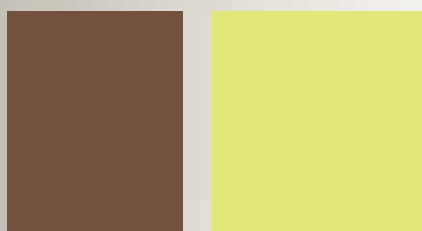




Αρχή
Ηλεκτρισμού
Κύπρου



Ετήσια Έκθεση **2011**





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.

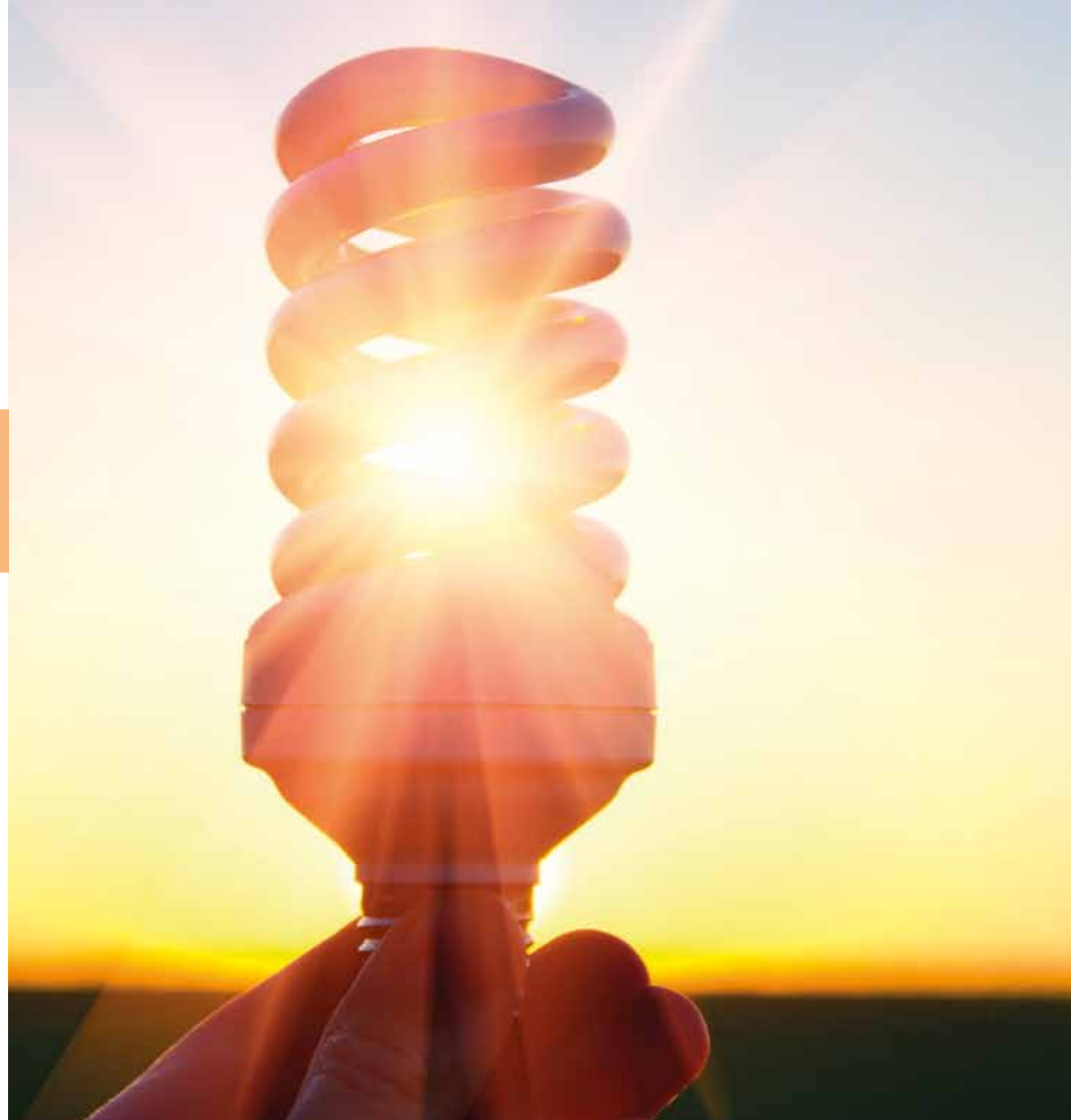


Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

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	10
Μήνυμα Προέδρου	12
Μήνυμα Γενικού Διευθυντή	16
Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής	21
Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων	34
Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών	52
Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης	60
Διεύθυνση Γραφείου Γενικής Διεύθυνσης	64
Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού	68
Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης	74
Επιτελική Μονάδα Οικονομικών	80
Έκθεση Ελεγκτών και Οικονομικές Καταστάσεις	86
Παραρτήματα	134



Συνοπτικά Στοιχεία

		2011	2010	% Αύξηση (Μείωση)
ΠΑΡΑΓΩΓΗ				
Συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας	εκατ.kWh	4 726,8	5 204,9	(9,2)
Εγκατεστημένη ισχύς	MW	964,6	1 438	(32,9)
Φορτίο αιχμής	MW	922	1 148	(19,7)
Θερμική αποδοτικότητα παραγωγής	%	33,9	36,1	(6,1)
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ				
Πωλήσεις	εκατ.kWh	4 594,9	4 782,0	(3,9)
Κατανάλωση στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα	εκατ.kWh	7,0	7,8	(10,3)
Μέση τιμή ανά πωληθείσα kWh	€σεντ	18,632	16,232	14,8
Καταναλωτές κατά την 31 ^η Δεκεμβρίου	χιλ.	543,9	535,1	1,6
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ				
Σύνολο εσόδων	€ χιλ.	926.117	810.159	14,3
Λειτουργικά έξοδα	€ χιλ.	841.649	698.062	20,6
Κέρδος εργασιών	€ χιλ.	84.468	112.097	(24,6)
Χρηματοδοτικά έξοδα	€ χιλ.	8.991	10.243	(12,2)
Φορολογία	€ χιλ.	7.788	10.440	(25,4)
Πρόβλεψη λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου	€ χιλ.	(1.896)	18.239	(110,4)
Καθαρό κέρδος για το έτος	€ χιλ.	69.585	73.175	(4,9)
Επενδύσεις σε στοιχεία πάγιου ενεργητικού	€ χιλ.	214.718	281.976	(23,9)
Μέσο καθαρό απασχολούμενο ενεργητικό	€ χιλ.	1.816.275	1.683.627	7,9
Αποδοτικότητα μέσου καθαρού απασχολούμενου ενεργητικού	%	4,7	6,7	(29,9)
ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ				
Μόνιμο προσωπικό στην ενεργό υπηρεσία κατά την 31 ^η Δεκεμβρίου		2 370	2 417	(1,9)
Πωλήσεις ανά υπάλληλο	εκατ.kWh	1,94	1,98	(2,0)
Καταναλωτές ανά υπάλληλο		229	221	3,6

Διοικητικό Συμβούλιο και Διεύθυνση

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

ΠΡΟΕΔΡΟΣ

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

ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ

Γ. Πιστένης Επιχειρηματίας (Ηλεκτρονικοί Υπολογιστές)

ΜΕΛΗ

Φ. Ιωάννου Απόφοιτος Εθνικού Καποδιστριακού Πανεπιστημίου Αθηνών στα Οικονομικά, Τραπεζικός Υπάλληλος

Π. Χατζηχαλαράμους Μαθηματικός Πανεπιστημίου Λειψίας, Γερμανία

Σ. Σιάλαρος Φιλολόγος

Γ. Ιωάννου Διοίκηση Επιχειρήσεων, Οικονομικά - Ελλάδα

Χ. Ενωπιάδης Επιχειρηματίας - Οικονομολόγος (μέχρι 31/7/2011)

Α. Τζιτζος Οικονομολόγος

Α. Οράτης Μηχανολόγος Μηχανικός - Εκπαιδευτικός

Κ. Κυριάκου Διευθύνων Σύμβουλος Insurance Brokers & Risk Management (από 1/8/2011)



Χ. Θράσου
Πρόεδρος Δ.Σ.



Γ. Πιστένης
Αντιπρόεδρος Δ.Σ.



Φ. Ιωάννου
Μέλος Δ.Σ.



Γ. Ιωάννου
Μέλος Δ.Σ.



Π. Χατζηχαλαράμους
Μέλος Δ.Σ.



Σ. Σιάλαρος
Μέλος Δ.Σ.



Α. Τζιτζος
Μέλος Δ.Σ.



Α. Οράτης
Μέλος Δ.Σ.



Κ. Κυριάκου
Μέλος Δ.Σ.



Σ. Στυλιανού
Γενικός Διευθυντής

ΝΟΜΙΚΟΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

Ιωαννίδης Δημητρίου, Λευκωσία

ΕΛΕΓΚΤΕΣ

Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας
PricewaterhouseCoopers Limited, Λευκωσία

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ

ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Σ. Στυλιανού
BSc (Eng), PhD, MBA, MIMechE, CEng

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

Χ. Χατζηγέρου
FCA, MBA

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ

Θέση κενή
(από 1/9/2011)

Γ. Πετούσης
Διπλωματούχος Μηχανολόγος και Ηλεκτρολόγος
Μηχανικός ΕΜΠ
CEng, MIET
(μέχρι 31/8/2011)

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΔΙΚΤΥΩΝ

Θέση κενή
(από 1/8/2011)

Α. Αβρααμίδης
BSc (Eng), CEng, MIET
(μέχρι 31/7/2011)

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Α. Πασσαλής
BSc (Eng), MIOSH

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ

Α. Βαλανίδης
BSc Computer Science
Μέλος Cyprus Computer Society

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

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

Μήνυμα Προέδρου



Σε μια χρονιά όπου η οικονομική κρίση έχει αφήσει το στίγμα της σε ολόκληρη την Ευρώπη και οι δυσκολίες που είχαμε να αντιμετωπίσουμε στην Κύπρο, σε όλους τους κλάδους της οικονομίας, ήταν μεγάλες, η έκρηξη στη ναυτική βάση στο Μαρί τον Ιούλιο του 2011 έφερε, δυστυχώς, ακόμη μεγαλύτερα προβλήματα, τόσο στην Κύπρο γενικά, όσο και πιο συγκεκριμένα στην Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου.

Τόσο τους πρώτους μήνες του 2011, όσο ιδιαίτερα τους μήνες που ακολούθησαν μετά την καταστροφή του Η/Σ Βασιλικού, το έργο που παρήχθη στην ΑΗΚ ήταν, υπό τις περιστάσεις, πολύ σημαντικό και αξιόλογο. Παρά τα επιπρόσθετα προβλήματα που ακολούθησαν την έκρηξη στο Μαρί το πρωί της 11ης Ιουλίου, εντούτοις, όλος ο κόσμος στην ΑΗΚ έδωσε πραγματικές μάχες για ολόκληρα εικοσιτετράωρα ώστε τα προβλήματα επάρκειας στην παροχή ηλεκτρικής ενέργειας να είναι για όλους τους πελάτες μας, όσο το δυνατόν λιγότερα. Στο σημείο αυτό θα ήθελα να μου επιτραπεί να εκφράσω τις ευχαριστίες μου σε όλο το Προσωπικό της ΑΗΚ για τον ζήλο, την εργατικότητα και την προθυμία που επέδειξε και όλοι μαζί καταφέραμε να κρατήσουμε όρθια την ΑΗΚ και να προσφέρουμε απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε χρονικό διάστημα μόνο ενός μηνός από την 11η Ιουλίου.

Ο όλος σχεδιασμός για άμεση και ομαλότερη ικανοποίηση των αναγκών του νησιού σε ηλεκτρική ενέργεια, καθώς και η υλοποίηση του που έγιναν σε συνεργασία με τις υπόλοιπες εμπλεκόμενες Υπηρεσίες, είχαν ως μοναδικό στόχο όλων μας την όσο το δυνατόν λιγότερη ταλαιπωρία του καταναλωτικού κοινού. Ο μηχανισμός που ενεργοποιήθηκε καθώς επίσης και η συνεργασία της ΑΗΚ με όλους τους αρμόδιους φορείς και Υπηρεσίες, όπως τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού έφεραν σύντομα πολύ θετικά αποτελέσματα. Βασικό μέλημα μας είναι πλέον η όσο το δυνατόν γρηγορότερη αποκατάσταση λειτουργίας όλων των Μονάδων Παραγωγής του Η/Σ Βασιλικού.

Με κυρίαρχο λοιπόν θέμα την έκρηξη στο Μαρί και τα συνεπακόλουθα της, θα επιχειρήσουμε μια σύντομη ανασκόπηση του 2011.

Οικονομική Κατάσταση

Μέσα από τα στατιστικά στοιχεία που περιέχονται στην παρούσα ετήσια έκθεση, απεικονίζεται η οικονομική κατάσταση του Οργανισμού μας. Το γεγονός ότι οι τιμές των καυσίμων διεθνώς μέσα στο 2011 είχαν φθάσει σε πολύ ψηλά επίπεδα, είχε ως αποτέλεσμα το κόστος των καυσίμων για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος, να καταγράψει ένα ποσοστό της τάξης του 64% του συνόλου των δαπανών της ΑΗΚ. Αυτό το ποσοστό αντικατοπτρίζει τη διαχρονική εξάρτηση της ΑΗΚ και γενικότερα του τόπου από τις διεθνείς τιμές πετρελαίου για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Η αναγκαιότητα για απεξάρτηση της ΑΗΚ από το πετρέλαιο και τα παράγωγα του αποτελεί ύψιστη προτεραιότητα.



Έλευση Φυσικού Αερίου στην Κύπρο

Οι διεργασίες με το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, τη Δημόσια Εταιρεία Φυσικού Αερίου (ΔΕΦΑ) καθώς και με άλλους φορείς για την όσο το δυνατόν γρηγορότερη έλευση του φυσικού αερίου στην Κύπρο συνεχίστηκαν. Η σημασία της έλευσης του φυσικού αερίου είναι τεράστια αφού αυτή θα καθορίσει σημαντικές εξελίξεις στην ενεργειακή πολιτική του κράτους με μεγάλες οικονομικές προεκτάσεις. Για την ΑΗΚ, η έλευση του φυσικού αερίου σημαίνει απεξάρτηση από το πετρέλαιο και τα παράγωγα του σε ό,τι αφορά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με θετικές επιπτώσεις στο κόστος παραγωγής και την επιβάρυνση του περιβάλλοντος, αλλά και σε τελευταία ανάλυση στην ίδια την τιμή της κιλοβατώρας.

Ανάπτυξη Συστήματος Παραγωγής

Εντός του 2011, η ΑΗΚ ολοκλήρωσε σημαντικά έργα υποδομής που αφορούν τόσο την Παραγωγή όσο και τη Μεταφορά/Διανομή της ηλεκτρικής ενέργειας.

Πιο συγκεκριμένα στον Τομέα της Παραγωγής σημαντικότερο έργο για την ΑΗΚ το 2011 ήταν η ολοκλήρωση των εργασιών της Μονάδας Αρ. 5, η οποία τέθηκε σε ανοικτό κύκλο λειτουργίας από την 1η Ιουλίου 2011, αλλά δυστυχώς η έκρηξη στη Ναυτική Βάση στο Μαρί στις 11 Ιουλίου διέκοψε τη λειτουργία της.

Μετά την έκρηξη στο Μαρί στους Η/Σ Δεκέλειας, Μονής και Βασιλικού εγκαταστάθηκαν Προσωρινές Μονάδες Εσωτερικής Καύσης συνολικής ισχύος 165 MW για ενίσχυση της ικανότητας παραγωγής της ΑΗΚ υλοποιώντας την εντολή που δόθηκε στην Αρχή από τη ΡΑΕΚ.

Από τη μέρα της έκρηξης και μετά κύρια επιδίωξή μας είναι η έγκαιρη παραλαβή όλων των ανταλλακτικών για όλες τις Μονάδες του Η/Σ Βασιλικού και η όσο το δυνατόν πιο γρήγορη επιδιόρθωση και επαναφορά του σταθμού σε πλήρη λειτουργία.

Ανάπτυξη Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής

Εντός του 2011 αρκετά έργα υλοποιήθηκαν και στον τομέα των Συστημάτων Μεταφοράς και Διανομής. Τα εκτελούμενα αναπτυξιακά έργα καλύπτουν τις συνεχώς αυξανόμενες ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια, ενώ αυξάνουν επίσης την αξιοπιστία του Συστήματος Μεταφοράς. Στην περίοδο που επισκοπείται, η εγκατεστημένη ισχύς των Υποσταθμών Μεταφοράς αυξήθηκε κατά 338,5 MVA, με δαπανηθέν ποσό της τάξης των €35,4 εκατομμυρίων ευρώ.

Για σκοπούς επέκτασης και ανάπτυξης του συστήματος Διανομής συμπληρώθηκαν μέσα στο 2011 από τα τμήματα μελετών των Περιφερειών, 6 557 μελέτες σε σύγκριση με 7 431 το 2010. Τα δαπανηθέντα ποσά των κατασκευαστικών εργασιών για την επέκταση και ανάπτυξη του συστήματος διανομής ανήλθαν κατά το 2011 σε €64 εκατομμύρια ευρώ σε σύγκριση με €65 εκατομμύρια ευρώ το 2010.

Μήνυμα Προέδρου

ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Ξεχωριστή θέση στην ιεράρχηση των θεμάτων για το Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΗΚ αποτελεί και η προώθηση εγκατάστασης και λειτουργίας Συστημάτων με Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας. Η ΑΗΚ διατηρεί αρμονική συνεργασία με το Ίδρυμα Ενέργειας του αρμόδιου Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, ως επίσης με τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) και 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.

Έχοντας δώσει ιδιαίτερη σημασία στο θέμα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, η ΑΗΚ μελετά διάφορες προτάσεις για σύναψη κοινοπραξιών με σκοπό την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Συγκεκριμένα, γίνεται μελέτη για εγκατάσταση ηλιακού θερμικού σταθμού στο Ακρωτήριο Λεμεσού, σε χώρο που ανήκει στην Ιερά Μητρόπολη Λεμεσού.

Επιπρόσθετα, έχουν μελετηθεί οι όροι για κάλυψη του χώρου στάθμευσης αυτοκινήτων του αεροδρομίου Λάρνακας με φωτοβολταϊκά πλαίσια συνολικής ισχύος 4,5MW, καθιστώντας το αεροδρόμιο ένα πρωτοποριακό "Πράσινο Αεροδρόμιο" και ζητήθηκαν προσφορές για εγκατάσταση φωτοβολταϊκού πάρκου στον Υποσταθμό Τσερίου.

Πέραν των πιο πάνω, η ΑΗΚ θα λάβει μέρος στο μειοδοτικό διαγωνισμό που θα προκηρύξει η Κυβέρνηση για φωτοβολταϊκά πάρκα ισχύος μέχρι 10MW ενώ μελετάται η εμπλοκή της ΑΗΚ σε κοινοπραξίες για την εγκατάσταση και λειτουργία αιολικών πάρκων.

Εντός του πλαισίου του χρηματοδοτικού προγράμματος της Ευρωπαϊκής Ένωσης ΝΕΡ 300 για χρηματοδότηση καινοτόμων τεχνολογιών στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ετοιμάστηκαν οι σχετικοί φάκελοι και υποβλήθηκαν οι έξι αιτήσεις για χρηματοδότηση έργων ΑΠΕ στα οποία θα συμμετέχει η ΑΗΚ.

Εξυπηρέτηση Πελατών

Από τον Απρίλιο του 2011, τέθηκε σε λειτουργία η Υπηρεσία Βλαβών και Παραπόνων του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών. Σκοπός της υπηρεσίας αυτής είναι να προσφέρει στους πελάτες μας πλήρη και ποιοτική τηλεφωνική ανταπόκριση κατά τη διάρκεια βλαβών που δημιουργούν εκτεταμένες διακοπές στην ηλεκτροδότηση, καθώς και στις καθημερινές μεμονωμένες βλάβες στο δίκτυο της ΑΗΚ, στα υποστατικά των πελατών μας και στον οδικό φωτισμό. Επιπρόσθετα, καταγράφονται οποιαδήποτε παράπονα των πελατών μας σχετικά με το δίκτυο της ΑΗΚ όπως κλαδέματα, προβλήματα στον οδικό φωτισμό κ.λπ.

Τα τηλεφωνήματα των πελατών μας διοχετεύονται μέσω του παγκύπριου τετραψήφιου τηλεφωνικού αριθμού 1800 στο Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης σε Λειτουργούς Εξυπηρέτησης Πελατών όπου καταγράφονται ηλεκτρονικά οι βλάβες οι οποίες στη συνέχεια διοχετεύονται στα συνεργεία επιφυλακής βλαβών των Περιφερειών για επίλυση.

Αρχές του 2012, θα λειτουργήσει στο Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης η Υπηρεσία Νέων Αιτήσεων, εξυπηρετώντας πρώτα την Περιφέρεια Αμμοχώστου - Λάρνακας. Σε αυτή την υπηρεσία οι πελάτες μας θα μπορούν να τηλεφωνούν παγκύπρια στον τετραψήφιο αριθμό 1802 και να ενημερώνονται είτε αυτόματα είτε από Λειτουργούς του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης για τα έγγραφα που χρειάζεται να προσκομίσουν με την αίτηση ηλεκτροδότησης, καθώς επίσης να πληροφορούνται σε ποιο στάδιο βρίσκεται η αίτηση τους. Στη συνέχεια η υπηρεσία αυτή θα επεκταθεί σταδιακά και στις άλλες Περιφέρειες.

Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη

Στους πρώτους έξι μήνες του έτους η ΑΗΚ συνέχισε τη στήριξη της σε Συνδέσμους ή Οργανώσεις στους τομείς της υγείας, της προστασίας του περιβάλλοντος, του αθλητισμού, των τεχνών καθώς και τη στήριξη της προς τις εγκλωβισμένες οικογένειες συνανθρώπων μας. Δυστυχώς όμως λόγω του τραγικού ατυχήματος στο Μαρί και της σχετικής μείωσης του απαραίτητου κονδυλίου, το πρόγραμμα εταιρικής κοινωνικής ευθύνης της ΑΗΚ από τον Ιούλιο του 2011 έχει ανασταλεί.

Ευχαριστίες

Τελειώνοντας τη σύντομη ανασκόπηση μου για τη χρονιά που πέρασε, επιθυμώ να ευχαριστήσω ιδιαίτερα τους δύο Υπουργούς Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού κ. Αντώνη Πασχαλίδη και κα Πραξούλλα Αντωνιάδου για τη συνεργασία που είχαμε εντός του 2011 καθώς και όλους τους λειτουργούς του Υπουργείου. Επίσης να δώσω τη διαβεβαίωση στον νέο Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού κ. Νεοκλή Συλικιώτη ότι η συνεργασία αυτή θα συνεχιστεί και στο μέλλον.

Ευχαριστώ επίσης την Κυβέρνηση, τη Βουλή των Αντιπροσώπων, τη ΡΑΕΚ, το ΔΣΜ, τη Γενική Ελεγκτή της Δημοκρατίας, τη Γενική Λογιστή της Δημοκρατίας, όλους τους Κυβερνητικούς Φορείς και Αρχές Τοπικής Αυτοδιοίκησης με τις οποίες η ΑΗΚ συνεργάστηκε, καθώς επίσης τους εκπροσώπους των Μέσων Μαζικής Επικοινωνίας για την προβολή του έργου της ΑΗΚ και ιδιαίτερα για την πλήρη συνεργασία που είχαμε το περασμένο καλοκαίρι για να ενημερώνουμε καθημερινά το καταναλωτικό κοινό για τις αναγκαίες προγραμματισμένες διακοπές ηλεκτρικής ενέργειας, για τη συμμετοχή τους στην προσπάθεια που κατεβλήθη για εμπέδωση της αναγκαιότητας για εξοικονόμηση ενέργειας αλλά και για την απόφαση τους να μεταδίδουν δωρεάν όλες τις σχετικές ανακοινώσεις της ΑΗΚ. Επιπρόσθετα, θα ήθελα να εκφράσω τις ευχαριστίες μου προς τη CYTA και την MTN για τη συνεργασία μας για έγκαιρη ενημέρωση του κοινού για το εκ περιτροπής πρόγραμμα διακοπών ηλεκτρικής ενέργειας την κρίσιμη περίοδο μέχρι και τα μέσα Αυγούστου 2011.

Τέλος θα ήθελα να ευχαριστήσω όλους τους συνεργάτες μου στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΗΚ, το Γενικό Διευθυντή Δρ. Στέλιο Στυλιανού και τα μέλη της Διεύθυνσης του Οργανισμού καθώς επίσης και τις ηγεσίες των Συνδικαλιστικών Οργανώσεων του Προσωπικού της ΑΗΚ.

Ξεχωριστές προσωπικές ευχαριστίες θέλω να εκφράσω και πάλι σε όλο το Προσωπικό της ΑΗΚ για τον απaráμιλλο ζήλο και αυταπάρνηση που επέδειξε στις δύσκολες μέρες που περάσαμε όλοι μας τον Ιούλιο του 2011 και το οποίο με την όλη του στάση και εργατικότητα βοήθησε τον Οργανισμό μας να διαχειριστεί με τον καλύτερο τρόπο τις συνέπειες του καταστροφικού εκείνου πρωινού της 11ης Ιουλίου καθώς και την ορθολογιστική διαχείριση της ενεργειακής κρίσης που επακολούθησε.

Είμαι σίγουρος ότι με την αγαστή συνεργασία και σύμπνοια της Διοίκησης, της Διεύθυνσης και όλου του Προσωπικού, η ΑΗΚ θα αντιμετωπίσει με επιτυχία τις προκλήσεις και τα προβλήματα στο νέο ανταγωνιστικό περιβάλλον που έχει δημιουργηθεί στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας.

**Χάρης Θράσου
Πρόεδρος Δ.Σ**

Μήνυμα Γενικού Διευθυντή



Η ανασκόπηση που επιχειρείται να γίνει κάθε χρόνο για το έργο που ο Οργανισμός έχει επιτέλεσει επισκιάζεται δυστυχώς, το 2011, από την καταστροφική έκρηξη της 11ης Ιουλίου στη στρατιωτική βάση στο Μαρί που είχε ως αποτέλεσμα τη σχεδόν ολοκληρωτική αναστολή της λειτουργίας του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού της ΑΗΚ στο Βασιλικό.

Παρά το γεγονός ότι κατά τους πρώτους μήνες του 2011 το έργο και τα επιτεύγματα της ΑΗΚ ήταν σημαντικά και είχαν τη δυναμική να επαναφέρουν την ΑΗΚ και πάλι στο δρόμο της ανοδικής και αισιόδοξης πορείας, η έκρηξη στο Μαρί ανέτρεψε τις προβλέψεις και τις προσδοκίες μας.

Το κυριότερο μέλημα όλων μας στην ΑΗΚ, μετά το συμβάν της 11ης Ιουλίου, ήταν η διασφάλιση απρόσκοπτης παροχής ηλεκτρισμού στο καταναλωτικό κοινό. Αμέσως μετά το συμβάν, η ΑΗΚ σε στενή συνεργασία με το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, τη ΠΑΕΚ, το ΔΣΜ και άλλους αρμόδιους φορείς, υλοποίησε μια σειρά αποφάσεων και ενεργειών με απώτερο σκοπό την εγκατάσταση προσωρινών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, συνολικής ισχύος 165 MW.

Ως αποτέλεσμα των πιο πάνω μέτρων διασφαλίστηκε, έστω και οριακά, η επάρκεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με αποτέλεσμα το πρόγραμμα της εκ περιτροπής διακοπής ενέργειας, το οποίο τέθηκε σε ισχύ αμέσως μετά την έκρηξη, να τερματιστεί από τα μέσα Αυγούστου 2011.

Παράλληλα με τα πιο πάνω, οι εντατικές εργασίες αποκατάστασης του όλου συστήματος του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού στο Βασιλικό έφεραν πολύ γρήγορα τα πρώτα αποτελέσματα αφού ο αεριοστρόβιλος δυναμικότητας 38 MW του Σταθμού επιδιορθώθηκε και τέθηκε σε λειτουργία στις 17 Αυγούστου 2011.

Η Αρχή Ηλεκτρισμού προχωρεί στην επιδιόρθωση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού και προς το σκοπό αυτό έχει συσταθεί μια μεγάλη ομάδα εργασίας. Ο στόχος της ομάδας έργου είναι η γρήγορη, ασφαλής και οικονομικά βιώσιμη επαναφορά του Σταθμού σε πλήρη λειτουργία.

Αν και το τελικό πρόγραμμα επιδιόρθωσης είναι ακόμη σε εξέλιξη, αφού η λεπτομερής αξιολόγηση των ζημιών συνεχίζεται, έχει τεθεί στόχος ώστε οι οικονομικές επιπτώσεις να μειωθούν κυρίως, με το να μειωθεί το κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στο προηγούμενο επίπεδο, το συντομότερο δυνατόν. Κύρια προτεραιότητα πλέον είναι η όσο το δυνατόν πιο γρήγορη επιδιόρθωση και η πλήρης ενεργοποίηση των Μονάδων Παραγωγής Αρ. 4 και Αρ. 5 για να καλύψουν την υψηλή ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας το καλοκαίρι του 2012.

Οι αρχικές εκτιμήσεις των ζημιών για τις Μονάδες Αρ. 1, 2 και 3 έχουν ήδη συμπληρωθεί δίνοντας έτσι καλύτερη εικόνα υπολογισμού των ζημιών και του κόστους επιδιόρθωσης.

Το αναθεωρημένο πρόγραμμα αποκατάστασης έχει ως εξής:

1. Μονάδα Αρ. 5 διαθεσιμότητα σε ανοικτό κύκλο (2 X 75 MW) στις αρχές Ιουλίου 2012 και σε συνδυασμένο κύκλο (συνολική ισχύς 220 MW) στις αρχές του Αυγούστου 2012.
2. Μονάδα Αρ. 4 διαθεσιμότητα σε ανοικτό κύκλο (75 MW) τον Σεπτέμβριο 2012 και ακόμη 75 MW τον Οκτώβριο 2012.
3. Μονάδα Αρ. 4 διαθεσιμότητα σε συνδυασμένο κύκλο (220 MW) στα τέλη του 2012.
4. Μονάδα Αρ. 3 διαθεσιμότητα (130 MW) πιθανόν στις αρχές του 2013. Η ημερομηνία αυτή θα επιβεβαιωθεί μόλις ολοκληρωθεί η λεπτομερής εκτίμηση των ζημιών.
5. Μονάδες Αρ. 1 και 2 (130 MW η κάθε μια) διαθέσιμες πριν το καλοκαίρι του 2013. Η ημερομηνία αυτή θα επιβεβαιωθεί μόλις ολοκληρωθεί η λεπτομερής εκτίμηση των ζημιών.

Τονίζεται ότι το πρόγραμμα αποκατάστασης εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από διάφορους παράγοντες τους οποίους η ΑΗΚ παρακολουθεί στενά, εργαζόμενη συστηματικά για να διατηρήσει το πρόγραμμα εντός των πιο πάνω χρονικών πλαισίων.

Κατά τη διάρκεια του 2011, η εγκατεστημένη ισχύς των Υποσταθμών Μεταφοράς αυξήθηκε κατά 338,5 MVA. Συγκεκριμένα τον Μάιο του 2011 ενεργοποιήθηκε ο Υποσταθμός «Νότιος Βασιλικός» 132/22-11 kV, ο οποίος όμως μετά την καταστροφή της 11ης Ιουλίου είναι εκτός λειτουργίας.

Επιπρόσθετα τον Φεβρουάριο του 2011 ενεργοποιήθηκε ο Υποσταθμός «Λακατάμεια» 132/22-11kV και ο Υποσταθμός «Νέα Πάφος» 132/22-11kV, τον Μάιο του 2011 ενεργοποιήθηκε ο Υποσταθμός «Αμαθούς» 132/22-11kV, τον Αύγουστο του 2011 ενεργοποιήθηκε ο Υποσταθμός «Ψευδάς» 132/22-11kV ενώ τον Νοέμβριο του 2011 ενεργοποιήθηκε και ο Υποσταθμός «Αλέξιγγρος» 132/22-11kV.

Άλλοι Υποσταθμοί μεταφοράς στους οποίους, εντός του 2011, ολοκληρώθηκαν σημαντικές εργασίες είναι οι Υποσταθμοί «Στρουμί» 132/22-11kV, «Αθηνού» 132/22-11kV, «Τριμίκλινη» 132/66/22-11kV και «Ξεροπόταμος» 132/22-11kV. Εντός του 2011 συνεχίστηκαν με εντατικό ρυθμό και οι εργασίες στο κτίριο των Νέων Περιφερειακών Γραφείων Πάφου, το οποίο σύμφωνα με τα σχετικά χρονοδιαγράμματα αναμένεται να παραδοθεί στην ΑΗΚ το καλοκαίρι του 2012.

Μέσα στα πλαίσια της απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΠΑΕΚ) για σταδιακή αναίσορρόπηση των Διατιμήσεων και την τελική εξάλειψη των διεισδοτήσεων που υπάρχουν μεταξύ των διάφορων διατιμήσεων, η ΑΗΚ εντός του 2011 μετά από συνεχείς διαβουλεύσεις που είχε με την ΠΑΕΚ, πρότεινε διάφορα πιθανά σενάρια για την αναίσορρόπηση των διατιμήσεων.

Η ΠΑΕΚ ενέκρινε με την απόφαση της αρ. 686/2011 την αναίσορρόπηση των διατιμήσεων της ΑΗΚ που διαλαμβάνουν αυξομειώσεις στις διάφορες κατηγορίες πελατών. Στόχος είναι οι αυξομειώσεις αυτές να οδηγήσουν σταδιακά στην εξάλειψη των αλληλοεισδοτήσεων που παρατηρούνται μεταξύ των διαφόρων κατηγοριών των καταναλωτών και δεν επιφέρουν κανένα οικονομικό όφελος στην ΑΗΚ. Με βάση την απόφαση της ΠΑΕΚ, η ΑΗΚ επεξεργάστηκε τις υφιστάμενες διατιμήσεις και υπέβαλε νέα τέλη Διατιμήσεων με βασική τιμή καυσίμου €300 ανά μετρικό τόνο, τα οποία συνάδουν με την πιο πάνω απόφαση. Οι νέες διατιμήσεις εγκρίθηκαν από τη ΠΑΕΚ και θα δημοσιευτούν στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας στις αρχές Ιανουαρίου 2012.

Μήνυμα Γενικού Διευθυντή

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

Τελειώνοντας το σύντομο αυτό χαιρετισμό θα ήθελα να εκφράσω τις θερμές μου ευχαριστίες σε όλους τους συνεργάτες μου και ειδικά στους Εκτελεστικούς Διευθυντές των Επιχειρησιακών και Επιτελικών Μονάδων για την άψογη συνεργασία μας, καθώς επίσης και σε όλες τις Συνδικαλιστικές Οργανώσεις του Προσωπικού της ΑΗΚ.

Θα ήταν παράλειψη μου να μην εκφράσω σε όλα τα Μέλη του Προσωπικού της ΑΗΚ, τις θερμές μου ευχαριστίες για τον ζήλο, την εργατικότητα και τη φιλοτιμία που επέδειξαν όλοι ειδικά τις δύσκολες μέρες του Ιουλίου και του Αυγούστου 2011 καταφέροντας να κρατήσουν όρθια την ΑΗΚ, αλλά και την οικονομία του τόπου γενικότερα, δίνοντας για ακόμη μια φορά δείγματα της ποιότητας και του ήθους του Προσωπικού μας.

Στα 60 χρόνια προσφοράς μας στον τόπο, η πείρα και η τεχνογνωσία που έχουμε αποκτήσει σε συνδυασμό με την εργατικότητα, την αύξηση της παραγωγικότητας και τις υπηρεσίες που συνεχώς αναβαθμίζουμε για την όσο το δυνατό καλύτερη εξυπηρέτηση των πελατών μας, θα μας επιτρέψουν να ενδυναμώσουμε ακόμη περισσότερο την ΑΗΚ στις δύσκολες μάχες που θα δώσουμε στο μέλλον.

Δρ. Στέλιος Στυλιανού
Γενικός Διευθυντής



ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΚΑΙ ΕΠΙΤΕΛΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ



Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά το 2011 συνεχίστηκε η υλοποίηση των λειτουργικών και αναπτυξιακών προγραμμάτων της Αρχής που διαλαμβάνουν την πλήρη αξιοποίηση, συντήρηση και επέκταση των Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών Βασιλικού, Δεκέλειας και Μονής.

Το 2011 σηματοδεύτηκε δυστυχώς από την τεράστια ενεργειακή κρίση στην Κύπρο μετά την έκρηξη στη Ναυτική Βάση στο Μαρί. Στις 11 Ιουλίου 2011, εξαιτίας έκρηξης στη Ναυτική Βάση στο Μαρί, ο γειτονικός Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού υπέστη μεγάλες ζημιές που είχαν ως αποτέλεσμα την ολοκληρωτική αναστολή λειτουργίας του.

Αμέσως μετά το συμβάν, λήφθηκε μια σειρά αποφάσεων και ενεργειών με απώτερο σκοπό την εγκατάσταση προσωρινών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Η εγκατάσταση και η λειτουργία των υφιστάμενων γεννητριών τέθηκε κάτω από την επίβλεψη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας. Για το σκοπό αυτό, η ΑΗΚ συνεργάστηκε στενά με τους ιδιοκτήτες των γεννητριών προσφέροντας τεχνική υποστήριξη και προγραμματισμό.

Η Ισραηλινή κυβέρνηση πρόσφερε γεννήτριες, με συνολική ισχύ 15MW, οι οποίες εγκαταστάθηκαν εντός της 2ης εβδομάδας μετά το συμβάν.

Επήλθε συμφωνία με εταιρεία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που εδρεύει στις τουρκοκρατούμενες περιοχές για την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας δυναμικότητας μέχρι 120 MW. Η παροχή ενέργειας κατέστη δυνατή στα πλαίσια της συμφωνίας πράσινης γραμμής ανάμεσα στις δυο κοινότητες. Η αρχική ένωση των δικτύων έγινε τη 16η Ιουλίου 2011 και η παρούσα συμφωνία λήγει την 29η Φεβρουαρίου 2012.

Η Ελληνική κυβέρνηση, δια μέσου της Δημόσιας Εταιρείας Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ), προμήθευσε προσωρινές γεννήτριες δυναμικότητας 71,6 MW. Οι μονάδες αυτές εγκαταστάθηκαν στην περιοχή του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού και είναι σε λειτουργία από τις αρχές Αυγούστου 2011. Το συμβόλαιο έχει επεκταθεί από την ΑΗΚ για ακόμη 6 επιπρόσθετους μήνες.

Ο Αεριοστρόβιλος δυναμικότητας 38 MW του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού επιδιορθώθηκε και τέθηκε σε λειτουργία την 17η Αυγούστου.

Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου έχει συνάψει συμβόλαιο, σύμφωνα με την απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, για την εγκατάσταση και λειτουργία προσωρινών Μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας δυναμικότητας 95 MW για περίοδο έξι μηνών. Η αρχική έκδοση του σχετικού διαγωνισμού έγινε την 13η Ιουλίου και η κατακύρωση συμβολαίου την 30ή Ιουλίου. Οι συγκεκριμένες προσωρινές Μονάδες βρίσκονται σε λειτουργία στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας από την 28η Αυγούστου και στον

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μονής από την 3η Σεπτεμβρίου 2011.
Ο συνδυασμός των πιο πάνω μέτρων διασφάλισε ότι το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας είχε αρκετή δυναμικότητα, αν και οριακή, για να αντιμετωπίσει τη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας και ως εκ τούτου η εκ περιτροπής διακοπή ενέργειας τερματίστηκε από τα μέσα Αυγούστου.

Η Αρχή Ηλεκτρισμού προχωρεί στην επιδιόρθωση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού και προς το σκοπό αυτό έχει συσταθεί μια μεγάλη ομάδα. Ο στόχος της ομάδας έργου είναι η γρήγορη, ασφαλής και οικονομικά βιώσιμη επαναφορά του Σταθμού σε πλήρη λειτουργία.

Αν και το τελικό πρόγραμμα επιδιόρθωσης είναι ακόμη σε εξέλιξη, αφού η λεπτομερής αξιολόγηση των ζημιών συνεχίζεται, έχουν τεθεί τέτοιοι στόχοι έτσι ώστε οι οικονομικές επιπτώσεις να μειωθούν κυρίως με το να μειωθεί το κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στο προηγούμενο επίπεδο, το συντομότερο δυνατόν.

ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού, με εγκαταστημένη ισχύ 648 MW πριν την έκρηξη στη Ναυτική Βάση στο Μαρί (3 X 130 MW Ατμοστρόβιλοι Αρ. 1, 2 και 3, 220 MW Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Αρ. 4 και 38 MW Αεριοστρόβιλος) όπως επίσης και συνολικά 71,6 MW από προσωρινές μονάδες εσωτερικής καύσης (19 μονάδες από την εταιρεία TERNA συνολικής δυναμικότητας 26,6 MW και 60 μονάδες από την εταιρεία DAMCO συνολικής δυναμικότητας 45 MW) που εγκαταστάθηκαν στο Σταθμό μετά την έκρηξη στο Μαρί, παρήγαγε κατά το 2011 το 34,92% (1 650 547 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 34,73% (1 565 802 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής. Σημειώνεται επίσης ότι η Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Αρ. 5 συνολικής δυναμικότητας 220 MW λειτούργησε από την 1η Ιουλίου 2011 σε ανοικτό κύκλο (με δυναμικότητα 145 MW) μέχρι και την 11η Ιουλίου που συνέβηκε η έκρηξη.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 38,63%, της Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου Αρ. 4 σε 45,15% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης του Αεριοστρόβιλου ανήλθε στο 18,77%.

Επίσης, ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 36,27%, της Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου Αρ. 4 σε 43,77% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης του Αεριοστρόβιλου ανήλθε στο 17,84%.



ΑΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

Όπως αναφέρθηκε και προηγουμένως, μετά την έκρηξη στο Μαρί στις 11 Ιουλίου 2011 ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού υπέστη εκτεταμένες ζημιές με συνέπεια να τεθεί ολοκληρωτικά εκτός λειτουργίας. Ως αποτέλεσμα, χάθηκε η δυναμικότητα 793 MW της παραγωγής της ΑΗΚ. Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού είναι ο πιο καινούριος και μεγαλύτερος Σταθμός στο νησί, συνεισφέροντας πάνω από το 50% της συνολικής εγκατεστημένης δυναμικότητας και 60% της παραγόμενης ενέργειας.

Το Έργο Αποκατάστασης του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

Το έργο αποκατάστασης του Η/Σ Βασιλικού συνεχίζεται όπως είχε προγραμματιστεί, με ικανοποιητική πρόοδο μέχρι σήμερα.

Οι κύριες εργασίες της περιόδου αφορούσαν καθαρισμό του Σταθμού, ολοκλήρωση των εργασιών σταθεροποίησης όλων των κτιρίων όπως επίσης και έναρξη των εργασιών αποκατάστασης τους.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

Τα απαραίτητα ανταλλακτικά για την αποκατάσταση των Μονάδων Αρ. 4 και 5 έχουν παραγγελθεί και οι πρώτες παραλαβές έχουν ήδη διεκπεραιωθεί. Προγραμματίζεται ότι περαιτέρω παραλαβές ανταλλακτικών θα συνεχίσουν εντός της άνοιξης του 2012. Επιπρόσθετα, η ΑΗΚ είναι σε διαπραγμάτευση με τον εργολάβο της Μονάδας Αρ. 5 από τον οποίο έχει ζητηθεί η ετοιμασία και υποβολή οικονομικής πρότασης για αποκατάσταση της Μονάδας Αρ. 5, όπως επίσης και η ετοιμασία και υποβολή χρονοδιαγράμματος εργασιών για αποκατάσταση των ζημιών στις Μονάδες Αρ. 4 και 5.

Οι αρχικές εκτιμήσεις των ζημιών για τις Μονάδες Αρ. 1, 2 και 3 έχουν ήδη συμπληρωθεί δίνοντας έτσι καλύτερη εικόνα υπολογισμού των ζημιών και τους κόστους επιδιόρθωσης.

Οι έλεγχοι και επιθεωρήσεις για εκτίμηση των ζημιών και του κόστους αποκατάστασης συνεχίζεται.

Κόστος Αποκατάστασης

Με βάση τις πιο πλήρεις εκτιμήσεις ζημιών που είναι σήμερα διαθέσιμες, όπως επίσης στο κόστος κατακύρωσης προσφορών που έχουν εκδοθεί μέχρι τώρα, το συνολικό κόστος αποκατάστασης εκτιμάται στα €220 εκατομμύρια. Διευκρινίζεται ότι η εκτίμηση αυτή δεν είναι η τελική, καθώς συνεχίζονται οι λεπτομερείς εκτιμήσεις ζημιών και η λήψη προσφορών για αποκατάσταση των ζημιών και αυτή η εκτίμηση θεωρείται σαν η “πιο πιθανή” εκτίμηση κόστους, τονίζοντας παράλληλα ότι πολλοί αστάθμητοι παράγοντες πιθανόν να οδηγήσουν το κόστος πιο ψηλά ή χαμηλά.

Πρόγραμμα Αποκατάστασης

Το αναθεωρημένο πρόγραμμα αποκατάστασης έχει ως εξής:

1. Μονάδα Αρ. 5 διαθεσιμότητα σε συνδυασμένο κύκλο (220 MW) στις αρχές του Ιουλίου 2012.
2. Μονάδα Αρ. 4 διαθεσιμότητα σε ανοικτό κύκλο (75 MW) στο τέλος Ιουλίου 2012 και ακόμη 75 MW στα τέλη Σεπτεμβρίου 2012.
3. Μονάδα Αρ. 4 διαθεσιμότητα σε συνδυασμένο κύκλο (220 MW) στα τέλη του 2012.
4. Μονάδα Αρ. 3 διαθεσιμότητα (130 MW) πιθανόν στις αρχές του 2013. Η ημερομηνία αυτή θα επιβεβαιωθεί μόλις ολοκληρωθεί η λεπτομερής εκτίμηση της ζημιάς.
5. Μονάδες Αρ. 1 και 2 (130 MW η κάθε μια) διαθέσιμες στο τέλος του 2013. Η ημερομηνία αυτή θα επιβεβαιωθεί μόλις ολοκληρωθεί η λεπτομερής εκτίμηση των ζημιών.



Τονίζεται ότι το πρόγραμμα αποκατάστασης εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από διάφορους παράγοντες τους οποίους η ΑΗΚ παρακολουθεί στενά, εργαζόμενη ενεργά για να διατηρήσει το πρόγραμμα εντός των πιο πάνω χρονικών πλαισίων.

Ασφαλιστική Κάλυψη

Οι ασφαλιστικές εταιρείες έχουν άρει τις επιφυλάξεις των δικαιωμάτων τους και έχουν αποδεχθεί ευθύνη για το κόστος αποκατάστασης του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού και έχουν ήδη καταβάλει στην Αρχή ενδιάμεσες πληρωμές για έξοδα που έχουν γίνει ή αναμένεται να γίνουν μέχρι το τέλος Ιανουαρίου 2012.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΣΤΑΘΜΟΣ ΔΕΚΕΛΕΙΑΣ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Δεκέλειας, με εγκαταστημένη ισχύ 460 MW (6 x 60MW Ατμοστρόβιλοι και 100 MW Μονάδες Εσωτερικής Καύσης) πριν την έκρηξη στη Ναυτική Βάση στο Μαρί όπως επίσης και επιπρόσθετα 60 MW από προσωρινές μονάδες εσωτερικής καύσης (57 μονάδες από την εταιρεία ENERGY INTERNATIONAL LTD) που εγκαταστάθηκαν στο Σταθμό μετά την έκρηξη στο Μαρί παράγαγε κατά το 2011 το 54,17% (2 560 819 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 54,38% (2 451 879 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 30,70% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Μονάδων Εσωτερικής Καύσης ανήλθε στο 42,16%.

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 41,30%.

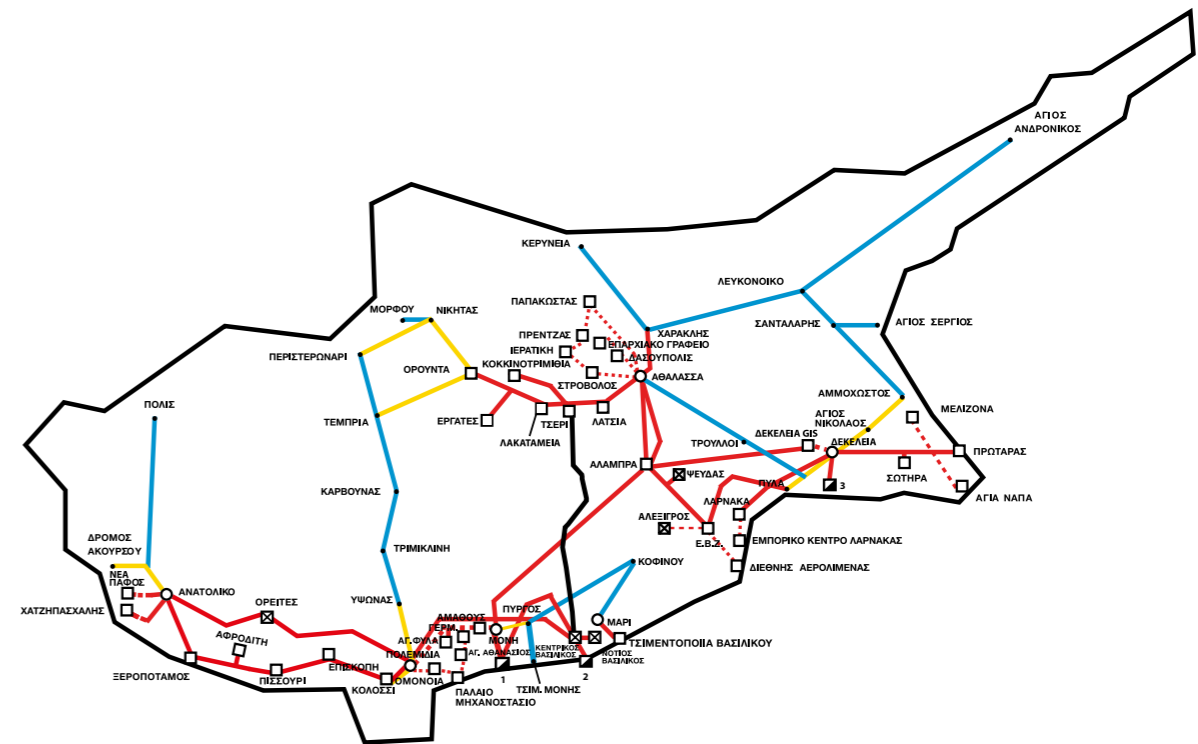
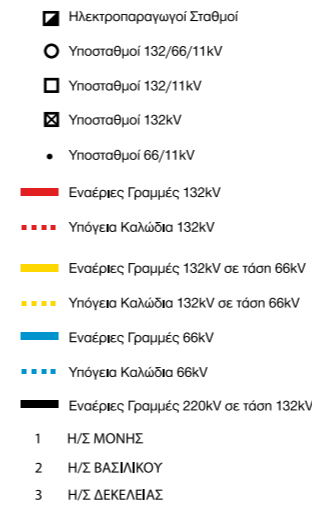
Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2011 έγινε η ετήσια συντήρηση και επισκευή των Μονάδων Αρ. 1, 2, 5 και 6. Ολοκληρώθηκε επίσης η μεγάλη συντήρηση της Μονάδας Αρ. 4. 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. Στις Μονάδες Αρ. 5 και 6 έγινε πλήρης αντικατάσταση των σωληνώσεων του ψύκτη της διεγέρτριας της γεννήτριας. Επιπλέον, στις Μονάδες Αρ. 3 και 4 έγινε αναβάθμιση του Ηλεκτρο-Υδραυλικού Συστήματος Ελέγχου των Ατμοστρόβιλων. Στη Μονάδα Αρ. 4 μετά από βλάβη που παρουσιάστηκε έγινε αντικατάσταση της βοηθητικής διεγέρτριας.

Ολοκληρώθηκε έγκαιρα και με επιτυχία η εγκατάσταση και σύνδεση στο δίκτυο Προσωρινών Μονάδων Εσωτερικής Καύσης 60MW στο χώρο του παλαιού Σταθμού Δεκέλειας.

Έχει ολοκληρωθεί με επιτυχία η πρώτη φάση του κλειστού συστήματος ζυγών (GIS) στο οποίο συνδέθηκαν οι Μονάδες Εσωτερικής Καύσης MEK1 και MEK2.

Έγιναν οι προγραμματισμένες συντηρήσεις 4 000, 6 000 και 9 000 ωρών των MEK2. Στις ίδιες μηχανές έγινε αντικατάσταση συγκεκριμένης παρτίδας ελαττωματικών εδράνων από τον κατασκευαστή.



Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΣΤΑΘΜΟΣ ΜΟΝΗΣ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Μονής, με εγκαταστημένη ισχύ 300 MW (5 X 30MW Ατμοστρόβιλοι και 4 X 37,5 MW Αεριοστρόβιλοι) πριν την έκρηξη στη Ναυτική Βάση στο Μαρί όπως επίσης και επιπρόσθετα 35 MW από προσωρινές μονάδες εσωτερικής καύσης (37 μονάδες από την εταιρεία ENERGY INTERNATIONAL LTD) που εγκαταστάθηκαν στο Σταθμό μετά την έκρηξη στη Ναυτική Βάση στο Μαρί, παρήγαγε κατά το 2011 το 10,91% (515 518 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 10,89% (490 822 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 25,47% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των αεριοστρόβιλων ανήλθε στο 26,09%.

Επίσης, ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 23,98% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των αεριοστρόβιλων ανήλθε στο 25,84%.

Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Εντός του 2011 συμπληρώθηκε η ετήσια συντήρηση των Ατμολεβήτων Αρ. 3 και 4. 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.

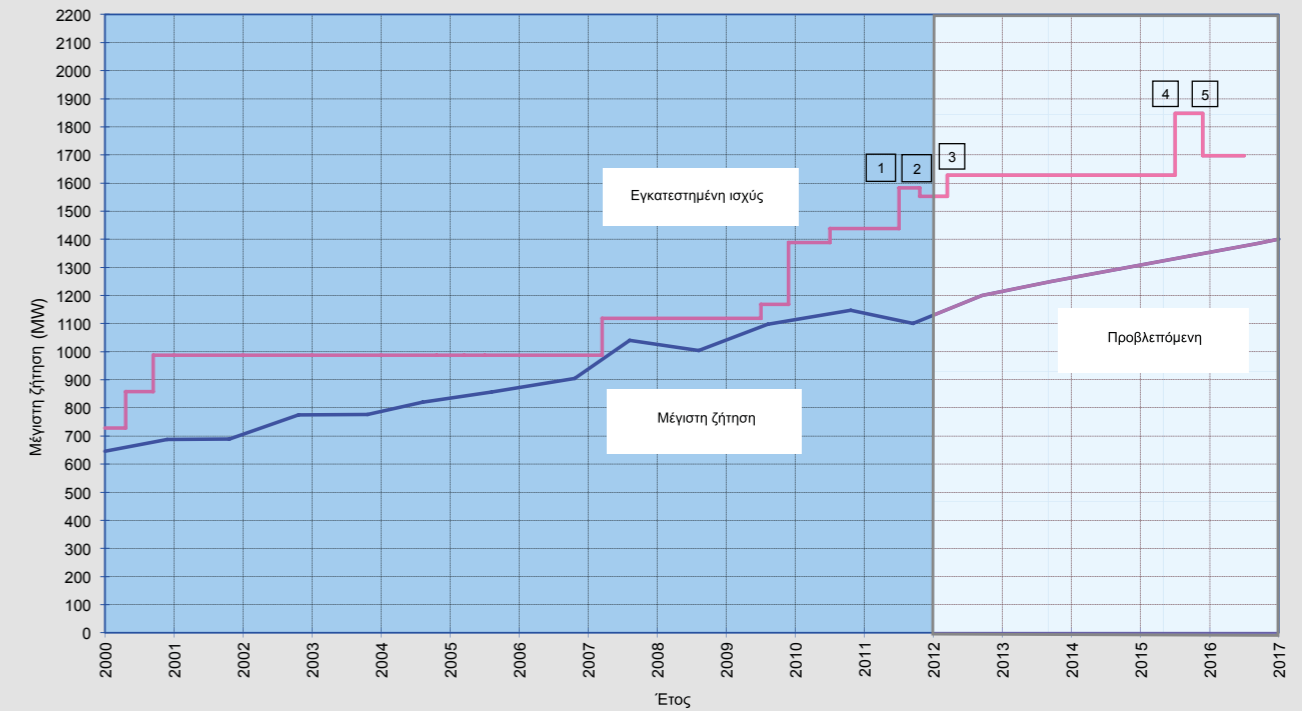
Έγινε έλεγχος των βαλβίδων ασφαλείας του τυμπάνου ατμού και της βαλβίδας ασφαλείας του αγωγού εξαγωγής υπέρθερμου ατμού με την μέθοδο TREVITEST από το προσωπικό του Σταθμού στην παρουσία του Επιθεωρητή του Υπουργείου Εργασίας στον Ατμολέβητα Αρ.6.

Κατά την υπό επισκόπηση περίοδο έγινε η ετήσια γενική συντήρηση και επισκευή των ατμοστρόβιλων Αρ. 4, 5 και 6.

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

Έγινε η ετήσια επιθεώρηση του αγκυροβολίου για ανανέωση του πιστοποιητικού καταλληλότητας αγκυροβολίου και έγινε τοποθέτηση επτά καινούργιων εύκαμπτων αγωγών.

Σχεδ. 1



ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΡΧΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

- (1) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 145 MW (ΜΟΝΑΔΑ Αρ. 5 ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ – ΣΕ ΑΝΟΙΚΤΟ ΚΥΚΛΟ, ΒΑΣΙΛΙΚΟ) - 2011 (Ιούλιος)
- (2) ΑΠΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ 1 x 30 MW = 30 MW (ΜΙΑ ΑΤΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΜΟΝΑΔΑ, ΜΟΝΗ) - 2011
- (3) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΕΠΙΠΡΟΣΘΕΤΩΝ 75 MW (ΜΟΝΑΔΑ Αρ. 5 ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ – ΒΑΣΙΛΙΚΟ) - 2012 (Αρχές)
- (4) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 1 x 220 MW (ΜΟΝΑΔΑ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ) - 2015 (αρχές)
- (5) ΑΠΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ 5 x 30 MW = 150 MW (ΑΤΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ, ΜΟΝΗ) - 2015 (τέλος)

Υπολογίζεται ότι οι ατμοηλεκτρικές μονάδες του Η/Σ Μονής θα απενεργοποιηθούν στο τέλος του 2015.

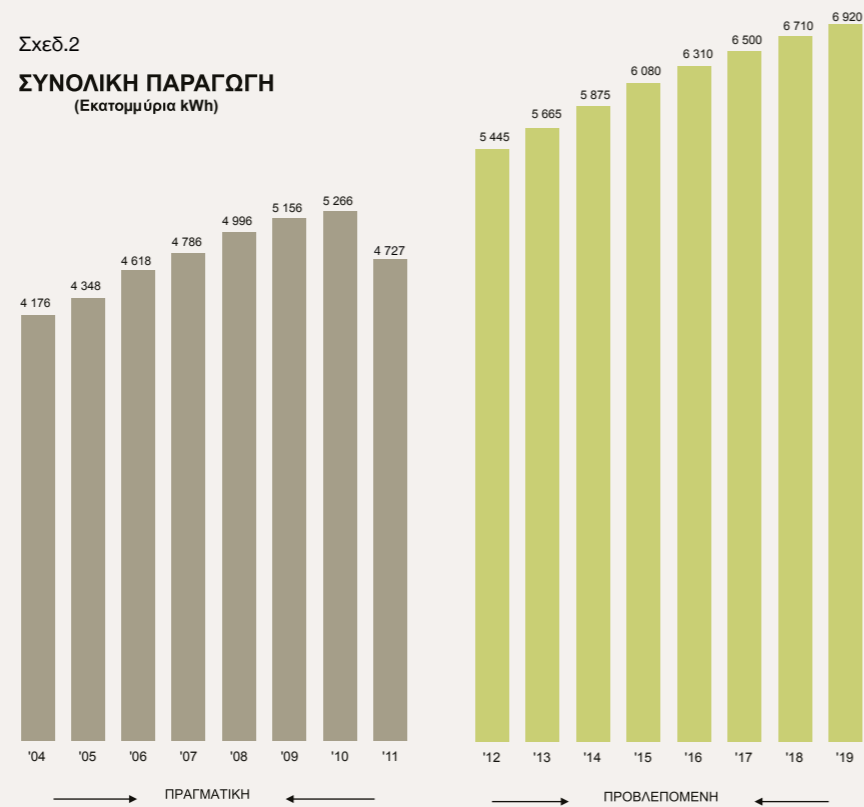
Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΝΕΑ ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ Η/Σ ΜΟΝΗΣ

Ολοκληρώθηκαν οι οικοδομικές εργασίες κατασκευής φρεατίων αντλιοστασίων και τοποθέτησης αγωγών από το αντλιοστάσιο μέχρι το αντλιοστάσιο του ΣΑΛΑ.

Σχεδ.2

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (Εκατομμύρια kWh)



Έγινε αγορά και τοποθέτηση λιποπαγίδας του εστιατορίου και έγινε η έγκριση άδειας σύνδεσης του αντλιοστασίου του Σταθμού με το ΣΑΛΑ.

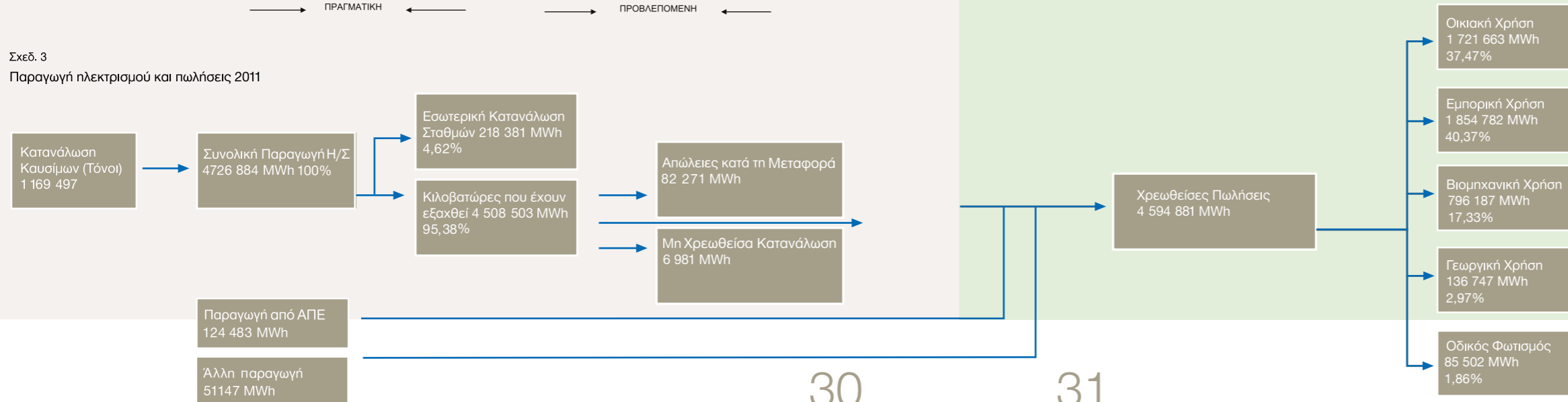
Άρχισαν και τελείωσαν οι εργασίες εγκατάστασης του βοηθητικού ατμολέβητα. Έγιναν τοποθετήσεις των αγωγών διακλάδωσης του τροφοδοτικού νερού του καυσίμου, των εξυδατώσεων και στραιοσιωνισμού. Στις 4/4/2011 έφθασε ο ατμολέβητας στο Σταθμό και τοποθετήθηκε απευθείας στη θέση του και άρχισε αμέσως η κατασκευή του στεγάστρου. Εγκαταστάθηκε σύστημα απενεργοποίησης της ηλεκτρικής παροχής του κτιρίου σε περίπτωση πυρκαγιάς και ψηλών θερμοκρασιών.

Εγκαταστάθηκε η νέα μονάδα αφαλάτωσης αντιστρόφου οσμώσεως νότια του Σταθμού από την εταιρεία Chemitec/Protesno Srl. Οι πλαστικές διασωληνώσεις και τα εξαρτήματα εγκαταστάθηκαν από το προσωπικό του Σταθμού σε συνεργασία με τους αντιπροσώπους της εταιρείας.

Εγκαταστάθηκαν 37 μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνολικής δυναμικότητας 35MW από την εταιρεία Energy International στα βόρεια του Σταθμού. Οι διάφορες εργασίες προετοιμασίας του χώρου έγιναν από το προσωπικό του Σταθμού σε συνεργασία με τους εργολάβους.

Σχεδ. 3

Παραγωγή ηλεκτρισμού και πωλήσεις 2011



30

31



Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΑ

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

ΜΕΛΕΤΕΣ

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής ασχολήθηκε κατά το 2011, με διάφορα θέματα που αφορούν την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις επιπτώσεις που αυτά έχουν πάνω στην Αρχή και ειδικότερα σε θέματα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Υποβλήθηκε προς το Υπουργείο Γεωργίας, Φυσικών Πόρων και Περιβάλλοντος πιστοποιημένη μελέτη με υπολογισμούς των εκπομπών του Διοξειδίου του Άνθρακα για την περίοδο Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2010 σύμφωνα με την πρόνοια του σχετικού Νόμου για τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας.

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Ηλεκτρική ενέργεια

Κατά το 2011 το σύνολο της παραγωγής από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ ήταν 4 726 884 108 kWh, έναντι 5 204 897 000 kWh το 2010, παρουσίασε δηλαδή μείωση περίπου 9,19% σε σύγκριση με τον προηγούμενο χρόνο.

Το Σχεδιάγραμμα 2 (σελίδα 30) δείχνει το σύνολο των κιλοβατώρα που παρήχθησαν από το 2004 ως το 2011. Στο ίδιο σχεδιάγραμμα φαίνεται, επίσης, η προβλεπόμενη παραγωγή, κάθε χρόνου, για την περίοδο 2012 μέχρι το 2019.

Απώλειες στο σύστημα Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής

Οι ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια μέσα στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 4,62% της συνολικής παραγωγής έναντι 5,2% του περασμένου χρόνου.

Το Σχεδιάγραμμα 3 (σελίδα 30) 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 1 057 815 μετρικοί τόνοι, σε σύγκριση με 1 053 038 μετρικούς τόνους που καταναλώθηκαν τον προηγούμενο χρόνο παρουσιάζοντας αύξηση 0,45% περίπου.

Η ολική κατανάλωση ακάθαρτου πετρελαίου (ντίζελ) στους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 111 682 μετρικοί τόνοι, σε σύγκριση με 157 504 μετρικούς τόνους που καταναλώθηκαν το 2010.

Η μέση θερμική αξία των καυσίμων που χρησιμοποιήθηκαν κατά το 2011 ήταν 42 963 kJ/kg, σε σύγκριση με 42 906 kJ/kg το 2010.

Βαθμός Απόδοσης των Σταθμών

Ο μέσος βαθμός απόδοσης κατά το 2011, με βάση την ολική παραγωγή και από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 33,87% σε σύγκριση με 36,08% το 2010. Η απαιτούμενη μέση θερμότητα ανά παραγόμενη κιλοβατώρα ήταν 10 630 kJ/kWh, σε σύγκριση με 9 979 kJ/kWh το 2010.

Λόγω της έκρηξης στο Μαρί και της καταστροφής των μονάδων στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, η αναγκαστική χρήση των προσωρινών μονάδων, για κάλυψη των αναγκών σε ηλεκτρική ενέργεια, είχε ως αποτέλεσμα τη μείωση του μέσου βαθμού απόδοσης από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων αποτελεί τη μεγαλύτερη Μονάδα της ΑΗΚ και έχει υπό την ευθύνη της την ανάπτυξη, τη συντήρηση και τη διαχείριση του Εθνικού Ηλεκτρικού Δικτύου Μεταφοράς και Διανομής.

Επιπλέον, η Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων είναι και ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) υπεύθυνος για τη λειτουργία του Συστήματος Διανομής.

Στη Μονάδα Δικτύων είναι εντεταγμένες η Διεύθυνση Έργων Ανάπτυξης Δικτύου, η Διεύθυνση Μελετών και Προσχεδιασμού Δικτύου και οι τέσσερις (4) Περιφερειακές Διευθύνσεις της ΑΗΚ, καθώς επίσης και οι Τομείς Ηλεκτρονικής και Επικοινωνιών και Δομικών Έργων.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΚΡΙΣΗΣ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΚΡΗΣΗ ΣΤΟ ΜΑΡΙ

Μετά τα τραγικά γεγονότα της 11ης Ιουλίου 2011, τα οποία είχαν ως αποτέλεσμα την απώλεια του 53% της εγκατεστημένης ισχύος παραγωγής ηλεκτρισμού της ΑΗΚ, η Επιχ. Μον. Δικτύων έπαιξε πρωταγωνιστικό ρόλο στην επιτυχή διαχείριση της ενεργειακής κρίσης που προέκυψε, σε συνεργασία με την Ομάδα Διαχείρισης Κρίσης που συνέστησε η ΡΑΕΚ, στην οποία ο Εκτελεστικός Διευθυντής Δικτύων ήταν βασικό μέλος.

Αυτό επιβεβαιώθηκε και από την έκθεση του εκπροσώπου της εταιρείας Δικτύου της Αγγλίας National Grid, ο οποίος ήταν στην Κύπρο την περίοδο αυτή σαν απεσταλμένος του Υπουργείου Εξωτερικών του Ηνωμένου Βασιλείου για να παρέχει τις συμβουλευτικές υπηρεσίες του, εάν χρειαζόταν, κατά την περίοδο διαχείρισης της κρίσης. Ο εκπρόσωπος αυτός, όχι μόνο απέδωσε τα εύσημα στους χειρισμούς που έγιναν, αλλά ετοίμασε έκθεση για να μεταφέρει αρκετές από τις ενέργειες που έγιναν από την ΑΗΚ, ως εισηγήσεις προς την National Grid για να συμπεριληφθούν στα πλάνα διαχείρισης κρίσεων που συντηρούν.

Συνοπτικά, η Επιχ. Μον. Δικτύων προέβηκε στις ακόλουθες ενέργειες:

(α) Διαχείριση Φορτίου με βάση τη μειωμένη διαθέσιμη Παραγωγή Ενέργειας

Από την 2η μέρα της κρίσης, η ορθή διαχείριση και κατανομή της διαθέσιμης παραγωγής που περιορίστηκε στο 60% περίπου της συνολικής ζήτησης, μπόρεσε ως προτεραιότητα με στόχο να διαφυλαχθεί η οικονομική δραστηριότητα της χώρας. Σε συνεργασία με τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, συγκροτήθηκαν και λειτούργησαν 22 Ομάδες Διαχείρισης/ Διακοπής Φορτίου αξιοποιώντας την περιορισμένη προσφερόμενη ενέργεια από τους Σταθμούς Παραγωγής Δεκέλειας και Μονής.

Οι διακοπές ενέργειας οργανώθηκαν με τέτοιο τρόπο για να τηρούνται με αυστηρότητα κριτήρια τα οποία βασίζονταν: στη διασφάλιση των βασικών λειτουργιών του Κράτους, την απρόσκοπτη παροχή ενέργειας στις βασικές νοσοκομειακές μονάδες, στις οργανωμένες βιομηχανικές μονάδες και βιομηχανίες που δεν μπορούν να διακόψουν την παραγωγή τους και στις οργανωμένες τουριστικές περιοχές.

(β) Επαναλειτουργία Υποσταθμών Μεταφοράς 132kV στο Βασιλικό

Σε πολύ σύντομο χρονικό διάστημα το προσωπικό της ΑΗΚ εργάστηκε και επανάφερε μετά από τις αναγκαίες διορθώσεις σε εξοπλισμό και εναέριες γραμμές, σε πλήρη λειτουργία τον Υποσταθμό Μεταφοράς «Βασιλικό 132kV» αφού η λειτουργία ήταν απαραίτητη για τη διασύνδεση των επαρχιών Λεμεσού και Πάφου με το υπόλοιπο δίκτυο Μεταφοράς.

Με συνεχείς εντατικές εργασίες επανήλθε σε πλήρη λειτουργία και ο Υποσταθμός «Βασιλικός Νότιος» στις 5 Αυγούστου 2011 επιτρέποντας έτσι τη σύνδεση των προσωρινών γεννητριών που μεταφέρθηκαν από την Ελλάδα, συνολικής ισχύος 70MW.

(γ) Εγκατάσταση Προσωρινών Ηλεκτρογεννητριών

Για την επιτυχή εγκατάσταση των προσωρινών γεννητριών στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς Βασιλικού, Δεκέλειας και Μονής στα στενά χρονικά πλαίσια που επιβάλλονταν, εργάστηκε μεγάλος αριθμός προσωπικού από τις Περιφέρειες και την Επιχ. Μον. Δικτύων διαφόρων ειδικοτήτων. Οι κυριότερες εργασίες αφορούσαν τα πιο κάτω:

- Ετοιμασία πλέγματος γείωσης και τοποθέτηση καλωδίων σύνδεσης μέσης και υψηλής τάσης στους Σταθμούς Παραγωγής.
- Εγκατάσταση μετασχηματιστών ισχύος 73 MVA και 40MVA στους Σταθμούς Παραγωγής Δεκέλειας και Μονής αντίστοιχα.
- Αλλαγή καλωδίων και εγκατάσταση θερματικών 132 kV στο σταθμό παραγωγής Βασιλικό (πληγώθηκαν από τα σφαιρίδια της τραγωδίας) αλλά και στο Σταθμό Δεκέλειας.
- Τοποθέτηση μετασχηματιστών έντασης και ηλεκτρονόμων και σε όλους τους Σταθμούς Παραγωγής για προστασία του εξοπλισμού.
- Διεξαγωγή όλων των προληπτικών ελέγχων, σύνδεση και λειτουργία όλου του εξοπλισμού.

(δ) Λειτουργία Μικρών Ηλεκτρογεννητριών από Ιδιώτες/ΑΗΚ

Μετά από συντονισμένες επίμονες και επίπονες προσπάθειες, η Επιχ. Μον. Δικτύων κατάφερε να επιτύχει την απαλλαγή από το φόρο κατανάλωσης όσων καταναλωτών έκαναν χρήση των ιδιωτικών γεννητριών τους και να ρυθμίσει την έκδοση ειδικών εντύπων που απαιτείτο από το Τμήμα Τελωνείων για το σκοπό αυτό. Αυτό βοήθησε ουσιαστικά στην αυξημένη χρήση των ιδιωτικών γεννητριών σε περιόδους ενεργειακής ανεπάρκειας, για απόμβλυνση του προβλήματος.

Παράλληλα, οργανώθηκαν ομάδες υποστήριξης σε όλες τις Περιφέρειες, για παροχή βοήθειας στους καταναλωτές που είχαν σε λειτουργία εφεδρικές γεννήτριες για ανάληψη του φορτίου τους ή μέρος του.

Επιπλέον, μικρές ηλεκτρογεννήτριες συνολικής ισχύος 15 MW εγκαταστάθηκαν από την ΑΗΚ στο Δίκτυο Διανομής για ενίσχυση της ηλεκτροπαραγωγής, οι οποίες παραχωρήθηκαν από το Κράτος του Ισραήλ και τις εταιρείες DELEK και EDT Offshore.

(ε) Επανασύνδεση του Δικτύου Μεταφοράς με τις Κατεχόμενες Περιοχές

Η Επιχ. Μον. Δικτύων σε πολύ σύντομο χρονικό διάστημα ολοκλήρωσε όλα τα τεχνικά θέματα και η επανασύνδεση των Υποσταθμών «Αθαλάσσα» και «Χαράκλης» έγινε στις 16 Ιουλίου 2011 και ολοκληρώθηκε με τη λειτουργία του Δικτύου σε συγχρονισμό με το Δίκτυο στις κατεχόμενες περιοχές την Δευτέρα 18 Ιουλίου 2011. Στη συνέχεια για αύξηση της αξιοπιστίας της παροχής, ολοκληρώθηκε στις 2 Αυγούστου 2011 και δεύτερη σύνδεση στον Υποσταθμό «Ορούντα».

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

(στ) Αποστολή Μηνυμάτων μέσω Κινητών Τηλεφώνων

Η Επιχ.Μον.Δικτύων προχώρησε σε οργάνωση των Ομάδων Διακοπών Ενέργειας κατά τρόπο που να είναι γνωστή η ομάδα που ανήκει ο κάθε καταναλωτής. Με την βοήθεια της CYTA και με τη συμμετοχή και των άλλων παρόχων κινητής τηλεφωνίας στήθηκε υποδομή για να στέλλονται μηνύματα SMS στους επηρεαζόμενους για διακοπή ή μη διακοπή ανάλογα με την περίπτωση. Τα σχόλια του κοινού ήταν πολύ ενθαρρυντικά αφού βοήθησε σε αξιόπιστη εφαρμογή του προγράμματος διακοπών και του συστήματος ενημέρωσης με SMS.

(ζ) Επισκευή του Συστήματος Τηλεπικοινωνιών της ΑΗΚ

Στον Η/Σ Βασιλικού λειτουργούσε συνδετικός σταθμός της υποδομής τηλεπικοινωνιών της ΑΗΚ ο οποίος επηρεάστηκε από την καταστροφή. Ο Τομέας Ηλεκτρονικής και Τηλεπικοινωνιών εργάστηκε εντατικά για να διατηρήσει τις τηλεπικοινωνίες όλων των συστημάτων της ΑΗΚ σε λειτουργία από εναλλακτικές οδεύσεις και στη συνέχεια ολοκλήρωσε σύνδεση του κόμβου στον κύριο Υποσταθμό Μεταφοράς «Βασιλικός 132kV», επαναφέροντας έτσι σε ομαλή λειτουργία το σύστημα.

ΔΙΚΤΥΟ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

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

Τα εκτελούμενα αναπτυξιακά έργα καλύπτουν τις συνεχώς αυξανόμενες ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια ενώ αυξάνουν επίσης την αξιοπιστία του Συστήματος Μεταφοράς.

Στην περίοδο που επισκοπείται, η εγκατεστημένη ισχύς των Υποσταθμών Μεταφοράς αυξήθηκε κατά 338,5 MVA.

ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΕΣ ΕΡΓΑΣΙΕΣ

Κατά τη διάρκεια του 2011, η Διεύθυνση Έργων Ανάπτυξης Δικτύου διεκπεραίωσε τις ακόλουθες εργασίες ανάπτυξης και αναβάθμισης του Δικτύου Μεταφοράς:

Νέοι Υποσταθμοί

Υποσταθμός «Νότιος Βασιλικός» 132/22-11 kV

Ο Υποσταθμός «Νότιος Βασιλικός» 132/22-11 kV ενεργοποιήθηκε το Μάιο 2011, αλλά από την 11η Ιουλίου μετά που έγινε η έκρηξη στη Ναυτική Βάση στο Μαρί, ο Υποσταθμός είναι εκτός λειτουργίας. Εγκαταστάθηκαν και ενεργοποιήθηκαν δυο Μετασχηματιστές 132/22-11kV δυναμικότητας

40 MVA ο καθένας. Οι Μετασχηματιστές αυτοί τώρα συνδέθηκαν με τις προσωρινές γεννήτριες και λειτουργούν προσωρινά ως Μετασχηματιστές 11/132kV.

Υποσταθμός «Λακατάμεια» 132/22-11kV

Ο Υποσταθμός «Λακατάμεια» 132/22-11kV ενεργοποιήθηκε τον Φεβρουάριο 2011. Εγκαταστάθηκαν και ενεργοποιήθηκαν δύο Μετασχηματιστές 132/22-11kV δυναμικότητας 40 MVA ο καθένας.

Υποσταθμός «Αμαθούς» 132/22-11kV

Η εγκατάσταση του υπογείου κυκλώματος 132kV, που αποτελεί μέρος της ευρύτερης υπογειοποίησης των εναερίων γραμμών Μεταφοράς στην πόλη της Λεμεσού, έχει συμπληρωθεί και η ενεργοποίηση του Υποσταθμού «Αμαθούς» 132/22-11kV έγινε τον Μάιο 2011. Εγκαταστάθηκαν δύο Μετασχηματιστές 132/22-11kV δυναμικότητας 40 MVA ο καθένας.

Υποσταθμός «Ψευδάς» 132/22-11kV

Η ενεργοποίηση του Υποσταθμού «Ψευδάς» 132/22-11kV έγινε τον Αύγουστο 2011. Ο Υποσταθμός αυτός συνδέει το αιολικό πάρκο «Αγία Άννα» δυναμικότητας 20 MVA, με το Δίκτυο Μεταφοράς της ΑΗΚ.

Υποσταθμός «Αλέξιγρος» 132/22-11kV

Η ενεργοποίηση του Υποσταθμού «Αλέξιγρος» 132/22-11kV έγινε τον Νοέμβριο 2011. Ο Υποσταθμός αυτός συνδέει το αιολικό πάρκο «Αλέξιγρος» δυναμικότητας 31,5 MVA, με το Δίκτυο Μεταφοράς της ΑΗΚ.

Υποσταθμός «Στρουμπί» 132/22-11kV

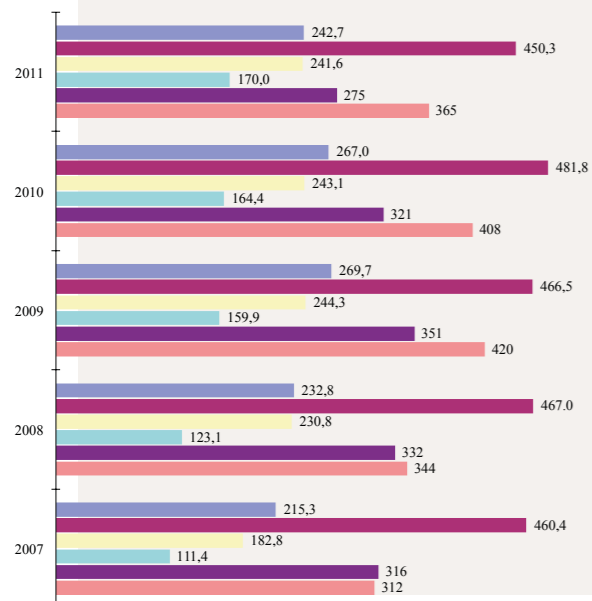
Συμπληρώθηκε περίπου το 60% του Υποσταθμού «Στρουμπί» 132/22-11kV. Αναμενόμενη ημερομηνία συμπλήρωσης του Υποσταθμού είναι ο Απρίλιος του 2012.

