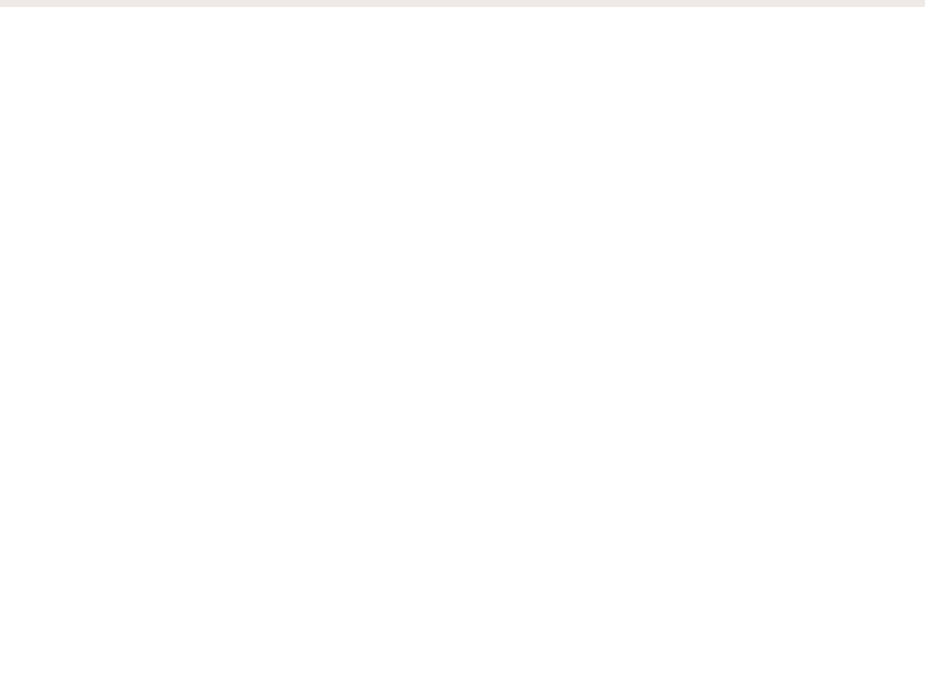




Αρχή
Ηλεκτρισμού
Κύπρου

Ετήσια Έκθεση **2007**







Ξεχωριστές
ενέργειες,
διαφορετικά
ταλέντα,
μοναδικές
προσωπικότητες.

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



Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

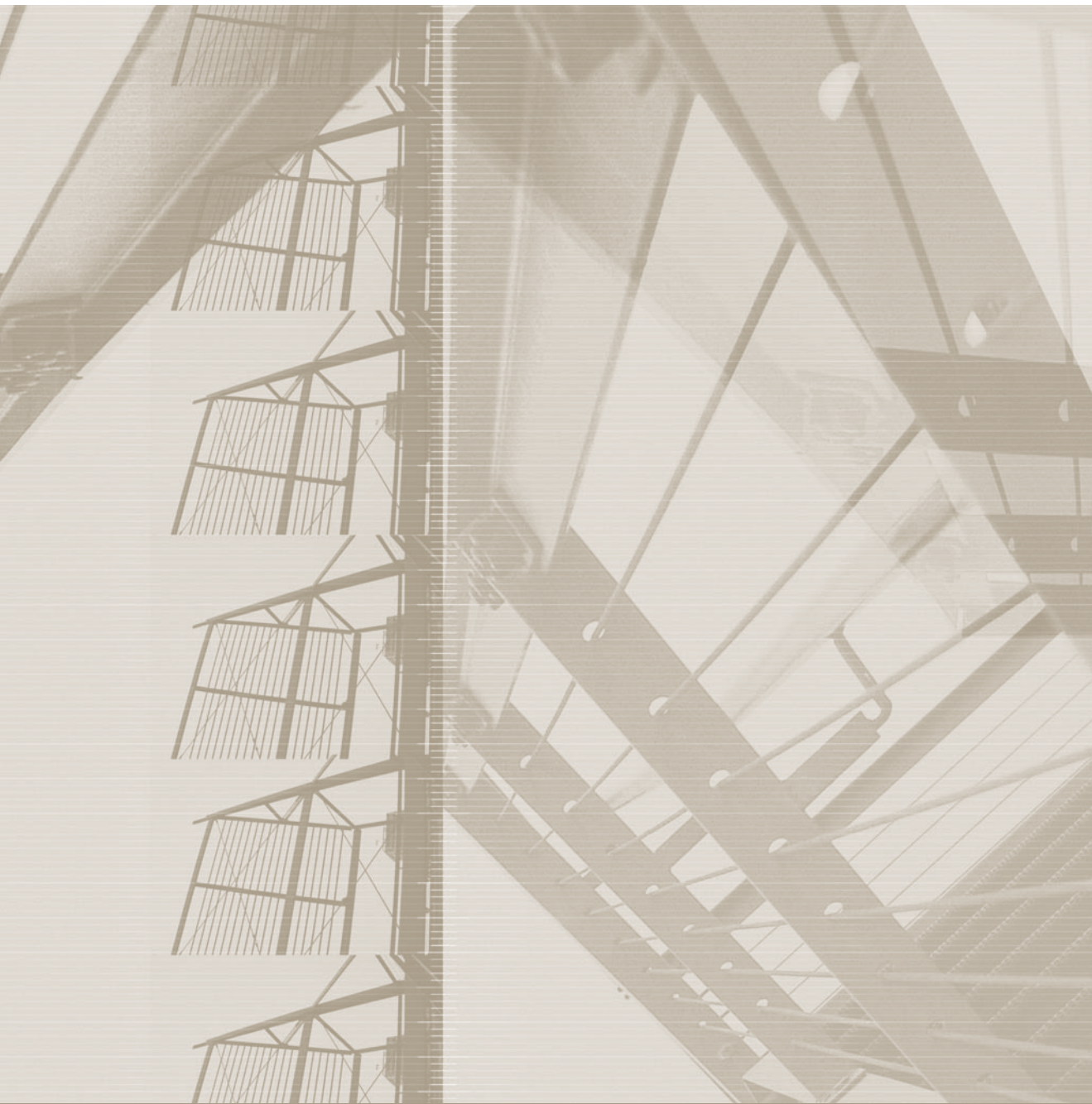
Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου είναι ανεξάρτητος Ημικρατικός Οργανισμός, που εγκαθιδρύθηκε σύμφωνα με τον περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμο Κεφ. 171 του 1952 για την άσκηση δραστηριοτήτων που σχετίζονται με την παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο.

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

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

Αποστολή του Οργανισμού είναι...

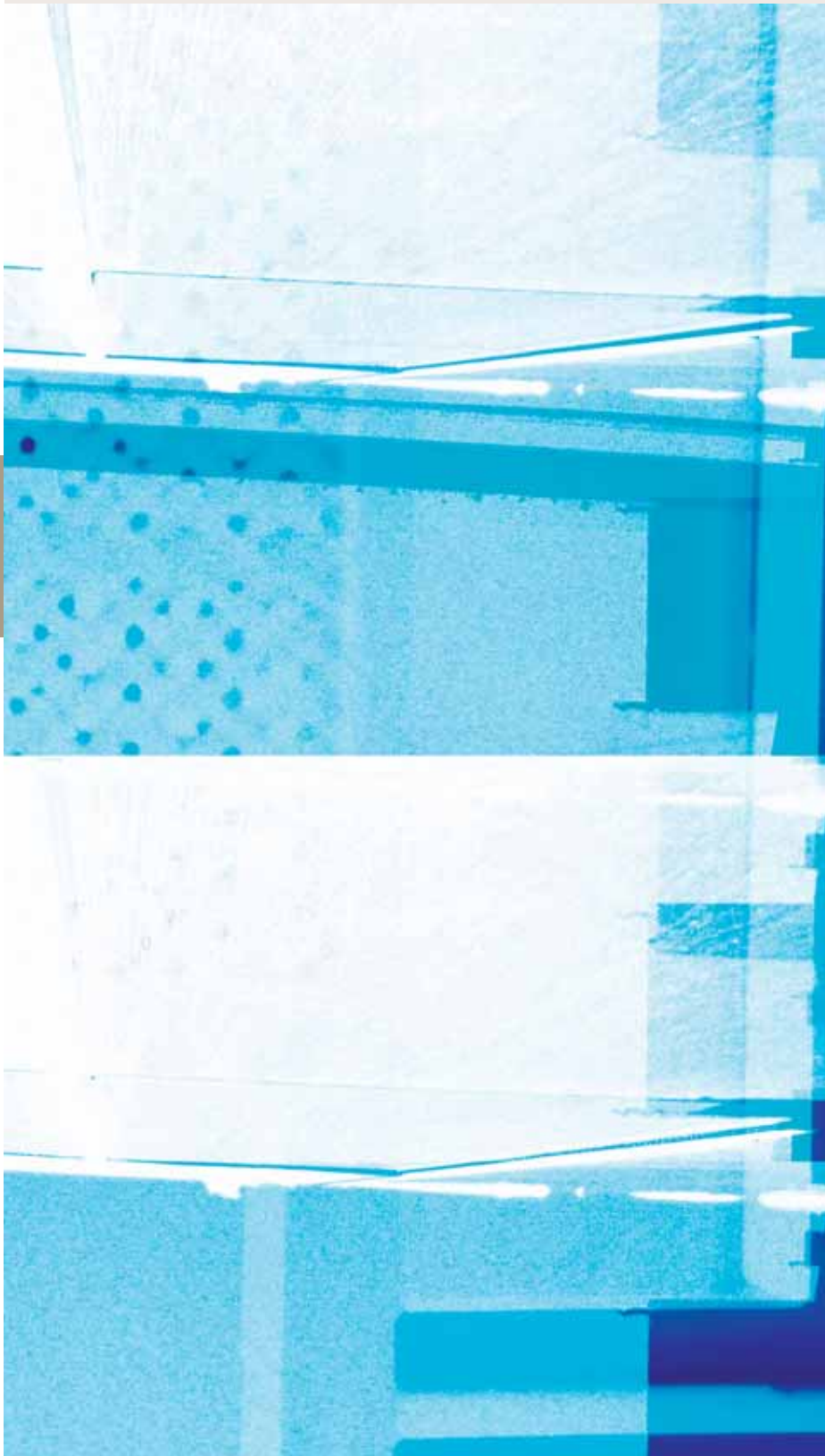
η άριστη εξυπηρέτηση των πελατών, προσφέροντας με ασφάλεια και αξιοπιστία σε ανταγωνιστικές τιμές, υπηρεσίες στους τομείς της ενέργειας και άλλων δραστηριοτήτων, με σεβασμό στην κοινωνία, το περιβάλλον και τους ανθρώπους μας, συνεισφέροντας στην ανάπτυξη της χώρας.

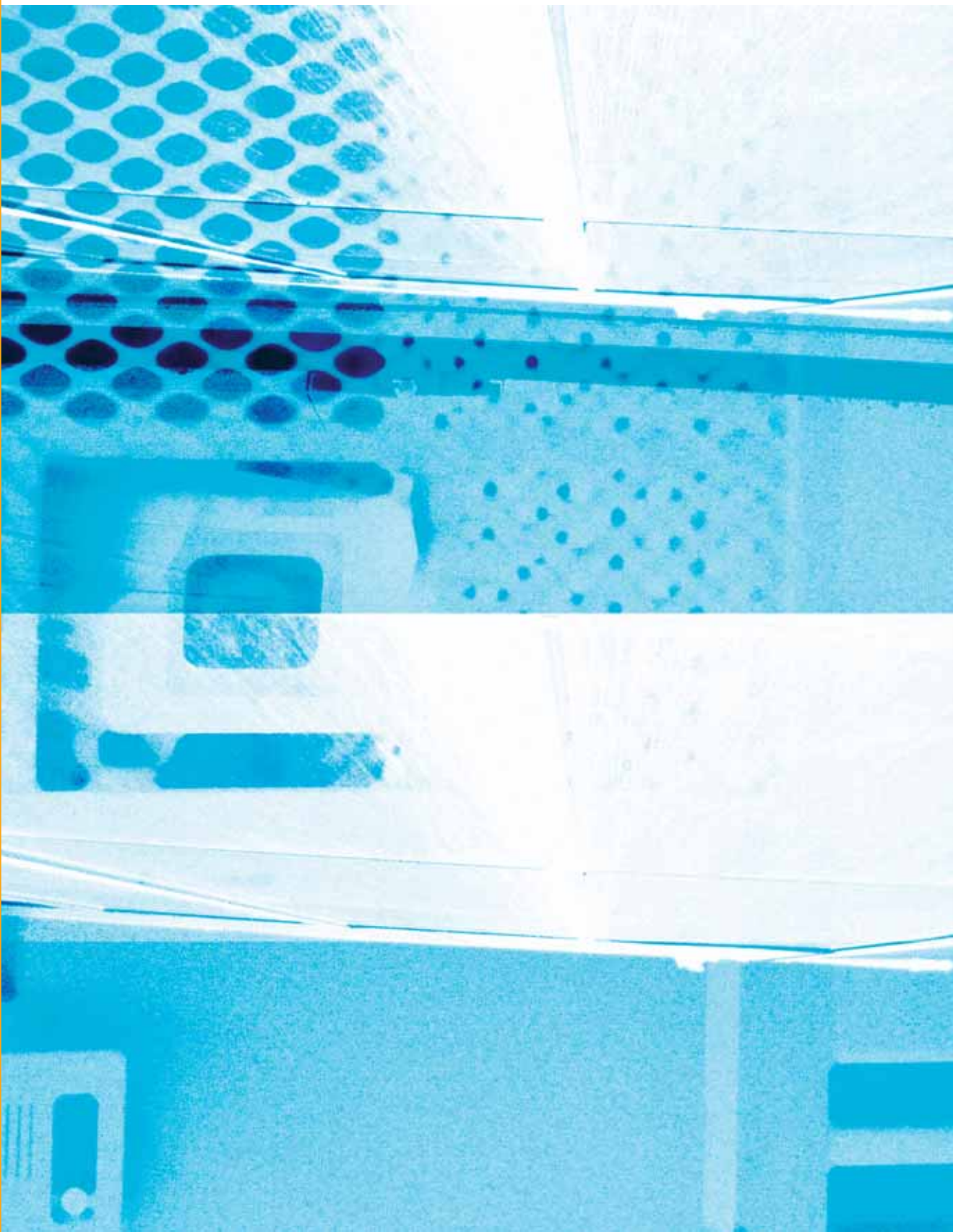




Περιεχόμενα

Διοικητικό Συμβούλιο & Διεύθυνση	14
Μήνυμα Προέδρου	18
Το Αναπτυξιακό Πρόγραμμα της ΑΗΚ	22
Χαιρετισμός Γενικού Διευθυντή	24
Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής	28
Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων	38
Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών	48
Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης	60
Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού	62
Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης	68
Επιτελική Μονάδα Οικονομικών	74
Έκθεση Ελεγκτών και Οικονομικές Καταστάσεις	80
Παράρτηματα	112





Συνοπτικά Στοιχεία

		2007	2006	% Αύξηση (Μείωση)
ΠΑΡΑΓΩΓΗ				
Συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας	εκατ.kWh	4 786,2	4 618,0	3,6
Εγκατεστημένη ισχύς	MW	1 118	988	13,2
Φορτίο αιχμής	MW	1 047	904	15,8
Θερμική αποδοτικότητα παραγωγής	%	33,8	33,8	-
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ				
Πωλήσεις	εκατ.kWh	4 298,3	4 135,0	3,9
Κατανάλωση στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα	εκατ.kWh	7,9	7,3	8,2
Μέση τιμή ανά πωληθείσα kWh	σεντ	7,444	7,262	2,5
Καταναλωτές κατά την 31 ^η Δεκεμβρίου	χιλ.	476,5	455,0	4,7
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ				
Σύνολο εσόδων	£ χιλ.	336.839	315.820	6,7
Λειτουργικά έξοδα	£ χιλ.	294.932	275.987	6,9
Κέρδος εργασιών	£ χιλ.	41.907	39.833	5,2
Χρηματοδοτικά έξοδα	£ χιλ.	8.650	7.715	12,1
Φορολογία	£ χιλ.	9.834	9.511	3,4
Καθαρό κέρδος για το έτος	£ χιλ.	23.423	22.607	3,6
Μέρισμα	£ χιλ.	-	15.000	(100,0)
Επενδύσεις σε στοιχεία πάγιου ενεργητικού	£ χιλ.	92.628	70.769	30,9
Μέσο καθαρό απασχολούμενο ενεργητικό	£ χιλ.	807.358	776.605	4,0
Αποδοτικότητα μέσου καθαρού απασχολούμενου ενεργητικού	%	5,2	5,1	2,0
ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ				
Μόνιμο προσωπικό στην ενεργό υπηρεσία κατά την 31 ^η Δεκεμβρίου		2 261	2 095	7,9
Πωλήσεις ανά υπάλληλο	εκατ.kWh	1,90	1,97	(3,6)
Καταναλωτές ανά υπάλληλο		211	217	(2,8)

Διοικητικό Συμβούλιο και Διεύθυνση

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

ΠΡΟΕΔΡΟΣ

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

ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ

Γ. Βαλανίδης Μηχανολόγος Μηχανικός Εθνικού Μετσόβιου
Πολυτεχνείου MBA

ΜΕΛΗ

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

Φιλίτσα Ιωάννου Οικονομολόγος Εθνικού Καποδιστριακού
Πανεπιστημίου Αθηνών

Μ. Μιλτιάδης BSc (Hons) Ψυχολογία & Κοινωνιολογία

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

Χ. Ρότσας BA (Hons) Economics & Finance FCA

Δ. Ψηλογένης BSc Electronic Engineering

Π. Χατζηχαράλαμπος Μαθηματικός Πανεπιστημίου Λειψίας, Γερμανία



Χ. Σταυράκης
Πρόεδρος Δ.Σ.



Γ. Βαλανίδης
Αντιπρόεδρος Δ.Σ.



Ι. Κωνσταντινίδης
Μέλος Δ.Σ.



Φιλίτσα Ιωάννου
Μέλος Δ.Σ.



Μ. Μιλτιάδης
Μέλος Δ.Σ.



Γ. Πιστένης
Μέλος Δ.Σ.



Π. Χατζηκαραλάμπος
Μέλος Δ.Σ.



Χ. Ρότσας
Μέλος Δ.Σ.



Δ. Ψηλογένης
Μέλος Δ.Σ.



Μ. Σταύρου
Γενικός Διευθυντής

ΝΟΜΙΚΟΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

Ιωαννίδης Δημητρίου, Λευκωσία

ΕΛΕΓΚΤΕΣ

Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας
PricewaterhouseCoopers, Λευκωσία

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ

ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Μ. Σταύρου
FCCA, ACMA

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

Χ. Χατζηγέρου
FCA, MBA

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ

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

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΔΙΚΤΥΩΝ

Α. Αβρααμίδης
BSc (Eng), CEng, MIEE

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

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

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ

Κ. Ηλιόπουλος
Dipl Eng, Dipl Eng Mgt, CEng, MIEE, MIMechE

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

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

Διοικητικό Συμβούλιο και Διεύθυνση

ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΜΟΝΗΣ

Σ. Σταυρινίδης
BSc (Eng), DipMgt, MIEE, MIMechE, CEng (από 1/6/2007)

Θέση κενή
(από 1/2/2007 μέχρι 31/5/2007)

Μ. Βοσκού
Δίπλωμα Μηχανολόγου και Ηλεκτρολόγου Μηχανικού (μέχρι 31/1/2007)

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΔΕΚΕΛΕΙΑΣ

Α. Πολυδωρίδης
MSc (Eng) (από 1/2/2007)

Θέση κενή
(μέχρι 31/1/2007)

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

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

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΕΣ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΛΕΥΚΩΣΙΑΣ-ΚΕΡΥΝΕΙΑΣ-ΜΟΡΦΟΥ

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

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΛΕΜΕΣΟΥ

Α. Μαλιαλής
Δίπλωμα Φυσικής, MSc, CEng, MIEE

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΑΜΜΟΧΩΣΤΟΥ-ΛΑΡΝΑΚΑΣ

Ι. Σιεκκέρασβας
BSc (Eng), MIEE

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΠΑΦΟΥ

Σ. Πετούσης
BSc (Eng), CDipAF, MIEE, CEng, MCMI (από 1/2/2007)

Θέση κενή
(μέχρι 31/1/2007)



ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΣΩΤΕΡΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ

Ι. Κουμέρας
FCCA, CIA

ΓΡΑΜΜΑΤΕΑΣ/ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Θέση κενή

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΓΡΑΦΕΙΟΥ ΓΕΝΙΚΗΣ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗΣ

Α. Χρίστου
BSc (Eng), HND, MIEE, CEng

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ

Α. Πατσάλις
BSc (Eng), MIOSH

Μήνυμα Προέδρου



Η ανασκόπηση για το έργο και κατ'επέκταση την προσφορά της ΑΗΚ στο καταναλωτικό κοινό που επιχειρείται κάθε χρόνο στα πλαίσια της ετοιμασίας της Ετήσιας Έκθεσης του Οργανισμού μας, δεν μπορεί να περιορίζεται στα στενά χρονικά όρια της συγκεκριμένης χρονιάς γιατί έργα που έχουν ολοκληρωθεί μέσα στο 2007, σχεδιάστηκαν πολύ πιο πριν ή έργα που θα εκπονηθούν μελλοντικά, σχεδιάζονται από τώρα.

Παρά το γεγονός ότι δεν ήμουν στη θέση του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου της ΑΗΚ στην υπό επισκόπηση χρονιά, η άμωγη και λεπτομερής ενημέρωση που έτυχα τόσο από το Γενικό Διευθυντή όσο και από όλη τη Διευθυντική Ομάδα του Οργανισμού μας, μου έχει ενισχύσει σε μεγάλο βαθμό την άποψη που είχα για την ποιότητα των ανθρώπων της ΑΗΚ αλλά και για το τόσο σημαντικό έργο που επιτελείται. Θεωρώ πολύ σημαντικό στοιχείο, για τη μάχη που θα δώσει η ΑΗΚ στο νέο ανταγωνιστικό περιβάλλον, τις γνώσεις αλλά και την πείρα που απέκτησε ο κόσμος της ΑΗΚ στα 55 χρόνια ζωής και προσφοράς της. Είμαι σίγουρος ότι με υπευθυνότητα, όραμα και ορθό προγραμματισμό η ΑΗΚ όχι μόνο μπορεί να επιβιώνει και μέσα σε ανταγωνιστικό περιβάλλον αλλά και να συνεχίσει να προσφέρει το αγαθό του ηλεκτρισμού σε προσιτή τιμή.

Φυσικό Αέριο

Ένα θέμα που απασχόλησε το 2007 όχι μόνο την ΑΗΚ αλλά γενικά τόσο τον πολιτικό όσο και τον οικονομικό και βιομηχανικό κόσμο της Κύπρου, ήταν ασφαλώς οι διαδικασίες έλευσης του Φυσικού Αερίου. Στην αναφορά μου αυτή, θα ήταν παράλειψη μου να μη δώσω τα συγχαρητήρια μου για την ομοφωνία των Συνδικαλιστικών Οργανώσεων της ΑΗΚ, η οποία ομοφωνία σε τελική ανάλυση συνέτεινε σε μεγάλο βαθμό ώστε να παρθεί η πιο σωστή, υπό τις περιστάσεις, λύση στο όλο ζήτημα που δημιουργήθηκε.

Το Διοικητικό Συμβούλιο και η Διεύθυνση της ΑΗΚ είναι σε πλήρη συνεργασία με το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού και ειδικά στο θέμα του Φυσικού Αερίου είμαι βέβαιος ότι όλοι μαζί θα δουλέψουμε σκληρά για να έχουμε το συντομότερο δυνατό το Φυσικό Αέριο στην Κύπρο ώστε να δώσουμε μια δεύτερη, πιο οικονομική και φιλική προς το περιβάλλον, επιλογή για την παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας. Είναι λοιπόν κατανοητό πως η έλευση του Φυσικού Αερίου και η σταδιακή εγκατάλειψη της χρήσης του μαζούτ, θα σημαίνει και μια νέα εποχή για την παραγωγή ηλεκτρισμού και όχι μόνο, για την Κύπρο. Εδώ μου δίνεται η ευκαιρία να αναφέρω το πόσο σημαντικό είναι για όλη την Κύπρο το θέμα του Φυσικού Αερίου, τονίζοντας ότι το κόστος για τα καύσιμα το οποίο δαπάνησε η ΑΗΚ το 2007 ανήλθε στα £176,9 εκατομμύρια Λίρες, ένα ποσοστό 58,3% των συνολικών δαπανών του Οργανισμού για το έτος.

Παρακολουθούμε στενά το πρόγραμμα της Κυβέρνησης για τη δημιουργία του Ενεργειακού Κέντρου στο Βασιλικό που θα περιλαμβάνει και τον τερματικό σταθμό για την αποθήκευση και απούργοποίηση του Φυσικού Αερίου. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΗΚ έχει υποβάλει συγκεκριμένες προτάσεις στην Κυβέρνηση για την ενεργό συμμετοχή της ΑΗΚ στο έργο αυτό. Η αλλαγή άλλωστε από τη χρήση μαζούτ σε χρήση Φυσικού Αερίου, είναι μεγάλη πρόκληση για την ΑΗΚ. Το ζήτημα του Φυσικού Αερίου είναι εξαιρετικά σημαντικό για τη βιωσιμότητα της ΑΗΚ και για αυτό το λόγο συνεργαζόμαστε στενά με την Κυβέρνηση για την όσο το δυνατό γρηγορότερη και ιδανικότερη λύση έλευσης του Φυσικού Αερίου στην Κύπρο.



Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας

Τον Ιούλιο του 2007 ο Σύμβουλος Μηχανικός εξέδωσε τα τελικά πιστοποιητικά παραλαβής για τα συμβόλαια της στροβιλογεννήτριας και μετασχηματιστών της Μονάδας Αρ. 3 (130 MW) της δεύτερης φάσης του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού και τα συμβόλαια αυτά έχουν ολοκληρωθεί.

Η έκδοση του πιστοποιητικού παραλαβής του Λέβητα θα εξαρτηθεί από την πρόοδο στην επίλυση των εκκρεμοτήτων με κυριότερο το πρόβλημα βελτιστοποίησης της καύσης και της μείωσης των εκπομπών του οξειδίου του αζώτου στα επιτρεπτά όρια.

Η προβλεπόμενη νέα ημερομηνία έκδοσης του πιστοποιητικού παραλαβής του Λέβητα μετατίθεται για το τέλος του 2008. Σημειώνεται ότι η Μονάδα λειτουργεί και συνεισφέρει στο σύστημα παραγωγής.

Τρίτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

Η τρίτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού περιλαμβάνει μια μονάδα συνδυασμένου κύκλου δυναμικότητας 220 MW (Μονάδα Αρ. 4), η οποία αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία στις 30 Δεκεμβρίου 2008. Το Συμβόλαιο επίσης περιλαμβάνει την πρόνοια για τη λειτουργία των δύο αεροστροβίλων σε μορφή ανοικτού κύκλου τον Ιούλιο 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.

Μήνυμα Προέδρου

Τέταρτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

Η τέταρτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού προνοεί δύο Μονάδες συνδυασμένου κύκλου διπλής καύσης (Φυσικό Αέριο και ντίζελ) δυναμικότητας 220 MW η κάθε μία (Μονάδες Αρ. 5 και 6). Για το Έργο αυτό, όπως και στην περίπτωση της τρίτης φάσης, θα ακολουθηθεί η μέθοδος ενός ολοκληρωμένου συμβολαίου (Turn Key). Μέχρι στιγμής έγινε η προεπιλογή τριών εργολάβων και η υπογραφή συμβολαίου με τον επιτυχόντα εργολάβο του Έργου για τη Μονάδα Αρ. 5 αναμένεται να γίνει τον Απρίλιο του 2009 με τη Μονάδα να λειτουργεί σε ανοικτό κύκλο το Καλοκαίρι του 2011 και σε συνδυασμένο κύκλο στις αρχές του 2012. Η Μονάδα Αρ. 6 θα λειτουργήσει σε συνδυασμένο κύκλο το 2013.

Μονάδες Εσωτερικής Καύσης συνολικής ισχύος 50 MW

Η ΑΗΚ στην προσπάθεια της να αντιμετωπίσει την αναμενόμενη αύξηση φορτίου το καλοκαίρι του 2008 όπως επίσης και τη μετέπειτα αύξηση φορτίου, κατακύρωσε στην εταιρεία BWSC (Δανία) το Έργο το οποίο της ανατέθηκε από την ΡΑΕΚ τον Αύγουστο του 2007, για την προσωρινή εγκατάσταση την 1η Ιουνίου 2008 στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας, Μονάδων παραγωγής συνολικής ισχύος 50 MW και για τη μόνιμη εγκατάσταση Μηχανών εσωτερικής καύσης της ίδιας ισχύος μέχρι την 1η Ιουνίου 2009.


Αναπτυξιακό πρόγραμμα Μεταφοράς

Παρά τα υφιστάμενα προβλήματα που υπάρχουν λόγω της χρονοβόρας διαδικασίας για εξασφάλιση των αναγκαίων αδειών η ΑΗΚ παρήγαγε και μέσα στο 2007 σημαντικό έργο, αφού αρκετοί Υποσταθμοί Μεταφοράς και Διανομής σε όλη την Κύπρο έτυχαν αναβάθμισης ενώ τέθηκε σε λειτουργία ο Υποσταθμός Μεταφοράς κλειστού τύπου «Ομόνοια» στη Λεμεσό σε μια αρκετά αναπτυσσόμενη περιοχή της πόλης.

Εξυπηρέτηση Πελατών

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

Η δημιουργία Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης 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 πληροφορεί τους 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. Μέχρι το τέλος του 2008, αναμένεται ότι ο χώρος που θα στεγάζεται το Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης θα ολοκληρωθεί (2ος όροφος παλαιών Κεντρικών Γραφείων), θα εγκατασταθεί όλος ο σχετικός εξοπλισμός και θα προσφέρει τις πρώτες του υπηρεσίες.



Μέσα στα πλαίσια της συνεχούς αναβάθμισης των υπηρεσιών που προσφέρει στους πελάτες της, η ΑΗΚ προχώρησε στη δημιουργία του Παγκύπριου Κέντρου Αναφοράς Βλαβών (ΠΑΚΑΒ). Σκοπός του ΠΑΚΑΒ είναι να προσφέρει στους πελάτες μας πλήρη και ποιοτική τηλεφωνική ανταπόκριση κατά τη διάρκεια μεγάλων βλαβών που δημιουργούν εκτεταμένες διακοπές στην ηλεκτροδότηση, έτσι ώστε οι πελάτες της ΑΗΚ να πληροφορούνται επαρκώς για τις περιοχές που επηρεάζονται από τις διακοπές και το χρόνο αποκατάστασης της βλάβης.

Το Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης Πελατών που θα δημιουργηθεί, θα καλύπτει και τη σημερινή λειτουργία του ΠΑΚΑΒ.

Ασφάλεια και συνθήκες εργασίας προσωπικού

Με αναβαθμίσεις των εγκαταστάσεων της ΑΗΚ θέλουμε να προσφέρουμε ασφάλεια και άριστες συνθήκες εργασίας στο Προσωπικό μας ούτως ώστε να είναι σε θέση να προσφέρει τον καλύτερο του εαυτό για το καλό της ΑΗΚ. Θεωρούμε κάτι περισσότερο από αναγκαίο, το Προσωπικό μας να βρίσκεται και να εργάζεται σε ασφαλείς και καλές συνθήκες. Το 2007 ολοκληρώθηκε η μετακόμιση και η πλήρης λειτουργία των Αποθηκών του Περιφερειακού Γραφείου Αμμοχώστου – Λάρνακας ενώ συνεχίστηκαν και οι εργασίες για την ολοκλήρωση των Αποθηκών στην Πόλη Χρυσοχούς.

