



Αρχή
Ηλεκτρισμού
Κύπρου

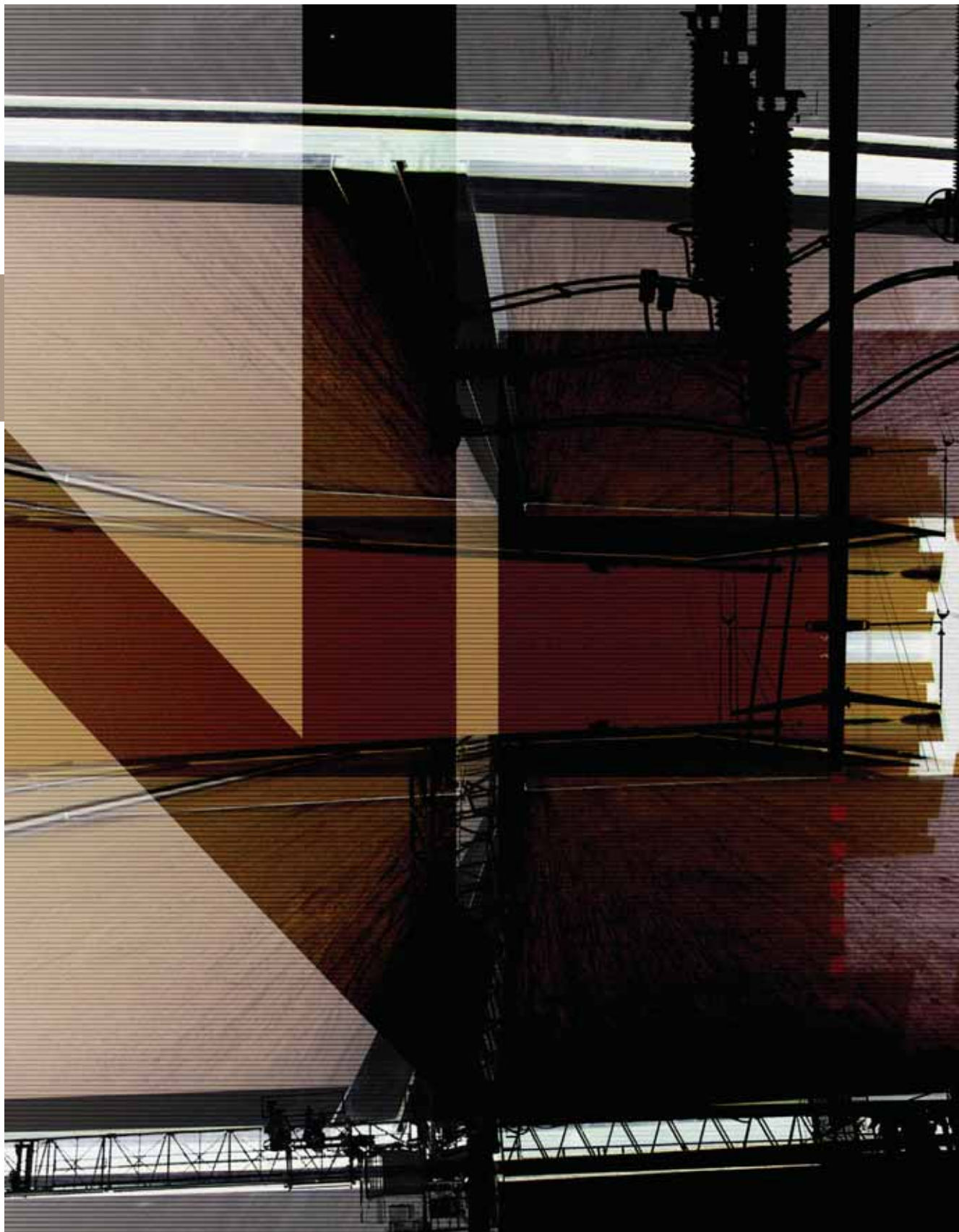
Ετήσια Έκθεση **2006**





Ξεχωριστές
ενέργειες,
διαφορετικά
ταλέντα,
μοναδικές
προσωπικότητες.

όλοι όμως
μοιράζονται
την ίδια θέληση
για να προσφέρουν
μια ζωή γεμάτη
φως και μια
καθημερινότητα
με ενέργεια... ζωής.



Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

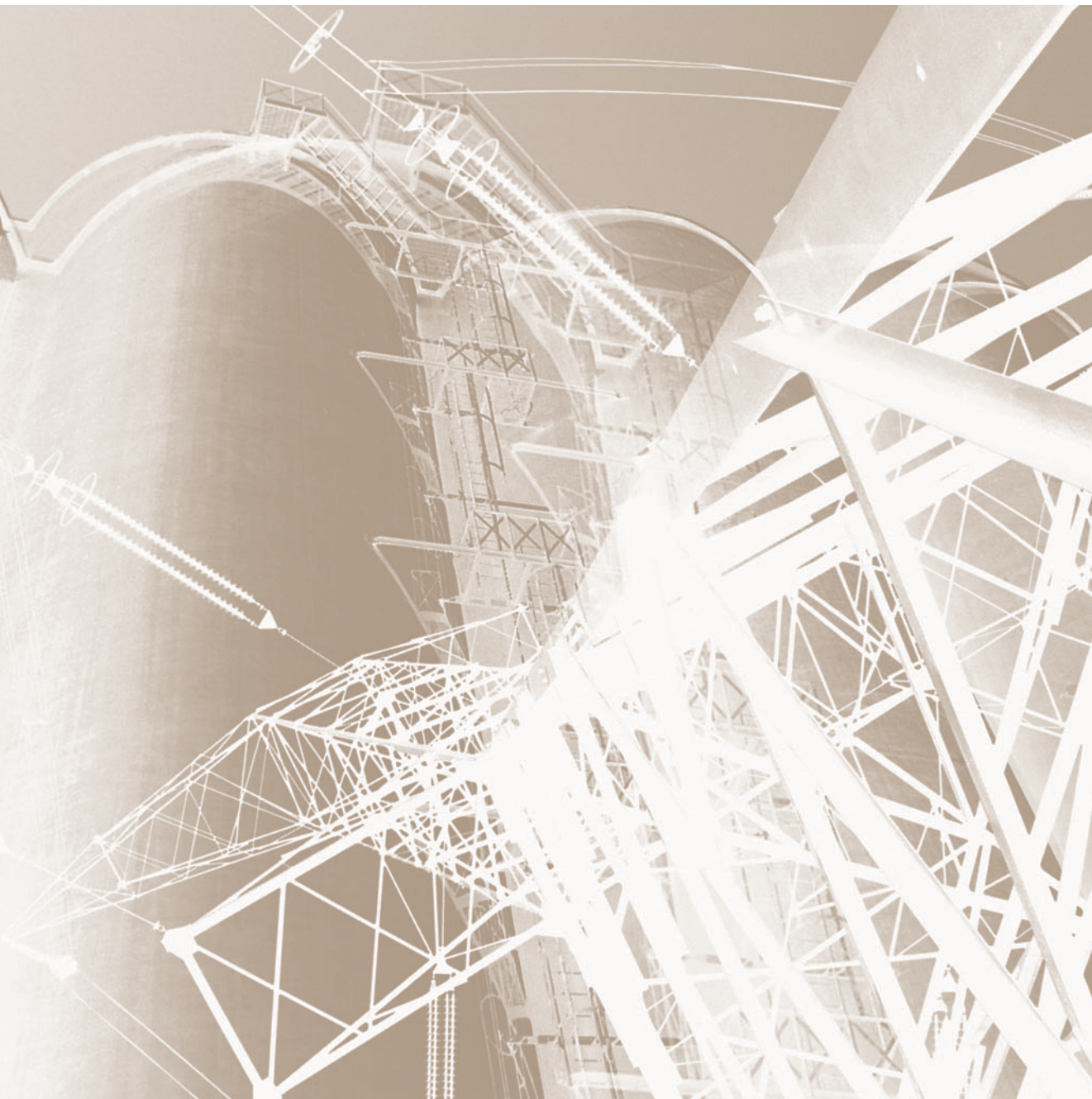
Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου είναι ανεξάρτητος Ημικρατικός Οργανισμός, που εγκαθιδρύθηκε σύμφωνα με τον περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμο Κεφ. 171 του 1952 για την άσκηση δραστηριοτήτων που σχετίζονται με την παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο.

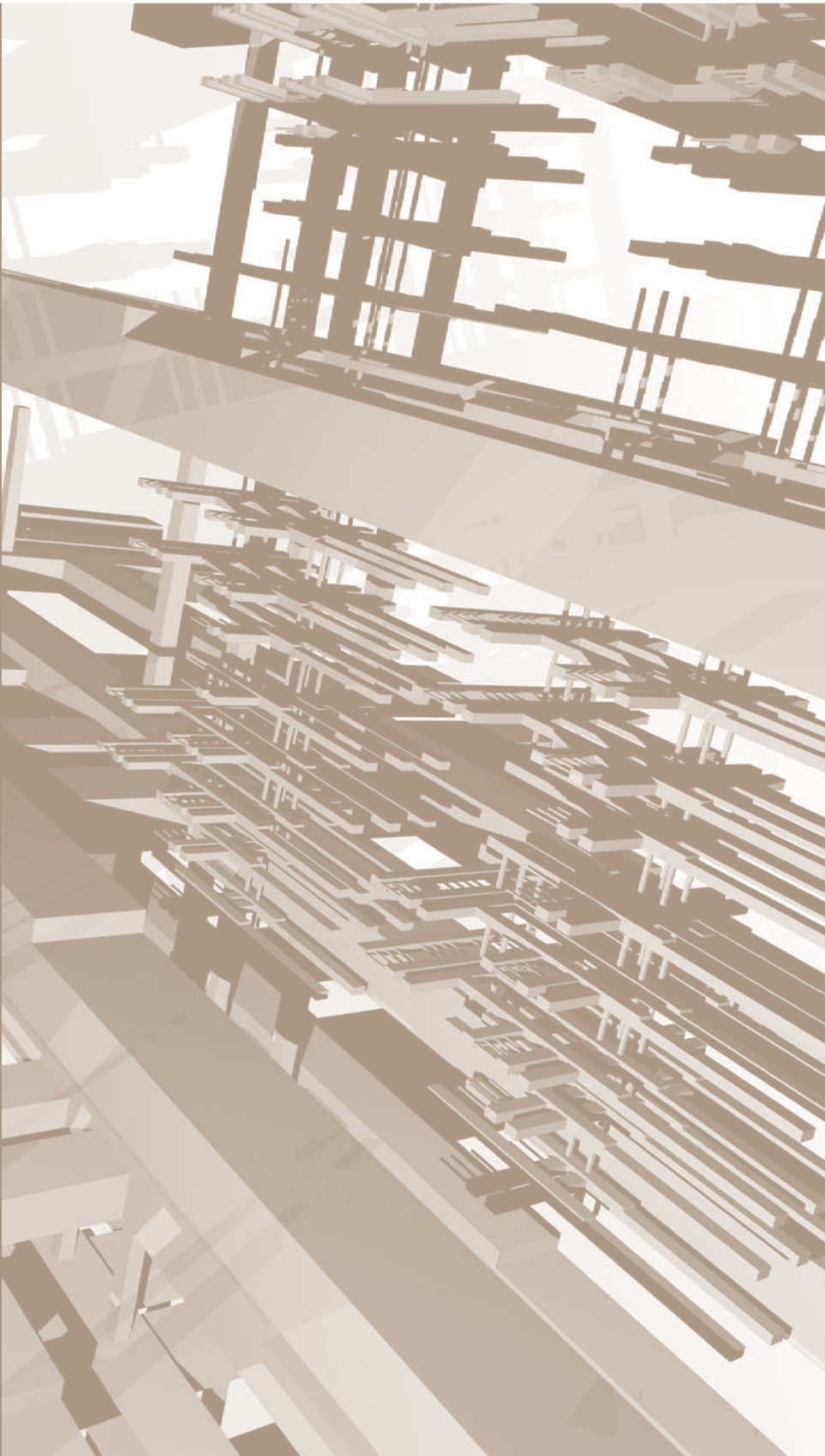
Ο όρος του ανεξάρτητου Ημικρατικού Οργανισμού χρησιμοποιείται στην Κύπρο σε περιπτώσεις Οργανισμών οι οποίοι είναι ανεξάρτητοι και εγκαθιδρύονται με βάση σχετικό νόμο, για την παροχή υπηρεσιών ή άσκηση εξουσιών που σχετίζονται με τομείς δημόσιας ωφέλειας. Οι Οργανισμοί αυτοί διοικούνται από συμβούλια τα οποία διορίζει το Υπουργικό Συμβούλιο.

Στην περίπτωση της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, η Κυβέρνηση, μέσω του Υπουργού Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, δίδει κατεύθυνση στην ΑΗΚ για θέματα γενικού ενδιαφέροντος της Δημοκρατίας.

Αποστολή του Οργανισμού είναι...

η άριστη εξυπηρέτηση των πελατών, προσφέροντας με ασφάλεια και αξιοπιστία σε ανταγωνιστικές τιμές, υπηρεσίες στους τομείς της ενέργειας και άλλων δραστηριοτήτων, με σεβασμό στην κοινωνία, το περιβάλλον και τους ανθρώπους μας, συνεισφέροντας στην ανάπτυξη της χώρας.





Περιεχόμενα

Διοικητικό Συμβούλιο & Διεύθυνση	14
Μήνυμα του Προέδρου	18
Το Αναπτυξιακό Πρόγραμμα της ΑΗΚ	22
Χαιρετισμός Γενικού Διευθυντή	24
Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής	28
Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων	36
Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών	48
Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης	60
Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού	62
Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης	68
Επιτελική Μονάδα Οικονομικών	74
Έκθεση Ελεγκτών και Οικονομικές Καταστάσεις	80
Παραρτήματα	112

Έντιμο Υπουργό
Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού
κ. Αντώνη Μιχαηλίδη
Υπουργείο Εμπορίου,
Βιομηχανίας και Τουρισμού
1421 Λευκωσία

27 Ιουλίου 2007

Έντιμε κύριε Υπουργέ

Έχω την τιμή να σας υποβάλω την 55^η Ετήσια Έκθεση και τους Λογαριασμούς της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου για το χρόνο που τελείωσε στις 31 Δεκεμβρίου 2006, καθώς επίσης και την Έκθεση των Ελεγκτών.

Οι Εκθέσεις αυτές και οι Λογαριασμοί υποβάλλονται σε σας σύμφωνα με τις πρόνοιες του περί Ρυθμίσεως της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου του 2003 (Τροποποιητικός Ν. 81(I)/2004 – Άρθρο 9(α)) καθώς και σύμφωνα με τα Άρθρα 24(3) και 26 του Περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμου, Κεφ. 171.

Με εκτίμηση



Χαρίλαος Σταυράκης
Πρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου





Συνοπτικά Στοιχεία

		2006	2005	% Αύξηση (Μείωση)
ΠΑΡΑΓΩΓΗ				
Συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας	εκατ.kWh	4 618,0	4 347,9	6,2
Εγκατεστημένη ισχύς	MW	988	988	-
Φορτίο αιχμής	MW	904	856	5,6
Θερμική αποδοτικότητα παραγωγής	%	33,8	32,8	3,0
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ				
Πωλήσεις	εκατ.kWh	4 135,0	3 932,9	5,1
Κατανάλωση στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα	εκατ.kWh	7,3	6,7	9,0
Μέση τιμή ανά πωληθείσα kWh	σεντ	7,262	6,431	12,9
Καταναλωτές κατά την 31 Δεκεμβρίου	χιλ.	455,0	436,3	4,3
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ				
Σύνολο εσόδων	£ χιλ.	316.107	267.706	18,1
Λειτουργικά έξοδα	£ χιλ.	276.274	228.799	20,7
Κέρδος εργασιών	£ χιλ.	39.833	38.907	2,4
Χρηματοδοτικά έξοδα	£ χιλ.	7.715	5.005	54,1
Έκτακτο κονδύλι	£ χιλ.	-	693	(100,0)
Φορολογία	£ χιλ.	9.511	9.757	(2,5)
Καθαρό κέρδος για το έτος	£ χιλ.	22.607	23.452	(3,6)
Μέρισμα	£ χιλ.	15.000	-	100,0
Επενδύσεις σε στοιχεία πάγιου ενεργητικού	£ χιλ.	70.769	56.248	25,8
Μέσο καθαρό απασχολούμενο ενεργητικό	£ χιλ.	776.605	757.333	2,5
Αποδοτικότητα απασχολούμενου ενεργητικού	%	5,1	5,1	-
ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ				
Μόνιμο προσωπικό στην ενεργό υπηρεσία κατά την 31 Δεκεμβρίου		2 095	2 032	3,1
Πωλήσεις ανά υπάλληλο	εκατ.kWh	1,97	1,94	1,5
Καταναλωτές ανά υπάλληλο		217	215	0,9

Διοικητικό Συμβούλιο και Διεύθυνση

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

Πρόεδρος

Χ. Σταυράκης BA (Cantab), MBA (Harvard), ACIB

Αντιπρόεδρος

Γ. Βαλανίδης Μηχανολόγος Μηχανικός Εθνικού Μετσόβειου Πολυτεχνείου, MBA (από 22/6/2006)

Χ. Χαραλάμπους Master of Science in Engineering, Πανεπιστημιακά Προγράμματα σε Διεύθυνση Επιχειρήσεων Τροφίμων, Λογιστική, Χρηματοοικονομικά και Ηλεκτρονικούς Υπολογιστές (μέχρι 10/6/2006)

ΜΕΛΗ

Ι. Κωνσταντινίδης BA Φιλοσοφία, Πολιτικά και Οικονομικά, Πανεπ. Οξφόρδης, MBA Διοίκηση Επιχειρήσεων

Φιλίτσα Ιωάννου Οικονομολόγος Εθνικού Καποδιστριακού Πανεπιστημίου Αθηνών

Μ. Μιλτιάδης BSc (Hons) Ψυχολογία & Κοινωνιολογία

Γ. Πιστέντης H.T.I Diploma in Computer Science

Γ. Βαλανίδης Μηχανολόγος Μηχανικός Εθνικού Μετσόβειου Πολυτεχνείου, MBA (μέχρι 21/6/2006)

Χ. Ρότσας BA (Hons) Economics & Finance FCA

Δ. Ψηλογένης BSc Electronic Engineering

Π. Χατζηχαραλάμπους Μαθηματικός Πανεπιστημίου Λειψίας, Γερμανία (από 22/6/2006)



Χ. Σταυράκης
Πρόεδρος Δ.Σ.



Γ. Βαλανίδης
Αντιπρόεδρος Δ.Σ.



Ι. Κωνσταντινίδης
Μέλος Δ.Σ.



Φιλίτσα Ιωάννου
Μέλος Δ.Σ.



Μ. Μιλτιάδης
Μέλος Δ.Σ.



Γ. Πιστένης
Μέλος Δ.Σ.



Π. Χατζηχαραλάμπους
Μέλος Δ.Σ.



Χ. Ρότσας
Μέλος Δ.Σ.



Δ. Ψηλογένης
Μέλος Δ.Σ.



Μ. Σταύρου
Γενικός Διευθυντής

ΝΟΜΙΚΟΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

Κακογιάννης & Δημητρίου, Λεμεσός - Λευκωσία

ΕΛΕΓΚΤΕΣ

Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας
PricewaterhouseCoopers, Λευκωσία

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ

ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Μ. Σταύρου
FCCA, ACMA

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

Χ. Χατζηγέρου
FCA, MBA

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ

Γ. Πετούσης
Διπλωματούχος Μηχανολόγος
και Ηλεκτρολόγος Μηχανικός ΕΜΠ
CEng, MIEE

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΔΙΚΤΥΩΝ

Α. Αβραμίδης
BSc (Eng), CEng, MIEE
(από 1/2/2006)

Θέση κενή (μέχρι 31/1/2006)

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Α. Παπαδόπουλος
BSc (Eng), CEng, MIEE, MIMechE, CDipAF

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ

Κ. Ηλιόπουλος
Dipl Eng, Dipl Eng Mgt, CEng, MIEE, MIMechE
(από 1/2/2006)

Θέση κενή (μέχρι 31/1/2006)

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Ν. Παπαδόπουλος
BSc (Eng), CEng, MIEE, CDipAF

Διοικητικό Συμβούλιο και Διεύθυνση

ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΜΟΝΗΣ

Μ. Βοσκού
Δίπλωμα Μηχανολόγου και Ηλεκτρολόγου Μηχανικού (από 1/6/2006)

Θέση κενή
(μέχρι 31/5/2006)

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΔΕΚΕΛΕΙΑΣ

Σ. Σαββίδης
BSc (Eng), MSc, CEng, MIEE, MIMechE, MI Petroleum

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

Α. Ιωάννου
BA (Eng), MA, Eur Ing, CEng, MIEE

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΕΣ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΛΕΥΚΩΣΙΑΣ-ΚΕΡΥΝΕΙΑΣ-ΜΟΡΦΟΥ

Π. Σάρδος
BSc, MSc, DIC, ACCI, MIEE, MIEEE

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΛΕΜΕΣΟΥ

Α. Μαλιαλής
Δίπλωμα Φυσικής, MSc, CEng, MIEE (από 1/6/2006)

Θέση κενή (μέχρι 31/5/2006)

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΑΜΜΟΧΩΣΤΟΥ – ΛΑΡΝΑΚΑΣ

Ι. Σιεκκέραββας
BSc (Eng), MIEE

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΠΑΦΟΥ

Θέση κενή (από 1/9/2006)

Λ. Παπασάββας
Dipl. Eng. CEng, MIEE (μέχρι 31/8/2006)



ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΣΩΤΕΡΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ

Ι. Κουμέρας
FCCA, CIA

ΓΡΑΜΜΑΤΕΑΣ/ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Θέση κενή

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΓΡΑΦΕΙΟΥ ΓΕΝΙΚΗΣ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗΣ

Α. Χρίστου
BSc (Eng), HND, MIEE, CEng

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ

Α. Πατσάλις
BSc (Eng), MIOSH

Μήνυμα Προέδρου



Άλλη μια πετυχημένη χρονιά βρίσκεται κάτω από το φακό της ανασκόπησης όπως γίνεται πάντοτε για τους σκοπούς της Ετήσιας Έκθεσης του Οργανισμού μας. Μια χρονιά στην οποία η όλη προσφορά και το έργο της ΑΗΚ συνέβαλαν στην ενίσχυση της εικόνας της ως ενός αξιόπιστου Οργανισμού με μεγάλη συμβολή στην ανάπτυξη της οικονομίας και την πρόοδο της πατρίδας μας, στα 55 χρόνια ύπαρξης του.

Το 2006 συνέχιστηκε το έργο του εκσυγχρονισμού του Οργανισμού μας ώστε να καταστεί πανέτοιμος για τη δραστηριοποίησή του στο νέο ανταγωνιστικό περιβάλλον της ηλεκτρικής ενέργειας αλλά και σε άλλους τομείς της οικονομίας στους οποίους θα επεκταθεί.

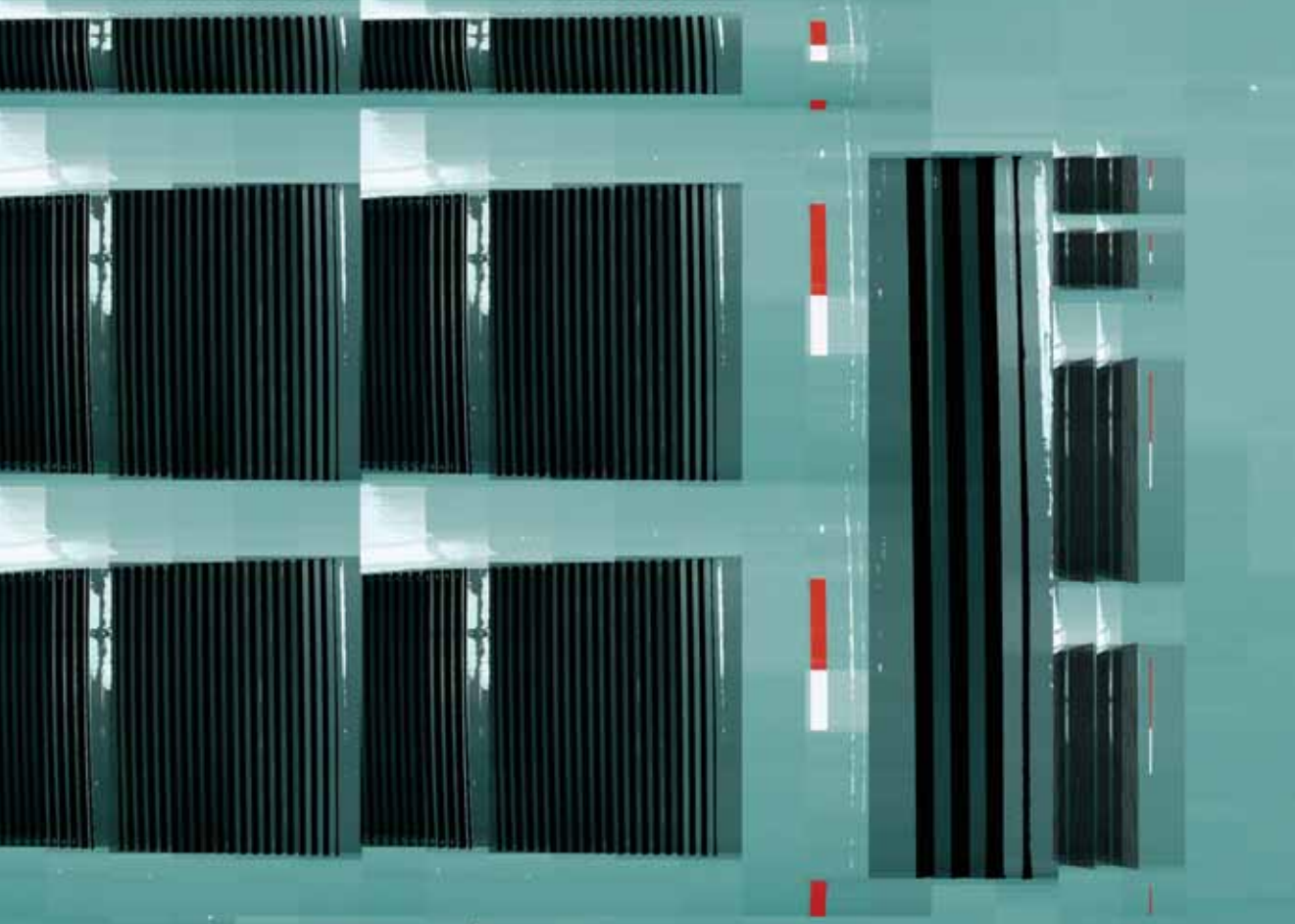
Οικονομική ευρωστία

Μέσα από τα στατιστικά στοιχεία που περιέχονται στην παρούσα ετήσια έκθεση, απεικονίζεται η οικονομική κατάσταση του Οργανισμού μας. Αυτή η εύρωστη εικόνα δεν δημιουργήθηκε τυχαία. Αντικατοπτρίζει αφενός το διαχρονικό αποτέλεσμα ομαδικής και σκληρής δουλειάς όλου του εμπλεκόμενου ανθρώπινου δυναμικού του Οργανισμού και αφετέρου την προσπάθεια μας για διατήρηση των διατιμήσεων ηλεκτρικής ενέργειας σε όσο το δυνατό χαμηλότερα επίπεδα. Είναι σημαντικό το γεγονός ότι οι ρυθμοί απόδοσης και η παραγωγικότητα του Προσωπικού μας αυξήθηκαν, αποτελώντας έτσι το σημαντικότερο εφόδιο του Οργανισμού στις απαιτήσεις που επιβάλλονται από το νέο ανταγωνιστικό περιβάλλον που έχει ήδη δημιουργηθεί στην αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας.

Αυτή η σημαντική επισήμανση, της καθολικής προσπάθειας και της πίστης του ανθρώπινου δυναμικού μας στην ανάγκη προσαρμογής στο νέο εργασιακό περιβάλλον, είναι σίγουρα κάτι που μας δημιουργεί αισιοδοξία για το νέο όραμα του Οργανισμού μας. Ένα όραμα που μας θέλει να είμαστε πρωταγωνιστές στους τομείς ενέργειας και υπηρεσιών.

Πελατοκεντρικός χαρακτήρας

Στην Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου αποδίδουμε τεράστια σημασία στον απαραίτητο πελατοκεντρικό χαρακτήρα που πρέπει να μας χαρακτηρίζει. Απόδειξη τούτου είναι τα νέα σχέδια και προγράμματα αλλά και μέθοδοι εξυπηρέτησης πελατών που έχουμε εισαγάγει το 2006 προς όφελος βέβαια των πελατών μας. Ενδεικτικά αναφέρω τη λειτουργία και την Πέμπτη το απόγευμα (πέραν από το απόγευμα της Τρίτης) των τεσσάρων Κέντρων Εξυπηρέτησης Πελατών μας (ΚΕΠ) τα οποία στεγάζονται στα αντίστοιχα Περιφερειακά μας Γραφεία καθώς και του ΚΕΠ στο Παραλίμνι. Επίσης αναφέρω το σχέδιο για αυτόματα εξόφληση λογαριασμού ηλεκτρικής ενέργειας με τραπεζική εντολή που προωθήσαμε πρόσφατα, τη λειτουργία σε Παγκύπρια βάση του Κέντρου Αναφοράς Βλαβών και την εισαγωγή του «Χάρτη του Πελάτη». Η φροντίδα του πελάτη είναι πια ένα ξεχωριστό και ιδιαίτερα ευαίσθητο κεφάλαιο στην Αρχή Ηλεκτρισμού και πάνω σ' αυτό θα περιστραφούν πολλές από τις προγραμματισμένες ενέργειες μας.



Φυσικό αέριο

Συνεχίστηκαν μέσα στο έτος αυτό οι διεργασίες για την έλευση του φυσικού αερίου στην Κύπρο. Η σημασία της έλευσης του φυσικού αερίου είναι τεράστια αφού αυτή θα καθορίσει σημαντικές εξελίξεις στην ενεργειακή πολιτική του κράτους με μεγάλες οικονομικές προεκτάσεις. Για την ΑΗΚ, η έλευση του φυσικού αερίου σημαίνει απεξάρτηση από το πετρέλαιο και τα παράγωγα του σε ότι αφορά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με θετικές επιπτώσεις στο κόστος παραγωγής και την επιβάρυνση του περιβάλλοντος αλλά και σε τελευταία ανάλυση στην ίδια την τιμή της κιλοβατώρας.

Αναπτυξιακό Πρόγραμμα

Μέσα στη χρονιά που επισκοπούμε, συνεχίστηκε το αναπτυξιακό πρόγραμμα της ΑΗΚ, όχι φυσικά χωρίς εμπόδια. Παρ' όλα αυτά προχωρήσαμε στην ολοκλήρωση σημαντικών έργων υποδομής που αφορούν τόσο την Παραγωγή όσο και τη Μεταφορά/Διανομή του αγαθού της ηλεκτρικής ενέργειας. Πιο συγκεκριμένα στον Τομέα της Παραγωγής σημαντικότερο έργο για την ΑΗΚ το 2006 ήταν η παράδοση από τον εργολάβο της τρίτης Μονάδας του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού στο Βασιλικό καθώς και έναρξη λειτουργίας της πάνω σε εμπορική βάση.

Η τρίτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, η οποία αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία στις αρχές του 2009, περιλαμβάνει μια μονάδα συνδυασμένου κύκλου δυναμικότητας 220 MW, (Μονάδα Αρ. 4).

Μήνυμα Προέδρου

Τα πρώτα χρόνια της λειτουργίας της η μονάδα θα έχει ως καύσιμο το ντίζελ μέχρι την έλευση του υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG) στην Κύπρο οπότε και θα χρησιμοποιείται το φυσικό αέριο ως καύσιμο.

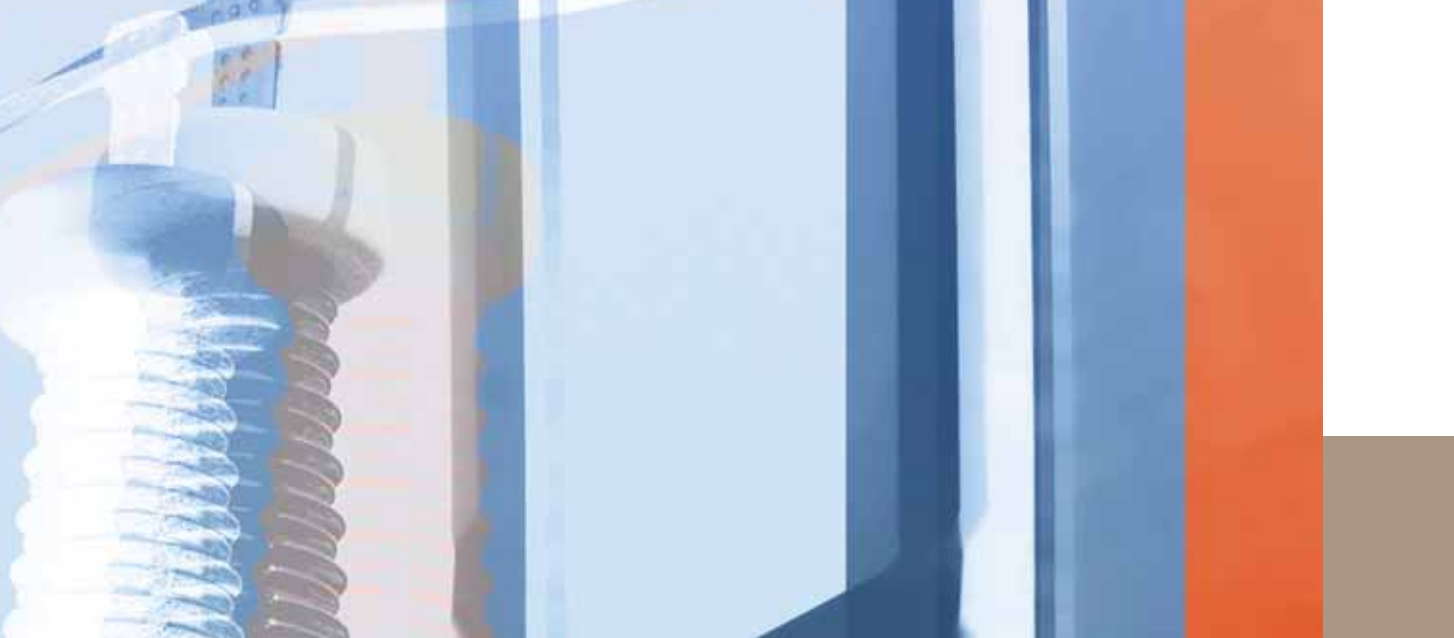
Η τέταρτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού προνοεί δύο μονάδες συνδυασμένου κύκλου διπλής καύσης (φυσικό αέριο και ντίζελ) δυναμικότητας 180 MW περίπου η κάθε μία (Μονάδες Αρ. 5 και 6). Για το Έργο αυτό, όπως και στην περίπτωση της τρίτης φάσης, θα ακολουθηθεί η μέθοδος ενός ολοκληρωμένου συμβολαίου (Turn Key). Η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής προχώρησε σε συγκεκριμένη πρόταση προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής η οποία και εγκρίθηκε στις 6 Δεκεμβρίου 2006. Με βάση την πρόταση αυτή η Μονάδα Αρ. 5 θα θεωρηθεί ως οριστική και θα παραδοθεί για εμπορική λειτουργία το 2011 ενώ η Μονάδα Αρ. 6 θα θεωρηθεί ως προαιρετική και σε περίπτωση εξάσκησης αυτής της επιλογής θα παραδοθεί για εμπορική λειτουργία είτε το 2011 (μαζί με τη Μονάδα Αρ. 5), είτε το 2012 είτε το 2013.

Στον Τομέα Μεταφοράς/Διανομής έχουν τεθεί σε λειτουργία τρεις πολύ σημαντικοί Υποσταθμοί Μεταφοράς, ο Υποσταθμός «Επαρχιακό Γραφείο» στο κέντρο της Λευκωσίας, ο Υποσταθμός «Εμπορικό Κέντρο Λάρνακας» και ο Υποσταθμός «Αφροδίτη» στην επαρχία Πάφου. Ακόμα, πολύ σημαντική για την ΑΗΚ είναι η λήψη των τελικών εγκρίσεων και η έναρξη των εργασιών στο χώρο που θα ανεγερθεί ο Υποσταθμός Μεταφοράς «Τσέρι». Το θέμα για τη λειτουργία του συγκεκριμένου Υποσταθμού απασχόλησε τον Οργανισμό μας για περισσότερα από 10 χρόνια και η πολυετής καθυστέρηση στην τελική απόφαση για έναρξη των έργων έφερε την πόλη και την επαρχία Λευκωσίας να αντιμετωπίζει, κυρίως τους καλοκαιρινούς μήνες, μεγάλη πιθανότητα για εκτεταμένη διακοπή ρεύματος χωρίς η ΑΗΚ να έχει τη δυνατότητα για εναλλακτική τροφοδότηση των πελατών της. Σύμφωνα με το σχετικό χρονοδιάγραμμα, η αποπεράτωση του έργου αναμένεται πριν το καλοκαίρι του 2008 και τότε η ΑΗΚ θα μπορεί να θέσει σε λειτουργία τον εν λόγω Υποσταθμό λύνοντας έτσι το τόσο μεγάλο πρόβλημα που αντιμετώπιζε σχεδόν κάθε χρόνο η ευρύτερη περιοχή της πρωτεύουσας.

Σημαντικό θέμα το οποίο απασχόλησε την ΑΗΚ τους πρώτους μήνες του 2006 ήταν το αίτημα των Τουρκοκυπριακών Αρχών για παραχώρηση ηλεκτρικής ενέργειας στις κατεχόμενες περιοχές, λόγω τεχνικής βλάβης που αντιμετώπιζαν σε Μονάδες Παραγωγής. Η ΑΗΚ σε πλήρη συνεργασία με την Κυβέρνηση παραχώρησε ηλεκτρική ενέργεια στις κατεχόμενες περιοχές σε τέσσερις διαφορετικές χρονικές περιόδους. Η αξία της ηλεκτρικής ενέργειας που έχει παρασχεθεί στην Τουρκοκυπριακή κοινότητα ανήλθε στα 2,6 εκατομμύρια λίρες.

Ενεργειακή συνείδηση

Από τους πάγιους στόχους της ΑΗΚ είναι η καλλιέργεια ενεργειακής συνείδησης για εξοικονόμηση ηλεκτρικής ενέργειας αλλά και για προστασία και σεβασμό του περιβάλλοντος. Δαπανούμε σημαντικά ποσά για την προστασία του περιβάλλοντος κι αυτή η πολιτική θα συνεχιστεί και στο μέλλον. Η πολιτική της ΑΗΚ για προστασία και σεβασμό στο περιβάλλον, είναι κάτι που καλλιεργήθηκε στην ΑΗΚ χρόνια τώρα και είναι βίωμα όλων μας. Η εισαγωγή σύγχρονης τεχνολογίας στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς όπου παράγεται η ηλεκτρική ενέργεια, η παρακολούθηση των ρύπων με ειδικές σύγχρονες τεχνολογικές μονάδες, οι μονάδες επεξεργασίας βιομηχανικών αποβλήτων, η ανέγερση υποσταθμών όπου οι κτιριακές τους εγκαταστάσεις συνάδουν με τον ευρύτερο πολεοδομικό χαρακτήρα της κάθε περιοχής και οι δενδροφυτεύσεις είναι μόνο μερικά από τα μέτρα που η Αρχή Ηλεκτρισμού λαμβάνει για την προστασία του περιβάλλοντος.



