



**ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2006**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

- A. Δομή και Εταιρίες Ομίλου
- B. Κύριες Δρατηριότητες
- Γ. Κύριες Εξελίξεις
- Δ. Οικονομικά Αποτελέσματα χρήσης
- E. Χρηματοοικονομική θέση
- ΣΤ. Προοπτικές 2007
- Z. Στοιχεία μητρικής Εταιρίας
- H. Επεξηγηματική Έκθεση

Προσάρτημα Α΄

Εισαγωγή

Κύριοι Μέτοχοι,

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

Η παρούσα Έκθεση παρουσιάζει τα πεπραγμένα του Ομίλου και της Μητρικής εταιρίας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. για τη χρήση του 2006 καθώς και τις προοπτικές για το 2007.

A. ΔΟΜΗ και ΕΤΑΙΡΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ

A1. ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

Στις οικονομικές καταστάσεις του 2006 ενοποιούνται με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης οι άμεσες και έμμεσες θυγατρικές της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και με την μέθοδο της καθαρής θέσης οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις.

Ο πλήρης πίνακας των εταιριών επισυνάπτεται ως προσάρτημα Α΄.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ)

Στις 31.12.2006 το Ελληνικό Δημόσιο και η ΔΕΚΑ κατείχαν συνολικά το 35,48% των μετοχών η εταιρεία PanEuropean Oil and Industrial Holdings κατείχε το 35,89% ενώ το υπόλοιπο κατείχαν θεσμικοί και ιδιώτες επενδυτές.

B. ΚΥΡΙΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

B1. ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ είναι ο μεγαλύτερος βιομηχανικός και εμπορικός όμιλος στην Ελλάδα με σύνολο ενεργητικού 4.363,5 εκατ. Ευρώ και ίδια κεφάλαια (περιλαμβανομένων δικαιωμάτων μειοψηφίας) 2.397,6 εκατ. Ευρώ την 31.12.2006, και κύκλο εργασιών το έτος 2006, 8.121,5 εκατ. Ευρώ. Αποτελεί μια πλήρως καθετοποιημένη πετρελαϊκή επιχείρηση το εύρος της οποίας περιλαμβάνει :

- Την έρευνα, παραγωγή και εκμετάλλευση κοιτασμάτων υδρογονανθράκων.
- Την λειτουργία και εκμετάλλευση διυλιστηρίων πετρελαίου.

- Την προμήθεια αργού πετρελαίου, τη διάθεση προϊόντων διύλισης και την εμπορία πετρελαιοειδών.
- Την κατασκευή και εκμετάλλευση αγωγών μεταφοράς και δεξαμενών αποθήκευσης υδρογονανθράκων, καθώς και εγκαταστάσεων επεξεργασίας αυτών.
- Την λειτουργία και εκμετάλλευση εργοστασίων πετροχημικών και χημικών εν γένει προϊόντων.
- Την εμπορία, παραγωγή και εκμετάλλευση κάθε άλλης μορφής ενέργειας.
- Την παροχή συμβουλών επί θεμάτων υδρογονανθράκων και διαχείρισης έργων συναφών με θέματα υδρογονανθράκων.

B2. ΚΥΡΙΟΙ ΤΟΜΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

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

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

Στις επόμενες παραγράφους περιγράφονται οι κύριες δραστηριότητες του Ομίλου.

α) Διύλιση Πετρελαιοειδών

Ο τομέας διύλισης αποτελεί την κύρια δραστηριότητα του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, απορροφά το μεγαλύτερο ποσοστό του ενεργητικού και των επενδύσεων του και είναι ο κατ' εξοχήν κερδοφόρος τομέας του. Στην Ελλάδα ο Όμιλος λειτουργεί τα διυλιστήρια Ασπροπύργου, Θεσσαλονίκης και Ελευσίνας, με ετήσια ονομαστική δυναμικότητα διύλισης αργού 6,7 εκατ., 3,4 εκατ. και 5,0 εκατ. τόνους αντίστοιχα. Τα τρία διυλιστήρια διαθέτουν μαζί το 76% της συνολικής διυλιστικής ικανότητας της χώρας. Από το 1999 ο Όμιλος, μέσω της ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε., διαθέτει και λειτουργεί το διυλιστήριο ΟΚΤΑ στα Σκόπια, με ετήσια ονομαστική δυναμικότητα 2,5 εκατ. τόνων.

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

Οι προμήθειες αργού πετρελαίου, τόσο των διυλιστηρίων στην Ελλάδα όσο και του διυλιστηρίου της ΟΚΤΑ συντονίζονται κεντρικά. Για το 2006 το σύνολο περίπου των προμηθειών του αργού έγιναν με βάση term contracts : Σαουδική Αραβία (11,75%), Ιράν (33,59%), Λιβύη (11,28%),

Αζερμπαϊτζάν (1,64%) και από τον Πρίνο (0,73%). Το υπόλοιπο 41,01% ήταν ρωσικό (URALS) εκ του οποίου ορισμένα φορτία URALS αγοράστηκαν με συμφωνίες SPOT.

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

Μετά τα εκτενή έργα αναβάθμισης μονάδων και δικτύων διακίνησης, το Διυλιστήριο Ασπροπύργου λειτουργεί πλέον εναρμονισμένο πλήρως στις νέες περιβαλλοντικές απαιτήσεις και στις σύγχρονες απαιτήσεις ασφάλειας, αυξάνοντας παράλληλα την αποδοτικότητά του και τη συμμετοχή του στην κερδοφορία του Ομίλου.

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

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

Ενόψει των μελλοντικών περιβαλλοντικών απαιτήσεων που θα τεθούν σε ισχύ από το έτος 2008, το Διυλιστήριο Ασπροπύργου προγραμματίζει και υλοποιεί νέα έργα προκειμένου να εξασφαλίσει τη δυναμική συμμετοχή του στην κάλυψη των αναγκών του Ομίλου.

Το διυλιστήριο Θεσσαλονίκης είναι απλού τύπου (hydroskimming) και λειτουργεί σε συνδυασμό με το διυλιστήριο Ασπροπύργου σαν μια ενοποιημένη παραγωγική μονάδα με το σχήμα που απεικονίζεται στην παράγραφο 2.4. Είναι το μόνο διυλιστήριο που λειτουργεί στη Βόρεια Ελλάδα και έχει τη δυνατότητα κάλυψης τόσο της τοπικής αγοράς όσο και της Βαλκανικής ενδοχώρας χάρη στις μεγάλες αποθηκευτικές εγκαταστάσεις που διαθέτει. Στις εγκαταστάσεις αυτές παραλαμβάνονται και διακινούνται τα προϊόντα του Διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης, καθώς και προϊόντα από τα άλλα δύο Διυλιστήρια, του Ασπροπύργου και της Ελευσίνας, ανάλογα με τη ζήτηση της αγοράς της Βορείου Ελλάδος και της Βαλκανικής.

Το Διυλιστήριο Θεσσαλονίκης προγραμματίζει νέα έργα αύξησης της διυλιστικής ικανότητας και της παραγωγής βενζινών προκειμένου να ενισχυθεί περαιτέρω η θέση του Ομίλου.

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

διυλιστήριο Ασπροπύργου. Στο Διυλιστήριο Ελευσίνας είναι σε εξέλιξη μελέτη επέκτασης/κατασκευής μονάδων, με τις οποίες αυξάνει ο βαθμός πολυπλοκότητας του Διυλιστηρίου και βελτιώνεται η κερδοφορία του Ομίλου με παραγωγή προϊόντων μεγαλύτερης αξίας.

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

Το 2006 τα διυλιστήρια Ασπροπύργου, Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης κατεργάστηκαν αντίστοιχα 7,2, 3,59 και 2,9 εκατ.τόνους Αργού Πετρελαίου και παράγααν από κοινού 11,9 εκατ. τόνους Προϊόντων. Διέθεσαν 15,6 εκατ.τόνους τελικών προϊόντων (κάλυψη αναγκών με εισαγωγές) εκ των οποίων 10,7 εκατ.τόνοι στην εσωτερική αγορά, 3,3 εκατ.τόνοι στην αγορά διεθνών πωλήσεων (transit), ενώ οι εξαγωγές ήταν 1,6 εκατ. τόνοι.

