ΑΣΠΡΟΦΟΣ), παραχώρηση τεχνικών εγκαταστάσεων, υπηρεσίες παραγωγής (DIAXON), παραχώρηση δικαιωμάτων κ.λ.π

B. ΛΟΙΠΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

Παροχή υπηρεσιών μη εμπορικού χαρακτήρα όπως : δανεισμός προσωπικού, τεχνική υποστήριξη (μηχανογράφηση) κ.λ.π.

Γ. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΑΠΟ ΤΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΣΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

1. Κέρδη από συμμετοχές (μερίσματα) σε θυγατρικές εταιρίες
2. Συμμετοχές σε αυξήσεις Μετοχικού Κεφαλαίου συνδεδεμένων εταιριών

Ακολουθούν πίνακες που περιλαμβάνουν τα ποσά των συναλλαγών που πραγματοποιήθηκαν μεταξύ της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., και των συνδεδεμένων εταιριών καθώς και το ανεξόφλητο υπόλοιπό τους στο τέλος της χρήσης.

	<u>Συναλλαγές</u>				<u>Υπόλοιπα</u>	
	Πωλήσεις Προϊόντων	Πωλήσεις Υπηρεσιών	Αγορές Προϊόντων	Αγορές Υπηρεσιών	Πελάτες	Προμηθευτές
Εταιρείες Ομίλου						
ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	0	3.193			102	0
ΟΚΤΑ Α.Ε	606.807	2	0	1.026	11.720	95
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	0	0			559	
ΕΚΟ ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	39.193	2			5.673	0
ΕΚΟ ΒΕΟΓΡΑΔ	180	0			152	0
ΕΚΟ ΓΕΩΡΓΙΑ	10.903	0			2.304	0
ΕΚΟ ΑΒΕΕ	2.061.841	4.326		4.674	54.760	753
ΕΛΠΕ ΚΥΠΡΟΥ	224.459	0			2.960	0
ЈUGOPETROL AD КОTOР	170.857	0			4.668	0
ΕΛΠΕ ΔΙΕΘΝΗΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ Α.Ε.					4	
GLOBAL SA	31.982	5			10.584	0
ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ν.Ε.	0	219	7.949	0	123	1.238
ΑΠΟΛΛΩΝ Ν.Ε.	0	66	9.197	0	7	1.374
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ	0	1			7	0
ΑΣΠΡΟΦΟΣ			0	11.642	247	2.183
ΝΤΙΑΞΟΝ			14.993	0	51	4.757
	3.146.222	7.814	32.139	17.342	93.922	10.400

Άλλα Συνδεδεμένα μέρη						
ΔΕΗ	418.273		24.956		12.827	1.759
ΣΤΡΑΤΟΣ	224.219				177.767	
ΔΕΠΑ	74				56	
ΕΑΚΑΑ	49				5	
Woodside			12.265		526	
ΛΑΜΔΑ			857		5	66
	642.615	0	38.078	0	191.186	1.825

ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ ΑΠΟ ΚΕΡΔΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ ΕΤΑΙΡΙΩΝ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ

	ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΜΕΡΙΣΜΑ (ΣΕ ΕΥΡΩ)
Α) ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ		
1. ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100%	5.500.000,00
2. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ν.Ε	100%	2.877.900,00
3. ΑΠΟΛΛΩΝ Ν.Ε	100%	2.740.000,00
4. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	51%	2.419.508,85
Β) ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ		
1. ΔΕΠΑ	35%	4.925.791,06
2. ΕΑΚΑΑ	50%	611.785,00
	Σύνολο	19.074.984,91

Αθήνα, 26 Φεβρουαρίου 2009

ΓΙΑ ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ

ΕΥΘΥΜΙΟΣ Ν. ΧΡΙΣΤΟΔΟΥΛΟΥ

Προσάρτημα Α´

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Εμπορία Πετρ/δών.
ΔΙΑΧΟΝ Α.Β.Ε.Ε.	-«-	100	Παραγωγή / εμπορία ΒΟΡΡ φιλμ.
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	-«-	100	Υπηρεσίες Engineering τομέα ενέργειας.
HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	-«-	100	Holdίng εταιρία για επενδύσεις Ομίλου στο εξωτερικό.
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	-«-	100	Πλοιοκτήτριες Εταιρίες.
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	-«-	100	Πλοιοκτήτριες Εταιρίες.
GLOBAL PETROLEUM ALBANIA S.A.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	99,96	Εισαγωγή, αγορά & εμπορία πετρ/δών στην Αλβανία.
ELDA PETROLEUM ALBANIA SHPK	Μέτοχος η GLOBAL PETROLEUM ALBANIA S.A.	99,96	Εμπορία & λιανική πώλησης πετρελαίου & πετρ/δών, διαχείριση πρατηρίων στην Αλβανία.
ΕΛ.ΠΕ.Τ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	63	Κατασκευή & λειτουργία αγωγού αργού.
ΠΕΤΡΟΛΑ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Κτηματική Εταιρεία
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Παραγωγή, διάθεση, εμπορία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.
HELLENIC PETROLEUM FINANCE plc	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Υπηρεσίες χρηματοδότησης & άλλων χρηματοοικονομικών υπηρεσιών.