Ασφάλεια προσωπικού

Το ίδιο ενδιαφέρον επιδεικνύει η ΑΗΚ και για την ασφάλεια του προσωπικού της. Με αναβαθμίσεις των εγκαταστάσεων ασφαλείας και με συνεχή επιμόρφωση, η ΑΗΚ στοχεύει στο να εκπαιδεύσει όλους τους πιθανούς κινδύνους που εγκυμονούν κατά την διεκπεραίωση εργασίας για το τεχνικό κυρίως προσωπικό. Θέλουμε να δώσουμε ό,τι καλύτερο στο Προσωπικό μας ώστε να είναι ικανό και πρόθυμο να προσφέρει όλα όσα ζητούμε στη μάχη που θα δώσουμε όλοι μαζί στο νέο ανταγωνιστικό περιβάλλον που έχει διαμορφωθεί.

Κοινωνική προσφορά

Παράλληλα με το έργο της η ΑΗΚ έχει πάντα σε προτεραιότητα την κοινωνική της προσφορά. Η πιο σημαντική εκστρατεία της ΑΗΚ για το 2006, στα πλαίσια της προσφοράς της αυτής (πέραν της στήριξης σε εκδηλώσεις που αφορούν την παιδεία, τον αθλητισμό κ.α.), ήταν η εκστρατεία κατά της παιδικής παχυσαρκίας η οποία συνοδεύτηκε με πολύ θετικά σχόλια από εκπαιδευτικούς και γονείς.

Ευχαριστίες

Τελειώνοντας τη σύντομη ανασκόπηση μου για τη χρονιά που πέρασε, επιθυμώ να ευχαριστήσω ιδιαίτερα όλα τα Κυβερνητικά Τμήματα και Υπηρεσίες, άτομα και φορείς με τους οποίους η ΑΗΚ και εγώ προσωπικά είχαμε συνεργασία.

Θέλω να ευχαριστήσω τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού κύριο Αντώνη Μιχαηλίδη για τη συνεργασία καθώς και όλους τους λειτουργούς του Υπουργείου του. Ευχαριστώ επίσης την Κυβέρνηση, τη Βουλή των Αντιπροσώπων, τη Γενική Ελεγκτή της Δημοκρατίας, όλους τους Κυβερνητικούς Φορείς και Αρχές Τοπικής Αυτοδιοίκησης με τις οποίες η ΑΗΚ συνεργάστηκε καθώς επίσης τους εκπροσώπους των Μέσων Μαζικής Επικοινωνίας για την προβολή του έργου της ΑΗΚ.

Τέλος, θα ήθελα να ευχαριστήσω όλους τους συνεργάτες μου στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΗΚ, το Γενικό Διευθυντή κύριο Μωυσή Σταύρου και τα μέλη της Διεύθυνσης του Οργανισμού, τις Συντεχνίες και όλο το προσωπικό για την άψογη συνεργασία που είχαμε το 2006.

Χαρίλαος Σταυράκης
Πρόεδρος Δ.Σ. ΑΗΚ

Αναπτυξιακό πρόγραμμα

Η ΑΗΚ, συνεχίζοντας την πολιτική της που στοχεύει σε υψηλά επίπεδα ασφάλειας και αξιοπιστίας στην παροχή ηλεκτρικής ενέργειας και λαμβάνοντας υπόψη την προβλεπόμενη αύξηση στη ζήτηση φορτίου, συνεχίζει με εντατικούς ρυθμούς την εφαρμογή του Αναπτυξιακού της Προγράμματος. Το Αναπτυξιακό Πρόγραμμα καταρτίστηκε μετά από διάφορες μελέτες και οι βασικοί του στόχοι είναι:

- Η επέκταση και ποιοτική αναβάθμιση των υπηρεσιών που προσφέρονται στους πελάτες.
- Η βελτίωση της αποδοτικότητας όλων των δραστηριοτήτων της ΑΗΚ.
- Η αναβάθμιση των Συστημάτων Πληροφορικής που θα βοηθήσουν την ΑΗΚ να επιτύχει τους επιχειρησιακούς της στόχους.
- Η ορθολογιστική χρήση του ηλεκτρισμού με σκοπό την εξοικονόμηση ενέργειας και τη διαχείριση και έλεγχο του φορτίου, κυρίως στις ώρες αιχμής.
- Η προστασία του φυσικού περιβάλλοντος.

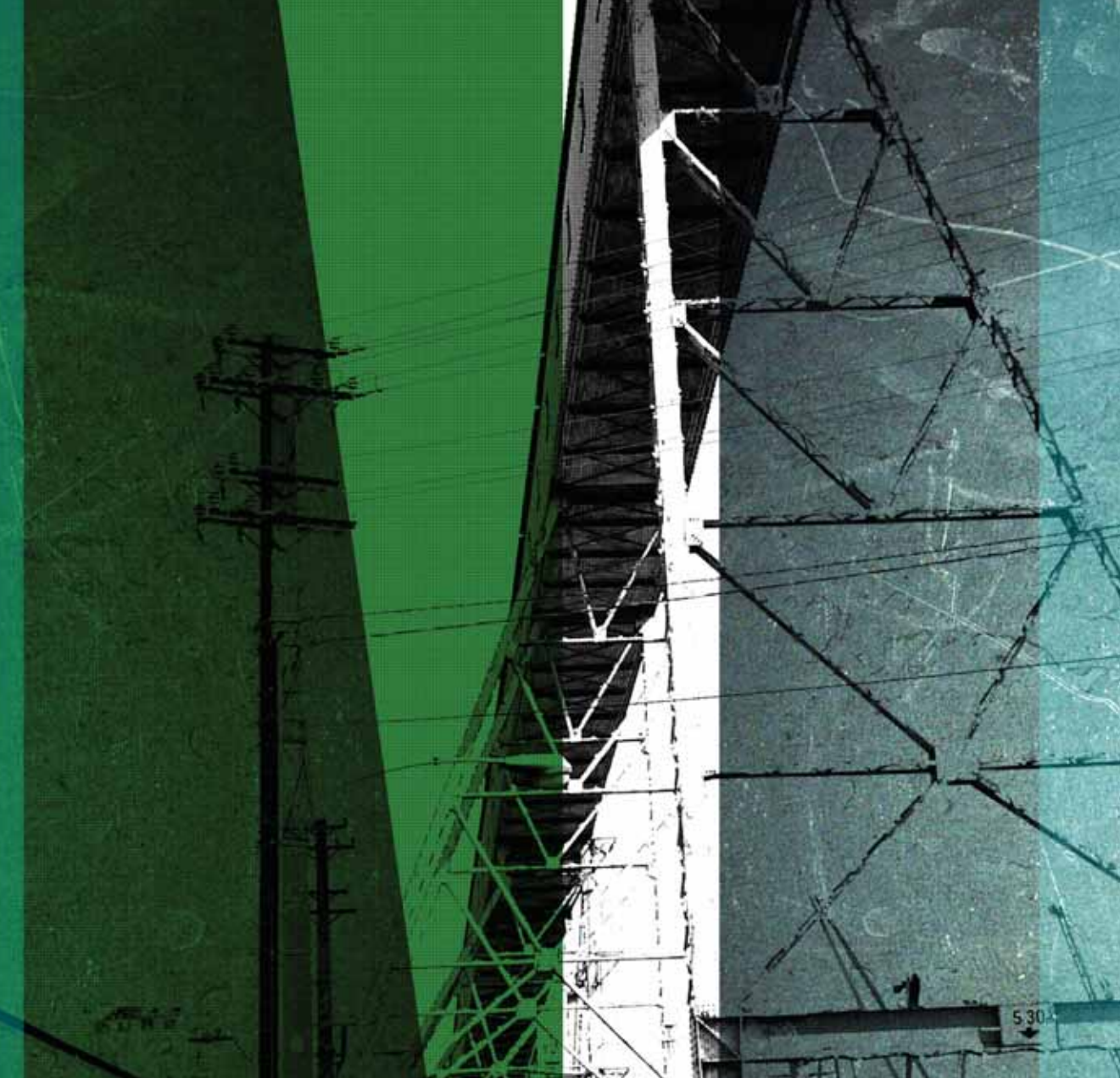
Το πρόγραμμα ανάπτυξης καλύπτει τόσο τις μεσοπρόθεσμες όσο και τις μακροπρόθεσμες ανάγκες της ΑΗΚ. Μερικά έργα που έχουν ήδη υλοποιηθεί, όπως η εισαγωγή της σύγχρονης πληροφορικής, οι σημαντικοί αναβαθμισμένοι Υποσταθμοί και οι νέες Διασυνδέσεις στο Σύστημα Μεταφοράς, είναι τέτοιου εκποτίσματος, που θα βοηθήσουν την ΑΗΚ να αντεπεξέρχεται με επιτυχία στην αποστολή της για μεγάλη χρονική περίοδο στο νέο αιώνα.

Στον Τομέα της Παραγωγής, κύριο και πιο σημαντικό έργο είναι η ολοκλήρωση της Δεύτερης και Τρίτης Φάσης του νέου Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, που θα συμβάλουν στην ικανοποίηση των αναγκών του τόπου σε ηλεκτρική ενέργεια για μεγάλο χρονικό διάστημα. Το 2006 τέθηκε σε λειτουργία η Μονάδα Αρ. 3 του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού στο Βασιλικό δυναμικότητας 130 MW. Η μονάδα αυτή λειτουργεί και συνεισφέρει στο σύστημα παραγωγής, δεν έχει όμως μέχρι σήμερα παραληφθεί αφού συνεχίζουν να υπάρχουν εκκρεμότητες που αφορούν το Συμβόλαιο του Λέβητα.

Η Τρίτη Φάση περιλαμβάνει μια μονάδα συνδυασμένου κύκλου 220 MW, (Μονάδα Αρ. 4), η οποία αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία αρχές του 2009. Τα πρώτα χρόνια της λειτουργίας της η μονάδα θα έχει ως καύσιμο το ντίζελ μέχρι την έλευση του υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG) στην Κύπρο οπότε και θα χρησιμοποιείται το φυσικό αέριο ως καύσιμο.

Για το έργο αυτό (Μονάδα Αρ. 4) ακολουθείται η μέθοδος του ολοκληρωμένου συμβολαίου (Turn Key) που περιλαμβάνει το σχεδιασμό, την προμήθεια, την κατασκευή, την ανέγερση, τις δοκιμές, την παράδοση και τη συντήρηση της μονάδας για συγκεκριμένο χρονικό διάστημα. Αυτή είναι και η συνήθης πρακτική που εφαρμόζεται διεθνώς για μονάδες συνδυασμένου κύκλου.

Στο μεταξύ συνεχίζονται οι διαβουλεύσεις και οι επαφές με το αρμόδιο Υπουργείο και άλλους αρμόδιους φορείς για την έλευση του Φυσικού Αερίου στην Κύπρο.



Κατά το υπό επισκόπηση έτος λειτουργήσαν τρεις νέοι Υποσταθμοί Μεταφοράς αναβαθμίζοντας έτσι ακόμη περισσότερο το Δίκτυο της ΑΗΚ. Συγκεκριμένα στο χώρο στάθμευσης του Περιφερειακού Γραφείου Λευκωσίας – Κερύνειας – Μόρφου λειτουργήσε ο αναβαθμισμένος Υποσταθμός «Επαρχιακό Γραφείο», στην Πάφο λειτουργήσε ο νέος Υποσταθμός «Αφροδίτη» και στη Λάρνακα ο νέος Υποσταθμός «Εμπορικό Κέντρο Λάρνακας».

Κατά τη διάρκεια του έτους συνεχίστηκαν, σε όλη την Κύπρο, διάφορα έργα για την επέκταση και αναβάθμιση του Δικτύου Διανομής.

Χαιρετισμός Γενικού Διευθυντή



Με πλήρη επίγνωση των όσων διαμορφώνονται με ταχύτατους ρυθμούς στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου προχώρησε και το 2006 στα πλαίσια της αποστολής της, με το δύσκολο έργο της απρόσκοπτης παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στον τόπο αλλά και στην ολοκλήρωση διαφόρων έργων του αναπτυξιακού της προγράμματος. Ενός προγράμματος που θα επιτρέψει στην ΑΗΚ να προσφέρει τις υπηρεσίες της σε όλη την Κύπρο για πολλά χρόνια ενισχύοντας έτσι την καλή εικόνα του Οργανισμού στο καταναλωτικό κοινό.


Κατά το 2006 είχαμε μια συνεχή ανοδική πορεία της ΑΗΚ, κάτι που απεικονίζεται τόσο μέσα από την πρόοδο των έργων του αναπτυξιακού προγράμματος όσο και μέσα από τη μελέτη των οικονομικών αποτελεσμάτων του Οργανισμού. Η συμβολή και η προσπάθεια όλου του Προσωπικού για την πορεία αυτή του Οργανισμού ήταν κάτι περισσότερο από καθοριστική και με την ευκαιρία αυτή εκφράζω τις προσωπικές μου ευχαριστίες σε όλους τους εργαζόμενους στην ΑΗΚ.

Με τα νέα δεδομένα που έχουν δημιουργηθεί στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, αλλά και τη μάχη που θα δώσει η ΑΗΚ για δραστηριοποίηση της σε άλλους τομείς της οικονομίας έχουμε θέσει ως στόχο μας να καταστήσουμε την ΑΗΚ πρωταγωνιστή στους τομείς της ενέργειας και των υπηρεσιών. Το πλάνω όμως θα το καταφέρουμε, μόνο με σκληρή δουλειά, αύξηση της παραγωγικότητας και σεβασμό στον πελάτη. Αμετάθετος στόχος αλλά και υποχρέωση μας προς τις επερχόμενες γενιές είναι να δημιουργήσουμε ένα σύγχρονο, δυνατό και εύρωστο Οργανισμό που θα μπορεί να εξυπηρετεί άψογα και απρόσκοπτα τους πελάτες του και γενικά το καταναλωτικό κοινό.

Στον τομέα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, το 2006 τέθηκε σε λειτουργία η Μονάδα Αρ. 3 του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού στο Βασιλικό δυναμικότητας 130MW. Η μονάδα αυτή λειτουργεί και συνεισφέρει στο σύστημα παραγωγής, δεν έχει όμως μέχρι σήμερα παραληφθεί αφού συνεχίζουν να υπάρχουν εκκρεμότητες που αφορούν το Σύμβολο του Λέβητα.

Κατά τη διάρκεια του έτους λειτούργησαν τρεις νέοι Υποσταθμοί Μεταφοράς αναβαθμίζοντας έτσι ακόμη περισσότερο το Δίκτυο της ΑΗΚ. Συγκεκριμένα στο χώρο στάθμευσης του Περιφερειακού Γραφείου Λευκωσίας – Κερύνειας – Μόρφου λειτούργησε ο αναβαθμισμένος Υποσταθμός «Επαρχιακό Γραφείο» ο οποίος θα εξυπηρετεί κυρίως το κέντρο της πόλης της Λευκωσίας. Στην Πάφο λειτούργησε ο νέος Υποσταθμός «Αφροδίτη» και στην πόλη της Λάρνακας ο νέος Υποσταθμός «Εμπορικό Κέντρο Λάρνακας» δυο νέοι τελευταίας τεχνολογίας Υποσταθμοί που θα εξυπηρετήσουν τη συνεχώς αυξανόμενη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στις συγκεκριμένες περιοχές.

Σημαντική πρόοδος συντελέστηκε το 2006 και στο θέμα του Υποσταθμού Μεταφοράς στο Τσέρι αφού έχουν ληφθεί οι τελικές εγκρίσεις και τον Οκτώβριο ξεκίνησαν οι εργασίες στο χώρο. Η προσπάθεια της ΑΗΚ για επάρκεια ηλεκτρικής ενέργειας και προσφορά καλών υπηρεσιών σε όλη την Κύπρο είναι συνεχής παρά το γεγονός ότι σε αρκετές περιπτώσεις οργανωμένα σύνολα, ομάδες ή και κοινότητες παρεμβάλλουν εμπόδια στην υλοποίηση έργων για ηλεκτροδότηση περιοχών. Πρέπει όλοι, κοινότητες, οργανωμένα σύνολα, πολιτεία και πολίτες να αντιληφθούν ότι στόχος της ΑΗΚ



είναι η εξυπηρέτηση του τόπου και ότι πάντοτε η προσπάθεια της θα είναι η όσο το δυνατόν λιγότερη ταλαιπωρία. Επίσης πρέπει όλοι να γνωρίζουν ότι δεν υπάρχει άλλη μέθοδος παροχής ηλεκτρικής ενέργειας χωρίς την εγκαθίδρυση Υποσταθμών Μεταφοράς και Διανομής όπως και γραμμών Μεταφοράς.

Σημαντικό θέμα που απασχόλησε τη Διοίκηση και τη Διεύθυνση του Οργανισμού, από τον Ιανουάριο μέχρι και το καλοκαίρι του 2006 ήταν και το αίτημα της Τουρκοκυπριακής κοινότητας για παραχώρηση ηλεκτρικής ενέργειας για κάλυψη των αναγκών των κατεχομένων λόγω τεχνικών προβλημάτων που αντιμετώπιζαν. Η ΑΗΚ, σε στενή συνεργασία με το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού χειρίστηκε το θέμα και παραχώρησε ηλεκτρική ενέργεια στα κατεχόμενα της τάξης των 40,6 MWh, η οποία επέφερε έσοδα στην ΑΗΚ της τάξης των 2,6 εκατομμυρίων Λιρών.

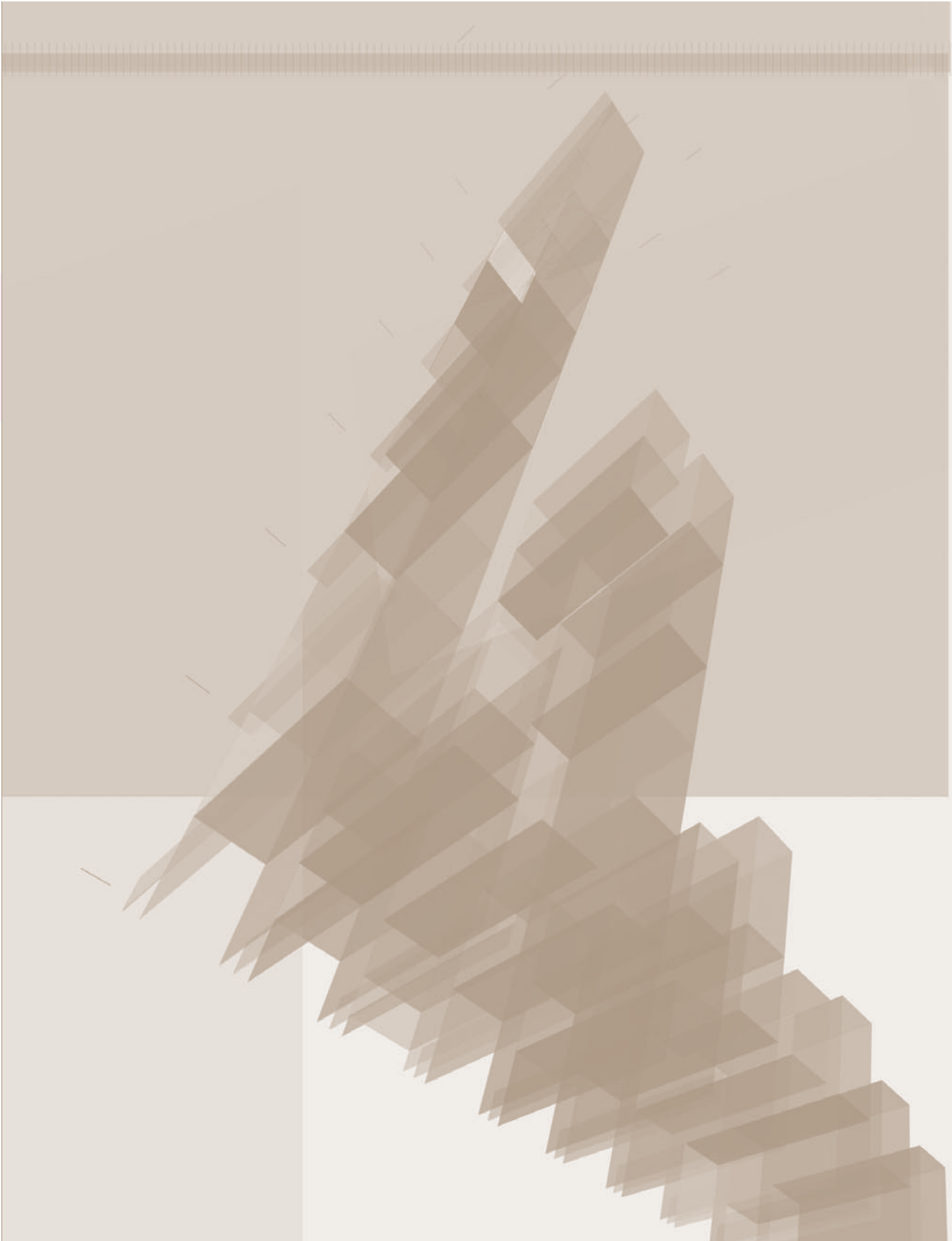
Μέσα στο 2006 έχουν ολοκληρωθεί οι εργασίες και έχουν μεταφερθεί οι Αποθήκες του Περιφερειακού Γραφείου Αμμοχώστου – Λάρνακας και του Περιφερειακού Γραφείου Πάφου σε νέους λειτουργικούς και εργονομικούς χώρους παρέχοντας στο τεχνικό μας Προσωπικό στις Περιφέρειες αυτές καλύτερες συνθήκες εργασίας. Επιδίωξη της ΑΗΚ είναι η προσφορά στο Προσωπικό άνετων και ασφαλών χώρων εργασίας ώστε να μπορεί να δώσει στον Οργανισμό τον καλύτερο του εαυτό για την πρόοδο και ευημερία του Οργανισμού.

Θέλω, στο σημείο αυτό, να εκφράσω τις ιδιαίτερες μου ευχαριστίες στον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου της ΑΗΚ κο Χαρίλαο Σταυράκη καθώς και στα άλλα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου για τη συνεργασία που είχαμε και να τους διαβεβαιώσω ότι η συνεργασία μας θα συνεχίσει να είναι αγαστή με μοναδικό στόχο την πρόοδο του Οργανισμού μας και την ευημερία του Προσωπικού μας.

Τελειώνοντας το σύντομο αυτό χαιρετισμό θα ήθελα να εκφράσω τις θερμές μου ευχαριστίες σε όλους τους συνεργάτες μου και ειδικά στους Εκτελεστικούς Διευθυντές των Επιχειρησιακών και Επιτελικών Μονάδων για την άψογη συνεργασία μας.

Είμαι σίγουρος ότι ο Οργανισμός μας με συνεχή βελτίωση των υπηρεσιών που παρέχει στο κοινό αλλά κυρίως με την πείρα που απέκτησε στα τόσα χρόνια που υπηρετεί την Κύπρο και την αύξηση της παραγωγικότητας όλων μας ανεξαιρέτως, θα συνεχίσει να είναι ο πρωταγωνιστής στο νέο ανταγωνιστικό περιβάλλον.

Μωϋσής Σταύρου
Γενικός Διευθυντής



ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΚΑΙ ΕΠΙΤΕΛΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά το 2006 συνεχίστηκε η υλοποίηση των λειτουργικών και αναπτυξιακών προγραμμάτων της Αρχής που διαλαμβάνουν την πλήρη αξιοποίηση, συντήρηση και επέκταση των υφιστάμενων Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών Βασιλικού, Δεκέλειας και Μονής.

ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού, με εγκαταστημένη ισχύ 298 MW (260 MW Ατμοστρόβιλοι και 38 MW Αεριοστρόβιλος), παρήγαγε κατά το 2006 το 49,66% (2 293 410 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 49,52% (2 160 237 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ.

Θα πρέπει να σημειωθεί ότι από τον Ιούνιο του 2005 λειτουργεί σε δοκιμαστική βάση και η νέα Μονάδα του Σταθμού δυναμικότητας 130 MW και ως εκ τούτου μέρος της πιο πάνω παραγωγής προήλθε και από τη νέα Μονάδα. Η νέα Μονάδα αναμένεται να παραληφθεί επίσημα εντός του 2007 και η νέα εγκατεστημένη ισχύς του Σταθμού θα αυξηθεί σε 428 MW.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 39,22% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης του Αεριοστρόβιλου ανήλθε στο 23,45%.

Επίσης ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 36,95% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης του Αεριοστρόβιλου ανήλθε στο 20,49%.

Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2006 οι Μονάδες Αρ. 1, 2 και 3 τέθηκαν περιοδικά εκτός λειτουργίας για προγραμματισμένη ετήσια συντήρηση.

Η ετήσια γενική συντήρηση των Μονάδων περιλάμβανε μεταξύ άλλων και όλο το σχετικό ηλεκτρολογικό εξοπλισμό, μετασχηματιστές, βοηθητικά μηχανήματα όπως και επιδιόρθωση διαφόρων βλαβών.

Έγινε ετήσια συντήρηση και επιθεώρηση του αγκυροβολίου και αγωγών εκφόρτωσης καυσίμου.



ΣΤΑΘΜΟΣ ΔΕΚΕΛΕΙΑΣ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Δεκέλειας, με εγκαταστημένη ισχύ 360 MW (6 x 60MW Ατμοστρόβιλοι), παρήγαγε κατά το 2006 το 40,29% (1 860 781 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 40,53% (1 768 290 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης του Σταθμού για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 31,26% και ο αντίστοιχος βαθμός απόδοσης για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 29,70%.

Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2006 έγινε η ετήσια γενική συντήρηση και επισκευή των Μονάδων Αρ. 3, 4 και 6 ενώ άρχισε και συνεχίστηκε εντός του 2007 η ετήσια συντήρηση της Μονάδας Αρ. 1.

Η ετήσια γενική συντήρηση των πιο πάνω μονάδων περιελάμβανε μεταξύ άλλων όλους τους σχετικούς μετασχηματιστές, διακόπτες ισχύος, κινητήρες και λοιπό ηλεκτρολογικό εξοπλισμό.

Οι σωλήνες υπερθερμαντήρα στις Μονάδες Αρ. 3 και 4 αντικαταστάθηκαν από εξωτερικό εργολάβο.

Στο αγκυροβόλιο του Σταθμού έγινε από εξωτερικό εργολάβο επιθεώρηση και συντήρηση και εκδόθηκε νέο πιστοποιητικό καταλληλότητας.

Νέα έργα

- Εγκαταστάθηκαν νέες μονάδες παρακολούθησης της εκπεμπόμενης σκόνης στις Μονάδες Αρ. 3, 4, 5 και 6.
- Τα φίλτρα εισδοχής νερού στις αντλίες ψύξης βοηθητικών μηχανημάτων στις Μονάδες Αρ. 5 και 6 αντικαταστάθηκαν με αυτοκαθαριζόμενα φίλτρα.

ΣΤΑΘΜΟΣ ΜΟΝΗΣ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Μονής, με εγκαταστημένη ισχύ 330 MW (6 X 30MW Ατμοστρόβιλοι και 4 X 37,5 MW Αεριοστρόβιλοι), παρήγαγε κατά το 2006 το 10,05% (463 888 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 9,95% (434 180 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 25,04% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Αεριοστρόβιλων ανήλθε στο 23,42%.

Επίσης ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 23,42% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Αεριοστρόβιλων ανήλθε στο 21,39%.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2006 συμπληρώθηκε η ετήσια συντήρηση των Ατμολεβήτων Αρ. 4, 5 και 6. Η συντήρηση των Ατμολεβήτων περιλάμβανε μεταξύ άλλων τον έλεγχο και καθαρισμό όλων των μερών, διορθώματα στους θαλάμους καύσης, προληπτική αντικατάσταση υπόπτων τμημάτων αυλών του υπερθερμαντήρα με άλλα αναβαθμισμένο υλικού για μεγαλύτερη αντοχή, επιδιορθώσεις στους αεραγωγούς και καπναγωγούς για αποφυγή διαρροών και συντήρηση στους αποφρακτήρες.

Κατά την ίδια περίοδο συμπληρώθηκε επίσης η συντήρηση των Ατμοστρόβιλων Αρ. 2, 3 και 6.

Η ετήσια γενική συντήρηση των πιο πάνω μονάδων περιλάμβανε μεταξύ άλλων όλους τους σχετικούς μετασχηματιστές, διακόπτες ισχύος, κινητήρες, εκκινητήρες και λοιπό ηλεκτρολογικό εξοπλισμό.

Ο Αεριοστρόβιλος Αρ. 2 αποσυναρμολογήθηκε για επιθεώρηση και συντήρηση της διόδου ζεστών καυσαερίων, υπό την επίβλεψη ειδικού εξωτερικού τεχνικού επιθεωρητή.

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΑ

Οι μετρήσεις για την ποιότητα του αέρα γύρω από τους Σταθμούς γίνονται με δύο ειδικά εξοπλισμένες κινητές μονάδες για κάθε Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό. Οι μονάδες είναι εξοπλισμένες με όργανα για μετρήσεις των συγκεντρώσεων σε επίπεδο εδάφους. Τα όργανα αυτά είναι για τη μέτρηση της σκόνης, των οξειδίων του αζώτου (NOx), του διοξειδίου του θείου (SO₂), του μονοξειδίου του άνθρακα (CO) και του όζοντος (O₃). Επίσης περιλαμβάνεται εξοπλισμός για μετρήσεις μετεωρολογικών δεδομένων όπως είναι η ταχύτητα του ανέμου, η διεύθυνση του ανέμου, η θερμοκρασία και η σχετική υγρασία.



ΜΕΛΕΤΕΣ

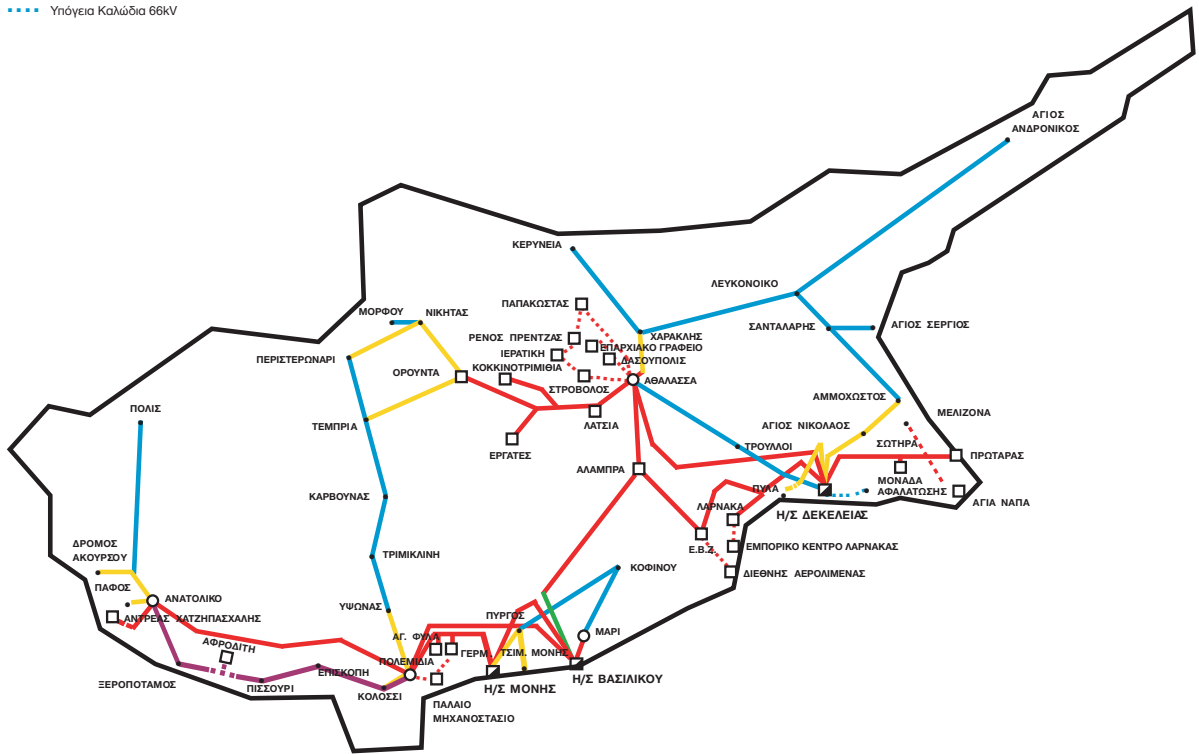
- Η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής ασχολήθηκε κατά το 2006, με διάφορα θέματα που αφορούν την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις επιπτώσεις που αυτή θα έχει πάνω στην ΑΗΚ και ειδικότερα σε θέματα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.
- Υποβλήθηκε προς το Υπουργείο Γεωργίας, Φυσικών Πόρων & Περιβάλλοντος πιστοποιημένη μελέτη με υπολογισμούς των εκπομπών του Διοξειδίου του Άνθρακα για την περίοδο Ιανουαρίου-Δεκεμβρίου 2005 σύμφωνα με την πρόνοια του σχετικού Νόμου για την θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας.
- Στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού έγινε ανάθεση σε ξένο εμπειρογνώμονα για μελέτη βελτίωσης των εκπομπών αερίων ρύπων στις Μονάδες Αρ. 1 και 2. Η μελέτη συμπληρώθηκε και παραδόθηκε.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

Δεύτερη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

- Με βάση το αρχικό πρόγραμμα η ημερομηνία εμπορικής λειτουργίας της Μονάδας της δεύτερης φάσης του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού (Μονάδα Αρ. 3, ατμοηλεκτρική 130 MW) ήταν η 08.06.2005.
- Η προβλεπόμενη ημερομηνία εμπορικής λειτουργίας της Μονάδας μετατίθεται για το 2007. Σημειώνεται ότι η Μονάδα λειτουργεί και συνεισφέρει στο σύστημα παραγωγής.
- Ο εργολάβος του Λέβητα προχωρεί με την υλοποίηση του προγράμματος ανέγερσης όμως το πρόγραμμα παρουσιάζει σημαντική καθυστέρηση της τάξης των 20 μηνών. Η καθυστέρηση οφείλεται αποκλειστικά στον εργολάβο αφού απέτυχε να οργανώσει και να συντονίσει καλύτερα τις διάφορες εργασίες, να εξασφαλίσει το απαραίτητο εργατικό δυναμικό, να αυξήσει τις ώρες εργασίας και να αποστείλει έγκαιρα όλο τον απαραίτητο εξοπλισμό στο Εργοτάξιο και να υλοποιήσει το πρόγραμμα αρχικής λειτουργίας.

- Ηλεκτροπαραγωγοί Σταθμοί
- Υποσταθμοί 132/66/11kV
- Υποσταθμοί 132/11kV
- Υποσταθμοί 66/11kV
- Εναέριας Γραμμές 220kV σε τάση 132kV
- Εναέριας Γραμμές 132kV
- Υπόγεια Καλώδια 132kV
- Εναέριας Γραμμές 132kV σε τάση 132/66kV
- Υπόγεια Καλώδια 132kV σε τάση 132/66kV
- Εναέριας Γραμμές 132kV σε τάση 66kV
- Υπόγεια Καλώδια 132kV σε τάση 66kV
- Εναέριας Γραμμές 66kV
- Υπόγεια Καλώδια 66kV



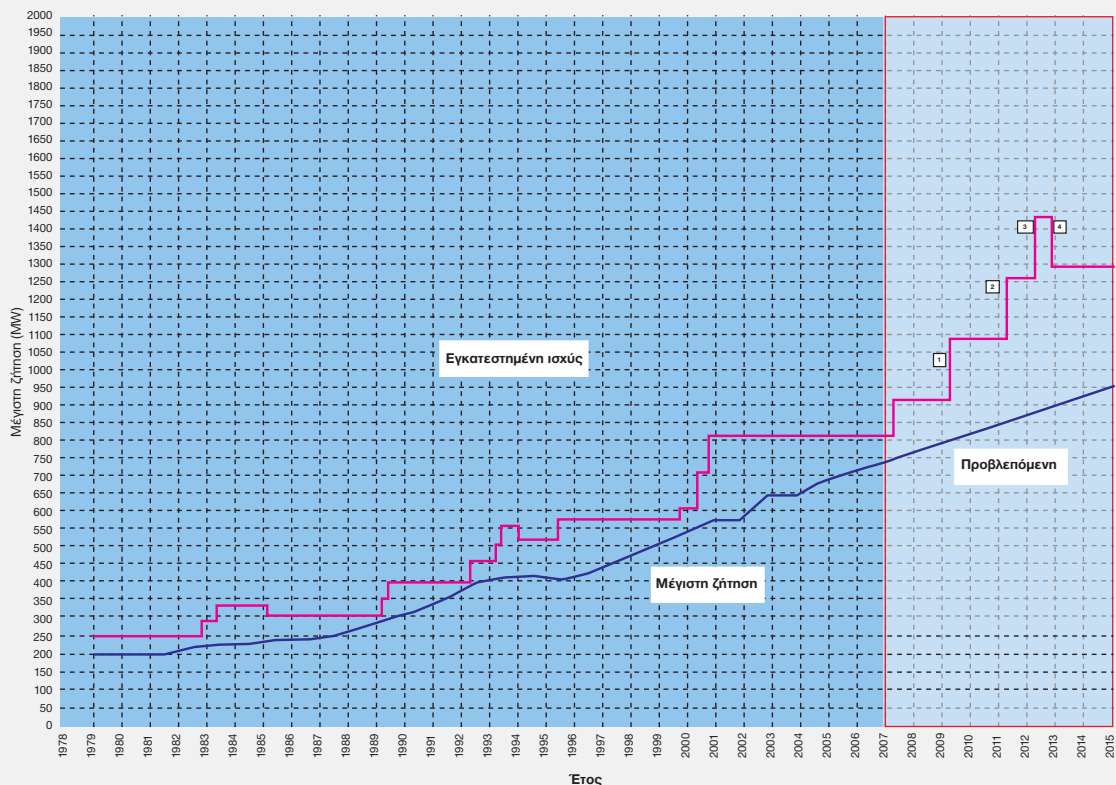
Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

Τρίτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

- Η τρίτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού περιλαμβάνει μια μονάδα συνδυασμένου κύκλου δυναμικότητας 220 MW, (Μονάδα Αρ. 4), η οποία αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία στις αρχές του 2009. Το Συμβόλαιο επίσης περιλαμβάνει την πρόνοια για τη λειτουργία των δύο αεριοστροβίλων σε μορφή ανοικτού κύκλου τον Μάιο του 2008. Τα πρώτα χρόνια της λειτουργίας της η μονάδα θα έχει ως καύσιμο το ντίζελ μέχρι την έλευση του υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG) στην Κύπρο οπότε και θα χρησιμοποιείται το φυσικό αέριο ως καύσιμο.
- Για το Έργο αυτό θα ακολουθηθεί η μέθοδος ενός ολοκληρωμένου συμβολαίου (Turn Key) που θα περιλαμβάνει το σχεδιασμό, την προμήθεια, την κατασκευή, την ανέγερση, τις δοκιμές, την παράδοση και τη συντήρηση της μονάδας για συγκεκριμένο χρονικό διάστημα. Αυτή είναι η συνήθης πρακτική που εφαρμόζεται διεθνώς για Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου.
- Το Συμβόλαιο υπογράφηκε με την Κοινοπραξία Hitachi Power Europe/Itochu Corporation & J&P Avax.
- Για τη συντήρηση των δύο αεριοστροβίλων υπογράφηκε συμβόλαιο με την εταιρεία General Electric International Inc., το οποίο περιλαμβάνει τη συντήρηση των αεριοστροβίλων για περίοδο 9 χρόνων.

Τέταρτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

- Η τέταρτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού προνοεί δύο μονάδες συνδυασμένου κύκλου διπλής καύσης (φυσικό αέριο και ντίζελ) δυναμικότητας 180 MW περίπου η κάθε μία (Μονάδες Αρ. 5 και 6).
- Για το Έργο αυτό, όπως και στην περίπτωση της τρίτης φάσης, θα ακολουθηθεί η μέθοδος ενός ολοκληρωμένου συμβολαίου (Turn Key).
- Οι Σύμβουλοι Μηχανικοί για την τέταρτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, Lahmeyer International GmbH Γερμανίας, υπέβαλαν προς την Αρχή την τελική Έκθεση η οποία αφορά την αναθεώρηση του Αναπτυξιακού Προγράμματος Παραγωγής και τη διαμόρφωση του για επιτυχή λειτουργία στην απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρισμού.
- Η Έκθεση ολοκληρώθηκε το Νοέμβριο του 2006 και η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής αφού έλαβε υπόψη το επικρατέστερο σενάριο απ' αυτά που εξετάστηκαν όπως επίσης και διάφορα δεδομένα της Έκθεσης, προχώρησε σε συγκεκριμένη πρόταση προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής, η οποία και εγκρίθηκε στις 6 Δεκεμβρίου 2006. Με βάση την πρόταση αυτή η Μονάδα Αρ. 5 θα θεωρηθεί ως οριστική και θα παραδοθεί για εμπορική λειτουργία το 2011 ενώ η Μονάδα Αρ. 6 να θεωρηθεί ως προαιρετική και σε περίπτωση εξάσκησης αυτής της επιλογής θα παραδοθεί για εμπορική λειτουργία είτε το 2011 (μαζί με τη Μονάδα Αρ. 5), είτε το 2012 είτε το 2013.



ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΡΧΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

- (1) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1 x 220 MW (ΜΟΝΑΔΑ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ, ΒΑΣΙΛΙΚΟ) - 2009 (αρχές)
- (2) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1 x 220 MW (ΜΟΝΑΔΑ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ, ΒΑΣΙΛΙΚΟ) - 2011
- (3) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1 x 220 MW (ΜΟΝΑΔΑ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ, ΒΑΣΙΛΙΚΟ) - 2012
- (4) ΑΠΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ 6 x 30 MW = 180 MW (ΑΤΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ, ΜΟΝΗ) - 2012

Υπολογίζεται ότι οι ατμοηλεκτρικές μονάδες του Η/Σ Μονής θα απενεργοποιηθούν σταδιακά με τη διαδικασία αυτή να ολοκληρώνεται το 2012.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

ΔΙΚΤΥΟ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Το Δίκτυο Μεταφοράς αποτελεί τη σπονδυλική στήλη του Συστήματος της ΑΗΚ, διασυνδέοντας τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς με τα κέντρα φορτίου.

Στα πλαίσια της προσπάθειας για συνεχή ενδυνάμωση και επέκταση του συστήματος μεταφοράς αυξήθηκε, μέσα στο 2006, η εγκατεστημένη ισχύς των Υποσταθμών μεταφοράς κατά 310ΜVA.

ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΕΣ ΕΡΓΑΣΙΕΣ

Ενεργοποιήσεις νέων Υποσταθμών

Στην υπό επισκόπηση περίοδο συμπληρώθηκαν οι εργασίες και εγκαθιδρύθηκαν οι πιο κάτω νέοι Υποσταθμοί:

- Υποσταθμός «Εμπορικό Κέντρο Λάρνακας» 132/11kV δυναμικότητας 63ΜVA
- Υποσταθμός «Αφροδίτη» 132/11 kV, στην Πάφο δυναμικότητας 32ΜVA
- Υποσταθμός «Επαρχιακό Γραφείο» 132/11 kV, στη Λευκωσία δυναμικότητας 120ΜVA

Νέα έργα που βρίσκονται σε εξέλιξη

Υποσταθμός «Τσέρι» 220/132/11kV

Οι οικοδομικές εργασίες άρχισαν τον Οκτώβριο του 2006 και αναμένεται να ολοκληρωθούν μέσα σε 10 μήνες. Θα ακολουθήσουν οι ηλεκτρολογικές εργασίες. Η τροφοδοσία του νέου Υποσταθμού θα γίνει με τη νέα υπό κατασκευή εναέρια γραμμή μεταφοράς Βασιλικός-Τσέρι και θα συνδεθεί με το εναέριο δίκτυο μεταφοράς της διασύνδεσης Αθαλάσσα-Ορούνητα. Οι εργασίες αυτές αναμένεται να ολοκληρωθούν το καλοκαίρι του 2008. Το έργο θεωρείται υψίστης σημασίας για την απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στην πόλη και Επαρχία Λευκωσίας.

Εναέρια γραμμή μεταφοράς Βασιλικός-Τσέρι 220/132kV

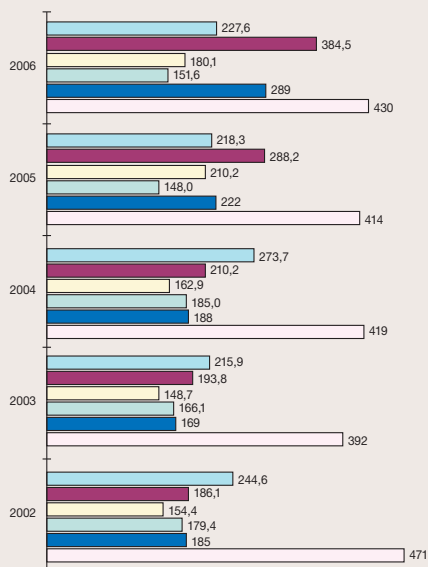
Η νέα αυτή εναέρια γραμμή μεταφοράς διπλού κυκλώματος μήκους περίπου 45km βρίσκεται υπό κατασκευή. Μέσα στο 2006 έχει κατασκευαστεί το μεγαλύτερο μέρος των θεμελιώσεων και ανεγέρθηκε μεγάλος αριθμός πύργων. Σύντομα θα αρχίσει η εγκατάσταση των αγωγών και η ολοκλήρωση του έργου αναμένεται περί το τέλος του 2007.

Υποσταθμός «Ομόνοια» 132/11kV

Τα οικοδομικά έργα ολοκληρώθηκαν τον Δεκέμβριο 2006. Αναμένεται να αρχίσει η εγκατάσταση του εξοπλισμού ζεύξης τύπου GIS 132kV, δύο μετασχηματιστών 132/22-11kV ισχύος 40ΜVA ο καθένας, του πίνακα διακοπών 22kV-11kV και πλήρως αυτοματοποιημένου συστήματος ελέγχου του Υποσταθμού. Η ενεργοποίηση του Υποσταθμού αναμένεται περί το τέλος του 2007.

(Σχεδ. 2)

ΝΕΑ ΕΡΓΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΠΟΥ ΕΚΤΕΛΕΣΤΗΚΑΝ
ΤΑ ΤΕΛΕΥΤΑΙΑ ΠΕΝΤΕ ΧΡΟΝΙΑ



■ ΕΝΑΕΡΙΕΣ ΓΡΑΜΜΕΣ Χ.Τ. (km)
■ ΥΠΟΓΕΙΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Χ.Τ. (km)
■ ΥΠΟΓΕΙΑ ΚΑΛΩΔΙΑ ΜΤ (km)
■ ΕΝΑΕΡΙΕΣ ΓΡΑΜΜΕΣ ΜΤ (km)
■ ΕΠΙΓΕΙΟΙ ΜΕΤΑΣΧΗΜΑΤΙΣΤΕΣ
■ ΕΝΑΕΡΙΟΙ ΜΕΤΑΣΧΗΜΑΤΙΣΤΕΣ

Υποσταθμός «Άγιος Αθανάσιος» 132/22-11kV

Τα οικοδομικά έργα ολοκληρώθηκαν αρχές Ιανουαρίου 2007. Θα ακολουθήσει η εγκατάσταση του ηλεκτρολογικού εξοπλισμού που περιλαμβάνει μηχανισμούς ζεύξης τύπου GIS 132kV, δύο μετασχηματιστών 132/22-11kV ισχύος 40MVA ο καθένας, του πίνακα διακοπών 22kV-11kV και πλήρως αυτοματοποιημένου συστήματος ελέγχου. Η ενεργοποίηση του Υποσταθμού αναμένεται περί το τέλος του 2007.

Αναβαθμίσεις υφιστάμενων Υποσταθμών

Υποσταθμός «Πολεμίδα» 132/11kV

Ενεργοποιήθηκαν δύο νέοι μετασχηματιστές προς αντικατάσταση τριών παλαιού τύπου.

Υποσταθμός «Κοφίνου» 66/11kV

Γίνεται εξ ολοκλήρου ανακαίνιση του Υποσταθμού.

Υποσταθμοί «Επισκοπή» και «Πισσούρι»

Αναβαθμίζονται εξ ολοκλήρου οι υφιστάμενοι Υποσταθμοί 66/11kV σε Υποσταθμούς ανοικτού τύπου 132/22-11kV.

Υποσταθμός «Αλάμπρα» 132/11kV

Κατασκευάζονται τέσσερα νέα κυκλώματα για την εισαγωγή και εξαγωγή της εναέριας γραμμής μεταφοράς Δεκέλεια - Αθαλάσσα, ένα νέο κύκλωμα ζεύξης ζυγών και ένα κύκλωμα μετασχηματιστή ισχύος 16 MVA.

Υπογειοποίηση υφιστάμενων γραμμών μεταφοράς

Βρίσκεται σε εξέλιξη η σχεδίαση της υπογειοποίησης της γραμμής μεταφοράς διπλού κυκλώματος Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Μονής - Γερμασόγεια - Αγ. Φύλα - Πολεμίδα στην περιοχή Λεμεσού. Οι εργασίες κατασκευής αναμένεται να αρχίσουν τέλος 2007.

Για την υπογειοποίηση των γραμμών μεταφοράς των διασυνδέσεων Αθαλάσσα - Δασούπολη και Αθαλάσσα - Στρόβολος στην περιοχή Λευκωσίας, έχουν ήδη προκηρυχθεί προσφορές και οι εργασίες αναμένεται να αρχίσουν το Σεπτέμβριο του 2007.

Αποθήκες Μεταφοράς

Το Σεπτέμβριο του 2006 αποπερατώθηκε η κατασκευή των Αποθηκών Μεταφοράς στη βιομηχανική περιοχή Αραδίππου. Οι Αποθήκες αυτές αναμένεται να καλύψουν τις ανάγκες της ΑΗΚ για αποθήκευση των υλικών και των αποθεμάτων του Δικτύου Μεταφοράς. Οι αποθήκες θα εξυπηρετούν τις ανάγκες όλων των Περιφερειών σε υλικά Μεταφοράς. Επιπλέον θα παρέχει χώρους αποθήκευσης του εξοπλισμού μεγάλων κατασκευαστικών έργων όπως Υποσταθμών Μεταφοράς, εναερίων γραμμών και υπογείων καλωδίων.

Άλλα έργα Μεταφοράς που προγραμματίζεται να υλοποιηθούν

Βρίσκεται σε προκαταρκτικό στάδιο υλοποίησης η έναρξη εργασιών για την ανέγερση των ακόλουθων έργων μεταφοράς:

- Εγκαθίδρυση του νέου Υποσταθμού «Αμαθούς» 132/11kV
- Εγκαθίδρυση του νέου Υποσταθμού «Πάφος» 132/22/11kV
- Εγκαθίδρυση του νέου Υποσταθμού «Λακατάμεια» 132/11kV
- Διασύνδεση Υποσταθμών «Γερμασόγεια», «Άγιος Αθανάσιος» και «Παλιό Μηχανοστάσιο» με υπόγειο καλώδιο 132kV για ενεργοποίηση του Υποσταθμού «Άγιος Αθανάσιος»

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

ΜΕΛΕΤΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Κατά τη διάρκεια του 2006 προωθήθηκαν οι πιο κάτω μελέτες σε συνεργασία με το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ):

Περιοχή Λευκωσίας:

Στην πόλη και περιοχή της Λευκωσίας έχουν εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτη Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς της Ευρύτερης Περιοχής Λευκωσίας
- Νέος Υποσταθμός Μεταφοράς "Έγκωμη" 3 x 40MVA GIS 132/22-11KV στη Λευκωσία
- Υποσταθμός Μεταφοράς 132/22-11kV κλειστού τύπου GIS "Aluminium Tower"
- Υπογειοποίηση διασυνδέσεων "Αθαλάσσα - Δασούπολη", "Αθαλάσσα - Στρόβολος"

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Καλώδιο διασύνδεσης Υποσταθμού "Τσέρι" με Υποσταθμό "Λακατάμια"
- Νέος Υποσταθμός Μεταφοράς "Βιομηχανικής Ιδαίου" 2 x 40MVA GIS 132/22-11KV
- Τρίτο καλώδιο 132kV διασύνδεσης Υποσταθμών "Στρόβολος" και "Ιερατική Σχολή"
- Διασύνδεση Υποσταθμών Μεταφοράς "Δασούπολη" και "Στρόβολος"
- Υπογειοποίηση διασύνδεσης "Αθαλάσσα - Λατσιά"

Περιοχή Λεμεσού:

Στην πόλη και περιοχή της Λεμεσού έχει εγκριθεί η ακόλουθη μελέτη:

- Επέκταση του Υποσταθμού "Ομόνοια" με την εγκατάσταση και τρίτου μετασχηματιστή 132/22-11kV ισχύος 40MVA

Στην πόλη και περιοχή της Λεμεσού προγραμματίζονται οι ακόλουθες μελέτες:

- Κομβικός Υποσταθμός Μεταφοράς "Βιομηχανική Περιοχή Ύψωνα"
- Εναέρια Γραμμή Διπλού Κυκλώματος Τριμίκλινη-Καρβουνάς-Τεμπριά 132/66 kV
- Νέα Εναέρια Γραμμή Διπλού Κυκλώματος Βασιλικό - Βιομηχανική Περιοχή Ύψωνα
- Αποξήλωση του υφιστάμενου Υποσταθμού ανοικτού τύπου "Αγία Φύλα" και εγκαθίδρυση νέου Υποσταθμού κλειστού τύπου GIS
- Υποσταθμός κλειστού τύπου GIS "Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Μονής"

Περιοχή Αμμοχώστου-Λάρνακας:

Στην πόλη και περιοχή της Αμμοχώστου και της Λάρνακας έχουν εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Νέος Υποσταθμός "Αθηναίου" 132/11kV, 2 x 16MVA
- Αποξήλωση εναέριας Γραμμής Δεκέλεια-Τρούλλοι εντός ορίων των Βρετανικών Βάσεων
- Σχέδιο Δράσης για την αποκατάσταση της ηλεκτροδότησης της πόλης της Αμμοχώστου σε περίπτωση επιστροφής και επανεγκατάστασης

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες :

- Δισύνδεση Υποσταθμού Μεταφοράς "Πύλα" και "Εμπορικό Κέντρο" με Διπλό Κύκλωμα Υπογείου Καλωδίου
- Αποξήλωση Μέρους Γραμμής Μεταφοράς 132/11kV "Δεκέλεια-Λάρνακα" στην περιοχή Αραδίππου
- Αναβάθμιση του υποσταθμού "Λάρνακα" από ανοικτού τύπου σε κλειστού τύπου GIS

Περιοχή Πάφου:

Στην πόλη και περιοχή της Πάφου έχουν εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Αναβάθμιση Υποσταθμού Μεταφοράς "Α. Χατζηπασχάλης" σε ανοικτού τύπου GIS και εγκατάσταση τρίτου μετασχηματιστή ισχύος 40 MVA
- Εγκαθίδρυση νέου Πρωτεύοντος Υποσταθμού "Ικαρία" με προοπτική αναβάθμισης του σε Υποσταθμό Μεταφοράς στο μέλλον

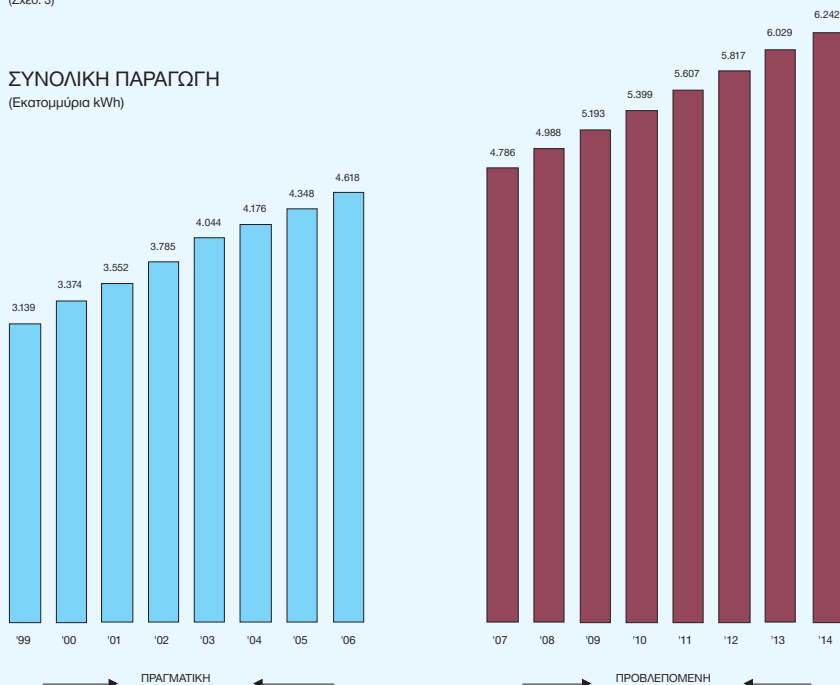
Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες :

- Μελέτη μετακίνησης και υπογειοποίησης της δισύνδεσης των Υποσταθμών Μεταφοράς «Ανατολικό» και «Νέα Πάφος»

(Σχεδ. 3)

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ

(Εκατομμύρια kWh)



Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Άλλες μελέτες:

Έχουν ολοκληρωθεί και εγκριθεί επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτη Πρόβλεψης Φορτίου Υποσταθμών Μεταφοράς 2004-2024
- Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς 2006-2015
- Μελέτη εκκίνησης κινητήρων αφαλάτωσης Δεκέλειας
- Διαχείριση Μετασχηματιστών ισχύος στο Σύστημα Μεταφοράς
- Μελέτη για ανάπτυξη Γεωγραφικού Διαχειριστικού Συστήματος (GIS)
- Επίπεδα Σφάλματος Βραχυκύκλωσης καταναλωτών στα πλαίσια υιοθέτησης της 16ης έκδοσης των Κανονισμών του IET

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες :

- Μελέτη Αντιστάθμισης Άεργου Ισχύος στο Σύστημα Μεταφοράς
- Μελέτη Βελτίωσης Συντελεστή Ισχύος Συστήματος
- Μελέτη Αναβάθμισης Συστήματος Έγχυσης Σήματος Τηλεχειρισμού Φορτίου
- Μελέτες Διασύνδεσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο Σύστημα Διανομής
- Υπολογισμός Ηλεκτρομαγνητικών Πεδίων Υποσταθμών Διανομής
- Υπολογισμός Μέγιστου Ορίου Ηλεκτρομαγνητικών Πεδίων στη λωρίδα γης κάτω από τις Γραμμές Μεταφοράς

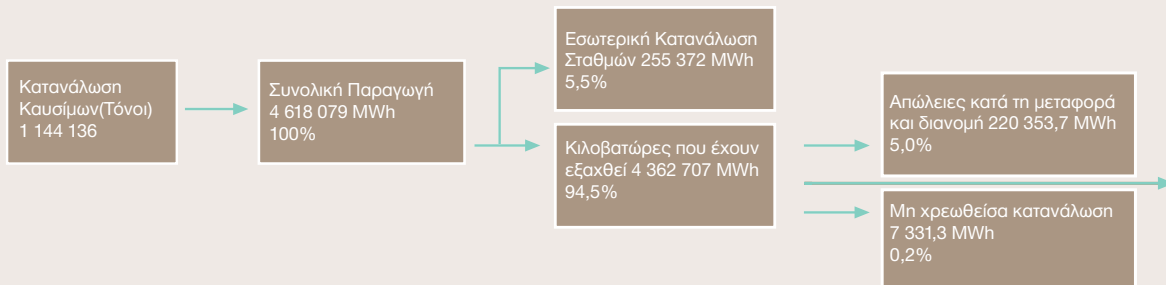
ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Το Δίκτυο Διανομής αποτελεί το συνδετικό κρίκο του συστήματος Μεταφοράς της ΑΗΚ και των πελατών.

Στα πλαίσια της προσπάθειας για επέκταση και ανάπτυξη του συστήματος Διανομής συμπληρώθηκαν μέσα στο 2006, 6 910 μελέτες σε σύγκριση με 7 123 μελέτες το 2005 για παροχή ρεύματος, αναβάθμιση δικτύου και εγκατάσταση νέου εξοπλισμού. Τα δαπανηθέντα ποσά για την υλοποίηση του προγράμματος του 2006 ανήλθαν σε 28,7 εκατομμύρια λίρες σε σύγκριση με 27,5 εκατομμύρια λίρες το 2005.

(Σχεδ.4)

Παραγωγή ηλεκτρισμού και πωλήσεις 2006





Νέα Εναέρια Γραμμή 22kV Πόλης Χρυσοχοούς - Νέα Δήμματα

Οι εργασίες κατασκευής της εναέριας γραμμής 22kV Πόλης Χρυσοχοούς - Νέα Δήμματα άρχισαν το Σεπτέμβριο 2006 και αναμένονται να ολοκληρωθούν τέλος Απριλίου 2007.

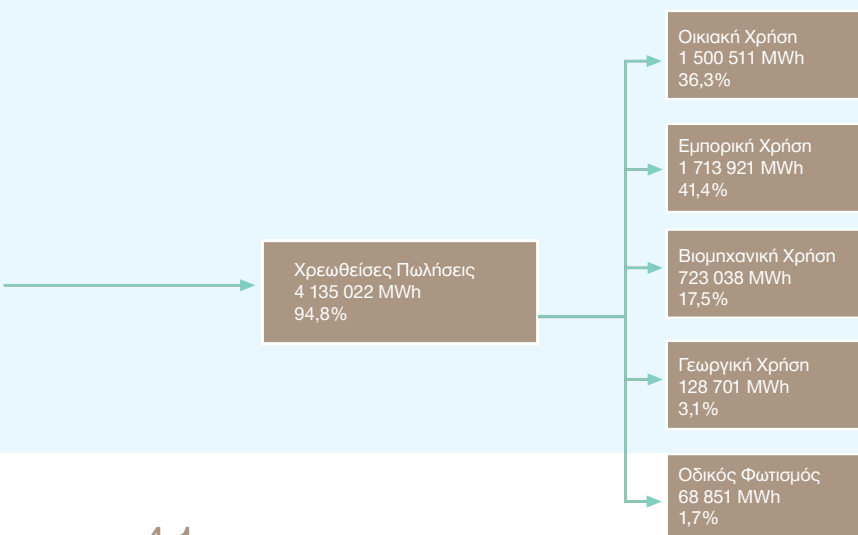
Η γραμμή αυτή είναι συνολικού μήκους 14,5km περίπου, είναι διπλού κυκλώματος και περιλαμβάνει τόσο ξύλινους πασσάλους όσο και πύργους.

Οι πύργοι έχουν χρησιμοποιηθεί για να υπερπηδηθούν πολλά κατασκευαστικά προβλήματα λόγω της ιδιομορφίας του εδάφους στην περιοχή (δασώδης, μεγάλες χαράδρες, απροσπέλαστες περιοχές, έλλειψη δρόμων πρόσβασης κτλ.).

Η κατασκευή της γραμμής θα αναβαθμίσει το Δίκτυο Διανομής της περιοχής λόγω αυξημένης ζήτησης φορτίων.

Σύστημα Τηλεχειρισμού και Ανάλυσης Δεδομένων (ΣΤΗΔΕ) στο Δίκτυο Διανομής

Με βάση τις θετικές εμπειρίες που αποκτήθηκαν από τη δοκιμαστική λειτουργία του πιλοτικού συστήματος Τηλεχειρισμού και Ανάλυσης Δεδομένων (ΣΤΗΔΕ) του Δικτύου Διανομής στην Περιφέρεια Λευκωσίας - Κερύνειας - Μόρφου, αποφασίστηκε η επέκταση του συστήματος σε παγκύπρια βάση. Η εφαρμογή τέτοιου σύγχρονου συστήματος στη Διανομή είναι ένα έργο που θα επενεργήσει θετικά στην ομαλή λειτουργία και ανάπτυξη του δικτύου διανομής προσφέροντας τη δυνατότητα για τηλεχειρισμό διακοπών μέσω τάσης, διευκολύνοντας έτσι τη λειτουργικότητα του δικτύου, τον γρήγορο εντοπισμό και απομόνωση των βλαβών και τη μείωση του χρόνου διακοπής ρεύματος σε καταναλωτές σε περίπτωση βλαβών.



Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Επίσης δίνει τη δυνατότητα για συλλογή πληροφοριών που βοηθούν στη βελτιστοποίηση των παραμέτρων ανάπτυξης και λειτουργίας του δικτύου. Το ΣΤΗΔΕ Διανομής θα παρέχει τη δυνατότητα για διασύνδεση με το Παγκύπριο Κέντρο Αναφοράς Βλαβών της ΑΗΚ (ΠΑΚΑΒ) καθώς και το Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης Καταναλωτών.

Διασφάλιση Ποιότητας Παροχής Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η παροχή υψηλής ποιότητας ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές είναι πρωταρχικής σημασίας και η ΑΗΚ προβαίνει σε τακτικούς ελέγχους της ποιότητας της παρεχόμενης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τα διεθνή πρότυπα. Για το σκοπό αυτό συστάθηκε επίσης από κοινού με το Πανεπιστήμιο Κύπρου, Ομάδα Εργασίας για διερεύνηση της ποιότητας παροχής ηλεκτρικής ενέργειας από το δίκτυο της ΑΗΚ. Η έρευνα καλύπτει τους πιο κάτω τομείς:

- Ανεπιθύμητες αρμονικές συχνότητες
- Αυξομειώσεις τάσης
- Βύθιση τάσης
- Άιση κατανομή φορτίου μεταξύ φάσεων
- Μεταβατικές υπερτάσεις

Η έρευνα μελετά τις επιπτώσεις στην ποιότητα παροχής για κάθε ένα από τα πιο πάνω και διερευνά πιθανούς τρόπους απόμβλυνσης των προβλημάτων. Με την ολοκλήρωση της έρευνας θα γίνει έκθεση των αποτελεσμάτων με εισηγήσεις.

Εκπομπές Ηλεκτρομαγνητικών Πεδίων

Άρχισε η διεξαγωγή, σε συνεργασία με το Πανεπιστήμιο Κύπρου, του ερευνητικού προγράμματος «Αποδεκτά όρια Ηλεκτρικών και Μαγνητικών Πεδίων Χαμηλής Συχνότητας – Μετρήσεις και Δημιουργία Βάσης Δεδομένων στην Κύπρο». Έχει ήδη γίνει αριθμός μετρήσεων σε περιοχές που γειτνιάζουν τόσο στο εναέριο όσο και στο υπόγειο δίκτυο Διανομής της ΑΗΚ. Παράλληλα έχει δημιουργηθεί σχετική ιστοσελίδα, η οποία παρουσιάζει το πρόγραμμα στο ευρύ κοινό (<http://www.ucy.ac.cy/emflab/emfmap/>).



ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΚΑΙ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗΣ

Ο Τομέας Ηλεκτρονικής και Τηλεπικοινωνιών ασχολείται κατά κύριο λόγο με την ανάπτυξη και υποστήριξη των ηλεκτρονικών, τηλεπικοινωνιακών και συστημάτων ασφαλείας της ΑΗΚ.

Τηλεπικοινωνιακό Σύστημα Οπτικών Ινών

Το Τηλεπικοινωνιακό Σύστημα Οπτικών Ινών της ΑΗΚ που εγκαταστάθηκε το 2000, διασυνδέει 21 Υποσταθμούς Μεταφοράς, Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς και Γραφεία της ΑΗΚ με σκοπό την εξυπηρέτηση των αναγκών των συστημάτων Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας, Τηλεπροστασίας Γραμμών Μεταφοράς, Τηλεφωνίας, Τηλεχειρισμού Φορτίου, Πληροφορικής και άλλων υπηρεσιών.

Κατά το 2006 αναβαθμίστηκαν οι ψηφιακοί πολυπλέκτες του συστήματος σε 11 σημεία με στόχο την ικανοποίηση των αυξημένων εσωτερικών τηλεπικοινωνιακών αναγκών.

Δίκτυο Οπτικών Ινών

Η ΑΗΚ διαθέτει εκτεταμένο εναέριο και υπόγειο δίκτυο οπτικών ινών. Κατά το 2006 εγκαταστάθηκαν 3 νέα καλώδια οπτικών ινών συνολικού μήκους 10km. Επίσης παραχωρήθηκαν επιπρόσθετα κυκλώματα οπτικών ινών στους 2 Στρατηγικούς Συνεργάτες της ΑΗΚ στις τηλεπικοινωνίες.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Τηλεφωνικό Δίκτυο

Η δικτύωση των τηλεφωνικών συστημάτων της ΑΗΚ σε ένα ενιαίο τηλεφωνικό δίκτυο, βρίσκεται στο τελικό στάδιο και αναμένεται να ολοκληρωθεί αρχές του 2007. Το μεγαλύτερο μέρος του δικτύου αυτού θα χρησιμοποιεί το Τηλεπικοινωνιακό Σύστημα Οπτικών Ινών της ΑΗΚ. Έχει ολοκληρωθεί η εισαγωγή της ενιαίας δομημένης τηλεφωνικής αρίθμησης στα Κεντρικά Γραφεία, Περιφερειακά Γραφεία και Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ.

Σύστημα Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ)

Το μηχανογραφημένο Σύστημα Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ) πραγματικού χρόνου λειτουργήσε το 1997. Ελέγχει μέσω του Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) και των Περιφερειακών Κέντρων Ελέγχου, τα συστήματα Παραγωγής, Μεταφοράς και Πρωτεύοντος Δικτύου Διανομής.

Στα πλαίσια της αναβάθμισης του Συστήματος κατά το 2006 ολοκληρώθηκε σε συνεργασία με τον ΔΣΜ και λειτουργήσε το Εφεδρικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας.

Το εύρος εφαρμογής του ΣΤΗΔΕ επεκτάθηκε κατά το έτος 2006 για να ελέγχει 3 πρόσθετους Υποσταθμούς Μεταφοράς ενώ αναβαθμίστηκε ο εξοπλισμός ελέγχου σε άλλους 8 Υποσταθμούς.

Όλες οι πιο πάνω εργασίες έγιναν σε πλήρη συνεργασία με τον ΔΣΜ ο οποίος είναι ο άμεσα υπεύθυνος για το ΚΕΕ και για τη λειτουργία του συστήματος Μεταφοράς.

Σύστημα Τηλεχειρισμού Φορτίου (ΣΤΗΦΟΡ)

Κατά το 2006 έγινε αναβάθμιση της Κεντρικής Μονάδας Ελέγχου και Προγραμματισμού του Συστήματος. Το Σύστημα αυτό χρησιμοποιείται για τη διαχείριση ελεγχόμενου φορτίου στις εγκαταστάσεις των καταναλωτών (θερμοσυσσωρευτές, κεντρικά συστήματα κλιματισμού, υδραντλίες, οδικός φωτισμός, κ.λ.π.) χρησιμοποιώντας ως τηλεπικοινωνιακό μέσο το δίκτυο Μεταφοράς και Διανομής.

Συστήματα Ασφάλειας

Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση και τέθηκαν σε λειτουργία τα Συστήματα Ασφάλειας (CCTV και Συναγερμού) στις νέες αποθήκες Λάρνακας και Πάφου. Ετοιμάζονται τεχνικές προδιαγραφές για αγορά και εγκατάσταση Συστήματος Ασφάλειας και στα Περιφερειακά Γραφεία Λευκωσίας.

Παγκύπριο Κέντρο Αναφοράς Βλαβών (ΠΑΚΑΒ)

Με την επέκταση του ΠΑΚΑΒ στα Κέντρα Αναφοράς Βλαβών (ΚΑΒ) σε όλες τις επαρχίες της Κύπρου, έχουν εγκατασταθεί τηλεπικοινωνιακά κυκλώματα που συνδέουν το ΠΑΚΑΒ με τα ΚΑΒ.

Ενιαίο Τηλεφωνικό Κέντρο (Call Center) ΑΗΚ

Έχει ολοκληρωθεί η τεχνική μελέτη για την εγκατάσταση ενός ενιαίου τηλεφωνικού κέντρου που θα εξυπηρετεί όλες τις ανάγκες των πελατών της ΑΗΚ.



ΤΟΜΕΑΣ ΔΟΜΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ

Ο Τομέας Δομικών Έργων ασχολείται κατά κύριο λόγο με όλα τα μεγάλα Οικοδομικά Έργα της ΑΗΚ αλλά η δραστηριότητα του εκτείνεται και σε πολλά άλλα επιμέρους μικρότερα Έργα.

Ηλεκτροπαραγωγοί Σταθμοί

Μέσα στο 2006 κατακυρώθηκε Τριετές Συμβόλαιο Συντήρησης των Έργων Πολιτικού Μηχανικού στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ.

Με την κατακύρωση των προσφορών για τη Φάση III του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού άρχισε η ετοιμασία των κατασκευαστικών σχεδίων των Έργων Πολιτικού Μηχανικού για αυτή. Επίσης άρχισε ο προκαταρκτικός σχεδιασμός της Φάσης IV του ίδιου Σταθμού παρέχοντας όλες τις απαραίτητες πληροφορίες προς τους Συμβούλους Μηχανικούς.

Έργα Μεταφοράς / Διανομής

Όσον αφορά τα έργα Μεταφοράς και Διανομής, ο Τομέας παρέχει τεχνική υποστήριξη στον δομικό σχεδιασμό και στην επίβλεψη των κατασκευαστικών εργασιών.

Αποθήκες και Εγκαταστάσεις Τεχνικού Προσωπικού

Πέρα από τα Αναπτυξιακά Έργα Παραγωγής και Μεταφοράς ο Τομέας ασχολήθηκε και με την ανέγερση των νέων Περιφερειακών Αποθηκών στη Λάρνακα, Πάφο και στην Πόλη Χρυσοχούς καθώς και με τη νέα Αποθήκη Μεταφοράς στη Λάρνακα. Οι Αποθήκες στη Λάρνακα και Πάφο ολοκληρώθηκαν μέσα στο 2006, ενώ οι Αποθήκες στην Πόλη Χρυσοχούς βρίσκονται υπό ανέγερση και αναμένεται να αποπερατωθούν μέσα στο Μάιο του 2007. Επίσης ετοιμάστηκαν τα αρχιτεκτονικά σχέδια για την ανέγερση νέων Περιφερειακών Αποθηκών στη Λεμεσό.

Περιφερειακά Γραφεία

Συνεχίστηκαν κατά το 2006 οι αρχιτεκτονικοί σχεδιασμοί και οι άλλες σχετικές εργασίες για τα νέα Περιφερειακά Γραφεία της ΑΗΚ στην Πάφο και Λάρνακα.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Ηλεκτρική ενέργεια

Κατά το 2006 το σύνολο της παραγωγής και από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ ήταν 4 618 079 000 kWh έναντι 4 347 943 000 kWh το 2005, παρουσίασε δηλαδή αύξηση περίπου 6,2% σε σύγκριση με τον προηγούμενο χρόνο.

Το Σχεδιάγραμμα 3 (σελ. 39) δείχνει το σύνολο των κιλοβατώραν που παράχθηκαν για κάθε χρόνο από το 1999 ως το 2006. Στο ίδιο σχεδιάγραμμα φαίνεται, επίσης, η προβλεπόμενη παραγωγή, κάθε χρόνου, για την περίοδο 2007 μέχρι 2014.

Απώλειες στο σύστημα Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής

Οι ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια μέσα στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 5,5% της συνολικής παραγωγής έναντι 5,6% του περασμένου χρόνου.

Το Σχεδιάγραμμα 4 (σελ. 40) δείχνει την παραγωγή ηλεκτρισμού και την κατανομή των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας στις διάφορες κατηγορίες καταναλωτών.

Κατανάλωση καυσίμων

Η ολική κατανάλωση καυσίμων τύπου μαζούτ στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 1 137 274 μετρικοί τόνοι, σε σύγκριση με 1 102 621 μετρικούς τόνους που καταναλώθηκαν τον προηγούμενο χρόνο παρουσιάζοντας αύξηση 3,14%.

Η ολική κατανάλωση ακάθαρτου πετρελαίου (ντίζελ) στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 6 862 μετρικοί τόνοι, σε σύγκριση με 15 993 μετρικούς τόνους που καταναλώθηκαν τον προηγούμενο χρόνο παρουσιάζοντας μείωση 57,1%.

Η μέση θερμική αξία των καυσίμων που χρησιμοποιήθηκαν, ήταν 42 989 kJ/kg σε σύγκριση με 42 696 kJ/kg το 2005.

Βαθμός απόδοσης των σταθμών

Ο μέσος βαθμός απόδοσης κατά το 2006, με βάση την ολική παραγωγή και από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 33,8% σε σύγκριση με 32,77% το 2005. Η απαιτούμενη μέση θερμότητα ανά παραγόμενη κιλοβατώρα ήταν 10 651 kJ/kWh, σε σύγκριση με 10 985 kJ/kWh το 2005. Στόχος ήταν η χρησιμοποίηση όσο το δυνατό περισσότερο των μονάδων ψηλού βαθμού απόδοσης των Σταθμών Βασιλικού και Δεκέλειας για την κάλυψη του βασικού φορτίου, λαμβάνοντας υπόψη τις ανάγκες για τη συντήρηση μηχανημάτων και τη ζήτηση φορτίου.