Ευχαριστίες

Θέλω στο σημείο αυτό να εκφράσω τις ευχαριστίες μου σε όλο το Προσωπικό για τη συμβολή του στην πρόοδο της ΑΗΚ και να υποσχεθώ ότι η συνεργασία μας με τη Διεύθυνση σε θέματα Προσωπικού θα είναι ψηλά στην ιεράρχηση των θεμάτων που θα απασχολήσουν το Διοικητικό Συμβούλιο του Οργανισμού.

Επίσης θα ήθελα να ευχαριστήσω όλα τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, το Γενικό Διευθυντή της ΑΗΚ κο Μωυσή Σταύρου και όλα τα Μέλη της Διευθυντικής Ομάδας ενώ θα ήταν παράλειψη μου να μην εκφράσω και τις θερμές μου ευχαριστίες και στον προηγούμενο Πρόεδρο του Δ.Σ. της ΑΗΚ κο. Χαρίλαο Σταυράκη. Ευχαριστώ επίσης όλους τους Συνδικαλιστικούς Φορείς για την κοινή προσπάθεια να έχει η ΑΗΚ και όραμα και καλές εργασιακές σχέσεις.

Ιδιαίτερες ευχαριστίες εκφράζω επίσης στον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού κύριο Αντώνη Πασχαλίδη αλλά και στον προκάτοχο του κο Αντώνη Μιχαηλίδη για τη συνεργασία που είχαν με την ΑΗΚ καθώς και σε όλους τους Λειτουργούς του Υπουργείου.

Ευχαριστώ επίσης την Κυβέρνηση, τη Βουλή των Αντιπροσώπων, τη Γενική Ελεγκτή της Δημοκρατίας, όλους τους Κυβερνητικούς Φορείς και Αρχές Τοπικής Αυτοδιοίκησης με τις οποίες η ΑΗΚ συνεργάστηκε, τους Νομικούς Συμβούλους του Οργανισμού μας καθώς επίσης τους εκπροσώπους των Μέσων Μαζικής Επικοινωνίας για την προβολή του έργου της ΑΗΚ.

Χάρης Θράσου
Πρόεδρος Δ.Σ. ΑΗΚ

Αναπτυξιακό πρόγραμμα

Η ΑΗΚ συνεχίζοντας την πολιτική της που στοχεύει σε υψηλά επίπεδα ασφάλειας και αξιοπιστίας στην παροχή ηλεκτρικής ενέργειας και λαμβάνοντας υπόψη την προβλεπόμενη αύξηση στη ζήτηση φορτίου, συνέχισε και το 2007 με εντατικούς ρυθμούς την εφαρμογή του Αναπτυξιακού της Προγράμματος. Το Αναπτυξιακό Πρόγραμμα έχει καταρτιστεί 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.

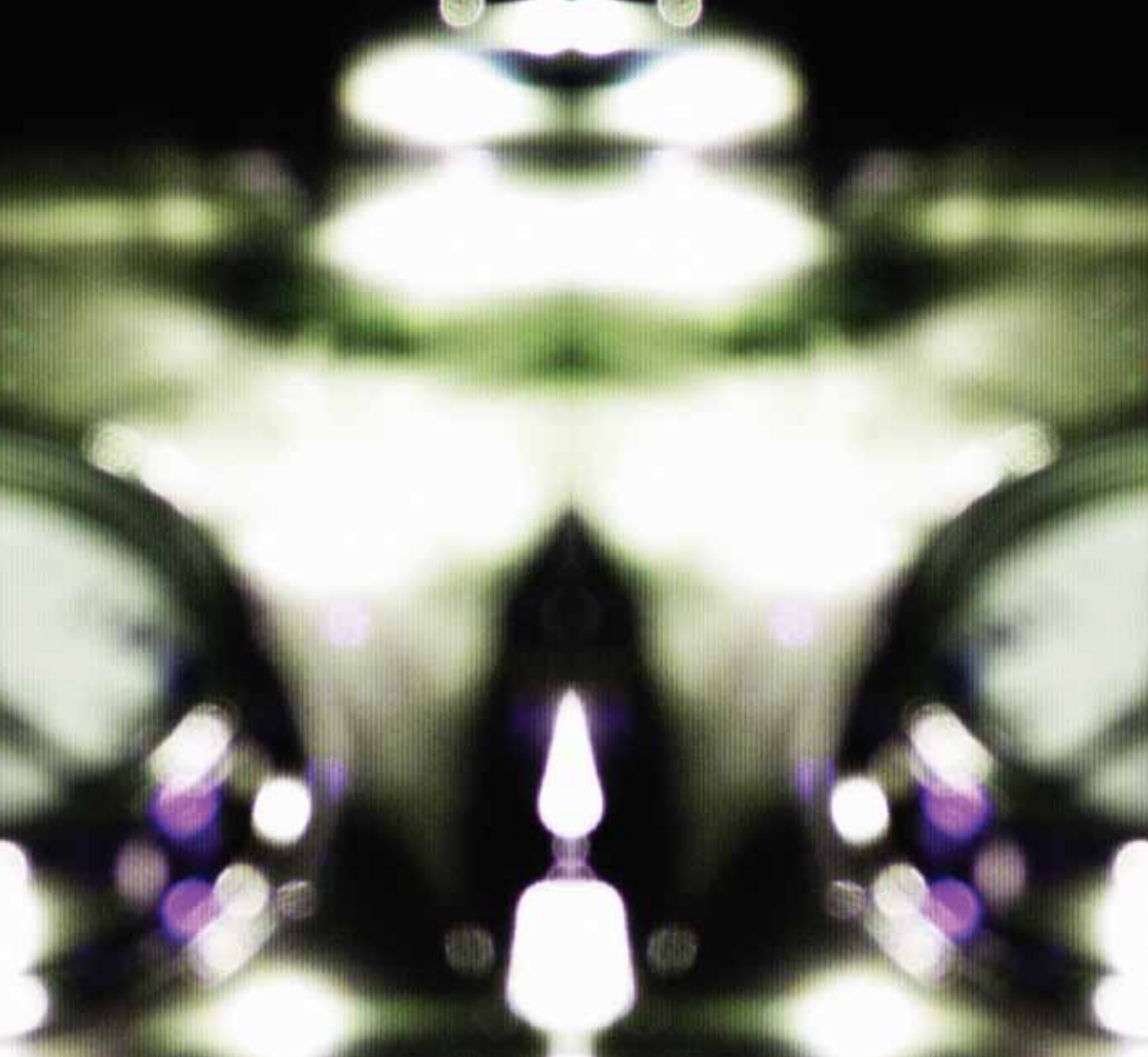
Το πρόγραμμα ανάπτυξης καλύπτει τόσο τις μεσοπρόθεσμες όσο και τις μακροπρόθεσμες ανάγκες της ΑΗΚ. Μερικά έργα που έχουν ήδη υλοποιηθεί, όπως η εισαγωγή της σύγχρονης πληροφορικής, οι σημαντικοί αναβαθμισμένοι Υποσταθμοί και οι νέες Διασυνδέσεις στο Σύστημα Μεταφοράς, είναι τέτοιου εκποσίματος, που θα 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 Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, που θα συμβάλουν στην ικανοποίηση των αναγκών του τόπου σε ηλεκτρική ενέργεια για μεγάλο χρονικό διάστημα. Τον Ιούλιο του 2007 ο Σύμβουλος Μηχανικός εξέδωσε τα τελικά πιστοποιητικά παραλαβής για τα συμβόλαια της στροβιλογεννήτριας και μετασχηματιστών και τα συμβόλαια αυτά έχουν ολοκληρωθεί. Η έκδοση του πιστοποιητικού παραλαβής του Λέβητα θα εξαρτηθεί από την πρόοδο στην επίλυση των εκκρεμοτήτων με κυριότερο το πρόβλημα βελτιστοποίησης της καύσης και της μείωσης των εκπομπών ρύπων του αξειδίου του αζώτου στα επιτρεπτά όρια.

Η προβλεπόμενη νέα ημερομηνία έκδοσης του πιστοποιητικού παραλαβής του Λέβητα μετατίθεται για το τέλος του 2008. Σημειώνεται ότι η Μονάδα λειτουργεί και συνεισφέρει στο σύστημα παραγωγής.

Η τρίτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού περιλαμβάνει μια Μονάδα συνδυασμένου κύκλου δυναμικότητας 220 MW, (Μονάδα Αρ. 4), η οποία αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία στις 30 Δεκεμβρίου 2008. Το Συμβόλαιο επίσης περιλαμβάνει την πρόνοια για τη λειτουργία των δύο αεροστροβίλων σε μορφή ανοικτού κύκλου τον Ιούλιο του 2008. Τα πρώτα χρόνια της λειτουργίας της η Μονάδα θα έχει ως καύσιμο το ντίζελ μέχρι την έλευση του υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (LNG) στην Κύπρο οπότε και θα χρησιμοποιείται το Φυσικό Αέριο ως καύσιμο.

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



Η τέταρτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού προνοεί δύο Μονάδες συνδυασμένου κύκλου διπλής καύσης (Φυσικό Αέριο και ντίζελ) δυναμικότητας 220 MW περίπου η κάθε μία (Μονάδες Αρ. 5 και 6). Για το Έργο αυτό, όπως και στην περίπτωση της τρίτης φάσης, θα ακολουθηθεί η μέθοδος ενός ολοκληρωμένου συμβολαίου (Turn Key).

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

Κατά τη διάρκεια του έτους λειτούργησε ο νέος Υποσταθμός Μεταφοράς «Ομόνοια» στην ομώνυμη περιοχή της πόλης της Λεμεσού αναβαθμίζοντας έτσι ακόμη περισσότερο το Δίκτυο της ΑΗΚ σε μια πολύ ευαίσθητη και συνεχώς αναπτυσσόμενη περιοχή.

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

Χαιρετισμός Γενικού Διευθυντή



Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου συνέχισε με επιτυχία και κατά τη διάρκεια του 2007, το δύσκολο έργο της απρόσκοπτης παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στο νησί μας, της όσο το δυνατόν καλύτερης εξυπηρέτησης του κοινού αλλά και της ολοκλήρωσης διαφόρων έργων του Αναπτυξιακού της Προγράμματος. Ενόσ Προγράμματος που θα επιτρέψει στην ΑΗΚ να είναι πρωταγωνιστής στο ανταγωνιστικό περιβάλλον που έχει δημιουργηθεί.

Κατά το 2007 η πορεία της ΑΗΚ ήταν ανοδική, κάτι που απεικονίζεται μέσα από την πρόοδο των έργων του Αναπτυξιακού Προγράμματος.

Με τα νέα δεδομένα που έχουν δημιουργηθεί στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, αλλά και το ενδιαφέρον που επιδεικνύει η ΑΗΚ για δραστηριοποίηση της σε άλλους τομείς της οικονομίας, έχουμε θέσει ως στόχο να καταστήσουμε την ΑΗΚ πρωταγωνιστή στους τομείς της ενέργειας και των υπηρεσιών. Αιχμή του δόρατος στην προσπάθεια μας αυτή, πρέπει να είναι η άριστη κατάρτιση και εκπαίδευση του προσωπικού, η σκληρή δουλειά, η αύξηση της παραγωγικότητας και ο σεβασμός και η σωστή εξυπηρέτηση προς τον πελάτη.

Σε ό,τι αφορά τον τομέα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, τον Ιούνιο του 2007 εκδόθηκαν τα τελικά πιστοποιητικά παραλαβής της Μονάδας Αρ. 3 του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού στο Βασιλικό δυναμικότητας 130 MW. Η Μονάδα αυτή λειτουργεί και συνεισφέρει στο σύστημα παραγωγής από το 2006, αλλά επίσημα θα παραληφθεί από την ΑΗΚ στα τέλη του 2008. Τότε υπολογίζεται η επίλυση κάποιων εκκρεμοτήτων, με κυριότερη, τη βελτιστοποίηση της καύσης και τη μείωση των εκπομπών του οξειδίου του αζώτου. Με την προσθήκη της Μονάδας αυτής η εγκατεστημένη ισχύς του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού αυξήθηκε από 298 MW σε 428 MW (τρεις ατμοστρόβιλους με ισχύ 130 MW ο κάθε ένας και ένα αεριοστρόβιλο με ισχύ 38 MW), γεγονός που δίνει στην ΑΗΚ τη δυνατότητα για κάλυψη της συνεχώς αυξανόμενης ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιμετωπίζει κάθε καλοκαίρι.

Κατά τη διάρκεια του έτους λειτούργησε στη Λεμεσό ο νέος Υποσταθμός Μεταφοράς «Ομόνοια» στην ομώνυμη περιοχή, αναβαθμίζοντας έτσι ακόμη περισσότερο το Δίκτυο της ΑΗΚ στην ευρύτερη περιοχή.

Κατά το 2007 συνεχίστηκαν τα έργα και στον Υποσταθμό Μεταφοράς στο Τσέρι αφού ολοκληρώθηκαν σχεδόν οι οικοδομικές εργασίες των κτιρίων. Παρά την προσπάθεια του Οργανισμού μας για επάρκεια ηλεκτρικής ενέργειας και προσφορά καλών υπηρεσιών σε όλη την Κύπρο, θα ήθελα και πάλι να αναφέρω ότι τροχοπέδη στην προσπάθεια μας αυτή, είναι το γεγονός ότι σε αρκετές περιπτώσεις οργανωμένα σύνολα, ομάδες ή/και κοινότητες παρεμβάλλουν εμπόδια στην υλοποίηση έργων για ηλεκτροδότηση περιοχών. Πρέπει όλοι, πολιτεία και πολίτες να αντιληφθούν ότι στόχος της ΑΗΚ είναι η εξυπηρέτηση του τόπου και ότι πάντοτε η προσπάθεια της θα είναι η όσο το δυνατό λιγότερη ταλαιπωρία.

Ένα πολύ σημαντικό θέμα που απασχόλησε μεταξύ άλλων τη Διοίκηση, τη Διεύθυνση αλλά και τις Συνδικαλιστικές Οργανώσεις του Προσωπικού το 2007 ήταν και το θέμα της έλευσης του Φυσικού Αερίου στην Κύπρο. Ο κοινός μας αγώνας είχε ως αποτέλεσμα την εξέταση του θέματος από όλα τα πολιτικά κόμματα ούτως ώστε να ληφθεί, η υπό τις περιστάσεις ενδεδειγμένη απόφαση για το καλό του καταναλωτικού κοινού.



Εντός του 2007 η ΑΗΚ εφάρμοσε το θεσμό του «Χάρτη του Πελάτη». Ο «Χάρτης του Πελάτη» είναι η δέσμευση της ΑΗΚ για άριστη εξυπηρέτηση προς τους πελάτες της. Είναι ένα επίσημο ενημερωτικό έγγραφο της ΑΗΚ, στο οποίο περιγράφονται τα πρότυπα απόδοσης, τα δικαιώματα, οι υποχρεώσεις και τα ωφελήματα των καταναλωτών. Επίσης περιλαμβάνει ειδικές πρόνοιες, ρυθμίσεις ή δείκτες απόδοσης που αναλαμβάνει η ΑΗΚ να επιτύχει, όταν προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια σε ευάλωτους καταναλωτές, όπως αυτοί καθορίζονται από τη ΡΑΕΚ.

Από το Σεπτέμβριο του 2007 η ΑΗΚ είχε αναλάβει τη δωρεάν διάθεση στο καταναλωτικό κοινό Συμπαγών Λαμπτήρων Φθορισμού (ΣΛΦ) τους οποίους με απόφαση του Υπουργικού Συμβουλίου παραχώρησε το Ειδικό Ταμείο για την Προώθηση και Ενθάρρυνση της χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και της Εξοικονόμησης Ενέργειας (ΕΞΕ). Μέχρι και το τέλος του 2007, όταν παραδόθηκε στο κοινό η πρώτη ποσότητα των ΣΛΦ, διανεμήθηκαν 350 χιλιάδες λαμπτήρες. Η σχετική εκστρατεία του Ειδικού Ταμείου θα συνεχιστεί μέχρι και το 2010 με στόχο να παραλάβουν τους λαμπτήρες που δικαιούνται όλα τα νοικοκυριά, Ιδρύματα, σχολεία και άλλοι δικαιούχοι.

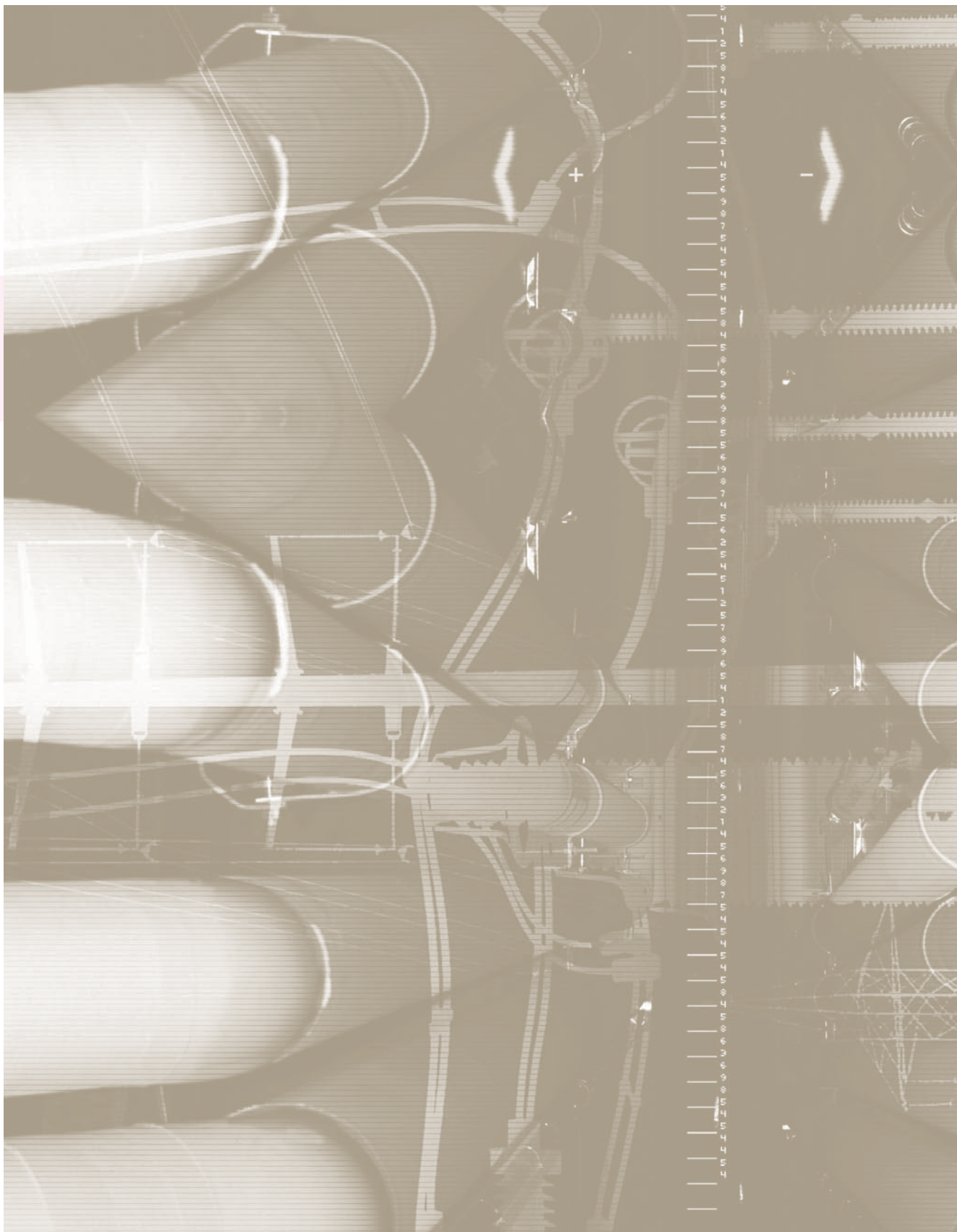
Μέσα στο 2007 εξασφαλίστηκαν οι Πολεοδομικές Άδειες για τα νέα Περιφερειακά Γραφεία στη Λάρνακα και στην Πάφο και συνεχίστηκε ο λεπτομερής σχεδιασμός των προδιαγραφών και σχεδίων για τις σχετικές προκηρύξεις των Διαγωνισμών. Ως Διεύθυνση δίνουμε μεγάλη σημασία στο Προσωπικό του Οργανισμού μας με ιδιαίτερη φροντίδα ώστε να εργάζεται σε λειτουργικούς και εργονομικούς χώρους, παρέχοντας του έτσι καλύτερες συνθήκες εργασίας. Επιδίωξη της ΑΗΚ είναι η προσφορά στο Προσωπικό άνετων και ασφαλών χώρων εργασίας, ώστε να μπορεί και αυτό με τη σειρά του να δίνει τον καλύτερο του εαυτό για την πρόοδο και ευημερία του Οργανισμού.

Θέλω, στο σημείο αυτό, να εκφράσω ιδιαίτερες ευχαριστίες στον πρώην Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου της ΑΗΚ κύριο Χαρίλαο Σταυράκη, ο οποίος αποχώρησε από τα καθήκοντα του μετά την Υπουργοποίησή του καθώς και σε όλα τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου για τη συνεργασία που είχαμε κατά τη διάρκεια του χρόνου και να τους διαβεβαιώσω ότι η συνεργασία μας θα συνεχίσει να βρίσκεται σε υψηλά επίπεδα με μοναδικό στόχο την πρόοδο του Οργανισμού μας και την ευημερία του Προσωπικού μας.

Τελειώνοντας το σύντομο αυτό χαιρετισμό θα ήθελα να εκφράσω τις θερμές μου ευχαριστίες σε όλους τους συνεργάτες μου και ειδικά στους Εκτελεστικούς Διευθυντές των Επιχειρησιακών και Επιτελικών Μονάδων για την άψογη συνεργασία μας, καθώς επίσης σε όλο το προσωπικό για τη συνεχή προσπάθεια του και για τη συμβολή του στην τόσο σημαντική πορεία του Οργανισμού.

Θεωρώ δεδομένο ότι η ΑΗΚ θα συνεχίσει και στα επόμενα χρόνια την άριστη εξυπηρέτηση των πελατών της και ότι ο κάθε ένας από εμάς θα συνεχίσει να δίνει όλες του τις δυνάμεις για να διατηρήσει η ΑΗΚ το καλό της όνομα που επάξια κέρδισε στα 55 χρόνια ζωής και προσφοράς της.

Μωυσής Σταύρου
Γενικός Διευθυντής



ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ
ΚΑΙ ΕΠΙΤΕΛΙΚΕΣ
ΜΟΝΑΔΕΣ

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά το 2007 συνεχίστηκε η υλοποίηση των λειτουργικών και αναπτυξιακών προγραμμάτων της Αρχής που διαλαμβάνουν την πλήρη αξιοποίηση, συντήρηση και επέκταση των υφιστάμενων Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών Βασιλικού, Δεκέλειας και Μονής.

ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού, με εγκαταστημένη ισχύ 428 MW (390 MW Ατμοστρόβιλοι και 38 MW Αεριοστρόβιλος), παράγαγε κατά το 2007 το 50,86% (2 434 097 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 50,67% (2 291 147 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστροβίλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 39,39% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης του Αεριοστρόβιλου ανήλθε στο 26,48%.

Επίσης, ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστροβίλων για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 37,09% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης του Αεριοστρόβιλου ανήλθε στο 23,17%.

Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2007, οι Μονάδες Αρ. 1 και 2, τέθηκαν περιοδικά εκτός λειτουργίας για προγραμματισμένη ετήσια συντήρηση. Κατά την ίδια περίοδο έγιναν διάφορες εργασίες από τον εργολάβο στο Λέβητα Αρ. 3. Επίσης στο Λέβητα Αρ. 2 πραγματοποιήθηκαν δοκιμές απόδοσης από τον κατασκευαστή.

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

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

ΣΤΑΘΜΟΣ ΔΕΚΕΛΕΙΑΣ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Δεκέλειας, με εγκαταστημένη ισχύ 360 MW (6 x 60MW Ατμοστρόβιλοι), παράγαγε κατά το 2007 το 39,83% (1 906 199 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 40,07% (1 811 943 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης του Σταθμού για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 30,98% και ο αντίστοιχος βαθμός απόδοσης για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 29,44%.



Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2007 έγινε η ετήσια γενική συντήρηση και επισκευή των Μονάδων Αρ. 1, 2, 3 και 4 ενώ άρχισε και συνεχίστηκε εντός του 2008 η ετήσια συντήρηση της Μονάδας Αρ. 6.

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

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

ΣΤΑΘΜΟΣ ΜΟΝΗΣ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Μονής, με εγκαταστημένη ισχύ 330 MW (6 X 30MW Ατμοστρόβιλοι και 4 X 37,5 MW Αεριοστρόβιλοι), παράγαγε κατά το 2007 το 9,31% (445 875 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 9,26% (418 383 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστροβίλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 24,44% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Αεριοστροβίλων ανήλθε στο 25,26%.

Επίσης, ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστροβίλων για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 22,82% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Αεριοστροβίλων ανήλθε στο 24,81%.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2007 συμπληρώθηκε η ετήσια συντήρηση των Ατμολεβήτων Αρ. 2, 3 και 6. Η συντήρηση των Ατμολεβήτων περιλάμβανε μεταξύ άλλων τον έλεγχο και καθαρισμό όλων των μερών, διορθώματα στους θαλάμους καύσης, προληπτική αντικατάσταση υπόπτων τμημάτων αυλών του υπερθερμαντήρα με άλλα αναβαθμισμένου υλικού για μεγαλύτερη αντοχή, επιδιορθώσεις στους αεραγωγούς και καπναγωγούς για αποφυγή διαρροών και συντήρηση στους αποφρακτικές. Στον Ατμολέβητα Αρ. 6 αντικαταστάθηκε επίσης ο προθερμαντήρας αέρα ατμού.

Κατά την ίδια περίοδο συμπληρώθηκε επίσης η συντήρηση των Ατμοστρόβιλων Αρ. 1 και 5.

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

Κατά την υπό επισκόπηση περίοδο έγινε επίσης ετήσια συντήρηση και επιθεώρηση του αγκυροβολίου και τοποθετήθηκε από τον εργολάβο νέος μηχανισμός μεταξύ του πρώτου και του δεύτερου εύκαμπτου αγωγού και στο άκρο του τελευταίου αγωγού.

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 2007, με διάφορα θέματα που αφορούν την 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 πιστοποιημένη μελέτη με υπολογισμούς των εκπομπών του Διοξειδίου του Άνθρακα για την περίοδο Ιανουαρίου-Δεκεμβρίου 2006 σύμφωνα με την πρόνοια του σχετικού Νόμου για τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου, εντός της Κοινότητας.
- Έγινε ανάθεση σε Σύμβουλο η μελέτη τρόπων βελτίωσης της αποδοτικότητας των τριών Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών. Η μελέτη αναμένεται να συμπληρωθεί στις αρχές του 2008.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ Η/Σ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

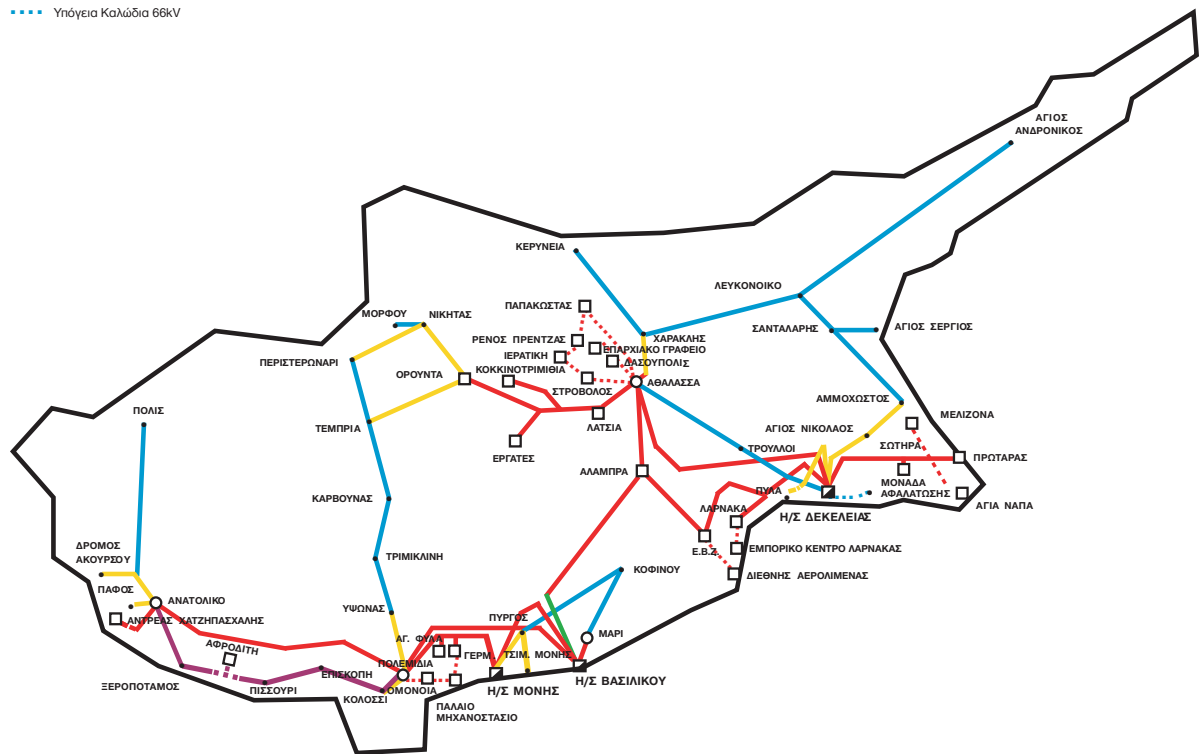
Δεύτερη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

- Με βάση το αρχικό πρόγραμμα, η ημερομηνία εμπορικής λειτουργίας της Μονάδας της δεύτερης φάσης του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού (Μονάδα Αρ. 3, ατμοηλεκτρική 130 MW) ήταν η 08.06.2005.
- Τον Ιούλιο του 2007 ο Σύμβουλος Μηχανικός εξέδωσε τα τελικά πιστοποιητικά παραλαβής για τα συμβόλαια της στροβιλογεννήτριας και μετασχηματιστών και τα συμβόλαια αυτά έχουν ολοκληρωθεί.
- Η έκδοση του πιστοποιητικού παραλαβής του Λέβητα θα εξαρτηθεί από την πρόοδο στην επίλυση των εκκρεμοτήτων με σημαντικότερο το πρόβλημα βελτιστοποίησης της καύσης και της μείωσης των εκπομπών ρύπων του οξειδίου του αζώτου στα επιτρεπτά όρια.
- Η προβλεπόμενη νέα ημερομηνία έκδοσης του πιστοποιητικού παραλαβής του Λέβητα μετατίθεται για το τέλος του 2008. Σημειώνεται ότι η Μονάδα λειτουργεί και συνεισφέρει στο σύστημα παραγωγής.

Τρίτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

- Η τρίτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού περιλαμβάνει μια Μονάδα συνδυασμένου κύκλου δυναμικότητας 220 MW, (Μονάδα Αρ. 4), η οποία αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία στις 30 Δεκεμβρίου 2008. Το Συμβόλαιο επίσης περιλαμβάνει την πρόνοια για τη λειτουργία των δύο αεροστροβίλων σε μορφή ανοικτού κύκλου, τον Ιούλιο του 2008. Τα πρώτα χρόνια της λειτουργίας της, η Μονάδα θα έχει ως καύσιμο το ντίζελ μέχρι την έλευση του υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG) στην Κύπρο, οπότε και θα χρησιμοποιείται το Φυσικό Αέριο ως καύσιμο.
- Για το Έργο αυτό ακολουθείται η μέθοδος ενός ολοκληρωμένου συμβολαίου (Turn Key) που περιλαμβάνει το σχεδιασμό, την προμήθεια, την κατασκευή, την ανέγερση, τις δοκιμές, την παράδοση και τη συντήρηση της μονάδας για συγκεκριμένο χρονικό διάστημα. Αυτή είναι η συνήθης πρακτική που εφαρμόζεται διεθνώς για Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου.
- Το Συμβόλαιο υπογράφηκε με την Κοινοπραξία Hitachi Power Europe/Itochu Corporation & J&P Avax.
- Για τη συντήρηση των δύο αεροστροβίλων υπογράφηκε συμβόλαιο με την εταιρεία General Electric International Inc. το οποίο περιλαμβάνει τη συντήρηση των αεροστροβίλων για περίοδο 9 χρόνων.