Το διυλιστήριο ΟΚΤΑ στα Σκόπια είναι και αυτό απλού τύπου (hydroskimming) με ονομαστική δυναμικότητα 2,5 εκατ. τόνων ετησίως, και αποθηκευτικούς χώρους 250 χιλ. m³. Ο εφοδιασμός του με αργό γίνεται δια ξηράς από τη Θεσσαλονίκη και η παραγωγή του περιλαμβάνει κυρίως βενζίνες, ντήζελ και μαζούτ, καθώς και μικρές ποσότητες υγραερίων. Λόγω της περιορισμένης (σήμερα) αγοράς το διυλιστήριο λειτουργεί σε χαμηλό ποσοστό της δυναμικότητάς του.

Το 2006 το διυλιστήριο ΟΚΤΑ επεξεργάστηκε 1064 χιλ. τόνους αργού (949 χιλ. τόνους το 2005), παράγαε 1022 χιλ. τόνους προϊόντων (929 χιλ.τόνους το 2005), και διέθεσε 1079 χιλ. τόνους, εκ των οποίων 730 χιλ. τόνους απορρόφησε η τοπική αγορά.

β) Εμπορία Πετρελαιοειδών

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

Στην Ελλάδα διαθέτει εκτεταμένο δίκτυο πρατηρίων βενζίνης, (περίπου 1.300 πρατήρια σε σύνολο περίπου 7.500), 14 εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διανομής καυσίμων, 24 σταθμούς ανεφοδιασμού αεροσκαφών στα κυριότερα αεροδρόμια, 4 εμφιαλωτήρια υγραερίου, και μονάδα παραγωγής και συσκευασίας λιπαντικών.

Οι εμπορικές εταιρίες του Ομίλου στην Ελλάδα και το εξωτερικό εφοδιάζονται κυρίως από τα διυλιστήρια Ασπροπύργου, Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης και απορροφούν περίπου το 30% της παραγωγής τους.

γ) Πετροχημικά / Χημικά

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

Οι μονάδες των πετροχημικών λειτουργούν σε ενοποιημένη βάση με το διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης και χρησιμοποιούν πεντάνιο, νάφθα και ελαφρά κηροζίνη που χρησιμοποιούνται

σαν πρώτες ύλες στις μονάδες παραγωγής βιομηχανικών διαλυτών. Επίσης αξιοποιούν κοινές υποδομές βοηθητικών παροχών και άλλων εγκαταστάσεων υποστήριξης. Στο πλαίσιο της αναδιάρθρωσης του τομέα πετροχημικών και της ανάπτυξης νέων προϊόντων τεχνολογίας αιχμής και υψηλής προστιθέμενης αξίας, ο Όμιλος προχώρησε τα τελευταία χρόνια σε περαιτέρω καθετοποίηση της παραγωγικής βάσης με την κατασκευή μονάδων προπυλενίου στον Ασπρόπυργο, πολυπροπυλενίου στη Θεσσαλονίκη και BOPP φιλμ στην Κομοτηνή.

Ο Όμιλος, σαν ο μόνος παραγωγός πετροχημικών στην Ελλάδα, κατέχει ισχυρή θέση με υψηλά μερίδια στην εγχώρια αγορά. Συμμετέχει παράλληλα κατά 35% στη VPI A.E. στο Βόλο, Εταιρία που παράγει ρητίνη PET για χρήση στη συσκευασία τροφίμων και στην εμφιάλωση ποτών. Μέρος της παραγωγής PET διατίθεται στην ελληνική αγορά μέσω του δικτύου πωλήσεων χημικών του Ομίλου.

Κυρίαρχο έργο είναι η μονάδα πολυπροπυλενίου, συνολικού ύψους επένδυσης περίπου 150 εκατ. ευρώ. Η μονάδα έχει δυναμικότητα 190 χιλ. τόνους το χρόνο, επαρκή για να καλύψει τις εγχώριες ανάγκες μεταποίησης και να επιτρέψει εξαγωγές σε γειτονικές χώρες. Σαν πρώτη ύλη χρησιμοποιείται το προπυλένιο, το οποίο μεταφέρεται με ειδικά δεξαμενόπλοια κυρίως από τον Ασπρόπυργο. Μέρος της παραγωγής της μονάδας απορροφάται σαν πρώτη ύλη από το εργοστάσιο της DIAXON στην Κομοτηνή για την παραγωγή BOPP φιλμ.

Οι δράσεις της Εταιρίας στο χρόνο που πέρασε εστιάστηκαν στην αξιοποίηση της πλήρως καθετοποιημένης αλυσίδας πολυπροπυλενίου για την ενίσχυση της θέσεως του Ομίλου στα Πετροχημικά.

Παράλληλα, τέθηκε σε λειτουργία και δεύτερη μονάδα παραγωγής μεταλλοποιημένου φιλμ στο εργοστάσιο της Κομοτηνής που θα συμβάλει στην βελτίωση της προστιθέμενης αξίας και της κερδοφορίας της δραστηριότητας.

δ) Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων

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

- Διαχείριση των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου, που απορρέουν από Συμβάσεις του με τρίτους για έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων και κατοχή του αποκλειστικού δικαιώματος έρευνας και παραγωγής σε περιοχές της Ελλάδας, συνολικής έκτασης 60.658 km². στο πλαίσιο του Ν. 2289/95.
- Συμμετοχή με ποσοστό 25% στις ερευνητικές περιοχές της παραχώρησης του Θρακικού Πελάγους, στο Β. Αιγαίο, συνολικής έκτασης περίπου 1.600 km².
- Ο Όμιλος έχει αναλάβει, με άμισθη εντολή του Υπουργείου Ανάπτυξης , τον έλεγχο και την επίβλεψη των εργασιών εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων που εκτελούνται στα κοιτάσματα πετρελαίου 'Πρίνος' / 'Β. Πρίνος' και φυσικού αερίου 'Ν. Καβάλα', από την εταιρεία 'Καβάλα Οйл' από το 1999.
- Ανάπτυξη δραστηριότητας σε πετρελαιοπαραγωγές χώρες αυτόνομα ή ως μέλος κοινοπραξίας. Στο πλαίσιο αυτό ο Όμιλος δραστηριοποιείται στις παρακάτω χώρες:

ΑΙΓΥΠΤΟΣ

Στις 30 Απριλίου 2006, η κρατική εταιρεία της Αιγύπτου EGPC ανακοίνωσε τα αποτελέσματα του Διεθνούς Γύρου Παραχωρήσεων 2005 για έρευνα και παραγωγή υδρ/κων. Στην ΕΛΠΕ κατακυρώθηκε η περιοχή W. Obayed, στην βόρεια Δυτική Έρημο, έκτασης 1.841 km², ως αποκλειστικό παραχωρησιούχο και διαχειριστή. Η Σύμβαση Παραχώρησης έχει ήδη επικυρωθεί από την Εθνοσυνέλευση της χώρας και αναμένεται άμεσα η υπογραφή της από τον Υπουργό Πετρελαίου.

Στην πρώτη ερευνητική περίοδο, τριετούς διάρκειας, η ΕΛΠΕ έχει δεσμευτεί να υλοποιήσει ένα ερευνητικό πρόγραμμα ελάχιστου κόστους 14 εκατ. \$, το οποίο περιλαμβάνει την αξιολόγηση όλων των υπαρχόντων ερευνητικών δεδομένων, την επενεπεξεργασία των παλαιότερων σεισμικών καταγραφών με σύγχρονη τεχνολογία, την εκτέλεση νέου σεισμικού προγράμματος και την διάτρηση τριών τουλάχιστον γεωτρήσεων για την διερεύνηση των εντοπιζόμενων πετρελαιοπιθανών δομών. Το υποκατάστημα Αιγύπτου έχει ήδη ξεκινήσει την υλοποίηση του έργου, σε συνεργασία με την αντίστοιχη τεχνική ομάδα στην Αθήνα.