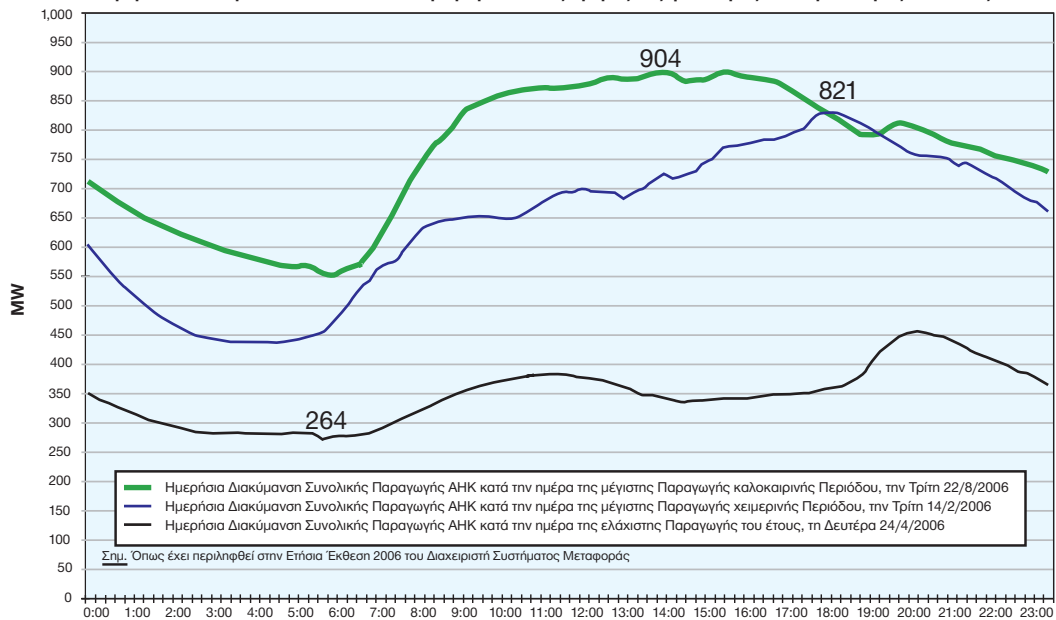


Αξιοπιστία του συστήματος

Στη διάρκεια του 2006 συνέβησαν συνολικά 37 βλάβες στο σύστημα μεταφοράς, σε σύγκριση με 20 βλάβες το 2005. Η κύρια αιτία για τις βλάβες αυτές ήταν οι καιρικές συνθήκες.

(Σ.κεδ.5)

Ημερήσια Διακύμανση στη Συνολική Παραγωγή κατά τις ημέρες της ψηλότερης και χαμηλότερης του έτους 2006



Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ

Ο ολικός αριθμός καταναλωτών στις ελεύθερες περιοχές έφθασε κατά το τέλος του 2006 σε 455 042 σημειώνοντας αύξηση σε απόλυτους αριθμούς 18 763 ή 4,3%.

Ο Πίνακας 1 (σελ. 53) παρουσιάζει τον αριθμό των καταναλωτών κατά κατηγορία, καθώς και την ποσοστιαία αύξηση σε σχέση με τον προηγούμενο χρόνο.

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

Οι πωλήσεις ηλεκτρισμού στις ελεύθερες περιοχές ανήλθαν σε 4 135,0 GWh, σε σύγκριση με 3 932,9 GWh του προηγούμενου έτους, σημειώνοντας αύξηση 5,1%.

- Ο Πίνακας 2 (σελ. 53) παρουσιάζει τις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας κατά κατηγορία καταναλωτών και την ποσοστιαία αύξηση σε σύγκριση με τις πωλήσεις του προηγούμενου χρόνου.
- Οι πωλήσεις για τα έτη 2004, 2005 και 2006 παρουσιάζονται στο Σχεδιάγραμμα 6 (σελ. 51). Οι πωλήσεις και τα έσοδα για το 2006 κατά κατηγορία χρήσεως και ως ποσοστό επί των συνολικών πωλήσεων και εσόδων της ΑΗΚ, εμφανίζονται στο Σχεδιάγραμμα 7 (σελ. 59).

ΠΑΡΟΧΕΣ ΕΚΤΟΣ ΑΙΧΜΗΣ

Οι πωλήσεις με βάση τη διατίμηση εκτός αιχμής (Κώδικας 55) σημείωσαν μείωση κατά 12 628 MWh ή 10,04% σε σύγκριση με το 2005. Η μείωση αυτή οφείλεται κυρίως στις ήπιες καιρικές συνθήκες. Οι καταναλωτές αυξήθηκαν κατά 748.

- Οι καταναλωτές στη διατίμηση εκτός αιχμής ανέρχονταν σε 18 149. Από αυτούς οι 17 754 (ποσοστό 97,8%) ήταν οικιακοί καταναλωτές με μέση κατανάλωση 6 193 kWh σε σύγκριση με 7 205 kWh κατά το 2005.
- Στατιστικά στοιχεία για τις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας στους εκτός αιχμής καταναλωτές για την τελευταία πενταετία, δίνονται στο Σχεδιάγραμμα 8 (σελ. 59).

ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΙΣ

- Κρίθηκε αναγκαία η δημιουργία μίας ολοκληρωμένης εσωτερικής υποδομής σε θέματα διατιμήσεων. Γι' αυτό η ΑΗΚ συγκρότησε Ομάδα Διατιμήσεων αποτελούμενη από λειτουργούς διαφόρων ειδικοτήτων από τις Επιχειρησιακές και Επιτελικές Μονάδες του Οργανισμού. Ταυτόχρονα εξασφάλισε Συμβουλευτικές Υπηρεσίες από εξωτερικούς Συμβούλους για την ετοιμασία ολοκληρωμένης μελέτης και την εισαγωγή νέων διατιμήσεων οριακού κόστους, μέσα στα πλαίσια της Απελευθερωμένης Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κύπρο.

Μέρος των Συμβουλευτικών Υπηρεσιών ήταν και η εκπαίδευση της Ομάδας Διατιμήσεων, η οποία παρακολούθησε τον Μάρτιο 2006 στο Πανεπιστήμιο Πειραιώς εκπαιδευτικό σεμινάριο με θέμα "Μεθοδολογία κατάρτισης διατιμήσεων και λοιπών χρεώσεων ηλεκτρικής ενέργειας στην απελευθερωμένη αγορά".

Η εκπαίδευση περιλάμβανε τεχνικά, κοστολογικά και ρυθμιστικά θέματα σχετικά με τις διατιμήσεις, σε περιβάλλον μιας απελευθερωμένης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο. Κατά τη διάρκεια της εκπαίδευσης έγινε χρήση του λογισμικού που χρησιμοποιήθηκε για την ανάπτυξη των διατιμήσεων και αναλύθηκαν οι εμπειρίες Ευρωπαϊκών και άλλων χωρών στον τομέα αυτό.

Η Ομάδα Διατιμήσεων επεξεργάστηκε, σε συνεργασία με τους Συμβούλους της, προκαταρκτική πρόταση για την εισαγωγή νέων διατιμήσεων, την οποία υπέβαλε προς την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) για διαβούλευση.

- Στα πλαίσια της αναβάθμισης των υπηρεσιών της ΑΗΚ και στην προσπάθεια για εξοικονόμηση ενέργειας, αποστάληκε όπως και κάθε χρόνο, στους μηνιαίους πελάτες ετήσια στατιστική κατάσταση. Η κατάσταση αυτή περιλαμβάνει την παροχή πληροφοριών σχετικά με τη μηνιαία κατανάλωση και τη μέγιστη ζήτηση των υποστατικών τους, καθώς επίσης και τους μηνιαίους συντελεστές ισχύος και φορτίου, συντελεστές οι οποίοι είναι άμεσα συνυφασμένοι με την ορθολογιστική χρήση και εξοικονόμηση ενέργειας.

- Με βάση τον Περί Ρυθμίσεως της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο του 2003 Ν.122(Ι)/2003, ο Υπουργός Εμπορίου, Βιομηχανίας & Τουρισμού δύναται να δώσει οδηγίες στη ΡΑΕΚ να επιβάλει σε οποιοδήποτε κάτοχο Άδειας Προμήθειας Ηλεκτρισμού Υποχρεώσεις Δημόσιας Ωφέλειας, που μεταξύ άλλων περιλαμβάνουν και υποχρεώσεις σχετικά με την τιμή παροχής ηλεκτρικής ενέργειας. Έτσι μετά από σχετικές οδηγίες που δόθηκαν από τον αρμόδιο Υπουργό, η ΑΗΚ θέσπισε ειδική οικιακή διατίμηση για τις πολύτεχνες και δυσπραγούσες οικογένειες, η οποία τέθηκε σε εφαρμογή από την 1η Μαΐου 2006.

Σύμφωνα με τα τελευταία στοιχεία από την ημερομηνία εφαρμογής της ειδικής αυτής οικιακής διατίμησης, δηλαδή από την 1/5/2006 μέχρι το Δεκέμβριο του 2006, είχαν ενταχθεί 7 392 πελάτες με κατανάλωση 23 450 777 kWh. Τα έσοδα από τους πελάτες αυτούς ανήλθαν στο £1.458.576,28 σε σχέση με £1.809.366,21, εάν παρέμεναν στις οικιακές διατιμήσεις με κώδικες 05, 06, 07.

Έτσι τα μειωμένα έσοδα της ΑΗΚ από την εφαρμογή της ειδικής αυτής διατίμησης ανήλθαν για το 2006 σε £350.789,93 για το χρονικό διάστημα των 4 διμηνιαίων περιόδων.

- Η μέση τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας ανά κιλοβατώρα για όλες τις κατηγορίες αυξήθηκε από 6,431 σεντ το 2005 σε 7,262 σεντ το 2006 ή κατά 12,9%, ως αποτέλεσμα της αυξημένης τιμής καυσίμων και της αυτόματης αναπροσαρμογής.

Η πιο πάνω τιμή πώλησης δεν περιλαμβάνει το Φόρο Προστιθέμενης Αξίας. Αν ληφθεί υπόψη ο ΦΠΑ, η μέση τιμή κάθε παρεχόμενης μονάδας (kWh) αυξήθηκε από 7,3956 σεντ το 2005 σε 8,3513 σεντ.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

ΣΥΣΤΗΜΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΑΙ ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ

Για την καλύτερη εξυπηρέτηση και πληροφόρηση των πελατών του Οργανισμού, η ΑΗΚ αποφάσισε την εγκατάσταση νέου σύγχρονου Συστήματος Εξυπηρέτησης και Τιμολόγησης Πελατών προς αντικατάσταση του υφιστάμενου Συστήματος Τιμολόγησης Πελατών, το οποίο δεν μπορεί να ανταποκριθεί ικανοποιητικά μέσα στο νέο ανταγωνιστικό περιβάλλον, μετά την ελευθεροποίηση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Ως γνωστό η προσφορά κατακυρώθηκε στην εταιρεία SPL World Group Ltd. Το έργο που άρχισε στις 4/7/2005, ευρίσκεται σε προχωρημένο στάδιο και αναμένεται να λειτουργήσει πιλοτικά το πρώτο εξάμηνο του 2007.

Με την εφαρμογή του νέου αυτού Συστήματος, τα επίπεδα εξυπηρέτησης και πληροφόρησης των πελατών της ΑΗΚ θα βελτιωθούν σημαντικά. Επίσης, με το νέο Σύστημα θα διευκολύνεται και θα επιταχύνεται σε μεγάλο βαθμό η καθημερινή εργασία των Λειτουργών Εξυπηρέτησης Πελατών.

Το όλο Σύστημα θα αποτελέσει το κύριο εργαλείο και πηγή πληροφόρησης του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών (Call Centre).

ΠΑΓΚΥΠΡΙΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΒΛΑΒΩΝ (ΠΑΚΑΒ)

Η ΑΗΚ μέσα στα πλαίσια της συνεχούς αναβάθμισης των υπηρεσιών που προσφέρει στους πελάτες της προχώρησε στη δημιουργία του Παγκύπριου Κέντρου Αναφοράς Βλαβών (ΠΑΚΑΒ). Σκοπός του ΠΑΚΑΒ είναι να προσφέρει στους πελάτες μας πλήρη και ποιοτική τηλεφωνική ανταπόκριση κατά τη διάρκεια μεγάλων βλαβών που δημιουργούν εκτεταμένες διακοπές στην ηλεκτροδότηση, έτσι ώστε οι πελάτες της ΑΗΚ να πληροφορούνται επαρκώς για τις περιοχές που επηρεάζονται από τις διακοπές και το χρόνο αποκατάστασης της βλάβης. Επίσης καλύπτει και την καθημερινή εργασία ρουτίνας, για την ποιοτική ανταπόκριση της ΑΗΚ στις καθημερινές μεμονωμένες βλάβες στο Δίκτυο και σε υποστατικά καταναλωτών και ως επίσης και στον οδικό φωτισμό.

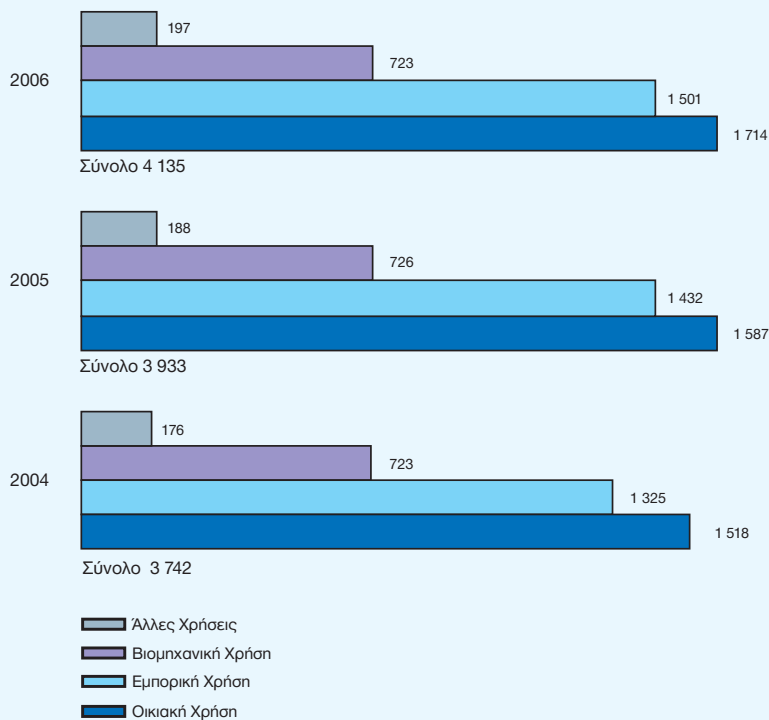
Το ΠΑΚΑΒ που εδρεύει στον δεύτερο όροφο των παλαιών Κεντρικών Γραφείων και στελεχώνεται με έντεκα λειτουργούς Εξυπηρέτησης Πελατών, λειτουργεί με επιτυχία και καλύπτει όλες τις ελεύθερες περιοχές της Δημοκρατίας. Επίσης συνεχίζεται η παροχή υπηρεσιών Κέντρου Αναφοράς Βλαβών από την εταιρεία EVRESIS και η μέχρι σήμερα συνεργασία μας είναι πολύ ικανοποιητική και εποικοδομητική.

Τα τηλεφωνήματα των πελατών μας διοχετεύονται μέσω του Παγκύπριου τετραψήφιου τηλεφωνικού αριθμού 1800 στο ΠΑΚΑΒ, όπου καταγράφονται ηλεκτρονικά οι βλάβες οι οποίες στη συνέχεια διοχετεύονται στα συνεργεία επιφυλακής/βλαβών των Περιφερειών για να επιληφθούν των βλαβών.

Η ΑΗΚ καταβάλλει συνεχώς προσπάθειες για βελτίωση της τηλεφωνικής εξυπηρέτησης των πελατών μας η οποία είναι απαιτητική. Κατά το 2006, το ΠΑΚΑΒ δέχθηκε 335 000 κλήσεις από τις οποίες εξυπηρετηθήκαν το 91% των κλήσεων αυτών. Το ΠΑΚΑΒ θα αποτελεί μελλοντικά ένα από τα κύρια συστατικά στοιχεία του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών.

(Σχεδ.6)

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ
(εκατομμύρια kWh)



ΚΕΝΤΡΟ ΤΗΛΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ (Call Centre)

Η δημιουργία Κέντρου Τηλεξυπηρετήσης Πελατών αποτελεί στρατηγικής σημασίας απόφαση της ΑΗΚ, αφού ήδη έχει εισέλθει σ' ένα ανταγωνιστικό περιβάλλον με την ελευθεροποίηση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Το Κέντρο θα δώσει την ευχέρεια στην ΑΗΚ να εξυπηρετεί και να πληροφορεί τους καταναλωτές/πελάτες της γρήγορα, ποιοτικά και αποτελεσματικά, να προβάλλει μια προοδευτική και δυναμική εικόνα του Οργανισμού και να ανταποκρίνεται γενικά στις προσδοκίες των καταναλωτών/πελατών της.

Η Ομάδα εργασίας της ΑΗΚ, που ορίστηκε για να επιληφθεί του έργου εγκαθίδρυσης του Κέντρου Τηλεξυπηρετήσης Πελατών, εργάζεται σε πλήρη συνεργασία με την εταιρεία ESB International της Ιρλανδίας, στην οποία εταιρεία κατακυρώθηκε η προσφορά Συμβουλευτικών Υπηρεσιών.

Το όλο έργο συνεχίζεται κανονικά και αναμένεται ότι θα ολοκληρωθεί προς το τέλος του 2008. Έχουν ετοιμαστεί τεχνικές προδιαγραφές και στις 22/12/2006 η ΑΗΚ προκήρυξε προσφορές για αγορά της αναγκαίας υποδομής (τεχνικός εξοπλισμός, λογισμικών κλπ), σε συνεργασία πάντα με τους Συμβούλους.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Σύμφωνα με τις πρόνοιες και τις διατάξεις της σχετικής Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/77/ΕΚ, κατά την ενταξιακή μας πορεία και εναρμόνιση με τις Οδηγίες, Νομοθεσία και Κανονισμούς της Ευρωπαϊκής Κοινότητας, η Κυβέρνηση προέβηκε μεταξύ άλλων και στη λήψη των καταλλήλων νομοθετικών, κανονιστικών και διοικητικών μέτρων για την προώθηση και ενθάρρυνση της χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και γενικά της εξοικονόμησης ενέργειας, με απώτερο στόχο την αύξηση της συνεισφοράς των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας μας. Η ΑΗΚ, ως ο κύριος παραγωγός και προμηθευτής της ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο, δε θα μπορούσε να απουσιάσει και να μη συμβάλει ενεργά στην όλη προσπάθεια, ώστε να ικανοποιήσουμε τις απαιτήσεις της Ευρωπαϊκής Κοινότητας για τις ΑΠΕ, πάντα ενεργώντας μέσα στα αυστηρά πλαίσια των κατάλληλων ρυθμισμένων και εναρμονισμένων Νόμων και Κανονισμών. Στα πλαίσια αυτά η ΑΗΚ πραγματοποιεί έρευνες και μελέτες για εξεύρεση χώρων ή μεθόδων για τη χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.

Η ΑΗΚ διατηρεί αρμονική συνεργασία με το Ίδρυμα Ενέργειας του αρμόδιου Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας & Τουρισμού για κοινό χειρισμό του όλου θέματος των ΑΠΕ. Στους ενδιαφερόμενους δε αιτητές/παραγωγούς παρέχεται κάθε δυνατή τεχνική βοήθεια και προτεραιότητα στην εξέταση των αιτήσεων τους για εγκατάσταση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.

Με βάση την υφιστάμενη Νομοθεσία και σχετικές αποφάσεις του Υπουργικού Συμβουλίου, η ΑΗΚ υποχρεούται να αγοράζει την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από Συστήματα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και διοχετεύεται στο Δίκτυο της σε τιμή που καθορίζεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ). Γι' αυτό το σκοπό η ΑΗΚ συννομολογεί με τον Παραγωγό ΑΠΕ Σύμβαση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας δεκαπενταετούς διάρκειας. Επιπρόσθετα της τιμής που καταβάλλει η ΑΗΚ στον Παραγωγό, ο Παραγωγός τυγχάνει επιδότησης για τις παραγόμενες κιλοβατώρες από το Ειδικό Ταμείο Χορηγιών/Επιδότησεων, εφόσον έχει εγκριθεί/ενταχθεί στο Σχέδιο Χορηγιών/Επιδότησεων και έχει υπογράψει Σύμβαση Επιδότησης με τη Διαχειριστική Επιτροπή του Ειδικού Ταμείου.

Μέχρι το τέλος του 2006 έχουν εγκατασταθεί και λειτουργούν 109 Φωτοβολταϊκά Συστήματα ισχύος μέχρι 5 kW, με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 474,34 kW και συνολική παραγωγή 388 160 kWh. Αναμφίβολα υπάρχει μεγάλο ενδιαφέρον για σύνδεση νέων Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, παρά το ψηλό κόστος της κεφαλαιουχικής δαπάνης που απαιτείται για την αγορά και εγκατάσταση τέτοιων Συστημάτων. Επίσης έχουν ληφθεί μερικές αιτήσεις για εγκατάσταση Αιολικών Πάρκων, αλλά ευρίσκονται ακόμη στο στάδιο εξασφάλισης των σχετικών εγκρίσεων.

Πίνακας 1

ΑΡΙΘΜΟΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2006	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2005	ΑΥΞΗΣΗ %
Οικιακή	348 394	332 338	4,8
Εμπορική	76 272	74 916	1,8
Βιομηχανική	11 198	10 956	2,2
Γεωργική	11 597	10 931	6,1
Οδικός Φωτισμός	7 581	7 138	6,2
ΣΥΝΟΛΟ	455 042	436 279	4,3

Πίνακας 2

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MWh)

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	2006	2005	ΑΥΞΗΣΗ %
Οικιακή	1 500 511	1 431 792	4,8
Εμπορική	1 713 921*	1 587 196	8,0
Βιομηχανική	723 038	726 059	(0,4)
Γεωργική	128 701	120 062	7,2
Οδικός Φωτισμός	68 851	67 793	1,6
ΣΥΝΟΛΟ	4 135 022	3 932 902	5,1

* Συμπεριλαμβάνει και την κατανάλωση Ηλεκτρικής Ενέργειας προς τις κατεχόμενες περιοχές (Ιανουάριο – Μάιο 2006) που ανέρχεται σε πωλήσεις 40 598 MWh.

ΕΡΕΥΝΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΦΟΡΤΙΟΥ

Στα πλαίσια αναβάθμισης της Έρευνας Φορτίου, η ΑΗΚ χρησιμοποιεί από το 2000 κατάλληλο λογισμικό πρόγραμμα ανάκτησης πληροφοριών μέσω τηλεφωνικών γραμμών. Με το πρόγραμμα αυτό επιτυγχάνεται η απευθείας παρακολούθηση του φορτίου των πελατών, η αυτόματη ανάκτηση πληροφοριών και η έγκαιρη ετοιμασία σχετικών εκθέσεων αποτελεσμάτων Έρευνας Φορτίου.

Κατά τη διάρκεια του 2006 έχει αρχίσει η εφαρμογή αυτής της μεθόδου Έρευνας Φορτίου για όλους τους μεγάλους πελάτες της ΑΗΚ, που τροφοδοτούνται στην ψηλή και μέση τάση. Το πρόγραμμα αυτό βρίσκεται στα αρχικά στάδια οργάνωσης του και αναμένεται ότι μέσα στο 2007 θα τεθούν σε εφαρμογή όλες οι απαραίτητες διαδικασίες και βάσεις, έτσι ώστε να υπάρχει συνεχής ροή πληροφοριών γι' αυτές τις κατηγορίες πελατών.

Τα στοιχεία που συλλέγηκαν τόσο για τους οικιακούς πελάτες όσο και για τους Μηνιαίους Εμπορικούς Πελάτες Μέγιστης Ζήτησης αναλύθηκαν, έτυχαν επεξεργασίας και ακολούθως χρησιμοποιήθηκαν για την ετοιμασία σχετικών εκθέσεων. Τα συμπεράσματα των μελετών αυτών χρησιμοποιούνται τόσο για σκοπούς δόμησης των νέων αναθεωρημένων Διατιμήσεων, όσο και για σκοπούς πρόβλεψης και διαχείρισης φορτίου.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

ΠΑΡΟΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΠΡΟΣ ΤΙΣ ΚΑΤΕΧΟΜΕΝΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ

Από τις 18 Ιανουαρίου 2006 μέχρι τις 20 Μαΐου 2006 παρεχόταν ηλεκτρική ενέργεια στις κατεχόμενες περιοχές μετά από αίτημα της Τουρκοκυπριακής κοινότητας λόγω βλαβών που παρουσιάστηκαν στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς στις Τουρκοκρατούμενες Περιοχές. Για τη χρέωση της παρεχόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στις Τουρκοκρατούμενες Περιοχές εγκρίθηκε ειδική διατίμηση από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου στις 19/1/2006, μετά από σχετική εισήγηση της ΑΗΚ.

Η συνολική παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στις Τουρκοκρατούμενες Περιοχές για την πιο πάνω περίοδο, ανήλθε στα 40 598 101 kWh και η αξία τους στα £2.610.357,49 συμπεριλαμβανομένων του Φ.Π.Α. και των τελών για ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Η αξία της παρασχεθείσας ηλεκτρικής ενέργειας καταβλήθηκε από την Τουρκοκυπριακή κοινότητα.

ΤΕΧΝΙΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

Κατά τη διάρκεια του 2006, το αρμόδιο Τμήμα για Τεχνικά Θέματα της Επιχειρησιακής Μονάδας Εξυπηρέτησης Πελατών ασχολήθηκε με τις ακόλουθες εργασίες:

- Θέματα που αφορούν το σύστημα Μέτρησης
- Θέματα Οδικού Φωτισμού
- Θέματα εξοικονόμησης ενέργειας
- Κανονισμοί Ηλεκτρικών Εγκαταστάσεων
- Θέματα παραγωγής και διάθεσης ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
- Προστασία του εισοδήματος της ΑΗΚ από υποκλοπές Ηλεκτρικής Ενέργειας
- Έλεγχος ποιότητας της παρεχόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας

Πιο συγκεκριμένα, κατά την υπό επισκόπηση περίοδο, παραλήφθηκαν στο Κέντρο Ελέγχου και Επιδιόρθωσης Μετρητών (ΚΕΕΜ) 48 500 νέοι μετρητές. Συνολικά ελέγχθηκαν και ρυθμίστηκαν 39 461 νέοι μετρητές, επιδιορθώθηκαν και ρυθμίστηκαν 7 231 μεταχειρισμένοι μετρητές, ρυθμίστηκαν και ελέγχθηκαν 1 698 Δέκτες Τηλεχειρισμού και επιδιορθώθηκαν 998 φανοί οδικού φωτισμού.

Το 2006 επεκτάθηκε το Αυτόματο Σύστημα Καταγραφής Μετρητών στη Μέση Τάση και έγινε εκπαίδευση του εμπλεκόμενου προσωπικού σχετικά με τη λειτουργία του εν λόγω συστήματος. Έχουν ήδη διασυνδεθεί 419 τέτοια συστήματα μέτρησης τα οποία ελέγχονται και καταγράφονται αυτόματα. Επίσης ετοιμάστηκαν προδιαγραφές και αξιολογήθηκαν προσφορές για υλικά, που χρησιμοποιούνται στο ΚΕΕΜ και στις Περιφέρειες και αφορούν τις εργασίες στο σύστημα Μέτρησης και στον Οδικό Φωτισμό.

Όσον αφορά τον έλεγχο της ποιότητας της παρεχόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, εγκαθίστανται ειδικά Όργανα καταγραφής διαταραχών παροχής και όπου κρίνεται αναγκαίο λαμβάνονται τα κατάλληλα διορθωτικά μέτρα.



ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΑΗΚ

Κατά το 2006, το προσωπικό που ασχολείται με την προστασία του εισοδήματος της ΑΗΚ από υποκλοπές ηλεκτρικής ενέργειας, έλεγξε 4 672 μετρητές σε πελάτες υψηλού κινδύνου. Από τους πιο πάνω μετρητές 3 014 βρέθηκαν χωρίς καμία παραβίαση, 1 428 μετρητές βρέθηκαν παραβιασμένοι χωρίς όμως να παρουσιάζουν ένδειξη για κλοπή ρεύματος και 230 μετρητές βρέθηκαν παραβιασμένοι με ένδειξη για κλοπή ρεύματος. Αναφορικά με τις πιο πάνω παραβιάσεις εισπράχθηκαν συνολικά €550.053 για μη καταγραφείσα κατανάλωση, για ζημιές στον εξοπλισμό της ΑΗΚ και για τα έξοδα διερεύνησης των παραβάσεων.

Κατά το 2006 συνεχίστηκε και η διερεύνηση που άρχισε από το 2001 των 168 υποθέσεων υποκλοπής ρεύματος (υπόθεση Μασούρα). Η ολική αξία της μη καταγραφείσας κατανάλωσης έχει υπολογιστεί περίπου στα 2,9 εκατομμύρια λίρες και μέχρι τώρα έχει διευθετηθεί η πληρωμή £1.082.448,60. Για ανάκτηση του υπόλοιπου οφειλόμενου ποσού, η ΑΗΚ έχει κινηθεί νομικά εναντίον των εμπλεκόμενων.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ ΚΕΝΤΡΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ ΕΠΙΔΙΟΡΘΩΣΗΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ

Μέσα στα πλαίσια της διακηρυγμένης πολιτικής της για ποιοτική αναβάθμιση των εργασιών αλλά και των υπηρεσιών που προσφέρει στους πελάτες της, η ΑΗΚ έχει πάρει τη στρατηγική απόφαση για Πιστοποίηση/Διαπίστευση του εργαστηρίου της στο Κέντρο Ελέγχου και Επιδιόρθωσης Μετρητών (ΚΕΕΜ). Οι σχετικές εργασίες Πιστοποίησης βρίσκονται σε προχωρημένο στάδιο και έχει προγραμματιστεί ότι κατά τη διάρκεια του 2007 θα αποκτηθεί το αναγκαίο Πιστοποιητικό Ποιότητας ISO9001:2000. Οι σχετικές εργασίες και η Διαπίστευση αναμένεται ότι θα ολοκληρωθούν μέχρι το Δεκέμβριο του 2007.

Η Πιστοποίηση του εργαστηρίου γίνεται σύμφωνα με το Πρότυπο ISO 9001:2000 και η Διαπίστευση γίνεται σύμφωνα με το Πρότυπο ISO/IEC17025.

Με την απόκτηση του σχετικού Πιστοποιητικού Ποιότητας ουσιαστικά το Κέντρο θα έχει γραπτή διασφάλιση ότι οι διαδικασίες ελέγχου και δοκιμών που ακολουθούνται στο ΚΕΕΜ είναι συμμορφωμένες με προδιαγραφμένες απαιτήσεις. Με την απόκτηση του Πιστοποιητικού Διαπίστευσης, θα αναγνωρίζεται επίσημα η τεχνική ικανότητα του ΚΕΕΜ να διεξάγει τις σχετικές εργασίες ελέγχου και διακρίβωσης των μετρητών, τα δε αποτελέσματα ελέγχου θα είναι αποδεκτά οπουδήποτε.

ΔΗΜΟΣΙΕΣ ΣΧΕΣΕΙΣ

Οι συνεχώς αυξανόμενες ανάγκες των πελατών της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου καθώς και η αλματώδης ανάπτυξη της τεχνολογίας επιβάλλουν όπως η ΑΗΚ προγραμματίζει εκστρατείες Δημοσίων Σχέσεων με στόχο την άμεση ενημέρωση των πελατών της για όλα τα θέματα που σχετίζονται με την ενέργεια και το έργο του Οργανισμού.

Ευθύνη του Τμήματος Δημοσίων Σχέσεων είναι ο καταρτισμός ολοκληρωμένων εκστρατειών Δημοσίων Σχέσεων με στόχο την αναβάθμιση της εικόνας του Οργανισμού, την εδραίωση της οργανικής ταυτότητας, τη βελτίωση των σχέσεων της ΑΗΚ με τα κοινά, την εμπλοκή της ΑΗΚ στην κοινωνία και την πλήρη ενημέρωση του κοινού για τις δραστηριότητες και υπηρεσίες της ΑΗΚ.

Στα πλαίσια αυτά, η ΑΗΚ συνέχισε και μέσα στο 2006 την παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών προς όλους τους πελάτες της σε θέματα που τους ενδιαφέρουν. Οι Γενικοί Όροι Παροχής Ηλεκτρικής Ενέργειας, η πολιτική χρέωσης της ΑΗΚ για ηλεκτροδοτήσεις, οι Διατιμήσεις αλλά και οι πληροφορίες γενικής φύσης, είναι θέματα για τα οποία υπάρχει συνεχές ενδιαφέρον. Όπως κάθε χρόνο έτσι και το 2006 διοργανώθηκαν διαλέξεις σε οργανωμένα σύνολα, αλλά και σε ομάδες πελατών της ΑΗΚ σε θέματα που σχετίζονται με την εξοικονόμηση ηλεκτρικής ενέργειας, την ασφαλή χρήση της, τις νέες διατιμήσεις ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και για τα ηλεκτρομαγνητικά πεδία.

Στα πλαίσια της σύσφιξης σχέσεων μεταξύ του προσωπικού της ΑΗΚ εντάσσεται η έκδοση και κυκλοφορία του περιοδικού «ΝΕΑ ΤΗΣ ΑΗΚ». Το Περιοδικό αυτό αποστέλλεται όχι μόνο στο προσωπικό της ΑΗΚ αλλά και σε διάφορα άλλα οργανωμένα σύνολα, άτομα και υπηρεσίες, εκτός του Οργανισμού. Το 2006 το Τμήμα είχε και την ευθύνη για αποστολή, σε τακτά χρονικά διαστήματα, ηλεκτρονικών μηνυμάτων σε όλο το Προσωπικό για την πληρέστερη ενημέρωση του αναφορικά με θέματα ή εκδηλώσεις που θα το ενδιέφεραν. Στα πλαίσια των ενεργειών για βελτίωση της ενημέρωσης του πολίτη, έγινε γενική αναθεώρηση των πληροφοριών που υπάρχουν στην ιστοσελίδα της ΑΗΚ και εφαρμόστηκε σχέδιο για τακτική πλέον ανανέωση των πληροφοριών αυτών.

Θέατρο, μουσική, τέχνη και άλλες πολιτιστικές εκδηλώσεις, αθλητισμός, παιδεία, περιβάλλον και γενικά έργα και εκδηλώσεις που πηγάζουν από τις βαθιές πολιτιστικές μας ρίζες, είναι τομείς στους οποίους η ΑΗΚ δίνει έμφαση στις χορηγίες της που συνεχίζει από το 2002. Στόχος του Οργανισμού είναι να βάλει και τη δική του σφραγίδα στην όλη προσπάθεια εξύψωσης του πολιτιστικού επιπέδου του τόπου μας. Κατά το 2006 η ΑΗΚ συνέχισε να στηρίζει διάφορες αξιόλογες θεατρικές και μουσικοχορευτικές παραστάσεις, εκδηλώσεις εικαστικών τεχνών, όπως τις Μόνιμες Συλλογές του Δημοτικού Κέντρου Τεχνών Λευκωσίας, «Παλιά Ηλεκτρική». Επίσης στήριξε και το έργο αρκετών οργανώσεων/συνδέσμων κοινής ωφελείας όπως ήταν φέτος η εκδήλωση του Αντικαρκινικού Συνδέσμου που έγινε στο Υδροπάρκο Φασουρίου. Στα πλαίσια των χορηγιών αυτών εντάσσονται και οι χορηγίες ενημερωτικών σεμιναρίων και διαλέξεων με θέμα την εξοικονόμηση ενέργειας αλλά και την προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

Στα πλαίσια της κοινωνικής της προσφοράς, η ΑΗΚ, αφού έλαβε τα μηνύματα των καιρών για τα προβλήματα υγείας και διατροφής που παρουσιάζονται όλο και περισσότερο στα μικρά παιδιά στην Κύπρο, διοργάνωσε εκστρατεία κατά της παιδικής παχυσαρκίας με στόχο να ευαισθητοποιήσει τα παιδιά, αλλά και τους γονείς τους στο θέμα της σωστής διατροφής και σωματικής άσκησης. Η εκστρατεία περιλάμβανε μια σειρά από δραστηριότητες, όπως ετοιμασία και εκτύπωση ενημερωτικού υλικού, το οποίο διανεμήθηκε στο προσωπικό της ΑΗΚ, σε όλους τους παιδιάτρους, αλλά και σε όλα τα παιδιά των δημοτικών Παγκύπρια, καθώς και τηλεοπτικές και έντυπες καταχωρήσεις.

Διευρύνοντας την κοινωνική της προσφορά και γνωρίζοντας τα φιλανθρωπικά αισθήματα του προσωπικού, η Διεύθυνση της ΑΗΚ αποδέχθηκε και φέτος την παράκληση της UNICEF για διοργάνωση εκδηλώσεων στα κατά τόπους Γραφεία της ΑΗΚ, που στόχο είχαν την οικονομική ενίσχυση της UNICEF. Τον όλο συντονισμό των εκδηλώσεων αυτών, οι οποίες στέφθηκαν με απόλυτη επιτυχία, είχε το Τμήμα Δημοσίων Σχέσεων. Η Αρχή Ηλεκτρισμού για μια ακόμη χρονιά ήταν κοντά στον αθλητισμό και ήταν ο κύριος χορηγός της Εθνικής Καλαθοσφαιρικής Ομάδας Ανδρών, ενώ στήριξε και διάφορα άλλα αθλήματα και αθλητικές εκδηλώσεις.

Η ΑΗΚ συμμετείχε σε διάφορα συνέδρια, σεμινάρια και εξειδικευμένες εκθέσεις δίνοντας την ευκαιρία άμεσης πληροφόρησης στο κοινό για όλους τους τομείς δραστηριοτήτων της, καθώς και για τα μεγάλα αναπτυξιακά της προγράμματα. Αξιοσημείωτη ήταν η συμμετοχή της ΑΗΚ στην 31η Διεθνή Κρατική Έκθεση, καθώς και στη 2η Έκθεση Εξοικονόμησης Ενέργειας Savenergy, όπου το κοινό είχε την ευκαιρία να ενημερωθεί για τις υπηρεσίες της ΑΗΚ και να υποβάλει ερωτήματα. Παράλληλα, η ΑΗΚ είχε την ευκαιρία να εκτιμήσει και ν' αξιολογήσει παράπονα ή προβλήματα που τυχόν αντιμετωπίζουν οι πελάτες της και να δρομολογήσει τις ανάλογες ενέργειες για επίλυση τους.

Το Τμήμα Δημοσίων Σχέσεων αναλαμβάνει κάθε χρόνο την έκδοση και την παρουσίαση της Ετήσιας Έκθεσης της ΑΗΚ. Στην παρουσίαση για την Ετήσια Έκθεση του 2005, που έγινε στις 21 Νοεμβρίου 2006, προσκλήθηκαν εκπρόσωποι του Εμπορικού και Βιομηχανικού Τομέα καθώς και Υπουργοί, Βουλευτές, αξιωματούχοι άλλων Ημικρατικών Οργανισμών, Κρατικών Υπηρεσιών και Επαγγελματικών Συνδέσμων. Με τη χρήση οπτικοακουστικών μέσων έγινε μια πλήρης ενημέρωση για τα οικονομικά αποτελέσματα του έτους, καθώς επίσης και περιγραφή του Αναπτυξιακού Προγράμματος του Οργανισμού.