- Ηλεκτροπαραγωγοί Σταθμοί
- 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 132/66kV
- ... Υπόγεια Καλώδια 132kV σε τάση 132/66kV
- Εναέριες Γραμμές 132kV σε τάση 66kV
- ... Υπόγεια Καλώδια 132kV σε τάση 66kV
- Εναέριες Γραμμές 66kV
- ... Υπόγεια Καλώδια 66kV



Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

Τέταρτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

- Η τέταρτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού προνοεί δύο Μονάδες συνδυασμένου κύκλου διπλής καύσης (Φυσικό Αέριο και ντίζελ), δυναμικότητας 220 MW περίπου η κάθε μία (Μονάδες Αρ. 5 και 6).
- Για το Έργο αυτό, όπως και στην περίπτωση της τρίτης φάσης, θα ακολουθηθεί η μέθοδος ενός ολοκληρωμένου συμβολαίου (Turn Key).
- Οι Σύμβουλοι Μηχανικοί για την τέταρτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, Lahmeyer International GmbH Γερμανίας, υπέβαλαν προς την Αρχή την τελική Έκθεση η οποία αφορά την αναθεώρηση του Αναπτυξιακού Προγράμματος Παραγωγής και τη διαμόρφωση του για επιτυχή λειτουργία στην ελευθεροποιημένη αγορά ηλεκτρισμού.

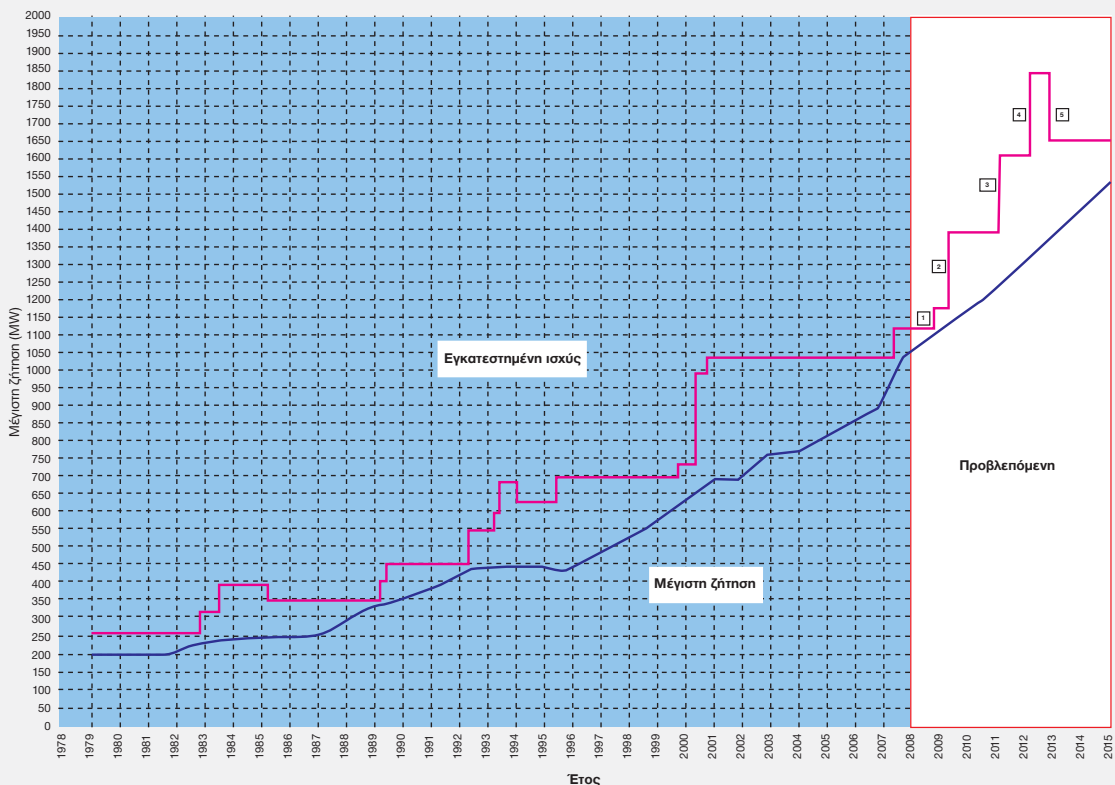
Η Έκθεση ολοκληρώθηκε το Νοέμβριο του 2006 και η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής αφού έλαβε υπόψη το επικρατέστερο σενάριο απ' αυτά που εξετάστηκαν όπως επίσης και διάφορα δεδομένα της Έκθεσης, προχώρησε σε συγκεκριμένη πρόταση προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής η οποία και εγκρίθηκε στις 6 Δεκεμβρίου 2006. Με βάση την πρόταση αυτή η Μονάδα Αρ. 5 θα θεωρηθεί ως οριστική και θα παραδοθεί για εμπορική λειτουργία το 2011, ενώ η Μονάδα Αρ. 6 να θεωρηθεί ως προαιρετική και σε περίπτωση εξάσκησης αυτής της επιλογής θα παραδοθεί για εμπορική λειτουργία είτε το 2011 (μαζί με τη Μονάδα Αρ. 5), είτε το 2012 είτε το 2013.

- Μέχρι στιγμής έγινε η προεπιλογή τριών εργολάβων και η υπογραφή συμβολαίου με τον επιτυχόντα εργολάβο του Έργου για τη Μονάδα Αρ. 5 αναμένεται να γίνει τον Απρίλιο του 2009, με τη Μονάδα να λειτουργεί σε ανοικτό κύκλο το καλοκαίρι του 2011 και σε συνδυασμένο κύκλο στις αρχές του 2012. Οι αντίστοιχες ημερομηνίες για τη Μονάδα Αρ. 6 είναι το 2013. Ο ακριβής χρόνος λειτουργίας της Μονάδας Αρ. 6 θα εξαρτηθεί από τις εξελίξεις.

ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ Η/Σ ΔΕΚΕΛΕΙΑΣ

Μονάδες Εσωτερικής Καύσης συνολικής ισχύος 50 MW

- Η ΑΗΚ στην προσπάθεια της να αντιμετωπίσει την αναμενόμενη αύξηση φορτίου το Καλοκαίρι του 2008, όπως επίσης και την μετέπειτα αύξηση φορτίου, κατακύρωσε στην εταιρεία BWSC (Δανίας), το Έργο για την προσωρινή εγκατάσταση την 1η Ιουνίου 2008 στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας Μονάδων παραγωγής συνολικής ισχύος 50 MW και τη μόνιμη εγκατάσταση Μηχανών εσωτερικής καύσης της ίδιας ισχύος μέχρι την 1η Ιουνίου 2009.



ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΡΧΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

- (1) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΟΝΑΔΩΝ ΕΣΩΤΕΡΙΚΗΣ ΚΑΥΣΗΣ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑΣ 50 MW (Ιούνιος 2008)
- (2) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1 x 220 MW (ΜΟΝΑΔΑ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ, ΒΑΣΙΛΙΚΟ) - 2009 (αρχές)
- (3) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1 x 220 MW (ΜΟΝΑΔΑ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ, ΒΑΣΙΛΙΚΟ) - 2011 (αρχές)
- (4) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1 x 220 MW (ΜΟΝΑΔΑ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ) - 2012 (αρχές)
- (5) ΑΠΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ 6 x 30 MW = 180 MW (ΑΤΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ, ΜΟΝΗ) - 2012 (τέλος)

Υπολογίζεται ότι οι ατμοηλεκτρικές μονάδες του Η/Σ Μονής θα απενεργοποιηθούν στο τέλος του 2012. Θα ακολουθήσει προετοιμασία του χώρου για την εγκατάσταση νέων μονάδων συνδυασμένου κύκλου (2016).

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

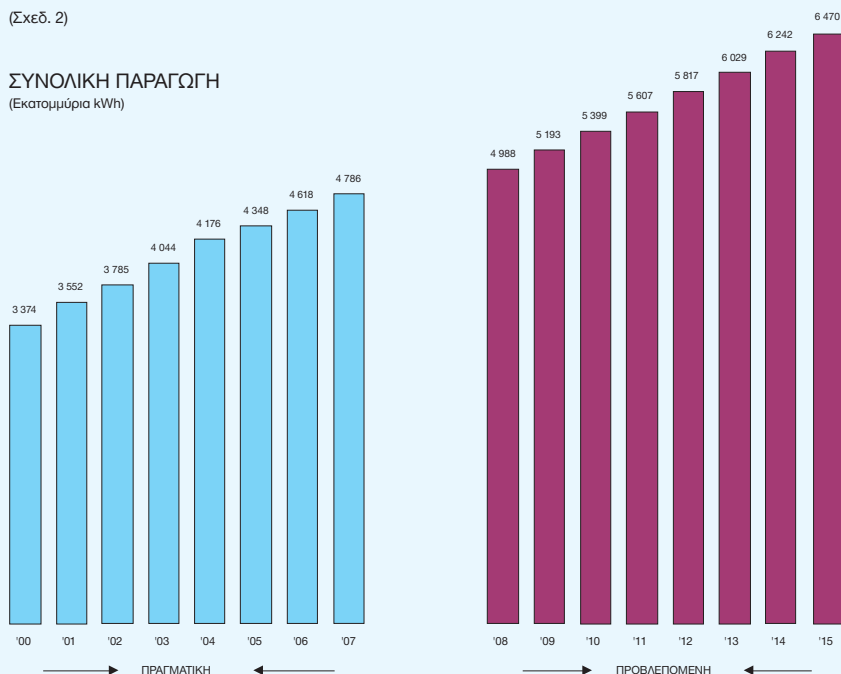
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Ηλεκτρική ενέργεια

Κατά το 2007 το σύνολο της παραγωγής και από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ ήταν 4 786 171 000 kWh έναντι 4 618 079 000 kWh το 2006, παρουσίασε δηλαδή αύξηση περίπου 3,6% σε σύγκριση με τον προηγούμενο χρόνο.

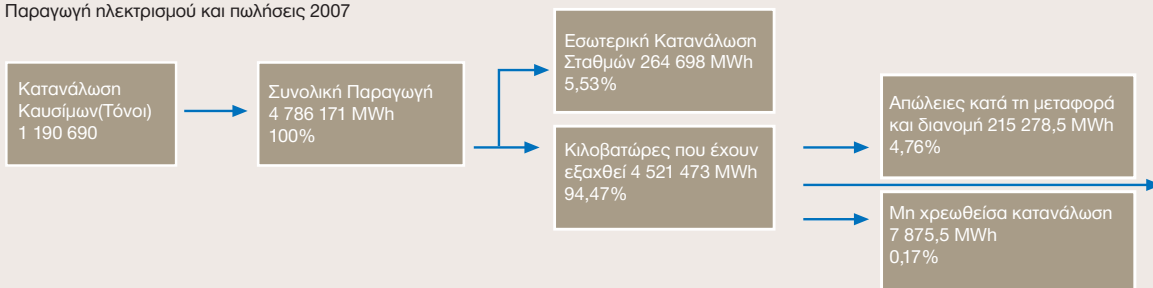
(Σχεδ. 2)

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (Εκατομμύρια kWh)



(Σχεδ.3)

Παραγωγή ηλεκτρισμού και πωλήσεις 2007



Το Σχεδιάγραμμα 2 (σελ. 36) δείχνει το σύνολο των κιλοβατώραν που παράχθηκαν για κάθε χρόνο από το 2000 ως το 2007. Στο ίδιο σχεδιάγραμμα φαίνεται, επίσης, η προβλεπόμενη παραγωγή, κάθε χρόνου, για την περίοδο 2008 μέχρι 2015.

Απώλειες στο σύστημα Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής

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

Το Σχεδιάγραμμα 3 (σελ. 36) δείχνει την παραγωγή ηλεκτρισμού και την κατανομή των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας στις διάφορες κατηγορίες καταναλωτών.

Κατανάλωση καυσίμων

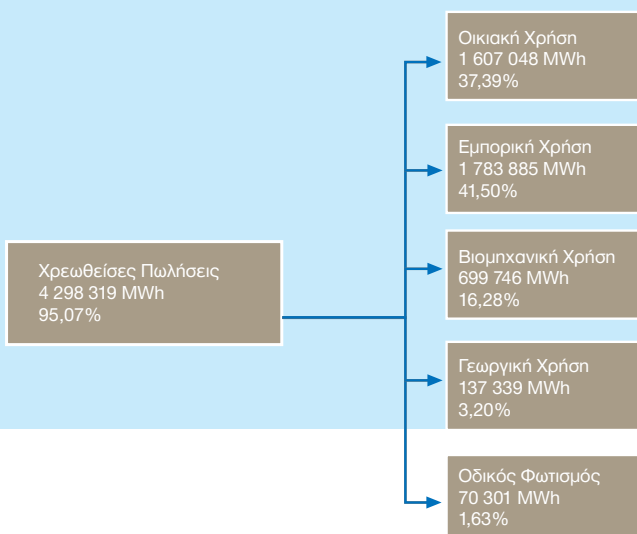
Η ολική κατανάλωση καυσίμων τύπου μαζούτ στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 1 174 656 μετρικοί τόνοι, σε σύγκριση με 1 137 274 μετρικούς τόνους που καταναλώθηκαν τον προηγούμενο χρόνο παρουσιάζοντας αύξηση 3,3%.

Η ολική κατανάλωση ακάθαρτου πετρελαίου (ντίζελ) στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 16 034 μετρικοί τόνοι, σε σύγκριση με 6 862 μετρικούς τόνους που καταναλώθηκαν τον προηγούμενο χρόνο παρουσιάζοντας αύξηση 133,7%.

Η μέση θερμική αξία των καυσίμων που χρησιμοποιήθηκαν, ήταν 42 816 kJ/kg σε σύγκριση με 42 989 kJ/kg το 2006.

Βαθμός απόδοσης των σταθμών

Ο μέσος βαθμός απόδοσης κατά το 2007, με βάση την ολική παραγωγή και από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 33,8% σε σύγκριση με επίσης 33,8% το 2006. Η απαιτούμενη μέση θερμότητα ανά παραγόμενη κιλοβατώρα ήταν 10 652 kJ/kWh, σε σύγκριση με 10 651 kJ/kWh το 2006. 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.



Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

ΔΙΚΤΥΟ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

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

Τα αναπτυξιακά έργα μεταφοράς που συμπληρώθηκαν μέσα στο 2007 αύξησαν την αξιοπιστία και την εγκατεστημένη ισχύ των Υποσταθμών μεταφοράς κατά 111ΜVA.

ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΕΣ ΕΡΓΑΣΙΕΣ

Νέοι Υποσταθμοί

Νέοι Υποσταθμοί που συμπληρώθηκαν

Στην υπό επισκόπηση περίοδο συμπληρώθηκαν οι εργασίες εγκαθίδρυσης του νέου Υποσταθμού «Ομόνοια» 132/11kV στη Λεμεσό, δυναμικότητας 80ΜVA (2x40ΜVA).

Νέοι Υποσταθμοί που βρίσκονται σε εξέλιξη

Υποσταθμός «Άγιος Αθανάσιος» 132/22-11kV

Έχουν σχεδόν συμπληρωθεί οι εργασίες εγκαθίδρυσης του Υποσταθμού «Άγιος Αθανάσιος» 132/22-11kV στη Λεμεσό. Η εγκατάσταση των τροφοδοτικών καλωδίων μεταφοράς θα συμπληρωθεί πλήρως μέχρι τα τέλη Ιανουαρίου 2008 και θα ακολουθήσουν οι απαιτούμενοι προληπτικοί έλεγχοι. Η ενεργοποίηση του Υποσταθμού προγραμματίζεται το Φεβρουάριο 2008.

Υποσταθμός «Τσέρι» 220/132 kV

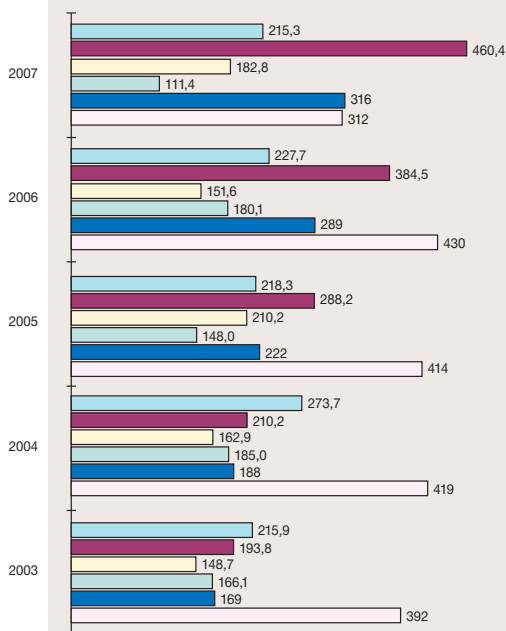
Τα οικοδομικά έργα του Υποσταθμού ολοκληρώθηκαν τον Αύγουστο 2007. Ο ηλεκτρολογικός εξοπλισμός περιλαμβάνει μόνο εξοπλισμό ζεύξης τύπου GIS, πίνακες προστασίας και πλήρως αυτοματοποιημένο σύστημα ελέγχου. Ο Υποσταθμός θα λειτουργεί ως Υποσταθμός διακλάδωσης, χωρίς την παρουσία μετασχηματιστών ισχύος και πίνακα διανομής μέσης τάσης. Η ενεργοποίηση του Υποσταθμού προγραμματίζεται τον Απρίλιο του 2008.

Υποσταθμός «Τριμίκλινη» 132/22-11kV

Αναμένεται να αρχίσουν οι εργασίες για τα οικοδομικά έργα του Υποσταθμού τον Ιούνιο του 2008 και να ολοκληρωθούν τον Σεπτέμβριο του 2009. Αμέσως μετά θα αρχίσει η εγκατάσταση του ηλεκτρολογικού εξοπλισμού. Στον Υποσταθμό θα εγκατασταθεί ένας διαζυγικός μετασχηματιστής 132kV-66kV και δύο κυκλώματα μετασχηματιστών ισχύος 16ΜVA, 66/11,5kV. Η ενεργοποίηση του Υποσταθμού αναμένεται να γίνει το Καλοκαίρι του 2010.

(Σχεδ. 4)

ΝΕΑ ΕΡΓΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΠΟΥ ΕΚΤΕΛΕΣΤΗΚΑΝ
ΤΑ ΤΕΛΕΥΤΑΙΑ ΠΕΝΤΕ ΧΡΟΝΙΑ



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

Υποσταθμός «Αμαθούς» 132/22-11kV

Άρχισαν τον Σεπτέμβριο 2007 οι οικοδομικές εργασίες του Υποσταθμού με προβλεπόμενη διάρκεια 12 μηνών. Ο ηλεκτρολογικός εξοπλισμός θα παραληφθεί σύντομα και η εγκατάσταση του προβλέπεται να συμπληρωθεί το Φθινόπωρο 2009.

Υποσταθμός «Λακατάμεια» 132/22-11kV

Ακολουθούνται οι διαδικασίες για έκδοση Διαγωνισμών τόσο για τα οικοδομικά έργα του Υποσταθμού όσο και τον ηλεκτρολογικό εξοπλισμό. Στον Υποσταθμό θα εγκατασταθούν δύο κυκλώματα μετασχηματιστών ισχύος 40MVA, 132/23-11,5kV, τέσσερα κυκλώματα γραμμών και πίνακας διακοπών διανομής με 30 πεδία.

Αναβαθμίσεις Υφιστάμενων Υποσταθμών

Αναβαθμίσεις που συμπληρώθηκαν

Υποσταθμός «Κοφίνου» 66/11kV

Συμπληρώθηκαν τον Νοέμβριο 2007 τα έργα αναβάθμισης του Υποσταθμού «Κοφίνου» 66/11kV, μετά και την ενεργοποίηση του 2ου κυκλώματος μετασχηματιστή δυναμικότητας 10,5/15MVA. Η ενίσχυση συμπεριλάμβανε κατασκευή ζυγών 132kV, αντικατάσταση μετασχηματιστών από 2x5 MVA σε 2x15MVA, κατασκευή δωματίου ελέγχου, εγκατάσταση αυτόματων διακοπών 132kV και 11kV.

Αναβαθμίσεις που βρίσκονται σε εξέλιξη

Υποσταθμός «Δεκέλεια» 132/11kV

Λόγω εγκατάστασης επιπρόσθετων γεννητριών στον Η/Σ Δεκέλειας για κάλυψη των αναγκών παραγωγής, ο νέος εξοπλισμός ζεύξης τύπου GIS θα ενεργοποιηθεί σε τάση 132kV αντί σε 66kV όπως είχε προγραμματιστεί και θα εγκατασταθούν δύο νέοι μετασχηματιστές ισχύος 40MVA, 132/23-11,5kV. Προχωρούν στο παρόν στάδιο οι διαδικασίες για κατακύρωση Διαγωνισμού για τις κτιριακές εγκαταστάσεις του Υποσταθμού.

Υποσταθμός «Αλάμπρα» 132/11kV

Οι επεκτάσεις στους ζυγούς 132kV του Υποσταθμού έχουν συμπληρωθεί. Συνεχίζονται οι εργασίες για εγκατάσταση του 3ου κυκλώματος μετασχηματιστή, ισχύος 16MVA.

Υποσταθμοί «Επισκοπή», «Πισσούρι», «Ξεροπόταμος»

Αναβαθμίζονται εξ' ολοκλήρου οι υφιστάμενοι Υποσταθμοί 66/11kV «Επισκοπή», «Πισσούρι» και «Ξεροπόταμος» σε Υποσταθμούς ανοικτού τύπου 132/22-11kV. Ο Υποσταθμός «Ξεροπόταμος» θα μεταφερθεί σε νέα θέση σε χώρο που έχει ήδη εξασφαλιστεί. Στον Υποσταθμό «Επισκοπή» είχαν συμπληρωθεί μέχρι τον Οκτώβριο 2007 οι εργασίες της πρώτης Φάσης.

Η αναβάθμιση των Υποσταθμών συμπεριλαμβάνει κατασκευή ζυγών 132kV, αντικατάσταση μετασχηματιστών, κατασκευή δωματίου ελέγχου, εγκατάσταση αυτόματων διακοπών 132kV και 11kV.

Εναέριες Γραμμές Μεταφοράς

Νέες Κατασκευές

Εναέρια γραμμή Μεταφοράς Βασιλικός-Τσέρι 220/132kV

Σε πολύ προχωρημένο στάδιο συμπλήρωσης βρίσκεται η κατασκευή της εναέριας γραμμής Μεταφοράς «Βασιλικός-Τσέρι» 220/132kV, διπλού κυκλώματος, δύο αγωγών RUBUS ανά φάση. Η γραμμή, που θα λειτουργήσει σε τάση 132kV, θα συνδεθεί με το υφιστάμενο δίκτυο Μεταφοράς της διασύνδεσης «Αθαλάσσα - Ορούντα».

Εναέρια γραμμή Μεταφοράς Ύψωνας - Τριμίκλινη 132kV

Έχει ολοκληρωθεί ο σχεδιασμός της νέας εναέριας γραμμής Μεταφοράς 132kV, διπλού κυκλώματος. Λήφθηκαν οι πολεοδομικές άδειες, οι κυβερνητικές εγκρίσεις και οι άδειες διαβάσεως. Παράλληλα, ετοιμάζονται όροι για έκδοση Διαγωνισμού εντός του 2008, για κατασκευή του έργου.

Το έργο αυτό θεωρείται υψίστης σημασίας για την απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στην ευρύτερη περιοχή Τροόδους.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Αναβαθμίσεις / Μετακινήσεις υφιστάμενων γραμμών Μεταφοράς

Μετακίνηση Εναερίων γραμμών Μεταφοράς Δεκέλεια-Άγιος Νικόλαος και Δεκέλεια - Πρωταράς 132kV

Οι εργασίες για μετακίνηση των γραμμών Μεταφοράς στην περιοχή Ορμήδειας, εκτός οικιστικών περιοχών άρχισαν το Καλοκαίρι του 2007 και αναμένεται να ολοκληρωθούν το Μάρτιο του 2008.

Εναέρια γραμμή Μεταφοράς Κολόσσι-Ανατολικό 132kV

Οι εργασίες για μετακίνηση των γραμμών Μεταφοράς στην περιοχή Τίμης, εκτός οικιστικής περιοχής αναμένεται να αρχίσουν τον Ιανουάριο του 2008 και να ολοκληρωθούν τον Ιούνιο του 2008.

Εναέρια γραμμή Μεταφοράς Στρουμπί-Πόλις 132kV

Έχει ολοκληρωθεί ο σχεδιασμός της αναβάθμισης της εναέριας γραμμής Μεταφοράς 66kV σε 132kV διπλού κυκλώματος. Λήφθηκαν οι πολεοδομικές άδειες, οι κυβερνητικές εγκρίσεις και τώρα βρισκόμαστε στο στάδιο εξασφάλισης των αδειών διαβάσεως. Παράλληλα ετοιμάζεται η έκδοση Διαγωνισμού εντός του 2008 για την κατασκευή του έργου.

Υπογειοποίηση υφιστάμενων γραμμών Μεταφοράς

Εντός του 2008 θα αρχίσει η εγκατάσταση υπογείων καλωδίων 132kV από τον Υποσταθμό Αθαλάσσης μέχρι τη Βιομηχανική Περιοχή Στροβόλου και τον κόμβο παρά το Ψυχιατρείο, τα οποία θα αντικαταστήσουν τις εναέριες γραμμές «Αθαλάσσα-Στρόβολος» και «Αθαλάσσα-Δασούπολις», 132kV.

Επίσης, μέσα στο 2008 θα εκδοθεί Διαγωνισμός για την υπογειοποίηση της γραμμής Μεταφοράς 132kV «Μονή-Γερμασόγεια-Αγία Φύλα-Πολεμίδα» που διασχίζει την ευρύτερη περιοχή της πόλης της Λεμεσού από τον Η/Σ Μονής μέχρι τα Πολεμίδα. Η πρώτη φάση του έργου αναμένεται να ξεκινήσει τέλη 2008 ή αρχές 2009.

Άλλα έργα Μεταφοράς σε αρχικό στάδιο υλοποίησης

Βρίσκεται σε προκαταρκτικό στάδιο υλοποίησης η ανέγερση των ακόλουθων έργων μεταφοράς:

- Εγκαθίδρυση Υποσταθμού «Πάφος»
- Εγκαθίδρυση Υποσταθμού «Ικαρία»
- Εγκατάσταση συστήματος αντιστάθμισης Αέργου Ισχύος στον Υποσταθμό «Τσέρι»

ΜΕΛΕΤΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Κατά τη διάρκεια του 2007 προωθήθηκαν οι πιο κάτω μελέτες σε συνεργασία με το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ):

Περιοχή Λευκωσίας:

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

- Διασύνδεση των Υποσταθμών Μεταφοράς «Δασούπολις» και «Επαρχιακό Γραφείο»
- Αντικατάσταση μετασχηματιστών ισχύος στον Υποσταθμό μεταφοράς «Τεμπριά»
- Νέος Υποσταθμός Μεταφοράς «Βιομηχανικής Ζώνης Ιδαλίου» 2 x 40MVA GIS 132/22-11kV στη Λευκωσία και υπόγεια διασύνδεση του με το δίκτυο μεταφοράς

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Νέος Υποσταθμός μεταφοράς «Αρχάγγελος» 2 x 40MVA GIS 132/22-11kV στη Λευκωσία

Περιοχή Λεμεσού:

Στην πόλη και περιοχή της Λεμεσού έχουν ετοιμασθεί και εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Προσωρινή εγκατάσταση εργοστασίου αφαλάτωσης στο χώρο του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Μονής

Προγραμματίζονται οι ακόλουθες μελέτες:

- Κομβικός Υποσταθμός Μεταφοράς “Βιομηχανική Περιοχή Ύψωνα”
- Εναέρια Γραμμή Διπλού Κυκλώματος “Τριμίκλινη-Καρβουνάς-Τεμπριά” 132/66 kV.
- Νέα Εναέρια Γραμμή Μεταφοράς Διπλού Κυκλώματος “Βασιλικός – Βιομηχανική Περιοχή Ύψωνα” (Ribus Twin)
- Αναβάθμιση της εναέριας γραμμής Μεταφοράς “Βασιλικός – Μονή”
- Νέος Υποσταθμός Μεταφοράς “Ζακάκι” 132kV

Περιοχή Αμμοχώστου-Λάρνακας:

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

- Νέος υποσταθμός Μεταφοράς «Αθηναίου» 132/22-11kV.

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες :

- Διασύνδεση Υποσταθμών Μεταφοράς «Πύλα» και «Εμπορικό Κέντρο» με Διπλό Κύκλωμα Υπογείου Καλωδίου Μεταφοράς
- Αποξήλωση Μέρους Γραμμής Μεταφοράς 132/11kV «Δεκέλεια-Λάρνακα»
- Αναβάθμιση Υποσταθμού Μεταφοράς «Ελεύθερη Βιομηχανική Ζώνη»

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Περιοχή Πάφου:

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

- Υποσταθμός Μεταφοράς “Α. Χατζηπασχάλης”- Αναβάθμιση σε ανοικτού τύπου GIS και αντικατάσταση εξοπλισμού Μέσης Τάσης
- Εγκατάσταση τρίτου διαζυγικού μετασχηματιστή 132/66kV 45MVA στον Υποσταθμό “Ανατολικό”
- Μελέτη μετακίνησης/υπογειοποίησης της διασύνδεσης «Ανατολικό - Νέα Πάφος»
- Αναβάθμιση Υποσταθμού Μεταφοράς “Ακουρός”

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτη υπογειοποίησης τμήματος γραμμής “Ανατολικό -Χατζηπασχάλης”

Άλλες μελέτες:

Έχουν ολοκληρωθεί επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Δεκαετής Πρόγραμμα Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς 2007-2016 του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
- Μελέτη εκκίνησης κινητήρων αφαλάτωσης
- Μελέτη Αντιστάθμισης Άεργου Ισχύος στο Σύστημα Μεταφοράς
- Μελέτη Αναβάθμισης Συστήματος Έγχυσης Σήματος Τηλεχειρισμού Φορτίου

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες :

- Μελέτη Βελτίωσης Συντελεστή Ισχύος Συστήματος
- Συνεχής Μοντελοποίηση Συστήματος Μεταφοράς και Εξοπλισμού και Ανάλυση Συστήματος
- Δεκαετής Πρόγραμμα Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς 2008-2017 του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
- Εισαγωγή Γεωγραφικού Συστήματος Πληροφορικής στην ΑΗΚ (ψηφιοποίηση εργασιών σχεδιαστηρίων)
- Αναθέωση μελέτης για σύστημα γείωσης στους Υποσταθμούς Μεταφοράς με τη χρήση του λογισμικού CDEGS

Όλες οι μελέτες του Δικτύου Μεταφοράς γίνονται σε συνεργασία με τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) που είναι άμεσα υπεύθυνος για τη λειτουργία και την ανάπτυξη του Συστήματος Μεταφοράς.

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

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



ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΕΣ ΕΡΓΑΣΙΕΣ

Τεχνικές Προδιαγραφές

Αρμοδιότητα της Επιχειρησιακής Μονάδας Δικτύων είναι και η συγγραφή Τεχνικών Προδιαγραφών για όλο τον εξοπλισμό και τα υλικά του Δικτύου Διανομής.