Η ΕΛΠΕ συμμετείχε και στον Διεθνή Γύρο Παραχωρήσεων 2006, για έρευνα και παραγωγή υδρ/κων, της κρατικής εταιρείας GANOPE, υπεύθυνης για την Άνω Αίγυπτο, με ποσοστό 30% σε κοινοπραξία με την βρετανική εταιρεία Melrose (40%, διαχειριστής) και την αυστραλιανή Oil Search (30%). Η GANOPE παραχώρησε στην κοινοπραξία την περιοχή Mesaha, έκτασης 57.000 km² στη νότια Δ. Έρημο. Η περιοχή αυτή είναι η μεγαλύτερη σε έκταση παραχώρηση στην Αίγυπτο σήμερα, ουσιαστικά ανεξερεύνητη και με πολύ μεγάλο ερευνητικό ενδιαφέρον. Η τελική υπογραφή της Σύμβασης παραχώρησης από τον Υπουργό Πετρελαίου αναμένεται εντός του Α' Εξαμήνου του 2007.

ΛΙΒΥΗ

Στις 11 Νοεμβρίου 2003 υπεγράφη συμφωνία διάρκειας 30 ετών μεταξύ της κοινοπραξίας των εταιριών Woodside Energy NA Ltd της Αυστραλίας, Repsol Murzuq SA της Ισπανίας, ΕΛΠΕ και του Λιβυκού Εθνικού Οργανισμού Πετρελαίου (NOC), για την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε έξι χερσαίες περιοχές της Λιβύης. Τα ποσοστά συμμετοχής στα έσοδα και τις δαπάνες των μελών της κοινοπραξίας Woodside, Repsol και ΕΛΠΕ είναι 45%, 35% και 20% αντίστοιχα. Διαχειριστής της κοινοπραξίας είναι η Woodside.

Πέντε περιοχές συνολικής έκτασης 9.000km² βρίσκονται στην λεκάνη της Σύρτης που θεωρείται μία από τις πλέον πετρελαιο-πιθανές περιοχές του κόσμου. Στην λεκάνη αυτή έχουν εντοπισθεί κοιτάσματα γίγαντες που ξεπερνούν τα ανακτήσιμα αποθέματα του ενός δισεκατομμυρίου βαρελιών πετρελαίου. Οι περιοχές που έχουν παραχωρηθεί γειτνιάζουν με κοιτάσματα αυτού του μεγέθους. Η έκτη περιοχή έκτασης 11.000km² βρίσκεται στην λεκάνη του Murzuq στην ΝΔ. Λιβύη, στα σύνορα με την Αλγερία η οποία παρουσιάζει επίσης σημαντικό ενδιαφέρον και προοπτική ανεύρεσης μεγάλων ποσοτήτων πετρελαίου και αερίου, κοντά στα κοιτάσματα 'El Sharara' και 'Elephant' που αποτελούν χαρακτηριστικά παραδείγματα.

Το 2006 αποτέλεσε χρονιά εντατικών ερευνητικών εργασιών με τις οποίες επιβεβαιώθηκαν οι αρχικές εκτιμήσεις για το πετρελαιικό δυναμικό των περιοχών που παραχωρήθηκαν. Εκτελέστηκαν σεισμικές καταγραφές 2-D σε μήκος 8.723 km και 3-D 2.764 km² ενώ οι υποχρεώσεις σε 2-D ήταν σε μήκος 6.500 km και 3-D 400 km² αντίστοιχα. Με την επεξεργασία των παλαιών και νέων σεισμικών δεδομένων και την ερμηνεία τους αναπτύχθηκε ένα αρκετά πλούσιο και ισορροπημένο χαρτοφυλάκιο ερευνητικών στόχων με βάσει το οποίο καταρτίστηκε η στρατηγική της κοινοπραξίας μέχρι τον Νοέμβριο του 2009, το τέλος της ερευνητικής περιόδου.

Το γεωτρητικό πρόγραμμα ξεκίνησε τον Μάρτιο του 2006. Μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2006, ολοκληρώθηκαν 7 ερευνητικές γεωτρήσεις, 2 περιχάραξης και επιπλέον 1 ερευνητική και μία περιχάραξης βρισκόταν σε εξέλιξη. Στις περιοχές της λεκάνης της Σύρτης εκτελέστηκαν 3 ερευνητικές γεωτρήσεις από τις οποίες 2 είχαν θετικά αποτελέσματα. Στην περιοχή της λεκάνης του Μουρζούκ εκτελέστηκαν 4 ερευνητικές γεωτρήσεις και οι τρεις ήταν επιτυχείς. Εκτελέστηκαν επίσης δύο γεωτρήσεις περιχάραξης.

Η κοινοπραξία προχωρεί με προσοχή στην εκτίμηση των αποθεμάτων των ανακαλύψεων και την υλοποίηση της στρατηγική της.

Από τον Οκτώβριο 2005, η Εταιρία λειτουργεί υποκατάστημα στην Τρίπολη για την άμεση παρακολούθηση των εξελίξεων των εργασιών.

ΑΛΒΑΝΙΑ

Ο Όμιλος από το 2000 συμμετέχει με ποσοστό 49%, σε κοινοπρακτικό σχήμα με την αυστριακή OMV (51%, διαχειριστής), στην έρευνα τριών περιοχών στην Αλβανία, (block 1 / 2.600km² και blocks 4&5 / 4.370km²), μέσω σύμβασης διανομής παραγωγής.

Το 2005 το block 1 εγκαταλείφθηκε και στο block 5 εκτελέστηκε η ερευνητική γεώτρηση 'Kanina-1/1a' (5.362m), η οποία ανακάλυψε βαρύ πετρέλαιο (~15 API), χωρίς δυνατότητες παραγωγής κατά την διάρκεια των δοκιμών.

Το 2006, μετά την από 16/3/06 απόφαση των κοινοπρακτούντων, έγιναν όλες οι διαδικασίες εγκατάλειψης των περιοχών, συμπεριλαμβανομένης και της αποκατάστασης του περιβάλλοντος από την γεώτρηση χώρου. Στις 23/01/07, η κοινοπραξία, γνωστοποίησε στην αρμόδια Αρχή της Αλβανίας (N.A.N.R.) την εγκατάλειψη των blocks 4&5.

ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στο Μαυροβούνιο από το 2002, οπότε και εξαγόρασε το 54,35% της Κρατικής Εταιρείας Πετρελαίων Jugoretol A.D. Kotor (JPK). Η JPK κατέχει τα δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων σε τρεις θαλάσσιες περιοχές του Μαυροβουνίου. Σύμφωνα με την σύμβαση παραχώρησης, οι δραστηριότητες έρευνας και εκμετάλλευσης σ' αυτές τις περιοχές πραγματοποιούνται μέσω κοινοπραξιών της JPK με ξένες εταιρείες.

Ως γνωστό, το 2005 υπεγράφη συμφωνία για την απόκτηση του συνόλου της συμμετοχής της βρετανικής εταιρείας Ramco που συμμετείχε στα κοινοπρακτικά σχήματα. Η διαδικασία του νέου κοινοπρακτικού σχήματος στις Αρχές του Μαυροβουνίου δεν κατέστη δυνατόν να ολοκληρωθεί και ως εκ τούτου η μετοχική σύνθεση των κοινοπρακτουσών εταιριών επανήλθε ως κάτωθι:

- Blocks 1&2 (1.130 km² & 3.710km² αντίστοιχα):
Medusa (Montenegro) 40%, Hellenic Petroleum International AG 11% , JPK 49%
- Block 3 (3.930km²):
Medusa Oil & Gas 40%, JPK 60%

Η Κυβέρνηση του Μαυροβουνίου μονομερώς αποφάσισε τον τερματισμό της Σύμβασης Παραχώρησης του block 3 στην JPK. Τόσο η JPK όσο και οι συμμετέχουσες στην κοινοπραξία εταιρίες δεν έχουν αποδεχθεί την μονομερή απόφαση αυτή της Κυβέρνησης.

Η Κυβέρνηση του Μαυροβουνίου με απόφαση της κάλεσε την κοινοπραξία των εταιριών που δραστηριοποιούνται στα blocks 1&2 να ολοκληρώσουν το ερευνητικό τους πρόγραμμα μέχρι τις 31/03/07.

Η JPK βρίσκεται σε διαπραγματεύσεις με την Κυβέρνηση του Μαυροβουνίου για την παράταση του χρόνου ολοκλήρωσης του ερευνητικού προγράμματος στα blocks 1&2.

ΑΛΛΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΣΤΟ ΕΞΩΤΕΡΙΚΟ

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ έχει θέσει σαν στρατηγικό στόχο την επέκταση των δραστηριοτήτων έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων σε επιλεγμένες περιοχές γειτονικών με την Ελλάδα χωρών. Στο πλαίσιο αυτό, κατά την διάρκεια του 2006 αξιολογήθηκαν προτάσεις συμμετοχής της Εταιρίας σε έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε διάφορες χώρες της Βόρειας και της Δυτικής Αφρικής καθώς και της Μ. Ανατολής, που αποτελούν και τις περιοχές πρώτης προτεραιότητας για τον Όμιλο.

ε) Ηλεκτρική Ενέργεια και Φυσικό Αέριο

Γενικές Πληροφορίες

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

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

Το 2005 ολοκληρώθηκε η κατασκευή ηλεκτροπαραγωγικού σταθμού στο βιομηχανικό συγκρότημα της Θεσσαλονίκης ισχύος 390 MW με καύσιμο φυσικό αέριο και τέθηκε σε εμπορική λειτουργία.

Στοιχεία λειτουργίας μονάδας έτους 2006

Για το έτος 2006 η μονάδα λειτούργησε 5.600 ώρες, παρήγαγε 1.600.000 MWh περίπου και κατανάλωσε 3.360.000 m³ Φυσικού αερίου.

Σημειώνεται επίσης ότι η εταιρεία παράλληλα με τη παραγωγική της δραστηριότητα, καθ' όλη τη διάρκεια του έτους 2006, άσκησε και τη δραστηριότητα του διασυνοριακού εμπορίου ηλεκτρικής ενέργειας για λογαριασμό της μητρικής «Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.» διακινώντας συνολικά 300.000MWh περίπου (εισαγωγές – εξαγωγές).

Στον τομέα του **Φυσικού Αερίου** ο Όμιλος συμμετέχει μέσω της συνδεδεμένης εταιρείας ΔΕΠΑ Α.Ε. με ποσοστό 35%. Επίσης η θυγατρική της ΕΚΟ ΑΒΕΕ, «ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ» παρέχει υπηρεσίες σχετικά με την σύνδεση καταναλωτών στο δίκτυο του Φυσικού Αερίου.

Γ. ΚΥΡΙΕΣ ΕΞΕΛΙΞΕΙΣ

Γ1. ΤΟ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ

Το έτος 2006 η παγκόσμια οικονομία καθοδηγούμενη από τους υψηλούς ρυθμούς ανάπτυξης της Κίνας, της Ινδίας και της Ρωσίας παρουσίασε υψηλούς ρυθμούς ανάπτυξης. Η πραγματική αύξηση του παγκόσμιου ΑΕΠ για το 2006 εκτιμάται στο 5,4% από το 4,9% το 2005. Οι αντίστοιχοι ρυθμοί ανάπτυξης για τις ΗΠΑ διαμορφώθηκαν στο 3,3% και της Ιαπωνίας στο 2,2%. Το ΑΕΠ στην ζώνη του Ευρώ, εκτιμάται ότι αυξήθηκε κατά 2,6%, αυξημένο κατά 1,2 ποσοστιαίες μονάδες σε σχέση με το 2005¹. Το ΑΕΠ της Ελλάδας για το έτος 2006 αυξήθηκε κατά 4,2%.

Κατά τη διάρκεια του 2006 η μέση ισοτιμία του Ευρώ έναντι του Δολαρίου (ΗΠΑ) κυμάνθηκε περί τα 1,2556 Δολάρια, ελαφρά αυξημένη σε σχέση με το μέσο επίπεδο του 2005 (1,2448 Δολάρια). Η μέση τιμή του αργού πετρελαίου Brent (Platt's Dated) για το 2006 διαμορφώθηκε στα \$65,12/Bbl έναντι \$54,38/Bbl το 2005, παρουσιάζοντας αύξηση της τάξεως του 19,7%. Η αυξημένη ζήτηση πετρελαίου παγκοσμίως, η περιορισμένη δυνατότητα αύξησης της παραγωγής και η συνεχιζόμενη αβεβαιότητα και ανασφάλεια στην Μέση Ανατολή και σε χώρες της πρώην Σοβιετικής Ένωσης και της Λατινικής Αμερικής ήσαν από τους πλέον σημαντικούς παράγοντες για την διατήρηση σε υψηλά επίπεδα των τιμών του αργού πετρελαίου παγκοσμίως. Αντίθετα τα διεθνή περιθώρια διύλισης για τα σύνθετα διυλιστήρια μειώθηκαν κατά το 2006. Ειδικότερα, το ενδεικτικό περιθώριο ενός σύνθετου διυλιστηρίου στη Μεσόγειο διαμορφώθηκε κατά το 2006 σε \$5,73/Bbl έναντι \$6,83/Bbl το 2005. Επίσης τα περιθώρια των απλών διυλιστηρίων παρουσίασαν πτώση. Έτσι, ο μέσος όρος των Hydroshimming περιθωρίων το 2006 ήταν \$ -0,96/bbl έναντι \$ 0,62/bbl το 2005 και των topping περιθωρίων ήταν \$ - 3,02/bbl το 2006 έναντι \$ -1,61/bbl το 2005.

Γ2. ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

Οι κυριότερες επιχειρηματικές δραστηριότητες για το έτος 2006 ήταν οι ακόλουθες :

Στον τομέα της διύλισης

- Μειωμένη κερδοφορία σε σχέση με το 2005 λόγω της αρνητικής επίδρασης του διεθνούς περιβάλλοντος διύλισης.
- Βελτιωμένα συγκρίσιμα λειτουργικά αποτελέσματα, δηλ. εξαιρουμένης της επίπτωσης από τα αποθέματα.
- Πρόοδος στη μελέτη για την αναβάθμιση των δύο διυλιστηρίων της Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης.
- Αυξημένοι όγκοι πωλήσεων από τα Ελληνικά διυλιστήρια που ανήλθαν σε 15,9εκ MT (+2% από το 2005). Αντίστοιχα, οι συνολικοί όγκοι πωλήσεων της ΟΚΤΑ ήταν 1,1εκ MT (+13% από 2005).
- Αυξημένη δραστηριότητα εμπορικών συναλλαγών σε προϊόντα πετρελαίου με μεταχρονολογημένη τιμολόγηση, εκμεταλλεζόμενη την δομή της αγοράς (contango) καθώς και τους αποθηκευτικούς χώρους στις εγκαταστάσεις Ελευσίνας.
- Βελτίωση των συνθηκών ασφαλείας, υγιεινής και περιβάλλοντος. Συγκεκριμένα, ο δείκτης LWIF διαμορφώθηκε σε 2,92 το 2006, έναντι 3,5 το αντίστοιχο περυσινό διάστημα.

Στον τομέα της παραγωγής και εμπορίας χημικών

- Η αύξηση στις πωλήσεις, η προσεκτική διαχείριση κόστους και η απουσία σημαντικών επιβαρύνσεων για επισφάλειες αποτέλεσαν τους βασικούς λόγους της σημαντικής βελτίωσης στα λειτουργικά αποτελέσματα στη δραστηριότητα των Πετροχημικών. Σε σχέση με πέρυσι, τα κέρδη EBITDA ανήλθαν σε 39 εκατομ.Ευρώ αυξημένα κατά 48%.

¹ Στοιχεία : IMF, World Economic Outlook, April 2007.

Στον τομέα Έρευνας και Παραγωγής

- Συνέχιση των ερευνών στη Λιβύη
- Η διαδικασία εγκατάστασης στην Αίγυπτο βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη, καθώς ήδη έχουν ξεκινήσει οι εργασίες ερμηνείας και έρευνας στα πλαίσια της σύμβασης παραχώρησης και εκμετάλλευσης της περιοχής West Obayed στη Δυτική Έρημο.