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ ΕΚΟ ΑΒΕΕ

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΕΚΟ-ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Α.Ε. Απορόφηση από ΕΚΟ ΑΒΕΕ 08.10.2007.	Μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (Απορροφήθηκε το 2007 από την ΕΚΟ ΑΒΕΕ)	99 1	Πωλήσεις συνδέσεων οικιακών & μικρών επαγγελματιών καταναλωτών με δίκτυο Φυσικού Αερίου Αττικής.
ΕΚΟΤΑ ΚΩ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	49	Ανέγερση, λειτουργία, εκμετάλλευση εγκατ/σεων αποθήκευσης υγρών καυσίμων.
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Μονοπρόσωπη Ε.Π.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Ίδρυση & λειτουργία πρατηρίων υγρών καυσίμων & υγραερίων στην Ελλάδα.

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
HELLENIC PETROLEUM CYPRUS LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στη Κύπρο.
YUGOPETROL AD KOTOR	Μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	54,35	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στο Μαυροβούνιο.
HELPE SERVICES LTD Εκκαθαρίστηκε στις 27.12.2007	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG Εκκαθαρίστηκε στις 27.12.2007	100	
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA (Holdings) LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία και διανομή πετρ/δών στη Βουλγαρία.
HELLENIC PETROLEUM SERBIA (Holdings) LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία και διανομή πετρ/δών στη Σερβία.
HELLENIC PETROLEUM GEORGIA(Holdings) LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία και διανομή πετρ/δών στη Γεωργία.
ΕΛ.ΠΕ. ΔΙΕΘΝΗΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΤΙΚΗ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών στις εταιρίες Ομίλου στο εξωτερικό.

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ Hellenic Petroleum Bulgaria (Holdings) LTD

ΕΚΟ BULGARIA EAD	Μοναδικός μέτοχος η Hellenic Petroleum Bulgaria (Holdings) LTD	100	Εμπορία πετρ/δών στη Βουλγαρία.
------------------	---	-----	---------------------------------

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ Hellenic Petroleum Serbia (Holdings) LTD

ΕΚΟ-YU-AD-BEOGRAD	Μοναδικός μέτοχος η Hellenic Petroleum Serbia (Holdings) LTD	100	Εμπορία πετρ/δών στη Σερβία.
-------------------	---	-----	------------------------------

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ Hellenic Petroleum Georgia (Holdings) LTD

EKO GEORGIA LTD	Μέτοχος η Hellenic Petroleum Georgia (Holdings) LTD ELPE AE	96,4 1	Αγορά, εισαγωγή, εξαγωγή, διανομή & πώληση στη Γεωργία.
-----------------	---	-----------	---

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
OKTA AD SKOPJE	Μέτοχος η ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	81,51	Διύλιση αργού, εισαγωγή & εμπορία πετρ/δών στα Σκόπια.
ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ (Το 20% παραχωρήθηκε στην FYROM το 2008 στα πλαίσια της συμφωνίας που επιτεύχθει στις 31.12.2007)	80	Λειτουργία & εκμετάλλευση του αγωγού μεταφοράς αργού Θεσ/νίκης-Σκόπια(ΟΚΤΑ).

ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΔΕΠΑ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	35	Εισαγωγή & Διανομή Φυσικού αερίου στην Ελλάδα.
ARTENIUS ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	35	Παραγωγός πλαστικού υλικού PET.
ΕΤΑΙΡΙΑ ΑΓΩΓΟΥ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε. (ΕΑΚΑΑ Α.Ε.)	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	50	Αγωγός Ασπρόπυργος-Σπάτα.

ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	25	Αγωγός Μπουργκάζ-Αλεξανδρούπολης.
ELPEDISON BV *	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	50%	Ηλεκτρική Ενέργεια
SAFCO	Μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	25	Εκμετάλλευση ανεφοδιασμού αεροσκαφών.
ΒΙΟΝΤΗΖΕΛ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	25	Εκμετάλλευση ανεφοδιασμού αεροσκαφών.

* Στις 31 Δεκεμβρίου 2008, λόγω της ολοκλήρωσης της συμφωνίας για κοινοπραξία με τον Όμιλο Edison, ο ισολογισμός της Ενεργειακής Θεσσαλονίκης έχει εξαιρεθεί από την ενοποίηση με την μέθοδο της πλήρης ενοποίησης και συμπεριλαμβάνεται με την μέθοδο της καθαρής θέσης μέσω της κοινοπραξίας Elpedison BV στην οποία ο Όμιλος κατέχει το 50% και η οποία ενοποιείται για πρώτη φορά στον Όμιλο.

ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ ΣΤΟΝ ΤΟΜΕΑ ΕΡΕΥΝΑΣ & ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
NAPC & STPC ΕΠΕ	Συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	25	Έρευνα στο Β.Αιγαίο.
OMV	Συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	49	Έρευνα στην Αλβανία.
WOODSIDE ENERGY & REPSOL Πουλήθηκε στις 11.11.2008	Συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. Πουλήθηκε στις 11.11.2008	20	Έρευνα & παραγωγή υδρ/κων στη Λιβύη.
MELROSE & OIL SEARCH	Συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	30	Παραχώρηση ΜΕΣΑΗΑ, Αίγυπτος.
Αίγυπτος-W.OBAYED	Συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Έρευνα στην W.OBAYED Δ.Ερημο Αιγύπτου.
CALFRAC WELL SERVICES	Συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	25%	Έρευνα για Καβάλα.

