



Ετήσια Έκθεση **2009**



Αρχή
Ηλεκτρισμού
Κύπρου







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	12
Μήνυμα Προέδρου	16
Μήνυμα Γενικού Διευθυντή	20
Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής	23
Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων	34
Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών	44
Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης	56
Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού	60
Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης	66
Επιτελική Μονάδα Οικονομικών	72
Έκθεση Ελεγκτών και Οικονομικές Καταστάσεις	78
Παραρτήματα	116



Συνοπτικά Στοιχεία

		2009	2008	% Αύξηση (Μείωση)
ΠΑΡΑΓΩΓΗ				
Συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας	εκατ.kWh	5 133,3	4 995,8	2,8
Εγκατεστημένη ισχύς	MW	1 388	1 118	24,2
Φορτίο αιχμής	MW	1 098	1 004	9,4
Θερμική αποδοτικότητα παραγωγής	%	33,7	33,7	0,0
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ				
Πωλήσεις	εκατ.kWh	4 655,7	4 555,8	2,2
Κατανάλωση στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα	εκατ.kWh	8,4	8,5	(1,2)
Μέση τιμή ανά πωληθείσα kWh	€ σεντ	13,473	16,178	(16,7)
Καταναλωτές κατά την 31 ^η Δεκεμβρίου	χιλ.	520,0	500,5	3,9
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ				
Σύνολο εσόδων	€ χιλ.	663.757	771.875	(14,0)
Λειτουργικά έξοδα	€ χιλ.	607.721	724.301	(16,1)
Κέρδος εργασιών	€ χιλ.	56.036	47.574	17,8
Χρηματοδοτικά έξοδα	€ χιλ.	10.757	19.310	(44,3)
Φορολογία	€ χιλ.	(58.305)	7.933	(835,0)
Καθαρό κέρδος για το έτος	€ χιλ.	103.584	20.331	409,5
Επενδύσεις σε στοιχεία πάγιου ενεργητικού	€ χιλ.	269.212	161.996	66,2
Μέσο καθαρό απασχολούμενο ενεργητικό	€ χιλ.	1.550.758	1.472.597	5,3
Αποδοτικότητα μέσου καθαρού απασχολούμενου ενεργητικού	%	3,6	3,2	12,5
ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ				
Μόνιμο προσωπικό στην ενεργό υπηρεσία κατά την 31 ^η Δεκεμβρίου		2 466	2 344	5,2
Πωλήσεις ανά υπάλληλο	εκατ.kWh	1,89	1,94	(2,6)
Καταναλωτές ανά υπάλληλο		211	214	(1,4)

Διοικητικό Συμβούλιο και Διεύθυνση

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

ΠΡΟΕΔΡΟΣ

Χ. Θράσου Πολιτικός Μηχανικός, MSc, πρώην Υπουργός
Συγκοινωνιών & Έργων

ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ

Γ. Πιστένης Επιχειρηματίας (Ηλεκτρονικοί Υπολογιστές)

ΜΕΛΗ

Φιλίτσα Ιωάννου Απόφοιτος Εθνικού Καποδιστριακού
Πανεπιστημίου Αθηνών στα Οικονομικά
Τραπεζικός Υπάλληλος

Π. Χατζηαραλάμπους Μαθηματικός Πανεπιστημίου Λειψίας, Γερμανία

Γ. Βαλανίδης Διευθύνων Σύμβουλος Ομίλου Λαϊκού,
Μηχανολόγος Μηχανικός Εθνικού Μετσόβειου
Πολυτεχνείου MBA

Γ. Ιωάννου Διοίκηση Επιχειρήσεων, Οικονομικά - Ελλάδα

Χ. Ενωτιάδης Επιχειρηματίας - Οικονομολόγος

Σ. Σιάλαρος Φιλολόγος

Α. Τζίτζος Οικονομολόγος



Χ. Θράσου
Πρόεδρος Δ.Σ.



Γ. Πιστένης
Αντιπρόεδρος Δ.Σ.



Γ. Βαλανίδης
Μέλος Δ.Σ.



Φιλίτσα Ιωάννου
Μέλος Δ.Σ.



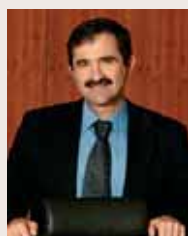
Π. Χατζηχαραλάμους
Μέλος Δ.Σ.



Γ. Ιωάννου
Μέλος Δ.Σ.



Χ. Ενωπιάδης
Μέλος Δ.Σ.



Σ. Σιάλαρος
Μέλος Δ.Σ.



Α. Τζίτζος
Μέλος Δ.Σ.



Μ. Σταύρου
Γενικός Διευθυντής

ΝΟΜΙΚΟΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

Ιωαννίδης Δημητρίου, Λευκωσία

ΕΛΕΓΚΤΕΣ

Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας
PricewaterhouseCoopers, Λευκωσία

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ

ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Θέση Κενή
(από 1/9/2009)

Μ. Σταύρου
FCCA, ACMA
(μέχρι 31/8/2009)

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

Χ. Χατζηγέρου
FCA, MBA

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ

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

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΔΙΚΤΥΩΝ

Α. Αβρααμίδης
BSc (Eng), CEng, MIET

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Θέση κενή
(από 1/12/2009)

Α. Παπαδόπουλος
BSc (Eng), CEng, MIMechE, CDipAF
(μέχρι 30/11/2009)

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ

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

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

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

Διοικητικό Συμβούλιο και Διεύθυνση

ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΜΟΝΗΣ

Σ. Σταυρινίδης
BSc (Eng), DipMgt, MIMechE, CEng

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΔΕΚΕΛΕΙΑΣ

Α. Πολυδωρίδης
MSc (Eng)

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

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

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΕΣ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΛΕΥΚΩΣΙΑΣ-ΚΕΡΥΝΕΙΑΣ-ΜΟΡΦΟΥ

Π. Σάρδος
ACGI, BSc (Eng), DIC, MSc, CEng, MIET, MIEEE

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΛΕΜΕΣΟΥ

Α. Μαλιαλής
Δίπλωμα Φυσικής, MSc, CEng, MIET

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΑΜΜΟΧΩΣΤΟΥ – ΛΑΡΝΑΚΑΣ

Ι. Σιεκκέραββας
BSc (Eng)

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΠΑΦΟΥ

Σ. Πετούσης
BSc (Eng), CDipAF, MIET, CEng, MCM



ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΣΩΤΕΡΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ

Ι. Κουμέρας
FCCA, CIA

ΓΡΑΜΜΑΤΕΑΣ/ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Θέση κενή

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΓΡΑΦΕΙΟΥ ΓΕΝΙΚΗΣ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗΣ

Χ. Λουκαΐδης
BSc (Eng), MIET, MIMechE, CEng
(από 1/2/2009)

Θέση κενή
(από 1/1/2009 μέχρι 31/1/2009)

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ

Α. Πατσάλης
BSc (Eng), MIOSH

Μήνυμα Προέδρου



Έχουν συμπληρωθεί δύο και πλέον χρόνια από τότε που το παρόν Διοικητικό Συμβούλιο ανέλαβε τα καθήκοντα του. Όλα τα Μέλη έχουμε πλήρη επίγνωση των δυσκολιών και των ζητημάτων που απασχολούν την ΑΗΚ αλλά και παράλληλα όλους τους καταναλωτές. Παρά τις όποιες δυσκολίες βρήκαμε μπροστά μας τα χρόνια αυτά ο πάγιος στόχος του Οργανισμού μας για απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Κύπρο, υλοποιήθηκε απόλυτα. Το Σύστημα Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής της ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο είναι από τα πλέον αξιόπιστα και εμείς στην ΑΗΚ νοιώθουμε πραγματικά περήφανοι για αυτό.

Στην υπό επισκόπηση χρονιά, τα πιο σημαντικά έργα στα οποία η ΑΗΚ είχε δώσει ιδιαίτερη προσοχή ήταν:

- Η προώθηση της έλευσης του Φυσικού Αερίου (Φ.Α.) σε συνεργασία με το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και τη Δημόσια Εταιρεία Φυσικού Αερίου.
- Η υλοποίηση του αναπτυξιακού της προγράμματος
- Η εγκαθίδρυση και λειτουργία της τρίτης φάσης καθώς και η πρόοδος των εργασιών για την τέταρτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού
- Η βέλτιστη αξιοποίηση των άλλων δύο Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών Δεκέλειας και Μονής
- Η εγκατάσταση στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας των Μονάδων Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ 1 και ΜΕΚ 2)
- Η εισαγωγή βέλτιστων μεθόδων εργασίας και η αύξηση της παραγωγικότητας
- Η όσο το δυνατό καλύτερη εξυπηρέτηση των πελατών μας
- Η επέκταση της ΑΗΚ και σε άλλους τομείς δραστηριοτήτων

Οικονομική κατάσταση

Μέσα από τα στατιστικά στοιχεία που περιέχονται στην παρούσα ετήσια έκθεση, απεικονίζεται η οικονομική κατάσταση του Οργανισμού μας. Το κόστος καυσίμων για το 2009 ανήλθε στο 55,8% του συνόλου των δαπανών της ΑΗΚ. Αυτό το ποσοστό καταδεικνύει τη διαχρονική εξάρτηση της ΑΗΚ και γενικότερα του τόπου από το πετρέλαιο και την αναγκαιότητα για εξεύρεση και υιοθέτηση από όλους μας εναλλακτικών πηγών ενέργειας αλλά και παράλληλα την καλλιέργεια ενεργειακής συνείδησης.

Η απόδοση του μέσου απασχολούμενου ενεργητικού από 6,88% που ήταν το 2002 μειώθηκε στο 3,40% το 2009. Με καθαρά ετήσια πλεονάσματα της τάξης των €20 και €25 εκατομμυρίων ευρώ που έχει η ΑΗΚ τα τελευταία χρόνια είναι δεδομένο ότι η υλοποίηση του αναπτυξιακού προγράμματος της επόμενης δεκαετίας που ανέρχεται στα €3,1 δισεκατομμύρια είναι σχεδόν ανέφικτη. Η χαμηλή απόδοση και το φιλόδοξο αναπτυξιακό πρόγραμμα ήταν η αφορμή ώστε η ΡΑΕΚ να προχωρήσει στην έγκριση σταδιακής μικρής αύξησης για τα επόμενα τρία χρόνια συνολικού ύψους 4,5%, αύξηση που δεν είναι ικανοποιητική, λαμβάνοντας υπόψη το μέγεθος του Οργανισμού και την αξία του απασχολούμενου κεφαλαίου.

Σημαντικό εφόδιο στη διατήρηση καλής οικονομικής κατάστασης στον Οργανισμό μας είναι και οι ρυθμοί απόδοσης και παραγωγικότητας του Προσωπικού μας. Θεωρούμε ότι οι γνώσεις αλλά και η πείρα που έχει το

Προσωπικό της ΑΗΚ είναι το μεγάλο πλεονέκτημα του Οργανισμού στον αγώνα που ήδη έχει ξεκινήσει. Αναγνωρίζοντας τα πιο πάνω, ως Διοικητικό Συμβούλιο και ως Διεύθυνση της ΑΗΚ, στόχο μας έχουμε να προσφέρουμε πάντα τις καλύτερες και πιο ασφαλείς συνθήκες εργασίας στο Προσωπικό μας, ώστε οι απαιτήσεις μας για σκληρή δουλειά και πρόοδο να ικανοποιούνται. Ταυτόχρονα όμως ο Οργανισμός προχωρεί σε ένα πρόγραμμα μείωσης των λειτουργικών εξόδων και συγκράτησης γενικά των δαπανών.

Μέλλον και Προοπτική της ΑΗΚ

Τα δεδομένα που έχουν δημιουργηθεί με την ελευθεροποίηση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας αλλά και οι συνέπειες της παγκόσμιας οικονομικής κρίσης κρούουν εδώ και αρκετό καιρό τον κώδωνα του κινδύνου. Στη μάχη της ΑΗΚ στο ανταγωνιστικό περιβάλλον θα πρέπει να δώσουμε ιδιαίτερη σημασία στην ευελιξία και στη δυνατότητα γρήγορης λήψης αποφάσεων, τομείς στους οποίους αυτή τη στιγμή πλεονεκτεί ο ιδιωτικός τομέας. Είναι γι' αυτό το λόγο που θα τονίσω και πάλι, ότι είναι κάτι περισσότερο από επιτακτική, η ανάγκη για αλλαγή του θεσμικού πλαισίου του Οργανισμού μας. Με τα σημερινά δεδομένα η ΑΗΚ κινδυνεύει να χάσει σημαντικό μερίδιο της αγοράς, με ενδεχόμενο να οδηγηθεί σε μια πορεία μη επιθυμητή, αφού τη μείωση των εσόδων θα ακολουθήσει και μείωση της δυνατότητας για επενδύσεις και γενικά δημιουργία προβλημάτων στην ανάπτυξη και λειτουργία του Οργανισμού.

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

Έλεση φυσικού αερίου στην Κύπρο και ανάπτυξη Συστήματος Παραγωγής

Με την έλεση του φυσικού αερίου, πρωταρχικός στόχος της ΑΗΚ είναι να προσφέρει στον τόπο μια νέα επιλογή καυσίμου σε ότι αφορά στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Μια επιλογή πιο φιλική προς το περιβάλλον και πιο ανταγωνιστική σε σύγκριση με το μαζούτ, που είναι σήμερα το βασικό καύσιμο για το σκοπό αυτό. Οι συνεχείς διαβουλεύσεις και η στενή συνεργασία με το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού καθώς επίσης με τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και τη Δημόσια Εταιρεία Φυσικού Αερίου είναι βασικοί παράγοντες επιτυχίας στο στόχο που θέσαμε για όσο το δυνατό πιο γρήγορη απεξάρτηση από το πετρέλαιο και τα παράγωγα του. Αναμένεται ότι το φυσικό αέριο θα είναι διαθέσιμο για ηλεκτροπαραγωγή στα μέσα του 2014.

Όσο αφορά τα έργα στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, στις 11/11/2009 εκδόθηκε το Πιστοποιητικό Παραλαβής της Μονάδας Αρ. 4 και συνεχίστηκαν με πολύ ικανοποιητικό ρυθμό οι εργασίες για τη Μονάδα Αρ. 5, η οποία θα είναι ισχύος 220 MW και η οποία αναμένεται να βρισκεται σε εμπορική λειτουργία στις αρχές του 2012. Ταυτόχρονα άρχισαν οι προκαταρκτικές ενέργειες για την αγορά και εγκατάσταση της Μονάδας Αρ. 6 που θα είναι επίσης ισχύος 220 MW ώστε να είναι έτοιμη ταυτόχρονα με την έλεση του φυσικού αερίου στην Κύπρο. Με την εγκατάσταση των δύο αυτών Μονάδων θα ολοκληρωθεί η Τέταρτη Φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού.

Την 1η Ιουνίου 2009 οι Μονάδες Εσωτερικής Καύσης 1 ισχύος 50 MW εντάχθηκαν και επίσημα στην διαθεσιμότητα φορτίου παραγωγής της ΑΗΚ ενώ κατά τη διάρκεια του έτους εντατικοποιήθηκαν και οι εργασίες για την εγκατάσταση και των Μονάδων Εσωτερικής Καύσης 2 ισχύος 50 MW οι οποίες προβλέπεται να λειτουργήσουν το καλοκαίρι του 2010.

Ανάπτυξη Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής

Στα δύο χρόνια που είχα την τύχη να ηγηθώ του Οργανισμού αυτού, είχα την ευκαιρία να αντιληφθώ από πρώτο χέρι τις προσπάθειες και τους σχεδιασμούς της ΑΗΚ ούτως ώστε αυτή να μπορεί απρόσκοπτα να προσφέρει τις υπηρεσίες της σε όλη την Κύπρο. Κάθε χρόνο η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας παρουσιάζει αυξητικές τάσεις και γι' αυτό η υλοποίηση του αναπτυξιακού προγράμματος Μεταφοράς θα πρέπει να γίνεται με γοργούς ρυθμούς ώστε η ΑΗΚ να παραμείνει ικανή να ανταποκρίνεται στις απαιτήσεις αυτές. Δυστυχώς όμως αρκετές φορές παρουσιάζονται εμπόδια, είτε από οργανωμένα σύνολα, είτε από κοινότητες,

Μήνυμα Προέδρου

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

Εντός του 2009 και συγκεκριμένα τον Ιούλιο συμπληρώθηκαν οι εργασίες εγκαθίδρυσης του Υποσταθμού «Αμαθούς» ενώ τα έργα βρίσκονται σε εξέλιξη στους Υποσταθμούς «Λακατάμεια», «Νέα Πάφος», «Τριμίκλινη», «Αλέξιγρος», «Ψευδάς», «Αθένου», «Στρουμπί» και «Ορειές» στην ομώνυμη περιοχή που θα εγκατασταθεί και το πρώτο αιολικό πάρκο στην Κύπρο. Επίσης εντός του 2009 αναβαθμίστηκαν μεταξύ άλλων και οι Υποσταθμοί «Χατζηπασχάλης», «Ξεροπόταμος» και «Δεκέλεια».

Για σκοπούς επέκτασης και ανάπτυξης του συστήματος Διανομής, εντός του 2009, συμπληρώθηκαν 7 554 μελέτες σε σύγκριση με 7 055 μελέτες το 2008. Τα δαπανηθέντα ποσά των κατασκευαστικών εργασιών για την επέκταση και ανάπτυξη του συστήματος διανομής ανήλθαν κατά το 2009 σε €64,1 εκατομμύρια ευρώ σε σύγκριση με €58,5 εκατομμύρια ευρώ το 2008.

Εξυπηρέτηση Πελατών

Η δημιουργία Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών αποτελεί στρατηγικής σημασίας απόφαση της ΑΗΚ και εντάσσεται στα πλαίσια των προσαρτημένων μας για την όσο το δυνατό καλύτερη εξυπηρέτηση των πελατών μας.

Το Κέντρο θα δώσει την ευχέρεια στην ΑΗΚ να εξυπηρετεί και να πληροφορεί τους πελάτες της γρήγορα, ποιοτικά και αποτελεσματικά, να προβάλλει μια προσδεδειγμένη και δυναμική εικόνα και να ανταποκρίνεται γενικά στις προσδοκίες του κοινού.

Το 2009 ολοκληρώθηκε η καταγραφή/ανάλυση των αυτοματοποιημένων υπηρεσιών που θα προσφέρει προς τους πελάτες της ΑΗΚ το Κέντρο. Επίσης έγιναν όλες οι απαραίτητες παραμετροποιήσεις στον εξοπλισμό και πραγματοποιήθηκαν ενδελεχείς έλεγχοι κάτω από ρεαλιστικές συνθήκες. Το Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης θα λειτουργήσει σταδιακά και οι πρώτες υπηρεσίες του αναμένεται να λειτουργήσουν μέσα στο πρώτο τετράμηνο του 2010. Η πρώτη υπηρεσία που θα προσφέρεται μέσω του Κέντρου θα είναι η Υπηρεσία Καταγραφής Μετρητών μέσω του αριθμού ελευθέρων κλήσεων 80006000.

Στο Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης Πελατών θα ενταχθούν και οι υπηρεσίες που προσφέρει σήμερα με επιτυχία το Παγκύπριο Κέντρο Αναφοράς Βλαβών (ΠΑΚΑΒ), το οποίο δημιουργήθηκε στα πλαίσια της προσπάθειας της ΑΗΚ για βελτίωση της εξυπηρέτησης που προσφέρει στους πελάτες της.

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

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 προέβλεπε μεταξύ άλλων και στη λήψη των καταλλήλων νομοθετικών,

κανονιστικών και διοικητικών μέτρων για την προώθηση και ενθάρρυνση της χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και γενικά της εξοικονόμησης ενέργειας, με απώτερο στόχο την αύξηση της συνεισφοράς των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας μας. Η ΑΗΚ, ως ο κύριος παραγωγός και προμηθευτής της ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο, 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 Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού ως επίσης με τη ΡΑΕΚ και τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, για κοινό χειρισμό του όλου θέματος των ΑΠΕ. Στους ενδιαφερόμενους δε αιτήσεις παρέχεται κάθε δυνατή τεχνική βοήθεια και προτεραιότητα στην εξέταση των αιτήσεων τους για εγκατάσταση Μονάδων Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.

Μέχρι το τέλος του 2009 έχουν εγκατασταθεί και λειτουργούν 469 Φωτοβολταϊκά Συστήματα, συνολικής ισχύος 2 695 kW σε σύγκριση με 321 Φωτοβολταϊκά Συστήματα ισχύος 1 586 kW που ήταν εγκατεστημένα το τέλος του 2008.

Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη

Στα πλαίσια της κοινωνικής της προσφοράς η ΑΗΚ συνέχισε και κατά το 2009 ποικιλόμορφη δράση. Θέατρο, μουσική, τέχνη καθώς και εκδηλώσεις και εκστρατείες που στηρίζουν την παιδεία, τον αθλητισμό, το περιβάλλον καθώς και άλλοι τομείς που πηγάζουν από τις βαθιές πολιτιστικές μας ρίζες ήταν μερικά μόνο δείγματα της κοινωνικής προσφοράς της ΑΗΚ τη χρονιά που πέρασε.

Η ανθρώπινη πτυχή της ΑΗΚ

Θέλω να τονίσω ότι το Διοικητικό Συμβούλιο δίνει ιδιαίτερη σημασία στα θέματα προσωπικού γιατί αναγνωρίζουμε την προσφορά του Προσωπικού μας στην πρόοδο της ΑΗΚ. Στόχος μας, μαζί με τη Διεύθυνση του Οργανισμού, είναι να φροντίζουμε για όσο το δυνατό καλύτερες συνθήκες εργασίας.

Στα πλαίσια αυτά, στις 9/3/2009 υπογράφηκαν τα σχετικά συμβόλαια με την εργοληπτική εταιρεία για τα Νέα Περιφερειακά Γραφεία της Πάφου, τα οποία θα ανεγερθούν στον κυκλικό κόμβο στην είσοδο της πόλης και τα οποία θα αποτελούν σημείο αναφοράς για την Πάφο.

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

Ευχαριστίες

Τελειώνοντας αυτή τη σύντομη μου αναφορά στα σημαντικότερα θέματα που απασχόλησαν την ΑΗΚ κατά το 2009, θεωρώ αναγκαίο να εκφράσω τις ευχαριστίες μου στον έντιμο Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού κύριο Αντώνη Πασχαλίδη για τη βοήθεια και τη συνεργασία που είχαμε από τον καιρό που αναλάβαμε καθήκοντα μέχρι σήμερα.

Θα ήταν παράλειψη μου, στο σημείο αυτό, να μην εκφράσω τις ευχαριστίες μου και στον τέως Γενικό Διευθυντή της ΑΗΚ, κύριο Μωυσή Σταύρου ο οποίος αφιηρέτησε εντός του 2009. Θέλω επίσης να ευχηθώ στο νέο Γενικό Διευθυντή της ΑΗΚ Δρ. Στέλιο Στυλιανού κάθε επιτυχία στο έργο του και να αναφέρω ότι το Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΗΚ είναι σίγουρο ότι θα έχει μία άψογη συνεργασία μαζί του για το καλό του Οργανισμού.

Ιδιαίτερες ευχαριστίες εκφράζω επίσης στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, στη Δημόσια Εταιρεία Φυσικού Αερίου και στο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς για την πλήρη και στενή συνεργασία που είχαμε όλο αυτό το διάστημα. Ξεχωριστές ευχαριστίες εκφράζω και στους Λειτουργούς των Μέσων Μαζικής Επικοινωνίας οι οποίοι είναι κοντά στην ΑΗΚ και στις εκδηλώσεις της.

Ευχαριστώ επίσης τα υπόλοιπα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου καθώς επίσης όλη τη Διευθυντική Ομάδα του Οργανισμού, για τη συνεργασία και τη συναντίληψη στο χειρισμό όλων των θεμάτων που αντιμετώπισε η ΑΗΚ το χρόνο που μας πέρασε, ενώ εκφράζω επίσης και ιδιαίτερες ευχαριστίες σε όλο το προσωπικό για την εργατικότητα που επέδειξε το 2009.

**Χάρης Θράσου
Πρόεδρος**

Μήνυμα Γενικού Διευθυντή



Η Αρχή Ηλεκτρισμού συνέχισε με επιτυχία το έργο της απρόσκοπτης παροχής ηλεκτρικής ενέργειας και κατά το 2009. Ένα επίτευγμα που δεν μπορεί να θεωρείται δεδομένο και το οποίο είναι αποτέλεσμα προγραμματισμού αλλά και διάθεσης για επένδυση των απαραίτητων κονδυλίων. Το ζητούμενο είναι βέβαια η υλοποίηση του αναπτυξιακού προγράμματος της ΑΗΚ που θα της επιτρέψει να συνεχίσει με επιτυχία το έργο της αυτό, κάτι που δεν είναι εύκολο με δεδομένο αφενός τα μεγάλα κονδύλια που απαιτείται να επενδυθούν και αφετέρου την υπάρχουσα οικονομική κρίση.

Οι συνθήκες στην αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας έχουν αλλάξει τα τελευταία χρόνια και ο ανταγωνισμός για την ΑΗΚ προβλέπεται ότι θα έλθει με την έλευση του φυσικού αερίου. Θεωρώ δεδομένο ότι η μεγάλη προσπάθεια και η συνέπεια που επέδειξε η ΑΗΚ στα πρώτα αυτά χρόνια της ελευθεροποίησης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, θα συνεχίσουν να μας χαρακτηρίζουν και στο μέλλον ώστε να παραμείνουμε πρωταγωνιστές στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο. Είμαι σίγουρος ότι η εργατικότητα και η εμπειρία του προσωπικού μας αλλά και η παραγωγικότητα που θα πρέπει να επαυξήσουμε σε ακόμα μεγαλύτερο βαθμό, θα είναι η αιχμή του δόρατος στον αγώνα που διεξάγει από εδώ και πέρα η ΑΗΚ. Με κύριο στόχο την όσο το δυνατό πληρέστερη και αποτελεσματικότερη εξυπηρέτηση του πελάτη μας, θα οδηγηθούμε σε καλύτερες μέρες. Πρέπει όλοι μαζί, Διοίκηση, Διεύθυνση και Προσωπικό να έρθουμε πιο κοντά στον πελάτη προσφέροντας του το αγαθό του ηλεκτρισμού υπεύθυνα και με ασφάλεια.

Στην πυραμίδα της ιεράρχησης των έργων υποδομής τα οποία ολοκληρώθηκαν το 2009, δικαιωματικά τοποθετούνται οι παραδόσεις των νέων Μονάδων Παραγωγής του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού. Συγκεκριμένα τον Μάιο του 2009 εκδόθηκε το πιστοποιητικό τελικού λογαριασμού της Μονάδας Αρ. 3 ισχύος 130 MW η οποία είχε παραδοθεί επίσημα από τα τέλη Δεκεμβρίου 2008.

Επιπρόσθετα στις 11 Νοεμβρίου 2009, αφού εκδόθηκε και το πιστοποιητικό τελικής παραλαβής, τέθηκε στη διάθεση της ΑΗΚ και η Μονάδα Αρ. 4 (Συνδυασμένου κύκλου ισχύος 220 MW). Εντός του 2009 συνεχίστηκαν οι διεργασίες για την εγκατάσταση της Μονάδας Αρ. 5 στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, που θα είναι συνδυασμένου κύκλου ισχύος 220 MW. Η Μονάδα αυτή αποτελεί μέρος της 4ης Φάσης του Σταθμού η οποία επίσης διαλαμβάνει τη δυνατότητα εγκατάστασης της Μονάδας Αρ. 6 που επίσης θα είναι συνδυασμένου κύκλου ισχύος 220 MW.

Εντός του 2009, στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας ολοκληρώθηκαν οι εργασίες για την εγκατάσταση και λειτουργία των Μονάδων Εσωτερικής Καύσης συνολικής ισχύος 50 MW (ΜΕΚ 1). Το Πιστοποιητικό Προσωρινής Παραλαβής του Έργου εκδόθηκε από τον Μηχανικό του Έργου την 1η Ιουνίου 2009, σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα παράδοσης και στη συνέχεια η ισχύς των ΜΕΚ 50 MW εντάχθηκε επίσημα στην διαθεσιμότητα φορτίου παραγωγής.

Με βάση την πρόβλεψη ζήτησης φορτίου της ΡΑΕΚ του 2008, διαφάνηκε ότι το καλοκαίρι του 2010 το Περιθώριο Μακροχρόνιας Εφεδρείας Συστήματος θα ανερχόταν στο επίπεδο του 11%.

Το ποσοστό αυτό κρίθηκε ως ανεπαρκές από την ΠΑΕΚ και έτσι αποφασίστηκε η εγκατάσταση δεύτερης συστοιχίας Μηχανών Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ 2), συνολικής ισχύος 50 MW, στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας, οι οποίες προγραμματίζεται να λειτουργήσουν πριν από το καλοκαίρι του 2010. Η μονάδα θα λειτουργήσει με καύσιμο το μαζούτ και με δυνατότητα μετατροπής της σε μεταγενέστερο στάδιο για λειτουργία με φυσικό αέριο. Τον Ιούλιο του 2009 συμπληρώθηκαν οι εργασίες εγκαθίδρυσης του Υποσταθμού «Αμαθούς» στη Λεμεσό, δυναμικότητας 80 MVA. Ο Υποσταθμός προγραμματίζεται να τεθεί σε λειτουργία το Φθινόπωρο του 2010 με την υπογειοποίηση της ενέστιας γραμμής 132kV Μονή – Πολεμίδια. Άλλοι Υποσταθμοί Μεταφοράς, έργα στους οποίους ήταν σε εξέλιξη το 2009 ήταν οι Υποσταθμοί «Λακατάμεια», «Νέα Πάφος», «Τριμίκλινη», «Αλέξιγρος», «Ψευδάς», «Στρουμί» και «Αθένου».

Μέσα στα πλαίσια της κοινωνικής προσφοράς της η ΑΗΚ συνέχισε και το 2009 τη στήριξη της προς τον Αντικαρκινικό Σύνδεσμο Κύπρου μαζί με τον οποίο διοργάνωσαν για 8η συνεχή χρονιά τη Χριστουγεννιάτικη εκδήλωση «Δώσε Φως σε Μια Ζωή». Επεκτείνοντας την κοινωνική της προσφορά η ΑΗΚ στήριξε αρκετούς φιλανθρωπικούς και άλλους οργανισμούς και συνδέσμους στο αξιόλογο έργο που επιτελούν, όπως για παράδειγμα το φόρουμ EUROPA DONNA, τη UNICEF, το σύνδεσμο «Βαγόني Αγάπης» κ.ά.

Εντός του 2009, η ΑΗΚ χρηματοδότησε ξανά την έκδοση ημερολογίου τοίχου του Μακάριου Νοσοκομείου το οποίο πωλείται σε όλα τα σχολεία της Κύπρου και όλα τα έσοδα χρησιμοποιούνται για τις θεραπευτικές ανάγκες των παιδιών. Το 2009 η ΑΗΚ χορήγησε τη διαμόρφωση ενός χώρου ψυχαγωγίας για τα παιδιά που νοσηλεύονται στο Μακάριο Νοσοκομείο.

Ως Διεύθυνση του Οργανισμού έχουμε πολύ ψηλά στην πυραμίδα ιεράρχησης των θεμάτων που μας απασχολούν το Προσωπικό της ΑΗΚ. Θεωρώ αυτό το Προσωπικό ως το πιο σημαντικό εφόδιο στους αγώνες που θα δώσουμε από εδώ και πέρα. Είμαι αισιόδοξος για το μέλλον και η αισιοδοξία αυτή βασίζεται στον κόσμο της ΑΗΚ, ο οποίος με την εργατικότητα του θα δώσει την απαραίτητη ώθηση στον Οργανισμό για σταθερά βήματα προόδου στο μέλλον. Έχουμε υποχρέωση να παραδώσουμε στις επόμενες γενιές μια ΑΗΚ δυνατή, ευέλικτη και πελατοκεντρική. Έχουμε επίγνωση των δυσκολιών που θα αντιμετωπίσουμε τα επόμενα χρόνια αλλά είμαι σίγουρος ότι ο ζήλος και η φιλοτιμία όλου του Προσωπικού θα είναι για εμάς υποθήκη για συνέχιση του έργου που εδώ και σχεδόν 60 χρόνια προσφέρει η ΑΗΚ.

Οι προσπάθειες μας για καλύτερες συνθήκες εργασίας, συνθήκες ασφάλειας, επιμόρφωση αλλά και προσφορά κινήτρων σε όλο το Προσωπικό, είναι συνεχείς.

Στις 9 Μαρτίου 2009 υπογράφηκαν τα συμβόλαια για τα Νέα Περιφερειακά Γραφεία της ΑΗΚ στην Πάφο. Ο σχεδιασμός του έργου είναι αποτέλεσμα Αρχιτεκτονικού Διαγωνισμού και περιλαμβάνει γραφειακό συγκρότημα, υποσταθμό μεταφοράς κλειστού τύπου 132/11 KV, πεζογέφυρα, υπαίθριους χώρους στάθμευσης και δημόσιο χώρο πρασίνου. Το γραφειακό συγκρότημα είναι σχεδιασμένο με ιδιαίτερη έμφαση στην εξοικονόμηση ενέργειας και χρησιμοποιεί γεωθερμικά συστήματα σε συνδυασμό με σύστημα αποθήκευσης πάγου για τον κλιματισμό. Στον υπαίθριο χώρο προβλέπεται ενεργειακό πάρκο με συστήματα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας με ειδική αίθουσα για διαλέξεις και παρακολούθηση των πιο πάνω συστημάτων. Το κόστος του όλου έργου θα ανέλθει στα €16,5 εκ. ενώ με δαπάνη της ΑΗΚ της τάξεως των €300.000 θα τοπιοτεχνηθούν οι γειτονικοί δημόσιοι ανοικτοί χώροι. Σύμφωνα με το σχετικό χρονοδιάγραμμα το κτήριο αναμένεται να αποπερατωθεί στις 8/9/2011.