Υποσταθμός «Αθένου» 132/22-11kV

Συμπληρώθηκε περίπου το 40% του Υποσταθμού «Αθένου» 132/22-11kV. Αναμενόμενη ημερομηνία συμπλήρωσης του Υποσταθμού είναι ο Ιούνιος του 2012.

Σχεδ. 4

ΝΕΑ ΕΡΓΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΠΟΥ ΕΚΤΕΛΕΣΤΗΚΑΝ ΤΑ ΤΕΛΕΥΤΑΙΑ ΠΕΝΤΕ ΧΡΟΝΙΑ



ΕΝΕΡΓΕΙΣ ΓΡΑΜΜΕΣ Χ.Τ. (km) - L.V. OH LINES (km)
 ΥΠΟΓΕΙΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Χ.Τ. (km) - L.V. U/G CABLES (km)
 ΥΠΟΓΕΙΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Μ.Τ. (km) - M.V. U/G CABLES (km)
 ΕΝΕΡΓΕΙΣ ΓΡΑΜΜΕΣ Μ.Τ. (km) - M.V. OH LINES (km)
 ΕΠΙΓΕΙΟΙ ΜΕΤΑΣΧΗΜΑΤΙΣΤΕΣ - G.M. TRANSFORMERS
 ΕΝΕΡΓΕΙΟΙ ΜΕΤΑΣΧΗΜΑΤΙΣΤΕΣ - P.M. TRANSFORMERS



Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

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

Ο εξοπλισμός στον Υποσταθμό «Τριμίκλινη» 132/66/22-11kV εγκαταστάθηκε από προσωπικό της ΑΗΚ. Η ενεργοποίηση του Υποσταθμού προγραμματίζεται για τον Ιούνιο του 2012.

Υποσταθμός «Ξεροπόταμος» 132/22-11kV

Η φάση "Α" στο νέο Υποσταθμό «Ξεροπόταμος» 132/22-11kV έχει ενεργοποιηθεί τον Δεκέμβριο 2011. Εγκαταστάθηκαν και ενεργοποιήθηκαν δύο Μετασχηματιστές 132/11kV δυναμικότητας 16 MVA ο καθένας. Η φάση "Β" κατά την οποία θα γίνει και η αποξήλωση του παλιού Υποσταθμού, αναμένεται να συμπληρωθεί τον Ιανουάριο του 2012.

Υποσταθμός «Νέα Πάφος» 132/22-11kV

Η ενεργοποίηση του Υποσταθμού «Νέα Πάφος» 132/22-11kV και η αποξήλωση του Υποσταθμού «Πάφος» 66/11kV, έγινε τον Φεβρουάριο 2011. Εγκαταστάθηκαν και ενεργοποιήθηκαν τρεις Μετασχηματιστές 132/22-11kV δυναμικότητας 40 MVA ο καθένας και αποξηλώθηκαν οι τρεις παλαιότεροι Μετασχηματιστές 66/11kV δυναμικότητας 15 MVA ο καθένας που ήταν εγκατεστημένοι στον Υποσταθμό «Πάφος» 66/11kV.

Αναβαθμίσεις / Αποξηλώσεις υφιστάμενων Υποσταθμών

Υποσταθμός «Δεκέλεια» 132/22-11kV

Η ενεργοποίηση του αναβαθμισμένου Υποσταθμού «Δεκέλεια» 132/22-11kV έγινε τον Μάιο του 2011. Στον Υποσταθμό «Δεκέλεια» 132/22-11kV εγκαταστάθηκαν και ενεργοποιήθηκαν δύο Μετασχηματιστές 132/22-11kV δυναμικότητας 40 MVA ο καθένας και αφαιρέθηκαν τρεις Μετασχηματιστές δυναμικότητας 7,5 MVA ο καθένας.

Υποσταθμός «Ακουρσού» 132/22-11kV

Στον Υποσταθμό «Ακουρσού» 132/22-11kV, τον Ιούνιο 2011 έγινε αντικατάσταση του μετασχηματιστή T1, δυναμικότητας 10 MVA, με μεγαλύτερο μετασχηματιστή δυναμικότητας 16 MVA.

Υποσταθμός «Ελεύθερη Βιομηχανική Ζώνη» 132/22-11kV

Στον Υποσταθμό «Ελεύθερη Βιομηχανική Ζώνη» 132/22-11kV, τον Μάρτιο 2011 έγινε αντικατάσταση του μετασχηματιστή T1 δυναμικότητας 16 MVA, με μεγαλύτερο μετασχηματιστή δυναμικότητας 40 MVA.

Υποσταθμός «Τεμριά» 66/11kV

Στον Υποσταθμό «Τεμριά» 66/11kV αντικαταστάθηκε ο μετασχηματιστής T3 δυναμικότητας 5 MVA με μεγαλύτερο μετασχηματιστή δυναμικότητας 10 MVA. Η ενεργοποίηση του προγραμματίζεται για τον Μάρτιο του 2012.

Υποσταθμός «Αφαλάτωση» 66/11kV

Στον Υποσταθμό «Αφαλάτωση» 66/11kV τον Ιούνιο 2011 έγινε αποξήλωση του μετασχηματιστή δυναμικότητας 16 MVA και η μονάδα τροφοδοτείται απευθείας από τον Υποσταθμό «Δεκέλεια» 132/22-11kV.

Υποσταθμός «Μονή» 132/11kV

Στον Υποσταθμό «Μονή» 132/11kV, λόγω της έκρηξης που έγινε στη Ναυτική Βάση στο Μαρί, εγκαταστάθηκε ένας Μετασχηματιστής 11/132kV δυναμικότητας 40 MVA, ο οποίος συνδέθηκε με τις προσωρινές γεννήτριες που εγκαταστάθηκαν.

Υποσταθμός «Δεκέλεια» 132/22-11kV

Στον Υποσταθμό «Δεκέλεια» 132/22-11kV, λόγω της έκρηξης που έγινε στη Ναυτική Βάση στο Μαρί, εγκαταστάθηκε ένας Μετασχηματιστής 11/132kV δυναμικότητας 73 MVA, ο οποίος συνδέθηκε με τις προσωρινές γεννήτριες που εγκαταστάθηκαν.

Εναέριες Γραμμές /Υπόγεια Καλώδια Μεταφοράς

Εναέρια Γραμμή 132kV «Υψωνας-Τριμίκλινη»

Βρίσκεται σε εξέλιξη η κατασκευή της νέας εναέριας γραμμής διπλού κυκλώματος 132kV «Υψωνας-Τριμίκλινη», συνολικού μήκους 17 km περίπου, μέχρι τη νέα θέση του Υποσταθμού Τριμίκλινης. Απομένου περίπου 4 km τα οποία δεν εγκαταστάθηκαν ακόμη, λόγω αντιδράσεων των κατοίκων της περιοχής.

Εναέρια γραμμή 132kV διασύνδεσης του Υποσταθμού «Ψευδάς»

Η νέα γραμμή ενεργοποιήθηκε τον Αύγουστο 2011.

Εναέρια Γραμμή 132kV «Στρουμπί-Πόλις»

Η νέα γραμμή 132kV διπλού κυκλώματος, μήκους 22km περίπου, θα έχει αφετηρία τον πύργο διακλάδωσης Αρ. 43 της υφιστάμενης γραμμής «Ανατολικό-Στρουμπί-Δρόμος Ακουρσού» και θα τερματίζει στον Υποσταθμό «Πόλις». Με τη συμπλήρωση του έργου θα αποξηλωθεί η υφιστάμενη γραμμή 66kV μονού κυκλώματος.

Εναέρια Γραμμή 132kV «Αθένου»

Η νέα γραμμή μήκους 7,5 km θα συνδέει τον Υποσταθμό «Αθένου», με την γραμμή Μεταφοράς «Δεκέλεια – Ε.Β.Ζ». Το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί στις αρχές του 2013.

Υπογειοποίηση Εναερίων Γραμμών Μεταφοράς στην πόλη της Λεμεσού και των προαστίων της

Για την υπογειοποίηση των εναερίων Γραμμών Μεταφοράς στην πόλη της Λεμεσού και των προαστίων της, εγκαταστάθηκαν και ενεργοποιήθηκαν 54,4 km Υπόγειο Καλώδιο 132kV και αποξηλώθηκαν 31,3 km Εναέρια Γραμμή Μεταφοράς διπλού κυκλώματος.

ΜΕΛΕΤΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Κατά τη διάρκεια του 2011, η Διεύθυνση Μελετών και Προσχεδιασμού ετοίμασε τις πιο κάτω μελέτες σε συνεργασία με το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ):

Περιοχή Λευκωσίας:

Στην πόλη και επαρχία Λευκωσίας έχουν εκπονηθεί και εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Προκαταρκτική μελέτη σύνδεσης του συγκεντρωτικού ηλιοθερμικού σταθμού ισχύος 25MW της ΑΗΚ στον Άγιο Σωζόμενο της επαρχίας Λευκωσίας με το Δίκτυο Μεταφοράς.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

- Διασύνδεση του Υποσταθμού Μεταφοράς «Ορούντα» 132kV με τα Κατεχόμενα.
- Μετακίνηση μέρους της Διασύνδεσης «Αλάμπρα – Αθαλάσσα» 132kV - κύκλωμα 1&2 (Triple) στον χώρο και πλησίον του Υποσταθμού Μεταφοράς «Αθαλάσσα».
- Προκαταρκτικός σχεδιασμός σύνδεσης του Ηλιοθερμικού Σταθμού της Εταιρείας Abengoa δυναμικότητας 50MW στο Δίκτυο Μεταφοράς της ΑΗΚ.

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτη τροφοδοσίας του νέου Υποσταθμού Μεταφοράς κλειστού τύπου GIS «Εγκωμη» 3x40MVA 132/22-11kV.
- Εγκατάσταση μετασχηματιστών ισχύος και πίνακα αυτόματων διακόπτων μέσης τάσης στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Τσέρι».
- Εναέρια Γραμμή Διπλού Κυκλώματος «Καρβουνάς - Τεμπριά» 132kV.
- Αναθεώρηση μελέτης για υπογειοποίηση της εναέριας γραμμής που διασυνδέει τους Υποσταθμούς «Αθαλάσσα - Τσέρι» και «Αθαλάσσα - Κοκκινότριμιθιά».
- Αναβάθμιση του Υποσταθμού Μεταφοράς «Ορούντα» από 2X16MVA 132/11kV σε 2X40MVA 132/22-11kV.

Περιοχή Λεμεσού:

Στην πόλη και επαρχία Λεμεσού έχουν εκπονηθεί και εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτη Ανάπτυξης του συστήματος μεταφοράς της ευρύτερης περιοχής της πόλης της Λεμεσού.
- Αναθεωρημένη Προκαταρκτική Μελέτη Σύνδεσης του Θερμικού Σταθμού της ΑΗΚ ισχύος 50MW στο Ακρωτήρι με το Σύστημα Μεταφοράς.
- Σύνδεση Αιολικού Πάρκου «Σανίδα» ισχύος 10MW της Εταιρείας Αιολική Ακτή Λτδ με το Δίκτυο της ΑΗΚ.
- Αντικατάσταση των 2 μετασχηματιστών ισχύος 10 MVA στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Πύργος» 66 kV.
- Εγκατάσταση 3ου Μετασχηματιστή στον Υποσταθμό «Άγιος Αθανάσιος».

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Κομβικός Υποσταθμός Μεταφοράς «Βιομηχανική Περιοχή Ύψωνα».
- Αναβάθμιση Υποσταθμού Μεταφοράς «Μονή» από ανοικτού τύπου 66kV σε κλειστού τύπου GIS 132kV.
- Νέα Εναέρια Γραμμή Μεταφοράς Διπλού Κυκλώματος «Βασιλικός – Ύψωνα» (Rubus Twin), «Πολεμίδα – Ύψωνα», «Ανατολικό – Ύψωνα», «Κολότσι – Ύψωνα» και «Τριμίκλινη – Ύψωνα».
- Νέα εναέρια Γραμμή Μεταφοράς «Βασιλικός – Μονή» (rubus twin).
- Μελέτη εγκαθίδρυσης Υποσταθμού Μεταφοράς κλειστού τύπου GIS «ΤΕΠΑΚ» και διασύνδεση του με άλλους Υποσταθμούς.

Περιοχή Λάρνακας & Ελεύθερης Αμμοχώστου:

Στην πόλη και επαρχία Λάρνακας και στην ελεύθερη Αμμοχώστο έχουν εκπονηθεί και εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Υποσταθμός Μεταφοράς «Πύλα» - Εγκατάσταση πέντε νέων κυκλωμάτων τροφοδοσίας GIS.
- Σύνδεση του Αιολικού Πάρκου «Κόσιπ» ισχύος 10,8MW της Εταιρείας Moglia Trading Ltd με το Δίκτυο της ΑΗΚ.
- Σύνδεση του Αιολικού Πάρκου «Aeolian Dynamics» ισχύος 10,8MW της Εταιρείας Aeolian Dynamics με το Δίκτυο της ΑΗΚ.
- Αναβάθμιση Υποσταθμού Μεταφοράς «Άγιος Νικόλαος» από 66 kV σε 132 kV και σύνδεση του με τα Κατεχόμενα.

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες :

- Διασύνδεση Υποσταθμών Μεταφοράς «Πύλα» και «Εμπορικό Κέντρο» με Διπλό Κύκλωμα Υπογείου Καλωδίου Μεταφοράς.
- Εγκαθίδρυση νέου Υποσταθμού Μεταφοράς «Κλαυδιά».
- Αναβάθμιση του Υποσταθμού «Μαρί» από ανοικτού τύπου 66 kV σε κλειστού τύπου GIS 132kV.
- Νέα εναέρια Γραμμή Μεταφοράς «Βασιλικός – Κοφίνου» (Rubus Twin).
- Νέα εναέρια Γραμμή Μεταφοράς «Αλάμπρα – Κοφίνου» (Rubus Twin).

Περιοχή Πάφου:

Στην πόλη και επαρχία Πάφου έχουν εκπονηθεί και εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Αναβάθμιση του Υποσταθμού «Ακουρός» από 66kV σε 132kV.
- Μελέτη σύνδεσης Αιολικού Πάρκου «Πωμός».

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες :

- Μελέτη Διασύνδεσης του νέου Υποσταθμού Μεταφοράς «Ικαρία» με τους Υποσταθμούς «Νέα Πάφος» και «Χατζηπασχάλης».
- Μελέτη υπογειοποίησης τμήματος της εναέριας γραμμής «Ανατολικό-Χατζηπασχάλη»

Άλλες μελέτες:

Έχουν ολοκληρωθεί επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτη Εξέτασης της Αξιοπιστίας του Συστήματος Μεταφοράς για το Καλοκαίρι 2011.
- Μελέτη πρόβλεψης φορτίων Υποσταθμών Μεταφοράς για την περίοδο 2011-2030.
- Εγχειρίδιο κοστολόγησης Έργων στο Σύστημα Μεταφοράς.
- Εγχειρίδιο διαχείρισης Μετασχηματιστών Ισχύος.
- Διασύνδεση νέων προσωρινών Μονάδων MEK ισχύος 120MW στο Σύστημα για το καλοκαίρι του 2012.

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτη Εισαγωγής Πυκνωτών στο Σύστημα Μεταφοράς.
- Συνεχής Μοντελοποίηση Συστήματος Μεταφοράς και Εξοπλισμού και Ανάλυση Συστήματος.
- Μελέτη εξέτασης της Αξιοπιστίας του Συστήματος Μεταφοράς για το καλοκαίρι του 2012.
- Μελέτη Σύνδεσης Σταθμών Παραγωγής από pumped storage σε 4 διαφορετικές τοποθεσίες.

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.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

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

ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ, ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ & ΕΡΓΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

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 259 εγκεκριμένες Τεχνικές Προδιαγραφές που αφορούν 1 911 υλικά. Το 2011 έχουν δημιουργηθεί 2 νέες Τεχνικές Προδιαγραφές ενώ 17 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 καθώς και βελτιώσεις στην πρακτική των κατασκευών με σκοπό την αύξηση της παραγωγικότητας του προσωπικού και την ασφάλεια του προσωπικού και του κοινού.

Πρότυπα Δίκτυα Κατασκευών

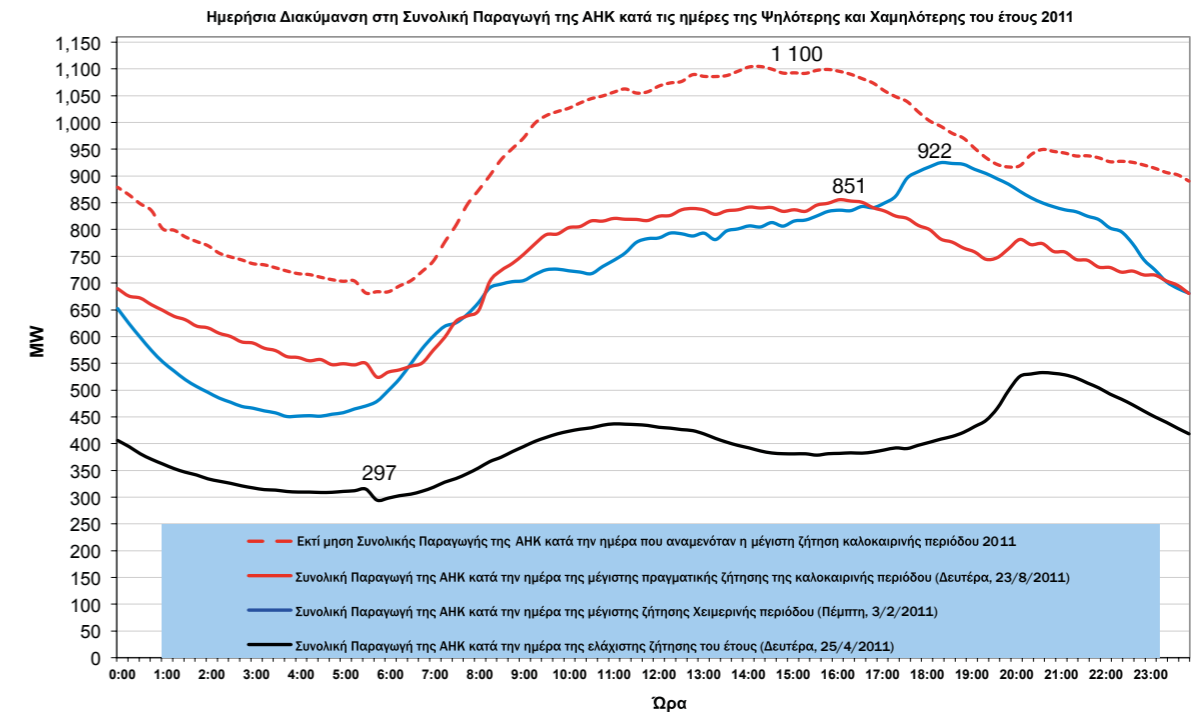
Για την εκπόνηση Μελετών που περιλαμβάνουν Δίκτυα Διανομής έχουν δημιουργηθεί «Πρότυπα Δίκτυα Διανομής» για όλους τους τύπους κατασκευών. Τα «Πρότυπα Δίκτυα Διανομής» συντηρούνται και αναθεωρούνται από τη Μονάδα Δικτύων, ώστε να γίνεται η σωστή χρήση των υλικών και η σωστή κοστολόγηση των μελετών.

Αξιολόγηση Διαγωνισμών - Διαχείριση Συμβολαίων προμήθειας υλικών και παροχής υπηρεσιών

Η συμβολή της Μονάδας Δικτύων στην αξιολόγηση Διαγωνισμών και ακολούθως στην Τεχνική Διαχείριση των συμβολαίων για προμήθεια υλικών και παροχής υπηρεσιών είναι καθοριστικής σημασίας.

Η ασφάλεια και η απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους πελάτες εξυπακούει την εφαρμογή αυστηρών ποιοτικών κριτηρίων τόσο στην επιλογή όσο και στην κατασκευή του εξοπλισμού και των υλικών.

Σχεδ. 5



Σημ. Όπως παρουσιάζεται στην Ετήσια Έκθεση 2011 του ΔΣΜ

Το 2011 το τμήμα Διανομής της Μονάδας μας συμμετείχε σε 41 αξιολογήσεις διεθνών Διαγωνισμών και σε 40 αξιολογήσεις τοπικών διαγωνισμών. Παράλληλα, είχε την ευθύνη για την τεχνική διαχείριση 93 συμβολαίων για προμήθεια υλικών και παροχής υπηρεσιών.

Έξυπνοι Μετρητές και Έξυπνα Δίκτυα/SMART METERS & SMART GRIDS

Τα τελευταία χρόνια έχει σημειωθεί σημαντική ανάπτυξη στα ηλεκτρονικά ισχύος, ηλεκτρονικά συστήματα μέτρησης καθώς και στα συστήματα Τηλεπικοινωνιών με αποτέλεσμα την εφαρμογή διεσπαρμένης διαχείρισης, αμφίδρομης διακίνησης ενέργειας και πληροφοριών ως επίσης και συστημάτων έξυπνων μετρητών, τα οποία έχουν καταστήσει δυνατή την προσφορά εκ μέρους των Ηλεκτρικών Εταιρειών προς τους πελάτες τους, ενός ευρύτερου και ποιοτικά αναβαθμισμένου φάσματος υπηρεσιών.

Η Ευρωπαϊκή Ένωση με την έγκριση της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, επιβάλλει στις Χώρες - Μέλη την εγκατάσταση έξυπνων μετρητών τουλάχιστο στο 80% των καταναλωτών, μέχρι το 2020.

Η ΑΗΚ πήρε τη στρατηγική απόφαση για εγκατάσταση σε πιλοτική, αρχικά φάση, συστήματος Αυτόματης Διαχείρισης Μετρητών (ΑΔΜ) το οποίο θα υποστηρίζει την ακόλουθη λειτουργικότητα:

- Αυτόματη συλλογή, επεξεργασία, μεταφορά, διαχείριση και χρήση των δεδομένων που συλλέγονται από τους μετρητές.
- Αυτόματη διαχείριση των μετρητών – σύνδεση/αποσύνδεση.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

- Αμφίδρομη επικοινωνία με τους μετρητές.
- Δυνατότητα διάθεσης, στον κατάλληλο χρόνο, στοχευμένων πληροφοριών αναφορικά με την κατανάλωση, σε όλους τους εμπλεκόμενους και στα συστήματα τους, περιλαμβανομένων και των καταναλωτών.
- Υποστήριξη υπηρεσιών οι οποίες μπορούν να βελτιώσουν την εξοικονόμηση ενέργειας τόσο ως προς την κατανάλωση από τους πελάτες όσο και σ' αυτήν που χάνεται ως απώλεια από το σύστημα (Παραγωγή, Μεταφορά, Διανομή).
- Θα μπορεί να επεκταθεί/αναβαθμιστεί ώστε να υποστηρίζει λειτουργίες Ευφυούς Δικτύου (Smart Grid).

Όλα τα πιο πάνω συνεπάγονται στην αύξηση της παραγωγικότητας και στη δραστική μείωση των λειτουργικών εξόδων.

Η Αρχή έχει ήδη συμβληθεί με τον Οίκο Συμβούλων ΚΕΜΑ, Ολλανδίας με σκοπό την ετοιμασία των Τεχνικών Προδιαγραφών για προκήρυξη Διαγωνισμού για απόκτηση του πιο πάνω συστήματος. Η εργασία βρίσκεται στο τελικό στάδιο και ο Διαγωνισμός αναμένεται να εκδοθεί στις αρχές της επόμενης χρονιάς (2012).

Εικονικός Σταθμός Παραγωγής Ηλεκτρισμού (ΕΣΠ / Virtual Power Plant)

Το πιο πάνω Έργο έχει σκοπό την εκμετάλλευση των ήδη εγκατεστημένων ιδιωτικών ηλεκτρογεννητριών σε καταναλωτές οι οποίες αθροιστικά θα αποτελέσουν ένα Εικονικό Σταθμό Παραγωγής που θα βρίσκεται στη διάθεση της Αρχής για ενεργοποίηση όταν απαιτηθεί από το ισοζύγιο ζήτησης- παραγωγικής επάρκειας. Με τη χρήση σύγχρονων τηλεπικοινωνιακών μέσων και με αξιοποίηση στρατηγικών συνεργασιών με διάφορους επαγγελματικούς, ακαδημαϊκούς φορείς και εταιρείες, η ΑΗΚ με εντολή της ΡΑΕΚ σχεδιάζει την ένταξη αριθμού ιδιωτικών γεννητριών στο ενεργειακό δυναμικό της χώρας για χρήση όταν αυτό απαιτηθεί.

Αναμένεται ότι ο ΕΣΠ δυνατό να τύχει εκμετάλλευσης στις πιο κάτω περιπτώσεις:

- (α) Σε περίπτωση έκτακτης ενεργειακής ανάγκης όπως π.χ μετά από απώλεια κάποιας μονάδας παράγωγης με αποτέλεσμα την απότομη μείωση της διαθέσιμης παραγωγικής επάρκειας. Στην περίπτωση αυτή θα γίνει άμεση ενεργοποίηση του ΕΣΠ με σκοπό να αναλάβει μέρος του φορτίου που θα απορριφθεί σαν αποτέλεσμα της εν λόγω βλάβης.
- (β) Σαν στατική εφεδρεία για αντιμετώπιση μέρους της απαιτούμενης εφεδρείας σε περιόδους αιχμικής ζήτησης.

Ο σχεδιασμός του έργου βρίσκεται ήδη σε προχωρημένο στάδιο και η υλοποίηση του αναμένεται να ολοκληρωθεί πριν την επερχόμενη καλοκαιρινή περίοδο (2012).

Πιλοτική Εφαρμογή Συνεστραμμένων Αγωγών

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων αποφάσισε την ολοκληρωτική εισαγωγή των συνεστραμμένων αγωγών (aerial bundled conductors) στο Εναέριο Δίκτυο Χαμηλής Τάσης.

Η ετοιμασία των σχετικών προδιαγραφών ολοκληρώθηκε και σύντομα εκδίδεται διαγωνισμός για εισαγωγή της πιο πάνω τεχνολογίας στο Εναέριο Δίκτυο Χαμηλής Τάσης της Αρχής.

Ο Διαγωνισμός θα περιλαμβάνει την πιλοτική κατασκευή 10km Γραμμών Χαμηλής Τάσης από το ίδιο το προσωπικό της Αρχής το οποίο προηγουμένως θα εκπαιδευτεί από προσοντούχο προσωπικό του επιτυχόντα προσφοροδότη. Η κατασκευή του δικτύου θα γίνει κάτω από την καθοδήγηση και την επίβλεψη προσωπικού του επιτυχόντα προσφοροδότη. Σε μεταγενέστερο στάδιο, το προσωπικό της Αρχής που θα εκπαιδευτεί θα αναλάβει την εκπαίδευση του υπόλοιπου προσωπικού των Εναέριων Κατασκευών. Ο επιτυχόντας προσφοροδότης εκτός από την προμήθεια του συνεστραμμένου αγωγού, των συναφών εξαρτημάτων και των σχετικών εργαλείων και εξοπλισμού θα έχει και την υποχρέωση για την ετοιμασία Κώδικα Πρακτικής Κατασκευών Εναέριων Γραμμών Χαμηλής Τάσης με τη χρήση συνεστραμμένων αγωγών και εξαρτημάτων.

Με την ολοκλήρωση των εργασιών, η Αρχή θα προχωρήσει στην έκδοση διαγωνισμού για την αγορά των αναγκαίων υλικών, εργαλείων και εξοπλισμού για την κατασκευή Δικτύου Χαμηλής Τάσης μόνο με τη χρήση συνεστραμμένων αγωγών από όλο το προσωπικό των εναέριων κατασκευών της ΑΗΚ.

Σύστημα Καταγραφής Βλαβών & Εξαγωγής Δεικτών Απόδοσης

Ολοκληρώθηκε και τέθηκε σε λειτουργία το σύστημα καταγραφής βλαβών στο σύστημα SAP, για τη δημιουργία αρχείου με τα στοιχεία των διακοπών παροχής ενέργειας στους καταναλωτές. Σύντομα αναμένεται να επεκταθεί και να περιλαμβάνει και τις προγραμματισμένες διακοπές.

Η καταχώριση των βλαβών στο λογισμικό SAP είναι στρατηγικής σημασίας για την ετοιμασία εκθέσεων και δεικτών απόδοσης, που απορρέουν από την Νομοθεσία και απαιτούνται από την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και την Ευρωπαϊκή Ένωση για σκοπούς ελέγχου της αξιοπιστίας του Δικτύου της ΑΗΚ.

Έργα Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής

Τα έργα ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής διενεργούνται και παρακολουθούνται από τα αρμόδια τμήματα των Περιφερειών.

Τα δαπανηθέντα ποσά των κατασκευαστικών εργασιών για την επέκταση και ανάπτυξη του συστήματος διανομής ανήλθαν κατά το 2011 σε €64 εκατομμύρια ευρώ σε σύγκριση με €65 εκατομμύρια ευρώ το 2010.

ΜΕΛΕΤΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Οι μελέτες ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής διενεργούνται και παρακολουθούνται από τα αρμόδια τμήματα των Περιφερειών.

Για σκοπούς επέκτασης και ανάπτυξης του συστήματος Διανομής συμπληρώθηκαν μέσα στο 2011 από τα τμήματα μελετών των Περιφερειών, 6 557 μελέτες σε σύγκριση με 7 431 το 2010.

Επιπλέον, έχουν ολοκληρωθεί και εγκριθεί από τη Διεύθυνση Μελετών & Προσχεδιασμού Δικτύου οι ακόλουθες μελέτες του Δικτύου Διανομής:

- Πολιτική Πενταετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του Συστήματος Διανομής.
- Πολιτική Αναβάθμισης της Τάσης του Δικτύου Μέσης Τάσης από 11kV σε 22kV.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΕΣ

Οι Περιφέρειες υπάγονται στην Επιχ. Μον. Δικτύων και σκοπό έχουν την παροχή υπηρεσιών που σχετίζονται με τις εργασίες της ΑΗΚ. Οι εργασίες αυτές ποικίλουν από πληρωμές λογαριασμών μέχρι και κατασκευές δικτύων και αποκαταστάσεις βλαβών.

Η επιδίωξη των Περιφερειών είναι η όσο το δυνατό καλύτερη προσφορά υπηρεσιών στους πελάτες με απώτερο στόχο την αδιάλειπτη και αξιόπιστη ποιοτική παροχή ηλεκτρικού ρεύματος.

Για καλύτερη και ποιοτικότερη εξυπηρέτηση των πελατών, οι Περιφέρειες είναι πιστοποιημένες στο σύστημα Ποιότητας ISO 9001 και είναι δεσμευμένες έναντι της ΡΑΕΚ να τηρούν Χάρτη του Πελάτη με εγγυημένες υπηρεσίες.

Οι Περιφέρειες της ΑΗΚ είναι οι εξής: Περιφέρεια Λευκωσίας - Κερύνειας - Μόρφου, Περιφέρεια Λεμεσού, Περιφέρεια Αμμοχώστου - Λάρνακας και Περιφέρεια Πάφου.

Οι Περιφέρειες είναι οργανωμένες σε Τμήματα: (α) Εξυπηρέτηση Πελατών, (β) Οικονομικές και Γενικές Υπηρεσίες, (γ) Μελέτες, (δ) Προγραμματισμός και (ε) Κατασκευές και Συντήρηση.

Τμήμα Μελετών

Το Τμήμα Μελετών αποτελείται από τον Τομέα Μελετών και το Σχεδιαστήριο. Οι κύριες εργασίες του Τομέα Μελετών είναι η διαχείριση αιτήσεων καταναλωτών ή παραγωγών για σύνδεση στο Δίκτυο της ΑΗΚ ή για μετακίνηση του Δικτύου, η εκπόνηση των μελετών για επέκταση του Δικτύου για σύνδεση καταναλωτών ή παραγωγών και μελέτες για βελτίωση/ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής, παρακολούθηση της αξιοπιστίας του Δικτύου Διανομής και διατύπωση των Απόψεων της ΑΗΚ προς τις Αρμόδιες Αρχές και Ενδιαφερόμενους, για την μέθοδο Ηλεκτροδότησης μίας Ανάπτυξης.

Η κύρια εργασία του Σχεδιαστήριου είναι να τηρεί τη Βάση Πληροφοριών Δικτύου και να τη διαθέτει σε όλους τους Εσωτερικούς και Εξωτερικούς Πελάτες.

Τμήμα Προγραμματισμού

Οι κύριες εργασίες του Τμήματος Προγραμματισμού είναι η εξασφάλιση των συγκαταθέσεων των ιδιοκτητών γης, η οποία επηρεάζεται από ανάπτυξη του Δικτύου, εξασφάλιση των Κυβερνητικών Εγκρίσεων για την ανάπτυξη του Δικτύου, τοπικές συμβάσεις αγορών υλικών, υπηρεσιών και χώρων/κτιρίων για ανέγερση Υποσταθμών.

Τμήμα Κατασκευών και Συντήρησης

Το Τμήμα Κατασκευών και Συντήρησης αποτελείται από τέσσερα υπομήματα:

- Το Τμήμα Υπογείων Κατασκευών που ασχολείται με την επέκταση και βελτίωση του Υπογείου Δικτύου Διανομής καθώς και την κατασκευή υπογείων παροχών σε υποστατικά.
- Το Τμήμα Εναερίων Κατασκευών που ασχολείται με την επέκταση και βελτίωση του Εναερίου Δικτύου Διανομής καθώς και την κατασκευή εναερίων παροχών, εγκατάσταση μετρητών και την κατασκευή δικτύου Οδικού Φωτισμού.
- Το Τμήμα Λειτουργίας Συστήματος το οποίο ασχολείται με την παρακολούθηση των φορτίων, τη λειτουργία του Συστήματος Διανομής Μέσης Τάσης (Διακοπές και Χειρισμοί), την καταγραφή φορτίων στους Υποσταθμούς Διανομής και τον εντοπισμό βλαβών.
- Το Τμήμα Συντήρησης Υποσταθμών Μεταφοράς και Διανομής ασχολείται με την κατασκευή/επέκταση/ συντήρηση Υποσταθμών Μεταφοράς και τη συντήρηση του εξοπλισμού του Δικτύου Μέσης Τάσης.

Τμήμα Εξυπηρέτησης Πελατών

Οι βασικές δραστηριότητες του Τμήματος Εξυπηρέτησης Πελατών είναι η λειτουργία των Κέντρων Εξυπηρέτησης Πελατών (ΚΕΠ) για την παροχή πληροφοριών, παραλαβή αιτήσεων, χειρισμό παραπόνων κ.τ.λ., έκδοση όρων, συνδέσεις/αποσυνδέσεις/επανασυνδέσεις παροχών, καταγραφή μετρητών, επιθεωρήσεις Εγκαταστάσεων, συντήρηση οδικού φωτισμού και υπηρεσίες επιφυλακής και έκτακτης εξυπηρέτησης πελατών για βλάβες.

Τμήμα Οικονομικών και Γενικών Υπηρεσιών

Οι βασικές δραστηριότητες του Τμήματος Οικονομικών Υπηρεσιών είναι οι εισπράξεις λογαριασμών, διαχείριση δαπανών, διαχείριση αποθεμάτων υλικών, τήρηση αρχείου και θέματα προσωπικού, συντήρηση κτιρίων, ετοιμασία οικονομικών καταστάσεων και δεικτών απόδοσης και ετοιμασία και έλεγχος προϋπολογισμών.

ΤΟΜΕΑΣ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΩΝ ΚΑΙ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗΣ

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

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

Τηλεπικοινωνιακό σύστημα Οπτικών Ινών

Το Τηλεπικοινωνιακό σύστημα Οπτικών Ινών της Αρχής συνδέει μέσω ψηφιακών πολυπλεκτών SDH/PDH τους Υποσταθμούς Μεταφοράς, τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς και τα Γραφεία της ΑΗΚ, με σκοπό την εξυπηρέτηση των αναγκών των συστημάτων Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας, Τηλεπροστασίας Γραμμών Μεταφοράς, Τηλεφωνίας, Τηλεχειρισμού Φορτίου, Πληροφορικής και άλλων υπηρεσιών.

Κατά το 2011 εγκαταστάθηκαν δύο νέοι και αναβαθμίστηκαν οι υφιστάμενοι ψηφιακοί πολυπλέκτες SDH/PDH του συστήματος σε 4 σημεία (μεταξύ των οποίων στον Η/Σ Βασιλικού και Υ/Σ Αλάμπρα για την αντιμετώπιση των προβλημάτων που προκάλεσε η έκρηξη της 11/7/2011). Επίσης το Μάιο ολοκληρώθηκε η αναβάθμιση και μεταφορά της μονάδας Διαχείρισης του συστήματος (NMS).

Εξάλλου, κατά το 2011 εγκαταστάθηκε νέος τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός οπτικών ινών σε 10 σημεία για την κάλυψη των αυξημένων αναγκών των συστημάτων Προστατευτικής Ασφάλειας, ΣΤΗΔΕ και Πληροφορικής.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Ξεκίνησε η μελέτη για εγκατάσταση ενός γρήγορου τηλεπικοινωνιακού δικτύου νέας γενιάς που θα εξυπηρετήσει τις ανάγκες μεταφοράς δεδομένων της Αρχής μέσω του δικτύου οπτικών ινών.

Δίκτυο Οπτικών Ινών

Η Αρχή διαθέτει εκτεταμένο εναέριο και υπόγειο δίκτυο οπτικών ινών κατά μήκος του δικτύου Μεταφοράς. Κατά το 2011 το δίκτυο Οπτικών Ινών επεκτάθηκε για να συνδέσει 7 επιπρόσθετους Υποσταθμούς Μεταφοράς και το Κέντρο Εξυπηρέτησης Πελατών στο Παραλίμνι. Επίσης έγιναν σημαντικές μετατροπές σε 4 διαδρομές εναέριων οπτικών καλωδίων, ενώ επιδιορθώθηκαν 3 σοβαρές βλάβες.

Κατά το 2011 συνεχίστηκε η συνεργασία με την παροχή κυκλωμάτων 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 λειτούργησε 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 2011 για να ελέγχει 5 πρόσθετους Υποσταθμούς Μεταφοράς ενώ αναβαθμίστηκε ο εξοπλισμός ελέγχου σε άλλους 4 Υποσταθμούς. Επίσης, αντιμετωπίστηκαν 50 βλάβες σε εξοπλισμό του ΣΤΗΔΕ και 17 βλάβες σε βοηθητικό εξοπλισμό (τροφοδοτικά/φορτιστές μπαταριών, τηλεφωνικά συστήματα λειτουργίας κλπ)

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.λ.π) χρησιμοποιώντας ως τηλεπικοινωνιακό μέσο το δίκτυο Μεταφοράς και Διανομής.

Κατά τον Ιούνιο 2011 ολοκληρώθηκαν οι εργασίες για την αναβάθμιση του εξοπλισμού που είναι εγκαταστημένος στον Υ/Σ Ανατολικό. Επίσης, επιδιορθώθηκαν 13 βλάβες του ΣΤΗΦΟΡ.

Η ΑΗΚ αναμένεται να προχωρήσει στην επέκταση/αναβάθμιση του ΣΤΗΦΟΡ κατά τα έτη 2012 – 2014.



Προστατευτική Ασφάλεια

Συνεχίζεται η εγκατάσταση συστημάτων (α) Ελεγχόμενης Πρόσβασης, (β) Συναγερμού από παράνομη είσοδο και (γ) Παρακολούθησης (με κάμερες) σε Υποσταθμούς Μεταφοράς/Διανομής, Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς, Αποθήκες, Γραφεία και Κέντρα Εξυπηρέτησης Πελατών της ΑΗΚ. Το Τμήμα παρέχει επίσης τεχνική υποστήριξη στα εγκατεστημένα συστήματα ασφαλείας της Αρχής.

Πυρανίχνευση

Εγκαταστάθηκαν ανιχνευτές πυρανίχνευσης σε υποστατικά της Αρχής.

Συστήματα Ελέγχου Πρόσβασης

Ολοκληρώθηκε η επέκταση του συστήματος ελεγχόμενης πρόσβασης στα Κεντρικά Γραφεία. Άρχισε η μελέτη για εγκατάσταση ή αναβάθμιση συστημάτων ελέγχου πρόσβασης σε όλα τα Περιφερειακά Γραφεία της Αρχής.