Οι Τεχνικές Προδιαγραφές αναθεωρούνται συνεχώς λόγω αλλαγών στα Διεθνή Πρότυπα, ή λόγω βελτιώσεων στην τεχνολογία ή αλλαγών στη χρήση των υλικών. Υπάρχουν συνολικά 245 εγκεκριμένες Τεχνικές Προδιαγραφές που αφορούν 1 445 υλικά. Το 2007 έχουν δημιουργηθεί επτά νέες Τεχνικές Προδιαγραφές ενώ 29 Τεχνικές Προδιαγραφές έχουν αναθεωρηθεί.

Κώδικας Πρακτικής

Η σωστή και ομοιόμορφη εφαρμογή των κατασκευών Δικτύου Διανομής απαιτεί την ύπαρξη λεπτομερούς Κώδικα Πρακτικής Κατασκευών. Για τα εναέρια Δίκτυα έχει ολοκληρωθεί η αναθεώρηση του Κώδικα, ο οποίος αναθεωρείται σε τακτά διαστήματα για να καλύψει νέες εφαρμογές. Άρχισαν επίσης οι προκαταρκτικές εργασίες για συγγραφή Κώδικα Πρακτικής για το Υπόγειο Δίκτυο.

Πρότυπα Δίκτυα Κατασκευών

Για την εκπόνηση Μελετών που περιλαμβάνουν Δίκτυα Διανομής έχουν δημιουργηθεί «Πρότυπα Δίκτυα Διανομής» για όλους τους τύπους κατασκευών. Τα «Πρότυπα Δίκτυα Διανομής» συντηρούνται και αναθεωρούνται από τη Μονάδα Δικτύων ώστε να γίνεται η σωστή χρήση των υλικών και η σωστή κοστολόγηση των μελετών.

Νέες Μέθοδοι αναρρίχησης και διάσωσης σε πασσάλους και πυλώνες

Για εφαρμογή της νομοθεσίας για ασφαλή εργασία σε ύψος, μέσα στο 2007, καταρτίστηκε πρόγραμμα εφαρμογής νέων μεθόδων ασφαλούς αναρρίχησης και διάσωσης για τους εναερίτες της ΑΗΚ.

Βάσει Προδιαγραφών που ετοιμάστηκαν, αγοράστηκε ολοκληρωμένη σειρά προσωπικού εξοπλισμού για το σύνολο των περίπου 380 εναεριτών της ΑΗΚ. Η Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων συνέβαλε ουσιαστικά στην οργάνωση και παρακολούθηση προγράμματος εκπαίδευσης από εξωτερικό εκπαιδευτή. Η εκπαίδευση περιλαμβάνει εξειδικευμένες τεχνικές για αναρρίχηση και διάσωση σε πασσάλους και πυλώνες, εκπαίδευση των επιθεωρητών του εξοπλισμού ασφάλειας καθώς και πρόνοια για τακτική επανεκπαίδευση.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

ΜΕΛΕΤΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Για σκοπούς επέκτασης και ανάπτυξης του Συστήματος Διανομής, κατά το 2007 συμπληρώθηκαν 7 033 μελέτες σε σύγκριση με 6 910 μελέτες το 2006. Τα δαπανηθέντα ποσά των κατασκευαστικών εργασιών για την επέκταση και ανάπτυξη του συστήματος διανομής ανήλθαν κατά το 2007 σε 36,6 εκατομμύρια λίρες σε σύγκριση με 28,7 εκατομμύρια λίρες το 2006.

Άλλες μελέτες:

Έχουν ολοκληρωθεί και εγκριθεί επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Υπολογισμός Ηλεκτρομαγνητικών Πεδίων Υποσταθμών Διανομής
- Επίπεδα Σφάλματος Βραχυκύκλωσης καταναλωτών στα πλαίσια υιοθέτησης της 16ης έκδοσης των Κανονισμών του IET
- Ενίσχυση των διασυνδέσεων του Συστήματος Διανομής μέσης τάσης της πόλης της Πάφου και της γύρω περιοχής

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες :

- Μελέτες Διασύνδεσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο Σύστημα Διανομής

ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΚΑΙ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗΣ

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

Τηλεπικοινωνιακό σύστημα Οπτικών Ινών

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

Κατά το 2007 αναβαθμίστηκαν οι ψηφιακοί πολυπλέκτες του συστήματος σε δύο σημεία, ενώ δημιουργήθηκαν αρκετά νέα τηλεπικοινωνιακά κανάλια κυρίως για τη δικτύωση των Τηλεφωνικών Συστημάτων, την Προστασία των Γραμμών Μεταφοράς και το Δίκτυο Πληροφορικής.

Δίκτυο Οπτικών Ινών

Η ΑΗΚ διαθέτει εκτεταμένο εναέριο και υπόγειο δίκτυο οπτικών ινών. Κατά το 2007 έγιναν εργασίες στο δίκτυο για τη διασύνδεση τριών νέων Υποσταθμών Μεταφοράς καθώς και διορθωτικές εργασίες/αλλαγές πορείας σε έξι περιπτώσεις.

Επίσης, παραχωρήθηκαν επιπρόσθετα κυκλώματα οπτικών ινών στους δύο Στρατηγικούς Συνεργάτες της ΑΗΚ στις τηλεπικοινωνίες.

Τηλεφωνικό Δίκτυο

Ολοκληρώθηκε η δικτύωση των τηλεφωνικών συστημάτων της ΑΗΚ σε όλες τις Περιφέρειες και Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς σε ένα ενιαίο εσωτερικό τηλεφωνικό δίκτυο. Το μεγαλύτερο μέρος του δικτύου αυτού χρησιμοποιεί το Τηλεπικοινωνιακό Σύστημα Οπτικών Ινών της ΑΗΚ.

Έγινε επέκταση και αναβάθμιση του τηλεφωνικού συστήματος της Πάφου, εγκατάσταση νέου τηλεφωνικού συστήματος στο Κέντρο Εξυπηρέτησης Πελατών Παραλιμνίου και στις Αποθήκες Πόλης Χρυσοχούς, αναβάθμιση του τηλεφωνικού συστήματος που εξυπηρετεί το Τμήμα Πληροφορικής, το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας (ΕΚΕΕ) και το Παγκύπριο Κέντρο Αναφοράς Βλαβών (ΠΑΚΑΒ).

Παράλληλα, η αναβάθμιση του τηλεφωνικού συστήματος των Περιφερειακών Γραφείων Λευκωσίας-Κερύνειας-Μόρφου βρίσκεται σε τελικό στάδιο και αναμένεται να ολοκληρωθεί στις αρχές του 2008. Επιπλέον, προστέθηκε στο Σύστημα Φωνοκιβωτίου η Περιφέρεια Αμμοχώστου - Λάρνακας.

Με την επέκταση του Παγκύπριου Κέντρου Αναφοράς Βλαβών (ΠΑΚΑΒ) στα Κέντρα Αναφοράς Βλαβών (ΚΑΒ) σε όλες τις επαρχίες της Κύπρου, έχουν εγκατασταθεί νέα τηλεπικοινωνιακά αξιόπιστα κυκλώματα που συνδέουν το ΠΑΚΑΒ με τα ΚΑΒ σε μορφή «κόκκινης γραμμής».

Άρχισε η προετοιμασία για την εγκατάσταση ενός Ενιαίου Τηλεφωνικού Κέντρου που θα εξυπηρετεί όλες τις ανάγκες των πελατών της ΑΗΚ.

Ιδιωτικό Τηλεφωνικό Δίκτυο Λειτουργίας

Επεκτάθηκε το δίκτυο Τηλεφώνων Έκτακτης Ανάγκης ώστε να περιλαμβάνει το Εφεδρικό Κέντρο Ελέγχου και τον Η/Σ Βασιλικού.

Σύστημα Τηλελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ)

Το μηχανογραφημένο Σύστημα Τηλελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ) πραγματικού χρόνου λειτουργεί το 1997. Ελέγχει μέσω του Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) και των Περιφερειακών Κέντρων Ελέγχου, τα συστήματα Παραγωγής, Μεταφοράς και Πρωτεύοντος Δικτύου Διανομής. Από το 2006 λειτουργεί και το Εφεδρικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας.

Το εύρος εφαρμογής του ΣΤΗΔΕ επεκτάθηκε κατά το έτος 2007 για να ελέγχει τρεις πρόσθετους Υποσταθμούς Μεταφοράς, ενώ αναβαθμίστηκε ο εξοπλισμός ελέγχου σε άλλους έξι Υποσταθμούς.

Όλες οι πιο πάνω εργασίες γίνονται σε πλήρη συνεννόηση και συνεργασία με τον ΔΣΜ.

Σύστημα Τηλεχειρισμού Φορτίου (ΣΤΗΦΟΡ)

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

Κατά το 2007 ολοκληρώθηκε η μελέτη για την επέκταση/αναβάθμιση του συστήματος, η οποία αναμένεται να προωθηθεί για υλοποίηση κατά τα έτη 2009 – 2010.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Συστήματα Ασφάλειας

Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση και τέθηκαν σε λειτουργία τα Συστήματα Ασφάλειας (CCTV και Συναγερμού) σε Γραφεία, Αποθήκες και Κέντρα Εξυπηρέτησης Πελατών για έλεγχο και προστασία.

Έγινε εγκατάσταση πιλοτικού συστήματος προστασίας από κεραυνικά πλήγματα στις Αποθήκες Λευκωσίας. Προγραμματίζεται η εγκατάσταση και σε άλλα υποστατικά της ΑΗΚ.

Πολιτική Άμυνα

Έχουν προχωρήσει οι εργασίες για τη δημιουργία στα νέα Κεντρικά Γραφεία της ΑΗΚ, Κέντρου Επιχειρήσεων για έκτακτες ανάγκες της Πολιτικής Άμυνας.

ΤΟΜΕΑΣ ΔΟΜΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ

Ο Τομέας Δομικών Έργων ασχολείται κατά κύριο λόγο με όλα τα Οικοδομικά Έργα της ΑΗΚ.

Ηλεκτροπαραγωγοί Σταθμοί

Μέσα στο 2007 συνεχίστηκαν οι εργασίες Συντήρησης των Έργων Πολιτικού Μηχανικού στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ βάσει Τριετούς Συμβολαίου. Ολοκληρώθηκαν τα κατασκευαστικά σχέδια των Έργων Πολιτικού Μηχανικού για τη Φάση III του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού και άρχισαν και οι κατασκευαστικές εργασίες. Επίσης ολοκληρώθηκε και ο σχεδιασμός της Φάσης IV του ίδιου Σταθμού παρέχοντας όλες τις απαραίτητες πληροφορίες προς τους Συμβούλους Μηχανικούς.

Έργα Μεταφοράς / Διανομής

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

Αποθήκες και Εγκαταστάσεις Τεχνικού Προσωπικού

Πέρα από τα Αναπτυξιακά Έργα Παραγωγής και Μεταφοράς ο Τομέας ασχολήθηκε και με την ανέγερση της νέας Αποθήκης στην Πόλη Χρυσοχούς που ολοκληρώθηκε μέσα στο 2007. Επίσης ασχολείται και με τις Νέες Αποθήκες Περιφέρειας Λεμεσού, οι εργασίες ανέγερσης των οποίων αναμένεται να ξεκινήσουν περί τα μέσα του 2008 και να αποπερατωθούν το 2010.

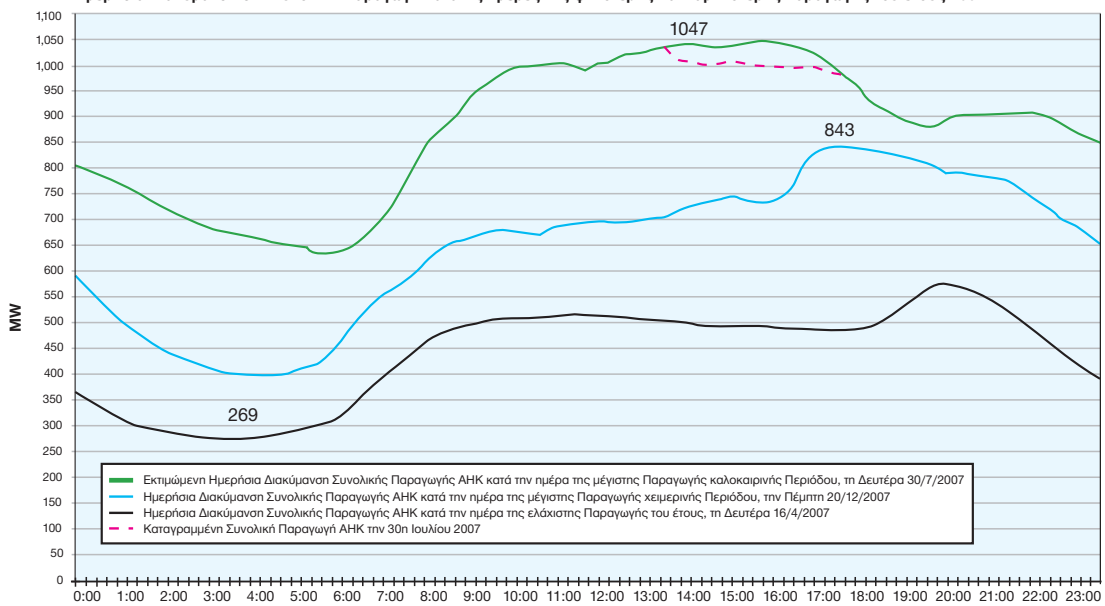
Περιφερειακά Γραφεία

Συνεχίστηκαν κατά το 2007 οι αρχιτεκτονικοί σχεδιασμοί και οι άλλες σχετικές εργασίες για την ανέγερση των νέων Περιφερειακών Γραφείων της ΑΗΚ στην Πάφο και Λάρνακα.



(Σχεδ.5)

Ημερήσια Διακύμανση στη Συνολική Παραγωγή κατά τις ημέρες της ψηλότερης και χαμηλότερης παραγωγής του έτους 2007



Σημ.: Όπως έχει περιληφθεί στην Ετήσια Έκθεση 2007 του Δ.Σ.Μ.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ

Ο ολικός αριθμός καταναλωτών στις ελεύθερες περιοχές έφθασε κατά το τέλος του 2007 σε 476 500 σημειώνοντας αύξηση σε απόλυτους αριθμούς 21 458 ή 4,7%.

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

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

Οι πωλήσεις ηλεκτρισμού στις ελεύθερες περιοχές ανήλθαν σε 4 298,3 GWh, σε σύγκριση με 4 135,0 GWh του προηγούμενου έτους, σημειώνοντας αύξηση 3,9%.

- 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 2005, 2006 και 2007 παρουσιάζονται στο Σχεδιάγραμμα 6 (σελ.51). Οι πωλήσεις και τα έσοδα για το 2007 κατά κατηγορία χρήσεως και ως ποσοστό επί των συνολικών πωλήσεων και εσόδων της ΑΗΚ, εμφανίζονται στο Σχεδιάγραμμα 7 (σελ.59).

ΠΑΡΟΧΕΣ ΕΚΤΟΣ ΑΙΧΜΗΣ

Οι πωλήσεις με βάση τη διατίμηση εκτός αιχμής (Κώδικας 55) ανήλθαν στις 110 587,9 MWh σημειώνοντας μείωση κατά 2 512 MWh ή 2,2% σε σύγκριση με το 2006. Η μείωση αυτή οφείλεται κυρίως στις ήπιες καιρικές συνθήκες καθώς και στην αύξηση της τιμής του ηλεκτρικού ρεύματος, αφού η μέση τιμή χρέωσης ανά πωληθείσα kWh αυξήθηκε από 7,262 σεντ το 2006 σε 7,41 το 2007. Οι καταναλωτές αυξήθηκαν κατά 980.

- Οι καταναλωτές στη διατίμηση εκτός αιχμής ανέρχονταν σε 19 129. Από αυτούς οι 18 733 (ποσοστό 97,9%) ήταν οικιακοί καταναλωτές με μέση κατανάλωση 5 754 kWh σε σύγκριση με 6 193 kWh κατά το 2006.
- Στατιστικά στοιχεία για τις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας στους εκτός αιχμής καταναλωτές για την τελευταία πενταετία, δίνονται στο Σχεδιάγραμμα 8 (σελ.59).

ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΙΣ

- Η Ομάδα Διατιμήσεων της ΑΗΚ συνέχισε τη συνεργασία που είχε με εξωτερικούς Συμβούλους για την εισαγωγή νέων διατιμήσεων οριακού κόστους, μέσα στα πλαίσια της Ελευθεροποιημένης Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κύπρο. Οι Σύμβουλοι ανέπτυξαν και παρέδωσαν στην ΑΗΚ λογισμικό, το οποίο θα χρησιμοποιείται ως εργαλείο για την κατάρτιση διατιμήσεων. Στο λογισμικό αυτό εκπαιδεύτηκαν μέλη της Ομάδας Διατιμήσεων.

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

Η ΡΑΕΚ ζήτησε όπως υποβληθούν νέες διατιμήσεις με βάση αναθεωρημένες προβλέψεις Ροής Φορτίου και Ενέργειας, τις αναθεωρημένες Προβλεπόμενες Δαπάνες Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς, τις Προβλεπόμενες Δαπάνες Ανάπτυξης του Συστήματος Διανομής, σύμφωνα με το νέο Αναπτυξιακό Πρόγραμμα της ΑΗΚ.

- Στα πλαίσια της αναβάθμισης των υπηρεσιών της ΑΗΚ και στην προσπάθεια για εξοικονόμηση ενέργειας, αποστάλθηκε στους μηνιαίους πελάτες όπως και κάθε χρόνο, επίσης στατιστική κατάσταση. Η κατάσταση αυτή περιλαμβάνει την παροχή πληροφοριών σχετικά με τη μηνιαία κατανάλωση και τη μέγιστη ζήτηση των υποστατικών τους, καθώς επίσης και τους μηνιαίους συντελεστές ισχύος και φορτίου, συντελεστές οι οποίοι είναι άμεσα συσφρασμένοι με την ορθολογιστική χρήση και εξοικονόμηση ενέργειας.
- Μέσα στα πλαίσια της ειδικής διατίμησης για πολύτεκνες και δυσπραγούσες οικογένειες μέχρι το Δεκέμβριο του 2007, είχαν ενταχθεί 9 503 πελάτες. Το συνολικό όφελος των πελατών αυτών για το 2007 και κατά συνέπεια τα μειωμένα έσοδα της ΑΗΚ από την εφαρμογή της ειδικής αυτής διατίμησης ήταν της τάξης των ΛΚ825,000 σε σύγκριση με την περίπτωση παραμονής τους στις οικιακές διατιμήσεις με κώδικες 05, 06 και 07.
- Η μέση τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας ανά κιλοβατώρα για όλες τις κατηγορίες αυξήθηκε από 7,262 σεντ το 2006 σε 7,444 σεντ το 2007 ή κατά 2,5%, ως αποτέλεσμα της αυξημένης τιμής καυσίμων και της αυτόματης αναπροσαρμογής.

ΕΡΕΥΝΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΦΟΡΤΙΟΥ

Στα πλαίσια αναβάθμισης της Έρευνας Φορτίου, η ΑΗΚ χρησιμοποιεί από το 2000 κατάλληλο λογισμικό πρόγραμμα ανάκτησης πληροφοριών με αυτόματη ανάγνωση των στοιχείων των μετρητών. Με το πρόγραμμα αυτό επιτυγχάνεται η απευθείας παρακολούθηση του φορτίου των πελατών, η αυτόματη ανάκτηση πληροφοριών και η έγκαιρη ετοιμασία σχετικών εκθέσεων αποτελεσμάτων Έρευνας Φορτίου. Κατά τη διάρκεια του 2007 συνεχίστηκε η εφαρμογή αυτής της μεθόδου Έρευνας Φορτίου για όλους τους μεγάλους πελάτες της ΑΗΚ, που τροφοδοτούνται στη ψηλή και μέση τάση.

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

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 στις απαιτήσεις του νέου ανταγωνιστικού περιβάλλοντος, μετά την ελευθροποίηση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

Ως γνωστό, η προσφορά κατακυρώθηκε στην εταιρεία SPL World Group Ltd. Το έργο έχει αρχίσει στις 4/7/2005 και η ενεργοποίηση του νέου Συστήματος προγραμματίζεται να γίνει τη δεύτερη εβδομάδα του Μαΐου 2008.

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 Τμημάτων Εξυπηρέτησης Πελατών της ΑΗΚ.

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

ΠΑΓΚΥΠΡΙΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΒΛΑΒΩΝ (ΠΑΚΑΒ)

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

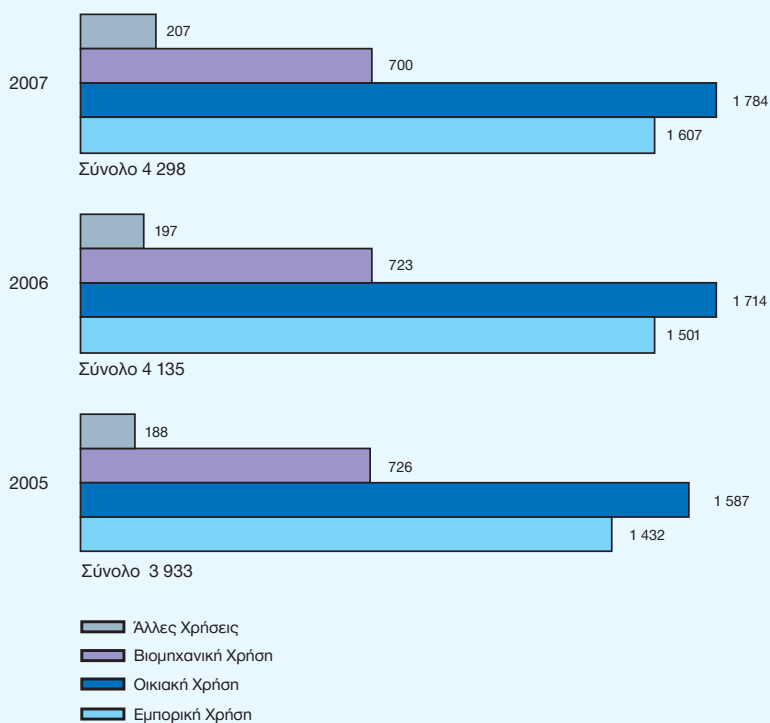
Το ΠΑΚΑΒ, που εδρεύει στο δεύτερο όροφο των παλαιών Κεντρικών Γραφείων και στελεχώνεται στο παρόν στάδιο με δέκα Λειτουργούς Εξυπηρέτησης Πελατών, λειτουργεί με επιτυχία και καλύπτει όλες τις ελεύθερες περιοχές της Δημοκρατίας.

Καλώντας τον Παγκύπριο τετραψήφιο τηλεφωνικό αριθμό 1800, τα τηλεφωνήματα των πελατών μας διοχετεύονται στο ΠΑΚΑΒ, όπου καταγράφονται ηλεκτρονικά οι βλάβες, οι οποίες στη συνέχεια διοχετεύονται στα συνεργεία επιφυλακής/βλαβών των Περιφερειών για να τις επιληφθούν και να αποκαταστήσουν την παροχή του ηλεκτρικού ρεύματος. Για το 2007 οι Λειτουργοί Εξυπηρέτησης Πελατών της ΑΗΚ είχαν ανταποκριθεί σε 353 976 σε σύνολο 376 280 τηλεφωνημάτων προς το 1800 (ποσοστό ανταπόκρισης 94%).

Η ΑΗΚ καταβάλλει συνεχώς προσπάθειες για βελτίωση της εξυπηρέτησης των πελατών της, ειδικά για τις περιπτώσεις επιδιορθώσεων βλαβών και αποκατάστασης της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας, χρησιμοποιώντας κατάλληλο τεχνικό εξοπλισμό. Επίσης το ΠΑΚΑΒ, μέσω του τηλεφωνικού αριθμού 22572299, δέχεται καθημερινά (07:00 – 21:30) τηλεφωνήματα από πελάτες της ΑΗΚ για ενδείξεις μετρητών, που δεν κατέστησαν δυνατόν να καταγραφούν από τους καταγραφείς μετρητών της ΑΗΚ, γιατί τα υποστατικά ήταν κλειστά.

(Σχεδ.6)

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ
(εκατομμύρια kWh)



ΚΕΝΤΡΟ ΤΗΛΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ (Call Centre)

Η δημιουργία Κέντρου Τηλεξυπρέτσης Πελατών αποτελεί στρατηγικής σημασίας απόφαση της ΑΗΚ, αφού ήδη εισήλθε 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 προβάλει μια προοδευτική και δυναμική εικόνα του Οργανισμού και να ανταποκρίνεται γενικά στις προσδοκίες των καταναλωτών/πελατών της.

Η Ομάδα εργασίας της ΑΗΚ, που ορίστηκε για να επιληφθεί του έργου εγκαθίδρυσης του Κέντρου Τηλεξυπρέτσης Πελατών, εργάζεται σε πλήρη συνεργασία με την εταιρεία ESB International της Ιρλανδίας, στην οποία εταιρεία κατακυρώθηκε η προσφορά Συμβουλευτικών Υπηρεσιών. Το όλο έργο προχωρεί κανονικά και μέσα στα πλαίσια του χρονοδιαγράμματος.

Στις 20/12/2006 η ΑΗΚ προκήρυξε προσφορές για αγορά της αναγκαίας υποδομής (τεχνικός εξοπλισμός, λογισμικών κλπ), σε συνεργασία πάντα με τους Συμβούλους. Οι προσφορές αξιολογήθηκαν και ο διαγωνισμός έχει κατακυρωθεί στην εταιρεία GCC Computers Ltd στις 19/12/2007. Αναμένεται ότι το όλο έργο θα ολοκληρωθεί μέχρι το τέλος του 2008.

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 (ΑΠΕ) και γενικά της εξοικονόμησης ενέργειας, με απώτερο στόχο την αύξηση της συνεισφοράς των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας μας. Η ΑΗΚ, ως ο κύριος παραγωγός και προμηθευτής της ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο, 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 και 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.

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

Μέχρι το τέλος του 2007 έχουν εγκατασταθεί και λειτουργούν 196 Φωτοβολταϊκά Συστήματα (133 Φ.Σ. το τέλος του 2006, δηλαδή αύξηση 47,4%) ισχύος μέχρι 20 kW, με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 843,39 kW (577,50 kW το τέλος του 2006, δηλαδή αύξηση 46%) και συνολική παραγωγή 1 321 119 kWh (388 160 kWh το 2006, δηλαδή αύξηση 240,4%). Τονίζεται ότι στις 18/1/2007 το Υπουργικό Συμβούλιο ενέκρινε τα νέα Σχέδια Χορηγιών/Επιδότησεων για την προώθηση της Εξοικονόμησης Ενέργειας και την ενθάρρυνση της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Με τις πρόνοιες των νέων Σχεδίων, η μέγιστη αποδεκτή εγκατεστημένη ισχύς των Φωτοβολταϊκών Συστημάτων για σκοπούς επιχορήγησης/επιδότησης έχει αυξηθεί από 5 kW σε 20 kW. Επίσης στις 9/12/2007 έχει λειτουργήσει και η πρώτη Μονάδα Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Βιομάζα/Βιοαέριο (250 kW) ενταγμένη στο Σχέδιο Χορηγιών/Επιδότησεων ΑΠΕ και προωθούνται άλλες τρεις αιτήσεις, που θα ενεργοποιηθούν τους πρώτους μήνες του 2008. Υπάρχει αρκετό ενδιαφέρον τόσο για τη σύνδεση νέων Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, παρά το συγκριτικά ψηλό κόστος της κεφαλαιουχικής δαπάνης που απαιτείται για εγκατάσταση τέτοιων Συστημάτων, όσο και για Μονάδες Παραγωγής ΑΠΕ από Βιομάζα/Βιοαέριο. Δυστυχώς οι αιτήσεις που λήφθηκαν για εγκατάσταση Αιολικών Πάρκων βρίσκονται ακόμη στο στάδιο εξασφάλισης των σχετικών εγκρίσεων.

Πίνακας 1

ΑΡΙΘΜΟΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2007	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2006	ΑΥΞΗΣΗ %
Οικιακή	366 799	348 394	5,3
Εμπορική	78 294	76 272	2,7
Βιομηχανική	11 299	11 198	0,9
Γεωργική	12 117	11 597	4,5
Οδικός Φωτισμός	7 991	7 581	5,4
ΣΥΝΟΛΟ	476 500	455 042	4,7

Πίνακας 2

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MWh)

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	2007	2006	ΑΥΞΗΣΗ %
Οικιακή	1 607 048	1 500 511	7,1
Εμπορική	1 783 885	1 713 921	4,1
Βιομηχανική	699 746	723 038	(3,2)
Γεωργική	137 339	128 701	6,7
Οδικός Φωτισμός	70 301	68 851	2,1
ΣΥΝΟΛΟ	4 298 319	4 135 022	3,9

ΤΕΧΝΙΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

Κατά τη διάρκεια του 2007, 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

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

Πιο συγκεκριμένα, κατά την υπό επισκόπηση περίοδο, παραλήφθηκαν στο ΚΕΕΜ 83 200 νέοι μετρητές. Συνολικά ελέγχθηκαν και ρυθμίστηκαν 56 705 νέοι μετρητές, επιδιορθώθηκαν και ρυθμίστηκαν 1 099 μεταχειρισμένοι μετρητές, ρυθμίστηκαν και ελέγχθηκαν 2 194 Δέκτες Τηλεχειρισμού και επιδιορθώθηκαν 1 029 φανοί Οδικού Φωτισμού.

Κατά τη διάρκεια του 2007 το Τμήμα Επιθεωρητών των Περιφερειακών Γραφείων της ΑΗΚ διεξήγαγε 31 696 επιθεωρήσεις ηλεκτρικών εγκαταστάσεων σε όλη την Κύπρο.

Το 2007 επεκτάθηκε το Αυτόματο Σύστημα Καταγραφής Μετρητών στη Μέση Τάση και έγινε εκπαίδευση του εμπλεκόμενου προσωπικού σχετικά με τη λειτουργία του εν λόγω Συστήματος. Έχουν ήδη διασυνδεθεί 419 τέτοια συστήματα μέτρησης, τα οποία ελέγχονται και καταγράφονται αυτόματα. Επίσης ετοιμάστηκαν προδιαγραφές και αξιολογήθηκαν προσφορές για υλικά, που χρησιμοποιούνται στο 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 2007, το προσωπικό που ασχολείται με την προστασία του εισοδήματος της ΑΗΚ από υποκλοπές ηλεκτρικής ενέργειας, έλεγξε 3 225 μετρητές σε πελάτες υψηλού κινδύνου. Από τους πιο πάνω μετρητές 1 810 βρέθηκαν χωρίς καμία παραβίαση, 1 249 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 £705.965 για μη καταγραφείσα κατανάλωση, για ζημιές στον εξοπλισμό της ΑΗΚ και για τα έξοδα διερεύνησης των παραβάσεων.

Κατά το 2007 συνεχίστηκε η προσπάθεια διερεύνησης και διευθέτησης των 168 υποθέσεων υποκλοπής ρεύματος (Υπόθεση Μασούρα) που άρχισε από το 2001. Η ολική αξία της μη καταγραφείσας κατανάλωσης έχει υπολογιστεί περίπου στα 2,9 εκατομμύρια λίρες και μέχρι τώρα έχει διευθετηθεί η πληρωμή £1.128.448,60. Για ανάκτηση του υπόλοιπου οφειλόμενου ποσού, η ΑΗΚ έχει κινηθεί νομικά εναντίον των εμπλεκόμενων.

ΔΙΑΠΙΣΤΕΥΣΗ 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 Διαπίστευσης βρίσκονται σε προχωρημένο στάδιο και έχει προγραμματιστεί ότι κατά τη διάρκεια του 2008 θα ολοκληρωθούν οι διαδικασίες για απόκτηση του αναγκαίου Πιστοποιητικού Ποιότητας Διαπίστευσης. Το Δεκέμβριο του 2007 ολοκληρώθηκε η αντικατάσταση των υφιστάμενων Τραπεζών Δοκιμών με νέες Τράπεζες Δοκιμών, μια για μονοφασικούς και μια για τριφασικούς μετρητές.