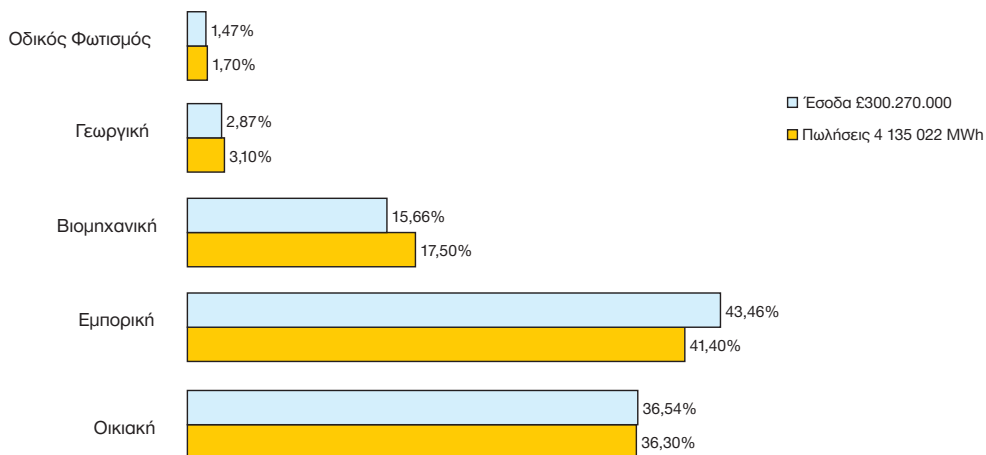
Διοργανώθηκαν επίσης διάφορες εκδηλώσεις κατά τις οποίες το Διοικητικό Συμβούλιο και η Διεύθυνση του Οργανισμού είχαν την ευκαιρία να ενημερώσουν για το έργο της ΑΗΚ, διάφορους παράγοντες, όπως εκπροσώπους Πολιτικών Κομμάτων, τους πρώην Προέδρους του Διοικητικού Συμβουλίου της Αρχής κλπ.

ΕΡΕΥΝΕΣ ΑΓΟΡΑΣ ΣΧΕΤΙΚΕΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΙΚΟΝΑ ΤΗΣ ΑΗΚ

Κατά το 2006, η ιδιωτική εταιρεία RAI Consultants ολοκλήρωσε τη διεξαγωγή ερευνών αγοράς σχετικών με την εικόνα της ΑΗΚ με το τέταρτο μέρος της έρευνας που αφορούσε την έρευνα Προσωπικού.

(Σχεδ.7)

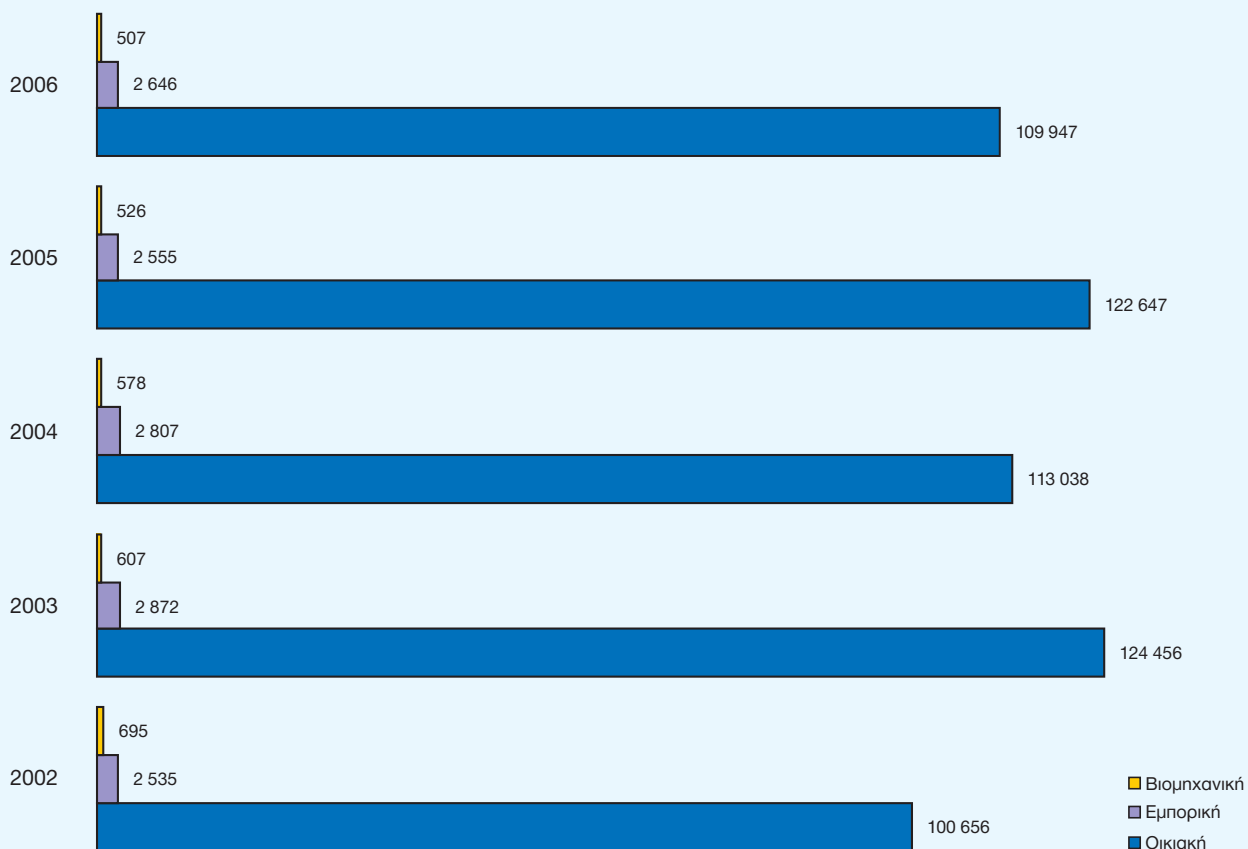
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ & ΕΣΟΔΑ ΚΑΤΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΧΡΗΣΕΩΣ



(Σχεδ.8)

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΣΕ ΠΕΡΙΟΔΟΥΣ ΕΚΤΟΣ ΑΙΧΜΗΣ

Διατίμηση Κώδικας 55 - Χιλιάδες kWh



Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης

ΤΟΜΕΑΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Κατά την περίοδο που επισκοπούμε ο Τομέας Διοίκησης, ο οποίος αποτελείται από τα Τμήματα Διοικητικής Υποστήριξης, Αρχείου και Γραφικής Ύλης και Εκτυπώσεων, πρόσφερε απρόσκοπτα τις Υπηρεσίες του, οι οποίες σε γενικές γραμμές κατανέμονται κατά Τμήμα ως εξής:

ΤΜΗΜΑ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΗΣ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ

Διάφορες Συμφωνίες

Συνομολογήθηκαν ή ανανεώθηκαν 48 Συμφωνίες με Εταιρείες και Ιδιώτες, σχετικά με την ενοικίαση κτιρίων για Γραφεία της ΑΗΚ, το καθάρισμα τζαμιών, την ενοικίαση των Κυλικίων της ΑΗΚ, τη συντήρηση και επιδιόρθωση συστημάτων κλιματισμού, φωτοτυπικών μηχανών, τέλεφαξ, τηλεφωνικών συστημάτων κλπ.

Ανακοινώσεις/Δημοσιεύσεις

721 ανακοινώσεις της ΑΗΚ που αφορούσαν προσφορές, διακοπές ηλεκτρικού ρεύματος, κενές θέσεις και άλλες, αποστάλθηκαν στο Γραφείο Τύπου και Πληροφοριών, στον εγχώριο τύπο και στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας για δημοσίευση.

Οι ανακοινώσεις που αφορούσαν διακοπές ηλεκτρικού ρεύματος αποστάλθηκαν και στο ΡΙΚ για μετάδοση από το ραδιόφωνο.

Συντήρηση Κτιρίων / Λειτουργία Γραφειακού Εξοπλισμού Υπαλλήλων

Το Τμήμα Διοικητικής Υποστήριξης επιλήφθηκε 183 υποθέσεων που αφορούσαν τη συντήρηση του κτιρίου καθώς και τη λειτουργία του γραφειακού εξοπλισμού των υπαλλήλων.

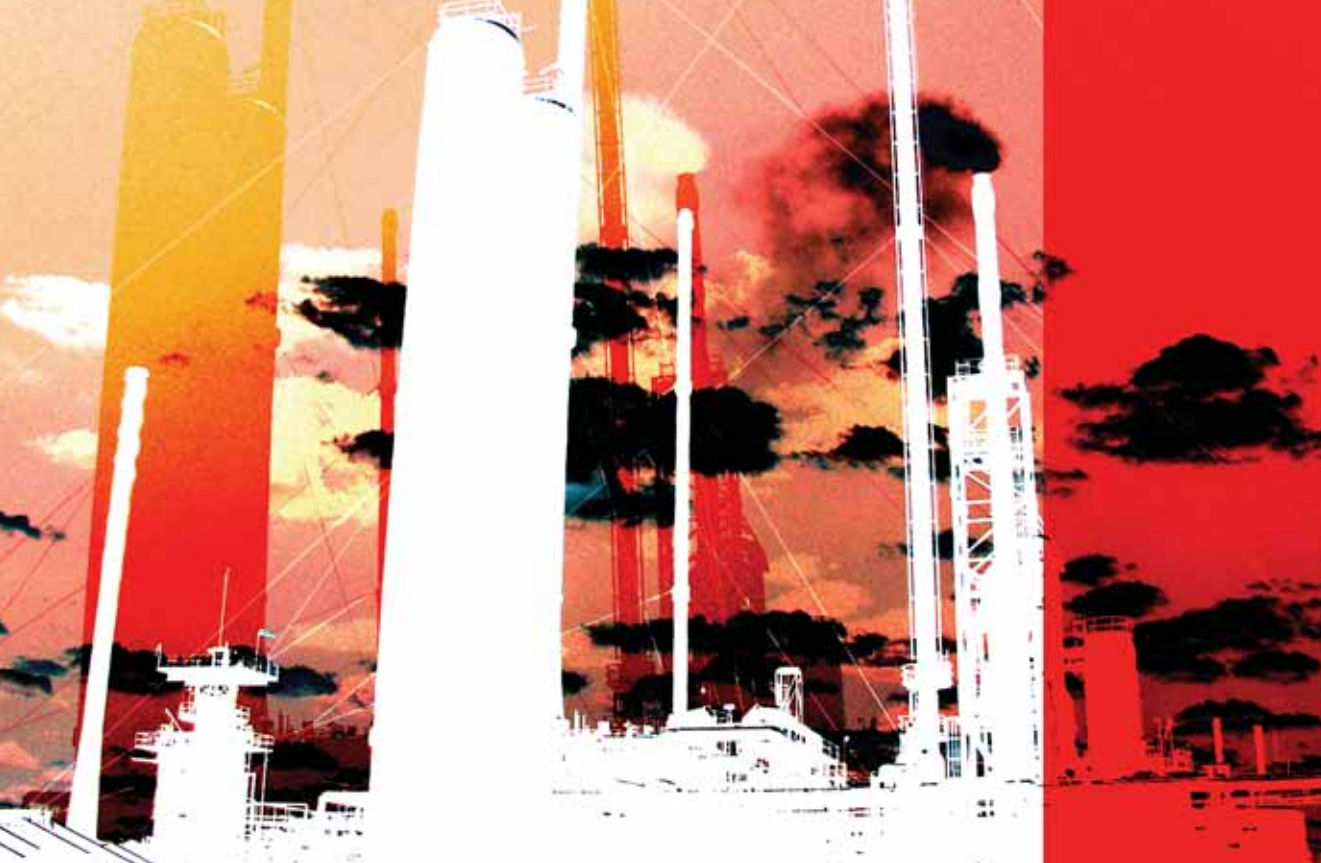
Τηλεφωνικές διαδικασίες

Το Τμήμα Διοικητικής Υποστήριξης επιλήφθηκε όλων των τηλεφωνικών διαδικασιών που αφορούσαν τον έλεγχο και πληρωμή των τηλεφώνων της ΑΗΚ και την προώθηση υποθέσεων που εκκρεμούν.

Την ίδια περίοδο υποβλήθηκαν 73 απήσεις προς την ΑΗΚ που αφορούσαν εγκαταστάσεις τηλεφωνικών γραμμών, μεταβιβάσεις, εξασφάλιση καρτών G.S.M. κ.ο.κ.

Έλεγχος τιμολογίων

Έχουν δημιουργηθεί 117 παραγγελίες μέσα στο σύστημα για πληρωμές τιμολογίων εκτός των άλλων τιμολογίων που ελέγχθηκαν και προωθήθηκαν για πληρωμή και που αφορούσαν δημοσιεύσεις στον εγχώριο τύπο, Επίσημη Εφημερίδα, ΡΙΚ, αγορά διάφορων υλικών και υπηρεσιών, μικρό ταμείο, κ.ο.κ.



ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΚΗΣ

Κατά το 2006 οι κυριότερες εργασίες που διεκπεραιώθηκαν από τη Διεύθυνση Πληροφορικής ήταν:

- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία το έργο αναβάθμισης του SAP και των διαδικασιών MRP.
- Ολοκληρώθηκε η παραμετροποίηση του πακέτου Τιμολόγησης και Εξυπηρέτησης Πελατών και άρχισε ο έλεγχος και η δοκιμή. Αναμένεται ενεργοποίηση του τον Μάιο του 2007.
- Ο διαγωνισμός για Hardware Infrastructure αξιολογήθηκε και κατακυρώθηκε. Το νέο Hardware παραλήφθηκε, εγκαταστάθηκε και λειτουργεί ικανοποιητικά.
- Ολοκληρώθηκαν οι προδιαγραφές του διαγωνισμού για αγορά και εφαρμογή εξοπλισμού για το Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης Πελατών και εκδόθηκε ο σχετικός διαγωνισμός.
- Άρχισε το έργο μετατροπής του SAP ώστε να είναι συμβατό με την εισαγωγή του Ευρώ και να συνάδει με τη σχετική νομοθεσία. Αναμένεται ολοκλήρωση του, τον Ιούνιο του 2007.

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΡΟΜΗΘΕΙΩΝ

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2006, κατακυρώθηκαν 28 Συμβόλαια για διαγωνισμούς ψηλής δαπάνης συνολικού κόστους £133.547.000

Επίσης, εκδόθηκαν 234 διαγωνισμοί χαμηλής δαπάνης για την προμήθεια υλικών και εξοπλισμού συνολικού κόστους £15.486.000.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ

Το προσωπικό της Αρχής

	2006	2005
Επιστημονικό Προσωπικό	279	275
Γραφειακό Προσωπικό	376	380
Τεχνικό Προσωπικό	1 440	1 377
ΟΛΙΚΟ	2 095	2 032

Στους πιο πάνω αριθμούς περιλαμβάνονται τέσσερις υπάλληλοι της ΑΗΚ, οι οποίοι είναι αγνοούμενοι από την Τουρκική εισβολή του 1974. Κατά συνέπεια στο τέλος του χρόνου, βρίσκονταν σε ενεργό υπηρεσία 2 091 υπάλληλοι.

Οι συνταξιούχοι της Αρχής

Κατά το τέλος του χρόνου ο ολικός αριθμός των συνταξιούχων ήταν 996 σε σύγκριση με 942 κατά το τέλος του προηγούμενου χρόνου. Έξι συνταξιούχοι είναι αγνοούμενα πρόσωπα από την τουρκική εισβολή του 1974. Επιπρόσθετα καταβάλλονταν 215 συντάξεις χρείας και τέκνων, σε σύγκριση με 207 κατά τον προηγούμενο χρόνο.

Δείκτες Ανθρώπινου Δυναμικού και Παραγωγικότητας

Οι διακυμάνσεις της παραγωγικότητας φαίνονται στο Σχεδιάγραμμα αρ. 9 (σελ. 64) το οποίο δείχνει τη σχέση μεταξύ του ανθρώπινου δυναμικού της Αρχής και του ολικού αριθμού των κιλοβατώραν που χρεώθηκαν καθώς και του αριθμού των καταναλωτών, κατά τη δεκαετία 1997-2006.

Οι απουσίες του προσωπικού της ΑΗΚ λόγω ασθένειας και/ ή εργατικών ατυχημάτων ανήλθαν σε ποσοστό 3,3% ή 11,8 μέρες για κάθε υπάλληλο σε σύγκριση με 3,4% ή 12,3 μέρες για κάθε υπάλληλο κατά τον προηγούμενο χρόνο.



ΕΡΓΑΤΙΚΕΣ ΣΧΕΣΕΙΣ

Με την ολοκλήρωση μιας παραγωγικής περιόδου διαβουλεύσεων για την ανανέωση της Συλλογικής Σύμβασης που έληξε την 31.12.2003 και η οποία βασίστηκε στις πρόνοιες του Κυβερνητικού πλαισίου καθοδήγησης προς τα Διοικητικά Συμβούλια των Ημικρατικών Οργανισμών, υπογράφηκε τον Ιούνιο 2006 μεταξύ της Διεύθυνσης της Αρχής και των Συντεχνιών του Προσωπικού συμφωνία για τριετή ανανέωση της Συλλογικής Σύμβασης, για την περίοδο 1.1.2004-31.12.2006.

Η υπογραφέισα Σύμβαση έχει ιδιαίτερη σημασία για τον Οργανισμό, εφόσον περιλαμβάνει ως αναπόσπαστο μέρος της και συμφωνία για την Αναδιοργάνωση του Γραφειακού και Τεχνικού Προσωπικού της Αρχής.

Συγκεκριμένα η ανάγκη Αναδιοργάνωσης του Γραφειακού και Τεχνικού Προσωπικού προέκυψε από τις πρόνοιες του Περιγράμματος Κοινών Προθέσεων που ετοιμάστηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής, την Διεύθυνση και τις Συνδικαλιστικές Οργανώσεις του Προσωπικού το 2002 και αφορά το μέλλον του Οργανισμού στο ανταγωνιστικό περιβάλλον που έχει ήδη επέλθει. Περαιτέρω, η πρόνοια για την Αναδιοργάνωση του Γραφειακού και Τεχνικού Προσωπικού αποτελούσε μέρος και εκκρεμότητα της Συλλογικής Σύμβασης 1.1.2001-31.12.2003.

Σημειώνεται ότι η Αναδιοργάνωση του Γραφειακού και Τεχνικού Προσωπικού γίνεται σε συνέχεια της ήδη υλοποιηθείσας και απορρέουσας από το Περίγραμμα Κοινών Προθέσεων και την Συλλογική Σύμβαση 2001-2003 Αναδιοργάνωση της Διευθυντικής Δομής του Οργανισμού.

Η Νέα Δομή που προνοείται στην Αναδιοργάνωση, ελαχιστοποιεί το Λειτουργικό και Διοικητικό κόστος του Οργανισμού με την παραχώρηση της απαραίτητης ευελιξίας σε όλα τα επίπεδα, συμβάλλοντας έτσι στην αύξηση της παραγωγικότητας.

Αυτό γίνεται κατορθωτό με την επίτευξη των παρακάτω στόχων που είχαν καθοριστεί στο Περίγραμμα Κοινών Προθέσεων, και οι οποίοι υλοποιούνται με την Αναδιοργάνωση:

1. Μείωση των επιπέδων ιεραρχίας με την ομαδοποίηση θέσεων και εισαγωγή του θεσμού της πολυδεξιότητας.
2. Κατάργηση του πολυτεμαχισμού του προσωπικού
3. Εισαγωγή του θεσμού του Μόνιμου Εργάτη και κατάργηση των θέσεων Εκτάκτων Εργατών.
4. Εισαγωγή του θεσμού του Βοηθού Τεχνίτη/Τεχνίτη με διορισμό μετά από επιτυχία σε εξετάσεις της ΑΗΚ.
5. Αξιοποίηση των αποφοίτων των τριτοβάθμιων σχολών με την δημιουργία των θέσεων Τεχνικών Μηχανικών.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

Στους τεχνικούς Μηχανικούς θα ανατίθενται πρόσθετα καθήκοντα στον κλάδο τους, τα οποία θα καλύπτουν όλο το φάσμα των εργασιών των θέσεων που απαιτούν κατοχή διπλώματος ΑΤΙ ή άλλο ισότιμο προσόν.

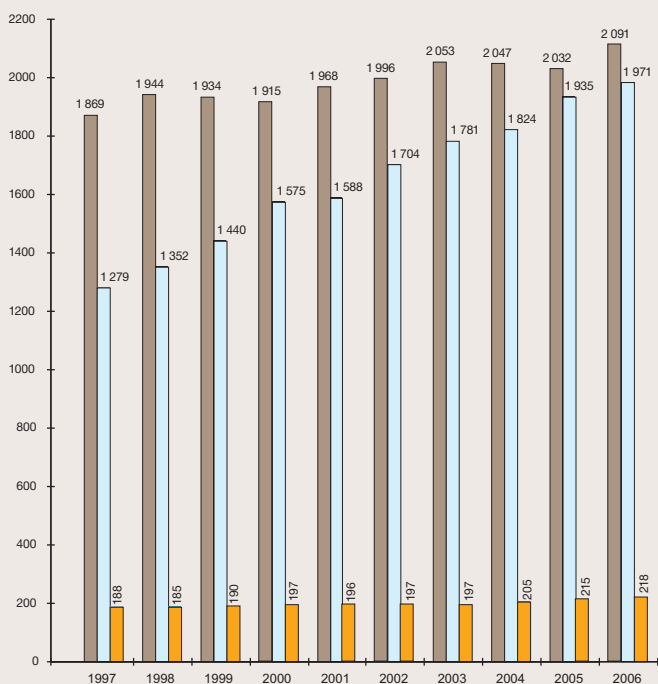
Επιπρόσθετα με τα πιο πάνω και σαν συνεπακόλουθο τους, η Αναδιοργάνωση στοχεύει και στα ακόλουθα:

1. Ελαχιστοποίηση της γραφειοκρατίας
2. Αύξηση της αποδοτικότητας του προσωπικού με τη λειτουργία της Εκπαιδευτικής Σχολής και τη διεύρυνση των καθηκόντων που θα εκτελεί ο κάθε υπάλληλος.
3. Αξιοποίηση του προσωπικού ανάλογα με τα προσόντα του

(Σχεδ. 9)

ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΟΤΗΤΑΣ

■ ΥΠΑΛΛΗΛΟΙ ΣΤΗΝ ΥΠΗΡΕΣΙΑ
□ ΠΩΛΗΣΕΙΣ (χιλιόδες kWh) ΑΝΑ ΥΠΑΛΛΗΛΟ
■ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ ΑΝΑ ΥΠΑΛΛΗΛΟ



Περαιτέρω, στη Συλλογική Σύμβαση προνοείται παραχώρηση γενικών αυξήσεων και αυξήσεων στα διάφορα επιδόματα και στη χρηματική συνεισφορά της Αρχής στο Ταμείο Ιατροφαρμακευτικής Περιθάλψης. Επίσης μεταξύ άλλων προνοείται στη Σύμβαση, αύξηση στο ελάχιστο ποσό ασφάλισης (Ασφάλεια Ζωής) για τους υπαλλήλους και συνταξιούχους και μείωση στα δικαιούμενα ποσά δανείων από την ΑΗΚ για αγορά αυτοκινήτου από υπαλλήλους ταξινομημένους ως περιοδεύοντες υπαλλήλους.

Μέσα στο χρόνο έγινε κατορθωτή και η επίτευξη σχετικής συμφωνίας για επέκταση του Ορίου Αφυπηρέτησης στο 63ο έτος της ηλικίας με μια εκ των τεσσάρων συντεχνιών του προσωπικού. Παρόλο που δεν κατέστη δυνατή η επίτευξη συμφωνίας και με τις υπόλοιπες τρεις συντεχνίες, μετά από σχετική απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Αρχής κατατέθηκαν από τον Γενικό Διευθυντή της Αρχής οι τροποποιήσεις των Κανονισμών, στο Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας & Τουρισμού.

Μετά από σειρά επαφών με όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη, έγινε κατορθωτή μέσα στον Ιούνιο του 2006 η υπογραφή Πρωτοκόλλου Συστήματος Μεταφοράς, το οποίο προνοεί μεταξύ άλλων και για τα θέματα προσωπικού του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) όπως είναι η στελέχωση, η διοικητική οργάνωση του προσωπικού και τα θέματα αξιολόγησης και πλήρωσης κενών θέσεων του ΔΣΜ.

Αξιοσημείωτο είναι και το γεγονός ότι προς το τέλος του χρόνου κατέστη δυνατή η υλοποίηση της συμφωνίας μεταξύ Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού και Συντεχνιών του Προσωπικού, για εφαρμογή ελαστικού ωραρίου εργασίας στα Γραφεία της Αρχής σε δοκιμαστική βάση για ένα χρόνο.

Περαιτέρω μέσα στην περίοδο πραγματοποιήθηκαν πολλές συναντήσεις με τις Συντεχνίες για εξέταση, επίλυση και προώθηση θεμάτων προσωπικού. Ορισμένες από τις συναντήσεις αυτές αφορούσαν εξέταση εργατικών διαφορών ενώπιον της Μεσολαβητικής Υπηρεσίας του Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων.

Η άμεση αντιμετώπιση των θεμάτων προσωπικού από πλευράς της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού συνέβαλε τα μέγιστα στη διατήρηση της εργατικής ειρήνης στον Οργανισμό.

ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ

Εκπαίδευση και Επιμόρφωση

Η ΑΗΚ δίδει ιδιαίτερη σημασία στο ρόλο της εκπαίδευσης και επιμόρφωσης του προσωπικού της ιδιαίτερα τώρα με την ένταξη της Κύπρου στην Ευρωπαϊκή Ένωση και την προσπάθεια που καταβάλλει η ΑΗΚ να γίνει ανταγωνιστική. Με στόχο να τεθεί η εκπαίδευση του προσωπικού πάνω σε οργανωμένη και συστηματική βάση και μετά από σχετική μελέτη από Συμβούλους του εξωτερικού, ξεκίνησε τη λειτουργία της η Σχολή Εκπαίδευσης με απώτερο στόχο την παροχή πιστοποιημένης εκπαίδευσης, σε κύκλους σπουδών για κάθε κατηγορία προσωπικού.

Μέσα στο 2006 το Τμήμα Ανάπτυξης Ανθρώπινου Δυναμικού της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού διοργάνωσε 96 ενδοϋπηρεσιακά προγράμματα και σεμινάρια που κάλυψαν ένα ευρύ φάσμα θεμάτων με 1 976 συμμετοχές από μέλη του προσωπικού. 245 από αυτές ήταν συμμετοχές στην εκπαίδευση για αναβαθμισμένο σύστημα πληροφορικής SAP. Επίσης υπήρξαν άλλες 319 συμμετοχές του προσωπικού σε διάφορα επιμορφωτικά προγράμματα, που οργανώθηκαν από εκπαιδευτικά ιδρύματα και διάφορους οργανισμούς στην Κύπρο, ενώ 74 μέλη του επιστημονικού προσωπικού παρακολούθησαν εκπαιδευτικά προγράμματα σεμινάρια και συνέδρια στο εξωτερικό. Συνολικά υπήρξαν 2 369 συμμετοχές του προσωπικού σε εκπαιδευτικά προγράμματα με μέσο κόστος £107,47/συμμετοχή λόγω του ότι τα περισσότερα άτομα εκπαιδεύονται ενδοϋπηρεσιακά. Τα ενδοϋπηρεσιακά προγράμματα που διοργανώσαμε επιχορηγήθηκαν από την ΑΑΑΔΚ με το ποσό των £63.600.

Στα πλαίσια της ευρύτερης προσφοράς της στον τόπο μας, η ΑΗΚ πρόσφερε βιομηχανική εξάσκηση σε 20 τελειόφοιτους φοιτητές του Ανώτερου Τεχνολογικού Ινστιτούτου (ΑΤΙ) και θερινή πρακτική εξάσκηση σε 26 σπουδαστές Πανεπιστημίων και του ΑΤΙ, καθώς και σε 4 αλλοδαπούς φοιτητές στα πλαίσια του προγράμματος ανταλλαγής φοιτητών ΙΑΕΣΤΕ.

Προαγωγές Προσωπικού

Κατά το 2006 η υπηρεσία διεκπεραίωσε τη διαδικασία προαγωγής και προσέφερε προαγωγή σε 121 υπαλλήλους.

Προσλήψεις/Αφυπηρέτησεις/Παραιτήσεις

Με σχετικές γνωστοποιήσεις, προκλήθηκαν μέσα στο 2006 κενές θέσεις για διάφορα επαγγέλματα. Υστερα από την προβλεπόμενη από τους Κανονισμούς της ΑΗΚ διαδικασία, η ΑΗΚ προχώρησε στην πρόσληψη 51 νέων υπαλλήλων, στην μονιμοποίηση 92 εκτάκτων εργατών και στον διορισμό 15 υφιστάμενων υπαλλήλων σε νέες θέσεις. Να σημειωθεί ότι κατά τη διάρκεια του έτους 33 υπάλληλοι αφυπηρέτησαν λόγω ορίου ηλικίας, 2 υπάλληλοι αφυπηρέτησαν για λόγους υγείας, 1 πρόωρα, 35 υπάλληλοι αφυπηρέτησαν με βάση το σχέδιο πρόωρης αφυπηρέτησης, 9 υπάλληλοι τερμάτισαν την υπηρεσία τους, 2 υπάλληλοι απεβίωσαν και 1 υπάλληλος απολύθηκε.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

Υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων ή παιδιά συνταξιούχων της ΑΗΚ

Κατά τη διάρκεια του έτους η ΑΗΚ προσέφερε 45 υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων που σπουδάζουν σε Πανεπιστήμια του εξωτερικού και 18 υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων που σπουδάζουν στην Κύπρο.

ΑΣΦΑΛΕΙΑ, ΥΓΕΙΑ, ΕΥΗΜΕΡΙΑ

Ιατροφαρμακευτική Περίθαλψη

Για το 2006, η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου εισέφερε £2.435.142 (£2.260.876 το 2005) στο Ταμείο Ιατροφαρμακευτικής Περίθαλψης Υπαλλήλων ΑΗΚ, καθώς και ποσό £60.000 (£100.000 το 2005) στο Ειδικό Ταμείο για κάλυψη εξόδων για σοβαρές περιπτώσεις που έτυχαν περίθαλψης στην Κύπρο ή στο εξωτερικό. Κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2006 οι δικαιούχοι του Ταμείου ήταν 8 595 (2 047 υπάλληλοι-μέλη, 997 συνταξιούχοι, 203 χήρες και 5 348 εξαρτώμενοι).

Ταμεία Βοηθείας

Τα Ταμεία Βοηθείας των υπαλλήλων συνέχισαν κανονικά τη λειτουργία τους κατά τη διάρκεια του έτους προσφέροντας σε αναξιοπαθούντες υπαλλήλους και συνταξιούχους ή σε μέλη των οικογενειών τους που αντιμετωπίζουν σοβαρά οικονομικά προβλήματα, οικονομική βοήθεια που ξεπέρασε τις £201.000. Στο ποσό αυτό συμπεριλαμβάνεται και το βοήθημα της ΑΗΚ σε πρώην υπαλλήλους της που αφυπηρέτησαν πριν το 1978 με ωφελήματα Ταμείου Προνοίας, καθώς και στις χήρες των πρώην υπαλλήλων. Επίσης συμπεριλαμβάνεται και το βοήθημα της ΑΗΚ σε πρώην υπαλλήλους της ως εκ της αναγνώρισης ως συντάξιμης της προηγούμενης υπηρεσίας τους στις πρώην Ιδιωτικές Ηλεκτρικές Εταιρείες που απαλλοτριώθηκαν από την ΑΗΚ. Ο αριθμός των μελών των Ταμείων κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2006 ήταν 1 853.

Ταμεία Ευημερίας

Τα Ταμεία Ευημερίας των υπαλλήλων συνέχισαν κανονικά τη λειτουργία τους κατά τη διάρκεια του έτους προσφέροντας τις απαραίτητες διευκολύνσεις τόσο στα μέλη όσο και στις οικογένειες τους.

Πιστοποιητικά Ευδόκιμης Υπηρεσίας και αναμνηστικά δώρα

Κατά το 2006 απονεμήθηκαν σε δικαιούχους Πιστοποιητικά Ευδόκιμης Πολυετούς Υπηρεσίας και αναμνηστικά δώρα ως ακολούθως:

- Σε 51 υπαλλήλους, που αφυπηρέτησαν κατά το 2006 και συμπλήρωσαν περισσότερα των 20 ετών υπηρεσία απονεμήθηκε το Πιστοποιητικό Ευδόκιμης Υπηρεσίας της ΑΗΚ και αργυρό χανάπι.
- Σε 2 υπαλλήλους, που συμπλήρωσαν κατά το 2006 40 έτη υπηρεσία απονεμήθηκε η Επίχρυση Πλακέτα της ΑΗΚ.

Ασφάλεια και Υγεία

Ιατρικές Εξετάσεις και Περιβαλλοντικές Μετρήσεις

Ολοκληρώθηκαν οι τακτικές ιατρικές εξετάσεις ακτινογραφίας θώρακος και ακουογραφήματος στις οποίες υποβάλλονται για προληπτικούς λόγους, οι υπάλληλοι που εργάζονται στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς. Έγιναν επίσης οι ιατρικές εξετάσεις στο προσωπικό του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Μονής που εργάζεται με αμιαντούχα υλικά, από ειδικό πνευμονολόγο του Γενικού Νοσοκομείου Λευκωσίας και τους εκδόθηκαν τα σχετικά πιστοποιητικά.

Διεξήχθησαν κανονικά οι τακτικές περιβαλλοντικές μετρήσεις στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς που αφορούν θόρυβο, ίνες αμιάντου στον αέρα, διαρροές διοξειδίου του θείου, καθώς και μετρήσεις της διορθωμένης ενεργού θερμοκρασίας στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας και σε εργασιακούς χώρους της Περιφέρειας Αμμοχώστου – Λάρνακας τις ημέρες του καύσωνα.

Επιτροπές Ασφάλειας/Λειτουργοί Ασφάλειας

Μέσα στα πλαίσια της προσπάθειας για εμπέδωση της Ασφάλειας και Υγείας στους τόπους εργασίας, οι Λειτουργοί Ασφάλειας επισκέφτηκαν, επιθεώρησαν, συζήτησαν και συμβούλευσαν, συνεργεία κατασκευών/συντήρησης/λειτουργίας σε Περιφέρειες, Υποσταθμούς, Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς και αλλού.

Ατυχήματα

Κατά το 2006 συνέβησαν 20 εργατικά ατυχήματα. Έγινε διερεύνηση των ατυχημάτων η οποία οδήγησε στον εντοπισμό των αιτιών των ατυχημάτων και στην βελτίωση των συνθηκών ασφάλειας στους χώρους εργασίας.

Εβδομάδα Ασφάλειας και ασκήσεις Πυρασφάλειας

Η καθιερωμένη εβδομάδα Ασφάλειας έγινε το Νοέμβριο. Πραγματοποιήθηκαν διάφορες εκδηλώσεις στα Κεντρικά Γραφεία, τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς και τις Περιφέρειες. Στα πλαίσια των εκδηλώσεων αυτών έγιναν διαλέξεις σε θέματα που αφορούν την Ασφάλεια και Υγεία του προσωπικού, ασκήσεις πυρόσβεσης και εκκένωσης κτιρίων, επισκέψεις, συζητήσεις και εκπαίδευση των μελών των Ομάδων Πυρόσβεσης από την Πυροσβεστική Υπηρεσία και τους Λειτουργούς Ασφάλειας.

Ασπίδες Ασφάλειας

Για το έτος 2006, η Ασπίδα Ασφάλειας εις Μνήμη του Εθνάρχη Μακάριου Γ' απονεμήθηκε στην Περιφέρεια Αμμοχώστου - Λάρνακας και η Ασπίδα Ασφάλειας εις μνήμη του Γεωργίου Κοντόπουλου απονεμήθηκε εις τον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας.

Ολοκληρωμένο Σύστημα Διαχείρισης Ασφάλειας

Η ΑΗΚ πιστή στην δέσμευση της για συνεχή βελτίωση και αναβάθμιση των επιπέδων επαγγελματικής ασφάλειας και υγείας στον Οργανισμό, ετοίμασε τις προδιαγραφές για τον διαγωνισμό σχετικά με την Ανάπτυξη και Εφαρμογή Ολοκληρωμένου Συστήματος Διαχείρισης Ασφάλειας, συμπεριλαμβανομένης της Γραπτής Εκτίμησης των Επαγγελματικών Κινδύνων.

Εκπαίδευση / Επιμόρφωση

Με σκοπό την ενημέρωση την πληροφόρηση αλλά και την περαιτέρω ευαισθητοποίηση των εργαζομένων, οι Λειτουργοί Ασφάλειας και ένα ευρύ φάσμα εργαζομένων στην ΑΗΚ, παρακολούθησαν σειρά επιμορφωτικών σεμιναρίων σχετικών με την Επαγγελματική Ασφάλεια και Υγεία.

Ασφαλιστική κάλυψη περιουσιακών στοιχείων της ΑΗΚ

Μελετήθηκαν οι εκθέσεις των ασφαλιστών της ΑΗΚ σχετικά με την Ασφαλιστική κάλυψη περιουσιακών στοιχείων της ΑΗΚ και δόθηκαν οι παρατηρήσεις /εισηγήσεις προς το Βοηθό Διευθυντή (Νομικές Υπηρεσίες) μέσω των Διευθυντών των Σταθμών.

Διάφορα

Ολοκληρώθηκαν οι εργασίες που απαιτούνταν από την Οδηγία «SEVESO II» για τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ, όπου και έγινε γνωστοποίηση προς το Υπουργείο Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων όπως προνοείται από τους Περί Αντιμετώπισης των Κινδύνων Ατυχημάτων Μεγάλης Κλίμακας Σχετιζομένων με Επικίνδυνες Ουσίες Κανονισμούς του 2001, Κ.Δ.Π.507/2001.

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

ΝΕΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Τηλεπικοινωνίες

Το 2006 συνεχίστηκε η παραχώρηση υποδομής στους Στρατηγικούς Συνεργάτες της ΑΗΚ για την εμπορική εκμετάλλευση του δικτύου Οπτικών Ινών και άλλης Υποδομής της ΑΗΚ για Τηλεπικοινωνιακούς Σκοπούς.

Κατά τη διάρκεια του έτους επιλύθηκαν διάφορα τεχνικά και οικονομικά θέματα που προέκυψαν και με τους δύο Στρατηγικούς Συνεργάτες της ΑΗΚ, Primetel και NV Cable Communication Systems.

Τον Αύγουστο 2006 η εταιρεία NV Cable Communication Systems, κάτω από νέα Διεύθυνση, εξόφλησε όλες τις εκκρεμείς οικονομικές υποχρεώσεις της προς την ΑΗΚ και έγινε αναβίωση της Συμφωνίας. Υπό το νέο ιδιοκτησιακό καθεστώς η εταιρεία μετονομάστηκε σε Cablenet Communications Systems Ltd.

Η ΑΗΚ έχει προσλάβει Συμβούλους για τη μελέτη του περιβάλλοντος των τηλεπικοινωνιών στην Κύπρο και την εξέταση της στρατηγικής που θα πρέπει να ακολουθήσει η ΑΗΚ, ενόψει και του γεγονότος της εισαγωγής ενός εκ των δύο στρατηγικών συνεργατών σε εγκεκριμένο Χρηματιστήριο Αξιών.