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

Δήλωση Προέδρου, Διευθύνοντος Συμβούλου και ενός Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου για αληθινή απεικόνιση των στοιχείων της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης (σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 2 του Ν. 3556/2007)

Σε εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 4 παρ. 2 (γ) του Νόμου 3556/2007 δηλώνουμε ότι εξ'όσων γνωρίζουμε :

- α. Οι Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις που καταρτίσθηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της Εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. για τη χρήση 2008 καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο.
- β. Η ετήσια έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη θέση της Εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα, 26 Φεβρουαρίου 2009

Ευθύμιος Χριστοδούλου

Ιωάννης Κωστόπουλος

Νικόλαος Λέριος

Πρόεδρος του Δ.Σ.

Διευθύνων Σύμβουλος

Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ

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

Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και των θυγατρικών της (ο «Όμιλος») που αποτελούνται από τον ενοποιημένο ισολογισμό της 31 Δεκεμβρίου 2008 και τις καταστάσεις αποτελεσμάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη των σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές σημειώσεις.

Ευθύνη Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Η Διοίκηση της Εταιρείας έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει το σχεδιασμό, την εφαρμογή και διατήρηση συστήματος εσωτερικού ελέγχου που αφορά στην κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση οικονομικών καταστάσεων, απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται σε απάτη ή λάθος. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει επίσης την επιλογή και εφαρμογή κατάλληλων λογιστικών πολιτικών και τη διενέργεια λογιστικών εκτιμήσεων, που είναι λογικές για τις περιστάσεις.

Ευθύνη Ελεγκτή

Δική μας ευθύνη είναι η έκφραση γνώμης επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων, με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχο σύμφωνα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν τη συμμόρφωσή μας με τους κανόνες δεοντολογίας και το σχεδιασμό και διενέργεια του ελέγχου μας με σκοπό την αποκόμιση εύλογης διασφάλισης για το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για τη συγκέντρωση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις πληροφορίες που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις. Οι διαδικασίες επιλέγονται κατά την κρίση του ελεγκτή και περιλαμβάνουν την εκτίμηση του κινδύνου ουσιώδους ανακρίβειας των οικονομικών καταστάσεων, λόγω απάτης ή λάθους. Για την εκτίμηση του κινδύνου αυτού, ο ελεγκτής λαμβάνει υπόψη το σύστημα εσωτερικού ελέγχου που αφορά στην κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων, με σκοπό το σχεδιασμό κατάλληλων ελεγκτικών διαδικασιών για τις περιστάσεις, αλλά όχι για την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που εφαρμόστηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας των οικονομικών καταστάσεων.

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

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα από κάθε ουσιώδη άποψη την οικονομική κατάσταση του Ομίλου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2008, τη χρηματοοικονομική του επίδοση και τις ταμειακές του ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Επιπλέον, κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη πλευρά, την χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2008, καθώς και τη χρηματοοικονομική του επίδοση και τις ταμειακές του ροές για τη χρήση που έληξε αυτή την ημερομηνία, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά εκδίδονται από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων.

Αναφορά επί άλλων νομικών θεμάτων

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43^α, 107 και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

PRICEWATERHOUSECOOPERS 

ΠράισγουοτερχαουςΚούπερς
Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές
Αρ. Μ. ΣΟΕΛ

Αθήνα, 27 Φεβρουαρίου 2009
Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Κωνσταντίνος Μιχαλάτος
ΑΜ ΣΟΕΛ 17701

Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Ελέγξαμε τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (η «Εταιρεία») που αποτελούνται από τον ισολογισμό της 31 Δεκεμβρίου 2008 και τις καταστάσεις αποτελεσμάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη των σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές σημειώσεις.

Ευθύνη Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Η Διοίκηση της Εταιρείας έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει το σχεδιασμό, την εφαρμογή και διατήρηση συστήματος εσωτερικού ελέγχου που αφορά στην κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση οικονομικών καταστάσεων, απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται σε απάτη ή λάθος. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει επίσης την επιλογή και εφαρμογή κατάλληλων λογιστικών πολιτικών και τη διενέργεια λογιστικών εκτιμήσεων, που είναι λογικές για τις περιστάσεις.

Ευθύνη Ελεγκτή

Δική μας ευθύνη είναι η έκφραση γνώμης επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων, με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχο σύμφωνα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν τη συμμόρφωσή μας με τους κανόνες δεοντολογίας και το σχεδιασμό και διενέργεια του ελέγχου μας με σκοπό την αποκόμιση εύλογης διασφάλισης για το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για τη συγκέντρωση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις πληροφορίες που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις. Οι διαδικασίες επιλέγονται κατά την κρίση του ελεγκτή και περιλαμβάνουν την εκτίμηση του κινδύνου ουσιώδους ανακρίβειας των οικονομικών καταστάσεων, λόγω απάτης ή λάθους. Για την εκτίμηση του κινδύνου αυτού, ο ελεγκτής λαμβάνει υπόψη το σύστημα εσωτερικού ελέγχου που αφορά στην κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων, με σκοπό το σχεδιασμό κατάλληλων ελεγκτικών διαδικασιών για τις περιστάσεις, αλλά όχι για την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που εφαρμόστηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας των οικονομικών καταστάσεων.

