

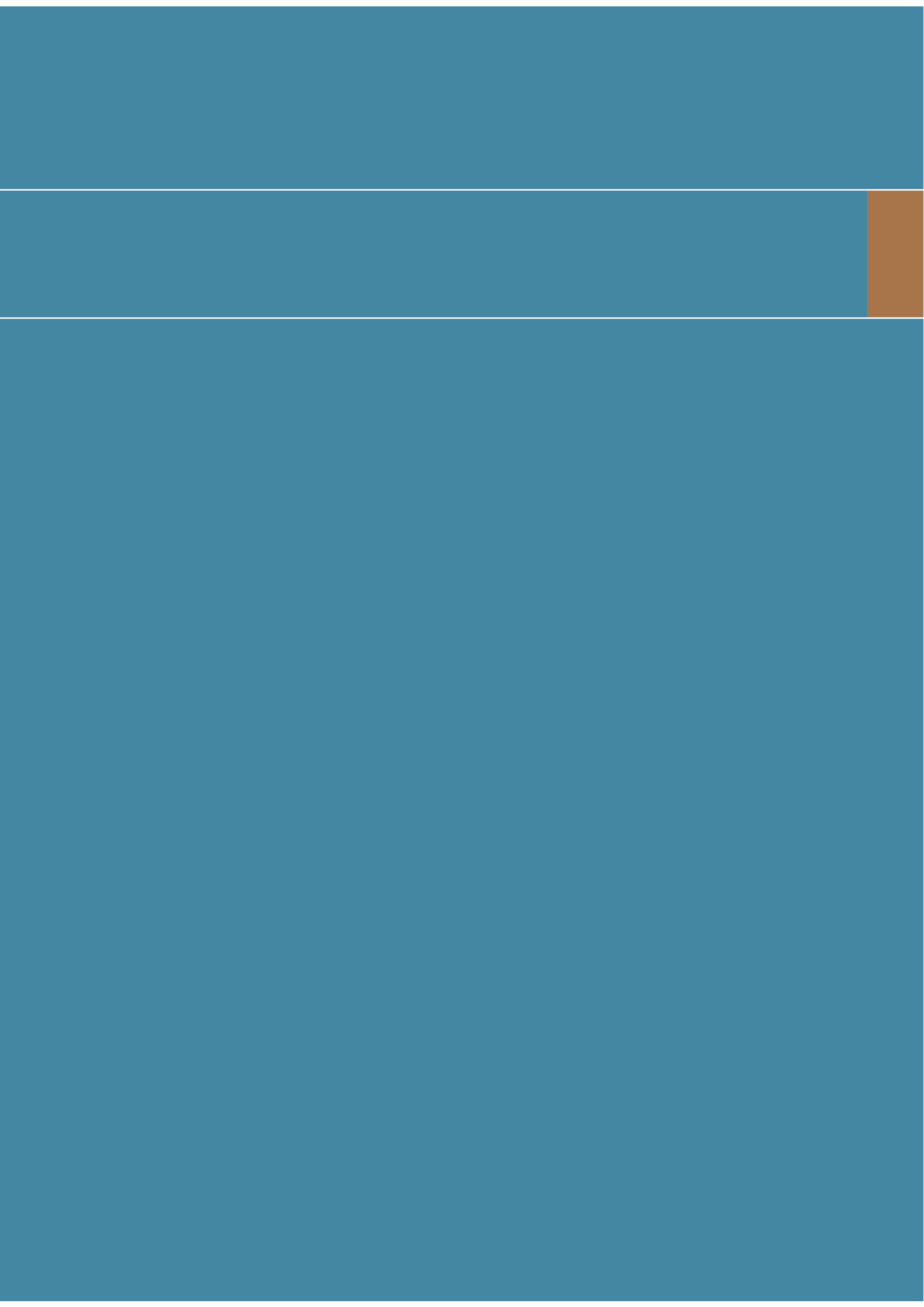


Αρχή
Ηλεκτρισμού
Κύπρου

Ετήσια Έκθεση 05



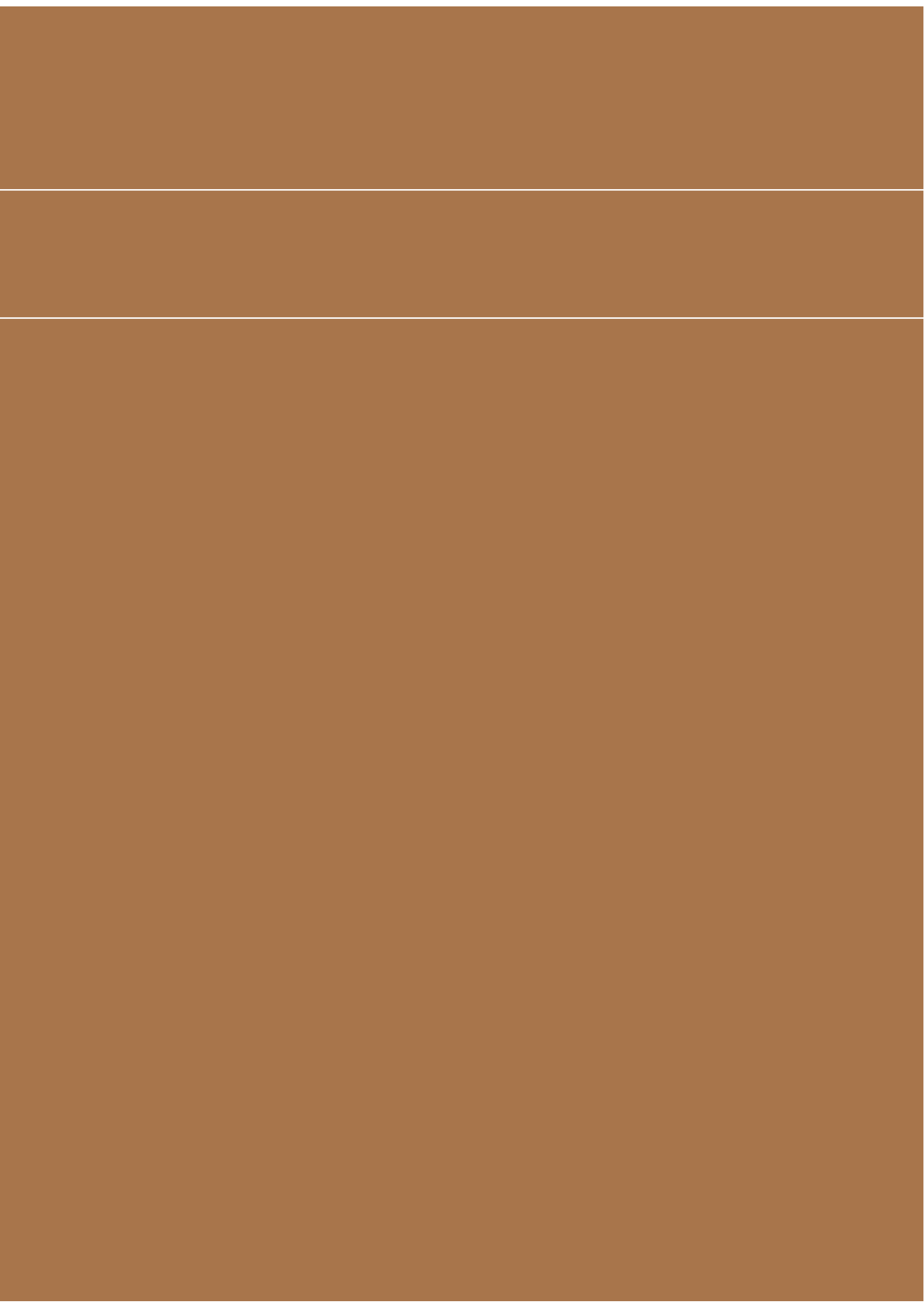






Ξεχωριστές
ενέργειες,
διαφορετικά
ταλέντα, μοναδικές
προσωπικότητες.

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

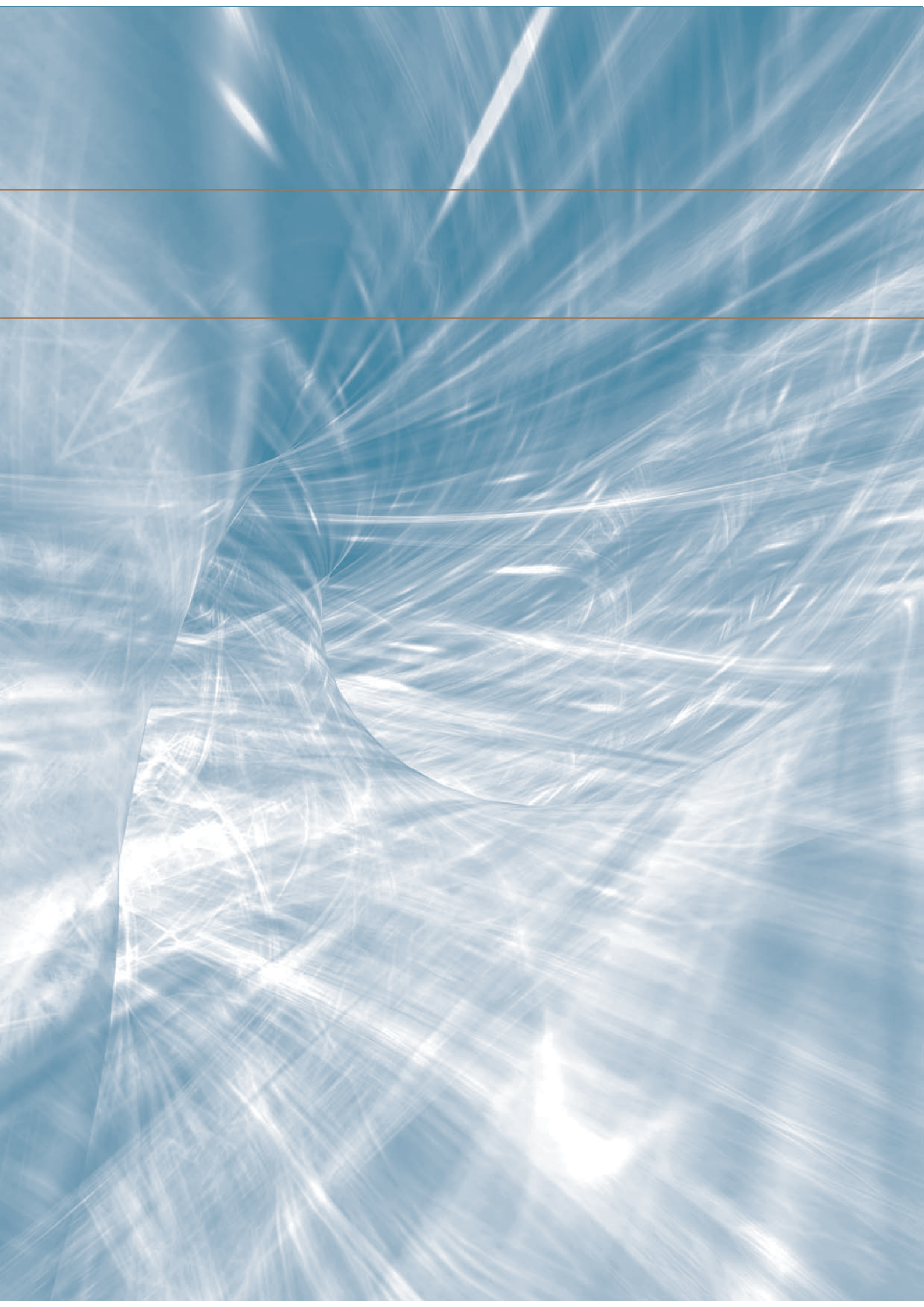


Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

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 παροχή ασφαλούς και αξιόπιστης ηλεκτρικής ενέργειας σε ανταγωνιστικές τιμές, η ανάληψη συναφών υποχρεώσεων κοινής ωφελείας με τις δέουσες αποζημιώσεις και η παροχή υψηλής ποιότητας άλλων υπηρεσιών για την αποδοτικότερη εκμετάλλευση των περιουσιακών στοιχείων και της τεχνογνωσίας του Οργανισμού. Οι επιχειρησιακές δραστηριότητες να διεξάγονται με σεβασμό στο περιβάλλον, την υγεία και ασφάλεια του προσωπικού και του κοινού γενικά, να ανταποκρίνονται στις ανάγκες και προσδοκίες των πελατών του και να εξασφαλίζουν ένα ικανοποιητικό ποσοστό κέρδους.



Περιεχόμενα

Διοικητικό Συμβούλιο & Διεύθυνση

14

Μήνυμα Προέδρου

18

Αναπτυξιακό Πρόγραμμα

22

Χαιρετισμός Γενικού Διευθυντή

24

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

28

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

36

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

48

Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης

60

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

68

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

74

Έκθεση Ελεγκτών και Οικονομικές Καταστάσεις

82

Παραρτήματα

110



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

30 Ιουνίου 2006

Έντιμε κύριε Υπουργέ

Έχω την τιμή να σας υποβάλω την 54η Ετήσια Έκθεση και τους Λογαριασμούς της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου για το χρόνο που τελείωσε στις 31 Δεκεμβρίου 2005, 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(Ι)/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



Συνοπτικά Στοιχεία

		2005	2004	% Αύξηση (Μείωση)
ΠΑΡΑΓΩΓΗ				
Συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας	εκατ.kWh	4 347,9	4 176,1	4,1
Εγκατεστημένη ισχύς	MW	988	988	-
Φορτίο αιχμής	MW	856	821	4,2
Θερμική αποδοτικότητα παραγωγής	%	32,8	33,1	(0,9)
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ				
Πωλήσεις	εκατ.kWh	3 932,9	3 741,8	5,1
Κατανάλωση στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα	εκατ.kWh	6,7	7,6	(11,8)
Μέση τιμή ανά πωληθείσα kWh	σεντ	6,431	5,646	13,9
Καταναλωτές κατά την 31 Δεκεμβρίου	χιλ.	436,3	419,3	4,1
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ				
Σύνολο εσόδων	£ χιλ.	268.058	224.347	19,5
Λειτουργικά έξοδα	£ χιλ.	229.151	178.208	28,6
Κέρδος εργασιών	£ χιλ.	38.907	46.139	(15,7)
Χρηματοδοτικά έξοδα	£ χιλ.	5.005	7.236	(30,8)
Έκτακτο κονδύλι	£ χιλ.	693	15.000	(95,4)
Φορολογία	£ χιλ.	9.757	9.502	2,7
Καθαρό κέρδος για το έτος	£ χιλ.	23.452	14.401	62,8
Επενδύσεις σε στοιχεία πάγιου ενεργητικού	£ χιλ.	56.248	88.452	(36,4)
Μέσο καθαρό απασχολούμενο ενεργητικό	£ χιλ.	757.333	729.928	3,8
Αποδοτικότητα απασχολούμενου ενεργητικού	%	5,1	6,3	(19,0)
ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ				
Μόνιμο προσωπικό στην ενεργό υπηρεσία κατά την 31 Δεκεμβρίου		2 032	2 050	(0,9)
Πωλήσεις ανά υπάλληλο	εκατ.kWh	1,94	1,83	6,0
Καταναλωτές ανά υπάλληλο		215	205	4,9

Διοικητικό Συμβούλιο και Διεύθυνση

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

Πρόεδρος

Χ. Σταυράκης BA (Cantab), MBA (Harvard), ACIB
(από 22/6/2005)

Γ. Γεωργιάδης Σύμβουλος Επιχειρήσεων
Οικονομολόγος
(μέχρι 15/6/2005)

Αντιπρόεδρος

Χ. Χαραλάμπους Master of Science in Engineering (από 22/6/2005)

Α. Λουρουτζιάτης BA (Hons) ECON
Επιχειρηματίας (μέχρι 9/6/2005)

ΜΕΛΗ

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

Φ. Ιωάννου Οικονομολόγος Εθνικού Καποδιστριακού Πανεπιστημίου Αθηνών

Μ. Μιλτιάδης BSc (Hons) Ψυχολογία & Κοινωνιολογία (από 22/6/2005)

Γ. Πιστένης H.T.I Diploma in Computer Science (από 1/8/2005)

Γ. Βαλανίδης Μηχανολόγος Μηχανικός Εθνικού Μετσόβειου Πολυτεχνείου
MBA (από 1/8/2005)

Χ. Ρότσας BA (Hons) Economics & Finance
FCA (από 1/8/2005)

Δ. Ψηλογένης BSc Electronic Engineering (από 1/8/2005)

Χ. Χαραλάμπους Master of Science in Engineering (από 8/2/2005 μέχρι 21/6/2005)

Σ. Τσιέλεπος Πτυχιούχος Φαρμακοποιός Εθνικού Καποδιστριακού
Πανεπιστημίου Αθηνών (μέχρι 31/7/2005)

Γ. Ιωάννου Διοίκηση Επιχειρήσεων
Οικονομικά (μέχρι 31/7/2005)

Α. Παπαθωμάς Λογιστής/Ελεγκτής (μέχρι 31/7/2005)

Μ. Παπαδάκης BSc (Eng), FCA, DipM.MCIM
Εγκεκριμένος Λογιστής (μέχρι 31/7/2005)

Α.Θ. Γαβριλίδης M.Sc., Ing. (ECON.& AGRIC. ECON.)
FELLOW EDI – World Bank (μέχρι 31/1/2005)



Πάνω αριστερά: Χ. Ρότσας Μέλος Δ.Σ, Γ. Πιστέντης Μέλος Δ.Σ, Μ. Σταύρου Γενικός Διευθυντής, Γ. Βαλανίδης Μέλος Δ.Σ, Μ. Μιλτιάδης Μέλος Δ.Σ, Ι. Κωνσταντινίδης Μέλος Δ.Σ

Κάτω αριστερά: Φ. Ιωάννου Μέλος Δ.Σ, Χ. Σταυράκης Πρόεδρος Δ.Σ, Χ. Χαραλάμπους Αντιπρόεδρος Δ.Σ, Δ. Ψηλογένης Μέλος Δ.Σ,

ΝΟΜΙΚΟΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

Κακογιάννης & Δημητρίου, Λεμεσός - Λευκωσία

ΕΛΕΓΚΤΕΣ

Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας
PricewaterhouseCoopers, Λευκωσία

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ

ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Μ. Σταύρου
FCCA, ACMA
(από 1/4/2005)

Χ. Κωνσταντινίδης
BSc, (Eng), CEng, MIEE
(μέχρι 31/3/2005)

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

Χ. Χατζηγέρου
FCA, MBA
(από 1/6/2005)

Θέση κενή
(από 1/4/2005 μέχρι 31/5/2005)

Μ. Σταύρου
FCCA, ACMA
(μέχρι 31/3/2005)

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ

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

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΔΙΚΤΥΩΝ

Θέση κενή (από 1/10/2005)

Α. Ανθήμου
BSc (Eng), CEng, MIEE
(μέχρι 30/9/2005)

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

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

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ

Θέση κενή (από 1/9/2005)

Μ. Αντωνίου
BSc (Eng), CEng, MIEE
(μέχρι 31/8/2005)

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

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

Διοικητικό Συμβούλιο και Διεύθυνση

ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΜΟΝΗΣ

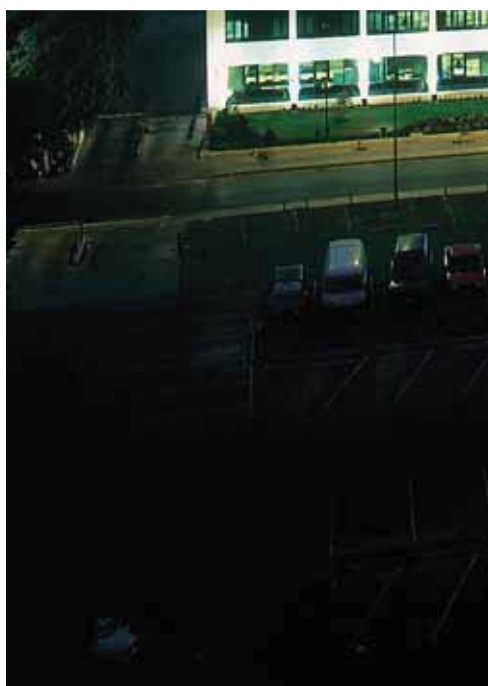
Γ. Γεωργιάδης
BSc (Eng), CEng, MIEE, MI Petroleum

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

Θέση κενή
(από 1/10/2005)

Ν. Δράκος
BSc (Eng), CEng, MIEE
(μέχρι 30/9/2005)

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΑΜΜΟΧΩΣΤΟΥ – ΛΑΡΝΑΚΑΣ

Ι. Σιεκκέραββας
BSc (Eng), MIEE

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΠΑΦΟΥ

Λ. Παπασάββας
Dipl. Eng, CEng, MIEE

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΣΩΤΕΡΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ

Ι. Κουμέρας
FCCA, CIA

ΓΡΑΜΜΑΤΕΑΣ/ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Θέση κενή

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΓΡΑΦΕΙΟΥ ΓΕΝΙΚΗΣ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗΣ

Α. Χρίστου
BSc (Eng), HND, MIEE, CEng

Μήνυμα Προέδρου

Όπως κάθε χρόνο έτσι και φέτος στρέφουμε τη σκέψη μας πίσω για να αξιολογήσουμε το έργο που έχει επιτελέσει ο Οργανισμός μας τη χρονιά που μας πέρασε.

Το παρόν Διοικητικό Συμβούλιο ανέλαβε επίσημα τα καθήκοντα του την 1η Αυγούστου 2005. Θεωρώ υποχρέωση μου στο σημείο αυτό να ευχαριστήσω τον προηγούμενο Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου της ΑΗΚ κύριο Γιώργο Γεωργιάδη όσο και τα υπόλοιπα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου για τις πολύτιμες υπηρεσίες που πρόσφεραν αλλά και τη σκληρή εργασία τους που είχε ως αποτέλεσμα να τεθούν οι βάσεις για την περαιτέρω πρόοδο και ανάπτυξη του Οργανισμού μας.

Στην υπό επισκόπηση χρονιά, τα πιο σημαντικά έργα στα οποία η ΑΗΚ είχε στραμμένη την προσοχή της ήταν:

- Η πλήρης εναρμόνιση με τα νέα δεδομένα στην Ευρωπαϊκή Ένωση στους τομείς της Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας
- Η συνεχής συνεργασία με το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού ειδικά για το σημαντικό θέμα της έλευσης του φυσικού αερίου στην Κύπρο καθώς και με τα νέα θεσμικά όργανα του ηλεκτρικού τομέα όπως είναι η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς
- Η υλοποίηση του αναπτυξιακού της προγράμματος
- Η εγκαθίδρυση και λειτουργία της δεύτερης φάσης του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού καθώς και η πλήρης αξιοποίηση των άλλων δύο Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών Δεκέλειας και Μονής
- Η εισαγωγή βέλτιστων μεθόδων εργασίας και η αύξηση της παραγωγικότητας
- Η διατήρηση της οικονομικής ευρωστίας του Οργανισμού
- Η όσο το δυνατό καλύτερη εξυπηρέτηση των πελατών μας
- Η επέκταση της ΑΗΚ και σε άλλους τομείς δραστηριοτήτων

Μέλλον και Προοπτική της ΑΗΚ

Τα νέα δεδομένα που έχουν δημιουργηθεί με την είσοδο μας στην Ευρωπαϊκή Ένωση, αποτελούν μια μεγάλη πρόκληση για τον Οργανισμό μας. Στο νέο ανταγωνιστικό περιβάλλον θα πρέπει να δώσουμε ιδιαίτερη σημασία στην ευελιξία και στη δυνατότητα γρήγορης λήψης αποφάσεων, τομείς στους οποίους αυτή τη στιγμή πλεονεκτεί ο ιδιωτικός τομέας. Είναι γι' αυτό το λόγο που θα τονίσω και πάλι, ότι είναι κάτι περισσότερο από επιτακτική, η ανάγκη για αλλαγή του θεσμικού πλαισίου του Οργανισμού μας. Με τα σημερινά δεδομένα η ΑΗΚ κινδυνεύει να χάσει σημαντικό μερίδιο της αγοράς με ενδεχόμενο να οδηγηθεί σε μια πορεία μη επιθυμητή, αφού τη μείωση των εσόδων θα ακολουθήσει και μείωση της δυνατότητας για επενδύσεις και γενικά δημιουργία προβλημάτων στην ανάπτυξη του Οργανισμού.

Έλευση φυσικού αερίου στην Κύπρο και ανάπτυξη Συστήματος Παραγωγής

Με την έλευση του φυσικού αερίου, πρωταρχικός στόχος της ΑΗΚ είναι να προσφέρει στον τόπο, μια νέα επιλογή καυσίμου σε ότι αφορά στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Μια επιλογή πιο φιλική προς το περιβάλλον και πιο ανταγωνιστική σε σύγκριση με το μαζούτι που είναι σήμερα το βασικό καύσιμο για το σκοπό αυτό. Οι συνεχείς διαβουλεύσεις και η στενή συνεργασία με το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού είναι βασικοί παράγοντες επιτυχίας στο στόχο που θέσαμε για όσο το δυνατό πιο γρήγορη απεξάρτηση από το πετρέλαιο και τα παράγωγα του.

Αναφορικά με την ολοκλήρωση της δεύτερης Φάσης του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού στο Βασιλικό με την εγκατάσταση της τρίτης Μονάδας παραγωγής, δυναμικότητας 130 MW, τα έργα συνεχίστηκαν αλλά με κάποια καθυστέρηση που οφειλόταν στον εργολάβο. Το Δεκέμβριο του 2005 εκδόθηκε πιστοποιητικό προσωρινής παραλαβής για τον ατμοστρόβιλο και τους μετασχηματιστές ενώ αργότερα τον ίδιο μήνα εκδόθηκε πιστοποιητικό προσωρινής παραλαβής του ηλεκτρολογικού εξοπλισμού.

Για την υλοποίηση της τρίτης Φάσης του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού στο Βασιλικό που περιλαμβάνει μια μονάδα συνδυασμένου κύκλου μεταξύ 170 και 220 MW, (Μονάδα Αρ. 4), η οποία θα λειτουργεί με φυσικό αέριο και ντίζελ, η ΑΗΚ προχώρησε στην προκήρυξη του σχετικού διαγωνισμού. Το καλοκαίρι του 2006 υπογράφηκαν τα σχετικά συμβόλαια με τον επιτυχόντα προσφοροδότη. Για το Έργο ακολουθήθηκε η μέθοδος του ολοκληρωμένου συμβολαίου (Turn Key) που θα περιλαμβάνει το σχεδιασμό, την προμήθεια, την κατασκευή, την ανέγερση, τις δοκιμές, την παράδοση και τη συντήρηση της μονάδας. Η Μονάδα αναμένεται να τεθεί σε πλήρη εμπορική λειτουργία αρχές του 2009. Κατά τα πρώτα χρόνια της λειτουργίας της, η Μονάδα Αρ.4 θα έχει ως καύσιμο το ντίζελ, μέχρι την έλευση του υδροποιημένου φυσικού αερίου (LNG) στην Κύπρο, οπότε θα χρησιμοποιείται το φυσικό αέριο ως καύσιμο. Σε ότι αφορά τον τρόπο έλευσης του φυσικού αερίου, η ΑΗΚ βρίσκεται σε συνεχή και στενή επαφή με το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, για εξεύρεση της πλέον κατάλληλης λύσης για το συμφέρον του τόπου γενικότερα.

Ανάπτυξη Συστήματος Μεταφοράς

Στο λίγο καιρό που είχα την τύχη να ηγηθώ του Οργανισμού αυτού, είχα την ευκαιρία να αντιληφθώ από πρώτο χέρι τις προσπάθειες και τους σχεδιασμούς της ΑΗΚ ώστε να μπορεί απρόσκοπτα να προσφέρει τις υπηρεσίες της σε όλη την Κύπρο. Κάθε χρόνο η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας παρουσιάζει αυξητικές τάσεις και γι' αυτό η υλοποίηση του αναπτυξιακού προγράμματος Μεταφοράς θα πρέπει να γίνεται με γοργούς ρυθμούς ώστε η ΑΗΚ να παραμείνει ικανή να ανταποκρίνεται στις απαιτήσεις αυτές. Δυστυχώς όμως αρκετές φορές παρουσιάζονται εμπόδια, είτε από οργανωμένα σύνολα, είτε από κοινότητες, είτε άλλως πώς, και μας δυσκολεύουν στην προσπάθεια μας να εξυπηρετήσουμε καταναλωτές σε κάθε σημείο του νησιού μας.

Ενδεικτικό παράδειγμα καθυστέρησης σε έργα ανάπτυξης αποτελεί ο Υποσταθμός Μεταφοράς στο Τσέρι για την εγκαθίδρυση του οποίου η ΑΗΚ αγωνίζεται εδώ και 10 χρόνια και μόλις πρόσφατα έγινε κατορθωτό να εξασφαλιστεί η πολεοδομική άδεια και αυτή υπό όρους. Η καθυστέρηση που παρατηρήθηκε μέχρι να δοθεί στην ΑΗΚ το πράσινο φως για την υλοποίηση και λειτουργία του Υποσταθμού αυτού, καθιστά την ευρύτερη περιοχή της πρωτεύουσας ευάλωτη σε περίπτωση οποιασδήποτε σοβαρής βλάβης, με πιθανό αποτέλεσμα διακοπές στην παροχή ηλεκτρικού ρεύματος και την ταλαιπωρία μεγάλης μερίδας καταναλωτών.

Πρέπει όλοι μας να αντιληφθούμε ότι δεν υπάρχει άλλος τρόπος Μεταφοράς και Διανομής της ηλεκτρικής ενέργειας παρά μέσω των Υποσταθμών και των Γραμμών Μεταφοράς.

Στο θέμα αυτό ζητούμε επιτακτικά τη βοήθεια και τη συμπαράσταση της Πολιτείας, ώστε έγκαιρα να δίνεται η άδεια στην ΑΗΚ να υλοποιεί τα έργα του αναπτυξιακού της προγράμματος. Στόχος της ΑΗΚ δεν είναι με κανένα τρόπο η ταλαιπωρία είτε ομάδων πολιτών, είτε συνδέσμων, είτε κοινοτήτων, αλλά η όσο το δυνατόν καλύτερη και πιο γρήγορη εξυπηρέτηση του καταναλωτικού κοινού.