Επιπρόσθετα μελετάται η ανάπτυξη άλλων δραστηριοτήτων και η χρησιμοποίηση νέων τεχνολογιών για να προσφέρει στην ΑΗΚ νέα εισοδήματα σε αντιστάθμισμα της προβλεπόμενης μείωσης του μεριδίου στην απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρισμού.

Φυσικό Αέριο

Η Αρχή Ηλεκτρισμού ασχολήθηκε εκτεταμένα με τον καθορισμό της στρατηγικής για την εισαγωγή Φυσικού Αερίου στην Κύπρο για τις ανάγκες των νέων Μονάδων Συνδυσασμένου Κύκλου για παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος που αποφασίστηκε να εγκατασταθούν από την ΑΗΚ. Συγκεκριμένα μελετήθηκαν με τη βοήθεια Συμβούλων, οι υπαλλακτικές λύσεις για τον καθορισμό του είδους του τερματικού παραλαβής, αποθήκευσης και απούγρωποποίησης του υγροποιημένου φυσικού αερίου (Liquefied Natural Gas, LNG), δηλαδή αν θα είναι κερσαίο ή πλωτό. Επιπλέον, μελετήθηκε ο βαθμός συμμετοχής της ΑΗΚ στο Έργο.

Οι Σύμβουλοι ετοίμασαν την έκθεση τους στην οποία πραγματεύονται τα πιο πάνω θέματα σχετικά με το φυσικό αέριο.

Η Αρχή Ηλεκτρισμού έχει ήδη υποβάλει προς το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού τις απόψεις της αναφορικά με τη συμμετοχή της στο έργο εγκαθίδρυσης τερματικού σταθμού παραλαβής, αποθήκευσης και απούγρωποποίησης υγροποιημένου φυσικού αερίου και αναμένεται η λήψη αποφάσεων από την Κυβέρνηση.

Συμβουλευτικές Υπηρεσίες

Σύμφωνα με την πολιτική για επέκταση της ΑΗΚ σε νέες δραστηριότητες έγιναν επαφές με παρόμοιες εταιρείες ηλεκτρικής ενέργειας του εξωτερικού για ενδεχόμενη συνεργασία στο τομέα των Συμβουλευτικών Υπηρεσιών.



ΕΡΕΥΝΑ ΚΑΙ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗ

Κατά το 2006 η ΑΗΚ συνέχισε την ενεργή συμμετοχή της σε πέντε ερευνητικά προγράμματα, το EU-DEEP, το CACHET, το ΥΔΡΟΓΟΝΟΞ, το Η2/ΚΥΨΕΛΕΣ και το ΚΟΡΟΝΑ. Τα προγράμματα EU-DEEP και CACHET είναι δύο από τα πιο σημαντικά Ευρωπαϊκά ερευνητικά προγράμματα και χρηματοδοτούνται από το Έκτο Πρόγραμμα Πλαίσιο Έρευνας και Ανάπτυξης της Ευρωπαϊκής Ένωσης, ενώ τα άλλα τρία προγράμματα χρηματοδοτούνται από το Ίδρυμα Προώθησης Έρευνας της Κύπρου.

Παρατίθεται πιο κάτω μια σύντομη περιγραφή των πέντε αυτών ερευνητικών προγραμμάτων:

- EU-DEEP: Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η μελέτη των τεχνο-οικονομικών παραμέτρων για την εισαγωγή της διασπαρμένης παραγωγής στην ΕΕ. Θα γίνει έρευνα αγοράς και θα προσδιοριστούν οι παράγοντες που εμποδίζουν την ανταγωνιστικότητα, προς το παρόν, της διασπαρμένης παραγωγής. Τέλος, το πρόγραμμα στοχεύει στη δημιουργία συνεταιρισμού μεταξύ των ηλεκτρικών εταιρειών που συμμετέχουν για την μελλοντική προώθηση της διασπαρμένης παραγωγής στα κράτη μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η ΑΗΚ έχει αναλάβει τη συλλογή στοιχείων που αφορούν την ανάπτυξη μαθηματικών οικονομικών μοντέλων για τη μελέτη των διαφόρων τεχνολογιών διασπαρμένης παραγωγής, όπως, τυπικές επίσης καμπύλες ισχύος διαφόρων τύπων καταναλωτών και τη διεξαγωγή μελετών κόστους-οφέλους για διάφορες τεχνολογίες διασπαρμένης παραγωγής.

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

- CACHET: Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η ανάπτυξη τεχνολογίας κατακράτησης του διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) σε μονάδες ηλεκτροπαραγωγής με αναμόρφωση φυσικού αερίου και η παράλληλη παραγωγή καθαρού υδρογόνου για αποθήκευση ή για χρήση σε κυψέλες καυσίμου. Η ΑΗΚ έχει αναλάβει την εκπόνηση μελετών κόστους-οφέλους για τη μετατροπή των μελλοντικών μονάδων συνδυασμένου κύκλου της ΑΗΚ για χρήση υδρογόνου και την εξέταση της δυνατότητας χρήσης της τεχνολογίας που θα αναπτυχθεί στην Κύπρο.

- ΥΔΡΟΓΟΝΟΞ: Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η ανάπτυξη ενός βιομηχανικού καταλυτικού μετατροπέα H₂ Lean de-NO_x , δημιουργία κατάλληλης τεχνογνωσίας για τον σχεδιασμό και την εγκατάσταση πιλοτικής μονάδας χρήσης της προτεινόμενης νέας καταλυτικής τεχνολογίας και η μεταφορά τεχνογνωσίας νέων αντιρρυπαντικών τεχνολογιών σε Κυπριακές Επιχειρήσεις. Η ΑΗΚ είναι ο τελικός χρήστης του ερευνητικού έργου.

- H₂/ΚΥΨΕΛΕΣ: Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η ανάπτυξη τεχνολογίας διασπαρμένης παραγωγής με τη χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και υδρογόνου. Θα εγκατασταθεί μικρή πιλοτική μονάδα και θα γίνουν οι κατάλληλοι αυτοματισμοί για τη λειτουργία και την αξιοπιστία της. Η ΑΗΚ έχει αναλάβει το γενικό συντονισμό του έργου.

- ΚΟΡΟΝΑ: Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος θα είναι η ανάπτυξη μίας καινοτόμου μεθοδολογίας για την πρόβλεψη επικείμενων ελαττωμάτων και βλαβών σε καλώδια υψηλής και μέσης τάσης υπό συνεχή λειτουργία. Η μεθοδολογία θα βασίζεται στην συνεχή παρακολούθηση των καλωδίων και τον εντοπισμό μερικών ηλεκτρικών εκκενώσεων.

Λίγο πριν το τέλος του 2006, έχει κλείσει επιτυχώς το στάδιο των διαπραγματεύσεων για την ερευνητική πρόταση DISTRES, η οποία έχει κατατεθεί από την ΑΗΚ που θα είναι και ο Συντονιστής του ερευνητικού αυτού προγράμματος. Το πρόγραμμα DISTRES επικεντρώνεται στη χρήση τεχνολογιών διεσπαρμένης παραγωγής στις Μεσογειακές χώρες. Το σχετικό συμβόλαιο θα υπογραφεί την 1η Ιανουαρίου 2007.

Το 2006 ακόμα μία ερευνητική πρόταση στην οποία συμμετέχει η ΑΗΚ έχει αξιολογηθεί επιτυχώς για χρηματοδότηση από το Έκτο Πρόγραμμα Πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Πρόκειται για το ερευνητικό πρόγραμμα GROW-DERS, το οποίο βρίσκεται στο στάδιο της διαπραγμάτευσης. Το πρόγραμμα GROW-DERS στοχεύει στην πειραματική χρήση διαφόρων ευέλικτων και μεταφερόμενων αποθηκευτικών συστημάτων ηλεκτρισμού. Τα αποτελέσματα του πρωτοποριακού αυτού προγράμματος θα καταδείξουν την αποτελεσματικότητα και το κατά πόσον είναι εφικτή η χρήση αυτών των συστημάτων στα Ευρωπαϊκά δίκτυα διανομής στο μέλλον.

Η ΑΗΚ έχει δημιουργήσει ιστοσελίδα στο διαδίκτυο η οποία τυγχάνει συνεχούς ενημέρωσης όσον αφορά τις δραστηριότητες της ΑΗΚ στον τομέα της Έρευνας και Τεχνολογικής Ανάπτυξης (www.eac.com.cy). Επίσης έχουν δημοσιευθεί αρκετά άρθρα σε διεθνή περιοδικά και έχουν γίνει παρουσιάσεις σε συνέδρια σε σχέση με τις δραστηριότητες αυτές.



ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ

Με στόχο την αποτελεσματική λειτουργία του Οργανισμού, σ' ένα περιβάλλον όπου οι επιχειρηματικές ισορροπίες διανύουν ένα μεταβατικό, αλλά ταυτόχρονα, καθοριστικό στάδιο, λόγω της μερικής απελευθέρωσης της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, και λαμβάνοντας υπόψη τον επερχόμενο ανταγωνισμό, η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, προχώρησε στη διαμόρφωση μιας συστηματικής διαδικασίας ανάπτυξης Στρατηγικής και Επίσιου Επιχειρησιακού Σχεδιασμού. Στο επίκεντρο της νέας διαδικασίας βρίσκεται η ευθυγράμμιση των προσπαθειών και η βέλτιστη κατανομή πόρων, από όλες τις Μονάδες του Οργανισμού, για την επίτευξη των Στρατηγικών Στόχων και την υλοποίηση του Οράματος της ΑΗΚ.

Η διαδικασία ανάπτυξης της Στρατηγικής έχει ήδη μπει σε εφαρμογή και η Διεύθυνση στο πρώτο εργαστήριο Στρατηγικής που έγινε τον Μάιο έχει αποφασίσει για το Νέο Όραμα, Νέα Αποστολή, Αξίες και τους Στρατηγικούς Πυλώνες του Οργανισμού για την περίοδο 2007-2009. Επίσης έχει καθοριστεί αριθμός κρίσιμων έργων που έχουν τροχιοδρομηθεί για υλοποίηση για να επιτευχθεί το Νέο Όραμα.

ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗ ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ & ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΗΣ ΑΡΙΣΤΕΥΣΗΣ

Κατά τη διάρκεια του 2006, το Τμήμα ασχολήθηκε σε γενικές γραμμές με τις πιο κάτω δραστηριότητες :

Πιστοποιήσεις – Αναβαθμίσεις Συστημάτων Ποιότητας

Έχει συνεχιστεί η προσπάθεια για την Πιστοποίηση και Διαπίστευση του Κέντρου Ελέγχου Επιδόρωσης Μετρητών (ΚΕΕΜ) με τα Πρότυπα ISO9001:2000 και ISO17025, αντίστοιχα. Στόχος είναι η πιστοποίηση του ΚΕΕΜ μέχρι το Φεβρουάριο του 2007 και η διαπίστευση του μέχρι το τέλος του ίδιου χρόνου. Η Πιστοποίηση και Διαπίστευση αποτελούν απόρροια της Στρατηγικής Ποιότητας για σταδιακή Πιστοποίηση όλου του Οργανισμού και ικανοποιεί τις δεσμεύσεις της ΑΗΚ προς τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου και τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς σε αυτό τον τομέα.

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

Έχει ολοκληρωθεί η προσπάθεια που ξεκίνησε το 2005 με τη συνεργασία της Διεύθυνσης Πληροφορικής, για την ετοιμασία μηχανογραφημένου συστήματος με στόχο την πλήρη ικνηλασιμότητα των μετρήσεων και της διακίνησης μετρητών και εξοπλισμού πελατών.

Ετοιμασία γνωστοποίησης λειτουργίας του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού (SEVESO II)

Λόγω της απόφασης της Αρχής για ανέγερση δύο επιπρόσθετων δεξαμενών αποθήκευσης πετρελαίου diesel, συνολικής χωρητικότητας 60 000 τόνων για την τροφοδοσία του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, ο Σταθμός αυτός εντάσσεται πλέον στις «Μονάδες υψηλής δυναμικότητας», σύμφωνα με τις διατάξεις της οδηγίας SEVESO II (Κ.Δ.Π. 507/2001). Ως αποτέλεσμα, και για να συμμορφώνεται ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού με τις διατάξεις της οδηγίας αυτής, έχουν ξεκινήσει οι προσπάθειες για ετοιμασία, σε συνεργασία με εξωτερικό Συμβουλευτικό Οίκο, νέας Έκθεσης Ασφάλειας για τον Σταθμό. Η έκθεση αυτή θα επικεντρωθεί στις νέες δεξαμενές αποθήκευσης πετρελαίου diesel και τις περιοχές όπου υπάρχουν επικίνδυνες ουσίες σύμφωνα με την οδηγία SEVESO II. Αναμένεται η ολοκλήρωση της εργασίας το πρώτο εξάμηνο του 2007.

Εσωτερικές επιθεωρήσεις

Τον Απρίλιο 2006 οργανώθηκε και διεξήχθη εσωτερική επιθεώρηση όλων των Διαδικασιών του Συστήματος Ποιότητας ISO9001:2000 στις Περιφέρειες, από τους εσωτερικούς επιθεωρητές και τους Λειτουργούς Διασφάλισης Ποιότητας (ΤΤΔΠ) των Περιφερειών.

Επιπρόσθετα, πραγματοποιήθηκε τον Ιανουάριο 2006, η πρώτη εσωτερική επιθεώρηση των διαδικασιών του ΚΕΕΜ.

Εξωτερική επιθεώρηση Συστήματος Ποιότητας

Κατά την περίοδο 19.06.2006 μέχρι και 22.06.2006 ολοκληρώθηκε με επιτυχία η εξωτερική επιθεώρηση του Συστήματος Ποιότητας από τον Κυπριακό Οργανισμό Τυποποίησης. Τα πορίσματα της επιθεώρησης παρουσιάστηκαν στη Γενική Διεύθυνση με στόχο τη συνεχή βελτίωση του Συστήματος.

Στοχοθέτηση Κρίσιμων Δεικτών και Σχέδια Δράσης

Στις αρχές του 2006 το Συμβούλιο Διευθυντών προέβη σε Στοχοθέτηση των Κρίσιμων Δεικτών Επίδοσης του Οργανισμού, λαμβάνοντας υπόψη τις αιτηρήσεις των Ηγεσιών των Περιφερειών και του τμήματος Διασφάλισης Ποιότητας. Ξεκίνησε επίσης η προσπάθεια για την ετοιμασία από τις Περιφέρειες των Σχεδίων Δράσης για κάθε ένα από τους Κρίσιμους Δείκτες, με απώτερο σκοπό την ικανοποίηση των στόχων που τέθηκαν.

Μηνιαία Ανασκόπηση Κρίσιμων Επιχειρησιακών Δεικτών και Δεικτών Απόδοσης

Έχει ετοιμαστεί σύστημα παρακολούθησης των μηνιαίων επιχειρησιακών αποτελεσμάτων των Περιφερειών, τα οποία κοινοποιούνται συστηματικά στις τοπικές Ηγεσίες. Αυτά περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων τα αποτελέσματα του συστήματος συνεχούς βελτίωσης, εισηγήσεων προσωπικού, παράπονα πελατών κ.λ.π.

Πρότυπα Προστασίας Καταναλωτών - ΡΑΕΚ

Έχει ολοκληρωθεί η προσπάθεια για τον σχεδιασμό, παραμετροποίηση και εφαρμογή λογισμικού συστήματος μέτρησης για όλους τους Δείκτες Επίδοσης που καθορίζονται από την ΡΑΕΚ και την καταγραφή σχετικών διαδικασιών για συστηματική παρακολούθηση. Το Σύστημα αποτελεί μέρος ολοκληρωμένου Συστήματος παρακολούθησης όλων των σημείων επαφής με τον πελάτη, με στόχο την αναβάθμιση των παρεχομένων υπηρεσιών στους πελάτες.

Αυτοματοποίηση Συστημάτων

Βελτιώθηκε το αυτοματοποιημένο Σύστημα Παρακολούθησης Εισηγήσεων / Καινοτόμων Ιδεών του προσωπικού και συνεχίστηκε η παρακολούθηση των Συστημάτων Παραπόνων, Βλαβών και Πληροφοριών, καθώς και του Συστήματος Παρακολούθησης και Διαχείρισης Κύκλων Ποιότητας και του Προγράμματος Χρόνου Ανταπόκρισης Εξωτερικών Συνεργατών της ΑΗΚ.

Έγιναν βελτιώσεις στο υφιστάμενο Σύστημα Παρακολούθησης Δεικτών και Κύκλων Ποιότητας και έγινε αναβάθμιση του συστήματος διαχείρισης της συνεχούς βελτίωσης των Περιφερειών.

Διεθνή Συνέδρια - Παρουσιάσεις

Έχουν πραγματοποιηθεί τον Σεπτέμβριο τα διεθνή συνέδρια Διαχείρισης Περιβάλλοντος και Ποιότητας στην Κύπρο, στα οποία η ΑΗΚ είχε άμεση εμπλοκή τόσο στη διοργάνωση όσο και στην υποβολή εισηγήσεων. Τα Συνέδρια παρακολούθησαν μεγάλος αριθμός Προσωπικού καθώς και Μέλη της Διεύθυνσης του Οργανισμού. Στο Συνέδριο Διαχείρισης Περιβάλλοντος, έγινε παρουσίαση από μέλος του τμήματος, με τη συνεργασία συναδέλφου από την Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής.

Ευρωπαϊκή Διάκριση

Η ΑΗΚ επιλέχθηκε από το Υπουργείο Οικονομικών της Κύπρου για να εκπροσωπήσει την Κύπρο με «Βέλτιστες Πρακτικές» στον τομέα της Διαχείρισης Ποιότητας, στα πλαίσια του Τέταρτου Ευρωπαϊκού Συνεδρίου Ποιότητας στη Δημόσια Διοίκηση που έγινε στη Φινλανδία. Η παρουσίαση «βέλτιστων πρακτικών» είχε τίτλο: «An excellent quality service solution for Cyprus Electricity Authority» και έγινε στην παρουσία εκπροσώπων των Υπουργείων Οικονομικών των 25.

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Οι οικονομικές καταστάσεις της ΑΗΚ για το 2006 μαζί με τις βοηθητικές καταστάσεις βρίσκονται στις σελίδες 86 μέχρι 111. Τα κύρια στατιστικά οικονομικά στοιχεία για τη δεκαετία 1997-2006 φαίνονται περιληπτικά στη σελίδα 78.

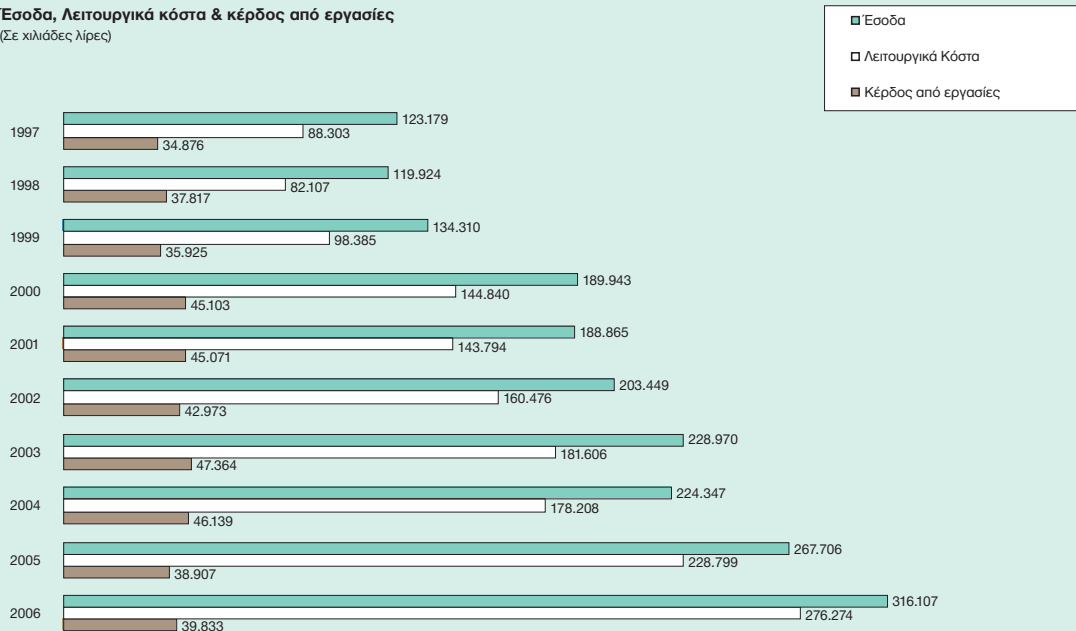
Πίνακας 3

Ενοποιημένος λογαριασμός αποτελεσμάτων για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006 και μεταβολές έναντι του προηγούμενου έτους.

	€000	
	2006	Αύξηση (Μείωση)
ΕΣΟΔΑ		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	300.307	47.365
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών	7.658	597
Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	5.333	1.713
Χρηματοδοτικά έσοδα	2.809	(1.274)
	316.107	48.401
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	(276.274)	(47.475)
Κέρδος εργασιών	39.833	926
Χρηματοδοτικά έξοδα	(7.715)	(2.710)
Κέρδος πριν τη φορολογία και το έκτακτο κονδύλι	32.118	(1.784)
Έκτακτο κονδύλι	-	693
Κέρδος πριν τη φορολογία	32.118	(1.091)
Φορολογία	(9.511)	246
Καθαρό κέρδος για το έτος	22.607	(845)
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (εκατ. kWh)	4 135,0	202,1

Έσοδα, Λειτουργικά κόστη & κέρδος από εργασίες

(Σε χιλιάδες λίρες)

**ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ**

Τα αποτελέσματα του έτους και οι μεταβολές από το προηγούμενο έτος, παρουσιάζονται στον Πίνακα (αρ. 3) (σελ. 74). Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος ήταν £300.307.000 (ποσό £37.000 αφορά χρεώσεις για κατανάλωση λόγω παράνομης επέμβασης) και σημείωσαν αύξηση £47.365.000 ή 18,7%. Το σύνολο των λειτουργικών κόστων ανήλθε σε £276.274.000 και σημείωσε αύξηση £47.475.000 ή 20,7%. Αφού λήφθηκαν υπόψη τα χρηματοδοτικά έξοδα που ανέρχονταν σε £7.715.000, το κέρδος πριν τη φορολογία έφθασε σε £32.118.000 σε σύγκριση με £33.209.000 του προηγούμενου έτους. Μετά την αφαίρεση ποσού £9.511.000 για φορολογία το καθαρό κέρδος ήταν £22.607.000 (2005: £23.452.000).

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΚΟΣΤΩΝ

Ο Πίνακας 4 στη σελίδα 76 αναλύει τα λειτουργικά κόστη κατά κατηγορία. Οι κυριότεροι παράγοντες που συντέιναν στις αλλαγές αναφέρονται πιο κάτω:

Η μέση τιμή καυσίμων που καταναλώθηκαν στους σταθμούς παραγωγής της ΑΗΚ αυξήθηκε κατά 31,3% στις £142,60 το μετρικό τόνο. Η κατανάλωση αυξήθηκε κατά 2,3% και έφθασε τους 1 144,1 χιλ. μετρικούς τόνους. Σαν αποτέλεσμα των πιο πάνω η δαπάνη καυσίμων αυξήθηκε κατά £41.626.000 στις £163.149.000.

Το σύνολο των μισθών και εργοδοτικών εισφορών ανήλθε σε £65.052.000 από το οποίο ποσό £6.880.000 έχει μεταφερθεί σε χρέωση του πάγιου ενεργητικού και σε ημιτελείς εργασίες. Τα ποσά που μεταφέρθηκαν αφορούν δαπάνες για έργα αναπτύξεως που εκτελέστηκαν κατά τη διάρκεια του έτους από το προσωπικό της Αρχής. Ποσό £58.172.000 ή 89,4% επιβάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως. Η αύξηση στη συνολική δαπάνη μισθοδοσίας £2.727.000 ή 4,4% οφείλεται κυρίως στην αύξηση του τιμαριθμικού επιδόματος.

Η ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων ανήλθε σε £10.499.000 (2005: £11.103.000). Το ποσό αυτό αντιπροσωπεύει την εισφορά έναντι υποχρέωσης για προηγούμενη υπηρεσία σύμφωνα με αναλογιστική εκτίμηση που έγινε για την 31 Δεκεμβρίου 2002.

Η δαπάνη για υλικά, υπηρεσίες και άλλα έξοδα ήταν £22.983.000 (μείωση £526.000 ή 2,2%).

Οι αποσβέσεις έφθασαν τα £32.042.000 (αύξηση £664.000 ή 2,1%).

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΚΑΙ ΠΗΓΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

Οι επενδύσεις σε στοιχεία πάγιου ενεργητικού κατά τη διάρκεια του έτους έφθασαν τα £70.769.000 σε σύγκριση με £56.248.000 του 2005 (αύξηση £14.521.000).

Ποσό £6.063.000 πληρώθηκε κατά το 2006 αναφορικά με φορολογία (2005: £6.086.000).

Οι αποπληρωμές των δανείων ανήλθαν σε £20.436.000 (2005: £19.562.000).

Το σύνολο των αναγκών χρηματοδότησης που ανήλθαν σε £97.268.000 καλύφθηκε από τα ίδια διαθέσιμα και από συμμετοχές καταναλωτών. Στον Πίνακα αρ. 5 (σελ. 77) δίδονται οι χρηματοδοτικές ανάγκες της Αρχής και οι πηγές χρηματοδότησής τους.

Πίνακας 4

Ανάλυση Λειτουργικών κόστων

	2006		Αύξηση (Μείωση) έναντι 2005		
	£000	%	Σεντ ανά πωληθείσα kWh	£000	%
Καύσιμα	163.149	59,1	3,945	41.626	34,3
Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές	47.601	17,2	1,151	6.315	15,3
Ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων	10.499	3,8	0,254	(604)	(5,4)
Υλικά, υπηρεσίες και άλλες δαπάνες	22.983	8,3	0,556	(526)	(2,2)
Αποσβέσεις	32.042	11,6	0,775	664	2,1
ΣΥΝΟΛΟ	276.274	100,0	6,681	47.475	20,7

Πίνακας 5

Χρηματοδοτικές ανάγκες και πηγές χρηματοδότησης

	2006		2005	
	£000	%	£000	%
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ				
Φορολογία	6.063	6,2	6.086	7,4
Στοιχεία πάγιου ενεργητικού	70.769	72,8	56.248	68,7
Αποπληρωμές δανείων	20.436	21,0	19.562	23,9
	97.268	100,0	81.896	100,0
ΠΗΓΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ				
Κέρδος πριν τη φορολογία	32.118	33,0	33.209	40,5
Αποσβέσεις μείον συνεισφορές καταναλωτών	24.384	25,1	24.317	29,7
Είσπραξη από εκποίηση στοιχείων πάγιου ενεργητικού	4.275	4,4	3	0,0
Μη πραγματοποιηθέν συναλλαγματικό κέρδος	1.400	1,4	(2.070)	(2,5)
Συμμετοχές καταναλωτών	23.127	23,8	20.449	25,0
Μεταβολές κεφαλαίου κινήσεως	11.964	12,3	(8.587)	(10,5)
	97.268	100,0	67.321	82,2
Δάνεια	-	-	14.575	17,8
	97.268	100,0	81.896	100,0

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟ ΤΕΛΟΣ ΤΟΥ ΧΡΟΝΟΥ

Το ιστορικό κόστος των εγκαταστάσεων σε υπηρεσία στις 31 Δεκεμβρίου 2006 ήταν £1.012.110.000 και το σύνολο των αποσβέσεων £318.516.000. Συνεπώς η καθαρή αξία των εγκαταστάσεων σε υπηρεσία ήταν 68,5% του ιστορικού κόστους. Το σύνολο του καθαρού ενεργητικού στις 31 Δεκεμβρίου 2006, ήταν £779.872.000. Η χρηματοδότηση προήλθε από δάνεια (£142.453.000 ή 18,3%), άλλες μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (£252.302.000 ή 32,3%) το δε υπόλοιπο (£385.117.000 ή 49,4%) από ίδια κεφάλαια.

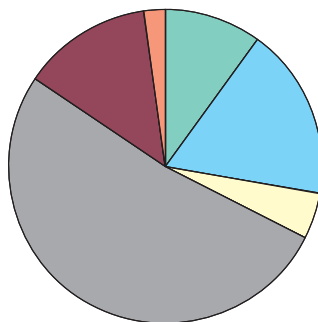
Χ. ΣΤΑΥΡΑΚΗΣ
ΠΡΟΕΔΡΟΣ

Μ. ΣΤΑΥΡΟΥ
ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Δαπάνες

(Σε χιλιάδες λίρες)

Σαν ποσοστό του συνόλου των δαπανών



Σχεδ. 11

- Υλικά, υπηρεσίες και άλλες δαπάνες £22.983 (8,09%)
- Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές £47.601 (16,76%)
- Ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων £10.499 (3,70%)
- Καύσιμα £163.149 (57,45%)
- Αποσβέσεις £32.042 (11,28%)
- Χρηματοδοτικά έξοδα £7.715 (2,72%)

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

Πίνακας 6
Στατιστικά Στοιχεία Δεκαετίας 1997-2006
Αποτελέσματα για τα έτη μέχρι 31 Δεκεμβρίου

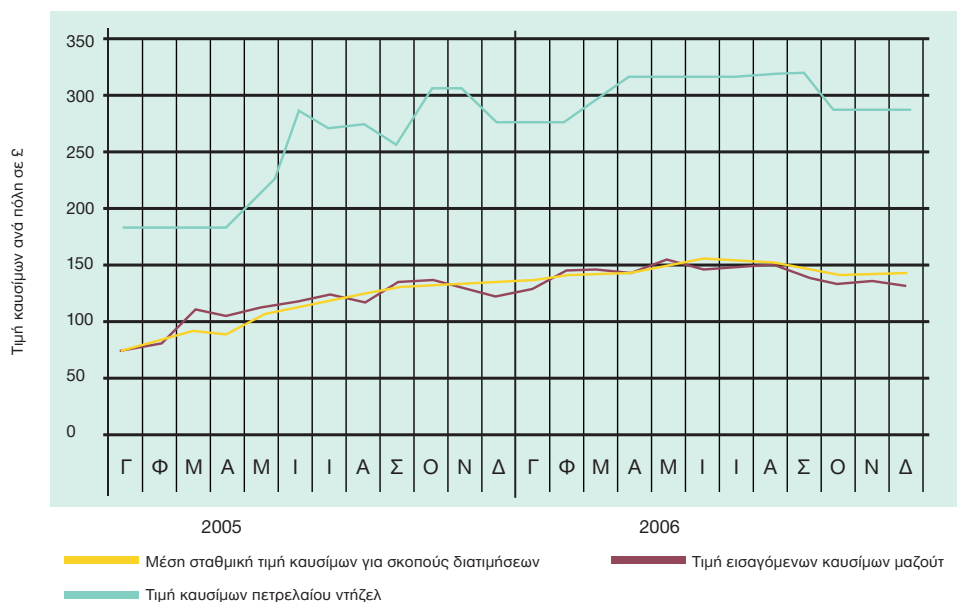
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (εκατ. kWh)	2 391	2 629	2 785	3 011	3 125	3 423	3 696	3 742	3 933	4 135
Κατανάλωση στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα (εκατ. kWh)	12	6	5	6	6	6	7	8	7	7
Σύνολο μονάδων (εκατ. kWh)	2 403	2 635	2 790	3 017	3 131	3 429	3 703	3 750	3 940	4 142
Εγκατεστημένη ισχύς (MW)	690	690	728	988	988	988	988	988	988	988
ΕΣΟΔΑ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΛΙΡΕΣ)										
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	115.372	111.491	128.358	182.701	179.865	193.617	218.579	211.308	252.942	300.307
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών	3.437	3.820	4.134	4.592	5.099	5.591	6.020	6.519	7.061	7.658
Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	617	537	702	786	749	638	507	1.417	3.620	5.333
Άλλα κέρδη - καθαρά	3.753	4.076	1.116	1.864	3.152	3.603	3.864	5.103	4.083	2.809
Σύνολο εσόδων	123.179	119.924	134.310	189.943	188.865	203.449	228.970	224.347	267.706	316.107
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΚΟΣΤΑ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΛΙΡΕΣ)										
Δαπάνες εκμεταλλεύσεως	76.164	69.227	84.016	126.634	121.904	137.121	154.840	151.207	197.421	244.232
Αποσβέσεις	12.139	12.880	14.369	18.206	21.890	23.355	26.766	27.001	31.378	32.042
Σύνολο δαπανών	88.303	82.107	98.385	144.840	143.794	160.476	181.606	178.208	228.799	276.274
Κέρδος εργασιών	34.876	37.817	35.925	45.103	45.071	42.973	47.364	46.139	38.907	39.833
Χρηματοδοτικά έξοδα	(6.217)	(3.543)	(6.333)	(6.699)	(6.849)	(5.523)	(8.536)	(7.236)	(5.005)	(7.715)
Κέρδος πριν τη φορολογία και το έκτακτο κονδύλι	28.659	34.274	29.592	38.404	38.222	37.450	38.828	38.903	33.902	32.118
Έκτακτο κονδύλι	-	-	-	-	-	(20.000)	(25.000)	(15.000)	(693)	-
Κέρδος πριν τη φορολογία	28.659	34.274	29.592	38.404	38.222	17.450	13.828	23.903	33.209	32.118
Φορολογία	(7.824)	(10.075)	(8.142)	(7.937)	(10.576)	(4.960)	(4.655)	(9.502)	(9.757)	(9.511)
Καθαρό κέρδος για το έτος	20.835	24.199	21.450	30.467	27.646	12.490	9.173	14.401	23.452	22.607
ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ (πάνω στο σύνολο εσόδων)										
Κέρδος από εργασίες (%)	28,3	31,5	26,7	23,7	23,9	21,1	20,7	20,6	14,5	12,6
Κέρδος πριν τη φορολογία (%)	23,3	28,6	22,0	20,2	20,2	8,6	6,0	10,7	12,4	10,2

Ενοποιημένος ισολογισμός στις 31 Δεκεμβρίου

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΛΙΡΕΣ)										
Μη τρεχούμενο ενεργητικό										
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	323.509	397.535	468.082	483.085	504.811	525.336	571.846	633.294	658.156	693.594
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	1.676	1.515	5.159	4.279	4.230	3.468	2.974	2.742	2.231	1.674
	325.185	399.050	473.241	487.364	509.041	528.804	574.820	636.036	660.387	695.268
Τρεχούμενο ενεργητικό	106.843	98.057	69.140	125.416	135.338	210.014	220.754	168.763	176.809	172.293
Σύνολο ενεργητικού	432.028	497.107	542.381	612.780	644.379	738.818	795.574	804.799	837.196	867.561
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΛΙΡΕΣ)										
Αποθεματικά										
Αποθεματικά προσόδου	205.129	229.328	250.777	281.245	308.890	321.380	330.553	344.954	368.406	376.013
Κυβερνητική χορηγία	9.104	9.104	9.104	9.104	9.104	9.104	9.104	9.104	9.104	9.104
	214.233	238.432	259.881	290.349	317.994	330.484	339.657	354.058	377.510	385.117
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις										
Δάνεια	59.151	71.040	77.426	96.682	96.193	133.580	173.212	170.241	161.806	142.453
Αναβλημένες φορολογικές υποχρεώσεις	24.373	25.910	29.826	33.261	36.905	40.847	43.308	42.769	46.372	49.184
Αναβλημένα έσοδα	100.551	107.295	118.555	130.946	142.481	151.465	162.350	174.261	187.649	203.118
	184.075	204.245	225.807	260.889	275.579	325.892	378.870	387.271	395.827	394.755
Τρέχουσες υποχρεώσεις	33.720	54.430	56.693	61.542	50.806	82.442	77.047	63.470	63.859	87.689
Σύνολο υποχρεώσεων	217.795	258.675	282.500	322.431	326.385	408.334	455.917	450.741	459.686	482.444
Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων	432.028	497.107	542.381	612.780	644.379	738.818	795.574	804.799	837.196	867.561

(Σχεδ. 12)

Τιμές καυσίμων και μέση σταθμική τιμή για σκοπούς διατιμήσεων (ρίθρας καυσίμων)
(Τιμή σε λίρες ανά μετρικό τόνο)



Έκθεση Ελεγκτών και Οικονομικές Καταστάσεις

Έκθεση και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2006

Περιεχόμενα

Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου	82
Έκθεση ανεξάρτητων ελεγκτών	84
Ενοποιημένος λογαριασμός εσόδων	86
Ενοποιημένος ισολογισμός	87
Ενοποιημένη κατάσταση αλλαγών στα αποθεματικά	88
Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών	89
Σημειώσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις	90

Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο παρουσιάζει την έκθεση του μαζί με τις ελεγμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής και της θυγατρικής της Ηλεκτρική Λίμιτεδ (μαζί "το Συγκρότημα") για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006.

Κύριες δραστηριότητες

2. Οι κύριες δραστηριότητες της Αρχής, που δεν έχουν αλλάξει από τον προηγούμενο χρόνο, είναι η παραγωγή, μεταφορά, διανομή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας. Μετά από τροποποίηση στο Νόμο στις 24 Νοεμβρίου 2000 η Αρχή εξουσιοδοτήθηκε να διεξάγει και δραστηριότητες σε τομείς που έχουν σχέση με την εκμετάλλευση και ανάπτυξη των περιουσιακών της στοιχείων, των τεχνικών της δυνατοτήτων, των εγκαταστάσεων, των υπηρεσιών και της τεχνογνωσίας της.

Ανασκόπηση των εξελίξεων, της τρέχουσας κατάστασης και της επίδοσης των δραστηριοτήτων της Αρχής

3. Η οικονομική κατάσταση του Συγκροτήματος όπως παρουσιάζεται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις θεωρείται ικανοποιητική. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής δεν αναμένει οποιεσδήποτε σημαντικές αλλαγές στις δραστηριότητες της Αρχής στο προσεχές μέλλον.

Αποτελέσματα

4. Τα αποτελέσματα του Συγκροτήματος για το έτος παρουσιάζονται στη σελίδα 86. Το καθαρό κέρδος για το έτος μεταφέρεται στα αποθεματικά.

Διοικητικό Συμβούλιο

5. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου στις 31 Δεκεμβρίου 2006 και την ημερομηνία αυτής της έκθεσης παρουσιάζονται στη σελίδα 14. Όλοι τους ήταν μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου για ολόκληρο το έτος 2006 εκτός από τον κ. Παναγιώτη Χατζηχαλαράμπους ο οποίος διορίστηκε Σύμβουλος στις 22 Ιουνίου 2006 και τον κ. Χάρη Χαλαράμπους που ήταν Σύμβουλος την 1 Ιανουαρίου 2006 και αποχώρησε στις 10 Ιουνίου 2006.
6. Δεν υπήρχαν σημαντικές αλλαγές στην κατανομή των αρμοδιοτήτων ή στην αποζημίωση του Διοικητικού Συμβουλίου.

Γεγονότα μεταγενέστερα του Ισολογισμού

7. Εκτός όπως αναφέρεται στη Σημείωση 26 των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων δεν υπήρξαν άλλα σημαντικά γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού.

