



**ΕΛΛΗΝΙΚΑ  
ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ**

**ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ**

**ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 2010**

**(Ν 3556/2007, άρθρο 4)**

## **ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ**

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

## **1. Ελεγμένες Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις**

## **1.1 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις Ομίλου**

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

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



**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 2443/06/Β/86/23

ΕΔΡΑ: ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8<sup>Α</sup>, 15 27 ΜΑΡΟΥΣΙ

## Περιεχόμενα

	Σελίδα
<b>Στοιχεία Επιχείρησης</b>	<b>4</b>
<b>Ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης</b>	<b>7</b>
<b>Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων</b>	<b>8</b>
<b>Ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων</b>	<b>9</b>
<b>Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών</b>	<b>10</b>
<b>Σημειώσεις επί των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων</b>	<b>11</b>
<b>1 Γενικές πληροφορίες</b>	<b>11</b>
<b>2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών</b>	<b>12</b>
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων	12
2.2 Ενοποίηση Οικονομικών Καταστάσεων	14
2.3 Πληροφόρηση κατά τομέα	16
2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές	16
2.5 Ενσώματα πάγια	17
2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	18
2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων	19
2.8 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων	20
2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	20
2.10 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων	22
2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις	23
2.12 Αποθέματα	23
2.13 Εμπορικές απαιτήσεις	23
2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	23
2.15 Μετοχικό κεφάλαιο	23
2.16 Δανεισμός	23
2.17 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία	24
2.18 Παροχές στο προσωπικό	24
2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	25
2.20 Προβλέψεις	25
2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	26
2.22 Αναγνώριση εσόδων	26
2.23 Μισθώσεις	27
2.24 Διανομή μερισμάτων	27
2.25 Συγκριτικά στοιχεία	27
<b>3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου</b>	<b>27</b>
3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	27
3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου	30
3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών	31
<b>4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοικήσεως</b>	<b>32</b>
<b>5 Πληροφόρηση κατά τομέα</b>	<b>34</b>
<b>6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία</b>	<b>37</b>
<b>7 Ασώματες ακινητοποιήσεις</b>	<b>38</b>
<b>8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες</b>	<b>39</b>
<b>9 Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις</b>	<b>40</b>

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

---

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

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

---

## Στοιχεία Επιχείρησης

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



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

**Ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης**

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

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

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

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

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

**Ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων**

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

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

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

**Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων**

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

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

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

**Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών**

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

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

## **Σημειώσεις επί των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων**

### **1 Γενικές πληροφορίες**

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

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

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

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

## **2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών**

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

### **2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων**

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

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

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

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

#### **2.1.1 Αλλαγές σε πρότυπα και διερμηνείες**

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

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

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

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

β) Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες στα ήδη εκδοθέντα λογιστικά πρότυπα είναι υποχρεωτικές για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010 αλλά δεν έχουν σημαντική επίδραση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

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

β) Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες στα ήδη εκδοθέντα λογιστικά πρότυπα είναι υποχρεωτικές για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010 αλλά δεν έχουν εφαρμογή για τον Όμιλο:

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

## **2.2 Ενοποίηση Οικονομικών Καταστάσεων**

### *(α) Θυγατρικές Εταιρείες*

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



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

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

Η λογιστική μέθοδος της απόκτησης χρησιμοποιείται για την λογιστικοποίηση της απόκτησης θυγατρικών από τον Όμιλο. Το κόστος εξαγοράς υπολογίζεται ως η εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων που εκχωρούνται, των υποχρεώσεων που έχουν αναληφθεί ή υφίστανται και των χρηματοοικονομικών προϊόντων που έχουν εκδοθεί κατά την ημερομηνία της συναλλαγής. Τα έξοδα που σχετίζονται με την εξαγορά καταχωρούνται στα αποτελέσματα. Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν αποκτηθεί, οι υποχρεώσεις και οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις που έχουν αναληφθεί σε ένα επιχειρησιακό συνδυασμό αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Κατά περίπτωση ο Όμιλος αναγνωρίζει την αξία του ποσοστού δικαιωμάτων μειοψηφίας είτε στην εύλογη αξία του ή ως ποσοστό των μειωφούντων μετόχων επί των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν.

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

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

*(β) Συναλλαγές με μετόχους μειοψηφίας*

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

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

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

*(γ) Κοινοπραξίες*

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

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

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

*(δ) Συνδεδεμένες επιχειρήσεις*

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

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

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

### **2.3 Πληροφόρηση κατά τομέα**

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

### **2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές**

*(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς*

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

*(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα*

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

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

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

*(γ) Εταιρείες του Ομίλου*

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

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

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

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

## **2.5 Ενσώματα πάγια**

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

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

εισρεύσουν στον Όμιλο και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Αναπόσβεστο υπόλοιπο των παγίων που έχουν αντικατασταθεί διαγράφεται στα αποτελέσματα.

Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων διαγράφεται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται, εκτός από το κόστος της περιοδικής γενικής συντήρησης των διυλιστηρίων το οποίο κεφαλαιοποιείται και διαγράφεται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της περιόδου συντήρησης.

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

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

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

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

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

#### *Κεφαλαιοποίηση τόκων*

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

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

## **2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία**

### *(α) Υπεραξία*

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

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

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

*(β) Δικαιώματα και άδειες*

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

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

*(γ) Λογισμικό*

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

## **2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων**

*(α) Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης*

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

*(β) Ανάπτυξη ενσώματων και ασώματων παγίων ενεργητικού*

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

*(γ) Πάγια στοιχεία ενεργητικού παραγωγής πετρελαίου και αερίου*

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

*(δ) Αποσβέσεις παγίων στοιχείων ενεργητικού*

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

*(ε) Απομείωση – Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης*

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

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

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

## **2.8 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων**

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

## **2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία**

### **2.9.1 Ταξινόμηση**

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

*(α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων*

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

*(β) Δάνεια και απαιτήσεις*

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

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

*(γ) Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη*

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

*(δ) Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία*

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

### **2.9.2 Αναγνώριση και Επιμέτρηση**

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

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

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

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

### **2.9.3 Απομείωση αξίας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων**

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

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

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

Ο έλεγχος απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων περιγράφεται στην σημείωση 2.13.

## **2.10 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων**

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

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

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

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

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

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



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

### **2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις**

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

### **2.12 Αποθέματα**

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

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

### **2.13 Εμπορικές απαιτήσεις**

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

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

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

### **2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα**

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

### **2.15 Μετοχικό κεφάλαιο**

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

### **2.16 Δανεισμός**

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

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

### **2.17 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία**

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

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

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

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

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

### **2.18 Παροχές στο προσωπικό**

#### *(α) Υποχρεώσεις λόγω συντάξεων*

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

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

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

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

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

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

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

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

*(β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης*

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

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

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

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

## **2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις**

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

## **2.20 Προβλέψεις**

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

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

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

## **2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις**

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

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

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

## **2.22 Αναγνώριση εσόδων**

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

### *(α) Πωλήσεις αγαθών στη χονδρική αγορά*

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

### *(β) Πωλήσεις αγαθών στην λιανική αγορά*

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

### *(γ) Έσοδα από τόκους*

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

### *(δ) Έσοδα από μερίσματα*

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

### **2.23 Μισθώσεις**

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

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

### **2.24 Διανομή μερισμάτων**

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

### **2.25 Συγκριτικά στοιχεία**

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

## **3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου**

### **3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου**

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

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

(α) Κίνδυνος αγοράς

(ι) Συναλλαγματικός κίνδυνος

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

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

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

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

(ii) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων

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

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

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

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

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

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

(β) Πιστωτικός κίνδυνος

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

*(γ) Κίνδυνος ρευστότητας*

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

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

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

### **3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου**

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

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

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



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

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

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

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

### 3.3 Προσδιορισμός των εulόγων αξιών

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

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

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 έχουν ως εξής:

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

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

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

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

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

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

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

#### **4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοικήσεως**

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

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

##### *(α) Φόρος εισοδήματος*

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

##### *(β) Πρόβλεψη για περιβαλλοντολογική αποκατάσταση*

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

---

*Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων*

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

*(γ) Εκτίμηση απομείωσης υπεραξιών και μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων*

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

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

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

*(ε) Εκτίμηση κατηγοριοποίησης χρηματοοικονομικών στοιχείων διακρατούμενων στη λήξη*

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

*(στ) Συνταξιοδοτικά προγράμματα*

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

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

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

*(ζ) Προβλέψεις για επίδικες υποθέσεις*

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

## 5 Πληροφόρηση κατά τομέα

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

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

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

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

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

**5 Πληροφόρηση κατά τομέα (συνέχεια)**

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

## 5 Πληροφόρηση κατά τομέα (συνέχεια)

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

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

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

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

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

**6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία**

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

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

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

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

**7 Ασώματες ακινητοποιήσεις**

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

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

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων



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

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

## 8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες

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

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

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

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

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

Τα βασικά μεγέθη των κυριότερων συνδεδεμένων επιχειρήσεων έχουν ως εξής:

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

*Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων*

## 9 Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

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

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

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

## 10 Αποθέματα

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

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

## 11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

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

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

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

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

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

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

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

## 12 Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη	167.968	-
<b>Σύνολο</b>	<b>167.968</b>	-

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

## 13 Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

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

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

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Euro	3,39%	2,14%
USD	0,32%	0,50%

## 14 Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Κοινές μετοχές	Υπέρ το άρτιο	Σύνολο
<b>1 Ιανουαρίου 2009 &amp; 31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>305.635.185</b>	<b>666.285</b>	<b>353.796</b>	<b>1.020.081</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>305.635.185</b>	<b>666.285</b>	<b>353.796</b>	<b>1.020.081</b>

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

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

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο αντιστοιχεί στον αριθμό των μετοχών που έχουν εκδοθεί και διατεθεί σε μετόχους και είναι πλήρως καταβεβλημένο. Η ονομαστική αξία κάθε μιας μετοχής της Εταιρείας είναι €2,18 (31 Δεκεμβρίου 2009: €2,18).

*Δικαιώματα προαίρεσης επί μετοχών*

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

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

Έως την 31η Δεκεμβρίου 2010, μόνο τα δικαιώματα προαίρεσης των ετών αναφοράς 2006, 2007 και 2008 μπορούν να ασκηθούν. Δεν έχει υπάρξει, μέχρι σήμερα, καμία άσκηση δικαιώματος λόγω της αρνητικής σχέσης της τιμής άσκησης με την τρέχουσα τιμή της μετοχής στην αγορά κατά την εκάστοτε περίοδο άσκησης. (1 Νοεμβρίου έως 5 Δεκεμβρίου).

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

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

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

*Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων*

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

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

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

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

## 15 Αποθεματικά

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

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

### Τακτικό αποθεματικό

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

*Ειδικά αποθεματικά*

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

*Αφορολόγητα αποθεματικά*

Τα αφορολόγητα αποθεματικά αφορούν:

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

**Λοιπά Συνολικά Έσοδα:**

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

**16 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις**

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

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

## 17 Δανεισμός

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

Η λήξη του μακροπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

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

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

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

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

Η ανάλυση ανά νόμισμα δανείων αναλύονται παρακάτω:

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

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

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

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

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

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

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

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



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

Η ανάλυση των δανείων έχει ως ακολούθως:

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

## 18 Αναβαλλόμενη φορολογία

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

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

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

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

Ο αναβαλλόμενος φόρος αναφέρεται στις παρακάτω κατηγορίες:

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

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

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

---

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

## 19 Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
<b>Υποχρεώσεις ισολογισμού για:</b>		
Συνταξιοδοτικές παροχές	143.414	148.464
<b>Σύνολο</b>	<b>143.414</b>	<b>148.464</b>

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

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

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

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

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

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

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

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

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

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

## 20 Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις

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

Η κίνηση των προβλέψεων για το 2010 έχει ως εξής:

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

### Επιχορηγήσεις

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

### Περιβαλλοντολογικό κόστος

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

### Λοιπές προβλέψεις

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

## 21 Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων.

### Παράγωγα προς πώληση

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

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

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

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

### Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών

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

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

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

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

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

**Παράγωγα προς πώληση**

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2010				31 Δεκεμβρίου 2009			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία		Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία	
	<u>Βαρέλια</u>		Ενεργη- τικού	Υποχρε- ώσεις	<u>Βαρέλια</u>		Ενεργη- τικού	Υποχρε- ώσεις
<u>ΜΤ'000</u>	<u>χιλ.</u>	€			€	<u>ΜΤ'000</u>		
Συμβάσεις ανταλλαγής μελλοντικής τιμής αγαθών	2.460	-	12.715	21.137	550	3.840	-	26.536
	<b>2.460</b>	<b>-</b>	<b>12.715</b>	<b>21.137</b>	<b>550</b>	<b>3.840</b>	<b>-</b>	<b>26.536</b>

**Παράγωγα προς πώληση - Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου**

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2010				31 Δεκεμβρίου 2009			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία		Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία	
	<u>Βαρέλια</u>		Ενεργη- τικού	Υποχρε- ώσεις	<u>Βαρέλια</u>		Ενεργη- τικού	Υποχρε- ώσεις
<u>ΜΤ'000</u>	<u>χιλ.</u>	€			€	<u>ΜΤ'000</u>		
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών	1.440	-	-	69.162	2.100	-	-	37.253
	<b>1.440</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>69.162</b>	<b>2.100</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>37.253</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12.715</b>	<b>90.299</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>63.789</b>

	31 Δεκεμβρίου 2010		31 Δεκεμβρίου 2009	
	Ενεργη- τικού	Υποχρε- ώσεις	Ενεργη- τικού	Υποχρε- ώσεις
<b>Μη κυκλοφορούν ενεργητικό</b>				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)	-	66.296	-	37.253
	-	<b>66.296</b>	-	<b>37.253</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps) (Σημ. 11, 16)	12.715	24.003	-	26.536
	<b>12.715</b>	<b>24.003</b>	<b>-</b>	<b>26.536</b>
<b>Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων</b>	<b>12.715</b>	<b>90.299</b>	<b>-</b>	<b>63.789</b>

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

## 22 Παροχές σε εργαζομένους

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

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

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

## 23 Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης

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

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

## 24 Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης

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

## 25 Λοιπά έσοδα / (έξοδα)

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

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

## 26 Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά

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

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

## 27 Ζημιές / κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές

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



## 28 Φόρος Εισοδήματος

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

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

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

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

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

Ο φόρος εισοδήματος της χρήσης 2010 περιλαμβάνει επιπροσθέτως τα ακόλουθα:

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

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

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

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

Ο φόρος που αναλογεί στα λοιπά συνολικά έσοδα είναι:

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

## 29 Κέρδη ανά μετοχή

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

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

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

## 30 Μερίσματα

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

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

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

*Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων*

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

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

### 31 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

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

### 32 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις

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

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

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

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

*Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων*

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

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

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

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

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

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

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

ζ. Παρόλο που δεν υπάρχουν σημαντικές επιπτώσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου, οι θυγατρικές του εξωτερικού αντιμετωπίζουν μία σειρά από νομικές υποθέσεις σχετικές με φορολογικές ρυθμίσεις και μεταβολές στις τοπικές αδειοδοτήσεις. Τέτοια περίπτωση αφορά στις εγκαταστάσεις δεξαμενών στο Μαυροβούνιο. Πιο συγκεκριμένα, μετά την ολοκλήρωση του διεθνούς διαγωνισμού και την επακόλουθη σύμβασης αγοραπωλησίας μετοχών της Jugopetrol το 2002, η ιδιοκτησία και χρήση ενός μικρού μέρους των αποθηκευτικών χώρων της εταιρείας παραμένει υπό δικαστική διένεξη, αναφορικά με την αποθήκευση στρατηγικών αποθεμάτων ασφαλείας. Ο Όμιλος έχει κινήσει ένδικα μέσα στα τοπικά δικαστήρια και η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν θα καταλήξει σε ουσιαστική μεταβολή στις δραστηριότητες της θυγατρικής εταιρείας.

### **33 Δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις**

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις του Ομίλου είναι:

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

### **34 Επιχειρηματικές συνενώσεις**

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

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

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

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

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

### 35 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

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

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

*Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων*

Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν τα εξής:

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

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

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

- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος
- Αγροτική Τράπεζα της Ελλάδος

γ) Κοινοπραξίες με τρίτους:

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

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

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

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

- EFG Eurobank Ergasias Α.Ε.

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

- Private Sea Marine Services (πρώην Lamda Shipyards)

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

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

ΟΝΟΜΑΣΙΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ	Έδρα Εταιρείας	Ποσοστό συμμετοχής	Μέθοδος Ενοποίησης
ΕΚΟ Α.Ε.	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟΤΑ ΚΩ	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	49,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΑΘΗΝΑ Α.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΑΡΤΕΜΙΣ Α.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΔΗΜΗΡΑ Α.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΗΡΑ Α.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΑΦΡΟΔΙΤΗ Α.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	Εμπορική	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΣΕΡΒΙΑ AD	Εμπορική	ΣΕΡΒΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΓΕΩΡΓΙΑ ΛΤΔ	Εμπορική	ΓΕΩΡΓΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL	Μητρική υποομίλου	ΑΥΣΤΡΙΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΚΥΠΡΟΣ	Εμπορική	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
RAMOIL S.A.	Εμπορική	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA (HOLDINGS) LTD	Παροχή υπηρεσιών	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA PROPERTIES	Εμπορική	CYPRUS	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM SERBIA (HOLDINGS) LTD	Παροχή υπηρεσιών	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM GEORGIA (HOLDINGS) LTD	Παροχή υπηρεσιών	ΚΥΠΡΟΣ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
JUGOPETROL AD KOTOR	Εμπορική	ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ	54,35%	ΠΛΗΡΗΣ
GLOBAL ALBANIA A.E.	Εμπορική	ΑΛΒΑΝΙΑ	99,96%	ΠΛΗΡΗΣ
ELDA PETROL ALBANIA	Εμπορική	ΑΛΒΑΝΙΑ	99,96%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	Μητρική υποομίλου	ΕΛΛΑΔΑ	63,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	50,40%	ΠΛΗΡΗΣ
ΟΚΤΑ CRUDE OIL REFINERY A.D	Διύλιση	ΣΚΟΠΙΑ	51,35%	ΠΛΗΡΗΣ
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	Μηχανολογική	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Ε.	Πετροχημικά	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	Ναυτιλιακή	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENIC PETROLEUM FINANCE PLC	Χρηματοοικον. Υπηρεσίες	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΔΙΕΘΝΗΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ Α.Ε.	Συμβουλευτικές Υπηρεσίες	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΠΕΤΡΟΛΑ Α.Ε.	Παροχή υπηρεσιών	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100,00%	ΠΛΗΡΗΣ
ELPEDISON B.V.	Ενέργεια	ΟΛΛΑΝΔΙΑ	50,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
SAFCO AE	Εφοδιασμός Αεροδρομίου	ΕΛΛΑΔΑ	50,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ΔΕΠΑ Α.Ε.	Φυσικό Αέριο	ΕΛΛΑΔΑ	35,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ARTENIUS HELLAS S.A.(ΠΡΩΗΝ V.P.I. S.A.)	Πετροχημικά	ΕΛΛΑΔΑ	35,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
Ε.Α.Κ.Α.Α	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	50,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ΕΛΠΕ ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	25,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ΒΙΟΝΤΙΖΕΛ Α.Ε.	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	25,00%	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ

**37 Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού**

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



## 1.2 Οικονομικές Καταστάσεις Μητρικής Εταιρείας

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

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



**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 2443/06/Β/86/23

ΕΔΡΑ: ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8<sup>Α</sup> 151 27 ΜΑΡΟΥΣΙ

## Περιεχόμενα

	Σελίδα
<b>Στοιχεία Επιχείρησης</b>	<b>4</b>
<b>Κατάσταση Οικονομικής Θέσης</b>	<b>7</b>
<b>Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων</b>	<b>8</b>
<b>Κατάσταση Μεταβολής Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>9</b>
<b>Κατάσταση Ταμειακών Ροών</b>	<b>10</b>
<b>Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων</b>	<b>11</b>
<b>1 Γενικές πληροφορίες</b>	<b>11</b>
<b>2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών</b>	<b>12</b>
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων	12
2.2 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	14
2.3 Πληροφόρηση ανά τομέα	15
2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές	15
2.5 Ενσώματα πάγια	15
2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	16
2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων	17
2.8 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων	17
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 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	24
2.23 Μισθώσεις	24
2.24 Διανομή μερισμάτων	24
2.25 Συγκριτικά στοιχεία	25
<b>3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου</b>	<b>25</b>
3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	25
3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου	28
3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών	29
<b>4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές</b>	<b>30</b>
<b>5 Πληροφόρηση κατά τομέα</b>	<b>32</b>
<b>6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία</b>	<b>34</b>
<b>7 Ασώματες ακινητοποιήσεις</b>	<b>35</b>
<b>8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις</b>	<b>36</b>

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

---

9	Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	36
10	Αποθέματα	37
11	Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	37
12	Επενδύσεις διακρατούμενες ως τη λήξη	38
13	Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	38
14	Μετοχικό κεφάλαιο	38
15	Αποθεματικά	40
16	Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	41
17	Δανεισμός	41
18	Αναβαλλόμενη φορολογία	43
19	Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	44
20	Προβλέψεις και λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	45
21	Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων	46
22	Παροχές σε εργαζομένους	48
23	Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης	48
24	Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	48
25	Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	49
26	Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά	49
27	Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	49
28	Φόρος Εισοδήματος	50
29	Κέρδη ανά μετοχή	51
30	Μερίσματα	51
31	Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	52
32	Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις	52
33	Δεσμεύσεις και λοιπές συμβατικές υποχρεώσεις	53
34	Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	54
35	Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού	56

## **Στοιχεία Επιχείρησης**

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

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

## Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>			
<b>Πάγιο Ενεργητικό</b>			
Ενσώματα πάγια	6	1.901.566	1.307.928
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	7	9.971	11.801
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8	689.718	695.948
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	18	21.701	10.231
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση		41	21
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	9	1.406	1.313
		<b>2.624.403</b>	<b>2.027.242</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>			
Αποθέματα	10	1.425.693	1.211.492
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	11	765.858	785.964
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα ως τη λήξη	12	167.968	-
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	13	220.000	127.809
		<b>2.579.519</b>	<b>2.125.265</b>
<b>Σύνολο ενεργητικού</b>		<b>5.203.922</b>	<b>4.152.507</b>
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>			
Μετοχικό κεφάλαιο	14	1.020.081	1.020.081
Αποθεματικά	15	495.063	501.980
Αποτελέσματα εις νέον		392.397	392.899
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>1.907.541</b>	<b>1.914.960</b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>			
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>			
Δάνεια	17	815.142	259.673
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	19	107.917	114.670
Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία	21	66.296	37.253
Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	20	23.729	27.729
		<b>1.013.084</b>	<b>439.325</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	16	1.377.367	913.476
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη		99.326	2.204
Δάνεια	17	803.604	879.709
Μερίσματα πληρωτέα		3.000	2.833
		<b>2.283.297</b>	<b>1.798.222</b>
<b>Σύνολο υποχρεώσεων</b>		<b>3.296.381</b>	<b>2.237.547</b>
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων</b>		<b>5.203.922</b>	<b>4.152.507</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 56 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

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

Πρόεδρος  
Διοικητικού Συμβουλίου

Διευθύνων Σύμβουλος

Γενικός Διευθυντής  
Οικονομικών Ομίλου

Διευθυντής Λογιστικής

Αναστάσιος Γιαννίτης

Ιωάννης Κωστόπουλος

Ανδρέας Σιάμισης

Ιωάννης Λέτσιος

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

**Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων**

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
<b>Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)</b>		<b>7.681.580</b>	<b>6.172.586</b>
Κόστος πωληθέντων		(7.193.483)	(5.739.442)
<b>Μεικτό κέρδος</b>		<b>488.097</b>	<b>433.144</b>
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	23	(186.922)	(185.283)
Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	24	(20.660)	(15.439)
Λοιπά (έξοδα)/έσοδα - καθαρά	25	2.228	(13.043)
Έσοδα συμμετοχών		11.879	17.110
<b>Λειτουργικό αποτέλεσμα</b>		<b>294.622</b>	<b>236.489</b>
Χρηματοοικονομικά (έξοδα)/έσοδα -καθαρά	26	(32.561)	(15.745)
(Ζημιές)/Κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές	27	(14.308)	(1.730)
<b>Κέρδη/(ζημιές) προ φόρων</b>		<b>247.753</b>	<b>219.014</b>
Φόρος εισοδήματος	28	(93.800)	(56.498)
<b>Καθαρά κέρδη/(ζημιές) χρόνου</b>		<b>153.953</b>	<b>162.516</b>
<b>Λοιπά Συνολικά Έσοδα:</b>			
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	15	(25.188)	7.425
<b>Λοιπά συνολικά (έξοδα) / έσοδα, καθαρά από φορολογία</b>		<b>(25.188)</b>	<b>7.425</b>
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους</b>		<b>128.765</b>	<b>169.941</b>
<b>Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)</b>	29	<b>0,50</b>	<b>0,53</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 56 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

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

**Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων**

	Σημ.	Μετοχικό κεφάλαιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2009</b>		<b>1.020.081</b>	<b>489.407</b>	<b>371.901</b>	<b>1.881.389</b>
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	15	-	7.425	-	7.425
<b>Λοιπά συνολικά έσοδα</b>		-	<b>7.425</b>	-	<b>7.425</b>
Καθαρά κέρδη έτους		-	-	162.516	162.516
<b>Συνολικά πλήρη εισοδήματα για το έτος</b>		-	<b>7.425</b>	<b>162.516</b>	<b>169.941</b>
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	14	-	1.166	-	1.166
Μεταφορά σε τακτικό και αφορολόγητο αποθεματικό	15	-	3.982	(3.982)	-
Μερίσματα του 20089 και προμέρισμα του 2009		-	-	(137.536)	(137.536)
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2009</b>		<b>1.020.081</b>	<b>501.980</b>	<b>392.899</b>	<b>1.914.960</b>
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	15	-	(25.188)	-	(25.188)
<b>Λοιπά συνολικά έσοδα / (έξοδα)</b>		-	<b>(25.188)</b>	-	<b>(25.188)</b>
Καθαρά κέρδη έτους		-	-	153.953	153.953
<b>Συνολικά πλήρη εισοδήματα για το έτος</b>		-	<b>(25.188)</b>	<b>153.953</b>	<b>128.765</b>
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	14	-	1.352	-	1.352
Μεταφορά σε τακτικό και αφορολόγητο αποθεματικό	15	-	16.919	(16.919)	-
Μερίσματα του 2009 και προμέρισμα του 2010		-	-	(137.536)	(137.536)
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2010</b>		<b>1.020.081</b>	<b>495.063</b>	<b>392.397</b>	<b>1.907.541</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 56 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.