Παρά τις δυσκολίες και τα σχετικά προβλήματα που παρουσιάστηκαν στην υλοποίηση του αναπτυξιακού μας προγράμματος, η ΑΗΚ μέσα στο 2005 προχώρησε σε αρκετές αναβαθμίσεις του δικτύου της που είχαν ως αποτέλεσμα τη βελτίωση της αξιοπιστίας και της δυναμικότητας του δικτύου παροχής ηλεκτρισμού.

Μήνυμα Προέδρου

Εξυπηρέτηση Πελατών

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 καταναλωτές την καλύτερη δυνατή ενημέρωση/πληροφόρηση για τυχόν βλάβες στο ηλεκτρικό δίκτυο, που προκαλούν είτε μεμονωμένες είτε εκτεταμένες διακοπές στην παροχή ηλεκτρικού ρεύματος. Επίσης θα μπορούν οι πελάτες/καταναλωτές να αναφέρουν στο ΠΑΚΑΒ οποιαδήποτε προβλήματα και ανωμαλίες που επηρεάζουν την απρόσκοπτη και ομαλή παροχή ηλεκτρικού ρεύματος στα υποστατικά τους (π.χ. καμένες ασφάλειες, αυξομειώσεις στην τάση, καμένους λαμπτήρες οδικού φωτισμού, κλαδιά δέντρων στις γραμμές ηλεκτροδότησης κλπ). Το ΠΑΚΑΒ ξεκίνησε εξυπηρετώντας αρχικά την Περιφέρεια Λευκωσίας – Κερύνειας - Μόρφου, στη συνέχεια την Περιφέρεια Αμμοχώστου - Λάρνακας και από τον Απρίλη του 2006 εξυπηρετεί παγκύπρια όλες τις ελεύθερες περιοχές της Δημοκρατίας. Το κοινό επικοινωνεί με το ΠΑΚΑΒ καλώντας τον αριθμό 1800.

Για την καλύτερη εξυπηρέτηση και πληροφόρηση των πελατών της, η ΑΗΚ απεφάσισε τη δημιουργία Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών (Call Centre), που θα αποτελεί ουσιαστικά εξέλιξη του ΠΑΚΑΒ και θα αναπτύσσεται σταδιακά. Το Κέντρο θα δώσει την ευχέρεια στην ΑΗΚ να εξυπηρετεί και να πληροφορεί το κοινό γρήγορα, ποιοτικά και αποτελεσματικά, να προβάλλει την προσοδοτική και δυναμική εικόνα του Οργανισμού μας και να ανταποκρίνεται γενικά στις προσδοκίες των πελατών. Το Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης Πελατών, αναμένεται ότι θα έχει πλήρη λειτουργία περί το τέλος του 2008.

Κύριο εργαλείο και πηγή πληροφόρησης του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών θα είναι το Σύστημα Εξυπηρέτησης και Τιμολόγησης Πελατών (Customer Care & Billing System). Η ΑΗΚ προχώρησε στην εγκατάσταση ενός νέου και σύγχρονου Συστήματος Εξυπηρέτησης και Τιμολόγησης Πελατών προς αντικατάσταση του υφιστάμενου και πεπαλαιωμένου Συστήματος Τιμολόγησης, ώστε να μπορεί να ανταποκριθεί ικανοποιητικά μέσα στο νέο ανταγωνιστικό περιβάλλον και μετά την ελευθεροποίηση της Αγοράς Ηλεκτρισμού. Το έργο θα ολοκληρωθεί το τέλος του 2006.

Επέκταση σε Νέες Δραστηριότητες

Η Αρχή Ηλεκτρισμού, στα πλαίσια της Νομοθεσίας η οποία ψηφίστηκε το Νοέμβριο του 2000, έχει έλθει σε συμφωνία με δυο στρατηγικούς συνεργάτες στους οποίους παραχώρησε την εκμετάλλευση του τηλεπικοινωνιακού της δικτύου έναντι ενοικίου. Η ΑΗΚ θεωρεί ότι η συμφωνία με τους δυο στρατηγικούς συνεργάτες θα έχει θετικά αποτελέσματα για την ΑΗΚ και ότι θα της δώσει την ευκαιρία να μπει δυναμικά στην αγορά των τηλεπικοινωνιών.

Οικονομική Ευρωστία

Παρά τις δυσκολίες που συνάντησε η ΑΗΚ και παρά το γεγονός ότι μόνο το μέσο κόστος καυσίμων για το 2005 παρουσίασε μια αύξηση 46,6% σε σύγκριση με το 2004, ο Οργανισμός συνέχισε να παρουσιάζει μια ικανοποιητική οικονομική ευρωστία αφού το καθαρό πλεόνασμα για το 2005, πριν τη φορολογία, ανήλθε στα £33,2 εκατομμύρια, ποσό που αντιστοιχεί σε 4,4% του απασχολούμενου κεφαλαίου.

Διατιμήσεις Οριακού Κόστους

Η ΑΗΚ έχει συγκροτήσει Ομάδα Διατιμήσεων και έχει εξασφαλίσει Συμβουλευτικές Υπηρεσίες για την ετοιμασία ολοκληρωμένης μελέτης για την εισαγωγή νέων αναθεωρημένων Διατιμήσεων, ώστε να υποβληθούν στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου για έγκριση και εφαρμογή. Η όλη εργασία ευρίσκεται σε προχωρημένο στάδιο και αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2006.

Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη

Στα πλαίσια της κοινωνικής της προσφοράς η ΑΗΚ συνέχισε και κατά το 2005 ποικιλόμορφη δράση. Θέατρο, μουσική, τέχνη καθώς και εκδηλώσεις και εκστρατείες που στηρίζουν την παιδεία, τον αθλητισμό, το περιβάλλον και άλλοι που πηγάζουν από τις βαθιές πολιτιστικές μας ρίζες ήταν μόνο μερικοί τομείς της κοινωνικής προσφοράς της ΑΗΚ τη χρονιά που πέρασε.

Η ανθρώπινη πτυχή της ΑΗΚ

Είμαι σίγουρος ότι στην προσπάθεια της ΑΗΚ στον αγώνα αυτό, πρωταρχικό ρόλο έχει το προσωπικό της το οποίο με την αξιοπιστία και τις αδιαμφισβήτητες ικανότητες του διεκπεραιώνει με επιτυχία την εργασία του.

Θέλω να τονίσω ότι το νέο Διοικητικό Συμβούλιο δίνει ιδιαίτερη σημασία στα θέματα προσωπικού, γιατί στο σύντομο διάστημα που βρισκόμαστε στη Διοίκηση του Οργανισμού έχουμε διαπιστώσει το ζήλο και την εργατικότητα των 2 000 και πλέον υπαλλήλων της ΑΗΚ. Στόχος μας, μαζί με τη Διεύθυνση του Οργανισμού, είναι να φροντίζουμε για όσο το δυνατόν καλύτερες συνθήκες εργασίας.

Ήδη από το Μάρτιο του 2005, τα Κεντρικά Γραφεία στεγάζονται σε νέο επιβλητικό κτίριο στην είσοδο της Λευκωσίας, ενώ βρίσκονται σε εξέλιξη οι εργασίες για τα Νέα Περιφερειακά Γραφεία της ΑΗΚ στη Λάρνακα και στην Πάφο καθώς επίσης οι εργασίες για τις νέες Αποθήκες της ΑΗΚ στις δυο πιο πάνω Περιφέρειες.

Επίσης βρίσκονται σε εξέλιξη διάφορες μελέτες για την καλύτερη αξιοποίηση του προσωπικού και την εισαγωγή βέλτιστων μεθόδων εργασίας για την αύξηση της παραγωγικότητας.

Ευχαριστίες

Τελειώνοντας αυτή τη σύντομη μου αναφορά σε μερικά από τα σημαντικότερα θέματα που απασχόλησαν την ΑΗΚ κατά το 2005, θεωρώ αναγκαίο να εκφράσω τις ευχαριστίες μου στον έντιμο Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού κύριο Αντώνη Μιχαηλίδη καθώς και στον προκάτοχο του, νυν Υπουργό Εξωτερικών κύριο Γιώργο Λιλλήκα για τη βοήθεια και τη συνεργασία που είχαμε από τον Αύγουστο του 2005 που αναλάβαμε καθήκοντα μέχρι σήμερα. Θα ήταν παράλειψη μου, στο σημείο αυτό, να μην εκφράσω τις ευχαριστίες μου και στον πρώην Αντιπρόεδρο της ΑΗΚ, νυν Υπουργό Υγείας κύριο Χάρη Χαραλάμπους για τη συνεργασία που είχαμε το διάστημα στο οποίο υπηρέτησε την ΑΗΚ από τη θέση του Αντιπροέδρου του Οργανισμού μας. Ιδιαίτερες ευχαριστίες εκφράζω επίσης στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου και στο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς για την πλήρη και στενή συνεργασία που είχαμε όλο αυτό το διάστημα. Ξεχωριστές ευχαριστίες εκφράζω και στους Λειτουργούς των Μέσων Μαζικής Επικοινωνίας οι οποίοι πάντοτε είναι κοντά στην ΑΗΚ σε όλες τις εκδηλώσεις της.

Ευχαριστώ επίσης τα υπόλοιπα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ως επίσης όλη τη Διευθυντική Ομάδα του Οργανισμού και ειδικότερα το Γενικό Διευθυντή κύριο Μωϋσή Σταύρου, για τη συνεργασία και τη συναντίληψη στο χειρισμό όλων των θεμάτων που αντιμετώπισε η ΑΗΚ το χρόνο που μας πέρασε, καθώς επίσης και σε όλο το προσωπικό για την εργατικότητα που επέδειξε εντός του 2005.

Χαρίλαος Σταυράκης
Πρόεδρος

Αναπτυξιακό Πρόγραμμα

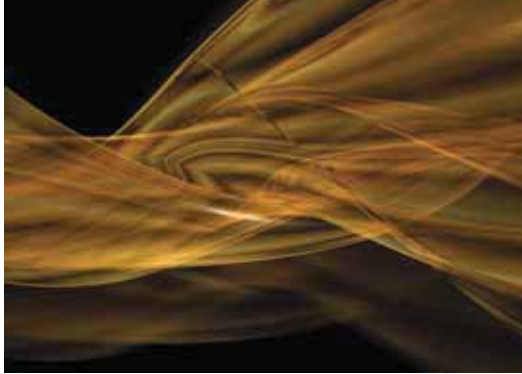
Κάθε σύγχρονος Οργανισμός, στην προσπάθειά του να ανταποκριθεί στις συνεχώς αυξανόμενες ανάγκες των πελατών, εφαρμόζει το δικό του Αναπτυξιακό Πρόγραμμα.

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 εκτοπίσματος, 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.

Τα κατασκευαστικά έργα της Δεύτερης Φάσης του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού (Μονάδα Αρ. 3, ατμοηλεκτρική 130 MW) ολοκληρώθηκαν και η Μονάδα τέθηκε σε λειτουργία το Δεκέμβριο του 2005.

Η Τρίτη Φάση περιλαμβάνει μια μονάδα συνδυασμένου κύκλου μεταξύ 170 και 220 MW, (Μονάδα Αρ. 4), η οποία αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία μέσα του 2008. Τα πρώτα χρόνια της λειτουργίας της η μονάδα θα έχει ως καύσιμο το ντίζελ μέχρι την έλευση του υδροποιημένου φυσικού αερίου (LNG) στην Κύπρο, οπότε και θα χρησιμοποιείται το φυσικό αέριο ως καύσιμο.

Για το έργο αυτό (Μονάδα Αρ. 4) θα ακολουθηθεί η μέθοδος του 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 και η συνήθης πρακτική που εφαρμόζεται διεθνώς για μονάδες συνδυασμένου κύκλου.

Χαιρετισμός Γενικού Διευθυντή

Ανασκοπώντας κανείς τη χρονιά που πέρασε θα μπορούσε να τη χαρακτηρίσει επιτυχημένη για την ΑΗΚ, αφού πέρα από την πρόοδο που έχει συντελεστεί στο αναπτυξιακό μας πρόγραμμα, ο Οργανισμός μας κατάφερε να επιτελέσει για μια ακόμα χρονιά το δύσκολο έργο της απρόσκοπτης παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στον τόπο, ένα έργο που ακόμα και σε αναπτυγμένες χώρες παρουσίασε αρκετά προβλήματα. Η συνέπεια και η προσφορά της ΑΗΚ, την έχουν καταξιώσει στη συνείδηση των πελατών μας.

Τα δεδομένα στην αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας άλλαξαν μέσα στο 2005, αφού δόθηκαν από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας οι πρώτες άδειες για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας σε ιδιωτικές εταιρείες. Εμείς στην ΑΗΚ θα πρέπει να είμαστε συνεχώς σε εγρήγορση ώστε να μπορέσουμε να αντεπεξέλθουμε στο ανταγωνιστικό περιβάλλον που ήδη έχει δημιουργηθεί. Είμαι σίγουρος ότι η εργατικότητα, η παραγωγικότητα και η εμπειρία που έχει όλο ανεξαιρέτα το προσωπικό της ΑΗΚ θα είναι τα όπλα του Οργανισμού μας στις μάχες που καλείται να δώσει στο νέο πεδίο ανταγωνισμού. Στους πρώτους αυτούς μήνες που είχα την τύχη και την ευκαιρία να προϊσταμαι του Οργανισμού μας έχω διαπιστώσει ότι το πολυτιμότερο κεφάλαιο της ΑΗΚ είναι το προσωπικό της.

Στην πυραμίδα της ιεράρχησης των έργων υποδομής τα οποία ήταν σε εξέλιξη το 2005 βρίσκονται οι εργασίες στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού για τη λειτουργία της δεύτερης φάσης. Τα αναπόφευκτα προβλήματα που συνοδεύουν τα έργα αυτού του μεγέθους αντιμετωπίστηκαν και αντιμετωπίζονται. Κύριος στόχος μας, είναι η όσο το δυνατόν γρηγορότερη παράδοση της δεύτερης φάσης ώστε στην επικείμενη περίοδο αιχμής του καλοκαιριού 2006 το καταναλωτικό κοινό της Κύπρου να μπορεί να εξυπηρετηθεί απρόσκοπτα.

Το Μάρτιο του 2005, παραδόθηκε στην ΑΗΚ το κτίριο των Νέων Κεντρικών Γραφείων, ένα κτίριο πραγματικό στολίδι, με επιβλητική όψη, στην είσοδο της Λευκωσίας. Η μετακόμιση των Κεντρικών Γραφείων σε νέο, λειτουργικό και εργονομικό κτίριο ήταν ένα θέμα που απασχολούσε τα εκάστοτε Διοικητικά Συμβούλια και Διευθύνσεις του Οργανισμού μας, αφού η ανάπτυξη και η εξέλιξή του δεν του επέτρεπαν να συνεχίζει να λειτουργεί στα παλιά κτίρια τα οποία είχαν κτιστεί πριν πολλά χρόνια.

Κατά το 2005 λειτούργησε και έδωσε νέα δυναμική στο δίκτυο της περιοχής Αμμοχώστου ο καινούριος Υποσταθμός Μεταφοράς 132 kV «Μελιζόνα» στο Παραλίμνι. Ένας Υποσταθμός τελευταίας τεχνολογίας που θα μπορέσει να εξυπηρετήσει τη συνεχώς αυξανόμενη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην περιοχή.

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 προσπάθειά της θα είναι η όσο το δυνατόν λιγότερη ταλαιπωρία, αλλά και ότι δεν υπάρχει άλλη μέθοδος παροχής ηλεκτρικής ενέργειας πέραν των Υποσταθμών Μεταφοράς και Διανομής και των γραμμών Μεταφοράς.



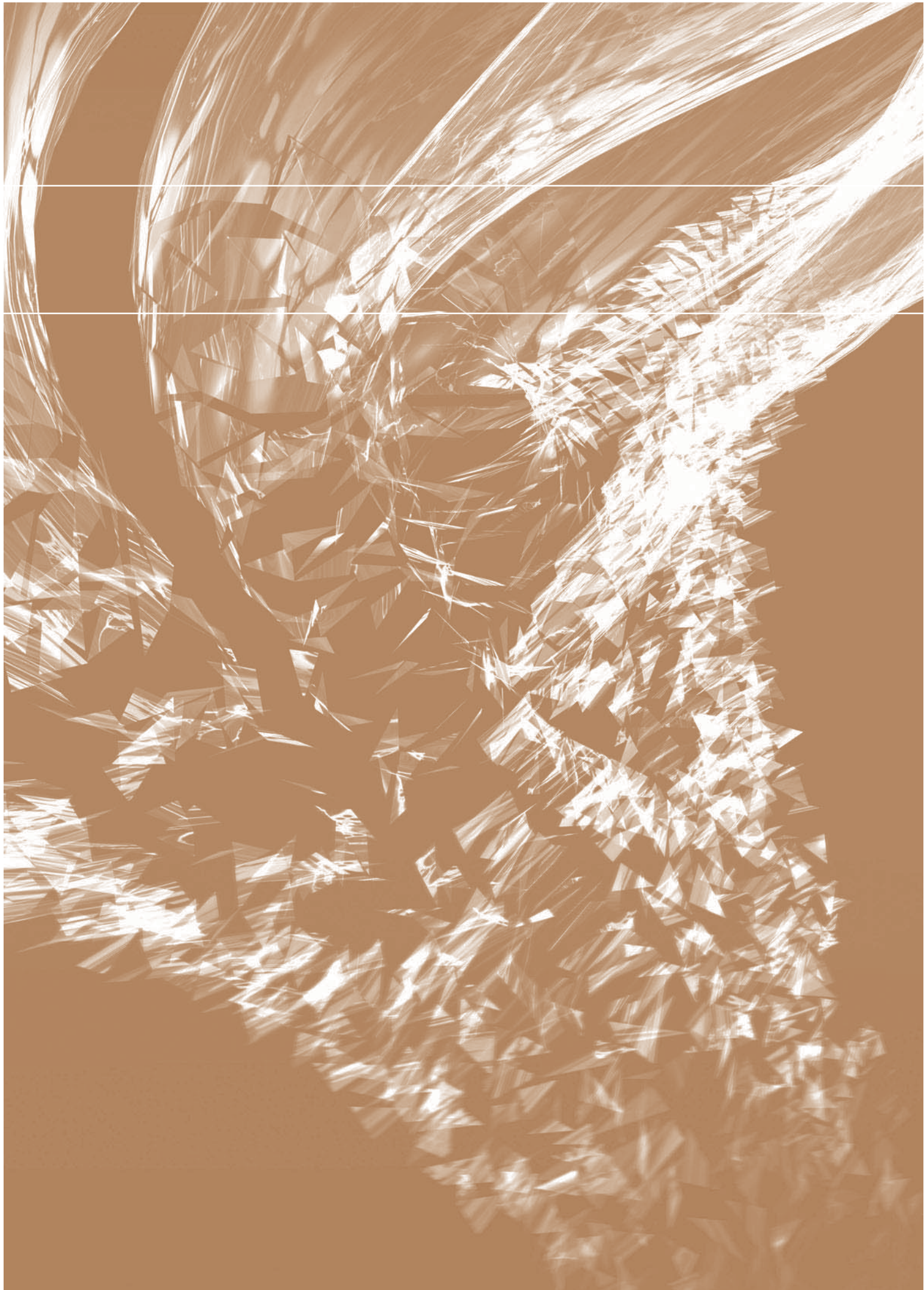
Το 2005 ήταν για την ΑΗΚ χρονιά αλλαγών αφού το καλοκαίρι είχαμε αλλαγή στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΗΚ. Θέλω εδώ να εκφράσω τις ιδιαίτερές μου ευχαριστίες στον πρώην Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου της ΑΗΚ, τον Γιώργο Γεωργιάδη και τα άλλα Μέλη του προηγούμενου Συμβουλίου για τη συνεργασία που είχαμε στα έξι χρόνια της θητείας τους. Θέλω να διαβεβαιώσω το νέο Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΗΚ και ειδικά τον Πρόεδρο, τον Χαρίλαο Σταυράκη ότι η συνεργασία μας θα είναι αγαστή με μοναδικό στόχο την πρόοδο του Οργανισμού μας και την ευημερία του Προσωπικού μας.

Μια από τις κυριότερές μας έγνοιες είναι το Προσωπικό του Οργανισμού μας και σε αυτό το σκοπό στοχεύουν όλες οι προσπάθειές μας για καλύτερες συνθήκες εργασίας, συνθήκες ασφάλειας, συνεχή επιμόρφωση αλλά και προσφορά κινήτρων σε όλο το Προσωπικό. Θέλω να πιστεύω ότι η αφοσίωση του Προσωπικού μας προς το καθήκον θα συνεχιστεί προς όφελος όλων, όπως και οι πολύ καλές εργασιακές σχέσεις που δημιουργήθηκαν με τη συνεργασία όλων των συνδικαλιστικών Οργανώσεων.

Τελειώνοντας το σύντομο αυτό χαιρετισμό θα ήθελα να εκφράσω τις θερμές μου ευχαριστίες σε όλους τους συνεργάτες μου και ειδικά στους έξι Εκτελεστικούς Διευθυντές των Επιχειρησιακών και Επιτελικών Μονάδων για την πλήρη συνεργασία μας και να δώσω την υπόσχεση ότι προσπάθεια όλης της Διευθυντικής Ομάδας είναι πάντοτε η άμεση λύση του οποιουδήποτε προβλήματος που απασχολεί το παρόν και το μέλλον του Οργανισμού.

Έχουμε επίγνωση των δυσκολιών που θα αντιμετωπίσουμε με τα νέα δεδομένα της ελευθεροποίησης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας αλλά η προσφορά της ΑΗΚ για 54 τόσα χρόνια αποτελούν για μας υποθήκη για συνέχιση του έργου αυτού. Τα οποιαδήποτε προβλήματα βρεθούν στο δρόμο μας πρέπει να υπερπηδηθούν για να καταφέρουμε να διατηρήσουμε το χαρακτηρισμό της ΑΗΚ ως τον Οργανισμό με τη μεγαλύτερη προσφορά στον τόπο.

Μωϋσής Σταύρου
Γενικός Διευθυντής



Επιχειρησιακές και Επιτελικές Μονάδες

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά το 2005 συνεχίστηκε η υλοποίηση των λειτουργικών και αναπτυξιακών προγραμμάτων της ΑΗΚ που διαλαμβάνουν την πλήρη αξιοποίηση, συντήρηση και επέκταση των υφιστάμενων Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών Βασιλικού, Δεκέλειας και Μονής.

ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού, με εγκατεστημένη ισχύ 298 MW (260 MW Ατμοστρόβιλοι και 38 MW Αεριοστρόβιλος), παρήγαγε κατά το 2005 το 42,62% (1 853 249 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 42,38% (1 738 701 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ.

Θα πρέπει να σημειωθεί ότι από τον Ιούνιο του 2005 λειτούργησε 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 2006 και η νέα εγκατεστημένη ισχύς του Σταθμού θα αυξηθεί σε 428 MW.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστροβίλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 39,07% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης του Αεριοστροβίλου ανήλθε στο 26,14%.

Επίσης ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστροβίλων για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 36,66% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης του Αεριοστροβίλου ανήλθε στο 22,87%.

Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2005 οι Μονάδες Αρ. 1 και Αρ. 2 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 εγκατεστημένη ισχύ 360 MW (6 x 60MW Ατμοστρόβιλοι), παράγαγε κατά το 2005 το 44,29% (1 925 566 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παράχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 44,58% (1 828 667 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης του Σταθμού για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 31,16% και ο αντίστοιχος βαθμός απόδοσης για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 29,59%.

Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2005 έγινε η ετήσια γενική συντήρηση και επισκευή των Μονάδων Αρ. 1, 2 και 5.

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

Στο αγκυροβόλιο του Σταθμού έγινε από εξωτερικό εργολάβο επιθεώρηση και συντήρηση όπου αντικαταστάθηκαν δύο εύκαμπτοι αγωγοί και εκδόθηκε νέο πιστοποιητικό καταλληλότητας.

Νέα έργα

Εγκαταστάθηκαν νέες μονάδες παρακολούθησης της εκπεμπόμενης σκόνης στις Μονάδες Αρ. 1 και 2 και θα συνεχίσει η εγκατάσταση και στις υπόλοιπες. Επίσης εγκαταστάθηκαν νέοι αναλυτές καυσαερίων στους Λέβητες Αρ. 1, 2 και 4.

ΣΤΑΘΜΟΣ ΜΟΝΗΣ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Μονής, με εγκατεστημένη ισχύ 330 MW (6 X 30MW Ατμοστρόβιλοι και 4 X 37,5 MW Αεριοστρόβιλοι), παράγαγε κατά το 2005 το 13,09% (569 128 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παράχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 13,04% (535 116 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστροβίλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 24,52% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Αεριοστροβίλων ανήλθε στο 23,00%.

Επίσης ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστροβίλων για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 22,04% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Αεριοστροβίλων ανήλθε στο 21,43%.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2005 συμπληρώθηκε η ετήσια συντήρηση των Ατμολεβήτων Αρ. 1 και 2 ενώ άρχισε και συνεχίζεται η συντήρηση του Ατμολέβητα Αρ. 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 αναβαθμισμένου υλικού για μεγαλύτερη αντοχή, επιδιορθώσεις στους αεραγωγούς και καπναγωγούς για αποφυγή διαρροών και συντήρηση στους αποφρακτικές.

Κατά την ίδια περίοδο συμπληρώθηκε επίσης η συντήρηση των Ατμοστρόβιλων Αρ. 4 και Αρ. 5 ενώ άρχισε και συνεχίζεται η συντήρηση του Ατμοστρόβιλου Αρ. 3.

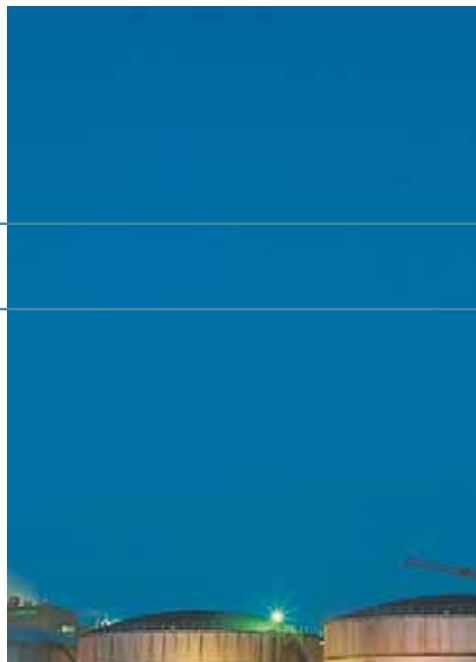
Η ετήσια γενική συντήρηση των πιο πάνω μονάδων περιλάμβανε μεταξύ άλλων όλους τους σχετικούς μετασχηματιστές, διακόπτες ισχύος, κινητήρες, εκκινήτες και λοιπό ηλεκτρολογικό εξοπλισμό.

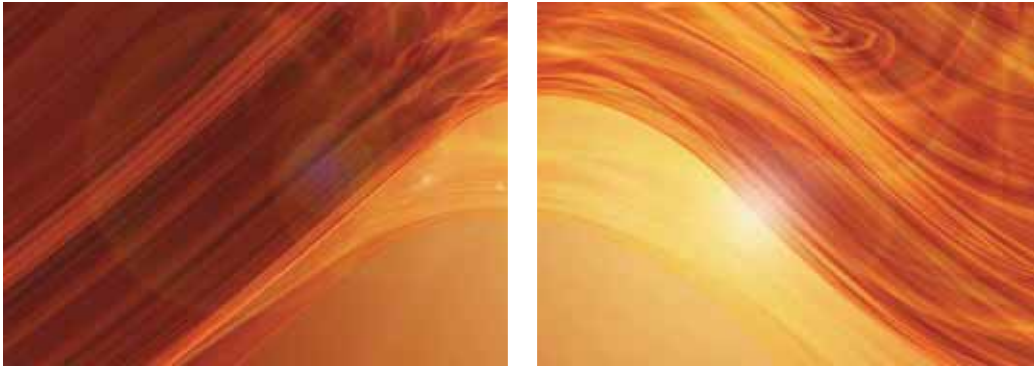
Ο Αεριοστρόβιλος Αρ. 1 αποσυναρμολογήθηκε για επιθεώρηση και συντήρηση της διόδου ζεστών καυσίμων.

Τελείωσαν οι εργασίες που έγιναν από εξωτερικό εργολάβο για επιδιόρθωση της προκυμαίας, του χώρου περιστρεφόμενων φίλτρων και της οροφής δεξαμενών.

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 2005, με διάφορα θέματα που αφορούν την ενταξιακή πορεία της Κύπρου στην Ευρωπαϊκή Ένωση και τις επιπτώσεις που αυτή θα έχει πάνω στην Αρχή και ειδικότερα σε θέματα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.
- Υποβλήθηκε προς το Υπουργείο Γεωργίας, Φυσικών Πόρων & Περιβάλλοντος μελέτη με υπολογισμούς των εκπομπών του Διοξειδίου του Άνθρακα για την περίοδο Ιανουαρίου-Απριλίου 2005 σύμφωνα με την πρόνοια του σχετικού Νόμου για την θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας. Λεπτομερής πιστοποιημένη μελέτη για τις εκπομπές ολόκληρου του χρόνου θα υποβληθεί στις αρχές του 2006.
- Στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού έγινε ανάθεση σε ξένο εμπειρογνώμονα η μελέτη βελτίωσης των εκπομπών αερίων ρύπων στις μονάδες 1 και 2. Η μελέτη βρίσκεται σε εξέλιξη.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ Η/Σ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

Δεύτερη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

Το πρώτο άναμμα του Λέβητα επιτεύχθηκε στις 25 Φεβρουαρίου 2005. Από την πιο πάνω ημερομηνία ο Εργολάβος συνεχίζει με το πρόγραμμα αρχικής λειτουργίας. Στις 3 Μαΐου 2005 παραχωρήθηκε ατμός για λειτουργία της τουρμπίνας (steam to set) δηλαδή με καθυστέρηση 2,5 μηνών από τη συμβατική υποχρέωση που ήταν 15 Φεβρουαρίου 2005. Στις 9 Μαΐου 2005 πραγματοποιήθηκε με επιτυχία ο πρώτος συγχρονισμός της Στροβιλογεννήτριας.

Ο Εργολάβος της Στροβιλογεννήτριας ολοκλήρωσε την υλοποίηση του προγράμματος ανέγερσης κανονικά. Όλα τα συστήματα έχουν ήδη ενεργοποιηθεί και στις 21 Δεκεμβρίου 2005 εκδόθηκε προσωρινό πιστοποιητικό παραλαβής.