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 πλήρη συνεργασία μας και να δώσω την υπόσχεση ότι προσπάθεια όλης της Διευθυντικής Ομάδας είναι πάντοτε η άμεση λύση του οποιουδήποτε προβλήματος απασχολεί τον Οργανισμό. Εκφράζω επίσης τις ευχαριστίες μου και σε όλες τις Συνδικαλιστικές Οργανώσεις της ΑΗΚ καθώς και σε όλο το Προσωπικό και τονίζω ότι, μαζί θα παλέψουμε για την επιβίωση και την πρόοδο του Οργανισμού.

Τα οποιαδήποτε προβλήματα βρεθούν στο δρόμο μας θα τα υπερηγήσουμε για να καταφέρουμε να διατηρήσουμε το χαρακτηρισμό της ΑΗΚ ως τον Οργανισμό με τη μεγαλύτερη προσφορά στον τόπο.

Στέλιος Στυλιανού
Γενικός Διευθυντής

ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΚΑΙ ΕΠΙΤΕΛΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ



Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά το 2009 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 εγκατεστημένη ισχύ 648 MW (390 MW Ατμοστρόβιλοι, 220 MW Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου και 38 MW Αεριοστρόβιλος), παρήγαγε κατά το 2009 το 51,54% (2 645 831 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 51,36% (2 492 790 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 39,12%, της Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου σε 44,43% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης του Αεριοστρόβιλου ανήλθε στο 19,35%.

Επίσης ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 36,67%, της Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου σε 43,07% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης του Αεριοστρόβιλου ανήλθε στο 16,88%.

Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2009 οι Μονάδες Αρ.1 και 2 τέθηκαν περιοδικά εκτός λειτουργίας για προγραμματισμένη ετήσια συντήρηση. Έγιναν επίσης οι προγραμματισμένες αλλαγές στο σύστημα καύσης των Λεβήτων και η εγκατάσταση ηλεκτροστατικών φίλτρων καυσαερίων.

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. Εκδόθηκε πιστοποιητικό καταλληλότητας για λειτουργία.

Άρχισαν οι εργασίες εγκατάστασης του νέου συστήματος ηλεκτρονικών υπολογιστών για τον έλεγχο της λειτουργίας του Σταθμού. Με το σύστημα αυτό θα γίνει πλήρης αναβάθμιση των Μονάδων Αρ. 1, 2 και 3.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΣΤΑΘΜΟΣ ΔΕΚΕΛΕΙΑΣ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Δεκέλειας, με εγκατεστημένη ισχύ 410 MW (6 x 60MW Ατμοστρόβιλοι και 50 MW Μονάδες Εσωτερικής Καύσης), παράγαγε κατά το 2009 το 40,31% (2 069 354 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 40,55% (1 968 173 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 30,69% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Μονάδων Εσωτερικής Καύσης ανήλθε στο 41,80%.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 29,15% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Μονάδων Εσωτερικής Καύσης ανήλθε στο 40,77%.

Συντήρηση Εγκαταστάσεων

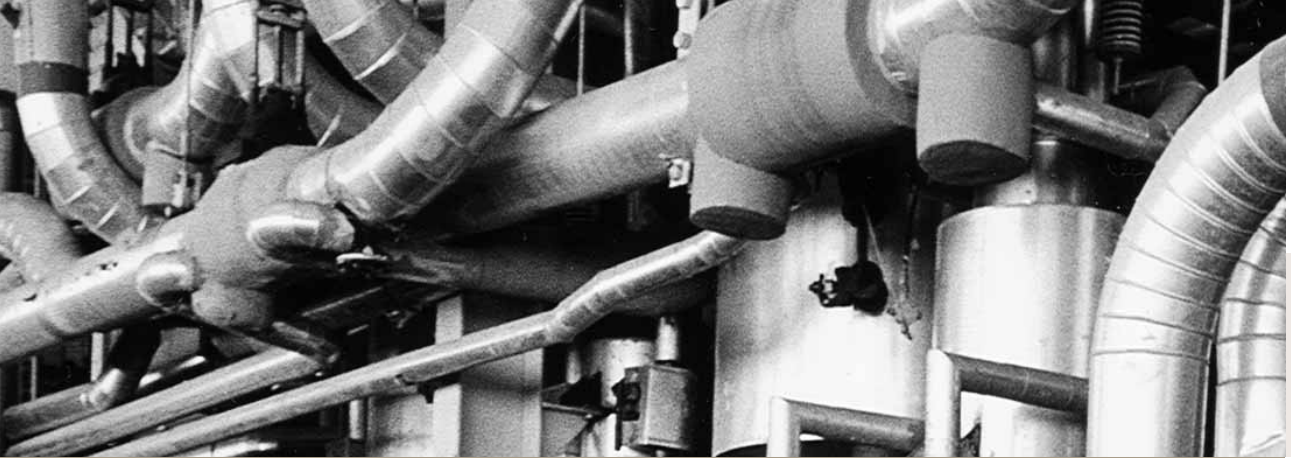
Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου-Δεκεμβρίου 2009 έγινε η ετήσια συντήρηση και επισκευή των Μονάδων Αρ. 1, 4 και 5 ενώ ξεκίνησε και η μεγάλη συντήρηση της Μονάδας Αρ. 3 που προγραμματίζεται να ολοκληρωθεί τον Φεβρουάριο 2010. Η ετήσια συντήρηση των πιο πάνω Μονάδων αφορούσε όλα τα μηχανολογικά και ηλεκτρολογικά συστήματα όπως επίσης και τα συστήματα αυτοματισμού και ελέγχου και περιλάμβανε μεταξύ άλλων όλους τους σχετικούς μετασχηματιστές, διακόπτες ισχύος, κινητήρες και λοιπό ηλεκτρολογικό και ηλεκτρονικό εξοπλισμό.

Στον υπέρθερμο Αρ. 3 των Μονάδων Αρ. 5 και 6 διεξήχθησαν μελέτες της εναπομένουσας διάρκειας ζωής οι οποίες και κατέδειξαν την ανάγκη αντικατάστασής τους. Η αντικατάστασή τους προγραμματίζεται να γίνει εντός του 2010.

Συμπληρώθηκαν έγκαιρα και ικανοποιητικά όλες οι προβλεπόμενες δοκιμές λειτουργίας της πρώτης συστοιχίας των Μηχανών Εσωτερικής Καύσης (MEK 1) δυναμικότητας 50 MW οι οποίες και τέθηκαν σε εμπορική λειτουργία από την 1η Ιουνίου 2009, σύμφωνα και με την προβλεπόμενη από το συμβόλαιο ημερομηνία.

Στο αγκυροβόλιο έγινε από εξωτερικό εργολάβο επιθεώρηση και όλες οι αναγκαίες εργασίες συντήρησης και εκδόθηκε νέο πιστοποιητικό καταλληλότητας της εγκατάστασης.

Έγινε αλλαγή των λαμαρινών της οροφής της δεξαμενής αποθήκευσης μαζούτ Αρ. 4 καθώς και επιθεώρηση της όλης κατασκευής σύμφωνα με τα υφιστάμενα διεθνή πρότυπα. Η δεξαμενή μογοιατίστηκε εξωτερικά.



ΣΤΑΘΜΟΣ ΜΟΝΗΣ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Μονής, με εγκατεστημένη ισχύ 330 MW (6 X 30MW Ατμοστρόβιλοι και 4 X 37,5 MW Αεριοστρόβιλοι), παράγαγε κατά το 2009 το 8,15% (418 145 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παράχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 8,09% (392 432 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστροβίλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 24,98% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Αεριοστροβίλων ανήλθε στο 22,36%.

Επίσης ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστροβίλων για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 23,36% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Αεριοστροβίλων ανήλθε στο 21,92%.

Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2009 συμπληρώθηκε η ετήσια συντήρηση των Ατμολεβήτων Αρ. 2, 3, 4 και 6. Η συντήρηση περιλάμβανε μεταξύ άλλων τον έλεγχο και καθαρισμό όλων των μερών, διορθώματα στους θαλάμους καύσης, προληπτική αντικατάσταση υπόπτων τμημάτων αυλών των υπερθερμαντήρων με άλλα αναβαθμισμένου υλικού για μεγαλύτερη αντοχή, επιδιορθώσεις στους αεραγωγούς και καπναγωγούς για αποφυγή διαρροών και συντήρηση στους αποφρακτήρες.

Στους Ατμολέβητες Αρ. 2 και 5 αλλάχθηκαν τα στοιχεία της θερμής και κρύας πλευράς του προθερμαντήρα αέρα με καινούρια.

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

Η ετήσια γενική συντήρηση των πιο πάνω μονάδων περιλάμβανε 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 ενώ αντικαταστάθηκαν οι αλυσίδες των τριών σηματοδούρων από εξωτερικό εργολάβο.

Ο αεριοστρόβιλος Αρ. 4 αποσυναρμολογήθηκε για επιθεώρηση και συντήρηση της δόδου ζεστών καυσαερίων υπό την επίβλεψη εξωτερικού εργολάβου.

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.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΜΕΛΕΤΕΣ

- Ανατέθηκε στην εταιρεία Lahmeyer International GmbH Γερμανίας η επικαιροποίηση του Αναπτυξιακού Προγράμματος της Εκτελεστικής Μονάδας Παραγωγής. Για την ετοιμασία της μελέτης συμμετέχει ομάδα εργασίας με λειτουργούς από διάφορα τμήματα της Αρχής. Η μελέτη αναμένεται να ολοκληρωθεί στις αρχές του 2010.
- Η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής ασχολήθηκε κατά το 2009, με διάφορα θέματα που αφορούν την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις επιπτώσεις που αυτά θα έχουν 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 2008 σύμφωνα με την πρόνοια του σχετικού Νόμου για τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας.

ΑΓΟΡΕΣ

Μέχρι το τέλος του 2009 διεκπεραιώθηκαν συνολικά 352 αιτήσεις αγορών από τις οποίες οι 232 διεκπεραιώθηκαν εξ ολοκλήρου, από τη Διεύθυνση Λειτουργίας & Συντήρησης 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.
- Μετά την επίσημη παραλαβή του Λέβητα στις 18 Δεκεμβρίου 2008, ο Εργολάβος προχώρησε στις τελικές δοκιμές απόδοσης, οι οποίες γενικά κρίθηκαν ικανοποιητικές αφού εκτός από μια μικρή απόκλιση στην κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, οι τιμές ικανοποιούν τις εγγυημένες αποδόσεις του Λέβητα. Σημειώνεται και η ικανοποίηση του ορίου εκπομπών των ρύπων και ιδιαίτερα των οξειδίων του αζώτου.

Τον Μάιο του 2009 ο Μηχανικός του Έργου εξέδωσε το πιστοποιητικό τελικού λογαριασμού για το συμβόλαιο του Λέβητα και Βοηθητικού Εξοπλισμού.



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 αναμενόταν να τεθεί σε εμπορική λειτουργία στις 30 Δεκεμβρίου 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 ακολουθήθηκε η μέθοδος του ολοκληρωμένου συμβολαίου, EPC (Engineer Procure Construct).
- Το Συμβόλαιο υπογράφηκε με την Κοινοπραξία Hitachi Power Europe/Itochu Corporation & J&P Avax.
- Για τη συντήρηση των δύο αεριοστροβίλων υπογράφηκε συμβόλαιο με την εταιρεία General Electric International Inc. το οποίο περιλαμβάνει τη συντήρηση των αεριοστροβίλων για περίοδο 9 χρόνων.
- Επιτεύχθηκε το πρώτο άναμμα (first fueled firing) του αεριοστροβίλου GT42 στις 25 Ιουνίου 2008 και του δεύτερου GT41, την 1η Ιουλίου 2008. Ακολούθησε η περίοδος δοκιμών και ταυτόχρονης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο. Οι Μονάδες τέθηκαν στη διάθεση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς στις 18 και 21 Αυγούστου αντίστοιχα μέχρι τις 15 Σεπτεμβρίου 2008. Στις 15 Σεπτεμβρίου αφού ολοκλήρωσαν 184 και 235 ώρες λειτουργίας αντίστοιχα επιστράφηκαν στον Εργολάβο για ολοκλήρωση του Έργου και τελική παράδοση εντός του 2009.
- Ο Εργολάβος τελικά κατόρθωσε να παραδώσει τη Μονάδα στις 11 Νοεμβρίου 2009, ημερομηνία έκδοσης και του Πιστοποιητικού Παραλαβής. Παρουσιάζεται καθυστέρηση 284 ημερών από την αρχική ημερομηνία παράδοσης ή 203 ημέρες με βάση την αναθεωρημένη ημερομηνία παράδοσης.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

Τέταρτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

- Η τέταρτη φάση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού προνοεί δύο μονάδες συνδυσμένου κύκλου διπλής καύσης (φυσικό αέριο και ντίζελ) δυναμικότητας 220 MW περίπου η κάθε μία (Μονάδες Αρ. 5 και 6).
- Για το Έργο 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 αφορούσε την αναθεώρηση του Αναπτυξιακού Προγράμματος Παραγωγής και τη διαμόρφωση του για επιτυχή λειτουργία στην απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρισμού. Η Έκθεση ολοκληρώθηκε τον Νοέμβριο του 2006 και η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής αφού έλαβε υπόψη το επικρατέστερο σενάριο από αυτά που εξετάστηκαν όπως επίσης και διάφορα δεδομένα της Έκθεσης, προχώρησε σε συγκεκριμένη πρόταση προς το Διοικητικό Συμβούλιο η οποία και εγκρίθηκε στις 6 Δεκεμβρίου 2006. Με βάση την πρόταση αυτή η Μονάδα Αρ. 5 θα θεωρηθεί ως οριστική και θα παραδοθεί για εμπορική λειτουργία το 2011 ενώ η Μονάδα Αρ. 6 θα θεωρηθεί ως προαιρετική και σε περίπτωση εξάσκησης αυτής της επιλογής θα παραδοθεί για εμπορική λειτουργία είτε το 2011 (μαζί με τη Μονάδα Αρ. 5), είτε το 2012, είτε το 2013.
- Μετά τις διευκρινιστικές συναντήσεις που διεξήχθησαν από τις 10 μέχρι και τις 26 Ιουνίου 2009 με τον επιτυχόντα προσφοροδότη της Μονάδας Αρ. 5, το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής στη συνεδρία του, ημερομηνίας 30 Ιουνίου 2009, αποδέχτηκε την εισήγηση της Ομάδας Έργου και της Επιτροπής Προσφορών της ΑΗΚ για υπογραφή συμβολαίου με την κοινοπραξία J&P - Avax / Hitachi Power Europe για το συνολικό ποσό των €225.081.500.

Παράλληλα με το κατασκευαστικό συμβόλαιο, ανατέθηκε ξεχωριστό συμβόλαιο συντήρησης των αεριοστροβίλων της Μονάδας για περίοδο έξι χρόνων από την ημερομηνία παράδοσης τους σε εμπορική λειτουργία. Η σύμβαση έγινε με τον κατασκευαστή των αεριοστροβίλων που είναι η General Electric Αμερικής. Η τιμή συμβολαίου ανέρχεται στα €29.961.000. Το συμβόλαιο καλύπτει την προγραμματισμένη συντήρηση των αεριοστροβίλων καθώς και την προμήθεια των ανάλογων εξαρτημάτων. Ταυτόχρονα θα διατηρείται απόθεμα στρατηγικών εξαρτημάτων σε περίπτωση βλαβών για αποφυγή καθυστερήσεων.

- Στο υπόψη διάστημα συνεχίστηκε η υποβολή τεχνικών εγγράφων και σχεδίων από τον Εργολάβο που αφορούν το λεπτομερή σχεδιασμό της Μονάδας. Τα έγγραφα μελετούνται από τους Συμβούλους Μηχανικούς και την ομάδα έργου της ΑΗΚ και αποστέλλονται σχόλια στον Εργολάβο.

Αν και το έργο είναι στα αρχικά στάδια του σχεδιασμού και κατασκευής, η πρόοδος στο παρόν στάδιο θεωρείται ικανοποιητική.

- Ο Εργολάβος υπέβαλε την πρώτη έκδοση του προγράμματος εργασιών του Έργου σε 30 ημέρες από την ημερομηνία έναρξης του Έργου. Στο πρόγραμμα ικανοποιούνται τα κύρια ορόσημα του Συμβολαίου δηλαδή παράδοση την 1η Ιουλίου 2011 για εμπορική λειτουργία σε ανοικτό κύκλο και την 1η Ιανουαρίου 2012 για εμπορική λειτουργία σε συνδυσμένο κύκλο.

- ▣ Ηλεκτροπαραγωγοί Σταθμοί
- Υποσταθμοί 132/66/11kV
- Υποσταθμοί 132/11kV
- Υποσταθμοί 66/11kV
- 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
- Εναέριες Γραμμές 220kV σε τάση 132kV



Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

- Για τη Μονάδα Αρ. 6 διευκρινίζεται ότι ο ακριβής χρόνος εγκατάστασης και λειτουργίας της θα αποφασισθεί μετά την επικαιροποίηση της μελέτης του Αναπτυξιακού Προγράμματος Παραγωγής που αναμένεται να είναι έτοιμη στις αρχές του 2010.

ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ Η/Σ ΔΕΚΕΛΕΙΑΣ

Μονάδες Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ 1) συνολικής ισχύος 50 MW

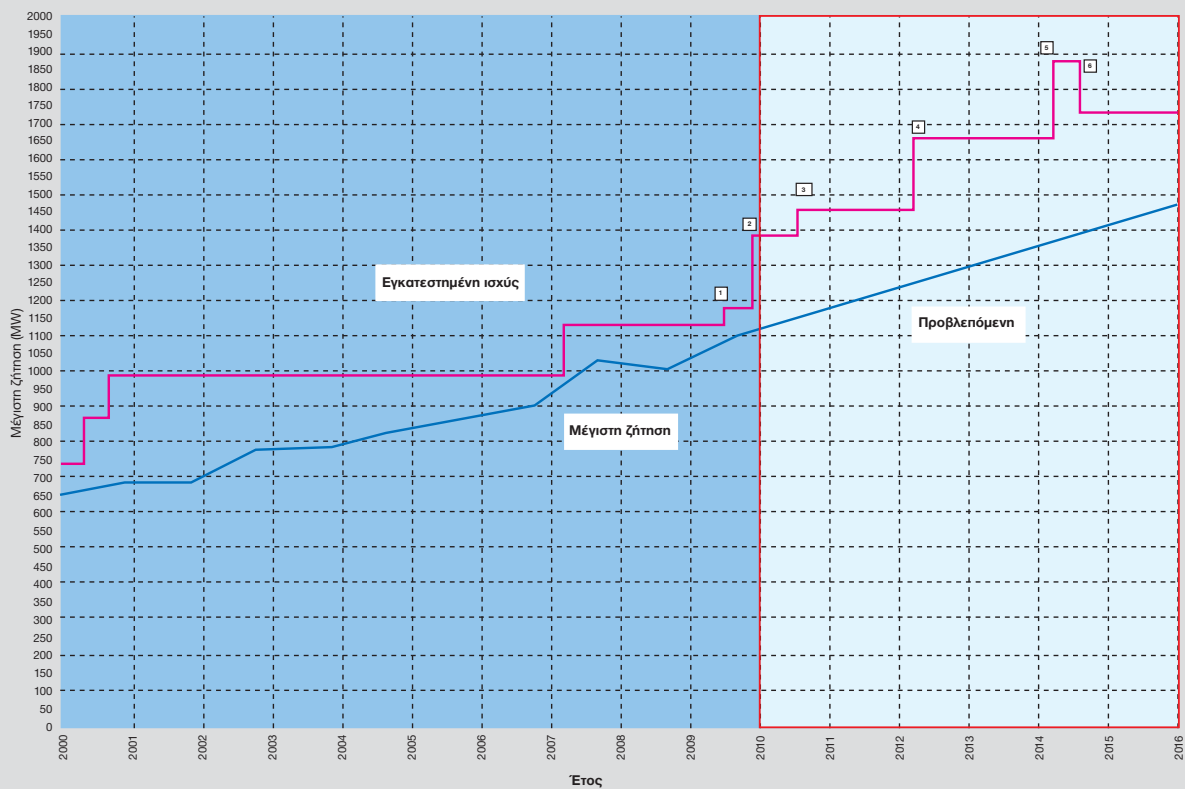
- Η Αρχή Ηλεκτρισμού στην προσπάθεια της να αντιμετωπίσει την αυξημένη ζήτηση φορτίου το καλοκαίρι του 2008 όπως επίσης και την μετέπειτα αύξηση φορτίου, κατακύρωσε στην εταιρεία BWSC (Δανίας) συμβόλαιο για την προσωρινή εγκατάσταση την 1η Ιουνίου 2008 στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας Μονάδων Εσωτερικής Καύσης παραγωγής συνολικής ισχύος 50 MW και τη μόνιμη εγκατάσταση Μηχανών Εσωτερικής Καύσης μέχρι την 1η Ιουνίου 2009 συνολικής ισχύος 50 MW. Οι προσωρινές μονάδες λειτούργησαν την περίοδο Ιουνίου-Σεπτεμβρίου 2008 και ακολούθως ο εργολάβος αποσυναρμολόγησε και μετακίνησε τις μηχανές παραδίνοντας το χώρο στην Αρχή όπως ήταν η πρόνοια στο συμβόλαιο.

Ακολούθησαν μετά οι εργασίες για τη μόνιμη εγκατάσταση Μηχανών Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ 1). Το Πιστοποιητικό Προσωρινής Παραλαβής του Έργου εκδόθηκε από τον Μηχανικό του Έργου την 1η Ιουνίου 2009, σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα παράδοσης και στη συνέχεια η ισχύς των ΜΕΚ 50 MW εντάχθηκε επίσημα στη διαθεσιμότητα φορτίου παραγωγής. Πριν την έκδοση του Πιστοποιητικού Προσωρινής Παραλαβής συμφωνήθηκε μεταξύ Συμβούλων Μηχανικών, Εργολάβου και ΑΗΚ ο τελικός κατάλογος τεχνικών εκκρεμοτήτων. Λαμβάνοντας υπόψη ότι ένας μεγάλος αριθμός από τις τεχνικές εκκρεμότητες επιλύθηκε ικανοποιητικά εντός του 2009, συμφωνήθηκε όπως δοθεί παράταση στην BWSC μέχρι τις 15 Απριλίου 2010 για επίλυση και των υπόλοιπων τεχνικών εκκρεμοτήτων.

Μονάδες Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ 2) συνολικής ισχύος 50 MW

- Με βάση την πρόβλεψη ζήτησης φορτίου της ΡΑΕΚ του 2008, διαφάνηκε ότι το καλοκαίρι του 2010 το Περιθώριο Μακροχρόνιας Εφεδρείας Συστήματος θα ανερχόταν στο επίπεδο του 11%. Το ποσοστό αυτό ήταν κάτω από το όριο του 20% όπως αυτό καθορίστηκε από τη ΡΑΕΚ η θέση της οποίας ήταν ότι θεωρεί την τιμή της τάξης του 11% ως μη ικανοποιητική θεωρώντας την ανάγκη ενίσχυσης της εγκατεστημένης ισχύος στην Κύπρο ως δεδομένη.

Η ΑΗΚ λαμβάνοντας υπόψη τις πιο πάνω θέσεις αποφάσισε την εγκατάσταση δεύτερης συστοιχίας Μηχανών Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ 2), συνολικής ισχύος 50 MW, στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας, οι οποίες προγραμματίζεται να λειτουργήσουν πριν από το καλοκαίρι του 2010. Η Μονάδα θα λειτουργήσει με καύσιμο μαζούτ και με δυνατότητα μετατροπής της σε μεταγενέστερο στάδιο για λειτουργία με φυσικό αέριο.



ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΗΚ

- (1) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΟΝΑΔΩΝ ΕΣΩΤΕΡΙΚΗΣ ΚΑΥΣΗΣ (ΜΕΚ 1) ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑΣ 50 MW (Ιούνιος 2009)
- (2) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1 x 220 MW (ΜΟΝΑΔΑ Αρ. 4 ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ, ΒΑΣΙΛΙΚΟ) - 2009 (Νοέμβριος 2009)
- (3) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΟΝΑΔΩΝ ΕΣΩΤΕΡΙΚΗΣ ΚΑΥΣΗΣ (ΜΕΚ 2) ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑΣ 50 MW (Ιούνιος 2010)
- (4) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1 x 220 MW (ΜΟΝΑΔΑ Αρ. 5 ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ, ΒΑΣΙΛΙΚΟ) - 2012 (αρχές)
- (5) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1 x 220 MW (ΜΟΝΑΔΑ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ) - 2014 (αρχές)
- (6) ΑΠΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ 6 x 30 MW = 180 MW (ΑΤΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ, ΜΟΝΗ) - 2014 (τέλος)

Υπολογίζεται ότι οι ατμοηλεκτρικές μονάδες του Η/Σ Μονής θα απενεργοποιηθούν στο τέλος του 2014.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

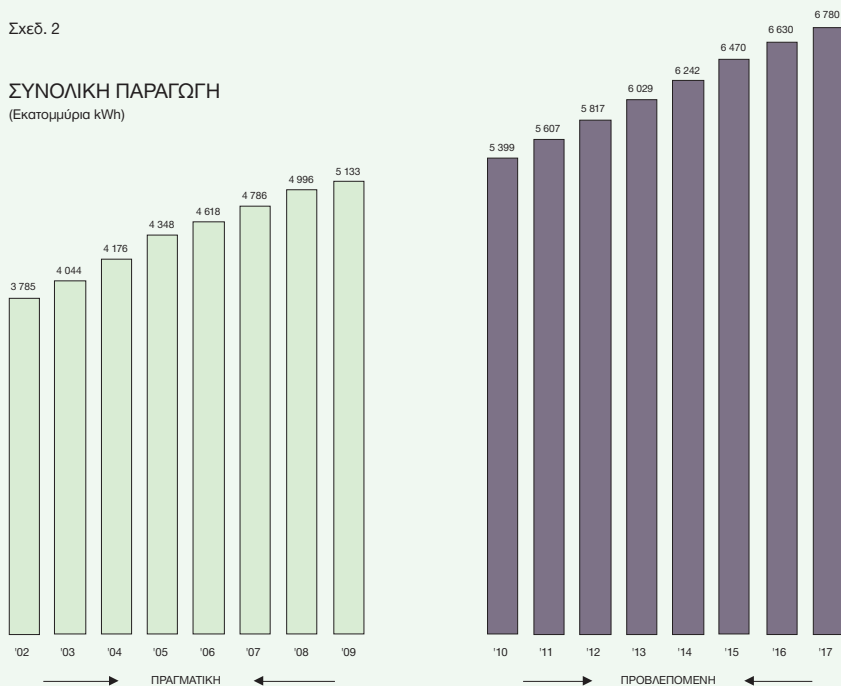
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Ηλεκτρική ενέργεια

Κατά το 2009 το σύνολο της παραγωγής και από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ ήταν 5 133 330 000 kWh έναντι 4 995 838 000 kWh το 2008, παρουσίασε δηλαδή αύξηση περίπου 2,75% σε σύγκριση με τον προηγούμενο χρόνο.

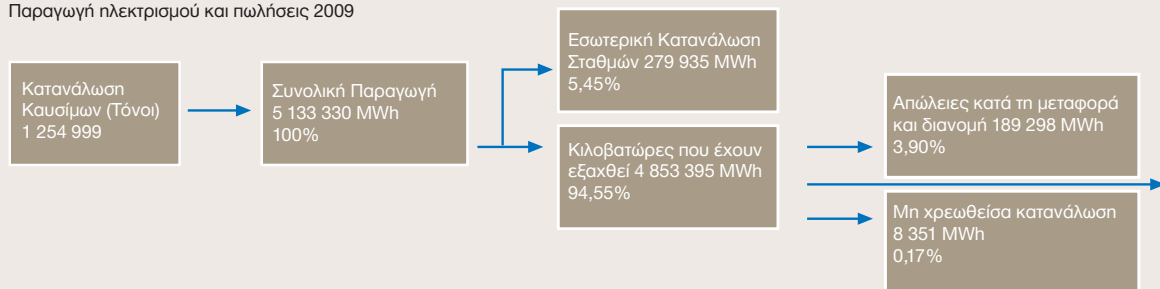
Σχεδ. 2

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (Εκατομύρια kWh)



Σχεδ. 3

Παραγωγή ηλεκτρισμού και πωλήσεις 2009



Το Σχεδιάγραμμα 2 (σελ. 32) δείχνει το σύνολο των κιλοβατώραν που παράχθηκαν για κάθε χρόνο από το 2002 ως το 2009. Στο ίδιο σχεδιάγραμμα φαίνεται, επίσης, η προβλεπόμενη παραγωγή, κάθε χρόνο, για την περίοδο 2010 μέχρι 2017.

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. 32) δείχνει την παραγωγή ηλεκτρισμού και την κατανομή των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας στις διάφορες κατηγορίες καταναλωτών.

Κατανάλωση καυσίμων

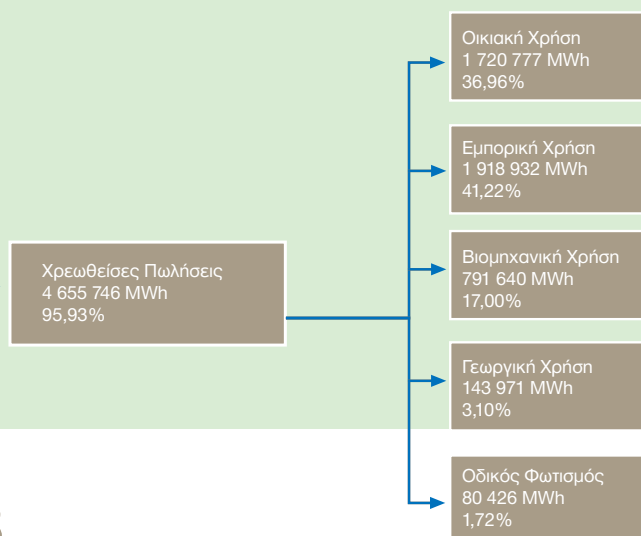
Η ολική κατανάλωση καυσίμων τύπου μαζούτ στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 1 163 081 μετρικοί τόνοι, σε σύγκριση με 1 218 577 μετρικούς τόνους που καταναλώθηκαν τον προηγούμενο χρόνο παρουσιάζοντας μείωση 4,77% περίπου.

Η ολική κατανάλωση ακάθαρτου πετρελαίου (ντίζελ) στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 91 918 μετρικοί τόνοι, σε σύγκριση με 16 244 μετρικούς τόνους που καταναλώθηκαν τον προηγούμενο χρόνο.

Η μέση θερμική αξία των καυσίμων που χρησιμοποιήθηκαν, ήταν 42 908 kJ/kg σε σύγκριση με 42 928 kJ/kg το 2008.

Βαθμός απόδοσης των σταθμών

Ο μέσος βαθμός απόδοσης κατά το 2009, με βάση την ολική παραγωγή και από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 34,32% σε σύγκριση με 33,74% το 2008. Η απαιτούμενη μέση θερμότητα ανά παραγόμενη κιλοβατώρα ήταν 10 490 kJ/kWh, σε σύγκριση με 10 668 kJ/kWh το 2008. 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 καλύπτουν τις συνεχώς αυξανόμενες ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια και αυξάνουν επίσης την αξιοπιστία του συστήματος μεταφοράς.

ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΕΣ ΕΡΓΑΣΙΕΣ

Νέοι Υποσταθμοί

Νέοι Υποσταθμοί που συμπληρώθηκαν:

Υποσταθμός «Αμαθούς» 132/22-11kV

Μέχρι τον Ιούλιο 2009 είχαν συμπληρωθεί οι εργασίες εγκαθίδρυσης του Υποσταθμού «Αμαθούς» 132/22-11kV GIS, στη Λεμεσό, δυναμικότητας 80MVA. Ο Υποσταθμός που περιλαμβάνει δύο κυκλώματα μετασχηματιστή ισχύος 40MVA και πίνακα διακοπών 22kV με 21 πεδία, προγραμματίζεται να τεθεί σε λειτουργία το Φθινόπωρο του 2010, αφού η τροφοδοσία του θα γίνει μέσω των υπογείων καλωδίων που θα τοποθετηθούν με την υπογειοποίηση της ενεργείας γραμμής 132kV Μονή-Πολεμίδια.

Νέοι Υποσταθμοί που βρίσκονται σε εξέλιξη:

Υποσταθμός «Λακατάμεια» 132/22-11kV

Ο υπό εγκαθίδρυση Υποσταθμός «Λακατάμεια» 132/22-11kV, με εξοπλισμό τύπου GIS, δύο κυκλώματα μετασχηματιστή ισχύος 40MVA 132/23-11,5kV και πίνακα μέσης τάσης 22kV με 30 πεδία, είναι στο τελικό στάδιο αποπεράτωσης. Οι προλειτουργικές δοκιμές και ενεργοποίηση του Υποσταθμού αναμένονται τον Οκτώβριο 2010.