Η Διαπίστευση του εργαστηρίου γίνεται σύμφωνα με το Πρότυπο ISO/IEC17025.

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

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

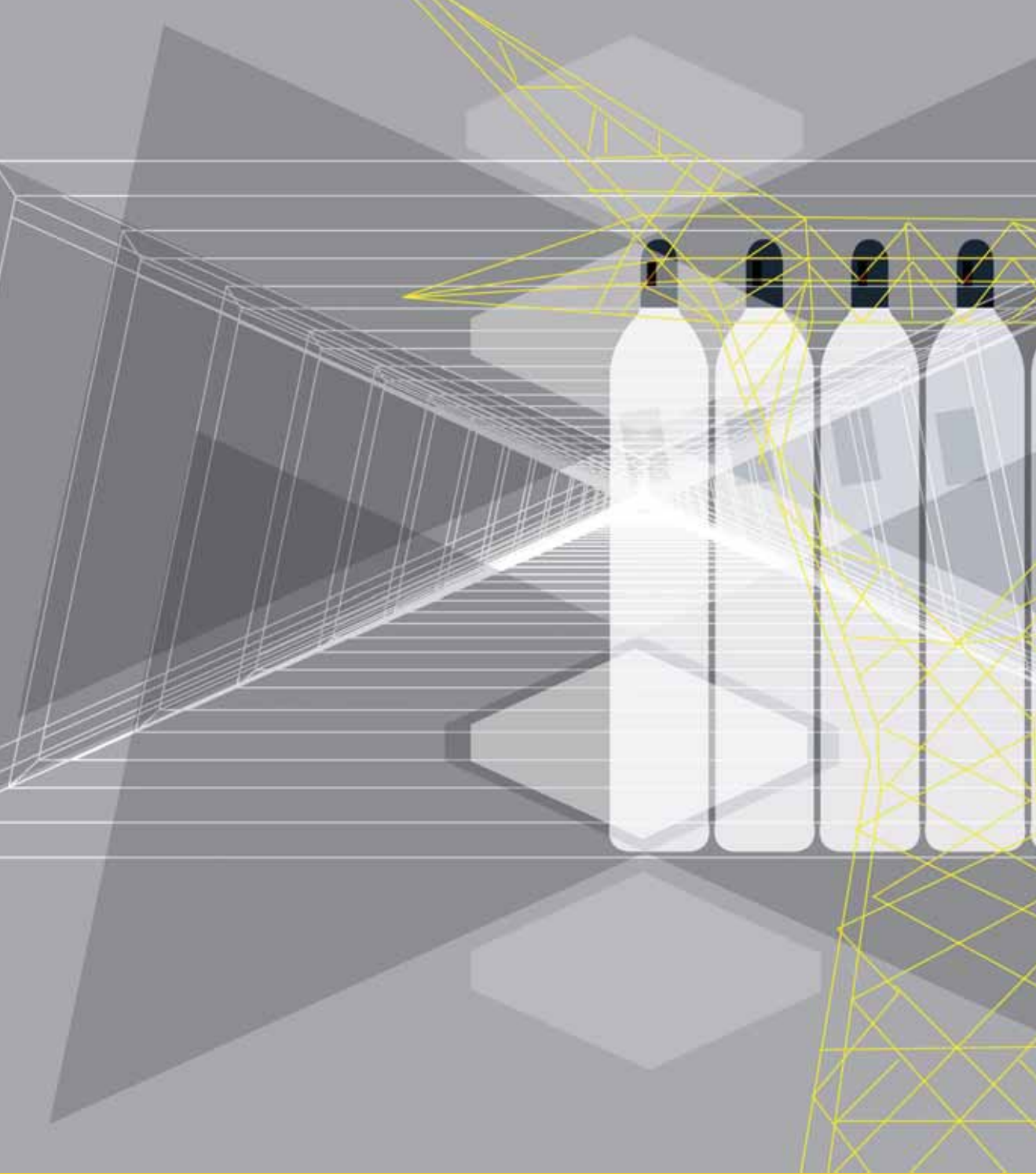
ΔΗΜΟΣΙΕΣ ΣΧΕΣΕΙΣ

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

Ευθύνη του Τμήματος Δημοσίων Σχέσεων είναι ο καταρτισμός ολοκληρωμένων εκστρατειών Δημοσίων Σχέσεων με στόχο την αναβάθμιση της εικόνας του Οργανισμού, την εδραίωση της οργανικής ταυτότητας, τη βελτίωση των σχέσεων της ΑΗΚ με διάφορα 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 2007 την παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών προς όλους τους πελάτες της σε θέματα που τους ενδιαφέρουν. Οι Γενικοί Όροι Παροχής Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Πολιτική Χρέωσης της ΑΗΚ για ηλεκτροδοτήσεις, οι Διατιμήσεις αλλά και οι πληροφορίες γενικής φύσης, είναι θέματα για τα οποία υπάρχει συνεχές ενδιαφέρον. Όπως κάθε χρόνο έτσι και το 2007 διοργανώθηκαν διαλέξεις σε οργανωμένα σύνολα, αλλά και σε ομάδες πελατών της ΑΗΚ σε θέματα που σχετίζονται με την εξοικονόμηση ηλεκτρικής ενέργειας, την ασφαλή χρήση της, τις νέες διατιμήσεις ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και για τα ηλεκτρομαγνητικά πεδία.

- Στα πλαίσια της σύσφιξης σχέσεων μεταξύ του προσωπικού της ΑΗΚ εντάσσεται η έκδοση και κυκλοφορία του περιοδικού «ΝΕΑ ΤΗΣ ΑΗΚ». Το Περιοδικό αυτό αποστέλλεται όχι μόνο στο προσωπικό της ΑΗΚ αλλά και σε διάφορα άλλα οργανωμένα σύνολα, άτομα και υπηρεσίες, εκτός του Οργανισμού.
- Το 2007 ξεκίνησε σε συνεργασία με το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού η δωρεάν διάθεση 2.000.000 συμπαγών λαμπτήρων φθορισμού για την επόμενη τετραετία. Η εν λόγω εκστρατεία, η οποία θα ολοκληρωθεί μέχρι το 2010, εντάσσεται στα πλαίσια της σχετικής απόφασης του Υπουργικού Συμβουλίου για διάθεση κονδυλίου από το ειδικό Ταμείο ΑΠΕ του Υπουργείου Ε. Β. & Τ., για αγορά και δωρεάν διάθεση στους καταναλωτές με άμεσο στόχο την εξοικονόμηση ενέργειας. Το Τμήμα Δημοσίων Σχέσεων είχε αναλάβει όλες τις σχετικές εργασίες για την οργάνωση ολοκληρωμένης εκστρατείας ενημέρωσης του κοινού.

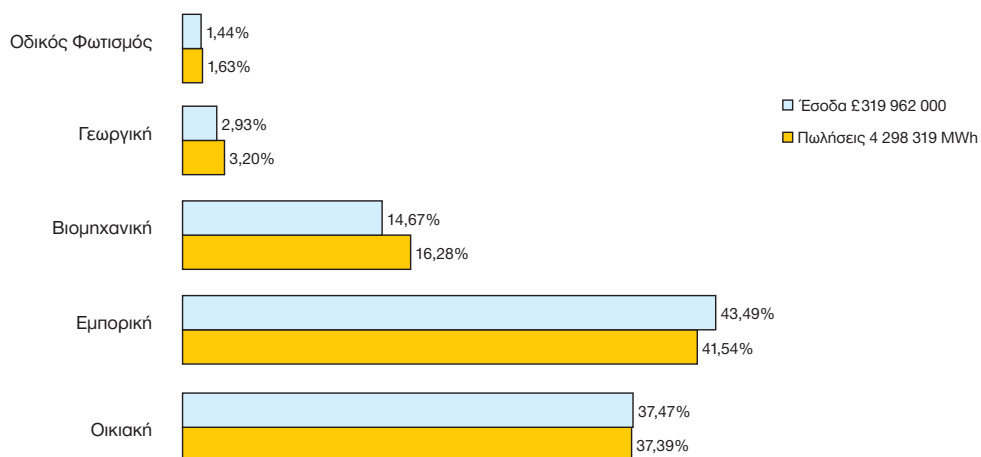


Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

- Εντός του 2007 εφαρμόστηκε ο θεσμός του «Χάρτη του Πελάτη» της ΑΗΚ. Ο «Χάρτης του Πελάτη» είναι η δέσμευση της ΑΗΚ για άριστη εξυπηρέτηση προς τους πελάτες της. Είναι ένα επίσημο ενημερωτικό έγγραφο της ΑΗΚ, στο οποίο περιγράφονται τα πρότυπα απόδοσης, τα δικαιώματα, οι υποχρεώσεις και τα ωφελήματα των καταναλωτών. Επίσης περιλαμβάνει ειδικές πρόνοιες, ρυθμίσεις ή δείκτες απόδοσης που αναλαμβάνει η ΑΗΚ να επιτύχει, όταν προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια στους καταναλωτές/πελάτες της, όπως αυτοί καθορίζονται από τη ΡΑΕΚ.
- Διευρύνοντας την κοινωνική της προσφορά και γνωρίζοντας τα φιλανθρωπικά αισθήματα του προσωπικού, η Διεύθυνση της ΑΗΚ αποδέχθηκε και φέτος την παράκληση της UNICEF για διοργάνωση εκδηλώσεων στα κατά τόπους Γραφεία της ΑΗΚ, που στόχο είχαν την οικονομική ενίσχυση της UNICEF. Τον όλο συντονισμό των εκδηλώσεων αυτών, οι οποίες στέφθηκαν με απόλυτη επιτυχία, είχε το Τμήμα Δημοσίων Σχέσεων. Η ΑΗΚ για μια ακόμη χρονιά ήταν κοντά στον αθλητισμό και ήταν ο κύριος χορηγός της Εθνικής Καλαθοσφαιρικής Ομάδας Ανδρών, ενώ στήριξε και διάφορα άλλα αθλήματα και αθλητικές εκδηλώσεις. Στα ίδια πλαίσια της κοινωνικής προσφοράς της ΑΗΚ εντάσσεται και η στήριξη προς τον Αντικαρκινικό Σύνδεσμο Κύπρου και την εκδήλωση του «Δώσε φως σε μια ζωή» καθώς επίσης και η στήριξη του θεσμού του TELETHON.
- 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 32η Διεθνή Κρατική Έκθεση, καθώς και στη 3η Έκθεση Εξοικονόμησης Ενέργειας “Save energy”, όπου το κοινό είχε την ευκαιρία να ενημερωθεί για τις υπηρεσίες της ΑΗΚ και να υποβάλει ερωτήματα. Παράλληλα, η ΑΗΚ είχε την ευκαιρία να εκτιμήσει και ν’ αξιολογήσει παράπονα ή προβλήματα που τυχόν αντιμετωπίζουν οι πελάτες της και να δρομολογήσει τις ανάλογες ενέργειες για επίλυση τους.
- Το Τμήμα Δημοσίων Σχέσεων αναλαμβάνει κάθε χρόνο την έκδοση και την παρουσίαση της Ετήσιας Έκθεσης της ΑΗΚ. Στην παρουσίαση για την Ετήσια Έκθεση του 2006, που έγινε στις 19 Νοεμβρίου 2007, 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.

(Σχεδ.7)

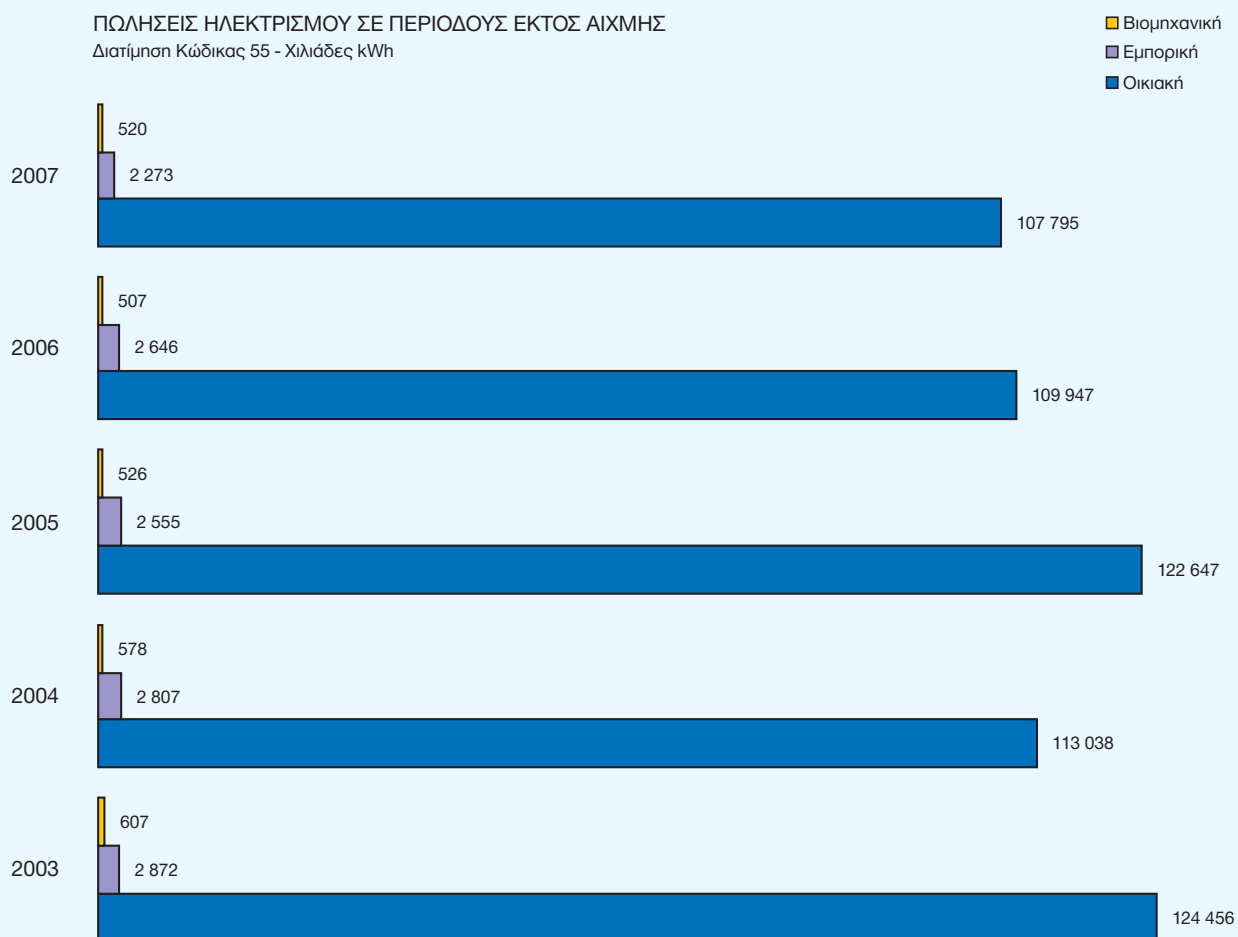
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ & ΕΣΟΔΑ ΚΑΤΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΧΡΗΣΕΩΣ



(Σχεδ.8)

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΣΕ ΠΕΡΙΟΔΟΥΣ ΕΚΤΟΣ ΑΙΧΜΗΣ

Διατίμηση Κώδικας 55 - Χιλιάδες kWh



Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης

ΤΟΜΕΑΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου-Δεκεμβρίου 2007, ο Τομέας Διοίκησης, ο οποίος αποτελείται από τα Τμήματα Διοικητικής Υποστήριξης, Αρχείου και Γραφικής Ύλης και Εκτυπώσεων, πρόσφερε απρόσκοπτα τις υποστηρικτικές Υπηρεσίες του, ως ακολούθως:

ΤΜΗΜΑ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΗΣ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ

Διάφορες Συμφωνίες

Συνομολογήθηκαν ή ανανεώθηκαν 42 Συμφωνίες με Εταιρείες και Ιδιώτες, σχετικά με την ενοικίαση κτιρίων για Γραφεία της ΑΗΚ, το καθάρισμα τζαμιών, την ενοικίαση των Κυλικείων της ΑΗΚ, τη συντήρηση και επιδιόρθωση συστημάτων κλιματισμού, φωτοτυπικών μηχανών, τέλεφαξ, τηλεφωνικών συστημάτων κλπ.

Ανακοινώσεις / Δημοσιεύσεις

Πρωθήθηκαν 711 ανακοινώσεις της ΑΗΚ που αφορούσαν προσφορές, διακοπές ηλεκτρικού ρεύματος, κενές θέσεις και άλλα και οι οποίες 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

Διεκπεραιώθηκαν 204 υποθέσεις που αφορούσαν τη συντήρηση του κτιρίου των Κεντρικών Γραφείων και τη λειτουργία του γραφειακού εξοπλισμού των υπαλλήλων.

Τηλεφωνικές διαδικασίες

Υποβλήθηκαν 136 αιτήσεις που αφορούσαν εγκαταστάσεις τηλεφωνικών γραμμών, μεταβιβάσεις, εξασφάλιση καρτών G.S.M. κ.ο.κ.

Διεκπεραιώθηκαν όλες οι αιτήσεις σχετικά με τον έλεγχο, πληρωμή τηλεφώνων και προώθηση υποθέσεων που εκκρεμούσαν.

Έλεγχος τιμολογίων

Δημιουργήθηκαν 208 παραγγελίες μέσα στο σύστημα για πληρωμές τιμολογίων πέραν των τιμολογίων που αφορούν δημοσιεύσεις στον εγχώριο τύπο, Επίσημη Εφημερίδα, ΡΙΚ, αγορά διάφορων υλικών και υπηρεσιών, μικρό ταμείο, κ.ο.κ.



ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΚΗΣ

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου-Δεκεμβρίου 2007:

- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία το έργο μετατροπής του SAP, ούτως ώστε να είναι συμβατό με την εισαγωγή του ευρώ και να συνάδει με τη σχετική Νομοθεσία.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία το έργο μετατροπής του υφιστάμενου συστήματος Τιμολόγησης Πελατών (Billing) ούτως ώστε να είναι συμβατό με την εισαγωγή του ευρώ και να συνάδει με τη σχετική Νομοθεσία.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία το έργο παραμετροποίησης του πακέτου SAP-HR Payroll με ημερομηνία ενεργοποίησής του τον Ιανουάριο του 2008.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία το έργο της παραμετροποίησης του πακέτου Τιμολόγησης και Εξυπηρέτησης Πελατών (Customer Care & Billing system της, Oracle Corp - SPL) και η παράλληλη δοκιμή για το ΚΕΠ Παραλιμνίου με ημερομηνία ενεργοποίησης του το Μάιο του 2008.
- Ολοκληρώθηκε η αξιολόγηση και έγινε κατακύρωση της προσφοράς για αγορά και εφαρμογή εξοπλισμού για το Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης Πελατών.

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΡΟΜΗΘΕΙΩΝ

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου – Δεκεμβρίου 2007, κατακυρώθηκαν 19 Κοινοτικές Συμβάσεις η αξία των οποίων είναι μεγαλύτερη από τα κατώτατα όρια, όπως αυτά καθορίζονται στο Νόμο 11(Ι)/2006 και οι οποίες καλύπτονται από τις διατάξεις του ίδιου Νόμου 11(Ι)/2006, συνολικού κόστους ΛΚ56.837.902.

Επίσης, κατακυρώθηκαν 277 μη Κοινοτικές Συμβάσεις, η αξία των οποίων είναι μικρότερη από τα κατώτατα όρια, όπως αυτά καθορίζονται στο Νόμο 11(Ι)/2006, για την εκτέλεση έργων, την παροχή υπηρεσιών και την προμήθεια υλικών και εξοπλισμού, συνολικού κόστους ΛΚ44.305.832.

Την ίδια περίοδο κατακυρώθηκαν τέσσερις Συμβάσεις για την προμήθεια μαζούτ, που καλύπτουν τις ανάγκες της Αρχής για το 2008, συνολικού κόστους ΛΚ416.670.110.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ

Το προσωπικό της ΑΗΚ

	2007	2006
Επιστημονικό Προσωπικό	279	279
Γραφειακό Προσωπικό	381	376
Τεχνικό Προσωπικό	1 601	1 440
ΟΛΙΚΟ	2 261	2 095

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 2 257 υπάλληλοι.

Οι συνταξιούχοι της ΑΗΚ

Κατά το τέλος του χρόνου ο ολικός αριθμός των συνταξιούχων ήταν 999 σε σύγκριση με 996 κατά το τέλος του προηγούμενου χρόνου. Έξι συνταξιούχοι είναι αγνοούμενα πρόσωπα από την τουρκική εισβολή του 1974. Επιπρόσθετα καταβάλλονταν 214 συντάξεις χρεΐας και τέκνων, σε σύγκριση με 215 κατά τον προηγούμενο χρόνο.

Επέκταση Ορίου Αφυπηρέτησης από το 60ό στο 63ό έτος

Από τις 25.7.2007 το συνηθισμένο για την αφυπηρέτηση όριο ηλικίας για τους υπαλλήλους της ΑΗΚ έχει επεκταθεί ως εξής:

- Για τους υπαλλήλους που θα συμπληρώσουν το 60ό έτος της ηλικίας τους μέχρι τις 30.6.2008 το συνηθισμένο για την αφυπηρέτηση όριο ηλικίας είναι η ηλικία των 62 ετών και
- Για τους υπαλλήλους που θα συμπληρώσουν το 60ό έτος της ηλικίας τους κατά ή μετά την 01.07.2008, το συνηθισμένο για την αφυπηρέτηση όριο ηλικίας είναι η ηλικία των 63 ετών.

Δείκτες Ανθρώπινου Δυναμικού και Παραγωγικότητας

Οι διακυμάνσεις της παραγωγικότητας φαίνονται στο Σχεδιάγραμμα αρ. 9 (σελ. 64), το οποίο δείχνει τη σχέση μεταξύ του ανθρώπινου δυναμικού της ΑΗΚ και του ολικού αριθμού των κιλοβατώραν που χρεώθηκαν καθώς και του αριθμού των καταναλωτών, κατά τη δεκαετία 1998-2007.

Οι απουσίες του προσωπικού της ΑΗΚ λόγω ασθένειας και/ή εργατικών ατυχημάτων ανήλθαν σε ποσοστό 3,6% ή 12,9 μέρες για κάθε υπάλληλο σε σύγκριση με 3,3% ή 11,8 μέρες για κάθε υπάλληλο κατά τον προηγούμενο χρόνο.



ΕΡΓΑΤΙΚΕΣ ΣΧΕΣΕΙΣ

Κατά τη διάρκεια του 2007 συνεχίστηκε η υλοποίηση των προνοιών της Αναδιοργάνωσης του Γραφειακού & Τεχνικού Προσωπικού, όπως αυτή συμφωνήθηκε στη Συλλογική Σύμβαση της περιόδου 1.1.2004 - 31.12.2006.

Συγκεκριμένα, μέσα στα πλαίσια της Επιτροπής Αναθεώρησης των Σχεδίων Υπηρεσίας του Γραφειακού & Τεχνικού Προσωπικού συμφωνήθηκαν τα νέα Σχέδια Υπηρεσίας των θέσεων που προνοούνται στην Αναδιοργάνωση, τα οποία στη συνέχεια προωθήθηκαν στην Αρχή και έτυχαν έγκρισης.

Στα νέα Σχέδια Υπηρεσίας αποτυπώνονται οι στόχοι της αναδιοργάνωσης όπως η μείωση των επιπέδων ιεραρχίας μέσω της ομαδοποίησης θέσεων και εισαγωγής του θεσμού της πολυδεξιότητας και κατάργηση του πολυτεμαχισμού του προσωπικού, καθώς επίσης και η εισαγωγή στην ΑΗΚ του θεσμού του Τεχνικού Μηχανικού.

Άλλος σημαντικός στόχος της Αναδιοργάνωσης η υλοποίηση του οποίου έγινε κατορθωτή μέσα στο χρόνο, είναι η εισαγωγή του θεσμού του Μόνιμου Εργάτη και η κατάργηση των θέσεων Εκτάκτων Εργατών.

Οι Έκτακτοι Εργάτες της ΑΗΚ, μονιμοποιήθηκαν και αριθμός Εργατών εκδήλωσαν ενδιαφέρον, μετά από σχετική προκήρυξη της Υπηρεσίας και μετονομάστηκαν σε Εργάτες/Βοηθούς Τεχνίτες Δικτύου ή Εργάτες/Βοηθούς Τεχνίτες Σταθμού, αναλαμβάνοντας ταυτόχρονα καθήκοντα στο δίκτυο της ΑΗΚ ή στις βοηθητικές υπηρεσίες στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς.

Περαιτέρω, η Υπηρεσία εξεργάστηκε μισθοδοτικά θέματα που προέκυψαν από την αναδιοργάνωση.

Επιτυχή κατάληξη είχαν και οι συζητήσεις με τη Συνδικαλιστική πλευρά για την επέκταση του ορίου ηλικίας αφυπηρέτησης στην ΑΗΚ.

Συγκεκριμένα, μετά από αρκετές επαφές μεταξύ της Διεύθυνσης και της Συνδικαλιστικής πλευράς έγινε αποδεκτή η τροποποίηση των Κανονισμών του Σχεδίου Συντάξεων της ΑΗΚ. Η Υπηρεσία, εξεργάστηκε τους τροποποιητικούς Κανονισμούς, οι οποίοι αφού εγκρίθηκαν από την Αρχή προωθήθηκαν και εγκρίθηκαν από τη Βουλή των Αντιπροσώπων και τέθηκαν σε ισχύ από τις 25 Ιουλίου 2007.

Καθοριστικός ήταν ο ρόλος της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού για την επίτευξη διευθέτησης με την Συνδικαλιστική πλευρά έτσι ώστε κατά τη διάρκεια της 24ωρης προειδοποιητικής απεργίας που κήρυξαν οι Συντεχνίες στις 13 Ιουνίου 2007 να εξασφαλισθεί, στο μέτρο του δυνατού, η συνεχής παροχή ηλεκτρικού ρεύματος.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

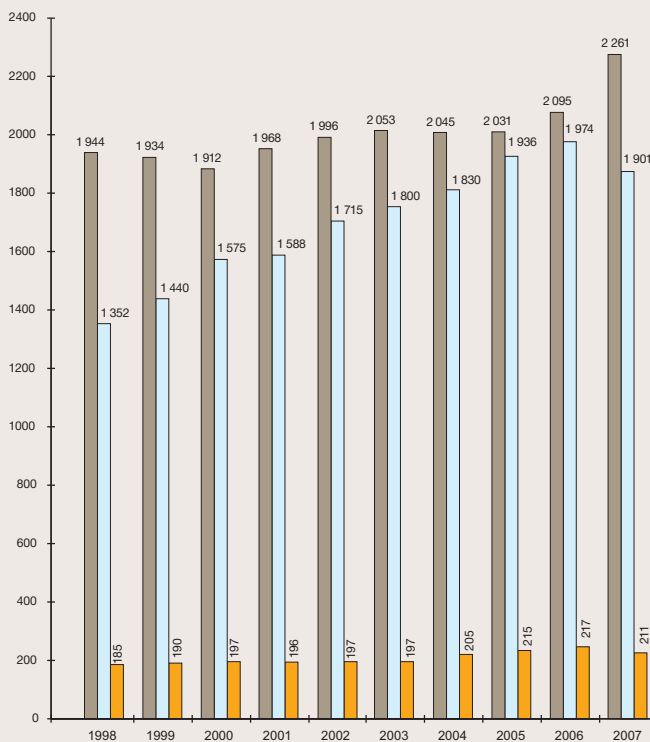
Συγκεκριμένα, σε σειρά επαφών της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού με τις Συνδικαλιστικές οργανώσεις, που έγιναν μέσα σε πνεύμα υπευθυνότητας και από τις δύο πλευρές, καθορίστηκαν οι ρυθμίσεις που ίσχυσαν κατά τη διάρκεια της απεργίας και εξαιρούσαν από τα μέτρα αριθμό προσωπικού σε διάφορες βάσεις εργασίας.

Άλλες συναντήσεις με τη Συνδικαλιστική πλευρά που έγιναν μέσα στο 2007, αφορούσαν την αναθεώρηση Σχεδίων Υπηρεσίας Επιστημονικού Προσωπικού και δημιουργία Σχεδίων Υπηρεσίας θέσεων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, αφότου η πλευρά της Διεύθυνσης εξέτασε τα προσχέδια με τον Διευθυντή του Δ.Σ.Μ.

(Σχεδ. 9)

ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΟΤΗΤΑΣ

- ΥΠΑΛΛΗΛΟΙ ΣΤΗΝ ΥΠΗΡΕΣΙΑ
- ΠΩΛΗΣΕΙΣ (χιλιάδες kWh) ΑΝΑ ΥΠΑΛΛΗΛΟ
- ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ ΑΝΑ ΥΠΑΛΛΗΛΟ



Επίσης, έγιναν συναντήσεις με τη Συνδικαλιστική πλευρά, οι οποίες αφορούσαν υφιστάμενες εργατικές διαφορές, θέματα συμβασιούχου προσωπικού, τον τρόπο λειτουργίας του κλάδου Επιθεώρησης Ηλεκτρικών Εγκαταστάσεων, θέματα στελέκωσης της Υπηρεσίας, θέματα μισθολογικών απολαβών, θέματα υπαλλήλων βάρδιας και άλλα πολλά.

Τέλος, μέσα στο χρόνο άρχισαν οι διεργασίες για την ανανέωση της Συλλογικής Σύμβασης που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006. Οι Συντεχνίες του προσωπικού προώθησαν στην Υπηρεσία τα αιτήματά τους και η Αρχή ετοίμασε τιςισηγίες της για τροποποίηση ορισμένων άρθρων των Όρων Υπηρεσίας και άλλων συμβατικών υποχρεώσεων της.

ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ

Εκπαίδευση και Επιμόρφωση

Μέσα στο 2007 το Τμήμα Ανάπτυξης Ανθρώπινου Δυναμικού της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού διοργάνωσε 93 ενδοϋπηρεσιακά προγράμματα και σεμινάρια που κάλυψαν ένα ευρύ φάσμα θεμάτων με 1 527 συμμετοχές από μέλη του προσωπικού. Επίσης υπήρξαν άλλες 290 συμμετοχές του προσωπικού σε διάφορα επιμορφωτικά προγράμματα, που οργανώθηκαν από εκπαιδευτικά ιδρύματα και διάφορους οργανισμούς στην Κύπρο, ενώ 74 μέλη του επιστημονικού προσωπικού παρακολούθησαν εκπαιδευτικά προγράμματα, σεμινάρια και συνέδρια στο εξωτερικό. Συνολικά υπήρξαν 1 891 συμμετοχές του προσωπικού σε εκπαιδευτικά προγράμματα με μέσο κόστος £112,01/συμμετοχή λόγω του ότι τα περισσότερα άτομα εκπαιδεύονται ενδοϋπηρεσιακά. Τα ενδοϋπηρεσιακά προγράμματα που διοργανώσαμε επιχορηγήθηκαν από την ΑΑΑΔΚ με το ποσό των £54.232.

Στα πλαίσια της ευρύτερης προσφοράς της στον τόπο μας, η ΑΗΚ πρόσφερε βιομηχανική εξάσκηση σε 18 τελειόφοιτους φοιτητές του Ανώτερου Τεχνολογικού Ινστιτούτου (ΑΤΙ), εξαμήνη βιομηχανική εξάσκηση σε 10 φοιτητές Πανεπιστημίων και ΑΤΕΙ και θερινή πρακτική εξάσκηση σε 29 σπουδαστές Πανεπιστημίων και του ΑΤΙ, καθώς και σε τέσσερις αλλοδαπούς φοιτητές στα πλαίσια του προγράμματος ανταλλαγής φοιτητών ΙΑΕΣΤΕ.