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

**Κατάσταση Ταμειακών Ροών**

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	31	654.331	139.353
Καταβληθείς φόρος εισοδήματος		(1.425)	(5.196)
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		<b>652.906</b>	<b>134.157</b>
<b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	(676.754)	(524.617)
Εισπραχθείσες επιδοτήσεις		131	3.899
Μερίσματα εισπραχθέντα		11.844	18.448
Τόκοι Έσοδα	26	4.273	10.201
Καθαρή συμμετοχή σε (αύξηση)/μείωση κεφαλαίου συνδεδ. Επιχειρήσεων		6.230	(674)
Αγορές χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση		(20)	-
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>		<b>(654.296)</b>	<b>(492.743)</b>
<b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>			
Τόκοι Έξοδα	26	(37.024)	(25.121)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας		(137.369)	(137.901)
Αγορές χρηματοοικονομικών στοιχείων διακρατούμενων ως τη λήξη	12	(167.968)	-
Εξοφλήσεις δανείων		(324.542)	(1.278.270)
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια		762.253	1.412.776
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>		<b>95.350</b>	<b>(28.516)</b>
<b>Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα</b>		<b>93.960</b>	<b>(387.102)</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους</b>	13	<b>127.809</b>	<b>520.232</b>
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(1.769)	(5.321)
(Μείωση) / Αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		93.960	(387.102)
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους</b>	13	<b>220.000</b>	<b>127.809</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 56 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, Χειμάρρας 8<sup>Α</sup> Μαρούσι. Οι μετοχές της εταιρείας είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν όσον αφορά τον υπολογισμό και αναγνώριση των λογιστικών μεγεθών είναι οι ίδιες που εφαρμόζονται και στις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια της 31 Δεκεμβρίου 2010. 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 2010 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 24 Φεβρουαρίου 2011. 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 2010 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](http://www.helpe.gr)

## 2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών

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

### 2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων

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

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

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

#### 2.1.1 Αλλαγές σε πρότυπα και διερμηνείες

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

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

- *ΔΛΠ 24 (Τροποποίηση) «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2011)*. Η παρούσα τροποποίηση επιχειρεί να μειώσει τις γνωστοποιήσεις των συναλλαγών ανάμεσα σε συνδεδεμένα μέρη δημοσίου (government-related entities) και να αποσαφηνίσει και απλοποιήσει την έννοια του συνδεδεμένου μέρους. Συγκεκριμένα, καταργείται η υποχρέωση των συνδεδεμένων μερών δημοσίου να γνωστοποιήσουν τις λεπτομέρειες όλων των συναλλαγών με το δημόσιο και με άλλα συνδεδεμένα μέρη δημοσίου, αποσαφηνίζει και απλοποιεί τον ορισμό του συνδεδεμένου μέρους και επιβάλλει την γνωστοποίηση όχι μόνο των σχέσεων, των συναλλαγών και των υπολοίπων ανάμεσα στα συνδεδεμένα μέρη αλλά και των δεσμεύσεων τόσο στις ατομικές όσο και στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει αυτές τις αλλαγές από την ημέρα που τίθενται σε εφαρμογή.
- *ΔΠΧΑ 3 (Αναθεωρημένο) «Συνενώσεις Επιχειρήσεων» και ΔΛΠ 27 (Τροποποιημένο) «Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις»*. Το αναθεωρημένο ΔΠΧΑ 3 εισάγει μια σειρά αλλαγών στο λογιστικό χειρισμό συνενώσεων επιχειρήσεων οι οποίες θα επηρεάσουν το ποσό της αναγνωρισθείσας

υπεραξίας, τα αποτελέσματα της αναφερόμενης περιόδου στην οποία πραγματοποιείται η απόκτηση επιχειρήσεων και τα μελλοντικά αποτελέσματα. Αυτές οι αλλαγές περιλαμβάνουν την εξοδοποίηση δαπανών που σχετίζονται με την απόκτηση και την αναγνώριση μεταγενέστερων μεταβολών στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου τιμήματος (“contingent consideration”) στα αποτελέσματα. Το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 απαιτεί συναλλαγές που οδηγούν σε αλλαγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική να καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Το τροποποιημένο πρότυπο μεταβάλλει το λογιστικό χειρισμό για τις ζημιές που πραγματοποιούνται από θυγατρική εταιρεία καθώς και της απώλειας του ελέγχου θυγατρικής. Επιπλέον, δίνεται η δυνατότητα επιλογής, σε κάθε συνένωση επιχειρήσεων, ο αποκτών να επιμετρά τυχόν μη ελέγχουσα συμμετοχή στον αποκτώμενο είτε στην εύλογη αξία είτε στο αναλογικό ποσοστό τους επί της μη ελέγχουσας συμμετοχής, των καθαρών αναγνωρίσιμων περιουσιακών στοιχείων του αποκτώμενου. Η Εταιρεία εφαρμόζει αυτές τις αλλαγές από την 1η Ιανουαρίου 2010.

- *ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» - μεταβιβάσεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Ιουλίου 2011).* Η παρούσα τροποποίηση παρέχει τις γνωστοποιήσεις για μεταβιβασμένα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν έχουν αποαναγνωριστεί εξ'ολοκλήρου καθώς και για μεταβιβασμένα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που έχουν αποαναγνωριστεί εξ'ολοκλήρου αλλά για τα οποία ο Όμιλος έχει συνεχιζόμενη ανάμειξη. Παρέχει επίσης καθοδήγηση για την εφαρμογή των απαιτούμενων γνωστοποιήσεων. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- *ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013).* Το ΔΠΧΑ 9 αποτελεί το πρώτο μέρος της πρώτης φάσης στο έργο του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39. Το ΣΔΛΠ σκοπεύει να επεκτείνει το ΔΠΧΑ 9 κατά τη διάρκεια του 2010 έτσι ώστε να προστεθούν νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και την επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, την αποαναγνώριση των χρηματοοικονομικών μέσων, την απομείωση της αξίας, και τη λογιστική αντιστάθμιση. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρώνται αρχικά στην εύλογη αξία τους συν, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν είναι στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, συγκεκριμένα έξοδα συναλλαγών. Η μεταγενέστερη επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων γίνεται είτε στο αποσβεσμένο κόστος είτε στην εύλογη αξία και εξαρτάται από το επιχειρηματικό μοντέλο της οικονομικής οντότητας σχετικά με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και των συμβατικών ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου. Το ΔΠΧΑ 9 απαγορεύει επαναταξινομήσεις, εκτός από σπάνιες περιπτώσεις, όπου το επιχειρηματικό μοντέλο της οικονομικής οντότητας αλλάζει, οπότε η οικονομική οντότητα απαιτείται να επαναταξινομήσει μελλοντικά τα επηρεαζόμενα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Σύμφωνα με τις αρχές του ΔΠΧΑ 9, όλες οι επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους πρέπει να επιμετρώνται σε εύλογη αξία. Εντούτοις, η διοίκηση έχει την επιλογή να παρουσιάζει στα λοιπά συνολικά έσοδα τα πραγματοποιηθέντα και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημιές εύλογης αξίας συμμετοχικών τίτλων που δεν κατέχονται προς εμπορική εκμετάλλευση. Αυτός ο προσδιορισμός γίνεται κατά την αρχική αναγνώριση για κάθε ένα χρηματοοικονομικό μέσο ξεχωριστά και δεν μπορεί να αλλάξει. Τα κέρδη και οι ζημιές εύλογης αξίας δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα μεταγενέστερα, ενώ τα έσοδα από μερίσματα θα συνεχίσουν να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Το ΔΠΧΑ 9 καταργεί την εξαίρεση της επιμέτρησης σε κόστος για τις μη εισηγμένες μετοχές και τα παράγωγα σε μη εισηγμένες μετοχές, αλλά παρέχει καθοδήγηση για το πότε το κόστος μπορεί να είναι αντιπροσωπευτική εκτίμηση της εύλογης αξίας. Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 9 στις οικονομικές της καταστάσεις. Το ΔΠΧΑ 9 δεν μπορεί να εφαρμοστεί νωρίτερα από την Εταιρεία διότι δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Μόνο όταν υιοθετηθεί, η Εταιρεία θα αποφασίσει εάν θα εφαρμόσει το ΔΠΧΑ 9 νωρίτερα από την 1 Ιανουαρίου 2013.

β) Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες στα ήδη εκδοθέντα λογιστικά πρότυπα είναι υποχρεωτικές για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010 αλλά δεν έχουν σημαντική επίδραση στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

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

---

- ΔΛΠ 32 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2010)
- ΔΛΠ 39 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και Επimέτρηση»
- ΔΠΧΑ 2 (Τροποποίηση) «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών»
- ΕΔΔΠΧΑ 12 - Συμφωνίες Παραχώρησης (σύμφωνα με την υιοθέτηση από την ΕΕ, εφαρμόζεται για τις περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 30 Μαρτίου 2009)
- ΕΔΔΠΧΑ 14 (Τροποποίηση) «Όρια Περιουσιακών Στοιχείων Καθορισμένων Παροχών, Ελάχιστο Απαιτούμενο Σχηματισμένο κεφάλαιο και η αλληλεπίδρασή τους» (εφαρμόζεται για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011)
- ΕΔΔΠΧΑ 17 «Διανομή μη χρηματικών περιουσιακών στοιχείων στους μετόχους» (σύμφωνα με την υιοθέτηση από την ΕΕ, εφαρμόζεται για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009)
- ΕΔΔΠΧΑ 18 «Μεταβιβάσεις περιουσιακών στοιχείων από πελάτες» (σύμφωνα με την υιοθέτηση από την ΕΕ, εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 31 Οκτωβρίου 2009)
- ΕΔΔΠΧΑ 19 «Διαγραφή Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων με συμμετοχικούς τίτλους» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010)
- Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν τμήμα του προγράμματος ετησίων βελτιώσεων για το 2009 του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων), δημοσιεύτηκαν τον Ιούλιο 2009. Η ημερομηνίες έναρξης ισχύος τους διαφέρουν, ωστόσο οι περισσότερες ισχύουν για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.
- Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν τμήμα του προγράμματος ετησίων βελτιώσεων για το 2010 του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων), δημοσιεύτηκαν το Μάιο 2010. Η ημερομηνίες έναρξης ισχύος τους διαφέρουν, ωστόσο οι περισσότερες ισχύουν για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

γ) Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες στα ήδη εκδοθέντα λογιστικά πρότυπα είναι υποχρεωτικές για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010 αλλά δεν έχουν εφαρμογή για την Εταιρεία:

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

## **2.2 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις**

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

### **2.3 Πληροφόρηση ανά τομέα**

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

### **2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές**

#### *(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς*

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

#### *(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα*

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

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

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

### **2.5 Ενσώματα πάγια**

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

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσωμάτων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον εάν είναι πιθανό ότι μελλοντικά οικονομικά οφέλη σχετιζόμενα με το πάγιο θα εισρεύσουν στην Εταιρεία και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Αναπόσβεστο υπόλοιπο των παγίων που έχουν αντικατασταθεί διαγράφεται στα αποτελέσματα.

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

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

• Οικόπεδα	Μηδέν
• Κτίρια	13-20 έτη
• Εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις	10-25 έτη
• Μηχανήματα, εξοπλισμός και 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 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) Δικαιώματα και άδειες*

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

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

### *(β) Λογισμικό*

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

## **2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων**

### *(α) Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης*

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

### *(β) Ανάπτυξη ενσώματων και ασώματων παγίων ενεργητικού*

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

### *(γ) Πάγια στοιχεία ενεργητικού παραγωγής πετρελαίου και αερίου*

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

### *(δ) Αποσβέσεις παγίων στοιχείων ενεργητικού*

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

### *(ε) Απομείωση – Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης*

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

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

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

## **2.8 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων**

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



εκτίμηση της διοίκησης για τις μελλοντικές οικονομικές και λειτουργικές συνθήκες.) Για την εκτίμηση των ζημιών απομείωσης τα περιουσιακά στοιχεία εντάσσονται στις μικρότερες δυνατές μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών. Μη χρηματοοικονομικά στοιχεία εκτός από υπεραξία που έχουν υποστεί απομείωση επανεκτιμούνται για πιθανή αντιστροφή της απομείωσης σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

## **2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία**

### **2.9.1 Ταξινόμηση**

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

#### *(α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων*

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

#### *(β) Δάνεια και απαιτήσεις*

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

#### *(γ) Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη*

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

#### *(δ) Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία*

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

### **2.9.2 Αναγνώριση και επιμέτρηση**

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

Οι αγορές και οι πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής που είναι και η ημερομηνία που η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει την επένδυση. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους πλέον των άμεσα επιρριπτέων στη συναλλαγή δαπανών για όλα τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαγράφονται όταν το δικαίωμα στις ταμειακές ροές από τις

επενδύσεις λήγει ή μεταβιβάζεται και η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει ουσιαδώς όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές που συνεπάγεται η ιδιοκτησία.

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

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

### **2.9.3 Απομείωση αξίας χρηματοοικονομικών στοιχείων**

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

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

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

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

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

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

(β) Σε αντιστάθμιση συγκεκριμένου κινδύνου συνδεδεμένου με αναγνωρισμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού ή παθητικού ή μια συναλλαγή που είναι πολύ πιθανό να πραγματοποιηθεί (cash flow hedge);

(γ) Σε αντιστάθμιση των καθαρών επενδύσεων σε εκμεταλλεύσεις εξωτερικού (net investment hedge);

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

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

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

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία που δεν προσδιορίζονται ως εργαλεία αντιστάθμισης κινδύνου και δεν πληρούν τις προϋποθέσεις λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου ταξινομούνται ως παράγωγα προς πώληση και επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Διακυμάνσεις στην εύλογη αξία αυτών των παραγώγων που δεν τηρούν τις προϋποθέσεις λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου αναγνωρίζονται άμεσα στην κατάσταση αποτελεσμάτων στην κατηγορία «Λοιπά έσοδα / έξοδα» ή στο «Κόστος Πωληθέντων» (βλέπε σημ. 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.

### **2.12 Αποθέματα**

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

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

### **2.13 Εμπορικές απαιτήσεις**

Οι απαιτήσεις από πελάτες με πιστωτικούς όρους από 30 – 90 μέρες αρχικά καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρώνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου,

αφαιρουμένων των προβλέψεων απομείωσης. Οι προβλέψεις απομείωσης αναγνωρίζονται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη ότι η Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εισπράξει όλα τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους.

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

Σοβαρά οικονομικά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το 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 στις χρηματοδοτικές δραστηριότητες στην κατάσταση ταμειακών ροών.

#### **2.17 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία**

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

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

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

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

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

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

## **2.18 Παροχές στο προσωπικό**

### *(α) Υποχρεώσεις λόγω συνταξιοδότησης*

Η Εταιρεία έχει προγράμματα καθορισμένων εισφορών και προγράμματα καθορισμένων παροχών.

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

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

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 μακροπρόθεσμων ομολόγων του Ελληνικού Δημοσίου που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα.

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

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

*(β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης*

Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης πληρώνονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδότησεως ή όταν ο εργαζόμενος αποχωρήσει οικειοθελώς με αντάλλαγμα αυτές τις παροχές. 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 μεταγενέστερα επιμετρούνται σύμφωνα με το αποσβεσμένο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Οι υποχρεώσεις ταξινομούνται σε βραχυπρόθεσμες αν η πληρωμή επίκειται εντός ενός έτους ή λιγότερο. Εάν όχι παρουσιάζονται μέσα στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

## **2.20 Προβλέψεις**

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

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

Υποχρεώσεις για περιβαλλοντικές δαπάνες επανόρθωσης ή καθαρισμού αναγνωρίζονται όταν οι σχετικές περιβαλλοντικές μελέτες ή εργασίες καθαρισμού είναι πιθανές και οι σχετικές δαπάνες μπορούν εύλογα να εκτιμηθούν. Γενικά, η δημιουργία των σχετικών προβλέψεων συμπίπτει με τη δέσμευση από 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) Έσοδα από τόκους*

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

### *(γ) 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 έχει χρηματοδοτικές μισθώσεις.

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

## **2.24 Διανομή μερισμάτων**

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

## 2.25 Συγκριτικά στοιχεία

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

## 3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

### 3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

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

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

(α) Κίνδυνος αγοράς

(i) Συναλλαγματικός κίνδυνος

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

- **Κίνδυνος αποτίμησης στοιχείων του Ισολογισμού:** Το μεγαλύτερο μέρος από τα αποθέματα που διατηρεί η Εταιρεία αποτιμάται σε Ευρώ ενώ η υποκείμενη του αξία προσδιορίζεται σε Δολάρια Αμερικής. Ως εκ τούτου, πιθανή υποτίμηση του Δολαρίου έναντι του Ευρώ οδηγεί σε μείωση της αξίας ρευστοποίησης των αποθεμάτων που συμπεριλαμβάνεται στον Ισολογισμό. Σαν μέτρο αντιστάθμισης μέρους του συγκεκριμένου κινδύνου, σημαντικό μέρος της χρηματοδότησης της Εταιρείας γίνεται σε δολάρια δημιουργώντας αντίθετη έκθεση στο κίνδυνο μεταβολής της συναλλαγματικής ισοτιμίας. Σημειώνεται όμως ότι ενώ στην περίπτωση υποτίμησης του δολαρίου η επίδραση στον Ισολογισμό αντισταθμίζεται, σε περιπτώσεις ανατίμησης του δολαρίου η αποτίμηση σε αγοραία αξία τέτοιων δανείων οδηγεί σε συναλλαγματικές ζημιές χωρίς αντισταθμισμένα οφέλη, καθώς τα αποθέματα εξακολουθούν να παρουσιάζονται στον Ισολογισμό σε τιμή κτήσης. Η έκθεση σε κίνδυνο ανά πάσα στιγμή απεικονίζεται στα εκάστοτε στοιχεία της κατάστασης οικονομικής θέσης και τις σχετικές σημειώσεις. Εκτιμούμε, ότι κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 μία υποτίμηση της ισοτιμίας του Ευρώ έναντι του δολαρίου Αμερικής κατά 5%, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, θα επέφερε μείωση €18 εκατ. στα προ φόρων κέρδη, συνεπεία των επιπρόσθετων ζημιών από αποτίμηση των δανείων σε δολάρια.
- **Κίνδυνος μετατροπής μεικτού περιθωρίου:** Το γεγονός ότι οι περισσότερες συναλλαγές σε αργό πετρέλαιο και προϊόντα πετρελαίου βασίζονται σε διεθνείς τιμές Platt's σε δολάρια, διαφοροποιεί το τελικό μεικτό κέρδος της Εταιρείας σε Ευρώ ανάλογα με την εκάστοτε ισοτιμία.. Η πρόσφατη μεταβλητότητα της αγοράς έχει επιδράσει αρνητικά την δυνατότητα και το κόστος κάλυψης του κινδύνου αυτού. Για το λόγο αυτό η Εταιρεία δεν 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 η χρήση τέτοιων χρηματοοικονομικών προϊόντων αξιολογείται ως συμφέρουσα από άποψη απόδοσης σε σχέση με το βαθμό κινδύνου, η Εταιρεία προβαίνει σε μείωση της έκθεσης στο κίνδυνο με πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου σε παράγωγα.

Η έκθεση στον κίνδυνο μεταβολών περιθωρίων διύλισης σχετίζεται με τον απόλυτο μέγεθος των περιθωρίων διύλισης για το κάθε διυλιστήριο. Αυτά καθορίζονται με βάση τις τιμές αναφοράς Platt's και διαμορφώνονται σε καθημερινή βάση. Ως ένδειξη της επίδρασης στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας, τυχόν αλλαγή στα περιθώρια διύλισης έχει ανάλογη επίδραση στην κερδοφορία της Εταιρείας. Όπου είναι δυνατό η Εταιρεία στοχεύει να προβεί σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου ώστε να καλύψει από 10% έως 50% των διαφόρων προϊόντων της αναμενόμενης παραγωγής. Η διαδικασία αυτή δεν είναι εφικτή κάτω από όλες τις συνθήκες της αγοράς και σαν αποτέλεσμα μικρό μέρος του κινδύνου από διακυμάνσεις τιμών αντισταθμίζεται. Η μεταβλητότητα της εύλογης αξίας των ανοικτών θέσεων σε παράγωγα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 σε μία αυξομείωση των τιμών αναφοράς κατά 10% θα επιδρούσε στα αποτελέσματα κατά €1,3 εκατ. περίπου. Το ποσό αυτό δεν περιλαμβάνει την αναλογική επίδραση στα υπόλοιπα μεγέθη που επηρεάζονται, και η οποία αναμένεται να αντισταθμίζει κατά ένα μεγάλο μέρος το κέρδος ή ζημία από τα παράγωγα.

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

Τα λειτουργικά έσοδα και ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιαστικά ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων. Τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών ενώ τα δάνεια με σταθερό επιτόκιο εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο μεταβολής της εύλογης αξίας. Ανάλογα με τα εκάστοτε επίπεδα καθαρού δανεισμού, η μεταβολή των επιτοκίων βάσης δανεισμού (EURIBOR η LIBOR), έχει αναλογική επίπτωση στα αποτελέσματα. Το ύψος της επιβάρυνσης εξαρτάται από το ύψος των δανειακών υποχρεώσεων. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 εάν τα επιτόκια των δανείων σε δολάρια ήταν κατά 0,5% υψηλότερα, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη της Εταιρείας θα ήταν χαμηλότερα κατά €2,9 εκατ. Επίσης, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 εάν τα επιτόκια των δανείων σε Ευρώ ήταν κατά 0,5% υψηλότερα, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη της Εταιρείας θα ήταν χαμηλότερα κατά €1,6 εκατ.

(β) Πιστωτικός κίνδυνος

Η διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου διενεργείται σε επίπεδο Ομίλου. Ο πιστωτικός κίνδυνος πηγάζει από τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία και καταθέσεις σε τράπεζες και χρηματοοικονομικά ιδρύματα, καθώς και από έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο από πελάτες χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων ανεξόφλητων υπολοίπων πελατών και συναλλαγών για τις οποίες η Εταιρεία έχει δεσμευτεί. Εάν οι πελάτες χονδρικής μπορεί να αξιολογηθούν από ανεξάρτητη αρχή, αυτές οι αξιολογήσεις

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

Χρησιμοποιούνται στη διαχείριση του συγκεκριμένου πιστωτικού κινδύνου. Σε αντίθετη περίπτωση όπου δεν υπάρχει ανεξάρτητη αξιολόγηση, το τμήμα διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου αξιολογεί την πιστοληπτική ικανότητα του πελάτη λαμβάνοντας υπ' όψη την οικονομική του κατάσταση, προηγούμενες συναλλαγές και άλλες παραμέτρους. Τα πιστωτικά όρια πελατών καθορίζονται στη βάση εσωτερικών ή εξωτερικών αξιολογήσεων πάντοτε στα πλαίσια των εγκεκριμένων από τη Διοίκηση ορίων. Η τήρηση των πιστωτικών ορίων παρακολουθείται σε τακτά διαστήματα.

Ο παρακάτω πίνακας δείχνει την κατανομή των απαιτήσεων από πελάτες:

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Τρέχον υπόλοιπο	522.745	552.549
Πέραν πιστωτικής περιόδου αλλά μη απομειωμένο υπόλοιπο	66.575	194.874
Απομειωμένο υπόλοιπο	92.170	86.796
	<b>681.490</b>	<b>834.219</b>
<b>Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις</b>	<b>80.527</b>	<b>64.227</b>

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

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

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Εως 30 ημέρες	34.222	34.582
30 - 90 ημέρες	14.609	26.637
Πάνω από 90 ημέρες	17.744	133.655
<b>Σύνολο</b>	<b>66.575</b>	<b>194.874</b>

Επίσης παραθέτουμε την ανάλυση ενηλικίωσης των απομειωμένων απαιτήσεων από πελάτες:

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Εως 30 ημέρες	-	-
30 - 90 ημέρες	-	-
Πάνω από 90 ημέρες	92.170	86.796
<b>Σύνολο</b>	<b>92.170</b>	<b>86.796</b>

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

(γ) *Κίνδυνος ρευστότητας*

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

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

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

	Εντός 1 έτος	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>				
Δανεισμός	803.604	-	815.142	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	24.003	33.952	32.344	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	1.353.364	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>				
Δανεισμός	879.709	2.814	256.859	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	26.536	12.430	24.823	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	886.940	-	-	-

### 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) μείων «Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα» μείων «Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση. Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως «Ίδια κεφάλαια» όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό συν τον καθαρό δανεισμό.

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

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 17)	1.618.746	1.139.382
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 13)	(220.000)	(127.809)
Μείον: Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	(41)	(21)
Μείον: Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στη λήξη (Σημ. 12)	(167.968)	-
<b>Καθαρός δανεισμός</b>	<b>1.230.737</b>	<b>1.011.552</b>
Ίδια κεφάλαια	1.907.541	1.914.960
<b>Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια</b>	<b>3.138.278</b>	<b>2.926.512</b>
Συντελεστής μόχλευσης	39%	35%

Η αύξηση στον συντελεστή μόχλευσης οφείλεται κατά κύριο λόγο στην άντληση κεφαλαίων, μέσω βραχυπρόθεσμου δανεισμού με σκοπό την χρηματοδότησης της φάσης κατασκευής ης αναβάθμισης των διυλιστηρίων της Ελευσίνας και της Θεσσαλονίκης.

### 3.3 Προσδιορισμός των εulόγων αξιών

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

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

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 έχουν ως εξής:

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

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

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

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

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

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

- Την εύλογη αξία των πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου εμπορευμάτων, η οποία προσδιορίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών χρηματοροών.

#### **4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές**

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

Οι εκτιμήσεις και παραδοχές συνεχώς επανεκτιμούνται και βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος όπως προσαρμόζεται σύμφωνα με τις τρέχουσες συνθήκες αγοράς και άλλους παράγοντες περιλαμβανομένων 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 στις χώρες που δραστηριοποιείται. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος. Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις από αναμενόμενους φορολογικούς ελέγχους, βάσει εκτιμήσεων για το εάν θα επιβληθούν επιπλέον φόροι. Εάν το τελικό αποτέλεσμα του ελέγχου είναι διαφορετικό από το αρχικώς αναγνωρισθέν, η διαφορά θα επηρεάσει τον φόρο εισοδήματος και την πρόβλεψη για αναβαλλόμενη φορολογία της περιόδου.

##### *(β) Πρόβλεψη για περιβαλλοντολογική αποκατάσταση*

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

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

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

##### *(δ) Εκτίμηση κατηγοριοποίησης χρηματοοικονομικών στοιχείων διακρατούμενων στη λήξη*

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

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

---

*(ε) Εκτίμηση απομείωσης συμμετοχών και μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων*

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

*(στ) Συνταξιοδοτικά προγράμματα*

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

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

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

*(ζ) Προβλέψεις για επίδικες υποθέσεις*

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

## 5 Πληροφόρηση κατά τομέα

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

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας διακρίνονται σε τρεις κύριους επιχειρηματικούς τομείς:

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

Τα αποτελέσματα κατά τομέα του έτους που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010

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

Τα αποτελέσματα κατά τομέα του έτους που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009

	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Καθαρές πωλήσεις	5.915.930	256.401	255	-	6.172.586
Λοιπά λειτουργικά έσοδα / (έξοδα)	(15.096)	2.053	-	-	(13.043)
<b>Λειτουργικό Αποτέλεσμα</b>	<b>250.318</b>	<b>(2.379)</b>	<b>(26.687)</b>	<b>15.237</b>	<b>236.489</b>
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	(1.730)	-	-	-	(1.730)
<b>Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως</b>	<b>248.588</b>	<b>(2.379)</b>	<b>(26.687)</b>	<b>15.237</b>	<b>234.759</b>
Αποτέλεσμα χρηματοοικονομικής λειτουργίας					(15.745)
<b>Κέρδη προ φόρων</b>					<b>219.014</b>
Φόρος εισοδήματος					(56.498)
<b>Καθαρά κέρδη έτους</b>					<b>162.516</b>

Τα λειτουργικά κέρδη του τομέα χημικών το 2010 οφείλονται σε βελτίωση περιθωρίων διεθνώς, κυρίως δε του πολυπροπυλενίου.