Υποσταθμός «Νέα Πάφος» 132/22-11kV

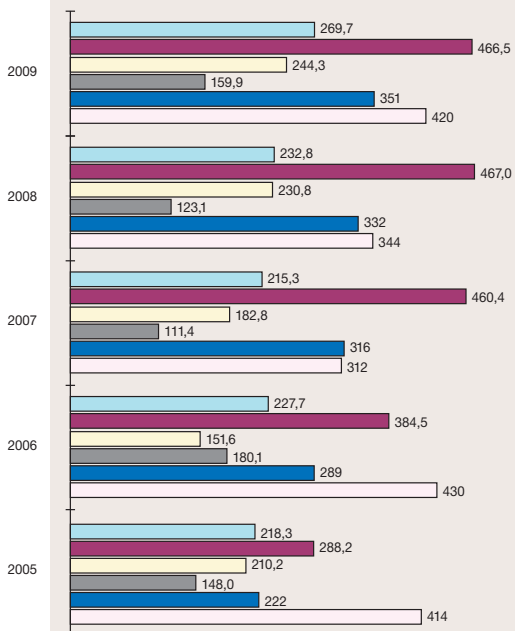
Πρόκειται για Υποσταθμό κλειστού τύπου ενταγμένο στο κτιριακό συγκρότημα των νέων Περιφερειακών Γραφείων Πάφου. Στον ηλεκτρολογικό εξοπλισμό περιλαμβάνονται τρία κυκλώματα μετασχηματιστή ισχύος 40MVA και εξοπλισμός ζεύξης τύπου GIS. Οι πίνακες προστασίας και το πλήρως αυτοματοποιημένο σύστημα ελέγχου είναι μοντέρνας και δοκιμασμένης τεχνολογίας. Προβλέπεται συμπλήρωση του έργου μέχρι την Άνοιξη 2011.

Υποσταθμός «Τριμίκλινη» 132/66/22-11kV

Μέχρι τον Ιούλιο 2010 αναμένεται η συμπλήρωση των δομικών έργων. Στον Υποσταθμό, μονών ζυγών, ανοικτού τύπου, θα εγκατασταθούν κύκλωμα αυτο-μετασχηματιστή 132/66kV ισχύος 45MVA, δύο κυκλώματα γραμμών, δύο κυκλώματα μετασχηματιστή ισχύος 16MVA 66/23-11,5kV, κύκλωμα

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

διαχωρισμού ζυγών και πίνακας διακοπών 22kV με 14 πεδία. Την εγκατάσταση του εξοπλισμού θα αναλάβει το προσωπικό της ΑΗΚ με στόχο τη συμπλήρωση του Υποσταθμού μέχρι το Φθινόπωρο 2011.

Υποσταθμοί «Αλέξιγρος» 132/11kV, «Ψευδάς» 132/11kV

Οι Υποσταθμοί «Αλέξιγρος» και «Ψευδάς», 132/11kV εγκαθιδρύονται για σύνδεση με το Δίκτυο Μεταφοράς Αιολικών Πάρκων, το πρώτο ισχύος 31,5MW στην ομώνυμη περιοχή Αλέξιγρος και το δεύτερο ισχύος 20MW, στην περιοχή Ψευδά. Για το κάθε ένα από τα έργα ξεχωριστά ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς έχει αδειοδοτήσει ιδιωτική εταιρεία, η οποία θα κατασκευάσει εξ' ολοκλήρου τόσο τον Υποσταθμό όσο και το Αιολικό Πάρκο.

Για τα δύο αυτά έργα ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς ανέθεσε στην ΑΗΚ το ρόλο "Μηχανικού Έργου" ώστε να διασφαλιστεί η κατασκευή έργων ίδιας ποιότητας και αξιοπιστίας με αυτά που κατασκευάζονται από την ΑΗΚ.

Υποσταθμός «Ορείτες» 132kV

Ο Υποσταθμός «Ορείτες», ανοικτού τύπου, με συμβατικό εξοπλισμό, ανεγείρεται σε δασική κρατική γη εντός του δάσους Ορειτών στην επαρχία Πάφου για τη σύνδεση του αδειοδοτημένου αιολικού πάρκου Ορείτες, ισχύος 82MW, με το Σύστημα Μεταφοράς. Ο νέος Υποσταθμός θα συνδεθεί μέσω της υφιστάμενης εναέριας γραμμής 132kV Πολεμίδα - Ανατολικό.

Το έργο βρίσκεται σε προχωρημένο στάδιο και αναμένεται να συμπληρωθεί τον Ιούλιο 2010.

Υποσταθμός «Στρουπί» 132/22-11kV

Στην ομώνυμη περιοχή στην επαρχία Πάφου, προωθείται η δημιουργία του Υποσταθμού «Στρουπί» 132/22-11kV δυναμικότητας 32MVA και εξοπλισμό διακοπής μεταλλοενδεδυμένου τύπου, υπαίθριας εγκατάστασης. Το Συμβόλαιο για τον ηλεκτρολογικό εξοπλισμό βρίσκεται σε εξέλιξη και προωθείται η έκδοση Διαγωνισμού για τα δομικά έργα. Ο νέος Υποσταθμός θα διασυνδεθεί με τους Υποσταθμούς «Ανατολικό» και «Πόλις».

Υποσταθμός «Αθένου» 132/22-11kV

Πρωθούνται οι διαδικασίες για εγκαθίδρυση του νέου Υποσταθμού ανοικτού τύπου. Θα περιλαμβάνει δύο κυκλώματα γραμμών, δύο κυκλώματα μετασχηματιστή 16MVA 132/22-11kV, κύκλωμα διαχωρισμού ζυγών και πίνακα διακοπών μέσης τάσης 22kV με 12 πεδία. Για τροφοδότηση του Υποσταθμού θα κατασκευαστεί νέα εναέρια γραμμή διακλάδωσης 132kV διπλού κυκλώματος ενδιάμεσα των Υποσταθμών «Δεκέλειας» και «Ελεύθερης Βιομηχανικής Ζώνης».

Αναβαθμίσεις υφιστάμενων Υποσταθμών

Αναβαθμίσεις που συμπληρώθηκαν

Υποσταθμός «Χατζηπασχάλης» 132/22-11kV

Στις 27.05.2009 συμπληρώθηκε στην πόλη της Πάφου η αναβάθμιση του Υποσταθμού «Χατζηπασχάλης» 132/22-11kV. Εγκαταστάθηκε εξοπλισμός διακοπής κλειστού τύπου, αναβαθμισμένο σύστημα ελέγχου και έγινε αντικατάσταση του πίνακα διακοπών μέσης τάσης. Εγκαταστάθηκε επίσης 3ο κύκλωμα μετασχηματιστή ισχύος 40MVA, αυξάνοντας την εγκατεστημένη ισχύ του Υποσταθμού από 80MVA σε 120 MVA.

Υποσταθμός «Ξεροπόταμος» 66/11kV

Στις 20 Ιουλίου 2009, ενεργοποιήθηκε στον Υποσταθμό το τέταρτο κύκλωμα μετασχηματιστή ισχύος 10MVA 66/11kV.

Αναβαθμίσεις που βρίσκονται σε εξέλιξη

Υποσταθμός «Δεκέλεια» 132/11kV

Το κτίριο του Υποσταθμού έχει παραδοθεί τον Νοέμβριο 2009 και άρχισε η εγκατάσταση του εξοπλισμού που προβλέπεται να διαρκέσει 10 μήνες. Αποτελείται από πίνακα υψηλής τάσης 28 πεδίων, δύο κυκλώματα μετασχηματιστή ισχύος 40MVA 132/23-11,5kV, πίνακα διακοπών μέσης τάσης με 11 πεδία και καλώδια υψηλής τάσης. Οι προληπτικές δοκιμές και ενεργοποίηση του Υποσταθμού αναμένονται να ολοκληρωθούν τον Οκτώβριο 2010.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Οι αναβαθμίσεις στους Υποσταθμούς «Επισκοπή» και «Πισσούρι» που εκτελούνται στη βάση ολοκληρωμένου συμβολαίου προχωρούν κανονικά. Στις 28.07.2009 συμπληρώθηκε η 2η Φάση των έργων στον Υποσταθμό «Επισκοπή» με την ενεργοποίηση και του δεύτερου κυκλώματος μετασχηματιστή (κύκλωμα T1), ισχύος 16MVA. Στον Υποσταθμό «Πισσούρι» ενεργοποιήθηκε τον Νοέμβριο 2009 ο εξοπλισμός της πρώτης φάσης. Αναμένεται η πλήρης ενεργοποίηση των δύο Υποσταθμών το Φθινόπωρο 2010.

Προχωρούν παράλληλα τα έργα στον νέο Υποσταθμό «Ξεροπόταμος» 132/22-11kV, που ανεγείρεται σε νέα θέση προς αντικατάσταση του υφιστάμενου Υποσταθμού.

Υποσταθμός «Κολόσσι» 132/22-11kV

Στο πλαίσιο αναβάθμισης του Υποσταθμού συμπληρώθηκαν τον Νοέμβριο 2009, τα έργα της δεύτερης φάσης και ενεργοποιήθηκε το κύκλωμα μετασχηματιστή T2, ισχύος 40MVA. Ο αναβαθμισμένος Υποσταθμός μονών ζυγών, ανοικτού τύπου, αναμένεται να λειτουργήσει πλήρως τον Σεπτέμβριο 2010.

Αναβαθμίσεις / Μετακινήσεις υφιστάμενων γραμμών Μεταφοράς

Νέα Πορεία Εναέριας Γραμμής «Ανατολικό-Πάφος»

Η νέα διασύνδεση συνολικού μήκους περίπου 7,72km περιλαμβάνει εναέριο και υπόγειο τμήμα. Το έργο, που βρίσκεται σε εξέλιξη, αναμένεται να συμπληρωθεί τον Μάιο 2010. Θα ακολουθήσει η αποξήλωση της υφιστάμενης γραμμής.

Εναέρια Γραμμή 132kV «Στρουμπί-Πόλις»

Το συμβόλαιο έχει κατακυρωθεί. Προγραμματίζεται έναρξη των εργασιών από τον εργολάβο τον Σεπτέμβριο 2010 και ολοκλήρωση του έργου μέσα σε 9 μήνες. Η γραμμή, διπλού κυκλώματος 132kV, μήκους περίπου 22km σε νέα διαδρομή, θα αντικαταστήσει την υφιστάμενη παλαιά γραμμή 66kV μονού κυκλώματος.

Υπογειοποίηση υφιστάμενων γραμμών Μεταφοράς

Εναέριες Γραμμές «Αθαλάσσα-Στρόβολος» και «Αθαλάσσα-Δασούπολις»

Στο πλαίσιο υπογειοποίησης των εναέριων τμημάτων των κυκλωμάτων «Αθαλάσσα-Στρόβολος» και «Αθαλάσσα-Δασούπολις», ενεργοποιήθηκε στις 29.06.2009 το νέο υπόγειο κύκλωμα «Αθαλάσσα-Στρόβολος» μήκους 7,79km. Ακολούθησε στις 07.11.2009 η ενεργοποίηση των δύο νέων υπόγειων κυκλωμάτων «Αθαλάσσα-Δασούπολις», με μήκος διαδρομής 5,5km.

Στα συμπληρωθέντα έργα για το 2009 εντάσσεται επίσης το κύκλωμα «Δασούπολις-Στρόβολος» μήκους 4,40km στο οποίο βρίσκονται σε εξέλιξη προληπτικές δοκιμές. Τροχιοδρομείται η αποξήλωση των δύο πιο πάνω εναέριων γραμμών, συνολικού μήκους διαδρομής 8,54km.

Γραμμές Μεταφοράς στην Περιοχή Λεμεσού - Υπογειοποίηση της εναέριας γραμμής «Μονή-Γερμασόγεια-Αγία Φύλα-Πολεμίδα» 132KV

Ετοιμάστηκαν τα τελικά σχέδια και οι προδιαγραφές, εκδόθηκε διαγωνισμός και έγινε κατακύρωση του συμβολαίου στη βάση turn-key. Οι εργασίες για το πολύ σημαντικό αυτό έργο προγραμματίζεται να αρχίσουν τον Μάρτιο 2010, με συνολική διάρκεια 18 μηνών. Σε πρώτο στάδιο, περί τα τέλη 2011, θα αποξηλωθούν οι γραμμές εισόδου-εξόδου στους Υποσταθμούς «Γερμασόγεια» και «Αγία Φύλα» και σε δεύτερο στάδιο, περί τα μέσα 2012, ο βασικός κορμός της γραμμής.

ΜΕΛΕΤΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Κατά τη διάρκεια του 2009 η Διεύθυνση Μελετών και Προσχεδιασμού ετοίμασε τις πιο κάτω μελέτες σε συνεργασία με το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ):

Περιοχή Λευκωσίας:

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

- Αναβάθμιση Υποσταθμού Μεταφοράς «Λατσιά»
- Εγκαθίδρυση και τροφοδοσία του νέου Υποσταθμού Μεταφοράς ανοικτού τύπου GIS «Βιομηχανική Περιοχή Ιδαλίου» 2x40 MVA 132/22-11kV (Αναθεωρημένη μελέτη)
- Υπογειοποίηση του τμήματος της εναέριας γραμμής μεταφοράς «Αθαλάσσα-Ορούντα» που διέρχεται της οικιστικής περιοχής Λακατάμειας.
- Διασύνδεση Υποσταθμών Μεταφοράς «Τσέρι» και «Στρόβολος» με τρίτο υπόγειο καλώδιο μεταφοράς
- Διασύνδεση Υποσταθμών Μεταφοράς «Ιερατική Σχολή» και «Στρόβολος» με τρίτο υπόγειο καλώδιο μεταφοράς.

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτη τροφοδοσίας του νέου Υποσταθμού μεταφοράς κλειστού τύπου GIS «Εγκωμη» 3x40 MVA 132/22-11kV
- Αναθεωρημένη μελέτη διασύνδεσης «Δασούπολη-Επαρχιακό Γραφείο»
- Εγκατάσταση μετασχηματιστών Ισχύος και πίνακα αυτόματων διακόπτων μέσης τάσης στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Τσέρι»
- Εναέρια Γραμμή Διπλού Κυκλώματος «Καρβουνάς-Τεμπριά» 132kV.

Περιοχή Λεμεσού:

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

- Εγκατάσταση Διαζυγικών μετασχηματιστών 22/11kV στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Πύργος»
- Προκαταρκτική μελέτη Σύνδεσης του Θερμικού Σταθμού της ΑΗΚ στο Ακρωτήρι με το Σύστημα μεταφοράς.

Προγραμματίζονται οι ακόλουθες μελέτες:

- Κομβικός Υποσταθμός Μεταφοράς «Βιομηχανική Περιοχή Ύψωνα».
- Πρωτεύων Υποσταθμός «Μαρίνα Λεμεσού»
- Αναβάθμιση Υποσταθμού Μεταφοράς «Μονή» από ανοικτού τύπου 66kV σε κλειστού τύπου GIS 132kV
- Εγκατάσταση νέου Υποσταθμού Μεταφοράς μεταξύ Πολεμιδιών και Γ' Βιομηχανικής Περιοχής Λεμεσού
- Νέα εναέρια γραμμή μεταφοράς «Βασιλικός - Μονή» (rhubus twin)
- Νέα εναέρια γραμμή μεταφοράς «Βασιλικός - Αλάμπρα»

Περιοχή Αμμοχώστου-Λάρνακας:

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

- Ανάπτυξη του Συστήματος Μεταφοράς στον Η/Σ «Βασιλικός»
- Αποξήλωση μέρους Γραμμής Μεταφοράς 132kV «Δεκέλεια-Λάρνακα»
- Αναθεωρημένη μελέτη για τον Υποσταθμό «Πύλα»
- Υπογειοποίηση του τμήματος της εναέριας γραμμής μεταφοράς «Δεκέλεια-Λάρνακα-EBZ» που διέρχεται των οικιστικών περιοχών Πύλας και Βορόκλινης (Προκαταρκτική μελέτη)
- Αναβάθμιση του Υποσταθμού Μεταφοράς «Διεθνής Αερολιμένας»
- Αναβάθμιση του Υποσταθμού Μεταφοράς «Ε.Β.Ζ»
- Αναβάθμιση του Υποσταθμού Μεταφοράς «Εμπορικό Κέντρο» σε 3 X 31,5 MVA
- Αντικατάσταση του εξοπλισμού 11kV με 22/11kV SF6 στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Πρωταράς»

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Τροφοδότηση της μονάδας αφαλάτωσης στο χώρο του Η/Σ «Βασιλικός»
- Διασύνδεση Υποσταθμών Μεταφοράς «Πύλα» και «Εμπορικό Κέντρο» με Διπλό Κύκλωμα Υπογείου Καλωδίου μεταφοράς
- Εγκαθίδρυση νέων Υποσταθμών Μεταφοράς «Ψευδάς», «Αλέξιγρος» «Βασιλοπόταμος», «Κλαυδιά»
- Πρωσωρινή Διασύνδεση «Τσιμεντοποιείο Βασιλικού»

Περιοχή Πάφου:

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

- Αναθεωρημένη μελέτη για την τροφοδοσία της μονάδας αφαλάτωσης στα Κούκλια της Επαρχίας Πάφου
- Υπογειοποίηση μέρους της εναέριας γραμμής «Ανατολικό-Χατζηπασχάλης»

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Εγκαθίδρυση νέου Υποσταθμού Μεταφοράς «Ορείτες»
- Μελέτη Διασύνδεσης του νέου Υποσταθμού Μεταφοράς «Καρία» με τους υποσταθμούς «Νέα Πάφος» και «Χατζηπασχάλης»
- Αναβάθμιση του Υποσταθμού Μεταφοράς «Ακουρσός»

Άλλες μελέτες:

Έχουν ολοκληρωθεί επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτες εκκίνησης κινητήρων αφαλάτωσης
- Μελέτη εγκατάστασης συστημάτων αυτόματης πυρόσβεσης σε Υποσταθμούς της ΑΗΚ και σε άλλα κτίρια
- Μελέτη εγκατάστασης συστήματος κλιματισμού στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Επαρχιακό Γραφείο»
- Εγχειρίδιο κοστολόγησης Έργων στο Σύστημα Μεταφοράς
- Διαχείριση Μετασχηματιστών Ισχύος στο Σύστημα Μεταφοράς
- Μελέτη Εξέτασης της Αξιοπιστίας του Συστήματος Μεταφοράς για το Καλοκαίρι 2009

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτη Βελτίωσης Συντελεστή Ισχύος Συστήματος
- Συνεχής Μοντελοποίηση Συστήματος Μεταφοράς και Εξοπλισμού και Ανάλυση Συστήματος
- Μελέτη πρόβλεψης φορτίων Υποσταθμών Μεταφοράς για την περίοδο 2010-2030
- Μελέτη εξέτασης της Αξιοπιστίας του Συστήματος Μεταφοράς για το καλοκαίρι του 2010
- Εγχειρίδιο κοστολόγησης Έργων στο Σύστημα Μεταφοράς



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 συνδετικό κρίκο του συστήματος Μεταφοράς της ΑΗΚ και των καταναλωτών.

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 256 εγκεκριμένες Τεχνικές Προδιαγραφές που αφορούν 1 505 υλικά. Το 2009 έχουν δημιουργηθεί πέντε νέες Τεχνικές Προδιαγραφές ενώ 24 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.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

ΜΕΛΕΤΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Για σκοπούς επέκτασης και ανάπτυξης του συστήματος Διανομής, εντός του 2009, συμπληρώθηκαν 7 554 μελέτες σε σύγκριση με 7 055 μελέτες το 2008. Τα δαπανηθέντα ποσά των κατασκευαστικών εργασιών για την επέκταση και ανάπτυξη του συστήματος διανομής ανήλθαν κατά το 2009 σε €64,1 εκατομμύρια ευρώ σε σύγκριση με €58,5 εκατομμύρια ευρώ το 2008.

Άλλες μελέτες:

Έχουν ολοκληρωθεί και εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτες Διασύνδεσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο Σύστημα Διανομής
- Χρήση των Μετασχηματιστών Ισχύος του Συστήματος Διανομής

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Κατευθυντήριες γραμμές και Κώδικας Πρακτικής για επίγειους Υποσταθμούς Διανομής (Αναθεωρημένο Εγχειρίδιο)

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 Αρχής, που εγκαταστάθηκε το έτος 2000, διασυνδέει 21 Υποσταθμούς Μεταφοράς, Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς και Γραφεία της Αρχής, με σκοπό την εξυπηρέτηση των αναγκών των συστημάτων Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας, Τηλεπροσασίας Γραμμών Μεταφοράς, Τηλεφωνίας, Τηλεχειρισμού Φορτίου, Πληροφορικής και άλλων υπηρεσιών.

Κατά το 2009 αναβαθμίστηκαν οι ψηφιακοί πολυπλέκτες του συστήματος σε τέσσερα σημεία, ενώ δημιουργήθηκαν αρκετά νέα τηλεπικοινωνιακά κανάλια κυρίως για την Προσασία των Γραμμών Μεταφοράς. Επίσης επιδιορθώθηκαν πέντε βλάβες στο σύστημα.

Δίκτυο Οπτικών Ινών

Η Αρχή διαθέτει εκτεταμένο εναέριο και υπόγειο δίκτυο οπτικών ινών κατά μήκος του δικτύου Μεταφοράς. Κατά το 2009 έγιναν εργασίες στο εναέριο δίκτυο της Περιφέρειας Λεμεσού για τη διασύνδεση του Υποσταθμού Μεταφοράς «Επισκοπή» και εγκαταστάθηκαν υπόγεια καλώδια μήκους 2km, ενώ αντιμετωπίστηκαν οκτώ βλάβες στο δίκτυο.

Επίσης, κατά το 2009 παραχωρήθηκαν επιπρόσθετα κυκλώματα οπτικών ινών στους δύο Στρατηγικούς Συνεργάτες της Αρχής στις τηλεπικοινωνίες, Primetel και Cablenet.



Σύστημα Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ)

Το μηχανογραφημένο Σύστημα Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ) πραγματικού χρόνου λειτουργεί από 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 2009 για να ελέγχει ένα πρόσθετο Υποσταθμό Μεταφοράς, ενώ αναβαθμίστηκε ο εξοπλισμός ελέγχου σε άλλους πέντε Υποσταθμούς. Επίσης, αντιμετωπίστηκαν 46 βλάβες σε εξοπλισμό του ΣΤΗΔΕ και 23 βλάβες σε βοηθητικό εξοπλισμό (τροφοδοτικά / φορτιστές μπαταριών, τηλεφωνικά συστήματα λειτουργίας κ.λπ.).

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, κ.λπ.) χρησιμοποιώντας ως τηλεπικοινωνιακό μέσο το δίκτυο Μεταφοράς και Διανομής. Κατά το 2009 έγιναν εργασίες για την ενίσχυση του σήματος, ενώ επιδιορθώθηκαν 14 βλάβες του ΣΤΗΦΟΡ.

Η Αρχή αναμένεται να προχωρήσει στην επέκταση / αναβάθμιση του συστήματος κατά τα έτη 2010 - 2012.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Προστατευτική Ασφάλεια

Ολοκληρώθηκε η πρώτη φάση εγκατάστασης συστημάτων (α) ελέγχου παράνομης πρόσβασης και (β) προστατευτικής επιτήρησης (με κάμερες) σε Αποθήκες, Γραφεία και Κέντρα Εξυπηρέτησης Πελατών της ΑΗΚ. Το Τμήμα παρέιχε επίσης γενική τεχνική υποστήριξη στα εγκατεστημένα συστήματα ασφαλείας της Αρχής καθώς επίσης και συμβουλευτική υποστήριξη στους υπεύθυνους προστατευτικής ασφάλειας στις Περιφέρειες και Σταθμούς Παραγωγής.

Πυρανίχνευση

Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση συστήματος πυρανίχνευσης και άμεσης τηλεειδοποίησης στα Περιφερειακά Γραφεία Αμμοχώστου-Λάρνακας.

Τηλεφωνικό δίκτυο και συστήματα

Ολοκληρώθηκε η εσωτερική δικτύωση των τηλεφωνικών συστημάτων της Αρχής. Επετεύχθη επίσης η διασύνδεση του υφιστάμενου τηλεφωνικού δικτύου και συστημάτων με το Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης της Αρχής.

Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης

Συνεχίστηκαν οι εργασίες για ολοκλήρωση της εγκατάστασης, προγραμματισμού και ελέγχου του νέου Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης της Αρχής. Εξασφαλίστηκαν 2 νέοι τετραψήφιοι τηλεφωνικοί αριθμοί για το Κέντρο, οι 1801 και 1802. Οι αριθμοί αυτοί αποτελούν συνέχεια του τηλεφωνικού αριθμού 1800 που χρησιμοποιείται για την αναφορά βλαβών από τους πελάτες της Αρχής.

Ασύρματες επικοινωνίες

Ολοκληρώθηκε η αξιολόγηση του διαγωνισμού 214/2008 για αγορά και συντήρηση ραδιοτηλεφώνων για τις ανάγκες της Αρχής σε Παγκύπρια βάση. Έχουν προγραμματιστεί και παραδοθεί όλα τα φορητά ραδιοτηλέφωνα και άρχισε η εγκατάσταση των συσκευών βάσης σε οχήματα και Υποσταθμούς. Εγκαταστάθηκε επίσης σταθμός αναμετάδοσης στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού.

ΤΟΜΕΑΣ ΔΟΚΙΜΩΝ ΕΡΓΩΝ

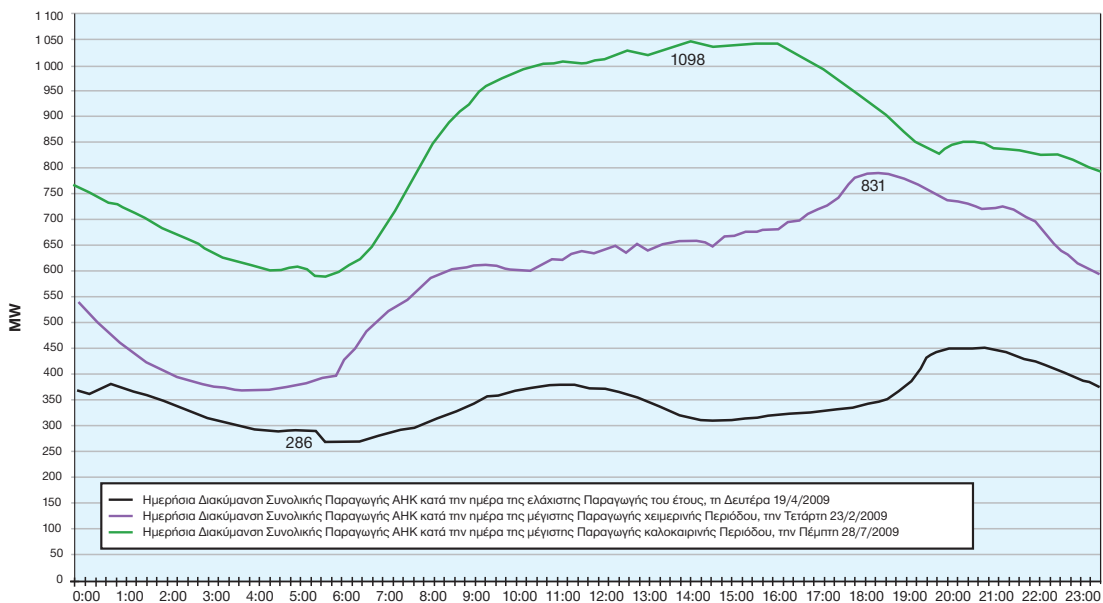
Ο Τομέας Δοκιμών Έργων ασχολείται με τα Οικοδομικά Έργα της ΑΗΚ.

Ηλεκτροπαραγωγοί Σταθμοί

Συνεχίστηκαν οι εργασίες Συντήρησης των Έργων Πολιτικού Μηχανικού στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ βάσει Τριετούς Συμβολαίου.

Τον Ιούλιο 2009, αφού κατακυρώθηκε σχετικός διαγωνισμός άρχισαν οι τελικοί σχεδιασμοί και οι κατασκευαστικές εργασίες για τη Φάση IV στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού.

Σχεδ. 5



Σημ: Όπως έχει περιληφθεί στην Ετήσια Έκθεση 2009 του Δ.Σ.Μ.

Κατά το 2009 συμπληρώθηκαν οι κατασκευαστικές εργασίες για την εγκατάσταση των Μηχανών Εσωτερικής Καύσης Αρ. 1 στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας και άρχισαν οι τελικοί σχεδιασμοί και οι κατασκευαστικές εργασίες για την εγκατάσταση των Μηχανών Εσωτερικής Καύσης Αρ. 2 στον ίδιο Σταθμό.

Έργα Μεταφοράς / Διανομής

Ο Τομέας παρέιχε τεχνική υποστήριξη στο δομικό σχεδιασμό και στην επίβλεψη των οικοδομικών εργασιών των έργων Μεταφοράς και Διανομής της ΑΗΚ.

Κατά το 2009 άρχισαν ή βρίσκονταν σε εξέλιξη οι κατασκευαστικές εργασίες για τους νέους Υποσταθμούς Μεταφοράς «Δεκέλεια» 132 kV, «Λακατάμεια» 132 kV, «Νέα Πάφος» 132 kV, «Ξεροπόταμος» 132 kV και «Τριμίκλινη» 66 kV. Επίσης κατά το 2009 συνεχίστηκαν οι κατασκευαστικές εργασίες για την αναβάθμιση των Υποσταθμών «Κολόσσι», «Πισσούρι» και «Επισκοπή» από 66 kV σε 132 kV.

Αποθήκες και Εγκαταστάσεις Τεχνικού Προσωπικού

Συνεχίστηκαν οι κατασκευαστικές εργασίες για την ανέγερση της νέας Αποθήκης στην Περιφέρεια Λεμεσού, της οποίας οι εργασίες ξεκίνησαν τον Απρίλιο του 2008 και αναμένεται να αποπερατωθούν το 2011.

Περιφερειακά Γραφεία

Άρχισαν τον Μάρτιο 2009 οι κατασκευαστικές εργασίες για την ανέγερση των νέων Περιφερειακών Γραφείων Πάφου οι οποίες αναμένεται να συμπληρωθούν τον Σεπτέμβριο 2011. Συνεχίστηκαν επίσης οι αρχιτεκτονικοί σχεδιασμοί και άλλες σχετικές εργασίες για την ανέγερση των νέων Περιφερειακών Γραφείων Αμμοχώστου-Λάρνακας για τα οποία αναμένεται προκήρυξη διαγωνισμού και έναρξη εργασιών κατά το 2010.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ

Ο ολικός αριθμός καταναλωτών στις ελεύθερες περιοχές έφθασε κατά το τέλος του 2009 σε 520 030 σημειώνοντας αύξηση σε απόλυτους αριθμούς 19 541 καταναλωτές ή 3,9%.

Ο Πίνακας 1 (σελ. 49) παρουσιάζει τον αριθμό των καταναλωτών κατά κατηγορία, καθώς και την ποσοστιαία αύξηση σε σχέση με τον προηγούμενο χρόνο.

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Οι πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας στις ελεύθερες περιοχές ανήλθαν σε 4 655,8 GWh, σε σύγκριση με 4 555,8 GWh το προηγούμενο έτος, σημειώνοντας αύξηση 2,2%.

- Ο Πίνακας 2 (σελ. 49) 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 2007, 2008 και 2009 παρουσιάζονται στο Σχεδιάγραμμα 6 (σελ. 47). Οι πωλήσεις και τα έσοδα για το 2009 κατά κατηγορία χρήσεως και ως ποσοστό επί των συνολικών πωλήσεων και εσόδων της ΑΗΚ, εμφανίζονται στο Σχεδιάγραμμα 7 (σελ. 55).

ΠΑΡΟΧΕΣ ΕΚΤΟΣ ΑΙΧΜΗΣ

Οι πωλήσεις με βάση τη διατίμηση εκτός αιχμής (Κώδικας 55) ανήλθαν στις 99 127 MWh σημειώνοντας μείωση κατά 2 349 MWh ή 2,3% σε σύγκριση με το 2008, η οποία οφείλεται κυρίως στις ήπιες καιρικές συνθήκες που επικρατούσαν. Η μέση τιμή ηλεκτρικού ρεύματος μειώθηκε από 9,73 σεντ το 2008 σε 8,67 σεντ το 2009, ενώ οι καταναλωτές αυξήθηκαν κατά 834.

Οι καταναλωτές στη διατίμηση εκτός αιχμής ανέρχονταν σε 20 844. Από αυτούς οι 20 460 (ποσοστό 98,1%) ήταν οικιακοί καταναλωτές με μέση κατανάλωση 4 725 kWh σε σύγκριση με 5 046 kWh κατά το 2008.

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. Η εν λόγω Ομάδα επεξεργάστηκε, σε συνεργασία με τους Συμβούλους της, προκαταρκτική πρόταση για την εισαγωγή νέων διατιμήσεων, την οποία υπέβαλε προς τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) από τις 30 Νοεμβρίου 2006 για διαβούλευση.