Προαγωγές Προσωπικού

Κατά το 2007 η υπηρεσία διεκπεραίωσε τη διαδικασία προαγωγής και προσέφερε προαγωγή σε 74 υπαλλήλους.

Προσλήψεις/Αφυπηρέτησεις/Παραιτήσεις

Με σχετικές γνωστοποιήσεις, προκλήθηκαν μέσα στο 2007 κενές θέσεις για διάφορα επαγγέλματα. Ύστερα από την προβλεπόμενη από τους Κανονισμούς της Αρχής διαδικασία, η Αρχή προχώρησε στην πρόσληψη 51 νέων υπαλλήλων, στη μονιμοποίηση 92 εκτάκτων εργατών και στο διορισμό 15 υφιστάμενων υπαλλήλων σε νέες θέσεις. Να σημειωθεί ότι κατά τη διάρκεια του έτους 16 υπάλληλοι αφυπηρέτησαν λόγω ορίου ηλικίας, 1 υπάλληλος αφυπηρέτησε για λόγους υγείας, 5 πρόωρα, 21 υπάλληλοι αφυπηρέτησαν με βάση το σχέδιο πρόωρης αφυπηρέτησης, 10 υπάλληλοι τερμάτισαν την υπηρεσία τους και 2 υπάλληλοι απεβίωσαν.

Υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων ή παιδιά συνταξιούχων της ΑΗΚ

Κατά τη διάρκεια του έτους η ΑΗΚ προσέφερε 46 υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων που σπουδάζουν σε Πανεπιστήμια του εξωτερικού και 17 υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων που σπουδάζουν στην Κύπρο.

ΑΣΦΑΛΕΙΑ, ΥΓΕΙΑ, ΕΥΗΜΕΡΙΑ

Ιατροφαρμακευτική Περίθαλψη

Για το 2007, η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου εισέφερε £3.085.698 (£2.435.142 το 2006) στο Ταμείο Ιατροφαρμακευτικής Περίθαλψης Υπαλλήλων ΑΗΚ, καθώς και ποσό £130.000 (£60.000 το 2006) στο Ειδικό Ταμείο για κάλυψη εξόδων για σοβαρές περιπτώσεις που έτυχαν περίθαλψης στην Κύπρο ή το εξωτερικό. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2007, οι δικαιούχοι του Ταμείου ήταν 8 798 (2 202 υπάλληλοι, 1 008 συνταξιούχοι, 215 χήρες και 5 373 εξαρτώμενα).

Ταμεία Βοηθείας

Τα Ταμεία Βοηθείας των υπαλλήλων συνέχισαν κανονικά τη λειτουργία τους κατά τη διάρκεια του έτους, προσφέροντας σε αναξιοπαθούντες υπαλλήλους και συνταξιούχους ή σε μέλη των οικογενειών τους, που αντιμετωπίζουν σοβαρά οικονομικά προβλήματα, οικονομική βοήθεια που ξεπέρασε τις £255.000. Στο ποσό αυτό συμπεριλαμβάνεται και το βοήθημα της ΑΗΚ σε πρώην υπαλλήλους της που αφυπηρέτησαν πριν το 1978 με ωφελήματα Ταμείου Προνοίας, καθώς και στις χήρες των πρώην υπαλλήλων. Επίσης συμπεριλαμβάνεται και το βοήθημα της Αρχής σε πρώην υπαλλήλους της ως εκ της αναγνώρισης της προηγούμενης υπηρεσίας τους στις πρώην Ιδιωτικές Ηλεκτρικές Εταιρείες που απαλλοτριώθηκαν από την ΑΗΚ, ως συντάξιμης. Ο αριθμός των μελών των Ταμείων κατά την 31η Δεκεμβρίου 2007 ήταν 1 844 για το Ταμείο Βοηθείας Υπαλλήλων ΑΗΚ και 198 για το Ταμείο Βοηθείας Επιστημονικού Προσωπικού ΑΗΚ.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

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 2007 απονεμήθηκαν σε δικαιούχους Πιστοποιητικά Ευδόκιμης Πολυετούς Υπηρεσίας και αναμνηστικά δώρα ως ακολούθως:

- Σε 35 υπαλλήλους, που αφυπηρέτησαν κατά το 2007 και συμπλήρωσαν περισσότερα των 20 ετών υπηρεσία απονεμήθηκε το Πιστοποιητικό Ευδόκιμης Υπηρεσίας της ΑΗΚ και αργυρό χανάπι.
- Σε 12 υπαλλήλους, που συμπλήρωσαν κατά το 2007 40 έτη υπηρεσία, απονεμήθηκε η Επίχρυση Πλακέτα της ΑΗΚ.

Ασφάλεια και Υγεία Υπαλλήλων ΑΗΚ

Συστήματα Διαχείρισης Ασφάλειας και Υγείας

Το έργο για την Ανάπτυξη και εφαρμογή Ολοκληρωμένου Συστήματος Διαχείρισης της Ασφάλειας συμπεριλαμβανομένης της Γραπτής Εκτίμησης των Επαγγελματικών Κινδύνων στην ΑΗΚ, ανέλαβε η εταιρεία “Management Force” μετά από σχετικό διαγωνισμό. Έχουν ήδη ξεκινήσει οι πρώτες επαφές μεταξύ της ομάδας έργου του Συμβούλου και της ομάδας έργου της ΑΗΚ.

Εκτός από την ικανοποίηση της σχετικής νομοθεσίας, το έργο αναμένεται να βάλει τις σταθερές βάσεις για τη συνεχή ανάπτυξη και βελτίωση των θεμάτων Επαγγελματικής Ασφαλείας και Υγείας στον Οργανισμό.

Επαγγελματική Ασφάλεια και Υγεία

Μέσα στα πλαίσια της προσπάθειας για εμπέδωση της Ασφάλειας και Υγείας, οι Λειτουργοί Ασφάλειας συνεχίζουν τις επισκέψεις / επιθεωρήσεις / διαβουλεύσεις και συμβουλές σε συνεργασία Περιφερειών και Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών.

Το τμήμα Ασφάλειας και Υγείας της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού, πιστό στη δέσμευση του για ενίσχυση της Ασφάλειας και Υγείας στην εργασία προέβη στη συγγραφή προδιαγραφών και τελικά στην αγορά Αυτόματων Εξωτερικών Απινιδωτών για τα Κεντρικά Γραφεία, τις Περιφέρειες και Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ. Σύντομα θ' ακολουθήσει και σχετική εκπαίδευση των Πρώτων Βοηθών για τη χρήση των Απινιδωτών.

Έχουν επίσης ετοιμαστεί προδιαγραφές για την αγορά υποδημάτων ασφαλείας, με στόχο την πλατιά αποδοχή τους από τους εργαζόμενους και με την ίδια προοπτική βρίσκονται στο στάδιο της ετοιμσίας προδιαγραφών για κράνη.



Ατυχήματα

Κατά το έτος 2007 συνέβησαν συνολικά 31 ατυχήματα εκ των οποίων τα δύο ήταν τροχαία. Όλα τα ατυχήματα διερευνήθηκαν εις βάθος και αξιολογήθηκαν από την Κεντρική Επιτροπή Ασφάλειας. Δυο σοβαρά ατυχήματα ηλεκτροπληξίας, έτυχαν διερεύνησης από το Τμήμα Ασφάλειας και Υγείας, σε συνεργασία με την Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων. Και στις δύο περιπτώσεις διεφάνη ότι η πρώτη και κύρια αιτία ήταν η μη συμμόρφωση των εργαζομένων με τους κανονισμούς ασφάλειας. Η Διεύθυνση της Αρχής, κυκλοφόρησε σχετική εγκύκλιο με έμφαση στην ανάγκη για ανάπτυξη και διατήρηση υψηλών επιπέδων “συνειδησης” ασφάλειας.

Εβδομάδα Ασφάλειας και ασκήσεις Πυρασφάλειας

Η καθιερωμένη εβδομάδα Ασφάλειας διεξήχθη τον Ιανουάριο του 2008. Πραγματοποιήθηκαν διάφορες εκδηλώσεις στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς και στις Περιφέρειες. Στα πλαίσια των εκδηλώσεων αυτών έγιναν διαλέξεις σε θέματα που αφορούν την Ασφάλεια και Υγεία του προσωπικού, ασκήσεις πυρόσβεσης και εκκένωσης κτιρίων, επισκέψεις, συζητήσεις και εκπαίδευση των μελών των Ομάδων Πυρόσβεσης από την Πυροσβεστική Υπηρεσία και τους Λειτουργούς Ασφάλειας.

Απονομή Τιμητικών Ασπίδων Ασφαλείας

Κατά τη διάρκεια του 2007 απονεμήθηκαν οι Ασπίδες Ασφαλείας που αφορούσαν το 2006. Συγκεκριμένα, η Ασπίδα Ασφάλειας εις Μνήμη του Εθνάρχη Μακάριου Γ' απονεμήθηκε στην Περιφέρεια Λευκωσίας - Κερύνηας - Μόρφου και η Ασπίδα Ασφάλειας εις μνήμη του Γεωργίου Κοντόπουλου απονεμήθηκε στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας.

Εκπαίδευση / Επιμόρφωση

Έχει ήδη ξεκινήσει η εκπαίδευση στους Τεχνίτες Εναερίων Γραμμών στο νέο εξοπλισμό για εργασίες σε ύψος, ώστε να υπάρχει πλήρης συμμόρφωση της ΑΗΚ με τη νέα Νομοθεσία.

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

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

ΝΕΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Η Διεύθυνση Νέων Επιχειρήσεων δραστηριοποιήθηκε σε εργασίες για ανάπτυξη άλλων δραστηριοτήτων και χρησιμοποίηση νέων τεχνολογιών για εξασφάλιση νέων εισοδημάτων στην ΑΗΚ σε αντιστάθμισμα της προβλεπόμενης μείωσης του μεριδίου της στην ελευθεροποιημένη αγορά ηλεκτρισμού.

Τηλεπικοινωνίες

Το 2007 συνεχίστηκε η παραχώρηση υποδομής στους Στρατηγικούς Συνεργάτες της ΑΗΚ για την εμπορική αξιοποίηση του δικτύου Οπτικών Ινών και άλλης Υποδομής της ΑΗΚ για Τηλεπικοινωνιακούς Σκοπούς.

Κατά τη διάρκεια του έτους επιλύθηκαν διάφορα τεχνικά και οικονομικά θέματα που προέκυψαν και με τους δύο Στρατηγικούς Συνεργάτες της ΑΗΚ, “Primetel PLC” και “Cablenet Communications Systems Ltd”.

Έχει ολοκληρωθεί η μελέτη από Συμβούλους για εξέταση του περιβάλλοντος των τηλεπικοινωνιών στην Κύπρο και την υποβολή εισηγήσεων για τη στρατηγική που θα πρέπει να ακολουθήσει η ΑΗΚ, ενόψει και της πρόθεσης ενός εκ των δύο στρατηγικών συνεργατών για εισδοχή της εταιρείας του σε εγκεκριμένο Χρηματιστήριο Αξιών.

Η απόφαση της ΑΗΚ υπό τα εμπορικά δεδομένα που παρουσιάστηκαν ήταν να μην εξασκήσει το δικαίωμα συμμετοχής στο κεφάλαιο του Στρατηγικού Συνεργάτη. Επίσης αποφασίστηκε να επεκτείνει την ενοικίαση υποδομής της σε παροχές τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών, να ενεργεί δηλαδή ως «Carriers’ Carrier». Αποφασίστηκε όπως γίνει μελέτη για το σωστό τρόπο διεύρυνσης των δραστηριοτήτων της ΑΗΚ.

Για το σκοπό αυτό η ΑΗΚ ανάθεσε σε Συμβούλους την ετοιμασία του επιχειρηματικού σχεδίου για επέκταση του δικτύου οπτικών ινών της ΑΗΚ και τον καθορισμό του ρόλου της ΑΗΚ στα πλαίσια μιας Εθνικής Ευρυζωνικής Στρατηγικής (National Broadband Strategy, NBS). Η μελέτη ολοκληρώθηκε και θα υποβληθεί για έγκριση αρχές του 2008.

Συμβουλευτικές Υπηρεσίες

Στα πλαίσια ανάπτυξης του τομέα Συμβουλευτικών Υπηρεσιών έγιναν επαφές με τις εταιρείες ηλεκτρισμού ΔΕΗ (Ελλάδας) και ESBİ (Ιρλανδίας) για ενδεχόμενη συνεργασία.

Για το θέμα αυτό υποβλήθηκαν εισηγήσεις από την ΑΗΚ προς την ESBİ για παραχώρηση υπηρεσιών από προσωπικό της ΑΗΚ.

Αφαλάτωση

Η εμπλοκή της ΑΗΚ στην παροχή αφαλατωμένου νερού εμπίπτει στα πλαίσια της πολιτικής της για ανάπτυξη νέων δραστηριοτήτων.



Το καλοκαίρι του 2007, μετά το αίτημα του Υπουργείου Γεωργίας, Φυσικών Πόρων και Περιβάλλοντος (ΥΓΦΠΠ) εγκρίθηκε η παραχώρηση χώρου εντός του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Μονής για την εγκατάσταση και λειτουργία προκατασκευασμένων μονάδων αφαλάτωσης για περίοδο τριών χρόνων. Ήδη το ΥΓΦΠΠ κατακύρωσε συμβόλαιο για το πιο πάνω έργο και η παραγωγή αφαλατωμένου νερού από προκατασκευασμένες μονάδες αφαλάτωσης, που θα εγκατασταθούν στο ανατολικό μέρος του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Μονής, θα αρχίσει εντός του 2008.

Το Νοέμβριο του 2007 το Τμήμα Αναπτύξεως Υδάτων του ΥΓΦΠΠ προκήρυξε διαγωνισμό για “Σχεδιασμό, Κατασκευή, Λειτουργία και Συντήρηση του Έργου Αφαλάτωσης Λεμεσού Επισκοπή”. Η μονάδα θα λειτουργήσει σε τρία χρόνια περίπου και θα παράγει 40 000 m³ νερό ημερησίως για περίοδο 20 χρόνων. Η ΑΗΚ εξετάζει την πιθανότητα συμμετοχής της στο Διαγωνισμό μέσω μιας κοινοπραξίας και ήδη γίνονται επαφές και διαβουλεύσεις με εταιρείες που έδειξαν ενδιαφέρον για συνεργασία με την ΑΗΚ.

Επίσης εξετάζεται η αξιοποίηση του υφιστάμενου χώρου στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού για ανέγερση μονάδας αφαλάτωσης σε συνδυασμό με την εγκαθίδρυση νέων μονάδων παραγωγής το 2011.

Αποθηκευτικός Χώρος Καυσίμων

Εντός των πλαισίων της πολιτικής για επέκταση σε νέες δραστηριότητες εξετάζεται η δυνατότητα αξιοποίησης του χώρου στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού για ανέγερση επιπλέον αποθηκευτικών χώρων καυσίμων για ενοικίαση, σε μακροχρόνια βάση, σε ενδιαφερόμενα μέρη για ικανοποίηση στρατηγικών και λειτουργικών υποχρεώσεων.

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

Κατασκευή Φωτοβολταϊκών Στοιχείων

Η Εταιρεία “SUNDIAL Electric Enterprises” υπέβαλε πρόταση στην ΑΗΚ για συμμετοχή της σε εργοστάσιο κατασκευής φωτοβολταϊκών στην Κύπρο. Η ΑΗΚ διόρισε Συμβούλους για την αξιολόγηση του επιχειρηματικού σχεδίου της “SUNDIAL Electric Enterprises”. Η αξιολόγηση ήδη ολοκληρώθηκε και θα υποβληθεί εισήγηση στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΗΚ.

ΕΡΕΥΝΑ ΚΑΙ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗ

Κατά το 2007 η ΑΗΚ συνέχισε την ενεργό συμμετοχή της σε επτά ερευνητικά προγράμματα, το EU-DEEP, το CACHET, το ΥΔΡΟΝΟΞ, το Η2/ΚΥΨΕΛΕΣ, το ΚΟΡΟΝΑ, το DISTRES (άρχισε τον Ιανουάριο του 2007) και το GROW-DERS (άρχισε τον Σεπτέμβριο 2007). Τα προγράμματα EU-DEEP και CACHET είναι δύο από τα πιο σημαντικά Ευρωπαϊκά ερευνητικά προγράμματα και χρηματοδοτούνται από το Έκτο Πρόγραμμα-Πλαίσιο Έρευνας και Ανάπτυξης της Ευρωπαϊκής Ένωσης, όπως και το DISTRES και το GROW-DERS, ενώ τα άλλα τρία προγράμματα χρηματοδοτούνται από το Ίδρυμα Προώθησης Έρευνας της Κύπρου.

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

- EU-DEEP: Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η μελέτη των τεchnο-οικονομικών παραμέτρων για την εισαγωγή της διασπαρμένης παραγωγής στην ΕΕ. Θα γίνει έρευνα αγοράς και θα προσδιοριστούν οι παράγοντες που εμποδίζουν την ανταγωνιστικότητα, προς το παρόν, της διασπαρμένης παραγωγής. Τέλος το πρόγραμμα στοχεύει στη δημιουργία συνεταιρισμού μεταξύ των ηλεκτρικών εταιρειών που συμμετέχουν για τη μελλοντική προώθηση της διασπαρμένης παραγωγής στα κράτη μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η ΑΗΚ έχει αναλάβει τη συλλογή στοιχείων που αφορούν την ανάπτυξη μαθηματικών οικονομικών μοντέλων για τη μελέτη των διαφόρων τεχνολογιών διασπαρμένης παραγωγής, όπως, τυπικές ετήσιες καμπύλες ισχύος διαφόρων τύπων καταναλωτών και τη διεξαγωγή μελετών κόστους-οφέλους για διάφορες τεχνολογίες διασπαρμένης παραγωγής.
- CACHET: Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η ανάπτυξη τεχνολογίας κατακράτησης του διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) σε μονάδες ηλεκτροπαραγωγής με αναμόρφωση φυσικού αερίου και η παράλληλη παραγωγή καθαρού υδρογόνου για αποθήκευση ή για χρήση σε κυψέλες καυσίμου. Η ΑΗΚ έχει αναλάβει την εκπόνηση μελετών κόστους-οφέλους για τη μετατροπή των μελλοντικών μονάδων συνδυασμένου κύκλου της ΑΗΚ για χρήση υδρογόνου και την εξέταση της δυνατότητας χρήσης της τεχνολογίας που θα αναπτυχθεί στην Κύπρο.
- ΥΔΡΟΝΟΞ: Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η ανάπτυξη ενός βιομηχανικού καταλυτικού μετατροπέα H₂ Lean de-NO_x, η δημιουργία κατάλληλης τεχνολογίας για το σχεδιασμό και την εγκατάσταση πιλοτικής μονάδας χρήσης της προτεινόμενης νέας καταλυτικής τεχνολογίας και η μεταφορά τεχνολογίας νέων αντιρρυπαντικών τεχνολογιών σε Κυπριακές Επιχειρήσεις. Η ΑΗΚ είναι ο τελικός χρήστης του ερευνητικού έργου.



- **H₂/ΚΥΨΕΛΕΣ:** Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η ανάπτυξη τεχνολογίας διασπαρμένης παραγωγής με τη χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και υδρογόνου. Θα εγκατασταθεί μικρή πιλοτική μονάδα και θα γίνουν οι κατάλληλοι αυτοματισμοί για τη λειτουργία και την αξιοπιστία της. Η ΑΗΚ έχει αναλάβει το γενικό συντονισμό του έργου.
- **ΚΟΡΟΝΑ:** Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος θα είναι η ανάπτυξη μίας καινοτόμου μεθοδολογίας για την πρόβλεψη επικείμενων ελαττωμάτων και βλαβών σε καλώδια υψηλής και μέσης τάσης υπό συνεχή λειτουργία. Η μεθοδολογία θα βασίζεται στη συνεχή παρακολούθηση των καλωδίων και τον εντοπισμό μερικών ηλεκτρικών εκκενώσεων.
- **DISTRES:** Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η ανταλλαγή και η διασπορά καλών πρακτικών που έχουν αναπτυχθεί από μεμονωμένες ερευνητικές δραστηριότητες στον τομέα των τεχνολογιών των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας – Διεσπαρμένης Παραγωγής και επίσης η ανάπτυξη ειδικότερων μελετών και αναλύσεων στον τομέα αυτό που άπτονται των αναγκών των Μεσογειακών χωρών. Η ΑΗΚ έχει αναλάβει το γενικό συντονισμό του προγράμματος.
- **GROW-DERS:** Το πρόγραμμα στοχεύει στην πειραματική χρήση διαφόρων ευέλικτων και μεταφερόμενων αποθηκευτικών συστημάτων ηλεκτρισμού. Τα αποτελέσματα του πρωτοποριακού αυτού προγράμματος θα καταδείξουν την αποτελεσματικότητα και το κατά πόσον είναι εφικτή η χρήση αυτών των συστημάτων στα Ευρωπαϊκά δίκτυα διανομής στο μέλλον.

Το 2007, ακόμα μία ερευνητική πρόταση στην οποία συμμετέχει η ΑΗΚ έχει αξιολογηθεί επιτυχώς για χρηματοδότηση από το Έβδομο Πρόγραμμα-Πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Πρόκειται για την ερευνητική πρόταση WEC, η οποία βρίσκεται στο στάδιο της διαπραγμάτευσης. Στόχος της ερευνητικής πρότασης θα είναι η κατασκευή, ανάπτυξη, εγκαθίδρυση και πιλοτική λειτουργία ενός αιολικού πάρκου μεγάλης κλίμακας χρησιμοποιώντας ανεμογεννήτριες και ηλεκτρονικά συστήματα (για σταθεροποίηση δικτύου και πρόγνωσης ανέμου) καινοτόμου τεχνολογίας. Η ερευνητική πρόταση WEC θα έχει διάρκεια τέσσερα χρόνια.

Ο Τομέας Έρευνας και Τεχνολογικής Ανάπτυξης (ETA) της ΑΗΚ έχει διοργανώσει τρία σημαντικά εργαστήρια με σκοπό τη διάχυση των αποτελεσμάτων της Έρευνας και Τεχνολογικής Ανάπτυξης καθώς και της νέας Ευρωπαϊκής στρατηγικής στον τομέα της Ενέργειας τόσο εντός ΑΗΚ, όσο και ευρύτερα στην επιστημονική κοινότητα της Κύπρου. Τα εργαστήρια αυτά ήταν τα ακόλουθα:

- “Renewable energy sources and distributed generation technologies”, η πολιτική της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τα μελλοντικά συστήματα παραγωγής ενέργειας, σε συνεργασία με το Ινστιτούτο για την Ενέργεια της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, Λευκωσία, 13 Φεβ. 2007.
- “Tools and Methodologies for planning the expansion of electricity generation infrastructure”, σε συνεργασία με το Ινστιτούτο για την Ενέργεια της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, Λευκωσία, 22-23 Νοεμ. 2007.
- “Cyprus Electricity Research and Development”, Εργαστήριο στο οποίο παρουσιάσθηκαν οι μέχρι τώρα δραστηριότητες ETA της ΑΗΚ και του Πανεπιστημίου Κύπρου, Λευκωσία, 17 Δεκ. 2007.

Επίσης, η ΑΗΚ κατά το έτος 2007, στα πλαίσια συνεργασίας με την ακαδημαϊκή κοινότητα της Κύπρου, έχει χρηματοδοτήσει ερευνητικά έργα που αφορούν τις δραστηριότητες της ΑΗΚ. Τέλος, ο τομέας ETA της ΑΗΚ, έχει εκπονήσει μελέτες αναφορικά με τις τεχνο-οικονομικές παραμέτρους των νέων τεχνολογιών κατακράτησης διοξειδίου του άνθρακα, έχει δημοσιεύσει αρκετά άρθρα σε έγκριτα διεθνή περιοδικά και πραγματοποιήσει παρουσιάσεις σε συνέδρια σε σχέση με τις δραστηριότητες ETA. Όλες οι δραστηριότητες του τομέα ETA παρουσιάζονται στην ιστοσελίδα που έχει δημιουργήσει η ΑΗΚ στο Διαδίκτυο (www.eac.com.cy).

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ

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

Κατά το 2007, άρχισε η υλοποίηση πέραν των 25 Κρίσιμων Επιχειρησιακών Έργων, τα οποία είχαν διατυπωθεί και κωδικοποιηθεί με τη χρήση της πιο πάνω διαδικασίας.

ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗ ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ & ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΗΣ ΑΡΙΣΤΕΥΣΗΣ

Κατά τη διάρκεια του 2007, το Τμήμα ασχολήθηκε σε γενικές γραμμές με τις πιο κάτω δραστηριότητες:

Πιστοποιήσεις - Αναβαθμίσεις Συστήματος Ποιότητας

Η προσπάθεια για πιστοποίηση του ΚΕΕΜ με το πρότυπο ISO 9001:2000 έχει ολοκληρωθεί με την επιτυχή εξωτερική επιθεώρηση από την Κυπριακή Εταιρεία Πιστοποίησης. Κατά τη διάρκεια της Διευθυντικής Ανασκόπησης αποφασίστηκε η παγιοποίηση της Πιστοποίησης για εξέταση από την αρμόδια Μονάδα εναλλακτικών επιλογών.

Ετοιμασία Έκθεσης Ασφαλείας του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού (SEVESO II)

Λόγω της προτιθέμενης ανέγερσης δυο επιπρόσθετων δεξαμενών αποθήκευσης πετρελαίου diesel, συνολικής χωρητικότητας 60 000 τόνων για την τροφοδοσία του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, ο Σταθμός αυτός εντάσσεται πλέον στις «Μονάδες υψηλής δυναμικότητας», σύμφωνα με τις διατάξεις της οδηγίας SEVESO II (Κ.Δ.Π. 507/2001). Για σκοπούς συμμόρφωσης με τις διατάξεις της οδηγίας αυτής, έχει ετοιμαστεί σε συνεργασία με εξωτερικό Συμβουλευτικό Οίκο, η απαιτούμενη Έκθεση Ασφάλειας για τον Σταθμό. Η έκθεση αυτή επικεντρώνεται στις νέες δεξαμενές αποθήκευσης πετρελαίου diesel και στις περιοχές όπου υπάρχουν επικίνδυνες ουσίες σύμφωνα με την οδηγία SEVESO II. Η Έκθεση έχει υποβληθεί στο Υπουργείο Εργασίας τον Ιανουάριο του 2008, για την έκδοση της απαραίτητης άδειας.

Εσωτερικές επιθεωρήσεις

Κατά τη διάρκεια του έτους έχει ολοκληρωθεί αριθμός εσωτερικών επιθεωρήσεων που καλύπτουν διάφορες πτυχές του Συστήματος Ποιότητας. Επίσης, έχουν ελεγχθεί οι Διαδικασίες που η ΑΗΚ είναι δεσμευμένη για παροχή υπηρεσιών με βάση τον «Χάρτη του Πελάτη» (Δείκτες ΡΑΕΚ). Τα πορίσματα έχουν δοθεί στον αρμόδιο Ιδιοκτήτη Μεγαδιεργασίας για λήψη των απαραίτητων διορθωτικών μέτρων.

Εξωτερική επιθεώρηση Συστήματος Ποιότητας

Τον Οκτώβριο του 2007 ολοκληρώθηκε η εξωτερική επιθεώρηση του Συστήματος Ποιότητας από την Κυπριακή Εταιρεία Πιστοποίησης (ΚΕΠ). Τα πορίσματα της επιθεώρησης παρουσιάστηκαν στη Γενική Διεύθυνση με στόχο την άρση των κύριων και άλλων μη συμμορφώσεων που είχαν εκδοθεί από την ΚΕΠ.

Στοχοθέτηση Κρίσιμων Δεικτών και Σχέδια Δράσης

Έχει ολοκληρωθεί από το Συμβούλιο Διευθυντών, η Στοχοθέτηση των Κρίσιμων Δεικτών της ΑΗΚ, στη βάση της Ισοσταθμισμένης Κάρτας Αποτελεσμάτων για όλες τις Πιστοποιημένες Περιοχές. Έχει επίσης ξεκινήσει η προσπάθεια από όλες τις Πιστοποιημένες περιοχές για τον καταρτισμό Σχεδίων Δράσης για κάθε ένα από τους κρίσιμους δείκτες, με στόχο την επίτευξη των καθορισμένων στόχων. Επιπρόσθετα, τα αποτελέσματα παρουσιάζονται υπό μορφή συγκριτικής επίδοσης όλων των Περιφερειών.

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, εισηγήσεις προσωπικού, παράπονα πελατών κ.λ.π.

Πρότυπα Προστασίας Καταναλωτών - ΡΑΕΚ

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

Τα αποτελέσματα του συστήματος εκδίδονται περιοδικά και ετήσια και κοινοποιούνται τόσο στη Διεύθυνση της ΑΗΚ όσο και στην ΡΑΕΚ.

Αυτοματοποίηση Συστημάτων

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

Έγιναν επίσης βελτιώσεις στο υφιστάμενο Σύστημα Παρακολούθησης Δεικτών και Κύκλων Ποιότητας.

Διεθνή Συνέδρια - Παρουσιάσεις

Πραγματοποιήθηκε τον Σεπτέμβριο το Διεθνές Συνέδριο Ποιότητας ECO-Q στην Κύπρο, στο οποίο η ΑΗΚ είχε άμεση εμπλοκή στη διοργάνωση. Το Συνέδριο παρακολούθησε αριθμός προσωπικού και Ηγεσίας της ΑΗΚ.

Εισαγωγή ολοκληρωμένου συστήματος διαχείρισης

Μετά από σχετική απόφαση της ΑΗΚ, ολοκληρώθηκε η ετοιμασία διαγωνισμού για την εφαρμογή διασυνδεδεμένου συστήματος διαχείρισης στην ΑΗΚ που περιλαμβάνει τα πρότυπα ISO 9001:2000 και ISO 14001:2004 σε πρώτη φάση και διασύνδεση τους με το πρότυπο OHSAS 18001:2007 και έχει προκηρυχθεί σχετικός Διαγωνισμός. Αναμένεται η κατακύρωση του Διαγωνισμού το πρώτο τρίμηνο του 2008.

Υποστήριξη Πιστοποιημένων Περιοχών

Κατά τη διάρκεια του έτους υπήρξε συνεχής υποστήριξη όσον αφορά το σύστημα Ποιότητας Περιφερειών, Δείκτες Επίδοσης, καθώς επίσης και τη μηχανογράφηση συστήματος παραπόνων, βλαβών, πληροφοριών.

Έχει ζητηθεί και δόθηκε εκτεταμένη υποστήριξη σε διάφορα έργα όπως: “Τηλεξυπηρεσία Πελατών – Call Center” και νέο σύστημα “Customer Care and Billing”.

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Οι οικονομικές καταστάσεις της ΑΗΚ για το 2007 μαζί με τις βοηθητικές καταστάσεις βρίσκονται στις σελίδες 86 μέχρι 111. Τα κύρια στατιστικά οικονομικά στοιχεία για τη δεκαετία 1998-2007 φαίνονται περιληπτικά στη σελίδα 78.