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

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα από κάθε ουσιώδη άποψη την οικονομική κατάσταση της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2008, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Επιπλέον, κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη πλευρά, την χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2008, καθώς και τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε αυτή την ημερομηνία, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά εκδίδονται από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων.

Αναφορά επί άλλων νομικών θεμάτων

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



Αθήνα, 27 Φεβρουαρίου 2009

ΠράϊσγουωτερχαουςΚούπερς

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία

Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

Αρ. Μ. ΣΟΕΛ 113

Κωνσταντίνος Μιχαλάτος

ΑΜ ΣΟΕΛ 17701

**5. Πρόσθετες πληροφορίες και στοιχεία απόφασης 7/448/11.10.07
Δ.Σ. Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς**

5.1 Πληροφορίες του άρθρου 10 του Ν 3401/2005

Σύμφωνα με την απόφαση 7/448/11.01.20007 άρθρο 1 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς και τη διάταξη του άρθρου 10 του Ν3401/2005 η εταιρία ενημερώνει το επενδυτικό κοινό για τις ακόλουθες ανακοινώσεις οι οποίες εξεδόθησαν προς τις αρμόδιες εποπτικές αρχές του Χρηματιστηρίου Αθηνών και της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία κατά τη διάρκεια της χρήσης 2008.

Το πλήρες κείμενο των ανακοινώσεων αυτών βρίσκεται στην ιστοσελίδα της εταιρίας στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.hellenic-petroleum.gr

A) ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

14.02.08	Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ 2007
12.05.08	Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ α' τριμήνου 2008
07.08.08	Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ α' εξαμήνου /β' τριμήνου 2008
12.11.08	Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ εννεαμήνου /γ' τριμήνου 2008

B) ΠΙΝΑΚΕΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

07.08.08	Πίνακας Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ α' εξαμήνου 2008
----------	---

Γ) ΔΕΛΤΙΑ ΤΥΠΟΥ ΕΠΙ ΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

14.02.08	Δελτίο τύπου για τα ετήσια οικονομικά αποτελέσματα της χρήσεως 2007
12.05.08	Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του α' τριμήνου χρήσεως 2008
07.08.08	Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του α' εξαμήνου χρήσεως 2008
12.11.08	Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του εννεαμήνου χρήσεως 2008

Δ) ΓΕΝΙΚΕΣ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΙΣ / ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΓΕΝΙΚΩΝ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΩΝ / ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

21.02.08	Αποτελέσματα Εκποίησης μη Απούλοποιηθειςών Μετοχών κατά το χρονικό διάστημα από 20.12.2007 έως και 19.2.2008
20.03.08	Εκποίηση της εναπομείνας ποσότητας κοινών ονομαστικών μετοχών της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
21.04.08	Πρόσκληση στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων
21.04.08	Πρόσκληση στην Ειδική Συνέλευση των Μετόχων της Μειοψηφίας
15.05.08	Ανακοίνωση καταβολής μερίσματος χρήσης 2007
26.05.08	Αποφάσεις Γενικής Συνέλευσης
27.05.08	Αποτέλεσμα εκποίησης μη απούλοποιηθειςών μετοχών κατά το χρονικό διάστημα από 26.3.2008 έως και 26.5.2008
25.07.08	Εκποίηση της εναπομείνας ποσότητας κοινών ονομαστικών μετοχών της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
08.08.08	Ανακοίνωση καταβολής Προμερίσματος χρήσης 2008
03.11.08	Αποτέλεσμα εκποίησης μη απούλοποιηθειςών μετοχών από 01.09.08 έως και 31.10.08
08.12.08	Εκποίηση της εναπομείνας ποσότητας κοινών ονομαστικών μετοχών της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ
17.12.08	Παραγραφή μερισμάτων χρήσης 2002

Ε) ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

- 01.01.08 Συμφωνία μεταξύ ΕΛΠΕΤ-ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ ΑΕ και Κυβέρνησης της πΓΔΜ
- 15.05.08 Εκπροσώπηση των Μετόχων της Μειοψηφίας στο Δ.Σ.
- 20.05.08 Εμπορική συμφωνία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. - INEOS CHLORVINYLS
- 19.06.08 Εξαγορά ενός δικτύου πρατηρίων καυσίμων στη Βουλγαρία
- 20.06.08 Διευκρινιστική ανακοίνωση εξαγοράς πρατηρίων στη Βουλγαρία
- 03.07.08 Συμφωνία στρατηγικής συμμαχίας μεταξύ της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ και της EDISON στον τομέα της παραγωγής (μαζί με τις εταιρείες Ελληνική Ενέργεια & Ανάπτυξη και Χαλκόρ) και της εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας
- 07.08.08 Διευκρινιστική ανακοίνωση σχετικά με τη συμφωνία ΕΛΠΕ -EDISON
- 22.09.08 Συμφωνία πώλησης δικαιωμάτων έρευνας και παραγωγής στη Λιβύη
- 31.10.08 Ολοκλήρωση εξαγοράς δικτύου πρατηρίων καυσίμων στη Βουλγαρία
- 12.11.08 Ολοκλήρωση πώλησης δικαιωμάτων έρευνας και παραγωγής στη Λιβύη

ΣΤ) ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΑΝΩΤΑΤΩΝ ΣΤΕΛΕΧΩΝ – ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ

- 16.05.08 Ανασύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου
- 18.06.08 Ανακοίνωση Οργανωτικής Αλλαγής
- 08.08.08 Αλλαγή σύνθεσης Δ.Σ.
- 08.08.08 Ανακοίνωση Οργανωτικής Αλλαγής

Ζ) ΕΚΔΗΛΩΣΕΙΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ

- 21.05.08 Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ στηρίζει τους Αγώνες μαθητών του Ε.Ε.Ε.Ε.Κ. Ελευσίνας
- 04.06.08 Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ κοντά στους φοιτητές
- 24.06.08 Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ενισχύει τα θεραπευτικά προγράμματα του ΚΕΘΕΑ
- 30.06.08 Παιδιά από 5 Δήμους της Θεσσαλονίκης και του Θριασίου πάνε κατασκήνωση, με τη στήριξη της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ
- 17.10.08 Τιμητική εκδήλωση Παραολυμπιονίκη, Γρ. Πολυχρονίδη
- 27.11.08 Δωρεάν χορήγηση πετρελαίου σε οικογένειες των όμορων Δήμων
- 08.12.08 Πρόγραμμα Οικονομικής Επιβράβευσης για τους απόφοιτους Λυκείου των δήμων Ελευσίνας, Μάνδρας και Ασπροπύργου

Η) ΔΙΑΦΟΡΑ

- 25.01.08 Ανακοίνωση δημοσιοποίησης οικονομικών αποτελεσμάτων 2007
- 15.02.08 Ορθή Επανάληψη για τη Δημοσιοποίηση των Οικονομικών Αποτελεσμάτων 2007
- 07.03.08 Προσλήψεις προσωπικού στις Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Ασπροπύργου και Ελευσίνας
- 26.03.08 Ανακοίνωση Ρυθμιζόμενης Πληροφορίας στο πλαίσιο του Ν.3556/07
- 28.03.08 Πρόγραμμα Σκοπούμενων πράξεων
- 16.04.08 Ανακοίνωση Σχολιασμού Δημοσιευμάτων
- 27.05.08 Έκθεση αυτοψίας των Επιθεωρητών Περιβάλλοντος στο διυλιστήριο Ελευσίνας
- 07.10.08 Γνωστοποίηση ανακοίνωσης Οικονομικών Αποτελεσμάτων Γ' τριμήνου 2008
- 08.10.08 Παρουσίαση της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. στην Ένωση Θεσμικών Επενδυτών

5.2 Συνοπτικά Οικονομικά στοιχεία – Δημοσίευση στον τύπο

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

ΑΡ.Μ.Α.Ε 2443/06/Β/86/23

ΛΕΩΦ.ΑΜΑΛΙΑΣ 54 - 10558 ΑΘΗΝΑ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΑΠΟΙ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2008 ΕΩΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες στοχεύουν σε μία γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. καθώς και των εννοποιημένων στοιχείων του ΟΜΙΛΟΥ. Ο αναγνώστης που επιζητά να αντλήσει ολοκληρωμένη εικόνα της οικονομικής θέσης και των αποτελεσμάτων τους, πρέπει να εξασφαλίσει πρόσβαση στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις που προβλέπονται τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (ΔΠΧΠ) καθώς και την έκθεση ελέγχου του ορκωτού ελεγκτή λογιστή. Ενδεικτικά μπορεί να ανατρέξει στην διεύθυνση διαδικτύου της εταιρείας, όπου αναρτώνται τα εν λόγω στοιχεία.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Διεύθυνση Εδρας Εταιρείας

ΑΡ.Μ.Α.Ε

Αρμόδια Αρχή

ΛΕΩΦ.ΑΜΑΛΙΑΣ 54 - 10558 ΑΘΗΝΑ

2443/06/Β/86/23

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ - ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΜΠΟΡΙΟΥ - ΓΕΝΙΚΗ Δ/ΝΣΗ ΕΣΩΤ.ΕΜΠΟΡΙΟΥ - Δ/ΝΣΗ Α.Ε. ΚΑΙ ΠΙΣΤΕΩΣ

Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου

Εκτελεστικά Μέλη

ΕΥΘΥΜΙΟΣ ΧΡΙΣΤΟΔΟΥΛΟΥ-Πρόεδρος Δ.Σ. - Εκτελεστικό Μέλος
 ΙΩΑΝΝΗΣ ΚΩΣΤΟΠΟΥΛΟΣ - Διευθύνων Σύμβουλος - Εκτελεστικό Μέλος Δ.Σ.
 ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΚΑΒΟΥΛΑΚΟΣ - Διευθύνων Σύμβουλος (έως 11/12/2007)
 ΘΕΟΔΩΡΟΣ-ΑΧΙΛΛΕΑΣ ΒΑΡΔΑΣ - Εκτελεστικό Μέλος Δ.Σ.
 ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΛΕΡΙΟΣ - Εκτελεστικό Μέλος Δ.Σ. (από 11/12/2007)
 ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΜΑΤΘΑΪΟΥ - Εκτελεστικό Μέλος (έως 11/12/2007)