Στον τομέα της εμπορίας πετρελαιοειδών

- Οι συνολικοί όγκοι πωλήσεων της ΕΚΟ ανήλθαν σχεδόν σε 4εκ ΜΤ (+1% σε σχέση με το 2005), με αύξηση στις πωλήσεις της εσωτερικής αγοράς και μικρή μείωση σε πωλήσεις καυσίμων αεροπορίας και ναυτιλίας. Τα κέρδη EBITDA διαμορφώθηκαν σε 47 εκατ.Ευρώ, -10% σε σχέση με πέρυσι.
- Μέσα στο 2006 ολοκληρώθηκαν και λειτούργησαν 10 συνολικά πρατήρια ΚΑΛΥΨΩ, τα οποία ελέγχονται από την Εταιρία στα πλαίσια της αναδιοργάνωσης του δικτύου. Τα πρώτα αποτελέσματα είναι θετικά καθώς τα πρατήρια, πέρα από τη κερδοφορία που έχουν, συνεισφέρουν στη διαχείριση του δικτύου στο σύνολο.
- Στο εξωτερικό οι πωλήσεις δικτύου αυξήθηκαν κατά 15% μέσα στο 2006. Οι βασικές αγορές της Σερβίας και Βουλγαρίας παρουσίασαν αύξηση όγκων σχεδόν 80%, καθώς βρίσκονται σε ανάπτυξη του δικτύου ιδιόκτητων πρατηρίων. Σημειώνεται ότι ο συνολικός αριθμός πρατηρίων με τα σήματα των εταιρειών του Ομίλου στο εξωτερικό ανήλθε σε 219, αυξημένος κατά 32% από το τέλος του 2005.

Στον τομέα Παραγωγής και Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας

- Οι σημαντικά αυξημένες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας από την Ενεργειακή Θεσσαλονίκης κατά το τέταρτο τρίμηνο οδήγησαν σε σχεδόν πλήρη εξάλειψη των ζημιών που παρουσιάστηκαν στην αρχή της λειτουργίας της μονάδος και σε ανάκαμψη των αποτελεσμάτων σε επίπεδο έτους. Συνολικά τα έσοδα από πωλήσεις ισχύος και ενέργειας, συμπεριλαμβανομένης και της διασυνοριακής εμπορίας, ανήλθαν σε 145 εκατ.Ευρώ και τα αποτελέσματα EBITDA σε 31εκατ.Ευρώ.

Γ3. Η ΠΟΡΕΙΑ ΤΗΣ ΜΕΤΟΧΗΣ

Το 2006 συνεχίστηκε το θετικό κλίμα που επικράτησε στο χρηματιστήριο κατά το 2005. Ο Γενικός Δείκτης του Χρηματιστηρίου Αθηνών (ΧΑ) στις 29 Δεκεμβρίου 2006 ανήλθε στις 4.394,13 μονάδες παρουσιάζοντας αύξηση 19,9% σε σχέση με τις 30 Δεκεμβρίου 2005.

Εν αντιθέσει, ακολουθώντας την πορεία αντίστοιχων εταιρειών του κλάδου διεθνώς, καθοδικά εξελίχθηκε η τιμή της μετοχής της Εταιρίας, καθώς στο τέλος του 2006 η μετοχή έκλεισε στα 10,44 Ευρώ παρουσιάζοντας πτώση 12,1% σε σχέση με τις 30 Δεκεμβρίου 2005. Σημειώνεται όμως ότι η μέση τιμή του έτους διαμορφώθηκε στα 10,88 Ευρώ, αυξημένη κατά 12,3% σε ετήσια βάση.

Ο μέσος ετήσιος όγκος συναλλαγών αυξήθηκε κατά 16,1% ξεπερνώντας τις 277 χιλιάδες τεμάχια ημερησίως, ενώ αντίστοιχα η μέση ημερήσια αξία συναλλαγών ενισχύθηκε κατά 30% φθάνοντας τις 3.046 χιλιάδες Ευρώ.

Κατά τη διάρκεια του 2006 η μέγιστη τιμή της μετοχής ήταν 13,10 Ευρώ στις 20-01-2006 και η ελάχιστη τιμή 9,14 Ευρώ στις 13-6-2006.

Δ. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ

Στην ενότητα που ακολουθεί παρουσιάζονται συνοπτικά τα ενοποιημένα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου για το 2006, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης.

Δ1. ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Τα κύρια στοιχεία των ενοποιημένων οικονομικών αποτελεσμάτων του Ομίλου σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης για το 2006 σε σύγκριση με το 2005 παρουσιάζονται κατωτέρω :

Εκατ. Ευρώ	2006	2005
Κύκλος εργασιών	8,121,5	6,653,1
Μικτά κέρδη	691,4	862,2
Λειτουργικό αποτέλεσμα	355,3	526,4
EBITDA	501,5	670,5
Κέρδη προ φόρων	358,5	494,8
Κέρδη μετά από φόρους & δικαιώματα μειοψηφίας	260,2	334,2
Κέρδη ανά μετοχή (Ευρώ)	0,85	1,09

α. Κύκλος εργασιών

Ο ενοποιημένος κύκλος εργασιών του Ομίλου, διορθωμένος για τις διεταιρικές σχέσεις, ανήλθε το 2006 σε 8.121,5 εκατ. Ευρώ σε σύγκριση με 6.653,1 Εκατ. Ευρώ το 2005 (αύξηση 22,1%).

β. Μικτό κέρδος και λειτουργικό αποτέλεσμα

Το μικτό κέρδος του Ομίλου που επηρεάζεται σημαντικά από τα κέρδη της μητρικής εταιρίας διαμορφώθηκε το 2006 στα 691,4 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 862,2 εκατ. Ευρώ το 2005.

Προ αποσβέσεων, χρηματοοικονομικών και ανόργανων, το κέρδος του Ομίλου (EBITDA) έφθασε τα 501,5 εκατ. Ευρώ συγκρινόμενο με 670,5 εκατ. Ευρώ τον προηγούμενο χρόνο.

γ. Κέρδη προ φόρων

Τα ενοποιημένα προ φόρων κέρδη της χρήσης 2006 έφθασαν τα 358,5 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 494,8 εκατ. Ευρώ τον προηγούμενο χρόνο. Μετά από φόρους και δικαιώματα μειοψηφίας τα κέρδη διαμορφώθηκαν στα 260,2 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 334,2 εκατ. Ευρώ το 2005.

Δ2. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΑΝΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Αποτελέσματα ανά κλάδο δραστηριότητας για το 2006 ήταν :

	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ'000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύλιση	16.977	7.692,6	291,1	371,8
Εμπορία	4.782	2.363,4	45,6	74,6
Έρευνα & Παραγωγή	-	1,1	(26,4)	(24,0)
Πετροχημικά	419	354,7	21,6	39,1
Τεχνικές Υπηρεσίες+Λοιπά	-	13,6	(2,0)	(1,5)
Φυσικό Αέριο+Ηλεκτρική Ενέργεια	-	146,0	14,2	30,3
Ενδοεταιρικά	-	(2.449,8)	11,2	11,2
Σύνολο	22.178	8.121,5	355,3	501,5

Τα αντίστοιχα αποτελέσματα ανά κλάδο του έτους 2005 ήταν :

	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ'000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύλιση	16.503	6.405,9	506,7	598,7
Εμπορία	4.713	2.010,5	46,2	73,7
Έρευνα & Παραγωγή	-	1,1	(20,2)	(17,8)
Πετροχημικά	383	301,1	9,9	26,6
Τεχνικές Υπηρεσίες	-	13,9	(4,9)	(4,4)
Φυσικό Αέριο	-	1,1	(0,7)	(0,7)
Ηλεκτρική Ενέργεια	-	-	(1,2)	(1,0)
Ενδοεταιρικά	-	(2.080,6)	(9,3)	(4,6)
Σύνολο	21.599	6.653,1	526,4	670,5

Όπως και στο 2005, τα αποτελέσματα της δραστηριότητας της διύλισης εφοδιασμού και εμπορίας αποτελούν το μεγαλύτερο ποσοστό των εσόδων και κερδών του Ομίλου.

Δ3. ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ & ΚΟΣΤΟΣ ΕΡΓΑΣΙΑΣ

Στο τέλος έτους 2006, ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ απασχολούσε στην Ελλάδα 3.532 άτομα, σε σύγκριση 3.578 το 2005. Οι εργαζόμενοι στις συνδεδεμένες εταιρίες του Ομίλου στο εξωτερικό (που ενοποιούνται πλήρως στις οικονομικές καταστάσεις) αριθμούσαν συνολικά 1.893 άτομα το 2006 έναντι 1.938 ατόμων το 2005.