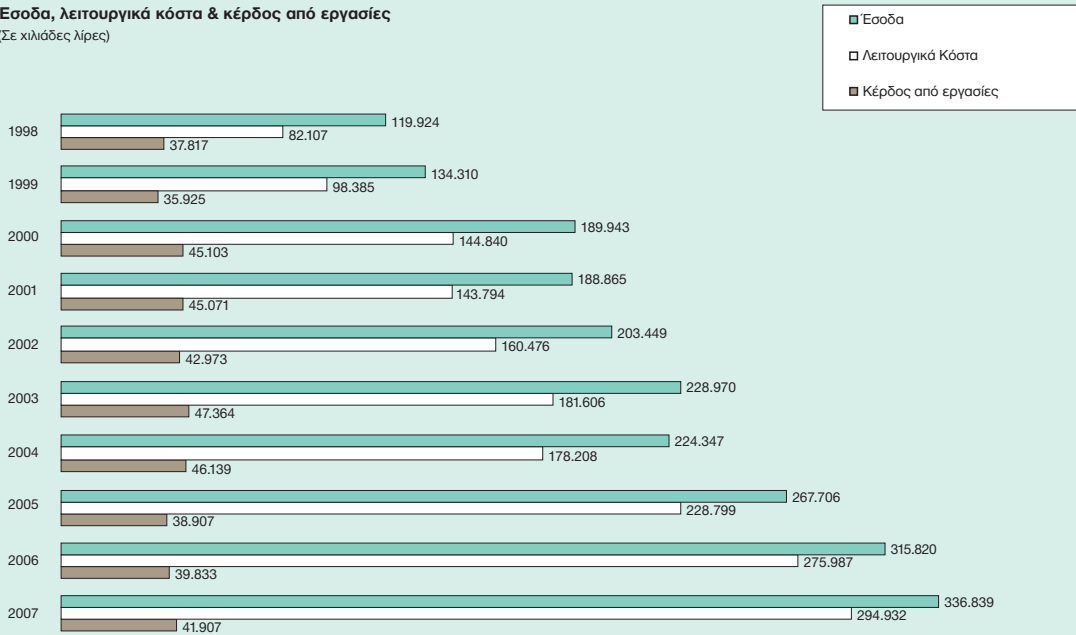
Πίνακας 3

Ενοποιημένος λογαριασμός αποτελεσμάτων για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007 και μεταβολές έναντι του προηγούμενου έτους.

	€000	
	2007	Αύξηση/ (Μείωση)
ΕΣΟΔΑ		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	319.991	19.684
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών	8.335	677
Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	6.982	1.936
Χρηματοδοτικά έσοδα	1.531	(1.278)
	336.839	21.019
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	(294.932)	(18.945)
Κέρδος εργασιών	41.907	2.074
Χρηματοδοτικά έξοδα	(8.650)	(935)
Κέρδος πριν τη φορολογία	33.257	1.139
Φορολογία	(9.834)	(323)
Καθαρό κέρδος για το έτος	23.423	816
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (εκατ. kWh)	4.298,3	163,3

Έσοδα, λειτουργικά κόστα & κέρδος από εργασίες

(Σε χιλιάδες λίρες)

**ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ**

Τα αποτελέσματα του έτους και οι μεταβολές από το προηγούμενο έτος, παρουσιάζονται στον Πίνακα Αρ. 3 (σελ. 74). Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος ήταν £319.991.000 (ποσό £29.000 αφορά χρεώσεις για κατανάλωση λόγω παράνομης επέμβασης) και σημείωσαν αύξηση £19.684.000 ή 6,6%. Το σύνολο των λειτουργικών εξόδων ανήλθε σε £294.932.000 και σημείωσε αύξηση £18.945.000 ή 6,9%. Αφού λήφθηκαν υπόψη τα χρηματοδοτικά έξοδα που ανέρχονταν σε £8.650.000, το κέρδος πριν τη φορολογία έφθασε σε £33.257.000 σε σύγκριση με £32.118.000 του προηγούμενου έτους. Μετά την αφαίρεση ποσού £9.834.000 για φορολογία το καθαρό κέρδος ήταν £23.423.000 (2006: £22.607.000).

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΕΞΟΔΩΝ

Ο Πίνακας 4 στη σελίδα 76 αναλύει τα λειτουργικά έξοδα 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 4,2% στις £148,57 το μετρικό τόνο. Η κατανάλωση αυξήθηκε κατά 4,1% και έφθασε τους 1 190,7 χιλ. μετρικούς τόνους. Σαν αποτέλεσμα των πιο πάνω η δαπάνη καυσίμων αυξήθηκε κατά £13.748.000 στις £176.897.000.

Το σύνολο των μισθών και εργοδοτικών εισφορών ανήλθε σε £69.432.000 από το οποίο ποσό £9.021.000 έχει μεταφερθεί σε χρέωση του πάγιου ενεργητικού και σε ημιτελείς εργασίες. Τα ποσά που μεταφέρθηκαν αφορούν δαπάνες για έργα αναπτύξεως που εκτελέστηκαν κατά τη διάρκεια του έτους από το προσωπικό της Αρχής. Ποσό £60.411.000 ή 87,0% επιβάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως. Η αύξηση στη συνολική δαπάνη μισθοδοσίας £4.380.000 ή 6,7% οφείλεται κυρίως στην αύξηση του αριθμού υπαλλήλων και στην αύξηση του τιμαριθμικού επιδόματος.

Η ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων ανήλθε σε £9.895.000 (2006: £10.499.000). Το ποσό αυτό αντιπροσωπεύει την εισφορά έναντι υποχρέωσης για προηγούμενη υπηρεσία σύμφωνα με αναλογιστική εκτίμηση που έγινε για την 31 Δεκεμβρίου 2002.

Η δαπάνη για υλικά, υπηρεσίες και άλλα έξοδα ήταν £23.562.000 (αύξηση £938.000 ή 4,1%).

Οι αποσβέσεις έφθασαν τα £34.062.000 (αύξηση £2.020.000 ή 6,3%).

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

Πίνακας 4

Ανάλυση Λειτουργικών εξόδων

	2007		Αύξηση (Μείωση) έναντι 2006		
	£000	%	Σεντ ανά πωληθείσα kWh	£000	%
Καύσιμα	176.897	60,0	4,116	13.748	8,4
Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές	50.516	17,1	1,175	2.843	6,0
Ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων	9.895	3,4	0,230	(604)	(5,8)
Υλικά, υπηρεσίες και άλλες δαπάνες	23.562	8,0	0,548	938	4,1
Αποσβέσεις	34.062	11,5	0,792	2.020	6,3
ΣΥΝΟΛΟ	294.932	100,0	6,861	18.945	6,9

ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΚΑΙ ΠΗΓΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

Οι επενδύσεις σε στοιχεία πάγιου ενεργητικού κατά τη διάρκεια του έτους έφθασαν τα £92.628.000 σε σύγκριση με £70.769.000 το 2006 (αύξηση £21.859.000).

Ποσό £6.787.000 πληρώθηκε κατά το 2007 αναφορικά με φορολογία (2006: £6.063.000).

Οι αποπληρωμές των δανείων ανήλθαν σε £20.600.000 (2006: £20.436.000).

Από το σύνολο των αναγκών χρηματοδότησεως που ανήλθαν σε £120.015.000 η Αρχή διέθεσε ποσό £90.751.000 από τα ήδη διαθέσιμα και από συμμετοχές καταναλωτών ενώ το υπόλοιπο £29.264.000 καλύφθηκε με δάνεια. Στον Πίνακα αρ. 5 (σελ. 77) δίδονται οι χρηματοδοτικές ανάγκες της Αρχής και οι πηγές χρηματοδότησής τους.

Πίνακας 5

Χρηματοδοτικές ανάγκες και πηγές χρηματοδότησης

	2007		2006	
	£000	%	£000	%
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ				
Φορολογία	6.787	5,6	6.063	6,2
Στοιχεία πάγιου ενεργητικού	92.628	77,2	70.769	72,8
Αποπληρωμές δανείων	20.600	17,2	20.436	21,0
	120.015	100,0	97.268	100,0
ΠΗΓΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ				
Κέρδος πριν τη φορολογία	33.257	27,7	32.118	33,0
Αποσβέσεις μείον συνεισφορές καταναλωτών	25.727	21,4	24.384	25,1
Είσπραξη από εκποίηση στοιχείων πάγιου ενεργητικού	96	0,1	4.275	4,4
Μη πραγματοποιηθείσα συναλλαγματική ζημιά	1.370	1,1	1.400	1,4
Συμμετοχές καταναλωτών	22.921	19,1	23.127	23,8
Μεταβολές κεφαλαίου κινήσεως	7.380	6,2	11.964	12,3
	90.751	75,6	97.268	100,0
Δάνεια	29.264	24,4	-	-
	120.015	100,0	97.268	100,0

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟ ΤΕΛΟΣ ΤΟΥ ΧΡΟΝΟΥ

Το ιστορικό κόστος των εγκαταστάσεων σε υπηρεσία στις 31 Δεκεμβρίου 2007 ήταν £1.103.984.000 και το σύνολο των αποσβέσεων £351.834.000. Συνεπώς η καθαρή αξία των εγκαταστάσεων σε υπηρεσία ήταν 68,1% του ιστορικού κόστους. Το σύνολο του καθαρού ενεργητικού στις 31 Δεκεμβρίου 2007, ήταν £834.844.000. Η χρηματοδότηση προήλθε από δάνεια (£155.315.000 ή 18,6%), άλλες μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (£270.989.000 ή 32,5%) το δε υπόλοιπο (£408.540.000 ή 48,9%) από ίδια κεφάλαια.

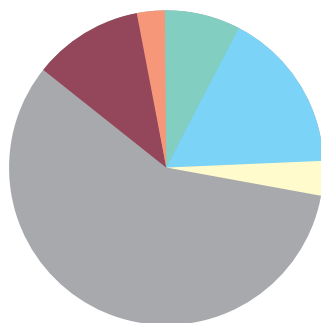
Χ. ΘΡΑΣΟΥ
ΠΡΟΕΔΡΟΣ

Μ. ΣΤΑΥΡΟΥ
ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Δαπάνες

(Σε χιλιάδες λίρες)

Σαν ποσοστό του συνόλου των δαπανών



Σχεδ. 11

- Υλικά, υπηρεσίες και άλλες δαπάνες £23.569 (7,76%)
- Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές £50.516 (16,64%)
- Ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων £9.895 (3,26%)
- Καύσιμα £176.897 (58,27%)
- Αποσβέσεις £34.062 (11,22%)
- Χρηματοδοτικά έξοδα £8.650 (2,85%)

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

Πίνακας 6
Στατιστικά Στοιχεία Δεκαετίας 1998-2007
Αποτελέσματα για τα έτη μέχρι 31 Δεκεμβρίου

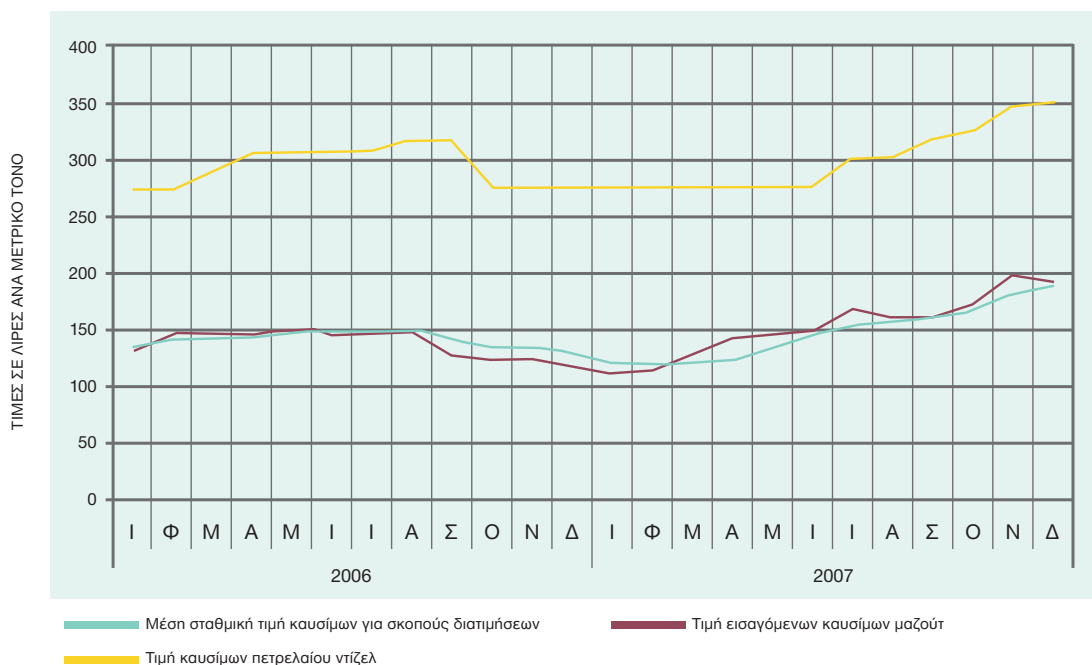
	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (εκατ. kWh)	2 629	2 785	3 011	3 125	3 423	3 696	3 742	3 933	4 135	4 298
Κατανάλωση στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα (εκατ. kWh)	6	5	6	6	6	7	8	7	7	8
Σύνολο μονάδων (εκατ. kWh)	2 635	2 790	3 017	3 131	3 429	3 703	3 750	3 940	4 142	4 306
Εγκατεστημένη ισχύς (MW)	690	728	988	988	988	988	988	988	988	1 118
ΕΣΟΔΑ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΛΙΡΕΣ)										
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	111.491	128.358	182.701	179.865	193.617	218.579	211.308	252.942	300.307	319.991
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών	3.820	4.134	4.592	5.099	5.591	6.020	6.519	7.061	7.658	8.335
Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	537	702	786	749	638	507	1.417	3.620	5.046	6.982
Χρηματοδοτικά έσοδα	4.076	1.116	1.864	3.152	3.603	3.864	5.103	4.083	2.809	1.531
Σύνολο εσόδων	119.924	134.310	189.943	188.865	203.449	228.970	224.347	267.706	315.820	336.839
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΚΟΣΤΑ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΛΙΡΕΣ)										
Δαπάνες εκμεταλλεύσεως	69.227	84.016	126.634	121.904	137.121	154.840	151.207	197.421	243.945	260.870
Αποσβέσεις	12.880	14.369	18.206	21.890	23.355	26.766	27.001	31.378	32.042	34.062
Σύνολο δαπανών	82.107	98.385	144.840	143.794	160.476	181.606	178.208	228.799	275.987	294.932
Κέρδος εργασιών	37.817	35.925	45.103	45.071	42.973	47.364	46.139	38.907	39.833	41.907
Χρηματοδοτικά έξοδα	(3.543)	(6.333)	(6.699)	(6.849)	(5.523)	(8.536)	(7.236)	(5.005)	(7.715)	(8.650)
Κέρδος πριν τη φορολογία και το έκτακτο κονδύλι	34.274	29.592	38.404	38.222	37.450	38.828	38.903	33.902	32.118	33.257
Έκτακτο κονδύλι	-	-	-	-	(20.000)	(25.000)	(15.000)	(693)	-	-
Κέρδος πριν τη φορολογία	34.274	29.592	38.404	38.222	17.450	13.828	23.903	33.209	32.118	33.257
Φορολογία	(10.075)	(8.142)	(7.937)	(10.576)	(4.960)	(4.655)	(9.502)	(9.757)	(9.511)	(9.834)
Καθαρό κέρδος για το έτος	24.199	21.450	30.467	27.646	12.490	9.173	14.401	23.452	22.607	23.423
ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ (πάνω στο σύνολο εσόδων)										
Κέρδος από εργασίες (%)	31,5	26,7	23,7	23,9	21,1	20,7	20,6	14,5	12,6	12,4
Κέρδος πριν τη φορολογία (%)	28,6	22,0	20,2	20,2	8,6	6,0	10,7	12,4	10,2	9,9

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΤΙΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ

	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΛΙΡΕΣ)										
Μη τρεχούμενο ενεργητικό										
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	397.535	468.082	483.085	504.811	525.336	571.846	633.294	658.156	693.594	752.150
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	1.515	5.159	4.279	4.230	3.468	2.974	2.742	2.231	1.674	1.111
	399.050	473.241	487.364	509.041	528.804	574.820	636.036	660.387	695.268	753.261
Τρεχούμενο ενεργητικό	98.057	69.140	125.416	135.338	210.014	220.754	168.763	176.809	171.927	164.252
Σύνολο ενεργητικού	497.107	542.381	612.780	644.379	738.818	795.574	804.799	837.196	867.195	917.513
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΛΙΡΕΣ)										
Αποθεματικά										
Αποθεματικά προσόδου	229.328	250.777	281.245	308.890	321.380	330.553	344.954	368.406	376.013	399.436
Κυβερνητική χορηγία	9.104	9.104	9.104	9.104	9.104	9.104	9.104	9.104	9.104	9.104
	238.432	259.881	290.349	317.994	330.484	339.657	354.058	377.510	385.117	408.540
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις										
Δάνεια	71.040	77.426	96.882	96.193	133.580	173.212	170.241	161.806	142.453	155.315
Αναβλημένες φορολογικές υποχρεώσεις	25.910	29.826	33.261	36.905	40.847	43.308	42.769	46.372	49.184	53.285
Αναβλημένα έσοδα	107.295	118.555	130.946	142.481	151.465	162.350	174.261	187.649	203.118	217.704
	204.245	225.807	260.889	275.579	325.892	378.870	387.271	395.827	394.755	426.304
Τρέχουσες υποχρεώσεις	54.430	56.693	61.542	50.806	82.442	77.047	63.470	63.859	87.323	82.669
Σύνολο υποχρεώσεων	258.675	282.500	322.431	326.385	408.334	455.917	450.741	459.686	482.078	508.973
Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων	497.107	542.381	612.780	644.379	738.818	795.574	804.799	837.196	867.195	917.513

(Σχεδ. 12)

Τιμές καυσίμων και μέση σταθμική τιμή για σκοπούς διατιμήσεων (Ρύθρας καυσίμων)



Έκθεση
Ελεγκτών
και Οικονομικές
Καταστάσεις

Έκθεση και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2007

Περιεχόμενα

σελίδα

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

Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο παρουσιάζει την έκθεση του μαζί με τις ελεγμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής και της θυγατρικής της “Ηλεκτρική Λίμιτεδ” (μαζί με “το Συγκρότημα”) για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007.

Κύριες δραστηριότητες

2. Οι κύριες δραστηριότητες της Αρχής, που δεν έχουν αλλάξει από τον προηγούμενο χρόνο, είναι η παραγωγή, μεταφορά, διανομή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο. 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 δυνατότητων, των εγκαταστάσεων, των υπηρεσιών και της τεχνογνωσίας της.

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

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

Αποτελέσματα

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

Διοικητικό Συμβούλιο

5. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου στις 31 Δεκεμβρίου 2007 παρουσιάζονται στη σελίδα 14 ενώ η ημερομηνία αυτής της έκθεσης παρουσιάζεται πιο κάτω. Όλοι τους ήταν μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου για ολόκληρο το έτος 2007. Ο κ. Χαρίλαος Σταυράκης που ήταν Πρόεδρος στις 31 Δεκεμβρίου 2007 αποχώρησε στις 29 Φεβρουαρίου 2008. Ο κ. Χάρης Θράσου διορίστηκε ως Πρόεδρος στις 11 Μαρτίου 2008.
6. Δεν υπήρχαν σημαντικές αλλαγές στην κατανομή των αρμοδιοτήτων ή στην αποζημίωση του Διοικητικού Συμβουλίου.



Γεγονότα μεταγενέστερα του Ισολογισμού

7. Εκτός από αυτά που αναφέρονται στη Σημείωση 25 των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων δεν υπήρξαν άλλα σημαντικά γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού.

Ελεγκτές

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

Με εντολή του Διοικητικού Συμβουλίου

Χάρης Θράσου
Πρόεδρος

Λευκωσία 13 Μαΐου 2008

Έκθεση Ανεξάρτητων Ελεγκτών Προς τα Μέλη της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου

Έκθεση επί των ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Έχουμε ελέγξει τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (η "Αρχή") και της 100% θυγατρικής της εταιρείας "Ηλεκτρικής Λίμιτεδ", (μαζί με το "Συγκρότημα"), στις σελίδες 5 μέχρι 29, που αποτελούνται από τον ενοποιημένο ισολογισμό στις 31 Δεκεμβρίου 2007, και τον ενοποιημένο λογαριασμό εσόδων, την ενοποιημένη κατάσταση αλλαγών στα αποθεματικά και την ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή, και περίληψη των σημαντικών λογιστικών αρχών και άλλες επεξηγηματικές σημειώσεις.

Ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου για τις Οικονομικές Καταστάσεις

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

Ευθύνη των Ελεγκτών

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

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

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

Γνώμη

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

Έκθεση επί Άλλων Νομικών Απαιτήσεων

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

- Έχουμε πάρει όλες τις πληροφορίες και εξηγήσεις που θεωρήσαμε αναγκαίες για σκοπούς του ελέγχου μας.
- Κατά τη γνώμη μας, έχουν τηρηθεί από την Αρχή κατάλληλα λογιστικά βιβλία.
- Οι οικονομικές καταστάσεις της Αρχής συμφωνούν με τα λογιστικά βιβλία.
- Κατά τη γνώμη μας και από όσα καλύτερα έχουμε πληροφορηθεί και σύμφωνα με τις εξηγήσεις που μας δόθηκαν, οι οικονομικές καταστάσεις παρέχουν τις απαιτούμενες από τον περί Εταιρειών Νόμο, Κεφ. 113, πληροφορίες με τον απαιτούμενο τρόπο.
- Κατά τη γνώμη μας, οι πληροφορίες που δίνονται στην έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου στη σελίδα 82 συνάδουν με τις οικονομικές καταστάσεις.

Άλλο θέμα

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

PricewaterhouseCoopers Limited
Chartered Accountants

Λευκωσία, 13 Μαΐου 2008

Έκθεση Γενικού Ελεγκτή της Δημοκρατίας προς την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

Έχω εξετάσει την πιο πάνω έκθεση του ιδιώτη ελεγκτή επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, στις σελίδες 86 μέχρι 111, της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007, η οποία υποβλήθηκε σύμφωνα με το εδάφιο (1) του άρθρου 3 των περί Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου (Έλεγχος Λογαριασμών) Νόμων, και έχω ικανοποιηθεί ότι είναι η αρμόζουσα.

Χρυστάλλα Γιωρκάτζη
Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας

Λευκωσία, 28 Μαΐου 2008

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2007

Ενοποιημένος λογαριασμός εσόδων
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007

	Σημείωση	2007 €000	2006 €000
Πωλήσεις	6	319.991	300.307
Άλλα λειτουργικά έσοδα - καθαρά	7	16.848	15.513
Λειτουργικά έξοδα	8	(294.932)	(275.987)
Κέρδος εργασιών		41.907	39.833
Χρηματοδοτικά έξοδα	10	(8.650)	(7.715)
Κέρδος πριν τη φορολογία		33.257	32.118
Φορολογία	11	(9.834)	(9.511)
Καθαρό κέρδος για το έτος		23.423	22.607

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

Ενοποιημένος Ισολογισμός
στις 31 Δεκεμβρίου 2007

	Σημείωση	2007 €000	2006 €000
Ενεργητικό			
Μη τρεχούμενο ενεργητικό			
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	12	752.150	693.594
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	13	1.111	1.674
		753.261	695.268
Τρεχούμενο ενεργητικό			
Αποθέματα	14	67.277	57.044
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	13	63.421	52.667
Φορολογία επιστρεπτέα		4.688	3.634
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις	15	2.277	24.748
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών	16	26.589	33.834
		164.252	171.927
Σύνολο ενεργητικού		917.513	867.195
Αποθεματικά και υποχρεώσεις			
Αποθεματικά			
Μη τρέχουσες υποχρεώσεις			
Δανεισμός	17	155.315	142.453
Αναβλημένες φορολογικές υποχρεώσεις	18	53.285	49.184
Αναβλημένα έσοδα	19	217.704	203.118
		426.304	394.755
Τρέχουσες υποχρεώσεις			
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	20	64.894	66.720
Δανεισμός	17	17.775	20.603
		82.669	87.323
Σύνολο υποχρεώσεων		508.973	482.078
Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων		917.513	867.195

Στις 13 Μαΐου 2008 το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου ενέκρινε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις για έκδοση.

Χ. ΘΡΑΣΟΥ

Μ. ΣΤΑΥΡΟΥ

Χ. ΧΑΤΖΗΓΕΡΟΥ

Πρόεδρος

Γενικός Διευθυντής

Εκτελεστικός Διευθυντής Οικονομικών

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

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2007

Ενοποιημένη κατάσταση αλλαγών στα αποθεματικά
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007

Σημείωση	Αποθεματικό Κεφαλαίου (1) £000	Αποθεματικό Εσόδων £000	Ολικό £000
Υπόλοιπο την 1 ^η Ιανουαρίου 2006	9.104	368.406	377.510
Καθαρό κέρδος για το έτος	-	22.607	22.607
Μέρισμα 21	-	(15.000)	(15.000)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2006	9.104	376.013	385.117
Υπόλοιπο την 1 ^η Ιανουαρίου 2007	9.104	376.013	385.117
Καθαρό κέρδος για το έτος	-	23.423	23.423
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2007	9.104	399.436	408.540

(1) Το αποθεματικό κεφαλαίου αντιπροσωπεύει κρατική χορηγία.

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

**Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007**

	Σημείωση	2007 €000	2006 €000
Ροή μετρητών από εργασίες			
Κέρδος πριν τη φορολογία		33.257	32.118
Αναπροσαρμογές για:			
Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	12	34.062	32.042
Αποσβέσεις κεφαλαιουχικών συνεισφορών καταναλωτών	19	(8.335)	(7.658)
Κέρδος από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού		(86)	(986)
Χρεωστικούς τόκους	10	7.356	6.612
Μη πραγματοποιηθείσα συναλλαγματική ζημιά		1.370	1.400
Πιστωτικούς τόκους		(1.539)	(2.809)
		66.085	60.719
Αλλαγές στο κεφάλαιο κίνησης:			
Αποθέματα		(10.233)	(4.302)
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα		(10.191)	442
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές		(1.847)	15.793
Μετρητά που προήλθαν από εργασίες		43.814	72.652
Φορολογία που πληρώθηκε		(6.787)	(6.063)
Καθαρά μετρητά από εργασίες		37.027	66.589
Ροή μετρητών από επενδυτικές δραστηριότητες			
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις		22.471	1.443
Αγορά ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	12	(93.628)	(70.769)
Εισπράξεις από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού		96	4.275
Προσθήκες στις συνεισφορές καταναλωτών	19	22.921	23.127
Τόκοι που εισπράχθηκαν		1.539	2.809
Καθαρά μετρητά για επενδυτικές δραστηριότητες		(45.601)	(39.115)
Ροή μετρητών από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Εισπράξεις από μακροπρόθεσμα δάνεια		29.264	-
Πληρωμές μακροπρόθεσμων δανείων		(20.600)	(20.436)
Μέρισμα που πληρώθηκε		-	(7.500)
Τόκοι που πληρώθηκαν		(7.335)	(6.758)
Καθαρά μετρητά από/(για) χρηματοδοτικές δραστηριότητες		1.329	(34.694)
Καθαρή μείωση στα μετρητά και αντίστοιχα μετρητών		(7.245)	(7.220)
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών στην αρχή του έτους		33.834	41.054
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών στο τέλος του έτους	16	26.589	33.834

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

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2007

Σημειώσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις

1. Γενικές Πληροφορίες

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

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

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

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

2. Περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών

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

Βάση ετοιμασίας

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ). Όλα τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης που εκδόθηκαν από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) και σε εφαρμογή από την 1^η Ιανουαρίου 2006 έχουν υιοθετηθεί από την ΕΕ μέσω της διαδικασίας υιοθέτησης που καθορίστηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή με εξαίρεση κάποιες πρόνοιες του ΔΛΠ39 "Financial Instruments: Recognition and Measurement" αναφορικά με τη λογιστική αντιστάθμιση χαρτοφυλακίου. Επιπρόσθετα οι οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τις απαιτήσεις του περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμου, Κεφ. 171, της Κύπρου και τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2006. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους.

Η κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ απαιτεί τη χρήση ορισμένων σημαντικών λογιστικών εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσης από τη Διεύθυνση στη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών της Αρχής. Οι τομείς που απαιτούν 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^η Ιανουαρίου 2007.

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

Εξαρτημένη εταιρεία

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

Αναγνώριση εισοδημάτων

Τα έσοδα της Αρχής αναγνωρίζονται ως εξής:

(α) Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας

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

(β) Έσοδα τόκων

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

(γ) Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών

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

Μετατροπή ξένου νομίσματος

(α) Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης

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

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

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

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2007

Ωφελήματα υπαλλήλων

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

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

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

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

Φορολογία

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

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

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

Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

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

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

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

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

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

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

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2007

Δικαιώματα Εκπομπής Θερμοκηπιακών Αερίων

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

Ο κάθε φορέας εκμετάλλευσης, του οποίου οι ετήσιες εκπομπές ξεπερνούν το σύνολο των δικαιωμάτων που του εκχωρήθηκαν για το συγκεκριμένο έτος, είναι υποχρεωμένος να αγοράζει τόσα δικαιώματα όσα είναι οι καθ' υπέρβαση εκπομπές και παράλληλα να πληρώνει διοικητικό πρόστιμο για κάθε τόνο εκπομπής καθώς και να πωλεί τυχόν πλεόνασμα. Δικαιώματα εκπομπών θερμοκηπιακών αερίων που παραχωρούνται αναγνωρίζονται αρχικά σε ονομαστική αξία (μηδενική αξία) από το χρονικό σημείο που η Αρχή έχει τον έλεγχο αυτών των δικαιωμάτων. Δικαιώματα εκπομπών CO₂ που αγοράζονται αναγνωρίζονται αρχικά σε τιμή κόστους (τιμή αγοράς) ως άυλα περιουσιακά στοιχεία. Υποχρέωση αναγνωρίζεται όταν οι πραγματικές εκπομπές υπερβαίνουν τα κατανεμημένα δικαιώματα. Το ύψος της υποχρέωσης περιλαμβάνει το συνολικό κόστος των δικαιωμάτων που αγοράστηκαν σε τιμή κόστους και τυχόν επιπλέον έλλειμμα στην τρέχουσα τιμή της αγοράς κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Οι αναπροσαρμογές στο ύψος της υποχρέωσης αναγνωρίζονται στο λογαριασμό εσόδων.

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

Μισθώσεις

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

Αποθέματα

Τα αποθέματα εμφανίζονται στην τιμή κόστους ή στην καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία, όποια από τις δύο είναι χαμηλότερη. Η τιμή κόστους καθορίζεται με τη μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους. Η τιμή κόστους περιλαμβάνει την τιμή αγοράς, έξοδα μεταφοράς και επεξεργασίας εκτός των εξόδων δανειοδότησης. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία είναι η υπολογιζόμενη τιμή πώλησης κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών, μείον έξοδα διάθεσης. Γίνεται πρόβλεψη για κατεστραμμένα, επιδεινωμένα, απηρακωμένα 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 επιτόκιου, μείον πρόνοιας για απομείωση της αξίας. Η πρόνοια για απομείωση καθορίζεται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη πως η Αρχή δεν θα είναι σε θέση να εισπράξει τα συνολικά ποσά σύμφωνα με τους αρχικούς όρους των εισπρακτέων. Το ποσό της πρόνοιας είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας και της ανακτήσιμης αξίας του εισπρακτέου η οποία είναι η παρούσα αξία των υπολογιζόμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλημένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της πρόβλεψης αναγνωρίζεται στον λογαριασμό εσόδων.

Προβλέψεις

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

Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

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

Δανεισμός

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

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

Ανάλυση κατά τομέα

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

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

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

Συγκριτικές πληροφορίες

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

Οι καθαρές συναλλαγματικές διαφορές που χρεώθηκαν στον λογαριασμό εσόδων είναι ύψους £1.294.000 (2006: £1.103.000 πίστωση) και αφορούν χρηματοδοτικές δραστηριότητες (Σημ. 10).