Τηλεφωνικό Δίκτυο και Συστήματα

Αναβαθμίστηκε η εσωτερική δικτύωση των τηλεφωνικών συστημάτων της Αρχής. Έγινε Παγκύπριος έλεγχος και καταργήθηκαν τηλεπικοινωνιακά κυκλώματα με χαμηλή χρήση. Έγινε δεύτερη διασύνδεση του υφιστάμενου τηλεφωνικού δικτύου και συστημάτων με το Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης της Αρχής. Αντικαταστάθηκαν και αναβαθμίστηκαν Τηλεφωνικά Συστήματα και άλλος τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός.

Εγκαταστάθηκε Τηλεφωνικό Σύστημα στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού μετά τα γεγονότα στο Μαρί.

Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης

Ολοκληρώθηκαν οι εργασίες της αναβάθμισης του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης της Αρχής. Τέθηκαν σε λειτουργία 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. Τέθηκε σε λειτουργία σύστημα IVR στα Περιφερειακά Γραφεία της Αρχής.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Ασύρματες Επικοινωνίες

Εγκαταστάθηκαν Αναμεταδότες Ασύρματης επικοινωνίας για βελτίωση της ποιότητας επικοινωνίας στη Λευκωσία, Βασιλικό και Δεκέλεια.

Εγκαταστάθηκαν Ασύρματοι (βάσης και φορητοί) στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού για σκοπούς επικοινωνίας μετά τα γεγονότα στο Μαρί.

Συνεχίστηκε η υποστήριξη και συντήρηση ραδιοτηλεφώνων για τις ανάγκες της Αρχής σε Παγκύπρια βάση. Συνεχίζεται η εγκατάσταση συσκευών βάσης σε οχήματα και υποσταθμούς.

Πολιτική Άμυνα & ΚΥΠΣΕΑ

Συνεχίστηκαν οι έλεγχοι και τακτικές δοκιμές των Τηλεπικοινωνιακών Συνδέσεων με βάση τις οδηγίες και συστάσεις από τα αρμόδια Υπουργεία.

Εργαστήριο

Το εργαστήριο Ηλεκτρονικής συνέχισε την επιδιόρθωση μεγάλου αριθμού εξειδικευμένου ηλεκτρονικού εξοπλισμού και οργάνων μέτρησης/ελέγχου που χρησιμοποιούν οι Περιφέρειες και Σταθμοί Παραγωγής.

ΤΟΜΕΑΣ ΔΟΜΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Ο Τομέας Δομικών Έργων υπάγεται στην Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων αλλά ασχολείται με το σύνολο των Οικοδομικών Έργων της ΑΗΚ.

Ηλεκτροπαραγωγοί Σταθμοί

Συνεχίστηκαν κατά το 2011 οι κατασκευαστικές εργασίες για τη Φάση IV, Μονάδα 5 στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού ενώ έχουν ολοκληρωθεί οι προδιαγραφές για την Μονάδα 6 του Βασιλικού. Με εντατικό ρυθμό συνεχίστηκαν και οι εργασίες Πολιτικού Μηχανικού της Μονάδας Αφαλάτωσης στο Βασιλικό, οι οποίες και αυτές τερματίστηκαν μετά και την έκρηξη της 11^{ης} Ιουλίου 2011. Οι εργασίες επιδιόρθωσης της Μονάδας 5 άρχισαν περίπου ένα μήνα μετά την έκρηξη ενώ στην Μονάδα Αφαλάτωσης επανάρχισαν κανονικά περί τα τέλη του 2011.

Τερματικό Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου

Κατά το πρώτο τρίμηνο του έτους ολοκληρώθηκαν οι εργαστηριακές δοκιμές που διεξήχθησαν στα πλαίσια της Γεωτεχνικής Έρευνας στο χερσαίο χώρο εγκατάστασης του Τερματικού Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου στο Βασιλικό. Σημειώνεται ότι η γεωτεχνική έρευνα στον θαλάσσιο χώρο

αναβλήθηκε αναμένοντας τη λήψη τελικών πολιτικών αποφάσεων σε σχέση με τα θέματα της έλευσης του φυσικού αερίου.

Αποκατάσταση Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

Ο Τομέας κατά το 2011 είχε να αντιμετωπίσει μια τεράστια πρόκληση. Αμέσως μετά την έκρηξη της 11^{ης} Ιουλίου 2011 κλήθηκε να αναλάβει το έργο αποκατάστασης των κτιριακών υποδομών του Η/Σ Βασιλικού. Πρώτιστο μέλημα ήταν η εξασφάλιση ασφαλούς πρόσβασης στα κτίρια. Ανατέθηκε σε εργολάβους η αφαίρεση όλων των αιωρούμενων επικαλύψεων (πλαϊνών και οροφής) καθώς επίσης και η υποστήριξη του μεταλλικού σκελετού των κτιρίων. Στη συνέχεια ανατέθηκε τμηματικά η ανακατασκευή των κτιρίων με βάση τις προτεραιότητες που είχαν τεθεί στο συνολικό πρόγραμμα αποκατάστασης του Σταθμού.

Το κόστος των εργασιών που εκτελέστηκαν μέχρι το τέλος του 2011 ανέρχεται περίπου στα €4.000.000, ενώ κατακυρώθηκαν γύρω στα 20 συμβόλαια το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται στα €14.000.000. Εκτιμάται ότι το συνολικό κόστος των εργασιών Πολιτικού Μηχανικού θα ανέλθει στα €18.000.000.

Αίτηση έκδοσης Άδειας Οικοδομής για ανέγερση Θερμικού Ηλιακού Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας

Μέσα στα πλαίσια της στρατηγικής της για ανάπτυξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στην Κύπρο, η ΑΗΚ από το 2009 μελετά την ανάπτυξη Ηλιακού Θερμικού Σταθμού, ισχύος 50MW στην περιοχή Ακρωτηρίου στη Λεμεσό σε ιδιοκτησία της Ιεράς Μητρόπολης Λεμεσού. Ήδη υπογράφηκε Συμφωνία Συνεργασίας μεταξύ της ΑΗΚ και της Ιεράς Μητρόπολης Λεμεσού για την υλοποίηση του Έργου και διεξήχθησαν οι σχετικές τεchnοοικονομικές και περιβαλλοντικές μελέτες. Ετοιμάστηκαν Αρχιτεκτονικά Σχέδια από τον Τομέα Δομικών Έργων και τον Δεκέμβριο του 2011 άρχισε η τμηματική υποβολή της αίτησης για έκδοση Άδειας Οικοδομής. Ο υπόλοιπος σχεδιασμός του έργου βρίσκεται σε εξέλιξη.

Έργα Μεταφοράς / Διανομής

Κατά το 2011 συνεχίστηκαν και ολοκληρώθηκαν οι εργασίες ανέγερσης των Υποσταθμών «Στρουμί 132kV», «Αθηνίου 132kV», «Λακατάμιας 132kV» (δεύτερη φάση) και «Νέα Πάφος 132kV».

Υπό την εποπτεία του Τμήματος Δομικών Έργων ολοκληρώθηκαν οι εργασίες στους Υποσταθμούς Μεταφοράς 132kV για τα Αιολικά Πάρκα «Ψευδάς» και «Αλέξιγρος». Επίσης εκτελέστηκαν διάφορες οικοδομικές εργασίες, όπως εργασίες επέκτασης Υποσταθμών Μεταφοράς (π.χ. βάσεις ηλεκτρολογικού εξοπλισμού, κ.λπ.), επίβλεψη κατασκευής εναέριων Γραμμών Μεταφοράς υψηλής τάσης ενώ ο Τομέας παρείχε υποστήριξη στα Περιφερειακά Γραφεία της Αρχής σε σχέση με τη συντήρηση των Υποσταθμών Διανομής.

Περιφερειακά Γραφεία

Οι κατασκευαστικές εργασίες για την ανέγερση των νέων περιφερειακών γραφείων Πάφου εξελίσσονται ομαλά και αναμένεται να ολοκληρωθούν μέχρι το Μάιο/Ιούνιο του 2012. Ο Υποσταθμός Μεταφοράς που είναι μέρος του έργου έχει ολοκληρωθεί και ενεργοποιηθεί.

Ολοκληρώθηκαν οι τροποποιήσεις για μείωση του κατασκευαστικού κόστους των νέων περιφερειακών γραφείων Λάρνακας, αλλά το έργο δεν θα προχωρήσει άμεσα (προς το παρόν), λόγω των νέων οικονομικών δεδομένων που έχουν δημιουργηθεί. Επίσης εκτελέστηκαν διάφορες οικοδομικές εργασίες ανακαίνισης/ συντήρησης ή αποκατάστασης διάφορων χώρων όπως των Περιφερειακών Γραφείων Λεμεσού, ΚΕΠ Στροβόλου, Αποθήκες Στροβόλου, διατηρητέα οικοδομή στο Παλιό Μηχανοστάσιο Λεμεσού κ.λπ.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ

Ο ολικός αριθμός καταναλωτών στις ελεύθερες περιοχές έφθασε κατά το τέλος του 2011 σε 543 910 σημειώνοντας αύξηση σε απόλυτους αριθμούς 8 860 καταναλωτές ή 1,7%.

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

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Οι πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας στις ελεύθερες περιοχές ανήλθαν σε 4 595 GWh, σε σύγκριση με 4 782,0 GWh το προηγούμενο έτος, σημειώνοντας μείωση 3,9%.

Ο Πίνακας 2 (σελ. 53) παρουσιάζει τις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας κατά κατηγορία καταναλωτών και την ποσοστιαία αύξηση σε σύγκριση με τις πωλήσεις του προηγούμενου χρόνου.

Οι πωλήσεις για τα έτη 2009, 2010 και 2011 παρουσιάζονται στο Σχεδιάγραμμα 6 (σελ. 55). Οι πωλήσεις και τα έσοδα για το 2011 κατά κατηγορία χρήσεως και ως ποσοστό επί των συνολικών πωλήσεων και εσόδων της ΑΗΚ, εμφανίζονται στο Σχεδιάγραμμα 7 (σελ.59).

ΠΑΡΟΧΕΣ ΕΚΤΟΣ ΑΙΧΜΗΣ

Οι πωλήσεις με βάση τη διατίμηση εκτός αιχμής (Κώδικας 55) ανήλθαν στις 85 769 MWh σημειώνοντας αύξηση κατά 5 071 MWh ή 6,3% σε σύγκριση με το 2010, η οποία οφείλεται κυρίως στις χαμηλές θερμοκρασίες που επικρατούσαν. Η μέση τιμή ηλεκτρικού ρεύματος αυξήθηκε από 10,42 σεντ το 2010 σε 12,22 σεντ το 2011, ενώ οι καταναλωτές αυξήθηκαν κατά 314.

Οι καταναλωτές στη διατίμηση εκτός αιχμής ανέρχονταν σε 21 744. Από αυτούς οι 21 374 (ποσοστό 98,3%) ήταν οικιακοί καταναλωτές με μέση κατανάλωση 3 908 kWh σε σύγκριση με 3 735 kWh κατά το 2010.

ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΙΣ

Η Ομάδα Διατιμήσεων της ΑΗΚ συνέχισε και το 2011 τη συνεργασία που είχε με εξωτερικούς Συμβούλους για την εισαγωγή νέων διατιμήσεων οριακού κόστους, μέσα στα πλαίσια της Ελευθεροποιημένης Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κύπρο.

Μέσα στα πλαίσια της απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) για σταδιακή αναίσορρόπηση των Διατιμήσεων και την τελική εξάλειψη των διεισθησιών που υπάρχουν μεταξύ των διάφορων διατιμήσεων, η ΑΗΚ μετά από συνεχείς διαβουλεύσεις που είχε με την ΡΑΕΚ, πρότεινε διάφορα πιθανά σενάρια για την αναίσορρόπηση των διατιμήσεων.



Πίνακας 1

ΑΡΙΘΜΟΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2011	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2010	ΑΥΞΗΣΗ %
Οικιακή	422 655	415 150	1,8
Εμπορική	85 325	84 800	0,6
Βιομηχανική	11 255	11 391	(1,2)
Γεωργική	14 692	14 209	3,4
Οδικός Φωτισμός	9 983	9 500	5,1
ΣΥΝΟΛΟ	543 910	535 050	1,7

Πίνακας 2

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MWh)

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2011	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2010	ΑΥΞΗΣΗ %
Οικιακή	1 721 663	1 737 474	(0,9)
Εμπορική	1 854 782	1 990 994	(6,8)
Βιομηχανική	796 187	816 074	(2,4)
Γεωργική	136 747	152 642	(10,4)
Οδικός Φωτισμός	85 502	84 788	(0,8)
ΣΥΝΟΛΟ	4 594 881	4 781 972	(3,9)

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

Η ΡΑΕΚ ενέκρινε με την απόφαση της αρ. 686/2011 την αναίσορρόπηση των διατιμήσεων της ΑΗΚ που διαλαμβάνουν αυξομειώσεις στις διάφορες κατηγορίες πελατών. Στόχος είναι οι αυξομειώσεις αυτές να οδηγήσουν σταδιακά στην εξάλειψη των αλληλοεπιδράσεων που παρατηρούνται μεταξύ των διαφόρων κατηγοριών των καταναλωτών και δεν επιφέρουν κανένα οικονομικό όφελος στην ΑΗΚ. Με βάση την απόφαση της ΡΑΕΚ, η ΑΗΚ επεξεργάστηκε τις υφιστάμενες διατιμήσεις και υπέβαλε νέα τέλη Διατιμήσεων με βασική τιμή καυσίμου €300 ανά μετρικό τόνο, τα οποία συνάδουν με την πιο πάνω απόφαση. Οι νέες διατιμήσεις εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕΚ και θα δημοσιευτούν στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας στις αρχές Ιανουαρίου 2012.

Η πιο πάνω απόφαση είχε ως αποτέλεσμα την περαιτέρω απώλεια εσόδων της ΑΗΚ, μια απώλεια που για τα έτη 2011 και 2012 αναμένεται να ανέλθει στα €5.400.000.

Στα πλαίσια της αναβάθμισης των υπηρεσιών της ΑΗΚ και στην προσπάθεια για εξοικονόμηση ενέργειας, αποστάλθηκε 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 πολύτεχνες και δυσπραγούσες οικογένειες, μέχρι το Δεκέμβριο του 2011 είχαν ενταχθεί 23 751 πελάτες. Το συνολικό όφελος των πελατών αυτών για το 2011 και κατά συνέπεια τα μειωμένα έσοδα της ΑΗΚ από την εφαρμογή της ειδικής αυτής διατίμησης ήταν της τάξης των €10.282.745 σε σύγκριση με την περίπτωση παραμονής τους στις οικιακές διατιμήσεις με κώδικες 05, 06 και 07.

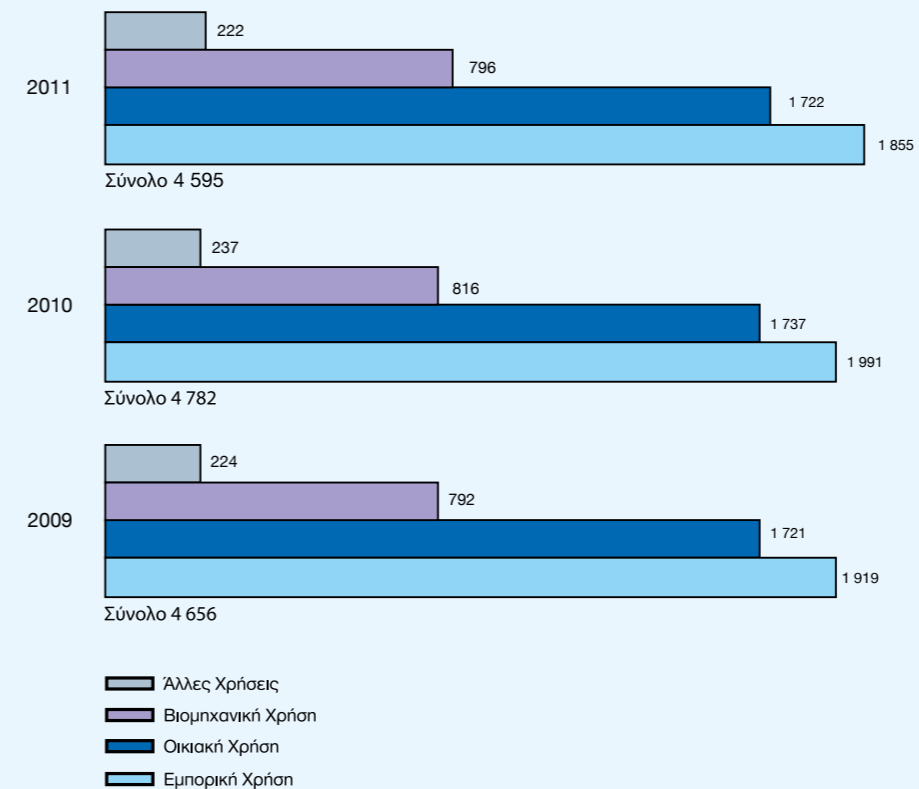
Η μέση τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας ανά κιλοβατώρα για όλες τις κατηγορίες αυξήθηκε από 16,232 σεντ το 2010 σε 18,909 σεντ το 2011 ή κατά 16,5%, ως αποτέλεσμα της αύξησης των διατιμήσεων καθώς επίσης και της αυξημένης τιμής καυσίμων και της αυτόματης αναπροσαρμογής λόγω της ρίτρας καυσίμων.

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.

Σχεδ. 6

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ
(εκατομμύρια kWh)



Κατά τη διάρκεια του 2011 συνεχίστηκε η εφαρμογή αυτής της μεθόδου Έρευνας Φορτίου για όλους τους μεγάλους πελάτες της ΑΗΚ, που τροφοδοτούνται στην υψηλή και μέση τάση. Τα στοιχεία που περισυλλέχθηκαν αναλύθηκαν, έτυχαν επεξεργασίας και ακολούθως χρησιμοποιήθηκαν για την ετοιμασία σχετικών εκθέσεων. Τα συμπεράσματα των μελετών αυτών χρησιμοποιούνται τόσο για σκοπούς δόμησης των νέων αναθεωρημένων Διατιμήσεων, όσο και για σκοπούς πρόβλεψης και διαχείρισης φορτίου.

ΣΥΣΤΗΜΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΑΙ ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ

Για την καλύτερη εξυπηρέτηση και πληροφόρηση των πελατών του Οργανισμού, η ΑΗΚ 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 αποτελεί το κύριο εργαλείο και πηγή πληροφόρησης του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών (Contact Centre).

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

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 η ΑΗΚ έδωσε και την ευκαιρία στους πελάτες της να εξοφλούν τους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος και μέσω των ιστοσελίδων των εμπορικών τραπεζών. Επίσης από τον Σεπτέμβριο του 2010 έχει δοθεί η δυνατότητα στους πελάτες της ΑΗΚ να τους αποστέλλεται ο λογαριασμός τους μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου (e-mail), εφόσον βεβαίως το ζητήσουν.

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 δίνει 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 γενικά στις προσδοκίες των καταναλωτών/πελατών της.

Υπηρεσία Καταγραφής Μετρητών

Τον Μάιο του 2010 ενεργοποιήθηκε η πρώτη υπηρεσία στο Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης, η Υπηρεσία Καταγραφής Μετρητών. Σε αυτή την υπηρεσία, οι πελάτες μας τους οποίους η ένδειξη του μετρητή τους, δεν έγινε κατορθωτό να καταγραφεί, πχ επειδή το υποστατικό τους ήταν κλειστό, μπορούν να τηλεφωνούν ολόκληρο το εικοσιτετράωρο, στον αριθμό ελευθέρων κλήσεων 80006000. Οι πελάτες μας, όταν τους ζητηθεί, θα πρέπει να πληκτρολογήσουν στο τηλέφωνο τους τον δεκαψήφιο «Αριθμό Υποστατικού» τους που φαίνεται στην κάρτα που τους άφησε στο υποστατικό τους αρμόδιος λειτουργός της ΑΗΚ. Στη συνέχεια θα πρέπει να πληκτρολογήσουν την ένδειξη του μετρητή τους η οποία εάν είναι ορθή γίνεται αποδεκτή αυτόματα. Ακόμα και στις περιπτώσεις που ο πελάτης, για οποιοδήποτε λόγο, δεν κατάφερε να δώσει αυτόματα την ένδειξη του, το τηλεφώνημα παραπέμπεται σε αρμόδιο λειτουργό του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης. Μέσα στο 2011, η Υπηρεσία Καταγραφής Μετρητών δέχτηκε περίπου 16 000 κλήσεις.

Υπηρεσία Λογαριασμών

Για την υπηρεσία λογαριασμών οι πελάτες μας μπορούν να τηλεφωνούν στον παγκύπριο τετραψήφιο αριθμό 1801. Σε αυτή την υπηρεσία μπορούν οι πελάτες μας να ενημερώνονται αυτόματα για το υπόλοιπο του λογαριασμού τους πληκτρολογώντας τον αριθμό λογαριασμού τους. Επίσης δίδονται πληροφορίες και επεξηγήσεις για λογαριασμούς, για τρόπους εξόφλησης λογαριασμών, για διαδικασία για συνδέσεις, επανασυνδέσεις/

αποσυνδέσεις/μεταβιβάσεις, επεξήγηση οικιακών διατιμήσεων, διαδικασία για να γίνει κάποιος νέος πελάτης κ.λπ. Μέσα στο 2011, η Υπηρεσία Λογαριασμών δέχτηκε περίπου 133 000 κλήσεις.

Υπηρεσία Βλαβών και Παραπόνων

Η Υπηρεσία Βλαβών και Παραπόνων του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών, έχει αντικαταστήσει και ενισχύσει τις υπηρεσίες που προσέφερε το Παγκύπριο Κέντρο Αναφοράς Βλαβών (ΠΑΚΑΒ), από τον Απρίλιο του 2011.

Σκοπός της υπηρεσίας αυτής είναι να προσφέρει στους πελάτες μας πλήρη και ποιοτική τηλεφωνική ανταπόκριση κατά τη διάρκεια μεγάλων βλαβών που δημιουργούν εκτεταμένες διακοπές στην ηλεκτροδότηση, καθώς και στις καθημερινές μεμονωμένες βλάβες στο δίκτυο της ΑΗΚ, στα υποστατικά των πελατών μας και στον οδικό φωτισμό. Επιπρόσθετα καταγράφονται οποιαδήποτε παράπονα των πελατών μας, σχετικά με το δίκτυο της ΑΗΚ όπως κλαδέματα, προβλήματα στον οδικό φωτισμό κλπ.

Τα τηλεφωνήματα των πελατών μας διοχετεύονται μέσω του παγκύπριου τετραψήφιο τηλεφωνικού αριθμού 1800 στο Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης σε Λειτουργούς Εξυπηρέτησης Πελατών όπου καταγράφονται ηλεκτρονικά οι βλάβες οι οποίες στη συνέχεια διοχετεύονται στα συνεργεία επιφυλακής βλαβών των Περιφερειών για επίλυση.

Από τον Απρίλιο 2011 που άρχισε η λειτουργία της Υπηρεσίας Βλαβών και Παραπόνων μέχρι τον Δεκέμβριο του 2011 δέχτηκε περίπου 270 000 κλήσεις.

Υπηρεσία Νέων Αιτήσεων

Τον Γενάρη του 2012, θα λειτουργήσει στο Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης η Υπηρεσία Νέων Αιτήσεων, εξυπηρετώντας πρώτα την επαρχία Αμμοχώστου - Λάρνακας. Σε αυτή την υπηρεσία οι πελάτες μας θα μπορούν να τηλεφωνούν παγκύπρια στον τετραψήφιο αριθμό 1802 και να ενημερώνονται είτε αυτόματα είτε από Λειτουργούς του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης για τα έγγραφα που χρειάζεται να προσκομίσουν με την αίτηση ηλεκτροδότησης καθώς επίσης να πληροφορούνται σε ποιο στάδιο βρίσκεται η αίτηση τους. Στην συνέχεια η υπηρεσία αυτή θα επεκταθεί σταδιακά και στις άλλες Περιφέρειες.

ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Σύμφωνα με τις πρόνοιες και τις διατάξεις της σχετικής Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2009/28/ΕΚ (προηγούμενη 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 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 αρμόδιου Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, ως επίσης με τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (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 Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ). Γι' αυτό το σκοπό, η ΑΗΚ συνομολογεί με τον Παραγωγό ΑΠΕ, σχετική Σύμβαση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. 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.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

Μέχρι το τέλος του 2011 έχουν εγκατασταθεί και λειτουργούν 797 Φωτοβολταϊκά Συστήματα (Φ.Σ.), ισχύος μέχρι 150 kW (647 Φ.Σ. το τέλος του 2010, δηλαδή αύξηση 23,2%), με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 9 329,35 kW (5 564,18 kW το τέλος του 2010, δηλαδή αύξηση 67,7%) και συνολική παραγωγή 10 231 727 kWh (4 839 445 kWh το 2010, δηλαδή αύξηση 111,4%). Επιπρόσθετα θα πρέπει να αναφέρουμε ότι κατά το τέλος του 2011 λειτουργούν και έντεκα Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Βιομάζα/Βιοαέριο με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 7 964 kW και συνολική παραγωγή 39 712 314 kWh.

Επίσης τα τρία Αιολικά Πάρκα, που λειτουργούν στο νησί, ισχύος 133,5 MW κατά το 2011 παρήγαγαν 114 251 094 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.

ΤΕΧΝΙΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

Κατά τη διάρκεια του 2011, το αρμόδιο Τμήμα για Τεχνικά Θέματα της Επιχειρησιακής Μονάδας Εξυπηρέτησης Πελατών ασχολήθηκε με τις ακόλουθες εργασίες:

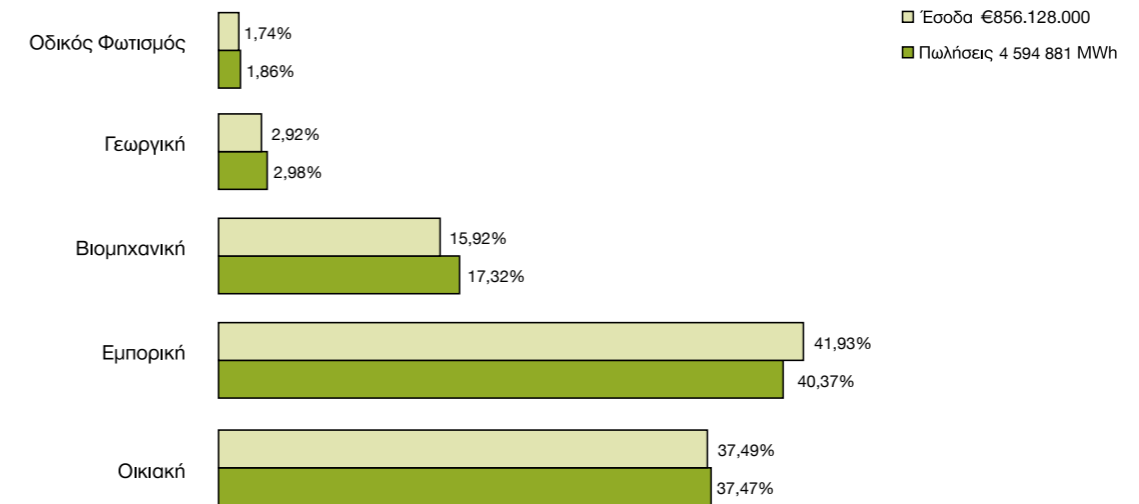
- Θέματα που αφορούν το σύστημα Μέτρησης.
- Θέματα Οδικού Φωτισμού.
- Θέματα εξοικονόμησης ενέργειας.
- Κανονισμοί Ηλεκτρικών Εγκαταστάσεων.
- Θέματα παραγωγής και διάθεσης ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.
- Προστασία του εισοδήματος της ΑΗΚ από υποκλοπές Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Έλεγχος ποιότητας της παρέχουσας Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Έλεγχος αξιοπιστίας γαντιών για εργασίες υπό τάση.

Πιο συγκεκριμένα, κατά την υπό επισκόπηση περίοδο, παραλήφθηκαν στο ΚΕΕΜ 59 360 νέοι μετρητές. Συνολικά ελέγχθηκαν και ρυθμίστηκαν 56 690 νέοι μετρητές μονοφασικοί και τριφασικοί όλων των τύπων. Επιπλέον, ρυθμίστηκαν και ελέγχθηκαν 1 212 Δέκτες Τηλεχειρισμού, εκδόθηκαν προς τις Περιφέρειες 1 292 και επιδιορθώθηκαν 80. Τοποθετήθηκαν και συρματώθηκαν μετρητές και μετασχηματιστές έντασης σε 336 πίνακες μετρητών Χ/Τ, έγινε συντήρηση και έλεγχος σε 76 πίνακες μετρητών Χ/Τ, έγινε έλεγχος σε 412 πίνακες μετρητών Χ/Τ όλων των τύπων και συρματώθηκαν και ελέχθηκαν 41 ξύλινοι πίνακες.

Κατά τη διάρκεια του 2011, το Τμήμα Επιθεωρητών των Περιφερειακών Γραφείων της ΑΗΚ διεξήγαγε 17 760 επιθεωρήσεις ηλεκτρικών εγκαταστάσεων σε όλη την Κύπρο.

Σχεδ. 7

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ & ΕΣΟΔΑ ΚΑΤΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΧΡΗΣΕΩΣ



Επιπρόσθετα ετοιμάστηκαν προδιαγραφές, εκδόθηκαν διαγωνισμοί και αξιολογήθηκαν προσφορές για την αγορά διάφορων υλικών και οργάνων που χρησιμοποιούνται τόσο στο Κέντρο Ελέγχου και Επιδιόρθωσης Μετρητών (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 2011, το προσωπικό που ασχολείται με την προστασία του εισοδήματος της ΑΗΚ από υποκλοπές ηλεκτρικής ενέργειας, έλεγξε 8 759 μετρητές σε πελάτες υψηλού κινδύνου. Από τους πιο πάνω μετρητές 1 379 βρέθηκαν χωρίς καμία παραβίαση, 6 667 μετρητές βρέθηκαν παραβιασμένοι χωρίς όμως να παρουσιάζουν ένδειξη για κλοπή ρεύματος και 713 μετρητές βρέθηκαν παραβιασμένοι με ένδειξη για κλοπή ρεύματος. Αναφορικά με τις πιο πάνω παραβιάσεις εισπράχθηκαν συνολικά €1.046.146 για έξοδα διερεύνησης επεμβάσεων στους μετρητές, ζημιά σε μετρητή/εξοπλισμό, επιπρόσθετο φορτίο-υπέρβαση εγκεκριμένης ισχύος, διακοπή/επανασύνδεση ρεύματος λόγω παράνομων επεκτάσεων/επεμβάσεων και για μη καταγραφείσα κατανάλωση λόγω παράνομης επέμβασης.

Κατά το 2011 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 €2,75 εκατομμυρίων ευρώ περίπου. Για ανάκτηση του υπόλοιπου οφειλόμενου ποσού, η ΑΗΚ έχει κινηθεί νομικά εναντίον των εμπλεκόμενων.

ΔΙΑΠΙΣΤΕΥΣΗ ΚΕΝΤΡΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ ΕΠΙΔΙΟΡΘΩΣΗΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ

Μέσα στα πλαίσια της διακρυγμένης 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, κατά ISO 17025, του εργαστηρίου της στο Κέντρο Ελέγχου και Επιδιόρθωσης Μετρητών (ΚΕΕΜ). Οι σχετικές εργασίες Διαπίστευσης έχουν συμπληρωθεί και τον Ιούνιο του 2011, μετά από διπλή αξιολόγηση από τους φορείς του ΕΣΥΔ (Ελλάδας) και ΚΟΠΠ (Κύπρου), αποκτήθηκε το σχετικό Πιστοποιητικό Διαπίστευσης από τους δύο φορείς ξεχωριστά.

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

Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης

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 εσωτερικών πελατών πληροφορικής.
- Ανάπτυξη, εφαρμογή και συντήρηση λογισμικών συστημάτων πληροφορικής.
- Υπηρεσίες τεχνικής υποδομής.
- Διαχείριση και υπηρεσίες ασφάλειας.

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου-Δεκεμβρίου 2011:

- Σχεδιάστηκαν και εφαρμόστηκαν με επιτυχία στο Λογισμικό σύστημα Μισθοδοσίας της ΑΗΚ όλες οι νομοθεσίες, που αφορούσαν την εφαρμογή των οικονομικών μέτρων, που εξαγγέλθηκαν από την Κυπριακή Δημοκρατία.
- Ολοκληρώθηκαν και ενεργοποιήθηκαν με επιτυχία Λογισμικές εφαρμογές που προσφέρουν δυνατότητα άμεσης προσπέλασης από το Προσωπικό της ΑΗΚ για θέαση υπηρεσιακών προσωπικών δεδομένων και Λογισμικές εφαρμογές για τη γρηγορότερη και αποτελεσματικότερη διαχείριση συγκεκριμένων καθημερινών διαδικασιών.
- Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία η αυτοματοποίηση της διαδικασίας αναπλήρωσης αποθεμάτων των τεσσάρων Περιφερειακών Αποθηκών Διανομής, από την Κεντρική Αποθήκη.
- Ολοκληρώθηκαν και ενεργοποιήθηκαν με επιτυχία οι Δείκτες αυτοματοποιημένης παρακολούθησης της αποδοτικότητας της εφοδιαστικής αλυσίδας υλικών της Αρχής.
- Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία η Λογισμική εφαρμογή του Δείκτη Διαχείρισης Αδειών Ασθενείας (BRADFORD Index).
- Ετοιμάστηκε Σχέδιο εξόφλησης των Λογαριασμών ρεύματος των Δήμων και ξεκίνησε με επιτυχία η σταδιακή εφαρμογή του.
- Μετά την απώλεια του Εφεδρικού Κέντρου Ανάκαμψης των Στρατηγικών Λογισμικών Εφαρμογών της ΑΗΚ, με την καταστροφή των εγκαταστάσεων του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού

στο Βασιλικό, δημιουργήθηκε και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία προσωρινό Εφεδρικό Κέντρο Ανάκαμψης σε χώρο στις εγκαταστάσεις των Νέων Κεντρικών Γραφείων.

- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η αναβάθμιση του Συστήματος Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών της ΑΗΚ στη νέα έκδοση.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία αναβάθμιση της Λογισμικής εφαρμογής assyst Helpdesk με την εγκατάσταση της λειτουργικότητας assystWeb (για τη διαχείριση εξοπλισμού πληροφορικής και λειτουργικών προβλημάτων) και της λειτουργικότητας assystNet (για την απευθείας αναφορά λειτουργικών προβλημάτων του εξοπλισμού πληροφορικής από τους Χρήστες προς την Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Χρηστών Πληροφορικής).
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η εγκατάσταση του συστήματος Microsoft Lync (σύστημα Τηλεδιάσκεψης).
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η αναβάθμιση της τεχνικής υποδομής VMWare vSphere από την έκδοση 4.1 σε 5.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η εγκατάσταση της τεχνικής υποδομής Microsoft Hyper-V R2 SP1 στην περιμετρική ζώνη (DMZ) του Δικτύου Ασφάλειας Πληροφορικής της ΑΗΚ.
- Επιτεύχθηκε η πλήρης λειτουργία των Σχεδιαστηρίων σε ηλεκτρονικό περιβάλλον με τη χρήση του συστήματος GIS.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η Ψηφιοποίηση του Δικτύου Διανομής Μέσης Τάσης της ΑΗΚ.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η εγκατάσταση του GIS Replication Server για αξιοποίηση της εφαρμογής GIS με τη χρήση εξειδικευμένου ηλεκτρονικού εξοπλισμού, στο πεδίο.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η εγκατάσταση και λειτουργία του ArcGIS Server σε δοκιμαστικό επίπεδο για θέαση του Δικτύου της ΑΗΚ από όλους τους ενδιαφερόμενους Χρήστες.
- Ολοκληρώθηκαν και τέθηκαν σε εφαρμογή Οδηγίες Χρήσης του Ηλεκτρονικού Ταχυδρομείου και του Διαδικτύου για το Προσωπικό της ΑΗΚ.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία το έργο «Διεξαγωγή Δοκιμών Παρέισδους και Αξιολόγηση Ασφάλειας» του Δικτύου και Συστημάτων Πληροφορικής της ΑΗΚ.
- Ολοκληρώθηκε η ετοιμασία προδιαγραφών και η έκδοση του Διαγωνισμού 'Installation and Provision of Internet Connection Services'.

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, εκτός των τοπικών Διαγωνισμών και Μικρών Αγορών.
- Υποστήριξη των Επιχειρησιακών Μονάδων και των Αυτόνομων Διευθύνσεων στη διαχείριση των συμβάσεων τους.

Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης

- Παρακολούθηση, προγραμματισμό και διασφάλιση επάρκειας αποθεμάτων σε υλικά και εξοπλισμό.
- Κεντρική Διαχείριση του στόλου οχημάτων της Αρχής.

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου-Δεκεμβρίου 2011:

- Συνήφθησαν 20 Συμβάσεις, συνολικού κόστους €58.587.650, για την εκτέλεση έργων, την παροχή υπηρεσιών και την προμήθεια υλικών και εξοπλισμού, ως αποτέλεσμα έκδοσης Κοινοτικών Διαγωνισμών, οι οποίες διέπονται από το Νόμο 11(Ι)/2006 και το Κοινοτικό Δίκαιο.
- Συνήφθησαν 271 Συμβάσεις, συνολικού κόστους €115.994.038,27, για την εκτέλεση έργων, την παροχή υπηρεσιών και την προμήθεια υλικών και εξοπλισμού, οι οποίες προέκυψαν από μη-Κοινοτικούς Διαγωνισμούς, η αξία των οποίων ήταν μικρότερη από τα κατώτατα όρια όπως αυτά καθορίζονται στο Νόμο 11(Ι)/2006.

Τριάντα δύο από τις πιο πάνω Συμβάσεις, αξίας €45.391.650,22, αφορούν στις εργασίες αποκατάστασης του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού που ήταν αναγκαίες μετά από τις ζημιές που υπέστη λόγω της έκρηξης στο Μαρί στις 11/7/2011.

- Έχουν συναφθεί δύο Συμβάσεις για την προμήθεια Μαζούτ, συνολικού κόστους €448.900.000.

Έχει συναφθεί μια Σύμβαση για την προμήθεια Gasoil, συνολικού κόστους €212.600.000

ΤΟΜΕΑΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Αποστολή του Τομέα Διοίκησης είναι η γρήγορη, αξιόπιστη, επαγγελματική και αποτελεσματική διοικητική υποστηρικτική βοήθεια των άλλων Επιχειρησιακών και Επιτελικών 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, ανελκυστήρων κ.λπ.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2011, συνομολογήθηκαν ή ανανεώθηκαν 51 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 2011, η Αρχή προέβηκε σε 305 ανακοινώσεις.

Συντήρηση Κτηρίου Κεντρικών Γραφείων

Η συντήρηση του κτηρίου των Κεντρικών Γραφείων αφορά:

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

Κατά τη διάρκεια του έτους 2011, διεκπεραιώθηκαν 582 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 ΑΗΚ.

Υποβλήθηκαν 50 αιτήσεις προς την CYTA που αφορούσαν εγκαταστάσεις τηλεφωνικών γραμμών, μεταβιβάσεις, εξασφάλιση καρτών G.S.M. κ.ο.κ.

Λειτουργία Αρχείου Κεντρικών Γραφείων

Μέριμνα για τη μηχανογράφηση των εισερχόμενων και εξερχόμενων επιστολών και την αρχειοθέτηση τους.

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

Διεύθυνση Γραφείου Γενικής Διεύθυνσης

ΔΗΜΟΣΙΕΣ ΣΧΕΣΕΙΣ

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

Στα πλαίσια αυτά, η ΑΗΚ συνέχισε και μέσα στο 2011 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 2011 διοργανώθηκαν διαλέξεις σε οργανωμένα σύνολα, αλλά και σε ομάδες πελατών της ΑΗΚ, σε θέματα που σχετίζονται με την εξοικονόμηση ηλεκτρικής ενέργειας, την ασφαλή χρήση της, τις νέες διατιμήσεις ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και τα ηλεκτρομαγνητικά πεδία.

Το Τμήμα Δημοσίων Σχέσεων είχε υπό την ευθύνη του όλο το μηχανισμό ενημέρωσης των ΜΜΕ και κατ' επέκταση του κοινού κατά τη διάρκεια της ενεργειακής κρίσης που ακολούθησε τα τραγικά γεγονότα της 11ης Ιουλίου 2011. Συγκεκριμένα λειτούργησε Γραφείο Διαχείρισης Κρίσεων επί 24ωρης βάσης σε συνεργασία με άλλα αρμόδια Τμήματα και Υπηρεσίες της ΑΗΚ καθώς και άλλων φορέων της πολιτείας, όπως τη ΡΑΕΚ, το ΔΣΜ και το Υπουργείο Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού, για ετοιμασία και αποστολή Δελτίων Τύπου και ενημερωτικών εντύπων και διοργάνωση τακτικών Διασκέψεων Τύπου για την άμεση, έγκαιρη και έγκυρη ενημέρωση των καταναλωτών μας. Κατά τη διάρκεια της ενεργειακής κρίσης που παρουσιάστηκε μετά την 11η Ιουλίου, η ιστοσελίδα της ΑΗΚ λειτούργησε ως κύριο μέσο ενημέρωσης των πελατών μας τόσο για το ημερήσιο πρόγραμμα με τις ώρες διακοπής της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας, τη χρήση γεννητριών καθώς επίσης και με αναφορές για όλες τις ενέργειες της ΑΗΚ για αποκατάσταση των ζημιών στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού.