Οι δοκιμές των βοηθητικών συστημάτων των μετασχηματιστών ολοκληρώθηκαν το Μάρτιο 2005 και στις 21 Δεκεμβρίου 2005 εκδόθηκε προσωρινό πιστοποιητικό παραλαβής των μετασχηματιστών.

Ο Εργολάβος Ηλεκτρολογικού εξοπλισμού και καλωδιώσεων έχει συμπληρώσει την εγκατάσταση του εξοπλισμού χωρίς να παρουσιαστούν καθυστερήσεις στην υλοποίηση του προγράμματός του και στις 25 Δεκεμβρίου 2005 εκδόθηκε προσωρινό πιστοποιητικό παραλαβής του ηλεκτρολογικού εξοπλισμού.

Η περίοδος δοκιμασίας της Μονάδας αποθείωσης ξεκίνησε στις 20 Δεκεμβρίου 2005 και συνεχίζεται.



- ▲ Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό
- Υποσταθμοί 132/66/11kV
- Υποσταθμοί 132/11kV
- Υποσταθμοί 66/11kV
- Εναέριες Γραμμές 220kV σε τάση 132kV
- Εναέριες Γραμμές 132kV
- ⋯ Υπόγεια Καλώδια 132kV
- Εναέριες Γραμμές 132kV σε τάση 66kV
- ⋯ Υπόγεια Καλώδια 132kV σε τάση 66kV
- Εναέριες Γραμμές 66kV
- ⋯ Υπόγεια Καλώδια 66kV

The map illustrates the power grid of Cyprus, showing various power stations and transmission lines connecting different regions. Key locations include:

- North:** ΚΕΡΥΝΕΙΑ, ΛΕΥΚΟΝΟΙΚΟ, ΑΓΙΟΣ ΑΝΔΡΟΝΙΚΟΣ, ΑΓΙΟΣ ΣΕΡΓΙΟΣ
- Central:** ΜΟΡΦΟΥ, ΝΙΚΗΤΑΣ, ΠΑΠΑΚΩΣΤΑΣ, ΧΑΡΑΚΛΗΣ, ΣΑΝΤΑΛΑΡΗΣ, ΔΑΣΟΥΠΟΛΙΣ, ΑΒΑΛΛΑΣΣΑ, ΑΜΜΟΧΩΣΤΟΣ, ΜΕΛΙΖΟΝΑ, ΠΡΩΤΑΡΑΣ, ΑΓΙΑ ΝΑΠΑ
- South:** ΠΟΛΙΣ, ΠΕΡΙΣΤΕΡΩΝΑΡΙ, ΟΡΟΥΝΤΑ, ΚΟΚΚΙΝΟΤΡΙΜΙΘΙΑ, ΣΤΡΟΒΟΛΟΣ, ΛΑΤΣΙΑ, ΕΡΓΑΤΕΣ, ΑΛΑΜΠΡΑ, ΤΡΟΥΛΛΟΙ, ΣΩΤΗΡΑ, ΚΑΡΒΟΥΝΑΣ, ΤΡΙΜΙΚΛΙΝΗ, ΚΟΦΙΝΟΥ, ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ, Ε.Β.Ζ.
- West Coast:** ΔΡΟΜΟΣ ΑΚΟΥΡΣΟΥ, ΠΑΦΟΣ, ΑΝΑΤΟΛΙΚΟ, ΑΝΔΡΕΑΣ ΚΑΤΖΗΠΑΣΧΑΛΗΣ, ΕΡΟΠΟΤΑΜΟΣ, ΠΙΣΣΟΥΡΙ, ΚΟΛΟΣΣΙ, ΠΑΛΑΙΟ ΜΗΧΑΝΟΣΤΑΣΙΟ
- South Coast:** ΥΨΩΝΑΣ, ΠΥΡΓΟΣ, ΜΑΡΙ, Η/Σ ΜΟΝΗΣ, Η/Σ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ, ΠΑΛΑΙΟ ΜΗΧΑΝΟΣΤΑΣΙΟ

33

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

Τρίτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

Η Φάση III περιλαμβάνει μια μονάδα συνδυασμένου κύκλου μεταξύ 170 και 220 MW, (Μονάδα Αρ. 4), η οποία αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία πριν το τέλος 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. Η έλευση του υγροποιημένου φυσικού αερίου σύμφωνα με το πρόγραμμα του Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, αναμένεται στις αρχές του 2010.

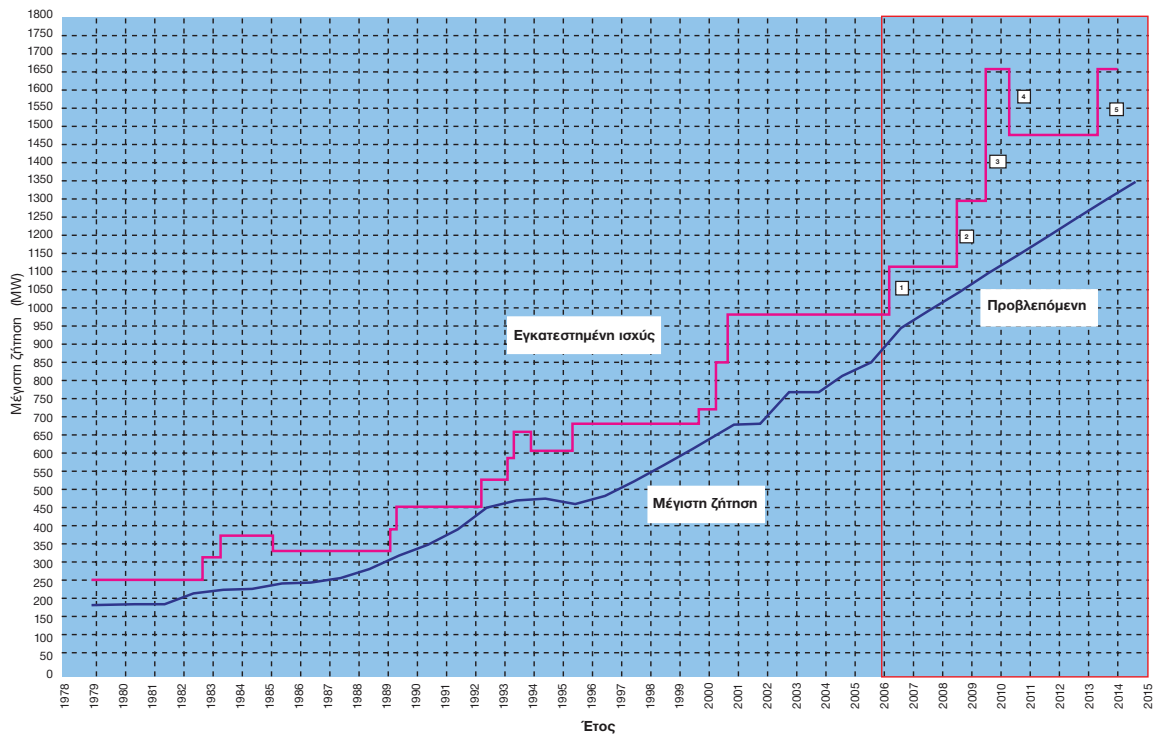
Για το Έργο αυτό θα ακολουθηθεί η μέθοδος ενός ολοκληρωμένου συμβολαίου (Turn Key) που θα περιλαμβάνει το σχεδιασμό, την προμήθεια, την κατασκευή, την ανέγερση, τις δοκιμές, την παράδοση και τη συντήρηση της μονάδας για συγκεκριμένο χρονικό διάστημα. Αυτή είναι η συνήθης πρακτική που εφαρμόζεται διεθνώς για Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου.

Μετά την ακύρωση του Διαγωνισμού 450/2003, την 9η Ιανουαρίου 2005, επαναδιατυπώθηκαν οι όροι των προσφορών από την ομάδα του Έργου σε συνεργασία με τους Συμβούλους Μηχανικούς. Μετά την έκδοση των εγγράφων του νέου Διαγωνισμού 40/2005 τον Απρίλιο του 2005, ορίσθηκε ως ημερομηνία υποβολής των προσφορών η 14η Ιουνίου 2005 και υποβλήθηκαν συνολικά δύο (2) προσφορές. Ήδη συμπληρώθηκε το Στάδιο «Α» (προκαταρκτική αξιολόγηση, προεπιλογή) της αξιολόγησης και οι δύο πιο πάνω προσφοροδότες πέρασαν στο Στάδιο «Β» (Τεχνικό μέρος) της αξιολόγησης.

Με βάση το πρόγραμμα η εμπορική λειτουργία της Μονάδας συνδυασμένου κύκλου προβλέπεται να υλοποιηθεί 30 μήνες μετά την κατακύρωση του συμβολαίου.

Οι Σύμβουλοι συμπλήρωσαν μέχρι τώρα αριθμό μελετών οι οποίες ήταν αναγκαίες για τον αρχικό σχεδιασμό και τις προδιαγραφές. Ήδη υποβλήθηκαν από τους Συμβούλους μελέτες για τη διάταξη και συνδυασμό των μηχανημάτων, τα σημεία σύνδεσης, την παραλαβή ντίζελ και στη συνέχεια φυσικού αερίου, τους όρους Συμβολαίου και τη μέθοδο αξιολόγησης των προσφορών.

Επιπλέον ετοιμάστηκε ήδη από τους Συμβούλους η Περιβαλλοντική Μελέτη για το Έργο με βάση τις Ευρωπαϊκές Οδηγίες και την Κυπριακή Νομοθεσία η οποία ήδη έχει μεταφραστεί στα Ελληνικά μετά από απαίτηση της Επιτροπής Περιβάλλοντος που αποτελείται από αριθμό Κυβερνητικών Υπηρεσιών και Τμημάτων και εξετάζει τις αιτήσεις για έκδοση Πολεοδομικών Αδειών.



**ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΡΧΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ
(Σχεδ. 1)**

- | | |
|---|----------------|
| (1) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1 X 130 MW (ΑΤΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΜΟΝΑΔΑ, ΒΑΣΙΛΙΚΟ) | - 2006 (αρχές) |
| (2) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1 X 180 MW (ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ ΜΟΝΑΔΑ, ΒΑΣΙΛΙΚΟ) | - 2008 (μέσο) |
| (3) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 2 X 180 MW (ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ ΜΟΝΑΔΑ, ΒΑΣΙΛΙΚΟ) | - 2009 (μέσο) |
| (4) ΑΠΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ 6 X 30 MW (ΑΤΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ, ΜΟΝΗ) | - 2010 (αρχές) |

Υπολογίζεται ότι οι ατμοηλεκτρικές μονάδες του Η/Σ Μονής θα απενεργοποιηθούν στις αρχές του 2010

- | | |
|--|---------|
| (5) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1x180 MW (ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ ΜΟΝΑΔΑ, - 2013 ΝΕΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ) | (αρχές) |
|--|---------|

Το αναπτυξιακό πρόγραμμα παραγωγής βρίσκεται υπό αναθεώρηση.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

ΔΙΚΤΥΟ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

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

Η δημιουργία νέων υποσταθμών σε στρατηγικές θέσεις και η αναβάθμιση υφιστάμενων, αποσκοπεί στη διασφάλιση της απρόσκοπτης παροχής ηλεκτρικής ενέργειας και την κάλυψη των συνεχώς αυξανόμενων αναγκών σε ηλεκτρισμό σε όλες τις ελεύθερες περιοχές της νήσου. Μακροπρόθεσμες τεchnοοικονομικές μελέτες διασφαλίζουν τη βελτιστοποίηση και μακροπρόθεσμη αξιοποίηση των έργων που κατασκευάζονται.

ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΕΣ ΕΡΓΑΣΙΕΣ

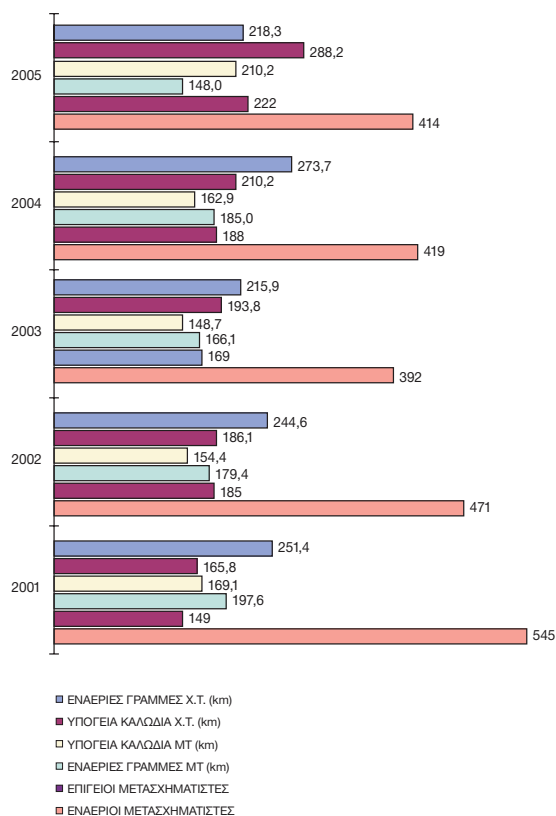
Μέσα στο 2005 συμπληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε στην ελεύθερη περιοχή Αμμοχώστου, ο νέος Υποσταθμός «Μελιζόνα» 132/11kV, δυναμικότητας 80MVA. Στον υποσταθμό εγκαταστάθηκαν δύο μετασχηματιστές 132/11kV ισχύος 40MVA ο καθένας, εξοπλισμός ζεύξης τύπου GIS και πλήρες αυτοματοποιημένο σύστημα ελέγχου. Για τροφοδότηση του Υποσταθμού εγκαταστάθηκε υπόγειο καλώδιο 132kV, XLPE 630mm² συνολικού μήκους 5,6 km και ο υποσταθμός διασυνδέθηκε με τους Υποσταθμούς «Αγία Νάπα» και «Πρωταράς».

Έχουν σχεδόν ολοκληρωθεί τα έργα για εγκαθίδρυση του νέου Υποσταθμού «Εμπορικό Κέντρο Λάρνακας» 132/11kV. Στον υποσταθμό, που θα λειτουργεί με πλήρως αυτοματοποιημένο σύστημα ελέγχου, εγκαταστάθηκαν εξοπλισμός ζεύξης τύπου GIS και δύο μετασχηματιστές 132/11kV ισχύος 31,5MVA ο κάθε ένας. Η ενεργοποίηση του υποσταθμού αναμένεται εντός του Ιανουαρίου, 2006.

Οι κατασκευαστικές εργασίες όσο αφορά τα οικοδομικά έργα για την ανέγερση του Υποσταθμού «Ομόνοια» 132/11kV άρχισαν τον Ιούλιο 2005, με διάρκεια Συμβολαίου 12 μήνες. Θα ακολουθήσει η εγκατάσταση του ηλεκτρολογικού εξοπλισμού από εξωτερικό εργολάβο που προβλέπεται να συμπληρωθεί σε 6 μήνες. Η ενεργοποίηση του υποσταθμού αναμένεται εντός του 2007.

(Σχεδ. 2)

ΝΕΑ ΕΡΓΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΠΟΥ ΕΚΤΕΛΕΣΤΗΚΑΝ
ΤΑ ΤΕΛΕΥΤΑΙΑ ΠΕΝΤΕ ΧΡΟΝΙΑ



Συνεχίζονται οι εργασίες για αναβάθμιση του Υποσταθμού «Επαρχιακό Γραφείο Λευκωσίας» 132/11kV. Μετά την αναπαλαίωση του υφιστάμενου κτιρίου του υποσταθμού θα εγκατασταθεί μοντέρνος εξοπλισμός ζεύξης τύπου GIS, τρεις νέοι χαμηλού θορύβου μετασχηματιστές 132/11kV, ισχύος 40MVA ο κάθε ένας και πλήρες αυτοματοποιημένο σύστημα ελέγχου. Η αναπαλαίωση του κτιρίου που άρχισε το Φεβρουάριο 2005, βρίσκεται στο τελικό στάδιο. Θα ακολουθήσει η εγκατάσταση του ηλεκτρολογικού εξοπλισμού από εξωτερικό εργολάβο. Η ενεργοποίηση του υποσταθμού αναμένεται το Νοέμβριο 2006.

Ολοκληρώθηκε η κατασκευή της νέας εναέριας γραμμής μεταφοράς 132kV μεταξύ Αστρομερίτη και Κοράκου, μήκους περίπου 19km, το οποίο επέτρεψε την ενεργοποίηση κυκλώματος μεταξύ των Υποσταθμών «Ορούντα» και «Τεμπριά». Η λειτουργία του κυκλώματος αυτού παρέχει εναλλακτική τροφοδοσία και αυξημένη αξιοπιστία για τους Υποσταθμούς «Τεμπριά», «Καρβουνάς» και «Τριμίκλινη», μέσω των οποίων ηλεκτροδοτούνται αρκετές κοινότητες της οροσειράς Τροόδους. Για την τροφοδοσία του Υποσταθμού «Τεμπριά» μέσω του νέου κυκλώματος εγκαταστάθηκε και ενεργοποιήθηκε στον Υποσταθμό «Ορούντα», ένα νέο κύκλωμα διαζυγικού μετασχηματιστή, 63MVA, 132/66kV.

Άρχισε η κατασκευή της νέας εναέριας γραμμής μεταφοράς 220kV διπλού κυκλώματος (δύο αγωγών ανά φάση), μήκους περίπου 45km για διασύνδεση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού με τον υπό εγκαθίδρυση Υποσταθμό «Τσέρι» (220/132/11kV). Η γραμμή αυτή θα ενεργοποιηθεί αρχικά σε τάση 132kV. Το έργο που θεωρείται υψίστης σημασίας, θα συμβάλει στην απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στην πόλη και Επαρχία Λευκωσίας.

Στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας αναβαθμίζεται ο υφιστάμενος υποσταθμός ανοικτού τύπου «Δεκέλεια» 66/11kV, σε υποσταθμό 132/11kV κλειστού τύπου, GIS. Το έργο περιλαμβάνει την ανέγερση μεταλλικού κτιρίου για στέγαση του εξοπλισμού ζεύξης GIS και σύνθεσης κτίριο ελέγχου εντός του οποίου θα εγκατασταθεί ο εξοπλισμός μέσης τάσης. Στον υποσταθμό θα εγκατασταθούν δύο μετασχηματιστές 16MVA, 66/11kV και τρίτος διαζυγικός μετασχηματιστής 132/66kV, ισχύος 45MVA. Στον υφιστάμενο υποσταθμό ανοικτού τύπου 132/11kV θα εγκατασταθεί ένα επιπρόσθετο κύκλωμα για τροφοδότηση του νέου διαζυγικού μετασχηματιστή και θα αντικατασταθεί επίσης ο εξοπλισμός προστασίας ζυγών.

Το καλοκαίρι του 2006 αναμένεται η ενεργοποίηση του υπό εγκαθίδρυση Υποσταθμού «Αφροδίτη» 132/11kV στην περιοχή Πάφου.

Στην Επαρχία Λεμεσού προχωρεί η αναβάθμιση του υποσταθμού «Πύργος» 66/11kV που περιλαμβάνει τη σταδιακή αποξήλωση του υφιστάμενου εξοπλισμού και τη δημιουργία νέου αναβαθμισμένου υποσταθμού. Στα πλαίσια της πρώτης φάσης των εργασιών, συμπληρώθηκαν μέσα στο 2005 μετατροπές στη διευθέτηση και τροφοδοσία του υποσταθμού καθώς και η συμπλήρωση του κτιρίου ελέγχου και η εγκατάσταση ενός νέου μετασχηματιστή ισχύος, 10,5/15MVA, 66/11kV.

Βρίσκονται τώρα σε εξέλιξη οι ακόλουθες εργασίες:

Εγκατάσταση νέου υπαίθριου εξοπλισμού υψηλής τάσης, εγκατάσταση νέου εξοπλισμού ελέγχου και προστασίας και νέου Πίνακα Διακοπών 11kV και αντικατάσταση των υφιστάμενων μετασχηματιστών ισχύος 2x10MVA με άλλους ισχύος 2x15MVA.

Οι κατασκευαστικές εργασίες όσο αφορά τα οικοδομικά έργα για την ανέγερση του Υποσταθμού «Αγ. Αθανάσιος» 132/11kV άρχισαν το Νοέμβριο 2005, με διάρκεια Συμβολαίου 12 μήνες. Θα ακολουθήσει η εγκατάσταση του ηλεκτρολογικού εξοπλισμού από εξωτερικό εργολάβο που προβλέπεται να συμπληρωθεί σε 6 μήνες. Η ενεργοποίηση του υποσταθμού αναμένεται εντός του 2007.

Στα πλαίσια του σχεδίου της Αρχής για συνεχή αναβάθμιση του εξοπλισμού, μέσα στο 2005 ολοκληρώθηκαν οι ακόλουθες εργασίες:

Εγκατάσταση τρίτου μετασχηματιστή ισχύος 10MVA στον Υποσταθμό «Πόλις» 66kV και επέκταση του Πίνακα Διανομής 11kV με την προσθήκη νέων αυτόματων διακοπών.

Ενεργοποίηση μέρους του δεύτερου κυκλώματος «Δεκέλεια-Πύλα» και εγκατάσταση στον υποσταθμό δεύτερου μετασχηματιστή 16MVA, 66/11kV.

Κατά την ίδια περίοδο, στα πλαίσια αναβάθμισης του Υποσταθμού «Πολεμίδα», έγινε απενεργοποίηση του διαζυγικού μετασχηματιστή I/B T2, 45MVA, 132/ 66kV.

Η συνολική δυναμικότητα του συστήματος από πλευράς μετασχηματιστών ισχύος αυξήθηκε κατά 121MVA.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Κατά τη διάρκεια του 2005 προωθήθηκαν οι πιο κάτω μελέτες:

Περιοχή Λευκωσίας:

Στην πόλη και περιοχή Λευκωσίας έχουν εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

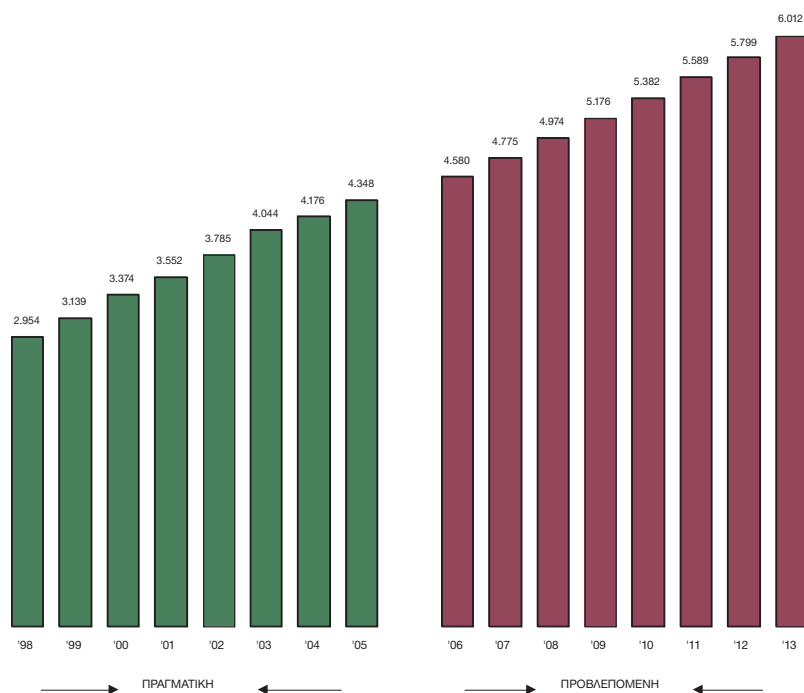
- Καλώδιο διασύνδεσης Υποσταθμού «Τσέρι» με Υποσταθμό «Στρόβολος», 132kV 800mm².

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτη Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς της ευρύτερης περιοχής Λευκωσίας.
- Καλώδιο διασύνδεσης Υποσταθμού «Τσέρι» με υποσταθμό «Λακατάμια».
- Νέος Υποσταθμός «Κόμβος Αγλαντζιάς» 132/11kV (Aluminium Tower) 2 x 40MVA.
- Καλώδιο διασύνδεσης Υποσταθμού «Κόμβος Αγλαντζιάς» 132/22-11kV (Aluminium Tower) με Υποσταθμό «Επαρχιακό Γραφείο».
- Νέος υποσταθμός μεταφοράς «Βιομηχανικής Ιδαίου» 2 x 40MVA GIS 132/22-11kV στη Λευκωσία.
- Νέος υποσταθμός μεταφοράς «Έγκωμη» 3 x 40MVA GIS 132/22-11kV στη Λευκωσία.
- Διασύνδεση Υποσταθμών μεταφοράς «Ιερατικής Σχολής» και «Έγκωμη» με υπόγειο καλώδιο 132kV.
- Τρίτο καλώδιο 132kV διασύνδεσης Υποσταθμού «Στρόβολος» με Υποσταθμό «Ιερατικής Σχολής» στη Λευκωσία.
- Διασύνδεση Υποσταθμών μεταφοράς «Δασούπολη – Στρόβολος».
- Υπογειοποίηση διασυνδέσεων «Αθαλάσσα – Δασούπολη», «Αθαλάσσα – Στρόβολος».

(Σχεδ. 3)

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (Εκατομύρια kWh)



Περιοχή Λεμεσού:

Στην πόλη και περιοχή Λεμεσού έχουν εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Ενίσχυση υποσταθμού μεταφοράς «Πισσούρι» 66/11kV – Ενδιάμεσο μέτρο

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Εναέρια Γραμμή Διπλού Κυκλώματος Τριμίκλινη-Καρβουνάς-Τεμπριά 22km (132)/66 kV.
- Κομβικός Υποσταθμός Μεταφοράς Βιομηχανική Περιοχή Ύψωνα.
- Αναβάθμιση Εναέριας Γραμμής Μεταφοράς Διπλού Κυκλώματος Βασιλικός - Μονή (Rubus Twin).
- Νέα Εναέρια Γραμμή Μεταφοράς Διπλού Κυκλώματος Βασιλικός – Βιομηχανικής Περιοχής Ύψωνα (Rubus Twin).

Περιοχή Αμμοχώστου-Λάρνακας:

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

- Μελέτη Ενεργοποίησης μέρους του 2ου Κυκλώματος Τροφοδοσίας «Πύλα» 2
- Νέα Εναέρια Γραμμή Διασύνδεσης 132kV Βασιλικός-Κοφίνου-Μαρί.
- Υποσταθμός μεταφοράς «Αλαμινός» 132/11kV.

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες :

- Νέος Υποσταθμός «Κόσιπ/Αθηναίου» 132/11kV, 2 x 16MVA.
- Διασύνδεση Υποσταθμού Μεταφοράς «Πύλα» και «Εμπορικό Κέντρο» με Διπλό Κύκλωμα Υπογείου Καλωδίου.
- Αποξήλωση μέρους Γραμμής Μεταφοράς 132/11kV «Δεκέλεια-Λάρνακα».

Περιοχή Πάφου:

Στην πόλη και περιοχή Πάφου έχουν εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Υπογειοποίηση μέρους της διασύνδεσης «Ανατολικό – Ανδρέας Χατζηπασχάλης».
- Εναλλακτική Προσωρινή διασύνδεση Υποσταθμού Μεταφοράς «Ξεροπόταμος» και αποξήλωση της υφιστάμενης Εναέριας Γραμμής 66kV «Ξεροπόταμος - Πάφος»
- Μετακίνηση Υποσταθμού Μεταφοράς 132/22-11kV «Ξεροπόταμος» στη νέα θέση.
- Αντικατάσταση Μετασχηματιστών Ισχύος στον Υποσταθμό Μεταφοράς 66/11kV «Ακουρός» από 3 x 7,5/10 MVA σε 3 x 7,5/15 MVA.
- Εγκατάσταση τρίτου Μετασχηματιστή Ισχύος 40MVA στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Νέα Πάφος» 132/22-11kV.

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες :

- Μελέτη μετακίνησης /υπογειοποίησης της διασύνδεσης «Ανατολικό - Νέα Πάφος».
- Υποσταθμός Πρωτεύων «Ικαρία».
- Εγκατάσταση τρίτου Μετασχηματιστή Ισχύος 40MVA στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Ανδρέας Χατζηπασχάλης».

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Άλλες μελέτες:

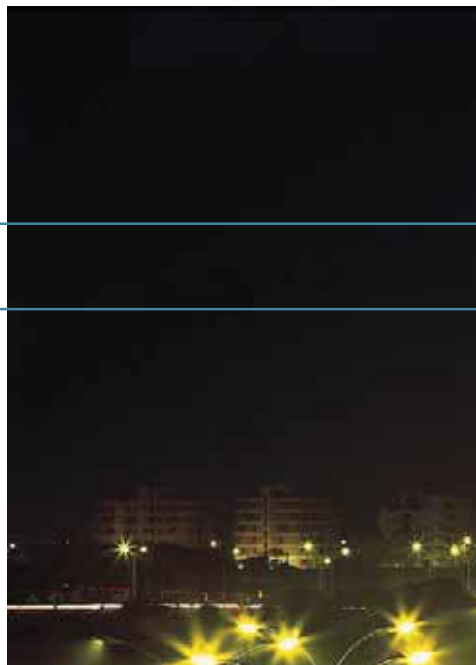
Έχουν αποπερατωθεί και εγκριθεί επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτη Αξιοπιστίας του Συστήματος Μεταφοράς για το καλοκαίρι 2005.
- Προϋπολογισμός Κεφαλαιουχικών Δαπανών Συστήματος Μεταφοράς.
- Προϋπολογισμός Κεφαλαιουχικών Δαπανών Συστήματος Διανομής.
- Έκδοση Διαγωνισμού Ψηφιοποίησης Σχεδιαστηρίων.
- Τεχνολογική Αναβάθμιση Σχεδιαστηρίων.