Εταιρία	2006	2005
OKTA Crude Oil Refinery A.D. - Skopje	932	943
EKO-GEORGIA	155	146
GLOBAL PETROLEUM ALBANIA Sh.A./ ELDA Petroleum Albania	25	36
YUGOPETROL AD KOTOR	542	559
HELLENIC PETROLEUM CYPRUS LTD	59	55
EKO-ELDA Bulgaria EAD	38	28
EKO YU A.D. – Beograd	142	171
Σύνολο	1.893	1.938

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

Τομέας/Εταιρία	2006	2005
Κεντρικές Υπηρεσίες	594	595
Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Θεσσαλονίκης	615	637
Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Ασπροπύργου	891	895
Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Ελευσίνας	436	454
ΣΥΝΟΛΟ ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	2.536	2.581
ΕΚΟ ΑΒΕΕ	681	691
ΒΑΡΔΑΞ	1	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	2	-
ΕΛ.ΠΕ. ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ	3	-
ΑΣΠΡΟΦΟΣ	168	170
ΔΙΑΧΟΝ	95	88
ΕΛ.Π.ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	2	3
ΑΠΟΛΛΩΝ & ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	44	45
Σύνολο εργαζομένων στον Ελληνικό χώρο	3.532	3.578

Το εργατικό κόστος του Ομίλου για τα έτη 2006 και 2005 ήταν ως ακολούθως :

Χιλ.Ευρώ	2006	2005
Μικτή Μισθοδοσία	184.624	185.039
Εργοδοτικές Εισφορές	37.576	36.433
Αποθεματικό Συνταξιοδότησης	24.358	25.908
Λοιπές Δαπάνες Προσωπικού	33.089	31.974
Σύνολο	279.647	279.321

Στις λοιπές δαπάνες περιλαμβάνονται δαπάνες όπως Ιατροφαρμακευτικά έξοδα, έξοδα κυλικείου και μεταφορικά.

Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΘΕΣΗ

Ε1. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ / ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ

Τα κυριότερα στοιχεία του Ενοποιημένου Ισολογισμού παρουσιάζονται κατωτέρω :

Εκατομ. Ευρώ	31.12.2006	31.12.2005
Πάγιο Ενεργητικό	1.936,5	1.939,1
Αποθέματα	1.206,7	1.169,1
Απαιτήσεις	1.049,8	891,8
Διαθέσιμα	170,5	193,6
	4.363,5	4.193,6
Ίδια Κεφάλαια Μετόχων	2.284,9	2.154,5
Δικαιώματα Μειοψηφίας	112,7	101,9
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	562,2	759,3
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.403,7	1.177,9
Σύνολο	4.363,5	4.193,6

Η μεταβολή των ιδίων κεφαλαίων (περιλαμβανομένων δικαιωμάτων μειοψηφίας) του Ομίλου μεταξύ των δύο ετών 2005 και 2006 ήταν ως ακολούθως :

Εκατομ. Ευρώ	31.12.2006	31.12.2005
Αρχικό Υπόλοιπο	2.256,5	1.949,5
Εφαρμογή ΔΠΧΠ3	-	87,5
	2.256,5	2.037,0
Καθαρά Κέρδη Περιόδου	270,9	340,9
Μερίσματα	(131,4)	(125,3)
Αύξηση Κεφαλαίου (stock option)	0,1	0,8
Συναλλαγματικές διαφορές	-	3,1
Διαφορά Ενοποίησης	-	-
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	1,5	-
Σύνολο	2.397,6	2.256,5

E2. ΤΑΜΕΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ

Εκατομ. Ευρώ	31.12.2006	31.12.2005
Ταμειακές Ροές από Κερδοφορία	521,5	698,1
Μεταβολές Κεφαλαίων Κίνησης	(582,3)	(709,4)
Καθαρές Ταμειακές Ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες	(60,8)	(11,3)
Επενδυτικές Δραστηριότητες	(116,1)	(170,4)
Χρηματοοικονομικές Δραστηριότητες	156,9	188,0
Καθαρή αύξηση/(μείωση) στα τραπεζικά διαθέσιμα	(20,0)	6,4

Ταμειακά Διαθέσιμα		
Αρχές Περιόδου	193,6	181,2
Συναλλαγματικές Διαφορές	(3,1)	6,0
Αύξηση (Μείωση) Ταμειακών Διαθεσίμων	(20,0)	6,4
Τέλος Περιόδου	170,5	193,6

E3. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Οι επενδύσεις του Ομίλου ανήλθαν το 2006 σε 144,8 εκατ. Ευρώ έναντι 185,1 εκατ. Ευρώ το 2005 και συνοψίζονται στον παρακάτω πίνακα :

(Εκατ. Ευρώ)	2006	2005
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	75,3	51,2
ΕΚΟ ΑΒΕΕ & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ	54,3	35,7
ΟΚΤΑ	6,5	3,7
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	1,0	87,9
HELPE CYPRUS	6,5	5,1
Λοιπές	1,2	1,5
Σύνολο	144,8	185,1

Τα κυριότερα επενδυτικά έργα κατά το 2006 είναι τα εξής :

1. Μελετη για αναβάθμιση μονάδων διυλιστηρίου Ελευσίνας (Hydrocracker)
2. Εκσυγχρονισμός μονάδος αποθείωσης βενζίνης διυλιστηρίου Ασπροπύργου
3. Αναβάθμιση αεριοστροβίλου GT1 διυλιστηρίου Ασπροπύργου
4. Έργα περιορισμού εκπομπών θείου διυλιστηρίου Ασπροπύργου
5. Μονάδα ηλεκτροπαραγωγής 5,5 MW διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης
6. Προθερμαντήρας αέρα καύσης διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης
7. Αναβάθμιση δεξαμενών διυλιστηρίου Ελευσίνας

E4. ΚΑΘΑΡΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Ο συνολικός δανεισμός του Ομίλου την 31.12.2006 ανήλθε σε 1.044,1 εκατ. Ευρώ, αυξημένος κατά 343,90 εκατ. Ευρώ σε σχέση με την 31.12.2005 (700,2 εκατ.Ευρώ), όπως αποτυπώνεται στον ακόλουθο πίνακα:

(Εκατ. Ευρώ)	2006	2005
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	680,2	376,1
ΕΚΟ ΑΒΕΕ (ΟΜΙΛΟΣ)	224,1	176,9
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	217	198,6
ΟΜΙΛΟΣ ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	(13,5)	(9,2)
Λοιπές	(67,7)	(42,2)
Σύνολο	1.044,1	700,2

E5. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

Οι βασικοί αριθμοδείκτες που απεικονίζουν την κεφαλαιουχική θέση και οικονομική απόδοση της μητρικής εταιρίας και του Ομίλου το 2006 παρουσιάζονται στον πιο κάτω πίνακα.

	Όμιλος
Δείκτης Δανειακής Επιβάρυνσης : (Gearing Ratio)	30,3%
Απόδοση μέσων απασχολούμενων Κεφαλαίων (ROACE) :	8,7%
Απόδοση Ιδίων Κεφαλαίων (ROE)	11,7%

ΣΤ. ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ 2007

Οι προοπτικές ανά κλάδο δραστηριότητας της εταιρείας περιγράφονται παρακάτω :

ΣΤ1. ΔΙΥΛΙΣΗ

Σε διεθνές επίπεδο η ζήτηση πετρελαίου αναμένεται να παρουσιάσει το 2007 αύξηση, της τάξεως των 1,5 εκατομμυρίων βαρελιών ημερησίως, με αποτέλεσμα την περαιτέρω μείωση της πλεονάζουσας παγκόσμιας δυναμικότητας παραγωγής και τη διατήρηση των διεθνών τιμών σε υψηλά επίπεδα.

Η κερδοφορία του κλάδου εξαρτάται από την εξέλιξη των διεθνών περιθωρίων διύλισης καθώς και από την εξέλιξη της ισοτιμίας Ευρώ-Δολαρίου. Τα cracking περιθώρια διύλισης, που κατά το 2006 μειώθηκαν σε σχέση με το 2005, αναμένεται ότι θα κινηθούν κατά το 2007 στα ίδια επίπεδα όπως

επίσης και τα περιθώρια των απλών διυλιστηρίων. Η προβλεπόμενη μικρή ενίσχυση του Ευρώ έναντι του Δολαρίου θα επηρεάσει αρνητικά την κερδοφορία του κλάδου.