Μη εκτελεστικά Μέλη

ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΜΠΑΓΙΩΚΟΣ
 ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΠΑΥΛΟΠΟΥΛΟΣ
 ΜΑΡΙΟΣ ΤΣΑΚΑΣ (έως 7/8/2008)
 ΕΛΙΣΑΒΕΤ ΤΥΠΑΛΛΟΥ-ΛΟΒΕΡΔΟΥ (από 11/12/2007)
 ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΑΛΛΙΜΟΠΟΥΛΟΣ (από 11/12/2007)
 ΑΝΔΡΕΑΣ ΒΡΑΝΑΣ (έως 14/5/2008)
 ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΟΦΘΑΛΜΙΔΗΣ (από 14/5/2008)
 ΙΟΥΛΙΑ ΑΡΜΑΓΟΥ (από 7/8/2008)

ΙΑΣΩΝ ΣΤΡΑΤΟΣ
 ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΔΕΛΗΓΙΑΝΝΗΣ (έως 14/5/2008)
 ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΝΙΚΗΤΑΣ (έως 14/5/2008)
 ΑΝΔΡΕΑΣ ΠΑΛΕΥΡΑΤΖΗΣ (έως 11/12/2007)
 ΙΩΑΝΝΗΣ ΤΣΟΥΚΑΛΑΣ (έως 11/12/2007)
 ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΜΗΛΙΑΚΟΣ (από 14/5/2008)
 ΑΛΕΞΙΟΣ ΑΘΑΝΑΣΟΠΟΥΛΟΣ (από 14/5/2008)

Ημερομηνία έγκρισης των ετησίων οικονομ. καταστάσεων

Ορκωτός ελεγκτής λογιστής

Ελεγκτική εταιρεία

Τύπος έκθεσης ελέγχου ελεγκτών

Διεύθυνση διαδικτύου

26 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2009

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΜΙΧΑΛΑΤΟΣ (ΑΜ ΣΟΕΛ 17701)

ΠΡΑΪΣΤΟΥΔΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, ΑΜ ΣΟΕΛ 113

ΜΕ ΣΥΜΦΩΝΗ ΓΝΩΜΗ

http://www.helpe.gr

1.1 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ (ποσά σε χιλιάδες €)	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΟΜΙΛΟΥ		ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ		1.4 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (ποσά σε χιλιάδες €)	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΟΜΙΛΟΥ		ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	
	31/12/2008	31/12/2007	31/12/2008	31/12/2007		1/01/2008-31/12/2008	1/01/2007-31/12/2007	1/01/2008-31/12/2008	1/01/2007-31/12/2007
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					Λειτουργικές δραστηριότητες				
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	1.439.919	1.416.340	855.247	676.436	Κέρδη προ φόρων (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)	16.857	488.627	(142.082)	388.730
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	129.391	129.920	17.446	26.427	Πλέον / (μείον) προσαρμογές για:				
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	746.881	489.737	769.935	717.943	Αποσβέσεις	136.042	139.778	75.773	82.643
Αποθέματα	1.020.780	1.531.161	940.722	1.409.638	Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων παγίου ενεργητικού	(3.551)	(4.278)	(2.792)	(3.329)
Απαιτήσεις από πελάτες και χρεώστες	929.604	1.279.244	713.693	994.107	Προβλέψεις	28.581	36.972	40.459	55.334
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	876.536	208.450	520.232	26.815	Συναλλαγματικές διαφορές	102.507	(33.797)	96.192	(33.264)
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	2.879	4.012	21	249	Ζημίες / (Κέρδη) από εκποίηση παγίων	(223)	(3.767)	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	5.145.990	5.058.864	3.817.296	3.851.615	Αποτελέσματα (έσοδα, έξοδα, κέρδη και ζημίες) επενδυτικής δραστηριότητας	(259.296)	(26.039)	(136.793)	(8.662)
ΠΑΘΗΤΙΚΟ					Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	71.928	60.767	33.879	33.672
Μετοχικό Κεφάλαιο	666.285	666.285	666.285	666.285	Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	(23.440)	(18.995)	(12.135)	(9.900)
Μετοχικό Κεφάλαιο - Υπέρ το άρτιο	353.796	353.796	353.796	353.796	69.405	639.268	(47.499)	505.228	
Λοιπά στοιχεία Καθαρής θέσης Μετόχων	1.304.803	1.433.814	861.308	1.111.514	Πλέον / (μείον) προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες				
Σύνολο Καθαρής Θέσης μετόχων Εταιρίας (α)	2.324.884	2.453.895	1.881.389	2.131.595	(Αύξηση)/Μείωση αποθεμάτων	510.832	(324.479)	468.916	(302.148)
Δικαιώματα Μειοψηφίας (β)	148.782	126.578	-	-	(Αύξηση)/Μείωση απαιτήσεων	517.164	(256.876)	268.606	(234.231)
Σύνολο Καθαρής Θέσης (γ) = (α) + (β)	2.473.666	2.580.473	1.881.389	2.131.595	Αύξηση/(Μείωση) υποχρεώσεων	(219.414)	324.213	(100.814)	316.687
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	448.084	402.585	263.227	258.413	Μείον:				
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	299.765	341.092	226.280	258.108	Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα	(71.928)	(60.767)	(33.879)	(33.672)
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.110.355	786.510	760.798	377.291	Καταβεβλημένοι Φόροι	(173.570)	(14.327)	(165.609)	-
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	814.120	948.204	685.602	826.208	Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	632.489	307.032	389.721	251.864
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	2.672.324	2.478.391	1.935.907	1.720.020					
ΣΥΝΟΛΟ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)	5.145.990	5.058.864	3.817.296	3.851.615					
1.2 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ποσά σε χιλιάδες €)	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΟΜΙΛΟΥ		ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ		Επενδυτικές δραστηριότητες				
	1/1/2008-31/12/2008	1/1/2007-31/12/2007	1/1/2008-31/12/2008	1/1/2007-31/12/2007	Απόκτηση θυγατρικών, συγγενών, κοινοπραξιών και λοιπών επενδύσεων	(4.740)	(199)	(1.439)	(9.788)
Κύκλος εργασιών	10.130.983	8.537.951	9.319.595	7.899.981	Αγορά ενσώματων και άυλων παγίων στοιχείων	(337.640)	(194.955)	(241.738)	(117.111)
Μικτά κέρδη / (Ζημίες)	258.601	871.958	(12.650)	598.770	Εισπραχθείσες Επιδότησεις	4.002	390	925	200
Κέρδη / (Ζημίες) προ φόρων, χρηματοδοτικών επενδυτικών αποτελεσμάτων	113.098	477.272	(24.146)	383.478	Εισπράξεις από πωλήσεις ενσώματων και άυλων παγίων στοιχείων	120.562	5.342	119.041	-
Κέρδη / (Ζημίες) προ φόρων	16.857	488.627	(142.082)	388.730	Τόκοι εισπραχθέντες	23.440	18.995	12.135	9.900
Μείον φόροι	12.176	(124.012)	33.792	(106.738)	Μερίσματα εισπραχθέντα	5.538	2.582	16.655	13.383
Κέρδη / (Ζημίες) μετά από φόρους	29.033	364.615	(108.290)	281.992	Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(188.838)	(167.845)	(94.421)	(103.416)
Κατανέμονται σε:					Χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Μετόχους εταιρείας	23.643	351.004	-	-	Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια	1.339.940	944.204	778.239	487.458
Δικαιώματα Μειοψηφίας	5.390	13.611	-	-	Εξωφλησές δανείων	(962.667)	(914.465)	(427.285)	(516.006)
	29.033	364.615			Μερίσματα πληρωθέντα	(152.838)	(130.966)	(152.837)	(130.963)
Κέρδη / (Ζημίες) μετά από φόρους και δικ. μειοψηφίας ανά μετοχή (σε €)	0,08	1,15	(0,35)	0,92	Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	224.435	(101.227)	198.117	(159.511)
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων (ΕΒΙΤΔΑ)	245.589	612.772	48.835	462.796	Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιόδου (α)+(β)+(γ)	668.086	37.960	493.417	(11.063)
1.3 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ (ποσά σε χιλιάδες €)	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΟΜΙΛΟΥ		ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ		Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης περιόδου	208.450	170.490	26.815	37.878
	31/12/2008	31/12/2007	31/12/2008	31/12/2007	Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	876.536	208.450	520.232	26.815
Σύνολο καθαρής θέσης έναρξης περιόδου (1/1/2008 & 1/1/2007 αντίστοιχα)	2.580.473	2.397.610	2.131.595	2.029.907					
Κέρδη περιόδου μετά από φόρους	29.033	364.615	(108.290)	281.992					
Διανεμηθέντα μερίσματα	(152.817)	(131.423)	(152.817)	(131.423)					
Λοιπές κινήσεις καταχωρημένες απ'ευθείας στην καθαρή θέση									
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου ταμειακών ροών	10.901	(48.881)	10.901	(48.881)					
Μεταβίβαση 20% μετοχών ΒΑΡΔΑΣ στην ΠΓΔΜ	9.696	-	-	-					
Συναλλαγματικές διαφορές	(3.620)	-	-	-					
Λοιπές κινήσεις καταχωρημένες απ' ευθείας στην καθαρή θέση	-	(1.448)	-	-					
Σύνολο καθαρής θέσης λήξης περιόδου	2.473.666	2.580.473	1.881.389	2.131.595					