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

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

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

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

	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	3.978.517	161.018	2.741	10.231	<b>4.152.507</b>
Σύνολο υποχρεώσεων	2.071.637	160.873	-	5.037	<b>2.237.547</b>
Καθαρή Θέση	1.906.880	145	2.741	5.194	<b>1.914.960</b>
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	523.317	1.300	-	-	<b>524.617</b>
Αποσβέσεις	61.342	12.341	3.849	-	<b>77.532</b>



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

**6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία**

	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηγ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
<b>Κόστος</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2009</b>	<b>108.020</b>	<b>159.944</b>	<b>1.254.362</b>	<b>9.169</b>	<b>50.386</b>	<b>330.859</b>	<b>1.912.740</b>
Προσθήκες	1.884	1.432	453	909	4.574	514.726	523.978
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	20.092	135.157	-	518	(155.767)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(6)	(787)	-	(238)	-	(1.031)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	(5.428)	(5.428)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>109.904</b>	<b>181.462</b>	<b>1.389.185</b>	<b>10.078</b>	<b>55.240</b>	<b>684.390</b>	<b>2.430.259</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2009</b>	-	<b>93.034</b>	<b>920.978</b>	<b>8.018</b>	<b>35.463</b>	-	<b>1.057.493</b>
Αποσβέσεις	-	7.591	53.144	360	4.723	-	65.818
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(4)	(738)	-	(238)	-	(980)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009</b>	-	<b>100.621</b>	<b>973.384</b>	<b>8.378</b>	<b>39.948</b>	-	<b>1.122.331</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>109.904</b>	<b>80.841</b>	<b>415.801</b>	<b>1.700</b>	<b>15.292</b>	<b>684.390</b>	<b>1.307.928</b>
<b>Κόστος</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010</b>	<b>109.904</b>	<b>181.462</b>	<b>1.389.185</b>	<b>10.078</b>	<b>55.240</b>	<b>684.390</b>	<b>2.430.259</b>
Προσθήκες	-	116	614	394	5.138	670.420	676.682
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	7.321	25.969	53	6.433	(39.776)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	(5.302)	-	(12)	(4.917)	(10.231)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	(3.136)	(3.136)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>109.904</b>	<b>188.899</b>	<b>1.410.466</b>	<b>10.525</b>	<b>66.799</b>	<b>1.306.981</b>	<b>3.093.574</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010</b>	-	<b>100.621</b>	<b>973.384</b>	<b>8.378</b>	<b>39.948</b>	-	<b>1.122.331</b>
Αποσβέσεις	-	7.924	60.468	389	6.190	-	74.971
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	-	(5.282)	-	(12)	-	(5.294)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010</b>	-	<b>108.545</b>	<b>1.028.570</b>	<b>8.767</b>	<b>46.126</b>	-	<b>1.192.008</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>109.904</b>	<b>80.354</b>	<b>381.896</b>	<b>1.758</b>	<b>20.673</b>	<b>1.306.981</b>	<b>1.901.566</b>

- (1) Η Εταιρεία δεν έχει δεσμεύσει ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία για εξασφάλιση δανειακών της υποχρεώσεων.
- (2) Στα υπόλοιπα των «Παγίων υπό κατασκευή» περιλαμβάνεται ποσό €836 εκατ. (2009: €256 εκατ.) το οποίο αφορά την αναβάθμιση του διυλιστηρίου της Ελευσίνας που βρίσκεται σε εξέλιξη. 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) Το 2010 κεφαλαιοποιήθηκαν τόκοι ποσού €21,8 εκατ. (2009: €2,9 εκατ.) που περιλαμβάνονται στις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση που αφορούσαν τον τομέα της διύλισης. Το μέσο σταθμικό επιτόκιο δανεισμού είναι 2,8% (2009: 2%).

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

**7 Ασώματες ακινητοποιήσεις**

	Λογισμικό	Δικαιώματα και άδειες	Σύνολο
<b>Κόστος</b>			
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008</b>	<b>52.521</b>	<b>21.551</b>	<b>74.072</b>
Προσθήκες	639	-	639
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	3.072	2.358	5.430
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>56.232</b>	<b>23.909</b>	<b>80.141</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>			
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008</b>	<b>46.431</b>	<b>10.195</b>	<b>56.626</b>
Αποσβέσεις	7.024	4.690	11.714
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	-
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>53.455</b>	<b>14.885</b>	<b>68.340</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>2.777</b>	<b>9.024</b>	<b>11.801</b>
<b>Κόστος</b>			
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010</b>	<b>56.232</b>	<b>23.909</b>	<b>80.141</b>
Προσθήκες	72	-	72
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	3.148	-	3.148
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>59.452</b>	<b>23.909</b>	<b>83.361</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>			
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010</b>	<b>53.455</b>	<b>14.885</b>	<b>68.340</b>
Αποσβέσεις	3.312	1.738	5.050
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	-
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>56.767</b>	<b>16.623</b>	<b>73.390</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>2.685</b>	<b>7.286</b>	<b>9.971</b>

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 2010**  
*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)*

**8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις**

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
<b>Έναρξη χρήσης</b>	<b>695.948</b>	<b>707.838</b>
(Επιστροφή) / Αύξηση κεφαλαίου κεφαλαίου στους μετόχους	(6.230)	(11.890)
<b>Τέλος χρήσης</b>	<b>689.718</b>	<b>695.948</b>

<b>Επωνυμία</b>	<b>Ποσοστό συμμετοχής</b>	<b>Χώρα εγκατάστασης</b>
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
VANCO	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΑΝΤ	9,0%	ΕΛΛΑΔΑ
STPC	16,7%	ΕΛΛΑΔΑ
NAPC	16,7%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΛΛ. ΣΥΝΔ. ΑΝΕΞ. ΠΑΡΑΓ. ΗΛΕΚΤΡ. ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΕΣΑΗ)	16,7%	ΕΛΛΑΔΑ

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

Κατά το 2009 έγινε μείωση μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής εταιρείας ΕΛΠΕΤ Βαλκανική Α.Ε.

**9 Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις**

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Δάνεια και προκαταβολές και άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	1.406	1.313
<b>Σύνολο</b>	<b>1.406</b>	<b>1.313</b>

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

**10 Αποθέματα**

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Αργό πετρέλαιο	688.125	546.056
Διυλισμένα και ημιτελή προϊόντα	643.803	576.612
Πετροχημικά	34.598	28.847
Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	72.578	72.288
- Μείον: Πρόβλεψη για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	(13.411)	(12.311)
<b>Σύνολο</b>	<b>1.425.693</b>	<b>1.211.492</b>

Το κόστος των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο και συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2010 ανέρχεται σε €6,8 δις (2009: €5,4 δις.).

Το ποσό της υποτίμησης των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2010 ανέρχεται σε €0,5 εκατ. (2009: €2,9 εκατ.).

**11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις**

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Πελάτες	522.745	552.549
- Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(80.527)	(64.227)
<b>Πελάτες</b>	<b>442.218</b>	<b>488.322</b>
Λοιπές απαιτήσεις	306.789	295.054
-Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(10.283)	(8.083)
<b>Λοιπές απαιτήσεις</b>	<b>296.506</b>	<b>286.971</b>
Παράγωγα προς πώληση (Σημ. 21)	12.715	-
Προπληρωθέντα έξοδα και προκαταβολές	14.419	10.671
<b>Σύνολο</b>	<b>765.858</b>	<b>785.964</b>

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

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

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

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου</b>	64.227	59.857
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:		
- Προσθήκες	16.300	5.870
- Ποσά που έχουν αντιλογισθεί	-	(1.500)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>80.527</b>	<b>64.227</b>

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

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

**12 Επενδύσεις διακρατούμενες ως τη λήξη**

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Διακρατούμενες στη λήξη επενδύσεις	167.968	-
<b>Σύνολο</b>	<b>167.968</b>	<b>-</b>

Αυτές αφορούν σε μακροπρόθεσμα ομόλογα Ελληνικού Δημοσίου, τα οποία εκδόθηκαν στις 30 Δεκεμβρίου 2010 προς πληρωμή εμπορικών απαιτήσεων. Η λογιστική τους αξία αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία τους.

**13 Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα**

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	88.193	36.744
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	131.807	91.065
<b>Σύνολο ρευστών διαθεσίμων</b>	<b>220.000</b>	<b>127.809</b>

**Το σταθμισμένο κατά μέσο όρο τρέχον επιτόκιο ήταν:**

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Euro	-	1,28%
USD	0,32%	0,18%

**14 Μετοχικό κεφάλαιο**

	<b>Αριθμός μετοχών</b>	<b>Κοινές μετοχές Υπέρ το άρτιο</b>	<b>Σύνολο</b>
<b>1 Ιανουαρίου 2009 &amp; 31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>305.635.185</b>	<b>666.285</b>	<b>353.796</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>305.635.185</b>	<b>666.285</b>	<b>353.796</b>

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο αντιστοιχεί στον αριθμό των μετοχών που έχουν εκδοθεί και διατεθεί σε μετόχους και είναι πλήρως καταβλημένο. Η ονομαστική αξία κάθε μιας μετοχής της Εταιρείας είναι €2,18 (31 Δεκεμβρίου 2009: €2,18).

*Δικαιώματα προαίρεσης επί μετοχών*

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που πραγματοποιήθηκε στις 25 Μαΐου 2005, ενέκρινε ένα νέο πρόγραμμα παροχής δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών για τα έτη 2005 – 2007 (ως έτη αναφοράς), με σκοπό τη σύνδεση του αριθμού μετοχών, για τις οποίες παραχωρείται δικαίωμα προαίρεσης σε ανώτατα και ανώτερα στελέχη της Εταιρείας, με την επίτευξη εταιρικών και ατομικών στόχων ευθυγραμμισμένων με τα αποτελέσματα της Εταιρείας. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. της 31ης Μαΐου 2006, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options) για το έτος αναφοράς 2005, συνολικά για 272.100 μετοχές. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας της 17ης Μαΐου 2007, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options) για το έτος αναφοράς 2006, συνολικά για 408.015 μετοχές. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας της 14ης Μαΐου 2008, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options) για το έτος αναφοράς 2007 συνολικά για 385.236 μετοχές καθώς και την

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

τροποποίηση / παράταση του προγράμματος για ένα επί πλέον έτος αναφοράς, ήτοι το 2008. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας της 3ης Ιουνίου 2009, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options) για το έτος αναφοράς 2008 συνολικά για 1.704.716 μετοχές καθώς και την τροποποίηση / παράταση του προγράμματος για ένα επί πλέον έτος αναφοράς, ήτοι το 2009. Η περίοδος άσκησης των παραχωρηθέντων δικαιωμάτων είναι από την 1<sup>η</sup> Νοεμβρίου έως και την 5<sup>η</sup> Δεκεμβρίου κάθε έτους των διαστημάτων 2008 – 2012, 2009 – 2013, 2010 – 2014 και 2011 – 2015, για τα δικαιώματα των ετών αναφοράς 2005, 2006, 2007 και 2008 αντιστοίχως.

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

Έως την 31η Δεκεμβρίου 2010, μόνο τα δικαιώματα προαίρεσης των ετών αναφοράς 2006, 2007 και 2008 μπορούν να ασκηθούν. Δεν έχει υπάρξει, μέχρι σήμερα, καμία άσκηση δικαιώματος λόγω της αρνητικής σχέσης της τιμής άσκησης με την τρέχουσα τιμή της μετοχής στην αγορά κατά την εκάστοτε περίοδο άσκησης. (1 Νοεμβρίου έως 5 Δεκεμβρίου).

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

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

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

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

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

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

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

**15 Αποθεματικά**

	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποθεματικό αντιστάθ- μησης κινδύνου	Αποθεματικό παροχών σε συμμετοχ. τίτλους	Αφορολόγητα αποθεματικά	Σύνολο
<b>Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2009</b>	<b>97.829</b>	<b>86.495</b>	<b>(36.479)</b>	-	<b>341.562</b>	<b>489.407</b>
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμησης κινδύνου (Σημ. 21)	-	-	7.425	-	-	7.425
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους (Σημ. 14)	-	-	-	1.166	-	1.166
Μεταφορές από αποτελέσματα εις νέον (N.3299/04)	-	-	-	-	1.147	1.147
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό	2.835	-	-	-	-	2.835
<b>Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>100.664</b>	<b>86.495</b>	<b>(29.054)</b>	<b>1.166</b>	<b>342.709</b>	<b>501.980</b>
Πράξεις αντιστάθμησης κινδύνου (Σημ. 21)	-	-	-	-	-	-
- Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμησης κινδύνου	-	-	(34.759)	-	-	(34.759)
- Αποχαρακτηρισμός πράξεων αντιστ. κινδύνου 2011	-	-	9.571	-	-	9.571
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους (Σημ. 14)	-	-	-	1.352	-	1.352
Μεταφορές από αποτελέσματα εις νέον (N.3299/04)	-	-	-	-	8.613	8.613
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό	8.306	-	-	-	-	8.306
<b>Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>108.970</b>	<b>86.495</b>	<b>(54.242)</b>	<b>2.518</b>	<b>351.322</b>	<b>495.063</b>

Το αποθεματικό αντιστάθμησης κινδύνου παρουσιάζεται καθαρό από φόρους ύψους €6.723 (2009: €2.136) – βλέπε Σημ. 28.

*Τακτικό αποθεματικό*

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

*Ειδικά αποθεματικά*

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

*Αφορολόγητα αποθεματικά*

Τα αφορολόγητα αποθεματικά αφορούν:

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

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

**16 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις**

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Προμηθευτές	1.303.146	825.600
Δεδουλευμένα έξοδα	12.462	21.069
Παράγωγα προς πώληση (Σημ. 21)	24.003	26.536
Λοιπές υποχρεώσεις	37.756	40.271
<b>Σύνολο</b>	<b>1.377.367</b>	<b>913.476</b>

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

**17 Δανεισμός**

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
<b>Μακροπρόθεσμος δανεισμός</b>		
Τραπεζικός δανεισμός	815.142	259.673
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων</b>	<b>815.142</b>	<b>259.673</b>
<b>Βραχυπρόθεσμος δανεισμός</b>		
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	803.604	870.787
Τρέχον υπόλοιπο τραπεζικού δανεισμού	-	8.922
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων</b>	<b>803.604</b>	<b>879.709</b>
<b>Σύνολο δανείων</b>	<b>1.618.746</b>	<b>1.139.382</b>

Η λήξη του μακροπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Μεταξύ 1 και 2 ετών	-	2.814
Μεταξύ 2 και 5 ετών	815.142	256.859
	<b>815.142</b>	<b>259.673</b>



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

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

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	
	€	US\$
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	3,99%	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	0,86%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	1,15%	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	0,86%
	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>	
	€	US\$
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	2,59%	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	1,83%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	1,34%	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	1,83%

Η ανάλυση ανά νόμισμα δανείων αναλύονται παρακάτω:

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Ευρώ	1.043.982	606.271
Δολλάριο Αμερικής	574.764	533.111
<b>Σύνολο δανεισμού</b>	<b>1.618.746</b>	<b>1.139.382</b>

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 Απρίλιο του 2010 το ύψος της δανειακής σύμβασης αυξήθηκε σε €1,5 δισεκατ. Την 31 Δεκεμβρίου 2010, το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου με την HPF ανερχόταν στο ισόποσο των €926 εκατ. (US\$ 768 εκατ. και €351 εκατ.).

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

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

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

Η ανάλυση των δανείων έχει ως ακολούθως:

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Κοινοπρακτικό δάνειο	803.604	879.709
Τραπεζικός δανεισμός	815.142	259.673
<b>Σύνολο δανεισμού</b>	<b>1.618.746</b>	<b>1.139.382</b>

## 18 Αναβαλλόμενη φορολογία

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

Η συνολική μεταβολή στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος είναι η παρακάτω:

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Υπόλοιπο αρχής έτους	10.231	61.465
Αποτελέσματα χρήσης	4.747	(49.149)
Κινήσεις στην καθαρή θέση και λοιπά	6.723	(2.085)
<b>Υπόλοιπο τέλους χρήσης</b>	<b>21.701</b>	<b>10.231</b>

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

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	(25.986)	(21.264)
Αποτίμηση αποθεμάτων	3.085	2.832
Μη πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές	6.058	(7.667)
Προβλέψεις παροχών προσωπικού	20.609	21.862
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία σε εύλογη αξία	17.874	20.218
Λοιπές μεταβολές	61	(5.750)
<b>Υπόλοιπο τέλους χρήσης</b>	<b>21.701</b>	<b>10.231</b>

<b>Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις:</b>	<b>(54.350)</b>	<b>(62.702)</b>
---	-----------------	-----------------

<b>Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις:</b>	<b>76.051</b>	<b>72.933</b>
--	---------------	---------------

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

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

**19 Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία**

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
<b>Υποχρεώσεις ισολογισμού για:</b>		
Συνταξιοδοτικές παροχές	107.917	114.670
<b>Σύνολο</b>	<b>107.917</b>	<b>114.670</b>

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
<b>Χρεώσεις στα αποτελέσματα:</b>		
Συνταξιοδοτικές παροχές	18.193	56.631
<b>Σύνολο</b>	<b>18.193</b>	<b>56.631</b>

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

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	131.457	151.130
Μη καταχωρηθέντα αναλογιστικά κέρδη/ (ζημίες)	(20.347)	(33.021)
Μη καταχωρηθέν κόστος προϋπηρεσίας	(3.193)	(3.439)
<b>Υποχρέωση στον ισολογισμό</b>	<b>107.917</b>	<b>114.670</b>

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

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	7.305	7.681
Κόστος επιτοκίων	7.730	8.684
Τρέχοντα κέρδη / (ζημίες)	1.310	1.759
Κόστος παλαιάς απασχόλησης	246	1.357
<b>Σύνολο</b>	<b>16.591</b>	<b>19.481</b>
Πρόσθετες δαπάνες λοιπών παροχών	1.602	37.150
<b>Σύνολο περιλαμβανομένο στις παροχές σε εργαζομένους</b>	<b>18.193</b>	<b>56.631</b>

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

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Υπόλοιπο έναρξης	114.670	123.496
Σύνολο χρεώσεων στα αποτελέσματα	18.193	56.631
Πληρωθείσες εισφορές	(24.946)	(65.457)
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<b>107.917</b>	<b>114.670</b>

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

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

Στις πρόσθετες δαπάνες λοιπών παροχών της προηγούμενης χρήσης συμπεριλαμβάνεται το επιπρόσθετο κόστος του προγράμματος της εθελούσιας εξόδου (VRS) – βλέπε Σημ.25.

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

**20 Προβλέψεις και λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις**

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Επιχορηγήσεις	20.595	23.595
Νομικές υποθέσεις & προβλέψεις φόρου	3.000	4.000
Λοιπές προβλέψεις	134	134
<b>Σύνολο</b>	<b>23.729</b>	<b>27.729</b>

Η κίνηση των προβλέψεων για το 2009 και 2010 έχει ως εξής:

		Νομικές υποθέσεις &	Επιχορη- γήσεις	προβλέψεις φόρου	Λοιπές προβλέψεις	Σύνολο
<b>1 Ιανουαρίου 2009</b>			<b>26.431</b>	<b>5.000</b>	<b>134</b>	<b>31.565</b>
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:						
- Προσθήκες / επιχορηγήσεις			592	-	-	592
- Ποσά που έχουν αντιστραφεί			-	(1.000)	-	(1.000)
Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση			(3.428)	-	-	(3.428)
<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>			<b>23.595</b>	<b>4.000</b>	<b>134</b>	<b>27.729</b>
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:						
- Προσθήκες / επιχορηγήσεις			131	-	-	131
- Ποσά που έχουν αντιστραφεί			-	(1.000)	-	(1.000)
Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση			(3.131)	-	-	(3.131)
Συναλλαγματικές διαφορές			-	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>			<b>20.595</b>	<b>3.000</b>	<b>134</b>	<b>23.729</b>

*Επιχορηγήσεις*

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

*Περιβαλλοντολογικά έξοδα*

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

*Λοιπές Προβλέψεις*

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

## **21 Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων**

### **Παράγωγα προς πώληση**

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

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

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

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

### **Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών**

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.

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

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

συνολική μεταβολή στην εύλογη αξία τους στις 31 Δεκεμβρίου 2010 ανέρχεται σε ζημιά μετά φόρων €34.759 (31 Δεκεμβρίου 2009: €7.425 κέρδος) και έχουν μεταφερθεί στα «Αποθεματικά αντιστάθμισης κινδύνου».

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

**Παράγωγα προς πώληση**

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

**Παράγωγα προς πώληση - Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου**

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

**Μη κυκλοφορούν ενεργητικό**

Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)

	31 Δεκεμβρίου 2010		31 Δεκεμβρίου 2009	
	Στοιχεία	Υποχρεώσεις	Στοιχεία	Υποχρεώσεις
	-	66.296	-	37.253
	<b>-</b>	<b>66.296</b>	<b>-</b>	<b>37.253</b>

**Κυκλοφορούν ενεργητικό**

Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps) (Σημ. 11, 16)

	12.715	24.003	-	26.536
	<b>12.715</b>	<b>24.003</b>	<b>-</b>	<b>26.536</b>

**Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων**

	<b>12.715</b>	<b>90.299</b>	<b>-</b>	<b>63.789</b>
--	---------------	---------------	----------	---------------

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

---

**22 Παροχές σε εργαζομένους**

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Μισθοδοσία	153.139	154.250
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	27.301	25.874
Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων	17.677	52.032
Λοιπές παροχές σε εργαζομένους	34.244	32.054
<b>Σύνολο</b>	<b>232.361</b>	<b>264.210</b>

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

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

**23 Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης**

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης	92.297	93.477
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	94.625	91.806
	<b>186.922</b>	<b>185.283</b>

**24 Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης**

Τα έξοδα έρευνας και ανάπτυξης αποτελούνται από δαπάνες που σχετίζονται με ερευνητικές δραστηριότητες της Εταιρείας ως διαχειριστής σε μία περιοχή στη δυτική Αίγυπτο και σε μία άλλη περιοχή στη νότια Αίγυπτο σε κοινοπραξία με την Melrose και Kuwait Energy μέσω του Αιγυπτιακού παραρτήματός της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.. Καθότι τα έργα αυτά βρίσκονται ακόμη στο στάδιο της έρευνας όλες οι σχετικές δαπάνες εξοδοποιούνται (2010: €20.660 και 2009: €15.439).

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

---

**25 Λοιπά έσοδα / (έξοδα)**

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Έσοδα από επιδοτήσεις	3.131	3.428
Κέρδη από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	11.460	9.329
Ζημιές από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	(11.895)	(20.103)
Υπηρεσίες προς τρίτους	1.802	473
Έσοδα από εκμισθώσεις	2.379	629
Κόστος εθελουσίας εξόδου	-	(29.954)
Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	(4.649)	23.155
<b>Σύνολο</b>	<b>2.228</b>	<b>(13.043)</b>

(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. 21).

**26 Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά**

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Έσοδα από τόκους	4.273	10.201
Έξοδα τόκων και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(36.199)	(25.121)
Δεδουλευμένοι τόκοι	(635)	(825)
<b>Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα)</b>	<b>(32.561)</b>	<b>(15.745)</b>

Επιπροσθέτως προς τα χρηματοοικονομικά έξοδα που απεικονίζονται ανωτέρω, ποσό ύψους €21,8 εκατ. (2009:€ 2,9 εκατ) κεφαλαιοποιήθηκε μέσα στο 2010 ως τόκοι δανείων κατασκευαστικής περιόδου (βλέπε Σημ. 6).

**27 Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές**

Οι ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές αξίας €14 εκατ. για τη χρήση 2010 προέρχονται κυρίως από την αποτίμηση του υπολοίπου των δανείων σε ξένο νόμισμα (US \$) ύψους €42 εκατ. εξαιτίας της ισχυροποίησης του δολαρίου έναντι του Ευρώ, που πραγματοποιήθηκε κατά το 2010 και αντισταθμίστηκε μερικώς από καθαρές πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές €29 εκατ. (πραγματοποιηθείσες και μη) από αποτίμηση υποχρεώσεων και απαιτήσεων σε ξένο νόμισμα. Η Εταιρεία λαμβάνει δάνεια σε ξένο νόμισμα (US \$) για να χρηματοδοτήσει την αγορά αποθεμάτων πετρελαιοειδών, η αξία των οποίων διαμορφώνεται βάσει του δολαρίου. Λόγω της πρακτικής του αυτής το μικτό της περιθώριο επωφελείται κερδών από πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές που αντισταθμίζουν αναλόγως τη ζημιά από αποτίμηση.



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

**28 Φόρος Εισοδήματος**

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Φόρος χρήσης	98.547	7.349
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 18)	(4.747)	49.149
<b>Σύνολο</b>	<b>93.800</b>	<b>56.498</b>

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:

	<b>Έτος που έληξε</b>	
	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
<b>Κέρδη/(ζημιές) προ φόρων</b>	<b>247.753</b>	<b>219.014</b>
Φόρος υπολογισμένος με βάση ισχύοντες φορολογικούς συντελεστές	59.461	54.754
Εισόδημα που δεν υπόκειται σε φορολογία	(29.583)	(27.742)
Έξοδα που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	35.514	18.586
Έκτακτη εισφορά επί κερδών χρήσης 2009 (Ν.3845/10)	21.409	-
Φόρος επί προμερίσματος χρήσης 2010	12.225	-
Λοιπά	(5.226)	10.900
<b>Φόροι</b>	<b>93.800</b>	<b>56.498</b>

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

Κατά το 2009 ψηφίστηκε νόμος (Ν3697/2009) βάσει του οποίου οι φορολογικοί συντελεστές των χρήσεων 2010, 2010, 2011, 2012, 2013 και για χρήσεις μετά την 1 Ιανουαρίου 2014 ορίζονται σε 24%, 23%, 22%, 21% και 20% αντίστοιχα. Οι συντελεστές αυτοί χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό της αναβαλλόμενης φορολογίας με 31 Δεκεμβρίου 2010.

Ο φόρος εισοδήματος της χρήσης 2010 περιλαμβάνει επιπροσθέτως τα ακόλουθα:

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

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

Ο φόρος που αναλογεί στα λοιπά συνολικά έσοδα είναι

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>			<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>		
	<b>Προ Φόρων</b>	<b>Φόρος</b>	<b>Μετά Φόρων</b>	<b>Προ Φόρων</b>	<b>Φόρος</b>	<b>Μετά Φόρων</b>
Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών	(31.911)	6.723	(25.188)	9.560	(2.136)	7.424
<b>Λοιπά συνολικά έσοδα</b>	<b>(31.911)</b>	<b>6.723</b>	<b>(25.188)</b>	<b>9.560</b>	<b>(2.136)</b>	<b>7.424</b>

## 29 Κέρδη ανά μετοχή

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

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
<b>Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)</b>	<b>0,50</b>	<b>0,53</b>
Καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές (Σε χιλιάδες Ευρώ)	153.953	162.516
Μέσος αριθμός κοινών μετοχών	305.635.185	305.635.185

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

## 30 Μερίσματα

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

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

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

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

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

**31 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες**

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
<b>Κέρδη προ φόρων</b>		<b>247.753</b>	<b>219.014</b>
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	80.021	77.532
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων παγίου ενεργητικού		(3.131)	(3.428)
Χρηματοοικονομικά (έσοδα) / έξοδα	25	32.561	15.745
Προβλέψεις και διαφορές αποτιμήσεων		25.528	20.320
Ζημιές από εκποίηση παγίων		-	51
Συναλλαγματικά (κέρδη) / ζημιές δανείων		14.308	1.730
Έσοδα από μερίσματα		(11.879)	(17.110)
		<b>385.161</b>	<b>313.854</b>
<b>Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης</b>			
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων		(215.302)	(270.770)
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων		15.232	(59.109)
Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων		469.240	155.378
		<b>269.170</b>	<b>(174.501)</b>
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		<b>654.331</b>	<b>139.353</b>

**32 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις**

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

(α) Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις και έχει διάφορες υποχρεώσεις σε εκκρεμότητα σχετικές με τις 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) Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2002 έως 2010. Είναι σε εξέλιξη τακτικός φορολογικός έλεγχος για τις χρήσεις 2002 έως 2009, ενώ ολοκληρώνονται προσωρινοί έλεγχοι για τις χρήσεις 2006 και 2008.

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

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

(γ) Η Εταιρεία έχει εκδώσει επιστολές διαβεβαίωσης και εγγυητικές επιστολές προς τράπεζες για δάνεια που αυτές έχουν χορηγήσει σε θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων την 31 Δεκεμβρίου 2010 ανερχόταν στο ισόποσο των €1.801 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2009 €1.715 εκατ.) Επίσης, η

Εταιρεία έχει εκδώσει ενέγγυες πιστώσεις και εγγυητικές επιστολές προς τρίτους ισόποσου €456 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2009 €363 εκατ.), κυρίως για την προμήθεια αργού πετρελαίου.

(δ) Ύστερα από καταγγελίες της ΙΑΤΑ η Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού ξεκίνησε έρευνα στην τιμολόγηση των καυσίμων πολιτικής αεροπορίας στην ελληνική αγορά. Σύμφωνα με το αποτέλεσμα της έρευνας η επιτροπή επέβαλε πρόστιμο τάξεως €9,4 εκατ. σε όλα τα ελληνικά διυλιστήρια. Το ποσοστό που αναλογεί στα Ελληνικά Πετρέλαια ανέρχεται €7,3 εκατ. και βασίζεται σε ένα ποσοστό των αντίστοιχων πωλήσεων του έτους που είχε προηγηθεί της έρευνας. 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 2009, εκδικάστηκε στις 25 Σεπτεμβρίου 2009. 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 έχει ασκήσει αίτηση αναιρέσης ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας για το μέρος εκείνο της προσφυγής που δεν έγινε δεκτό, η οποία μετά από δύο αναβολές εκδικάζεται στις 11 Μαΐου 2011.