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2007

(γ) Πιστωτικός κίνδυνος

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

Εκτίμηση δίκαιων αξιών

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

4. Σημαντικοί λογιστικοί υπολογισμοί και εκτιμήσεις

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

Σημαντικοί λογιστικοί υπολογισμοί και παραδοχές

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

(i) Αναβαλλόμενα έσοδα

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

(ii) Φορολογία

Για τον προσδιορισμό της πρόβλεψης για εταιρικό φόρο απαιτούνται σημαντικές εκτιμήσεις. Για συγκεκριμένες συναλλαγές και υπολογισμούς, ο προσδιορισμός της τελικής φορολογίας είναι αβέβαιος. Η Αρχή αναγνωρίζει υποχρεώσεις για προβλεπόμενα φορολογικά ζητήματα με βάση υπολογισμούς για το κατά πόσο θα προκύψει επιπρόσθετη φορολογία. Όπου το τελικό φορολογικό αποτέλεσμα αυτών των ζητημάτων διαφέρει από το ποσό που έχει αρχικά αναγνωρισθεί, οι διαφορές επηρεάζουν την πρόβλεψη για εταιρικό φόρο και αναβαλλόμενη φορολογία στην περίοδο που έγινε ο προσδιορισμός.

5. Ανάλυση κατά τομέα

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

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

	2007 €000	2006 €000
Παραγωγή	222.916	209.783
Μεταφορά	14.655	12.773
Διανομή	52.622	48.228
Προμήθεια	4.535	5.489
Άλλες δραστηριότητες	204	(286)
	294.932	275.987

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

Το συνολικό ενεργητικό και παθητικό της κάθε δραστηριότητας της Αρχής για τα έτη 2007 και 2006 αναλύεται πιο κάτω:

	Παραγωγή 2007 €000	Μεταφορά 2007 €000	Διανομή 2007 €000	Προμήθεια 2007 €000	Άλλες Δραστη- ριότητες 2007 €000	Μη κατανε- μηθέντα ποσά 2007 €000	Σύνολο 2007 €000
Μη τρεχούμενο Ενεργητικό	268.572	146.993	335.845	1.621	230	-	753.261
Τρεχούμενο Ενεργητικό	50.601	3.983	19.231	50.520	389	39.528	164.252
Σύνολο Ενεργητικού	319.173	150.976	355.076	52.141	619	39.528	917.513
Τρέχουσες υποχρεώσεις	21.929	2.790	14.166	21.855	23	21.906	82.669
Μη τρέχουσες υποχρεώσεις	-	10.203	207.501	-	-	208.600	426.304
Αποθεματικά	-	-	-	-	-	408.540	408.540
Κατανομή Κεφαλαίου	297.244	137.983	133.409	30.286	596	(599.518)	-
	319.173	150.976	355.076	52.141	619	39.528	917.513

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2007

	Παραγωγή	Μεταφορά	Διανομή	Προμήθεια	Άλλες Δραστη- ριότητες	Μη κατανε- μηθέντα ποσά	Σύνολο
	2006 €000	2006 €000	2006 €000	2006 €000	2006 €000	2006 €000	2006 €000
Μη τρέχουµενο Ενεργητικό	242.541	138.920	312.182	1.414	211	-	695.268
Τρέχουµενο Ενεργητικό	38.026	4.444	17.272	43.385	706	68.094	171.927
Σύνολο Ενεργητικού	280.567	143.364	329.454	44.799	917	68.094	867.195
Τρέχουσες υποχρεώσεις	18.879	5.400	9.619	19.374		34.051	87.323
Μη τρέχουσες υποχρεώσεις		10.156	192.962			191.637	394.755
Αποθεµατικά						385.117	385.117
Κατανοµή Κεφαλαίου	261.688	127.808	126.873	25.425	917	(542.711)	0
	280.567	143.364	329.454	44.799	917	68.094	867.195

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

6. Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας

Οι πωλήσεις περιλαμβάνουν χρεώσεις ύψους £29.000 (2006: £37.000) για μη καταγραφείσα κατανάλωση ηλεκτρικού ρεύματος σε αριθμό υποστατικών στα οποία παρατηρήθηκε παράνομη επέμβαση στους μετρητές. Το ύψος των αναγνωρισθέντων χρεώσεων μη καταγραφείσας κατανάλωσης ηλεκτρικού ρεύματος έχει περιοριστεί στο σύνολο των ποσών που έχουν συμφωνηθεί με τους καταναλωτές ως πληρωτέα.

Οι πωλήσεις δεν περιλαμβάνουν όλη την κατανάλωση στις τουρκοκρατούμενες περιοχές όπου το Συγκρότημα δεν έχει πρόσβαση λόγω των συνθηκών που επικρατούν. Η μη τιμολογηθείσα ηλεκτρική ενέργεια υπολογιζόμενη με ειδική τιμή, ανέρχεται σε £507.000 (2006: £473.000).

7. Άλλα λειτουργικά έσοδα - καθαρά

	2007 £000	2006 £000
Έσοδα από ζημιές στην περιουσία της Αρχής	104	118
Καθαρά έσοδα από συντήρηση οδικού φωτισμού και πωλήσεις υλικών	147	136
Καθαρά έσοδα από παραχώρηση τηλεπικοινωνιακής υποδομής	446	701
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών	8.335	7.658
Αποθηκευτικά και άλλα δικαιώματα αναφορικά με τον Κυπριακό Οργανισμό Διαχείρισης Αποθεμάτων Πετρελαιοειδών (ΚΟΔΑΠ)	4.132	3.184
Διάφορα έσοδα	2.153	907
Πιστωτικοί τόκοι:		
Τραπεζικά υπόλοιπα	1.334	2.636
Άλλοι	197	173
	16.848	15.513

8. Ανάλυση λειτουργικών εξόδων κατά είδος

	2007 £000	2006 £000
Καύσιμα	176.897	163.149
Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές (Σημ. 9)	60.411	58.172
Αποσβέσεις (Σημ. 12)	34.062	32.042
Επισκευές και συντήρηση	5.103	4.633
Άλλα έξοδα	18.459	17.991
	294.932	275.987

9. Κόστος προσωπικού

	2007 £000	2006 £000
Μισθοί και ημερομίσθια	42.403	39.651
Κοινωνικές ασφάλισεις και άλλα κόστα	4.302	3.947
Ταμείο Κοινωνικής συνοχής	824	792
Συνταξιοδοτικά κόστα - σχέδια καθορισμένου ωφελήματος		
- Τρεχούμενες υποχρεώσεις	10.170	8.258
- Εισφορά ελλείμματος ταμείων συντάξεως	9.895	10.499
Άλλα σχέδια καθορισμένης συνεισφοράς	1.838	1.905
	69.432	65.052

Το κόστος προσωπικού κατανεμήθηκε ως εξής:

	2007 £000	2006 £000
Λογαριασμός εσόδων (Σημ. 8)	60.411	58.172
Ποσό που κεφαλαιοποιήθηκε στο πάγιο ενεργητικό και στις εγκαταστάσεις υπό κατασκευή	9.021	6.880
	69.432	65.052

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2007

Σχέδιο Καθορισμένου Ωφελήματος

Η τελευταία αναλογιστική εκτίμηση έγινε με ημερομηνία αναφοράς την 31η Δεκεμβρίου 2007. Τα περιουσιακά στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν για σκοπούς της αναλογιστικής μελέτης πάρθηκαν από το προσχέδιο των οικονομικών καταστάσεων του Ταμείου Συντάξεων για το 2007 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 2007 σχετικά με το σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος έχουν ως εξής:

	2007 €000	2006 €000
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	324.078	311.573
Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων	(295.949)	(268.991)
Καθαρή υποχρέωση	28.129	42.582
Μη καταχωρημένη αναλογιστική ζημιά	(26.850)	(33.289)
Μη καταχωρημένο κόστος μεταβατικών προβλέψεων	-	(9.293)
Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό (Σημ. 20)	1.279	-

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 2007 σχετικά με το σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος έχουν ως εξής:

	2007 €000	2006 €000
Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας	8.891	7.735
Δαπάνη τόκου	15.401	14.199
Αναμενόμενη απόδοση περιουσιακών στοιχείων	(13.620)	(12.437)
Καθαρή αναλογιστική ζημιά καταχωρημένη στο έτος	100	-
Κόστος μεταβατικών προβλέψεων	9.293	9.291
Σύνολο καταχωρημένο στο κόστος προσωπικού	20.065	18.788

Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση καταχωρημένη στον ισολογισμό

	2007 €000	2006 €000
Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη του έτους	-	(75)
Δαπάνη καταχωρημένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	20.065	18.788
Εισφορές εργοδότη	(18.786)	(18.713)
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος του έτους	1.279	-

Μεταβολές στην παρούσα αξία των υποχρεώσεων	2007	2006
	€000	€000
Παρούσα αξία υποχρέωσης κατά την έναρξη του έτους	311.573	288.786
Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας	8.891	7.735
Εισφορές μελών	303	232
Κόστος τόκου	15.401	14.199
Πληρωμές ωφελημάτων	(12.252)	(12.211)
Αναλογιστική ζημιά στην υποχρέωση	162	12.832
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος του έτους	324.078	311.573

Μεταβολές στην πραγματική αξία των περιουσιακών στοιχείων	2007	2006
	€000	€000
Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων στην αρχή του έτους	268.991	244.099
Αναμενόμενη απόδοση των περιουσιακών στοιχείων	13.620	12.437
Εισφορές εργοδότη	18.786	18.713
Εισφορές μελών	303	232
Πληρωμές ωφελημάτων	(12.252)	(12.211)
Αναλογιστικό κέρδος στα περιουσιακά στοιχεία	6.501	5.721
Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων στο τέλος του έτους	295.949	268.991

Οι κυριότερες υποθέσεις που χρησιμοποιήθηκαν για την αναλογιστική εκτίμηση ήταν:

	2007	2006
	%	%
Προεξοφλητικό επιτόκιο	5,25	5,00
Μέση αναμενόμενη απόδοση περιουσιακών στοιχείων	5,00	5,00
Μέση αναμενόμενη αύξηση μισθών	3,5% συν κλίμακες	5,75
Αύξηση συντάξεων	3,50	3,00
Πληθωρισμός	2,50	2,50
Πίνακες θνησιμότητας	85% του ΡΑ (90)	-

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2007

10. Χρηματοδοτικά έξοδα

	2007 €000	2006 €000
Χρεωστικοί τόκοι:		
Δάνεια τραπεζών	(7.243)	(6.562)
Φορολογία	(37)	(13)
Άλλα	(76)	(37)
	(7.356)	(6.612)
Καθαρή συναλλαγματική ζημιά	(1.294)	(1.103)
	(8.650)	(7.715)

11. Φορολογία

	2007 €000	2006 €000
Τρέχουσα φορολογία:		
Εταιρικός φόρος	5.041	5.777
Εισφορά για την άμυνα	692	872
Αναβλημένη φορολογία (Σημ. 18)	4.101	2.812
Φορολογία προηγούμενων ετών:		
Εταιρικός φόρος	-	40
Εισφορά για την άμυνα	-	10
	9.834	9.511

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:

	2007 €000	2006 €000
Κέρδος πριν τη φορολογία	33.257	32.118
Φορολογία υπολογιζόμενη με τα εφαρμόσιμα ποσοστά φορολογίας εισοδήματος και αμυντικής εισφοράς	9.398	9.160
Φορολογική επίδραση εξόδων που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	610	600
Φορολογική επίδραση εκπώσεων και εσόδων που δεν φορολογούνται	(174)	(299)
Φόροι προηγούμενων ετών	-	50
Χρέωση για φορολογία	9.834	9.511

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

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

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

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2007

12. Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

	Ιδιόκτητη Γη	Κτίρια	Εγκαταστάσεις & μηχανήματα	Γραμμές, καλώδια & μετρητές	Οχήματα	Έπιπλα, σκεύη και Εξοπλ. γραφείου	Εργαλεία	Ηλεκτρονικοί υπολογιστές & προγράμματα	Εργασία υπό εκτέλεση	Ολικά
	£000	£000	£000	£000	£000	£000	£000	£000	£000	£000
Την 1η Ιανουαρίου 2006										
Κόστος	11.485	102.237	444.892	326.950	7.854	2.916	3.235	8.414	37.747	945.730
Συσσωρευμένες αποσβέσεις		(24.536)	(149.537)	(98.011)	(6.119)	(1.601)	(1.923)	(5.847)		(287.574)
Καθαρή λογιστική αξία	11.485	77.701	295.355	228.939	1.735	1.315	1.312	2.567	37.747	658.156
Έτος που έληξε την 31 ^η Δεκ. 2006										
Καθαρή λογιστική αξία του έτους	11.485	77.701	295.355	228.939	1.735	1.315	1.312	2.567	37.747	658.156
Προσθήκες	110	2.285	255	875	1.064	307	124	443	65.306	70.769
Πωλήσεις	(2)	(4)	(3.283)	-	-	-	-	-	-	(3.289)
Χρέωση απόσβεσης	-	(3.880)	(16.420)	(9.101)	(748)	(238)	(245)	(1.410)	-	(32.042)
Μεταφορές	-	9.981	4.285	20.807	-	-	-	51	(35.124)	-
Καθαρή λογιστική αξία στο τέλος του έτους	11.593	86.083	280.192	241.520	2.051	1.384	1.191	1.651	67.929	693.594
Στις 31 Δεκεμβρίου 2006										
Κόστος	11.593	114.499	445.164	348.534	8.918	3.211	3.359	8.903	67.929	1.012.110
Συσσωρευμένες αποσβέσεις		(28.416)	(164.972)	(107.014)	(6.867)	(1.827)	(2.168)	(7.252)		(318.516)
Καθαρή λογιστική αξία	11.593	86.083	280.192	241.520	2.051	1.384	1.191	1.651	67.929	693.594
Στις 31 Δεκεμβρίου 2006										
Καθαρή λογιστική αξία στην αρχή του έτους	11.593	86.083	280.192	241.520	2.051	1.384	1.191	1.651	67.929	693.594
Προσθήκες	472	3.391	181	1.545	826	115	302	506	85.290	92.628
Πωλήσεις	(4)	-	-	(2)	(1)	-	-	(3)	-	(10)
Χρέωση απόσβεσης	-	(4.220)	(16.938)	(10.070)	(964)	(242)	(268)	(1.360)	-	(34.062)
Μεταφορές		6.717	15.311	36.332	(34)	-	-	1.137	(59.463)	-
Καθαρή λογιστική αξία στο τέλος του έτους	12.061	91.971	278.746	269.325	1.878	1.257	1.225	1.931	93.756	752.150
Στις 31 Δεκεμβρίου 2007										
Κόστος	12.061	124.603	460.661	385.777	9.691	3.323	3.661	10.451	93.756	1.103.984
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(32.632)	(181.915)	(116.452)	(7.813)	(2.066)	(2.436)	(8.520)	-	(351.834)
Καθαρή λογιστική αξία	12.061	91.971	278.746	269.325	1.878	1.257	1.225	1.931	93.756	752.150

Γη και εγκαταστάσεις που βρίσκονται στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα

Το σύνολο του πάγιου ενεργητικού που εμφανίζεται στον ισολογισμό περιλαμβάνει γη και εγκαταστάσεις που βρίσκονται στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα εισβολής και που το κόστος τους είναι περίπου £7.596.000. Η πρόβλεψη για αποσβέσεις των εγκαταστάσεων αυτών μέσα στη χρήση 2007 ήταν μηδέν (2006: μηδέν), το σύνολο των αποσβέσεων στις 31 Δεκεμβρίου 2007 ήταν £7.281.000 (2006: £7.281.000) και αφήνοντας καθαρή λογιστική αξία £315.000 (2006: £315.000) που αντιπροσωπεύει το κόστος της γης. Οι συνέπειες της τουρκικής κατοχής πάνω στην αξία της γης και των εγκαταστάσεων αυτών είναι άγνωστες.

13. Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα

	2007 £000	2006 £000
Εμπορικά εισπρακτέα	51.426	44.284
Μείον: Πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων	(888)	(909)
Εμπορικά εισπρακτέα - καθαρά	50.538	43.375
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές εισπρακτέες με δόσεις	982	1.762
Προκαταβολές σε εργολάβους	7.171	4.752
Κυπριακή Κυβέρνηση	-	325
Άλλα εισπρακτέα, μείον πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων	5.352	3.911
Προπληρωμές	489	216
	64.532	54.341
Μείον: μη τρεχούμενα εισπρακτέα και προπληρωμές	(1.111)	(1.674)
	63.421	52.667
Η λήξη των μη τρεχούμενων εισπρακτέων και προπληρωμών έχει ως εξής:		
Μεταξύ 1 και 2 χρόνων	353	971
Μεταξύ 2 και 5 χρόνων	617	703
Πάνω από 5 χρόνων	141	-
	1.111	1.674

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.

Η λογιστική αξία των εμπορικών και άλλων εισπρακτέων του συγκροτήματος αναλύεται ανά νόμισμα ως εξής:	2007 €€000	2006 €€000
Νόμισμα		
Κυπριακές Λίρες	49.747	51.891
Ευρώ	13.583	2.231
Ιαπωνικά Γιεν	1.048	-
Αγγλικές Στερλίνες	46	46
Ελβετικά Φράγκα	108	108
Δολάρια Αμερικής	-	65
	64.532	54.341

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2007

14. Αποθέματα	2007 £000	2006 £000
Καύσιμα	28.724	22.272
Ανταλλακτικά και αναλώσιμα υλικά	38.553	34.772
	67.277	57.044

Το κόστος αποθεμάτων που αναγνωρίστηκε ως έξοδο και περιλήφθηκε στα λειτουργικά έξοδα είναι £179.681.000 (2006 £166.276.000).

15. Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	2007 £000	2006 £000
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	2.277	24.748

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 3,00% - 5,00% (2006: 3,95% - 5,00%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν μέσο όρο λήξης 12 μήνες (2006: 12 μήνες).

16. 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:

	2007 £000	2006 £000
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο	10.352	7.209
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	16.237	26.625
	26.589	33.834

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 2,75% - 4,50% (2006: 2,50%-4,50%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν ένα μέσο όρο λήξης 85 ημερών (2006: 83 ημέρες).

17. Δανεισμός	2007 €000	2006 €000
- Βραχυπρόθεσμος		
Τραπεζικά δάνεια	15.168	18.025
Πιστώσεις προμηθευτών	2.607	2.578
	17.775	20.603
- Μη βραχυπρόθεσμος		
Τραπεζικά δάνεια	148.780	133.411
Πιστώσεις προμηθευτών	6.535	9.042
	155.315	142.453
Σύνολο δανεισμού	173.090	163.056

Λήξη μη βραχυπρόθεσμου δανεισμού:	2007 €000	2006 €000
Από 1 μέχρι 2 έτη	17.954	17.615
Από 2 μέχρι 5 έτη	66.354	62.022
Μετά από 5 έτη	71.007	62.816
	155.315	142.453

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:

	2007 %	2006 %
Τραπεζικά δάνεια	4,9	4,2

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:

	2007 €000	2006 €000
Ευρώ	168.413	157.430
Ελβετικό Φράγκο	3.269	3.867
Αγγλικές Στερλίνες	1.408	1.759
	173.090	163.056

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2007

18. 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. 11).

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 μικτή κίνηση του λογαριασμού αναβαλλόμενων φόρων είναι ως εξής:

	2007 €000	2006 €000
Την 1 ^η Ιανουαρίου	49.184	46.372
Χρέωση στο λογαριασμό εσόδων (Σημ. 11)		
- Τρέχον έτος	4.101	2.812
Στις 31 Δεκεμβρίου	53.285	49.184

Η κίνηση στην αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση και υποχρέωση κατά τη διάρκεια του έτους έχει ως εξής:

	Επιταχυνόμενη φορολογική απόσβεση €000
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση	
Την 1 ^η Ιανουαρίου 2006	80.442
Χρέωση στο Λογαριασμό Εσόδων	5.284
Στις 31 Δεκεμβρίου 2006	85.726
Χρέωση στο Λογαριασμό Εσόδων	6.288
Στις 31 Δεκεμβρίου 2007	92.014

	Αναβαλλόμενα Έσοδα €000	Άλλα €000	Σύνολο €000
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση			
Την 1 ^η Ιανουαρίου 2006	(31.022)	(3.048)	(34.070)
Πίστωση στο Λογαριασμό Εσόδων	(2.501)	29	(2.472)
Στις 31 Δεκεμβρίου	(33.523)	(3.019)	(36.542)
Πίστωση στο Λογαριασμό Εσόδων	(2.593)	406	(2.187)
Στις 31 Δεκεμβρίου 2007	(36.116)	(2.613)	(38.729)

19. Αναβλημένα έσοδα

	2007 £000	2006 £000
- Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών:		
Υπόλοιπο την 1 ^η Ιανουαρίου	203.118	187.649
Προσθήκες	22.921	23.127
Μεταφορά στο λογαριασμό εσόδων	(8.335)	(7.658)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου	217.704	203.118

20. Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές

	2007 £000	2006 £000
Προμηθευτές καυσίμων	17.965	9.463
Άλλοι προμηθευτές	16.344	18.019
Φόρος Προστιθέμενης Αξίας πληρωτέος	3.445	7.333
Φόρος Μισθωτών Υπηρεσιών πληρωτέος	464	537
Κρατήσεις από εργολάβους για εκτέλεση εργασίας	5.061	5.153
Προκαταβολές καταναλωτών	5.039	4.719
Προκαταβολικές πληρωμές	85	86
Κυπριακή Δημοκρατία	-	7.500
Τόκοι πληρωτέοι	895	874
Οφειλόμενα έξοδα	7.861	7.732
Πιστωτές για αγορά γης και υποσταθμών	5.544	4.193
Εισφορά στο Ταμείο Συντάξεων	1.279	-
Άλλοι πιστωτές	912	1.111
	64.894	66.720

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

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2007

21. Μέρισμα

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

22. Εξαρτημένη εταιρεία

	% Κατοχή	Χώρα Ίδρυσης	Κύριες δραστηριότητες
Ηλεκτρική Λτδ	100	Κύπρος	Αδρανής

Τα αποτελέσματα της Ηλεκτρικής Λτδ που κατά τη διάρκεια του 2007 παρέμεινε αδρανής, ενοποιήθηκαν στους λογαριασμούς του Συγκροτήματος της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου.

23. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

(α) Οι Φορολογικές Αρχές έχουν εκδώσει τελικές φορολογίες για τα έτη 1995-2002. Όλες οι υποχρεώσεις έχουν συμφωνηθεί και συμπεριληφθεί σε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις εκτός από τις αναπροσαρμογές που αφορούν τις κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών. Οι Φορολογικές Αρχές έχουν αμφισβητήσει το λογιστικό χειρισμό που εφαρμόζει η Αρχή σε σχέση με τις κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών. Οι Φορολογικές Αρχές υποστηρίζουν ότι τα ποσά που εισπράττονται από την Αρχή ως κεφαλαιουχικές συνεισφορές θα πρέπει να φορολογούνται τη χρονιά που εισπράττονται. Σε μια τέτοια περίπτωση θα προκύψουν τρέχοντες φόροι, τόκοι και άλλες επιβαρύνσεις ύψους £46.163.000 έναντι των οποίων υφίσταται πρόνοια στο λογαριασμό αναβαλλόμενης φορολογίας ύψους £24.973.000. Η Αρχή, μετά και από ανεξάρτητη επαγγελματική συμβουλή, πιστεύει ότι ο μέχρι τώρα λογιστικός χειρισμός των κεφαλαιουχικών συνεισφορών είναι ορθός. Ως εκ τούτου δεν έχει γίνει οποιαδήποτε πρόνοια στους λογαριασμούς.

(β) Στις 31 Δεκεμβρίου 2007 το Συγκρότημα είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε σχέση με εκκρεμούσες δικαστικές υποθέσεις ύψους £1.495.522 (2006: £942.177).

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.

24. Δεσμεύσεις

- Δεσμεύσεις για κεφαλαιουχικές δαπάνες

	2007 €000	2006 €000
Δαπάνες για τις οποίες υπογράφηκαν συμβόλαια	91.844	138.769
Δαπάνες που εγκρίθηκαν αλλά δεν υπογράφηκαν συμβόλαια	200.051	154.915
Εγκεκριμένες δαπάνες που εκκρεμούν	291.895	293.684

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:

	2007 €000	2006 €000
Εντός ενός έτους	384	193
Πέραν του ενός έτους και μέχρι πέντε έτη	554	494
Πέραν των πέντε ετών	1	-
	939	687

25. Γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού

Με την εισαγωγή του ευρώ ως επίσημου νομίσματος της Κυπριακής Δημοκρατίας από την 1^η Ιανουαρίου 2008, το νόμισμα λειτουργίας της Αρχής έχει αλλάξει από Κυπριακές Λίρες σε ευρώ. Ως αποτέλεσμα, η οικονομική κατάσταση της Αρχής την 1^η Ιανουαρίου 2008 έχει μετατραπεί σε ευρώ με βάση το οριστικό κλείδωμα της ισοτιμίας €1 = £0,585274.

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

Έκθεση Ανεξάρτητων Ελεγκτών στις σελίδες 3 και 4.

Παράρτηματα

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ, ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΜΕΣΕΣ ΤΙΜΕΣ

ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31 ^η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ										
Οικιακής χρήσεως	272 591	278 521	284 486	291 476	298 277	307 206	318 640	332 338	348 394	366 799
Εμπορικής χρήσεως	66 897	68 269	69 512	70 250	70 867	71 589	72 941	74 916	76 272	78 294
Βιομηχανικής χρήσεως	9 566	9 578	9 662	9 712	9 829	10 107	10 595	10 956	11 198	11 299
Αγροτικής χρήσεως	6 100	6 702	7 414	8 294	9 084	9 779	10 400	10 931	11 597	12 117
Οδικού Φωτισμού	4 711	5 095	5 421	5 720	6 099	6 428	6 771	7 138	7 581	7 991
ΣΥΝΟΛΟ	359 865	368 165	376 495	385 452	394 156	405 109	419 347	436 279	455 042	476 500
ΠΩΛΗΣΕΙΣ (κWh χιλιάδες)										
Οικιακής χρήσεως	904 348	951 682	1 054 942	1 041 826	1 170 386	1 321 677	1 324 774	1 431 792	1 500 511	1 607 048
Εμπορικής χρήσεως	1 050 001	1 129 167	1 214 937	1 290 171	1 387 729	1 478 441	1 518 582	1 587 196	1 713 921	1 783 885
Βιομηχανικής χρήσεως	544 161	567 039	593 824	647 632	708 232	722 806	722 850	726 059	723 038	699 746
Αγροτικής χρήσεως	85 075	88 708	94 888	92 567	101 515	113 761	117 478	120 062	128 701	137 339
Οδικού Φωτισμού	45 439	48 818	52 640	52 557	54 670	59 386	58 146	67 793	68 851	70 301
ΣΥΝΟΛΟ	2 629 024	2 785 414	3 011 231	3 124 753	3 422 532	3 696 071	3 741 830	3 932 902	4 135 022	4 298 319
ΜΕΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ (κWh)										
Οικιακής χρήσεως	3 318	3 417	3 708	3 574	3 924	4 302	4 158	4 308	4 307	4 381
Εμπορικής χρήσεως	15 696	16 540	17 478	18 365	19 582	20 652	20 819	21 186	22 471	22 784
Βιομηχανικής χρήσεως	56 885	59 202	61 460	66 684	72 055	71 515	68 226	66 270	64 568	61 930
Αγροτικής χρήσεως	13 947	13 236	12 798	11 161	11 175	11 633	11 296	10 984	11 098	11 334
Οδικού Φωτισμού	9 645	9 582	9 710	9 188	8 964	9 239	8 589	9 497	9 082	8 798
ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ ΑΝΑ ΠΩΛΘΕΙΣΑ kWh (€εντ)										
Οικιακής χρήσεως	4,054	4,090	5,718	5,634	5,429	5,758	5,673	6,443	7,311	7,460
Εμπορικής χρήσεως	4,854	5,130	6,719	6,328	6,225	6,440	6,080	6,876	7,614	7,801
Βιομηχανικής χρήσεως	3,744	4,002	5,391	5,097	4,979	5,224	4,839	5,615	6,503	6,706
Αγροτικής χρήσεως	3,539	3,895	5,407	5,168	5,135	5,263	5,055	5,915	6,692	6,833
Οδικού Φωτισμού	3,710	3,802	5,278	5,139	4,975	5,124	4,938	5,442	6,427	6,575
ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ	4,287	4,482	6,040	5,787	5,643	5,901	5,646	6,431	7,262	7,444

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2

Εγκαταστάσεις παραγωγής, μεταφοράς και διανομής

Περιγραφή	Μονάδα	Σε Λειτουργία 31.12.2006	Τέθηκαν σε Λειτουργία το 2007	Τέθηκαν εκτός Λειτουργίας το 2007	Σε Λειτουργία 31.12.2007
ΣΤΑΘΜΟΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ:					
H/Σ Δεκέλειας "B"					
Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου	Αρ.	6	-	-	6
Ονομαστική Ισχύς	MW	360	-	-	360
H/Σ Μονής					
Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου	Αρ.	6	-	-	6
Ονομαστική Ισχύς	MW	180	-	-	180
Αεριοστρόβιλοι	Αρ.	4	-	-	4
Ονομαστική Ισχύς	MW	150	-	-	150
H/Σ Βασιλικού					
Αεριοστρόβιλοι	Αρ.	1	-	-	1
Ονομαστική Ισχύς	MW	38	-	-	38
Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου	Αρ.	2	-	-	2
Ονομαστική 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	408,15	5,85	5,00	409,00
Μήκος Κυκλώματος	km	761,51	11,70	10,01	763,20
Υπόγεια Καλώδια 132kV					
Μήκος Διαδρομής	km	63,53	0,05	0,04	63,54
Μήκος Κυκλώματος	km	91,60	0,05	0,04	91,61
Υπόγεια Καλώδια 132kV που λειτουργούν σε 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	8,33	-	-	8,33
Μήκος Κυκλώματος	km	8,33	-	-	8,33
Υπόγεια Καλώδια 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	1,68	-	-	1,68
Μήκος Κυκλώματος	km	1,68	-	-	1,68
Γραμμές Μεταφοράς 132kV που λειτουργούν σε 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	168,81	4,96	4,86	168,91
Μήκος Κυκλώματος	km	267,35	9,92	9,72	267,55
Γραμμές Μεταφοράς 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	291,78	-	-	291,78
Μήκος Κυκλώματος	km	291,78	-	-	291,78
Διαζυγικοί Μετασχηματιστές 132/66kV	Αρ.	12	-	-	12
	MVA	603	-	-	603

Περιγραφή	Μονάδα	Σε Λειτουργία 31.12.2006	Τέθηκαν σε Λειτουργία το 2007	Τέθηκαν εκτός Λειτουργίας το 2007	Σε Λειτουργία 31.12.2007
Μετασχηματιστές υποβιβασμού 132/11kV	Αρ. MVA	67 2 119	3 96	- -	70 2 215
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	68 668,5	1 15	- -	69 683,5
Μετασχηματιστές υποβιβασμού 66/3,3kV	Αρ. MVA	2 5	- -	- -	2 5
Μετασχηματιστές αναβιβασμού 15,75/132kV	Αρ. MVA	2 330	- -	- -	2 330
Μετασχηματιστές αναβιβασμού 11/132kV	Αρ. MVA	13 741	- -	- -	13 741
Μετασχηματιστές αναβιβασμού 11/66kV	Αρ. MVA	4 150	- -	- -	4 150
Υποσταθμοί	Αρ.	50	1	-	51
Ενεργοποίηση Υποσταθμού: «Ομόνοια»					
Καμιά Απο-ενεργοποίηση					
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ:					
Εναέριες Γραμμές Μέσης Τάσης	km	5 059,07	111,43	29,13	5 141,37
Υπόγεια Καλώδια Μέσης Τάσης	km	2 499,81	182,76	23,12	2 659,45
Εναέριες Γραμμές Χαμηλής Τάσης	km	8 362,05	215,26	36,24	8 541,07
Υπόγεια Καλώδια Χαμηλής Τάσης	km	2 559,68	460,44	0,14	3 019,98
Εναέριοι Μετασχηματιστές 22 000-11 000/433/250V	Αρ. kVA	8 190 740 127	312 54 428	98 29 514	8 404 765 041
Επίγειοι Μετασχηματιστές 22 000-11 000/433V	Αρ kVA	4 208 2 253 505	316 218 800	7 30 105	4 517 2 442 200

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