Τελικά η μελέτη εγκρίθηκε από τη ΡΑΕΚ όσον αφορά το συνολικό ύψος της αύξησης του 6,1% με σταδιακή εφαρμογή σε τρεις ισόποσες ετήσιες εκατοστιαίες αυξήσεις επί των υφιστάμενων διατιμήσεων από την 1/1/2010 με πλήρη εφαρμογή από 1.1.2012 αντί από 1.1.2007 που καλύπτει η μελέτη. Αυτό μεταφράζεται σε μια απώλεια εσόδων κατά την πενταετία 2007-2011 της τάξης των 120 εκατομμυρίων ευρώ.

Η ΑΗΚ είναι σε συνεχή διαβούλευση με τη ΡΑΕΚ για την ετοιμασία νέων διατιμήσεων. Οι νέες διατιμήσεις ετοιμάζονται 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.

Επίσης κατά το πρώτο εξάμηνο του 2009 η Ομάδα Διατιμήσεων εξέτασε διάφορα μέτρα απάμβλυνσης των προβλημάτων που αντιμετωπίζουν οι Εμπορικοί και Βιομηχανικοί πελάτες.

Αφού διεξήγαγε τις απαραίτητες μελέτες, υπέβαλε σχετικές προτάσεις στη ΡΑΕΚ, η οποία και ενέκρινε μεταξύ άλλων, με ισχύ από την 1η Ιουνίου 2009, νέες εναλλακτικές μηνιαίες διατιμήσεις εποχιακής χρήσης, που θα ίσχυαν παράλληλα με τις υφιστάμενες διατιμήσεις.

Επιπρόσθετα εγκρίθηκε και η κατάργηση του Τροποποιητικού Κανονισμού Κ.Δ.Π. 58/2004, όπου μεταξύ άλλων προνοούσε και τη μέθοδο προσωρινής ρύθμισης των λογαριασμών των μηνιαίων πελατών. Σύμφωνα με τον Κανονισμό αυτό, από την 1η Μαρτίου 2003 και για κάθε δωδεκάμηνη περίοδο που ακολουθούσε μέχρι τέλους της Φάσης Β' των υφιστάμενων διατιμήσεων, αν τα συνολικά έσοδα της ΑΗΚ από την υφιστάμενη διατίμηση του πελάτη υπερέβαιναν τα συνολικά υπολογιζόμενα έσοδα από την παλιά διατίμηση του, που ίσχυε με βάση τους Περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού (Τροποποιητικούς) Κανονισμούς του 2000, τότε τα επιπλέον έσοδα θα πιστώνονταν σε αυτόν. Η διαδικασία αυτή εφαρμόστηκε για τελευταία φορά το 2009.

Εκτός των νέων εναλλακτικών μηνιαίων διατιμήσεων, η ΡΑΕΚ ενέκρινε επιπρόσθετα την εισήγηση της ΑΗΚ για αλλαγή του ορίου καθορισμού του φορτίου για ένταξη στις μηνιαίες διατιμήσεις, τόσο για τις υφιστάμενες διατιμήσεις όσο και για τις νέες εναλλακτικές διατιμήσεις.

- Στα πλαίσια της αναβάθμισης των υπηρεσιών της ΑΗΚ και στην προσπάθεια για εξοικονόμηση ενέργειας, αποστάθηκε στους μηνιαίους πελάτες όπως και κάθε χρόνο, ετήσια στατιστική κατάσταση. Η κατάσταση αυτή περιλαμβάνει την παροχή πληροφοριών σχετικά με τη μηνιαία κατανάλωση και τη μέγιστη ζήτηση των υποστατικών τους, καθώς επίσης και τους μηνιαίους συντελεστές ισχύος και φορτίου, συντελεστές οι οποίοι είναι άμεσα συνυφασμένοι με την ορθολογιστική χρήση και εξοικονόμηση ενέργειας.
- Στην ειδική διατίμηση με κώδικα 08, για πολύτεκνες και δυσπραγούσες οικογένειες, μέχρι το Δεκέμβριο του 2009 είχαν ενταχθεί 23 247 πελάτες. Το συνολικό όφελος των πελατών αυτών για το 2009 και κατά συνέπεια τα μειωμένα έσοδα της ΑΗΚ από την εφαρμογή της ειδικής αυτής διατίμησης ήταν της τάξης των €4.545.836 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 μειώθηκε από 16,178 σεντ το 2008 σε 13,472 σεντ του ευρώ το 2009 ή κατά 16,7%, ως αποτέλεσμα της μειωμένης τιμής καυσίμων και της αυτόματης αναπροσαρμογής λόγω της ρήτρας καυσίμων.

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 2009 συνεχίστηκε η εφαρμογή αυτής της μεθόδου Έρευνας Φορτίου για όλους τους μεγάλους πελάτες της ΑΗΚ, που τροφοδοτούνται στην ψηλή και μέση τάση. Τα στοιχεία που έχουν περισυλλεγεί αναλύθηκαν, έτυχαν επεξεργασίας και ακολούθως χρησιμοποιήθηκαν για την ετοιμασία σχετικών εκθέσεων. Τα συμπεράσματα των μελετών αυτών χρησιμοποιούνται τόσο για σκοπούς δόμησης των νέων αναθεωρημένων Διατιμήσεων, όσο και για σκοπούς πρόβλεψης και διαχείρισης φορτίου.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

ΣΥΣΤΗΜΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΑΙ ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ

Για την καλύτερη εξυπηρέτηση και πληροφόρηση των πελατών του Οργανισμού, η ΑΗΚ έχει εγκαταστήσει τον Μάιο του 2008 νέο σύγχρονο Σύστημα Εξυπηρέτησης και Τιμολόγησης Πελατών, το οποίο μπορεί να ανταποκριθεί ικανοποιητικά στις απαιτήσεις του νέου ανταγωνιστικού περιβάλλοντος, μετά την ελευθεροποίηση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Με την εφαρμογή του νέου αυτού Συστήματος, τα επίπεδα εξυπηρέτησης και πληροφόρησης των πελατών της ΑΗΚ έχουν βελτιωθεί σημαντικά. Επίσης, με το νέο Σύστημα διευκολύνεται και 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 (Contact Centre).

Από την 1η Δεκεμβρίου 2008 η ΑΗΚ προσφέρει τη δυνατότητα στους πελάτες της, να εξοφλήσουν το λογαριασμό τους, χωρίς καμία επιπλέον επιβάρυνση, με τραπεζική κάρτα σε όλα τα Κέντρα Εξυπηρέτησης Πελατών της ΑΗΚ, μέσω της ιστοσελίδας της ΑΗΚ (www.eac.com.cy) και μέσω της ιστοσελίδας της JCC (www.jccsmart.com). Εντός του 2009 έδωσε και την ευκαιρία στους πελάτες της να εξοφλούν τους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος και μέσω των ιστοσελίδων των εμπορικών τραπεζών.

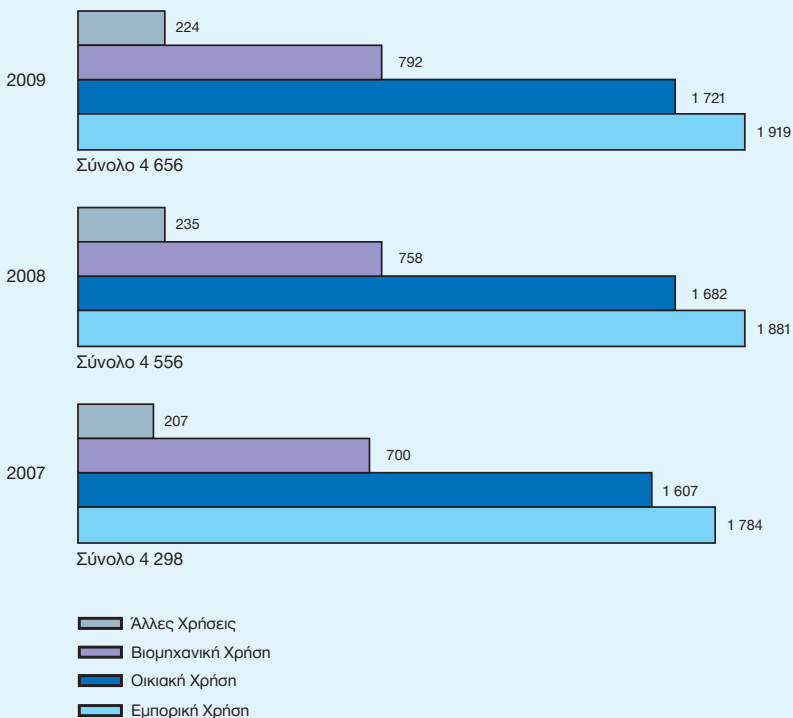
ΚΕΝΤΡΟ ΤΗΛΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ (Contact Centre)

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

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

Κατά το 2008 ανακαινίστηκε ο 2ος όροφος των παλιών Κεντρικών Γραφείων όπου θα στεγάζεται το Κέντρο, αγοράστηκε και εγκαταστάθηκε η ειδική επίπλωση και ο τεχνολογικός εξοπλισμός του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης. Το 2009 ολοκληρώθηκε η καταγραφή / ανάλυση των αυτοματοποιημένων υπηρεσιών που θα προσφέρει προς τους πελάτες της ΑΗΚ το Κέντρο. Επίσης έγιναν όλες οι απαραίτητες παραμετροποιήσεις στον εξοπλισμό και πραγματοποιήθηκαν ενδεδειγμένοι έλεγχοι κάτω από ρεαλιστικές συνθήκες. Το Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης θα λειτουργήσει σταδιακά και οι πρώτες υπηρεσίες του αναμένεται να λειτουργήσουν μέσα στο πρώτο τετράμηνο του 2010. Η πρώτη υπηρεσία που θα προσφέρεται μέσω του Κέντρου είναι η Υπηρεσία Καταγραφής Μετρητών μέσω του αριθμού ελευθέρων κλήσεων 80006000.

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ
(εκατομύρια kWh)



Το Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης Πελατών θα αντικαταστήσει τις υπηρεσίες που προσφέρει σήμερα το Παγκύπριο Κέντρο Αναφοράς Βλαβών (ΠΑΚΑΒ), το οποίο δημιουργήθηκε στα πλαίσια της προσπάθειας της ΑΗΚ για βελτίωση της εξυπηρέτησης που προσφέρει στους πελάτες της. Το ΠΑΚΑΒ, το οποίο, στελεκώνεται στο παρόν στάδιο με δώδεκα 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 που το κοινό αναφέρει, οι οποίες στη συνέχεια διοχετεύονται στα συνεργεία επιφυλακής / βλαβών των Περιφερειών για να τις επιληφθούν και να αποκαταστήσουν την παροχή του ηλεκτρικού ρεύματος.

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 προέβλεψε 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 κατάλληλων ρυθμισμένων και εναρμονισμένων Νόμων και Κανονισμών.

Η ΑΗΚ διατηρεί αρμονική συνεργασία με το Ίδρυμα Ενέργειας του αρμόδιου Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας & Τουρισμού, ως επίσης με τη ΡΑΕΚ και Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, για κοινό χειρισμό του όλου θέματος των ΑΠΕ. Στους ενδιαφερόμενους δε αιτητές 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 κόστους αποφυγής που καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ. Γι' αυτό το σκοπό η ΑΗΚ συνομολογεί με τον Παραγωγό ΑΠΕ, Σύμβαση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας δεκαπενταετούς διάρκειας (εικοσαετούς διάρκειας με το προτεινόμενο νέο σχέδιο). 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 2009 έχουν εγκατασταθεί και λειτουργούν 469 Φωτοβολταϊκά Συστήματα (Φ.Σ.), ισχύος μέχρι 20 kW (321 Φ.Σ. το τέλος του 2008, δηλαδή αύξηση 46,1%), με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 2 694,79 kW (1 586,37 kW το τέλος του 2008, δηλαδή αύξηση 69,9%) και συνολική παραγωγή 2 908 511 kWh (1 636 867 kWh το 2008, δηλαδή αύξηση 77,7%). Επιπρόσθετα θα πρέπει να αναφέρουμε ότι κατά το τέλος του 2009 λειτουργούν και οκτώ Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Βιομάζα / Βιοαέριο με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 3 555 kW και συνολική παραγωγή 19 849 639 kWh. Υπάρχει αρκετό ενδιαφέρον για τη σύνδεση νέων Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, παρά το συγκριτικά ψηλό κόστος της κεφαλαιουχικής δαπάνης που απαιτείται για εγκατάσταση τέτοιων Συστημάτων, ως επίσης και για Μονάδες Παραγωγής ΑΠΕ από Βιομάζα / Βιοαέριο και Αιολικά Πάρκα. Κατά το δεύτερο εξάμηνο του 2009 έχουν υπογραφεί Συμβάσεις Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας με τρεις παραγωγούς Αιολικής Ενέργειας συνολικής ισχύος 133,50 MW. Αναμένεται ότι προς το τέλος του 2010 θα συνδεθεί και παράξει ηλεκτρική ενέργεια το Αιολικό Πάρκο στους Ορείτες στην Πάφο, συνολικής ισχύος 82 MW, μετά την πλήρη ανάπτυξη του.

Πίνακας 1

ΑΡΙΘΜΟΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2009	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2008	ΑΥΞΗΣΗ %
Οικιακή	402 671	386 489	4,2
Εμπορική	83 160	80 913	2,8
Βιομηχανική	11 618	11 792	(1,5)
Γεωργική	13 546	12 796	5,9
Οδικός Φωτισμός	9 035	8 499	6,3
ΣΥΝΟΛΟ	520 030	500 489	3,9

Πίνακας 2

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MWh)

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	2009	2008	ΑΥΞΗΣΗ %
Οικιακή	1 720 777	1 682 327	2,3
Εμπορική	1 918 932	1 881 173	2,0
Βιομηχανική	791 640	757 803	4,5
Γεωργική	143 971	156 930	(8,3)
Οδικός Φωτισμός	80 246	77 596	3,4
ΣΥΝΟΛΟ	4 655 746	4 555 829	2,2

ΤΕΧΝΙΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

Κατά τη διάρκεια του 2009, 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 παρέχουσας Ηλεκτρικής Ενέργειας

Πιο συγκεκριμένα, κατά την υπό επισκόπηση περίοδο, παραλήφθηκαν στο Κέντρο Ελέγχου και Επιδιόρθωσης Μετρητών (ΚΕΕΜ) 15 988 νέοι μετρητές. Συνολικά ελέγχθηκαν και ρυθμίστηκαν 21 262 νέοι μετρητές, επιδιορθώθηκαν και ρυθμίστηκαν 3 668 μεταχειρισμένοι μετρητές, ρυθμίστηκαν και ελέγχθηκαν 1 489 Δέκτες Τηλεχειρισμού.

Κατά τη διάρκεια του 2009 το Τμήμα Επιθεωρητών των Περιφερειακών Γραφείων της ΑΗΚ διεξήγαγε 28 472 επιθεωρήσεις ηλεκτρικών εγκαταστάσεων σε όλη την Κύπρο.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

Επιπρόσθετα ετοιμάστηκαν προδιαγραφές, εκδόθηκαν διαγωνισμοί και αξιολογήθηκαν προσφορές για την αγορά διάφορων υλικών και οργάνων που χρησιμοποιούνται τόσο στο ΚΕΕΜ όσο και στις Περιφέρειες αναφορικά με τις εργασίες στο σύστημα Μέτρησης, στον Οδικό Φωτισμό και στον Έλεγχο Ηλεκτρικών Εγκαταστάσεων.

Όσον αφορά τον έλεγχο της ποιότητας της παρέχουσας ηλεκτρικής ενέργειας, το Τμήμα Εκμετάλλευσης εγκαθιστά ειδικά Όργανα καταγραφής διαταραχών παροχής και όπου κρίνεται αναγκαίο λαμβάνονται τα κατάλληλα διορθωτικά μέτρα.

ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΑΗΚ

Κατά το 2009, το προσωπικό που ασχολείται με την προστασία του εισοδήματος της ΑΗΚ από υποκλοπές ηλεκτρικής ενέργειας, έλεγξε 4 143 μετρητές σε πελάτες υψηλού κινδύνου. Από τους πιο πάνω μετρητές 832 βρέθηκαν χωρίς καμία παραβίαση, 3 027 μετρητές βρέθηκαν παραβιασμένοι χωρίς όμως να παρουσιάζουν ένδειξη για κλοπή ρεύματος και 284 μετρητές βρέθηκαν παραβιασμένοι με ένδειξη για κλοπή ρεύματος. Αναφορικά με τις πιο πάνω παραβιάσεις εισηράχθηκαν συνολικά €1.992.985 για έξοδα διερεύνησης επεμβάσεων στους μετρητές, ζημιά σε μετρητή/εξοπλισμό, επιπρόσθετο φορτίο-υπέρβαση εγκεκριμένης ισχύος, διακοπή ρεύματος λόγω μη πληρωμής και για μη καταγραφείσα κατανάλωση λόγω παράνομης επέμβασης.

Κατά το 2009 συνεχίστηκε και η διερεύνηση που άρχισε από το 2001 των 168 υποθέσεων υποκλοπής ρεύματος (Υπόθεση Μασούρα). Η ολική αξία της μη καταγραφείσας κατανάλωσης έχει υπολογιστεί περίπου στα €4,95 εκατομμύρια ευρώ και μέχρι τώρα έχει διευθετηθεί η πληρωμή του ποσού των €2,7 εκατομμυρίων ευρώ περίπου. Για ανάκτηση του υπόλοιπου οφειλόμενου ποσού, η ΑΗΚ έχει κινηθεί νομικά εναντίον των εμπλεκόμενων. Σημειώνεται ότι πέραν των υποθέσεων Μασούρα, η Αρχή έχει διευθετήσει την πληρωμή από άλλες υποθέσεις υποκλοπών του ποσού των €335.065.

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 Διαπίστευση του εργαστηρίου της στο ΚΕΕΜ. Οι σχετικές εργασίες Διαπίστευσης βρίσκονται σε προχωρημένο στάδιο και έχει προγραμματιστεί ότι κατά τη διάρκεια του 2010 θα αποκτηθεί το αναγκαίο Πιστοποιητικό Ποιότητας Διαπίστευσης.

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



Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

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 προδιαγραμμένες απαιτήσεις. Με την απόκτηση του Πιστοποιητικού Διαπίστευσης, θα αναγνωρίζεται επίσημα η τεχνική ικανότητα του ΚΕΕΜ να διεξάγει τις σχετικές εργασίες ελέγχου και διακρίβωσης των μετρητών, τα δε αποτελέσματα ελέγχου θα είναι αποδεκτά οπουδήποτε.

ΔΗΜΟΣΙΕΣ ΣΧΕΣΕΙΣ

- 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 του Οργανισμού.

Στα πλαίσια αυτά, η ΑΗΚ συνέχισε και μέσα στο 2009 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 2009 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.

- Από την αναβαθμισμένη ιστοσελίδα της ΑΗΚ προσφέρεται από το 2009 η νέα υπηρεσία της ενημέρωσης του κοινού για τις προγραμματισμένες διακοπές και βλάβες στο Σύστημα της ΑΗΚ.
- Στα πλαίσια της σύμφιξης σχέσεων μεταξύ του προσωπικού της ΑΗΚ, εντάσσεται η έκδοση και κυκλοφορία του περιοδικού «ΝΕΑ ΤΗΣ ΑΗΚ», καθώς και του τετράφυλλου ενημερωτικού δελτίου «Φως στα Γεγονότα» μέσα από το οποίο, συγκεκριμένα το 2009, το Τμήμα Διασφάλισης Ποιότητας ενημέρωνε το Προσωπικό της ΑΗΚ για τα θέματα Ποιότητας και ειδικά για τη διαδικασία εφαρμογής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος Διαχείρισης. Το Περιοδικό «ΝΕΑ της ΑΗΚ» αποστέλλεται όχι μόνο στο προσωπικό της ΑΗΚ αλλά και σε διάφορα άλλα οργανωμένα σύνολα, άτομα και υπηρεσίες εκτός του Οργανισμού. Εντός του 2009 κυκλοφόρησαν τα τεύχη με αριθμό 96, 97, 98 και 99.



- Μέσα στα πλαίσια της κοινωνικής προσφοράς της η ΑΗΚ συνέχισε και το 2009 τη στήριξή της προς τον Αντικαρκινικό Σύνδεσμο Κύπρου μαζί με τον οποίο διοργάνωσαν για 8η συνεχή χρονιά τη Χριστουγεννιάτικη εκδήλωση «Δώσε Φως σε Μια Ζωή». Επεκτείνοντας την κοινωνική της προσφορά η ΑΗΚ στήριξε αρκετούς φιλανθρωπικούς και άλλους οργανισμούς και συνδέσμους στο αξιόλογο έργο που επιτελούν, όπως για παράδειγμα το φόρουμ EUROPA DONNA. Στα Κεντρικά Γραφεία της ΑΗΚ φιλοξενήθηκαν εκπρόσωποι τόσο της UNICEF, όσο και του συνδέσμου «Βαγόني Αγάπης», οι οποίοι διέθεσαν διάφορα αντικείμενα σε υπαλλήλους του Οργανισμού.
- Εντός του 2009, η ΑΗΚ χρηματοδότησε το Δημοτικό Σχολείο και Νηπιαγωγείο του Μακάριου Νοσοκομείου για τη διαμόρφωση ενός χώρου ψυχαγωγίας για τα παιδιά που νοσηλεύονται εκεί. Επίσης, τα τελευταία χρόνια αναλαμβάνει το σχεδιασμό και την εκτύπωση Ημερολογίου Τοίχου του Μακάριου Νοσοκομείου το οποίο πωλείται σε όλα τα σχολεία της Κύπρου και όλα τα έσοδα χρησιμοποιούνται για τις θεραπευτικές ανάγκες των παιδιών.
- Η ΑΗΚ σε συνεργασία με την Πυροσβεστική Υπηρεσία πραγματοποίησαν εκστρατεία διαφώτισης του κοινού για την ασφαλή χρήση του ηλεκτρικού ρεύματος και παρείχαν συμβουλές για αποφυγή ατυχημάτων.

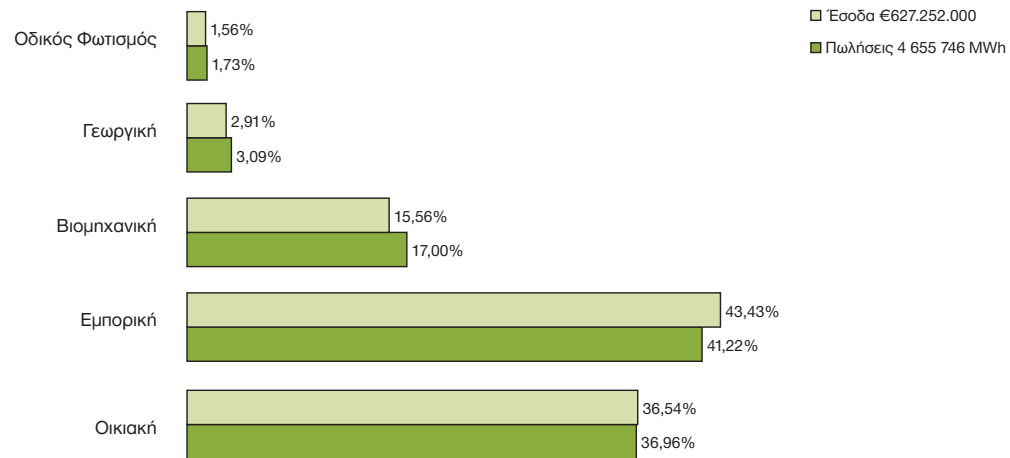
Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

- Μέσα στα πλαίσια της υπογραφής της Ευρωπαϊκής Χάρτας Οδικής Ασφάλειας, η ΑΗΚ πραγματοποίησε δυο διαφωτιστικές εκστρατείες με στόχο τη μείωση των τροχαίων ατυχημάτων, πραγματοποίησε εκδηλώσεις με θέμα την ασφάλεια των πεζών και των ποδηλάτων, εκδηλώσεις ευαισθητοποίησης του κοινού για τις επιπτώσεις που σχετίζονται με την οδήγηση υπό την επήρεια αλκοόλ και υπέρβαση ορίου ταχύτητας, καθώς επίσης και προώθηση της χρήσης της ζώνης ασφαλείας. Πραγματοποίησε επίσης διαφωτιστικά σεμινάρια για ασφαλή οδήγηση σε διάφορα κοινά.
- Η ΑΗΚ σε συνεργασία με το Ενεργειακό Κέντρο Κυπρίων Πολιτών και την Φωτογραφική Εταιρεία Κύπρου διεξήγαγε φωτογραφικό διαγωνισμό με θέμα "Ο φακός αγκαλιάζει την ενέργεια". Όλες οι φωτογραφίες που έλαβαν μέρος στο διαγωνισμό αποτέλεσαν έκθεση που πραγματοποιήθηκε στα Κεντρικά Γραφεία της ΑΗΚ. Οι φωτογραφίες απεικόνιζαν εφαρμογές ή συστήματα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), μορφές των ΑΠΕ, εξοικονόμηση ενέργειας κ.ά.
- Στο χώρο του αθλητισμού πέραν του γεγονότος ότι για ακόμη μια χρονιά η ΑΗΚ ήταν ο κύριος χορηγός της Εθνικής Ομάδας Καλαθοσφαίρισης Ανδρών, επεκτείναμε την κοινωνική μας προσφορά, αφού για τους Αγώνες Μικρών Κρατών Ευρώπης 2009 που διοργάνωσε η ΚΟΕ για δεύτερη φορά, η ΑΗΚ ήταν ένας από τους χάλκινους χορηγούς των ομάδων και των αθλητών μας.
- Η ΑΗΚ συμμετείχε σε διάφορα συνέδρια, σεμινάρια και εξειδικευμένες εκθέσεις (ΚΕΒΕ, ΠΑΣΥΞΕ) 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 34η Διεθνή Κρατική Έκθεση, καθώς και στην 5η Έκθεση Εξοικονόμησης Ενέργειας Savenergy, έκθεση την οποία η ΑΗΚ συνδιοργάνωσε με την ΟΕΒ, 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 2008, 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



Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης

ΤΟΜΕΑΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Αποστολή του Τομέα Διοίκησης είναι η γρήγορη, αξιόπιστη, επαγγελματική και αποτελεσματική διοικητική υποστηρικτική βοήθεια των άλλων Επιχειρησιακών Μονάδων.

Μέσα στα πλαίσια αυτά, ο Τομέας Διοίκησης προβαίνει σε:

Διαχείριση Διαφόρων Συμφωνιών

- Συμφωνίες για ενοικίαση κτιρίων, χώρων στάθμευσης, αποθηκών, οικιών σε τεχνικούς Συμβούλους
- Συμφωνίες για διαχείριση κυλικείων
- Συμφωνίες για συντήρηση φωτοτυπικών μηχανών, φαξ, ανελκυστήρων κ.λπ.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2009, συνολολογήθηκαν ή ανανεώθηκαν 44 Συμφωνίες.

Έκδοση Ανακοινώσεων / Δημοσιεύσεων

Η έκδοση ανακοινώσεων / δημοσιεύσεων, αφορά προσφορές, κενές θέσεις, διακοπές ρεύματος κ.ο.κ. στον εγχώριο τύπο, στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας και στο Ρ.Ι.Κ.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2009, η Αρχή προέβηκε σε 733 ανακοινώσεις.

Συντήρηση Κτιρίου Κεντρικών Γραφείων

Η συντήρηση του κτιρίου των Κεντρικών Γραφείων αφορά:

- Μέριμνα για την καθαριότητα του κτιρίου.
- Λειτουργικότητα κτιρίου.
- Ηλεκτρολογικά / Μηχανολογικά / Επιδιορθώσεις / Λειτουργία γραφείων.
- Σύστημα παρακολούθησης και ρύθμισης κτιρίου (B.M.S.).
- Έλεγχος συστήματος φωτοβολταϊκών.
- Κάρτες πρόσβασης.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2009, διεκπεραιώθηκαν 286 αιτήματα υπαλλήλων, που είχαν σχέση με τη λειτουργία των γραφείων τους.

Υποστήριξη όσον αφορά τηλεφωνικές συνδέσεις

Διεκπεραίωση όλων των τηλεφωνικών διαδικασιών που αφορούσαν τις συνδέσεις της Αρχής.

Υποβλήθηκαν 80 αιτήσεις προς την ΑΤΗΚ που αφορούσαν εγκαταστάσεις τηλεφωνικών γραμμών, μεταβιβάσεις, εξασφάλιση καρτών G.S.M. κ.ο.κ.

Λειτουργία Αρχείου Κεντρικών Γραφείων

Μεριμνά για τη μηχανογράφηση των εισερχόμενων και εξερχόμενων επιστολών και την αρχειοθέτησή τους.



Διεκπεραιώθηκαν θέματα εκτελωνίσεων και έφερε σε πέρας την καθημερινή διανομή / αποστολή αλληλογραφίας, σε όλες τις Μονάδες / Διευθύνσεις της Αρχής, Περιφερειών, Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών.

Αγορά και Προμήθεια Γραφικής Ύλης και Γενικών Προμηθειών

Προμήθεια όλων των Μονάδων / Διευθύνσεων της Αρχής, των Περιφερειών και των Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών, με την αναγκαία γραφική ύλη και γενικές προμήθειες.

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΚΗΣ

Αποστολή της Διεύθυνσης Πληροφορικής είναι η επιλογή, παροχή και υποστήριξη συστημάτων πληροφορικής, η ανάδειξη της τεχνολογίας πληροφορικής σε στρατηγικό εργαλείο επίτευξης των επιχειρησιακών στόχων της Αρχής με αξιοπιστία, ταχύτητα και αποτελεσματικότητα και η καλλιέργεια της ενδεδειγμένης νοοτροπίας στο προσωπικό της Αρχής.

Μέσα στα πλαίσια αυτά, η Διεύθυνση Πληροφορικής προβαίνει σε:

- Παροχή υπηρεσιών πληροφορικής
- Εξυπηρέτηση πελατών πληροφορικής
- Ανάπτυξη, εφαρμογή και συντήρηση λογισμικών συστημάτων πληροφορικής
- Υπηρεσίες τεχνικής υποδομής
- Διαχείριση και υπηρεσίες ασφάλειας

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου-Δεκεμβρίου 2009:

- Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία η διαδικασία αυτοματοποιημένης ενημέρωσης των τιμών των υλικών για σκοπούς κοστολόγησης των Κατασκευαστικών Έργων.
- Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία η ηλεκτρονική έκδοση των υλικών που αιτούνται οι Επιστάτες των Συνεργείων στο Σύστημα SAP.

Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης

- Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε η εφαρμογή καταγραφής των Ακίνητων Παγίων της Αρχής στο SAP Assets Register.
- Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία η εφαρμογή Μισθοδοσίας των Συνταξιούχων και των Συμβασιούχων στο Σύστημα SAP Payroll.
- Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία η βασική υποδομή (H/W & S/W) του Συστήματος GIS και η αξιοποίηση του σε όλες τις Περιφέρειες της Αρχής.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία ο σχεδιασμός της Βάσης Δεδομένων του Δικτύου Διανομής (Υπόγειο Δίκτυο) και συνεχίστηκε ο σχεδιασμός των βάσεων δεδομένων του Εναέριου Δικτύου, του Δικτύου Μεταφοράς και του Δικτύου Τηλεπικοινωνιών.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία ο επαναπροσδιορισμός εργασιών και διαδικασιών για πιο αποτελεσματική διαχείριση των Σχεδίων και καλύτερη οργάνωση του Προσωπικού καθώς και ο σχεδιασμός νέου Workflow για πλήρη ηλεκτρονική λειτουργία των Σχεδιαστηρίων (το Workflow ενεργοποιήθηκε το Μάρτη 2010).
- Έγινε αναβάθμιση συστημάτων ηλεκτρονικού ταχυδρομείου από Microsoft Exchange 2003 σε Microsoft Exchange 2007 και δημιουργία ηλεκτρονικού ταχυδρομείου σχεδόν για όλους τους υπαλλήλους της Οργανισμού.
- Έγινε με επιτυχία η ενεργοποίηση της δυνατότητας πρόσβασης στο υπηρεσιακό email μέσω διαδικτύου.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η υλοποίηση του έργου Desktop Virtualization μέσω της πλατφόρμας VMware View 4/vSphere 4. Επιτυχής αντικατάσταση παλιών υπολογιστών με thin clients και πλήρωση αναγκών για καινούριους υπολογιστές.
- Έγινε με επιτυχία η υλοποίηση και η λειτουργία του συστήματος Microsoft Configuration Manager 2007 για το Helpdesk το οποίο προσφέρει δυνατότητα απομακρυσμένης υποστήριξης χρηστών (προϋποθέτοντας πρώτα την άμεση αποδοχή από κάθε χρήστη ο οποίος τυγχάνει εξυπηρέτησης), αυτόματη εγκατάσταση και αναβάθμιση λογισμικού μέσω κεντρικού εξυπηρετητή και διαχείριση εξοπλισμού (hardware and software).
- Ολοκληρώθηκαν οι προδιαγραφές και κατακυρώθηκε ο διαγωνισμός για Περιμετρική Ασφάλεια Διαδικτύου (Internet Perimeter Security Infrastructure).
- Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση Τεχνικής Υποδομής του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης (Contact Centre).
- Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε η εργασία για τη δημιουργία του Disaster Recovery Plan για το Λογισμικό Σύστημα Εξυπηρέτησης Πελατών και Τιμολόγησης ηλεκτρικού ρεύματος - Customer Care & Billing system - (CC&B).