Μέρισμα

8. Η Βουλή των Αντιπροσώπων στις 28.7.2006 ψήφισε Νόμο που Τροποποιεί τον Περί Ανάπτυξης Ηλεκτρισμού Νόμο με πρόνοιες για κατάθεση από την Αρχή στο Πάγιο Ταμείο της Δημοκρατίας ποσού από τα πλεονάσματα του προηγούμενου οικονομικού έτους καθώς και πρόσθετου ποσού (μέχρι 10%) από τα συσσωρευμένα πλεονάσματα. Με βάση τον πιο πάνω Νόμο και την επιστολή του Υπουργού Οικονομικών ημερ. 23.11.2006 η Αρχή κατέθεσε στο Πάγιο Ταμείο της Δημοκρατίας ποσό ύψους €7,5 εκ. για το οικονομικό έτος 2005 και ποσό ύψους €7,5 εκ. για το οικονομικό έτος 2006.

Ελεγκτές

9. Οι ελεγκτές, PricewaterhouseCoopers Limited, έχουν εκδηλώσει επιθυμία να συνεχίσουν να παρέχουν τις υπηρεσίες τους.

Με εντολή του Διοικητικού Συμβουλίου

Χαρίλαος Σταυράκης
Πρόεδρος

Λευκωσία
29 Μαΐου 2007

Έκθεση Ανεξάρτητων Ελεγκτών Προς τα Μέλη της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου

Έκθεση επί των ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Έχουμε ελέγξει τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (η "Αρχή") και της θυγατρικής της εταιρείας Ηλεκτρικής Λίμιτεδ, (μαζί το "Συγκρότημα"), στις σελίδες 6 μέχρι 29, που αποτελούνται από τον ενοποιημένο ισολογισμό στις 31 Δεκεμβρίου 2006, και τον ενοποιημένο λογαριασμό εσόδων, την ενοποιημένη κατάσταση αλλαγών στα αποθεματικά και την ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή, και περίληψη των σημαντικών λογιστικών αρχών και άλλες επεξηγηματικές σημειώσεις.

Ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής είναι υπεύθυνο για την ετοιμασία και δίκαιη παρουσίαση αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ) και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά εκδόθηκαν από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) και τις απαιτήσεις του περί Αναπόδειξης Ηλεκτρισμού Νόμου Κεφ. 171, τους περί Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου (Έλεγχος Λογαριασμών) Νόμους του 1983-2007, τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2006 και σύμφωνα με το άρθρο 156 του περί Εταιρειών Νόμου της Κύπρου, Κεφ. 113. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει: σχεδιασμό, εφαρμογή και τήρηση εσωτερικού ελέγχου σχετικού με την ετοιμασία και τη δίκαιη παρουσίαση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδη λάθη και παραλείψεις, είτε οφειλομένων σε απάτη είτε σε λάθος επιλογή και εφαρμογή καταλλήλων λογιστικών αρχών και υπολογισμό λογιστικών εκτιμήσεων που είναι λογικές υπό τις περιστάσεις.

Ευθύνη των Ελεγκτών

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη πάνω σ' αυτές τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν όπως συμμορφωνόμαστε με δεοντολογικές απαιτήσεις και όπως προγραμματίζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο για να πάρουμε λογικές διαβεβαιώσεις κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη λάθη και παραλείψεις.

Ένας έλεγχος συνεπάγεται την εκτέλεση διαδικασιών για τη λήψη ελεγκτικής μαρτυρίας για ποσά και άλλες γνωστοποιήσεις στις οικονομικές καταστάσεις. Οι διαδικασίες που επιλέγονται εξαρτώνται από την κρίση του ελεγκτή, περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιωδών λαθών και παραλείψεων των οικονομικών καταστάσεων, είτε οφειλομένων σε απάτη είτε σε λάθος. Κάνοντας αυτές τις εκτιμήσεις κινδύνων, ο ελεγκτής λαμβάνει υπόψη του τον εσωτερικό έλεγχο που σχετίζεται με την ετοιμασία και τη δίκαιη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων της οικονομικής οντότητας για να σχεδιάσει ελεγκτικές διαδικασίες που είναι κατάλληλες υπό τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας του εσωτερικού ελέγχου της οικονομικής οντότητας. Ένας έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών που χρησιμοποιήθηκαν και της λογικότητας των λογιστικών εκτιμήσεων που έγιναν από το Διοικητικό Συμβούλιο, καθώς και την αξιολόγηση της γενικής παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύουμε ότι η ελεγκτική μαρτυρία που έχουμε λάβει είναι επαρκής και κατάλληλη για να παράσχει μια βάση για την ελεγκτική μας γνώμη.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της οικονομικής κατάστασης του Συγκροτήματος στις 31 Δεκεμβρίου 2006 και της χρηματοοικονομικής επίδοσης και των ταμειακών ροών του για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την ΕΕ και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά εκδόθηκαν από το ΣΔΛΠ και τις απαιτήσεις του περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμο, Κεφ. 171, τις απαιτήσεις των περί Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου (Έλεγχος Λογαριασμών) Νόμους του 1983-2007, τις απαιτήσεις των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2006 και τις απαιτήσεις του περί Εταιρειών Νόμου της Κύπρου, Κεφ. 113.

Έκθεση επί Άλλων Νομικών Απαιτήσεων

Σύμφωνα με τις απαιτήσεις του περί Εταιρειών Νόμου, Κεφ. 113, αναφέρουμε τα πιο κάτω:

- Έχουμε πάρει όλες τις πληροφορίες και εξηγήσεις που θεωρήσαμε αναγκαίες για σκοπούς του ελέγχου μας.
- Κατά τη γνώμη μας, έχουν τηρηθεί από την Αρχή κατάλληλα λογιστικά βιβλία.
- Οι οικονομικές καταστάσεις της Αρχής συμφωνούν με τα λογιστικά βιβλία.
- Κατά τη γνώμη μας και από όσα καλύτερα έχουμε πληροφορηθεί και σύμφωνα με τις εξηγήσεις που μας δόθηκαν, οι οικονομικές καταστάσεις παρέχουν τις απαιτούμενες από τον περί Εταιρειών Νόμο, Κεφ. 113, πληροφορίες με τον απαιτούμενο τρόπο.
- Κατά τη γνώμη μας, οι πληροφορίες που δίνονται στην έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου στις σελίδες 2 και 3 συνάδουν με τις οικονομικές καταστάσεις.

Άλλο θέμα

Αυτή η έκθεση, περιλαμβανομένης και της γνώμης, ετοιμάστηκε αποκλειστικά για την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, τη Βουλή των Αντιπροσώπων και το Γενικό Ελεγκτή της Δημοκρατίας σύμφωνα με τον περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμο Κεφ. 171, τους περί Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου (Έλεγχος Λογαριασμών) Νόμους του 1983-2007, τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2006 και σύμφωνα με το άρθρο 156 του περί Εταιρειών Νόμου, Κεφ. 113. Δίνοντας αυτή τη γνώμη δεν αποδεχόμαστε ή αναλαμβάνουμε ευθύνη για οποιονδήποτε άλλο σκοπό ή προς οποιοδήποτε άλλο πρόσωπο στη γνώση του οποίου αυτή η έκθεση δυνατόν να περιέλθει.

PricewaterhouseCoopers Limited
Chartered Accountants

Λευκωσία, 29 Μαΐου 2007

Έκθεση Γενικού Ελεγκτή της Δημοκρατίας προς την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

Έχω εξετάσει την πιο πάνω έκθεση του ιδιώτη ελεγκτή επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, στις σελίδες 86 μέχρι 111, της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006, η οποία υποβλήθηκε σύμφωνα με το εδάφιο (1) του άρθρου 3 του περί Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου (Έλεγχος Λογαριασμών) Νόμου, και έχω ικανοποιηθεί ότι είναι η αρμόζουσα.

Χρυστάλλα Γιωρκάτζη
Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας

Λευκωσία, 29 Μαΐου 2007

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2006

Ενοποιημένος λογαριασμός εσόδων
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006

	Σημείωση	2006 €000	2005 €000
Πωλήσεις	6	300.307	252.942
Άλλα λειτουργικά έσοδα - καθαρά	7	15.800	14.764
Λειτουργικά έξοδα	8	(276.274)	(228.799)
Κέρδος εργασιών		39.833	38.907
Χρηματοδοτικά έξοδα	10	(7.715)	(5.005)
Κέρδος πριν τη φορολογία και το έκτακτο κονδύλι		32.118	33.902
Έκτακτο κονδύλι	11	-	(693)
Κέρδος πριν τη φορολογία		32.118	33.209
Φορολογία	12	(9.511)	(9.757)
Καθαρό κέρδος για το έτος		22.607	23.452

Οι σημειώσεις στις σελίδες 90 μέχρι 111 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένος Ισολογισμός
στις 31 Δεκεμβρίου 2006

Σημείωση	2006 £000	2005 £000
Ενεργητικό		
Μη τρεχούμενο ενεργητικό		
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	13	693.594
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	14	1.674
		695.268
Τρεχούμενο ενεργητικό		
Αποθέματα	15	57.044
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	14	52.633
Φορολογία επιστρεπτέα		3.634
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις	16	24.748
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών	17	34.234
		172.293
Σύνολο ενεργητικού		867.561
Αποθεματικά και υποχρεώσεις		
Αποθεματικά		385.117
Μη τρέχουσες υποχρεώσεις		
Δανεισμός	18	142.453
Αναβλημένες φορολογικές υποχρεώσεις	19	49.184
Αναβλημένα έσοδα	20	203.118
		394.755
Τρέχουσες υποχρεώσεις		
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	21	67.086
Δανεισμός	18	20.603
		87.689
Σύνολο υποχρεώσεων		482.444
Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων		867.561

Στις 29 Μαΐου 2007 το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου ενέκρινε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις για έκδοση.

Χ. ΣΤΑΥΡΑΚΗΣ Μ. ΣΤΑΥΡΟΥ Χ. ΧΑΤΖΗΓΕΡΟΥ
Πρόεδρος Γενικός Διευθυντής Εκτελεστικός Διευθυντής Οικονομικών

Οι σημειώσεις στις σελίδες 90 μέχρι 111 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2006

Ενοποιημένη κατάσταση αλλαγών στα αποθεματικά
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006

Σημείωση	Αποθεματικό Κεφαλαίου (1) £000	Αποθεματικό Εσόδων £000	Ολικό £000
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2005	9.104	344.954	354.058
Καθαρό κέρδος για το έτος	-	23.452	23.452
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2005	9.104	368.406	377.510
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2006	9.104	368.406	377.510
Καθαρό κέρδος για το έτος	-	22.607	22.607
Μέρισμα	22	(15.000)	(15.000)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2006	9.104	376.013	385.117

(1) Το αποθεματικό κεφαλαίου αντιπροσωπεύει κρατική χορηγία.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 90 μέχρι 111 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

**Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006**

	Σημείωση	2006 €000	2005 €000
Ροή μετρητών από εργασίες			
Κέρδος πριν τη φορολογία και μετά το έκτακτο κονδύλι		32.118	33.209
Αναπροσαρμογές για:			
Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	13	32.042	31.378
Αποσβέσεις κεφαλαιουχικών συνεισφορών καταναλωτών	20	(7.658)	(7.061)
(Κέρδος)/Ζημιά από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού		(986)	5
Χρεωστικούς τόκους	10	6.612	6.800
Μη πραγματοποιηθείσα συναλλαγματική ζημιά/(κέρδος)		1.400	(2.070)
Πιστωτικούς τόκους	7	(2.809)	(4.083)
		60.719	58.178
Αλλαγές στο κεφάλαιο κίνησης:			
- Αποθέματα		(4.302)	(13.136)
- Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα		476	(11.458)
- Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές		16.159	(843)
Μετρητά που προήλθαν από εργασίες		73.052	32.741
Φορολογία που πληρώθηκε		(6.063)	(6.086)
Καθαρά μετρητά από εργασίες		66.989	26.655
Ροή μετρητών από επενδυτικές δραστηριότητες			
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις		1.443	(7.264)
Αγορά ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	13	(70.769)	(56.248)
Εισπράξεις από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού		4.275	3
Προσθήκες στις συνεισφορές καταναλωτών	20	23.127	20.449
Τόκοι που εισπράχθηκαν		2.809	4.093
Καθαρά μετρητά για επενδυτικές δραστηριότητες		(39.115)	(24.439)
Ροή μετρητών από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Εισπράξεις από μακροπρόθεσμα δάνεια		-	14.575
Πληρωμές μακροπρόθεσμων δανείων		(20.436)	(19.562)
Μέρισμα που πληρώθηκε		(7.500)	-
Τόκοι που πληρώθηκαν		(6.758)	(6.947)
Καθαρά μετρητά για χρηματοδοτικές δραστηριότητες		(34.694)	(11.934)
Καθαρή μείωση στα μετρητά και αντίστοιχα μετρητών		(6.820)	(9.718)
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών στην αρχή του έτους		41.054	50.772
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών στο τέλος του έτους		34.234	41.054

Οι σημειώσεις στις σελίδες 90 μέχρι 111 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2006

Σημειώσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις

1. Γενικές Πληροφορίες

Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου είναι Οργανισμός Δημοσίου Δικαίου ο οποίος εγκαθιδρύθηκε στην Κύπρο σύμφωνα με τον περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμο Κεφ. 171 του 1952. Διοικείται από Διοικητικό Συμβούλιο που αποτελείται από τον Πρόεδρο, τον Αντιπρόεδρο και επτά μέλη, οι οποίοι διορίζονται από το Υπουργικό Συμβούλιο.

Η διεύθυνση των Κεντρικών Γραφείων της Αρχής είναι Αμφιπόλεως 11, Στρόβολος Τ.Θ.24506, 1399 Λευκωσία, Κύπρος.

Σύμφωνα με το πιο πάνω Νόμο η Αρχή Ηλεκτρισμού διεξάγει τις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και παροχής ηλεκτρικής ενέργειας. Μετά από τροποποίηση στο Νόμο στις 24 Νοεμβρίου 2000 η Αρχή εξουσιοδοτήθηκε να διεξάγει και δραστηριότητες σε τομείς που έχουν σχέση με την εκμετάλλευση και ανάπτυξη των περιουσιακών της στοιχείων, των τεχνικών της δυνατοτήτων, των εγκαταστάσεων, των υπηρεσιών και της τεχνονγνωσίας της.

Με την ένταξη της Κύπρου στην Ευρωπαϊκή Ένωση και την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου έλαβε όλα τα αναγκαία μέτρα για την εναρμόνισή της με την Ευρωπαϊκή Ένωση και τη συμμόρφωσή της με την Οδηγία 2003/54 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 19ης Δεκεμβρίου 1996, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών

Οι κυριότερες λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν στην κατάρτιση αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων εκτίθενται πιο κάτω. Αυτές οι αρχές έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια για όλα τα έτη που παρουσιάζονται σε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις εκτός από όπου δηλώνεται διαφορετικά.

Βάση ετοιμασίας

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ) και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) όπως αυτά εκδόθηκαν από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ). Οι οικονομικές καταστάσεις συνάδουν και με τα δύο αυτά πλαίσια πληροφόρησης επειδή κατά το χρόνο ετοιμασίας τους όλα τα εφαρμοσίμα ΔΠΧΠ που εκδόθηκαν από το ΣΔΛΠ έχουν υιοθετηθεί από την ΕΕ μέσω της διαδικασίας υιοθέτησης που καθορίστηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Επιπρόσθετα οι οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τις απαιτήσεις του περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμο, Κεφ. 171, της Κύπρου και τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2006. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους. Η κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ απαιτεί τη χρήση ορισμένων σημαντικών λογιστικών εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσης από τη διεύθυνση στη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών της Αρχής. Οι τομείς που απαιτούν μεγαλύτερο βαθμού κρίσης ή είναι πιο πολύπλοκοι ή τομείς όπου οι παραδοχές και οι υπολογισμοί έχουν σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται στη Σημείωση 4.

Υιοθέτηση καινούργιων και αναθεωρημένων ΔΠΧΠ

Κατά το τρέχον έτος η Αρχή υιοθέτησε όλα τα καινούργια και αναθεωρημένα ΔΠΧΠ τα οποία σχετίζονται με τις εργασίες της και είναι εφαρμόσιμα για λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την 1 Ιανουαρίου 2006. Η υιοθέτηση αυτή δεν έχει επιφέρει σημαντικές αλλαγές στις λογιστικές αρχές της Αρχής.

Εξαρτημένη εταιρεία

Εξαρτημένη εταιρεία είναι εκείνη η οντότητα στην οποία η Αρχή έχει περισσότερα από 50% των δικαιωμάτων ψήφου ή έχει τη δύναμη να ασκήσει έλεγχο πάνω στις αποφάσεις της. Η εξαρτημένη ενοποιείται από την ημερομηνία όπου ο έλεγχος μεταφέρεται στην Αρχή και παύει να ενοποιείται από την ημερομηνία που ο έλεγχος τερματίζεται. Όλες οι ενδοσυγκροτηματικές συναλλαγές, υπόλοιπα και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη από συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του συγκροτήματος απαλείφονται ως επίσης και οι μη πραγματοποιηθείσες ζημιές εκτός αν το κόστος δεν μπορεί να ανακτηθεί.

Αναγνώριση εισοδημάτων

Τα έσοδα της Αρχής αναγνωρίζονται ως εξής:

(α) Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας

Οι πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας αντιπροσωπεύουν ποσά εισπρακτέα με βάση την κατανάλωση όπως καταγράφεται σε μετρητές χωρίς ΦΠΑ. Οι πωλήσεις επίσης περιλαμβάνουν υπολογισμό της αξίας των μονάδων που προμηθεύτηκαν στους καταναλωτές μεταξύ της ημερομηνίας της τελευταίας καταγραφείσας ένδειξης μετρητών και το τέλος του έτους και αυτός ο υπολογισμός περιλαμβάνεται στα εισπρακτέα στον ισολογισμό.

(β) Έσοδα τόκων

Έσοδα τόκων αναγνωρίζονται σε αναλογική βάση, λαμβάνοντας υπόψη τα κεφάλαια που εκκρεμούν και το πραγματικό ποσοστό κατά την περίοδο λήξης όταν προσδιοριστεί ότι τέτοιο έσοδο θα αναλογεί στην Αρχή.

(γ) Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών

Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών παρουσιάζονται ως αναβαλλόμενα έσοδα και μεταφέρονται σταδιακά στο λογαριασμό εσόδων κατά το διάστημα της αναμενόμενης ωφέλιμης χρήσης των σχετικών περιουσιακών στοιχείων (33 1/3 χρόνια). Το διάστημα αυτό θεωρείται λογική προσέγγιση του υπολογισμού της περιόδου της πελατειακής σχέσης. Επιχορηγήσεις από την Αρχή έναντι τέτοιων κεφαλαιουχικών συνεισφορών αφαιρούνται από τα εισπρακτέα ποσά και χρεώνονται στο λογαριασμό εσόδων στο χρόνο που επιχορηγούνται.

Μετατροπή ξένου νομίσματος

(α) Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης

Τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της Αρχής αποτιμούνται χρησιμοποιώντας το νόμισμα του κύριου οικονομικού περιβάλλοντος μέσα στο οποίο λειτουργεί η Αρχή ("το νόμισμα λειτουργίας"). Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Κυπριακές λίρες (£), το οποίο είναι το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης της Αρχής.

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα καταχωρούνται στο νόμισμα λειτουργίας με βάση τις τιμές συναλλάγματος που ισχύουν την ημερομηνία της συναλλαγής. Συναλλαγματικά κέρδη και ζημιές που προκύπτουν από την εξόφληση τέτοιων συναλλαγών και από τη μετατροπή με τη συναλλαγματική ισοτιμία που ισχύει στο τέλος του έτους χρηματικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που είναι σε ξένα νομίσματα αναγνωρίζονται στον ενοποιημένο λογαριασμό εσόδων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2006

Ωφελήματα υπαλλήλων

Η Αρχή λειτουργεί δύο σχέδια καθορισμένου ωφελήματος και διάφορα άλλα σχέδια καθορισμένων συνεισφορών τα ενεργητικά στοιχεία των οποίων κρατούνται σε ξεχωριστά ταμεία που διαχειρίζονται επιτροπές. Αυτά τα σχέδια χρηματοδοτούνται κυρίως από την Αρχή.

Η παρούσα αξία των υποχρεώσεων και το κόστος τρέχουσας υπηρεσίας για προγράμματα καθορισμένων παροχών υπολογίζονται ετήσια με την αναλογιστική μέθοδο προβολής μονάδας (projected unit credit method). Τα συσσωρευμένα πλεονάσματα ή ελλείμματα που προκύπτουν από αλλαγές στο επιτόκιο με το οποίο προεξοφλούνται οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές εκροές για ωφελήματα και από διαφορές μεταξύ των αναμενόμενων και των πραγματικών αποδόσεων των επενδύσεων και άλλων αναλογιστικών παραδοχών, αναβάλλονται και καταχωρούνται στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων κατά τη διάρκεια της υπολειπόμενης εργασιακής ζωής των απασχολούμενων που συμμετέχουν στα σχετικά προγράμματα.

Η αναλογία των αναλογιστικών κερδών και ζημιών προς αναγνώριση είναι το υπερβάλλον, πέραν από το μεγαλύτερο από το περιθώριο του 10% της παρούσας υποχρέωσης του Σχεδίου Καθορισμένων Ωφελημάτων και του 10% της παρούσας αξίας των περιουσιακών του στοιχείων κατά την προηγούμενη περίοδο αναφοράς, διαιρούμενο με τη μέση εναπομένουσα εργασιακή ζωή των υπαλλήλων που συμμετέχουν στο πρόγραμμα.

Οι συνεισφορές της Αρχής στα σχέδια καθορισμένων συνεισφορών χρεώνονται στο λογαριασμό εσόδων στο έτος που σχετίζονται.

Φορολογία

Οι τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις και περιουσιακά στοιχεία για την τρέχουσα και τις προηγούμενες περιόδους υπολογίζονται με βάση το ποσό που αναμένεται ότι θα πληρωθεί ή θα ανακτηθεί από τις φορολογικές αρχές χρησιμοποιώντας φορολογικούς συντελεστές και νομοθεσίες που είχαν θεσπιστεί ή ουσιαστικά θεσπιστεί μέχρι την ημερομηνία του ισολογισμού.

Γίνεται πλήρης πρόβλεψη για αναβαλλόμενη φορολογία, χρησιμοποιώντας τη μέθοδο υποχρέωσης, πάνω σε όλες τις προσωρινές διαφορές που προκύπτουν μεταξύ της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και της λογιστικής τους αξίας στις οικονομικές καταστάσεις. Η αναβαλλόμενη φορολογία υπολογίζεται χρησιμοποιώντας φορολογικούς συντελεστές και νομοθεσίες που έχουν θεσπιστεί ή ουσιαστικά θεσπιστεί μέχρι την ημερομηνία του ισολογισμού και αναμένεται ότι θα ισχύουν όταν οι σχετικές αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις πραγματοποιηθούν ή όταν οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις διακανονιστούν.

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται στην έκταση που είναι πιθανόν ότι μελλοντικά φορολογητέα κέρδη θα είναι διαθέσιμα έναντι των οποίων οι προσωρινές διαφορές μπορούν να χρησιμοποιηθούν.

Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

Όλα τα στοιχεία ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού παρουσιάζονται σε ιστορικό κόστος μείον αποσβέσεις. Το κόστος των έργων που εκτελέστηκαν από εργολάβους βασίζεται στην αξία της εργασίας που έγινε και πιστοποιήθηκε από συμβούλους μηχανικούς. Το κόστος των έργων που εκτελέστηκαν από το προσωπικό της Αρχής αποτελείται από υλικά, εργατικά και γενικά έξοδα.

Σημαντικά ανταλλακτικά και εφεδρικά μηχανήματα υπολογίζονται ως ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός όταν η Αρχή αναμένει να τα χρησιμοποιήσει για περισσότερο από μια περίοδο.

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται χρησιμοποιώντας τη σταθερή μέθοδο ώστε να κατανεμηθεί το κόστος μείον η υπολειμματική αξία του κάθε στοιχείου ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού στο διάστημα της εκτιμημένης ωφέλιμης χρήσης τους. Η διάρκεια αναμενόμενης ωφέλιμης χρήσης των κυριότερων στοιχείων ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού έχει ως εξής:

	Έτη
Ιδιόκτητη γη	Απεριόριστα
Κτίρια ηλεκτροπαραγωγών σταθμών	30
Άλλα κτίρια	35
Εγκαταστάσεις και μηχανήματα ηλεκτροπαραγωγών σταθμών	25
Άλλες εγκαταστάσεις και μηχανήματα	25 - 30
Γραμμές και καλώδια	35 - 40
Μετρητές	15
Οχήματα	5
Έπιπλα, σκεύη και εξοπλισμός γραφείου	10
Εργαλεία και όργανα	10
Ηλεκτρονικοί υπολογιστές	5
Λογισμικά προγράμματα	3

Δαπάνες για επιδιορθώσεις και συντήρηση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού χρεώνονται στον λογαριασμό εσόδων στο έτος που προκύπτουν. Το κόστος σημαντικών ανακαινίσεων και άλλες μεταγενέστερες δαπάνες περιλαμβάνονται στην λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου ή ανάλογα αναγνωρίζονται ως ξεχωριστό περιουσιακό στοιχείο, μόνο όταν είναι πιθανό πως θα προκύψουν μελλοντικά οικονομικά οφέλη στην Αρχή σε σχέση με το περιουσιακό στοιχείο, και το κόστος του μπορεί να υπολογιστεί αξιόπιστα.

Κέρδη και ζημιές από διάθεση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού προσδιορίζονται με τη σύγκριση των εισπράξεων με τη λογιστική αξία και περιλαμβάνονται στον λογαριασμό εσόδων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2006

Δικαιώματα Εκπομπής Θερμοκηπιακών Αερίων

Με βάση τον Περί Θέσπισης Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων του Θερμοκηπίου Νόμο, Ν.132(Ι)/2004, κατανέμονται δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων στους διάφορους φορείς εκμετάλλευσης (εταιρείες) με στόχο τη μείωση των επιπέδων μόλυνσης του περιβάλλοντος.

Ο κάθε φορέας εκμετάλλευσης, του οποίου οι ετήσιες εκπομπές ξεπερνούν το σύνολο των δικαιωμάτων που του εκχωρήθηκαν για το συγκεκριμένο έτος, είναι υποχρεωμένος να αγοράζει τόσα δικαιώματα όσα είναι οι καθ' υπέρβαση εκπομπές και παράλληλα να πληρώνει διοικητικό πρόστιμο για κάθε τόνο εκπομπής καθώς και να πωλεί τυχόν πλεόνασμα.

Δικαιώματα εκπομπών θερμοκηπιακών αερίων που παραχωρούνται αναγνωρίζονται αρχικά σε ονομαστική αξία (μηδενική αξία) από το χρονικό σημείο που η Αρχή έχει τον έλεγχο αυτών των δικαιωμάτων. Δικαιώματα εκπομπών CO₂ που αγοράζονται αναγνωρίζονται αρχικά σε τιμή κόστους (τιμή αγοράς) ως άυλα περιουσιακά στοιχεία. Υποχρέωση αναγνωρίζεται όταν οι πραγματικές εκπομπές υπερβούν τα κατανεμημένα δικαιώματα. Το ύψος της υποχρέωσης περιλαμβάνει το συνολικό κόστος των δικαιωμάτων που αγοράστηκαν σε τιμή κόστους και τυχόν επιπλέον έλλειμμα στην τρέχουσα τιμή της αγοράς κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Οι αναπροσαρμογές στο ύψος της υποχρέωσης αναγνωρίζονται στο λογαριασμό εσόδων.

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία παραδίδονται στο τέλος της περιόδου συμμόρφωσης αντικατοπτρίζοντας την κατανάλωση των οικονομικών ωφελιμάτων. Πλεονάσματα δικαιωμάτων μπορούν να μεταφερθούν και να συμψηφιστούν με μελλοντικά ελλείμματα (μέχρι το τέλος της περιόδου συμμόρφωσης) ή να πωληθούν. Τα έσοδα από πωλήσεις πλεονασμάτων αναγνωρίζονται όταν τα δικαιώματα πωληθούν.

Μισθώσεις

Μισθώσεις όπου σημαντικό μέρος των κινδύνων και ανταμοιβών της ιδιοκτησίας παραμένουν με τον εκμισθωτή ταξινομούνται ως λειτουργικές μισθώσεις. Πληρωμές που αφορούν λειτουργικές μισθώσεις (μετά την αφαίρεση κινήτρων που εισπράχθηκαν από τον εκμισθωτή) χρεώνονται στον λογαριασμό εσόδων σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο στο διάστημα της περιόδου μίσθωσης.

Αποθέματα

Τα αποθέματα εμφανίζονται στην τιμή κόστους ή στην καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία, όποια από τις δύο είναι χαμηλότερη. Η τιμή κόστους καθορίζεται με τη μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους. Η τιμή κόστους περιλαμβάνει την τιμή αγοράς, έξοδα μεταφοράς και επεξεργασίας εκτός των εξόδων δανειοδότησης. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία είναι η υπολογιζόμενη τιμή πώλησης κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών, μείον έξοδα διάθεσης. Γίνεται πρόβλεψη για κατεστραμμένα, επιδεινωμένα, απηρχαιωμένα και μη χρησιμοποιήσιμα υλικά όπου αρμόζει.

Εμπορικά εισπρακτέα

Τα εμπορικά εισπρακτέα αναγνωρίζονται αρχικά σε δίκαιη αξία και μετέπειτα παρουσιάζονται σε αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου, μείον πρόνοιας για απομείωση της αξίας. Η πρόνοια για απομείωση καθορίζεται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη πως η Αρχή δεν θα είναι σε θέση να εισπράξει τα συνολικά ποσά σύμφωνα με τους αρχικούς όρους των εισπρακτέων. Το ποσό της πρόνοιας είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας και της ανακτήσιμης αξίας του εισπρακτέου η οποία είναι η παρούσα αξία των υπολογιζόμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλημένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της πρόβλεψης αναγνωρίζεται στον λογαριασμό εσόδων.

Προβλέψεις

Οι προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν το Συγκρότημα έχει μια παρούσα νομική ή τεκμαρτή υποχρέωση που προκύπτει από γεγονότα που έχουν προηγηθεί, είναι πιθανό να υπάρξει ροή περιουσιακών στοιχείων για εξόφληση αυτής της υποχρέωσης και το ποσό της υποχρέωσης έχει υπολογιστεί αξιόπιστα.

Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αποτελούνται από μετρητά στο ταμείο και καταθέσεις στην τράπεζα και τραπεζικά παρατραβήγματα. Στον ισολογισμό τα τραπεζικά παρατραβήγματα περιλαμβάνονται στο δανεισμό στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Δανεισμός

Ο δανεισμός αναγνωρίζεται αρχικά σε δίκαιη αξία μετά την αφαίρεση του κόστους συναλλαγής. Ο δανεισμός παρουσιάζεται μετέπειτα σε αποσβεσμένο κόστος. Οποιαδήποτε διαφορά μεταξύ των εισπράξεων (μετά την αφαίρεση του κόστους συναλλαγής) και της αξίας εξόφλησης αναγνωρίζεται στον λογαριασμό εσόδων κατά τη διάρκεια του δανείου χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Ο δανεισμός ταξινομείται ως βραχυπρόθεσμη υποχρέωση εκτός εάν η Αρχή έχει το δικαίωμα άνευ όρων, να αναβάλλει την αποπληρωμή της υποχρέωσης για τουλάχιστο δώδεκα μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Ανάλυση κατά τομέα

Τα αποτελέσματα παρουσιάζονται και σε ξεχωριστές καταστάσεις κατά επιχειρηματικό και γεωγραφικό τομέα.

Ένας επιχειρηματικός τομέας αποτελεί ομαδοποίηση περιουσιακών στοιχείων και εργασιών που χρησιμοποιούνται για την παροχή προϊόντων ή υπηρεσιών που υπόκεινται σε κινδύνους και αποδόσεις που είναι διαφορετικά από αυτά που υπόκεινται άλλοι επιχειρηματικοί τομείς. Ένας γεωγραφικός τομέας δεσμεύεται στην παροχή προϊόντων ή υπηρεσιών σε ένα συγκεκριμένο οικονομικό περιβάλλον που υπόκεινται σε κινδύνους και αποδόσεις διαφορετικά από αυτά που υπόκεινται τομείς που δραστηριοποιούνται σε άλλα οικονομικά περιβάλλοντα.

Η ανάλυση κατά επιχειρηματικό τομέα γίνεται με βάση τις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και προμήθειας όπως προβλέπεται και από τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Νόμους του 2003-2006.

Συγκριτικές πληροφορίες

Όπου χρειαζόταν, τα συγκριτικά ποσά έχουν αναπροσαρμοστεί για να συνάδουν με τις αλλαγές στην παρουσίαση στο τρέχον έτος.

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

Οι εργασίες του Συγκροτήματος το εκθέτουν σε κίνδυνο επιτοκίου, συναλλαγματικό κίνδυνο και πιστωτικό κίνδυνο που προκύπτουν από τα χρηματοοικονομικά μέσα που κατέχει. Η πολιτική που εφαρμόζει το Συγκρότημα για τη διαχείριση αυτών των κινδύνων εξηγείται πιο κάτω:

(α) Κίνδυνος επιτοκίου

Ο κίνδυνος επιτοκίου είναι ο κίνδυνος η αξία των χρηματοοικονομικών μέσων να διακυμαίνεται εξαιτίας αλλαγών στα επιτόκια της αγοράς. Τα έσοδα και ροή μετρητών από εργασίες της Αρχής είναι εξαρτημένα από αλλαγές στα επιτόκια της αγοράς. Η Αρχή εκτίθεται σε κίνδυνο επιτοκίου αναφορικά με το μη βραχυπρόθεσμο δανεισμό της. Ο δανεισμός σε κυμαινόμενα επιτόκια εκθέτει την Αρχή σε κίνδυνο επιτοκίου που αφορά τη δίκαιη αξία. Η διεύθυνση της Αρχής παρακολουθεί τις διακυμάνσεις στα επιτόκια σε συνεχή βάση και ενεργεί ανάλογα.

(β) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο συναλλαγματικός κίνδυνος είναι ο κίνδυνος η αξία των χρηματοοικονομικών μέσων να κυμαίνεται λόγω αλλαγών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες. Ο συναλλαγματικός κίνδυνος προκύπτει όταν μελλοντικές εμπορικές συναλλαγές και τα αναγνωρισμένα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις είναι σε νόμισμα διαφορετικό από το νόμισμα λειτουργίας της Αρχής. Η Αρχή υπόκειται σε συναλλαγματικό κίνδυνο που προκύπτει από συναλλαγές και υπόλοιπα σε Δολάρια Ηνωμένων Πολιτειών, Αγγλικές Στερλίνες, Ελβετικά Φράγκα και Ευρώ. Η Διεύθυνση της Αρχής παρακολουθεί τις διακυμάνσεις στις συναλλαγματικές ισοτιμίες σε συνεχή βάση και ενεργεί ανάλογα.

Οι καθαρές συναλλαγματικές διαφορές που χρεώθηκαν στον λογαριασμό εσόδων είναι ύψους £1.103.000 (2005: £1.795.000 πίστωση) και αφορούν χρηματοδοτικές δραστηριότητες (Σημ. 10).

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2006

(γ) Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος προκύπτει όταν η αδυναμία των συμβαλλομένων μερών να εξοφλήσουν τις υποχρεώσεις τους θα μπορούσε να μειώσει το ποσό των μελλοντικών ταμειακών εισροών από χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η Αρχή δεν έχει σημαντικές συγκεντρώσεις πιστωτικού κινδύνου. Η Αρχή παρακολουθεί σε συνεχή βάση την χρονολογική κατάσταση των εισπρακτέων. Τα τραπεζικά υπόλοιπα κρατούνται σε χρηματοοικονομικούς οργανισμούς με υψηλή πιστωτική αξιοπιστία και η Αρχή εφαρμόζει διαδικασίες που περιορίζουν την έκθεση της σε πιστωτικό κίνδυνο σε σχέση με κάθε χρηματοοικονομικό οργανισμό.

Εκτίμηση δίκαιων αξιών

Οι δίκαιες αξίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων του Συγκροτήματος προσεγγίζουν τις λογιστικές αξίες τους την ημερομηνία του Ισολογισμού.

4. Σημαντικοί λογιστικοί υπολογισμοί και εκτιμήσεις

Οι λογιστικοί υπολογισμοί και εκτιμήσεις αξιολογούνται σε συνεχή βάση και βασίζονται στην ιστορική εμπειρία και σε άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων προσδοκιών σχετικά με μελλοντικά γεγονότα που πιστεύεται ότι είναι λογικά σύμφωνα με τις περιστάσεις.

Σημαντικοί λογιστικοί υπολογισμοί και παραδοχές

Η Αρχή κάνει υπολογισμούς και παραδοχές σε σχέση με το μέλλον. Ως αποτέλεσμα οι λογιστικοί υπολογισμοί σπανίως συμπίπτουν με τα πραγματικά αποτελέσματα. Οι υπολογισμοί και οι παραδοχές που πιθανόν να προκαλέσουν ουσιώδεις αναπροσαρμογές στη λογιστική αξία περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων κατά το επόμενο οικονομικό έτος παρουσιάζονται πιο κάτω:

(i) Αναβαλλόμενα έσοδα

Τα αναβαλλόμενα έσοδα μεταφέρονται στο λογαριασμό εσόδων έναντι του διαστήματος 33 1/3 χρόνια που αντιπροσωπεύει την αναμενόμενη ωφέλιμη χρήση του δικτύου διανομής της Αρχής που θεωρείται λογική προσέγγιση της υπολογιζόμενης διάρκειας της σχέσης της Αρχής με τους πελάτες της.

(ii) Φορολογία

Για τον προσδιορισμό της πρόβλεψης για εταιρικό φόρο απαιτούνται σημαντικές εκτιμήσεις. Για συγκεκριμένες συναλλαγές και υπολογισμούς, ο προσδιορισμός της τελικής φορολογίας είναι αβέβαιος. Η Αρχή αναγνωρίζει υποχρεώσεις για προβλεπόμενα φορολογικά ζητήματα με βάση υπολογισμούς για το κατά πόσο θα προκύψει επιπρόσθετη φορολογία.

Όπου το τελικό φορολογικό αποτέλεσμα αυτών των ζητημάτων διαφέρει από το ποσό που έχει αρχικά αναγνωρισθεί οι διαφορές επηρεάζουν την πρόβλεψη για εταιρικό φόρο και αναβαλλόμενη φορολογία στην περίοδο που έγινε ο προσδιορισμός.

5. Ανάλυση κατά τομέα

Ετοιμάσθηκαν χωριστοί λογαριασμοί εξόδων και στοιχείων ενεργητικού και παθητικού για τις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς, διανομής, προμήθειας και άλλων δραστηριοτήτων.