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

### **33 Δεσμεύσεις και λοιπές συμβατικές υποχρεώσεις**

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις της Εταιρείας είναι:

- Κεφαλαιονομικές επενδύσεις συνολικού ποσού €442,3 εκατ. στις εγκαταστάσεις της εταιρείας. (31 Δεκεμβρίου 2009: €529,5 εκατ.) εκ των οποίων €412 εκατομμύρια σχετίζονται με το πρόγραμμα αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας.
- Δαπάνες στα πλαίσια της έρευνας για παραγωγή και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων ύψους €1,5 εκατομμυρίων (31 Δεκεμβρίου 2009: €4 εκατ.) στα πλαίσια των κοινοπρακτικών συμφωνιών. Οι δαπάνες θα εξαρτηθούν από την πρόοδο της έρευνας.

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

**34 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη**

**ι) Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών**

	<b>Έτος που έληξε</b>	
	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
<b>Πωλήσεις προϊόντων</b>		
Εταιρείες ομίλου	3.185.862	2.143.451
Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	150.565	145.484
<b>Πωλήσεις υπηρεσιών</b>		
Εταιρείες ομίλου	12.375	8.018
	<b>3.348.802</b>	<b>2.296.953</b>

**ιι) Αγορές προϊόντων**

<b>Αγορές προϊόντων</b>		
Εταιρείες ομίλου	-	-
Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	38.576	31.916
<b>Αγορές υπηρεσιών</b>		
Εταιρείες ομίλου	58.551	52.292
	<b>97.127</b>	<b>84.208</b>

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

	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
<b>Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη</b>		
<u>Εταιρείες ομίλου</u>		
- Υπόλοιπα πελατών	278.702	232.194
<u>Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες</u>		
- Υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	174.593	165.776
	<b>453.295</b>	<b>397.970</b>
<b>Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένα μέρη</b>		
<u>Εταιρείες ομίλου</u>		
- Υπόλοιπα προμηθευτών	25.579	16.112
<u>Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες</u>		
- Υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	2.630	2.315
	<b>28.209</b>	<b>18.427</b>
<b>Καθαρά υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη</b>	<b>425.086</b>	<b>379.543</b>

	<b>Έτος που έληξε</b>	
	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>
Χρεώσεις απο αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου	1.127	1.133

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

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

---

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

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

Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν τα εξής:

α) Θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια

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

- Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ)
- Ελληνικές Ένοπλες Δυνάμεις
- 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 2010 δεν είχε δάνεια (31 Δεκεμβρίου 2009: €20 εκατ.) με τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:

- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος
- Αγροτική Τράπεζα της Ελλάδος

δ) Κοινοπραξίες του Ομίλου με τρίτους:

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

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.
- ΕΛΠΕ ΘΡΑΚΗ Α.Ε.
- Σπάτα Aviation Fuel Company S.A. (SAFCO)
- BIONTIZEL Α.Ε.

στ) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) στα οποία ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου. Η Εταιρεία στις 31 Δεκεμβρίου 2010 είχε δάνεια στο ισόποσο των €240 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2009: στο ισόποσο των €230 εκατ.) με τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:

- EFG Eurobank Ergasias Α.Ε.

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

- Private Sea Marine Services (πρώην Lamda Shipyards)

**35 Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού**

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

## **ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**



## Περιεχόμενα

Εισαγωγή .....	
A. Η Εταιρεία και ο Όμιλος .....	
A.1 ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ (Μητρική Εταιρεία).....	
A.2 Κύριοι Τομείς Δραστηριότητας του Ομίλου.....	
B. Σημαντικά Γεγονότα της Χρήσης 2010 .....	
B.1 Επιχειρησιακό Περιβάλλον.....	
B.2 Επιχειρησιακές Εξελίξεις .....	
Γ. Ανασκόπηση ανά Κλάδο Δραστηριότητας – Επιδόσεις και Χρηματοοικονομική Θέση .....	
Δ. Δήλωση Εταιρικής Διακυβέρνησης .....	
Δ.1 Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης.....	
Δ.2 Αποκλίσεις από τον Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης.....	
Δ.3 Πρακτικές Εταιρικής Διακυβέρνησης Επιπλέον των Προβλέψεων του Νόμου .....	
Δ.4 Κύρια Χαρακτηριστικά των Συστημάτων Εσωτερικού Ελέγχου και Διαχείρισης Κινδύνων σε Σχέση με τη Διαδικασία Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων και Χρηματοοικονομικών Αναφορών .....	
Δ.5 Πληροφοριακά στοιχεία που απαιτούνται κατά το άρθρο 10 παράγραφος 1 της οδηγίας 2004/25/ΕΚ, σχετικά με τις δημόσιες προσφορές εξαγοράς.....	
Δ.6 Η Γενική Συνέλευση και τα Δικαιώματα των Μετόχων .....	
Δ.7 Σύνθεση & Λειτουργία Διοικητικού Συμβουλίου, Εποπτικών Οργάνων και Επιτροπών της Εταιρείας .....	
Ε. Βασικοί Στρατηγικοί Στόχοι και Προοπτικές.....	
ΣΤ. Κυριότεροι Κίνδυνοι και Αβεβαιότητες για την Επόμενη Χρήση.....	
ΣΤ.1 Διαχείριση Χρηματοοικονομικού Κινδύνου .....	
ΣΤ.2 Διαχείριση Κινδύνου Κεφαλαίου.....	
Z. Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη .....	
Η. Πληροφορίες για τα Χρηματοοικονομικά Μέσα.....	
Θ. Σημαντικά Γεγονότα που Συνέβησαν από τη Λήξη της Χρήσης μέχρι την Ημερομηνία Υποβολής της Παρούσας Έκθεσης .....	
Ι. Επεξηγηματική Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου επί των πληροφοριών της παρ.7 άρθρου 4 Ν 3556/2007 (σύμφωνα με την παρ.8 του άρθρου 4 του Ν.3556/2007).....	
Παράρτημα .....	
A) ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ.....	

- Β) ΔΕΛΤΙΑ ΤΥΠΟΥ ΕΠΙ ΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....
- Γ) ΓΕΝΙΚΕΣ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΙΣ / ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΓΕΝΙΚΩΝ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΩΝ / ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ .....
- Δ) ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ .....
- Ε) ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΑΝΩΤΑΤΩΝ ΣΤΕΛΕΧΩΝ – ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ .....
- ΣΤ) ΔΙΑΦΟΡΑ .....

## **Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ επί των Ενοποιημένων και Ατομικών Οικονομικών Καταστάσεων για τη Χρήση από 1η Ιανουαρίου έως 31η Δεκεμβρίου 2010**

### **Εισαγωγή**

Κύριοι Μέτοχοι,

Η παρούσα έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου αφορά στη χρονική περίοδο των δώδεκα μηνών της κλειόμενης χρήσεως (1.1.2010–31.12.2010). Η έκθεση συντάχθηκε και είναι εναρμονισμένη με τις σχετικές διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920 όπως ισχύει, του άρθρου 4 του Ν. 3556/2007 και της απόφασης 7/448/11.10.2007 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς. Οι Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (Δ.Π.Χ.Α.), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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

### **A. Η Εταιρεία και ο Όμιλος**

Ο Όμιλος αποτελείται από 47 εταιρείες συμπεριλαμβανομένης και της εισηγμένης στο Χρηματιστήριο Αθηνών Μητρικής Εταιρείας. Η κατάσταση των θυγατρικών εταιρειών, το αντικείμενο τους, το ποσοστό ιδιοκτησίας και η μέθοδος ενοποίησης παρουσιάζονται στους σχετικούς πίνακες του Παραρτήματος της παρούσας έκθεσης. Η νομική μορφή του ομίλου είναι αποτέλεσμα της αρχικής συγχώνευσης στα πλαίσια της ιδιωτικοποίησης που έγινε το 1998 και των μετέπειτα εταιρικών συναλλαγών (εξαγορές) των τελευταίων δέκα ετών.

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

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

Επιπλέον, ο Όμιλος έχει δραστηριότητα και σε άλλους τομείς οι οποίοι παρά το γεγονός ότι είναι στρατηγικής σημασίας (Τεχνικές Υπηρεσίες, Ανανεώσιμες Πηγές) δεν αποτελούν ακόμη σημαντικό ποσοστό των οικονομικών μεγεθών του Ομίλου.

## A.1 ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ (Μητρική Εταιρεία)

Η Μητρική Εταιρεία είναι εισηγμένη στο χρηματιστήριο Αθηνών και παράλληλα οι μετοχές της διαπραγματεύονται μέσω GDN στο χρηματιστήριο του Λονδίνου. Η μετοχική της σύνθεση στις 31.12.2010 ήταν:

- Ελληνικό Δημόσιο και η ΔΕΚΑ 35,48%
- Pan-European Oil and Industrial Holdings 41,05%
- Θεσμικοί και ιδιώτες επενδυτές 23,47%

## A.2 Κύριοι Τομείς Δραστηριότητας του Ομίλου

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

Παρακάτω παρατίθενται συνοπτικά τα κύρια σημεία ανά δραστηριότητα:

### α) Κλάδος Διύλισης, Εφοδιασμού και Εμπορίας

#### Διυλιστήρια

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

#### Δραστηριότητες στο Εσωτερικό

Η δραστηριότητα στην Ελλάδα εστιάζεται γύρω από την λειτουργία των τριών διυλιστηρίων που βρίσκονται στον Ασπρόπυργο, στη Θεσσαλονίκη και στην Ελευσίνα τα οποία καλύπτουν περίπου 70% της συνολικής διυλιστικής ικανότητας της χώρας ενώ διαθέτουν συνολικά δεξαμενές αποθήκευσης αργού πετρελαίου και προϊόντων πετρελαίου χωρητικότητας 6,65 εκατ. m<sup>3</sup>.

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

Διυλιστήριο	Ημερήσια Δυναμικότητα Διύλισης σε Χιλιάδες Βαρέλια (Kbpd)	Ετήσια Δυναμικότητα Διύλισης	Τύπος Διυλιστηρίου	Δείκτης Συνθετότητας Nelson
Ασπρόπυργος	145	7,5	Cracking (FCC)	11
Θεσσαλονίκη	80	3,4	Hydroskimming	6,7
Ελευσίνα	100	5,0	Topping	1,5

Στα διυλιστήρια Θεσσαλονίκης και Ελευσίνας βρίσκονται σε εξέλιξη σημαντικά έργα αναβάθμισης τα οποία θα βελτιώσουν την συνθετότητά τους καθώς στην Θεσσαλονίκη ο δείκτης συνθετότητας Nelson θα διαμορφωθεί σε 7,3 ενώ στην Ελευσίνα η προσθήκη μονάδων κενού, υδρογονοπυρόλυσης και flexicoker θα το καταστήσουν σαν ένα από τα

πλέον σύγχρονα και κερδοφόρα διυλιστήρια της Μεσογείου με βαθμό συνθετότητας Nelson 7,2. Με την ολοκλήρωση των έργων το 2011 θα βελτιωθεί η ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας και θα βελτιωθούν σημαντικά οι συνθήκες λειτουργίας των διυλιστηρίων τόσο σε επίπεδο ασφαλείας όσο και σε επίπεδο περιβαλλοντικών επιπτώσεων.

### **Εφοδιασμός – Προμήθειες Αργού Πετρελαίου**

Οι προμήθειες αργού πετρελαίου συντονίζονται κεντρικά και καλύπτονται μέσω συμβάσεων διάρκειας (term contracts) καθώς και με μεμονωμένες αγορές (spot). Η κύρια χώρα προέλευσης αργού πετρελαίου είναι η Ρωσία (URALS, Siberian Light – 44,40%), ενώ οι σημαντικές ποσότητες αργού πετρελαίου προμηθεύονται και από τη Σαουδική Αραβία (8,94%), το Ιράν (6,88%), τη Λιβύη (16,64%) και το Καζακστάν (15,13%).

### **Πωλήσεις Διυλιστηρίων (Πωλήσεις Χοντρικής Εμπορίας)**

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

### **Δραστηριότητες στο Εξωτερικό**

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

### **β) Κλάδος Λιανικής Εμπορίας**

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

### **Δραστηριότητες στο Εσωτερικό**

Το δίκτυο πρατηρίων της ΕΚΟ ανέρχεται σε περίπου 1.100 πρατήρια σε σύνολο αγοράς περίπου 8.000, ενώ η Ελληνικά Καύσιμα λειτουργεί περίπου άλλα 1.100 πρατήρια με το σήμα της BP. Οι δύο εταιρείες συνδυάζουν 19 εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διανομής καυσίμων, 23 σταθμούς ανεφοδιασμού αεροσκαφών στα κυριότερα αεροδρόμια, 2 εμφιαλωτήρια υγραερίου, και μία μονάδα παραγωγής και συσκευασίας λιπαντικών. Το μερίδιο αγοράς, λαμβάνοντας υπόψη και τους βιομηχανικούς πελάτες ανέρχεται σε περίπου 30%.

Η Ελληνικά Καύσιμα κατόπιν αδείας της BP plc, διατηρεί το δικαίωμα χρήσης των εμπορικών σημάτων της BP για όλα τα καύσιμα εδάφους στην Ελλάδα για 5 χρόνια, με δικαίωμα παράτασης για επιπλέον 3 χρόνια.

## **Δραστηριότητες στο Εξωτερικό**

Στο εξωτερικό ο Όμιλος έχει δραστηριότητες μέσω θυγατρικών του εταιρειών στην Κύπρο, τη Βουλγαρία, τη Σερβία, το Μαυροβούνιο, την Αλβανία και τη Γεωργία. Συνολικά το δίκτυο πρατηρίων απαριθμεί περίπου 310 πρατήρια ενώ η θέση σε κάθε χώρα διαφέρει. Στην Κύπρο και το Μαυροβούνιο οι τοπικές θυγατρικές εταιρείες οι οποίες προέρχονται από εξαγορά προϋπάρχουσας εταιρείας, κατέχουν ηγετική θέση ενώ στη Βουλγαρία και τη Σερβία όπου οι δραστηριότητες ξεκίνησαν με ίδρυση νέας εταιρείας οι θυγατρικές του Ομίλου κατέγραψαν τη μεγαλύτερη ανάπτυξη στην αγορά την πενταετία 2005-2010 και συγκαταλέγονται στις πρώτες πέντε εταιρείες του κλάδου.

### **γ) Κλάδος Πετροχημικών**

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

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

### **δ) Κλάδος Έρευνας και Εκμετάλλευσης Υδρογονανθράκων**

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

#### **ΕΛΛΑΔΑ**

- Συμμετοχή με ποσοστό 25% στις ερευνητικές περιοχές της Παραχώρησης του Θρακικού Πελάγους, στο Β. Αιγαίο, συνολικής έκτασης περίπου 1.600 τετ. χλμ
- Το 2007, η Ελληνική Κυβέρνηση ανακάλεσε τις άδειες παραχώρησης που είχαν δοθεί στον Όμιλο για την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στο Ελληνικό υπέδαφος. Η Διοίκηση της Εταιρείας εξετάζει τις επιπτώσεις και τις επόμενες ενέργειες της Εταιρείας για το θέμα αυτό.

#### **ΑΙΓΥΠΤΟΣ**

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

- Σύμβαση Παραχώρησης στην περιοχή West Obayed της Δυτικής Ερήμου, συνολικού εμβαδού 1.841 τετ. χλμ. Η σύμβαση υπεγράφη στις 5 Ιουνίου 2007 με την Εταιρεία ως αποκλειστικό παραχωρησιούχο και διαχειριστή ενώ στο τέλος του 2010 η Εταιρεία συμφώνησε να παραχωρήσει ποσοστό 70% σε τρίτη εταιρεία με την οποία θα συνεχίσει της ερευνητική δραστηριότητα στη εν λόγω περιοχή.

- Σύμβαση Παραχώρησης στην περιοχή Mesaha της Δυτικής 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%.

## **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%.
- Block 3 (3.930 τετ. χλμ.): JPK 100%.

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

## **ε) Ηλεκτρική Ενέργεια και Φυσικό Αέριο**

### **Ηλεκτρική Ενέργεια**

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

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

### **Φυσικό Αέριο**

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

## **B. Σημαντικά Γεγονότα της Χρήσης 2010**

Το 2010 αποτέλεσε μια ιδιαίτερη χρονιά κυρίως λόγω των αρνητικών εξελίξεων στην Ελληνική οικονομία. Συνοπτικά τα κύρια σημεία ήταν:

### **B.1 Επιχειρησιακό Περιβάλλον**

#### **α) Παγκόσμια Οικονομία**

Το 2010 η παγκόσμια οικονομία παρουσίασε σημαντική ανάκαμψη σε σχέση με το 2009, αλλά ο κίνδυνος οικονομικής ύφεσης παραμένει υψηλός. Η αύξηση του παγκόσμιου ΑΕΠ, εκτιμάται στο 5% για το 2010, εν αντιθέσει με μείωση κατά 0,6% τον προηγούμενο χρόνο. Ο ρυθμός αύξησης διαφοροποιήθηκε σημαντικά ανάλογα με την περιοχή, καθώς το ΑΕΠ αναδυόμενων χωρών αυξήθηκε κατά 7,1%, ειδικότερα της Κίνας 10,3%, ενώ η Ευρωζώνη και οι ΗΠΑ παρουσίασαν μικρούς ρυθμούς ανάπτυξης 1,8% και 2,9% αντίστοιχα. (Τα ανωτέρω στοιχεία προέρχονται από την Έκθεση της Τράπεζας της Ελλάδος «Νομισματική Πολιτική 2010-2011, 15 Φεβρουαρίου 2011).

#### **β) Περιβάλλον Πετρελαϊκής Βιομηχανίας**

Οι τιμές αργού πετρελαίου το 2010 ενισχύθηκαν λόγω της αύξησης της ζήτησης καταγράφοντας ξανά τιμές κοντά στα \$100 το βαρέλι, με μέσο όρο τα \$80 το βαρέλι (2009: \$63 το βαρέλι). Αντίστοιχα, η αύξηση της ζήτησης για μεσαία κλάσματα προϊόντων διύλισης οδήγησε σε βελτίωση στα διεθνή περιθώρια διύλισης για σύνθετα διυλιστήρια τα οποία ανήλθαν κατά μέσο όρο σε \$4,4 το βαρέλι. (2009: \$3,7 το βαρέλι).

#### **γ) Χρηματοοικονομικοί Δείκτες**

Η ισοτιμία €/€ παρουσίασε και το 2010 σημαντική μεταβλητότητα, αν και σε μικρότερο βαθμό σε σχέση με το 2009. Η μέση ισοτιμία διαμορφώθηκε σε 1€=\$1.34 (2009: 1€=\$1.39), σύμφωνα με το «Δελτίο Τιμών Συναλλάγματος Αναφοράς της ΕΚΤ της 31.12.2010, Α/Α 253, Τράπεζα της Ελλάδος», με θετική επίπτωση στα αποτελέσματα του Ομίλου.

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

#### **δ) Ελληνική Αγορά**

Η Ελληνική οικονομία παρουσίασε σημαντική κάμψη με περισσότερο του 4% μείωση του ΑΕΠ και δυσμενή μακροοικονομικά στοιχεία. Το έλλειμμα για το 2010 διαμορφώθηκε σε 8,4% του ΑΕΠ ενώ το δημόσιο χρέος ανήλθε σε 142,5% επί του ΑΕΠ. (Τα ανωτέρω στοιχεία προέρχονται από την Έκθεση της Τράπεζας της Ελλάδος «Νομισματική Πολιτική 2010-2011, 15 Φεβρουαρίου 2011). Η οικονομική κρίση στην ελληνική αγορά επηρέασε τα αποτελέσματα του Ομίλου καθώς η σημαντική αύξηση στους φόρους κατανάλωσης της αμόλυβδης βενζίνης (από €410/m<sup>3</sup> τον Ιανουάριο του 2010 σε €670/m<sup>3</sup> τον Ιούλιο του 2010), η αύξηση του φόρου προστιθέμενης αξίας σε 23%, η αυστηρή εισοδηματική πολιτική και η κρίση στο τραπεζικό σύστημα δημιούργησαν νέες συνθήκες στην αγορά. Η αγορά πετρελαιοειδών κατέγραψε για



πρώτη φορά μείωση ζήτησης, η οποία εκτιμάται με βάση τα πρώτα στοιχεία να είναι της τάξεως του 14%.

Η κρίση στο τραπεζικό σύστημα οδήγησε σε σημαντική αύξηση του κόστους δανεισμού για όλες τις Ελληνικές επιχειρήσεις ενώ ταυτόχρονα οδήγησε την αγορά σε σημαντική έλλειψη ρευστότητας.

## B.2 Επιχειρησιακές Εξελίξεις

### α) Οικονομικά μεγέθη

Τα βασικά οικονομικά και λειτουργικά μεγέθη του Ομίλου για το 2010 παρουσιάζονται στους πιο κάτω πίνακες:

Λειτουργικά Στοιχεία	2010	2009
Όγκος πωλήσεων διύλισης (εκατ. Μετρ. τόνοι)	14,56	15,89
Όγκος πωλήσεων εμπορίας (εκατ. Μετρ. τόνοι)	5,74	6,24
Παραγωγή διυλιστηρίων (εκατ. Μετρ. τόνοι)	12,40	12,23
Αριθμός εργαζομένων εντός Ελλάδος	3.639	3.708
Συνολικός αριθμός εργαζομένων στον Όμιλο	5.034	5.295

Στοιχεία Αποτελεσμάτων (εκ. €)	2010	2009
Κύκλος εργασιών	8.477	6.757
Δημοσιευμένα κέρδη EBITDA	497	390
Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA <sup>1</sup>	474	362
Δημοσιευμένα καθαρά κέρδη (αποδιδόμενα στους ιδιοκτήτες της Μητρικής)	180	175
Συγκρίσιμα καθαρά κέρδη <sup>1</sup>	205	150
EPS	0,59	0,57
Συγκρίσιμα EPS	0,67	0,49

Θετική επίπτωση είχαν στα αποτελέσματα οι εξωγενείς παράγοντες όπως η αύξηση στις τιμές αργού πετρελαίου και προϊόντων αυτού και τα αυξημένα περιθώρια διύλισης ενώ αρνητική επίπτωση είχε η πτώση της ζήτησης στην εσωτερική αγορά και τα μειωμένα περιθώρια εμπορίας.

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

Τα έργα μετασχηματισμού και αύξησης ανταγωνιστικότητας (π.χ. προμήθειες- BEST 50, βελτίωση ανταγωνιστικότητας διυλιστηρίων - ΔΙΑΣ) καθώς και ο έλεγχος κόστους βοήθησαν στο να μειωθούν οι δαπάνες του Ομίλου καταγράφοντας επιπλέον όφελος στο 2010 ύψους €63 εκατ.

Τέλος, αρνητική επίπτωση είχε στα αποτελέσματα του Ομίλου η διαφοροποίηση του φορολογικού πλαισίου καθώς οδήγησε σε αυξημένη επιβάρυνση κατά €33 εκατ. λόγω έκτακτης εισφοράς, καθώς και την εγγραφή πρόβλεψης για επιπλέον €12 εκατ. περίπου για την φορολόγηση μερισμάτων εφαρμόζοντας τον ισχύοντα νόμο. Στην περίπτωση που ψηφιστεί το νέο προτεινόμενο φορολογικό νομοσχέδιο το οποίο καθορίζει τον επιπλέον φόρο μερισμάτων, σαν παρακράτηση η πρόβλεψη αυτή θα αντλογοιστεί στο 2011.

Στοιχεία Ισολογισμού / Χρηματορροών	2010	2009
Συνολικό ενεργητικό	6.862	5.763
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	2.531	2.508
Απασχολούμενα κεφάλαια	4.191	3.927
Καθαρός δανεισμός	1.659	1.419
Καθαρές χρηματορροές	-240	-740
Επενδύσεις	709	614
% Δανεισμού επί των απασχολούμενων κεφαλαίων - Debt Gearing	41%	36%
% Απόδοσης επί των απασχολούμενων κεφαλαίων -ROACE	5,4%	5,7%
% Απόδοσης επί των ιδίων κεφαλαίων - ROE	7,1%	7,0%

Οι επενδύσεις στα έργα αναβάθμισης, η εξαγορά της Ελληνικά Καύσιμα στο τέλος του 2009 και η αύξηση κεφαλαίου κίνησης λόγω των αυξημένων τιμών αργού πετρελαίου και προϊόντων αυτού οδήγησαν σε αύξηση του καθαρού δανεισμού του Ομίλου με τον δείκτη μόχλευσης να ανέρχεται σε 41%.

## β) Η Μετοχή

Η μετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ έκλεισε στις 31/12/2010 στα €5.86 παρουσιάζοντας πτώση 28% σε σχέση με το 2009. Παρά το γεγονός ότι η τιμή έχει μειωθεί, θετική καταγράφεται η πορεία της μετοχής σε σχέση με το ελληνικό χρηματιστήριο το οποίο κατέγραψε πτώση 35% ενώ ο δείκτης FTSE/ASE 20 κατέγραψε πτώση 36%.

Η πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου προς της Ετήσια Γενική Συνέλευση είναι να διατηρηθεί το συνολικό μέρισμα για το 2010 ύψους €0,45 ανά μετοχή όπως και στη προηγούμενη χρήση. Λόγω της πρόσφατης κατάθεσης του φορολογικού νομοσχεδίου το πλαίσιο το οποίο εκτιμάται ότι θα ισχύσει για την καταβολή τελικού μερίσματος και προμερίσματος από τα κέρδη της χρήσης που έληξε στις 31.12.2010, θα προβλέπει παρακράτηση φόρου 21%. Στα πλαίσια αυτά, το συνολικό μέρισμα διαμορφώνεται ως εξής:

€ ανά Μετοχή	Μέρισμα	Παρακράτηση φόρου 21% για την οποία θα εκδοθεί σχετική βεβαίωση	Καθαρή Καταβολή στους Μετόχους
Προμέρισμα	0,19	0,04	0,15
Τελικό Μέρισμα	0,26	0,05	0,21
Συνολικό Μέρισμα	0,45	0,09	0,36

Τονίζεται ότι η πρόταση στηρίζεται στο κατατεθέν σχέδιο νόμου και σε περίπτωση διαφοροποίησης του φορολογικού νομοσχεδίου η Διοίκηση θα μελετήσει και θα αναπροσαρμόσει ανάλογα την τελική πρότασή της προς την Γενική Συνέλευση με στόχο η συνολική εκταμίευση για το μέρισμα να διατηρηθεί στα ίδια επίπεδα.

### γ) Κύριες Εξελίξεις

Οι σημαντικότερες επιχειρηματικές εξελίξεις ήταν:

- Ολοκλήρωση των εργασιών ανέγερσης νέων μονάδων στο διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης, προετοιμασία για την σύνδεση με τις υφιστάμενες μονάδες και έναρξη που θα γίνει εντός του πρώτου τριμήνου του 2011.
- Σημαντική πρόοδος στο έργο αναβάθμισης της Ελευσίνας το οποίο έφτασε σε βαθμό ολοκλήρωσης 82%.
- Ενσωμάτωση των δραστηριοτήτων της Ελληνικά Καύσιμα στον Όμιλο καθώς η εξαγορά ολοκληρώθηκε στο τέλος του 2009.
- Συμφωνία για πώληση 70% του West Obayed στην Αίγυπτο προς την VEGAS.
- Υπογραφή νέων συμβάσεων χρηματοδότησης ύψους περίπου €1 δισ. μεταξύ των οποίων και 12ετής σύμβαση με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων υποστηρίζοντας έτσι το επενδυτικό πρόγραμμα του Ομίλου και την στρατηγική του.
- Μετακόμιση γραφείων Ομίλου, ΕΚΟ και Ελληνικά Καύσιμα στα νέα γραφεία όπου συστεγάζονται πλέον όλες οι βασικές δραστηριότητες του Ομίλου, βοηθώντας με τον τρόπο αυτό στη βελτίωση της λειτουργίας και στην επίτευξη οικονομιών κλίμακας και συνεργιών.