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

1. Στην σημείωση Αρ.33 των Οικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου αναφέρονται αναλυτικά οι εταιρείες που περιλαμβάνονται στον Όμιλο και όλες οι σχετικές πληροφορίες. 2. Στις λοιπές κινήσεις καταχωρημένες απ'ευθείας στην καθαρή θέση περιλαμβάνεται ποσό €9,7 εκ. από την μεταβίβαση του 20% των μετοχών της ΒΑΡΔΑΣ στη ΠΓΔΜ (βλέπε σημειώσεις 24(α) και 34(α) των Οικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου). 3. Δεν υπάρχουν μετοχές οι οποίες κατέχονται είτε από την μητρική είτε από θυγατρικές επιχειρήσεις στην λήξη της τρέχουσας περιόδου. 4. Οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις για την μητρική εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. είναι 2002 - 2008 και για τις σημαντικότερες θυγατρικές είναι οι χρήσεις 2005 - 2008 όπως αναφέρεται στη σημείωση Αρ. 24β των Οικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου. 5. Για την κατάρτιση των Οικονομικών Καταστάσεων της 31/12/2008 έχουν τηρηθεί οι βασικές λογιστικές αρχές του Ισολογισμού της 31/12/2007. Ο Όμιλος εφαρμόζει το THE IFRS STABLE PLATFORM 2005 από 1ης Ιανουαρίου 2005. 6. Λόγω του μεγέθους και του πλήθους των ασκουμένων δραστηριοτήτων, υφίσταται σε διάφορα στάδια της δικαστικής διαδικασίας σημαντικός αριθμός εκκρεμών δικών, υπέρ ή κατά της εταιρείας από την έκβαση των οποίων δεν προβλέπεται ότι θα υπάρξει τελικά σημαντική επίπτωση επί της οικονομικής κατάστασης αυτής. 7. Το Δ.Σ. της Εταιρείας στη συνεδρίαση του στις 7 Αυγούστου 2008, κατά την οποία ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις περιόδου 1/1 - 30/6/2008, αποφάσισε και ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος χρήσης 2008, ποσού Ευρώ 0,15 ανά μετοχή. Η καταβολή στους δικαιούχους μετόχους έχει γίνει στις 21/10/2008. Το Δ.Σ. αποφάσισε στις 26.2.2009 να προτείνει προς την Ετήσια Γενική Συνέλευση τελικό μέρισμα ύψους 0,30€ / ανά μετοχή 8. Όπου ήταν αναγκαίο τα συγκριτικά στοιχεία έχουν ανακαταταχθεί για να συμψηφιστούν με τις αλλαγές στη παρουσίαση των στοιχείων της παρούσης χρήσης. Συγκεκριμένα στα συγκριτικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2007 έχουν αναζητηθεί €25.221 χιλ. που αφορούν επιδοτήσεις παγίων από τις "Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις" στις "Προβλέψεις/Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις" (βλέπε σημ. 2.25 σε Όμιλο και Εταιρεία). 9. Επίσης με την εφαρμογή των διατάξεων της εγκυκλίου 34/24.1.2008 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς ο υπολογισμός του ΕΒΙΤΔΑ λαμβάνει υπ' όψιν τις αποσβέσεις μετά τον συμψηφισμό των αποσβέσεων των επιδοτήσεων. Σαν αποτέλεσμα τα συγκριτικά στοιχεία ΕΒΙΤΔΑ για το 2007 αναπροσαρμόστηκαν (μειώθηκαν) κατά €3.325 χιλ. στην εταιρεία και € 4.278 χιλ. στον Όμιλο. 10. Αριθμός απασχολούμενου προσωπικού την 31/12/2008 εντός Ελλάδας: Εταιρεία:2.505, Όμιλος:3.485 άτομα (31/12/2007: Εταιρεία:2.445, Όμιλος:3.432 άτομα). 11.Οι εταιρείες ΠΕΤΡΟΛΑ Α.Ε. και Hellenic Petroleum Bulgaria Properties Ltd εννοποιοίτη για πρώτη φορά στον Όμιλο, με τη μέθοδο της πλήρους εννοποίησης. 12. Στις 31η Δεκεμβρίου 2008, λόγω της ολοκλήρωσης της συμφωνίας για κοινοπραξία με τον Όμιλο Edison, ο ισολογισμός της Ενεργειακής Θεσσαλονίκης έχει εξαιρεθεί από την εννοποίηση με την μέθοδο της πλήρους εννοποίησης και συμπεριλαμβάνεται με την μέθοδο της καθαρής θέσης μέσω της κοινοπραξίας Eiredison BV στην οποία ο Όμιλος κατέχει το 50% και η οποία εννοποιείται για πρώτη φορά στον Όμιλο.

13. Το ποσό των προβλέψεων που έχουν διενεργηθεί είναι:

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ
α) για επιδικές υποθέσεις	7.518	5.000
β) για φορολογικές εκκρεμότητες	13.526	12.000
γ) για μελλοντικές αποχωρήσεις προσωπικού	153.755	123.495
δ) για λοιπές προβλέψεις δαπανών	16.694	12.192

14. Οι σαρρευτικές συναλλαγές του Ομίλου και της μητρικής εταιρείας με συνδεδεμένα μέρη (σε χιλ. Ευρώ) αναφέρονται στον πιο κάτω πίνακα:

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ
Έσοδα	764.573	3.797.652
Έξοδα	41.877	87.559
Απαιτήσεις:	198.504	285.108
Υποχρεώσεις:	2.097	12.225
Συναλλαγές και αμοιβές Δ/κων στελεχών και μελών Διοίκησης	4.435	1.497
Απαιτήσεις/υποχρεώσεις Δ/κων στελεχών και μελών Διοίκησης	0	0

Αθήνα, 26 Φεβρουαρίου 2008

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ.

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ Δ/ΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝΟ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ Ι
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝΕΥΘΥΜΙΟΣ Ν. ΧΡΙΣΤΟΔΟΥΛΟΥ
Α.Δ.Τ. ΑΒ. 0493358ΙΩΑΝΝΗΣ Α. ΚΩΣΤΟΠΟΥΛΟΣ
ΑΡ.ΔΙΑΒ. 702932584ΑΝΔΡΕΑΣ Ν. ΣΙΑΜΙΣΙΗΣ
Α.Δ.Τ. ΑΑ. 010147ΠΑΝΤΕΛΗΣ Α.ΤΙΚΚΑΣ
ΑΡ.ΔΙΑΒ. Ε. 056140

5.3 Πίνακας Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων

5.4 Διαδικτυακός Τόπος

Οι ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας σε ενοποιημένη και μη βάση, η έκθεση Ελέγχου του Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή και οι Εκθέσεις διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου είναι καταχωρημένες στο διαδίκτυο στη διεύθυνση www.hellenic-petroleum.gr.

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