- Ολοκληρώθηκε η αυτοματοποίηση της διαδικασίας καταχώρησης νέων τραπεζικών εντολών στο Σύστημα CC&B για εξόφληση των λογαριασμών ρεύματος.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η παραμετροποίηση και η πιλοτική εφαρμογή του Λογισμικού MV-90 με στόχο την αυτόματη μέτρηση των μεγάλων πελατών (διατιμήσεις 63, 73, 83) και την έκδοση λογαριασμών με το CC&B.
- Προκλήθηκε διαγωνισμός για την αγορά δύο μεγάλων εκτυπωτών laser για εκτύπωση πολυσέλιδων καταστάσεων (λογαριασμών ρεύματος, υπενθυμίσεις, αποκόμματα μισθοδοσίας κ.ά). Ολοκληρώθηκε η αξιολόγηση των προσφορών, έγινε η κατακύρωση της προσφοράς και οι εκτυπωτές ενεργοποιήθηκαν με επιτυχία.

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΡΟΜΗΘΕΙΩΝ

Αποστολή της Διεύθυνσης Προμηθειών είναι η σύναψη συμβάσεων για προμήθεια υλικών, υπηρεσιών και έργων σε ανταγωνιστικές τιμές για την ασφαλή και απρόσκοπτη λειτουργία της Αρχής και η αυστηρή προσήλωση στις αρχές της Ίσης Μεταχείρισης και πλήρους Διαφάνειας και η πιστή εφαρμογή της Κοινοτικής και Εθνικής Νομοθεσίας, των Κανονισμών και των Εσωτερικών Οδηγιών σε σχέση με την ανάθεση συμβάσεων.

Μέσα στα πλαίσια αυτά, η Διεύθυνση Προμηθειών προβαίνει σε:

- Διαμόρφωση πολιτικής σε θέματα σχετικά με τις διαδικασίες που οδηγούν στην ανάθεση συμβάσεων.
- Διασφάλιση εφαρμογής της ως άνω πολιτικής.
- Προκήρυξη όλων των Διαγωνισμών των Επιχειρησιακών Μονάδων και Αυτόνομων Διευθύνσεων, πέραν τοπικών Διαγωνισμών και μικρών αγορών.
- Υποστήριξη των Επιχειρησιακών Μονάδων και των Αυτόνομων Διευθύνσεων στη διαχείριση των συμβάσεων τους.
- Παρακολούθηση, προγραμματισμό και διασφάλιση επάρκειας αποθεμάτων σε υλικά και εξοπλισμό.
- Κεντρική Διαχείριση του στόλου οχημάτων της Αρχής.

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου-Δεκεμβρίου 2009:

- Συνήφθησαν 33 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 €314.770.460.
- Συνήφθησαν 314 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 €49.354.337.
- Συνήφθησαν τέσσερις Συμβάσεις για την προμήθεια Μαζούτ και Gasoil, συνολικού κόστους €519.665.227.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ

Το προσωπικό της Αρχής

	2009	2008
Επιστημονικό Προσωπικό	297	291
Γραφειακό Προσωπικό	392	387
Τεχνικό Προσωπικό	1 777	1 666
ΟΛΙΚΟ	2 466	2 344

Στους πιο πάνω αριθμούς περιλαμβάνονται τρεις υπάλληλοι της ΑΗΚ, οι οποίοι είναι αγνοούμενοι από την Τουρκική εισβολή του 1974. Κατά συνέπεια στο τέλος του χρόνου, βρίσκονταν σε ενεργό υπηρεσία 2 463 υπάλληλοι.

Οι συνταξιούχοι της Αρχής

Κατά το τέλος του χρόνου ο ολικός αριθμός των συνταξιούχων ήταν 1 018 σε σύγκριση με 1 015 κατά το τέλος του προηγούμενου χρόνου. Έξι συνταξιούχοι είναι αγνοούμενα πρόσωπα από την τουρκική εισβολή του 1974. Επιπρόσθετα καταβάλλονταν 257 συντάξεις χρεώσεως και τέκνων, σε σύγκριση με 247 κατά τον προηγούμενο χρόνο.

Επέκταση Ορίου Αφυπηρέτησης από το 60^ο στο 63^ο έτος

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

- Για τους υπαλλήλους που συμπλήρωσαν το 60^ο 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 60^ο έτος της ηλικίας τους κατά ή μετά την 01.07.2008 το συνηθισμένο για την αφυπηρέτηση όριο ηλικίας είναι το 63^ο έτος.

Δείκτες Ανθρώπινου Δυναμικού και Παραγωγικότητας

Οι διακυμάνσεις της παραγωγικότητας φαίνονται στο Σχεδιάγραμμα αρ. 8 (σελ. 62) το οποίο δείχνει τη σχέση μεταξύ του ανθρώπινου δυναμικού της Αρχής και του ολικού αριθμού των κιλοβατώραν που χρεώθηκαν, καθώς και του αριθμού των καταναλωτών, κατά τη δεκαετία 2000-2009.

Οι απουσίες του προσωπικού της ΑΗΚ λόγω ασθένειας και/ ή εργατικών ατυχημάτων ανήλθαν σε ποσοστό 3,5% ή 12,9 μέρες για κάθε υπάλληλο, σε σύγκριση με 3,7% ή 13,1 μέρες για κάθε υπάλληλο κατά τον προηγούμενο χρόνο.



ΕΡΓΑΤΙΚΕΣ ΣΧΕΣΕΙΣ

Μέσα σε πλαίσια κοινής συναντίληψης και συνδιαλλαγής, κατέστη στις αρχές του χρόνου δυνατή η επίτευξη συμφωνίας με τις Συντεχνίες του προσωπικού της ΑΗΚ για ανανέωση της Συλλογικής Σύμβασης της περιόδου 1.1.2007 - 31.12.2009.

Η διαβούλευση για την ανανέωση της Σύμβασης βασίστηκε στις πρόνοιες του Κυβερνητικού Πλαισίου Καθοδήγησης προς τα Διοικητικά Συμβούλια των Ημικρατικών Οργανισμών. Ο εποικοδομητικός διάλογος μεταξύ των δύο πλευρών δεν περιορίστηκε μόνο στην ανανέωση της Σύμβασης του προσωπικού, καθώς επίσης σε άλλη ξεχωριστή διαδικασία διευθετήθηκαν μέσω Συλλογικής Σύμβασης οι Όροι Υπηρεσίας ατόμων που εργάζονταν στην ΑΗΚ με συνθήκες εξαρτημένης εργασίας.

Όπως επιβεβαιώθηκε και από το Τμήμα Εργασιακών Σχέσεων του Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων, η Σύμβαση ρυθμίζει τους Όρους Υπηρεσίας των εν λόγω εργαζομένων, στη βάση της σχετικής νομοθεσίας.

Άλλες πολλές συναντήσεις της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού με την Συνδικαλιστική πλευρά που έγιναν μέσα στο χρόνο αφορούσαν την αναθεώρηση Σχεδίων Υπηρεσίας τόσο του Επιστημονικού όσο του Γραφειακού και Τεχνικού Προσωπικού, την εξέταση και επίλυση εργατικών διαφορών ενώπιον της Μεσολαβητικής Υπηρεσίας του Υπουργείου Εργασίας & Κοινωνικών Ασφαλίσεων, καθώς επίσης την εξέταση και διευθέτηση και άλλων θεμάτων προσωπικού.

Τα κυριότερα από τα θέματα αυτά, αφορούσαν τον εξορθολογισμό της Δομής του Οργανισμού, την Οργανική Διάρθρωση της Υπηρεσίας (πλήρωση θέσεων Γραφεία από υφιστάμενο προσωπικό, Στελέχωση Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών, Μεταθέσεις προσωπικού, κ.ά), την εκπαίδευση του προσωπικού του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Δεκέλειας σχετικά με τις νεοεγκατασταθείσες ΜΕΚ και τους Όρους Υπηρεσίας και τη στελέχωση του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης της Αρχής.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ

Εκπαίδευση και Επιμόρφωση

Μέσα στο 2009 το Τμήμα Ανάπτυξης Ανθρώπινου Δυναμικού της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού διοργάνωσε 181 ενδοϋπηρεσιακά προγράμματα και σεμινάρια που κάλυψαν ένα ευρύ φάσμα θεμάτων με 2 330 συμμετοχές από μέλη του προσωπικού. Επίσης υπήρξαν άλλες 343 συμμετοχές του προσωπικού σε διάφορα επιμορφωτικά προγράμματα, που οργανώθηκαν από εκπαιδευτικά ιδρύματα και διάφορους οργανισμούς στην Κύπρο, ενώ 73 μέλη του επιστημονικού προσωπικού παρακολούθησαν εκπαιδευτικά προγράμματα σεμινάρια και συνέδρια στο εξωτερικό.

Συνολικά υπήρξαν 2 746 συμμετοχές του προσωπικού σε εκπαιδευτικά προγράμματα με μέσο κόστος €173,09/συμμετοχή λόγω του ότι τα περισσότερα άτομα εκπαιδεύονται ενδοϋπηρεσιακά.



Σχεδ. 8

ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΟΤΗΤΑΣ

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

Τα ενδοϋπηρεσιακά προγράμματα επιχορηγήθηκαν από την ΑΑΑΔΚ με το ποσό των €112.582,62.

Στα πλαίσια της ευρύτερης προσφοράς της στον τόπο μας, η ΑΗΚ πρόσφερε βιομηχανική εξάσκηση σε 23 τελειοφοιτούς φοιτητές του Ανώτερου Τεχνολογικού Ινστιτούτου (ΑΤΙ), 6μηνη βιομηχανική εξάσκηση σε 17 φοιτητές Πανεπιστημίων και ΑΤΕΙ, θερινή πρακτική εξάσκηση σε 15 σπουδαστές Πανεπιστημίων και του ΑΤΙ, καθώς και σε τέσσερεις αλλοδαπούς φοιτητές στα πλαίσια του προγράμματος ανταλλαγής φοιτητών ΙΑΕΣΤΕ.

Προαγωγές Προσωπικού

Κατά το 2009 η υπηρεσία διεκπεραίωσε τη διαδικασία προαγωγής και προσέφερε προαγωγή σε 59 υπαλλήλους.

Προσλήψεις / Αφυπηρέτησεις / Παραιτήσεις

Με σχετικές γνωστοποιήσεις, προκηρύχθηκαν μέσα στο 2009 κενές θέσεις για διάφορα επαγγέλματα. Ύστερα από την προβλεπόμενη από τους Κανονισμούς της Αρχής διαδικασία, η Αρχή προχώρησε στην πρόσληψη 123 νέων υπαλλήλων και στο διορισμό 26 υφιστάμενων υπαλλήλων σε νέες θέσεις. Επιπλέον κατόπιν διαπραγματεύσεων μεταξύ της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου και των συντεχνιών ΕΠΟΠΑΗ-ΟΗΟ-ΣΕΚ και ΣΗΔΗΚΕΚ-ΠΕΟ υπό την αιγίδα της μεσολαβητικής υπηρεσίας του Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων, ρυθμίστηκαν οι όροι εργοδότησης 48 υπαλλήλων, που εργάζονταν στην ΑΗΚ με συνθήκες εξαρτημένης εργασίας. Να σημειωθεί ότι κατά τη διάρκεια του έτους, 12 υπάλληλοι συνταξιοδοτήθηκαν λόγω ορίου ηλικίας, 3 υπάλληλοι αφυπηρέτησαν για λόγους υγείας, 2 υπάλληλοι αφυπηρέτησαν πρόωρα, 22 υπάλληλοι αφυπηρέτησαν με βάση το σχέδιο πρόωρης αφυπηρέτησης, 5 υπάλληλοι τερμάτισαν την υπηρεσία τους, 3 υπάλληλοι τερμάτισαν αναγκαστικά την υπηρεσία τους και 1 υπάλληλος απεβίωσε.

Υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων ή παιδιά συνταξιούχων της ΑΗΚ

Κατά τη διάρκεια του έτους η ΑΗΚ προσέφερε 93 υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων που σπουδάζουν σε Πανεπιστήμια του εξωτερικού, 50 υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων που σπουδάζουν στην Κύπρο και μια υποτροφία σε παιδί υπαλλήλου για απόκτηση μεταπτυχιακού τίτλου.

ΑΣΦΑΛΕΙΑ, ΥΓΕΙΑ, ΕΥΗΜΕΡΙΑ

Ιατροφαρμακευτική Περίθαλψη

Για το 2009 η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου εισέφερε €6.443.625,44 (€5.878.253,31 το 2008) στο Ταμείο Ιατροφαρμακευτικής Περίθαλψης Υπαλλήλων ΑΗΚ, καθώς και ποσό €301.260,00 (€222.258,04 το 2008) στο Ειδικό Ταμείο για κάλυψη εξόδων για σοβαρές περιπτώσεις που έτυχαν περίθαλψης στην Κύπρο ή το εξωτερικό. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2009, οι δικαιούχοι του Ταμείου ήταν 9 153 (2 374 υπάλληλοι, 1 006 συνταξιούχοι, 243 χήροι/χήρες και 5 530 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 €420.000. 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 2009 ήταν 2 077 για το Ταμείο Βοηθείας Υπαλλήλων ΑΗΚ και 206 για το Ταμείο Βοηθείας Επιστημονικού Προσωπικού ΑΗΚ.

Ταμεία Ευημερίας

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

Πιστοποιητικά Ευδόκιμης Υπηρεσίας και αναμνηστικά δώρα

Κατά το 2009 απονεμήθηκαν σε δικαιούχους Πιστοποιητικά Ευδόκιμης Πολυετούς Υπηρεσίας και αναμνηστικά δώρα ως ακολούθως:

- Σε 31 υπαλλήλους, που αφυπηρέτησαν κατά το 2009 και συμπλήρωσαν περισσότερα των 20 ετών υπηρεσία, απονεμήθηκε το Πιστοποιητικό Ευδόκιμης Υπηρεσίας της Αρχής και αργυρό χανάπι.
- Σε 10 υπαλλήλους, που κατά το 2009 συμπλήρωσαν 40 έτη υπηρεσία απονεμήθηκε επίχρυση πλακέτα της Αρχής και σε 42 υπαλλήλους που συμπλήρωσαν 30 έτη απονεμήθηκε αργυρό μετάλλιο.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

Επαγγελματική Ασφάλεια και Υγεία Υπαλλήλων ΑΗΚ

Διαχείριση Ασφάλειας και Υγείας

Η Αρχή Ηλεκτρισμού σε συνεργασία με τους συμβουλευτικούς οίκους «Management Force και Management Force Cyprus» προχωρούν στην ανάπτυξη και εφαρμογή Ολοκληρωμένου Συστήματος Διαχείρισης της Ασφάλειας βασισμένο στο πρότυπο OHSAS 18001. Στο έργο αυτό συμπεριλαμβάνονται και οι Γραπτές Εκτιμήσεις των Επαγγελματικών Κινδύνων για όλες τις εργασίες και όλες τις δραστηριότητες στην Αρχή Ηλεκτρισμού. Με το έργο αυτό αναμένεται να αποτυπωθούν όλοι οι επαγγελματικοί κίνδυνοι για την ασφάλεια και υγεία των εργαζομένων στην ΑΗΚ και να θεμελιωθούν σταθερές βάσεις για τη συνεχή βελτίωση των θεμάτων Επαγγελματικής Ασφάλειας 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 συνεργεία Περιφερειών και Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών.

Το Τμήμα Ασφάλειας και Υγείας παρακολουθεί, συντονίζει και αναβαθμίζει όπου χρειάζεται τις προδιαγραφές για την αγορά μέσων ατομικής προστασίας (ΜΑΠ).

Οι Τοπικές Επιτροπές Ασφάλειας καθώς και η Κεντρική Επιτροπή Ασφάλειας πραγματοποίησαν τις προβλεπόμενες από τη Νομοθεσία συνεδριάσεις, οι οποίες ασχολήθηκαν με τα διάφορα προβλήματα ασφάλειας και υγείας που κατά καιρούς παρουσιάζονται στους χώρους εργασίας.

Εκπαίδευση / Επιμόρφωση

Η εκπαίδευση των εργαζομένων στις εναέριες κατασκευές στη χρήση νέου εξοπλισμού για εργασίες σε ύψος και στην εφαρμογή νέων ασφαλισμένων μεθόδων έχει ολοκληρωθεί και έχει αρχίσει η επανεκπαίδευση τους. Ανάλογη εκπαίδευση έγινε και στο προσωπικό των Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών που εργάζεται σε ύψος.

Επίσης έγινε επανεκπαίδευση των εκπαιδευτών Πρώτων Βοηθειών στη χρήση του Αυτόματου Εξωτερικού Απινιδωτή από το Κυπριακό Συμβούλιο Αναζωογόνησης Κ.Υ.Σ.Α.Ν.

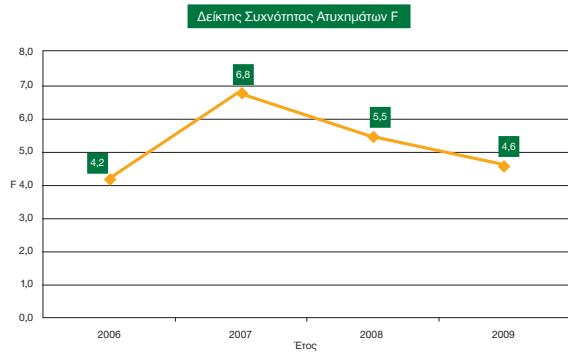
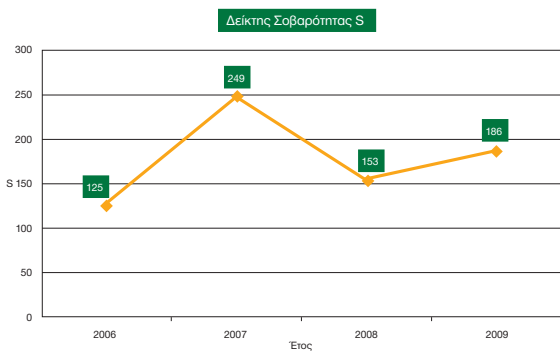
Ατυχήματα

Κατά το έτος 2009 συνέβησαν συνολικά 23 ατυχήματα εκ των οποίων τα τρία ήταν τροχαία. Όλα τα ατυχήματα διερευνήθηκαν σε βάθος και αξιολογήθηκαν από το Τμήμα Ασφάλειας και Υγείας της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού και την Κεντρική Επιτροπή Ασφάλειας.

Στις δύο πιο κάτω γραφικές παραστάσεις δίνεται η διακύμανση των Δεικτών Συχνότητας Ατυχημάτων (F) και Σοβαρότητας (S) για την περίοδο 2006-2009.



Ο Δείκτης Συχνότητας δίνει τη συχνότητα των ατυχημάτων σε σχέση με το σύνολο των εργαθεισών ωρών στον Οργανισμό και ο Δείκτης Σοβαρότητας τον αριθμό των απολεσθέντων ημερομισθίων σε σχέση με τις εργαθεισές ώρες στον Οργανισμό. Ο Δείκτης Συχνότητας Ατυχημάτων (F) για την ΑΗΚ μειώθηκε σε σχέση με το προηγούμενο έτος από 5,5 σε 4,6. Ο Δείκτης Σοβαρότητας (S) εν αντιθέσει σημείωσε αύξηση από 153 σε 186.



Εβδομάδα Ασφάλειας και ασκήσεις Πυρασφάλειας

Την περίοδο Ιανουαρίου / Φεβρουαρίου 2009, πραγματοποιήθηκε η καθιερωμένη Εβδομάδα Ασφάλειας, στους διάφορους χώρους της Αρχής, όπου έλαβαν χώρα διάφορες εκδηλώσεις στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς και τις Περιφέρειες. Στα πλαίσια των εκδηλώσεων αυτών έγιναν διαλέξεις σε θέματα που αφορούν την Ασφάλεια και Υγεία του προσωπικού, ασκήσεις πυρόσβεσης, εκκένωσης κτηρίων, επισκέψεις, συζητήσεις και εκπαίδευση των μελών των ομάδων πυρόσβεσης από την Πυροσβεστική Υπηρεσία και τους Λειτουργούς Ασφάλειας.

Ασπίδες Ασφάλειας

Κατά τη διάρκεια της εβδομάδας ασφάλειας απονεμήθηκαν οι ασπίδες ασφάλειας. Για το έτος 2008, η Ασπίδα Ασφάλειας εις Μνήμη του Εθνάρχη Μακάριου Γ', απονεμήθηκε στην Περιφέρεια Αμμοχώστου-Λάρνακας και η Ασπίδα Ασφάλειας εις μνήμη του Γεωργίου Κοντόπουλου στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού.

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 απελευθέρωσης 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 2009, συνεχίστηκε η υλοποίηση των Κρίσιμων Επιχειρησιακών Έργων, τα οποία είχαν διατυπωθεί και κωδικοποιηθεί με τη χρήση της πιο πάνω διαδικασίας.

ΝΕΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Η Διεύθυνση Νέων Επιχειρήσεων δραστηριοποιήθηκε στην ανάπτυξη νέων δραστηριοτήτων και αξιοποίηση νέων τεχνολογιών ως αντιστάθμισμα της προβλεπόμενης μείωσης του μεριδίου αγοράς της ΑΗΚ στην απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Τηλεπικοινωνίες

Το 2009 συνεχίστηκε η παραχώρηση υποδομής στους Στρατηγικούς Συνεργάτες της ΑΗΚ για την εμπορική αξιοποίηση του δικτύου Οπτικών Ινών και άλλων εγκαταστάσεων και υπηρεσιών για Τηλεπικοινωνιακούς Σκοπούς.

Επιδύθηκαν διάφορα τεχνικά και οικονομικά θέματα που προέκυψαν και με τους δύο Στρατηγικούς Συνεργάτες της ΑΗΚ, Primetel PLC και Cablenet Communications Systems Ltd.

Κατά τη διάρκεια του έτους έχει ολοκληρωθεί η αναθεώρηση των τελών των Οπτικών Ινών που προνοούσε η συμφωνία του 2003 με τις δύο εταιρείες. Η ΑΗΚ κατέληξε σε Συμφωνία με τον ένα Στρατηγικό Συνεργάτη και βρίσκεται σε διαπραγματεύσεις με το δεύτερο.

Στα πλαίσια ανάπτυξης της ΑΗΚ σε νέες δραστηριότητες υπογράφηκε Συμφωνία με την εταιρεία MTN, για παραχώρηση άδειας χρήσης έκτασης γης στον ηλεκτροπαραγωγό σταθμό Βασιλικού, για την εγκατάσταση κεραίας κινητής τηλεφωνίας.

Αφαλάτωση

Τον Φεβρουάριο 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου αποφάσισε όπως, το Συμβόλαιο για τη Μονάδα Αφαλάτωσης στο Βασιλικό, κατακυρωθεί στην Εταιρεία που υπέβαλε τη χαμηλότερη αξιολογημένη προσφορά, ως εξής:



1. Την προμήθεια μέχρι 20 000m³ αφαλατωμένου νερού ημερησίως, για χρονικό διάστημα 69 εβδομάδων, από προσωρινή μονάδα αφαλάτωσης.

2. Την εγκατάσταση μόνιμης μονάδας αφαλάτωσης δυναμικότητας 50 000m³ ημερησίως.

Τον Μάρτιο 2009, υπογράφηκε Συμφωνία μεταξύ ΑΗΚ και Τμήματος Αναπτύξεως Υδάτων (ΤΑΥ), για την πώληση αφαλατωμένου νερού μέχρι 20 000m³ για 69 εβδομάδες, από την προσωρινή μονάδα αφαλάτωσης και την πώληση αφαλατωμένου νερού, ποσότητας 50 000m³ για 20 χρόνια.

Σημειώνεται ότι, με την έναρξη της λειτουργίας της Μόνιμης Μονάδας Αφαλάτωσης, η Προσωρινή Μονάδα θα τερμάτιζε τη λειτουργία της και θα απομακρυνόταν με ευθύνη του Εργολάβου.

Αμέσως μετά την υπογραφή της Συμφωνίας ΑΗΚ/ΤΑΥ, η ΑΗΚ ειδοποίησε τον επιτυχόντα προσφοροδότη ότι αποδέχεται την προσφορά της με την προϋπόθεση ότι δεν θα καταχωρηθεί ιεραρχική προσφυγή στην Αναθεωρητική Αρχή Προσφορών από τον άλλο προσφοροδότη.

Επειδή όμως, καταχωρήθηκε ιεραρχική προσφυγή στην Αναθεωρητική Αρχή Προσφορών, η υπογραφή Συμφωνίας με τον επιτυχόντα προσφοροδότη αναβλήθηκε, μέχρι την έκδοση της απόφασης της Αναθεωρητικής Αρχής Προσφορών. Η απόφαση δικαίωσε την ΑΗΚ και ως εκ τούτου, η ΑΗΚ κάλεσε αμέσως τον επιτυχόντα προσφοροδότη για υπογραφή Συμφωνίας.

Εν τω μεταξύ το ΤΑΥ ζήτησε όπως τροποποιηθεί η Συμφωνία ΑΗΚ/ΤΑΥ, με την ακύρωση του μέρους που αφορά την Προσωρινή Μονάδα Αφαλάτωσης, καθότι οι ανάγκες σε πόσιμο νερό καλύπτονται με την κατασκευή και λειτουργία της Μόνιμης Μονάδας Αφαλάτωσης στο Βασιλικό.

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

Ως εκ τούτου, συμφωνήθηκε με τον επιτυχόντα προσφοροδότη όπως:

- Μη εγκατασταθεί η Προσωρινή Μονάδα Αφαλάτωσης, ως το αίτημα του ΤΑΥ.
- Η παραγωγή της Μόνιμης Μονάδας Αφαλάτωσης θα αυξηθεί από τα 50 000m³ στα 60 000m³ ημερησίως.

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)

Μελετούνται διάφορες προτάσεις για σύναψη κοινοπραξιών με σκοπό την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.

Συγκεκριμένα γίνονται μελέτες με εγκατάσταση ηλιακού θερμικού σταθμού στο Ακρωτήρι Λεμεσού, σε χώρο που ανήκει στην Ιερά Μητρόπολη Λεμεσού. Ήδη υπογράφηκε Συμφωνία Συνεργασίας μεταξύ ΑΗΚ και Ιεράς Μητρόπολης Λεμεσού για συνεργασία στην υλοποίηση του έργου και διεξάγονται τεχνοοικονομικές και περιβαλλοντικές μελέτες.

Εξετάζονται επίσης οι όροι πιθανής συνεργασίας για εγκατάσταση φωτοβολταϊκού πάρκου στο χώρο στάθμευσης του νέου αεροδρομίου Λάρνακας.

Γίνονται επίσης διαβουλεύσεις με κοινοπραξία κτηνοτρόφων της Αραδίππου για συμμετοχή σε εταιρεία η οποία θα αναλάβει τη διαχείριση κτηνοτροφικών αποβλήτων και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από βιοαέριο.

Επιπλέον μελετάται η εμπλοκή της ΑΗΚ σε κοινοπραξίες για την εγκατάσταση και λειτουργία αιολικών πάρκων. Θα εκδοθεί Εκδήλωση Ενδιαφέροντος για επιλογή πιθανών συνεργατών.

Τέλος μελετάται πρόταση για εγκατάσταση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από βιομηχανικά απόβλητα.

ΤΟΜΕΑΣ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Κατά το 2009 η ΑΗΚ συνέχισε την ενεργή συμμετοχή της σε έξι ερευνητικά προγράμματα, το CACHET, το EU-DEEP, το DISTRES, το GROW-DERS, το WEC και το IntelliSYS. Τα ερευνητικά προγράμματα WEC και IntelliSYS χρηματοδοτούνται από το Έβδομο Πρόγραμμα Πλαίσιο Έρευνας και Ανάπτυξης της Ευρωπαϊκής Ένωσης, ενώ τα προγράμματα CACHET, EU-DEEP, DISTRES και το GROW-DERS χρηματοδοτούνται από το Έκτο Πρόγραμμα Πλαίσιο.

Παρατίθεται πιο κάτω μια σύντομη περιγραφή των έξι πιο πάνω ερευνητικών προγραμμάτων:

- CACHET: Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η ανάπτυξη τεχνολογίας κατακράτησης του διοξειδίου του άνθρακα 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 την μετατροπή των μελλοντικών μονάδων συνδυασμένου κύκλου της ΑΗΚ για χρήση υδρογόνου και την εξέταση της δυνατότητας χρήσης της τεχνολογίας που θα αναπτυχθεί στην Κύπρο.

- **EU-DEEP:** Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η μελέτη των τεχνο-οικονομικών παραμέτρων για την εισαγωγή της διασπαρμένης παραγωγής στην ΕΕ. Θα γίνει έρευνα αγοράς και θα προσδιοριστούν οι παράγοντες που εμποδίζουν την ανταγωνιστικότητα, προς το παρόν, της διασπαρμένης παραγωγής. Τέλος, το πρόγραμμα στοχεύει στη δημιουργία συνεταιρισμού μεταξύ των ηλεκτρικών εταιριών 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.
- **DISTRES:** Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η ανταλλαγή και η διασπορά καλών πρακτικών που έχουν αναπτυχθεί από απομονωμένες ερευνητικές δραστηριότητες στον τομέα των τεχνολογιών των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας – Διασπαρμένης 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:** Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η 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.
- **WEC:** Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι ο σχεδιασμός και η εγκατάσταση έντεκα ανεμογεννητριών προηγμένης τεχνολογίας ισχύος 7MW έκαστη, σε αιολικό πάρκο στο Βέλγιο. Η εγκατάσταση των ανεμογεννητριών θα συνοδεύεται με την χρήση νέας τεχνολογίας εξισορρόπησης δικτύου, ηλεκτρονικού εξοπλισμού και πρόγνωσης της ταχύτητας και των κύριων χαρακτηριστικών του ανέμου. Μέσα στους κύριους στόχους του προγράμματος WEC είναι η μεταφορά της αποκτηθείσας τεχνολογίας στην περίπτωση του νησιού της Κύπρου, όπου μέχρι σήμερα δεν έχουν κατασκευαστεί αιολικά πάρκα. Συγκεκριμένα, θα αναπτυχθούν ειδικά λογισμικά προσομοίωσης για την αξιολόγηση της προοπτικής ανάπτυξης αιολικού πάρκου στην Κύπρο, με τη χρήση προηγμένης τεχνολογίας εξισορρόπησης δικτύου που θα λαμβάνει υπόψη τις ανάγκες και τις ιδιαίτερες ευαισθησίες του μικρού και απομονωμένου ηλεκτρικού δικτύου της Κύπρου.
- **IntelliSYS:** Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι ο συνδυασμός συστημάτων ηλεκτρικής ισχύος, τηλεπικοινωνιακών δικτύων και καταμετρημένων δικτύων νερού κάτω από την ομπρέλα της ευφυούς παρακολούθησης, του ελέγχου και της ασφάλειας.

Ο τομέας Έρευνας και Ανάπτυξης της ΑΗΚ έχει διοργανώσει δύο σημαντικές εκδηλώσεις, ένα εργαστήριο και ένα συνέδριο με σκοπό τη διάχυση των αποτελεσμάτων των προγραμμάτων έρευνας και ανάπτυξης, όπως πιο κάτω:

- "Solar thermal and photovoltaic electricity market in EU and Mediterranean countries", Εργαστήριο που έγινε στην Βηρυτό στις 19 Ιουνίου 2009.

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

- "Conference on the promotion of Distributed Renewable Energy Sources in the Mediterranean region", Ευρωπαϊκό Συνέδριο που έγινε στη Λευκωσία μεταξύ 11 και 12 Δεκεμβρίου 2009.

Τέλος ο τομέας Έρευνας και Ανάπτυξης της ΑΗΚ, έχει εκπονήσει τεχνο-οικονομικές μελέτες αναφορικά με την εγκατάσταση θερμικών ηλιακών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με τη χρήση παραβολικών συλλεκτών, ατμοστρόβιλων για συμπαραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και αφυαττωμένου νερού και σύγκρισης μεταξύ συμβατικών τεχνολογιών και ανανεώσιμων πηγών ενέργειας για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο. Επίσης, έχουν δημοσιευθεί αρκετά άρθρα σε έγκριτα διεθνή περιοδικά και έχουν γίνει παρουσιάσεις σε συνέδρια σε σχέση με τις δραστηριότητες έρευνας και ανάπτυξης.

ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗ ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ & ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΗΣ ΑΡΙΣΤΕΥΣΗΣ

Κατά τη διάρκεια του 2009, το Τμήμα ασχολήθηκε σε γενικές γραμμές με τις πιο κάτω δραστηριότητες:

Εισαγωγή Διασυνδεδεμένου Συστήματος Διαχείρισης

Μετά από σχετική απόφαση της ΑΗΚ, έχει συνεχιστεί η προσπάθεια για την εφαρμογή Διασυνδεδεμένου Συστήματος Διαχείρισης με τα Πρότυπα Ποιότητας ISO9001, Περιβαλλοντικής Διαχείρισης ISO14001, καθώς και Ασφάλειας και Υγείας OHSAS18001 σε όλο τον Οργανισμό. Έχει ολοκληρωθεί η καταγραφή του Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης στους Η/Σ και έχει παραδοθεί το Σύστημα για εφαρμογή. Έχει προχωρήσει σε μεγάλο βαθμό η καταγραφή των διαδικασιών που αφορούν τη Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού και τη Διεύθυνση Προμηθειών. Έχει επίσης ολοκληρωθεί η προκαταρκτική καταγραφή του προγράμματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης και των κύριων διαδικασιών Περιβάλλοντος για κάθε περιφέρεια.