## Γ. Ανασκόπηση ανά Κλάδο Δραστηριότητας – Επιδόσεις και Χρηματοοικονομική Θέση

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

### α) Κλάδος Εφοδιασμού, Εμπορίας και Διύλισης

Αποτελέσματα και βασικοί λειτουργικοί δείκτες:

	2010	2009
<b>Οικονομικά Αποτελέσματα (€ εκατ.)</b>		
Πωλήσεις	7.832	5.930
Κέρδη EBITDA	371	325
Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA	337	269
<b>Δείκτες Λειτουργίας</b>		
Ποσότητες πωλήσεων (M/T '000) –Σύνολο	14.557	15,885
Ποσότητες πωλήσεων (M/T '000) – Διυλιστήρια στην Ελλάδα	13.647	14.857
Περιθώριο διύλισης σύνθετων διυλιστηρίων (Cracking)	\$4,4/βαρ.	\$3,9/βαρ.
Λειτουργία διυλιστηρίων (% ονομαστικής κατεργασίας)	78%	77%
Δείκτης ασφαλείας - AIF	3,90	5,70

Τα κύρια σημεία για το 2010 ήταν:

- Βελτίωση στους δείκτες λειτουργίας των διυλιστηρίων στο τομέα της υγιεινής και ασφάλειας.
- Αντίστοιχα, βελτιωμένοι είναι και οι δείκτες μέτρησης περιβαλλοντικών επιπτώσεων. Οι συνολικές εκπομπές διοξειδίου του θείου από τα τρία διυλιστήρια, παρά τη σημαντική μείωση των ορίων εκπομπής που έχει καθορίσει η πολιτεία και προβλέπονται στους νέους Περιβαλλοντικούς Όρους. λειτουργίας, παραμένουν για το 2010 κατά περίπου 70% χαμηλότερες από τα νέα ποσοτικά όρια εκπομπής.
- Οι εκπομπές CO<sub>2</sub> αποτελούν συνάρτηση του βαθμού λειτουργίας, αλλά και του επιπέδου ενεργειακής απόδοσης του εξοπλισμού. Όσον αφορά το δεύτερο σκέλος τα διυλιστήρια έχουν επιτύχει ικανοποιητικές βελτιώσεις χωρίς / ή με ελάχιστες επενδυτικές δαπάνες (πρόγραμμα ΔΙΑΣ) με θετικές επιπτώσεις τόσο σε επιπτώσεις στο περιβάλλον αλλά και την οικονομική επιβάρυνση της παραγωγής.

Σχετικά με τα οικονομικά στοιχεία:

- Αύξηση τιμής του αργού πετρελαίου και βελτιωμένα περιθώρια διύλισης για σύνθετα διυλιστήρια. Η μέση τιμή του αργού πετρελαίου Brent (Platt's Dated) για το 2010 διαμορφώθηκε στα \$79.50/Bbl έναντι \$61.67/Bbl το 2009, παρουσιάζοντας αύξηση της

τάξεως του 22.4%. Τα διεθνή περιθώρια διύλισης για τα σύνθετα διυλιστήρια αυξήθηκαν κατά το 2010. Ειδικότερα, το ενδεικτικό περιθώριο ενός σύνθετου διυλιστηρίου στη Μεσόγειο διαμορφώθηκε κατά το 2010 σε \$4,37/Bbl έναντι \$3,90/Bbl το 2009.

- Πτώση της εσωτερικής αγοράς λόγω της κρίσης και των αυξημένων δασμών.
- Μειωμένη κατεργασία στα απλά διυλιστήρια λόγω χαμηλής ζήτησης στην Ελληνική αγορά και αντίστοιχα μειωμένων διεθνών περιθωρίων για τα διυλιστήρια αυτά.

## β) Κλάδος Λιανικής Εμπορίας

Αποτελέσματα και βασικοί λειτουργικοί δείκτες:

	2010	2009
<b>Οικονομικά Αποτελέσματα (€ εκατ.)</b>		
Πωλήσεις	3.508	2.339
Κέρδη EBITDA	106	69
Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA	114	92
<b>Δείκτες Λειτουργίας</b>		
Ποσότητες πωλήσεων (M/T '000) – Σύνολο	5.735	6.236
Ποσότητες πωλήσεων (M/T '000) – Ελληνικά δίκτυα	4.367	5.161
Αριθμός πρατηρίων- Ελλάδα	2.186	2.345
Αριθμός πρατηρίων- εξωτερικό	310	308
Μέσος ημερήσιος όγκος πωλήσεων ανά πρατήριο –Ελλάδα	3,1	3,5
Μέσος ημερήσιος όγκος πωλήσεων ανά πρατήριο - εξωτερικό	8,0	7,7

Τα κύρια σημεία για το 2010 ήταν:

- Σημαντική μείωση της ζήτησης λόγω της οικονομικής κρίσης και της αύξησης ΕΦΚ και ΦΠΑ στα καύσιμα. Η ζήτηση στην Ελληνική αγορά εκτιμάται ότι μειώθηκε κατά περίπου 14%, καταγράφοντας σημαντική πτώση σε όλες σχεδόν τις κατηγορίες προϊόντων.
- Ενσωμάτωση της πρόσφατα εξαγορασθείσας δραστηριότητας του δικτύου της Ελληνικά Καύσιμα και σημαντική βελτίωση της θέσης στην Ελληνική αγορά. Υλοποίηση όλων των δεσμεύσεων που επιβλήθηκαν από την Επιτροπή Ανταγωνισμού για τον αριθμό πρατηρίων και μεριδίου αγοράς σε συγκεκριμένες περιοχές όπου το συνδυασμένο ποσοστό ήταν υψηλό.
- Αύξηση πιστωτικού κινδύνου καθώς πολλά πρατήρια και πελάτες αντιμετωπίζουν προβλήματα λόγω της πτώσης στη ζήτηση και της ταυτόχρονης μείωσης της ρευστότητας.
- Πρόοδος στην υλοποίηση επίτευξης συνεργιών μεταξύ των δύο δικτύων σε θέματα διακίνησης, τεχνικής υποστήριξης και υποστηρικτικών υπηρεσιών.
- Στο εξωτερικό, οι όγκοι πωλήσεων των εταιρειών εμπορίας αυξήθηκαν το 2010 σε σχέση με το 2009 κατά 2%, παρά τις δυσμενείς συνθήκες αγοράς, κυρίως λόγω των αυξημένων πωλήσεων στις βασικές αγορές της Σερβίας (18%) και Βουλγαρίας (11%). Η αύξηση αυτή

ήρθε ως αποτέλεσμα τόσο της ωρίμανσης των επενδύσεων που πραγματοποιήθηκαν τα προηγούμενα έτη, όσο και των εστιασμένων ενεργειών προώθησης που οδήγησαν σε αύξηση του μεριδίου στις βασικές αγορές του εξωτερικού. Η αύξηση των όγκων πωλήσεων συνοδεύτηκε και από αύξηση του μικτού κέρδους, ενώ βελτιώθηκε και η συνολική αποδοτικότητα των εταιρειών εμπορίας εξωτερικού.

### γ) Κλάδος Πετροχημικών

Αποτελέσματα και βασικοί λειτουργικοί δείκτες:

	2010	2009
<b>Οικονομικά Αποτελέσματα (€ εκατ.)</b>		
Πωλήσεις	377	257
Κέρδη EBITDA	48	20
<b>Δείκτες Λειτουργίας</b>		
Ποσότητες Πωλήσεων (M/T '000) –Σύνολο	408	407
Περιθώριο πολυπροπυλενίου (\$/τόνο)	409	312

Τα κύρια σημεία για το 2010 ήταν:

- Θετικό περιβάλλον για τα πετροχημικά στις εξαγωγικές αγορές με βελτίωση ζήτησης, αντίθετα η κρίση στην Ελληνική αγορά οδήγησε σε χαμηλότερες πωλήσεις στο εσωτερικό.
- Η παραγωγή προπυλενίου και πολυπροπυλενίου εξακολουθεί να παραμένει ο βασικός άξονας κερδοφορίας του κλάδου.

### γ) Κλάδος Έρευνας και Παραγωγής Υδρογονανθράκων

Το 2010, οι δραστηριότητες του κλάδου εστιάστηκαν στις ερευνητικές γεωτρήσεις και ανάλυση δεδομένων στην περιοχή του West Obayed και στην συμμετοχή μέσω της κοινοπραξίας στην περιοχή Mesaha.

Συγκεκριμένα, συνέχισαν οι ερευνητικές δραστηριότητες με την διενέργεια δύο γεωτρήσεων στην περιοχή του West Obayed και περαιτέρω επεξεργασία και ανάλυση των σεισμικών δεδομένων και στις δύο περιοχές.

Ταυτόχρονα, και στα πλαίσια της στρατηγικής διαχείρισης του χαρτοφυλακίου του, ο Όμιλος προχώρησε σε διεθνή διαγωνισμό για την πώληση μεριδίου στην περιοχή West Obayed. Ο διαγωνισμός κατέδειξε ως καλύτερη επιλογή της συνεργασία με την VEGAS, εταιρεία Ελληνικών συμφερόντων η οποία δραστηριοποιείται με επιτυχία στην περιοχή, με πώληση ποσοστού 70% και διατήρηση του υπολοίπου 30% στον Όμιλο. Με τον τρόπο αυτό διασφαλίζεται η συνέχιση της συμμετοχής στις δραστηριότητες με μειωμένο ερευνητικό κίνδυνο και δαπάνες. Σημειώνεται ότι η συναλλαγή υπόκειται στις τελικές εγκρίσεις των Αιγυπτιακών αρχών.

### δ) Δραστηριότητες Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου

Οι δραστηριότητες στους κλάδους της ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου αφορούν τις συμμετοχές του Ομίλου στις ELPEDISON BV και ΔΕΠΑ ΑΕ αντίστοιχα. Στο σύνολο τους η

συμμετοχή των δύο αυτών δραστηριοτήτων ανήλθε σε περίπου €30 εκατομμύρια αυξημένα κατά 63% σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

Τα αποτελέσματα και των δύο εταιριών επηρεάστηκαν από την πτώση ζήτησης στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας όπου καταγράφηκε μείωση κατά περίπου 1.5%. Ως αποτέλεσμα, τόσο οι ώρες λειτουργίας των μονάδων της ELPEDISON όσο και το μέσο περιθώριο spark spread (διαφορά τιμής ηλεκτρικής ενέργειας με αναλογούν κόστος φυσικού αερίου) διακυμάνθηκαν σε χαμηλότερα από το 2009 επίπεδα. Αντίστοιχα επηρεασμένες ήταν και οι πωλήσεις φυσικού αερίου από την ΔΕΠΑ που διαμορφώθηκαν στα 3.3 bcm, 9% μειωμένες από την προηγούμενη χρήση.

## **Δ. Δήλωση Εταιρικής Διακυβέρνησης**

### **Γενικά**

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

Στην Ελλάδα, το πλαίσιο εταιρικής διακυβέρνησης έχει αναπτυχθεί κυρίως μέσω της υιοθέτησης υποχρεωτικών κανόνων, όπως ο Νόμος 3016/2002, που επιβάλλει τη συμμετοχή μη εκτελεστικών και ανεξάρτητων μη εκτελεστικών μελών στα ΔΣ των ελληνικών εισηγμένων εταιριών, τη θέσπιση και τη λειτουργία μονάδας εσωτερικού ελέγχου και την υιοθέτηση εσωτερικού κανονισμού λειτουργίας. Επιπλέον, ένα πλήθος άλλων νομοθετικών πράξεων ενσωμάτωσαν στο ελληνικό νομοθετικό πλαίσιο τις ευρωπαϊκές οδηγίες εταιρικού δικαίου, δημιουργώντας νέους κανόνες εταιρικής διακυβέρνησης, όπως ο Νόμος 3693/2008, που επιβάλλει τη σύσταση επιτροπών ελέγχου, καθώς και σημαντικές υποχρεώσεις γνωστοποίησης, όσον αφορά στο ιδιοκτησιακό καθεστώς και τη διακυβέρνηση μιας εταιρείας, ο Νόμος 3884/2010 που αφορά σε δικαιώματα των μετόχων και πρόσθετες εταιρικές υποχρεώσεις γνωστοποιήσεων προς τους μετόχους στο πλαίσιο της προετοιμασίας της Γενικής τους Συνέλευσης και ο Νόμος 3873/2010, που ενσωμάτωσε στην ελληνική έννομη τάξη την Οδηγία 2006/46/EK της Ευρωπαϊκής Ένωσης, περί ετησίων και ενοποιημένων λογαριασμών εταιριών ορισμένων μορφών. Τέλος, στην Ελλάδα, όπως εξάλλου και στις περισσότερες άλλες χώρες, ο Νόμος περί ανωνύμων εταιριών (Ν. 2190/1920, τον οποίον τροποποιούν πολλές από τις παραπάνω διατάξεις) περιλαμβάνει τους βασικούς κανόνες διακυβέρνησής τους.

### **Δ.1 Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης**

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

[http://www.sev.org.gr/Uploads/pdf/KED\\_TELIKO\\_JAN2011.pdf](http://www.sev.org.gr/Uploads/pdf/KED_TELIKO_JAN2011.pdf)

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



## Δ.2 Αποκλίσεις από τον Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης

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

- Αναφορικά με το μέγεθος και τη σύνθεση του ΔΣ:
  - Με βάση τη μετοχική σύνθεση της Εταιρείας έχουν διαμορφωθεί συγκεκριμένοι κανόνες διορισμού και αντικατάστασης των μελών του ΔΣ οι οποίες αναφέρονται ρητά στο Καταστατικό της Εταιρείας, σύμφωνα και με τις ισχύουσες διατάξεις του Ν.3429/2005. Ο μέτοχος «Ελληνικό Δημόσιο» διορίζει επτά (7) μέλη από το σύνολο των δεκατριών (13) μελών του ΔΣ εφόσον διατηρεί τουλάχιστον το ποσοστό του 35% των μετοχών. Η μέτοχος “Panneuropean Oil and Industrial Holdings SA” και οι συνδεδεμένες με αυτήν επιχειρήσεις διορίζουν δύο (2) μέλη του ΔΣ με την προϋπόθεση ότι κατέχουν τουλάχιστον ποσοστό 16,654% του συνόλου των μετά ψήφου μετοχών της Εταιρείας. Στο ΔΣ συμμετέχουν υποχρεωτικά δύο (2) μέλη εκπρόσωποι των εργαζομένων που εκλέγονται από τους εργαζόμενους στην Εταιρεία και δύο (2) μέλη εκπρόσωποι των μετόχων της μειοψηφίας που διορίζονται από την Ειδική Γενική Συνέλευση των υπολοίπων μετόχων μειοψηφίας (εκτός Δημοσίου και Paneuropean Oil and Industrial Holdings SA ή και συνδεδεμένων με αυτήν επιχειρήσεων). *A.II (2.4)*
- Αναφορικά με το ρόλο και τις απαιτούμενες ιδιότητες του Προέδρου του ΔΣ:
  - Ο Πρόεδρος και ο Διευθύνων Σύμβουλος του ΔΣ είναι και οι δύο εκτελεστικά μέλη. Εφόσον στο ΔΣ της Εταιρείας μετέχει μόνο ένα (1) ακόμη εκτελεστικό μέλος, στο Καταστατικό της Εταιρείας δεν προβλέπεται θέση Αντιπροέδρου του ΔΣ. *A.III (3.1 & 3.3)*.
- Αναφορικά με την ανάδειξη υποψηφίων μελών του ΔΣ:
  - Για το θέμα της ανάδειξης υποψηφίων μελών του ΔΣ ισχύουν όλα όσα αναφέρονται για τους κανόνες διορισμού και αντικατάστασης μελών ΔΣ, όπως περιγράφεται ανωτέρω. Η θητεία του ΔΣ ορίζεται πενταετής (5ετής), παρατεινομένη μέχρι τη λήξη της προθεσμίας, εντός της οποίας πρέπει να συνέλθει η αμέσως επόμενη τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας. *A.V (5.1, 5.2, 5.4, 5.5, 5.6, 5.7, 5.8)*.
- Αναφορικά με την εν γένει λειτουργία και αξιολόγηση του ΔΣ:
  - Εκτός από την αξιολόγηση του ΔΣ μέσω της Έκθεσης Πεπραγμένων του από την ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων, το ΔΣ παρακολουθεί και επανεξετάζει την υλοποίηση των αποφάσεών του σε ετήσια βάση. Επιπλέον των ανωτέρω, ήδη εξετάζεται η εισαγωγή συστήματος αξιολόγησης του ΔΣ και των επιτροπών του. *A.VII (7.1 & 7.2)*.
- Αναφορικά με το Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου:
  - Η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου αναφέρεται στον Πρόεδρο του ΔΣ και στην Επιτροπή Ελέγχου του ΔΣ, η οποία συστάθηκε από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας. Για τα βασικά καθήκοντα της Επιτροπής Ελέγχου ισχύουν και εφαρμόζονται όλα όσα αναφέρονται στα πλαίσια των διατάξεων του Ν.3693/2008 και



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

### **Δ.3 Πρακτικές Εταιρικής Διακυβέρνησης Επιπλέον των Προβλέψεων του Νόμου**

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

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

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

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

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

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

##### **α) Δικλείδες ασφαλείας σε εταιρικό επίπεδο**

*Αναγνώριση, αξιολόγηση, μέτρηση και διαχείριση κινδύνων:*

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

Η αναγνώριση και αξιολόγηση των κινδύνων γίνεται κυρίως κατά την φάση κατάρτισης του στρατηγικού σχεδιασμού και του ετήσιου επιχειρηματικού προγράμματος. Τα θέματα που εξετάζονται ποικίλουν ανάλογα με τις συνθήκες της αγοράς και της βιομηχανίας και περιλαμβάνουν ενδεικτικά πολιτικές εξελίξεις στις αγορές που δραστηριοποιείται ο Όμιλος ή

που αποτελούν σημαντικές πηγές πρώτων υλών, αλλαγές τεχνολογίας, μακροοικονομικούς δείκτες και ανταγωνιστικό περιβάλλον.

#### *Σχεδιασμός και παρακολούθηση / Προϋπολογισμός:*

Η πορεία της εταιρείας παρακολουθείται μέσω λεπτομερούς προϋπολογισμού ανά κλάδο δραστηριότητας και συγκεκριμένη αγορά. Λόγω της φύσης των δραστηριοτήτων η εξέλιξη των οικονομικών μεγεθών του Ομίλου εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από εξωγενείς παράγοντες που είναι το διεθνές περιβάλλον διύλισης, οι τιμές αργού πετρελαίου και η ισοτιμία ευρώ δολαρίου. Για το λόγο αυτό ο προϋπολογισμός αναπροσαρμόζεται σε τακτά διαστήματα για να λάβει υπόψη τις αλλαγές αυτές. Η διοίκηση παρακολουθεί την εξέλιξη των οικονομικών μεγεθών του Ομίλου μέσω τακτικών αναφορών, συγκρίσεων με τον προϋπολογισμό καθώς και συναντήσεων της διοικητικής ομάδας.

#### *Επάρκεια Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου:*

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

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

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

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

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

#### *Ρόλοι και ευθύνες του ΔΣ:*

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

#### *Πρόληψη και καταστολή της χρηματοοικονομικής απάτης:*

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

#### *Εσωτερικός Κανονισμός Λειτουργίας:*

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

#### **β) Δικλείδες ασφαλείας στα πληροφοριακά συστήματα**

Η Διεύθυνση Πληροφορικής Ομίλου φέρει την ευθύνη του καθορισμού της στρατηγικής σε θέματα τεχνολογίας και πληροφορικής και της εκπαίδευσης του προσωπικού για την κάλυψη των όποιων αναγκών μπορεί να υπάρξουν. Επιπροσθέτως, είναι υπεύθυνη για την υποστήριξη των εφαρμογών μέσω της τήρησης και ενημέρωσης των εγχειριδίων χρήσης του λογισμικού, σε συνεργασία με εξωτερικούς αναδόχους όπου απαιτείται.

Η Εταιρεία έχει αναπτύξει ένα επαρκές πλαίσιο παρακολούθησης και ελέγχου των πληροφοριακών συστημάτων της, το οποίο ορίζεται από επιμέρους ελεγκτικούς μηχανισμούς, πολιτικές και διαδικασίες. Μεταξύ αυτών είναι η ύπαρξη γραπτών περιγραφών των εργασιών, ρόλων και αρμοδιοτήτων της Διεύθυνσης Πληροφορικής Ομίλου καθώς και στρατηγικού σχεδίου πληροφοριακών συστημάτων (IT Strategic Plan). Επίσης, προβλέπεται συγκεκριμένη διαδικασία για την διασφάλιση από τυχόν προβλήματα στα συστήματα του Ομίλου μέσω του εγκεκριμένου προγράμματος Business Continuity Τέλος, έχουν καθοριστεί συγκεκριμένα δικαιώματα εισόδου (Access Rights) στα διάφορα πληροφοριακά συστήματα για όλους τους εργαζομένους ανάλογα με τη θέση και το ρόλο που κατέχουν, ενώ τηρείται επίσης και σχετικό αρχείο εισόδου (entry log) στα συστήματα της Εταιρείας.

#### **γ) Δικλείδες ασφαλείας διαδικασίας σύνταξης οικονομικών καταστάσεων και χρηματοοικονομικών αναφορών**

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

#### **Οργάνωση – Κατανομή Αρμοδιοτήτων**

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

#### **Διαδικασίες λογιστικής παρακολούθησης και σύνταξης οικονομικών καταστάσεων**

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

#### **Διαδικασίες διαφύλαξης περιουσιακών στοιχείων**

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

#### **Εγκριτικά όρια συναλλαγών**

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

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

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

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

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

Οι αιτούντες μέτοχοι οφείλουν να αποδεικνύουν τη μετοχική τους ιδιότητα και τον αριθμό των μετοχών που κατέχουν κατά την άσκηση του σχετικού δικαιώματος. Τέτοια απόδειξη αποτελεί και η προσκόμιση βεβαίωσης από τον φορέα στον οποίο τηρούνται οι οικείες κινητές αξίες ή η πιστοποίηση της μετοχικής ιδιότητας με απευθείας ηλεκτρονική σύνδεση φορέα και Εταιρείας.

## **Δ.7 Σύνοψη & Λειτουργία Διοικητικού Συμβουλίου, Εποπτικών Οργάνων και Επιτροπών της Εταιρείας**

### Διοικητικό Συμβούλιο (ΔΣ)

#### Γενικά

Η Εταιρεία διοικείται από δεκατριαμελές (13μελές) ΔΣ και η θητεία του είναι πενταετής (5ετής), λήγουσα στις 14/5/2013. Αναλυτικά:

- Αναστάσιος Γιαννίσης, Πρόεδρος, εκτελεστικό μέλος ΔΣ – Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Ιωάννης Κωστόπουλος, Διευθύνων Σύμβουλος, εκτελεστικό μέλος ΔΣ – Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Θεόδωρος-Αχιλλέας Βάρδας, εκτελεστικό μέλος ΔΣ. - Εκπρόσωπος της Paneuropean Oil and Industrial Holdings
- Γεώργιος Καλλιμόπουλος, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος της Paneuropean Oil and Industrial Holdings
- Δημόκριτος Άμαλλος, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Αλέξανδρος Κατσιώτης, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Δημήτριος Λάλας, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ- Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Γεράσιμος Λαχανάς, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ- Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Αναστάσιος Μπάνας, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ- Εκπρόσωπος του Ελληνικού Δημοσίου
- Αλέξιος Αθανασόπουλος, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος των εργαζομένων
- Παναγιώτης Οφθαλμίδης, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος των εργαζομένων
- Θεόδωρος Πανταλάκης, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος των μετόχων της μειοψηφίας
- Σπυρίδων Παντελιάς, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος των μετόχων της μειοψηφίας

Το μέγεθος και η σύνοψη του ΔΣ περιγράφεται αναλυτικά στο Δ.2 της παρούσας έκθεσης. Το ΔΣ συνεδρίασε δεκατέσσερις (14) φορές μέσα στο έτος 2010 και στις συνεδριάσεις παρέστη το σύνολο των μελών του, είτε αυτοπροσώπως, είτε δια αντιπροσώπου.

### Ρόλοι και αρμοδιότητες του ΔΣ

Το ΔΣ είναι το ανώτατο διοικητικό όργανο της Εταιρείας και κατά κύριο λόγο διαμορφώνει τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξης, εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της Εταιρείας. Η σύνοψη και οι ιδιότητες των μελών του ΔΣ καθορίζονται από τον Νόμο και το Καταστατικό της Εταιρείας. Πρώτιστη υποχρέωση και καθήκον των μελών του ΔΣ είναι η διαρκής επιδίωξη της ενίσχυσης της μακροχρόνιας οικονομικής αξίας της Εταιρείας και η προάσπιση του γενικού εταιρικού συμφέροντος.

Για την επίτευξη των εταιρικών στόχων και την απρόσκοπτη λειτουργία της Εταιρείας, το ΔΣ μπορεί να εκχωρεί μέρος των αρμοδιοτήτων του, εκτός από αυτές που απαιτούν συλλογική ενέργεια, καθώς και τη διαχείριση, διοίκηση ή διεύθυνση των υποθέσεων ή την



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

- Το ΔΣ ενδεικτικά, εγκρίνει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου:
  - I. Το Επιχειρησιακό Σχέδιο (ΕΣ) της Εταιρείας και του Ομίλου.
  - II. Το Ετήσιο Επιχειρησιακό Σχέδιο και Προϋπολογισμό (ΕΠΠ) της Εταιρείας και του Ομίλου.
  - III. Κάθε αναγκαία αλλαγή στα ΕΣ και ΕΠΠ.
  - IV. Την ετήσια έκθεση των συναλλαγών της Εταιρείας με τις συνδεδεμένες με αυτήν επιχειρήσεις του άρ. 42 (ε), παρ. 5 του Κ.Ν.2190/20.
  - V. Τον ετήσιο απολογισμό της Εταιρείας και του Ομίλου.
  - VI. Την ίδρυση ή συμμετοχή σε εταιρεία ή κοινοπραξία, την εξαγορά εταιρείας και την ίδρυση ή κατάργηση εγκαταστάσεων, ύψους για κάθε περίπτωση άνω του 1 εκ. Ευρώ.
  - VII. Τις συμφωνίες συμμετοχής σε κοινοπραξίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων.
  - VIII. Την οριστική διακοπή λειτουργίας εργοστασίου.
  - IX. Τους κανονισμούς που διέπουν τη λειτουργία της Εταιρείας και τις τροποποιήσεις τους.
  - X. Τη βασική οργανωτική δομή της Εταιρείας και τις τροποποιήσεις της.
  - XI. Τις αρμοδιότητες των στελεχών μέχρι και το επίπεδο του Διευθυντή Ι και τις τροποποιήσεις τους.
  - XII. Το διορισμό/ ανάκληση και τις αποδοχές των Γενικών Διευθυντών και Διευθυντών Ι και του επικεφαλής της Διεύθυνσης Ι Εσωτερικού Ελέγχου Ομίλου της Εταιρείας.
  - XIII. Την Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας (ΕΣΣΕ).
  - XIV. Τον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας.
  - XV. Τον καθορισμό των όρων της μισθολογικής πολιτικής της Εταιρείας.
  - XVI. Τις διαδικασίες πρόσληψης των διευθυντικών στελεχών της Εταιρείας και της αξιολόγησης της απόδοσής τους.
  - XVII. Ότι άλλο προβλέπεται από τους ισχύοντες κανονισμούς της Εταιρείας.

#### Εκτελεστικά και μη μέλη του ΔΣ

Το ΔΣ κατά την εκάστοτε συγκρότηση του σε σώμα, ορίζει την ιδιότητα και τις αρμοδιότητες των μελών του ως εκτελεστικών και μη. Ο αριθμός των μη εκτελεστικών μελών του ΔΣ δεν μπορεί να είναι μικρότερος του 1/3 του συνολικού αριθμού των μελών του.

#### Πρόεδρος ΔΣ

Ο Πρόεδρος του ΔΣ εκπροσωπεί την Εταιρεία ενώπιον των Δικαστηρίων και κάθε Αρχής, προϊστάται και διευθύνει τις συνεδριάσεις του ΔΣ και ενεργεί κάθε πράξη αρμοδιότητάς του που προβλέπεται από το Νόμο, το Καταστατικό και τον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας.

### Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Διευθύνων Σύμβουλος είναι το ανώτερο εκτελεστικό όργανο της Εταιρείας. Ο Διευθύνων Σύμβουλος προΐσταται όλων των υπηρεσιών της Εταιρείας και διευθύνει το έργο τους. Στα πλαίσια του Επιχειρησιακού Σχεδιασμού, των Κανονισμών και Αποφάσεων του ΔΣ που διέπουν τη λειτουργία της Εταιρείας, λαμβάνει όλες τις αναγκαίες αποφάσεις, υποβάλλει στο ΔΣ της Εταιρείας τις προτάσεις και εισηγήσεις που απαιτούνται για την υλοποίηση των σκοπών της Εταιρείας.