Η παραγωγή της Ελληνικά Πετρέλαια για το 2007 αναμένεται να είναι ελαφρά αυξημένη σε σχέση με το 2006. Επιπλέον, τα περιθώρια του διυλιστηρίου του Ασπροπύργου αναμένεται ότι θα είναι βελτιωμένα σε σχέση με τα διεθνή benchmarks, λόγω μιας σειράς επενδύσεων κατά τα τελευταία χρόνια. Η βελτίωση της απόδοσής του Ασπροπύργου θα έχει θετική επίδραση στην κερδοφορία του κλάδου.

ΣΤ2. ΧΗΜΙΚΑ

Η βιομηχανία των χημικών διεθνώς, είναι μία κυκλική βιομηχανία εντάσεως κεφαλαίου με πλεόνασμα δυναμικότητας. Τα περιθώρια των χημικών, που επηρεάζουν την κερδοφορία του κλάδου, παρουσιάζουν έντονες διακυμάνσεις και είναι δύσκολο να προβλεφθούν για μεγάλο χρονικό διάστημα.

Ο κύριος στόχος του 2007 επικεντρώνεται στην διατήρηση της παραγωγής στο μέγιστο της παραγωγικής δυνατότητας του πολυπροπυλενίου. Η εκτιμώμενη αύξηση της παραγωγής του πολυπροπυλενίου καθώς και η αύξηση της δυναμικότητας παραγωγής του επιμεταλλωμένου BOPP film αναμένεται ότι θα συμβάλλουν θετικά στην αύξηση της κερδοφορίας των χημικών κατά το 2007.

ΣΤ3. ΕΡΕΥΝΑ & ΠΑΡΑΓΩΓΗ

Στο τομέα Έρευνας και Παραγωγής Υδρογονανθράκων κατά το 2007 θα συνεχιστούν οι δραστηριότητες έρευνας στη Λιβύη και θα αρχίσουν ερευνητικές εργασίες στην Αίγυπτο. Παράλληλα, η Εταιρία προχωρά στην αναδιοργάνωση του κλάδου και τη σταδιακή απόκτηση τεχνικών ικανοτήτων και εμπορικών δεξιοτήτων.

ΣΤ4. ΛΟΙΠΕΣ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ – ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ

Στην εγχώρια εμπορία καυσίμων και λιπαντικών αναμένεται το 2007 να είναι δύσκολη χρονιά με έντονο ανταγωνισμό για μερίδια αγοράς. Η ανάπτυξη του ιδιόκτητου δικτύου πρατηρίων «ΚΑΛΥΨΩ» και η αναδιάρθρωση του υπολοίπου δικτύου, καθώς και η βελτίωση της ανταγωνιστικότητας της εταιρίας θα αποτελέσουν τους βασικούς άξονες δραστηριότητας.

Στην εμπορία καυσίμων στο εξωτερικό αναμένεται περαιτέρω η διατήρηση της υψηλής κερδοφορίας της Ελληνικά Πετρέλαια Κύπρου. Αύξηση της κερδοφορίας αναμένεται και στις εταιρίες εμπορίας της Σερβίας και της Βουλγαρίας, καθώς βρίσκονται σε ανάπτυξη του δικτύου ιδιόκτητων πρατηρίων. Το διυλιστήριο της ΟΚΤΑ και η εταιρία του αγωγού αργού από τη Θεσσαλονίκη στα Σκόπια παρουσίασαν μία σημαντική αύξηση της κερδοφορίας τους το 2006, ενώ για το 2007 εκτιμάται ότι η κερδοφορία θα διατηρηθεί επίσης σε υψηλά επίπεδα.

Το 2007 η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από την ΕΝΘΕ θα συνεισφέρει θετικά στην κερδοφορία του Ομίλου, καθώς ομαλοποιούνται οι συνθήκες λειτουργίας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Τέλος στον τομέα των συμμετοχών αναμένεται βελτίωση της απόδοσης της ΔΕΠΑ καθώς αναμένεται αύξηση της ζήτησης και των πωλήσεων φυσικού αερίου με τη σύνδεση στο δίκτυο νέων βιομηχανικών και οικιακών καταναλωτών.

ΣΤ5. ΒΑΣΙΚΟΙ ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΙ ΣΤΟΧΟΙ

Σήμερα, ο Όμιλος Ελληνικών Πετρελαίων κατέχει ηγετική θέση στην Ελλάδα και τυγχάνει ευρείας αναγνώρισης στην ευρύτερη γεωπολιτική περιοχή. Με σκοπό την ανάπτυξη του σε ισχυρό διεθνή ενεργειακό όμιλο η στρατηγική του Ομίλου και της Εταιρίας επικεντρώνεται στα εξής σημεία:

1. Μετασχηματισμός της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ σε ανταγωνιστική ενεργειακή εταιρία σε διεθνές επίπεδο
2. Υλοποίηση στρατηγικών ανάπτυξης του χαρτοφυλακίου των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων μας, με γνώμονα την εκμετάλλευση των συγκριτικών πλεονεκτημάτων του Ομίλου και των ευκαιριών της αγοράς ενέργειας
3. Μεγιστοποίηση της κερδοφορίας και δημιουργία προστιθέμενης αξίας για την εταιρία και τους μετόχους της

Z. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Z1. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ

α. Κερδοφορία

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

Εκατ. Ευρώ	2006	2005
Κύκλος εργασιών	7.549,9	6.293,1
Μικτά κέρδη	436,4	636,8
Λειτουργικό αποτέλεσμα	259,7	461,9
EBITDA	349,2	565,6
Κέρδη προ φόρων	281,5	455,0
Κέρδη μετά από φόρους	211,4	322,6
Κέρδη ανά μετοχή (Ευρώ)	0,69	1,06

β. Κέρδη προ Φόρων

Τα κέρδη προ φόρων της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., ανήλθαν σε 281,5 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 455 εκατ. Ευρώ το 2005. Στο αποτέλεσμα της εταιρείας περιλαμβάνονται μερίσματα θυγατρικών ποσού 18,2 εκατ. Ευρώ (2005 15,4 εκατ. Ευρώ).

γ. Αποτελέσματα ανά τομέα Δραστηριότητας

Ανά κλάδο δραστηριότητας τα αποτελέσματα προ φόρων το 2006 σε σύγκριση με το προηγούμενο χρόνο έχουν ως εξής :

Έτος 2006	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ'000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύλιση	16.977	7.196,0	267,4	341,5
Έρευνα & Παραγωγή	-	1,1	(26,4)	(24,0)
Ενέργεια	-	20,4	5,0	5,0
Πετροχημικά	419	332,4	13,7	26,7
Σύνολο	17.396	7.549,9	259,7	349,2

Έτος 2005	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ'000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύλιση	16.505	6.012,9	480,6	570,9
Έρευνα & Παραγωγή	-	1,1	(20,2)	(17,8)
Πετροχημικά	383	279,0	1,5	12,5
Σύνολο	16.888	6.293,0	461,9	565,6

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

Παραγωγή και Πωλήσεις Πετρελαιοειδών

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

Παραγωγή ('000 τόνοι)	2006	2005
Βενζίνες	2.448	2.494
Ντίζελ	4.105	4.230
Μαζούτ	4.040	4.230
Υγραέριο	536	563
Καύσιμα Αεροπορίας	1.124	1.128
Λοιπά	957	838
Σύνολο Παραγωγής	13.210	13.483

Πωλήσεις ('000 τόνοι)	2006	2005
Βενζίνες	2.505	2.453
Ντίζελ	5.301	5.281
Μαζούτ	2.079	2.062
Λοιπά (με θειάφι 58 ΚΤ)	792	754
	-----	-----
Σύνολο Εσωτερικής Αγοράς	10.677	10.550
Αγορά transit	3.398	3.402
Εξαγωγές	1.823	1.551
	-----	-----
Σύνολο Πωλήσεων εκτός Αργού	15.898	15.503

Αργό προς άλλα διυλιστήρια ΟΚΤΑ/ΜΟ	1.054	1.002
Σύνολο Πωλήσεων	16.952	16.505

22. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

Για τη χρήση 2005 η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 31 Μαΐου 2006 ενέκρινε μέρισμα συνολικού ποσού 85.574.228,60 ή Ευρώ 0,28 ανά μετοχή. Επιπρόσθετα για τη χρήση 2005 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της 12 Δεκεμβρίου 2005 ενέκρινε προμέρισμα συνολικού ποσού 45.827.013,75 ή Ευρώ 0,15 ανά μετοχή. Έτσι το συνολικό μέρισμα για τη χρήση 2005 διαμορφώθηκε στο ποσό των Ευρώ 131.401.242,35 ή Ευρώ 0,43 ανά μετοχή.