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες :

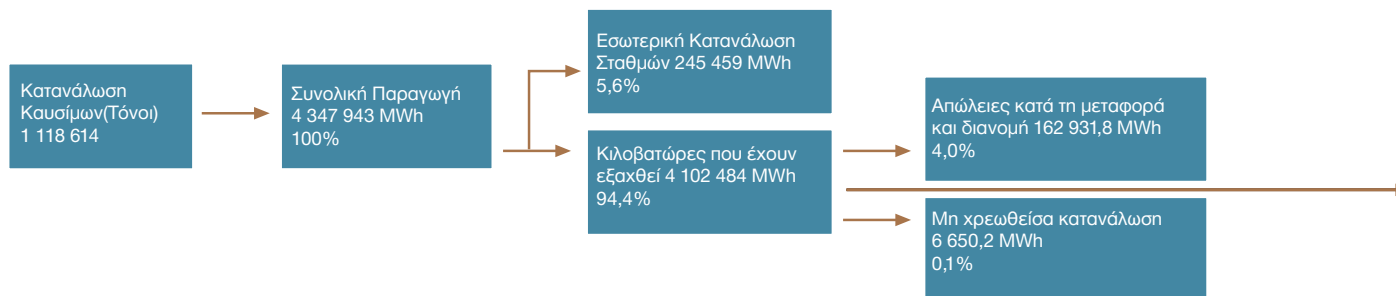
- Μελέτη Αντιστάθμισης Άεργου Ισχύος στο Σύστημα Μεταφοράς.
- Μελέτη Βελτίωσης Συντελεστή Ισχύος Συστήματος.
- Μελέτη Αναβάθμισης Συστήματος Έγχυσης Σήματος Τηλεχειρισμού Φορτίου.
- Μελέτες Διασύνδεσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο Σύστημα Διανομής.
- Συνεχής Μοντελοποίηση Συστήματος Μεταφοράς και Εξοπλισμού και Ανάλυση Συστήματος.
- Μελέτη Πρόβλεψης Φορτίου Υποσταθμών Μεταφοράς 2004-2024.
- Υπολογισμός Ηλεκτρομαγνητικών Πεδίων Υποσταθμών Διανομής.
- Υπολογισμός Μέγιστου Ορίου Ηλεκτρομαγνητικών Πεδίων στις λωρίδες διάβασης Γραμμών Μεταφοράς.
- Μελέτη Διασύνδεσης μεγάλων καταναλωτών στο Σύστημα Διανομής.
- Μελέτη για εισαγωγή Γεωγραφικού Διαχειριστικού Συστήματος (GIS).

Όλες οι πιο πάνω μελέτες θα γίνουν σε συνεργασία με το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) που είναι άμεσα υπεύθυνος για τη λειτουργία και την Ανάπτυξη του Συστήματος Μεταφοράς.



(Σχεδ.4)

Παραγωγή ηλεκτρισμού και πωλήσεις 2005



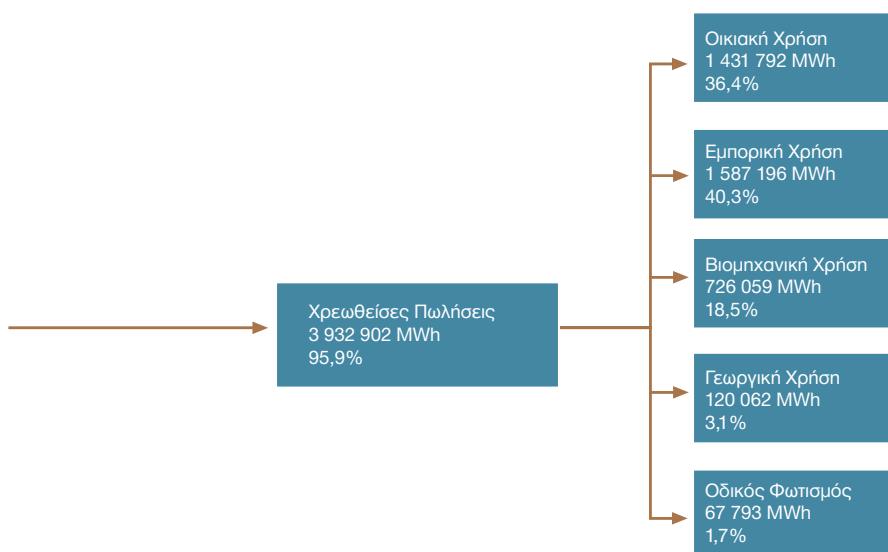
ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Κατά τη διάρκεια του 2005 εκπονήθηκαν και εγκρίθηκαν για την Ανάπτυξη του Συστήματος Διανομής της ΑΗΚ, 7123 μελέτες σε σύγκριση με 8865 μελέτες το 2004. Τα δαπανηθέντα ποσά για την υλοποίηση του προγράμματος του 2005 ανήλθαν σε 27,5 εκατομμύρια λίρες σε σύγκριση με 26,4 εκατομμύρια λίρες το 2004.

Εγκαταστάθηκε και τέθηκε σε δοκιμαστική λειτουργία σε πρώτο στάδιο στην Περιφέρεια Λευκωσίας πιλοτικό Σύστημα Τηλεχειρισμού Δικτύου Διανομής και καλύπτει τόσο αγροτικές όσο και οικιστικές περιοχές. Το σύστημα περιλαμβάνει 38 Υποσταθμούς Διανομής, 15 αποζεύκτες αέρος και 35 εναέριους Διακόπτες Αυτόματης Επαναφοράς (ΔΑΕ). Σκοπός της εφαρμογής του συστήματος αυτού είναι η διευκόλυνση των χειρισμών μέσης τάσης στο υπόγειο και εναέριο δίκτυο και η διευκόλυνση στον εντοπισμό βλαβών στο υπόγειο δίκτυο με αποτέλεσμα την άμεση αποκατάσταση παροχής στα υγιή τμήματα του δικτύου. Επίσης θα υπάρξει μείωση εργατικού κόστους και μέσω των τόσο σε προγραμματισμένες εργασίες όσο και σε περιπτώσεις βλαβών καθώς και τάχιστα επαναφορά παροχής προς τον πελάτη με δραστική μείωση του χρόνου επαναφοράς της παροχής. Στόχος της ΑΗΚ είναι να καταστεί το νέο σύστημα βασικό εργαλείο στη Λειτουργία και Διαχείριση του Συστήματος Διανομής. Αναμένεται σύντομα η ολοκλήρωση της αξιολόγησης του συστήματος για να ληφθούν οι δέουσες αποφάσεις για λειτουργία του σε παγκύπρια βάση.

Έγινε ανασχεδιασμός της διάταξης του εξοπλισμού μέσης και χαμηλής τάσης στους επίγειους Υποσταθμούς Διανομής, ώστε να ελαχιστοποιηθούν τα ηλεκτρομαγνητικά πεδία έξω από το κτίριο του υποσταθμού. Ο εξοπλισμός μέσης και χαμηλής τάσης εγκαθίσταται στο κέντρο του χώρου του υποσταθμού. Η νέα σχεδίαση έχει ήδη εφαρμοστεί στην πράξη. Ταυτόχρονα διαφοροποιήθηκε και η σχεδίαση και κατασκευή των Πινάκων Διανομής Χαμηλής Τάσης, ώστε όχι μόνο να μπορούν να χρησιμοποιούνται στη νέα κατασκευαστική διάταξη των υποσταθμών διανομής αλλά και για να υπάρξει μείωση των ηλεκτρομαγνητικών πεδίων. Παράλληλα, συμφωνήθηκε συνεργασία με το πανεπιστήμιο Κύπρου για την εκπόνηση ερευνητικού προγράμματος με θέμα: «Αποδεκτά Όρια Ηλεκτρικών και Μαγνητικών Πεδίων Χαμηλής Συχνότητας-Μετρήσεις και Δημιουργία Βάσης Δεδομένων στην Κύπρο». Τη χρηματοδότηση του ερευνητικού προγράμματος αναλαμβάνει η ΑΗΚ και αναμένεται να ολοκληρωθεί μέσα σε 36 μήνες.

Κατά τη διάρκεια του 2005, υπήρξε σοβαρή εμπλοκή του προσωπικού της Μονάδας Δικτύων στην εργασία αναβάθμισης του μηχανογραφημένου συστήματος SAP, στα πακέτα που αναφέρονται στη διαχείριση υλικών και εξοπλισμού διανομής.



Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΚΑΙ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗΣ

Τηλεπικοινωνιακό Σύστημα Οπτικών Ινών

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

Κατά το 2005 αναβαθμίστηκαν οι πολυπλέκτες του Υποσταθμού «Δασούπολη» με σκοπό να ικανοποιήσουν τις ανάγκες των νέων Κεντρικών Γραφείων, του εφεδρικού ΚΕΕ (Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας) και του Υποσταθμού Μεταφοράς «Δασούπολη».

Δίκτυο Οπτικών Ινών

Η Αρχή διαθέτει εκτεταμένο εναέριο και υπόγειο δίκτυο Οπτικών Ινών.

Κατά το 2005 δημιουργήθηκαν νέα κυκλώματα Οπτικών Ινών για τους Στρατηγικούς Συνεργάτες της ΑΗΚ στις Τηλεπικοινωνίες και δακτύλιος Οπτικών Ινών μεταξύ των νέων Κεντρικών Γραφείων – Περιφερειακά Γραφεία Λευκωσίας – Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού για τις ανάγκες του συστήματος Πληροφορικής. Επίσης δημιουργήθηκε και λειτούργησε δακτύλιος Οπτικών Ινών για τη διασύνδεση του ΚΕΕ με το εφεδρικό ΚΕΕ. Τέλος κατά το 2005 εγκαταστάθηκαν 4 νέα υπόγεια καλώδια Οπτικών Ινών.

Τηλεφωνικό Δίκτυο

Η δικτύωση των τηλεφωνικών συστημάτων της Αρχής σ' ένα ενιαίο τηλεφωνικό δίκτυο, βρίσκεται στο τελικό στάδιο και αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι το Μάρτιο 2006. Το μεγαλύτερο μέρος του δικτύου αυτού θα χρησιμοποιεί τις Οπτικές Ίνες που διαθέτει η Αρχή και ένα μικρότερο μέρος θα χρησιμοποιεί κυκλώματα της ΑΤΗΚ.

Μέσα στα πλαίσια της δικτύωσης των τηλεφωνικών συστημάτων της Αρχής, έχει ολοκληρωθεί μελέτη για εισαγωγή ενιαίας δομημένης αρίθμησης σε όλα τα Γραφεία / Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς και αποθήκες της Αρχής. Η αλλαγή αυτή βρίσκεται σε εξέλιξη και αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι το Μάρτιο 2006.



Σύστημα Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ)

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

Στα πλαίσια της αναβάθμισης του Συστήματος κατά το 2005 συνεχίστηκαν οι εργασίες για την εγκαθίδρυση ολοκληρωμένου εφεδρικού ΚΕΕ στο υπόγειο του κτιρίου των νέων Κεντρικών Γραφείων. Άρχισε η σταδιακή ενεργοποίηση του εφεδρικού ΚΕΕ. Για τις ανάγκες των πιο πάνω εγκαταστάθηκε εφεδρική γεννήτρια και σύστημα αδιάλειπτης παροχής ενέργειας. Όλες οι πιο πάνω εργασίες έγιναν σε πλήρη συνεργασία με το ΔΣΜ ο οποίος είναι ο άμεσα υπεύθυνος για το ΚΕΕ και για τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς.

Το εύρος εφαρμογής του Συστήματος Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας επεκτάθηκε κατά το έτος 2005 για να ελέγχει δύο πρόσθετους υποσταθμούς Μεταφοράς ενώ εγκαταστάθηκαν δύο νέες Τηλετερματικές Μονάδες σε υφιστάμενους υποσταθμούς. Επίσης αναβαθμίστηκε / επεκτάθηκε ο εξοπλισμός ελέγχου σε άλλους έξι Υποσταθμούς.

Σύστημα Τηλεχειρισμού Φορτίου

Το Σύστημα αυτό χρησιμοποιείται για τη διαχείριση ελεγχόμενου φορτίου στις εγκαταστάσεις των καταναλωτών (θερμοσυσσωρευτές, θερμοσίφωνες, υδραντλίες, οδικός φωτισμός, κλπ.) χρησιμοποιώντας ως τηλεπικοινωνιακό μέσο το δίκτυο Μεταφοράς / Διανομής.

Κατά το 2005 άρχισε η διεξαγωγή μελέτης για την αναβάθμιση / επέκταση του Συστήματος η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί τον Απρίλιο του 2006.

Συστήματα Ασφάλειας

Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση και τέθηκαν σε λειτουργία τα Συστήματα Ασφάλειας (CCTV και Συναγερμού) στο Κέντρο Εξυπηρέτησης Πελατών Πάφου. Μετά από σχετική μελέτη, ετοιμάζονται τεχνικές προδιαγραφές για αγορά και εγκατάσταση Συστήματος Ασφάλειας στις Περιφερειακές Αποθήκες Λευκωσίας.

Παγκύπριο Κέντρο Αναφοράς Βλαβών (ΠΑΚΑΒ)

Μετά από σχετικό διαγωνισμό το έτος 2004, ξεκίνησε συνεργασία με ιδιωτική εταιρία για ενοικίαση συστήματος ηχογραφημένων μηνυμάτων (IVR) και άλλου συναφούς εξοπλισμού. Έγινε σχετική μελέτη και εγκαταστάθηκε τηλεπικοινωνιακή δικτύωση έτσι ώστε όλες οι κλήσεις για βλάβες να μεταφέρονται μέσω του εξοπλισμού της ιδιωτικής εταιρίας, προς το ΠΑΚΑΒ το οποίο έχει στεγαστεί στα Περιφερειακά Γραφεία Λευκωσίας – Κερύνηας – Μόρφου.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Τροφοδοτικά / Φορτιστές Συσσωρευτών 48V

Κατά το 2005 ολοκληρώθηκε το έργο αντικατάστασης των παλαιών συσσωρευτών (που άρχισε το 2003) στα Τροφοδοτικά / Φορτιστές 48V DC που χρησιμοποιούνται για την τροφοδοσία του Τηλεπικοινωνιακού Εξοπλισμού. Κατά την περίοδο 2003 – 2005 αντικαταστάθηκαν οι συσσωρευτές σε 50 σημεία.

Εκπαίδευση στο Λογισμικό AutoCAD

Έγινε η διοργάνωση και διεξαγωγή της εκπαίδευσης στο λογισμικό AutoCAD σε ομάδες προσωπικού τόσο των Κεντρικών όσο και των Περιφερειακών Γραφείων της Αρχής. Η εκπαίδευση αφορούσε διάφορες κατηγορίες προσωπικού. Οι ομάδες εκπαίδευσης αποτελούνταν από άτομα του επιστημονικού, τεχνικού, γραφειακού και εργατικού προσωπικού.

Η διοργάνωση της εκπαίδευσης στις υπόλοιπες ομάδες του προσωπικού αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2006.

ΤΟΜΕΑΣ ΔΟΜΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

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

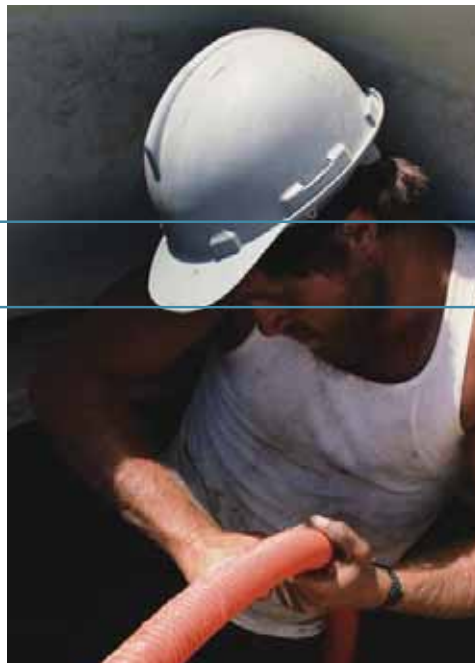
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ

Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Μονής

Μέσα στο 2005 ολοκληρώθηκαν οι εργασίες συντήρησης του Συστήματος Νερού Ψύξης και άλλων εγκαταστάσεων του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Μονής που είχαν αρχίσει το 2004. Οι εργασίες που εκτελέστηκαν κρίθηκαν επείγουσες. Περαιτέρω μέτρα συντήρησης προγραμματίζονται μέσα στα επόμενα χρόνια.

Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Δεκέλειας

Διεξήχθησαν επείγουσες φύσεως εργασίες συντήρησης και ολοκληρώθηκαν σχέδια και προδιαγραφές για ζήτηση προσφορών για εκτεταμένες εργασίες συντήρησης στις μεταλλικές οροφές του Κτιρίου Ατμοστροβίλων και Αφαλάτωσης, των παραθαλάσσιων κατασκευών και άλλων Βελτιωτικών Έργων.





Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού

Το 2005 ολοκληρώθηκαν οι εργασίες των Έργων Πολιτικού Μηχανικού της 3ης Μονάδας (Φάση II). Ετοιμάστηκαν σχέδια και προδιαγραφές για ζήτηση προσφορών μέσα στο 2006 για βελτιωτικά έργα και εργασίες συντήρησης.

Μέσα στα πλαίσια του Συμβολαίου μελέτης και κατασκευής (EPC Contract) της Φάσης III ετοιμάστηκαν οι προδιαγραφές και προωθήθηκε η διαδικασία προσφοροδότησης των Έργων Πολιτικού Μηχανικού.

ΥΠΟΣΤΑΘΜΟΙ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Μέσα στο 2005 διεκπεραιώθηκαν οι οικοδομικές εργασίες στους ακόλουθους Υποσταθμούς Μεταφοράς:

Κατασκευές:

Υ/Σ Μελιζόνα
Υ/Σ Εμπορικό Κέντρο Λάρνακας

Ημερομηνία Ολοκλήρωσης:

Φεβρουάριος 2005
Φεβρουάριος 2005

Αναβαθμίσεις/Επεκτάσεις:

Υ/Σ Πολεμίδα
Υ/Σ Κοφίνου

Ιούνιος 2005
Μάιος 2005

Επίσης μέσα στο 2005 βρίσκονται υπό εξέλιξη οι οικοδομικές εργασίες στους ακόλουθους Υποσταθμούς Μεταφοράς:

Κατασκευές:

Υ/Σ Επαρχιακό Γραφείο Λευκωσίας
Υ/Σ Άγιος Αθανάσιος
Υ/Σ Ομόνοια

Αναμενόμενη Ημερομηνία Ολοκλήρωσης:

Φεβρουάριος 2006
Νοέμβριος 2006
Ιούλιος 2006

Αναβαθμίσεις/Επεκτάσεις:

Υ/Σ Αλάμπρα
Υ/Σ Καρβουνάς
Υ/Σ Τεμπριά

Ιούνιος 2006
Οκτώβριος 2006
Οκτώβριος 2006

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

ΆΛΛΑ ΕΡΓΑ

Πέρα από τα Αναπτυξιακά Έργα Παραγωγής και Μεταφοράς Ενέργειας μέσα στο 2005 ο Τομέας ασχολήθηκε και με τα πιο κάτω Έργα:

Ανακαίνιση Παλαιών Κεντρικών Γραφείων

Εκδόθηκε και κατακυρώθηκε διαγωνισμός για τη μερική ανακαίνιση του παλαιού κτιρίου των Κεντρικών Γραφείων της Αρχής Ηλεκτρισμού. Οι εργασίες άρχισαν τον Απρίλιο του 2005 και αποπερατώθηκαν τον Ιούνιο του 2005.

Αποθήκες ΑΗΚ στη Λάρνακα

Οι Αποθήκες ανεγείρονται στη Βιομηχανική Περιοχή Αραδίππου. Το Έργο εκτελείται για τις ανάγκες τις Περιφέρειας Λάρνακας-Αμμοχώστου και τις ανάγκες της Μονάδας Δικτύων της Αρχής. Η ανέγερση των Αποθηκών άρχισε το Μάρτη του 2004 και αναμένεται να αποπερατωθεί τον Απρίλη του 2006.

Αποθήκες ΑΗΚ Πάφου

Οι Αποθήκες ανεγείρονται στη Βιομηχανική Περιοχή Αγίας Βαρβάρας στην Πάφο. Το Έργο εκτελείται για τις ανάγκες τις Περιφέρειας Πάφου. Η ανέγερση των Αποθηκών άρχισε τέλος Νοεμβρίου του 2004 και αναμένεται να συμπληρωθεί μέχρι το Σεπτέμβριο 2006.

Αποθήκες ΑΗΚ Πόλις Χρυσοχούς

Οι Αποθήκες ανεγείρονται στη Βιομηχανική Περιοχή Πόλις Χρυσοχούς. Το Έργο εκτελείται για τις ανάγκες της Περιφέρειας Πάφου στην περιοχή της Πόλις Χρυσοχούς. Η ανέγερση των Αποθηκών άρχισε τέλος του Σεπτεμβρίου 2005 και αναμένεται να αποπερατωθεί τον Απρίλιο 2007.

Νέα Κεντρικά Γραφεία ΑΗΚ

Το κτίριο των Νέων Κεντρικών Γραφείων παραλήφθηκε από τον Εργολάβο, στις 18.3.2005. Η μετακόμιση του προσωπικού έγινε στις 19 & 20 Μαρτίου 2005.

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Ηλεκτρική ενέργεια

Κατά το 2005 το σύνολο της παραγωγής και από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ ήταν 4 347 943 000 kWh έναντι 4 176 149 060 kWh το 2004, παρουσίασε δηλαδή αύξηση περίπου 4,11% σε σύγκριση με τον προηγούμενο χρόνο.

Το Σχεδιάγραμμα 3 (σελ.38) δείχνει το σύνολο των κιλοβατώραν που παράχθηκαν για κάθε χρόνο από το 1998 ως το 2005. Στο ίδιο σχεδιάγραμμα φαίνεται, επίσης, η προβλεπόμενη παραγωγή, κάθε χρόνου για την περίοδο 2006 μέχρι 2013.

Απώλειες στο σύστημα Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής

Οι ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια μέσα στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 5,6% της συνολικής παραγωγής έναντι 5,4% 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 1 102 621 μετρικοί τόνοι, σε σύγκριση με 1 042 100 μετρικούς τόνους που καταναλώθηκαν τον προηγούμενο χρόνο παρουσιάζοντας αύξηση 5,81%.

Η ολική κατανάλωση ακάθαρτου πετρελαίου (ντίζελ) στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 15 993 μετρικοί τόνοι, σε σύγκριση με 8 430 μετρικούς τόνους που καταναλώθηκαν τον προηγούμενο χρόνο παρουσιάζοντας αύξηση 89,7%.

Η μέση θερμική αξία των καυσίμων που χρησιμοποιήθηκαν, ήταν 42 696 kJ/kg σε σύγκριση με 43 250 kJ/kg το 2004.

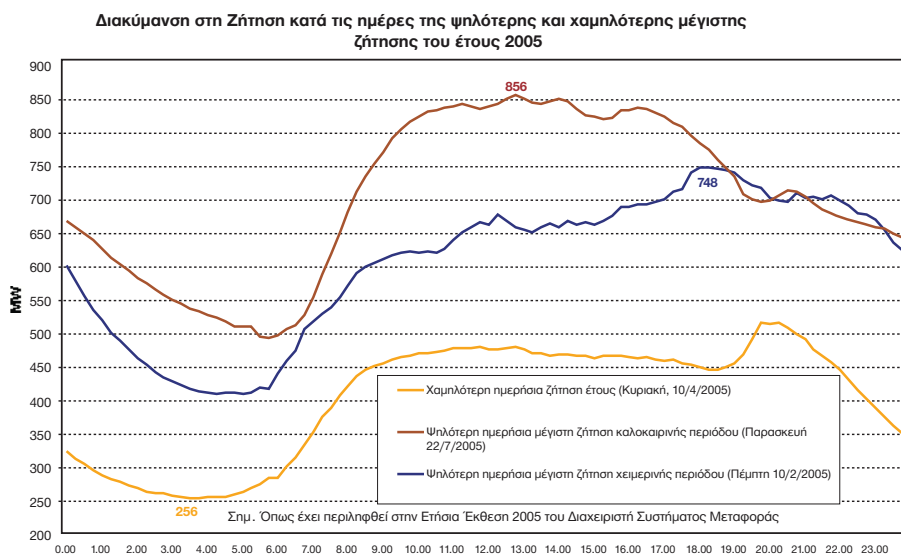
Βαθμός απόδοσης των σταθμών

Ο μέσος βαθμός απόδοσης κατά το 2005, με βάση την ολική παραγωγή και από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 32,77% σε σύγκριση με 33,1% το 2004. Η απαιτούμενη μέση θερμότητα ανά παραγόμενη κιλοβατώρα ήταν 10 985 kJ/kWh, σε σύγκριση με 10 880 kJ/kWh το 2004. 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 2005 συνέβησαν συνολικά 20 βλάβες στο σύστημα μεταφοράς, σε σύγκριση με 28 βλάβες το 2004. Η κύρια αιτία για τις βλάβες αυτές ήταν οι κακές καιρικές συνθήκες.

(Σχεδ. 5)



Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ

Ο ολικός αριθμός καταναλωτών στις ελεύθερες περιοχές έφθασε κατά το τέλος του 2005 σε 436 279 σημειώνοντας αύξηση σε απόλυτους αριθμούς 16 932 ή 4,04%.

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 3 932,9 GWh, σε σύγκριση με 3 741,8 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 2003, 2004 και 2005 παρουσιάζονται στο Σχεδιάγραμμα 6 (σελ.51).

Οι πωλήσεις και τα έσοδα για το 2005 κατά κατηγορία χρήσεως και ως ποσοστό επί των συνολικών πωλήσεων και εσόδων της ΑΗΚ, εμφανίζονται στο Σχεδιάγραμμα 7 (σελ.58).

ΠΑΡΟΧΕΣ ΕΚΤΟΣ ΑΙΧΜΗΣ

Οι πωλήσεις με βάση τη διατίμηση εκτός αιχμής (Κώδικας 55) σημείωσαν αύξηση κατά 9 305 188 kWh ή 8,0% σε σύγκριση με το 2004. Η αύξηση αυτή οφείλεται κυρίως στις καιρικές συνθήκες που επικράτησαν. Οι καταναλωτές αυξήθηκαν κατά 695.

Οι καταναλωτές στη διατίμηση εκτός αιχμής ανέρχονταν σε 17 401. Από αυτούς οι 17 020 (ποσοστό 97,5%) ήταν οικιακοί καταναλωτές με μέση κατανάλωση 7 205 kWh σε σύγκριση με 6 922 kWh κατά το 2004.

Στατιστικά στοιχεία για τις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας στους εκτός αιχμής καταναλωτές για την τελευταία πενταετία, δίνονται στο Σχεδιάγραμμα 8 (σελ.59).



ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΙΣ

Ως γνωστό, μετά την εισαγωγή των νέων Διατιμήσεων Οριακού Κόστους από την 1/3/2003, αριθμός πελατών μας, που είναι ενταγμένοι σε Μηνιαίες Διατιμήσεις Μέγιστης Ζήτησης, επηρεάστηκαν αρνητικά, με αποτέλεσμα να διαφανεί η ανάγκη για μια λογική αναίσορρόπηση των χρεώσεων με απώτερο σκοπό την ικανοποίηση της μεγάλης μερίδας αυτής των πελατών μας που επηρεάστηκαν.

Με το σχετικό Τροποποιητικό Κανονισμό ΚΔΠ 58/2004, που δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Κυβέρνησης, εγκρίθηκε η μεθοδολογία προσωρινής ρύθμισης των λογαριασμών των μηνιαίων πελατών και τέθηκε σε άμεση εφαρμογή. Έτσι δόθηκε ο απαραίτητος χρόνος στην ΑΗΚ για ικανοποιητική ρύθμιση του όλου θέματος που δεν είναι άλλος από την εισαγωγή αναθεωρημένων Διατιμήσεων. Με βάση την προσωρινή αυτή ρύθμιση, από την 1/3/2003 για κάθε δωδεκάμηνη περίοδο που ακολουθεί μέχρι την εισαγωγή των νέων Διατιμήσεων, αν τα συνολικά έσοδα της ΑΗΚ από μηνιαίο πελάτη υπερβαίνουν τα συνολικά υπολογιζόμενα έσοδα από τις διατιμήσεις που ίσχυαν πριν την εισαγωγή των Διατιμήσεων Οριακού Κόστους, τότε τα επιπλέον έσοδα από το συγκεκριμένο πελάτη πιστώνονται σ' αυτόν.

Η ρύθμιση αυτή συνεχίστηκε ικανοποιητικά και φέτος. Για καλύτερη μάλιστα πληροφόρηση των μηνιαίων πελατών μας, αποστέλλεται σ' όλους συγκριτική κατάσταση χρέωσης (υφιστάμενη Διατίμηση Οριακού Κόστους έναντι της παλιάς), ανεξάρτητα εάν οι πελάτες μας έχουν επωφεληθεί ή όχι από τη ρύθμιση αυτή. Η σχετική κατάσταση αφορούσε την περίοδο Μαρτίου 2004 – Φεβρουαρίου 2005.

Η ΑΗΚ έχει συγκροτήσει Ομάδα Διατιμήσεων και έχει εξασφαλίσει Συμβουλευτικές Υπηρεσίες για την ετοιμασία ολοκληρωμένης μελέτης για την εισαγωγή νέων αναθεωρημένων Διατιμήσεων, σύμφωνα με τις Αρχές Ρυθμιστικής Πολιτικής και Μεθοδολογίας Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού, πάντα μέσα στα πλαίσια του σχετικού Νομοθετικού πλαισίου και Κανονισμών, ώστε να υποβληθούν στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου για έγκριση και εφαρμογή. Η όλη εργασία βρίσκεται σε προχωρημένο στάδιο και αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2006.

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 συμπεριλαμβάνει 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 Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) να επιβάλει σε οποιοδήποτε κάτοχο Άδειας Προμήθειας Ηλεκτρισμού, Υποχρεώσεις Δημόσιας Ωφέλειας, που μεταξύ άλλων περιλαμβάνουν και τις υποχρεώσεις σχετικά με την τιμή παροχής ηλεκτρικής ενέργειας. Έτσι μετά από σχετικές οδηγίες που δόθηκαν από τον αρμόδιο Υπουργό, η ΑΗΚ επεξεργάζεται τη θέσπιση ειδικής διατίμησης για τις πολύτεχνες και δυσπραγούσες οικογένειες, που αναμένεται να τεθεί σε εφαρμογή αρχές του 2006.

Η μέση τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας ανά κιλοβατώρα για όλες τις κατηγορίες αυξήθηκε από 5,646 σεντ το 2004 σε 6,431 σεντ το 2005 ή κατά 13,9 %, ως αποτέλεσμα της αυτόματης αναπροσαρμογής της τιμής πώλησης με βάση την τιμή αγοράς των καυσίμων.

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 6,4929 σεντ το 2004 σε 7,396 σεντ ή σε ποσοστό 13,9 %.