Τα σύντομα βιογραφικά σημειώματα των μελών του ΔΣ παρατίθενται στο Παράρτημα της παρούσας έκθεσης.

### Επιτροπή Ελέγχου

Η Εταιρεία έχει συστήσει Επιτροπή Ελέγχου, η οποία ορίζεται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων και αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη (Σπυρίδων Παντελιάς, Πρόεδρος, Αναστάσιος Μπάνος, μέλος και Δημόκριτος Άμαλλος, μέλος) και η οποία αποτελεί μετεξέλιξη της προϋφιστάμενης Επιτροπής Χρηματοοικονομικών & Οικονομικού Σχεδιασμού. Πραγματοποίησε έξι (6) συνεδριάσεις εντός του 2010 και παρέστησαν όλα τα μέλη της.

Η Επιτροπή Ελέγχου έχει τις ακόλουθες αρμοδιότητες:

- Να επιβλέπει τη διαδικασία χρηματοοικονομικής παρακολούθησης και την αξιοπιστία των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας και να εξετάζει τα βασικά σημεία των οικονομικών καταστάσεων που εμπεριέχουν σημαντικές κρίσεις και εκτιμήσεις από πλευράς Διοίκησης.
- Να παρακολουθεί την αποτελεσματικότητα της λειτουργίας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας.
- Να διασφαλίζει την ορθή λειτουργία της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρείας.
- Να επιβλέπει την πορεία του τακτικού ελέγχου των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.
- Να παρακολουθεί τα θέματα που έχουν να κάνουν με την ύπαρξη και τη διατήρηση της αντικειμενικότητας και της ανεξαρτησίας του τακτικού ελεγκτή και ιδιαίτερα σε ότι αφορά τις πιθανές επιπρόσθετες μη ελεγκτικές παρεχόμενες υπηρεσίες από αυτόν.

Σημειώνεται ότι πρόκειται να πραγματοποιηθεί επαναξιολόγηση των αρμοδιοτήτων της Επιτροπής Ελέγχου και της Επιτροπής Χρηματοοικονομικών & Οικονομικού Σχεδιασμού για την απαλοιφή οποιονδήποτε πιθανών επικαλύψεων.

### Επιτροπή Αμοιβών και Σχεδιασμού Διαδοχής

Η Εταιρεία έχει συστήσει Επιτροπή Αμοιβών και Σχεδιασμού Διαδοχής, η οποία αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη και ένα (1) εκτελεστικό μέλος (Θεόδωρος Πανταλάκης, Πρόεδρος, Θεόδωρος Βάρδας, μέλος, Δημήτριος Λάλας, μέλος, Αναστάσιος Μπάνος, μέλος). Πραγματοποίησε μια (1) συνεδρίαση εντός του 2010 και παρέστησαν όλα τα μέλη της.

Η Επιτροπή Αμοιβών και Σχεδιασμού Διαδοχής έχει τις ακόλουθες αρμοδιότητες:

- Προτείνει τις αρχές της πολιτικής αμοιβών και παροχών της Εταιρείας σε διευθυντικά στελέχη, στις οποίες θα βασίζονται οι αποφάσεις του Διευθύνοντα Συμβούλου.
- Προτείνει την ακολουθητέα εκάστοτε πολιτική αμοιβών και παροχών των ανωτάτων διευθυντικών στελεχών, στις οποίες θα βασίζονται οι αποφάσεις του ΔΣ.



- Προτείνει στο Διευθύνοντα Σύμβουλο, το σύνολο των αμοιβών (σταθερών και μεταβλητών - περιλαμβανομένων και των δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών) των εκτελεστικών μελών του ΔΣ, ως και των ανωτάτων διευθυντικών στελεχών της εταιρείας.
- Εισηγείται στο ΔΣ και δι' αυτού στη Γενική Συνέλευση των μετόχων, το σύνολο των αμοιβών του Προέδρου του ΔΣ και του Διευθύνοντα Συμβούλου.
- Φροντίζει για την ανά πάσα στιγμή ύπαρξη κατάλληλης διαδοχής των Γενικών Διευθυντών και των διευθυντικών στελεχών της εταιρείας και υποβάλλει σχετικές εισηγήσεις προς το ΔΣ.

#### Λοιπές Επιτροπές του ΔΣ

Το έργο του ΔΣ, στο παραπάνω πλαίσιο ενίσχυσης των δομών εταιρικής διακυβέρνησης, συνεπικουρείται και από άλλες Επιτροπές, που ορίζονται με απόφασή του. Συγκεκριμένα, οι ισχύουσες επιτροπές είναι οι εξής:

- Η Επιτροπή Επενδύσεων, η οποία αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη του ΔΣ (Σπυρίδων Παντελιάς, Δημήτριος Λάλας, Δημόκριτος Άμαλλος). Συστάθηκε με την υπ' αριθ. 1161/10/20.1.2011 απόφαση του ΔΣ. Έργο της Επιτροπής Επενδύσεων είναι να εισηγείται στο ΔΣ σχετικά με θέματα υλοποίησης επενδύσεων. Η εισήγηση στο ΔΣ υποβάλλεται κατόπιν σχετικής συζήτησης με τα αρμόδια στελέχη της Εταιρείας και επεξεργασίας των προτάσεων τους καθώς και των σχετικών εγγράφων που αφορούν την υλοποίηση επενδύσεων.
- Η Επιτροπή Προμηθειών Πετρελαιοειδών, η οποία αποτελείται από δύο (2) εκτελεστικά μέλη και δύο (2) μη εκτελεστικά μέλη (Αναστάσιος Γιαννίσης, Ιωάννης Κωστόπουλος, Δημόκριτος Άμαλλος, Δημήτριος Λάλας). Η Επιτροπή Προμηθειών Πετρελαιοειδών πραγματοποίησε τρεις (3) συνεδριάσεις εντός του 2010, στις οποίες παρέστησαν όλα τα μέλη της. Συστάθηκε με την υπ' αριθ. 1059/2β/3.9.2004 απόφαση του ΔΣ. Έργο της Επιτροπής Προμηθειών Πετρελαιοειδών είναι η κατακύρωση διαγωνισμών και έγκριση προμηθειών πετρελαιοειδών, μετά από ομόφωνη απόφαση (των μελών της Επιτροπής ΔΣ), μεταξύ δύο συνεδριάσεων του ΔΣ, για την αγορά, πώληση και μεταφορά αργού πετρελαίου και προϊόντων αυτού (άνω των 100 εκατ. Ευρώ).
- Η Επιτροπή Χρηματοοικονομικών & Οικονομικού Σχεδιασμού, η οποία αποτελείται από ένα (1) εκτελεστικό μέλος και δύο (2) μη εκτελεστικά μέλη (Θεόδωρος Πανταλάκης Πρόεδρος, Θεόδωρος Βάρδας, μέλος, Αλέξανδρος Κασιώτης, μέλος). Η Επιτροπή Χρηματοοικονομικών & Οικονομικού Σχεδιασμού πραγματοποίησε τέσσερις (4) συνεδριάσεις εντός του 2010, στις οποίες παρέστησαν όλα τα μέλη της. Συστάθηκε με την υπ' αριθ. 1059/2γ/3.9.2004 απόφαση του ΔΣ. Έργο της Επιτροπής Χρηματοοικονομικών & Οικονομικού Σχεδιασμού είναι να εξετάζει, σε συνεργασία με τη Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών και τους ορκωτούς ελεγκτές, τα ετήσια προγράμματα διενέργειας ελέγχων, να εξετάζει θέματα διορισμού, θητείας ή αποχωρήσεως των ορκωτών ελεγκτών, να ενημερώνεται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο, τη Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών και τους ορκωτούς ελεγκτές, σχετικά με σημαντικούς κινδύνους ή ανοίγματα και να κρίνει τα μέτρα που ελήφθησαν ή πρέπει να ληφθούν, ώστε να ελαχιστοποιηθεί ο κίνδυνος για την εταιρεία, να εξετάζει, σε συνεργασία με το Διευθύνοντα Σύμβουλο και τους ορκωτούς ελεγκτές, τις απλές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις και τα σχετικά προσαρτήματα, όπως επίσης τις τριμηνιαίες και εξαμηνιαίες καταστάσεις, όταν αυτό κρίνεται απαραίτητο, πριν την υποβολή τους στο ΔΣ και να διαπιστώνει οποιεσδήποτε αλλαγές στον τρόπο συντάξεως, τομείς που απαιτούν ιδιαίτερες αποφάσεις κρίσεως, σημαντικές αναπροσαρμογές που προκύπτουν από τον έλεγχο, την τήρηση των λογιστικών αρχών και πρακτικών, τη τήρηση των νόμων και των κανόνων του Χρηματιστηρίου και τέλος να εξετάζει τον χρηματοοικονομικό σχεδιασμό της Εταιρείας.

- Η Επιτροπή Κανονισμού Προμηθειών Μεγάλων Έργων, η οποία αποτελείται από τον Πρόεδρο του ΔΣ, το Διευθύνοντα Σύμβουλο και ένα (1) εκτελεστικό μέλος (Αναστάσιος Γιαννίσης, Ιωάννης Κωστόπουλος, Θεόδωρος Βάρδας). Έργο της Επιτροπής Κανονισμού Προμηθειών Μεγάλων Έργων είναι η έγκριση παραγγελιών ύψους 10-40 εκ. Ευρώ για τα έργα αναβάθμισης Ελευσίνας (Β.Ε.Ε.) και Θεσσαλονίκης (Β.Ε.Θ.).
- Η Επιτροπή Εργασιακών Θεμάτων, η οποία αποτελείται από ένα (1) εκτελεστικό μέλος, ένα (1) μη εκτελεστικό μέλος και τον Πρόεδρο του πλέον αντιπροσωπευτικού σωματίου των εργαζομένων ή τον αναπληρωτή του. Η Επιτροπή Εργασιακών Θεμάτων δε συνεδρίασε εντός του 2010. Συστάθηκε σύμφωνα με τον Εσωτερικό Κανονισμό Εργασίας της Εταιρείας και είναι αρμόδια να αποφαινεται σαν δευτεροβάθμιο όργανο ελέγχου για κάθε έφεση που ασκείται κατά των πειθαρχικών ποινών που επιβάλλονται από το αρμόδιο πειθαρχικό όργανο της Εταιρείας.

## **Ε. Βασικοί Στρατηγικοί Στόχοι και Προοπτικές**

Η στρατηγική του Ομίλου έχει διαμορφωθεί με στόχο την βιώσιμη ανάπτυξη του Ομίλου και με βάση τις αρχές της ασφαλούς και όσο το δυνατό φιλικής προς το περιβάλλον λειτουργίας των μονάδων και των προδιαγραφών των προϊόντων, την εταιρικής κοινωνικής ευθύνης και καλή συνεργασία με τις τοπικές κοινωνίες στις οποίες λειτουργεί και την προσθήκη αξίας για τους μετόχους.

Οι βασικοί άξονες της στρατηγικής αυτή είναι οι ακόλουθοι:

### **Διυλιστήρια**

Το επενδυτικό πρόγραμμα που είναι σε εξέλιξη εστιάζει για το 2011 και 2012 στην ολοκλήρωση των επενδύσεων των αναβαθμίσεων και την καλή λειτουργία στα δύο διυλιστήρια της Ελευσίνας και της Θεσσαλονίκης. Οι επενδύσεις αυτές, προσθέτουν σημαντικά πλεονεκτήματα για τον Όμιλο μεταξύ των οποίων:

- Βελτίωση της ασφάλειας εφοδιασμού της Ελληνικής αγοράς με προϊόντα υψηλότατων προδιαγραφών,
- Ευελιξία στην επιλογή των πηγών αργού για τα διυλιστήρια καθώς θα είναι σε θέση να αξιοποιούν μεγαλύτερη γκάμα αργών με αποδοτικό τρόπο
- Ουσιαστική βελτίωση στις περιβαλλοντικές επιπτώσεις της λειτουργίας των διυλιστηρίων
- Αυξημένη κερδοφορία καθώς η παραγωγή των λιγότερο επικερδών προϊόντων απόσταξης (πχ. Μαζούτ) αντικαθίσταται με παραγωγή προϊόντων υψηλής προστιθέμενης αξίας

### **Λιανική Εμπορία**

Η εξαγορά του δικτύου της Ελληνικά Καύσιμα βελτίωσε σημαντικά την θέση του Ομίλου στην αγορά λιανικής εμπορίας στην Ελλάδα. Στόχος είναι η υλοποίηση όλων των συνεργιών μεταξύ των δύο εταιριών λιανικής και των διυλιστηρίων και η ανάπτυξη των δικτύων πρατηρίων με περαιτέρω ενδυνάμωση στην Ελληνική αγορά.

## **Ανάπτυξη Δραστηριοτήτων στο Εξωτερικό**

Η ανάπτυξη στις γειτονικές αγορές καθίσταται ακόμη πιο σημαντική λόγω της κρίσης της Ελληνικής οικονομίας. Οι βασικές αγορές στις οποίες δραστηριοποιούνται τα ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ είναι η Κύπρος, το Μαυροβούνιο, η Σερβία και η Βουλγαρία οι οποίες αντιμετωπίζουν η κάθε μια διαφορετικές προκλήσεις αλλά ταυτόχρονα και ευκαιρίες για ανάπτυξη. Συγκεκριμένα, στρατηγικής σημασίας είναι η εξασφάλιση και βελτίωση της εφοδιαστικής αλυσίδας με κατάλληλες εγκαταστάσεις στις αγορές αυτές έτσι ώστε να υποστηρίζεται η συνεχιζόμενη ανάπτυξη των δραστηριοτήτων τους.

## **Δραστηριότητες εκτός Διύλισης και Εμπορίας**

Η προσθήκη αξίας από το χαρτοφυλάκιο των υπολοίπων δραστηριοτήτων αποτελεί επίσης σημαντικό στόχο για τα ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ. Η σημαντική επένδυση στο χώρο της ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί το μεγαλύτερο βήμα διαφοροποίησης του επενδυτικού χαρτοφυλακίου με στόχο, μέσω της κοινοπραξίας με την EDISON, να αποτελέσει ένα ακόμη σημαντικό κλάδο στον Όμιλο.

## **Αναδιοργάνωση και μετασχηματισμός Ομίλου**

Ήδη τα αποτελέσματα των δύο τελευταίων ετών επιβεβαιώνουν την σημασία των προσπαθειών του Ομίλου για να μετασχηματίσει την οργανωτική του δομή και τον τρόπο λειτουργίας, καθιστώντας τα Ελληνικά Πετρέλαια ένα σύγχρονο ανταγωνιστικό Όμιλο σε τοπικό και περιφερειακό επίπεδο.

- Το έργο ΔΙΑΣ που βρίσκεται σε εξέλιξη στο κλάδο διύλισης με την συνδρομή εξωτερικών συμβούλων και τη συμμετοχή του συνόλου του στελεχών του κλάδου, στοχεύει στην βελτίωση της αποδοτικότητας και αναβάθμιση της ανταγωνιστικότητας του Ομίλου.
- Αντίστοιχα, η ολοκλήρωση με επιτυχία της πρωτοβουλίας μείωσης του κόστους προμηθειών BEST 50, σε συνδυασμό με την επέκταση του προγράμματος αυτού για ακόμη μεγαλύτερη μείωση στο κόστος
- Αναδιοργάνωση των κεντρικών υπηρεσιών του Ομίλου με συστέγασή τους την ΕΚΟ και Ελληνικά Καύσιμα και την εφαρμογή κοινών υποστηρικτικών λειτουργιών με μειωμένο κόστος λειτουργίας και αυξημένη ποιότητα υπηρεσιών.
- Πρόγραμμα συνεργειών μεταξύ της ΕΚΟ και Ελληνικά Καύσιμα με ταυτόχρονη βελτιστοποίηση της αξιοποίησης και των εγκαταστάσεων των τριών διυλιστηρίων.

Με βάση τα πιο πάνω, και παρά τις σημαντικές προκλήσεις που θέτει η πορεία της Ελληνικής οικονομίας, οι προοπτικές του Ομίλου διαγράφονται θετικές. Ταυτόχρονα με την βελτίωση της ανταγωνιστικότητάς του, η συστηματική παρακολούθηση των κινδύνων και η ισχυρή χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου, επιτρέπει στα ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ να ξεπεράσουν την παρούσα κρίση και να διαγράψουν μια θετική πορεία στην επόμενη τριετία.

## **ΣΤ. Κυριότεροι Κίνδυνοι και Αβεβαιότητες για την Επόμενη Χρήση**

### **ΣΤ.1 Διαχείριση Χρηματοοικονομικού Κινδύνου**

#### **Παράγοντες Χρηματοοικονομικού Κινδύνου**

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

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

#### **α) Κίνδυνος Αγοράς**

##### **(i) Συναλλαγματικός Κίνδυνος**

Καθότι η βιομηχανία διύλισης λειτουργεί διεθνώς με βάση το δολάριο, μεταφράζοντας όλες τις συναλλαγές σε τοπικό νόμισμα, οι δραστηριότητες του Ομίλου είναι εκτεθειμένες κυρίως στο κίνδυνο από την διακύμανση της ισοτιμίας δολαρίου με Ευρώ. Η ενδυνάμωση του δολαρίου σε σχέση με το ευρώ επιδρά θετικά στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου ενώ αντίθετα, σε περίπτωση υποτίμησης του, τόσο τα αποτελέσματα αλλά και στοιχεία του ενεργητικού (αποθέματα, επενδύσεις) θα αποτιμηθούν σε χαμηλότερα επίπεδα.

Σαν μέτρο αντιστάθμισης μέρους του συγκεκριμένου κινδύνου, σημαντικό μέρος της χρηματοδότησης του Ομίλου γίνεται σε δολάρια δημιουργώντας αντίθετη έκθεση στον κίνδυνο μεταβολής της συναλλαγματικής ισοτιμίας. Σημειώνεται όμως ότι ενώ στην περίπτωση υποτίμησης του δολαρίου η επίδραση στον Ισολογισμό αντισταθμίζεται, σε περιπτώσεις ανατίμησης του δολαρίου η αποτίμηση σε αγοραία αξία τέτοιων δανείων οδηγεί σε συναλλαγματικές ζημιές χωρίς αντισταθμισμένα οφέλη, καθώς τα αποθέματα εξακολουθούν να παρουσιάζονται στον Ισολογισμό σε τιμή κήσης.

##### **(ii) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων**

Η βασική δραστηριότητα του Ομίλου ως εταιρείας διύλισης δημιουργεί δύο ειδών κινδύνους έκθεσης σε μεταβολές τιμών προϊόντων: έκθεση σε μεταβολές στις απόλυτες τιμές αργού

πετρελαίου και πετρελαιοειδών προϊόντων, οι οποίες επηρεάζουν την αξία των αποθεμάτων και έκθεση σε μεταβολές στα περιθώρια διύλισης οι οποίες επηρεάζουν τις μελλοντικές ταμειακές ροές της επιχείρησης.

Στην περίπτωση του κινδύνου διακύμανσης των τιμών προϊόντων, το επίπεδο έκθεσης σε κίνδυνο αναφέρεται σε πώση των τιμών και καθορίζεται από το απόθεμα στο τέλος κάθε περιόδου καθώς η πολιτική του Ομίλου είναι να παρουσιάζει τα αποθέματα στο χαμηλότερο της τιμής κόστους κτήσης και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας.

Η έκθεση στον κίνδυνο μεταβολών περιθωρίων διύλισης σχετίζεται με το ύψος των περιθωρίων διύλισης κάθε διυλιστηρίου. Αυτά καθορίζονται με βάση τις τιμές αναφοράς Platts αργού και προϊόντων και διαμορφώνονται σε καθημερινή βάση. Η μεταβολή περιθωρίων έχει ανάλογη επίπτωση στα κέρδη του Ομίλου.

Ο Όμιλος αποσκοπεί σε αντιστάθμιση μέρους της έκθεσης σε κινδύνους από διακύμανση τιμής αργού, προϊόντων και περιθωρίων σε ποσοστό που κυμαίνεται από 10%-50% ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες στην αγορά.

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

Ο κίνδυνος για τις ταμειακές ροές από την μεταβολή των επιτοκίων προκύπτει κυρίως από το επίπεδο δανεισμού του Ομίλου με κυμαινόμενο επιτόκιο. Επιπλέον, λόγω του μακροπρόθεσμου ορίζοντα που έχουν οι επενδύσεις στους κλάδους που δραστηριοποιείται ο Όμιλος, σημαντικές αυξήσεις των επιτοκίων πιθανόν να δημιουργούν μεταβολές στις εύλογες αξίες των επενδύσεων αυτών μέσω αύξησης του επιτοκίου προεξόφλησης.

### **(β) Πιστωτικός κίνδυνος**

Η διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου επιτελείται κεντρικά, σε επίπεδο Ομίλου. Ο πιστωτικός κίνδυνος πηγάζει από τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα, τις καταθέσεις σε τράπεζες, τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία, καθώς και από εκθέσεις σε πιστωτικό κίνδυνο από πελάτες χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων ανεξόφλητων πελατών και δεσμευμένων συναλλαγών. Όλοι οι πελάτες αξιολογούνται από την Διεύθυνση Πιστωτικού Ελέγχου σε συνεργασία όπου απαιτείται με εξωτερικού οίκους αξιολόγησης για την πιστοληπτική τους ικανότητα.

### **(γ) Κίνδυνος ρευστότητας**

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

## **ΣΤ.2 Διαχείριση Κινδύνου Κεφαλαίου**

Οι στόχοι του Ομίλου ως προς τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας του Ομίλου, να διατηρήσει ιδανική κατανομή κεφαλαίου μειώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο το κόστος κεφαλαίου και να αυξήσει την συνολική του αξία.

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

Σύμφωνα και με την πρακτική που ακολουθεί ο κλάδος ο Όμιλος παρακολουθεί τα κεφάλαιά του με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια.

Ο μακροπρόθεσμος στόχος είναι η διατήρηση του συντελεστή μόχλευσης μεταξύ 20% - 45% καθώς οι έντονες διακυμάνσεις στις τιμές αργού πετρελαίου οδηγούν και σε μεγάλες διαφοροποιήσεις στο συνολικό δανεισμό. Ο υψηλός σχετικά συντελεστής μόχλευσης τα τελευταία χρόνια (35%-40%) οφείλεται κατά κύριο λόγο στην άντληση κεφαλαίων, μέσω δανεισμού με σκοπό τη χρηματοδότηση των έργων αναβάθμισης των διυλιστηρίων της Ελευσίνας και της Θεσσαλονίκης.

## **Z. Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη**

Οι Εταιρείες που αποτελούν τον Όμιλο πραγματοποίησαν κατά τη χρήση 2010 συναλλαγές με την Μητρική Εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ αλλά και μεταξύ τους, τόσο στο εσωτερικό όσο και στο εξωτερικό. Ως συνδεδεμένες επιχειρήσεις νοούνται αυτές που αναφέρονται στο άρθρο 42ε παρ. 5 του Ν. 2190/1920.

Οι εμπορικές συναλλαγές του Ομίλου και της Εταιρείας με τα συνδεδεμένα με αυτήν πρόσωπα στη διάρκεια της χρήσης 2010, έχουν πραγματοποιηθεί υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς. Οι όροι συναλλαγών ήταν σύμφωνοι με τους ισχύοντες εταιρικούς κανονισμούς (προμηθειών, έργων κλπ) όπως έχουν εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο. Ο Όμιλος δεν συμμετείχε σε καμία συναλλαγή ασυνήθους φύσης ή περιεχομένου και δεν αποσκοπεί να συμμετάσχει σε τέτοιου είδους συναλλαγές στο μέλλον.

Στους κατωτέρω πίνακες παρουσιάζονται οι διεταιρικές πωλήσεις και λοιπές διεταιρικές συναλλαγές, μεταξύ της Εταιρείας και των συνδεδεμένων εταιρειών, κατά την κλειόμενη χρήση καθώς και τα διεταιρικά υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την 31/12/2010.

	<u>Συναλλαγές</u>				<u>Υπόλοιπα</u>	
	Πωλήσεις Προϊόντων	Πωλήσεις Υπηρεσιών	Αγορές Προϊόντων	Αγορές Υπηρεσιών	Πελάτες	Προμηθευτές
<b>Εταιρείες Ομίλου</b>						
ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.		2.843		0	1.052	
ΟΚΤΑ Α.Ε.	465.482	136		6	62.103	1
ΕΚΟ ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	79.272			0	9.004	
ΕΚΟ ΒΕΟΓΡΑΔ				0	1	
ΕΚΟ ΓΕΩΡΓΙΑ	17.581	15		0	1.179	
ΕΚΟ ΑΒΕΕ	1.678.586	5.948		5.476	114.130	1.915
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	0			0	24	
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΑΕ	579.385	3.037		139	48.380	48
ΕΚΟ ΑΘΗΝΑ	75			1.408	73	448
ΕΚΟ ΑΡΤΕΜΙΣ	75			1.261	71	602
ΕΚΟ ΔΗΜΗΤΡΑ	109			1.958	105	431
ΕΚΟ ΗΡΑ	8			0	6	
ΕΚΟ ΑΦΡΟΔΙΤΗ	10			0	9	
ΕΛΠΕ ΚΥΠΡΟΥ	220.162			3	26.698	3
RAMOIL SA	7.054			0	0	
JUGORETROL AD KOTOR	127.970			0	5.744	
GLOBAL SA	10.093	4		0	9.398	
ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ν.Ε.		332		9.005	211	2.054
ΑΠΟΛΛΩΝ Ν.Ε.		59		8.959	19	1.957
ΑΣΠΡΟΦΟΣ				15.106	440	4.430
ΝΤΙΑΞΟΝ				15.116	54	13.550
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ		1			2	
ΕΛΠΕ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ				114		140
	<b>3.185.862</b>	<b>12.375</b>	<b>0</b>	<b>58.551</b>	<b>278.702</b>	<b>25.579</b>
<b>Άλλα Συνδεδεμένα μέρη</b>						
ΔΕΗ	0	0	38.513	0	0	2.630
ΣΤΡΑΤΟΣ	149.909	0	0	0	173.452	0
ΔΕΠΑ	3	0	0	0	109	0
ΕΑΚΑΑ	328	0	0	0	48	0
ELPREDISON B.V	302	0	63	0	664	0
ELPE THRAKI	3	0	0	0	318	0
TRANSBALKAN	20	0	0	0	2	0
	<b>150.565</b>	<b>0</b>	<b>38.576</b>	<b>0</b>	<b>174.593</b>	<b>2.630</b>

## Η. Πληροφορίες για τα Χρηματοοικονομικά Μέσα

Η φύση των δραστηριοτήτων του Ομίλου δημιουργεί έκθεση σε σημαντικούς κινδύνους που προέρχονται κυρίως από το ευμετάβλητο και δύσκολα προβλέψιμο διεθνές περιβάλλον διύλισης καθώς και την διαρκώς αυξανόμενη αστάθεια που παρουσιάζουν οι διεθνείς χρηματαγορές.

Στα πλαίσια της διαχείρισης κινδύνων, όπως περιγράφεται με λεπτομέρεια στις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις, ο Όμιλος προβαίνει όπου είναι δυνατόν και εξυπηρετεί τα συμφέροντά του σε συναλλαγές αντιστάθμισης κινδύνου χρησιμοποιώντας χρηματοοικονομικά παράγωγα. Το είδος των συναλλαγών αυτών διαχωρίζεται σε δύο βασικές κατηγορίες.

### Βραχυπρόθεσμες Συναλλαγές

Η πρώτη κατηγορία αφορά βραχυπρόθεσμες κινήσεις διαχείρισης και αντιστάθμισης κινδύνου που επηρεάζουν τη κερδοφορία κυρίως των επομένων 6-12 μηνών, τα αποτελέσματα των οποίων αποτιμούνται κάθε τρίμηνο και συμπεριλαμβάνονται στα έσοδα ή έξοδα της περιόδου.