Για τη χρήση 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει στην Γενική Συνέλευση των Μετόχων την έγκριση μερίσματος συνολικού ποσού Ευρώ 85.577.851,80 ή Ευρώ 0,28 ανά μετοχή. Επιπρόσθετα για τη χρήση 2006 καταβλήθηκε στους δικαιούχους μετόχους από τις 10 Οκτωβρίου 2006 και έπειτα προμέρισμα συνολικού ποσού 45.843.441,75 ή Ευρώ 0,15 ανά μετοχή. Έτσι το συνολικό μέρισμα για τη χρήση 2006 θα διαμορφωθεί στο ποσό των Ευρώ 131.421.293,55 ή Ευρώ 0,43 ανά μετοχή στα ίδια επίπεδα με το 2005.

Η. ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

Πληροφορίες σύμφωνα με το άρθρο 11^α Ν.3371/2005 (Ν.3461/2006)

1. Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου.

Η μετοχική σύνθεση της Εταιρίας (μέτοχοι άνω του 1%) την 31.12.2006 είχε ως εξής:

ΜΕΤΟΧΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ (31.12.2006)			
Μέτοχος	Αριθμός Μετοχών	Συμμετοχής %	Δικαιώματα Ψήφου
Ελληνικό Δημόσιο	83.931.553	27,4614	83.931.553
Δημόσια Επιχείρηση Κινητών Αξιών Α.Ε.	24.498.751	8,0157	24.498.751
Pan-European Oil & Industrial Holdings S.A.	109.698.188	35,8919	109.698.188
Αγροτική Τράπεζα Ελλάδος Α.Ε.	8.373.494	2,7397	8.373.494
Ευρύ Επενδυτικό Κοινό (<=1%)	79.133.199	25,8914	79.133.199
Σύνολο	305.635.185	100,00	305.635.185

2. Περιορισμοί στην μεταβίβαση μετοχών.

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 Εταιρίας «η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στο εκάστοτε μετοχικό κεφάλαιο δεν μπορεί να είναι κατώτερη του 35% των μετά ψήφου μετοχών της Εταιρίας μετά την κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου. Για τον υπολογισμό του ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου συνυπολογίζονται οι μετοχές που κατέχονται από την εταιρία ΔΕΚΑ Α.Ε.»

3. Συμμετοχές σε άλλες εταιρίες.

Ως συνημμένο προσάρτημα.

- 4. Καμμία άλλη πληροφορία σχετικά με τα θέματα που περιλαμβάνονται στην παρ.1 του άρθρου 11^α Ν.3371/2005 δεν αφορά την εταιρία.**

Αθήνα, 21 Φεβρουαρίου 2007

ΓΙΑ ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ

ΕΥΘΥΜΙΟΣ Ν. ΧΡΙΣΤΟΔΟΥΛΟΥ

Προσάρτημα Α´

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Εμπορία Πετρ/δών.
ΔΙΑΧΟΝ Α.Β.Ε.Ε.	-«-	100	Παραγωγή / εμπορία ΒΟΡΡ φιλμ.
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	-«-	100	Υπηρεσίες Enginpering τομέα ενέργειας.
HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	-«-	100	Ηolding εταιρία για επενδύσεις Ομίλου στο εξωτερικό.
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	-«-	100	Μεταφορά προπυλενίου & υγραερίου.
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	-«-	100	Μεταφορά λευκών προϊόντων.
GLOBAL PETROLEUM ALBANIA S.A.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	99,96	Εισαγωγή,αγορά & εμπορία πετρ/δών στην Αλβανία.
ELDA PETROLEUM ALBANIA SHPK	Μέτοχος η GLOBAL PETROLEUM ALBANIA S.A.	99,96	Εμπορία & λιανική πώλησης πετρελαίου & πετρ/δών, διαχείριση πρατηρίων στην Αλβανία.
ΕΛ.ΠΕ.Τ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	63	Κατασκευή & λειτουργία αγωγού αργού.
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. Μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	51 49	Κατασκευή & λειτουργία μονάδας ηλεκτροπαραγωγής.
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Παραγωγή,διάθεση, εμπορία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.
HELLENIC PETROLEUM FINANCE plc	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Υπηρεσίες χρηματοδότησης & άλλων χρηματοοικονομικών υπηρεσιών.

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ ΕΚΟ – ΕΛΔΑ ΑΒΕΕ

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΕΚΟ-YU-AD-BEOGRAD	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εμπορία πετρ/δών στη Σερβία.
ΕΚΟ ELDA BULGARIA EAD	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εμπορία πετρ/δών στη Βουλγαρία.
ΕΚΟ-ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	99 1	Πωλήσεις συνδέσεων οικιακών & μικρών επαγγελματιών καταναλωτών με δίκτυο Φυσικού Αερίου Αττικής.
ΕΚΟ GEORGIA LTD	Μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	96,4 1	Αγορά,εισαγωγή,εξαγωγή, διανομή & πώληση

			στη Γεωργία.
ΕΚΟΤΑ ΚΩ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	49	Ανέγερση, λειτουργία, Εκμετάλλευση εγκαταστάσεων αποθήκευσης υγρών καυσίμων.
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Μονοπρόσωπη Ε.Π.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Ίδρυση & λειτουργία πρατηρίων υγρών καυσίμων & υγραερίων στην Ελλάδα.

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
HELLENIC PETROLEUM CYPRUS LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στη Κύπρο.
ΥΥΟΡΕΤΡΟΛ ΑΔ ΚΟΤΟΡ	Μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	54,35	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στο Μαυροβούνιο.
HELPE SERVICES LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	
ΕΛ.ΠΕ. ΔΙΕΘΝΗΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΤΙΚΗ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών στις εταιρίες Ομίλου στο εξωτερικό.

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΟΚΤΑ ΑΔ ΣΚΟΡΠΕ	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	100	Λειτουργία & εκμετάλλευση του αγωγού μεταφοράς αργού Θεσ/νίκης-Σκόπια(ΟΚΤΑ).

ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΔΕΠΑ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	35	Εισαγωγή & Διανομή Φυσικού αερίου στην Ελλάδα.
Υ.Ρ.Ι. Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	35	Παραγωγός πλαστικού υλικού ΡΕΤ.
ΕΤΑΙΡΙΑ ΑΓΩΓΟΥ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε. (ΕΑΚΑΑ Α.Ε.)	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	50	Αγωγός Ασπρόπυργος-Σπάτα.

ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
---------	-------	---	----------------

ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε.	25	Αγωγός Μπουργκάζ-Αλεξανδρούπολης.
SAFCO	Μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	25	Εκμετάλλευση ανεφοδιασμού αεροσκαφών.

ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ ΣΤΟΝ ΤΟΜΕΑ ΕΡΕΥΝΑΣ & ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
NAPC & STPC ΕΠΕ	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε.	25	Έρευνα στο Β.Αιγαίο.
OMV	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε.	49	Έρευνα στην Αλβανία
SIPETROL U.K. & OIL SEARCH Middle East ltd	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε.	37,5	Παραχωρήσεις στη Λιβύη.
WOODSIDE ENERGY & REPSOL	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε.	20	Έρευνα & παραγωγή υδροκων στη Λιβύη.
MELROSE & OIL SEARCH	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε.	30	Παραχώρηση ΜΕΣΑΗΑ, Αίγυπτος.
Αίγυπτος-W.OBAYED	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε.	100	Έρευνα στην W.OBAYED Δ.Ερημο Αιγύπτου.