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 και μετά την ελευθεροποίηση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Μετά την ετοιμασία προδιαγραφών και προκήρυξη/αξιολόγηση προσφορών, η προσφορά κατακυρώθηκε στην εταιρεία SPL World Group Ltd. Το έργο έχει αρχίσει στις 4/7/2005 και θα διαρκέσει γύρω στους 15 μήνες. Το όλο έργο προχωρεί κανονικά και σύμφωνα με τα καθορισμένα χρονοδιαγράμματα.

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 αποφάσισε τη δημιουργία 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 εδρεύει στο δεύτερο όροφο των παλαιών Κεντρικών Γραφείων και στελεχώνεται με δέκα Λειτουργούς Εξυπηρέτησης Πελατών. Κατόπιν Διαγωνισμού έχει εξασφαλιστεί η παροχή υπηρεσιών Κέντρου Αναφοράς Βλαβών από την εταιρεία EVRESIS, με την οποία η μέχρι σήμερα συνεργασία είναι αρκετά ικανοποιητική.

Το ΠΑΚΑΒ προς το παρόν εξυπηρετεί το Περιφερειακό Γραφείο Λευκωσίας – Κερύνειας – Μόρφου και το Περιφερειακό Γραφείο Αμμοχώστου – Λάρνακας. Μέσα στο πρώτο τετράμηνο του 2006 οι υπηρεσίες του ΠΑΚΑΒ θα επεκταθούν και θα καλύψουν το Περιφερειακό Γραφείο της Πάφου και το Περιφερειακό Γραφείο της Λεμεσού.

Το ΠΑΚΑΒ θα αποτελεί μελλοντικά ένα από τα κύρια συστατικά στοιχεία του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών.

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.

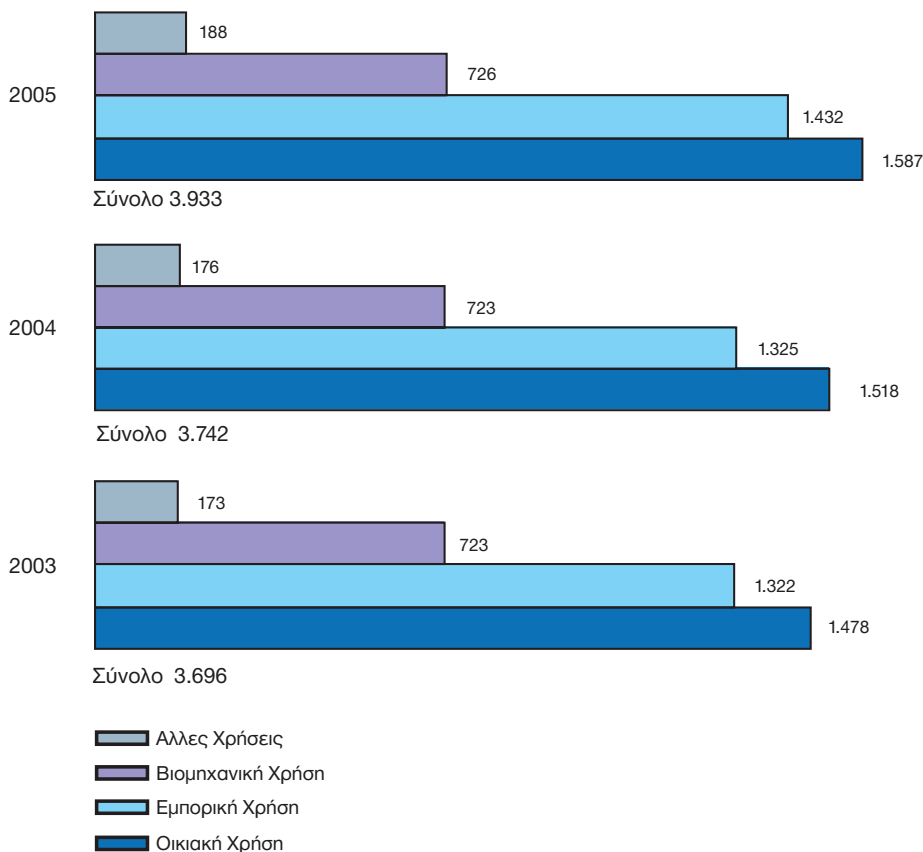
Το Κέντρο θα δώσει την ευχέρεια στην ΑΗΚ να εξυπηρετεί και να πληροφορεί τους καταναλωτές/πελάτες της γρήγορα, ποιοτικά και αποτελεσματικά, να προβάλλει μια προοδευτική και δυναμική εικόνα του Οργανισμού και να ανταποκρίνεται γενικά στις προσδοκίες των καταναλωτών/πελατών της.

Μετά από την ετοιμασία προδιαγραφών και προκήρυξη/αξιολόγηση προσφορών, η προσφορά κατακυρώθηκε στην εταιρεία ESB International της Ιρλανδίας. Ορίστηκε Ομάδα Εργασίας και το όλο έργο ξεκίνησε κανονικά, με αναμενόμενο χρόνο υλοποίησης και λειτουργίας του Κέντρου σε δυο χρόνια.

Το έργο βρίσκεται στο στάδιο εκτίμησης/ανάλυσης της υφιστάμενης κατάστασης, σε συνεργασία με τους Συμβούλους.

(Σχεδ.6)

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ (εκατομμύρια kWh)



Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

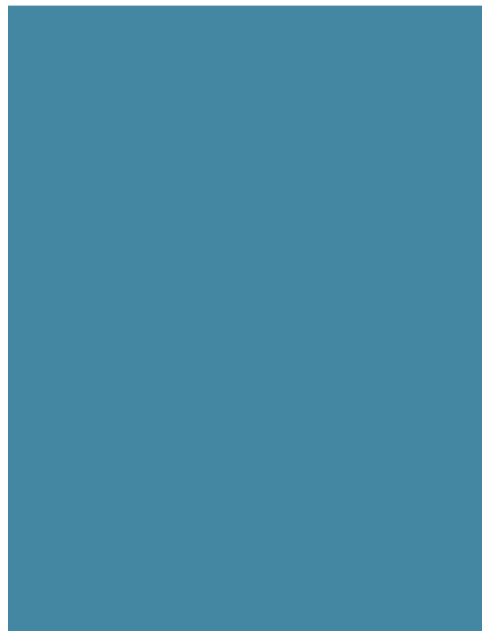
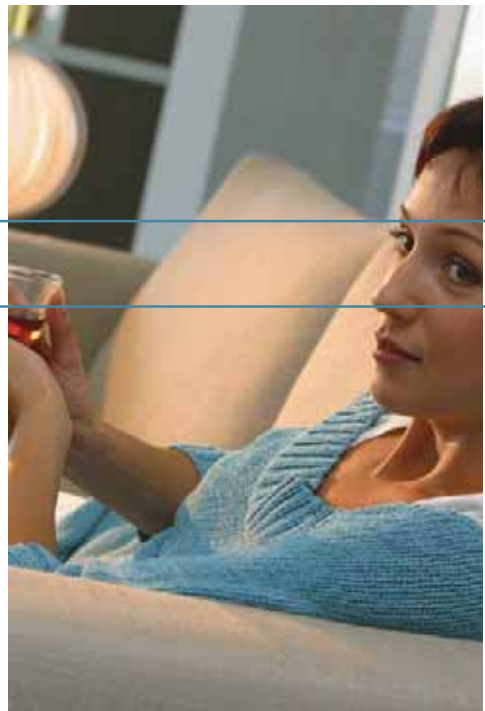
ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

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 κατάλληλων νομοθετικών, κανονιστικών και διοικητικών μέτρων για την προώθηση και ενθάρρυνση της χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας 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, δεν 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 κατάλληλα ρυθμισμένων και εναρμονισμένων Νόμων και Κανονισμών.

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 αιτήσεις/παραγωγούς παρέχεται κάθε δυνατή τεχνική βοήθεια και προτεραιότητα στην εξέταση των αιτήσεων τους για εγκατάσταση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Η ΑΗΚ, για να δώσει το καλό παράδειγμα, έχει εγκαταστήσει Φωτοβολταϊκό Σύστημα ισχύος 86kW στο κτίριο των Κεντρικών της Γραφείων στη Λευκωσία, δίδοντας έτσι τη δική της έντονη παρουσία στον τομέα των 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 Δίκτυό 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 και έχει υπογράψει Σύμβαση Επιδότησης με τη Διαχειριστική Επιτροπή του Ειδικού Ταμείου.

Εντός του 2005 έχουν συνδεθεί με το Δίκτυο της ΑΗΚ, 23 Φωτοβολταϊκά Συστήματα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος μέχρι 5kW και υπάρχει μεγάλο ενδιαφέρον για σύνδεση νέων Συστημάτων, παρά το υψηλό κόστος της κεφαλαιουχικής δαπάνης που απαιτείται για εγκατάσταση τέτοιων Συστημάτων στο παρόν στάδιο. Επίσης έχουν ληφθεί μερικές αιτήσεις για εγκατάσταση Αιολικών Πάρκων, αλλά βρίσκονται ακόμη στο στάδιο εξασφάλισης των σχετικών εγκρίσεων.



Πίνακας 1

ΑΡΙΘΜΟΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2005	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2004	ΑΥΞΗΣΗ %
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ			
Οικιακή	332 338	318 640	4,3
Εμπορική	74 916	72 941	2,7
Βιομηχανική	10 956	10 595	3,4
Γεωργική	10 931	10 400	5,1
Οδικός Φωτισμός	7 138	6 771	5,4
ΣΥΝΟΛΟ	436 279	419 347	4,0

Πίνακας 2

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MWh)

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	2005	2004	ΑΥΞΗΣΗ %
Οικιακή	1 431 792	1 324 774	8,1
Εμπορική	1 587 196	1 518 582	4,5
Βιομηχανική	726 059	722 850	0,4
Γεωργική	120 062	117 478	2,2
Οδικός Φωτισμός	67 793	58 146	16,6
ΣΥΝΟΛΟ	3 932 902	3 741 830	5,1

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

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. Το 2006 αναμένεται ότι η εφαρμογή αυτής της μεθόδου έρευνας φορτίου θα καλύψει σταδιακά όλους τους μεγάλους πελάτες της ΑΗΚ που τροφοδοτούνται στη μέση και ψηλή τάση.

Μετά την ολοκλήρωση της περιόδου καταγραφής των οικιακών πελατών των διατιμήσεων που είναι ενταγμένοι στις διατιμήσεις 05, 06 και 07, τα καταγραφικά όργανα εγκαταστάθηκαν και πάλι στο ίδιο υφιστάμενο δείγμα των πελατών αυτών για καταγραφή των νέων ηλεκτρικών χαρακτηριστικών τους κατά το έτος 2006.

Επίσης μια άλλη μεγάλη κατηγορία πελατών, τα ηλεκτρικά χαρακτηριστικά των οποίων διερευνούνται με ειδικά καταγραφικά όργανα έρευνας φορτίου, είναι αυτή των μηνιαίων εμπορικών πελατών Μέγιστης Ζήτησης, που είναι ενταγμένοι στις διατιμήσεις 61, 62 και 63.

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 θα χρησιμοποιηθούν τόσο για σκοπούς δόμησης των νέων αναθεωρημένων Διατιμήσεων, όσο και για σκοπούς πρόβλεψης και διαχείρισης φορτίου.

Είναι λογικό και αναμενόμενο ότι σε περίπτωση αδυναμίας της ΑΗΚ να ικανοποιήσει την αυξημένη ζήτηση λόγω βλάβης στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς, ειδικά τους καλοκαιρινούς μήνες, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς δεν θα έχει επιλογή από το να απορρίψει φορτίο με επακόλουθο τη διακοπή της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους πελάτες μας. Για την αποφυγή μιας τέτοιας κατάστασης διερευνήθηκαν πιθανές λύσεις για αντιμετώπιση της αυξημένης ζήτησης με την αξιοποίηση της δυνατότητας ελέγχου του φορτίου των πελατών με εγκατεστημένα κεντρικά συστήματα κλιματισμού, όσο και του φορτίου των πελατών με εγκατεστημένες εφεδρικές γεννήτριες, με αντάλλαγμα βέβαια την προσφορά οικονομικών κινήτρων σε αυτούς, με την εφαρμογή ειδικών διατιμήσεων. Για το σκοπό αυτό εγκρίθηκαν ειδικές διατιμήσεις από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου στις 20/5/2005.

Η φετινή ανταπόκριση των πελατών σε σχέση με το 2004 ήταν μεγαλύτερη, μετά την αναθεώρηση της ειδικής αυτής διατίμησης του 2004 για τις εφεδρικές γεννήτριες. Το 2005, την ειδική αυτή διατίμηση, αποδέχτηκαν 37 πελάτες οι οποίοι αποτελούσαν το 34% του συνολικού αριθμού των πελατών, με το εγκατεστημένο φορτίο τους να ανέρχεται στα 14,3 MVA, ενώ το αντίστοιχο περσινό ποσοστό ήταν 26% με εγκατεστημένο φορτίο μόνο 7,2 MVA.



ΤΕΧΝΙΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

Κατά τη διάρκεια του 2005, 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 ΚΕΕΜ 18 060 νέοι μετρητές. Συνολικά ελέγχθηκαν και ρυθμίστηκαν 18 805 νέοι μετρητές, επιδιορθώθηκαν και ρυθμίστηκαν 903 μεταχειρισμένοι μετρητές, ρυθμίστηκαν και ελέγχθηκαν 1 307 Δέκτες Τηλεχειρισμού και επιδιορθώθηκαν 1 180 φανοί οδικού φωτισμού.

Το 2005 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 364 τέτοια συστήματα μέτρησης τα οποία ελέγχονται και καταγράφονται αυτόματα. Επίσης ετοιμάστηκαν προδιαγραφές και αξιολογήθηκαν προσφορές για υλικά, που χρησιμοποιούνται στο Κέντρο Ελέγχου και Επιδιόρθωσης Μετρητών (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 το Τμήμα εγκαθιστά ειδικά Όργανα καταγραφής διαταραχών παροχής και όπου κρίνεται αναγκαίο λαμβάνονται τα κατάλληλα διορθωτικά μέτρα.

ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΑΗΚ

Κατά το 2005, το προσωπικό που ασχολείται με την προστασία του εισοδήματος της ΑΗΚ από υποκλοπές ηλεκτρικής ενέργειας, έλεγξε 4 891 μετρητές σε πελάτες υψηλού κινδύνου. Από τους πιο πάνω μετρητές 2001 βρέθηκαν χωρίς καμία παραβίαση, 2 724 μετρητές βρέθηκαν παραβιασμένοι χωρίς όμως να παρουσιάζουν ένδειξη για κλοπή ρεύματος και 166 μετρητές βρέθηκαν παραβιασμένοι με ένδειξη για κλοπή ρεύματος. Αναφορικά με τις πιο πάνω παραβιάσεις εισπράχθηκαν συνολικά £278.661 για μη καταγραφείσα κατανάλωση, για ζημιές στον εξοπλισμό της ΑΗΚ και για τα έξοδα διερεύνησης των παραβάσεων.

Κατά το 2005 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 £1.064.448,60. 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 προετοιμασίας ήδη έχουν αρχίσει και βρίσκονται σε προχωρημένο στάδιο και επιπλέον έχει προγραμματιστεί ότι κατά τη διάρκεια του Απριλίου του 2006 θα αρχίσουν οι αναγκαίες επιθεωρήσεις για την Πιστοποίηση. Οι σχετικές εργασίες για τη Διαπίστευση προγραμματίζεται ότι θα ολοκληρωθούν μέχρι το Δεκέμβριο του 2006. Με την ολοκλήρωση των εργασιών αυτών θα αρχίσουν και οι σχετικές επιθεωρήσεις για Διαπίστευση.

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 γίνονται σύμφωνα με προδιαγραμμένες 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

Με την ελευθεροποίηση της αγοράς γίνεται ολοένα και πιο επιτακτική η ανάγκη για συνεχή βελτίωση της εικόνας του Οργανισμού. Ο ανταγωνισμός που δημιουργείται με την ένταξη της Κύπρου στην Ευρωπαϊκή Ένωση, η αλματώδης ανάπτυξη της τεχνολογίας και οι συνεχώς αυξανόμενες ανάγκες των πελατών της ΑΗΚ, 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 της ΑΗΚ.

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 2005 την παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών προς όλους τους πελάτες της σε θέματα που τους ενδιαφέρουν. Οι Γενικοί Όροι παροχής ηλεκτρικής ενέργειας, η όλη πολιτική 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 2005 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 τα ηλεκτρομαγνητικά πεδία.

Στα πλαίσια της σύμφιξης 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 2005 το Τμήμα είχε και την ευθύνη για αποστολή, σε τακτά χρονικά διαστήματα, ηλεκτρονικών μηνυμάτων σε όλο το Προσωπικό για την πληρέστερη ενημέρωσή 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 πλάνο 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 2005 η ΑΗΚ συνέχισε να στηρίζει διάφορες αξιόλογες θεατρικές και μουσικοχορευτικές παραστάσεις, το έργο αρκετών οργανώσεων/συνδέσμων κοινής ωφελείας, εκδηλώσεις εικαστικών όπως τις Μόνιμες Συλλογές του Δημοτικού Κέντρου Τεχνών Λευκωσίας «Παλιά Ηλεκτρική» καθώς και τον ηλεκτροφωτισμό της αξιόλογης Έκθεσης Φωτογραφίας «Η Γη από ψηλά». 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. Διευρύνοντας την κοινωνική της προσφορά και γνωρίζοντας τα φιλανθρωπικά αισθήματα του προσωπικού, η Διεύθυνση της ΑΗΚ αποδέχθηκε 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 με αποτέλεσμα η UNICEF να επιθυμεί καινούρια συνεργασία και φέτος, είχε το Τμήμα Δημοσίων Σχέσεων. Η Αρχή Ηλεκτρισμού για μια ακόμη χρονιά ήταν κοντά στον αθλητισμό αφού για το 2005 ήταν ένας από τους κύριους χορηγούς της Ομοσπονδίας αλλά και των Εθνικών μας Ομάδων Καλαθοσφαίρας.

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 30η Διεθνή Κρατική Έκθεση 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 επίλυσή 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 2004, που έγινε στις 24 Οκτωβρίου 2005, 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.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

Το Τμήμα Δημοσίων Σχέσεων διοργάνωσε στις 28 Ιουνίου 2005 τα εγκαίνια του νέου πρωτοποριακού κτιρίου της ΑΗΚ που στεγάζει τα Κεντρικά Γραφεία του Οργανισμού στο Στρόβολο. Τα εγκαίνια τέλεσε ο Πρόεδρος της Κυπριακής Δημοκρατίας κος. Τάσος Παπαδόπουλος και στην εκδήλωση παρευρέθηκαν πέραν των 250 προσκεκλημένων μεταξύ των οποίων αξιωματούχοι του Κράτους, Κυβερνητικοί Φορείς, συνεργάτες της ΑΗΚ κ.ά.

Τον Ιανουάριο του 2005, το Τμήμα διοργάνωσε την τελετή βράβευσης για τον Αρχιτεκτονικό Διαγωνισμό που προκηρύχτηκε για τα Νέα Περιφερειακά Γραφεία της ΑΗΚ στη Λάρνακα.

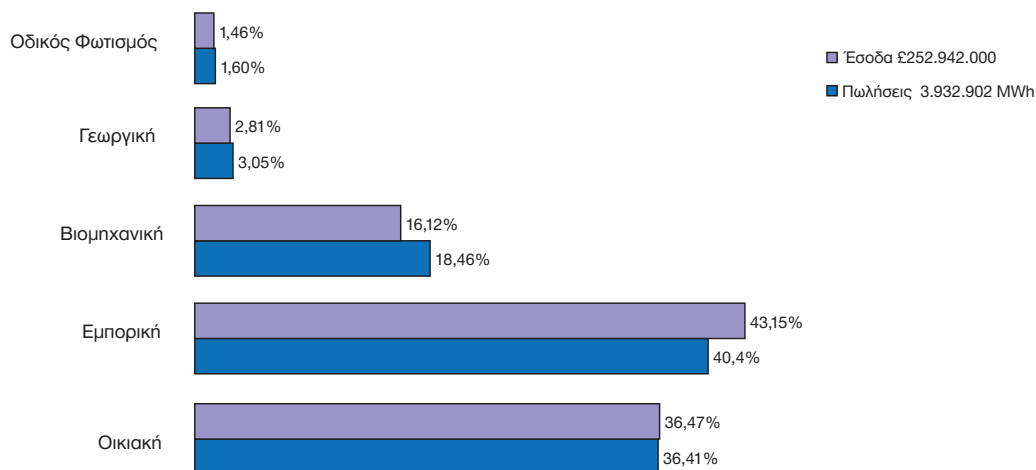
Στις 18 Απριλίου 2005 το Τμήμα Δημοσίων Σχέσεων διοργάνωσε Διάσκεψη Τύπου σχετικά με την Υπογραφή Πρωτοκόλλου Συνεργασίας της ΑΗΚ με το Πανεπιστήμιο Κύπρου. Στόχος της συνεργασίας αυτής είναι η προαγωγή διαφόρων δραστηριοτήτων στον τομέα της έρευνας και ανάπτυξης καθώς και η αξιοποίηση των εμπειριών των δυο Οργανισμών προς όφελος της Κυπριακής κοινωνίας.

ΕΡΕΥΝΕΣ ΑΓΟΡΑΣ ΣΧΕΤΙΚΕΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΙΚΟΝΑ ΤΗΣ ΑΗΚ

Κατά το 2005, η Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών ανέθεσε σε ιδιωτική εταιρεία (RAI Consultants) τη διεξαγωγή ερευνών αγοράς σχετικών με την εικόνα της ΑΗΚ στο ευρύ κοινό. Οι τρεις έρευνες είχαν ως θέματα τα Κέντρα Εξυπηρέτησης Πελατών, τις προσδοκίες/αντιλήψεις των πελατών σε σχέση με προσφερόμενες υπηρεσίες και τη Δημόσια Εικόνα των Ημικρατικών Οργανισμών. Τα αποτελέσματα των ερευνών αυτών έδειξαν ότι η εικόνα της ΑΗΚ βελτιώθηκε, σε σύγκριση με τα αποτελέσματα των ίδιων ερευνών αγοράς που πραγματοποιήθηκαν πριν δύο χρόνια.

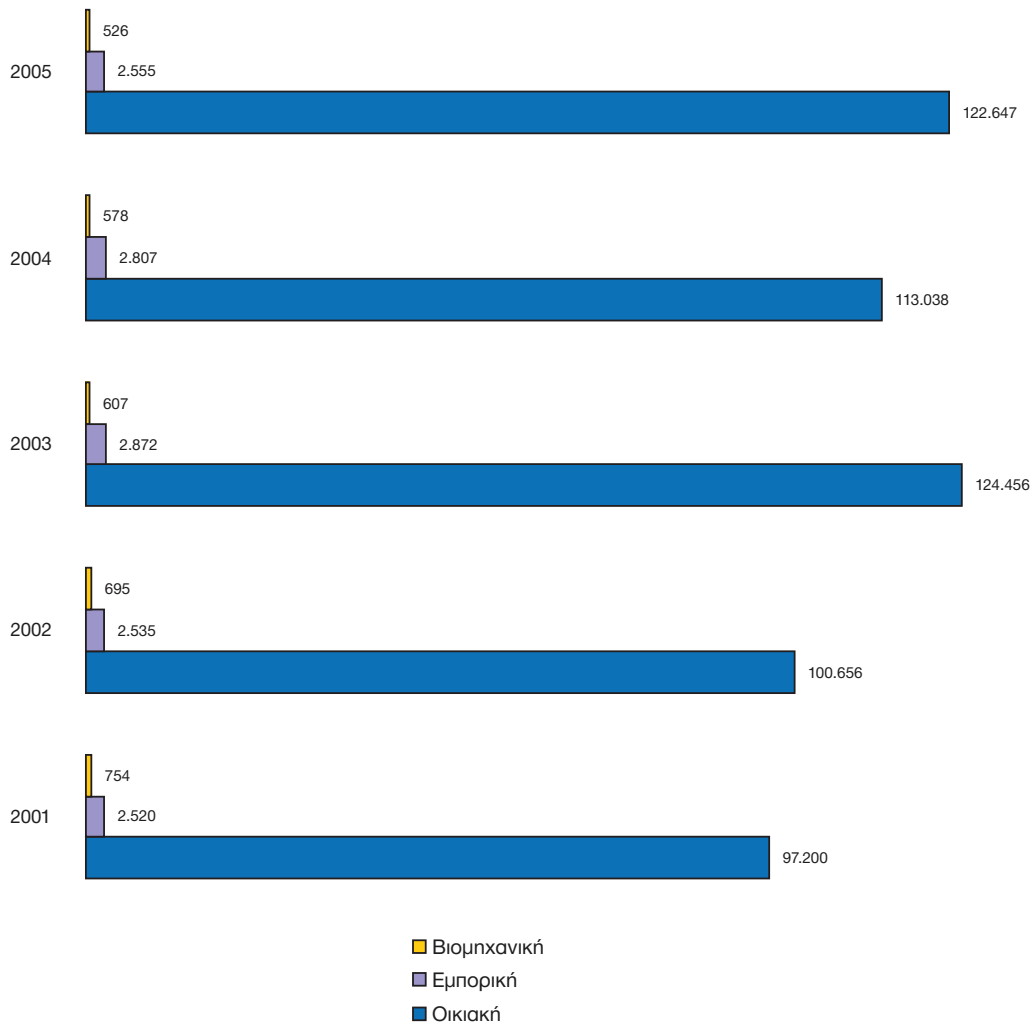
(Σχεδ.7)

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ & ΕΣΟΔΑ ΚΑΤΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΧΡΗΣΕΩΣ



(Σχεδ.8)

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ
ΣΕ ΠΕΡΙΟΔΟΥΣ ΕΚΤΟΣ ΑΙΧΜΗΣ
Διατίμηση Κώδικας 55 - Χιλιάδες kWh



Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ

Το προσωπικό της Αρχής

	2005	2004
Επιστημονικό Προσωπικό	275	279
Γραφειακό Προσωπικό	380	381
Τεχνικό Προσωπικό	1 377	1 390
ΟΛΙΚΟ	2 032	2 050

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 2 028 υπάλληλοι.

Οι συνταξιούχοι της Αρχής

Κατά το τέλος του χρόνου ο ολικός αριθμός των συνταξιούχων ήταν 942 σε σύγκριση με 903 κατά το τέλος του προηγούμενου χρόνου. Έξι συνταξιούχοι είναι αγνοούμενα πρόσωπα από την τουρκική εισβολή του 1974. Επιπρόσθετα καταβάλλονταν 207 συντάξεις χρείας και τέκνων, σε σύγκριση με 196 κατά τον προηγούμενο χρόνο.

Δείκτες Ανθρώπινου Δυναμικού και Παραγωγικότητας

Οι διακυμάνσεις της παραγωγικότητας φαίνονται στο Σχεδιάγραμμα αρ. 9 (σελ. 63) 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 1996-2005.

Οι απουσίες του προσωπικού της ΑΗΚ λόγω ασθένειας και/ ή εργατικών ατυχημάτων ανήλθαν σε ποσοστό 3,4% ή 12,3 μέρες για κάθε υπάλληλο σε σύγκριση με 3,4% ή 12,6 μέρες για κάθε υπάλληλο κατά τον προηγούμενο χρόνο.

ΕΡΓΑΤΙΚΕΣ ΣΧΕΣΕΙΣ

Κατά τη διάρκεια του χρόνου πραγματοποιήθηκαν συναντήσεις με τη Συνδικαλιστική πλευρά για εξέταση και προώθηση θεμάτων προσωπικού, με κυριότερα την ανανέωση της Συλλογικής Σύμβασης που έληξε στις 31/12/2003, την Αναδιοργάνωση του Γραφειακού και Τεχνικού Προσωπικού, την επέκταση του ορίου αφυπηρέτησης στο 63^ο έτος της ηλικίας και την επίλυση προβλημάτων που αφορούν το θεσμό των Έκτακτων Εργατών.

Συγκεκριμένα, όσον αφορά τη Σύμβαση πραγματοποιήθηκε αριθμός συναντήσεων με την κάθε Συντεχνία του προσωπικού ξεχωριστά, κατά τη διάρκεια των οποίων οι δύο πλευρές συζήτησαν ποια αιτήματα μπορούν να εξεταστούν μέσα στις παραμέτρους που τίθενται από τη συμφωνία πλαίσιο για την ανανέωση της Συλλογικής Σύμβασης στους Ημικρατικούς Οργανισμούς. Η Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού υπέβαλε σχετική πρόταση προς τις Συντεχνίες, ζητώντας τις τοποθετήσεις τους.

Σχετικά με την αναδιοργάνωση του Γραφειακού και Τεχνικού Προσωπικού πραγματοποιήθηκε αριθμός κοινών συναντήσεων με τις Συντεχνίες ΕΠΟΠΑΗ, ΣΗΔΗΚΕΚ, ΣΥΒΑΗΚ. Κατά τη διάρκεια των συναντήσεων διαπιστώθηκε η καλή διάθεση και των δύο πλευρών για ολοκλήρωση της εργασίας μέσα σε πνεύμα καλής συνεργασίας και έγινε ουσιαστική εργασία πάνω σε σχετικό έγγραφο που κατέθεσε η Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού.

Άλλες συναντήσεις με τη Συνδικαλιστική πλευρά που έγιναν μέσα στην περίοδο, αφορούσαν την αναθεώρηση Σχεδίων Υπηρεσίας Επιστημονικού Προσωπικού και εξέταση ενώπιον της Μεσολαβητικής Υπηρεσίας του Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων, εργατικών διαφορών που κήρυξε η ΕΠΟΠΑΗ και η ΣΕΠΑΗΚ, την επίτευξη συμφωνίας για την αγορά υπηρεσιών Σχεδιαστή στην Αρχή, βελτιωτικά έργα στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας, θέματα αδειών προσωπικού βάρδιας, ιατρικές εξετάσεις υπαλλήλων βάρδιας, επιδόματα προσωπικού, θέματα που απορρέουν από την τελευταία Συλλογική Σύμβαση και άλλα.