## **Μακροπρόθεσμες Συναλλαγές**

Η δεύτερη κατηγορία αφορά πιο μακροπρόθεσμες συναλλαγές οι οποίες καλύπτουν στρατηγικής σημασίας θέματα όπως επενδύσεις και οι οποίες απεικονίζονται στα αποτελέσματα του Ομίλου με βάση τα προβλεπόμενα από το ΔΠΧΠ 32 και 39 για Hedge Accounting. Συναλλαγές αυτού του είδους περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις του 2010 και αφορούν την προστασία μέρους της παραγωγής του αναβαθμισμένου διυλιστηρίου της Ελευσίνας που αποτελεί την μεγαλύτερη επένδυση των τελευταίων ετών για τον Όμιλο. Συγκεκριμένα, τα χρηματοοικονομικά παράγωγα προσφέρουν προστασία από τον κίνδυνο να επικρατήσουν χαμηλότερες των προβλεπόμενων διαφορές τιμών μεταξύ των προϊόντων που θα αντικατασταθούν από την νέα επένδυση.

## **Θ. Σημαντικά Γεγονότα που Συνέβησαν από τη Λήξη της Χρήσης μέχρι την Ημερομηνία Υποβολής της Παρούσας Έκθεσης**

Δεν υπάρχουν μεταγενέστερα των οικονομικών καταστάσεων γεγονότα, τα οποία να αφορούν είτε τον Όμιλο είτε την Εταιρεία, για τα οποία επιβάλλεται αναφορά από τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς.

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

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

### **α) Διάρθρωση μετοχικού κεφαλαίου**

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

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

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

### **β) Περιορισμοί στη μεταβίβαση των μετοχών της Εταιρείας**

Σύμφωνα με το άρθρο 21 Ν.2941/2001 με το οποίο τροποποιήθηκε το άρθρο 8 της παραγρ. 3 του άρθρου πρώτου του Ν.2593/1998, περί του ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας «η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στο εκάστοτε μετοχικό κεφάλαιο δεν μπορεί να είναι κατώτερη του 35% των μετά ψήφου μετοχών



της Εταιρείας μετά την κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου. Για τον υπολογισμό του ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου συνυπολογίζονται οι μετοχές που κατέχονται από την εταιρεία ΔΕΚΑ Α.Ε.».

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

Η Εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ γνωστοποίησε στο Χ.Α. σύμφωνα με το άρθρο 14 του Ν. 3556/2007 ότι, κατόπιν γραπτής ενημέρωσης που έλαβε την 17/12/2010 από την POIH HOLDINGS LIMITED, από το χρονικό διάστημα 19/09/2008 έως 29/12/2009 η τελευταία αύξησε την συμμετοχή της πάνω από 3% στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας σε σχέση με την τελευταία γνωστοποίηση της με ημερομηνία 19/09/2008. Ως εκ τούτου, το ποσοστό των δικαιωμάτων ψήφου που κατείχε η POIH HOLDINGS LIMITED στην Εταιρεία έμμεσα, μεταβλήθηκε από 36,014% σε 39,023% που αντιστοιχούν σε 119.267.271 κοινές ονομαστικές μετοχές αυτής.

Περαιτέρω, η Εταιρεία γνωστοποίησε ότι, κατόπιν γραπτής ενημέρωσης της POIH HOLDINGS LIMITED και της POIH INVESTMENT LIMITED που έλαβε την 21/12/2010 υπήρξε μεταβολή στην αλυσίδα των ελεγχόμενων επιχειρήσεων μέσω των οποίων κατέχονται τα δικαιώματα ψήφου καθώς η εταιρεία POIH HOLDINGS LIMITED μεταβίβασε την 17/12/2010 στην POIH INVESTMENT LIMITED το ποσοστό συμμετοχής της στο μετοχικό κεφάλαιο που κατείχε στην PANEUROPEAN OIL & INDUSTRIAL HOLDINGS.

Επιπλέον η Εταιρεία γνωστοποιεί κατόπιν γραπτής ενημέρωσης των POIH HOLDINGS LIMITED και POIH INVESTMENT LIMITED που έλαβε την 21/12/2010, ότι από το χρονικό διάστημα 29/12/2009 έως και 17/12/2010, το ποσοστό των δικαιωμάτων ψήφου που κατέχει η POIH INVESTMENT LIMITED έμμεσα στην Εταιρεία ανέρχεται σε 41,051% που αντιστοιχούν σε 125.466.334 κοινές ονομαστικές μετοχές αυτής.

Οι μέτοχοι (φυσικά ή νομικά πρόσωπα) που κατέχουν, άμεσα ή έμμεσα, ποσοστό μεγαλύτερο από 2% του συνολικού αριθμού των μετοχών της εταιρείας κατά την 31.12.2010 παρατίθενται στον κάτωθι πίνακα :

<b>ΜΕΤΟΧΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ (31.12.2010)</b>			
<b>Μέτοχος</b>	<b>Αριθμός Μετοχών</b>	<b>% Συμμετοχής</b>	<b>Δικαιώματα Ψήφου</b>
Ελληνικό Δημόσιο	83.931.553	27,4614	83.931.553
Δημόσια Επιχείρηση Κινητών Αξιών	24.498.751	8,0157	24.498.751
PanEuropean Oil & Industrial Holdings S.A.	125.466.334	41,0510	125.466.334
Αγροτική Τράπεζα Α.Ε.	7.981.972	2,6116	7.981.972
Ευρύ Επενδυτικό Κοινό	63.756.575	20,8603	63.756.575
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΜΕΤΟΧΩΝ</b>	<b>305.635.185</b>	<b>100,0000</b>	<b>305.635.185</b>

**δ) Τίτλοι (περιλαμβανομένων μετοχών) παρέχοντες ειδικά δικαιώματα ελέγχου και περιγραφή αυτών**

Δεν υφίστανται τίτλοι (περιλαμβανομένων μετοχών) της Εταιρείας που παρέχουν στους κατόχους τους ειδικά δικαιώματα ελέγχου.

#### **ε) Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου**

Σύμφωνα με το άρθρο 21 του Καταστατικού της εταιρείας μόνο οι μέτοχοι μειοψηφίας (εκτός Δημοσίου, Paneuropean Oil and Industrial Holdings S.A. ή/και των συνδεδεμένων με αυτήν επιχειρήσεων) δικαιούνται ψήφου στην Ειδική Γενική Συνέλευση για εκλογή των δύο μελών του ΔΣ που εκπροσωπούν τους μετόχους μειοψηφίας.

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

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

#### **ζ) Κανόνες διορισμού και αντικατάστασης μελών ΔΣ και τροποποίησης καταστατικού**

Σύμφωνα με το άρθρο 20 παρ. 2 (α) του Καταστατικού ο μέτοχος «Ελληνικό Δημόσιο» διορίζει 7 μέλη από το σύνολο των 13 μελών του ΔΣ εφόσον διατηρεί τουλάχιστον το ποσοστό του 35% των μετοχών (άρθρο 8 του καταστατικού). Αυτό μπορεί να τροποποιηθεί σύμφωνα με όσα ορίζονται ειδικότερα στην παραγρ.8 του ίδιου άρθρου 20 του Καταστατικού της εταιρείας.

Σύμφωνα με το άρθρο 20 παρ. 2(β) του Καταστατικού της εταιρείας η μέτοχος «Paneuropean Oil and Industrial Holdings» και οι συνδεδεμένες με αυτήν επιχειρήσεις διορίζουν (2) μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου με την προϋπόθεση ότι κατέχουν τουλάχιστον ποσοστό 16,654 % του συνόλου των μετά ψήφου μετόχων της εταιρείας.

Σύμφωνα με το άρθρο 20 παρ.2γ του Καταστατικού της εταιρείας στο ΔΣ συμμετέχουν υποχρεωτικά 2 μέλη εκπρόσωποι των εργαζομένων που εκλέγονται από τους εργαζόμενους στην εταιρεία με άμεση και καθολική ψηφοφορία και με το σύστημα της απλής αναλογικής. 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), σύμφωνα με το άρθρο 21 του Καταστατικού της εταιρείας.

#### **η) Αρμοδιότητα του ΔΣ ή ορισμένων μελών του για την έκδοση νέων ή για την αγορά ιδίων μετοχών**

Υπάρχει η δυνατότητα (άρθρο 6 παρ.2 του Καταστατικού της Εταιρείας) εκχώρησης στο Διοικητικό Συμβούλιο από τη Γενική Συνέλευση της αρμοδιότητας να αυξάνει το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας σύμφωνα με το άρθρο 13 παρ. 1β του Κ.Ν. 2190/1920 πλην, όμως, τέτοια απόφαση δεν έχει ληφθεί από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων.

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας έχει εγκρίνει πρόγραμμα παροχής δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών για τα έτη 2005–2007 (ως έτη αναφοράς). Το 2008 και το 2009 αντιστοίχως ενέκρινε την τροποποίηση / παράταση του προγράμματος για ένα επιπλέον έτος αναφοράς. Η περίοδος άσκησης των παραχωρηθέντων δικαιωμάτων είναι από την 1/11 έως

και τις 5/12 κάθε έτους των διαστημάτων 2008–2012, 2009–2013, 2010–2014 και 2011–2015, για τα δικαιώματα των ετών αναφοράς 2005, 2006, 2007 και 2008 αντιστοίχως. Τέλος, η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας του 2010, ενέκρινε την μη παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών για το έτος αναφοράς 2009, λόγω της παρούσας οικονομικής συγκυρίας καθώς και την τροποποίηση/ παράταση του προγράμματος για ένα επιπλέον έτος αναφοράς, ήτοι το 2010, με πρώτο έτος έναρξης της περιόδου άσκησης του δικαιώματος το 2012. Επισημαίνεται ότι, όλες οι παρατάσεις του προγράμματος δεν αυξάνουν τον αρχικώς εγκριθέντα συνολικό αριθμό των προς παραχώρηση δικαιωμάτων. Σύμφωνα με το άρθρο 2 του προγράμματος stock option η απόφαση του ΔΣ. περί παραχώρησης δικαιωμάτων προαίρεσεως, θα υπόκειται στην τελική έγκριση της ΓΣ.

Δεν έχει ληφθεί απόφαση από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων, η οποία να εκχωρεί στο Διοικητικό Συμβούλιο ή σε ορισμένα μέλη του αρμοδιότητα να αποκτούν ίδιες μετοχές μέχρι ποσοστού 10% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου (εκτός αν πρόκειται να διατεθούν στο προσωπικό της Εταιρείας ή του Ομίλου) υπό τους όρους και προϋποθέσεις που η απόφαση αυτή (της Γενικής Συνέλευσης) ορίζει, σύμφωνα με τους ειδικότερους όρους και διαδικασίες του ως άνω άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/1920.

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

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

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, 24 Φεβρουαρίου, 2011

Κατ' εξουσιοδότηση του Διοικητικού Συμβουλίου

Αναστάσιος Γιαννίτσας

Ιωάννης Κωστόπουλος

Θεόδωρος Βάρδας

Πρόεδρος του Δ.Σ.

Διευθύνων Σύμβουλος

Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ

## Παράρτημα

### Δομή Ομίλου

Εταιρεία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Εμπορία Πετρ/δών
ΔΙΑΧΟΝ Α.Β.Ε.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Παραγωγή / εμπορία BOPP φιλμ
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Υπηρεσίες Engineering τομέα ενέργειας
HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Holdίng εταιρία για επενδύσεις Ομίλου στο εξωτερικό
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Πλοιοκτήτριες Εταιρίες
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Πλοιοκτήτριες Εταιρίες
GLOBAL PETROLEUM ALBANIA S.A.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	99,957	Εισαγωγή, αγορά & εμπορία πετρ/δών στην Αλβανία
ΕΛ.ΠΕ.Τ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	63	Κατασκευή & λειτουργία αγωγού αργού
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
ΕΚΟΤΑ ΚΩ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	49	Ανέγερση, λειτουργία, εκμετάλλευση εγκατ/σεων αποθήκευσης υγρών καυσίμων
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Μονοπρόσωπη Ε.Π.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Ίδρυση & λειτουργία πρατηρίων υγρών καυσίμων & υγραερίων στην Ελλάδα
ΕΚΟ ΔΗΜΗΤΡΑ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εκμετάλλευση δεξαμενοπλοίου
ΕΚΟ ΑΡΤΕΜΙΣ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εκμετάλλευση δεξαμενοπλοίου
ΕΚΟ ΑΘΗΝΑ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εκμετάλλευση δεξαμενοπλοίου
ΕΚΟ ΗΡΑ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εκμετάλλευση δεξαμενοπλοίου
ΕΚΟ ΑΦΡΟΔΙΤΗ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εκμετάλλευση δεξαμενοπλοίου
HELLENIC PETROLEUM CYPRUS LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στην Κύπρο.
RAM OIL LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στην Κύπρο

Εταιρεία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
JUGOPETROL AD KOTOR	Μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	54,35	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στο Μαυροβούνιο
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA (Holdings) LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία και διανομή πετρ/δών στη Βουλγαρία
HELLENIC PETROLEUM SERBIA (Holdings) LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία και διανομή πετρ/δών στη Σερβία
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
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε. (πρώην BP)	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στην Ελλάδα
EKO BULGARIA EAD	Μοναδικός μέτοχος η Hellenic Petroleum Bulgaria (Holdings) LTD	100	Εμπορία πετρ/δών στη Βουλγαρία
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA PROPERTIES EAD S.A.	Μοναδικός μέτοχος η Hellenic Petroleum Bulgaria (Holdings) LTD	100	Εμπορία πετρ/δών στη Βουλγαρία
EKO-SERBIA AD-BEOGRAD	Μοναδικός μέτοχος η Hellenic Petroleum Serbia (Holdings) LTD	100	Εμπορία πετρ/δών στη Σερβία
EKO GEORGIA LTD	Μέτοχος η Hellenic Petroleum Georgia (Holdings) LTD	99	Αγορά, εισαγωγή, εξαγωγή, διανομή & πώληση στη Γεωργία
	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	1	Αγορά, εισαγωγή, εξαγωγή, διανομή & πώληση στη Γεωργία
EKO PETROLEUM ALBANIA SHPK	Μέτοχος η GLOBAL PETROLEUM ALBANIA S.A.	100	Εμπορία & λιανική πώληση πετρελαίου & πετρ/δών, διαχείριση πρατηρίων στην Αλβανία
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	80	Λειτουργία & εκμετάλλευση του αγωγού μεταφοράς αργού Θεσ/νίκης-Σκόπια(ΟΚΤΑ)

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

Εταιρεία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΔΕΠΑ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	35	Εισαγωγή & Διανομή Φυσικού αερίου στην Ελλάδα
ARTENIUS ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	35	Παραγωγός πλαστικού υλικού PET
ΕΤΑΙΡΙΑ ΑΓΩΓΟΥ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε. (ΕΑΚΑΑ ΑΕ)	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	50	Αγωγός Ασπρόπυργος-Σπάτα
ΕΛ.ΠΕ. ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	25	Αγωγός Μπουργκάζ-Αλεξανδρούπολης
TRANS BALKAN PIPELINE B.V.	Μέτοχος η ΕΛ.ΠΕ. ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	23,5	
ELPEDISON BV	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	5	Ηλεκτρική Ενέργεια
	Μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	45	
ELPEDISON ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΑΕ	Μέτοχος η ELPEDISON BV	100	Ηλεκτρική Ενέργεια
ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	Μέτοχος η ELPEDISON BV	75	Ηλεκτρική Ενέργεια
SAFCO	Μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	25	Εκμετάλλευση ανεφοδιασμού αεροσκαφών
ΒΙΟΝΤΗΖΕΛ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ -ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	25	Εκμετάλλευση ανεφοδιασμού αεροσκαφών
STRC ΕΠΕ (ΕΛΠΕ Calfrac)	Συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	25	Έρευνα στο Β. Αιγαίο
MELROSE, Kuwait Energy Company & ΕΛΠΕ	Συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	30	Έρευνα στην περιοχή MESAHA, Άνω Αίγυπτος
ΕΔΑΠ - ΤΘΠ	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	6,67	Διαχείριση και ανάπτυξη τεχνολογικού πάρκου Θεσσαλονίκης
ΝΑΡC ΥΠΟ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ	Συμμετοχή η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	16,67	
ΜΟΝΤΕΝΕΓΡΟ ΜΕΔΥΣΑ	Συμμετοχή JPK	49	Έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων σε τρεις θαλάσσιες περιοχές του Μαυροβουνίου.
	Μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	11	

## **Βιογραφικά Μελών ΔΣ**

### **Αναστάσιος Γιαννίτσης, Πρόεδρος, εκτελεστικό μέλος ΔΣ**

*Σπουδές:* Πανεπιστήμιο Αθηνών (1962-1969), Ελεύθερο Πανεπιστήμιο του Βερολίνου (1969-74).

*Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις:* Έχει πάρει διάφορες θέσεις σε επιστημονικούς, δημόσιους και ιδιωτικούς οργανισμούς, διετέλεσε σύμβουλος στο Υπουργείο Εθνικής Οικονομίας το 1982-1986, Πρόεδρος του Συμβουλίου Οικονομικών Εμπειρογνομών στην Οικουμενική κυβέρνηση (1993–1994). Υπήρξε μέλος της Επιτροπής Αγγελόπουλου (1994), διετέλεσε οικονομικός σύμβουλος των πρωθυπουργών Ανδρέα Παπανδρέου (1994-95) και Κώστα Σημίτη (1996-2000), και ανέλαβε διαδοχικά ως Υπουργός Εργασίας-Κοινωνικών Υπηρεσιών (2000-2001), Αναπληρωτής Υπουργός Εξωτερικών (2001-2004) και Υπουργός Εξωτερικών (Φεβρουάριος-Μάρτιος 2004).

*Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις:* Είναι καθηγητής στο Οικονομικό Τμήμα του Πανεπιστημίου Αθηνών. Από το Δεκέμβριο του 2009 είναι Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας.

### **Ιωάννης Κωστόπουλος, Διευθύνων Σύμβουλος, εκτελεστικό μέλος ΔΣ**

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

*Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις:* Από το 1979 μέχρι το 1982 εργάστηκε στη Procter & Gamble Γενεύης, στην Ελβετία. Από το 1982 μέχρι το 1986 ανέλαβε διευθυντικές θέσεις στην Chase Manhattan Bank, τόσο στη Νέα Υόρκη όσο και στο Λονδίνο. Από το 1986 μέχρι και 1991 διετέλεσε ανώτερο στέλεχος της διεθνούς εταιρείας συμβούλων επιχειρήσεων Booz Allen & Hamilton με έδρα το Λονδίνο, στους τομείς στρατηγικής ανάπτυξης και επιχειρησιακών αναδιαρθρώσεων. Επιστρέφοντας στην Ελλάδα το 1991, ανέλαβε ανώτατες διευθυντικές θέσεις ως Διευθύνων Σύμβουλος της ΜΕΤΑΞΑ ΑΕΒΕ (1991 – 1997), Διευθύνων Σύμβουλος της Johnson & Johnson Hellas ΑΕ και Περιφερειακός Διευθυντής της Johnson & Johnson Κεντρικής και Ανατολικής Ευρώπης (1998 – 2000). Από το 2001 έως το 2003 ήταν Διευθύνων Σύμβουλος και Αντιπρόεδρος ΔΣ της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕΒΕ, εταιρείας διύλισης & εμπορίας, εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών. Από το 2003, με τη συγχώνευση της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ ΑΕΒΕ στην Εταιρεία, συμμετείχε ως μέλος στο ΔΣ της τελευταίας. Τον Ιούνιο του 2006 ανέλαβε εκτελεστικό μέλος του ΔΣ.

*Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις:* Τον Δεκέμβριο του 2007 ορίστηκε Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρείας. Συμμετέχει ως μέλος στα ΔΣ του Συνδέσμου Επιχειρήσεων & Βιομηχανιών (ΣΕΒ), του Ιδρύματος Οικονομικών & Βιομηχανικών Ερευνών (ΙΟΒΕ), του Ελληνοαμερικανικού Επιμελητηρίου καθώς και της «Φουρλής Συμμετοχών Α.Ε.». Εκτός από τη θέση του στην Εταιρεία, είναι Αντιπρόεδρος των ΔΣ της ΕΚΟ και της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ –θυγατρικές εταιρείες εμπορίας του Ομίλου -και μέλος του ΔΣ της Elpedison, θυγατρικής εταιρείας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου, σε κοινοπραξία με την Edison.

### **Θεόδωρος-Αχιλλέας Βάρδας, εκτελεστικό μέλος ΔΣ**

*Σπουδές:* Διδακτορικό (Ph.D) από το τμήμα Systems Engineering της Σχολής Χημικών Μηχανικών του Ομοσπονδιακού Πολυτεχνείου Ζυρίχης της Ελβετίας.



*Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις:* Το 1979 ξεκίνησε τη σταδιοδρομία του στον Όμιλο Λάτση, όπου αρχικά εργάστηκε σε επιτελικές θέσεις ευθύνης και από το 1981 ως Γενικός Διευθυντής Εμπορίας Πετρελαίων. Από το 1988 έως το 2003 διετέλεσε Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος και μέλος του ΔΣ της ΠΕΤΡΟΛΑ ΕΛΛΑΣ και από το 1999 έως το 2003 μέλος του ΔΣ της ΠΑΠΑΣΤΡΑΤΟΣ.

*Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις:* Από τον Οκτώβριο του 2003 είναι μέλος του ΔΣ και Σύμβουλος Διοίκησης της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ και από το Μάιο του 2004 μέλος του ΔΣ της ΔΕΠΑ ΑΕ και από τον Δεκέμβριο του 2007 είναι εκτελεστικό μέλος του ΔΣ της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ.

### **Γεώργιος Καλλιμόπουλος, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ**

*Σπουδές:* Είναι κάτοχος πτυχίου Νομικής Σχολής του Πανεπιστημίου Αθηνών, Διδακτορικό διπλώματος (Dr. Jur.) στο Πανεπιστήμιο Tubingen, Γερμανίας.

*Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις:* Έχει διατελέσει Επίτιμος Πρόεδρος της Ένωσης Αστικολόγων, Πρόεδρος της Ελληνικής Ενώσεως Τραπεζικού Δικαίου & Δικαίου της Κεφαλαιαγοράς, Πρόεδρος της Οργανωτικής Επιτροπής του 2ου Συνεδρίου Ευρωπαϊών Νομικών (2003), Νομικός Σύμβουλος ΕΤΕΒΑ (1970-1978), Δικαστικός Σύμβουλος της Τράπεζας της Ελλάδος (1978-1986), Νομικός Σύμβουλος του Πρωθυπουργού Ξ. Ζολώτα (1989-1990), Μέλος της Κεντρικής Νομοπαρασκευαστικής Επιτροπής (1990-1993), Μέλος του Νομικού Συμβουλίου της Τράπεζας της Ελλάδος (1986-2006)

*Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις:* Είναι Δικηγόρος Αθηνών από το 1958 και Ομότιμος Καθηγητής στη Νομική Σχολή Αθηνών. Διατελεί Πρόεδρος του Νομικού Συμβουλίου της Ελληνικής Ένωσης Τραπεζών (2007-σήμερα).

### **Δημόκριτος Άμαλλος, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ**

*Σπουδές:* Είναι πτυχιούχος του Οικονομικού τμήματος του Πανεπιστημίου Αθηνών και κάτοχος μεταπτυχιακού τίτλου (Master of Philosophy) του University of Cambridge.

*Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις:* Έχει διατελέσει μέλος της διοίκησης πολλών εταιρειών πληροφορικής όπως των Singular AE (λογισμικό, οικονομικός διευθυντής, αναπληρωτής γενικός διευθυντής, μέλος ΔΣ, μέτοχος), Oneworld AE (internet & επικοινωνίες, μέλος ΔΣ), Decision AE (υπηρεσίες πληροφορικής, μέλος ΔΣ), Euroskills AE (επαγγελματική εκπαίδευση, μέλος ΔΣ), Sanyocom (κινητή τηλεφωνία, μέλος ΔΣ). Ακόμα, έχει συμμετάσχει στη διοίκηση πολλών εταιρειών όπως των: AMTE AE (κατασκευαστικές μελέτες, μέλος ΔΣ), Παναθηναϊκός ΠΑΕ (μέλος ΔΣ), Τεχνήμων (οικογενειακή κατασκευαστική) ενώ υπήρξε για έξη χρόνια αναπληρωματικό μέλος της Επιτροπής Ανταγωνισμού (2000 – 2006) ως εκπρόσωπος του ΣΕΒ

*Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις:* Το 2007 ίδρυσε την εταιρεία χρηματοοικονομικών υπηρεσιών «Δ. Άμαλλος και Σια ΕΕ» (AMBA ΕΕ), ενώ είναι μέλος του ΔΣ της Qualco AE (υπηρεσίες πληροφορικής).

### **Αλέξανδρος Κατσιώτης, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ**

*Σπουδές:* Σπούδασε στο Οικονομικό Τμήμα της Ανώτατης Βιομηχανικής του Πανεπιστημίου Μακεδονίας Θράκης και Marketing στο ιδιωτικό πανεπιστήμιο ICBS της Θεσσαλονίκης.



*Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις:* Ξεκίνησε την επαγγελματική του σταδιοδρομία το 1979 στην ΕΛΓΕΚΑ ΑΕ, ενώ το 1988 ανέλαβε καθήκοντα Διευθύνοντος Συμβούλου στην Εταιρεία.

*Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις:* Σήμερα, εκτός της θέσης του στην Εταιρεία, είναι Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΛΓΕΚΑ ΑΕ, της ΔΙΑΚΙΝΗΣΗΣ και της ΒΙΟΤΡΟΣ, Πρόεδρος της ΒΗΤΑ ΠΙ, της SAMBROOK Φαρμακευτική ΑΕ και MEDIHELM, καθώς και Αντιπρόεδρος στην ELGEKA FERFELIS ROMANIA. Επίσης, είναι μέλος του ΔΣ στην ΕΘΝΙΚΗ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΗ και στη NUTRIART.

#### **Δημήτριος Λάλας, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ**

*Σπουδές:* Σπούδασε στο Hamilton College (BSc. [Hons] Physics, 1962) Aeronautical Engineering (M.Aero.Eng.1965) και Aerospace Engineering (PhD, 1968) στο Cornell University.

*Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις:* Έχει διατελέσει Τακτικός Καθηγητής στην Έδρα Μετεωρολογίας στο Πανεπιστήμιο Αθηνών καθώς επίσης καθηγητής και στα Πανεπιστήμια των ΗΠΑ Wayne State University, Michigan, και University of Colorado/ CIRES. Έχει υπηρετήσει ως Πρόεδρος στο Εθνικό Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, ως Πρόεδρος του ΔΣ στη Δημόσια Επιχείρηση Πετρελαίου, και ως Διευθυντής & Πρόεδρος του ΔΣ στο Εθνικό Αστεροσκοπείο Αθηνών. Υπήρξε Επιστημονικός Υπεύθυνος σε περισσότερα από 40 ερευνητικά προγράμματα στις ΗΠΑ και Ευρώπη, και εργάστηκε ως Σύμβουλος στα Υπουργεία ΥΠΑΝ, ΥΠΕΚΑ, ΥΠΕΧΩΔΕ και ΥΠΟΙΚ, στις Γεν. Διευθύνσεις RESEARCH, TREN και REGIONAL POLICY της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, στο Κέντρο Ενεργειακών Ερευνών Conrphoebus Ιταλίας, στο Goddard Space Center της NASA, στο Εθνικό Κέντρο Ατμοσφαιρικών Ερευνών των ΗΠΑ και στα κέντρα ερευνών της Ford και της General Motors. Έχει συμμετάσχει ως Εθνικός Εκπρόσωπος στις διεθνείς διαπραγματεύσεις για την Κλιματική Αλλαγή (1993-2007), ως Αντιπρόεδρος στην Εθνική Επιτροπή για την καταπολέμηση της Απερήμωσης (1997-2004), ως Μέλος στο Advisory Group for Global Change, Climate & Biodiversity της 12<sup>ης</sup> Γεν. Διεύθυνσης για την Έρευνα της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (1998-2002), ως Πρόεδρος, στην Ελληνική Εταιρεία Αιολικής Ενέργειας (ΕΛΕΤΑΕΝ) (1991-1999), ως Εθνικός εκπρόσωπος στην Επιτροπή Επίβλεψης του Προγράμματος Ενέργειας JOULE της Γεν. Διεύθυνσης για την Έρευνα καθώς και του THERMIE της Γεν. Διεύθυνσης για την Ενέργεια της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (1995-1999).

*Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις:* Είναι Σύμβουλος της εταιρείας συμβούλων FACE<sup>3</sup>TS ΑΕ η οποία δραστηριοποιείται σε θέματα ενέργειας και περιβάλλοντος με έμφαση στην πράσινη ανάπτυξη, Εθνικός Εκπρόσωπος στις διεθνείς διαπραγματεύσεις για την Κλιματική Αλλαγή, Συντονιστής της Εθνικής Επιτροπής για την επίτευξη των στόχων του 20-20-20 της Ευρωπαϊκής Ένωσης, μέλος της Εθνικής Επιτροπής Ενεργειακού Σχεδιασμού, μέλος των ΔΣ της ΕΤΒΑ-ΒΙΠΕ, μέλος του ΔΣ της Ελληνικής Εταιρείας Αιολικής Ενέργειας, Αντιπρόεδρος της Ελληνικής Εταιρείας Περιβάλλοντος και Πολιτισμού καθώς και μέλος του Επιστημονικού Συμβουλίου του Ινστιτούτου Τοπικής Αυτοδιοίκησης της ΚΕΔΚΕ.

#### **Γεράσιμος Λαχανάς, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ**

*Σπουδές:* Είναι κάτοχος διπλώματος Αρχιτέκτονα Μηχανικού από το Πολυτεχνείο του Μιλάνου.

*Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις:* Το 1990 ίδρυσε γραφείο μελετών, εκπονώντας από τότε μελέτες σε πολλούς τομείς αρχιτεκτονικών έργων στην Ελλάδα και το εξωτερικό.

Αρχιτέκτονας και τεχνικός σύμβουλος στον Ενιαίο Δημοσιογραφικό Οργανισμό Επικουρικής Ασφάλισης και Περίθαλψης (ΕΔΟΕΑΠ) και στην Ένωση Συντακτών Ημερησίων Εφημερίδων Αθηνών (ΕΣΗΕΑ). Από το 1995 έως το 2000 διετέλεσε Διευθύνων Σύμβουλος του ΔΣ των «Γενικών Τουριστικών Επιχειρήσεων Α.Ε.» (ΕΟΤ-ΕΤΒΑ).

*Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις:* Είναι μέλος του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδας (ΤΕΕ) και του Συλλόγου Αρχιτεκτόνων Διπλωματούχων Ανωτάτων Σχολών (ΣΑΔΑΣ).

#### **Αναστάσιος Μπάνος, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ**

*Σπουδές:* Σπούδασε στη Νομική Σχολή Αθηνών (1975 – 1981).

*Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις:* Έχει εργασθεί ως Δικηγόρος στο Δικηγορικό Σύλλογο Αθηνών (1981 – 1985), ως μέλος του Νομικού Συμβουλίου του Κράτους (1985-2009, και σήμερα με το βαθμό Παρέδρου) και ως συνεργάτης στους Υπουργούς: Βιομηχανίας (1994-1996)/ Βιομηχανίας (1996-1998) / Εσωτερικών Δημόσιας Διοίκησης και Αποκέντρωσης (1998-2000)/ Περιβάλλοντος Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων (2000- 2004). Έχει διατελέσει μέλος ΔΣ ΕΤΑ ΑΕ (1996–1999), μέλος ΔΣ Κτηματολόγιο ΑΕ (2000-2004).

*Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις:* Υπηρετεί με απόσπαση ως ειδικός συνεργάτης στο Γραφείο του Υπουργού Οικονομικών.

#### **Αλέξιος Αθανασόπουλος, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος των εργαζομένων**

Είναι διπλωματούχος Χημικός Μηχανικός του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου και πτυχιούχος Μηχανικός Τεχνολογίας Πετρελαίου ΤΕΙ Καβάλας. Εργάζεται στην Εταιρεία από το 1994. Διετέλεσε μέλος του ΔΣ του Σωματίου (ΠΣΕΕΠ). Από το Μάρτιο του 2008 είναι εκλεγμένος Αντιπρόσωπος της ΓΣΕΕ. Τον Μάρτιο του 2008 εκλέχθηκε ως εκπρόσωπος των εργαζομένων στο ΔΣ της Εταιρείας.

#### **Παναγιώτης Οφθαλμίδης, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος των εργαζομένων –**

Είναι πτυχιούχος Ηλεκτρολόγος Μηχανικός Τ.Ε. του Τ.Ε.Ι. Καβάλας. Από το 1989 εργάζεται στην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (πρώην ΕΚΟ) στο τμήμα Ηλεκτρολογικής Συντήρησης Διυλιστηρίου & Χημικών Εργοστασίων των Βιομηχανικών Εγκαταστάσεων Θεσσαλονίκης. Μετά τον Νοέμβριο του 2007, διατελεί Πρόεδρος του Πανελληνίου Σωματίου Εργαζομένων της Εταιρείας έως και σήμερα. Το Μάρτιο του 2008 εκλέχθηκε ως εκπρόσωπος των εργαζομένων στο ΔΣ της Εταιρείας.

#### **Θεόδωρος Πανταλάκης, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος των μετόχων της μειοψηφίας**

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

*Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις:* Από το 1980 έως το 1991 εργάστηκε στην Εθνική Τράπεζα Επενδύσεων & Βιομηχανικής Αναπτύξεως (ΕΤΕΒΑ), παράλληλα δε την περίοδο 1983-1985 ήταν Συνεργάτης του Αναπληρωτή Υπουργού Εθνικής Οικονομίας κ. Κωστή Βαϊτσου και την περίοδο 1985-1988 ήταν Διευθυντής του Γραφείου του Υφυπουργού Εθνικής Οικονομίας κ. Θεόδωρου Καρατζά. Από το 1991 έως το 1996 ήταν Βοηθός Γενικός Διευθυντής στον Όμιλο Interamerican. Από το Μάρτιο του 1996 έως τον Απρίλιο του 2004 κατείχε τη θέση του Υποδιοικητή της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος, ενώ συγχρόνως ήταν Πρόεδρος, Αντιπρόεδρος ή Μέλος ΔΣ θυγατρικών εταιριών της Εθνικής Τράπεζας. Υπήρξε,

επίσης, Αντιπρόεδρος του Χρηματιστηρίου Αθηνών, Πρόεδρος του Κεντρικού Αποθετηρίου, Πρόεδρος της Εκτελεστικής Επιτροπής της Ένωσης Ελληνικών Τραπεζών κ.ά. Τον Μάιο του 2004 ανέλαβε Αντιπρόεδρος ΔΣ της Τράπεζας Πειραιώς, και από τον Ιανουάριο 2009 έως τον Δεκέμβριο 2009 ήταν Αντιπρόεδρος και Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος του Ομίλου. Διετέλεσε, επίσης, Πρόεδρος ΔΣ της Πειραιώς ΑΕΕΑΠ και Πρόεδρος της Εταιρείας «ΕΥΡΩΠΑΙΚΗ ΠΙΣΤΗ ΑΕΓΑ».

*Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις:* Τον Δεκέμβριο 2009 ανέλαβε Πρόεδρος του ΔΣ – Διοικητής της Αγροτικής Τράπεζας της Ελλάδος. Είναι επίσης Πρόεδρος του ΔΣ θυγατρικών εταιριών της Αγροτικής Τράπεζας καθώς και μέλος του ΔΣ της Ελληνικής Ένωσης Τραπεζών.

**Σπυρίδων Παντελιάς, μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ - Εκπρόσωπος των μετόχων της μειοψηφίας –**

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

*Παρούσα απασχόληση – δεσμεύσεις:* Είναι Εκτελεστικός Αντιπρόεδρος ΔΣ του Ταχυδρομικού Ταμιευτηρίου.

*Προηγούμενη απασχόληση – δεσμεύσεις:* Τραπεζικός με πολυετή εμπειρία στον χρηματοπιστωτικό χώρο. Έχει διατελέσει Γενικός Διευθυντής Συγκροτήματος της Τράπεζας Κύπρου - Επικεφαλής των δραστηριοτήτων επενδυτικής τραπεζικής, διαχείρισης περιουσίας και χρηματιστηριακών εργασιών. Το διάστημα 2005-2007 κατείχε τη θέση του Αναπληρωτή Γενικού Διευθυντή στην Εμπορική Bank, το 2002-2004 του Γενικού Διευθυντή στην EFG Telesis Finance και το 2000-2002 του Αναπληρωτή Γενικού Διευθυντή στη Γενική Τράπεζα. Έχει επίσης εργασθεί στην Εθνική Τράπεζα, στην Ένωση Ελληνικών Τραπεζών και στο Reuters News Agency.

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

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

**(σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 2 του Ν. 3556/2007)**

Σε εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 4 παρ. 2 (γ) του Νόμου 3556/2007 δηλώνουμε ότι εξ'όσων γνωρίζουμε :

- α. Οι Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις που καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της Εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. για τη χρήση 2010 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, 24 Φεβρουαρίου 2011

Αναστάσιος Γιαννίσης

Ιωάννης Κωστόπουλος

Θεόδωρος Βάρδας

Πρόεδρος του Δ.Σ.

Διευθύνων Σύμβουλος

Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.

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



## Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

### *Έκθεση επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων*

Ελέγξαμε τις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (η «Εταιρεία») και των θυγατρικών της (ο «Όμιλος»), όπως παρατίθενται στις σελίδες 7 έως 62, που αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2010, τις καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

### *Ευθύνη της Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις*

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

### *Ευθύνη του Ελεγκτή*

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

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

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



### *Γνώμη*

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

### **Αναφορά επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων**

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

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

Αθήνα, 25 Φεβρουαρίου 2011

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

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

Μάριος Ψάλτης  
Α.Μ. ΣΟΕΛ 38081



**5. Πρόσθετες πληροφορίες και στοιχεία απόφασης  
7/448/11.10.07 Δ.Σ. Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς**

## **5.1 Πληροφορίες του άρθρου 10 του Ν 3401/2005**

Σύμφωνα με την απόφαση 7/448/11.01.2007 άρθρο 1 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς και τη διάταξη του άρθρου 10 του Ν3401/2005 η εταιρεία ενημερώνει το επενδυτικό κοινό για τις ακόλουθες ανακοινώσεις, οι οποίες εξεδόθησαν προς τις αρμόδιες εποπτικές αρχές του Χρηματιστηρίου Αθηνών και της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία κατά τη διάρκεια της χρήσης 2010.

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

### **Α) ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

- 25.02.10 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ 2009
- 20.05.10 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ α' τριμήνου 2010
- 24.08.10 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ α' εξαμήνου /β' τριμήνου 2010
- 24.11.10 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ εννεάμηνου /γ' τριμήνου 2010

### **Β) ΔΕΛΤΙΑ ΤΥΠΟΥ ΕΠΙ ΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

- 25.02.10 Δελτίο τύπου για τα ετήσια οικονομικά αποτελέσματα της χρήσεως 2009
- 20.05.10 Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του α' τριμήνου χρήσεως 2010
- 24.08.10 Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του α' εξαμήνου/β' τριμήνου χρήσεως 2010
- 24.11.10 Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του εννεάμηνου/γ' τριμήνου χρήσεως 2010

### **Γ) ΓΕΝΙΚΕΣ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΙΣ / ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΓΕΝΙΚΩΝ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΩΝ / ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ**

- 06.05.10 Πρόσκληση στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση
- 03.06.10 Αποφάσεις Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης
- 14.06.10 Ανακοίνωση καταβολής Μερίσματος Χρήσης 2009
- 25.08.10 Ανακοίνωση καταβολής Προμερίσματος Χρήσης 2010

#### **Δ) ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ**

- 22.03.10 Σύναψη Κοινοπρακτικού Δανείου
- 26.05.10 Ισχυρή υποστήριξη από την ΕΤΕπ για ενεργειακές επενδύσεις στην Ελλάδα
- 16.12.10 Κοινοπραξία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ για έρευνα και εξόρυξη υδρογονανθράκων στην περιοχή West Obayed της Δυτικής Ερήμου στην Αίγυπτο

#### **Ε) ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΑΝΩΤΑΤΩΝ ΣΤΕΛΕΧΩΝ – ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ**

- 26.02.10 Ανακοίνωση οργανωτικής αλλαγής
- 22.03.10 Ανακοίνωση τροποποίησης Οργανογράμματος εταιρείας
- 28.04.10 Ανακοίνωση τροποποίησης Οργανογράμματος εταιρείας
- 28.04.10 Ανακοίνωση τροποποίησης Οργανογράμματος εταιρείας
- 21.05.10 Ανακοίνωση οργανωτικής αλλαγής
- 30.06.10 Ανακοίνωση οργανωτικής αλλαγής
- 30.08.10 Ανακοίνωση αποχώρησης στελέχους
- 23.09.10 Ανακοίνωση τροποποίησης Οργανογράμματος εταιρείας
- 25.11.10 Ανακοίνωση οργανωτικής αλλαγής

#### **ΣΤ) ΔΙΑΦΟΡΑ**

- 15.01.10 Γνωστοποίηση ανακοίνωσης Ετήσιων Αποτελεσμάτων /Δ' τριμήνου 2009
- 05.02.10 Μετεγκατάσταση Κεντρικών Υπηρεσιών Ομίλου
- 06.04.10 Οικονομικό Ημερολόγιο 2010
- 10.05.10 Γνωστοποίηση ανακοίνωσης Οικονομικών Αποτελεσμάτων Α' τριμήνου 2010
- 22.07.10 Γνωστοποίηση ανακοίνωσης Οικονομικών Αποτελεσμάτων Α' εξαμήνου/ Β' τριμήνου 2010
- 03.08.10 Γνωστοποίηση ανακοίνωσης Οικονομικών Αποτελεσμάτων Α' εξαμήνου/ Β' τριμήνου 2010 – Ορθή επανάληψη
- 02.11.10 Γνωστοποίηση ανακοίνωσης Οικονομικών Αποτελεσμάτων Εννεαμήνου / Γ' τριμήνου 2010
- 22.12.10 Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας στο πλαίσιο Ν.3556/2007

## **5.2 Συνοπτικά Οικονομικά στοιχεία – Δημοσίευση στον τύπο**

## ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

ΑΡ.Μ.Α.Ε 2443/06/Β/86/23

ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8<sup>Α</sup> - 15125 ΜΑΡΟΥΣΙΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΑΠΟ 1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2010 ΕΩΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΗΝ ΑΠΟΦΑΣΗ 4/507/28.4.2009 ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΑΓΟΡΑΣ

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

## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Διεύθυνση Εδρας Εταιρείας

ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8<sup>Α</sup> - 15125 ΜΑΡΟΥΣΙ

Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου

## ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΑ ΜΕΛΗ

ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ ΠΑΝΝΙΤΣΗΣ-Πρόεδρος Δ.Σ (από 2/12/2009)  
ΕΥΘΥΜΙΟΣ ΧΡΙΣΤΟΠΟΥΛΟΥ-Πρόεδρος Δ.Σ (έως 2/12/2009)  
ΙΩΑΝΝΗΣ ΚΩΣΤΟΠΟΥΛΟΣ -Διευθύνων Σύμβουλος  
ΘΕΟΔΩΡΟΣ-ΑΧΙΛΛΕΑΣ ΒΑΡΔΑΣ  
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΛΕΡΙΟΣ (έως 5/5/2009)

## ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΑ ΜΕΛΗ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΑΛΛΙΜΟΠΟΥΛΟΣ (από 11/12/2007)  
ΓΕΡΑΣΙΜΟΣ ΛΑΧΑΝΑΣ (από 28/12/2009)  
ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ ΜΠΑΝΟΣ (από 28/12/2009)  
ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΠΑΝΤΑΛΑΚΗΣ (από 28/12/2009)  
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΛΑΛΑΣ (από 28/12/2009)  
ΣΠΥΡΙΔΩΝ ΠΑΝΤΕΛΙΔΗΣ (από 28/12/2009)  
ΔΗΜΟΚΡΙΤΟΣ ΑΜΑΛΛΟΣ (από 28/12/2009)  
ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ ΚΑΤΣΙΩΤΗΣ (από 28/12/2009)  
ΑΛΕΞΙΟΣ ΑΘΑΝΑΣΟΠΟΥΛΟΣ (από 14/5/2008)

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΟΦΘΑΛΜΙΔΗΣ (από 14/5/2008)  
ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΠΑΥΛΟΠΟΥΛΟΣ (έως 28/12/2009)  
ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΜΠΑΓΙΩΚΟΣ (έως 28/12/2009)  
ΕΛΙΣΑΒΕΤ ΤΥΠΑΛΔΟΥ-ΛΟΒΕΡΔΟΥ (έως 28/12/2009)  
ΙΑΣΩΝ ΣΤΡΑΤΟΣ (έως 28/12/2009)  
ΙΟΥΛΙΑ ΑΡΜΑΓΟΥ (7/8/2008 - 28/12/2009)  
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΠΕΥΚΙΑΝΑΚΗΣ ( 5/5/2009 - 28/12/2009)  
ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΜΗΛΙΑΚΟΣ (14/5/2008 έως 2/12/2009)

## Διεύθυνση διαδίκτυο

Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων

http://www.helpe.gr

Ορκωτός ελεγκτής λογιστής

24 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2011

Ελεγκτική εταιρεία

ΜΑΡΙΟΣ ΨΑΛΤΗΣ (ΑΜ ΣΟΕΛ 38081)

Τύπος έκθεσης ελέγχου

ΠΡΑΙΣΓΥΟΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, ΑΜ ΣΟΕΛ 113

ΜΕ ΣΥΜΦΩΝΗ ΓΝΩΜΗ

1.1 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ (ποσά σε χιλιάδες €)	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΟΜΙΛΟΥ		ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ		1.4 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (ποσά σε χιλιάδες €)	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΟΜΙΛΟΥ		ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009		1/1/2010-31/12/2010	1/1/2009-31/12/2009	1/1/2010-31/12/2010	1/1/2009-31/12/2009
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>									
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	2.668.495	2.114.759	1.901.566	1.307.928					
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	165.148	184.049	9.971	11.801					
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	723.064	680.869	712.825	707.492	298.713	242.414	247.753	219.014	
Αποθέματα	1.600.625	1.373.953	1.425.693	1.211.492					
Απαιτήσεις από πελάτες και χρωστές	938.837	915.683	765.858	785.964					
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα στην λήξη	167.968	-	167.968	-					
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	595.757	491.196	220.000	127.809					
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προαρχιζόμενα για πώληση	2.078	2.716	41	21					
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>6.861.972</b>	<b>5.763.225</b>	<b>5.203.922</b>	<b>4.152.507</b>					
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ</b>									
Μετοχικό Κεφάλαιο	666.285	666.285	666.285	666.285					
Μετοχικό Κεφάλαιο - Υπέρ το άρτιο	353.796	353.796	353.796	353.796					
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	1.366.803	1.347.213	887.460	894.879					
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)</b>	<b>2.386.884</b>	<b>2.367.294</b>	<b>1.907.541</b>	<b>1.914.960</b>					
Δικαιώματα Μειοψηφίας (β)	144.734	141.246							
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)</b>	<b>2.531.618</b>	<b>2.508.540</b>	<b>1.907.541</b>	<b>1.914.960</b>					
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.127.878	607.805	815.142	259.673					
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	310.415	296.274	197.942	179.652					
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.297.103	1.304.843	803.604	879.709					
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.594.958	1.045.763	1.479.693	918.513					
<b>Σύνολο υποχρεώσεων (δ)</b>	<b>4.330.354</b>	<b>3.254.685</b>	<b>3.296.381</b>	<b>2.237.547</b>					
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)</b>	<b>6.861.972</b>	<b>5.763.225</b>	<b>5.203.922</b>	<b>4.152.507</b>					
<b>1.2 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ ΧΡΗΣΗΣ</b> (ποσά σε χιλιάδες €)									
	1/1/2010-31/12/2010	1/1/2009-31/12/2009	1/1/2010-31/12/2010	1/1/2009-31/12/2009					
<b>Κύκλος εργασιών</b>	8.476.805	6.756.666	7.681.580	6.172.586					
<b>Μικτά κέρδη</b>	816.029	713.830	488.097	433.144					
<b>Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών επενδυτικών αποτελεσμάτων</b>	343.913	261.227	294.622	236.489					
<b>Κέρδη προ φόρων</b>	298.713	242.414	247.753	219.014					
<b>Μείον φόροι</b>	(111.294)	(66.152)	(93.800)	(56.498)					
<b>Κέρδη μετά από φόρους</b>	<b>187.419</b>	<b>176.262</b>	<b>153.953</b>	<b>162.516</b>					
<b>Κατανέμονται σε:</b>									
Ιδιοκτήτες μητρικής	179.818	174.890							
Δικαιώματα Μειοψηφίας	7.601	1.372							
	<b>187.419</b>	<b>176.262</b>							
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους	(23.070)	2.372	(25.188)	7.425					
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους</b>	<b>164.349</b>	<b>178.634</b>	<b>128.765</b>	<b>169.941</b>					
<b>Κατανέμονται σε:</b>									
Ιδιοκτήτες μητρικής	157.208	178.780							
Δικαιώματα Μειοψηφίας	7.141	(146)							
	<b>164.349</b>	<b>178.634</b>							
<b>Κέρδη μετά από φόρους και δικ. μειοψηφίας ανά μετοχή (σε €)</b>	<b>0,59</b>	<b>0,57</b>	<b>0,50</b>	<b>0,53</b>					
<b>Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων (EBITDA)</b>	<b>496.848</b>	<b>385.906</b>	<b>371.512</b>	<b>310.593</b>					
<b>1.3 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b> (ποσά σε χιλιάδες €)									
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009					
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης χρήσης (1/1/2010 &amp; 1/1/2009 αντίστοιχα)</b>	<b>2.508.540</b>	<b>2.473.666</b>	<b>1.914.960</b>	<b>1.881.389</b>					
Οριστικοποίηση εξαγοράς BP Ελλάς Α.Ε.	(1.434)								
<b>Αναθεωρημένο υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010</b>	<b>2.507.106</b>	<b>2.473.666</b>	<b>1.914.960</b>	<b>1.881.389</b>					
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους	164.349	178.634	128.765	169.941					
Διανεμηθέντα μερίσματα	(137.536)	(137.536)	(137.536)	(137.536)					
Λοιπές κινήσεις καταχωρημένες απ'ευθείας στα ίδια κεφάλαια	(2.301)	(6.224)	1.352	1.166					
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης χρήσης</b>	<b>2.531.618</b>	<b>2.508.540</b>	<b>1.907.541</b>	<b>1.914.960</b>					

## ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

1. Στη σημείωση Αρ.35 των ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου αναφέρονται αναλυτικά οι εταιρείες που περιλαμβάνονται στον Όμιλο και όλες οι σχετικές πληροφορίες. 2. Δεν υπάρχουν μετοχές οι οποίες κατέχονται είτε από την μητρική είτε από θυγατρικές επιχειρήσεις στην λήξη της τρέχουσας περιόδου. 3. Οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις για την μητρική εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. είναι 2002 - 2009 και για τις σημαντικότερες θυγατρικές είναι οι χρήσεις 2005 - 2009 όπως αναφέρεται στη σημείωση Αρ. 32 των Οικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου. 4. Για την κατάρτιση των Οικονομικών Καταστάσεων της περιόδου που έληξε στις 31/12/2010 έχουν τηρηθεί οι βασικές λογιστικές αρχές του Ισολογισμού της 31/12/2009, με εξαίρεση τα νέα ή αναθεωρημένα λογιστικά πρότυπα και διερμηνείες που τέθηκαν σε ισχύ το 2010 όπως αναλυτικά αναφέρεται στην παράγραφο 2 των Οικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου. 5. 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. 6. Στις 10 Δεκεμβρίου 2009 ολοκληρώθηκε η εξαγορά του 100% της BP ΕΛΛΑΣ Α.Ε., η οποία μετονομάστηκε σε ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.Ε. έναντι συνολικού τιμήματος €376,7 εκατ.. Η θυγατρική αυτή εταιρεία ενσωματώθηκε για πρώτη φορά στον Όμιλο τη προηγούμενη χρήση με την μέθοδο της πλήρους ενσωμάτωσης, ενσωματώνοντας τα αποτελέσματα της περιόδου 11/12 - 31/12/2009 και τον ισολογισμό της 31/12/2009. Στη χρήση του 2010 οριστικοποιήθηκε η εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε.Ε. και το οριστικό τίμημα το οποίο ανήλθε σε €365,8 εκ. όπως αναφέρεται στη σημείωση 34 των ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου 7. Αριθμός απασχολούμενου προσωπικού την 31/12/2010 εντός Ελλάδος: Εταιρεία:2.467, Όμιλος:3.639 άτομα (31/12/2009: Εταιρεία:2.538, Όμιλος:3.708 άτομα). 8. Με βάση το άρθρο 5 του Ν.3845/2010 (ΦΕΚ 65Α - 6/5/2010), οι οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της μητρικής εταιρείας περιλαμβάνουν στους φόρους χρήσης 2010 επιπρόσθετο ποσό ύψους €26 και €22 εκατ. αντίστοιχως που αφορούν προβλέψεις για την έκτακτη εισφορά επί των κερδών της χρήσης 2009. 9. Το ποσό του προμερισματος για τη χρήση 2010 και του τελικού μερισματος της χρήσης 2009 (συνολικού ύψους € 137.536) συμπεριλαμβάνεται στις παρούσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Βάσει των νέων αλλαγών στη φορολογία εισοδήματος φυσικών και νομικών προσώπων, η πληρωμή του προμερισματος συνεπάγεται επιπρόσθετη υποχρέωση φόρου για την Εταιρεία ύψους € 12,2 εκατ., όπως αναλυτικά αναφέρεται στη Σημείωση Αρ. 28 των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων. 10. Όπου ήταν αναγκαίο τα συγκριτικά στοιχεία έχουν ανακαταμετρηθεί για να συμφωνούν με τις αλλαγές στη παρουσίαση των στοιχείων της τρέχουσας χρήσης.

11. Το ποσό των προβλέψεων που έχουν διενεργηθεί είναι:

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ
α) για επίδικες υποθέσεις	7.814	3.000
β) για φορολογικές εκκρεμότητες	18.310	17.000
γ) για μελλοντικές αποχωρήσεις προσωπικού	143.414	107.917
δ) για λοιπές προβλέψεις δαπανών	5.849	5.611

12. Τα λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους του Ομίλου και της μητρικής εταιρείας αναλύονται ως εξής:

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΟΜΙΛΟΥ	ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ		
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	44	(201)		
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου ταμειακών ροών	(25.188)	7.425	(25.188)	7.425
Συναλλαγματικές διαφορές	2.074	(4.852)		
<b>Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους</b>	<b>(23.070)</b>	<b>2.372</b>	<b>(25.188)</b>	<b>7.425</b>

13. Οι συρρευτικές συναλλαγές του Ομίλου και της μητρικής εταιρείας με συνδεδεμένα μέρη (σε χιλ.Ευρώ) αναφέρονται στο πιο κάτω πίνακα:

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ
Έσοδα	421.105	3.348.802
Έξοδα	49.198	97.127
Απαιτήσεις	196.167	453.295
Υποχρεώσεις	301.402	28.209
Συναλλαγές και αμοιβές Δ/κων στελεχών και μελών Διοίκησης	4.450	1.127
Απαιτήσεις/υποχρεώσεις Δ/κων στελεχών και μελών Διοίκησης	0	0

Αθήνα, 24 Φεβρουαρίου 2011

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΟΜΙΛΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗΣ

ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ Κ. ΓΙΑΝΝΙΤΣΗΣ  
Α.Δ.Τ. Μ.865601ΙΩΑΝΝΗΣ Α. ΚΩΣΤΟΠΟΥΛΟΣ  
ΑΡ.ΔΙΑΒ. 702932584ΑΝΔΡΕΑΣ Ν. ΣΙΑΜΙΣΙΗΣ  
Α.Δ.Τ. ΑΑ. 010147ΙΩΑΝΝΗΣ Δ. ΛΕΤΣΙΟΣ  
Α.Δ.Τ. ΑΕ. 104203

### 5.3 Διαδικτυακός Τόπος

Οι ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας σε ενοποιημένη και μη βάση, η έκθεση Ελέγχου του Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή και οι Εκθέσεις διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου είναι καταχωρημένες στο διαδίκτυο στη διεύθυνση [www.helpe.gr](http://www.helpe.gr).

Οι οικονομικές καταστάσεις των ενοποιούμενων εταιρειών της ΕΚΟ Α.Ε. είναι καταχωρημένες στο διαδίκτυο στη διεύθυνση [www.eko.gr](http://www.eko.gr).