Το σύνολο των λειτουργικών εξόδων της Αρχής ανά δραστηριότητα παρουσιάζεται πιο κάτω:

	2006 €000	2005 €000
Παραγωγή	209.783	166.809
Μεταφορά	10.786	8.104
Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς	1.987	1.700
Διανομή	48.228	47.608
Προμήθεια	5.489	4.577
Άλλες δραστηριότητες	1	1
	276.274	228.799

Δεν ετοιμάστηκε λογαριασμός εσόδων ανά δραστηριότητα λόγω του ότι επί του παρόντος δεν υπάρχουν εγκεκριμένες διατιμήσεις για τις ξεχωριστές δραστηριότητες από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

Το συνολικό ενεργητικό/παθητικό της κάθε δραστηριότητας της Αρχής για τα έτη 2006 και 2005 αναλύεται πιο κάτω:

	Παραγωγή 2006 €000	Μεταφορά 2006 €000	Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς 2006 €000	Διανομή 2006 €000	Προμήθεια 2006 €000	Άλλες Δραστη- ριότητες 2006 €000	Μη κατανε- μηθέντα ποσά 2006 €000	Σύνολο 2006 €000
Μη τρεχούμενο Ενεργητικό	244.724	132.531		317.803	-	210	-	695.268
Τρεχούμενο Ενεργητικό	38.026	4.397	413	17.272	43.385	706	68.094	172.293
Σύνολο Ενεργητικού	282.750	136.928	413	335.075	43.385	916	68.094	867.561
Τρέχουσες υποχρεώσεις	18.879	5.400	366	9.619	19.374	-	34.051	87.689
Μη τρέχουσες υποχρεώσεις	-	10.156		192.962	-	-	191.637	394.755
Αποθεματικά	-	-		-	-	-	385.117	385.117
Κατανομή Κεφαλαίου	263.871	121.372	47	132.494	24.011	916	(542.711)	-
	282.750	136.928	413	335.075	43.385	916	68.094	867.561

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2006

	Παραγωγή	Μεταφορά	Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς	Διανομή	Προμήθεια	Άλλες Δραστη- ριότητες	Μη κατανε- μηθέντα ποσά	Σύνολο
	2005 €000	2005 €000	2005 €000	2005 €000	2005 €000	2005 €000	2005 €000	2005 €000
Μη τρέχουµενο Ενεργητικό	244.579	122.850		292.801		157	-	660.387
Τρέχουµενο Ενεργητικό	36.676	5.660	16	12.718	42.179	151	79.409	176.809
Σύνολο Ενεργητικού	281.255	128.510	16	305.519	42.179	308	79.409	837.196
Τρέχουσες υποχρεώσεις	10.473	1.970		7.725	17.932		25.759	63.859
Μη τρέχουσες υποχρεώσεις		9.382		178.267			208.178	395.827
Αποθεµατικά							377.510	377.510
Κατανοµή Κεφαλαίου	270.782	117.158	16	119.527	24.247	308	(532.038)	
	281.255	128.510	16	305.519	42.179	308	79.409	837.196

Δεν παρουσιάζεται ανάλυση κατά γεωγραφικό τομέα λόγω του ότι όλες οι δραστηριότητες του συγκροτήματος διεξάγονται στην Κύπρο.

6. Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας

Οι πωλήσεις περιλαμβάνουν χρεώσεις ύψους €37.000 (2005: €2.000) για μη καταγραφείσα κατανάλωση ηλεκτρικού ρεύματος σε αριθμό υποστατικών στα οποία παρατηρήθηκε παράνομη επέμβαση στους μετρητές. Το ύψος των αναγνωρισθέντων χρεώσεων μη καταγραφείσας κατανάλωσης ηλεκτρικού ρεύματος έχει περιοριστεί στο σύνολο των ποσών που έχουν συμφωνηθεί με τους καταναλωτές ως πληρωτέα.

Οι πωλήσεις δεν περιλαμβάνουν όλη την κατανάλωση στις τουρκοκρατούμενες περιοχές όπου το Συγκρότημα δεν έχει πρόσβαση λόγω των συνθηκών που επικρατούν. Η μη τιμολογηθείσα ηλεκτρική ενέργεια υπολογιζόμενη με ειδική τιμή, ανέρχεται σε €473.000 (2005: €366.000).

7. Άλλα λειτουργικά έσοδα - καθαρά

	2006 £000	2005 £000
Έσοδα από ζημιές στην περιουσία της Αρχής	118	105
Καθαρά έσοδα από συντήρηση οδικού φωτισμού και πωλήσεις υλικών	136	136
Καθαρά έσοδα από παραχώρηση τηλεπικοινωνιακής υποδομής	988	10
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών	7.658	7.061
Αποθηκευτικά και άλλα δικαιώματα από Κυπριακό Οργανισμό Διαχείρισης Αποθεμάτων Πετρελαιοειδών (ΚΟΔΑΠ)	3.184	3.090
Διάφορα έσοδα	907	279
Πιστωτικοί τόκοι:		
Τραπεζικά υπόλοιπα	2.636	3.540
Άλλοι	173	543
	15.800	14.764

8. Ανάλυση λειτουργικών εξόδων κατά είδος

	2006 £000	2005 £000
Καύσιμα	163.149	121.523
Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές (Σημ. 9)	58.100	52.389
Αποσβέσεις (Σημ. 13)	32.042	31.378
Επισκευές και συντήρηση	4.633	6.294
Άλλα έξοδα	18.350	17.215
	276.274	228.799

9. Κόστος προσωπικού

	2006 £000	2005 £000
Μισθοί και ημερομίσθια	39.651	37.585
Κοινωνικές ασφαλίσσεις και άλλα κόστη	3.947	3.709
Ταμείο Κοινωνικής συνοχής	792	733
Συνταξιοδοτικά κόστη - σχέδια καθορισμένου ωφελήματος		
- Τρεχούμενες υποχρεώσεις	8.258	7.758
- Εισφορά ελλείμματος ταμείων συντάξεως	10.499	11.103
Άλλα σχέδια καθορισμένης συνεισφοράς	1.905	1.437
	65.052	62.325

Το κόστος προσωπικού κατανεμήθηκε ως εξής:

Λογαριασμός εσόδων (Σημ. 8)	58.172	52.548
Ποσό που κεφαλαιοποιήθηκε στο πάγιο ενεργητικό και στις εγκαταστάσεις υπό κατασκευή	6.880	9.777
	65.052	62.325

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2006

Σχέδιο Καθορισμένου Ωφελήματος

Η τελευταία αναλογιστική εκτίμηση έγινε με ημερομηνία αναφοράς την 31η Δεκεμβρίου 2006. Τα περιουσιακά στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν για σκοπούς της αναλογιστικής μελέτης πάρθηκαν από το προσχέδιο των οικονομικών καταστάσεων του Ταμείου Συντάξεων για το 2006 και ως εκ τούτου η αναλογιστική μελέτη παρουσιάζεται σε προσχέδιο.

Τα ποσά που εμφανίζονται στον ενοποιημένο ισολογισμό του Συγκροτήματος και βασίζονται στο προσχέδιο της αναλογιστικής μελέτης που έγινε στις 31 Δεκεμβρίου 2006 σχετικά με το σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος έχουν ως εξής:

	2006 €000	2005 €000
Σημερινή αξία χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων του σχεδίου	311.573	288.786
Δίκαιη αξία περιουσιακών στοιχείων σχεδίου	(268.991)	(244.099)
	42.582	44.687
Μη αναγνωρισμένη μεταβατική υποχρέωση	(9.293)	(18.584)
Μη αναγνωρισμένη αναλογιστική ζημιά	33.289	26.103

Τα ποσά που εμφανίζονται στον ενοποιημένο λογαριασμό εσόδων του Συγκροτήματος και βασίζονται στο προσχέδιο της αναλογιστικής μελέτης που έγινε με ημερομηνία αναφοράς στις 31 Δεκεμβρίου 2006 σχετικά με το σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος έχουν ως εξής:

Τρέχον κόστος υπηρεσίας	7.735	6.135
Τόκος επί των υποχρεώσεων του σχεδίου	14.199	14.021
Αναμενόμενη απόδοση περιουσιακών στοιχείων σχεδίου	(12.437)	(8.813)
Αναγνώριση μεταβατικής υποχρέωσης	9.291	9.291
	18.788	20.634

Μεταβολές στο καθαρό ενεργητικό μη αναγνωρισμένο στον ισολογισμό

Καθαρή υποχρέωση/(ενεργητικό) κατά την έναρξη του έτους	975	(811)
Εισφορές εργοδότη	(18.713)	(18.848)
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	18.788	20.634
Καθαρή μη αναγνωρισμένη υποχρέωση στο τέλος του έτους	1.050	975
Πραγματική απόδοση περιουσιακών στοιχείων	18.159	5.919

Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης	2006	2005
	€000	€000
Παρούσα αξία υποχρέωσης κατά την έναρξη του έτους	288.786	248.537
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	7.735	6.135
Κόστος τόκου	14.199	14.021
Εισφορές εργαζομένων	232	219
Παροχές που πληρώθηκαν από το σχέδιο	(12.211)	(11.391)
Αναλογιστική ζημιά	12.832	31.265
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος του έτους	311.573	288.786

Μεταβολή στην αξία των περιουσιακών στοιχείων	2006	2005
	€000	€000
Αξία περιουσιακών στοιχείων προγράμματος στην αρχή του έτους	244.099	230.504
Αναμενόμενη απόδοση των περιουσιακών στοιχείων	12.437	8.813
Εισφορές εργοδότη	18.713	18.848
Εισφορές εργαζομένων	232	219
Παροχές που πληρώθηκαν από το σχέδιο	(12.211)	(11.391)
Αναλογιστικό κέρδος/(ζημιά)	5.721	(2.894)
Αξία περιουσιακών στοιχείων προγράμματος στο τέλος του έτους	268.991	244.099

Οι κυριότερες υποθέσεις που χρησιμοποιήθηκαν για την αναλογιστική εκτίμηση ήταν:

	2006	2005
	%	%
Προεξοφλητικό επιτόκιο	5,0	5,0
Αναμενόμενη μέση ετήσια απόδοση επενδύσεων	5,0	3,75
Μέση μελλοντική ετήσια αύξηση μισθών (περιλαμβανομένων αυξήσεων λόγω ηλικίας και προαγωγών)	5,75	5,75
Μέση μελλοντική ετήσια αύξηση του βασικού ασφαλιζόμενου εισοδήματος	3,5	3,5
Μέση ετήσια αύξηση συντάξεων σχεδίου	3,0	3,0
Μέση ετήσια αύξηση συντάξεων αναλογικού σχεδίου της κυβέρνησης	2,5	2,5

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2006

10. Χρηματοδοτικά έξοδα

	2006 £000	2005 £000
Χρεωστικοί τόκοι:		
Δάνεια τραπεζών	(6.562)	(6.439)
Φορολογία	(13)	(130)
Άλλα	(37)	(231)
	(6.612)	(6.800)
Καθαρή συναλλαγματική (ζημιά)/κέρδος	(1.103)	1.795
	(7.715)	(5.005)

11. Έκτακτο κονδύλι

Το ποσό αφορά πρόστιμο που επιβλήθηκε από την Επιτροπή Ανταγωνισμού (ΕΠΑ). Η ΕΠΑ μετά από αυτεπάγγελτη έρευνα εναντίον της Αρχής για πιθανή παράβαση του άρθρου 6 του σχετικού Νόμου, έκρινε ότι η Αρχή διέπραξε παράβαση σχετικά με τις σταυροειδείς επιδοτήσεις που είχαν ως αποτέλεσμα ή ενδεχόμενο αποτέλεσμα τη δημιουργία μη δίκαιων τιμών και διακριτικής μεταχείρισης κατηγοριών καταναλωτών κατά παράβαση του θεσμικού πλαισίου.

12. Φορολογία

	2006 £000	2005 £000
Τρέχουσα φορολογία:		
Εταιρικός φόρος	5.777	4.301
Εισφορά για την άμυνα	872	798
Αναβλημένη φορολογία (Σημ. 19)	2.812	3.603
Φορολογία προηγούμενων ετών:		
Εταιρικός φόρος	40	885
Εισφορά για την άμυνα	10	170
	9.511	9.757

Ο φόρος επί του κέρδους του συγκροτήματος πριν τη φορολογία διαφέρει από το θεωρητικό ποσό που θα προέκυπτε χρησιμοποιώντας τα εφαρμόσιμα ποσοστά φορολογίας ως εξής:

	2006 €000	2005 €000
Κέρδος πριν τη φορολογία	32.118	33.209
Φορολογία υπολογιζόμενη με τα εφαρμόσιμα ποσοστά φορολογίας εισοδήματος και αμυντικής εισφοράς	9.160	9.558
Φορολογική επίδραση εξόδων που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	600	255
Φορολογική επίδραση εκπτώσεων και εσόδων που δεν φορολογούνται	(299)	(1.111)
Φόροι προηγούμενων ετών	50	1.055
Χρέωση για φορολογία	9.511	9.757

Η Αρχή υπόκειται σε εταιρικό φόρο με συντελεστή 25% για φορολογητέα κέρδη. Η εξαρτημένη της, Ηλεκτρική Λτδ, υπόκειται σε εταιρικό φόρο με συντελεστή 10%.

Η Αρχή υπόκειται επίσης σε έκτακτη εισφορά για την άμυνα με συντελεστή 3% πάνω στα φορολογητέα κέρδη.

Κάτω από ορισμένες προϋποθέσεις τόκοι μπορεί να υπόκεινται σε αμυντική εισφορά με ποσοστό 10%. Σε τέτοιες περιπτώσεις 50% των τόκων αυτών εξαιρούνται από εταιρικό φόρο και επομένως έχουν πραγματικό φορολογικό συντελεστή περίπου 22,5%.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2006

13. Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

	Ιδιόκτητη Γη	Κτίρια	Εγκαταστάσεις & μηχανήματα	Γραμμές, καλώδια & μετρητές	Οχήματα	Έπιπλα, σκεύη & Εξοπλισμός γραφείου	Εργαλεία	Ηλεκτρονικοί υπολογιστές & προγράμματα	Εργασία υπό εκτέλεση	Ολικά
	€000	€000	€000	€000	€000	€000	€000	€000	€000	€000
Την 1 Ιανουαρίου 2005										
Κόστος	11.215	76.445	360.102	305.375	7.143	2.493	3.096	7.070	117.143	890.082
Συσσωρευμένες αποσβέσεις		(21.028)	(133.091)	(89.458)	(5.305)	(1.433)	(1.684)	(4.789)		(256.788)
Καθαρή λογιστική αξία	11.215	55.417	227.011	215.917	1.838	1.060	1.412	2.281	117.143	633.294
Έτος που έληξε την 31 Δεκ. 2005										
Καθαρή λογιστική αξία στην αρχή του έτους	11.215	55.417	227.011	215.917	1.838	1.060	1.412	2.281	117.143	633.294
Προσθήκες	270	1.449	274	796	711	480	140	556	51.572	56.248
Πωλήσεις				(1)		(2)		(5)		(8)
Χρέωση απόσβεσης		(3.508)	(16.446)	(8.579)	(814)	(223)	(240)	(1.568)		(31.378)
Μεταφορές		24.343	84.516	20.806				1.303	(130.968)	
Καθαρή λογιστική αξία στο τέλος του έτους	11.485	77.701	295.355	228.939	1.735	1.315	1.312	2.567	37.747	658.156
Στις 31 Δεκ. 2005										
Κόστος	11.485	102.237	444.892	326.950	7.854	2.916	3.235	8.414	37.747	945.730
Συσσωρευμένες αποσβέσεις		(24.536)	(149.537)	(98.011)	(6.119)	(1.601)	(1.923)	(5.847)		(287.574)
Καθαρή λογιστική αξία	11.485	77.701	295.355	228.939	1.735	1.315	1.312	2.567	37.747	658.156
Έτος που έληξε την 31 Δεκ. 2006										
Καθαρή λογιστική αξία στην αρχή του έτους	11.485	77.701	295.355	228.939	1.735	1.315	1.312	2.567	37.747	658.156
Προσθήκες	110	2.285	255	875	1.064	307	124	443	65.306	70.769
Πωλήσεις	(2)	(4)	(3.283)	-	-	-	-	-	-	(3.289)
Χρέωση απόσβεσης	-	(3.880)	(16.420)	(9.101)	(748)	(238)	(245)	(1.410)	-	(32.042)
Μεταφορές	-	9.981	4.285	20.807	-	-	-	51	(35.124)	-
Καθαρή λογιστική αξία στο τέλος του έτους	11.593	86.083	280.192	241.520	2.051	1.384	1.191	1.651	67.929	693.594
Στις 31 Δεκεμβρίου 2006										
Κόστος	11.593	114.499	445.164	348.534	8.918	3.211	3.359	8.903	67.929	1.012.110
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(28.416)	(164.972)	(107.014)	(6.867)	(1.827)	(2.168)	(7.252)	-	(318.516)
Καθαρή λογιστική αξία	11.593	86.083	280.192	241.520	2.051	1.384	1.191	1.651	67.929	693.594

Γη και εγκαταστάσεις που βρίσκονται στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα. Το σύνολο του πάγιου ενεργητικού που εμφανίζεται στον ισολογισμό περιλαμβάνει γη και εγκαταστάσεις που βρίσκονται στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα εισβολής και που το κόστος τους είναι περίπου £7.596.000. Η πρόβλεψη για αποσβέσεις των εγκαταστάσεων αυτών μέσα στη χρήση 2006 ήταν μηδέν (2005: μηδέν), το σύνολο των αποσβέσεων στις 31 Δεκεμβρίου 2006 ήταν £7.281.000 (2005: £7.281.000) και αφήνοντας καθαρή λογιστική αξία £315.000 (2005: £315.000) που αντιπροσωπεύει το κόστος της γης. Οι συνέπειες της τουρκικής κατοχής πάνω στην αξία της γης και των εγκαταστάσεων αυτών είναι άγνωστες.

14. Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα

	2006 £000	2005 £000
Εμπορικά Εισπρακτέα	44.284	43.078
Μείον: Πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων	(909)	(911)
Εμπορικά εισπρακτέα - καθαρά	43.375	42.167
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές εισπρακτέες με δόσεις	1.762	1.856
Προκαταβολές σε εργολάβους	4.752	5.445
Κυπριακή Κυβέρνηση	325	325
Άλλα εισπρακτέα, μείον πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων	3.864	4.820
Προπληρωμές	229	170
	54.307	54.783
Μείον: μη τρεχούμενα εισπρακτέα και προπληρωμές	(1.674)	(2.231)
	52.633	52.552
Η λήξη των μη τρεχούμενων εισπρακτέων και προπληρωμών έχει ως εξής:		
Μεταξύ 1 και 2 χρόνων	971	839
Μεταξύ 2 και 5 χρόνων	703	1.274
Πάνω από 5 χρόνων	-	118
	1.674	2.231

Η δίκαιη αξία των εμπορικών και άλλων εισπρακτέων που έχουν λήξη εντός ενός έτους είναι περίπου η ίδια με τη λογιστική αξία κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Οι συγκεντρώσεις πιστωτικού κινδύνου σε σχέση με ποσά που οφείλονται από πελάτες είναι περιορισμένοι λόγω του μεγάλου αριθμού των πελατών της Αρχής που πωλούν σε διάφορες αγορές. Η ιστορική εμπειρία της Αρχής στην είσπραξη εμπορικών εισπρακτέων είναι εντός των πλαισίων των προβλέψεων που καταχωρήθηκαν στα βιβλία. Λόγω αυτών των παραγόντων, η διεύθυνση πιστεύει ότι δεν υπάρχει πρόσθετος πιστωτικός κίνδυνος πέραν των ποσών που προβλέφθηκαν για ζημιές από την είσπραξη των εμπορικών εισπρακτέων της Αρχής.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2006

15. Αποθέματα	2006 £000	2005 £000
Καύσιμα	22.272	20.647
Ανταλλακτικά και αναλώσιμα υλικά	34.772	32.095
	57.044	52.742

Το κόστος αποθεμάτων που αναγνωρίστηκε ως έξοδο και περιλήφθηκε στα λειτουργικά έξοδα είναι £166.276.000 (2005 £125.705.000). Όλα τα αποθέματα παρουσιάζονται σε τιμή κόστους.

16. Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	2006 £000	2005 £000
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	24.748	26.191

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 3,95% - 5,00% (2005: 3,75% - 6,00%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν όρο λήξης 12 μήνες (2005: 12 μήνες).

17. Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών

Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών που περιλαμβάνονται στην ενοποιημένη κατάσταση ταμειακής ροής αντιπροσωπεύουν τα ποσά του ισολογισμού των μετρητών στην τράπεζα και στο ταμείο που αναλύονται ως εξής:

	2006 £000	2005 £000
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο	7.609	9.277
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	26.625	31.777
	34.234	41.054

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 2,50% - 4,50% (2005: 3,75%-5,60%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν ένα μέσο όρο λήξης 83 ημερών (2005: 72 ημέρες).

18. Δανεισμός	2006 €000	2005 €000
- Βραχυπρόθεσμος		
Τραπεζικά δάνεια	18.025	17.728
Πιστώσεις προμηθευτών	2.578	2.558
	20.603	20.286
- Μη βραχυπρόθεσμος		
Τραπεζικά δάνεια	133.411	150.281
Πιστώσεις προμηθευτών	9.042	11.525
	142.453	161.806
Σύνολο δανεισμού	163.056	182.092

Λήξη μη βραχυπρόθεσμου δανεισμού	2006 €000	2005 €000
Από 1 μέχρι 2 έτη	17.615	20.447
Από 2 μέχρι 5 έτη	62.022	54.754
Μετά από 5 έτη	62.816	86.605
	142.453	161.806

Τα δάνεια είναι πληρωτέα σε διάφορα νομίσματα που έχουν προσδιοριστεί στις σχετικές συμφωνίες. Η αποπληρωμή του κεφαλαίου και του τόκου των δανείων αυτών είναι εγγυημένα από την Κυπριακή Κυβέρνηση.

Τα μεσοσταθμικά πραγματικά επιτόκια κατά την ημερομηνία του ισολογισμού ήταν ως εξής:

	2006 %	2005 %
Τραπεζικά δάνεια	4,2	3,5

Η λογιστική αξία των βραχυπρόθεσμων τραπεζικών δανείων είναι περίπου η ίδια με τη δίκαιη αξία. Η λογιστική αξία του δανεισμού της Αρχής αναλύεται ανά νόμισμα ως εξής:

	2006 €000	2005 €000
Ευρώ	157.430	175.702
Ελβετικό Φράγκο	3.867	4.470
Αγγλικές Στερλίνες	1.759	1.920
	163.056	182.092

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2006

19. Αναβλημένες φορολογικές υποχρεώσεις

Ο αναβαλλόμενος φόρος έχει υπολογιστεί πλήρως πάνω σε όλες τις προσωρινές διαφορές με τη μέθοδο της υποχρέωσης χρησιμοποιώντας τα εφαρμόσιμα ποσοστά φορολογίας (Σημ. 12).

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει νομικά ισχυρό δικαίωμα να συμψηφίζονται τρέχοντα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία έναντι τρέχουσων φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι σχετίζονται με την ίδια φορολογική Αρχή. Η κίνηση του λογαριασμού αναβαλλόμενων φόρων που προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ απόσβεσης και εκπτώσεων φυσικής φθοράς είναι ως εξής:

	2006 €000	2005 €000
Την 1 Ιανουαρίου	46.372	42.769
Χρέωση στο λογαριασμό εσόδων (Σημ. 12)		
- Τρέχον έτος	2.812	3.603
Στις 31 Δεκεμβρίου	49.184	46.372

20. Αναβλημένα έσοδα

	2006 €000	2005 €000
- Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών:		
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου	187.649	174.261
Προσθήκες	23.127	20.449
Μεταφορά στο λογαριασμό εσόδων	(7.658)	(7.061)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου	203.118	187.649

21. Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές

	2006 £000	2005 £000
Προμηθευτές καυσίμων	9.463	5.175
Άλλοι προμηθευτές	17.164	13.542
Φόρος Προστιθέμενης Αξίας πληρωτέος	8.243	3.528
Φόρος Μισθωτών Υπηρεσιών πληρωτέος	537	459
Κρατήσεις από εργολάβους για εκτέλεση εργασίας	5.153	4.575
Προκαταβολές καταναλωτών	4.719	4.409
Προκαταβολικές πληρωμές	86	324
Κυπριακή Δημοκρατία	7.500	-
Τόκοι πληρωτέοι	874	1.020
Οφειλόμενα έξοδα	7.732	5.457
Πιστωτές για αγορά γης και υποσταθμών	4.193	3.256
Αναβαλλόμενα έσοδα	311	-
Άλλοι πιστωτές	1.111	1.828
	67.086	43.573

Η δίκαιη αξία των εμπορικών και άλλων πιστωτών είναι περίπου η ίδια με τη λογιστική αξία κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

22. Μέρισμα

Η Βουλή των Αντιπροσώπων στις 28.7.2006 ψήφισε Νόμο που Τροποποιεί τον Περί Ανάπτυξης Ηλεκτρισμού Νόμο με πρόνοιες για κατάθεση από την Αρχή στο Πάγιο Ταμείο της Δημοκρατίας ποσού από τα πλεονάσματα του προηγούμενου οικονομικού έτους καθώς και πρόσθετου ποσού (μέχρι 10%) από τα συσσωρευμένα πλεονάσματα. Με βάση τον πιο πάνω Νόμο και την επιστολή του Υπουργού Οικονομικών ημερ. 23.11.2006 η Αρχή κατέθεσε στο Πάγιο Ταμείο της Δημοκρατίας ποσό ύψους £7,5 εκ. για το οικονομικό έτος 2005 και ποσό ύψους £7,5 εκ. για το οικονομικό έτος 2006.

23. Εξαρτημένη εταιρεία

	% Κατοχή	Χώρα Ίδρυσης	Κύριες δραστηριότητες
Ηλεκτρική Λτδ	100	Κύπρος	Αδρανής

Τα αποτελέσματα της Ηλεκτρικής Λτδ που κατά τη διάρκεια του 2006 παρέμεινε αδρανής, ενοποιήθηκαν στους λογαριασμούς του Συγκροτήματος της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2006

24. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

(α) Οι Φορολογικές Αρχές έχουν εκδώσει τελικές φορολογίες για τα έτη 1995-2002. Όλες οι υποχρεώσεις έχουν συμφωνηθεί και συμπεριληφθεί σε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις εκτός από τις αναπροσαρμογές που αφορούν τις κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών. Οι Φορολογικές Αρχές έχουν αμφισβητήσει το λογιστικό χειρισμό που εφαρμόζει η Αρχή σε σχέση με τις κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών. Οι Φορολογικές Αρχές υποστηρίζουν ότι τα ποσά που εισπράττονται από την Αρχή ως κεφαλαιουχικές συνεισφορές θα πρέπει να φορολογούνται τη χρονιά που εισπράττονται. Σε μια τέτοια περίπτωση θα προκύψουν τρέχοντες φόροι, τόκοι και άλλες επιβαρύνσεις ύψους £36.444.000 έναντι των οποίων υφίσταται πρόνοια στο λογαριασμό αναβαλλόμενης φορολογίας ύψους £18.378.000. Η Αρχή, μετά και από ανεξάρτητη επαγγελματική συμβουλή, πιστεύει ότι ο μέχρι τώρα λογιστικός χειρισμός των κεφαλαιουχικών συνεισφορών είναι ορθός. Ως εκ τούτου δεν έχει γίνει οποιαδήποτε πρόνοια στους λογαριασμούς.

(β) Στις 31 Δεκεμβρίου 2006 το Συγκρότημα είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε σχέση με εκκρεμούσες δικαστικές υποθέσεις ύψους £942.177 (2005: £1.075.355). Το Συγκρότημα πιστεύει ότι υπάρχει επαρκής υπεράσπιση έναντι όλων των απαιτήσεων και δεν αναμένει να επιφέρουν σημαντική ζημιά. Επομένως καμιά πρόβλεψη δεν έχει γίνει στους λογαριασμούς γι' αυτό το θέμα.

25. Δεσμεύσεις

- Δεσμεύσεις για κεφαλαιουχικές δαπάνες

	2006 €000	2005 €000
Δαπάνες για τις οποίες υπογράφηκαν συμβόλαια	138.769	49.591
Δαπάνες που εγκρίθηκαν αλλά δεν υπογράφηκαν συμβόλαια	154.915	125.003
Εγκεκριμένες δαπάνες που εκκρεμούν	293.684	174.594

Οι πιο πάνω δαπάνες θα χρηματοδοτηθούν κυρίως από μακροπρόθεσμα δάνεια. Οι υποχρεώσεις για τις οποίες υπογράφηκαν συμβόλαια είναι κυρίως σε ξένα νομίσματα που μεταφράστηκαν σε Κυπριακές λίρες στην ισοτιμία συναλλάγματος στο τέλος του έτους.

- Δεσμεύσεις λειτουργικών μισθώσεων

Οι ελάχιστες μελλοντικές πληρωμές για ενοίκια με βάση συμφωνίες λειτουργικών μισθώσεων που δεν μπορούν να ακυρωθούν είναι ως εξής:

	2006 €000	2005 €000
Εντός ενός έτους	193	227
Πέραν του ενός έτους και μέχρι πέντε έτη	494	52
Πέραν των πέντε ετών	-	-
	687	279

26. Γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού

Με βάση το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπής Θερμοκηπιακών Αερίων για τα έτη 2005 – 2007, κατανεμήθηκαν στην ΑΗΚ, για το έτος 2006, 3.866.217 δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα. (2005:3.752.240).

Σύμφωνα με την Έκθεση Πιστοποίησης των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα της Αρχής, για το έτος 2006, οι συνολικές εκπομπές της ανήλθαν σε 3.653.380 τόνους και συνεπώς προέκυψε πλεόνασμα για το έτος 212.837 δικαιωμάτων (2005: πλεόνασμα 280.396 δικαιώματα).

Στις αρχές του 2007 από το σύνολο των 493.233 πλεονασματικών δικαιωμάτων 2005 & 2006 πωλήθηκαν τμηματικά 490.000 δικαιώματα (υπόλοιπο 3.233 δικαιώματα). Τα έσοδα της Αρχής που έχουν αναγνωρισθεί στο λογαριασμό εσόδων του έτους 2007 από την πώληση ανήλθαν σε €303.820.

Δεν υπήρξαν οποιαδήποτε άλλα σημαντικά γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού που να έχουν σχέση με την κατανόηση των Οικονομικών Καταστάσεων.

Έκθεση Ανεξάρτητων Ελεγκτών στις σελίδες 84 και 85.

Παράρτηματα

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ, ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΜΕΣΕΣ ΤΙΜΕΣ

ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ										
Οικιακής χρήσεως	266 435	272 591	278 521	284 486	291 476	298 277	307 206	318 640	332 338	348 394
Εμπορικής χρήσεως	65 700	66 897	68 269	69 512	70 250	70 867	71 589	72 941	74 916	76 272
Βιομηχανικής χρήσεως	9 504	9 566	9 578	9 662	9 712	9 829	10 107	10 595	10 956	11 198
Αγροτικής χρήσεως	5 590	6 100	6 702	7 414	8 294	9 084	9 779	10 400	10 931	11 597
Οδικού Φωτισμού	4 363	4 711	5 095	5 421	5 720	6 099	6 428	6 771	7 138	7 581
ΣΥΝΟΛΟ	351 592	359 865	368 165	376 495	385 452	394 156	405 109	419 347	436 279	455 042
ΠΩΛΗΣΕΙΣ (kWh χιλιάδες)										
Οικιακής χρήσεως	834 487	904 348	951 682	1 054 942	1 041 826	1 170 386	1 321 677	1 324 774	1 431 792	1 500 511
Εμπορικής χρήσεως	948 951	1 050 001	1 129 167	1 214 937	1 290 171	1 387 729	1 478 441	1 518 582	1 587 196	1 713 921
Βιομηχανικής χρήσεως	487 760	544 161	567 039	593 824	647 632	708 232	722 806	722 850	726 059	723 038
Αγροτικής χρήσεως	75 837	85 075	88 708	94 888	92 567	101 515	113 761	117 478	120 062	128 701
Οδικού Φωτισμού	43 970	45 439	48 818	52 640	52 557	54 670	59 386	58 146	67 793	68 851
ΣΥΝΟΛΟ	2 391 005	2 629 024	2 785 414	3 011 231	3 124 753	3 422 532	3 696 071	3 741 830	3 932 902	4 135 022
ΜΕΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ (kWh)										
Οικιακής χρήσεως	3 132	3 318	3 417	3 708	3 574	3 924	4 302	4 158	4 308	4 307
Εμπορικής χρήσεως	14 444	15 696	16 540	17 478	18 365	19 582	20 652	20 819	21 186	22 471
Βιομηχανικής χρήσεως	51 322	56 885	59 202	61 460	66 684	72 055	71 515	68 226	66 270	64 568
Αγροτικής χρήσεως	13 567	13 947	13 236	12 798	11 161	11 175	11 633	11 296	10 984	11 098
Οδικού Φωτισμού	10 078	9 645	9 582	9 710	9 188	8 964	9 239	8 589	9 497	9 082
ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ ΑΝΑ ΠΩΛΗΘΕΙΣΑ kWh (€εντ)										
Οικιακής χρήσεως	4,499	4,054	4,090	5,718	5,634	5,429	5,758	5,673	6,443	7,311
Εμπορικής χρήσεως	5,421	4,854	5,130	6,719	6,328	6,225	6,440	6,080	6,876	7,614
Βιομηχανικής χρήσεως	4,281	3,744	4,002	5,391	5,097	4,979	5,224	4,839	5,615	6,503
Αγροτικής χρήσεως	4,053	3,539	3,895	5,407	5,168	5,135	5,263	5,055	5,915	6,692
Οδικού Φωτισμού	4,169	3,710	3,802	5,278	5,139	4,975	5,124	4,938	5,442	6,427
ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ	4,800	4,287	4,482	6,040	5,787	5,643	5,901	5,646	6,431	7,262

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2

Εγκαταστάσεις παραγωγής, μεταφοράς και διανομής

Περιγραφή	Μονάδα	Σε Λειτουργία 31.12.05	Τέθηκαν σε Λειτουργία το 2006	Τέθηκαν εκτός Λειτουργίας το 2006	Σε Λειτουργία 31.12.2006
ΣΤΑΘΜΟΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ:					
H/Π Στ. Δεκέλειας "B"					
Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου	Αρ.	6	-	-	6
Όνομαστική Ισχύς	MW	360	-	-	360
H/Π Στ. Μονής					
Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου	Αρ.	6	-	-	6
Όνομαστική Ισχύς	MW	180	-	-	180
Αεριοστρόβιλοι	Αρ.	4	-	-	4
Όνομαστική Ισχύς	MW	150	-	-	150
H/Π Στ. Βασιλικός					
Αεριοστρόβιλοι	Αρ.	1	-	-	1
Όνομαστική Ισχύς	MW	38	-	-	38
Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου	Αρ.	2	-	-	2
Όνομαστική Ισχύς	MW	260	-	-	260
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ:					
Γραμμές Μεταφοράς 220kV που λειτουργούν σε 132kV					
Μήκος Διαδρομής	km	1,40	-	-	1,40
Μήκος Κυκλώματος	km	2,80	-	-	2,80
Γραμμές Μεταφοράς 132kV					
Μήκος Διαδρομής	km	358,38	49,77	-	408,15
Μήκος Κυκλώματος	km	711,74	49,77	-	761,51
Υπόγεια Καλώδια 132kV					
Μήκος Διαδρομής	km	61,54	3,13	1,14	63,53
Μήκος Κυκλώματος	km	87,62	6,26	2,28	91,60
Υπόγεια Καλώδια 132kV που λειτουργούν σε 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	3,94	4,39	-	8,33
Μήκος Κυκλώματος	km	3,94	4,39	-	8,33
Υπόγεια Καλώδια 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	1,68	-	-	1,68
Μήκος Κυκλώματος	km	1,68	-	-	1,68
Γραμμές Μεταφοράς 132kV που λειτουργούν σε 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	151,97	28,57	11,73	168,81
Μήκος Κυκλώματος	km	262,06	28,57	23,28	267,35
Γραμμές Μεταφοράς 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	324,54	0,89	33,65	291,78
Μήκος Κυκλώματος	km	324,54	0,89	33,65	291,78
Διαζυγικοί Μετασχηματιστές 132/66kV	Αρ.	12	-	-	12
	MVA	603	-	-	603

Περιγραφή	Μονάδα	Σε Λειτουργία 31.12.05	Τέθηκαν σε Λειτουργία το 2006	Τέθηκαν εκτός Λειτουργίας το 2006	Σε Λειτουργία 31.12.2006
Μετασχηματιστές υποβιβασμού 132/11kV	Αρ. MVA	58 1824	9 295	- -	67 2 119
Μετασχηματιστές υποβιβασμού 132/6,6kV	Αρ. MVA	2 58	- -	- -	2 58
Μετασχηματιστές υποβιβασμού 132/3,3kV	Αρ. MVA	2 20	- -	- -	2 20
Μετασχηματιστές υποβιβασμού 66/11kV	Αρ. MVA	69 663,5	1 15	2 10	68 668,5
Μετασχηματιστές υποβιβασμού 66/3,3kV	Αρ. MVA	2 5	- -	- -	2 5
Μετασχηματιστές αναβιβασμού 15,75/132kV	Αρ. MVA	2 330	- -	- -	2 330
Μετασχηματιστές αναβιβασμού 11/132kV	Αρ. MVA	13 741	- -	- -	13 741
Μετασχηματιστές αναβιβασμού 11/66kV	Αρ. MVA	4 150	- -	- -	4 150
Υποσταθμοί	Αρ.	47	3	-	50
Ενεργοποίηση Υποσταθμών: "Εμπορικό Κέντρο Λάρνακας", "Αφροδίτη" και "Επαρχ. Γραφείο Λευκωσίας" Καμιά Απο-ενεργοποίηση					
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ:					
Εναέριες Γραμμές Μέσης Τάσης	km	4 936,50	151,61	29,04	5 059,07
Υπόγεια Καλώδια Μέσης Τάσης	km	2 345,24	180,10	25,53	2 499,81
Εναέριες Γραμμές Χαμηλής Τάσης	km	8 161,02	227,65	26,62	8 362,05
Υπόγεια Καλώδια Χαμηλής Τάσης	km	2 176,06	384,54	0,92	2 559,68
Εναέριοι Μετασχηματιστές 22 000-11 000/433/250V	Αρ. kVA	7 847 700 399	430 69 609	87 29 881	8 190 740 127
Επίγειοι Μετασχηματιστές 22 000-11 000/433V	Αρ. kVA	3 922 2 070 290	289 234 300	3 51 085	4 208 2 253 505

Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου
Κεντρικά Γραφεία
Αμφιπόλεως 11 Στρόβολος
ΤΘ 24506
CY-1399 Λευκωσία
Κύπρος

Τηλ: +357-22201000
Φαξ: +357-22201020

E-mail: eac@eac.com.cy
Website: www.eac.com.cy

Επιμέλεια Έκδοσης
Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών
Τμήμα Δημοσίων Σχέσεων

Καλλιτεχνική Επιμέλεια
PARTNERS Y&R

Εκτύπωση
Τυπογραφεία ΚΩΝΟΣ

ISSN 0258-4875