Περαιτέρω, η Υπηρεσία ασχολήθηκε επισταμένα με θέματα Προσωπικού σε σχέση με τη λειτουργία της Μονάδας Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και συμμετείχε σε σχετική σύσκεψη που πραγματοποιήθηκε με τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, τον Πρόεδρο της ΡΑΕΚ, το Διευθυντή ΔΣΜ, τη Συνδικαλιστική πλευρά και άλλους εμπλεκόμενους φορείς. Ακολούθησε συνάντηση της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού και του ΔΣΜ στην παρουσία των Νομικών Συμβούλων των δύο πλευρών και συναντήσεις του προέδρου της ΡΑΕΚ με εκπροσώπους της Αρχής και του ΔΣΜ.

Επίσης, αξίζει να σημειωθεί ότι η Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού διευθέτησε σειρά συναντήσεων μεταξύ του Συμβουλίου Διεύθυνσης της Αρχής και των Συντεχνιών για την εξέταση σοβαρών θεμάτων που αφορούν το αναπτυξιακό πρόγραμμα της Αρχής.

Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης

Ανάπτυξη Ανθρώπινου Δυναμικού Εκπαίδευση και Επιμόρφωση

Η ΑΗΚ δίνει ιδιαίτερη σημασία στο ρόλο της εκπαίδευσης και επιμόρφωσης του Προσωπικού της ιδιαίτερα τώρα στη μεταβατική περίοδο λόγω της ένταξης της Κύπρου στην Ευρωπαϊκή Ένωση και στην 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 2005, με τη λειτουργία της Σχολής Εκπαίδευσης το Τμήμα Ανάπτυξης Ανθρώπινου Δυναμικού διοργάνωσε πάνω από 100 ενδοϋπηρεσιακά προγράμματα και σεμινάρια που κάλυψαν ένα ευρύ φάσμα θεμάτων με 2 806 συμμετοχές από μέλη του προσωπικού. Απο αυτές, 1 130 ήταν συμμετοχές στην εκπαίδευση για το αναβαθμισμένο σύστημα πληροφορικής SAP. Επίσης υπήρξαν άλλες 265 συμμετοχές του προσωπικού σε διάφορα επιμορφωτικά προγράμματα, που οργανώθηκαν από εκπαιδευτικά ιδρύματα και διάφορους οργανισμούς στην Κύπρο, ενώ 30 μέλη του επιστημονικού προσωπικού παρακολούθησαν εκπαιδευτικά προγράμματα, σεμινάρια και συνέδρια στο εξωτερικό. Συνολικά υπήρξαν 3 100 συμμετοχές του προσωπικού σε εκπαιδευτικά προγράμματα που αποτελεί ρεκόρ συμμετοχών (αύξηση 103% από πέρυσι) ενώ το κόστος μειώθηκε λόγω του ότι τα περισσότερα άτομα εκπαιδεύονται ενδοϋπηρεσιακά. Τα ενδοϋπηρεσιακά προγράμματα που διοργανώσαμε επιχορηγήθηκαν από την Αρχή Ανάπτυξης Ανθρώπινου Δυναμικού με το ποσό των £67.000. Για πρώτη φορά στα πλαίσια της λειτουργίας της Σχολής Εκπαίδευσης δόθηκε εκπαίδευση συνολικής διάρκειας 130 ωρών σε νέους τεχνίτες για κατάρτιση σε δύο ειδικότητες (Τεχνιτών Γραμμών και Συνενωτών Καλωδίων).

Στα πλαίσια της ευρύτερης προσφοράς της στον τόπο μας, η ΑΗΚ πρόσφερε βιομηχανική εξάσκηση σε 22 τελειόφοιτους φοιτητές του Ανώτερου Τεχνολογικού Ινστιτούτου (ΑΤΙ) και θερινή πρακτική εξάσκηση σε 49 σπουδαστές του Πανεπιστημίου Κύπρου, άλλων Πανεπιστημίων και του ΑΤΙ, καθώς και σε τέσσερις αλλοδαπούς φοιτητές στα πλαίσια του προγράμματος ανταλλαγής φοιτητών ΙΑΕΣΤΕ.

Προαγωγές Προσωπικού

Κατά το 2005 η υπηρεσία διεκπεραίωσε τη διαδικασία προαγωγής και προσφέρθηκε προαγωγή σε 112 υπαλλήλους, ένας από τους οποίους δεν αποδέχθηκε.

Προσλήψεις/Αφυπηρετήσεις/Παραιτήσεις

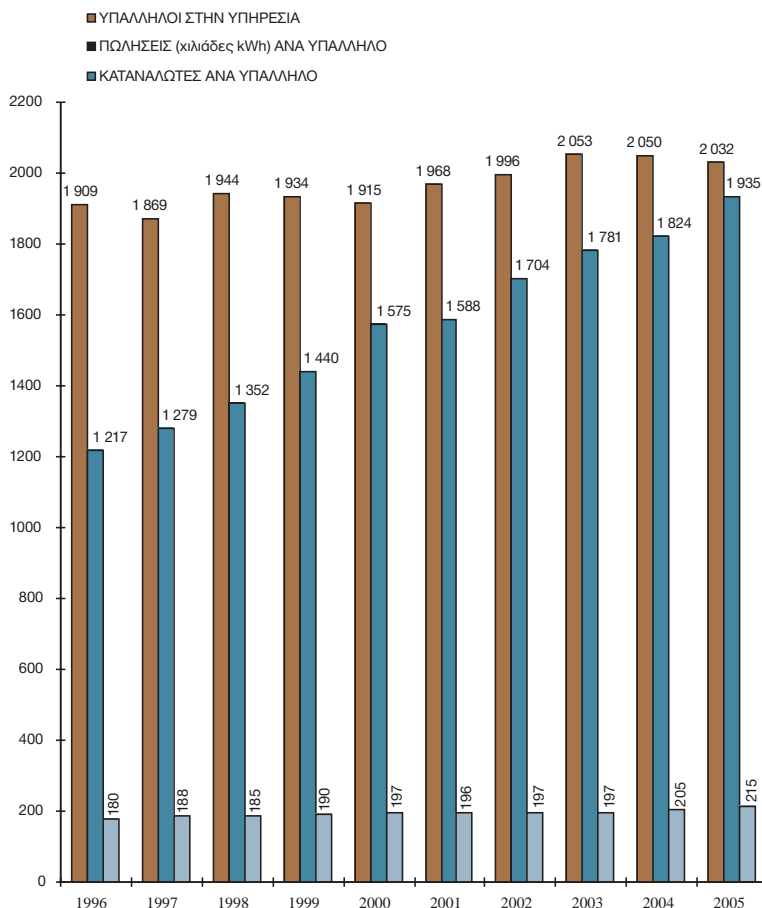
Με σχετικές γνωστοποιήσεις, προκηρύχθηκαν μέσα στο 2005 κενές θέσεις για διάφορα επαγγέλματα. Ύστερα από την προβλεπόμενη από τους Κανονισμούς της Αρχής διαδικασία, η Αρχή προχώρησε στην πρόσληψη 47 νέων υπαλλήλων. Να σημειωθεί ότι κατά τη διάρκεια του έτους 33 υπάλληλοι αφυπηρέτησαν λόγω ορίου ηλικίας, 21 υπάλληλοι αφυπηρέτησαν πρόωρα με βάση το σχέδιο πρόωρης αφυπηρέτησης, ένας υπάλληλος αφυπηρέτησε πρόωρα, εφτά υπάλληλοι τερμάτισαν την υπηρεσία τους και δύο υπάλληλοι απεβίωσαν.

Υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων ή παιδιά συνταξιούχων της Αρχής

Κατά τη διάρκεια του έτους η ΑΗΚ προσέφερε 66 υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων που σπουδάζουν σε Πανεπιστήμια του εξωτερικού και 17 υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων που σπουδάζουν στην Κύπρο.

(Σχεδ.9)

ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΟΤΗΤΑΣ



Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης

ΑΣΦΑΛΕΙΑ, ΥΓΕΙΑ, ΕΥΗΜΕΡΙΑ

Ιατροφαρμακευτική Περίθαλψη

Για το 2005, η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου εισέφερε £2.260.876 (£2.149.320 το 2004) στο Ταμείο Ιατροφαρμακευτικής Περίθαλψης Υπαλλήλων ΑΗΚ, καθώς και ποσό £100.000 (£100.000 το 2004) στο Ειδικό Ταμείο για κάλυψη εξόδων για σοβαρές περιπτώσεις που έτυχαν περίθαλψης στην Κύπρο ή στο εξωτερικό. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2005 οι δικαιούχοι του Ταμείου ήταν 7 906 (2 009 υπάλληλο-μέλη, 948 συνταξιούχοι και 4 949 εξαρτώμενοι).

Ταμεία Βοηθείας

Τα Ταμεία Βοηθείας των υπαλλήλων συνέχισαν κανονικά τη λειτουργία τους κατά τη διάρκεια του έτους προσφέροντας σε αναξιοπαθόντες υπαλλήλους και συνταξιούχους ή σε μέλη των οικογενειών τους που αντιμετωπίζουν σοβαρά οικονομικά προβλήματα, οικονομική βοήθεια που ξεπέρασε τις £228.000. Στο ποσό αυτό συμπεριλαμβάνεται και το βοήθημα της ΑΗΚ σε πρώην υπαλλήλους της που αφυπηρέτησαν πριν το 1978 με ωφελήματα Ταμείου Πρόνοιας, καθώς και στις χήρες των πρώην υπαλλήλων. Επίσης συμπεριλαμβάνεται και το βοήθημα της Αρχής 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 Δεκεμβρίου 2005 ήταν 1 873.

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 οικογένειές τους.

Πιστοποιητικά Ευδόκιμης Υπηρεσίας και αναμνηστικά δώρα

Κατά το 2005 απονεμήθηκαν σε δικαιούχους Πιστοποιητικά Ευδόκιμης Πολυετούς Υπηρεσίας και αναμνηστικά δώρα ως ακολούθως:

- Σε 52 υπαλλήλους, που αφυπηρέτησαν κατά το 2005 και συμπλήρωσαν περισσότερα των 20 ετών υπηρεσίας απονεμήθηκε το Πιστοποιητικό Ευδόκιμης Υπηρεσίας της Αρχής και αργυρό χανάπι.
- Σε ένα υπάλληλο, που συμπλήρωσε κατά το 2005 τριάντα έτη υπηρεσίας απονεμήθηκε το Αργυρό Μετάλλιο της Αρχής.
- Σε 13 υπαλλήλους, που συμπλήρωσαν κατά το 2005 σαράντα έτη υπηρεσίας απονεμήθηκε η Επίχρυση Πλακέτα της Αρχής.



Ασφάλεια και Υγεία Ιατρικές Εξετάσεις

Ολοκληρώθηκαν σύμφωνα με την Οδηγία ΔΑΔ3/3/04 οι τακτικές ιατρικές εξετάσεις, ακτινογραφία θώρακος και ακουογράφημα, στις οποίες υποβάλλονται, για προληπτικούς λόγους, οι υπάλληλοι που εργάζονται στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς.

Έγιναν οι ιατρικές εξετάσεις στο προσωπικό του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Μονής που εργάζεται με αμιαντούχα υλικά από ειδικό πνευμονολόγο του Γενικού Νοσοκομείου Λευκωσίας και τους εκδόθηκαν Πιστοποιητικά Καταλληλότητας.

Επιθεωρήσεις

Πραγματοποιήθηκαν από τους Λειτουργούς Ασφάλειας επισκέψεις / επιθεωρήσεις σε:

- Συνεργεία κατασκευών των Περιφερειών
- Συνεργεία συντήρησης Υποσταθμών
- Εγκαταστάσεις και υποστατικά των Περιφερειών
- Υποσταθμούς Μεταφοράς και Υποσταθμούς Διανομής
- Χώρους εργασίας / συντήρησης στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς
- Οικοδομικές εργασίες κατά την ανέγερση της 2^{ης} φάσης του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού
- Κατασκευαστικά έργα για την ανέγερση των νέων αποθηκών των Περιφερειών Αμμοχώστου / Λάρνακας και Πάφου

Περιβαλλοντικές Μετρήσεις

Διεξήχθησαν κανονικά οι τακτικές περιβαλλοντικές μετρήσεις όπως καθορίζονται στην Οδηγία ΔΑΔ3/3/04 καθώς και μετρήσεις της Διορθωμένης Ενεργού Θερμοκρασίας στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας και σε εργασιακούς χώρους της Περιφέρειας Αμμοχώστου – Λάρνακας τις ημέρες του καύσιμα (Ιούλιος).

Έγιναν Μετρήσεις Ηλεκτρομαγνητικών Πεδίων σε εγκαταστάσεις των Περιφερειών Αμμοχώστου Λάρνακας και Λεμεσού καθώς επίσης και των Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών Βασιλικού, Δεκέλειας και Μονής.

Έγιναν μετρήσεις για τα επίπεδα ραδιενέργειας εντός του χώρου του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού.

Συνεδριάσεις Κεντρικής και Τοπικών Επιτροπών Ασφάλειας

Πραγματοποιήθηκαν οι προβλεπόμενες από τη Νομοθεσία συνεδριάσεις των διαφόρων Τοπικών Επιτροπών Ασφάλειας και εξετάστηκαν διάφορα προβλήματα επαγγελματικής ασφάλειας.

Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης

Άσκηση Πυρασφάλειας

Πραγματοποιήθηκαν ασκήσεις Πυρασφάλειας στις εγκαταστάσεις της Αρχής σε συνεργασία με την Πυροσβεστική Υπηρεσία Κύπρου.

Εβδομάδα Ασφάλειας

Οργανώθηκε η Εβδομάδα Ασφάλειας το Νοέμβριο όπου έγιναν διάφορες εκδηλώσεις τόσο στο Σταθμό Μονής όσο και στις Περιφέρειες Λεμεσού και Πάφου. Στα πλαίσια των εκδηλώσεων αυτών έγιναν διαλέξεις σε θέματα που αφορούν την Ασφάλεια και Υγεία του προσωπικού, ασκήσεις πυρόσβεσης και εκκένωσης κτιρίων, επισκέψεις των Μηχανικών, του αντίστοιχου Λειτουργού Ασφάλειας και αντιπροσώπων των Επιτροπών Ασφάλειας τόσο στα γραφεία όσο και στους τόπους εργασίας των συνεργείων όπου έγιναν συζητήσεις για θέματα ασφάλειας και υγείας με το προσωπικό.

Μέσα στα πλαίσια της Εβδομάδας Ασφάλειας έγινε στο Σταθμό Μονής εκπαίδευση των μελών της Ομάδας Πυρόσβεσης από το Λειτουργό Ασφάλειας και Χημικό του Σταθμού.

Ασπίδες Ασφάλειας

Κατά την διάρκεια του 2005 απονεμήθηκαν οι Ασπίδες Ασφάλειας που αφορούσαν το 2004. Συγκεκριμένα, η Ασπίδα Ασφάλειας εις Μνήμη του Εθνάρχη Μασκάρου Γ' απονεμήθηκε στην Περιφέρεια Αμμοχώστου - Λάρνακας και η Ασπίδα Ασφάλειας εις μνήμη του Γεώργιου Κοντόπουλου απονεμήθηκε στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας.

Διάφορα

Ολοκληρώθηκαν οι εργασίες που απαιτούνταν από την Οδηγία «SEVESO II» για τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, 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 Κανονισμοί του 2001 », Κ.Δ.Π.507/2001.

ΤΟΜΕΑΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

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

ΤΜΗΜΑ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΗΣ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ

Διάφορες Συμφωνίες

Συνομολογήθηκαν ή ανανεώθηκαν 58 Συμφωνίες με Εταιρείες και Ιδιώτες, σχετικά με την ενοικίαση κτιρίων για Γραφεία της Αρχής, το καθάρισμα τζαμιών, την ενοικίαση των Κυλικείων της Αρχής, τη συντήρηση και επιδιόρθωση συστημάτων κλιματισμού, φωτοτυπικών μηχανών, τέλεφαξ, τηλεφωνικών συστημάτων κλπ.

Ανακοινώσεις/Δημοσιεύσεις

804 ανακοινώσεις της Αρχής 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 146 υποθέσεων που αφορούσαν τη συντήρηση του κτιρίου καθώς και τη λειτουργία του γραφειακού εξοπλισμού των υπαλλήλων.

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΚΗΣ

Κατά το 2005 οι κυριότερες εργασίες που διεκπεραιώθηκαν από τη Διεύθυνση Πληροφορικής ήταν:

- Το Φεβρουάριο του 2005 ολοκληρώθηκε με επιτυχία το έργο εγκατάστασης του νέου Δικτύου Πληροφορικής το μεγαλύτερο μέρος του οποίου χρησιμοποιεί τις οπτικές ίνες της Αρχής.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία το μεγαλύτερο μέρος του έργου αναβάθμισης του SAP (εκτός του μέρους της Διαχείρισης Προσωπικού και Μισθοδοσίας που ολοκληρώνεται τον Μάρτιο του 2006).
- Ολοκληρώθηκε η αξιολόγηση του πακέτου Τιμολόγησης και Εξυπηρέτησης Πελατών και άρχισε η εφαρμογή του. Αναμένεται ολοκλήρωση του, τέλος του 2006.
- Ολοκληρώθηκε η αξιολόγηση για αγορά Συστήματος Φορητών Καταχωρητών (για καταχώριση ενδείξεων μετρητών) και εγκαταστάθηκε με επιτυχία στα Περιφερειακά Γραφεία της Αρχής και Κέντρα Εξυπηρέτησης Πελατών.
- Ολοκληρώθηκε η αξιολόγηση για Σύστημα Φύλαξης Πρακτικών (του Συμβουλίου της Αρχής) και τον Ιούλιο του 2005 ολοκληρώθηκε η εφαρμογή του.
- Ολοκληρώθηκε η αξιολόγηση για αγορά ειδικών εκτυπωτών για χρήση στα ταμεία της Αρχής ώστε να μην χρησιμοποιείται σφραγίδα στην πληρωμή λογαριασμών ρεύματος και τον Ιούνιο του 2005 έγινε με επιτυχία η εγκατάστασή τους.
- Ο διαγωνισμός για Hardware Infrastructure εκδόθηκε αλλά λόγω προβλημάτων στις προσφορές ακυρώθηκε. Ετοιμάστηκαν νέες προδιαγραφές και στάλθηκαν στη Διεύθυνση Αγορών για επανέκδοση.
- Ολοκληρώθηκαν οι αξιολογήσεις για αγορά Προσωπικών Υπολογιστών, Φορητών Υπολογιστών και Εκτυπωτών. Οι Προσωπικοί Υπολογιστές και οι Εκτυπωτές παραδόθηκαν από τους Προμηθευτές και αναμένεται παράδοση των Φορητών Υπολογιστών αρχές του 2006.

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΡΟΜΗΘΕΙΩΝ

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου – Δεκεμβρίου 2005, κατακυρώθηκαν 18 Συμβόλαια για διαγωνισμούς ψηλής δαπάνης συνολικού κόστους £99.286.801.

Επίσης, εκδόθηκαν 215 διαγωνισμοί χαμηλής δαπάνης για την προμήθεια υλικών και εξοπλισμού συνολικού κόστους £22.652.661.

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

ΝΕΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Επέκταση των Δραστηριοτήτων της ΑΗΚ στον Τομέα των Τηλεπικοινωνιών και Εμπορική Εκμετάλλευση της Σχετικής Υποδομής της

Συμφωνίες Στρατηγικής Συνεργασίας

Το 2005 συνεχίστηκε η παραχώρηση υποδομής στους Στρατηγικούς Συνεργάτες της Αρχής για την εμπορική εκμετάλλευση του δικτύου Οπτικών Ινών και άλλης Υποδομής της ΑΗΚ για Τηλεπικοινωνιακούς Σκοπούς.

Κατά τη διάρκεια του έτους παρουσιάστηκαν διάφορα προβλήματα σε σχέση με καθυστερήσεις στις πληρωμές καθώς και στην ερμηνεία όρων της συμφωνίας αναφορικά με συμβατικές υποχρεώσεις των Συνεργατών απέναντι στην ΑΗΚ. Για επίλυση των διαφορών έγιναν συσκέψεις με τους Στρατηγικούς Συνεργάτες. Στην περίπτωση της Primetel βρέθηκε αμοιβαία αποδεκτή διευθέτηση των εκκρεμοτήτων.

Παρά τις προειδοποιήσεις και την παραχώρηση παράτασης χρόνου, η NV Cable Communication Systems δεν έχει εκπληρώσει τις υποχρεώσεις της προς την ΑΗΚ. Τον Οκτώβριο του 2005 η Συμφωνία με την εταιρεία NV Cable Communication Systems τερματίστηκε λόγω συστηματικής παραβίασης από πλευράς της εταιρείας αυτής ουσιαστών όρων της σχετικής συμφωνίας. Σύμφωνα με τους όρους της συμφωνίας η εταιρεία κλήθηκε να αφαιρέσει σε διάστημα έξι μηνών τον εξοπλισμό της που έχει εγκαταστήσει στο δίκτυο της ΑΗΚ.

Η ΑΗΚ μελετά την ανάπτυξη άλλων δραστηριοτήτων και τη χρησιμοποίηση νέων τεχνολογιών για να προσφέρει νέα εισοδήματα σε αντιστάθμισμα της προβλεπόμενης μείωσης του μεριδίου στην απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρισμού.

Η Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης συνεργάστηκε με το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού για την εξασφάλιση Φυσικού Αερίου το οποίο θα είναι το καύσιμο των νέων Μονάδων Παραγωγής που θα εγκαταστήσει η ΑΗΚ από το 2008 και μετά.

Παράλληλα, η Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης έχει αρχίσει επαφές με διάφορους οίκους που ειδικεύονται στα θέματα προμήθειας φυσικού αερίου, για πιθανή συνεργασία στο όλο έργο προμήθειας υδροποιημένου αερίου, το οποίο παρουσιάζεται σαν μια νέα επιχειρηματική ευκαιρία για την ΑΗΚ.

ΕΡΕΥΝΑ ΚΑΙ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗ

Κατά το 2005 η ΑΗΚ ολοκλήρωσε τη συμμετοχή της στο ερευνητικό πρόγραμμα RES2H2 που αφορά την εγκατάσταση πιλοτικής τεχνολογίας παραγωγής Υδρογόνου από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, με τον επιτυχή σχεδιασμό και την εγκατάσταση μιας πιλοτικής μονάδας παραγωγής και αποθήκευσης πράσινου υδρογόνου με τη χρήση αιολικής ενέργειας στην Ελλάδα. Η ΑΗΚ και οι υπόλοιποι συμμετέχοντες στο πρόγραμμα αυτό έλαβαν ευρεία αναγνώριση καθώς η πιλοτική αυτή μονάδα είναι η πρώτη του είδους της στην Ευρώπη.

Επίσης η ΑΗΚ έχει σχεδόν ολοκληρώσει τη συμμετοχή της στο ερευνητικό πρόγραμμα MAST B Liquid στον τομέα της νέας τεχνολογίας αεριοστροβίλων με την έγχυση νερού-ατμού.

Το 2005 η ΑΗΚ συνέχισε την ενεργό συμμετοχή της σε τρία ερευνητικά προγράμματα, το EU-DEEP, το ΥΔΡΟΝΟΞ και το Η2/ΚΥΨΕΛΕΣ. Το πρόγραμμα EU-DEEP είναι ένα από τα πιο σημαντικά Ευρωπαϊκά ερευνητικά προγράμματα και χρηματοδοτείται από το Έκτο Πρόγραμμα Πλαίσιο Έρευνας και Ανάπτυξης της Ευρωπαϊκής Ένωσης, ενώ τα άλλα δύο προγράμματα χρηματοδοτούνται από το Ίδρυμα Προώθησης Έρευνας της Κύπρου.

Κατά το τέλος του 2005, έχουν υπογραφεί τα συμβόλαια για τη συμμετοχή της ΑΗΚ στο ερευνητικό πρόγραμμα KORONA, το οποίο είχε προταθεί από την ΑΗΚ και χρηματοδοτείται από το Ίδρυμα Προώθησης Έρευνας της Κύπρου. Επίσης η ΑΗΚ θα έχει ενεργό συμμετοχή σε ακόμα ένα νέο σημαντικό Ευρωπαϊκό ερευνητικό πρόγραμμα το CACHET το οποίο αξιολογήθηκε επιτυχώς το 2005 για χρηματοδότηση από το Έκτο Πρόγραμμα Πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Τρεις άλλες ερευνητικές προτάσεις έχουν ετοιμασθεί και υποβληθεί από την ΑΗΚ για αξιολόγηση κάτω από το Έκτο Πρόγραμμα Πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Αυτές είναι το PV MARKET, το Large Transmission και το GROW-DERS. Επίσης, δύο άλλες προτάσεις βρίσκονται στο στάδιο των διαπραγματεύσεων αφού έχουν ήδη αξιολογηθεί επιτυχώς. Πρόκειται για το DISTRES (μια ερευνητική πρόταση επικεντρωμένη στις Μεσογειακές χώρες, όπου η ΑΗΚ είναι ο συντονιστής) και το SOLID-DER.

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

Τον Απρίλιο του 2005 έχει υπογραφεί πρωτόκολλο συνεργασίας ανάμεσα στην ΑΗΚ και στο Πανεπιστήμιο Κύπρου. Η συνεργασία θα αφορά τον τομέα της Έρευνας και Ανάπτυξης σε θέματα κοινού ενδιαφέροντος.



Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ

Με τη βοήθεια συμβούλων η Διεύθυνση Στρατηγικού Σχεδιασμού προχώρησε στη διαμόρφωση μιας συστημικής διαδικασίας ανάπτυξης Στρατηγικής, Πολιτικής και Ετήσιου Επιχειρησιακού Σχεδιασμού. Στόχος είναι η αποτελεσματική λειτουργία του Οργανισμού σ' ένα μεταβατικό και καθοριστικό στάδιο για τις επιχειρηματικές ισορροπίες, την ανταγωνιστικότητα, τη μερική απελευθέρωση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και τις μελλοντικές εξελίξεις.

Για το σκοπό αυτό συγκροτήθηκε μια Ομάδα-Πυρήνας, οκτώ ατόμων που συνεργάζεται άμεσα με τους συμβούλους και μια ευρύτερη ομάδα συνεργασίας που αποτελείται από άλλα 23 άτομα απ' όλους τους χώρους εργασίας της ΑΗΚ για άμεση ενημέρωση και επικοινωνία της Στρατηγικής της ΑΗΚ σ' όλο το προσωπικό.

Με την εφαρμογή της, η νέα αυτή διαδικασία θα βοηθήσει αποτελεσματικά τον Οργανισμό στην εστίαση των ενεργειών του ώστε να γίνει πιο ευέλικτος και πιο ανταγωνιστικός στο νέο ανταγωνιστικό περιβάλλον.

ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗ ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ & ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΗΣ ΑΡΙΣΤΕΥΣΗΣ

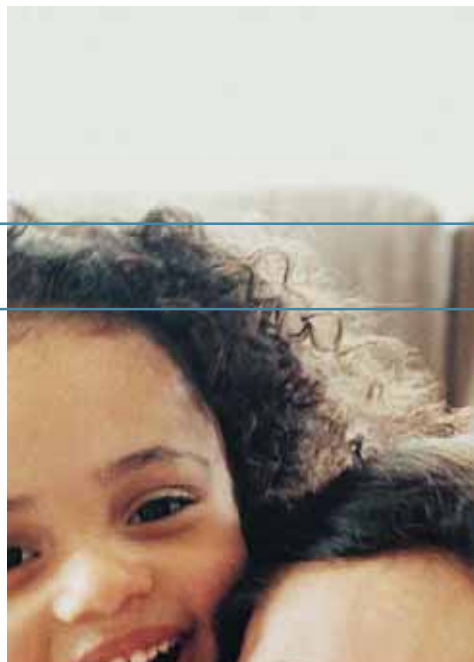
ΤΜΗΜΑ ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ

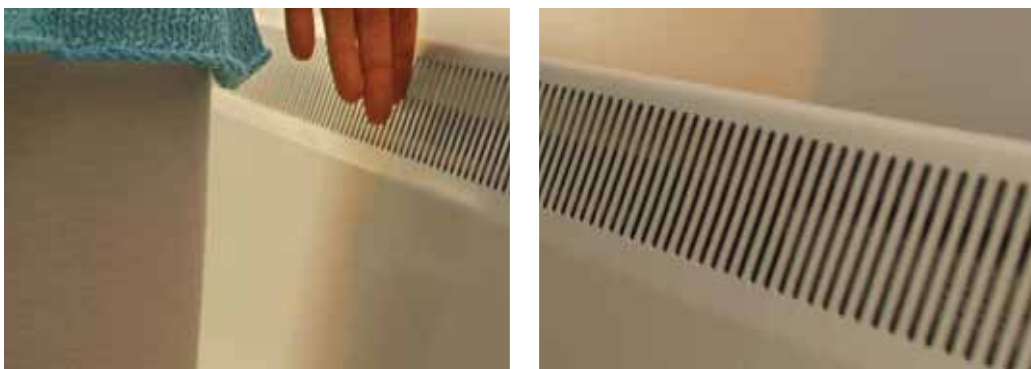
Κατά τη διάρκεια του 2005, το Τμήμα Διασφάλισης Ποιότητας, ασχολήθηκε σε γενικές γραμμές με τις πιο κάτω δραστηριότητες:

Πιστοποιήσεις – Αναβαθμίσεις Συστημάτων Ποιότητας

Έχει ξεκινήσει η προσπάθεια για την Πιστοποίηση και Διαπίστευση του Κέντρου Ελέγχου Επιδιόρθωσης Μετρητών (ΚΕΕΜ) με τα Πρότυπα ISO9001:2000 και ISO17025, αντίστοιχα. Στόχος είναι η πιστοποίηση του ΚΕΕΜ μέχρι το Μάιο του 2006 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.

Έχει ξεκινήσει η προσπάθεια σε συνεργασία με τη Διεύθυνση Πληροφορικής, για την ετοιμασία μηχανογραφημένου συστήματος με στόχο την πλήρη ιχνηλασιμότητα των μετρήσεων και της διακίνησης μετρητών και εξοπλισμού πελατών.





Κατά τη διάρκεια του 2005, συνεχίστηκε η προσπάθεια για Πιστοποίηση του Τμήματος Κατασκευών της Περιφέρειας Λεμεσού με το Πρότυπο ISO9001:2000 καθώς και οι προσπάθειες για τη διασύνδεση του υφιστάμενου Συστήματος Ποιότητας με το Παγκύπριο Κέντρο Αναφοράς Βλαβών (ΠΑΚΑΒ) το οποίο βρίσκεται υπό ανάπτυξη.