Εσωτερικές επιθεωρήσεις

Κατά τη διάρκεια του έτους έχει διενεργηθεί η προκαταρκτική εσωτερική επιθεώρηση στη Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού. Τα πορίσματα των εσωτερικών επιθεωρήσεων αναλύονται από τις αρμόδιες Διευθύνσεις για λήψη διορθωτικών μέτρων.

Εξωτερική επιθεώρηση Συστήματος Ποιότητας

Τον Νοέμβριο του 2009 διενεργήθηκε προεπιθεώρηση του Συστήματος Ποιότητας από την Κυπριακή Εταιρεία Πιστοποίησης (ΚΕΠ) στη Διεύθυνση Προμηθειών και στη Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού. Τα πορίσματα της επιθεώρησης παρουσιάστηκαν στη Γενική Διεύθυνση και ορίστηκαν διορθωτικές ενέργειες για άρση των μη συμμορφώσεων.

Πρότυπα Προστασίας Καταναλωτών – ΡΑΕΚ

Τα αποτελέσματα του συστήματος μέτρησης των δεικτών ΡΑΕΚ εκδίδονται περιοδικά και ετήσια και κοινοποιούνται στη Διεύθυνση της ΑΗΚ, όσο και στη ΡΑΕΚ.



Υποστήριξη Έργων

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

Εξαγωγή Δεικτών Απόδοσης από το SAP

Ολοκληρώθηκε η προσπάθεια για εξαγωγή επιχειρησιακών αποτελεσμάτων δεικτών επίδοσης μέσω του SAP για μέρος των Δεικτών Επίδοσης του Οργανισμού. Η προσπάθεια είχε στόχο να απλοποιηθεί ουσιαστικά και να καταγραφεί η ροή των διαδικασιών εξυπηρέτησης του πελάτη, έτσι ώστε να φαίνεται η ηλεκτρονική διακίνηση η οποία πρέπει να ακολουθείται από τους αρμόδιους λειτουργούς των τμημάτων της κάθε Περιφέρειας. Στόχος του εγχειρήματος είναι να διασφαλιστεί η ομοιομορφία διαχείρισης των υποθέσεων από όλες τις Περιφέρειες και η εξαγωγή αξιόπιστων συγκριτικά αποτελεσμάτων.

Κατασκευή Δικτυακής Πύλης

Έχει ολοκληρωθεί η πρώτη φάση της κατασκευής της Δικτυακής Πύλης (portal) το οποίο όλο το προσωπικό της ΑΗΚ, εκτός των Η/Σ, έχει ηλεκτρονική πρόσβαση σε όλα τα έγγραφα του Διασυνδεδεμένου Συστήματος Διαχείρισης.

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Οι οικονομικές καταστάσεις της ΑΗΚ για το 2009 μαζί με τις βοηθητικές καταστάσεις βρίσκονται στις σελίδες 84 μέχρι 115. Τα κύρια στατιστικά οικονομικά στοιχεία για τη δεκαετία 2000-2009 φαίνονται περιληπτικά στη σελίδα 76.

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

Τα αποτελέσματα του έτους και οι μεταβολές από το προηγούμενο έτος, παρουσιάζονται στον πιο κάτω Πίνακα (αρ. 3). Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος ήταν €627.253.000 και σημείωσαν μείωση €108.962.000 ή 14,8%. Το σύνολο των λειτουργικών εξόδων ανήλθε σε €607.721.000 και σημείωσε μείωση €116.580.000 ή 16,1%. Αφού λήφθηκαν υπόψη τα χρηματοδοτικά έξοδα που ανέρχονταν σε €10.757.000, το κέρδος πριν τη φορολογία έφθασε σε €45.279.000 σε σύγκριση με €28.264.000 του προηγούμενου έτους.

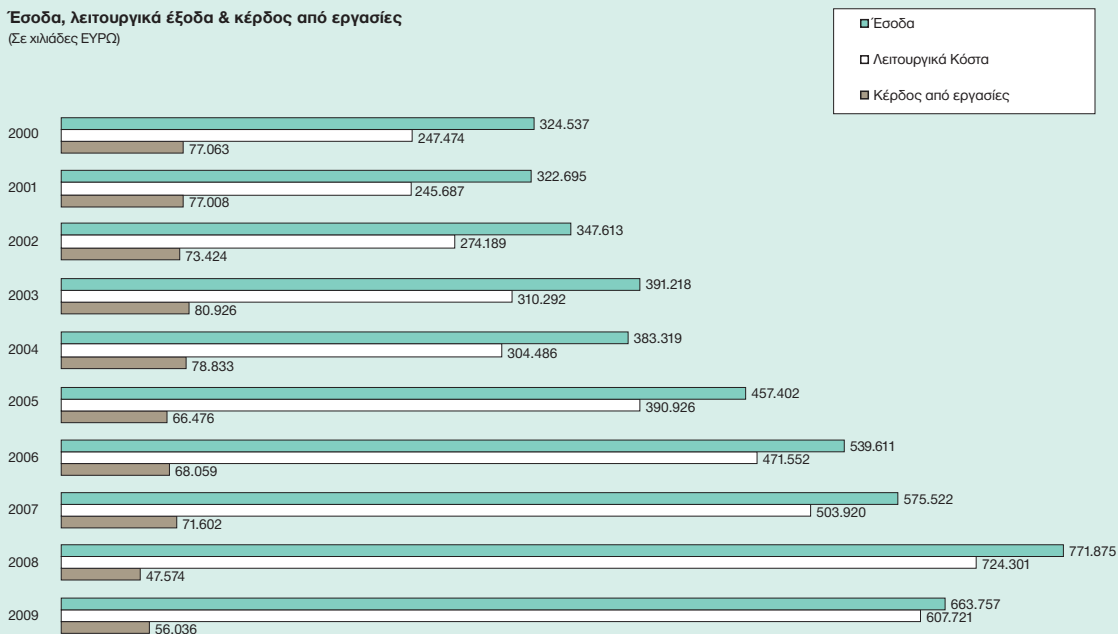
Πίνακας 3

Ενοποιημένος λογαριασμός αποτελεσμάτων για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2009 και μεταβολές έναντι του προηγούμενου έτους.

	€000	
	2009	Αύξηση/ (Μείωση)
ΕΣΟΔΑ		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	627.253	(108.962)
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών	16.655	1.266
Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	18.472	838
Χρηματοδοτικά έσοδα	1.377	(1.260)
	663.757	(108.118)
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	607.721	(116.580)
Κέρδος εργασιών	56.036	8.462
Χρηματοδοτικά έξοδα	(10.757)	(8.553)
Κέρδος πριν τη φορολογία	45.279	17.015
Φορολογία - τρέχουσα	(1.349)	430
Αναβαλλόμενη φορολογία	59.654	(66.668)
Καθαρό κέρδος για το έτος	103.584	83.253
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (εκατ. kWh)	4 655,7	99,9

Έσοδα, λειτουργικά έξοδα & κέρδος από εργασίες

(Σε κιλιάδες ΕΥΡΩ)



Μετά την αφαίρεση ποσού €1.349.000 για τρέχουσα φορολογία και πρόσθεση ποσού €59.654.000 για αναβαλλόμενη φορολογία, το καθαρό κέρδος ήταν €103.584.000 (2008: €20.331.000).

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΕΞΟΔΩΝ

Ο Πίνακας 4 στη σελίδα 74 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 μειώθηκε κατά 27,7% στα €274,83 το μετρικό τόνο. Η κατανάλωση αυξήθηκε κατά 1,1% και έφθασε τους 1 255 χιλ. μετρικούς τόνους. Σαν αποτέλεσμα των πιο πάνω η δαπάνη καυσίμων μειώθηκε κατά €126.546.000 στα €344.915.000.

Το κόστος για δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων αποτελείται από €8.204.000 πρόβλεψη που αντιπροσωπεύει την υπέρβαση των πραγματικών εκπομπών από τα δικαιώματα που εκχωρήθηκαν, στην τρέχουσα τιμή αγοράς κατά την ημερομηνία του ισολογισμού και αρνητικό ποσό €3.030.000 που αντιπροσωπεύει τη διαφορά του κόστους αγοράς δικαιωμάτων με την πρόβλεψη του έτους 2008.

Τα δικαιώματα ΚΟΔΑΠ ήταν €12.626.000 (αύξηση €567.000 ή 4,7%).

Το σύνολο των μισθών, εργοδοτικών εισφορών και ελλειμματικής εισφοράς στα σχέδια συντάξεων ανήλθε σε €132.073.000 από το οποίο ποσό €4.111.000 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 €127.962.000 ή 96,9% επιβάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως. Η αύξηση στη συνολική δαπάνη μισθοδοσίας €8.104.000 ή 6,5% οφείλεται κυρίως στην αύξηση του αριθμού υπαλλήλων και στην αύξηση του τιμαριθμικού επιδόματος.

Η ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων ανήλθε σε €10.621.000 (2008: €13.351.000). Το ποσό αυτό αντιπροσωπεύει την εισφορά έναντι υποχρέωσης για προηγούμενη υπηρεσία σύμφωνα με αναλογιστική εκτίμηση που έγινε για την 31η Δεκεμβρίου 2008.

Η δαπάνη για υλικά, υπηρεσίες και άλλα έξοδα ήταν €45.518.000 (μείωση €4.866.000 ή 9,7%).

Οι αποσβέσεις έφθασαν τα €71.526.000 (αύξηση €11.823.000 ή 19,8%).

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

Πίνακας 4

Ανάλυση Λειτουργικών εξόδων

	2009		Αύξηση (Μείωση) έναντι 2008		
	€000	%	Σεντ ανά πωληθείσα kWh	€000	%
Καύσιμα	344.915	56,8	7,408	(126.546)	(26,8)
Δικαιώματα εκπομπής Θερμοκηπιακών αερίων	5.174	0,9	0,111	(7.250)	(58,4)
Δικαιώματα ΚΟΔΑΠ	12.626	2,1	0,271	567	4,7
Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές	117.341	19,3	2,520	12.422	11,8
Ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων	10.621	1,7	0,228	(2.730)	(20,5)
Υλικά, υπηρεσίες και άλλες δαπάνες	45.518	7,5	0,978	(4.866)	(9,7)
Αποσβέσεις	71.526	11,7	1,536	11.823	19,8
ΣΥΝΟΛΟ	607.721	100,0	13,052	(116.580)	(16,1)

ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΚΑΙ ΠΗΓΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

Οι επενδύσεις σε στοιχεία πάγιου ενεργητικού κατά τη διάρκεια του έτους έφθασαν τα €269.212.000 σε σύγκριση με €161.996.000 το 2008 (αύξηση €107.216.000).

Ποσό €2.366.000 πληρώθηκε κατά το 2009 αναφορικά με φορολογία (2008: €6.958.000).

Οι αποπληρωμές των δανείων ανήλθαν σε €30.800.000 (2008: €30.484.000).

Από το σύνολο των αναγκών χρηματοδότησεως που ανήλθαν σε €302.378.000 η Αρχή διέθεσε ποσό €194.066.000 από τα ίδια διαθέσιμα και από συμμετοχές καταναλωτών, ενώ το υπόλοιπο €108.312.000 καλύφθηκε με τραπεζικά παρατραβήγματα. Στον πιο κάτω Πίνακα αρ. 5, δίδονται οι χρηματοδοτικές ανάγκες της Αρχής και οι πηγές χρηματοδότησής τους.

Πίνακας 5

Χρηματοδοτικές ανάγκες και πηγές χρηματοδότησης

	2009		2008	
	€000	%	€000	%
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ				
Φορολογία	2.366	0,8	6.958	3,5
Στοιχεία πάγιου ενεργητικού	269.212	89,0	161.996	81,2
Αποπληρωμές δανείων	30.800	10,2	30.484	15,3
	302.378	100,0	199.438	100,0
ΠΗΓΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ				
Κέρδος πριν τη φορολογία	45.279	15,0	28.264	14,2
Αποσβέσεις μείον συνεισφορές καταναλωτών	54.871	18,2	44.314	22,2
Είσπραξη από εκποίηση στοιχείων πάγιου ενεργητικού	1.638	0,5	110	0,1
Μη πραγματοποιηθείσα συναλλαγματική ζημιά	198	0,1	209	0,1
Συμμετοχές καταναλωτών	41.149	13,6	43.048	21,6
Μεταβολές κεφαλαίου κινήσεως	50.931	16,8	(16.507)	(8,3)
	194.066	64,2	99.438	49,9
Τραπεζικά παρατραβήγματα / Δάνεια	108.312	35,8	100.000	50,1
	302.378	100,0	199.438	100,0

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟ ΤΕΛΟΣ ΤΟΥ ΧΡΟΝΟΥ

Το ιστορικό κόστος των εγκαταστάσεων σε υπηρεσία στις 31 Δεκεμβρίου 2009 ήταν €2.313.435.000 και το σύνολο των αποσβέσεων €729.935.000. Συνεπώς η καθαρή αξία των εγκαταστάσεων σε υπηρεσία ήταν 68,4% του ιστορικού κόστους. Το σύνολο του καθαρού ενεργητικού στις 31 Δεκεμβρίου 2009, ήταν €1.567.350.000. Η χρηματοδότηση προήλθε από δάνεια (€300.750.000 ή 19,2%), άλλες μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (€444.652.000 ή 28,4%), το δε υπόλοιπο (€821.948.000 ή 52,4%) από ίδια κεφάλαια.

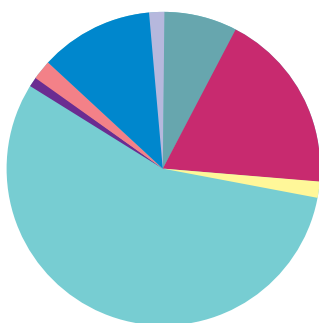
Χ. ΘΡΑΣΟΥ
ΠΡΟΕΔΡΟΣ

Ν. ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΣ
ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Δαπάνες

(Σε χιλιάδες ΕΥΡΩ)

Σαν ποσοστό του συνόλου των δαπανών



Σχεδ. 10

- Υλικά, υπηρεσίες και άλλες δαπάνες €45.518 (7,36%)
- Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές €117.341 (18,97%)
- Ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων €10.621 (1,72%)
- Καύσιμα €344.915 (55,77%)
- Δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων €5.174 (0,84%)
- Δικαιώματα ΚΟΔΑΠ €2.626 (2,04%)
- Αποσβέσεις €71.526 (11,56%)
- Χρηματοδοτικά έξοδα €10.757 (1,74%)

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

Πίνακας 6
Στατιστικά Στοιχεία Δεκαετίας 2000-2009
Αποτελέσματα για τα έτη μέχρι 31 Δεκεμβρίου

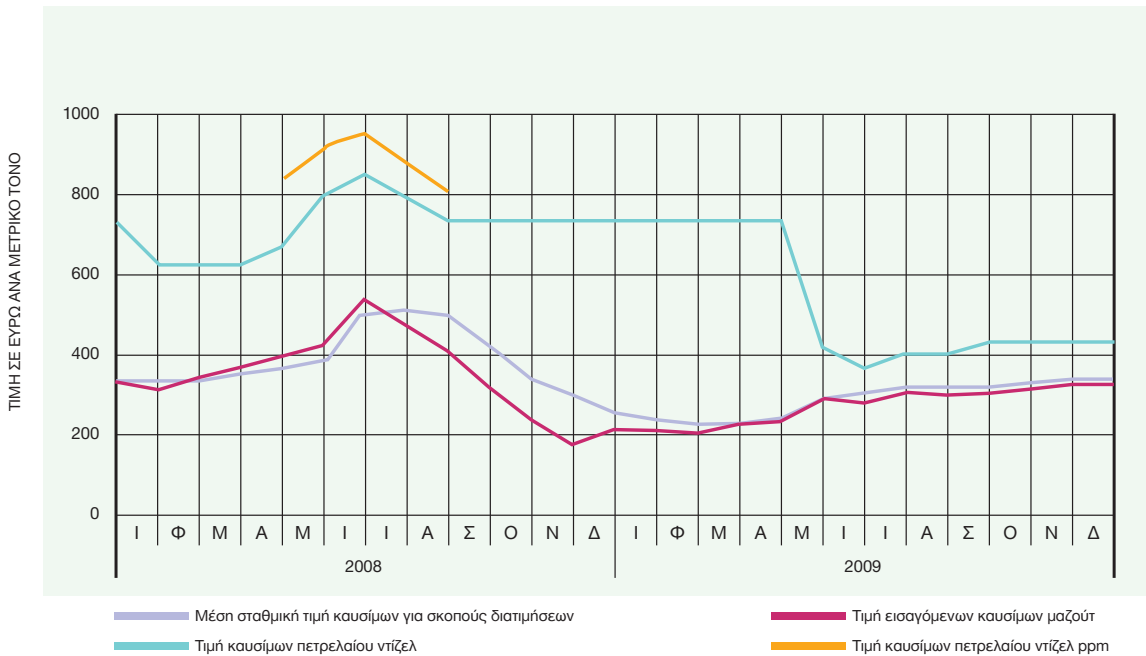
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (εκατ. kWh)	3 011	3 125	3 423	3 696	3 742	3 933	4 135	4 298	4 556	4 656
Κατανάλωση στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα (εκατ. kWh)	6	6	6	7	8	7	7	8	9	8
Σύνολο μονάδων (εκατ. kWh)	3 017	3 131	3 429	3 703	3 750	3 940	4 142	4 306	4 565	4 664
Εγκατεστημένη ισχύς (MW)	988	988	988	988	988	988	988	1 118	1 168	1 388
ΕΣΟΔΑ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)										
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	312.163	307.318	330.814	373.464	361.041	432.177	513.105	546.737	736.215	627.253
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών	7.846	8.712	9.553	10.286	11.138	12.064	13.085	14.241	15.389	16.655
Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	1.343	1.280	1.090	866	2.421	6.185	8.622	11.929	17.634	18.472
Χρηματοδοτικά έσοδα	3.185	5.385	6.156	6.602	8.719	6.976	4.799	2.615	2.637	1.377
Σύνολο εσόδων	324.537	322.695	347.613	391.218	383.319	457.402	539.611	575.522	771.875	663.757
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)										
Δαπάνες εκμεταλλεύσεως	216.367	208.286	234.285	264.560	258.352	337.314	416.805	445.721	664.598	536.195
Αποσβέσεις	31.107	37.401	39.904	45.732	46.134	53.612	54.747	58.199	59.703	71.526
Σύνολο δαπανών	247.474	245.687	274.189	310.292	304.486	390.926	471.552	503.920	724.301	607.721
Κέρδος εργασιών	77.063	77.008	73.424	80.926	78.833	66.476	68.059	71.602	47.574	56.036
Χρηματοδοτικά έξοδα	(11.446)	(11.702)	(9.437)	(14.585)	(12.363)	(8.551)	(13.182)	(14.779)	(19.310)	(10.757)
Κέρδος πριν τη φορολογία και το έκτακτο κονδύλι	65.617	65.306	63.987	66.341	66.470	57.925	54.877	56.823	28.264	45.279
Έκτακτο κονδύλι	-	-	(34.172)	(42.715)	(25.629)	(1.184)	-	-	-	-
Κέρδος πριν τη φορολογία	65.617	65.306	29.815	23.626	40.841	56.741	54.877	56.823	28.264	45.279
Φορολογία	(13.561)	(18.070)	(8.475)	(7.953)	(16.235)	(16.671)	(16.251)	(16.802)	(7.933)	58.305
Καθαρό κέρδος για το έτος	52.056	47.236	21.340	15.673	24.606	40.070	38.626	40.021	20.331	103.584
ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ (πάνω στο σύνολο εσόδων)										
Κέρδος από εργασίες (%)	23,7	23,9	21,1	20,7	20,6	14,5	12,6	12,4	6,2	8,4
Κέρδος πριν τη φορολογία (%)	20,2	20,2	8,6	6,0	10,7	12,4	10,2	9,9	3,7	6,8

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΤΙΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)										
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία										
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	825.400	862.521	897.590	977.057	1.082.047	1.124.526	1.185.076	1.285.124	1.387.312	1.583.500
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	7.311	7.227	5.925	5.081	4.685	3.812	2.860	1.898	1.800	1.845
	832.711	869.748	903.515	982.138	1.086.732	1.128.338	1.187.936	1.287.022	1.389.112	1.585.345
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	214.286	231.239	358.830	377.181	288.349	302.096	293.755	280.641	325.719	259.762
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	1.046.997	1.100.987	1.262.345	1.359.319	1.375.081	1.430.434	1.481.691	1.567.663	1.714.831	1.845.107
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)										
Αποθεματικά										
Αποθεματικά προσόδου	480.536	527.770	549.110	564.783	589.389	629.459	642.456	682.478	702.809	806.393
Κυβερνητική χορηγία	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555
	496.091	543.325	564.665	580.383	604.944	645.014	658.011	698.033	718.364	821.948
Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις										
Δάνεια	165.191	164.356	228.235	295.950	290.874	276.462	243.396	265.372	334.773	300.750
Αναβλημένες φορολογικές υποχρεώσεις	56.830	63.056	69.791	73.996	73.075	79.231	84.036	91.042	98.056	38.402
Αναβλημένα έσοδα	215.022	233.890	248.507	266.254	285.679	307.533	332.807	356.580	382.973	406.250
	437.043	461.302	546.533	636.200	649.628	663.226	660.239	712.994	815.802	745.402
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	113.863	96.360	151.147	142.781	120.509	122.194	163.441	156.636	180.665	277.757
Σύνολο υποχρεώσεων	550.906	557.662	697.680	778.981	770.137	785.420	823.680	869.630	996.467	1.023.159
Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων	1.046.997	1.100.987	1.262.345	1.359.319	1.375.081	1.430.434	1.481.691	1.567.663	1.714.831	1.845.107

Σχεδ. 11

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



Έκθεση Ελεγκτών και Οικονομικές Καταστάσεις

Έκθεση και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2009

Περιεχόμενα

Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου	80
Εκθέσεις ανεξάρτητων ελεγκτών και Γενικού Ελεγκτή της Δημοκρατίας	82
Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων	84
Ενοποιημένος ισολογισμός	85
Ενοποιημένη κατάσταση αλλαγών στα αποθεματικά	86
Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών	87
Σημειώσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις	88

Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο παρουσιάζει την έκθεση του μαζί με τις ελεγμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής και της θυγατρικής της Ηλεκτρική Λίμιτεδ (μαζί "το Συγκρότημα") για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2009.

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 δυνατοτήτων, των εγκαταστάσεων, των υπηρεσιών και της τεχνογνωσίας της.

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

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

Κυριότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες

4. Οι κυριότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες που αντιμετωπίζει η Αρχή περιγράφονται στις σημειώσεις 3 και 25 των οικονομικών καταστάσεων.

Προβλεπόμενη εξέλιξη της Αρχής

5. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής δεν αναμένει οποιοσδήποτε σημαντικές αλλαγές ή εξελίξεις στις δραστηριότητες, στην οικονομική κατάσταση και στην επίδοση της Αρχής για το προσεχές μέλλον.

Αποτελέσματα

6. Τα αποτελέσματα του Συγκροτήματος για το έτος παρουσιάζονται στη σελίδα 84. Το καθαρό κέρδος για το έτος μεταφέρεται στα αποθεματικά.

Διοικητικό Συμβούλιο

7. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου στις 31 Δεκεμβρίου 2009 παρουσιάζονται στη σελίδα 12.
Ο κ. Γιάννος Βαλανίδης που ήταν μέλος την 1η Ιανουαρίου 2009 αποχώρησε στις 10 Φεβρουαρίου 2010 και στη θέση του διορίστηκε ο κ. Αντρέας Οράτης στις 23 Φεβρουαρίου 2010.
8. Δεν υπήρχαν σημαντικές αλλαγές στην κατανομή των αρμοδιοτήτων ή στην αποζημίωση του Διοικητικού Συμβουλίου.



Γεγονότα μεταγενέστερα του Ισολογισμού

9. Όπως αναφέρεται στη Σημείωση 28 των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων δεν υπήρξαν σημαντικά γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού.

Υποκαταστήματα

10. Το Συγκρότημα δεν λειτουργούσε μέσω οποιωνδήποτε υποκαταστημάτων κατά τη διάρκεια του έτους.

Ανεξάρτητοι Ελεγκτές

11. Οι Ανεξάρτητοι Ελεγκτές, PricewaterhouseCoopers Limited, έχουν εκδηλώσει επιθυμία να συνεχίσουν να παρέχουν τις υπηρεσίες τους.

Με εντολή του Διοικητικού Συμβουλίου

Χάρης Θράσου
Πρόεδρος

11 Μαΐου 2010

Έκθεση Ανεξάρτητων Ελεγκτών Προς τα Μέλη της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου

Έκθεση επί των ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (η "Αρχή") και της 100% θυγατρικής της εταιρείας Ηλεκτρικής Λίμιτεδ, (μαζί το "Συγκρότημα"), οι οποίες αποτελούνται από τον ενοποιημένο ισολογισμό στις 31 Δεκεμβρίου 2009 και τις ενοποιημένες καταστάσεις συνολικών εισοδημάτων, αλλαγών στα αποθεματικά και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη των σημαντικών λογιστικών πολιτικών και τις λοιπές επεξηγηματικές σημειώσεις.

Ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής είναι υπεύθυνο για την κατάρτιση ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων που να δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς 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 2003-2008 και του περί Εταιρειών Νόμου της Κύπρου, Κεφ. 113. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει: σχεδιασμό, εφαρμογή και τήρηση εσωτερικών δικλίδων σχετικών με την κατάρτιση και τη δίκαιη παρουσίαση ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, είτε οφείλεται σε απάτη είτε σε λάθος επιλογή και εφαρμογή καταλλήλων λογιστικών πολιτικών και υπολογισμό λογιστικών εκτιμήσεων που είναι λογικές για τις περιστάσεις.

Ευθύνη των Ελεγκτών

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη επί αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν όπως συμμορφωνόμαστε με κανόνες δεοντολογίας, καθώς και να σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση λελογισμένης διασφάλισης για το εάν οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα.

Ένας έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την απόκτηση ελεγκτικών τεκμηρίων σχετικά με τα ποσά και τις γνωστοποιήσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή, περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους σφάλματος των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, είτε οφείλεται σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνων, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλίδες που σχετίζονται με την κατάρτιση ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της οντότητας που δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλίδων της οντότητας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που χρησιμοποιήθηκαν και του λελογισμένου των λογιστικών εκτιμήσεων που έγιναν από το Διοικητικό Συμβούλιο, καθώς και την αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα για να παράσχουν βάση για την ελεγκτική μας γνώμη.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της οικονομικής θέσης του Συγκροτήματος στις 31 Δεκεμβρίου 2009 και της χρηματοοικονομικής του επίδοσης και των ταμειακών ροών του για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς 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 2003-2008 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 ενοποιημένες 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 ενοποιημένες 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 συνάδουν με τις ενοποιημένες 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 2003-2008 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 οποιονδήποτε άλλο πρόσωπο στη γνώση του οποίου αυτή η έκθεση δυνατόν να περιέλθει.

PricewaterhouseCoopers Limited
Chartered Accountants

Λευκωσία, 26 Μαΐου 2010

Έκθεση Γενικού Ελεγκτή της Δημοκρατίας προς την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

Έχω εξετάσει την πιο πάνω έκθεση του ιδιώτη ελεγκτή επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, στις σελίδες 84 μέχρι 115, της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2009, 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, 31 Μαΐου 2010

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2009

Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2009

	Σημείωση	2009 €000	2008 €000
Πωλήσεις	6	627.253	736.215
Άλλα λειτουργικά έσοδα - καθαρά	7	36.364	35.655
Άλλα κέρδη - καθαρά	8	140	5
Λειτουργικά έξοδα	9	(607.721)	(724.301)
Κέρδος εργασιών		56.036	47.574
Χρηματοδοτικά έξοδα	11	(10.757)	(19.310)
Κέρδος πριν τη φορολογία		45.279	28.264
Φορολογία - τρέχουσα	12	(1.349)	(919)
Αναβαλλόμενη φορολογία	12	59.654	(7.014)
Φορολογία		58.305	(7.933)
Κέρδος για το έτος		103.584	20.331
Άλλα συνολικά εισοδήματα για το έτος		-	-
Συνολικό εισόδημα για το έτος		103.584	20.331

Οι σημειώσεις στις σελίδες 88 μέχρι 115 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένος Ισολογισμός
στις 31 Δεκεμβρίου 2009

Σημείωση	2009 €000	2008 €000
Περιουσιακά στοιχεία		
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία		
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	15	1.583.500
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	16	1.845
	1.585.345	1.389.112
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία		
Αποθέματα	17	113.783
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	16	120.454
Τρέχουσα Φορολογία επιστρεπτέα		15.065
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις	18	188
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών	19	10.272
	259.762	325.719
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	1.845.107	1.714.831
Αποθεματικά και υποχρεώσεις		
Αποθεματικά	821.948	718.364
Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Δανεισμός	20	300.750
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	21	38.402
Αναβαλλόμενα έσοδα	22	406.250
	745.402	815.802
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	23	117.458
Δανεισμός	20	142.427
Αναβαλλόμενα έσοδα	22	17.872
	277.757	180.665
Σύνολο υποχρεώσεων	1.023.159	996.467
Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων	1.845.107	1.714.831

Στις 11 Μαΐου 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου ενέκρινε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις για έκδοση.

Χ. ΘΡΑΣΟΥ

Ν. ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΣ

Χ. ΧΑΤΖΗΓΕΡΟΥ

Πρόεδρος

Αναπληρωτής Γενικός Διευθυντής

Εκτελεστικός Διευθυντής Οικονομικών

Οι σημειώσεις στις σελίδες 88 μέχρι 115 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2009

Ενοποιημένη κατάσταση αλλαγών στα αποθεματικά
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2009

	Αποθεματικό Κεφαλαίου (1) €000	Αποθεματικό Εσόδων €000	Ολικό €000
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2008	15.555	682.478	698.033
Συνολικό εισόδημα			
Κέρδος για το έτος	-	20.331	20.331
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2008 / 1η Ιανουαρίου 2009	15.555	702.809	718.364
Συνολικό εισόδημα			
Κέρδος για το έτος	-	103.584	103.584
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2009	15.555	806.393	821.948

(1) Το αποθεματικό κεφαλαίου αντιπροσωπεύει κρατική χορηγία.

(2) Οργανισμοί που δεν διανέμουν 70% των κερδών τους μετά τη φορολογία, όπως προσδιορίζεται από τον περί Εκτάκτου Εισφοράς για την Άμυνα της Δημοκρατίας Νόμο, κατά τη διάρκεια των δύο ετών από το τέλος του φορολογικού έτους στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται, θα θεωρείται πως έχουν διανέμει αυτό το ποσό ως μέρισμα. Έκτακτη αμυντική εισφορά προς 15% θα είναι πληρωτέα πάνω σε αυτή τη λογιζόμενη διανομή μερίσματος κατά το τέλος της περιόδου των δύο ετών από το τέλος του φορολογικού έτους στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται. Το ποσό της λογιζόμενης διανομής μερίσματος μειώνεται με οποιοδήποτε πραγματικό μέρισμα ήδη διανεμήθηκε για το έτος στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται. Αυτή η έκτακτη αμυντική εισφορά καταβάλλεται από την Αρχή για λογαριασμό της Κυπριακής Δημοκρατίας και είναι σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2009.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 88 μέχρι 115 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

**Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2009**

	Σημείωση	2009 €000	2008 €000
Ροή μετρητών από εργασίες			
Κέρδος πριν τη φορολογία		45.279	28.264
Αναπροσαρμογές για:			
Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	15	71.526	59.703
Αποσβέσεις κεφαλαιουχικών συνεισφορών καταναλωτών	22	(16.655)	(15.389)
Κέρδος από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	8	(140)	(5)
Χρεωστικούς τόκους	11	9.825	16.711
Μη πραγματοποιηθείσα συναλλαγματική ζημιά		198	209
Πιστωτικούς τόκους		(1.377)	(2.637)
		108.656	86.856
Αλλαγές στο κεφάλαιο κίνησης:			
Αποθέματα		11.972	(10.805)
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα		506	(12.514)
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές		(15.347)	22.787
Μετρητά που προήλθαν από εργασίες		105.787	86.324
Φορολογία που πληρώθηκε		(2.366)	(6.958)
Καθαρά μετρητά από εργασίες		103.421	79.366
Ροή μετρητών από επενδυτικές δραστηριότητες			
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις		1.038	2.664
Αγορά ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	15	(264.212)	(161.996)
Εισπράξεις από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού		1.638	110
Προσθήκες στις συνεισφορές καταναλωτών	22	41.149	43.048
Τόκοι που εισπράχθηκαν		1.652	2.331
Καθαρά μετρητά για επενδυτικές δραστηριότητες		(223.735)	(113.843)
Ροή μετρητών από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Εισπράξεις από μακροπρόθεσμα δάνεια		-	100.000
Πληρωμές μακροπρόθεσμων δανείων		(30.800)	(30.484)
Τόκοι που πληρώθηκαν		(10.336)	(17.059)
Καθαρά μετρητά (για)/από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		41.136	52.457
Καθαρή (μείωση)/αύξηση στα ταμειακά ισοδύναμα και τραπεζικά παρατραβήγματα		(161.450)	17.980
Ταμειακά ισοδύναμα στην αρχή του έτους		63.410	45.430
(Τραπεζικά παρατραβήγματα)/ταμειακά ισοδύναμα στο τέλος του έτους	19	(98.040)	63.410

Οι σημειώσεις στις σελίδες 88 μέχρι 115 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2009

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 τον 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 πολιτικών

Οι κυριότερες λογιστικές πολιτικές που εφαρμόστηκαν στην κατάρτιση αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων εκτίθενται πιο κάτω. Αυτές οι πολιτικές 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 Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ), τις απαιτήσεις του περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμο, Κεφ. 171, της Κύπρου και τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2008. Κατά την ημερομηνία της έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, όλα τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς που εκδόθηκαν από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) και είναι εφαρμόσιμα από την 1η Ιανουαρίου 2009 έχουν υιοθετηθεί από την ΕΕ μέσω της διαδικασίας υιοθέτησης που καθορίστηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή με εξαίρεση κάποιες πρόνοιες του ΔΛΠ39 "Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Αποτίμηση" αναφορικά με τη λογιστική αντιστάθμιση χαρτοφυλακίου.