Στα πλαίσια της σύμφιξης σχέσεων μεταξύ του προσωπικού της ΑΗΚ εντάσσεται η έκδοση και κυκλοφορία του εσωτερικού περιοδικού «ΝΕΑ της ΑΗΚ». 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.

Υγεία, προστασία του περιβάλλοντος, αθλητισμός, τέχνες, χορός, μουσική, προβολή πολιτιστικών μνημείων, στήριξη των εγκλωβισμένων οικογενειών είναι οι κύριοι άξονες του προγράμματος Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης της Αρχής Ηλεκτρισμού. Με το πρόγραμμά της αυτό η ΑΗΚ έχει κατά το 2011 βοηθήσει εκατοντάδες Συνδέσμους και Οργανώσεις στους πιο πάνω τομείς.



Η εκδήλωση “Δώσε Φως σε μια Ζωή”, που ο Αντικαρκινικός Σύνδεσμος και η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου συνδιοργανώνουν κάθε Δεκέμβριο έχει πλέον γίνει θεσμός και συμβάλλει στην οικονομική ενίσχυση και την επίτευξη των στόχων του Συνδέσμου. Τον Δεκέμβριο του 2011 πραγματοποιήθηκαν για ακόμη μια χρονιά οι χριστουγεννιάτικες εκδηλώσεις σε όλες τις πόλεις της Κύπρου για το άναμμα των φώτων των χριστουγεννιάτικων Δέντρων της ΑΗΚ και του Αντικαρκινικού Συνδέσμου Κύπρου. Πέραν των καθιερωμένων αυτών εκδηλώσεων, στη Λευκωσία πραγματοποιήθηκε, για δεύτερη συνεχόμενη χρονιά, παιδικό ολοήμερο πανηγύρι στα Κεντρικά Γραφεία της ΑΗΚ. Όλα τα έσοδα από την εκδήλωση που ανήλθαν στις €13.000 δόθηκαν στον Αντικαρκινικό Σύνδεσμο Κύπρου.

Θεσμός έχει επίσης καταστεί η διοργάνωση από κοινού με την Ομοσπονδία Εργοδοτών και Βιομηχάνων της Έκθεσης SavEnergy που στόχο έχει την προώθηση προϊόντων που συμβάλλουν στην εξοικονόμηση ενέργειας, αλλά και στην ευαισθητοποίηση του κοινού στο θέμα της προστασίας του περιβάλλοντος.

Στην προσπάθεια της να συμβάλει στη σωστή διαπαιδαγώγηση της νεολαίας μας, η ΑΗΚ στηρίζει αδιάλειπτα τον αθλητισμό. Το 2011, για όγδοο συνεχόμενη χρονιά, η ΑΗΚ ήταν ο κύριος χορηγός της Εθνικής Ομάδας Καλαθοσφαίρισης. Επιπρόσθετα, η ΑΗΚ είναι ένας από τους χορηγούς της Κυπριακής Ολυμπιακής Επιτροπής σε μια προσπάθεια να στηριχτεί η προετοιμασία της αποστολής των αθλητών μας για τους Ολυμπιακούς Αγώνες του 2012.

Διεύθυνση Γραφείου Γενικής Διεύθυνσης

Η ΑΗΚ συνέχισε και το 2011, για όγδοη συνεχόμενη χρονιά, τη στήριξη της προς τους εγκλωβισμένους του Ριζοκάρπασου. Θεωρούμε καθήκον μας αλλά και προνόμιο, το γεγονός ότι στηρίζουμε την προσπάθεια των ηρωικών εγκλωβισμένων μας να παραμείνουν στη γη που τους γέννησε. Η στήριξη μας αυτή θα συνεχιστεί. Αρχές κάθε χρόνου πραγματοποιείται επίσκεψη μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και της Διεύθυνσης στα κατεχόμενα χωριά και σχολεία 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, ενώ όπως κάθε χρόνο η ΑΗΚ έλαβε μέρος στην 36η Διεθνή Έκθεση Κύπρου.

Μέσα στα πλαίσια της ευρύτερης πολιτικής της ΑΗΚ για εδραίωση ενεργειακής συνείδησης στο Κυπριακό Κοινό εντάσσονται διάφορες σχετικές εκστρατείες και προγράμματα. Εντός του 2011 πραγματοποιήθηκε παγκύπρια ενημερωτική εκστρατεία μέσω των Μέσων Μαζικής Επικοινωνίας με στόχο την ευαισθητοποίηση των καταναλωτών στο θέμα εξοικονόμησης ηλεκτρικής ενέργειας και κατ' επέκταση της προστασίας του περιβάλλοντος.

Στα πλαίσια της εταιρικής κοινωνικής ευθύνης της ΑΗΚ εντάσσεται και η στήριξη του Ανθρωπιστικού Συνδέσμου Cans for Kids συμβάλλοντας έτσι στην προστασία του περιβάλλοντος μέσω της ανακύκλωσης αλλά ταυτόχρονα και στην αγορά ιατρικού εξοπλισμού για το Μακάριο Νοσοκομείο. Πέραν της οικονομικής στήριξης που προσφέρει στο Σύνδεσμο, η ΑΗΚ αποφάσισε να στηρίξει το έργο του και πιο έμπρακτα, αφού τοποθέτησε ειδικούς κάδους συλλογής αλουμινίου στα κατά τόπους γραφεία της.

Εντός του 2011 συνεχίστηκε η καθιερωμένη στήριξη μας στο Μακάριο Νοσοκομείο, αφού η ΑΗΚ φρόντισε την πλήρη ανακαίνιση του χώρου όπου λειτουργεί το σχολείο για τα παιδιά που νοσηλεύονται στο Μακάριο Νοσοκομείο.

Το Υπουργείο Παιδείας και Πολιτισμού σε συνεργασία με την ΑΗΚ και τους Καθηγητές Φωτογραφικής Τέχνης Μέσης Εκπαίδευσης, διοργάνωσε τον Απρίλιο του 2011 για έκτη συνεχή χρονιά, Παγκύπριο Μαθητικό Διαγωνισμό Φωτογραφίας, στον οποίο συμμετείχαν μαθητές Λυκείων. Οι φωτογραφίες που επιλέγηκαν εκτέθηκαν σε Έκθεση Φωτογραφίας στα Κεντρικά Γραφεία της ΑΗΚ.

ΤΜΗΜΑ ΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Αποστολή του Τμήματος Νομικών Υπηρεσιών είναι να παρέχει Νομικές Συμβουλές στη Διοίκηση και Διεύθυνση της Αρχής, για όλα τα θέματα που απορρέουν από τις δραστηριότητες της Αρχής Ηλεκτρισμού.

Μέσα στα πλαίσια αυτά κατά τη διάρκεια του έτους 2011, το Τμήμα Νομικών Υπηρεσιών χειρίστηκε ή/και έδωσε Νομικές Συμβουλές για τα πιο κάτω θέματα και υποθέσεις:

- 20 Προσφυγές εναντίον αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου της Αρχής σε σχέση με προαγωγές διορισμούς και μεταθέσεις υπαλλήλων της.
- 1 Προσφυγή εναντίον της Αρχής σε σχέση με την τοποθέτηση ηλεκτρικών γραμμών/δικτύου της Αρχής σε ακίνητη περιουσία τρίτων.
- 1 Προσφυγή εναντίον αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου της Αρχής σε σχέση με αιτήματα υπαλλήλων της.
- 3 Προσφυγές εναντίον της Αρχής σε σχέση με κατακυρώσεις Διαγωνισμών.
- 3 Αγωγές εναντίον της Αρχής, με τις οποίες οι Ενάγοντες αξιώνουν αποζημιώσεις ή διατάγματα σε σχέση με τοποθέτηση ηλεκτρικών γραμμών/δικτύου της Αρχής στην ακίνητη περιουσία τους.
- Καταχώρηση 23 Αγωγές εναντίον τρίτων σε σχέση με εκκρεμείς τελικούς λογαριασμούς και απλήρωτα τιμολόγια.
- 1 Πειθαρχική έρευνα ως αποτέλεσμα παραπτώματος από υπάλληλο της Αρχής, δυνάμει του Πειθαρχικού Κώδικα της Αρχής.
- Υποβλήθηκαν γύρω στις τέσσερις αιτιολογημένες εκθέσεις για Απαλλοτρίωση, στο Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού.
- Διεξήχθη έλεγχος και πληρωμή ενοικίων Συμβάσεων Μίσθωσης Υποσταθμών με την Κυβέρνηση και Ιδιώτες, αναθεωρήσεων ενοικίων (Συμβάσεων Μίσθωσης Υποσταθμών), πληρωμή φόρων και υποβολή ενστάσεων όπου χρειάζεται για την ακίνητη περιουσία της Αρχής.
- Συνομολογήθηκαν Συμφωνίες που αφορούν στις μετατοπίσεις Υποσταθμών και εναέριων Γραμμών Υψηλής Τάσης.
- Εκτιμήθηκαν χώροι και κτίρια Υποσταθμών.

Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου στα πλαίσια της διασφάλισης της περιουσίας της αλλά και των συμφερόντων του Ανθρώπινου Δυναμικού της, ασφαλίζει την κινητή και ακίνητη περιουσία της όπως επίσης και τα συμφέροντα των υπαλλήλων της.

Για το σκοπό αυτό το 2011 προκηρύχθηκαν διαγωνισμοί και κατακυρώθηκαν οι προσφορές για δύο συμβόλαια ασφαλιστικών καλύψεων που έληγαν.

Επίσης, ο Τομέας Ασφαλείων φροντίζει για τη διευθέτηση υποθέσεων ατυχημάτων στο προσωπικό της Αρχής και σε τρίτους, καθώς και σε περιουσία της Αρχής και σε ξένη περιουσία, με τις Ασφαλιστικές εταιρείες.

Εν όψει των γεγονότων που προέκυψαν μετά την έκρηξη στη Ναυτική Βάση «Ευάγγελος Φλωράκης» στο Μαρί, στις 11 Ιουλίου 2011 και της ζημιάς που υπέστη ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού, αξίζει να σημειωθεί ότι η Αρχή έχει ασφαλισμένα όλα τα περιουσιακά της στοιχεία με την ασφαλιστική εταιρεία Atlantic Insurance Co. Public Ltd. Το υφιστάμενο συμβόλαιο είχε ημερομηνία έναρξης την 16 Φεβρουαρίου 2011 και λήξης την 15 Φεβρουαρίου 2012, όμως δόθηκε παράταση 3 μηνών, μέχρι τις 15 Μαΐου 2012, σύμφωνα με τους όρους του σχετικού διαγωνισμού.

Επιπρόσθετα, από την 1η Ιουλίου 2011 η Αρχή είχε ασφαλίσει τη Μονάδα Αρ. 5 του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού για τη λειτουργία της σε ανοικτό κύκλο για την περίοδο 1η Ιουλίου μέχρι και 15 Σεπτεμβρίου 2011, με την ασφαλιστική εταιρεία Eurosure Insurance Company Ltd.

Η Αρχή είναι σε μια διαρκή επικοινωνία με τις δύο ασφαλιστικές εταιρείες που ασφάλιζαν τα περιουσιακά της στοιχεία ώστε να αποζημιωθεί για τη ζημιά που υπέστη λόγω της έκρηξης στη Ναυτική Βάση «Ευάγγελος Φλωράκης» στο Μαρί, στις 11 Ιουλίου 2011. Και οι δύο ασφαλιστικές εταιρείες αποδέχθηκαν να αποζημιώσουν την Αρχή για τις ασφαλισμένες ζημιές στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

Το προσωπικό της Αρχής

	2011	2010
Επιστημονικό Προσωπικό	277	282
Γραφειακό Προσωπικό	389	394
Τεχνικό Προσωπικό	1 704	1 741
Σύνολο Μόνιμου Προσωπικού	2 370	2 417
Συμβασιούχο Προσωπικό	50	50
ΟΛΙΚΟ	2 420	2 467

Στους πιο πάνω αριθμούς περιλαμβάνεται ένας υπάλληλος της ΑΗΚ, ο οποίος είναι αγνοούμενος από την Τουρκική εισβολή του 1974. Κατά συνέπεια στο τέλος του χρόνου, βρίσκονταν **σε ενεργό υπηρεσία 2 419 υπάλληλοι**.

Το Συμβασιούχο προσωπικό απαρτίζεται από πρώην εργαζομένους με συνθήκες εξαρτημένης εργασίας, των οποίων οι Όροι εργοδότησης τους διέπονται από συγκεκριμένη Συλλογική Σύμβαση.

Οι συνταξιούχοι της Αρχής

Κατά το τέλος του χρόνου ο ολικός αριθμός των συνταξιούχων ήταν 1 061 άτομα σε σύγκριση με 1 033 άτομα κατά το τέλος του προηγούμενου χρόνου. Οκτώ συνταξιούχοι είναι αγνοούμενα πρόσωπα από την τουρκική εισβολή του 1974. Επιπρόσθετα καταβάλλονταν 272 συντάξεις χρεΐας και τέκνων, σε σύγκριση με 271 κατά τον προηγούμενο χρόνο.

Δείκτες Ανθρώπινου Δυναμικού και Παραγωγικότητας

Οι διακυμάνσεις της παραγωγικότητας φαίνονται στο Σχεδιάγραμμα Αρ. 8 (σελ. 70) 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 2001-2010.

Οι απουσίες του προσωπικού της ΑΗΚ λόγω ασθένειας και/ή εργατικών ατυχημάτων ανήλθαν σε ποσοστό 3,1% ή 11 μέρες για κάθε υπάλληλο σε σύγκριση με 3,7% ή 13,2 μέρες για κάθε υπάλληλο κατά τον προηγούμενο χρόνο, ενώ συγκρίνοντας τα σύνολα των αδειών ασθένειας του 2010 (33 234 ημέρες) με αυτά του 2011 (27 123 ημέρες) παρατηρείται μείωση της τάξης του 18,4% (6 111 ημερών). Τα δεδομένα αυτά υποδηλούν ότι η εισαγωγή συστήματος διαχείρισης των αδειών ασθένειας, έχει επιφέρει το επιθυμητό αποτέλεσμα και ο στόχος μείωσης των αδειών ασθένειας μέχρι το 2012 κατά 10% έχει ξεπεραστεί.



ΕΡΓΑΤΙΚΕΣ ΣΧΕΣΕΙΣ

Το 2011 ήταν χρόνος έντονων αλλά συνάμα και εποικοδομητικών διαβουλεύσεων και άλλων συναντήσεων μεταξύ της Διοίκησης, Διεύθυνσης και της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού της Αρχής με τη Συνδικαλιστική πλευρά. Συγκεκριμένα, στα μέσα του χρόνου ολοκληρώθηκε ένας κύκλος επαφών της Ad-hoc Επιτροπής που συστάθηκε με στόχο την Επιχειρησιακή Βελτίωση της ΑΗΚ. Η σύνθεση της Επιτροπής αποτελείται από δύο μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, με τον Αντιπρόεδρο της Αρχής να προεδρεύει, τον Γενικό Διευθυντή, τον Διευθυντή Ανθρώπινου Δυναμικού, μέλη της Ανώτατης Διεύθυνσης αναλόγως των υπό εξέταση θεμάτων και τις Συντεχνίες του Προσωπικού.

Οι ενόπτες των θεμάτων που εξέτασε η Επιτροπή αφορούσαν:

- Τον Εξορθολογισμό της Οργανικής Δομής του Οργανισμού.
- Τη Βελτίωση των Κανονισμών και Όρων Υπηρεσίας.
- Την Αύξηση της Παραγωγικότητας.
- Τη Μείωση των Δαπανών και Λειτουργικών Εξόδων.
- Εισηγήσεις της Συνδικαλιστικής Πλευράς.

Ο ρόλος της Επιτροπής ήταν συμβουλευτικός προς την Αρχή και πολλά φλέγοντα θέματα συζητήθηκαν και τροχοδρομήθηκαν οι ενέργειες για την επίλυση τους με την παραπέρα εξέταση τους από την Υπηρεσία ή από Ομάδα Εργασίας. Τέτοιες ενέργειες αφορούσαν, την εξοικονόμηση ποσών για πρόωρη αφυπηρέτηση, τη μείωση δαπανών για υπηρεσιακά ταξίδια, την εξοικονόμηση εργατικού κόστους μέσω της μείωσης των αδειών ασθένειας, τη μείωση της δαπάνης για υπερωρίες, την αναδιάρθρωση του τρόπου διεξαγωγής εργασιών σε επιμέρους εργασίες όπως την επιθεώρηση εγκαταστάσεων, τον Εξορθολογισμό της Οργανικής Δομής του Οργανισμού κ.ά.

Το θέμα του Εξορθολογισμού της Δομής, παραπέμφθηκε για εξέταση από Ομάδα Έργασίας και μετά από επαφές με τη Συνδικαλιστική πλευρά κατέστη δυνατή μέσα στο 2011 η εφαρμογή του πρώτου σταδίου που αφορούσε την αναδιάρθρωση του τρόπου εργασίας των Περιφερειών και άλλων Τμημάτων των Κεντρικών Γραφείων. Επίσης, η Ομάδα Εργασίας με τη συνδρομή της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού, σε σειρά επαφών της με τη Συνδικαλιστική πλευρά εξέτασε τον Εξορθολογισμό της Διευθυντικής Δομής της ΑΗΚ μέχρι και το επίπεδο της μέσης διεύθυνσης.

Σημαντικός ήταν ο ρόλος της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού για την υπογραφή συμφωνίας με τη Συνδικαλιστική πλευρά, έτσι ώστε κατά την τρίτη στάση εργασίας που κήρυξαν οι Συντεχνίες στις 13 Δεκεμβρίου 2011 να διασφαλισθεί η συνεχής και ασφαλής παροχή ηλεκτρικού ρεύματος.

Σε άλλες συναντήσεις της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού με τις Συνδικαλιστικές Οργανώσεις που έγιναν μέσα στην περίοδο εξετάστηκαν και συμφωνήθηκαν μέσα στα πλαίσια των Επιτροπών Σχέσεων Προσωπικού θέματα που αφορούσαν αλλαγές στην εφαρμογή του ελαστικού ωραρίου, την πρόωρη αφυπηρέτηση προσωπικού, την εισαγωγή συστήματος διαχείρισης των αδειών ασθένειας. Επίσης, εξετάστηκαν θέματα στελέχωσης των διαφόρων βάσεων εργασίας και τρόποι επίλυσης των προβλημάτων που δημιούργησε στο προσωπικό και στην Αρχή η καταστροφή του Η/Σ Βασιλικού.

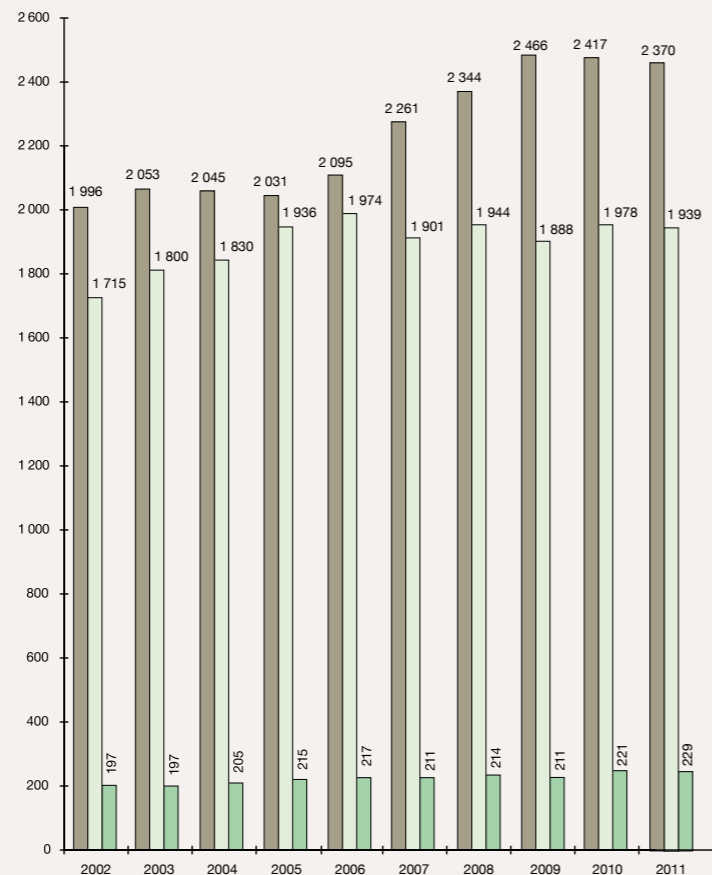
Επίσης, αριθμός συναντήσεων της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού με Συντεχνίες του Προσωπικού, έγινε ενώπιον Μεσολαβητού του Τμήματος Εργασιακών Σχέσεων του Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων για εξέταση Εργατικών Διαφορών.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ

Εκπαίδευση και Επιμόρφωση

Μέσα στο 2011 το Τμήμα Ανάπτυξης Ανθρώπινου Δυναμικού της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού διοργάνωσε 56 ενδοϋπηρεσιακά προγράμματα και σεμινάρια που κάλυψαν ένα ευρύ φάσμα θεμάτων με 698 συμμετοχές από μέλη του προσωπικού. Επίσης υπήρξαν άλλες 138 συμμετοχές του προσωπικού σε διάφορα επιμορφωτικά προγράμματα, που οργανώθηκαν από εκπαιδευτικά ιδρύματα και διάφορους οργανισμούς στην Κύπρο, ενώ 19 μέλη του επιστημονικού προσωπικού παρακολούθησαν εκπαιδευτικά προγράμματα σεμινάρια και συνέδρια στο εξωτερικό. Συνολικά υπήρξαν 855 συμμετοχές του προσωπικού σε εκπαιδευτικά προγράμματα με μέσο κόστος €57,26/υπάλληλο λόγω του ότι τα περισσότερα άτομα εκπαιδεύονται ενδοϋπηρεσιακά. Τα ενδοϋπηρεσιακά προγράμματα επιχορηγήθηκαν από την ΑΑΑΔΚ με το ποσό των €44.846,31.



Σχέδ. 8

ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΟΤΗΤΑΣ

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

Στα πλαίσια της ευρύτερης προσφοράς της στον τόπο μας, η ΑΗΚ πρόσφερε 6μηνη βιομηχανική εξάσκηση σε 9 φοιτητές Πανεπιστημίων και ΑΤΕΙ και θερινή πρακτική εξάσκηση σε 30 σπουδαστές Πανεπιστημίων, καθώς και σε 6 αλλοδαπούς φοιτητές στα πλαίσια του προγράμματος ανταλλαγής φοιτητών ΙΑΕΣΤΕ.

Προαγωγές Προσωπικού

Κατά το 2011 η υπηρεσία διεκπεραίωσε τη διαδικασία προαγωγής και προσέφερε προαγωγή σε 47 υπαλλήλους.

Προσλήψεις/Αφυπηρέτησεις/Παραιτήσεις

Ύστερα από την προβλεπόμενη από τους Κανονισμούς της Αρχής διαδικασία που άρχισε από το 2010, η Αρχή προχώρησε στην πρόσληψη 2 νέων υπαλλήλων. Να σημειωθεί ότι κατά τη διάρκεια του έτους, 21 υπάλληλοι συνταξιοδοτήθηκαν λόγω ορίου ηλικίας, 1 υπάλληλος αφυπηρέτησε για λόγους υγείας, 14 υπάλληλοι αφυπηρέτησαν πρόωρα, 11 υπάλληλοι αφυπηρέτησαν με βάση το σχέδιο πρόωρης αφυπηρέτησης, 2 υπάλληλοι τερμάτισαν την υπηρεσία τους και 1 υπάλληλος τερμάτισε αναγκαστικά την υπηρεσία του.

Υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων ή παιδιά συνταξιούχων της Αρχής

Κατά τη διάρκεια του έτους η ΑΗΚ προσέφερε 13 υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων που σπουδάζουν σε Πανεπιστήμια του εξωτερικού και 7 υποτροφίες σε παιδιά υπαλλήλων που σπουδάζουν στην Κύπρο.

ΑΣΦΑΛΕΙΑ, ΥΓΕΙΑ, ΕΥΗΜΕΡΙΑ

Ιατροφαρμακευτική Περίθαλψη

Για το 2011 η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου εισέφερε €7.095.483,75 (€6.811.509,66 το 2010) στο Ταμείο Ιατροφαρμακευτικής Περίθαλψης Υπαλλήλων ΑΗΚ, καθώς και ποσό €51.260,00 (€201.260,00 το 2010) στο Ειδικό Ταμείο για κάλυψη εξόδων για σοβαρές περιπτώσεις που έτυχαν περίθαλψης στην Κύπρο ή το εξωτερικό. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2011, οι δικαιούχοι του Ταμείου ήταν 9 281 (2 379 υπάλληλοι, 1 057 συνταξιούχοι και 5 845 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 €325.000. 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 2011 ήταν 2 039 για το Ταμείο Βοηθείας Υπαλλήλων ΑΗΚ και 198 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 2011 απονεμήθηκαν σε δικαιούχους Πιστοποιητικά Ευδόκιμης Πολυετούς Υπηρεσίας και αναμνηστικά δώρα ως ακολούθως:

- Σε 45 υπαλλήλους, που αφυπηρέτησαν κατά το 2011 και συμπλήρωσαν περισσότερα των 20 ετών υπηρεσία απονεμήθηκε το Πιστοποιητικό Ευδόκιμης Υπηρεσίας της Αρχής και αργυρό κανάπι.
- Σε 15 υπαλλήλους, που κατά το 2011 συμπλήρωσαν 40 έτη υπηρεσία απονεμήθηκε επίχρυση πλακέτα της Αρχής και σε 39 υπαλλήλους που συμπλήρωσαν 30 έτη απονεμήθηκε αργυρό μετάλλιο.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

Επαγγελματική Ασφάλεια και Υγεία Υπαλλήλων ΑΗΚ

Διαχείριση Ασφάλειας και Υγείας

Το Σύστημα Διαχείρισης της Ασφάλειας και Υγείας (ΣΔΑΥ) έχει ολοκληρωθεί και αναρτηθεί στη δικτυακή πύλη. Παράλληλα έγιναν από τους Λειτουργούς Ασφάλειας ενημερωτικές ημερίδες προς όλο το προσωπικό του Οργανισμού κατά τις οποίες εξηγήθηκε η δομή και ο τρόπος λειτουργίας του ΣΔΑΥ το οποίο άρχισε από το Φεβρουάριο του 2011 να εφαρμόζεται σταδιακά σε όλο τον Οργανισμό.

Έχει επίσης εκτυπωθεί εικονογραφημένο Εγχειρίδιο Ασφάλειας και Υγείας εργαζομένου, το οποίο δόθηκε σε κάθε εργαζόμενο. Το εγχειρίδιο είναι γραμμένο σε απλή κατανοητή γλώσσα και περιέχει πληροφορίες και οδηγίες ασφάλειας για όλες τις εργασίες και δραστηριότητες της ΑΗΚ.

Διάκριση της ΑΗΚ σε θέματα επαγγελματικής Ασφάλειας και Υγείας

Μέσα στα πλαίσια του διαγωνισμού Καλής Πρακτικής που γίνεται κάθε χρόνο κατά τη διάρκεια της Ευρωπαϊκής Εβδομάδας Ασφάλειας και Υγείας στην εργασία του Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων, απονεμήθηκε στην ΑΗΚ τιμητικό δίπλωμα για την ετοιμασία του Εγχειριδίου Ασφάλειας και Υγείας εργαζομένου.

Επαγγελματική Ασφάλεια και Υγεία

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.

Οι Λειτουργοί Ασφάλειας συνεχίζουν τις επισκέψεις / επιθεωρήσεις / διαβουλεύσεις και συμβουλές σε συνεργασία Περιφερειών και Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών.

Το Τμήμα Ασφάλειας και Υγείας της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού, ανέλαβε από την πρώτη στιγμή το ρόλο του Συντονιστή Ασφάλειας στο εργοτάξιο του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασικού που έχει υποστεί εκτεταμένες ζημιές από την έκρηξη που σημειώθηκε στις 11 Ιουλίου 2011 στη γειτονική ναυτική βάση. Για το σκοπό αυτό ετοιμάστηκε Σχέδιο Ασφάλειας και Υγείας καθώς επίσης και σχετικές Γραπτές Εκπληρωμένες Κινητές για τον έλεγχο και διαχείριση των επικινδύνων καταστάσεων που έχουν δημιουργηθεί.

Εκπαίδευση / Επιμόρφωση

Η εκπαίδευση των εργαζομένων στις εναέριες κατασκευές στη χρήση του νέου εξοπλισμού για εργασίες σε ύψος και στην εφαρμογή νέων

ασφαλισμένων μεθόδων έχει ολοκληρωθεί και έχει αρχίσει η επανεκπαίδευση τους. Επίσης έχει γίνει ανάλογη εκπαίδευση και στο προσωπικό των Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών που εργάζεται σε ύψος.

Οι Λειτουργοί Ασφάλειας παρέχουν εκπαίδευση στο προσωπικό της ΑΗΚ σε θέματα επαγγελματικής Ασφάλειας και Υγείας τόσο μέσα στα πλαίσια εσωτερικών εκπαιδεύσεων που διοργανώνει το Τμήμα Εκπαίδευσης της ΑΗΚ όσο και κατά τη διάρκεια της εβδομάδας ασφάλειας.

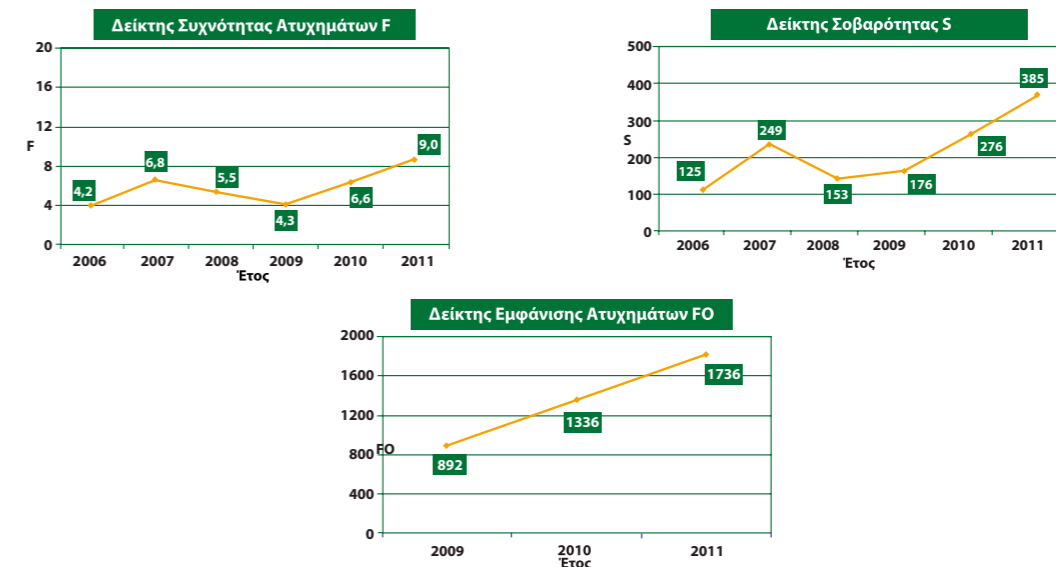
Ατυχήματα

Κατά το έτος 2011 συνέβησαν συνολικά 44 ατυχήματα στα οποία τραυματίστηκαν 55 άτομα. Τρία από τα πιο πάνω ατυχήματα ήταν τροχαία. Όλα τα ατυχήματα διερευνήθηκαν και αξιολογήθηκαν από το Τμήμα Ασφάλειας και Υγείας της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού και την Κεντρική Επιτροπή Ασφάλειας.

Στο ατύχημα της 11^{ης} Ιουλίου που οφειλόταν σε εξωγενείς παράγοντες (έκρηξη στη γειτονιάζουσα Ναυτική Βάση του Μαρι) τραυματίστηκαν συνολικά 13 άτομα που εργάζονταν στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό του Βασιλικού, εκ των οποίων οι 11 ήταν προσωπικό βάρδιας της ΑΗΚ και οι δύο ειδικοί αστυφύλακες που είχαν τη φύλαξη του Σταθμού.

Στις τρεις πιο κάτω γραφικές παραστάσεις δίνεται η διακύμανση των Δεικτών Συχνότητας Ατυχημάτων (F), Σοβαρότητας (S) για την περίοδο 2006-2011 και Εμφάνισης (FO) για την περίοδο 2009-2011. Ο Δείκτης Συχνότητας λαμβάνει υπόψη τον αριθμό των ατυχημάτων σε σχέση με το σύνολο των εργασθεισών ωρών στον Οργανισμό και ο Δείκτης Σοβαρότητας τον αριθμό των απολεσθέντων ημερομισθίων σε σχέση με τις εργασθείσες ώρες στον Οργανισμό. Ο Δείκτης Εμφάνισης, λαμβάνει υπόψη τον αριθμό ατυχημάτων σε σχέση με τον αριθμό των εργαζομένων.

Ο Δείκτης Συχνότητας Ατυχημάτων (F) για την ΑΗΚ παρουσίασε αύξηση σε σχέση με το προηγούμενο έτος από 6,6 σε 9,0. Ο Δείκτης Σοβαρότητας (S) σημείωσε επίσης αύξηση από 276 σε 385 και ο Δείκτης Εμφάνισης από 1 336 σε 1 736.



Εβδομάδα Ασφάλειας και ασκήσεις Πυρασφάλειας

Την περίοδο 14-18 Φεβρουαρίου 2011, πραγματοποιήθηκε η καθιερωμένη Εβδομάδα Ασφάλειας, στους διάφορους χώρους της Αρχής, όπου έγιναν 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 κτιρίων, επισκέψεις, συζητήσεις και εκπαίδευση των μελών των ομάδων πυρόσβεσης από την Πυροσβεστική Υπηρεσία και τους Λειτουργούς Ασφάλειας.

Ασπίδες Ασφάλειας

Για το έτος 2011, 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 Μονής.

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ

Σχεδιασμός της Επιχειρησιακής Στρατηγικής της ΑΗΚ

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 εφαρμόζει τη συστηματική διαδικασία 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. Όλα αυτά θα συμβάλουν καταλυτικά στην Επιχειρησιακή Βελτίωση του Οργανισμού.

Έγινε η αναθεώρηση της Επιχειρησιακής Στρατηγικής της ΑΗΚ για την τριετία 2010 – 2012. Η Επιχειρησιακή Στρατηγική του Οργανισμού 2010 – 2012 συνοψίζεται στους πιο κάτω άξονες:

- Τομέας Ηλεκτρισμού (Παραγωγή, Μεταφορά, Διανομή και Προμήθεια).
- Άλλες Δραστηριότητες – Φυσικό Αέριο, Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ), Αφαλάτωση και Τηλεπικοινωνίες.
- Βελτίωση των Διαδικασιών του Οργανισμού.

Στα πλαίσια της αναθεώρησης της Επιχειρησιακής Στρατηγικής, καθορίστηκαν τα Κρίσιμα Επιχειρησιακά Έργα, τα οποία διατυπώθηκαν και κωδικοποιήθηκαν με τη μέθοδο της Ισοσταθμισμένης Κάρτας Αποτελεσμάτων.

Σύστημα Διαχείρισης Επιχειρησιακής Συνέχειας

Η ικανότητα της ανάκαμψης από μια καταστροφή και η επαναφορά των κρίσιμων επιχειρησιακών Διεργασιών του Οργανισμού, μέσω ενός Σχεδίου Επιχειρησιακής Συνέχειας, πρόβαλε το 2011 ως αδήριτη ανάγκη, ιδιαίτερα μετά την εμπειρία από την καταστροφή του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού στις 11 Ιουλίου 2011.

Στα πλαίσια αυτά, η ΑΗΚ αποφάσισε το σχεδιασμό και εφαρμογή Συστήματος Διαχείρισης Επιχειρησιακής Συνέχειας σε όλο τον Οργανισμό. Το Έργο ξεκίνησε στα τέλη του 2011 και θα διαρκέσει περίπου δύο χρόνια.

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 2011 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.

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

Στα πλαίσια ανάπτυξης της ΑΗΚ σε νέες δραστηριότητες συνεχίστηκε η παραχώρηση άδειας χρήσης έκτασης γης στον Η/Σ Βασιλικού και στον Υποσταθμό Αθαλάσσης, για την εγκατάσταση κεραίας κινητής τηλεφωνίας, από την εταιρεία MTN.

Κατά τη διάρκεια του έτους έχει ολοκληρωθεί η μελέτη για την αξιολόγηση της πολιτικής για τοποθέτηση πλαστικών σωλήνων για τηλεπικοινωνιακούς σκοπούς.

Αφαλάτωση

Η ΑΗΚ μετά από αίτημα του Τμήματος Αναπτύξεως Υδάτων του Υπουργείου Γεωργίας Φυσικών Πόρων και Περιβάλλοντος ζήτησε προσφορές για την κατασκευή μονάδας αφαλάτωσης στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού.

Μετά την κατακύρωση του συμβολαίου τον Φεβρουάριο του 2010 οι εργασίες για την ανέγερση της μονάδας αφαλάτωσης στο Σταθμό Βασιλικού άρχισαν το καλοκαίρι του 2010. Η μονάδα θα έχει δυνατότητα παραγωγής 60 000m³ ημερησίως και αναμενόταν να αρχίσει εμπορική λειτουργία τον Φεβρουάριο του 2012.

Μετά την έκρηξη στη Ναυτική Βάση στο Μαρί και την καταστροφή του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού στο Βασιλικό αναστάληκαν οι εργασίες ανέγερσης της μονάδας αφαλάτωσης. Οι ζημιές αποτιμήθηκαν και καθαρίζεται ο χώρος του εργοταξίου. Ήδη ο εργολάβος υπέβαλε νέο πρόγραμμα εργασιών για έγκριση από το μηχανικό του Έργου.

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)

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

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

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 διεξήχθησαν τεchnοοικονομικές και περιβαλλοντικές μελέτες. Ετοιμάστηκαν επίσης αρχιτεκτονικά και κατασκευαστικά σχέδια τα οποία υποβλήθηκαν στην Επαρχιακή Διοίκηση Λεμεσού για έκδοση Άδειας Οικοδομής.

Εξετάστηκαν οι όροι για κάλυψη του χώρου στάθμευσης αυτοκινήτων του αεροδρομίου Λάρνακας με φωτοβολταϊκά πλαίσια συνολικής ισχύος 4,5MW, καθιστώντας το αεροδρόμιο ένα πρωτοποριακό “Πράσινο Αεροδρόμιο”. Αναμένεται η απόφαση της Κυβέρνησης.

Ζητήθηκαν προσφορές για εγκατάσταση φωτοβολταϊκού πάρκου στον Υ/Σ Τσαρίου. Η ΑΗΚ με τον επιτυχόντα εργολάβο θα λάβει μέρος στο μειοδοτικό διαγωνισμό που θα προκηρύξει η Κυβέρνηση για φωτοβολταϊκά πάρκα ισχύος μέχρι 10MW.

Επιπλέον μελετάται η εμπλοκή της ΑΗΚ σε κοινοπραξίες για την εγκατάσταση και λειτουργία αιολικών πάρκων. Εκδόθηκε Εκδήλωση Ενδιαφέροντος για επιλογή πιθανών συνεργατών και μετά την υποβολή των προτάσεων από υποψήφιες εταιρείες επιλέχθηκαν εταιρείες που εξασφάλισαν τη χορηγία από το Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ και Εξοικονόμησης Ενέργειας για περαιτέρω αξιολόγηση.

Εντός του πλαισίου του χρηματοδοτικού προγράμματος της Ευρωπαϊκής Ένωσης ΝΕΡ 300 για χρηματοδότηση καινοτόμων τεχνολογιών στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ετοιμάστηκαν οι σχετικοί φάκελοι και υποβλήθηκαν οι έξι αιτήσεις για χρηματοδότηση έργων ΑΠΕ στα οποία θα συμμετέχει η ΑΗΚ.

ΤΟΜΕΑΣ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Κατά το 2011 η ΑΗΚ συνέχισε την ενεργή συμμετοχή της σε πέντε ερευνητικά προγράμματα, το GROW-DERS, το 7MW-WEC-by-11, το IntelliSYS, το MACCSol και το ΗΠΗΝ. Το ερευνητικό πρόγραμμα GROW-DERS χρηματοδοτείται από το Έκτο Πρόγραμμα Πλαίσιο Έρευνας και Ανάπτυξης της Ευρωπαϊκής Ένωσης, ενώ τα ερευνητικά προγράμματα 7MW-WEC-by-11, IntelliSYS και MACCSol χρηματοδοτούνται από το Έβδομο Πρόγραμμα Πλαίσιο και το ερευνητικό πρόγραμμα ΗΠΗΝ από το Πρόγραμμα Διασυνοριακής Συνεργασίας Ελλάδας-Κύπρου 2007-2013.