Ετοιμασία γνωστοποιήσεων λειτουργίας των Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών (SEVESO II)

Ετοιμάστηκαν οι γνωστοποιήσεις λειτουργίας των Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών της ΑΗΚ, οι οποίες περιέχουν επαρκείς πληροφορίες για την αναγνώριση, τη φυσική μορφή, την ποσότητα και τον τρόπο αποθήκευσης των επικινδύνων ουσιών στους Η/Σ, όπως αυτές ορίζονται από τους «Περί Αντιμετώπισης των κινδύνων ατυχημάτων μεγάλης κλίμακας σχετιζόμενοι με επικίνδυνες ουσίες» κανονισμούς, Κ.Δ.Π. 507/2001.

Οι γνωστοποιήσεις κοινοποιήθηκαν στο Υπουργείο Εργασίας εμπρόθεσμα σύμφωνα με τη Νομοθεσία. Για την ολοκλήρωση της προσπάθειας, εργάστηκε συστηματικά μεγάλος αριθμός λειτουργών από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς, σε πλήρη συνεργασία με την Κεντρική Ομάδα Ποιότητας.

Έχουν τροχοδρομηθεί όλες οι ενέργειες, με στόχο την ετοιμασία και εφαρμογή της Πολιτικής Πρόληψης Ατυχημάτων μεγάλης κλίμακας, καθώς και όλων των αρχείων του Διαχειριστικού Συστήματος Ασφάλειας, που προνοούνται από τον Κανονισμό αυτό.

Εσωτερικές επιθεωρήσεις

Το Μάιο 2005 οργανώθηκε και διεξάχθηκε εσωτερική επιθεώρηση όλων των Διαδικασιών του Συστήματος Ποιότητας ISO9001:2000 από τους εσωτερικούς επιθεωρητές και τους Λειτουργούς Διασφάλισης Ποιότητας (ΤΤΔΠ) των Περιφερειών.

Έχουν επίσης ολοκληρωθεί εσωτερικές επιθεωρήσεις από επιλεγμένο αριθμό εσωτερικών επιθεωρητών, αναφορικά με τις μη συμμορφώσεις της εξωτερικής επιθεώρησης του Νοεμβρίου.

Μετά από αίτημα της Ηγεσίας της Περιφέρειας Λεμεσού, διενεργήθηκε από την Κεντρική Ομάδα Ποιότητας εσωτερική επιθεώρηση στην Περιφέρεια, που κάλυψε ορισμένες πτυχές του ISO9001:2000 και κριτήρια του EFQM. Τα αποτελέσματα κοινοποιήθηκαν στην Ηγεσία της Περιφέρειας για περαιτέρω ενέργειες.

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

Εξωτερική επιθεώρηση Συστήματος Ποιότητας

Κατά την περίοδο 11.07.2005 μέχρι και 13.07.2005 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 2005 το Συμβούλιο Διευθυντών προέβη σε Στοχοθέτηση των Κρίσιμων Δεικτών Επίδοσης του Οργανισμού, λαμβάνοντας υπόψη τις εισηγήσεις 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.

Εκθέσεις προς Διοίκηση

Ετοιμάστηκε η ετήσια Διευθυντική Ανασκόπηση για τις Πιστοποιημένες Μεγαδιεργασίες, η οποία παρουσιάστηκε στο Συμβούλιο Διεύθυνσης τον Ιούλιο. Κατά τη διάρκεια της ανασκόπησης έγινε εκτενής αναφορά στα αποτελέσματα της Αρχής με έμφαση στους λειτουργικούς δείκτες επίδοσης στις πτυχές των αποτελεσμάτων πελατών, προσωπικού και Κρίσιμων Επιχειρησιακών Αποτελεσμάτων.

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 κλπ.

Δείκτες Παραγωγικότητας

Με βάση απόφαση της Υποεπιτροπής Προσωπικού, έχει ετοιμαστεί έκθεση που αφορά την προκαταρκτική μεθοδολογία μέτρησης αριθμού Δεικτών Παραγωγικότητας και παρουσιάστηκαν στην Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών.

Πρότυπα Προστασίας Καταναλωτών - ΡΑΕΚ

Βρίσκεται σε εξέλιξη προσπάθεια για εφαρμογή συστήματος μέτρησης για όλους τους Δείκτες Επίδοσης που καθορίζονται από τη ΡΑΕΚ και την καταγραφή σχετικών διαδικασιών για συστηματική παρακολούθηση.



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.

Έγινε ανασκόπηση και βελτιώσεις στην ιστοσελίδα του ενδοδικτύου του Τμήματος Διασφάλισης Ποιότητας, με πρόσβαση στα Συστήματα Διαχείρισης παραπόνων, πληροφοριών και βλαβών των Περιφερειών και όλων των Διευθυντικών Ανασκοπήσεων και του Εγχειριδίου Ποιότητας. Με την ιστοσελίδα υπάρχει επίσης πρόσβαση στους Κρίσιμους Δείκτες Επίδοσης (KPI), μέσω αυτοματοποιημένου προγράμματος παρακολούθησης.

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

Επίσης, ολοκληρώθηκε η αυτοματοποίηση των μηνιαίων εκθέσεων των Περιφερειών.

Ανατροφοδότηση κατά 360 (360_ Feedback)

Έχει ολοκληρωθεί μελέτη από εξωτερικό συνεργάτη με τη συνεργασία του τμήματος Διασφάλισης Ποιότητας, με στόχο τη χρησιμοποίηση ενός αναπτυξιακού εργαλείου για τη βελτίωση της αποτελεσματικότητας της Ηγεσίας. Στην έκθεση παρατίθενται αποτελέσματα για προϊσταμένους, συναδέλφους και υφισταμένους. Οι βασικοί στόχοι της μελέτης συνίστανται στα ακόλουθα:

- Στον καθορισμό του Ηγετικού στυλ που χρησιμοποιείται στον Οργανισμό.
- Στον εντοπισμό των γενεσιουργών αιτιών του εργασιακού άγχους μεταξύ της ανώτατης Ηγεσίας και των υφισταμένων στον Οργανισμό.

Τα αποτελέσματα θα κοινοποιηθούν προσωπικά σε όλα τα μέλη της Ηγεσίας και του Προσωπικού που ενεπλάκησαν.

Διεθνή Συνέδρια – Παρουσιάσεις

Έχουν πραγματοποιηθεί 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 παρακολουθήθηκαν από μεγάλο αριθμό Προσωπικού και Ηγεσίας.

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Οι οικονομικές καταστάσεις της ΑΗΚ για το 2005 μαζί με τις βοηθητικές καταστάσεις βρίσκονται στις σελίδες 82 μέχρι 109 . Τα κύρια στατιστικά οικονομικά στοιχεία για τη δεκαετία 1996-2005 φαίνονται περιληπτικά στη σελίδα 78.

Πίνακας 3

Ενοποιημένος λογαριασμός αποτελεσμάτων για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005 και μεταβολές έναντι του προηγούμενου έτους

	€000	
	2005	Αύξηση (Μείωση)
ΕΣΟΔΑ		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	252.942	41.634
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών	7.061	542
Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	3.972	2.555
Χρηματοδοτικά έσοδα	4.083	(1.020)
	268.058	43.711
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	(229.151)	(50.943)
Κέρδος εργασιών	38.907	(7.232)
Χρηματοδοτικά έξοδα	(5.005)	2.231
Κέρδος πριν τη φορολογία και το έκτακτο κονδύλι	33.902	(5.001)
Έκτακτο κονδύλι	(693)	14.307
Κέρδος πριν τη φορολογία	33.209	9.306
Φορολογία	(9.757)	(255)
Καθαρό κέρδος για το έτος	23.452	9.051
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (εκατ. kWh)	3 932,9	191,1

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

Τα αποτελέσματα του έτους και οι μεταβολές από το προηγούμενο έτος, παρουσιάζονται στον Πίνακα 3 στη σελίδα 74. Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος ήταν £252.942.000 (ποσό £2.000 αφορά χρεώσεις για κατανάλωση λόγω παράνομης επέμβασης) και σημείωσαν αύξηση £41.634.000 ή 19,7%. Το σύνολο των λειτουργικών κόστων ανήλθε σε £229.151.000 και σημείωσε αύξηση £50.943.000 ή 28,6%. Αφού λήφθηκαν υπόψη τα χρηματοδοτικά έξοδα που ανέρχονταν σε 5.005.000, το κέρδος πριν το έκτακτο κονδύλι έφθασε σε £33.902.000 σε σύγκριση με £38.903.000 του προηγούμενου έτους. Μετά την αφαίρεση ποσού £9.757.000 για φορολογία το καθαρό κέρδος ήταν £23.452.000 (2004: £14.401.000).

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΚΟΣΤΩΝ

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

Η μέση τιμή καυσίμων που καταναλώθηκαν στους σταθμούς παραγωγής της ΑΗΚ αυξήθηκε κατά 37,7% στις £108,64 το μετρικό τόνο. Η κατανάλωση αυξήθηκε κατά 6,5% και έφθασε τους 1 118,6 χιλ. μετρικούς τόνους. Σαν αποτέλεσμα των πιο πάνω η δαπάνη καυσίμων αυξήθηκε κατά £38.630.000 στις £121.523.000.

Το σύνολο των μισθών και εργοδοτικών εισφορών ανήλθε σε £63.004.000 από το οποίο ποσό £9.777.000 έχει μεταφερθεί σε χρέωση του πάγιου ενεργητικού και σε ημιτελείς εργασίες. Τα ποσά που μεταφέρθηκαν αφορούν δαπάνες για έργα ανατύξεως που εκτελέστηκαν κατά τη διάρκεια του έτους από το προσωπικό της Αρχής. Ποσό £53.227.000 ή 84,5% επιβάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως. Η αύξηση στη συνολική δαπάνη μισθοδοσίας που ήταν £1.378.000 ή 2,2% οφείλεται κυρίως στην αύξηση του τιμαριθμικού επιδόματος.

Η ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων ανήλθε σε £11.103.000 (2004: £11.707.000). Το ποσό αυτό αντιπροσωπεύει την εισφορά έναντι υποχρέωσης για προηγούμενη υπηρεσία σύμφωνα με αναλογιστική εκτίμηση που έγινε για την 31 Δεκεμβρίου 2005.

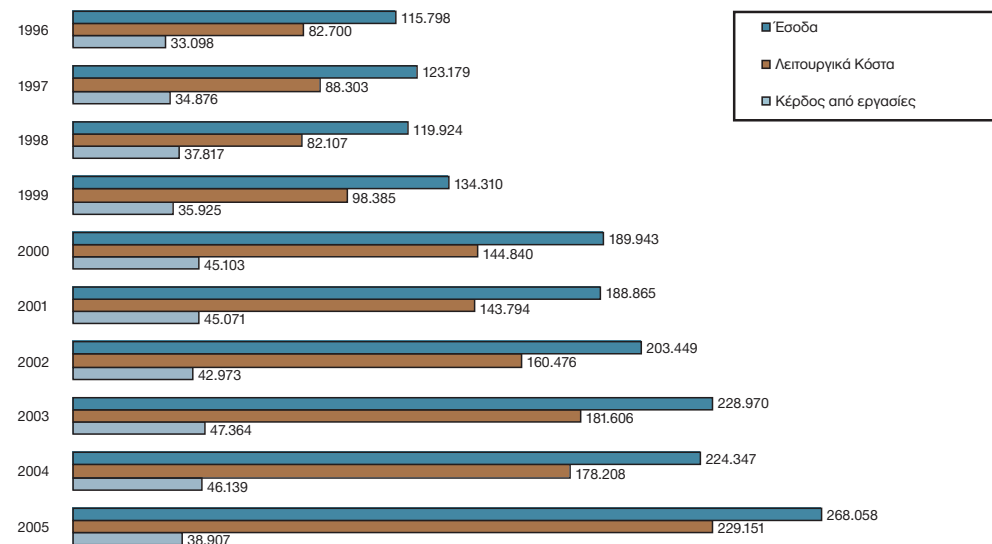
Η δαπάνη για υλικά, υπηρεσίες και άλλα έξοδα ήταν £23.181.000 (αύξηση £5.979.000 ή 34,8%).

Οι αποσβέσεις έφθασαν τα £31.378.000 (αύξηση £4.377.000 ή 16,2%).

(Σχεδ. 10)

Έσοδα, Λειτουργικά κόστη & κέρδος από εργασίες

(Σε χιλιάδες λίρες)



Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

Πίνακας 4

Ανάλυση Λειτουργικών κόστων

	2005		Αύξηση (Μείωση) έναντι 2004		
	€000	%	Σεντ ανά πωληθείσα kWh	€000	%
Καύσιμα	121.523	53,0	3,090	38.630	46,6
Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές	41.966	18,3	1,067	2.561	6,5
Ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων	11.103	4,9	0,282	(604)	(5,2)
Υλικά, υπηρεσίες και άλλες δαπάνες	23.181	10,1	0,589	5.979	34,8
Αποσβέσεις	31.378	13,7	0,798	4.377	16,2
ΣΥΝΟΛΟ	229.151	100,0	5,826	50.943	28,6

ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΚΑΙ ΠΗΓΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

Οι επενδύσεις σε στοιχεία πάγιου ενεργητικού κατά τη διάρκεια του έτους έφθασαν τα €56.248.000 σε σύγκριση με €88.452.000 του 2004 (μείωση €32.204.000).

Ποσό €6.086.000 πληρώθηκε κατά το 2005 αναφορικά με φορολογία (2004: €9.701.000).

Οι αποπληρωμές των δανείων ανήλθαν σε €19.562.000 (2004: €20.871.000).

Από το σύνολο των αναγκών χρηματοδότησεως που ανήλθαν σε €81.896.000 η Αρχή διέθεσε ποσό €67.321.000 από τα ίδια διαθέσιμα και από συμμετοχές καταναλωτών ενώ το υπόλοιπο €14.575.000 καλύφθηκε με δάνεια. Στον Πίνακα 5 στη σελίδα 77 δίδονται οι χρηματοδοτικές ανάγκες της Αρχής και οι πηγές χρηματοδότησής τους.

Πίνακας 5

Χρηματοδοτικές ανάγκες και πηγές χρηματοδότησης

	2005		2004	
	£000	%	£000	%
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ				
Φορολογία	6.086	7,4	9.701	8,2
Στοιχεία πάγιου ενεργητικού	56.248	68,7	88.452	74,3
Αποπληρωμές δανείων	19.562	23,9	20.871	17,5
	81.896	100,0	119.024	100,0
ΠΗΓΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ				
Κέρδος πριν τη φορολογία	33.209	40,5	23.903	20,1
Αποσβέσεις μείον συνεισφορές καταναλωτών	24.317	29,7	20.482	17,2
Είσπραξη από εκποίηση στοιχείων πάγιου ενεργητικού	3	0,0	3	0,0
Μη πραγματοποιηθέν συναλλαγματικό κέρδος	(2.070)	(2,5)	(2.213)	(1,9)
Συμμετοχές καταναλωτών	20.449	25,0	18.430	15,5
Μεταβολές κεφαλαίου κινήσεως	(8.587)	(10,5)	40.589	34,1
	67.321	82,2	101.194	85,0
Δάνεια	14.575	17,8	17.830	15,0
	81.896	100,0	119.024	100,0

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟ ΤΕΛΟΣ ΤΟΥ ΧΡΟΝΟΥ

Το ιστορικό κόστος των εγκαταστάσεων σε υπηρεσία στις 31 Δεκεμβρίου 2005 ήταν £945.730.000 και το σύνολο των αποσβέσεων £287.574.000. Συνεπώς η καθαρή αξία των εγκαταστάσεων σε υπηρεσία ήταν 70% του ιστορικού κόστους. Το σύνολο του καθαρού ενεργητικού στις 31 Δεκεμβρίου 2005, ήταν £773.337.000. Η χρηματοδότηση προήλθε από δάνεια (£161.806.000 ή 20,9%), άλλες μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (£234.021.000 ή 30,3%) το δε υπόλοιπο (£377.510.000 ή 48,8%) από ίδια κεφάλαια.

Χ. ΣΤΑΥΡΑΚΗΣ
Πρόεδρος

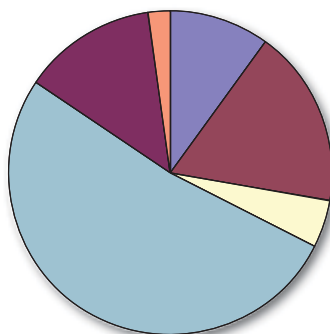
Μ. ΣΤΑΥΡΟΥ
Γενικός Διευθυντής

(Σχεδ. 11)

Δαπάνες

(Σε χιλιάδες λίρες)

Σαν ποσοστό του συνόλου των δαπανών



- Υλικά, υπηρεσίες και άλλες δαπάνες £23.181 (9,90%)
- Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές £41.966 (17,92%)
- Ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων £11.103 (4,74%)
- Καύσιμα £121.523 (51,90%)
- Αποσβέσεις £31.378 (13,40%)
- Χρηματοδοτικά έξοδα £5.005 (2,14%)

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

Πίνακας 6
Στατιστικά Στοιχεία Δεκαετίας 1996-2005
Αποτελέσματα για τα έτη μέχρι 31 Δεκεμβρίου

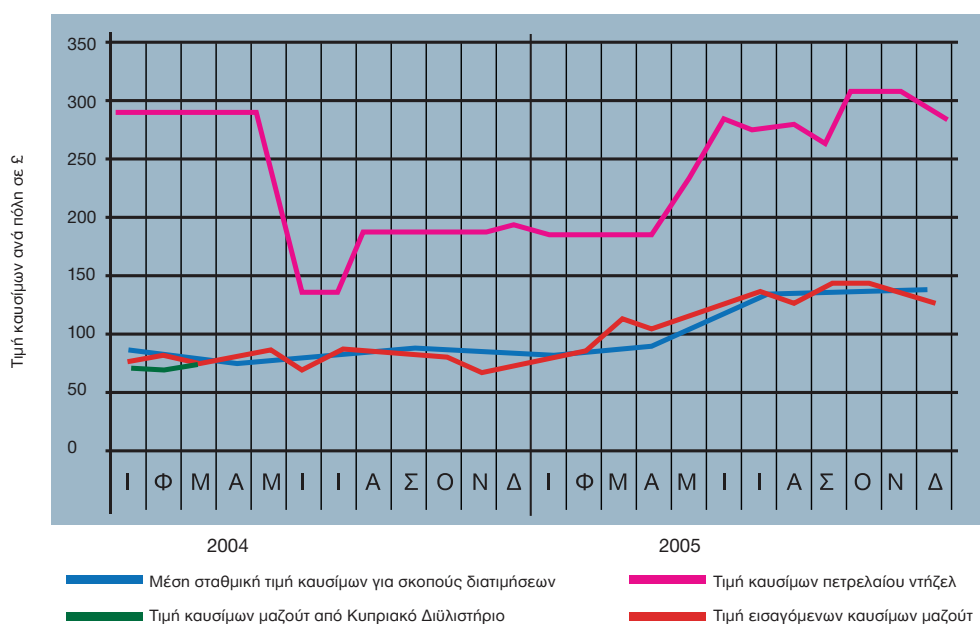
	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (εκατ. KWh)	2 315	2 391	2 629	2 785	3 011	3 125	3 423	3 696	3 742	3 933
Κατανάλωση στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα (εκατ. KWh)	34	12	6	5	6	6	6	7	8	7
Σύνολο μονάδων (εκατ. KWh)	2 349	2 403	2 635	2 790	3 017	3 131	3 429	3 703	3 750	3 940
Εγκατεστημένη ισχύς (MW)	690	690	690	728	988	988	988	988	988	988
ΕΣΟΔΑ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΛΙΡΕΣ)										
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	108.317	115.372	111.491	128.358	182.701	179.865	193.617	218.579	211.308	252.942
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών	3.084	3.437	3.820	4.134	4.592	5.099	5.591	6.020	6.519	7.061
Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	551	617	537	702	786	749	638	507	1.417	3.972
Άλλα κέρδη - καθαρά	3.846	3.753	4.076	1.116	1.864	3.152	3.603	3.864	5.103	4.083
Σύνολο εσόδων	115.798	123.179	119.924	134.310	189.943	188.865	203.449	228.970	224.347	268.058
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΚΟΣΤΑ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΛΙΡΕΣ)										
Δαπάνες εκμεταλλεύσεως	71.667	76.164	69.227	84.016	126.634	121.904	137.121	154.840	151.207	197.773
Αποσβέσεις	11.033	12.139	12.880	14.369	18.206	21.890	23.355	26.766	27.001	31.378
Σύνολο δαπανών	82.700	88.303	82.107	98.385	144.840	143.794	160.476	181.606	178.208	229.151
Κέρδος εργασιών	33.098	34.876	37.817	35.925	45.103	45.071	42.973	47.364	46.139	38.907
Χρηματοδοτικά έξοδα	(4.791)	(6.217)	(3.543)	(6.333)	(6.699)	(6.849)	(5.523)	(8.536)	(7.236)	(5.005)
Κέρδος πριν τη φορολογία και το έκτακτο κονδύλι	28.307	28.659	34.274	29.592	38.404	38.222	37.450	38.828	38.903	33.902
Έκτακτο κονδύλι	-	-	-	-	-	-	(20.000)	(25.000)	(15.000)	(693)
Κέρδος πριν τη φορολογία	28.307	28.659	34.274	29.592	38.404	38.222	17.450	13.828	23.903	33.209
Φορολογία	(10.689)	(7.824)	(10.075)	(8.142)	(7.937)	(10.576)	(4.960)	(4.655)	(9.502)	(9.757)
Κρατική χορηγία	1.176	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Καθαρό κέρδος για το έτος	18.794	20.835	24.199	21.450	30.467	27.646	12.490	9.173	14.401	23.452
ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ (πάνω στο σύνολο εσόδων)										
Κέρδος από εργασίες (%)	28,6	28,3	31,5	26,7	23,7	23,9	21,1	20,7	20,6	14,5
Κέρδος πριν τη φορολογία (%)	24,4	23,3	28,6	22,0	20,2	20,2	8,6	6,0	10,7	12,4

Ενοποιημένος ισολογισμός στις 31 Δεκεμβρίου

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΛΙΡΕΣ)										
Μη τρεχούμενο ενεργητικό										
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	287.806	323.509	397.535	468.082	483.085	504.811	525.336	571.846	633.294	658.156
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	1.673	1.676	1.515	5.159	4.279	4.230	3.468	2.974	2.742	2.231
	289.479	325.185	399.050	473.241	487.364	509.041	528.804	574.820	636.036	660.387
Τρεχούμενο ενεργητικό	103.595	106.843	98.057	69.140	125.416	135.338	210.014	220.754	168.763	176.484
Σύνολο ενεργητικού	393.074	432.028	497.107	542.381	612.780	644.379	738.818	795.574	804.799	836.871
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΛΙΡΕΣ)										
Αποθεματικά										
Αποθεματικά προσόδου	184.294	205.129	229.328	250.777	281.245	308.890	321.380	330.553	344.954	368.406
Κυβερνητική χορηγία	9.104	9.104	9.104	9.104	9.104	9.104	9.104	9.104	9.104	9.104
	193.398	214.233	238.432	259.881	290.349	317.994	330.484	339.657	354.058	377.510
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις										
Δάνεια	21.287	59.151	71.040	77.426	96.682	96.193	133.580	173.212	170.241	161.806
Αναβλημένες φορολογικές υποχρεώσεις	22.943	24.373	25.910	29.826	33.261	36.905	40.847	43.308	42.769	46.372
Αναβλημένα έσοδα	91.140	100.551	107.295	118.555	130.946	142.481	151.465	162.350	174.261	187.649
	135.370	184.075	204.245	225.807	260.889	275.579	325.892	378.870	387.271	395.827
Τρέχουσες υποχρεώσεις	64.306	33.720	54.430	56.693	61.542	50.806	82.442	77.047	63.470	63.534
Σύνολο υποχρεώσεων	199.676	217.795	258.675	282.500	322.431	326.385	408.334	455.917	450.741	459.361
Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων	393.074	432.028	497.107	542.381	612.780	644.379	738.818	795.574	804.799	836.871

(Σχεδ. 12)

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



Έκθεση Ελεγκτών και Οικονομικές Καταστάσεις

Έκθεση Ελεγκτών και Οικονομικές Καταστάσεις
31 Δεκεμβρίου 2005

Περιεχόμενα

Έκθεση ελεγκτών	82
Ενοποιημένος λογαριασμός εσόδων	84
Ενοποιημένος ισολογισμός	85
Ενοποιημένη κατάσταση αλλαγής αποθεματικών	86
Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών	87
Σημειώσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις	88

Έκθεση ελεγκτών προς την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

Έκθεση επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

1. Έχουμε ελέγξει τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου και της εξαρτημένης της Ηλεκτρικής Λτδ (το Συγκρότημα) στις σελίδες 84 μέχρι 109 οι οποίες αποτελούνται από τον ενοποιημένο ισολογισμό στις 31 Δεκεμβρίου 2005, τον ενοποιημένο λογαριασμό εσόδων, την ενοποιημένη κατάσταση αλλαγής αποθεματικών και την ενοποιημένη κατάσταση ταμειακής ροής για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή και τις σχετικές σημειώσεις. Αυτές οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου της Αρχής. Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη πάνω σ' αυτές τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις με βάση τον έλεγχό μας. Η έκθεση αυτή γίνεται αποκλειστικά προς 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 και τους περί Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου (Έλεγχος Λογαριασμών) Νόμους του 1983 και 1984, τον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο του 2003 και σύμφωνα με το άρθρο 156 του περί Εταιρειών Νόμου, Κεφ. 113. Η ελεγκτική μας εργασία έχει αναληφθεί ώστε να μπορέσουμε να εκθέσουμε στην Αρχή εκείνα τα θέματα που απαιτούνται από εμάς σε μια έκθεση ελεγκτική και για κανένα άλλο σκοπό. Στο μέγιστο βαθμό που επιτρέπεται από το νόμο, δεν αποδεχόμαστε ή αναλαμβάνουμε ευθύνη προς οποιονδήποτε εκτός των πιο πάνω, για αυτή την έκθεση, ή για τις γνώμες που έχουμε σχηματίσει.

2. Διενεργήσαμε τον έλεγχο μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν όπως προγραμματίζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο για να πάρουμε λογικές διαβεβαιώσεις κατά πόσο οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις δεν έχουν ουσιώδη λάθη. Ένας έλεγχος περιλαμβάνει την εξέταση, πάνω σε δειγματοληπτική βάση, αποδεικτικών στοιχείων που υποστηρίζουν τα ποσά και άλλες πληροφορίες στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Ένας έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση των λογιστικών αρχών που χρησιμοποιήθηκαν, των σημαντικών υπολογισμών που έγιναν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής καθώς και την αξιολόγηση της γενικής παρουσίασης των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων. Πιστεύουμε ότι ο έλεγχός μας παρέχει μια λογική βάση για τη γνώμη μας.

3. Κατά τη γνώμη μας οι οικονομικές ενοποιημένες καταστάσεις, δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της οικονομικής κατάστασης του Συγκροτήματος στις 31 Δεκεμβρίου 2005 και της χρηματοοικονομικής απόδοσης και της ταμειακής ροής 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 Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων και τις απαιτήσεις του περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμο, Κεφ. 171, τις απαιτήσεις του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού του 2003 και τις απαιτήσεις του περί Εταιρειών Νόμου, Κεφ. 113 της Κύπρου.

Έκθεση επί άλλων νομικών απαιτήσεων

4. 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.

PricewaterhouseCoopers Limited
Chartered Accountants

Λευκωσία, 30 Μαΐου 2006

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 84 μέχρι 109, της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005, 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, 30 Μαΐου 2006

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2005

**Ενοποιημένος λογαριασμός εσόδων
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005**

	Σημείωση	2005 €000	2004 €000
Πωλήσεις	6	252.942	211.308
Άλλα λειτουργικά έσοδα - καθαρά	7	15.116	13.039
Λειτουργικά έξοδα	8	(229.151)	(178.208)
Κέρδος εργασιών		38.907	46.139
Χρηματοδοτικά έξοδα	10	(5.005)	(7.236)
Κέρδος πριν τη φορολογία και το έκτακτο κονδύλι		33.902	38.903
Έκτακτο κονδύλι	11	(693)	(15.000)
Κέρδος πριν τη φορολογία		33.209	23.903
Φορολογία	12	(9.757)	(9.502)
Καθαρό κέρδος για το έτος		23.452	14.401

Οι σημειώσεις στις σελίδες 88 μέχρι 109 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

**Ενοποιημένος Ισολογισμός
στις 31 Δεκεμβρίου 2005**

Σημείωση	2005 €000	2004 €000
Ενεργητικό		
Μη τρεχούμενο ενεργητικό		
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	13 658.156	633.294
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	14 2.231	2.742
	660.387	636.036
Τρεχούμενο ενεργητικό		
Αποθέματα	15 52.742	39.606
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	14 52.227	40.593
Φορολογία επιστρεπτέα	4.270	4.337
Βραχυπρόσθεσμες καταθέσεις	16 26.191	33.455
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών	17 41.054	50.772
	176.484	168.763
Σύνολο ενεργητικού	836.871	804.799
Αποθεματικά και υποχρεώσεις		
Αποθεματικά	377.510	354.058
Μη τρέχουσες υποχρεώσεις		
Δανεισμός	18 161.806	170.241
Αναβλημένες φορολογικές υποχρεώσεις	19 46.372	42.769
Αναβλημένα έσοδα	20 187.649	174.261
	395.827	387.271
Τρέχουσες υποχρεώσεις		
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	21 43.248	44.562
Δανεισμός	18 20.286	18.908
	63.534	63.470
Σύνολο υποχρεώσεων	459.361	450.741
Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων	836.871	804.799

Στις 30 Μαΐου 2006 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 88 μέχρι 109 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2005

**Ενοποιημένη κατάσταση αλλαγής αποθεματικών
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005**

	Αποθεματικό Κεφαλαίου (1) €000	Αποθεματικό Εσόδων €000	Ολικό €000
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2004	9.104	330.553	339.657
Καθαρό κέρδος για το έτος	-	14.401	14.401
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2004	9.104	344.954	354.058
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

(1) Το αποθεματικό κεφαλαίου αντιπροσωπεύει κρατική χορηγία.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 88 μέχρι 109 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

**Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005**

Σημείωση	2005 €000	2004 €000
Ροή μετρητών από εργασίες		
Κέρδος πριν τη φορολογία και μετά το έκτακτο κονδύλι	33.209	23.903
Αναπροσαρμογές για:		
Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	13 31.378	27.001
Αποσβέσεις κεφαλαιουχικών συνεισφορών καταναλωτών	20 (7.061)	(6.519)
Ζημιά από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	5	1
Χρεωστικούς τόκους	10 6.800	9.751
Μη πραγματοποιηθέν συναλλαγματικό κέρδος	(2.070)	(2.213)
Πιστωτικούς τόκους	7 (4.083)	(5.103)
	58.178	46.821
Αλλαγές στο κεφάλαιο κίνησης:		
- Αποθέματα	(13.136)	3.205
- Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	(11.133)	2.286
- Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	(1.168)	(11.280)
Μετρητά που προήλθαν από εργασίες	32.741	41.032
Φορολογία που πληρώθηκε	(6.086)	(9.701)
Καθαρά μετρητά από εργασίες	26.655	31.331
Ροή μετρητών από επενδυτικές δραστηριότητες		
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις	7.264	(2.348)
Αγορά ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	13 (56.248)	(88.452)
Εισπράξεις από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	3	3
Προσθήκες στις συνεισφορές καταναλωτών	20 20.449	18.430
Τόκοι που εισπράχθηκαν	4.093	5.088
Καθαρά μετρητά για επενδυτικές δραστηριότητες	(24.439)	(67.279)
Ροή μετρητών από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Εισπράξεις από μακροπρόθεσμα δάνεια	14.575	17.830
Πληρωμές μακροπρόθεσμων δανείων	(19.562)	(20.871)
Τόκοι που πληρώθηκαν	(6.947)	(7.498)
Καθαρά μετρητά για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(11.934)	(10.539)
Καθαρή μείωση στα μετρητά και αντίστοιχα μετρητών	(9.718)	(46.487)
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών στην αρχή του έτους	50.772	97.259
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών στο τέλος του έτους	17 41.054	50.772

Οι σημειώσεις στις σελίδες 88 μέχρι 109 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις

31 Δεκεμβρίου 2005

Σημειώσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις

1. Γενικά

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 τεχνογνωσίας 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 19^{ης} 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 εφαρμόσιμα 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 τον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο του 2003 Ν.122(Ι)/2003. 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 μεγαλύτερου βαθμού κρίση 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 2005.