Επιπλέον, η Επιτροπή Διεθνών Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΕΔΔΠΧΑ 12) "Συμφωνίες για Παραχώρηση Υπηρεσιών". ΕΔΔΠΧΑ 15 "Συμφωνίες για Κατασκευή Ακινήτων" και ΕΔΔΠΧΑ 16 "Αντισταθμίσεις μιας Καθαρής Θέσης σε Εκμετάλλευση στο Εξωτερικό" έχουν υιοθετηθεί από την ΕΕ, αλλά οι ισχύουσες ημερομηνίες εφαρμογής τους έχουν διαφοροποιηθεί. Εντούτοις, μια οντότητα μπορεί να επιλέξει την πρόωρη υιοθέτηση αυτών των ερμηνειών. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί με βάση την πολιτική του ιστορικού κόστους.

Η κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση ορισμένων σημαντικών λογιστικών εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσης από τη Διεύθυνση στη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών πολιτικών της Αρχής. Οι τομείς που απαιτούν μεγαλύτερο βαθμό κρίσης ή είναι πιο πολύπλοκοι ή τομείς όπου οι παραδοχές και οι υπολογισμοί έχουν σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται στη Σημείωση 4.

Υιοθέτηση καινούριων και αναθεωρημένων ΔΠΧΑ

Κατά το τρέχον έτος η Αρχή υιοθέτησε όλα τα καινούρια και αναθεωρημένα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) τα οποία σχετίζονται με τις εργασίες της και είναι εφαρμόσιμα για λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2009. Η υιοθέτηση αυτή δεν έχει επιφέρει σημαντικές αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές της Αρχής με εξαίρεση το πιο κάτω:

ΔΛΠ 1 (αναθεωρημένο) "Παρουσίαση οικονομικών καταστάσεων", η υιοθέτηση του οποίου έχει σαν αποτέλεσμα, η Αρχή να παρουσιάζει στην κατάσταση μεταβολών αποθεματικών όλες τις αλλαγές που προκύπτουν από συναλλαγές με τους ιδιοκτήτες της, ενώ όλες οι αλλαγές στα αποθεματικά που προκύπτουν από συναλλαγές με μη ιδιοκτήτες της Αρχής, παρουσιάζονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Οι συγκριτικές πληροφορίες παρουσιάζονται ώστε να συνάδουν με το αναθεωρημένο πρότυπο. Η αλλαγή στη λογιστική πολιτική έχει επιπτώσεις μόνο στην παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΛΠ 23 (αναθεωρημένο) "Κόστος δανεισμού", η υιοθέτηση του οποίου έχει σαν αποτέλεσμα, η Αρχή να κεφαλαιοποιεί το κόστος δανεισμού που προκύπτει και αναλογεί άμεσα με την αγορά, κατασκευή ή παραγωγή επιλέξιμων περιουσιακών στοιχείων ως μέρος του κόστους του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου. Προηγουμένως, η Αρχή αναγνώριζε όλα τα κόστη δανεισμού ως έξοδα αμέσως όταν προέκυπταν. Η αλλαγή αυτή στην λογιστική πολιτική έχει γίνει με βάση τις μεταβατικές προϋποθέσεις του ΔΛΠ 23 (αναθεωρημένο) και συνεπώς τα συγκριτικά ποσά δεν έχουν αναπροσαρμοστεί. Η αλλαγή στη λογιστική πολιτική δεν είχε σημαντικές επιπτώσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις.

Κατά την ημερομηνία έγκρισης αυτών των οικονομικών καταστάσεων τα πιο κάτω λογιστικά πρότυπα είχαν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων, αλλά δεν είχαν τεθεί ακόμη σε εφαρμογή:

(i) Υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Νέα πρότυπα

- ΔΠΧΑ 3 (Αναθεωρημένο) "Συνενώσεις Επιχειρήσεων" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).
- ΔΛΠ 27 (Αναθεωρημένο) "Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).
- ΔΠΧΑ 1 (Αναθεωρημένο) "Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς" (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2009

Τροποποιήσεις

- Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ (2008) για ΔΠΧΑ 5 “Μη Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).
- Τροποποίηση στο ΔΛΠ 39 “Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Αποτίμηση” σχετικά με “Διαθέσιμα Αντισταθμισμένα Στοιχεία” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).
- Τροποποίηση ΕΔΔΠΧΑ 9 και ΔΛΠ 39 σχετικά με ενσωματωμένα παράγωγα (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 30η Ιουνίου 2009).
- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 32 “Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση: Ταξινόμηση Εκδόσεων Δικαιωμάτων Προαίρεσης” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2010).
- Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ 2009 (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2009 μέχρι την 1η Ιανουαρίου 2010).
- Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 2 “Συναλλαγές Συγκροτήματος που αφορούν Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών Διακανονιζόμενες με Μετρητά” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010).

Νέες Ερμηνείες

- Επιτροπή Διερμηνειών Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΕΔΔΠΧΑ) 12 “Συμφωνίες για Παραχώρηση Υπηρεσιών” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2008, ΕΕ: 30 Μαρτίου 2009).
- ΕΔΔΠΧΑ 15 “Συμφωνίες για Κατασκευή Ακινήτων” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2009, ΕΕ: 31 Δεκεμβρίου 2009).
- ΕΔΔΠΧΑ 16 “Αντισταθμίσεις μιας Καθαρής Θέσης σε Εκμετάλλευση στο Εξωτερικό” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Οκτωβρίου 2008, ΕΕ: 30 Ιουνίου 2009).
- ΕΔΔΠΧΑ 17 “Διανομές Μη Χρηματικών Περιουσιακών Στοιχείων στους Ιδιοκτήτες” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).
- ΕΔΔΠΧΑ 18 “Μεταφορές Περιουσιακών Στοιχείων από Πελάτες” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).

(ii) Δεν υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Νέα πρότυπα

- ΔΛΠ 24 (Αναθεωρημένο) “Γνωστοποιήσεις Συγγενικών Μερών” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011). Αυτό θα μειώσει την ενημέρωση για συναλλαγές με συγγενικά μέρη και μόνο ενημέρωση που θα βοηθά τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων να καταλάβουν το αποτέλεσμα των συναλλαγών με συγγενικά μέρη θα συμπεριλαμβάνονται, λόγω του ότι η Αρχή είναι κυβερνητικός οργανισμός.
- ΔΠΧΑ 9 “Χρηματοοικονομικά Μέσα” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013).

Τροποποιήσεις

- Τροποποίηση στο ΕΔΔΠΧΑ 14 “Προκαταβολές μιας Ελάχιστης Απαίτησης Χρηματοδότησης” (ισχύει για επίσης περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011).
- Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 1 “Επιπρόσθετες Εξαιρέσεις για Πρώτη Εφαρμογή” (ισχύει για επίσης περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010).
- Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1 “Περιορισμένες Εξαιρέσεις σε Πρώτη Εφαρμογή σχετικά με συγκριτικές γνωστοποιήσεις ΔΠΧΑ 7” (ισχύει για επίσης περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2010).

Νέες Ερμηνείες

- ΕΔΔΠΧΑ 19 “Εξάλειψη Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων με Μετοχικούς τίτλους” (ισχύει για επίσης περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1η Ιουλίου 2010).

Το Διοικητικό Συμβούλιο αναμένει ότι η υιοθέτηση αυτών των λογιστικών προτύπων σε μελλοντικές περιόδους δεν θα έχει σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις 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.

Η λογιστική μέθοδος της αγοράς χρησιμοποιείται όταν η Αρχή αγοράζει μια εξαρτημένη εταιρεία. Το κόστος εξαγοράς θεωρείται ως η δίκαιη αξία των περιουσιακών στοιχείων που παραχωρούνται, συμμετοχικών τίτλων που εκδίδονται και υποχρεώσεων που δημιουργούνται ή αναλαμβάνονται την ημέρα της ανταλλαγής, καθώς επίσης και οποιαδήποτε άλλα έξοδα που είναι άμεσα συνδεδεμένα με την εξαγορά. Τα αναγνωρίσιμα περιουσιακά στοιχεία που εξαγοράζονται και οι υποχρεώσεις, συμπεριλαμβανομένων των ενδεχομένων υποχρεώσεων που αναλαμβάνονται, αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της απόκτησης σε δίκαιες αξίες. Όταν το κόστος εξαγοράς υπερβαίνει της συμμετοχής στην καθαρή δίκαιη αξία του αναγνωρίσιμου καθαρού ενεργητικού που εξαγοράζει, τότε αναγνωρίζεται υπεραξία. Στην περίπτωση που το κόστος εξαγοράς είναι λιγότερο από την συμμετοχή στην καθαρή δίκαιη αξία του αναγνωρίσιμου καθαρού ενεργητικού που εξαγοράστηκε στην θυγατρική, τότε η διαφορά αναγνωρίζεται αμέσως στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων.

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.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2009

(γ) Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών

Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών παρουσιάζονται ως αναβαλλόμενα έσοδα και μεταφέρονται σταδιακά στην ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων 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 στην ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων στο χρόνο που επιχορηγούνται.

(δ) ΚΟΔΑΠ

Τα έσοδα ΚΟΔΑΠ αντιπροσωπεύουν τα έσοδα από τον ΚΟΔΑΠ (Κυπριακός Οργανισμός Διατήρησης Αποθεμάτων Πετρελαιοειδών) για διατήρηση αποθεμάτων και αναγνωρίζονται στη λογιστική περίοδο που προσφέρονται οι υπηρεσίες με αναφορά στη συμπλήρωση της συγκεκριμένης συναλλαγής υπολογισμένη με βάση τις υπηρεσίες που προσφέρθηκαν ως αναλογία των συνολικών υπηρεσιών που θα προσφερθούν, καθώς επίσης και το ποσό προς μετακύλιση στους καταναλωτές για ανάκτηση της διαφοράς με το έξοδο ΚΟΔΑΠ. Τα έσοδα αναγνωρίζονται στα άλλα λειτουργικά έσοδα. Ισόποσο έξοδο που αποτελεί τη συνδρομή της ΑΗΚ στον ΚΟΔΑΠ περιλαμβάνεται στα λειτουργικά έξοδα Παραγωγής.

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 Ευρώ (€), 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 στην ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων.

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 επίσης 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 ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων 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. Επειδή το ΔΛΠ επιτρέπει επίσης μεθόδους ταχύτερης αναγνώρισης των σωρευμένων αναλογιστικών ζημιών, καθώς και μεγαλύτερο ποσό από το ποσό υπέρβασης, αποφασίστηκε όπως η αναγνώριση γίνει για το εκάστοτε ποσό της μη καταχωρημένης αναλογιστικής ζημιάς στην αρχή του έτους σε περίοδο 5 χρόνων.

Οι συνεισφορές της Αρχής στα σχέδια καθορισμένων συνεισφορών χρεώνονται στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων στο έτος που σχετίζονται.

Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία

Η χρέωση φορολογίας για την περίοδο περιλαμβάνει την τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία. Η φορολογία αναγνωρίζεται στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων.

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.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει νομικά ισχυρό δικαίωμα συμψηφισμού τρεχόντων φορολογικών απαιτήσεων με τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι σχετίζονται με φόρο εισοδήματος που χρεώνεται από την ίδια φορολογική αρχή στην Αρχή και υπάρχει πρόθεση για διακανονισμό των υπολοίπων σε καθαρή βάση.

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.

Η γη δεν αποσβένεται. Οι αποσβέσεις για άλλα στοιχεία ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού υπολογίζονται χρησιμοποιώντας τη σταθερή μέθοδο ώστε να κατανεμηθεί το κόστος μείον η υπολειμματική αξία στο διάστημα της εκτιμημένης ωφέλιμης χρήσης τους.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2009

Η διάρκεια αναμενόμενης ωφέλιμης χρήσης των κυριότερων στοιχείων ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού έχει ως εξής:

	Έτη Απεριόριστα
Ιδιόκτητη γη	
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	7
Έπιπλα, σκεύη και εξοπλισμός γραφείου	10
Εργαλεία και όργανα	10
Ηλεκτρονικοί υπολογιστές	5
Λογισμικά προγράμματα	3

Η υπολειμματική αξία και οι ωφέλιμες ζωές αναθεωρούνται και προσαρμόζονται σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εάν αυτό θεωρείται αναγκαίο. Κατά τη διάρκεια του έτους 2009 η ωφέλιμη ζωή των οχημάτων αυξήθηκε από 5 σε 7 έτη.

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 στη λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου ή ανάλογα αναγνωρίζονται ως ξεχωριστό περιουσιακό στοιχείο, μόνο όταν είναι πιθανό πως θα προκύψουν μελλοντικά οικονομικά οφέλη στην Αρχή σε σχέση με το περιουσιακό στοιχείο, και το κόστος του μπορεί να υπολογιστεί αξιόπιστα.

Κέρδη και ζημιές από διάθεση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού προσδιορίζονται με τη σύγκριση των εισπράξεων, με τη λογιστική αξία και αναγνωρίζονται στα "άλλα κέρδη - καθαρά" στην ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων.

Δικαιώματα Εκπομπής Θερμοκηπιακών Αερίων

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

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

Δικαιώματα εκπομπών θερμοκηπιακών αερίων που παραχωρούνται αναγνωρίζονται αρχικά σε ονομαστική αξία (μηδενική αξία) από το χρονικό σημείο που η Αρχή έχει τον έλεγχο αυτών των δικαιωμάτων.

Δικαιώματα εκπομπών CO₂ που αγοράζονται αναγνωρίζονται αρχικά σε τιμή κόστους (τιμή αγοράς) ως άυλα περιουσιακά στοιχεία. Υποχρέωση αναγνωρίζεται όταν οι πραγματικές εκπομπές 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 στην ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων.

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία παραδίδονται στο τέλος της περιόδου συμμόρφωσης αντικατοπτρίζοντας την κατανάλωση των οικονομικών ωφελημάτων. 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.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

(i) Ταξινόμηση

Η Αρχή ταξινομεί τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της. Η ταξινόμηση εξαρτάται από το σκοπό για τον οποίο αποκτήθηκαν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Η Διεύθυνση αποφασίζει την κατάλληλη ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση.

• Δάνεια και εισπρακτέα

Τα δάνεια και εισπρακτέα είναι μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με σταθερές ή προσδιορίσιμες πληρωμές που δεν είναι εισηγμένα σε ενεργή αγορά και για τα οποία δεν υπάρχει πρόθεση για εμπορία του εισπρακτέου. Περιλαμβάνονται στα κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία, εκτός αν έχουν λήξη που υπερβαίνει τους δώδεκα μήνες από την ημερομηνία του ισολογισμού. Αυτά ταξινομούνται ως μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία. Τα δάνεια και εισπρακτέα της Αρχής αποτελούνται από εμπορικά και άλλα εισπρακτέα και ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στον ισολογισμό.

(ii) Αναγνώριση και αποτίμηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται αρχικά σε δίκαιη αξία, πλέον το κόστος συναλλαγής. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία διαγράφονται όταν το δικαίωμα να εισπραχθούν χρηματικές ροές από τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχει λήξει ή έχει μεταφερθεί και η Αρχή έχει ουσιαστικά μεταφέρει όλους τους σημαντικούς κινδύνους και ανταμοιβές της ιδιοκτησίας. Τα δάνεια και εισπρακτέα παρουσιάζονται σε αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Μισθώσεις

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

Αποθέματα

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

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2009

Εμπορικά εισπρακτέα

Τα εμπορικά εισπρακτέα αναγνωρίζονται αρχικά σε δίκαιη αξία και μετέπειτα παρουσιάζονται σε αποσβεσμένο κόστος, χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου, μείον πρόνοιας για απομείωση της αξίας. Η πρόνοια για απομείωση καθορίζεται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη πως η Αρχή δεν θα είναι σε θέση να εισπράξει τα συνολικά ποσά σύμφωνα με τους αρχικούς όρους των εισπρακτέων. Σημαντικές οικονομικές δυσκολίες του χρεώστη, η πιθανότητα ότι ο χρεώστης θα περιέλθει σε πτώχευση ή οικονομική αναδιοργάνωση και η αθέτηση ή παράλειψη εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του σχετικά με πληρωμές θεωρούνται ενδείξεις ότι το εμπορικό εισπρακτέο έχει υποστεί απομείωση. 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. Η λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου μειώνεται με τη χρήση ενός λογαριασμού πρόβλεψης, και το ποσό της ζημιάς αναγνωρίζεται στην ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων, στα "λειτουργικά έξοδα". Όταν ένα εμπορικό εισπρακτέο είναι επισφαλές, διαγράφεται έναντι του λογαριασμού πρόβλεψης για εμπορικά εισπρακτέα. Επακόλουθες ανακτήσεις ποσών που είχαν προηγουμένως διαγραφεί πιστώνονται έναντι των λειτουργικών εξόδων στην ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων.

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.

Οι προβλέψεις υπολογίζονται ως η τρέχουσα αξία των εξόδων που αναμένεται να απαιτηθούν για την εξόφληση της υποχρέωσης, χρησιμοποιώντας ένα ποσοστό πριν τη φορολογία, το οποίο αποδίδει τρέχουσες αξιολογήσεις αγοράς της αξίας του χρήματος διαχρονικά και τους κινδύνους που σχετίζονται με την υποχρέωση. Η αύξηση στην πρόβλεψη λόγω της παρέλευσης χρόνου αναγνωρίζεται ως χρεωστικός τόκος.

Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αποτελούνται από μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο, βραχυπρόθεσμες καταθέσεις στην τράπεζα με μέσο όρο λήξης μέχρι και 36 μέρες και τραπεζικά παρατραβήγματα. Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις στην τράπεζα με μέσο όρο λήξης 12 μήνες συμπεριλαμβάνονται στις βραχυπρόθεσμες καταθέσεις. Στον ισολογισμό τα τραπεζικά παρατραβήγματα περιλαμβάνονται στο δανεισμό στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Δανεισμός

Τα κόστη δανεισμού αποτελούν τόκο και άλλα έξοδα με τα οποία επιβαρύνεται η Αρχή σε σχέση με το δανεισμό κεφαλαίων, περιλαμβανομένου τόκου δανεισμού, απόσβεση εκπτώσεων ή επιμίσθιου που σχετίζονται με δανεισμό, απόσβεση επιπλέον κόστους που σχετίζεται με τη διευθέτηση δανεισμού, χρεώσεις χρηματοδοτικών μισθώσεων και συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν από δανεισμό σε ξένο νόμισμα σε περίπτωση που θεωρούνται ως μια προσαρμογή στους χρεωστικούς τόκους.

Τα κόστη δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την αγορά, κατασκευή ή παραγωγή περιουσιακού στοιχείου που πληρεί τα κριτήρια, που είναι ένα περιουσιακό στοιχείο που υποχρεωτικά καταλαμβάνει σημαντικό χρονικό διάστημα για να ετοιμαστεί για την προτιθέμενη χρήση ή πώληση του, κεφαλαιοποιούνται ως μέρος του κόστους του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου, όταν είναι πιθανόν ότι θα επιφέρουν μελλοντικά οικονομικά οφέλη στην Αρχή και τα κόστη μπορούν να υπολογιστούν αξιόπιστα.

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 στην ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων 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 αναβάλει την αποπληρωμή της υποχρέωσης για τουλάχιστο δώδεκα μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Εμπορικοί πιστωτές

Οι εμπορικοί πιστωτές αναγνωρίζονται αρχικά σε δίκαιη αξία και μετέπειτα παρουσιάζονται σε αποσβεσμένο κόστος, χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Ανάλυση κατά τομέα

Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται και σε ξεχωριστές καταστάσεις κατά επιχειρηματικό τομέα.

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

Η ανάλυση κατά επιχειρηματικό τομέα γίνεται με βάση τις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και προμήθειας, όπως προβλέπεται και από τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2008.

Συγκριτικές πληροφορίες

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

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

(i) Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

Οι εργασίες του Συγκροτήματος το εκθέτουν σε ποικίλους χρηματοοικονομικούς κινδύνους: κίνδυνο αγοράς (περιλαμβανομένου συναλλαγματικού κινδύνου και κινδύνου επιτοκίου που αφορά τις ταμειακές ροές), πιστωτικό κίνδυνο και κίνδυνο ρευστότητας.

Το πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνου του Συγκροτήματος επικεντρώνεται στη μη προβλεψιμότητα των χρηματαγορών και αποσκοπεί στη μείωση των πιθανών αρνητικών επιπτώσεων στην οικονομική επίδοση του Συγκροτήματος. Η διαχείριση κινδύνου διενεργείται από ένα κεντρικό γενικό λογιστήριο σύμφωνα με αρχές που εγκρίνονται από τη Διεύθυνση. Το λογιστήριο αναγνωρίζει, αξιολογεί και αντισταθμίζει τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους σε στενή συνεργασία με τις λειτουργικές μονάδες του Συγκροτήματος.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2009

- **Κίνδυνος αγοράς**

(α) 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 και Ελβετικά Φράγκα αλλά θεωρεί ότι οι οποιεσδήποτε αλλαγές στις ισοτιμίες δεν θα επιφέρουν σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα της.

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

Οι καθαρές συναλλαγματικές διαφορές που χρεώθηκαν στην ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων είναι ύψους €932.000 (2008: €2.599.000) και αφορούν χρηματοδοτικές δραστηριότητες (Σημ. 11).

(β) Κίνδυνος επιτοκίου που αφορά τις ταμειακές ροές

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.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2009, εάν τα επιτόκια σε δανεισμό που αποτιμάται σε Ευρώ ήταν κατά 0,1% (2008: 0,1%) ψηλότερα/χαμηλότερα, με όλες τις άλλες παραμέτρους να παραμένουν σταθερές, το κέρδος για το έτος μετά τη φορολογία θα ήταν €399.439 (2008: €310.063) χαμηλότερο/ψηλότερο, κυρίως ως αποτέλεσμα των ψηλότερων/χαμηλότερων χρεωστικών τόκων σε δανεισμό σε κυμαινόμενα επιτόκια.

Η Διεύθυνση της Αρχής παρακολουθεί τις διακυμάνσεις στα επιτόκια σε συνεχή βάση και ενεργεί ανάλογα.

- **Πιστωτικός κίνδυνος**

Ο πιστωτικός κίνδυνος προκύπτει όταν η αδυναμία των συμβαλλομένων μερών να εξοφλήσουν τις υποχρεώσεις τους θα μπορούσε να μειώσει το ποσό των μελλοντικών ταμειακών εισροών από χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η Αρχή δεν έχει σημαντικές συγκεντρώσεις πιστωτικού κινδύνου. Η Αρχή παρακολουθεί σε συνεχή βάση τη χρονολογική κατάσταση των εισπρακτέων. Οι βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις και τα μετρητά στην τράπεζα 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. Η πιστωτική ποιότητα των χρηματο-οικονομικών περιουσιακών στοιχείων παρουσιάζεται στη σημείωση 14.

Κίνδυνος ρευστότητας

Ο πιο κάτω πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις του Συγκροτήματος σε σχετικές κατηγορίες λήξεων, με βάση την εναπομένουσα περίοδο κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μέχρι την ημερομηνία λήξης του συμβολαίου.

Τα ποσά που παρουσιάζονται στον πίνακα είναι οι συμβατικές μη προεξοφλημένες ταμειακές ροές.

	Λιγότερο από ένα χρόνο €000	Από ένα μέχρι δύο χρόνια €000	Από δύο μέχρι πέντε χρόνια €000	Πάνω από πέντε χρόνια €000
Στις 31 Δεκεμβρίου 2008				
Δανεισμός	30.694	34.090	120.888	179.795
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	133.316	-	-	-
	164.010	34.090	120.888	179.795
Στις 31 Δεκεμβρίου 2009				
Δανεισμός	142.427	44.518	110.784	145.448
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	117.458	-	-	-
	259.885	44.518	110.784	145.448

(ii) Διαχείριση κεφαλαιουχικού κινδύνου

	2009 €000	2008 €000
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 20)	443.177	365.467
Μείον: Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις (Σημ. 18)	(188)	(1.226)
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών (Σημ. 19)	(10.272)	(63.410)
Καθαρός δανεισμός	432.717	300.831
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	1.246.070	1.117.992
Σύνολο κεφαλαίου όπως καθορίστηκε από τη Διεύθυνση	1.678.787	1.418.823
Σχέση καθαρού δανεισμού προς το σύνολο απασχολούμενων κεφαλαίων	26%	21%

Η αύξηση της σχέσης δανεισμού προς το σύνολο απασχολούμενων κεφαλαίων κατά το 2009 ήταν κυρίως αποτέλεσμα δανεισμού που λήφθηκε κατά τη διάρκεια του έτους για τη χρηματοδότηση αναγκών της Αρχής για κεφάλαιο κίνησης και κεφαλαιουχικές δαπάνες.

Οι επιδιώξεις της Αρχής όταν διαχειρίζεται κεφάλαια είναι η διασφάλιση της ικανότητας της Αρχής να συνεχίσει ως δρώσα λειτουργική μονάδα και να διατηρήσει την καταλληλότερη κεφαλαιουχική δομή για να μειώσει το κόστος κεφαλαίου.

Η Αρχή παρακολουθεί το κεφάλαιο στη βάση της σχέσης του δανεισμού ως προς το σύνολο των απασχολούμενων κεφαλαίων. Η σχέση αυτή υπολογίζεται ως τον καθαρό δανεισμό διαιρούμενο με το συνολικό κεφάλαιο. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως το σύνολο δανεισμού (περιλαμβανομένου 'βραχυπρόθεσμου και μη βραχυπρόθεσμου δανεισμού' όπως παρουσιάζεται στον ισολογισμό) μείον βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις και μετρητά και αντίστοιχα μετρητών. Το συνολικό κεφάλαιο υπολογίζεται ως 'ίδια κεφάλαια' (Αποθεματικά και Αναβαλλόμενα έσοδα όπως παρουσιάζονται στον Ισολογισμό) προσθέτοντας τον καθαρό δανεισμό.

Κατά τη διάρκεια του 2009, η στρατηγική της Αρχής, η οποία δεν είχε διαφοροποιηθεί από το 2008, ήταν η διατήρηση σχέσης δανεισμού της στο σύνολο απασχολούμενων κεφαλαίων ανάμεσα στο 15% και 30%.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2009

(iii) Εκτίμηση δίκαιων αξιών

Οι δίκαιες αξίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων του Συγκροτήματος προσεγγίζουν τις λογιστικές αξίες της 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 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 στην ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων 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 αναγνωριστεί οι διαφορές επηρεάζουν την πρόβλεψη για εταιρικό φόρο και αναβαλλόμενη φορολογία στην περίοδο που έγινε ο προσδιορισμός. Η Αρχή αναγνωρίζει την ενδεχόμενη υποχρέωση στη Σημείωση 25.

5. Ανάλυση κατά τομέα

Η Αρχή ετοίμασε χωριστούς λογαριασμούς 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:

	2009 €000	2008 €000
Παραγωγή	449.193	573.276
Μεταφορά	35.533	33.402
Διανομή	109.657	105.605
Προμήθεια	12.939	11.815
Άλλες δραστηριότητες	399	203
	607.721	724.301

Δεν ετοιμάστηκε κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων ανά δραστηριότητα λόγω του ότι επί του παρόντος δεν υπάρχουν εγκεκριμένες διατιμήσεις για τις ξεχωριστές δραστηριότητες από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου.

Το συνολικό ενεργητικό και παθητικό της κάθε δραστηριότητας της Αρχής στις 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008 αναλύεται πιο κάτω:

	Παραγωγή 2009 €000	Μεταφορά 2009 €000	Διανομή 2009 €000	Προμήθεια 2009 €000	Άλλες Δραστη- ριότητες 2009 €000	Μη κατανε- μηθέντα ποσά 2009 €000	Σύνολο 2009 €000
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	639.154	271.000	670.496	4.005	690	-	1.585.345
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	74.759	9.848	36.806	101.548	1.122	35.679	259.762
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	713.913	280.848	707.302	105.553	1.812	35.679	1.845.107
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	42.929	13.767	44.443	25.546	411	150.661	277.757
Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	20.358	385.892	-	-	339.152	745.402
Αποθεματικά	-	-	-	-	-	821.948	821.948
Κατανομή Κεφαλαίου	670.984	246.723	276.967	80.007	1.401	(1.276.082)	-
	713.913	280.848	707.302	105.553	1.812	35.679	1.845.107

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2009

	Παραγωγή	Μεταφορά	Διανομή	Προμήθεια	Άλλες Δραστη- ριότητες	Μη κατανε- μηθέντα ποσά	Σύνολο
	2008 €000	2008 €000	2008 €000	2008 €000	2008 €000	2008 €000	2008 €000
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	504.902	248.693	630.478	4.535	504	-	1.389.112
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	87.570	5.617	43.287	103.630	780	84.835	325.719
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	592.472	254.310	673.765	108.165	1.284	84.835	1.714.831
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	42.210	8.158	42.849	49.510	1	37.937	180.665
Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	19.206	363.767	-	-	432.829	815.802
Αποθεματικά	-	-	-	-	-	718.364	718.364
Κατανομή Κεφαλαίου	550.262	226.946	267.149	58.655	1.283	(1.104.295)	-
	592.472	254.310	673.765	108.165	1.284	84.835	1.714.831

Η ανάλυση κατά τομέα παρουσιάζεται σύμφωνα με τις απαιτήσεις των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003 - 2008.

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

6. Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας

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 €1.032.000 (2008: €1.354.000).

7. Άλλα λειτουργικά έσοδα - καθαρά

	2009 €000	2008 €000
Έσοδα από ζημιές στην περιουσία της Αρχής	269	194
Καθαρά έσοδα από συντήρηση οδικού φωτισμού και πωλήσεις υλικών	383	379
Έσοδα από παραχώρηση τηλεπικοινωνιακής υποδομής	1.688	1.347
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών	16.655	15.389
Αποθηκευτικά και άλλα δικαιώματα αναφορικά με τον Κυπριακό Οργανισμό Διαχείρισης Αποθεμάτων Πετρελαιοειδών (ΚΟΔΑΠ)	12.626	12.059
Διάφορα έσοδα	3.366	3.650
Πιστωτικοί τόκοι:		
Τραπεζικά υπόλοιπα	1.245	2.524
Άλλοι	132	113
	36.364	35.655

8. Άλλα κέρδη καθαρά

	2009 €000	2008 €000
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός:		
Κέρδος από πωλήσεις	140	5

9. Ανάλυση λειτουργικών εξόδων κατά είδος

	2009 €000	2008 €000
Καύσιμα	344.915	471.461
Δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων	5.174	12.424
Δικαιώματα ΚΟΔΑΠ	12.626	12.059
Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές (Σημ. 10)	127.962	118.270
Αποσβέσεις (Σημ. 15)	71.526	59.703
Επισκευές και συντήρηση	15.651	11.360
Άλλα έξοδα	29.867	39.024
	607.721	724.301

10. Κόστος προσωπικού

	2009 €000	2008 €000
Μισθοί και ημερομίσθια	85.288	79.637
Κοινωνικές ασφάλισεις και άλλα κόστη	8.550	7.822
Ταμείο Κοινωνικής συνοχής	1.689	1.568
Συνταξιοδοτικά κόστη - σχέδια καθορισμένου ωφελήματος	32.740	31.411
Άλλα σχέδια καθορισμένης συνεισφοράς	3.806	3.531
	132.073	123.969

Το κόστος προσωπικού κατανεμήθηκε ως εξής:

Λογαριασμός εσόδων (Σημ. 9)	127.962	118.270
Ποσό που κεφαλαιοποιήθηκε στο πάγιο ενεργητικό και στις εγκαταστάσεις υπό κατασκευή	4.111	5.699
	132.073	123.969

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2009

Σχέδιο Καθορισμένου Ωφελήματος

Η τελευταία αναλογιστική εκτίμηση έγινε με ημερομηνία αναφοράς την 31η Δεκεμβρίου 2009. Τα περιουσιακά στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν για σκοπούς της αναλογιστικής μελέτης πάρθηκαν από το προσχέδιο των οικονομικών καταστάσεων του Ταμείου Συντάξεων για το 2009 και ως εκ τούτου η αναλογιστική μελέτη παρουσιάζεται σε προσχέδιο.