Παρατίθεται πιο κάτω σύντομη περιγραφή των πέντε πιο πάνω ερευνητικών προγραμμάτων:

- 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.

- 7MW-WEC-by-11: Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι ο σχεδιασμός και η εγκατάσταση έντεκα ανεμογεννητριών προηγμένης τεχνολογίας ισχύος 7 MW η καθεμία, σε αιολικό πάρκο στο Βέλγιο. Η εγκατάσταση των ανεμογεννητριών θα συνοδεύεται με τη χρήση νέας τεχνολογίας εξισορρόπησης δικτύου, ηλεκτρονικού εξοπλισμού και πρόγνωσης της ταχύτητας και των κύριων χαρακτηριστικών του ανέμου. Μέσα στους κύριους στόχους του προγράμματος 7MW-WEC-by-11 είναι η μεταφορά της αποκτηθείσας τεχνολογίας στην περίπτωση του νησιώτικου ηλεκτρικού συστήματος της Κύπρου. Συγκεκριμένα, θα αναπτυχθούν ειδικά λογισμικά προσομοίωσης για την αξιολόγηση της προοπτικής ανάπτυξης αιολικών πάρκων στην Κύπρο σε μεγάλη κλίμακα, με τη χρήση προηγμένης τεχνολογίας εξισορρόπησης του 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 καταναμημένων δικτύων νερού κάτω από την ομπρέλα της ευφυούς παρακολούθησης, του ελέγχου και της ασφάλειας.
- MACCSol: Σκοπός του προγράμματος είναι η ανάπτυξη μιας τεχνολογίας που θα κάνει πιο ανταγωνιστική την απόδοση των αερόψυκτων συμπυκνωτών σε σχέση με τους υδρόψυκτους συμπυκνωτές που χρησιμοποιούνται σε θερμικές ηλιακές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής σε περιοχές με χαμηλές ποσότητες νερού. Μέσα στους κύριους στόχους του προγράμματος MACCSol είναι η ανάπτυξη μαθηματικών οικονομικών μοντέλων και η εκπόνηση τεchnο-οικονομικών μελετών για την οικονομική βιωσιμότητα της τεχνολογίας που θα αναπτυχθεί. Η υπό ανάπτυξη, νέα τεχνολογία έχει τεθεί κάτω από τις ερευνητικές προτεραιότητες της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αφού αναμένεται ότι μέχρι το 2020 θα εγκατασταθούν σε εμπορική βάση τουλάχιστον 10 μονάδες θερμικών ηλιακών συστημάτων σε χώρες της Νότιας Ευρώπης και Βόρειας Αφρικής.
- ΗΠΗΝ: Σκοπός του προγράμματος είναι η τεχνική επιβεβαίωση της καινοτόμου ιδέας της συμπαραγωγής αφρατωμένου νερού και ηλεκτρισμού με χρήση συγκεντρωμένης ηλιακής ενέργειας σε μικρή κλίμακα και σε πραγματικές συνθήκες. Ταυτόχρονα θα μελετηθεί ο βέλτιστος τρόπος ενσωμάτωσης αυτής της τεχνολογίας στο περιβάλλον της Κύπρου και της Ελλάδας.

Ο τομέας Έρευνας και Ανάπτυξης της ΑΗΚ έχει συνδιοργανώσει το Διεθνές Συνέδριο “3rd International Conference on Renewable Energy Sources and Energy Efficiency”, που έγινε στη Λευκωσία μεταξύ 19 και 20 Μαΐου του 2011, το εργαστήριο “Workshop on wind power integration in small isolated island systems”, που έγινε στη Λευκωσία στις 20 Μαΐου του 2011 και το εργαστήριο “Energy Issues facing Cyprus Workshop”, που έγινε στη Λευκωσία στις 14 Οκτωβρίου του 2011, με σκοπό τη διάχυση των αποτελεσμάτων των προγραμμάτων έρευνας και ανάπτυξης.

Τέλος ο τομέας Έρευνας και Ανάπτυξης της ΑΗΚ, έχει εκπονήσει μελέτες επισκόπησης αναφορικά με νέες καινοτόμες τεχνολογίες όπως ηλεκτρικά αυτοκίνητα, κυματική ενέργεια, αερόψυκτους και υδρόψυκτους συμπυκνωτές σε ηλιακά θερμικά συστήματα ηλεκτροπαραγωγής. Επίσης, συμμετείχε στην επικαιροποίηση του στρατηγικού σχεδιασμού της Κύπρου για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας εξετάζοντας την πιθανότητα επίτευξης της εγκατάστασης των φωτοβολταϊκών συστημάτων στο σύστημα ηλεκτροπαραγωγής και εκπόνησε μελέτη που αφορούσε το νομοθετικό πλαίσιο για τις ανανεώσιμες πηγές 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

Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, ως Οργανισμός υπεύθυνος για την παραγωγή και διαχείριση του ηλεκτρισμού στην Κύπρο αντιλαμβάνεται τις ευθύνες και υποχρεώσεις της απέναντι στον Κύπριο πολίτη. Για το σκοπό αυτό και με στόχο πάντοτε τη συνεχή βελτίωση των υπηρεσιών που παρέχει, ταυτόχρονα με τη συνεχή προσπάθεια για μείωση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων από τις δραστηριότητές της, έχει εφαρμόσει συστήματα διαχείρισης Ποιότητας και Περιβάλλοντος, πιστοποιημένα σύμφωνα με τα Πρότυπα

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

ISO9001:2008 και ISO14001:2004 αντίστοιχα. Τα συστήματα Ποιότητας και Περιβάλλοντος μαζί, αποτελούν το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Διαχείρισης. Κύριοι αντικειμενικοί σκοποί επικεντρώνονται στη μείωση του κόστους λειτουργίας, την αύξηση της παραγωγικότητας, τη βελτίωση της Ποιότητας και τη μείωση του περιβαλλοντικού αποτυπώματος της ΑΗΚ.

Κατά τη διάρκεια του 2011, στα πλαίσια της συνεχούς βελτίωσης υλοποιήθηκαν μεταξύ άλλων οι πιο κάτω δραστηριότητες:

Διασυνδεδεμένο Σύστημα Διαχείρισης

Μετά από επικοινωνία και συντονισμό με τους Ιδιοκτήτες Κρίσιμων Διεργασιών, καταρτίστηκε πρόγραμμα δράσης για άρση όλων των μη συμμορφώσεων που εντοπίστηκαν από την Κυπριακή Εταιρεία Πιστοποίησης. Με την ολοκλήρωση των δράσεων, τα αποτελέσματα αποστάληκαν στην Κυπριακή Εταιρεία Πιστοποίησης, η οποία τα αποδέχθηκε και προχώρησε στην έκδοση των Πιστοποιητικών Ποιότητας και Περιβάλλοντος για την ΑΗΚ.

Ορισμός Εκπροσώπου Διοίκησης για το Σύστημα Διαχείρισης

Εκπρόσωπος Διοίκησης τόσο για το Σύστημα Διαχείρισης Ποιότητας όσο και για το Σύστημα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης έχει οριστεί ο Γενικός Διευθυντής αντικατοπτρίζοντας έτσι τη σημασία που δίνει ο Γενικός Διευθυντής στη διαχείριση της Ποιότητας και του Περιβάλλοντος στην Αρχή.

Βράβευση Γενικού Διευθυντή

Κατά τη διάρκεια της ημερίδας Ποιότητας που διενεργήθηκε τον Δεκέμβριο 2011, ο Γενικός Διευθυντής της ΑΗΚ βραβεύτηκε με Τιμητική Διάκριση από την Κυπριακή Εταιρεία Πιστοποίησης και τον CYS για το έργο που έχει επιτελεστεί μέχρι σήμερα στον τομέα της αναβάθμισης της Ποιότητας στον Οργανισμό.

Βράβευση Βέλτιστων Πρακτικών

Η περιπτώσιακή μελέτη που υποβλήθηκε από την ΑΗΚ με τίτλο «Integrated business planning through systematic deployment of key process indicators in an electric utility» επιλέχθηκε μέσα από διαδικασία αξιολόγησης για να παρουσιαστεί εκπροσωπώντας την Κύπρο στο 6ο Ευρωπαϊκό Συνέδριο Ποιότητας “Doing the right things Right” που διενεργήθηκε από το European Public Administration Network στην Πολωνία τον Σεπτέμβριο 2011.

Διημεριές Διευθυντικές Ανασκοπήσεις

Στην προσπάθεια για εξεύρεση εναλλακτικών τρόπων ενημέρωσης της Ανώτατης Διοίκησης αναφορικά με τα αποτελέσματα του Συστήματος Διαχείρισης, ετοιμάστηκαν σχετικές διημεριές Ανασκοπήσεις και οι οποίες παρουσιάστηκαν στην Διοίκηση.

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.

Εξαγωγή Δεικτών Απόδοσης από το SAP

Ολοκληρώθηκε η προσπάθεια για εξαγωγή επιχειρησιακών αποτελεσμάτων δεικτών μέσω του SAP. 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.

Επικαιροποίηση Ηλεκτρονικού Συστήματος Διαχείρισης Εγγράφων (Δικτυακή Πύλη)

Συνεχίζεται η επικαιροποίηση των εγγράφων του Συστήματος Διαχείρισης που βρίσκονται στη Δικτυακή Πύλη (portal), με βάση τις σχετικές εγκρίσεις από όλους τους Ιδιοκτήτες Κρίσιμων Διεργασιών.

Στοχοθέτηση Οργανισμού

Συνεχίστηκε η προσπάθεια για Στοχοθέτηση του Οργανισμού με βάση την προσέγγιση “top/down”, αρχίζοντας δηλαδή από τους Κρίσιμους Επιχειρησιακούς Δείκτες του Οργανισμού και καταλήγοντας μέσω των δεικτών των Κρίσιμων και Βασικών Διεργασιών στους δείκτες που αφορούν τις πιο απλές διαδικασίες του Οργανισμού. Με την προσέγγιση αυτή, υποβοηθείται σημαντικά η Διεύθυνση/Διοίκηση στην αποτελεσματική παρακολούθηση και διασφάλιση της ικανοποίησης των στόχων που θέτει στα πλαίσια της Στρατηγικής της. Έχουν καταρτιστεί και στοχοθετηθεί δεκαοκτώ δείκτες απόδοσης, που αποτελούν την Κάρτα αποτελεσμάτων του Γενικού Διευθυντή.

Εφαρμογή Ηλεκτρονικών Συστημάτων Εισηγήσεων/ Καινοτόμων Ιδεών Προσωπικού και Μη Συμμορφώσεων και προγραμματισμού Εσωτερικών Επιθεωρήσεων

Συνεχίστηκε η προσπάθεια για το σχεδιασμό, έλεγχο και ενεργοποίηση συστήματος αυτοματοποιημένης ροής εργασίας στα συστήματα διαχείρισης των εισηγήσεων/καινοτόμων ιδεών, των μη συμμορφώσεων και τον προγραμματισμό και υλοποίηση Εσωτερικών Επιθεωρήσεων. Η εφαρμογή των συστημάτων αυτών αναμένεται να γίνει το πρώτο εξάμηνο του 2012 και θα έχει ως αποτέλεσμα την πλήρη αυτοματοποίηση του τρόπου με τον οποίο λειτουργούν τα συστήματα αυτά, και τη γρηγορότερη και απλούστερη διαχείρισή τους, καθώς και τη σημαντική μείωση του κόστους διαχείρισης. Έχει ολοκληρωθεί η προσπάθεια ούτως ώστε η πρόσβαση στο Σύστημα διαχείρισης των εισηγήσεων/ καινοτόμων ιδεών, να γίνεται μέσω της Δικτυακής Πύλης.

Διενέργεια Εργαστηρίων Ανασχεδιασμού και Εναρμόνισης Διαδικασιών

Με στόχο τη συνεχή βελτίωση, έχουν διενεργηθεί, σε συντονισμό με Ιδιοκτήτες Κρίσιμων Διεργασιών, αριθμός εργαστηρίων με στόχο την εναρμόνιση των διαδικασιών μεταξύ περιφερειών. Στόχος είναι τα εργαστήρια να συνεχιστούν και το 2012 με την εμπλοκή και άλλων κρίσιμων διεργασιών, στοχεύοντας στην απλοποίηση των διαδικασιών, στη μείωση των λειτουργικών κόστων και στην αύξηση της παραγωγικότητας.

Εφαρμογή Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης

Από τον Νοέμβριο του 2011 η ΑΗΚ έχει υπογράψει συμφωνία με την εταιρεία Telli Enterprises Ltd για τη διαχείριση αποβλήτων που αφορούν μελάνια και τόνερ. Με τη συμφωνία αυτή μεγαλώνει ο κατάλογος των αποβλήτων που τυχαίνουν διαχείρισης, αφού η ΑΗΚ έχει ήδη συμφωνίες με τις εταιρείες Green dot, WEEE Electrocyclosis Ltd και ΑΦΗΣ για διαχείριση άλλων ανακυκλώσιμων υλικών όπως συσκευασίες, ηλεκτρικά είδη και μπαταρίες.

Στοχοθέτηση Περιβαλλοντικών Δεικτών

Έχει ολοκληρωθεί η προσπάθεια για την ετοιμασία κάρτας αποτελεσμάτων του Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (Environmental Scorecard) για τον Οργανισμό. Μέχρι στιγμής, σε συνεργασία με τους σχετικούς Ιδιοκτήτες Κρίσιμων Διεργασιών έχουν καταρτιστεί και στοχοθετηθεί δεκατρείς δείκτες που αφορούν καταναλώσεις, μη συμμορφώσεις και κόστη τόσο για αέρια θερμοκηπίου όσο και για άλλες περιβαλλοντικές ροές. Όλοι οι δείκτες παρακολουθούνται μέσω κατάλληλων περιβαλλοντικών προγραμμάτων.

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Οι οικονομικές καταστάσεις της ΑΗΚ για το 2011 μαζί με τις βοηθητικές καταστάσεις βρίσκονται στις σελίδες 94 μέχρι 132. Τα κύρια στατιστικά οικονομικά στοιχεία για τη δεκαετία 2002-2011 φαίνονται περιληπτικά στη σελίδα 84.

Πίνακας 3

Ενοποιημένος λογαριασμός αποτελεσμάτων για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011 και μεταβολές έναντι του προηγούμενου έτους

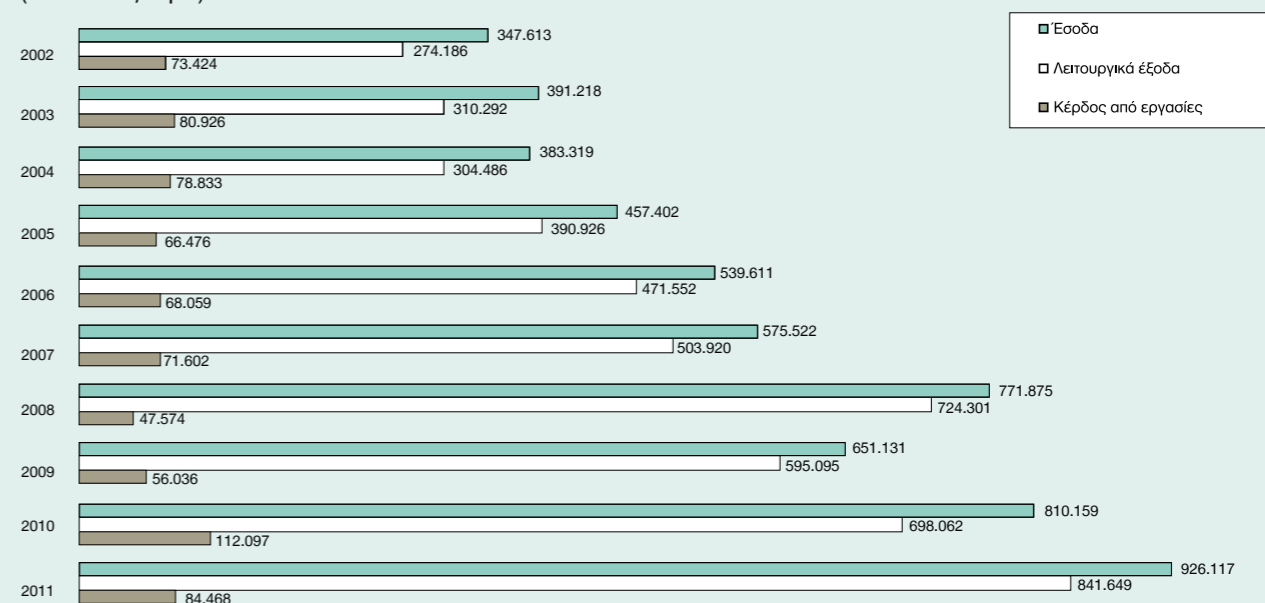
€000		
	2011	Αύξηση/ (Μείωση)
ΕΣΟΔΑ		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	856.129	79.739
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών	19.047	1.192
Ανάκτηση κόστους προσωρινών μονάδων παραγωγής από την Κυβέρνηση	17.229	17.229
Έκτακτη προσαύξηση	19.858	19.858
Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	12.275	(2.899)
Χρηματοδοτικά έσοδα	1.579	839
	926.117	115.958
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	(841.649)	(143.587)
Κέρδος εργασιών	84.468	(27.629)
Χρηματοδοτικά έξοδα	(8.991)	1.252
Κέρδος πριν τη φορολογία	75.477	(26.377)
Φορολογία	(7.788)	2.652
Πρόβλεψη λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου	1.896	20.135
Καθαρό κέρδος για το έτος	69.585	(3.590)
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (εκατ. kWh)	4.594,9	(187,1)

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

Τα αποτελέσματα του έτους και οι μεταβολές από το προηγούμενο έτος, παρουσιάζονται στον πιο πάνω Πίνακα (αρ. 3). Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος ήταν €856.129.000 και σημείωσαν αύξηση €79.739.000 ή 10,3%.

Σχεδ. 9

Έσοδα, λειτουργικά έξοδα και κέρδος από εργασίες (Σε χιλιάδες ευρώ)



Το σύνολο των λειτουργικών εξόδων ανήλθε σε €841.649.000 και σημείωσε αύξηση €143.587.000 ή 20,6%. Αφού λήφθηκαν υπόψη τα χρηματοδοτικά έξοδα που ανέρχονταν σε €8.991.000, το κέρδος πριν τη φορολογία έφθασε σε €75.477.000 σε σύγκριση με €101.854.000 του προηγούμενου έτους. Μετά την αφαίρεση ποσού €5.892.000 για φορολογία, το καθαρό κέρδος ήταν €69.585.000 (2010: €73.175.000).

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΕΞΟΔΩΝ

Ο Πίνακας 4 στη σελίδα 82 αναλύει τα λειτουργικά έξοδα κατά κατηγορία. Οι κυριότεροι παράγοντες που συνέτειναν στις αλλαγές αναφέρονται πιο κάτω:

Η μέση τιμή καυσίμων που καταναλώθηκαν στους σταθμούς παραγωγής της ΑΗΚ αυξήθηκε κατά 27,3% στα €462,11 το μετρικό τόνο. Η κατανάλωση μειώθηκε κατά 3,4% και έφθασε τους 1.169 χιλ. μετρικούς τόνους. Σαν αποτέλεσμα των πιο πάνω η δαπάνη καυσίμων αυξήθηκε κατά €100.931.000 και έφθασε στα €540.441.000.

Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους ύψους €46.223.000 αυξήθηκε κατά 855% λόγω αύξησης της αγοράς ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και αγοράς ενέργειας από τρίτους λόγω του συμβάντος στο Μαρί.

Το κόστος προσωρινών μονάδων παραγωγής ύψους €17.229.000 έχει ανακτηθεί από την κυβέρνηση, ισόποσο ποσό περιλαμβάνεται στα έσοδα.

Το κόστος για δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων ήταν μηδέν λόγω του ότι το συμβάν στο Μαρί έθεσε το Η/Σ Βασιλικού εκτός λειτουργίας.

Το σύνολο των μισθών, εργοδοτικών εισφορών και ελλειμματικής εισφοράς στα σχέδια συντάξεων ανήλθε σε €136.389.000 από το οποίο ποσό €20.512.000 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 €115.877.000 ή 85,0% επιβάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως. Η αύξηση στη συνολική δαπάνη μισθοδοσίας €3.258.000 ή 2,4% οφείλεται κυρίως στην αύξηση του τιμαριθμικού επιδόματος.

Η ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων ανήλθε σε €16.147.000 (2010: €13.649.000). Το ποσό αυτό αντιπροσωπεύει την εισφορά έναντι υποχρέωσης για προηγούμενη υπηρεσία σύμφωνα με αναλογιστική εκτίμηση που έγινε για την 31 Δεκεμβρίου 2011.

Η δαπάνη για υλικά, υπηρεσίες και άλλα έξοδα ήταν €44.823.000 (μείωση €5.879.000 ή 11,6%).

Οι αποσβέσεις έφθασαν τα €77.056.000 (αύξηση €1.663.000 ή 2,2%).

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

Πίνακας 4

Ανάλυση Λειτουργικών Εξόδων

	2011		Αύξηση (Μείωση) έναντι 2010		
	€000	%	Σεντ ανά πωληθείσα kWh	€000	%
Καύσιμα	540.441	64,2	11,762	100.931	23,0
Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	46.223	5,5	1,006	41.383	855,0
Κόστος προσωρινών μονάδων παραγωγής	17.229	2,1	0,375	17.229	100,0
Δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων	-	0,0	0,000	(6.436)	(100,0)
Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές	99.730	11,8	2,170	(7.802)	(7,3)
Ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων	16.147	1,9	0,351	2.498	18,3
Υλικά, υπηρεσίες και άλλες δαπάνες	44.823	5,3	0,976	(5.879)	(11,6)
Αποσβέσεις	77.056	9,2	1,677	1.663	2,2
ΣΥΝΟΛΟ	841.649	100,0	18,317	143.587	20,6

ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΚΑΙ ΠΗΓΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

Οι επενδύσεις σε στοιχεία πάγιου ενεργητικού κατά τη διάρκεια του έτους έφθασαν τα €214.718.000 σε σύγκριση με €281.976.000 το 2010 (μείωση €67.258.000).

Ποσό €28.435.000 πληρώθηκε κατά το 2011 αναφορικά με φορολογία (2010: €5.327.000).

Οι αποπληρωμές των δανείων και τραπεζικών παρατραβηγμάτων ανήλθαν σε €44.607.000 (2010: €62.154.000).

Από το σύνολο των αναγκών χρηματοδότησης που ανήλθαν σε €287.760.000 η Αρχή διέθεσε ποσό €154.978.000 από τα ίδια διαθέσιμα και από συμμετοχές καταναλωτών ενώ το υπόλοιπο €132.782.000 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

	2011		2010	
	€000	%	€000	%
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ				
Φορολογία	28.435	9,9	5.327	1,5
Στοιχεία πάγιου ενεργητικού	214.718	74,6	281.976	80,7
Αποπληρωμές δανείων και τραπεζικών παρατραβηγμάτων	44.607	15,5	62.154	17,8
	287.760	100,0	349.457	100,0
ΠΗΓΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ				
Κέρδος πριν τη φορολογία	75.477	26,2	101.854	29,1
Αποσβέσεις μείον συνεισφορές καταναλωτών	58.009	20,2	57.538	16,5
Είσπραξη από εκποίηση στοιχείων πάγιου ενεργητικού	111	0,1	1.302	0,4
Μη πραγματοποιηθείσα συναλλαγματική ζημιά	60	0,0	681	0,2
Συμμετοχές καταναλωτών	33.077	11,5	41.484	11,9
Μεταβολές κεφαλαίου κινήσεως	(11.756)	(4,1)	(48.402)	(13,9)
	154.978	53,9	154.457	44,2
Τραπεζικά παρατραβήγματα / Δάνεια	132.782	46,1	195.000	55,8
	287.760	100,0	349.457	100,0

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟ ΤΕΛΟΣ ΤΟΥ ΧΡΟΝΟΥ

Το ιστορικό κόστος των εγκαταστάσεων σε υπηρεσία στις 31 Δεκεμβρίου 2011 ήταν €2.807.002.000 και το σύνολο των αποσβέσεων €880.131.000. Συνεπώς η καθαρή αξία των εγκαταστάσεων σε υπηρεσία ήταν 68,6% του ιστορικού κόστους. Το σύνολο του καθαρού ενεργητικού στις 31 Δεκεμβρίου 2011, ήταν €1.832.646.000. Η χρηματοδότηση προήλθε από δάνεια (€403.608.000 ή 22,0%), άλλες μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (€469.570.000 ή 25,6%) το δε υπόλοιπο (€959.468.000 ή 52,4%) από ίδια κεφάλαια.

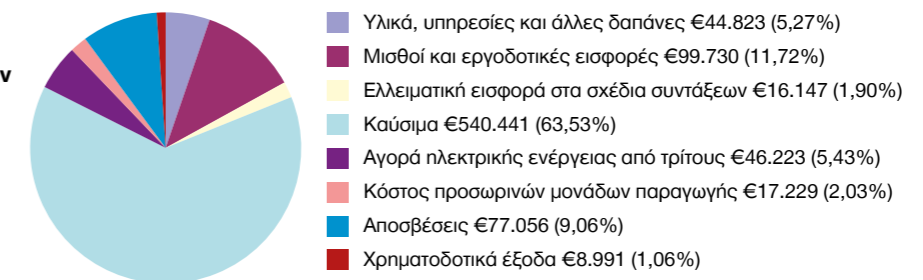
Χ. ΘΡΑΣΟΥ
ΠΡΟΕΔΡΟΣ

Σ. ΣΤΥΛΙΑΝΟΥ
ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Σχέδ. 10

Δαπάνες

(Σε χιλιάδες ευρώ)
Σαν ποσοστό
του συνόλου των δαπανών



Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

ΠΙΝΑΚΑΣ 6

Στατιστικά Στοιχεία Δεκαετίας 2002-2011 Αποτελέσματα για τα έτη μέχρι 31 Δεκεμβρίου

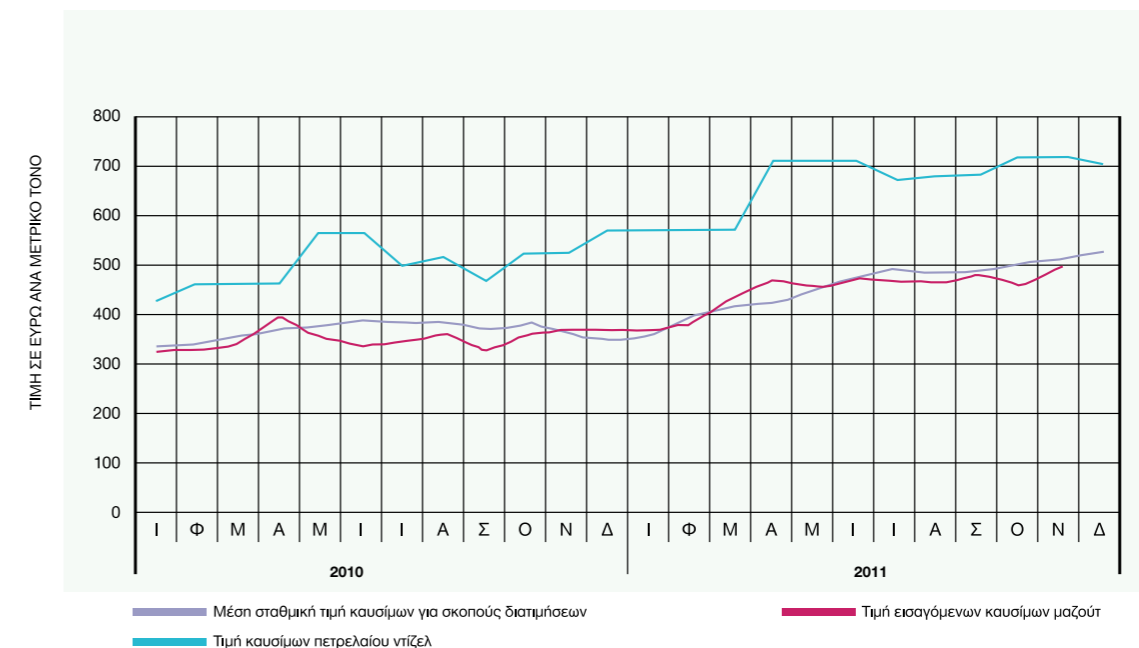
	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (εκατ. ΚWh)	3 423	3 696	3 742	3 933	4 135	4 298	4 556	4 656	4 782	4 595
Κατανάλωση στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα (εκατ. ΚWh)	6	7	8	7	7	8	9	8	8	7
Σύνολο μονάδων (εκατ. ΚWh)	3 429	3 703	3 750	3 940	4 142	4 306	4 565	4 664	4 790	4 602
Εγκαταστημένη ισχύς (MW)	988	988	988	988	988	1 118	1 168	1 388	1 438	965
ΕΣΟΔΑ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)										
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	330.814	373.464	361.041	432.177	513.105	546.737	736.215	627.253	776.390	856.129
Κεφαλαιουκικές συνεισφορές καταναλωτών	9.553	10.286	11.138	12.064	13.085	14.241	15.389	16.655	17.855	19.047
Ανάκτηση κόστους προσωρινών μονάδων παραγωγής από την Κυβέρνηση										17.229
Έκτακτη προσαύξηση										19.858
Άλλα λειτουργικά έσοδα	1.090	866	2.421	905	3.182	4.869	5.575	5.846	15.174	12.275
Χρηματοδοτικά έσοδα	6.156	6.602	8.719	6.976	4.799	2.615	2.637	1.377	740	1.579
Σύνολο εσόδων	347.613	391.218	383.319	452.122	534.171	568.462	759.816	651.131	810.159	926.117
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΚΟΣΤΑ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)										
Δαπάνες εκμεταλλεύσεως	234.285	264.560	258.352	332.034	411.365	438.661	652.539	523.569	622.669	764.593
Αποσβέσεις	39.904	45.732	46.134	53.612	54.747	58.199	59.703	71.526	75.393	77.056
Σύνολο δαπανών	274.189	310.292	304.486	385.646	466.112	496.860	712.242	595.095	698.062	841.649
Κέρδος εργασιών	73.424	80.926	78.833	66.476	68.059	71.602	47.574	56.036	112.097	84.468
Χρηματοδοτικά έξοδα	(9.437)	(14.585)	(12.363)	(8.551)	(13.182)	(14.779)	(19.310)	(10.757)	(10.243)	(8.991)
Κέρδος πριν τη φορολογία και το έκτακτο κονδύλι	63.987	66.341	66.470	57.925	54.877	56.823	28.264	45.279	101.854	75.477
Έκτακτο κονδύλι	(34.172)	(42.715)	(25.629)	(1.184)	-	-	-	-	-	-
Κέρδος πριν τη φορολογία	29.815	23.626	40.841	56.741	54.877	56.823	28.264	45.279	101.854	75.477
Φορολογία	(8.475)	(7.953)	(16.235)	(16.671)	(16.251)	(16.802)	(7.933)	58.305	(10.440)	(7.788)
Πρόβλεψη λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου									(18.239)	1.896
Καθαρό κέρδος για το έτος	21.340	15.673	24.606	40.070	38.626	40.021	20.331	103.584	73.175	69.585
ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ										
(πάνω στο σύνολο εσόδων)										
Κέρδος από εργασίες (%)	21,1	20,7	20,6	14,7	12,7	12,6	6,3	8,6	13,8	9,1
Κέρδος πριν τη φορολογία (%)	8,6	6,0	10,7	12,5	10,3	10,0	3,7	7,0	12,6	8,1

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΤΙΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία										
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	897.590	977.057	1.082.047	1.124.526	1.185.076	1.285.124	1.387.312	1.583.500	1.789.271	1.926.871
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	5.925	5.081	4.685	3.812	2.860	1.898	1.800	1.845	2.302	2.028
	903.515	982.138	1.086.732	1.128.338	1.187.936	1.287.022	1.389.112	1.585.345	1.791.573	1.928.899
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία										
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	1.262.345	1.359.319	1.375.081	1.430.434	1.481.691	1.567.663	1.714.831	1.845.107	2.121.074	2.301.287
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)										
Αποθεματικά										
Αποθεματικά προόδου	549.110	564.783	589.389	629.459	642.456	682.478	702.809	806.393	879.568	943.913
Κυβερνητική χορηγία	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555
	564.665	580.338	604.944	645.014	658.011	698.033	718.364	821.948	895.123	959.468
Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις										
Δάνεια	228.235	295.950	290.874	276.462	243.396	265.372	334.773	300.750	451.597	403.608
Αναβλημένες φορολογικές υποχρεώσεις	69.791	73.996	73.075	79.231	84.036	91.042	98.056	38.402	24.479	27.762
Αναβλημένα έσοδα	248.507	266.254	285.679	307.533	332.807	356.580	382.973	406.250	428.704	441.808
	546.533	636.200	649.628	663.226	660.239	712.994	815.802	745.402	904.780	873.178
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις										
Σύνολο υποχρεώσεων	697.680	778.981	770.137	785.420	823.680	869.630	996.467	1.023.159	1.225.951	1.341.819
Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων	1.262.345	1.359.319	1.375.081	1.430.434	1.481.691	1.567.663	1.714.831	1.845.107	2.121.074	2.301.287

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 2011

Περιεχόμενα

Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου	88
Εκθέσεις ανεξάρτητων ελεγκτών και Γενικού Ελεγκτή της Δημοκρατίας	90
Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων	94
Ενοποιημένος ισολογισμός	95
Ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών στα αποθεματικά	96
Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών	97
Σημειώσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις	98

Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο παρουσιάζει την έκθεση του μαζί με τις ελεγμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής και των θυγατρικών της Ηλεκτρική Λίμιτεδ και EAC LNG Investments Company Λίμιτεδ (μαζί "το Συγκρότημα") για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011.

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 τεχνολογίας της.

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

3. Το κέρδος της Αρχής για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011 ήταν €69.585 χιλιάδες (2010: κέρδος ύψους €73.175 χιλιάδες). Στις 31 Δεκεμβρίου 2011 το σύνολο των περιουσιακών στοιχείων της Αρχής ήταν €2.301.287 χιλιάδες (2010: €2.121.074 χιλιάδες) και τα ίδια κεφάλαια ήταν €959.468 χιλιάδες (2010: €895.123 χιλιάδες). 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.
4. Στις 11 Ιουλίου 2011 προκλήθηκε έκρηξη στη ναυτική βάση «Ευάγγελος Φλωράκης» στο Μαρί, παραπλήσια του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, με αποτέλεσμα να προκληθούν εκτεταμένες ζημιές στα ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμό του Σταθμού και να τεθεί εκτός λειτουργίας. Ο Σταθμός κάλυπτε το 60% της παραγωγής της ΑΗΚ. Οι συνολικές ζημιές δεν έχουν εξακριβωθεί ή εκτιμηθεί ακόμη.

Κυριότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες

5. Οι κυριότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες που αντιμετωπίζει η Αρχή περιγράφονται στις σημειώσεις 3 και 26 των οικονομικών καταστάσεων.

Προβλεπόμενη εξέλιξη της Αρχής

6. 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

7. Τα αποτελέσματα του Συγκροτήματος για το έτος παρουσιάζονται στη σελίδα 94. Το καθαρό κέρδος για το έτος μεταφέρεται στα αποθεματικά.

Διοικητικό Συμβούλιο

8. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου στις 31 Δεκεμβρίου 2011 και την ημερομηνία αυτής της έκθεσης παρουσιάζονται στη σελίδα 10. Όλοι τους ήταν μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου για ολόκληρο το έτος 2011 εκτός του κ. Χρίστη Ενωτιάδη που ήταν μέλος την 1 Ιανουαρίου 2011 και αποχώρησε στις 31 Ιουλίου 2011 και στη θέση του διορίστηκε ο κ. Κυριάκος Κυριάκου την 1 Αυγούστου 2011.
9. Δεν υπήρχαν σημαντικές αλλαγές στην κατανομή των αρμοδιοτήτων ή στην αποζημίωση του Διοικητικού Συμβουλίου.

Γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού

10. Εκτός όπως αναφέρεται στη Σημείωση 29 των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, δεν υπήρξαν άλλα σημαντικά γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού που να έχουν σχέση με την κατανόηση των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Υποκαταστήματα

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

Ανεξάρτητοι Ελεγκτές

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

Με εντολή του Διοικητικού Συμβουλίου

Χάρης Θράσου
Πρόεδρος

29 Μαΐου 2012
Λευκωσία

Έκθεση Ανεξάρτητου Ελεγκτή 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 των θυγατρικών της (μαζί με την Εταιρεία, το "Συγκρότημα"), οι οποίες αποτελούνται από τον ενοποιημένο ισολογισμό στις 31 Δεκεμβρίου 2011 και τις ενοποιημένες καταστάσεις συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών αποθεματικών και ταμειακών ροών του έτους που έληξε την ημερομηνία αυτή καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου για τις οικονομικές καταστάσεις

Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υπεύθυνο για την κατάρτιση ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων που 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 και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που το Διοικητικό Συμβούλιο καθορίζει ως απαραίτητες ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλομένου είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Ευθύνη του ελεγκτή

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 να 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.

Ο 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, οφειλομένου είτε 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 παρουσίασης 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 με επιφύλαξη.

Βάση για γνώμη με επιφύλαξη

Όπως αναφέρεται στις Σημειώσεις 1, 16 και 18 των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, οι συνολικές ζημιές που προκλήθηκαν από το συμβάν της 11ης Ιουλίου 2011 στο Μαρί δεν έχουν εξακριβωθεί ή εκτιμηθεί ακόμη, και ως επακόλουθο δεν έχει αναγνωριστεί στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις η απομείωση στην αξία των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού του Η/Σ Βασιλικού καθαρής λογιστικής αξίας €665 εκ και η μείωση στην καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία των αποθεμάτων του Η/Σ Βασιλικού κόστους €20 εκ. Ως εκ τούτου, η αξία των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού και των αποθεμάτων κατά τη γνώμη μας δεν συνάδει με τις απαιτήσεις του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 36 «Απομείωση περιουσιακών στοιχείων» και του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 2 «Αποθέματα». Επίσης λόγω του πιο πάνω γεγονότος, η χρέωση απόσβεσης των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού του Η/Σ Βασιλικού για την περίοδο Ιουλίου – Δεκεμβρίου 2011 ύψους €9,2 εκ έχει υπολογιστεί στην αξία των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού στην οποία δεν περιλαμβάνεται το ποσό της απομείωσης, η οποία κατά τη γνώμη μας δεν συνάδει με τις απαιτήσεις του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 16 «Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός». Η επίδραση των απαιτούμενων αναπροσαρμογών στην αξία των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού του Η/Σ Βασιλικού, στην καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία των αποθεμάτων του Η/Σ Βασιλικού, στη χρέωση απόσβεσης για το έτος και στις συσσωρευμένες αποσβέσεις των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού του Η/Σ Βασιλικού στις 31 Δεκεμβρίου 2011 δεν μπορεί να υπολογιστεί ακόμη.

Επίσης όπως αναφέρεται στη σημείωση 24 των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, ποσό ύψους €9,6 εκ που είχε εισπραχθεί μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2011 από τις ασφαλιστικές εταιρείες και συμψηφιστεί με ποσό ύψους €8,6 εκ που δαπανήθηκε μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2011 για την αποκατάσταση των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού του Η/Σ Βασιλικού αναγνωρίστηκε στην είσπραξη και έχει συμπεριληφθεί στους εμπορικούς και άλλους πιστωτές. Αυτή η λογιστική μεταχείριση κατά τη γνώμη μας δεν συνάδει με τις απαιτήσεις του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία».

Γνώμη με επιφύλαξη

Κατά τη γνώμη μας, εκτός από τις επιπτώσεις των θεμάτων που περιγράφονται στις παραγράφους της βάσης για γνώμη με επιφύλαξη, οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της χρηματοοικονομικής θέσης του Συγκροτήματος στις 31 Δεκεμβρίου 2011 και της χρηματοοικονομικής του επίδοσης και των ταμειακών ροών του για το έτος 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 και κανονιστικών απαιτήσεων

Σύμφωνα με τις απαιτήσεις του περί Ελεγκτών και Υποχρεωτικών Ελέγχων των Ετήσιων και των Ενοποιημένων Λογαριασμών Νόμου του 2009, αναφέρουμε τα πιο κάτω:

- Έχουμε πάρει όλες τις πληροφορίες και εξηγήσεις που θεωρήσαμε αναγκαίες για σκοπούς του ελέγχου μας, εκτός του ότι η έκταση της εργασίας μας περιορίστηκε από το θέμα που αναφέρεται στην παράγραφο της βάσης για γνώμη με επιφύλαξη.
- Κατά τη γνώμη μας έχουν τηρηθεί από την Αρχή κατάλληλα λογιστικά βιβλία, εκτός όπως εξηγείται στις παραγράφους της βάσης για γνώμη με επιφύλαξη.
- 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 της Κύπρου, Κεφ. 113, πληροφορίες με τον απαιτούμενο τρόπο, εκτός όπως εξηγείται στις παραγράφους της βάσης για γνώμη με επιφύλαξη.
- Κατά τη γνώμη μας, οι πληροφορίες που δίνονται στην έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου συνάδουν με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Έκθεση Ανεξάρτητου Ελεγκτή Προς τα Μέλη της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου

Άλλο θέμα

Αυτή η έκθεση, περιλαμβανομένης και της γνώμης, ετοιμάστηκε για τα μέλη της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου ως σώμα και μόνο, 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 34 του περί Ελεγκτών και Υποχρεωτικών Ελέγχων των Ετήσιων και των Ενοποιημένων Λογαριασμών Νόμου του 2009 και για κανένα άλλο σκοπό. 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.