Η υιοθέτηση αυτή δεν έχει επιφέρει σημαντικές αλλαγές στις λογιστικές αρχές της Αρχής.

Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις

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 παύει. 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 με τις πιο κάτω βάσεις:

(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 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 έναντι του διαστήματος 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 2005

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 θεματοφύλακες. 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

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.

Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός (συνεχίζεται)

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 στο λογαριασμό εσόδων στο έτος που προκύπτουν. Το κόστος σημαντικών ανακαινίσεων και άλλες μεταγενέστερες δαπάνες περιλαμβάνονται στη 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 στο λογαριασμό εσόδων. Στην περίπτωση διάθεσης επανεκτιμημένων περιουσιακών στοιχείων, τα ποσά που περιλαμβάνονται στα αποθεματικά δίκαιης αξίας μεταφέρονται στα κέρδη που κρατήθηκαν.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις

31 Δεκεμβρίου 2005

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. Είναι αναμενόμενο ότι στα επόμενα χρόνια, ο αριθμός των δικαιωμάτων που θα κατανέμεται θα μειώνεται.

Ο κάθε φορέας εκμετάλλευσης, του οποίου οι ετήσιες εκπομπές ξεπερνούν το σύνολο των δικαιωμάτων που 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.

Δικαιώματα εκπομπών θερμοκηπιακών αερίων που παραχωρούνται αναγνωρίζονται αρχικά σε ονομαστική αξία (μηδενική αξία) όταν η Αρχή εξασκεί 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 υπερβαίνουν τα κατανεμημένα δικαιώματα. Το ύψος της υποχρέωσης περιλαμβάνει το συνολικό κόστος των δικαιωμάτων που αγοράστηκαν και μετέπειτα την τρέχουσα τιμή της αγοράς κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Οι αναπροσαρμογές στο ύψος της υποχρέωσης αναγνωρίζονται στο κέρδος εργασιών. Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία παραδίδονται στο τέλος της περιόδου συμμόρφωσης αντικατοπτρίζοντας την κατανάλωση των οικονομικών ωφελημάτων.

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 στο 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, απηραιωμένα 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 στο 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 στο 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 τον Περί Ρύθμισης της Αγοράς Νόμο του 2003 Ν.122(Ι)/2003.

Συγκριτικά ποσά

Όπου χρειάζονταν, 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 και Ευρώ. Η Διεύθυνση της Αρχής παρακολουθεί τις διακυμάνσεις στις συναλλαγματικές ισοτιμίες σε συνεχή βάση και ενεργεί ανάλογα.

Οι καθαρές συναλλαγματικές διαφορές που πιστώθηκαν στο λογαριασμό εσόδων είναι ύψους £1.795.000 (2004: £2.515.000) και αφορούν χρηματοδοτικές δραστηριότητες (Σημ. 10).

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2005

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου (συνεχίζεται)

(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 τη χρονολογική κατάσταση των εισπρακτέων. Τα τραπεζικά υπόλοιπα κρατούνται σε χρηματοοικονομικούς οργανισμούς με υψηλή πιστωτική αξιοπιστία και η Αρχή εφαρμόζει διαδικασίες που περιορίζουν την έκθεσή 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.

(α) Σημαντικοί λογιστικοί υπολογισμοί και παραδοχές

Η Αρχή κάνει υπολογισμούς και παραδοχές σε σχέση με το μέλλον. Ως αποτέλεσμα οι λογιστικοί υπολογισμοί σπανίως διαφέρουν από τα πραγματικά αποτελέσματα. Οι υπολογισμοί και οι παραδοχές που πιθανόν να προκαλέσουν ουσιώδες 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

Ετοιμάστηκαν 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:

	€000
Παραγωγή	166.809
Μεταφορά	10.131
Διανομή	47.608
Προμήθεια	4.578
Άλλες δραστηριότητες	25
	229.151

Δεν ετοιμάστηκε λογαριασμός εσόδων ανα 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 αναλύεται πιο κάτω:

	Παραγωγή €000	Μεταφορά €000	Διανομή €000	Προμήθεια €000	Άλλες Δραστη- ριότητες €000	Μη κατανε- μηθέντα ποσά €000	Σύνολο €000
Μη τρεχούμενο Ενεργητικό	244.579	122.850	292.801	-	157	-	660.387
Τρεχούμενο Ενεργητικό	38.820	7.304	13.437	45.257	151	71.515	176.484
Σύνολο Ενεργητικού	283.399	130.154	306.238	45.257	308	71.515	836.871
Τρέχουσες υποχρεώσεις	11.948	2.332	9.456	19.512	-	20.286	63.534
Μη τρέχουσες υποχρεώσεις	-	9.382	178.266	-	-	208.179	395.827
Αποθεματικά	-	-	-	-	-	377.510	377.510
Κατανομή Κεφαλαίου	271.451	118.440	118.516	25.745	308	(534.460)	-
	283.399	130.154	306.238	45.257	308	71.515	836.871

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

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2005

6. Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας

Οι πωλήσεις περιλαμβάνουν χρεώσεις ύψους £2.000 (2004: £31.000) 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 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 £366.000 (2004: £329.000).

7. Άλλα λειτουργικά έσοδα - καθαρά

	2005 £000	2004 £000
Έσοδα από ζημιές στην περιουσία της Αρχής	105	170
Καθαρά έσοδα από συντήρηση οδικού φωτισμού και πωλήσεις υλικών	136	195
Καθαρά έσοδα από παραχώρηση τηλεπικοινωνιακής υποδομής	35	740
Έσοδα από χρήση συστήματος μεταφοράς - Scada	327	-
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών	7.061	6.519
Αποθηκευτικά και άλλα δικαιώματα από Κυπριακό Οργανισμό Διαχείρισης Αποθεμάτων Πετρελαιοειδών (ΚΟΔΑΠ)	3.090	-
Διάφορα έσοδα	279	312
Πιστωτικοί τόκοι: Τραπεζικά υπόλοιπα	3.540	4.756
Άλλοι	543	347
	15.116	13.039

8. Λειτουργικά έξοδα κατά είδος

	2005 £000	2004 £000
Καύσιμα	121.523	82.893
Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές	51.993	51.112
Αποσβέσεις	31.378	27.001
Επισκευές και συντήρηση	6.294	4.983
Άλλα έξοδα	17.963	12.219
	229.151	178.208

9. Κόστος προσωπικού

	2005 £000	2004 £000
Μισθοί και ημερομίσθια	38.997	37.446
Κοινωνικές ασφάλισεις και άλλα κόστη	3.709	3.534
Συνταξιοδοτικά κόστη - σχέδια καθορισμένου ωφελήματος		
- Τρεχούμενες υποχρεώσεις	7.758	7.545
- Εισφορά ελλείμματος ταμείων συντάξεως	11.103	11.707
Άλλα σχέδια καθορισμένης συνεισφοράς	1.437	1.394
	63.004	61.626

Το κόστος προσωπικού κατανεμήθηκε ως εξής:		
Λογαριασμός εσόδων	53.227	51.263
Ποσό που κεφαλαιοποιήθηκε στο πάγιο ενεργητικό και στις εγκαταστάσεις υπό κατασκευή	9.777	10.363
	63.004	61.626

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2005

Σχέδιο Καθορισμένου Ωφελήματος

Η τελευταία αναλογιστική εκτίμηση έγινε με ημερομηνία αναφοράς την 31η Δεκεμβρίου 2005. Τα περιουσιακά στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν για σκοπούς της αναλογιστικής μελέτης πάρθηκαν από το προσχέδιο των οικονομικών καταστάσεων του Ταμείου Συντάξεων για το 2005 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 2005 σχετικά με το σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος έχουν ως εξής:

	2005 €000	2004 €000
Σημερινή αξία χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων του σχεδίου	288.786	248.537
Δίκαιη αξία περιουσιακών στοιχείων σχεδίου	(243.984)	(230.504)
	44.802	18.033
Μη αναγνωρισμένη μεταβατική υποχρέωση	(18.584)	(27.875)
Μη αναγνωρισμένη αναλογιστική (ζημιά)/κέρδος	(25.243)	9.031
Καθαρή υποχρέωση/(ενεργητικό) αναγνωρισμένο στον ισολογισμό	975	(811)

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 2005 σχετικά με το σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος έχουν ως εξής:

Τρέχον κόστος υπηρεσίας	6.135	7.631
Τόκος επί των υποχρεώσεων του σχεδίου	14.021	16.026
Αναμενόμενη απόδοση περιουσιακών στοιχείων σχεδίου	(8.813)	(14.080)
Αναγνώριση μεταβατικής υποχρέωσης	9.291	9.291
	20.634	18.868

Μεταβολές στο καθαρό ενεργητικό αναγνωρισμένο στον ισολογισμό

Καθαρό ενεργητικό κατά την έναρξη του έτους	(811)	(418)
Εισφορές εργοδότη	(18.848)	(19.261)
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	20.634	18.868
Καθαρή υποχρέωση/(ενεργητικό) στο τέλος του έτους	975	(811)
Πραγματική απόδοση περιουσιακών στοιχείων	5.804	9.757

Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης

Παρούσα αξία υποχρέωσης κατά την έναρξη του έτους	248.537	252.162
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	6.135	7.631
Κόστος τόκου	14.021	16.026
Εισφορές εργαζομένων	219	204
Παροχές που πληρώθηκαν από το σχέδιο	(11.391)	(11.198)
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος)	31.265	(16.288)
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος του έτους	288.786	248.537

Μεταβολή στην αξία των περιουσιακών στοιχείων

	2005 €000	2004 €000
Αξία περιουσιακών στοιχείων προγράμματος στην αρχή του έτους	230.504	212.480
Αναμενόμενη απόδοση των περιουσιακών στοιχείων	8.813	14.080
Εισφορές εργοδότη	18.848	19.261
Εισφορές εργαζομένων	219	204
Παροχές που πληρώθηκαν από το σχέδιο	(11.391)	(11.198)
Αναλογιστική ζημιά	(3.009)	(4.323)
Αξία περιουσιακών στοιχείων προγράμματος στο τέλος του έτους	243.984	230.504

Οι κυριότερες υποθέσεις που χρησιμοποιήθηκαν για την αναλογιστική εκτίμηση ήταν:

	2005 %	2004 %
Προεξοφλητικό επιτόκιο	5,00	5,75
Αναμενόμενη μέση ετήσια απόδοση επενδύσεων	3,75	3,75
Μέση ετήσια αύξηση μισθών (μη περιλαμβανομένων αυξήσεων λόγω ηλικίας και προαγωγών)	5,75	3,0
Μέση 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
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	5,75	5,75

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2005

10. Χρηματοδοτικά έξοδα

	2005 £000	2004 £000
Χρεωστικοί τόκοι:		
Δάνεια τραπεζών	(6.439)	(6.726)
Σχέδια συντάξεων	-	(199)
Φορολογία	(130)	(2.765)
Άλλα	(231)	(61)
	(6.800)	(9.751)
Καθαρό συναλλαγματικό κέρδος	1.795	2.515
	(5.005)	(7.236)

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.

Το ποσό του έτους 2004 αφορά χορηγία στο Πάγιο Ταμείο της Δημοκρατίας που έγινε σύμφωνα με τον Περί Συμπληρωματικού Προϋπολογισμού της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου Νόμο (Αρ. 3) του 2004 Νόμος Νο. 35 (ii) 2004.

12. Φορολογία

	2005 £000	2004 £000
Τρέχουσα φορολογία:		
Εταιρικός φόρος	4.301	4.314
Εισφορά για την άμυνα	798	803
Αναβλημένη φορολογία (Σημ. 19)	3.603	2.358
Φορολογία προηγούμενων ετών:		
Εταιρικός φόρος	885	4.571
Εισφορά για την άμυνα	170	353
Αναβλημένη φορολογία (Σημ. 19)	-	(2.897)
	9.757	9.502

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:

	2005 £000	2004 £000
Κέρδος πριν τη φορολογία	33.209	23.903
Φορολογία υπολογιζόμενη με τα εφαρμόσιμα ποσοστά φορολογίας εισοδήματος και αμυντικής εισφοράς	9.558	8.159
Φορολογική επίδραση εξόδων που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	255	1.160
Φορολογική επίδραση εκπτώσεων και εσόδων που δεν φορολογούνται	(1.111)	(1.427)
Φορολογική επίδραση από αλλαγή φορολογικών συντελεστών	-	(417)
Φόροι προηγούμενων ετών	1.055	2.027
Χρέωση για φορολογία	9.757	9.502

Η Αρχή υπόκειται σε εταιρικό φόρο με συντελεστή 25% για φορολογητέα κέρδη. Για τα έτη 2003 και 2004 οποιαδήποτε κέρδη πέραν των £1.000.000 είχαν φορολογηθεί με επιπρόσθετο εταιρικό φόρο με συντελεστή 5%.

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 2005

13. Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

	Ιδιόκτηπ 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 2004										
Κόστος	11.005	75.780	351.497	283.212	6.234	2.089	3.031	6.733	62.060	801.641
Συσσωρευμένες αποσβέσεις		(18.328)	(119.527)	(81.138)	(4.495)	(1.250)	(1.437)	(3.620)		(229.795)
Καθαρή λογιστική αξία	11.005	57.452	231.970	202.074	1.739	839	1.594	3.113	62.060	571.846
Έτος που έληξε την 31 Δεκ. 2004										
Καθαρή λογιστική αξία στην αρχή του έτους	11.005	57.452	231.970	202.074	1.739	839	1.594	3.113	62.060	571.846
Προσθήκες	212	650	252	753	909	406	65	344	84.861	88.452
Πωλήσεις	(2)							(1)		(3)
Χρέωση απόσβεσης		(2.700)	(13.564)	(8.320)	(810)	(185)	(247)	(1.175)		(27.001)
Μεταφορές		15	8.353	21.410					(29.778)	
Καθαρή λογιστική αξία στο τέλος του έτους	11.215	55.417	227.011	215.917	1.838	1.060	1.412	2.281	117.143	633.294
Στις 31 Δεκ. 2004										
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 Δεκεμβρίου 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

Εγκαταστάσεις που βρίσκονται στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα

Το σύνολο του πάγιου ενεργητικού που εμφανίζεται στον ισολογισμό περιλαμβάνει 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 2005 ήταν μηδέν (2004: £3.000), το σύνολο των αποσβέσεων στις 31 Δεκεμβρίου 2005 ήταν £7.281.000 (2004: £7.281.000) και αφήνοντας καθαρή λογιστική αξία £315.000 (2004: £315.000). Οι συνέπειες της τουρκικής κατοχής πάνω στην αξία των εγκαταστάσεων αυτών είναι άγνωστες.

14. Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα

	2005 £000	2004 £000
Εμπορικά Εισπρακτέα	42.753	33.376
Μείον: Πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων	(911)	(665)
Εμπορικά εισπρακτέα - καθαρά	41.842	32.711
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές εισπρακτέες με δόσεις	1.856	2.682
Προκαταβολές σε εργολάβους	5.445	4.240
Κυπριακή Κυβέρνηση	943	898
Άλλα εισπρακτέα, μείον πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων	4.202	2.523
Προπληρωμές	170	281
	54.458	43.335
Μείον: μη τρεχούμενα εισπρακτέα και προπληρωμές	(2.231)	(2.742)
	52.227	40.593
Η λήξη των μη τρεχούμενων εισπρακτέων και προπληρωμών έχει ως εξής:		
Μεταξύ 1 και 2 χρόνων	839	802
Μεταξύ 2 και 5 χρόνων	1.274	1.798
Πάνω από 5 χρόνων	118	142
	2.231	2.742

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 2005

15. Αποθέματα

	2005 €000	2004 €000
Καύσιμα	20.647	8.416
Ανταλλακτικά και αναλώσιμα υλικά	32.095	31.190
	52.742	39.606

Το κόστος αποθεμάτων που αναγνωρίστηκε ως έξοδο και περιλήφθηκε στα λειτουργικά έξοδα είναι €125.705.000 (2004 €85.562.000).

Όλα τα αποθέματα παρουσιάζονται σε τιμή κόστους.

16. Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις

	2005 €000	2004 €000
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	26.191	33.455

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 3,75% -6,00% (2004: 4,50% - 6,00%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν όρο λήξης 12 μήνες (2004: 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:

	2005 €000	2004 €000
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο	9.277	15.640
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	31.777	35.132
	41.054	50.772

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 3,75% - 5,60% (2004: 4,25%-5,60%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν ένα μέσο όρο λήξης 72 ημερών (2004: 53 ημέρες).

18. Δανεισμός

	2005 €000	2004 €000
Βραχυπρόθεσμος		
Τραπεζικά δάνεια	17.728	16.308
Πιστώσεις προμηθευτών	2.558	2.600
	20.286	18.908
Μη βραχυπρόθεσμος		
Τραπεζικά δάνεια	150.281	156.009
Πιστώσεις προμηθευτών	11.525	14.232
	161.806	170.241
Σύνολο δανεισμού	182.092	189.149

Λήξη μη βραχυπρόθεσμου δανεισμού		
Από 1 μέχρι 2 έτη	20.447	19.051
Από 2 μέχρι 5 έτη	54.754	51.826
Μετά από 5 έτη	86.605	99.364
	161.806	170.241

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:

	2005 %	2004 %
Τραπεζικά δάνεια	3,5	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:

	2005 €000	2004 €000
ΕΥΡΩ	175.702	181.975
Ελβετικό Φράγκο	4.470	5.063
Αγγλικές Στερλίνες	1.920	2.111
	182.092	189.149

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2005

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:

	2005 €000	2004 €000
Την 1 Ιανουαρίου	42.769	43.308
Χρέωση στο λογαριασμό εσόδων (Σημ. 12)		
- Τρέχον έτος	3.603	2.358
- Προηγούμενα έτη	-	(2.897)
Στις 31 Δεκεμβρίου	46.372	42.769

20. Αναβλημένα έσοδα

	2005 €000	2004 €000
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών:		
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου	174.261	162.350
Προσθήκες	20.449	18.430
Μεταφορά στο λογαριασμό εσόδων	(7.061)	(6.519)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου	187.649	174.261

21. Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές

	2005 €000	2004 €000
Προμηθευτές καυσίμων	5.175	5.630
Άλλοι προμηθευτές	13.542	15.345
Φόρος Προστιθέμενης Αξίας πληρωτέος	3.528	6.275
Φόρος Μισθωτών Υπηρεσιών πληρωτέος	459	440
Κρατήσεις από εργολάβους για εκτέλεση εργασίας	4.575	6.351
Προκαταβολές καταναλωτών	4.409	4.157
Προκαταβολικές πληρωμές	324	64
Δάνειο από Σχέδιο Συντάξεως	-	7
Τόκοι πληρωτέοι	1.020	1.167
Οφειλόμενα έξοδα	5.457	1.149
Πιστωτές για αγορά γης και υποσταθμών	2.664	2.682
Άλλοι πιστωτές	2.095	1.295
	43.248	44.562

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

22. Εξαρτημένη εταιρεία

	% Κατοχή	Χώρα Ίδρυσης	Κύριες δραστηριότητες
Ηλεκτρική Λτδ	100	Κύπρος	Αδρανής

Τα αποτελέσματα της Ηλεκτρικής Λτδ που κατά τη διάρκεια του 2005 παρέμεινε αδρανής, ενοποιήθηκαν στους λογαριασμούς του Συγκροτήματος της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2005

23. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενεργητικό

(α) Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

- 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 £34.640.000 έναντι των οποίων υφίστανται 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.

- Στις 31 Δεκεμβρίου 2005 το Συγκρότημα είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε σχέση με εκκρεμούσες δικαστικές υποθέσεις ύψους £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.

(β) Ενδεχόμενο Ενεργητικό

Με βάση το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπής Θερμοκηπιακών Αερίων για τα έτη 2005 – 2007, κατανεμήθηκαν στην ΑΗΚ, για το έτος 2005, 3.752 χιλιάδες τόνοι δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα.

Σύμφωνα με την Έκθεση Πιστοποίησης των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα της ΑΗΚ, για το έτος 2005, οι συνολικές εκπομπές της ανήλθαν στα 3.472 χιλιάδες τόνους με πλεόνασμα 280 χιλιάδες τόνους δικαιωμάτων.

Η Υπηρεσία Περιβάλλοντος του Υπουργείου Γεωργίας, Φυσικών Πόρων και Περιβάλλοντος, (ως η Αρμόδια Αρχή) δεν έχει θέσει μέχρι σήμερα σε λειτουργία το εθνικό μητρώο και ο χρόνος λειτουργίας του και κατ' επέκταση η δυνατότητα της Αρχής να εμπορευτεί τα δικαιώματα αυτά είναι αβέβαιη. Οι τιμές εμπορίας των δικαιωμάτων είναι κυμαινόμενες.

Λόγω της επικρατούσας επί του παρόντος αβεβαιότητας δεν λήφθηκε οποιαδήποτε πρόνοια στις Οικονομικές Καταστάσεις για το θέμα αυτό.

24. Δεσμεύσεις

Δεσμεύσεις για κεφαλαιουχικές δαπάνες

	2005 £000	2004 £000
Δαπάνες για τις οποίες υπογράφηκαν συμβόλαια	49.591	57.452
Δαπάνες που εγκρίθηκαν αλλά δεν υπογράφηκαν συμβόλαια	125.003	45.463
Εγκεκριμένες δαπάνες που εκκρεμούν	174.594	102.915

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:

	2005 £000	2004 £000
Εντός ενός έτους	227	316
Πέραν του ενός έτους και μέχρι πέντε έτη	52	199
Πέραν των πέντε ετών	-	-
	279	515

25. Γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού

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

Έκθεση Ελεγκτών στη σελίδα 82 και 83.

Παράρτημα I

Παράρτημα I Καταναλωτές, Πωλήσεις και Μέσες τιμές κατά την 31 Δεκεμβρίου

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ										
Οικιακής χρήσεως	260 076	266 435	272 591	278 521	284 486	291 476	298 277	307 206	318 640	332 338
Εμπορικής χρήσεως	66 020	65 700	66 897	68 269	69 512	70 250	70 867	71 589	72 941	74 916
Βιομηχανικής χρήσεως	8 820	9 504	9 566	9 578	9 662	9 712	9 829	10 107	10 595	10 956
Αγροτικής χρήσεως	4 613	5 590	6 100	6 702	7 414	8 294	9 084	9 779	10 400	10 931
Οδικού Φωτισμού	3 461	4 363	4 711	5 095	5 421	5 720	6 099	6 428	6 771	7 138
ΣΥΝΟΛΟ	342 990	351 592	359 865	368 165	376 495	385 452	394 156	405 109	419 347	436 279
ΠΩΛΗΣΕΙΣ (κWh χιλιάδες)										
Οικιακής χρήσεως	824 488	834 487	904 348	951 682	1 054 942	1 041 826	1 170 386	1 321 677	1 324 774	1 431 792
Εμπορικής χρήσεως	915 848	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
Βιομηχανικής χρήσεως	459 887	487 760	544 161	567 039	593 824	647 632	708 232	722 806	722 850	726 059
Αγροτικής χρήσεως	75 704	75 837	85 075	88 708	94 888	92 567	101 515	113 761	117 478	120 062
Οδικού Φωτισμού	39 371	43 970	45 439	48 818	52 640	52 557	54 670	59 386	58 146	67 793
ΣΥΝΟΛΟ	2 315 298	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
ΜΕΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ (κWh)										
Οικιακής χρήσεως	3 170	3 132	3 318	3 417	3 708	3 574	3 924	4 302	4 158	4 308
Εμπορικής χρήσεως	13 872	14 444	15 696	16 540	17 478	18 365	19 582	20 652	20 819	21 186
Βιομηχανικής χρήσεως	52 141	51 322	56 885	59 202	61 460	66 684	72 055	71 515	68 226	66 270
Αγροτικής χρήσεως	16 411	13 567	13 947	13 236	12 798	11 161	11 175	11 633	11 296	10 984
Οδικού Φωτισμού	11 376	10 078	9 645	9 582	9 710	9 188	8 964	9 239	8 589	9 497
ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ ΑΝΑ ΠΩΛΗΘΕΙΣΑ κWh (Σεντ)										
Οικιακής χρήσεως	4,308	4,499	4,054	4,090	5,718	5,634	5,429	5,758	5,673	6,443
Εμπορικής χρήσεως	5,313	5,421	4,854	5,130	6,719	6,328	6,225	6,440	6,080	6,876
Βιομηχανικής χρήσεως	4,230	4,281	3,744	4,002	5,391	5,097	4,979	5,224	4,839	5,615
Αγροτικής χρήσεως	3,751	4,053	3,539	3,895	5,407	5,168	5,135	5,263	5,055	5,915
Οδικού Φωτισμού	3,978	4,169	3,710	3,802	5,278	5,139	4,975	5,124	4,938	5,442
ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ	4,666	4,800	4,287	4,482	6,040	5,787	5,643	5,901	5,646	6,431

Παράρτημα 2

Εγκαταστάσεις παραγωγής, μεταφοράς και διανομής

Περιγραφή	Μονάδα	Σε Λειτουργία 31.12.04	Τέθηκαν σε Λειτουργία το 2005	Τέθηκαν εκτός Λειτουργίας το 2005	Σε Λειτουργία 31.12.2005
ΣΤΑΘΜΟΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ:					
Η/Π Στ. Δεκέλειας "Β"					
Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου	Αρ.	6	-	-	6
Όνομαστική Ισχύς	MW	360	-	-	360
Η/Π Στ. Μονής					
Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου	Αρ.	6	-	-	6
Όνομαστική Ισχύς	MW	180	-	-	180
Αεριοστρόβιλοι	Αρ.	4	-	-	4
Όνομαστική Ισχύς	MW	150	-	-	150
Η/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	358,32	0,06	-	358,38
Μήκος Κυκλώματος	km	711,62	0,12	-	711,74
Υπόγεια Καλώδια 132kV					
Μήκος Διαδρομής	km	50,34	11,20	-	61,54
Μήκος Κυκλώματος	km	76,42	11,20	-	87,62
Υπόγεια Καλώδια 132kV που λειτουργούν σε 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	3,71	0,23	-	3,94
Μήκος Κυκλώματος	km	3,71	0,23	-	3,94
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	124,73	27,30	0,06	151,97
Μήκος Κυκλώματος	km	230,37	31,75	0,06	262,06
Γραμμές Μεταφοράς 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	324,58	-	0,04	324,54
Μήκος Κυκλώματος	km	324,58	-	0,04	324,54
Διαζυγικοί Μετασχηματιστές 132/66kV	Αρ.	12	1	1	12
	MVA	585	63	45	603

Περιγραφή	Μονάδα	Σε Λειτουργία 31.12.04	Τέθηκαν σε Λειτουργία το 2005	Τέθηκαν εκτός Λειτουργίας το 2005	Σε Λειτουργία 31.12.2005
Μετασχηματιστές υποβιβασμού 132/11kV	Αρ. MVA	56 1744	2 80	- -	58 1824
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	66 622,5	3 41	- -	69 663,5
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	13 739	- -	- -	13 739
Μετασχηματιστές αναβιβασμού 11/66kV	Αρ. MVA	4 150	- -	- -	4 150
Υποσταθμοί	Αρ.	46	1	-	47
Υποσταθμοί: Ενεργοποίηση Υποσταθμού Μελιζόνα Καμιά απο-ενεργοποίηση					
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ:					
Εναέριες Γραμμές 11kV	km	4 829,36	148,02	40,88	4 936,50
Υπόγεια Καλώδια 11kV	km	2 167,73	210,18	32,67	2 345,24
Εναέριες Γραμμές Χαμηλής Τάσης	km	7 971,52	218,31	28,81	8 161,02
Υπόγεια Καλώδια Χαμηλής Τάσης	km	1 888,24	288,16	0,34	2 176,06
Εναέριοι Μετασχηματιστές 11 000/415/240V	Αρ. kVA	7 537 663 754	414 65 603	104 28 958	7 847 700 399
Επίγειοι Μετασχηματιστές 11 000/415V	Αρ. kVA	3 702 1 917 110	222 204 660	2 51 480	3 922 2 070 290

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
R.P.M Lithographica Ltd

ISSN 0258-4875