Αποφασίστηκε από την Αρχή όπως η αναγνώριση των σωρευμένων αναλογιστικών ζημιών γίνει για το εκάστοτε ποσό της μη καταχωρημένης αναλογιστικής ζημιάς στην αρχή του έτους, σε περίοδο 5 χρόνων.

Τα ποσά που εμφανίζονται στον ενοποιημένο ισολογισμό του Συγκροτήματος στις 31 Δεκεμβρίου 2009 βασίζονται στο προσχέδιο της αναλογιστικής μελέτης που έγινε στις 31 Δεκεμβρίου 2009 σχετικά με το σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος.

	2009 €000	2008 €000
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	609.784	564.325
Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων	(548.865)	(518.371)
Καθαρή υποχρέωση	60.919	45.954
Μη καταχωρημένη αναλογιστική ζημιά	(56.078)	(43.861)
Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό	4.841	2.093

Τα ποσά που εμφανίζονται στην ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων του Συγκροτήματος στις 31 Δεκεμβρίου 2009 βασίζονται στο προσχέδιο της αναλογιστικής μελέτης που έγινε με ημερομηνία αναφοράς στις 31 Δεκεμβρίου 2009 σχετικά με το σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος.

	2009 €000	2008 €000
Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας	17.786	17.638
Δαπάνη τόκου	32.288	29.017
Αναμενόμενη απόδοση περιουσιακών στοιχείων	(26.084)	(25.339)
Καθαρή αναλογιστική ζημιά καταχωρημένη στο έτος	8.772	10.137
Σύνολο καταχωρημένο στο κόστος προσωπικού	32.762	31.453

Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση καταχωρημένη στον ισολογισμό

	2009	2008
Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη του έτους	2.093	2.185
Δαπάνη καταχωρημένη στον ενοποιημένο λογαριασμό εσόδων	32.762	31.453
Εισφορές εργοδότη	(30.014)	(31.545)
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος του έτους	4.841	2.093

	2009 €000	2008 €000
Μεταβολές στην παρούσα αξία των υποχρεώσεων		
Παρούσα αξία υποχρέωσης κατά την έναρξη του έτους	564.325	553.720
Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας	17.786	17.638
Εισφορές μελών	514	454
Κόστος τόκου	32.288	29.017
Πληρωμές ωφελημάτων	(23.894)	(20.124)
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) στην υποχρέωση	(18.765)	(16.380)
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος του έτους	609.784	564.325

	2009 €000	2008 €000
Μεταβολές στην πραγματική αξία των περιουσιακών στοιχείων		
Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων στην αρχή του έτους	518.371	500.849
Αναμενόμενη απόδοση των περιουσιακών στοιχείων	26.084	25.339
Εισφορές εργοδότη	30.014	31.545
Εισφορές μελών	514	454
Πληρωμές ωφελημάτων	(23.894)	(20.124)
Αναλογιστική ζημιά στα περιουσιακά στοιχεία	(2.224)	19.962
Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων στο τέλος του έτους	548.865	518.371

Οι κυριότερες υποθέσεις που χρησιμοποιήθηκαν για την αναλογιστική εκτίμηση ήταν:

	2009 %	2008 %
Προεξοφλητικό επιτόκιο	5,00	5,75
Μέση αναμενόμενη απόδοση περιουσιακών στοιχείων	5,00	5,00
Μέση αναμενόμενη αύξηση μισθών	3,0% συν κλίμακες	3,5% συν κλίμακες
Αύξηση συντάξεων	3,00	3,50
Πληθωρισμός	2,00	2,00
Πίνακες θνησιμότητας	85% του ΡΑ (90)	85% του ΡΑ (90)

11. Χρηματοδοτικά έξοδα

	2009 €000	2008 €000
Χρεωστικοί τόκοι:		
Δάνεια τραπεζών	(9.496)	(16.798)
Φορολογία	-	(7)
Άλλα	(329)	94
	(9.825)	(16.711)
Καθαρή συναλλαγματική ζημιά	(932)	(2.599)
	(10.757)	(19.310)

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2009

12. Φορολογία

	2009 €000	2008 €000
Τρέχουσα φορολογία:		
Εταιρικός φόρος	1.241	678
Εισφορά για την άμυνα	108	241
Συνολική τρέχουσα φορολογία	1.349	919
Αναβαλλόμενη Φορολογία (Σημ. 21) Δημιουργία και αντιστροφή των προσωρινών διαφορών	(59.654)	7.014

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:

	2009 €000	2008 €000
Κέρδος πριν τη φορολογία	45.279	28.264
Φορολογία υπολογιζόμενη με τα εφαρμόσιμα ποσοστά φορολογίας εισοδήματος και αμυντικής εισφοράς	4.529	8.065
Φορολογική επίδραση εξόδων που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	199	412
Φορολογική επίδραση εκπτώσεων και εισόδων που δεν φορολογούνται	(1)	(275)
Φόροι προηγούμενων ετών	-	(269)
Αναβαλλόμενη φορολογία από αλλαγή συντελεστή φόρου	(63.032)	-
Χρέωση για φορολογία	58.305	7.933

Η Αρχή υπόκειται σε εταιρικό φόρο με συντελεστή 10% (25% για το έτος 2008) για φορολογητέα κέρδη. Η Εξαρτημένη της, Ηλεκτρική Λτδ, υπόκειται σε εταιρικό φόρο με συντελεστή 10%. (2008: 10%). Η Αρχή υπόκειται επίσης σε έκτακτη εισφορά για την άμυνα με συντελεστή 3% πάνω στα φορολογητέα κέρδη του έτους 2008. Κάτω από ορισμένες προϋποθέσεις τόκοι μπορεί να υπόκεινται σε αμυντική εισφορά με ποσοστό 10%. Σε τέτοιες περιπτώσεις 100% (50% για το έτος 2008) των τόκων αυτών εξαιρούνται από εταιρικό φόρο και επομένως έχουν πραγματικό φορολογικό συντελεστή 10% (22,5% για το έτος 2008).

13. Χρηματοοικονομικά μέσα ανά κατηγορία

Περιουσιακά στοιχεία όπως παρουσιάζονται στον ισολογισμό	Δάνεια και εισπρακτέα	
	2009 €000	2008 €000
Μη βραχυπρόθεσμα εισπρακτέα	1.845	1.800
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα ⁽¹⁾	109.844	107.569
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις	188	1.226
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών	10.272	63.410
Σύνολο	122.149	174.005

Υποχρεώσεις όπως παρουσιάζονται στον ισολογισμό	Άλλες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	
	2009 €000	2008 €000
Δανεισμός	443.177	365.467
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές (εκτός από υποχρεώσεις που προβλέπονται από τον Νόμο)	111.629	103.118
Σύνολο	554.806	468.585

(1) Το υπόλοιπο του στοιχείου του Ισολογισμού 'εμπορικά και άλλα εισπρακτέα' είναι προπληρωμές.

14. Πιστωτική ποιότητα των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Η πιστωτική ποιότητα των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων τα οποία δεν είναι ούτε ληξιπρόθεσμα ούτε απομειωμένα, μπορεί να καθοριστεί με αναφορά σε εξωτερικές πιστωτικές αξιολογήσεις (όπου υπάρχουν):

Εμπορικά εισπρακτέα - καθαρά	2009	2008
	€000	€000
Ομάδα 1 ⁽²⁾	98.499	96.608

Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	2009	2008
	€000	€000
A1	70	271
A2	44	-
Aα 3	-	248
Χωρίς αξιολόγηση	74	707
	188	1.226

Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών ⁽¹⁾

A1	1.092	3.908
A2	5.595	7.429
A3	-	18.896
Aα2	-	336
Aα3	132	16.441
Bαα2	2.116	11.518
	8.935	58.528

(1) Το υπόλοιπο του στοιχείου του ισολογισμού μετρητά και αντίστοιχα μετρητών είναι μετρητά στο ταμείο και μετρητά και αντίστοιχα μετρητών χωρίς αξιολόγηση. Τα μετρητά και αντίστοιχα μετρητών που είναι χωρίς αξιολόγηση ανέρχονται σε €1.310.000 (2008: €4.838.000).

(2) Ομάδα 1: Ενεργοί λογαριασμοί. Τα εμπορικά εισπρακτέα που δεν είναι ενεργοί λογαριασμοί το 2009 ανέρχονται σε €3.842.000 (2008: €3.370.000). Κανένα από τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία δεν είναι ούτε ληξιπρόθεσμα ούτε απομειωμένα, δεν έχει τύχει επαναδιαπραγμάτευσης.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2009

15. Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

	Ιδιόκτη- τη 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 2008										
Κόστος	20.607	212.897	787.086	659.139	16.558	5.678	6.256	17.857	160.191	1.886.269
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(55.754)	(310.820)	(198.971)	(13.349)	(3.530)	(4.164)	(14.557)	-	(601.145)
Καθαρή λογιστική αξία	20.607	157.143	476.266	460.168	3.209	2.148	2.092	3.300	160.191	1.285.124
Έτος που έληξε την 31η Δεκ. 2008										
Καθαρή λογιστική αξία στην αρχή του έτους	20.607	157.143	476.266	460.168	3.209	2.148	2.092	3.300	160.191	1.285.124
Προσθήκες	1.166	3.164	541	1.317	2.040	299	177	2.491	150.801	161.996
Πωλήσεις	(27)	(1)	-	-	(67)	(10)	-	-	-	(105)
Χρέωση απόσβεσης	-	(7.413)	(28.123)	(18.591)	(1.574)	(418)	(469)	(3.115)	-	(59.703)
Μεταφορές	1	3.468	24.723	52.813	-	-	-	3.004	(84.009)	-
Καθαρή λογιστική αξία στο τέλος του έτους	21.747	156.361	473.407	495.707	3.608	2.019	1.800	5.680	226.983	1.387.312
Στις 31 Δεκεμβρίου 2008										
Κόστος	21.747	219.528	812.350	713.269	16.955	5.953	6.433	23.142	226.983	2.046.360
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(63.167)	(338.943)	(217.562)	(13.347)	(3.934)	(4.633)	(17.462)	-	(659.048)
Καθαρή λογιστική αξία	21.747	156.361	473.407	495.707	3.608	2.019	1.800	5.680	226.983	1.387.312
Έτος που έληξε την 31η Δεκ. 2009										
Καθαρή λογιστική αξία στην αρχή του έτους	21.747	156.361	473.407	495.707	3.608	2.019	1.800	5.680	226.983	1.387.312
Προσθήκες	2.928	6.047	20.526	793	2.542	400	653	2.397	232.926	269.212
Πωλήσεις	-	(709)	(22)	(767)	-	-	-	-	-	(1.498)
Χρέωση απόσβεσης	-	(8.070)	(37.999)	(19.692)	(1.074)	(424)	(488)	(3.779)	-	(71.526)
Μεταφορές	39	15.571	212.087	44.566	-	-	-	489	(272.752)	-
Καθαρή λογιστική αξία στο τέλος του έτους	24.714	169.200	667.999	520.607	5.076	1.995	1.965	4.787	187.157	1.583.500
Στις 31 Δεκεμβρίου 2009										
Κόστος	24.714	240.329	1.044.880	757.839	19.169	6.352	7.086	25.909	187.157	2.313.435
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(71.129)	(376.881)	(237.232)	(14.093)	(4.357)	(5.121)	(21.122)	-	(729.935)
Καθαρή λογιστική αξία	24.714	169.200	667.999	520.607	5.076	1.995	1.965	4.787	187.157	1.583.500

Στην κατάσταση ταμειακών ροών οι εισπράξεις από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού περιλαμβάνουν:

	2009 €000	2008 €000
Καθαρή λογιστική αξία	1.498	105
Κέρδος από πώληση ακινήτων εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	140	5
Εισπράξεις από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	1.638	110

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 €12.978.000. Η πρόβλεψη για αποσβέσεις των εγκαταστάσεων αυτών μέσα στη χρήση 2009 ήταν μηδέν (2008: μηδέν), το σύνολο των αποσβέσεων στις 31 Δεκεμβρίου 2009 ήταν €12.440.000 (2008: €12.440.000) και αφήνοντας καθαρή λογιστική αξία €538.000 (2008: €538.000) που αντιπροσωπεύει το κόστος της γης. Οι συνέπειες της τουρκικής κατοχής πάνω στην αξία της γης και των εγκαταστάσεων αυτών είναι άγνωστες.

16. Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα

	2009 €000	2008 €000
Εμπορικά εισπρακτέα	104.549	102.195
Μείον: Πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων	(2.208)	(2.217)
Εμπορικά εισπρακτέα - καθαρά	102.341	99.978
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές εισπρακτέες με δόσεις	1.437	1.124
Προκαταβολές σε εργολάβους	8.662	12.933
Άλλα εισπρακτέα, μείον πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων	7.911	8.267
Προπληρωμές	1.948	777
	122.299	123.079
Μείον: μη τρεχούμενα εισπρακτέα και προπληρωμές	(1.845)	(1.800)
	120.454	121.279
Η λήξη των μη τρεχούμενων εισπρακτέων και προπληρωμών έχει ως εξής:		
Μεταξύ 1 και 2 χρόνων	559	530
Μεταξύ 2 και 5 χρόνων	1.069	1.053
Πάνω από 5 χρόνων	217	217
	1.845	1.800

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

Στις 31 Δεκεμβρίου 2009, εμπορικά εισπρακτέα ύψους €98.499.000 (2008: €96.608.000) δεν ήταν ληξιπρόθεσμα ούτε απομειωμένα.

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

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2009

Η κίνηση στην πρόβλεψη για απομείωση των εμπορικών εισπρακτέων της Αρχής είναι ως ακολούθως:	2009 €000	2008 €000
Την 1η Ιανουαρίου	2.217	1.517
Πρόβλεψη για απομείωση εισπρακτέων	168	700
Εισπρακτέα που διαγράφηκαν κατά τη διάρκεια του έτους ως μη ανακτήσιμα	(177)	-
Στις 31 Δεκεμβρίου	2.208	2.217

Η δημιουργία και η αντιστροφή πρόνοιας για εισπρακτέα τα οποία έχουν υποστεί απομείωση έχουν συμπεριληφθεί στα λειτουργικά έξοδα στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων (Σημ.9). Τα ποσά που περιλαμβάνονται στο λογαριασμό πρόβλεψης για απομείωση γενικά διαγράφονται, όταν δεν υπάρχει οποιαδήποτε προσδοκία ανάκτησης επιπρόσθετων μετρητών.

Οι άλλες ομάδες των εμπορικών και άλλων εισπρακτέων περιλαμβάνουν περιουσιακά στοιχεία τα οποία έχουν υποστεί απομείωση ή είναι ληξιπρόθεσμα ύψους €40.978.

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο την ημερομηνία του ισολογισμού είναι η λογιστική αξία κάθε ομάδας εισπρακτέων που αναφέρεται πιο πάνω. Η Αρχή δεν έχει οποιοδήποτε ενέχυρο ως εξασφάλιση.

Η λογιστική αξία των εμπορικών και άλλων εισπρακτέων του Συγκροτήματος αναλύεται ανά νόμισμα ως εξής:	2009 €000	2008 €000
Νόμισμα		
Ευρώ	122.000	123.036
Δολάρια ΗΠΑ	36	-
Αγγλικές Στερλίνες	79	43
Ελβετικά Φράγκα	184	-
	122.299	123.079

17. Αποθέματα	2009 €000	2008 €000
Καύσιμα	44.025	54.143
Ανταλλακτικά και αναλώσιμα υλικά	69.758	71.612
	113.783	125.755

Το κόστος αποθεμάτων που αναγνωρίστηκε ως έξοδο και περιλήφθηκε στα λειτουργικά έξοδα είναι €351.532.000 (2008 €478.478.000)

18. Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	2009 €000	2008 €000
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	188	1.226

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 2,20% - 4,90% (2008: 3,35% - 5,00%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν όρο λήξης 12 μήνες (2008: 12 μήνες).

19. 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:

	2009 €000	2008 €000
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο	8.399	32.485
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	1.873	30.925
	10.272	63.410

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 2,00% - 4,90% (2008: 3,00%-7,05%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν ένα μέσο όρο λήξης 36 ημερών (2008: 83 ημέρες).

Για σκοπούς της Ενοποιημένης κατάστασης ταμειακών ροών τα μετρητά και αντίστοιχα μετρητών και τραπεζικά παρατραβήγματα περιλαμβάνουν:

	2009 €000	2008 €000
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών	10.272	63.410
Τραπεζικά παρατραβήγματα (Σημ. 20)	(108.312)	-
	(98.040)	63.410

20. Δανεισμός

	2009 €000	2008 €000
- Βραχυπρόθεσμος		
Τραπεζικά παρατραβήγματα (Σημ. 19)	108.312	-
Τραπεζικά δάνεια	29.660	26.239
Πιστώσεις προμηθευτών	4.455	4.455
	142.427	30.694
- Μη βραχυπρόθεσμος		
Τραπεζικά δάνεια	298.492	328.060
Πιστώσεις προμηθευτών	2.258	6.713
	300.750	334.773
Σύνολο δανεισμού	443.177	365.467

Λήξη μη βραχυπρόθεσμου δανεισμού:

	2009 €000	2008 €000
Από 1 μέχρι 2 έτη	44.518	34.090
Από 2 μέχρι 5 έτη	110.784	120.888
Μετά από 5 έτη	145.448	179.795
	300.750	334.773

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.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2009

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

	2009 %	2008 %
Τραπεζικά παρατραβήγματα, δάνεια και πιστώσεις προμηθευτών	2,0	3,7

Η έκθεση του δανεισμού της Αρχής σε αλλαγές στα επιτόκια και οι ημερομηνίες συμβατικής επανατίμησης κατά την ημερομηνία του ισολογισμού είναι ως εξής:

	2009 €000	2008 €000
Δανεισμός με κυμαινόμενο επιτόκιο 6 μήνες ή λιγότερο	399.439	310.063
Δανεισμός με σταθερό επιτόκιο στη λήξη	43.738	55.404
	443.177	365.467

Η Αρχή έχει τις πιο κάτω χρησιμοποιούμενες χρηματοδοτικές διευκολύνσεις:

	2009 €000	2008 €000
Κυμαινόμενο επιτόκιο:		
Λήξη εντός ενός έτους	5.688	19.000
Λήξη πέραν του ενός έτους	11.000	6.063
	16.688	25.063

Η λογιστική αξία των τραπεζικών παρατραβηγμάτων και τραπεζικών δανείων είναι περίπου η ίδια με τη δίκαιη αξία.

Η λογιστική αξία του δανεισμού της Αρχής αναλύεται ανά νόμισμα ως εξής:

	2009 €000	2008 €000
Ευρώ - νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης	437.702	358.694
Ελβετικό Φράγκο	4.158	5.227
Αγγλικές Στερλίνες	1.317	1.546
	443.177	365.467

21. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις

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

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει νομικά ισχυρό δικαίωμα να συμψηφίζονται τρέχοντα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία έναντι τρέχουσων φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι σχετίζονται με την ίδια φορολογική Αρχή. Η μικτή κίνηση του λογαριασμού αναβαλλόμενων φόρων είναι ως εξής:

	2009 €000	2008 €000
Την 1η Ιανουαρίου	98.056	91.042
Χρέωση/(πίστωση) στο λογαριασμό εσόδων (Σημ. 12)		
- Τρέχον έτος	3.378	7.014
- Προηγούμενα έτη	(63.032)	-
Στις 31 Δεκεμβρίου	38.402	98.056

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

	Επιταχυνό- μενη φορολογική απόσβεση €000	Αναβλη- μένα Έσοδα €000	Άλλα €000	Σύνολο €000
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση που θα εξοφληθεί μετά από περίοδο δώδεκα μηνών Την 1η Ιανουαρίου 2008	157.215	(61.708)	(4.465)	91.042
Χρέωση/(Πίστωση) στην Ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων	12.285	(4.811)	(460)	7.014
Στις 31 Δεκεμβρίου 2008	169.500	(66.519)	(4.925)	98.056
(Πίστωση)/Χρέωση στην Ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων	(104.013)	41.022	3.337	(59.654)
Στις 31 Δεκεμβρίου 2009	65.487	(25.497)	(1.588)	38.402

22. Αναβαλλόμενα έσοδα

	2009 €000	2008 €000
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών:		
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου	399.628	371.969
Προσθήκες	41.149	43.048
Μεταφορά στην Ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων	(16.655)	(15.389)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου	424.122	399.628
Μείον: μη τρεχούμενα αναβαλλόμενα έσοδα	(406.250)	(382.973)
	17.872	16.655

22. Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές

	2009 €000	2008 €000
Προμηθευτές καυσίμων	10.464	14.184
Άλλοι προμηθευτές	39.947	28.859
Φόρος Προστιθέμενης Αξίας πληρωτέος	4.718	29.220
Φόρος Μισθωτών Υπηρεσιών πληρωτέος	1.111	978
Κρατήσεις από εργολάβους για εκτέλεση εργασίας	5.689	9.239
Προκαταβολές καταναλωτών	10.000	9.255
Προκαταβολικές πληρωμές	114	125
Τόκοι πληρωτέοι	525	1.182
Ελλειμματική εισφορά στο Ταμείο Συντάξεων	6.582	-
Άλλη εισφορά στο Ταμείο Συντάξεων	4.841	2.185
Οφειλόμενα έξοδα	14.487	13.221
Δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων	4.893	12.424
Πιστωτές για αγορά γης και υποσταθμών	11.368	9.820
Άλλοι πιστωτές	2.719	2.624
	117.458	133.316

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 2009

24. Εξαρτημένη εταιρεία

	% Κατοχή	Χώρα Ίδρυσης	Κύριες δραστηριότητες
Ηλεκτρική Λτδ	100	Κύπρος	Αδρανής

Τα αποτελέσματα της Ηλεκτρικής Λτδ που κατά τη διάρκεια του 2009 παρέμεινε αδρανής, ενοποιήθηκαν στους λογαριασμούς του Συγκροτήματος της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου.

25. 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 €90.069.000. Για τις φορολογίες αυτές η Αρχή έχει υποβάλει ένσταση ενώπιον του Εφοριακού Συμβουλίου. Κατά τη διάρκεια του έτους η Αρχή έχει παραστεί σε ακρόαση ενώπιον του Εφοριακού Συμβουλίου και αναμένεται η τελική απόφαση του Συμβουλίου. Μετά και από ανεξάρτητη επαγγελματική συμβουλή, η Αρχή πιστεύει ότι ο μέχρι τώρα λογιστικός και φορολογικός χειρισμός των κεφαλαιουχικών συνεισφορών είναι ορθός. Ως εκ τούτου δεν έχει γίνει οποιαδήποτε πρόνοια στους λογαριασμούς.

(β) Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 το Συγκρότημα είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε σχέση με πιθανό φόρο για διάφορα έξοδα ύψους €2.566.000.

(γ) Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 το Συγκρότημα είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε σχέση με εκκρεμούσες δικαστικές υποθέσεις ύψους €7.096.975. (2008: €6.372.770).

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.

26. Δεσμεύσεις

- Δεσμεύσεις για κεφαλαιουχικές δαπάνες

	2009 €000	2008 €000
Δαπάνες για τις οποίες υπογράφηκαν συμβόλαια	342.472	264.333
Δαπάνες που εγκρίθηκαν, αλλά δεν υπογράφηκαν συμβόλαια	124.517	367.001
Εγκεκριμένες δαπάνες που εκκρεμούν	466.989	631.334

Το 50% των πιο πάνω δαπανών θα χρηματοδοτηθούν από μακροπρόθεσμα δάνεια.

- Δεσμεύσεις λειτουργικών μισθώσεων

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

	2009 €000	2008 €000
Εντός ενός έτους	514	655
Πέραν του ενός έτους και μέχρι πέντε έτη	552	706
Πέραν των πέντε ετών	44	105
	1.110	1.466

27. Συναλλαγές με συγγενικά μέρη

Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου είναι Οργανισμός Δημοσίου Δικαίου ο οποίος εγκαθιδρύθηκε στην Κύπρο σύμφωνα με τον περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμου Κεφ. 171 του 1952.

(i) Πωλήσεις	2009 €000	2008 €000
Πωλήσεις ηλεκτρισμού: Συγγενικούς στον Οργανισμό	19.515	23.095

Τα συγγενικά μέρη αποτελούνται από κυβερνητικά ελεγχόμενα μέρη (π.χ. Κυβερνητικά Γραφεία, Υπουργεία κ.λπ.).

(ii) Αμοιβή βασικών διευθυντικών στελεχών

Η αμοιβή των βασικών διευθυντικών στελεχών είναι ως ακολούθως:

	2009 €000	2008 €000
Μισθοί και άλλες παροχές	667	659

(iii) Αμοιβή Συμβούλων

Η συνολική αμοιβή των Συμβούλων (που περιλαμβάνεται στην αμοιβή των βασικών διευθυντικών στελεχών) ήταν ως ακολούθως:

	2009 €000	2008 €000
Αμοιβή υπό εκτελεστική ιδιότητα	30	18

28. Γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού

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

Έκθεση Ανεξάρτητων Ελεγκτών στις σελίδες 82 μέχρι 83.

Παραρτήματα

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ, ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΜΕΣΕΣ ΤΙΜΕΣ

ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ										
Οικιακής χρήσεως	284 486	291 476	298 277	307 206	318 640	332 338	348 394	366 799	386 489	402 671
Εμπορικής χρήσεως	69 512	70 250	70 867	71 589	72 941	74 916	76 272	78 294	80 913	83 160
Βιομηχανικής χρήσεως	9 662	9 712	9 829	10 107	10 595	10 956	11 198	11 299	11 792	11 618
Αγροτικής χρήσεως	7 414	8 294	9 084	9 779	10 400	10 931	11 597	12 117	12 796	13 546
Οδικού Φωτισμού	5 421	5 720	6 099	6 428	6 771	7 138	7 581	7 991	8 499	9 035
ΣΥΝΟΛΟ	376 495	385 452	394 156	405 109	419 347	436 279	455 042	476 500	500 489	520 030
ΠΩΛΗΣΕΙΣ (κWh χιλιάδες)										
Οικιακής χρήσεως	1 054 942	1 041 826	1 170 386	1 321 677	1 324 774	1 431 792	1 500 511	1 607 048	1 682 327	1 720 777
Εμπορικής χρήσεως	1 214 937	1 290 171	1 387 729	1 478 441	1 518 582	1 587 196	1 713 921	1 783 885	1 881 173	1 918 932
Βιομηχανικής χρήσεως	593 824	647 632	708 232	722 806	722 850	726 059	723 038	699 746	757 803	791 640
Αγροτικής χρήσεως	94 888	92 567	101 515	113 761	117 478	120 062	128 701	137 339	156 930	143 971
Οδικού Φωτισμού	52 640	52 557	54 670	59 386	58 146	67 793	68 851	70 301	77 596	80 426
ΣΥΝΟΛΟ	3 011 231	3 124 753	3 422 532	3 696 071	3 741 830	3 932 902	4 135 022	4 298 319	4 555 829	4 655 746
ΜΕΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ (κWh)										
Οικιακής χρήσεως	3 708	3 574	3 924	4 302	4 158	4 308	4 307	4 381	4 353	4 273
Εμπορικής χρήσεως	17 478	18 365	19 582	20 652	20 819	21 186	22 471	22 784	23 249	23 075
Βιομηχανικής χρήσεως	61 460	66 684	72 055	71 515	68 226	66 270	64 568	61 930	64 264	68 139
Αγροτικής χρήσεως	12 798	11 161	11 175	11 633	11 296	10 984	11 098	11 334	12 264	10 628
Οδικού Φωτισμού	9 710	9 188	8 964	9 239	8 589	9 497	9 082	8 798	9 130	8 902
ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ ΑΝΑ ΠΩΛΗΣΕΙΣ κWh (€εντ)										
Οικιακής χρήσεως	9,770	9,626	9,276	9,838	9,693	11,009	12,492	12,746	15,988	13,321
Εμπορικής χρήσεως	11,480	10,812	10,636	11,003	10,388	11,748	13,009	13,328	16,982	14,196
Βιομηχανικής χρήσεως	9,211	8,709	8,507	8,926	8,268	9,594	11,111	11,458	14,955	12,325
Αγροτικής χρήσεως	9,238	8,330	8,774	8,992	8,637	10,106	11,434	11,675	15,296	12,697
Οδικού Φωτισμού	9,018	8,781	8,500	8,755	8,437	9,298	10,981	11,233	14,554	12,129
ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ	10,320	9,888	9,642	10,082	9,647	10,988	12,408	12,719	16,178	13,473

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2

Εγκαταστάσεις παραγωγής, μεταφοράς και διανομής

Περιγραφή	Μονάδα	Σε Λειτουργία 31.12.2008	Τέθηκαν σε Λειτουργία το 2009	Τέθηκαν εκτός Λειτουργίας το 2009	Σε Λειτουργία 31.12.2009
ΣΤΑΘΜΟΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ:					
Η/Σ Δεκέλειας					
Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου	Αρ.	6	-	-	6
Ονομαστική Ισχύς	MW	360	-	-	360
Μηχανές Εσωτερικής καύσεως	Αρ.	-	3	-	3
Ονομαστική Ισχύς	MW	-	52,44	-	52,44
Η/Σ Μονής					
Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου	Αρ.	6	-	-	6
Ονομαστική Ισχύς	MW	180	-	-	180
Αεριοστρόβιλοι	Αρ.	4	-	-	4
Ονομαστική Ισχύς	MW	150	-	-	150
Η/Σ Βασιλικού					
Αεριοστρόβιλοι	Αρ.	1	-	-	1
Ονομαστική Ισχύς	MW	38	-	-	38
Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου	Αρ.	3	-	-	3
Ονομαστική Ισχύς	MW	390	-	-	390
Αεριοστρόβιλοι	Αρ.	-	3	-	3
Συνδυασμένου Κύκλου	MW	-	226	-	226
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ:					
Γραμμές Μεταφοράς 220kV που λειτουργούν σε 132kV					
Μήκος Διαδρομής	km	45,40	-	-	45,40
Μήκος Κυκλώματος	km	90,80	-	-	90,80
Γραμμές Μεταφοράς 132kV					
Μήκος Διαδρομής	km	409,62	-	8,54	401,08
Μήκος Κυκλώματος	km	764,20	-	17,09	747,11
Υπόγεια Καλώδια 132kV					
Μήκος Διαδρομής	km	66,04	23,26	7,87	81,43
Μήκος Κυκλώματος	km	94,11	23,26	11,65	105,72
Υπόγεια Καλώδια 132kV που λειτουργούν σε 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	8,33	-	-	8,33
Μήκος Κυκλώματος	km	8,33	3,71	-	12,04
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	169,96	-	-	169,96
Μήκος Κυκλώματος	km	269,43	-	-	269,43
Γραμμές Μεταφοράς 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	291,77	0,03	1,92	289,88
Μήκος Κυκλώματος	km	291,77	0,03	1,92	289,88

Περιγραφή	Μονάδα	Σε Λειτουργία 31.12.2008	Τέθηκαν σε Λειτουργία το 2009	Τέθηκαν εκτός Λειτουργίας το 2009	Σε Λειτουργία 31.12.2009
Διαζυγικοί Μετασχηματιστές 132/66kV	Αρ.	13	-	-	13
	MVA	648	-	-	648
Μετασχηματιστές υποβιβασμού 132/11kV	Αρ.	75	3	-	78
	MVA	2 367	72	-	2 439
Μετασχηματιστές υποβιβασμού 132/6,6kV	Αρ.	2	-	-	2
	MVA	58	-	-	58
Μετασχηματιστές υποβιβασμού 132/3,3kV	Αρ.	2	-	-	2
	MVA	20	-	-	20
Μετασχηματιστές υποβιβασμού 66/11kV	Αρ.	68	1	2	67
	MVA	710,5	10	30	690,5
Μετασχηματιστές υποβιβασμού 66/3,3kV	Αρ.	2	-	-	2
	MVA	5	-	-	5
Μετασχηματιστές αναβιβασμού 15,75/132kV	Αρ.	3	-	-	3
	MVA	495	-	-	495
Μετασχηματιστές αναβιβασμού 11/132kV	Αρ.	13	4	-	17
	MVA	741	385	-	1 126
Μετασχηματιστές αναβιβασμού 11/66kV	Αρ.	4	-	-	4
	MVA	150	-	-	150
Υποσταθμοί	Αρ.	57	-	-	57
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ:					
Εναέριες Γραμμές Μέσης Τάσης	km	5 230,21	159,86	34,84	5 355,23
Υπόγεια Καλώδια Μέσης Τάσης	km	2 860,75	244,29	16,90	3 088,14
Εναέριες Γραμμές Χαμηλής Τάσης	km	8 744,13	269,68	35,41	8 978,40
Υπόγεια Καλώδια Χαμηλής Τάσης	km	3 486,49	466,49	0,35	3 952,63
Εναέριοι Μετασχηματιστές 22 000-11 000/433/250V	Αρ.	8 645	420	93	8 972
	kVA	791 462	76 068	35 445	832 085
Επίγειοι Μετασχηματιστές 22 000-11 000/433V	Αρ.	4 844	351	3	5 192
	kVA	2 667 335	282 685	52 685	2 897 335

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

Τηλ.: +357-22201000
Φαξ: +357-22201020

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

Επιμέλεια Έκδοσης
Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών
Τμήμα Δημοσίων Σχέσεων

Καλλιτεχνική Επιμέλεια
PARTNERS / Y&R

Εκτύπωση
Τυπογραφεία ΚΩΝΟΣ Λτδ.

ISSN 0258-4875