Λοΐζος Α Μαρκίδης
Εγκεκριμένος Λογιστής και Εγγεγραμμένος Ελεγκτής
εκ μέρους και για λογαριασμό της
PricewaterhouseCoopers Limited
Εγκεκριμένοι Λογιστές και Εγγεγραμμένοι Ελεγκτές

Λευκωσία, 29 Μαΐου 2012

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 94 μέχρι 132, της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011, 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 30 Μαΐου 2012



Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011

	Σημείωση	2011 €000	2010 €000
Εισόδημα	6	856.129	776.390
Άλλα λειτουργικά έσοδα	7	69.940	33.279
Άλλα κέρδη	8	48	490
Λειτουργικά έξοδα	9	(841.649)	(698.062)
Κέρδος εργασιών		84.468	112.097
Χρηματοδοτικά έξοδα	11	(8.991)	(10.243)
Κέρδος πριν τη φορολογία		75.477	101.854
Χρέωση φορολογίας	12	(7.788)	(10.440)
Πρόβλεψη λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου	13	1.896	(18.239)
Φορολογία		(5.892)	(28.679)
Κέρδος για το έτος		69.585	73.175
Άλλα συνολικά εισοδήματα για το έτος		-	-
Συνολικό εισόδημα για το έτος		69.585	73.175

Οι σημειώσεις στις σελίδες 98 μέχρι 132 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένος Ισολογισμός
στις 31 Δεκεμβρίου 2011

	Σημείωση	2011 €000	2010 €000
Περιουσιακά στοιχεία			
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	16	1.926.871	1.789.271
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	17	2.028	2.302
		1.928.899	1.791.573
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Αποθέματα	18	145.803	158.126
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	17	183.919	131.598
Δικαιώματα εκπομπής θερμικότητας αερίων		1.808	1.808
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις	19	33.078	31.611
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών	20	7.780	6.358
		372.388	329.501
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων		2.301.287	2.121.074
Αποθεματικά και υποχρεώσεις			
Αποθεματικά			
Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δανεισμός	21	403.608	451.597
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	22	27.762	24.479
Αναβαλλόμενα έσοδα	23	441.808	428.704
		873.178	904.780
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	24	185.832	154.807
Τρέχουσα φορολογία		1.625	22.210
Δανεισμός	21	261.211	125.107
Αναβαλλόμενα έσοδα	23	19.973	19.047
		468.641	321.171
Σύνολο υποχρεώσεων		1.341.819	1.225.951
Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων		2.301.287	2.121.074

Στις 29 Μαΐου 2012 το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου ενέκρινε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις για έκδοση.

Χ. ΘΡΑΣΟΥ
Πρόεδρος

Σ. ΣΤΥΛΙΑΝΟΥ
Γενικός Διευθυντής

Χ. ΧΑΤΖΗΓΕΡΟΥ
Εκτελεστικός Διευθυντής Οικονομικών

Οι σημειώσεις στις σελίδες 98 μέχρι 132 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

Ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών αποθεματικών
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011

	Αποθεματικό Κεφαλαίου (1) €000	Αποθεματικό Εσόδων €000	Ολικό €000
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2010	15.555	806.393	821.948
Συνολικό εισόδημα			
Κέρδος για το έτος	-	73.175	73.175
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2010/ 1 Ιανουαρίου 2011	15.555	879.568	895.123
Άμυνα σε λογιζόμενη διανομή μερίσματος για το έτος 2009	-	(5.240)	(5.240)
Συνολικό εισόδημα			
Κέρδος για το έτος	-	69.585	69.585
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2011	15.555	943.913	959.468

(1) Το αποθεματικό κεφαλαίου αντιπροσωπεύει κρατική χορηγία.

(2) Για το έτος 2009 και μετά, 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 σαν μέρισμα. Έκτακτη αμυντική εισφορά προς 20% (15% μέχρι 31.8.2011 και 17% για την περίοδο 1.9.2011 - 31.12.2011) 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.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 98 μέχρι 132 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011

Σημείωση	2011 €000	2010 €000
Ροή μετρητών από εργασίες		
Κέρδος πριν τη φορολογία	75.477	101.854
Αναπροσαρμογές για:		
Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και Εξοπλισμού	16 77.056	75.393
Αποσβέσεις κεφαλαιουχικών συνεισφορών καταναλωτών	23 (19.047)	(17.855)
Κέρδος από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και Εξοπλισμού	8 (48)	(490)
Χρεωστικούς τόκους	11 12.824	9.560
Μη πραγματοποιηθείσα συναλλαγματική ζημιά		681
Πιστωτικούς τόκους	(1.579)	(740)
	144.683	168.403
Αλλαγές στο κεφάλαιο κίνησης:		
Αποθέματα	12.323	(44.343)
Δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων	-	(1.808)
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	(52.315)	(11.264)
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	31.206	36.890
Μετρητά που προήλθαν από εργασίες	135.897	147.878
Φορολογία που πληρώθηκε	(28.435)	(5.327)
Καθαρά μετρητά από εργασίες	107.462	142.551
Ροή μετρητών από επενδυτικές δραστηριότητες		
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις	(1.467)	(31.423)
Αγορά ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	16 (214.718)	(281.976)
Εισπράξεις από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	111	1.302
Προσθήκες στις συνεισφορές καταναλωτών	23 33.077	41.484
Τόκοι που εισπράχθηκαν	1.847	403
Καθαρά μετρητά για επενδυτικές δραστηριότητες	(181.150)	(270.210)
Ροή μετρητών από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Εισπράξεις από μακροπρόθεσμα δάνεια	-	195.000
Πληρωμές μακροπρόθεσμων δανείων	(44.607)	(34.200)
Τόκοι που πληρώθηκαν	(13.065)	(9.101)
Καθαρά μετρητά (για)/από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(57.672)	151.699
Καθαρή (μείωση)/αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα και τραπεζικά παρατραβήγματα και ισοδύναμα και τραπεζικά παρατραβήγματα στην αρχή του έτους	(131.360)	24.040
Καθαρά τραπεζικά παρατραβήγματα στην αρχή του έτους	(74.000)	(98.040)
Καθαρά τραπεζικά παρατραβήγματα στο τέλος του έτους	20 (205.360)	(74.000)

Οι σημειώσεις στις σελίδες 98 μέχρι 132 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

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.

Έκρηξη στη Ναυτική Βάση στο Μαρί

Στις 11 Ιουλίου 2011 προκλήθηκε έκρηξη στη ναυτική βάση «Ευάγγελος Φλωράκης» στο Μαρί, παραπλήσια του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, με αποτέλεσμα να προκληθούν εκτεταμένες ζημιές στα ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμό του Σταθμού και να τεθεί εκτός λειτουργίας. Ο Σταθμός κάλυπτε το 60% της παραγωγής της ΑΗΚ.

Κατά την ημερομηνία του συμβάντος η Μονάδα 5 ήταν υπό κατασκευή και ήταν ασφαλισμένη από τον εργολάβο της Μονάδας 5. Η Αρχή είχε συνάψει ξεχωριστό ασφαλιστικό συμβόλαιο, με την ασφαλιστική εταιρεία του εργολάβου, για την αξία των εγκαταστάσεων που της παραδόθηκαν την 1η Ιουλίου για προσωρινή λειτουργία ύψους €125,6 εκ. με αφαιρετέο ποσό (excess) €250.000.

Οι υπόλοιπες εγκαταστάσεις καθώς επίσης και τα αποθέματα του σταθμού καλύπτονται από ασφαλιστικό συμβόλαιο με άλλη εταιρεία για το ποσό των €662,7 εκ. και €20 εκ. αντίστοιχα. Το ασφαλιστικό συμβόλαιο που καλύπτει όλα τα περιουσιακά στοιχεία της Αρχής ύψους περί του €1,9 δισεκατομμυρίου προνοεί ανώτατο όριο αποζημίωσης από ένα περιστατικό τα €600 εκ. και αφαιρετέο ποσό (excess) €800.000.

Οι συνολικές ζημιές δεν έχουν εξακριβωθεί ή εκτιμηθεί ακόμη. Οι ζημιές εξετάζονται από τις Ασφαλιστικές εταιρείες σε συνεργασία με την Ομάδα της ΑΗΚ που έχει διοριστεί για το σκοπό αυτό, για να διαπιστωθεί η έκταση της ζημιάς και της συνεπαγόμενης αποζημίωσης. Παράλληλα η Ομάδα Έργου της ΑΗΚ προχωρεί με τον προγραμματισμό και την αποκατάσταση των ζημιών. Οι ασφαλιστικές εταιρείες έχουν αποδεχτεί πλήρη ευθύνη και έχει εγκατασταθεί διαδικασία ανάληψης της ευθύνης για τα κόστη της αποκατάστασης. Η διαδικασία αυτή δεν έχει ολοκληρωθεί κατά την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων του 2011.

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 ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις εκτός από όπου δηλώνεται διαφορετικά.

Βάση ετοιμασίας

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου έχουν ετοιμαστεί 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, τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2008 και του περί Εταιρειών Νόμου της Κύπρου, Κεφ. 113.

Κατά την ημερομηνία της έγκρισης των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, όλα τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς που έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) και είναι εφαρμόσιμα από την 1 Ιανουαρίου 2011 έχουν υιοθετηθεί από την ΕΕ μέσω της διαδικασίας υιοθέτησης που καθορίστηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, με εξαίρεση ορισμένων προνοιών του ΔΛΠ 39 “Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Αποτίμηση” σε σχέση με λογιστική αντιστάθμιση καρτοφυλακίου.

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί με βάση την αρχή 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 κρίση ή είναι πιο πολύπλοκοι ή τομείς όπου οι παραδοχές και οι υπολογισμοί έχουν σημαντική επίδραση στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται στη Σημείωση 4.

Υιοθέτηση καινούργιων και αναθεωρημένων ΔΠΧΑ

Κατά το τρέχον έτος η Αρχή υιοθέτησε όλα τα νέα και αναθεωρημένα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) τα οποία σχετίζονται με τις εργασίες της και είναι εφαρμόσιμα για λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την 1 Ιανουαρίου 2011. Η υιοθέτηση αυτή δεν έχει επιφέρει σημαντικές αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές της Αρχής.

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

(i) Υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τροποποιήσεις

- Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 7 “Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις” στη διαγραφή χρηματοοικονομικών μέσων (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιουλίου 2011).

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

(ii) Δεν υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Νέα πρότυπα

- ΔΠΧΑ 9 “Χρηματοοικονομικά Μέσα” (και επακόλουθες τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7) (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2015).
- ΔΠΧΑ 10 “Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).
- ΔΠΧΑ 11 “Από Κοινού Διευθετήσεις” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).
- ΔΠΧΑ 12 “Γνωστοποιήσεις Συμφερόντων σε Άλλες Οντότητες” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).
- ΔΠΧΑ 13 “Αποτίμηση Δίκαιης Αξίας” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).
- ΔΛΠ 27 “Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).
- ΔΛΠ 28 “Επενδύσεις σε Συνδεδεμένες και από Κοινού Ελεγχόμενες Οικονομικές Οντότητες” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).

Τροποποιήσεις

- Τροποποίηση στο ΔΛΠ 12 “Φόροι Εισοδήματος” για την αναβαλλόμενη φορολογία που σχετίζεται με την ανάκτηση των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2012).
- Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1 “Πρώτη Εφαρμογή Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς” σχετικά με σημαντική επίδραση υπερπληθωρισμού και αφαίρεση σταθερών ημερομηνιών σε Πρώτη Εφαρμογή (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιουλίου 2011).
- Τροποποίηση στο ΔΛΠ 1 “Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων” στην Παρουσίαση στοιχείων άλλων Συνολικών Εισοδημάτων (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιουλίου 2012).
- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 19 “Παροχές σε εργαζομένους” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).
- Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 7 “Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις” σχετικά με το Συμψηφισμό Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).
- Τροποποίηση στο ΔΛΠ 32 “Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση” σχετικά με το Συμψηφισμό Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014).

Νέες Ερμηνείες

- ΕΔΔΠΧΑ 20 “Κόστα Αφαίρεσης Άχρηστων Υλικών κατά το Στάδιο Παραγωγής Ενός Ορυχείου Επιφάνειας” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).

Το Διοικητικό Συμβούλιο αναμένει ότι η υιοθέτηση αυτών των προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς σε μελλοντικές περιόδους δεν θα έχει σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας, με εξαίρεση των πιο κάτω:

- Τροποποίηση στο ΔΛΠ 1 ‘Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων’ στην Παρουσίαση στοιχείων άλλων Συνολικών Εισοδημάτων. Η κύρια αλλαγή που προκύπτει από την τροποποίηση αυτή είναι η απαίτηση όπως οι οικονομικές οντότητες να ομαδοποιούν τα στοιχεία που παρουσιάζονται στα ‘άλλα συνολικά εισοδήματα’, με βάση κατά πόσο μπορούν να επαναταξινομηθούν στη συνέχεια στις κερδοζημιές (προσαρμογές επαναταξινόμησης). Οι τροποποιήσεις δεν εξετάζουν ποια στοιχεία παρουσιάζονται στα άλλα συνολικά εισοδήματα. Αυτή η τροποποίηση ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιουλίου 2012 και δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- ΔΠΧΑ 10 ‘Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις’. Ο στόχος του ΔΠΧΑ 10 είναι να καθιερώσει τις αρχές για την παρουσίαση και την κατάρτιση ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, όταν μία οντότητα ελέγχει μία ή περισσότερες οντότητες για να παρουσιάσει ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Καθορίζει την αρχή του ελέγχου και καθορίζει τον έλεγχο ως βάση για την ενοποίηση. Καθορίζει πώς να εφαρμοστεί η αρχή του ελέγχου προκειμένου να διαπιστωθεί αν ένας επενδυτής ελέγχει μία οντότητα στην οποία έχει επενδύσει και ως εκ τούτου να την ενοποιήσει. Καθορίζει τις λογιστικές απαιτήσεις για την κατάρτιση των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων. Το πρότυπο ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013 και δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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 τη συμμετοχή στην καθαρή δίκαιη αξία του αναγνωρίσιμου καθαρού ενεργητικού που εξαγοράστηκε στη θυγατρική, τότε η διαφορά αναγνωρίζεται αμέσως στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων.

Αναγνώριση εισοδημάτων

Το εισόδημα αποτελείται από τη δίκαιη αξία της αντιπαροχής που εισπράχθηκε ή είναι εισπρακτέα για την πώληση προϊόντων και υπηρεσιών κατά τη συνήθη διεξαγωγή των εργασιών της Αρχής. Το εισόδημα παρουσιάζεται μετά την αφαίρεση Φόρου Προστιθέμενης Αξίας.

Η Αρχή αναγνωρίζει τα εισοδήματα όταν το ποσό του εισοδήματος μπορεί να υπολογιστεί αξιόπιστα, είναι πιθανόν ότι μελλοντικά οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν προς την οντότητα και όταν πληρούνται συγκεκριμένα κριτήρια για κάθε μία εκ των εργασιών της Αρχής όπως αναφέρεται πιο κάτω:

(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.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

(β) Πιστωτικοί τόκοι

Οι πιστωτικοί τόκοι αναγνωρίζονται κατά αναλογία χρόνου χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

(γ) Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών

Η Αρχή δέχεται αιτήσεις από ιδιώτες και εταιρείες που επιθυμούν την επέκταση του δικτύου σε περιοχές που δεν καλύπτονται από το υφιστάμενο δίκτυο. Περαιτέρω η Αρχή δέχεται αιτήσεις για παραχώρηση επιπρόσθετου φορτίου από δίκτυο που η Αρχή έχει ήδη κατασκευάσει. Και στις δύο περιπτώσεις η Αρχή χρεώνει τους αιτητές το κόστος κατασκευής.

Το γεγονός ότι το κόστος ανακτάται από τους αιτητές έχει ως αποτέλεσμα να μην χρειάζεται να ανακτηθεί μέσω των διατιμήσεων ηλεκτρικού ρεύματος από τους καταναλωτές. Σε αντίθετη περίπτωση το κόστος αυτό θα συμπεριλαμβανόταν στις διατιμήσεις και οι καταναλωτές θα χρεώνονταν για την κατανάλωση ηλεκτρικού ρεύματος με ψηλότερη τιμή. Όλοι οι αιτητές για επέκταση δικτύου, επιβαρύνονται με κεφαλαιουχική συνεισφορά και όλοι οι καταναλωτές χρεώνονται με τις ίδιες διατιμήσεις.

Οι αιτητές εξασφαλίζουν το δικαίωμα διαρκούς πρόσβασης στο δίκτυο για απεριόριστο χρονικό διάστημα. Η Αρχή δεσμεύεται να παρέχει πρόσβαση για απεριόριστο χρονικό διάστημα. Οι κεφαλαιουχικές συνεισφορές αντιπροσωπεύουν το τίμημα για συνεχή υπηρεσία και ως εκ τούτου τα έσοδα παρουσιάζονται ως αναβαλλόμενα έσοδα και μεταφέρονται σταδιακά στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων σε περίοδο ταυτόσημη με αυτή των περιουσιακών στοιχείων που έχει κατασκευάσει/ αποκτήσει γι' αυτό το σκοπό και που έχουν μέσο όρο ζωής 33 1/3 έτη. 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 συνολικών εισοδημάτων στο χρόνο που επιχορηγούνται.

Μετατροπή ξένου νομίσματος

(α) Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης

Τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής αποτιμούνται χρησιμοποιώντας το νόμισμα του κύριου οικονομικού περιβάλλοντος μέσα στο οποίο λειτουργεί η Αρχή ("το νόμισμα λειτουργίας"). Οι ενοποιημένες 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 στις κερδοζημιές.

Όλα τα συναλλαγματικά κέρδη και ζημιές παρουσιάζονται στις κερδοζημιές εντός των "χρηματοδοτικών εξόδων".

Ωφελήματα υπαλλήλων

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

Η παρούσα αξία των υποχρεώσεων και το κόστος τρέχουσας υπηρεσίας για προγράμματα καθορισμένων παροχών υπολογίζονται ετήσια με την αναλογιστική μέθοδο προβολής μονάδας (projected unit credit method). Τα συσσωρευμένα πλεονάσματα ή ελλείμματα που προκύπτουν από αλλαγές στο επιτόκιο με το οποίο προεξοφλούνται οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές εκροές για ωφελήματα και από διαφορές μεταξύ των αναμενόμενων και των πραγματικών αποδόσεων των επενδύσεων και άλλων αναλογιστικών παραδοχών, αναβάλλονται και καταχωρούνται στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών 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 μεγαλύτερου ποσού 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 στις κερδοζημιές εκτός στην έκταση που σχετίζεται με στοιχεία που αναγνωρίζονται στα άλλα συνολικά εισοδήματα. Στην περίπτωση αυτή, η φορολογία αναγνωρίζεται επίσης στα άλλα συνολικά εισοδήματα.

Η τρέχουσα χρέωση φορολογίας υπολογίζεται με βάση τη φορολογική νομοθεσία που έχει θεσπιστεί ή ουσιαστικά θεσπιστεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού στη χώρα όπου η Αρχή δραστηριοποιείται και δημιουργεί φορολογητέο εισόδημα. Η Διεύθυνση αξιολογεί περιοδικά τις θέσεις που λαμβάνονται σε φορολογικές δηλώσεις σε σχέση με καταστάσεις όπου η εφαρμοσθείσα φορολογική νομοθεσία υπόκειται σε ερμηνεία, καθορίζεται πρόβλεψη όπου είναι κατάλληλο με βάση τα ποσά που υπολογίζεται να πληρωθούν στις φορολογικές αρχές.

Η αναβαλλόμενη φορολογία αναγνωρίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο υποχρέωσης πάνω στις προσωρινές διαφορές που προκύπτουν μεταξύ της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και της λογιστικής τους αξίας στις οικονομικές καταστάσεις. Εντούτοις, η αναβαλλόμενη φορολογία δεν λογίζεται εάν προκύπτει από αρχική αναγνώριση ενός περιουσιακού στοιχείου ή υποχρέωσης σε μια συναλλαγή εκτός από συνένωση επιχειρήσεων, η οποία κατά τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε τα λογιστικά ούτε τα φορολογητέα κέρδη ή ζημιές. Η αναβαλλόμενη φορολογία καθορίζεται χρησιμοποιώντας φορολογικούς συντελεστές και νομοθεσίες που έχουν θεσπιστεί ή ουσιαστικά θεσπιστεί μέχρι την ημερομηνία του ισολογισμού και αναμένεται ότι θα ισχύουν όταν η σχετική αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση εκποιηθεί ή όταν η αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση διακανονιστεί.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

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 τρέχοντων φορολογικών απαιτήσεων με τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι σχετίζονται με φόρο εισοδήματος που χρεώνεται από την ίδια φορολογική αρχή στην Αρχή όπου 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 ιστορικό κόστος περιλαμβάνει δαπάνες που σχετίζονται άμεσα με την απόκτηση στοιχείων ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού. 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 τους αξία στο διάστημα της εκτιμημένης ωφέλιμης ζωής τους. Η διάρκεια αναμενόμενης ωφέλιμης ζωής των κυριότερων στοιχείων ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού έχει ως εξής:

	Έτη
Ιδιόκτητη γη	Απεριόριστα
Κτίρια ηλεκτροπαραγωγών σταθμών	30
Άλλα κτίρια	35
Εγκαταστάσεις και μηχανήματα ηλεκτροπαραγωγών σταθμών	25
Άλλες εγκαταστάσεις και μηχανήματα	25 - 30
Γραμμές και καλώδια	35 - 40
Μετρητές	15
Οχήματα	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.

Η λογιστική αξία ενός στοιχείου ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού μειώνεται αμέσως στο ανακτήσιμο ποσό εάν η λογιστική αξία υπερβαίνει το υπολογιζόμενο ανακτήσιμο ποσό.

Δαπάνες για επιδιορθώσεις και συντήρηση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού χρεώνονται στις κερδοζημιές 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" στις κερδοζημιές.

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 συνολικών 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 σε δάνεια και εισπρακτέα.

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.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

(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 όλα τα σημαντικά ρίσκα και οφέλη 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 στις κερδοζημιές 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 και έξοδα μεταφοράς και επεξεργασίας. Δεν περιλαμβάνει το κόστος δανεισμού. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία είναι η υπολογιζόμενη τιμή πώλησης κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών, μείον έξοδα διάθεσης. Γίνεται πρόβλεψη για κατεστραμμένα, επιδεινωμένα, απηρχαιωμένα και μη χρησιμοποιήσιμα υλικά όπου αρμόζει.

Εμπορικά εισπρακτέα

Τα εμπορικά εισπρακτέα αναγνωρίζονται αρχικά σε δίκαιη αξία και μετέπειτα παρουσιάζονται σε αποσβεσμένο κόστος, χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου, μείον πρόνοιας για απομείωση της αξίας. Η πρόβλεψη για απομείωση καθορίζεται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη πως η Αρχή δεν θα είναι σε θέση να εισπράξει τα συνολικά εισπρακτέα 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 πρόβλεψης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας του εισπρακτέου και της παρούσας αξίας 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 στις κερδοζημιές, 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 στις κερδοζημιές.

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. Δεν αναγνωρίζονται προβλέψεις για μελλοντικές ζημιές.

Οι προβλέψεις υπολογίζονται ως η τρέχουσα αξία των εξόδων που αναμένεται να απαιτηθούν για την εξόφληση της υποχρέωσης, χρησιμοποιώντας ένα ποσοστό πριν την 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

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 στις κερδοζημιές κατά τη διάρκεια του δανείου χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου, εκτός εάν είναι άμεσα αποδοτέα στην αγορά, κατασκευή ή παραγωγή περιουσιακού στοιχείου που πληροί τα κριτήρια, στην οποία περίπτωση κεφαλαιοποιούνται ως μέρος του κόστους του περιουσιακού στοιχείου.

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

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

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

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 χρειάζονταν, 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 το Διοικητικό Συμβούλιο. Το λογιστήριο αναγνωρίζει, αξιολογεί και αντισταθμίζει τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους σε στενή συνεργασία με τις λειτουργικές μονάδες του Συγκροτήματος.

• Κίνδυνος αγοράς

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 οποιοσδήποτε 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 (πιστώθηκαν)/χρεώθηκαν στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων είναι ύψους (€2.663.000) (2010: €683.000) και αφορούν χρηματοδοτικές δραστηριότητες (Σημ. 11).

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.

Ο κίνδυνος επιτοκίου της Αρχής προέρχεται από μακροπρόθεσμο δανεισμό. Ο δανεισμός που εκδόθηκε σε κυμαινόμενα επιτόκια εκθέτει την Αρχή σε κίνδυνο επιτοκίου που αφορά τις ταμειακές ροές. Ο δανεισμός που εκδόθηκε σε σταθερά επιτόκια εκθέτει την Αρχή σε κίνδυνο επιτοκίου που αφορά τη δίκαιη αξία.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2011, εάν τα επιτόκια σε δανεισμό που αποτιμάται σε Ευρώ ήταν κατά 0,1% (2010: 0,1%) ψηλότερα/χαμηλότερα, με όλες τις άλλες παραμέτρους να παραμένουν σταθερές, το κέρδος για το έτος μετά τη φορολογία θα ήταν €642.965 (2010: €544.471) 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 από ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα, καταθέσεις σε τράπεζες και χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, καθώς και από έκθεση σε πιστώσεις προς πελάτες, περιλαμβανομένων εκκρεμών εισπρακτέων και δεσμευτικών συναλλαγών.

Για τράπεζες και χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, μόνο οργανισμοί που αξιολογούνται από ανεξάρτητα μέρη με ελάχιστο βαθμό φερεγγυότητας γίνονται αποδεκτοί. Οι πωλήσεις σε πελάτες διευθετούνται σε μετρητά ή χρησιμοποιώντας πιστωτικές κάρτες. Βλέπετε Σημείωση 15 για περαιτέρω πληροφορίες αναφορικά με τον πιστωτικό κίνδυνο.

Η Διεύθυνση δεν αναμένει οποιοσδήποτε ζημιές από μη εκπλήρωση υποχρεώσεων εκ μέρους αυτών των συμβαλλόμενων μερών.

• 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 προεξοφλημένες ταμειακές ροές. Υπόλοιπα με λήξη εντός 12 μηνών ισούνται με τις λογιστικές τους αξίες αφού η επίδραση της προεξόφλησης δεν είναι σημαντική.

	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 2010				
Δανεισμός	125.107	47.782	134.593	269.222
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	154.807	-	-	-
	279.914	47.782	134.593	269.222
Στις 31 Δεκεμβρίου 2011				
Δανεισμός	261.211	46.161	127.904	229.543
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	185.832	-	-	-
	447.043	46.161	127.904	229.543

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

(ii) Διαχείριση κεφαλαιουχικού κινδύνου

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 ο καθαρός δανεισμός διαιρούμενος 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 ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα. Το συνολικό κεφάλαιο υπολογίζεται ως 'ίδια κεφάλαια' (Αποθεματικά και Αναβαλλόμενα έσοδα όπως παρουσιάζονται στον Ισολογισμό) προσθέτοντας τον καθαρό δανεισμό.

Κατά τη διάρκεια του 2011, η στρατηγική της Αρχής, η οποία δεν είχε διαφοροποιηθεί από το 2010, ήταν η διατήρηση σχέσης δανεισμού προς το σύνολο απασχολούμενων κεφαλαίων μεταξύ 15% και 30%. Η σχέση δανεισμού προς το σύνολο απασχολούμενων κεφαλαίων στις 31 Δεκεμβρίου 2011 και 2010 ήταν ως εξής:

	2011	2010
	€000	€000
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 21)	664.819	576.704
Μείον: Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις (Σημ. 19)	(33.078)	(31.611)
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών (Σημ. 20)	(7.780)	(6.358)
Καθαρός δανεισμός	623.961	538.735
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	1.421.249	1.342.874
Σύνολο κεφαλαίου όπως καθορίστηκε από τη Διεύθυνση	2.045.210	1.881.609
Σχέση καθαρού δανεισμού προς το σύνολο απασχολούμενων κεφαλαίων	30%	29%

Η αύξηση της σχέσης δανεισμού προς το σύνολο απασχολούμενων κεφαλαίων κατά το 2011 ήταν κυρίως αποτέλεσμα δανεισμού που λήφθηκε κατά τη διάρκεια του έτους για τη χρηματοδότηση αναγκών της Αρχής για κεφάλαιο κίνησης και κεφαλαιουχικές δαπάνες.

(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 προσδοκίων σχετικά με μελλοντικά γεγονότα που πιστεύεται ότι είναι λογικά υπό 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

Η Αρχή δέχεται αιτήσεις από ιδιώτες και εταιρείες που επιθυμούν την επέκταση του δικτύου σε περιοχές που δεν καλύπτονται από το υφιστάμενο δίκτυο. Περαιτέρω η Αρχή δέχεται αιτήσεις για παραχώρηση επιπρόσθετου φορτίου από δίκτυο που η Αρχή έχει ήδη κατασκευάσει. Και στις δύο περιπτώσεις η Αρχή χρεώνει τους αιτητές το κόστος κατασκευής.

Το γεγονός ότι το κόστος ανακτάται από τους αιτητές έχει ως αποτέλεσμα να μην χρειάζεται να ανακτηθεί μέσω των διατιμήσεων ηλεκτρικού ρεύματος από τους καταναλωτές. Σε αντίθετη περίπτωση το κόστος αυτό θα συμπεριλαμβανόταν στις διατιμήσεις και οι καταναλωτές θα χρεώνονταν για την καταπόνηση ηλεκτρικού ρεύματος με υψηλότερη τιμή. Όλοι οι αιτητές για επέκταση δικτύου, επιβαρύνονται με κεφαλαιουχική συνεισφορά και όλοι οι καταναλωτές χρεώνονται με τις ίδιες διατιμήσεις.

Οι αιτητές εξασφαλίζουν το δικαίωμα διαρκούς πρόσβασης στο δίκτυο για απεριόριστο χρονικό διάστημα. Η Αρχή δεσμεύεται να παρέχει πρόσβαση για απεριόριστο χρονικό διάστημα. Οι κεφαλαιουχικές συνεισφορές αντιπροσωπεύουν το τίμημα για συνεχή υπηρεσία και ως εκ τούτου τα έσοδα παρουσιάζονται ως αναβαλλόμενα έσοδα και μεταφέρονται σταδιακά στην ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων σε περίοδο ταυτόσημη με αυτή των περιουσιακών στοιχείων που έχει κατασκευάσει/ αποκτήσει για αυτό το σκοπό και που έχουν μέσο όρο ζωής 33 1/3 έτη. 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.

(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 τις τρέχουσες και αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις στην περίοδο που έγινε ο προσδιορισμός.

Αν το τελικό αποτέλεσμα είχε 10% διαφορά από τους υπολογισμούς της Διεύθυνσης η Αρχή θα έπρεπε να αυξήσει τις τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις κατά €291.100 αν το τελικό αποτέλεσμα δεν ήταν ευνοϊκό.

5. Ανάλυση κατά τομέα

Για το 2010 και 2011 η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, με ρυθμιστική απόφαση της, έγκρινε ξεχωριστά τέλη χρέωσης για τη Μεταφορά, Διανομή και Διαχείριση Συστήματος Μεταφοράς. Τα έσοδα που απορρέουν από τα εγκριμένα τέλη χρέωσης (Μεταφορά, 0,83/0,81 σεντ για το 2011/2010 αντίστοιχα για κάθε κιλοβατώρα τιμολογούμενης ενέργειας, Διαχείριση Συστήματος Μεταφοράς 0,08/0,07 σεντ για το 2011/2010 αντίστοιχα για κάθε κιλοβατώρα, Διανομή 1,28/1,24 σεντ για το 2011/2010 αντίστοιχα για κάθε κιλοβατώρα, για τη μεσαία τάση και 2,73/2,67 σεντ/κιλοβατώρα 2011/2010 αντίστοιχα για κάθε κιλοβατώρα για τη χαμηλή τάση) έχουν περιληφθεί για πρώτη φορά στις διαχωρισμένες καταστάσεις εισοδημάτων. Για την Παραγωγή και Προμήθεια, για τις οποίες δεν εγκρίθηκαν ξεχωριστά τέλη χρέωσης, ετοιμάστηκε ενιαία κατάσταση εισοδημάτων. Αναβαλλόμενα Έσοδα για Κεφαλαιουχικές Συνεισφορές ύψους €19.047.000 (2010: €17.855.000) περιλαμβάνονται στα μη κατανεμηθέντα άλλα έσοδα όπως προβλέπει η Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογίας Διατιμήσεων. Τα έξοδα και οι αποσβέσεις συμπεριλήφθηκαν στις καταστάσεις εισοδημάτων με βάση την ίδια Μεθοδολογία.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

Καταστάσεις συνολικών εισοδημάτων παρουσιάζονται πιο κάτω:

	Παραγωγή/ Προμήθεια 2011 €000	Μεταφορά 2011 €000	Διανομή 2011 €000	Άλλες Δραστη- ριότητες 2011 €000	Μη κατανε- μηθέντα ποσά 2011 €000	Αντισταθ- μιζόμενα ποσά 2011 €000	Σύνολο 2011 €000
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	854.938				1.191		856.129
Επιτρεπόμενα Έσοδα	30.326	41.814	105.374			(177.514)	
Άλλα έσοδα	41.006	84	3.123	1.350	24.377		69.940
Άλλα κέρδη	50		(2)				48
Σύνολο εσόδων	926.320	41.898	108.495	1.350	25.568	(177.514)	926.117
Καύσιμα	540.441						540.441
Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας	46.223						46.223
Κόστος προσωρινών μονάδων παραγωγής	17.229						17.229
Μισθοί και σχετικά έξοδα	47.365	14.245	54.221	46			115.877
Αποσβέσεις	34.663	11.423	30.937	33			77.056
Άλλα Λειτουργικά έξοδα	24.844	4.468	15.205	306			44.823
Επικουρικές υπηρεσίες και μακρά εφεδρεία	30.326					(30.326)	
Χρήση Συστήματος Μεταφοράς	38.138					(38.138)	
Δαπάνες ΔΣΜ	3.676					(3.676)	
Χρήση Συστήματος Διανομής	105.324					(105.324)	
Σύνολο εξόδων	888.279	30.136	100.363	385	-	(177.514)	841.649
Κέρδος εργασιών	38.041	11.762	8.132	965	25.568	-	84.468

	Παραγωγή/ Προμήθεια 2010 €000	Μεταφορά 2010 €000	Διανομή 2010 €000	Άλλες Δραστη- ριότητες 2010 €000	Μη κατανε- μηθέντα ποσά 2010 €000	Αντισταθ- μιζόμενα ποσά 2010 €000	Σύνολο 2010 €000
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	775.666				724		776.390
Επιτρεπόμενα Έσοδα	30.605	42.081	107.741			(180.427)	-
Άλλα έσοδα	8.019		2.152	1.610	21.498		33.279
Άλλα κέρδη	30		460				490
Σύνολο εσόδων	814.320	42.081	110.353	1.610	22.222	(180.427)	810.159
Καύσιμα	439.510						439.510
Μισθοί και σχετικά έξοδα	48.396	12.125	60.597	63			121.181
Αποσβέσεις	35.047	10.858	29.463	25			75.393
Άλλα Λειτουργικά έξοδα	41.087	4.478	16.041	372			61.978
Επικουρικές υπηρεσίες και μακρά εφεδρεία	30.605					(30.605)	-
Χρήση Συστήματος Μεταφοράς	38.734					(38.734)	-
Δαπάνες ΔΣΜ	3.347					(3.347)	-
Χρήση Συστήματος Διανομής	107.741					(107.741)	-
Σύνολο εξόδων	744.467	27.461	106.101	460	-	(180.427)	698.062
Κέρδος εργασιών	69.853	14.620	4.252	1.150	22.222	-	112.097

Το συνολικό ενεργητικό και παθητικό στις 31 Δεκεμβρίου 2011 και 2010 αναλύεται πιο κάτω με βάση τις πρόνοιες της Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογίας Διατιμήσεων.

	Παραγωγή 2011 €000	Μεταφορά 2011 €000	Διανομή 2011 €000	Προμήθεια 2011 €000	Άλλες Δραστη- ριότητες 2011 €000	Μη Κατανε- μηθέντα ποσά 2011 €000	Αντισταθ- μιζόμενα ποσά 2011 €000	Σύνολο 2011 €000
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	788.498	330.921	774.214	1.972	33.294	-	-	1.928.899
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	193.462	11.769	51.195	152.055	745	40.664	(77.502)	372.388
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	981.960	342.690	825.409	154.027	34.039	40.664	(77.502)	2.301.287
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	88.742	17.366	54.723	117.948	4.528	262.836	(77.502)	468.641
Μη Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	22.090	419.718	-	-	431.370	-	873.178
Αποθεματικά	-	-	-	-	-	959.468	-	959.468
Κατανομή Κεφαλαίου	893.218	303.234	350.968	36.079	29.511	(1.613.010)	-	-
	981.960	342.690	825.409	154.027	34.039	40.664	(77.502)	2.301.287

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

	Παραγωγή	Μεταφορά	Διανομή	Προμήθεια	Άλλες Δραστηριότητες	Μη Κατανεμηθέντα ποσά	Αντισταθμιζόμενα ποσά	Σύνολο
	2011 €000	2010 €000	2010 €000	2010 €000	2010 €000	2010 €000	2010 €000	2010 €000
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	745.345	306.246	730.077	2.150	7.755	-	-	1.791.573
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	196.092	13.032	46.591	118.113	183	38.975	(83.485)	329.501
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	941.437	319.278	776.668	120.263	7.938	38.975	(83.485)	2.121.074
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	82.698	9.828	44.775	117.427	2.357	147.571	(83.485)	321.171
Μη Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	21.436	407.268	-	-	476.076	-	904.780
Αποθεματικά	-	-	-	-	-	895.123	-	895.123
Κατανομή Κεφαλαίου	858.739	288.014	324.625	2.836	5.581	(1.479.795)	-	-
	941.437	319.278	776.668	120.263	7.938	38.975	(83.485)	2.121.074

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

6. Εισόδημα από 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 €1.158.000 (2010: €1.074.000).

7. Άλλα λειτουργικά έσοδα - καθαρά

	2011 €000	2010 €000
Έσοδα από ζημιές στην περιουσία της Αρχής	295	209
Καθαρά έσοδα από συντήρηση οδικού φωτισμού και πωλήσεις υλικών	462	444
Έσοδα από παραχώρηση τηλεπικοινωνιακής υποδομής	1.303	1.610
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών	19.047	17.855
Ανάκτηση κόστους δικαιωμάτων εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων	4.270	8.761
Ανάκτηση κόστους προσωρινών μονάδων παραγωγής από την Κυβέρνηση	17.229	-
Έκτακτη προσαύξηση για ανάκτηση επιπρόσθετου κόστους παραγωγής	19.858	-
Διάφορα έσοδα	5.897	3.660
Πιστωτικοί τόκοι:		
Τραπεζικά υπόλοιπα	1.425	589
Άλλοι	154	151
	69.940	33.279

8. Άλλα κέρδη καθαρά

	2011 €000	2010 €000
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός: Κέρδος από πωλήσεις	48	490

9. Ανάλυση λειτουργικών εξόδων κατά είδος

	2011 €000	2010 €000
Καύσιμα	540.441	439.510
Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	46.223	4.840
Δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων	-	6.436
Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές (Σημ. 10)	115.877	121.181
Αποσβέσεις (Σημ. 16)	77.056	75.393
Κόστος προσωρινών μονάδων παραγωγής	17.229	-
Επισκευές και συντήρηση	14.653	17.583
Αμοιβή ελεγκτών	101	90
Άλλα έξοδα	30.069	33.029
	841.649	698.062

Τα άλλα έξοδα που παρουσιάζονται πιο πάνω περιλαμβάνουν αμοιβές ύψους €106.048 (2010: €139.179) για άλλες μη ελεγκτικές υπηρεσίες και υπηρεσίες φορολογικών συμβούλων €4.580 (2010: €Μηδέν) που χρεώθηκαν από το νόμιμο ελεγκτή της Αρχής.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

10. Κόστος προσωπικού

	2011 €000	2010 €000
Μισθοί και ημερομίσθια	88.240	86.458
Κοινωνικές ασφάλισεις και άλλα κόστη	9.250	9.012
Ταμείο Κοινωνικής Συνοχής	1.743	1.711
Συνταξιοδοτικά κόστη - ελλειμματική συνεισφορά	16.147	13.649
- κόστος τρέχοντος έτους	16.895	18.199
Άλλα σχέδια καθορισμένης συνεισφοράς	4.114	4.102
	136.389	133.131

	2011 €000	2010 €000
Το κόστος προσωπικού κατανεμήθηκε ως εξής:		
Κατάσταση συνολικών εισοδημάτων (Σημ. 9)	115.877	121.181
Ποσό που κεφαλαιοποιήθηκε στο πάγιο ενεργητικό και στις εγκαταστάσεις υπό κατασκευή	20.512	11.950
	136.389	133.131

Σχέδιο Καθορισμένου Ωφελήματος

Η τελευταία αναλογιστική εκτίμηση έγινε με ημερομηνία αναφοράς την 31η Δεκεμβρίου 2011.

Τα περιουσιακά στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν για σκοπούς της αναλογιστικής μελέτης πάρθηκαν από τις οικονομικές καταστάσεις του Ταμείου Συντάξεων για το 2011.

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 2011 βασίζονται στην αναλογιστική μελέτη που έγινε στις 31 Δεκεμβρίου 2011 σχετικά με το σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος.

	2011 €000	2010 €000
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	584.222	655.655
Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων	(587.899)	(580.079)
Καθαρό (περιουσιακό στοιχείο)/υποχρέωση	(3.677)	75.576
Μη καταχωρημένο αναλογιστικό κέρδος/(ζημιά)	10.566	(71.055)
Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό	6.889	4.521

Τα ποσά που εμφανίζονται στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων του Συγκροτήματος στις 31 Δεκεμβρίου 2011 βασίζονται στην αναλογιστική μελέτη που έγινε με ημερομηνία αναφοράς στις 31 Δεκεμβρίου 2011 σχετικά με το σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος.

	2011 €000	2010 €000
Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας	16.895	18.199
Δαπάνη τόκου	30.213	30.361
Αναμενόμενη απόδοση περιουσιακών στοιχείων	(28.277)	(27.717)
Καθαρή αναλογιστική ζημιά καταχωρημένη στο έτος	14.211	11.005
Σύνολο καταχωρημένο στο κόστος προσωπικού	33.042	31.848
Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση καταχωρημένη στον ισολογισμό		
Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη του έτους	4.520	4.842
Δαπάνη καταχωρημένη στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων	33.042	31.848
Εισφορές εργοδότη	(30.673)	(32.169)
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος του έτους	6.889	4.521

	2011 €000	2010 €000
Μεταβολές στην παρούσα αξία των υποχρεώσεων		
Παρούσα αξία υποχρέωσης κατά την έναρξη του έτους	655.655	609.784
Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας	16.895	18.199
Εισφορές μελών	667	474
Κόστος τόκου	30.213	30.361
Πληρωμές ωφελημάτων	(25.634)	(23.822)
Αναλογιστική (ζημιά)/κέρδος στην υποχρέωση	(93.574)	20.659
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος του έτους	584.222	655.655
Μεταβολές στην πραγματική αξία των περιουσιακών στοιχείων		
Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων στην αρχή του έτους	580.079	549.918
Αναμενόμενη απόδοση των περιουσιακών στοιχείων	28.277	27.717
Εισφορές εργοδότη	30.673	32.169
Εισφορές μελών	667	474
Πληρωμές ωφελημάτων	(25.634)	(23.822)
Αναλογιστική ζημιά στα περιουσιακά στοιχεία	(26.163)	(6.377)
Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων στο τέλος του έτους	587.899	580.079

Οι κυριότερες υποθέσεις που χρησιμοποιήθηκαν για την αναλογιστική εκτίμηση ήταν:

	2011 %	2010 %
Προεξοφλητικό επιτόκιο	5,05	4,70
Μέση αναμενόμενη απόδοση περιουσιακών στοιχείων	4,64	4,90
Μέση αναμενόμενη αύξηση μισθών	2012: 0,00 2013: 1,00 2014+: 5,75	3,0% συν κλίμακες
Αύξηση συντάξεων	2012/2013:0,00 2014+: 2,75	3,00
Πληθωρισμός	2,00	2,50
Πίνακες θνησιμότητας	80% του PA (90)	80% του PA (90)

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

11. Χρηματοδοτικά έξοδα

	2011 €000	2010 €000
Χρεωστικοί τόκοι:		
Δάνεια τραπεζών	16.262	10.711
Φορολογία	38	18
Άλλα	1.282	331
	17.582	11.060
Καθαρή συναλλαγματική ζημιά	(2.663)	683
	14.919	11.743

Τα χρηματοδοτικά έξοδα κατανεμήθηκαν ως εξής:

	2011 €000	2010 €000
Κατάσταση συνολικών εισοδημάτων	8.991	10.243
Ποσό που κεφαλαιοποιήθηκε στο πάγιο ενεργητικό και στις εγκαταστάσεις υπό κατασκευή	5.928	1.500
	14.919	11.743

12. Φορολογία

	2011 €000	2010 €000
Τρέχουσα φορολογία:		
Εταιρικός φόρος	4.304	7.627
Εισφορά για την άμυνα	201	57
Φόρος κεφαλαιουχικών κερδών	-	75
Συνολική τρέχουσα φορολογία	4.505	7.759
Αναβαλλόμενη Φορολογία (Σημ. 22):		
Δημιουργία και αντιστροφή των προσωρινών διαφορών	3.283	2.681
Χρέωση φορολογίας	7.788	10.440

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:

	2011 €000	2010 €000
Κέρδος πριν τη φορολογία	75.477	101.854
Φορολογία υπολογιζόμενη με τα εφαρμόσιμα ποσοστά φορολογίας εισοδήματος και αμυντικής εισφοράς	7.614	10.185
Φορολογική επίδραση εξόδων που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	174	224
Φορολογική επίδραση εκπτώσεων και εσόδων που δεν φορολογούνται	-	(44)
Φόρος κεφαλαιουχικών κερδών	-	75
Χρέωση/(πίστωση) για φορολογία	7.788	10.440

Το Συγκρότημα υπόκειται σε εταιρικό φόρο με συντελεστή 10% (2010: 10%) για φορολογητέα κέρδη.

Από την 1 Ιανουαρίου 2009 κάτω από ορισμένες προϋποθέσεις τόκοι μπορεί να εξαιρούνται από εταιρικό φόρο και να υπόκεινται σε αμυντική εισφορά με ποσοστό 10%, αυξήθηκε σε 15% από την 31 Αυγούστου 2011.

13. Πρόβλεψη λόγω απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου

	2011 €000	2010 €000
Εταιρικός φόρος	-	25.401
Εισφορά για την άμυνα	-	2.867
Τόκοι	(1.896)	6.575
Αναβαλλόμενη φορολογία (Σημ. 22)	-	(16.604)
	(1.896)	18.239

Οι Φορολογικές Αρχές έχουν εκδώσει τελικές φορολογίες για τα έτη 1995-2002 με τις οποίες αμφισβητούν το λογιστικό χειρισμό που εφαρμόζει η ΑΗΚ σε σχέση με τις κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών. Οι Φορολογικές Αρχές υποστήριξαν ότι τα ποσά που εισπράττονται από την Αρχή ως κεφαλαιουχικές συνεισφορές θα πρέπει να φορολογούνται τη χρονιά που εισπράττονται ενώ η θέση της ΑΗΚ είναι να φορολογούνται με ποσοστό 10 % στα 10 χρόνια από τη χρονιά είσπραξης σε συσχέτιση με τις κεφαλαιουχικές εκπτώσεις που παρέχονται στην ΑΗΚ για τα αντίστοιχα πάγια που αποκτά. Για τις φορολογίες αυτές η ΑΗΚ υπέβαλε ένσταση ενώπιον του Εφοριακού Συμβουλίου.

Στις 2 Μαΐου 2011 παραλήφθηκε από την ΑΗΚ επιστολή του Εφοριακού Συμβουλίου ημερομηνίας 21 Απριλίου 2011 με συνημμένες τις Αποφάσεις της πλειοψηφίας (τα 5 μέλη του Εφοριακού Συμβουλίου) και της μειοψηφίας (πρόεδρος του Εφοριακού Συμβουλίου).

Η απόφαση της μειοψηφίας είναι για ακύρωση της απόφασης των Φορολογικών Αρχών. Η πλειοψηφία με την απόφαση της ακυρώνει μόνο τη φορολογία των ετών πριν το 1995 που περιλήφθηκαν στο έτος 1995 μειώνοντας τις ενδεχόμενες υποχρεώσεις της Αρχής σε φόρο, τόκους και άλλες επιβαρύνσεις ύψους περίπου €39 εκ.

Η πλειοψηφία στην ίδια απόφαση, επικυρώνει τη θέση των Φορολογικών Αρχών όσον αφορά το υπόλοιπο της φορολογίας του 1995 και τις φορολογίες των ετών 1996-2002. Με βάση την απόφαση αυτή προκύπτουν για την περίοδο 1995 - 2002 φόροι €16,3 εκ. και τόκοι €15,6 εκ. και για την περίοδο 2003 - 2010 φόροι €18,1 εκ. και τόκοι €4,3 εκ. με συνολικό ποσό €34,4 εκ. φόρο και €19,9 εκ. τόκο.

Λόγω της εκκρεμότητας της Απόφασης του Εφοριακού Συμβουλίου και της καθυστέρησης της εξέτασης των Φορολογικών Προσδιορισμών από τις Φορολογικές Αρχές έχουν συσσωρευτεί επιστρεπτέα ποσά από τις Φορολογικές Αρχές. Οι ανάλογοι εισπρακτέοι τόκοι ύψους περίπου €9,4 εκ., που δεν έχουν αναγνωρισθεί, αναμένεται να συμψηφιστούν με τους τόκους πληρωτέους. Για τους ίδιους λόγους που αναφέρονται πιο πάνω έχουν γίνει ήδη προβλέψεις στους λογαριασμούς ποσά ύψους €6,1 εκ. για φόρο και €3,9 εκ. για τόκους πληρωτέους.

Την 1 Ιουλίου 2011 έγινε διευθέτηση με το Τμήμα Εσωτερικών Προσόδων για τελική εξόφληση των φορολογικών υποχρεώσεων της Αρχής για τα έτη 1995 - 2002 και εξόφληση των φορολογικών υποχρεώσεων της Αρχής για τα έτη 2003 - 2009 που απορρέουν από την απόφαση του Εφοριακού Συμβουλίου με την καταβολή δύο ισόποσων δόσεων ύψους €8,37 εκ. Ως αποτέλεσμα της διευθέτησης οι οφειλές της Αρχής μειώθηκαν κατά €1.896.000.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

14. Χρηματοοικονομικά μέσα ανά κατηγορία

Περιουσιακά στοιχεία όπως παρουσιάζονται στον ισολογισμό

Δάνεια και εισπρακτέα

	2011 €000	2010 €000
Μη βραχυπρόθεσμα εισπρακτέα	2.028	2.302
Δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων	1.808	1.808
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα (1)	175.838	119.324
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις	33.078	31.611
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών	7.780	6.358
Σύνολο	220.532	161.403

Υποχρεώσεις όπως παρουσιάζονται στον ισολογισμό

Άλλες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

	2011 €000	2010 €000
Δανεισμός	664.819	576.704
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές (εκτός από υποχρεώσεις που προβλέπονται από τον Νόμο)	174.274	147.172
Σύνολο	839.093	723.876

(1) Το υπόλοιπο του στοιχείου του ισολογισμού “εμπορικά και άλλα εισπρακτέα” είναι προπληρωμές.

15. 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	2011 €000	2010 €000
Ομάδα 1	2.858	2.642
Ομάδα 2	23.868	16.892
Ομάδα 3	20.946	13.437
Ομάδα 4	78.985	62.549
Ομάδα 5	25.017	15.630
	151.674	111.150

Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις

	2011 €000	2010 €000
Aa3	23.505	-
Ba1	-	9.022
Baa2	-	22.470
Caa2	9.563	-
Χωρίς αξιολόγηση	10	119
	33.078	31.611

Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών (1)

	2011 €000	2010 €000
A3	-	4.414
Ba1	2.229	580
B3	62	-
Baa3	-	203
Aa3	-	73
Ba2	5.204	-
Baa2	-	736
Caa2	152	-
	7.647	6.006

Ομάδα 1 - νέοι πελάτες (λιγότερο από 6 μήνες)

Ομάδα 2 - υφιστάμενοι πελάτες (περισσότερο από 6 μήνες) χωρίς αθετήσεις εκπλήρωσης υποχρεώσεων στο παρελθόν.

Ομάδα 3 - υφιστάμενοι πελάτες (περισσότερο από 6 μήνες) με μερικές αθετήσεις εκπλήρωσης υποχρεώσεων στο παρελθόν. Όλες οι αθετήσεις επανακτήθηκαν πλήρως.

Ομάδα 4 - Εισπρακτέα για κατανάλωση που τιμολογήθηκε στο επόμενο έτος.

Ομάδα 5 - Άλλα.

(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 €96.000 (2010: €316.000).

Κανένα από τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία δεν είναι ούτε ληξιπρόθεσμα ούτε απομειωμένα, δεν έχει τύχει επαναδιαπραγμάτευσης.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

16. Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

	Ιδιόκτητη Γη	Κτήρια	Εγκατα- στάσεις και μηχανή- ματα	Γραμμές, καλώδια και μετρητές	Οχήματα	Έπιπλα, σκεύη και Εξοπλι- σμός γραφείου	Εργαλεία	Ηλεκτρο- νικοί υπολο- γιστές και προγράμ- ματα	Εργασία υπό εκτέλεση	Ολικά
	€000	€000	€000	€000	€000	€000	€000	€000	€000	€000
Την 1 Ιανουαρίου 2010										
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
Έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010										
Καθαρή λογιστική αξία στην αρχή του έτους	24.714	169.200	667.999	520.607	5.076	1.995	1.965	4.787	187.157	1.583.500
Προσθήκες	1.450	4.212	6.217	1.321	1.796	297	82	1.975	264.626	281.976
Πωλήσεις	(1)	(95)	(707)	-	(1)	-	-	(8)	-	(812)
Χρέωση απόσβεσης	-	(8.780)	(40.050)	(21.083)	(1.339)	(425)	(473)	(3.243)	-	(75.393)
Μεταφορές	31	17.750	86.454	53.201	-	-	-	300	(157.736)	-
Καθαρή λογιστική αξία στο τέλος του έτους	26.194	182.287	719.913	554.046	5.532	1.867	1.574	3.811	294.047	1.789.271
Στις 31 Δεκεμβρίου 2010										
Κόστος	26.194	262.189	1.136.814	812.361	19.695	6.648	7.168	28.106	294.047	2.593.222
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(79.902)	(416.901)	(258.315)	(14.163)	(4.781)	(5.594)	(24.295)	-	(803.951)
Καθαρή λογιστική αξία	26.194	182.287	719.913	554.046	5.532	1.867	1.574	3.811	294.047	1.789.271
Έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011										
Καθαρή λογιστική αξία στην αρχή του έτους	26.194	182.287	719.913	554.046	5.532	1.867	1.574	3.811	294.047	1.789.271
Προσθήκες	1.197	4.799	2.966	1.383	2.024	244	278	1.044	200.783	214.718
Πωλήσεις	(3)	-	-	-	(31)	(18)	-	(10)	-	(62)
Χρέωση απόσβεσης	-	(9.086)	(40.602)	(22.795)	(1.620)	(432)	(436)	(2.085)	-	(77.056)
Μεταφορές	221	3.394	15.990	64.530	-	-	-	343	(84.478)	-
Καθαρή λογιστική αξία στο τέλος του έτους	27.609	181.394	698.267	597.164	5.905	1.661	1.416	3.103	410.352	1.926.871
Στις 31 Δεκεμβρίου 2011										
Κόστος	27.609	270.382	1.155.770	878.274	21.105	6.835	7.446	29.229	410.352	2.807.002
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(88.988)	(457.503)	(281.110)	(15.200)	(5.174)	(6.030)	(26.126)	-	(880.131)
Καθαρή λογιστική αξία	27.609	181.394	698.267	597.164	5.905	1.661	1.416	3.103	410.352	1.926.871

Όπως αναφέρθηκε και στη σημείωση 1 “Έκρηξη στη ναυτική βάση στο Μαρί “ η καθαρή αξία των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού του Η/Σ Βασιλικού ύψους €665 εκ δεν λαμβάνει υπόψη οποιαδήποτε απομείωση για τη ζημιά που έχουν υποστεί από το συμβάν στο Μαρί. Ως επακόλουθο η χρέωση απόσβεσης των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού του Η/Σ Βασιλικού για την περίοδο Ιουλίου-Δεκεμβρίου 2011 ύψους €9,2 εκ. έχει υπολογιστεί στην αξία των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού στην οποία δεν περιλαμβάνεται το ποσό της απομείωσης.

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

	2011 €000	2010 €000
Καθαρή λογιστική αξία	63	812
Κέρδος από πώληση ακινήτων εγκαταστάσεων και εξοπλισμού (Σημ. 8)	48	490
Εισπράξεις από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	111	1.302

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 2011 ήταν μηδέν (2010: μηδέν), το σύνολο των αποσβέσεων στις 31 Δεκεμβρίου 2011 ήταν €12.440.000 (2010: €12.440.000) και αφήνοντας καθαρή λογιστική αξία €538.000 (2010: €538.000) που αντιπροσωπεύει το κόστος της γης. Οι συνέπειες της τουρκικής κατοχής πάνω στην αξία της γης και των εγκαταστάσεων αυτών είναι άγνωστες.

17. Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα

	2011 €000	2010 €000
Εμπορικά εισπρακτέα	156.609	115.241
Μείον: Πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων	(4.935)	(4.091)
Εμπορικά εισπρακτέα - καθαρά	151.674	111.150
Κυπριακή Δημοκρατία	17.229	-
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές εισπρακτέες με δόσεις	1.493	1.410
Προκαταβολές σε εργολάβους	6.342	11.282
Άλλα εισπρακτέα, μείον πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων	7.470	9.066
Προπληρωμές	1.739	992
	185.947	133.900
Μείον: μη τρεχούμενα εισπρακτέα και προπληρωμές	(2.028)	(2.302)
	183.919	131.598
Η λήξη των μη τρεχούμενων εισπρακτέων και προπληρωμών έχει ως εξής:		
	2011 €000	2010 €000
Μεταξύ 1 και 2 χρόνων	700	712
Μεταξύ 2 και 5 χρόνων	1.168	1.378
Πάνω από 5 χρόνων	160	212
	2.028	2.302

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

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 2011, εμπορικά εισπρακτέα ύψους €108.249.000 (2010: €78.263.000) δεν ήταν ληξιπρόθεσμα ούτε απομειωμένα.

Εμπορικά εισπρακτέα τα οποία είναι ληξιπρόθεσμα εντός τριών μηνών δεν θεωρούνται να έχουν υποστεί απομείωση. Στις 31 Δεκεμβρίου 2011, εμπορικά εισπρακτέα ύψους €42.058.000 (2010: €29.170.000) ήταν ληξιπρόθεσμα αλλά δεν είχαν υποστεί απομείωση. Αυτά αποτελούνται από ένα αριθμό ανεξάρτητων πελατών για τους οποίους δεν υπάρχει πρόσφατο ιστορικό αθέτησης εκπλήρωσης υποχρεώσεων. Η χρονολογική ανάλυση αυτών των εμπορικών εισπρακτέων έχει ως εξής:

	2011 €000	2010 €000
Μέχρι 3 μήνες	33.190	22.271
3 μέχρι 6 μήνες	4.599	2.143
Πάνω από 6 μήνες	4.269	4.756
	42.058	29.170

Στις 31 Δεκεμβρίου 2011, εμπορικά εισπρακτέα ύψους €6.302.000 (2010: €7.808.000) είχαν υποστεί απομείωση, για την οποία έγινε πρόβλεψη. Το ποσό της πρόβλεψης ήταν €4.935.000 στις 31 Δεκεμβρίου 2011 (2010: €4.091.000). Τα απομειωμένα εισπρακτέα αφορούν κυρίως χονδρέμπορους, οι οποίοι βρίσκονται σε απροσδόκητα δύσκολη οικονομική κατάσταση. Υπολογίστηκε ότι ένα μέρος των εισπρακτέων αναμένεται να ανακτηθεί. Η χρονολογική ανάλυση αυτών των εισπρακτέων έχει ως εξής:

	2011 €000	2010 €000
Μέχρι 3 μήνες	-	253
3 μέχρι 6 μήνες	-	225
Πάνω από 6 μήνες	6.302	7.330
	6.302	7.808

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

Η κίνηση στην πρόβλεψη για απομείωση των εμπορικών εισπρακτέων της Αρχής είναι ως ακολούθως:

	2011 €000	2010 €000
Την 1 Ιανουαρίου	4.091	2.208
Πρόβλεψη για απομείωση εισπρακτέων	1.202	2.285
Εισπρακτέα που διαγράφηκαν κατά τη διάρκεια του έτους ως μη ανακτήσιμα	(358)	(402)
Στις 31 Δεκεμβρίου	4.935	4.091

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 προσοδία ανάκτησης επιπρόσθετων μετρητών.

Οι άλλες ομάδες των εμπορικών και άλλων εισπρακτέων περιλαμβάνουν περιουσιακά στοιχεία τα οποία έχουν υποστεί απομείωση ή είναι ληξιπρόθεσμα ύψους €38.000 (2010:€38.000).

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:

	2011 €000	2010 €000
Νόμισμα		
Ευρώ	185.878	133.824
Δολλάρια Ηνωμένων Πολιτειών	15	14
Αγγλικές Στερλίνες	49	47
Ελβετικά Φράγκα	5	15
	185.947	133.900

18. Αποθέματα

	2011 €000	2010 €000
Καύσιμα	74.898	88.496
Ανταλλακτικά και αναλώσιμα υλικά	70.905	69.630
	145.803	158.126

Το κόστος αποθεμάτων που αναγνωρίστηκε ως έξοδο και περιλήφθηκε στα λειτουργικά έξοδα είναι €547.440.000 (2010: €445.380.000).

Όπως αναφέρθηκε και στην σημείωση 1 “Έκρηξη στη ναυτική βάση στο Μαρί”, οι ζημιές δεν έχουν εξακριβωθεί /αποτυπωθεί και ως εκ τούτου η αξία των αποθεμάτων του Η/Σ Βασιλικού ύψους €20εκ δεν λαμβάνει υπόψη οποιαδήποτε απομείωση για τη ζημιά που έχουν υποστεί από το συμβάν στο Μαρί.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

19. Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις

	2011 €000	2010 €000
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	33.078	31.611

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 2,20% - 4,50% (2010: 2,20% - 4,50%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν όρο λήξης 6 - 12 μήνες (2010: 6 - 12 μήνες).

20. Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών

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

	2011 €000	2010 €000
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο	7.379	5.531
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	401	827
	7.780	6.358

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 2,20% - 3,50% (2010: 2,00%- 3,50%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν ένα μέσο όρο λήξης 58 ημερών (2010: 43 ημέρες).

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

	2011 €000	2010 €000
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών	7.780	6.358
Τραπεζικά παρατραβήγματα (Σημ. 21)	(213.140)	(80.358)
	(205.360)	(74.000)

21. Δανεισμός

	2011 €000	2010 €000
Βραχυπρόθεσμος		
Τραπεζικά παρατραβήγματα (Σημ. 20)	213.140	80.358
Τραπεζικά δάνεια	48.071	42.491
Πιστώσεις προμηθευτών	-	2.258
	261.211	125.107
Μη βραχυπρόθεσμος		
Τραπεζικά δάνεια	403.608	451.597
Σύνολο δανεισμού	664.819	576.704

Λήξη μη βραχυπρόθεσμου δανεισμού

	2011 €000	2010 €000
Από 1 μέχρι 2 έτη	46.161	47.782
Από 2 μέχρι 5 έτη	127.904	134.593
Μετά από 5 έτη	229.543	269.222
	403.608	451.597

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 Κυβερνητική Κυβέρνηση.

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

	2011 %	2010 %
Τραπεζικά παρατραβήγματα, δάνεια και πιστώσεις προμηθευτών	2,4	2,2

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

	2011 €000	2010 €000
Δανεισμός με κυμαινόμενο επιτόκιο		
6 μήνες ή λιγότερο	642.965	544.471
Δανεισμός με σταθερό επιτόκιο στη λήξη	21.854	32.233
	664.819	576.704

Η Αρχή έχει τις πιο κάτω ακριβοπρόσθετες χρηματοδοτικές διευκολύνσεις:

	2011 €000	2010 €000
Κυμαινόμενο επιτόκιο:		
Λήξη εντός ενός έτους	33.402	32.105
Λήξη πέραν του ενός έτους	4.467	91.037
	37.869	123.142

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:

	2011 €000	2010 €000
Ευρώ - νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης	661.920	572.112
Ελβετικό Φράγκο	2.273	3.601
Αγγλικές Στερλίνες	626	991
	664.819	576.704

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

22. 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:

	2011 €000	2010 €000
Την 1 Ιανουαρίου	24.479	38.402
Χρέωση/(πίστωση) στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων (Σημ. 12)		
- Τρέχον έτος	3.283	2.681
- Λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου	-	(16.604)
Στις 31 Δεκεμβρίου	27.762	24.479

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

	Επιταχυνόμενη φορολογική απόσβεση €000	Αναβλημένα Έσοδα €000	Άλλα €000	Σύνολο €000
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση που θα εξοφληθεί μετά από περίοδο δώδεκα μηνών				
Την 1 Ιανουαρίου 2010 (Πίστωση)/Χρέωση στην Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων (Σημ.12)	65.487	(25.497)	(1.588)	38.402
Πίστωση στην Ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου (Σημ.13)	-	(17.534)	930	(16.604)
Στις 31 Δεκεμβρίου 2010	69.878	(44.775)	(624)	24.479
(Πίστωση)/Χρέωση στην Ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων (Σημ.12)	4.776	(1.403)	(90)	3.283
Στις 31 Δεκεμβρίου 2011	74.654	(46.178)	(714)	27.762

23. Αναβαλλόμενα έσοδα

	2011 €000	2010 €000
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών:		
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου	447.751	424.122
Προσθήκες	33.077	41.484
Μεταφορά στην Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων	(19.047)	(17.855)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου	461.781	447.751
Μείον: μη τρεχούμενα αναβαλλόμενα έσοδα	(441.808)	(428.704)
Τρεχούμενα αναβαλλόμενα έσοδα	19.973	19.047

24. Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές

	2011 €000	2010 €000
Προμηθευτές καυσίμων	47.568	47.581
Άλλοι προμηθευτές	37.240	29.936
Φόρος Προστιθέμενης Αξίας πληρωτέος	9.721	6.451
Φόρος Μισθωτών Υπηρεσιών πληρωτέος	1.837	1.184
Κρατήσεις από εργολάβους για εκτέλεση εργασίας	9.987	8.773
Προκαταβολές καταναλωτών	13.257	11.252
Προκαταβολικές πληρωμές	123	134
Λογαριασμός εκκρεμοτήτων για την αποκατάσταση	1.000 ¹	-
Τόκοι πληρωτέοι	803	984
Ελλειμματική εισφορά στο Ταμείο Συντάξεων	11.685	-
Άλλη εισφορά στο Ταμείο Συντάξεων	6.889	4.520
Οφειλόμενα έξοδα	17.957	20.033
Πιστωτές για αγορά γης και υποσταθμών	11.301	10.946
Ποσό διαθέσιμο για διαδικασία εκκίνησης	9.700 ²	8.981
Άλλοι πιστωτές	6.764	4.032
	185.832	154.807

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

- Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2011 έχει εισπραχθεί ποσό ύψους €9.600.000 από τις ασφαλιστικές εταιρείες και ποσό €8.600.000 έχει δαπανηθεί από την Αρχή για την αποκατάσταση του Η/Σ Βασιλικού. Το καθαρό ποσό ύψους €1.000.000 είναι καταχωρημένο σε Λογαριασμό εκκρεμοτήτων.
- Το ποσό αυτό αντιπροσωπεύει κατακράτηση από οφειλή προς ένα προμηθευτή καυσίμων για ανάθεση στους δικαιούχους, με τη διαδικασία της εκκίνησης των διαφόρων απαιτήσεων έναντι της ΑΗΚ και του συγκεκριμένου προμηθευτή.

25. Εξαρτημένη εταιρεία

	% Κατοχή	Χώρα Ίδρυσης	Κύριες δραστηριότητες
Ηλεκτρική Λτδ	100	Κύπρος	Αδρανείς
EAC LNG Investments Company Ltd	100	Κύπρος	Αδρανείς

Τα αποτελέσματα της Ηλεκτρικής Λτδ και της EAC LNG Investments Company Ltd που κατά τη διάρκεια του 2011 παρέμειναν αδρανείς, ενοποιήθηκαν στους λογαριασμούς του Συγκροτήματος της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

26. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

- (α) Στις 31 Δεκεμβρίου 2011 το Συγκρότημα είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε σχέση με πιθανό φόρο για διάφορα έξοδα ύψους €2.911.000 (2010: €2.737.000).
- (β) Στις 31 Δεκεμβρίου 2011 το Συγκρότημα είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε σχέση με εκκρεμούσες δικαστικές υποθέσεις ύψους €7.671.688 (2010: €8.661.422) και ενδεχόμενο ενεργητικό ύψους €584.650 (2010: €580.059) μη συμπεριλαμβανομένου οποιουδήποτε ποσού που αφορά αποζημίωση από τις ασφαλιστικές εταιρείες λόγω του συμβάντος στο Μαρί.
- 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.
- (γ) Στις 31 Δεκεμβρίου 2011 το συγκρότημα είχε τα πιο κάτω εγγυητικά έγγραφα:
- (i) Ποσό €2.000.000 προς όφελος του Ανώτερου Τελωνειακού Λειτουργού αναφορικά με την άδεια που παραχωρήθηκε στην Αρχή για απαλλαγή από την καταβολή Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης στα ενεργειακά προϊόντα που χρησιμοποιούνται για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, περιλαμβανομένου και του πετρελαίου εσωτερικής καύσης (ντίζελ).
- (ii) Ποσό €1.850.000 προς όφελος του Υπουργείου Γεωργίας, Φυσικών Πόρων και Περιβάλλοντος αναφορικά με την αίτηση της Αρχής για χορήγηση άδειας εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου αναφορικά με τη Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Αρ. 5 στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού.
- (iii) Ποσό €3.994.750 προς όφελος της Energy International Inc. αναφορικά με την προμήθεια, εγκατάσταση, λειτουργία και συντήρηση προσωρινών μονάδων παραγωγής.

27. Δεσμεύσεις

Δεσμεύσεις για κεφαλαιουχικές δαπάνες

	2011 €000	2010 €000
Δαπάνες για τις οποίες υπογράφηκαν συμβόλαια	162.251	204.697
Δαπάνες που εγκρίθηκαν αλλά δεν υπογράφηκαν συμβόλαια	101.715	189.898
Εγκεκριμένες δαπάνες που εκκρεμούν	263.966	394.595

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:

2011
€000

2010
€000

Εντός ενός έτους	7.586	495
Πέραν του ενός έτους και μέχρι πέντε έτη	876	436
Πέραν των πέντε ετών	2	2
	8.464	933

28. 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

2011
€000

2010
€000

Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας		
Συγγενικούς στον Οργανισμό	88.865	79.356

Τα συγγενικά μέρη αποτελούνται από κυβερνητικά ελεγχόμενα μέρη (π.χ. Κυβερνητικά Γραφεία, Υπουργεία κ.τλ.). Οι πωλήσεις έγιναν με εμπορικούς όρους και προϋποθέσεις.

(ii) Υπόλοιπα στο τέλος του έτους που προέρχονται από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας

2011
€000

2010
€000

Εισπρακτέα από συγγενικά μέρη	10.547	3.999
-------------------------------	--------	-------

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

(iii) Αμοιβή βασικών διευθυντικών στελεχών

Η αμοιβή των βασικών διευθυντικών στελεχών είναι ως ακολούθως:

2011
€000

2010
€000

Μισθοί και άλλες παροχές	616	587
--------------------------	-----	-----

(iv) Αμοιβή Συμβούλων

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

2011
€000

2010
€000

Αμοιβή υπό εκτελεστική ιδιότητα	37	41
---------------------------------	----	----

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2011

29. Γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού

Στις 8 Μαρτίου 2012 υπογράφηκε Συμφωνία με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων για τη δανειοδότηση ποσού ύψους €130 εκ. για τη χρηματοδότηση της Μονάδας 5 του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού.

Στις 10 Απριλίου 2012 εκταμιεύθηκε ποσό ύψους €75 εκ. βάσει της Συμφωνίας δανειοδότησης που υπογράφηκε με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων στις 29 Ιουνίου 2010.

Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων έχει εισπραχθεί επιπρόσθετο ποσό ύψους €7,4 εκ. από τις ασφαλιστικές εταιρείες ως αποζημίωση για τις ζημιές που υπέστη ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού.

Το Φεβρουάριο και Μάρτιο 2012 η Αρχή υπέγραψε συμφωνίες με τέσσερις εταιρείες για την ενοικίαση προσωρινών μονάδων παραγωγής για την περίοδο μέχρι 15 Σεπτεμβρίου 2012 με εκτιμητό κόστος €26 εκ.

Δεν υπήρξαν άλλα σημαντικά γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού που να έχουν σχέση με την κατανόηση των οικονομικών καταστάσεων.

Εκθεση Ανεξάρτητων Ελεγκτών στις σελίδες 90 μέχρι 92.



Παραρτήματα

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ, ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΜΕΣΕΣ ΤΙΜΕΣ

ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ										
Οικιακής χρήσεως	298 277	307 206	318 640	332 338	348 394	366 799	386 489	402 671	415 150	422 655
Εμπορικής χρήσεως	70 867	71 589	72 941	74 916	76 272	78 294	80 913	83 160	84 800	85 325
Βιομηχανικής χρήσεως	9 829	10 107	10 595	10 956	11 198	11 299	11 792	11 618	11 391	11 255
Αγροτικής χρήσεως	9 084	9 779	10 400	10 931	11 597	12 117	12 796	13 546	14 209	14 692
Οδικού Φωτισμού	6 099	6 428	6 771	7 138	7 581	7 991	8 499	9 035	9 500	9 983
ΣΥΝΟΛΟ	394 156	405 109	419 347	436 279	455 042	476 500	500 489	520 030	535 050	543 910
ΠΩΛΗΣΕΙΣ (κWh χιλιάδες)										
Οικιακής χρήσεως	1 170 386	1 321 677	1 324 774	1 431 792	1 500 511	1 607 048	1 682 327	1 720 777	1 737 474	1 721 663
Εμπορικής χρήσεως	1 387 729	1 478 441	1 518 582	1 587 196	1 713 921	1 783 885	1 881 173	1 918 932	1 990 994	1 854 782
Βιομηχανικής χρήσεως	708 232	722 806	722 850	726 059	723 038	699 746	757 803	791 640	816 074	796 187
Αγροτικής χρήσεως	101 515	113 761	117 478	120 062	128 701	137 339	156 930	143 971	152 642	136 747
Οδικού Φωτισμού	54 670	59 386	58 146	67 793	68 851	70 301	77 596	80 426	84 788	85 502
ΣΥΝΟΛΟ	3 422 532	3 696 071	3 741 830	3 932 902	4 135 022	4 298 319	4 555 829	4 655 746	4 781 972	4 594 881
ΜΕΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ (κWh)										
Οικιακής χρήσεως	3 924	4 302	4 158	4 308	4 307	4 381	4 353	4 273	4 185	4 073
Εμπορικής χρήσεως	19 582	20 652	20 819	21 186	22 471	22 784	23 249	23 075	23 479	21 738
Βιομηχανικής χρήσεως	72 055	71 515	68 226	66 270	64 568	61 930	64 264	68 139	71 642	70 741
Αγροτικής χρήσεως	11 175	11 633	11 296	10 984	11 098	11 334	12 264	10 628	10 743	9 308
Οδικού Φωτισμού	8 964	9 239	8 589	9 497	9 082	8 798	9 130	8 902	8 925	8 565
ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ ΑΝΑ ΠΩΛΗΣΕΙΣ κWh (Σεντ)										
Οικιακής χρήσεως	9,276	9,838	9,693	11,009	12,492	12,746	15,988	13,321	16,192	18,644
Εμπορικής χρήσεως	10,636	11,003	10,388	11,748	13,009	13,328	16,982	14,196	16,905	19,352
Βιομηχανικής χρήσεως	8,507	8,926	8,268	9,594	11,111	11,458	14,955	12,325	14,982	17,123
Αγροτικής χρήσεως	8,774	8,992	8,637	10,106	11,434	11,675	15,296	12,697	15,440	18,268
Οδικού Φωτισμού	8,500	8,755	8,437	9,298	10,981	11,233	14,554	12,129	14,711	17,416
ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ	9,642	10,082	9,647	10,988	12,408	12,719	16,178	13,473	16,232	18,632

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2

ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ, ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Περιγραφή	Μονάδα	Σε Λειτουργία 31.12.2010	Τέθηκαν σε Λειτουργία το 2011	Τέθηκαν εκτός Λειτουργίας το 2011	Σε Λειτουργία 31.12.2011
ΣΤΑΘΜΟΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ:					
Η/Σ Δεκέλειας					
Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου	Αρ.	6	-	-	6
Ονομαστική Ισχύς	MW	360	-	-	360
Μηχανές Εσωτερικής Καύσεως	Αρ.	6	-	-	6
Ονομαστική Ισχύς	MW	103,67	-	-	103,67
Προσωρινές ICE	Αρ.	-	57	-	57
Ονομαστική Ισχύς	MW	-	60	-	60
Η/Σ Μονής					
Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου	Αρ.	6	-	1	5
Ονομαστική Ισχύς	MW	180	-	30	150
Αεριοστρόβιλοι	Αρ.	4	-	-	4
Ονομαστική Ισχύς	MW	150	-	-	150
Προσωρινές ICE	Αρ.	-	37	-	37
Ονομαστική Ισχύς	MW	-	35	-	35
Η/Σ Βασιλικού					
Αεριοστρόβιλοι	Αρ.	1	-	-	1
Ονομαστική Ισχύς	MW	38	-	-	38
Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου	Αρ.	3	-	3	0
Ονομαστική Ισχύς	MW	390	-	390	0
Μονάδες Αεριοστρόβιλων					
Συνδυασμένου Κύκλου	Αρ.	1	-	1	0
Ονομαστική Ισχύς	MW	226	-	226	0
Προσωρινές ICE	Αρ.	-	79	-	79
Ονομαστική Ισχύς	MW	-	71,6	-	71,6
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	426,17	38,56	40,8	423,93
Μήκος Κυκλώματος	km	773,88	59,14	81,6	728,96
Υπόγεια Καλώδια 132kV					
Μήκος Διαδρομής	km	84,99	69,28	-	154,27
Μήκος Κυκλώματος	km	111,28	79,72	-	191,00
Υπόγεια Καλώδια 132kV που λειτουργούν σε 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	16,22	-	8,1	8,12
Μήκος Κυκλώματος	km	19,93	-	8,11	11,82
Υπόγεια Καλώδια 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	2,35	-	-	2,35
Μήκος Κυκλώματος	km	2,42	-	-	2,42

Περιγραφή	Μονάδα	Σε Λειτουργία 31.12.2010	Τέθηκαν σε Λειτουργία το 2011	Τέθηκαν εκτός Λειτουργίας το 2011	Σε Λειτουργία 31.12.2011
Γραμμές Μεταφοράς 132kV που λειτουργούν σε 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	140,95	-	25,56	115,39
Μήκος Κυκλώματος	km	235,83	-	34,24	201,59
Γραμμές Μεταφοράς 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	288,20	-	-	288,20
Μήκος Κυκλώματος	km	288,20	-	-	288,20
Διαζυγικοί Μετασχηματιστές 132/66kV	Αρ.	13	-	-	13
	MVA	648	-	-	648
Μετασχηματιστές Υποβιβασμού 132/11kV	Αρ.	78	12	1	89
	MVA	2 463	432	16	2 879
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.	67	1	8	60
	MVA	695,5	16	93,5	618
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.	18	4	-	22
	MVA	1 191	193	-	1 384
Μετασχηματιστές Αναβιβασμού 11/66kV	Αρ.	4	-	-	4
	MVA	150	-	-	150
Υποσταθμοί	Αρ.	58	6	-	64
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ:					
Εναέριας Γραμμές Μέσης Τάσης	km	5 482,38	169,98	39,96	5 612,40
Υπόγεια Καλώδια Μέσης Τάσης	km	3 305,38	241,58	47,47	3 499,49
Εναέριας Γραμμές Χαμηλής Τάσης	km	9 205,98	242,74	36,20	9 412,52
Υπόγεια Καλώδια Χαμηλής Τάσης	km	4 433,90	450,26	2,51	4 881,65
Εναέριοι Μετασχηματιστές					
22 000-11 000/433/250V	No.	9 267	365	89	9 543
	kVA	862 234	62 809	34 920	890 123
Επίγειοι Μετασχηματιστές					
22 000-11 000/433V	No.	5 507	275	7	5 775
	kVA	3 083 700	185 475	28 835	3 240 340



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

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

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

Επιμέλεια Έκδοσης
Διεύθυνση Γραφείου Γενικής Διεύθυνσης
Τμήμα Δημοσίων Σχέσεων

Καλλιπεχνική Επιμέλεια
PARTNERS / Y&R

Εκτύπωση
R.P.M. Lithographica Ltd.

ISSN 0258-4875