



Αρχή
Ηλεκτρισμού
Κύπρου



Χ Ρ Ο Ν Ι Α

Ετήσια Έκθεση **2012**

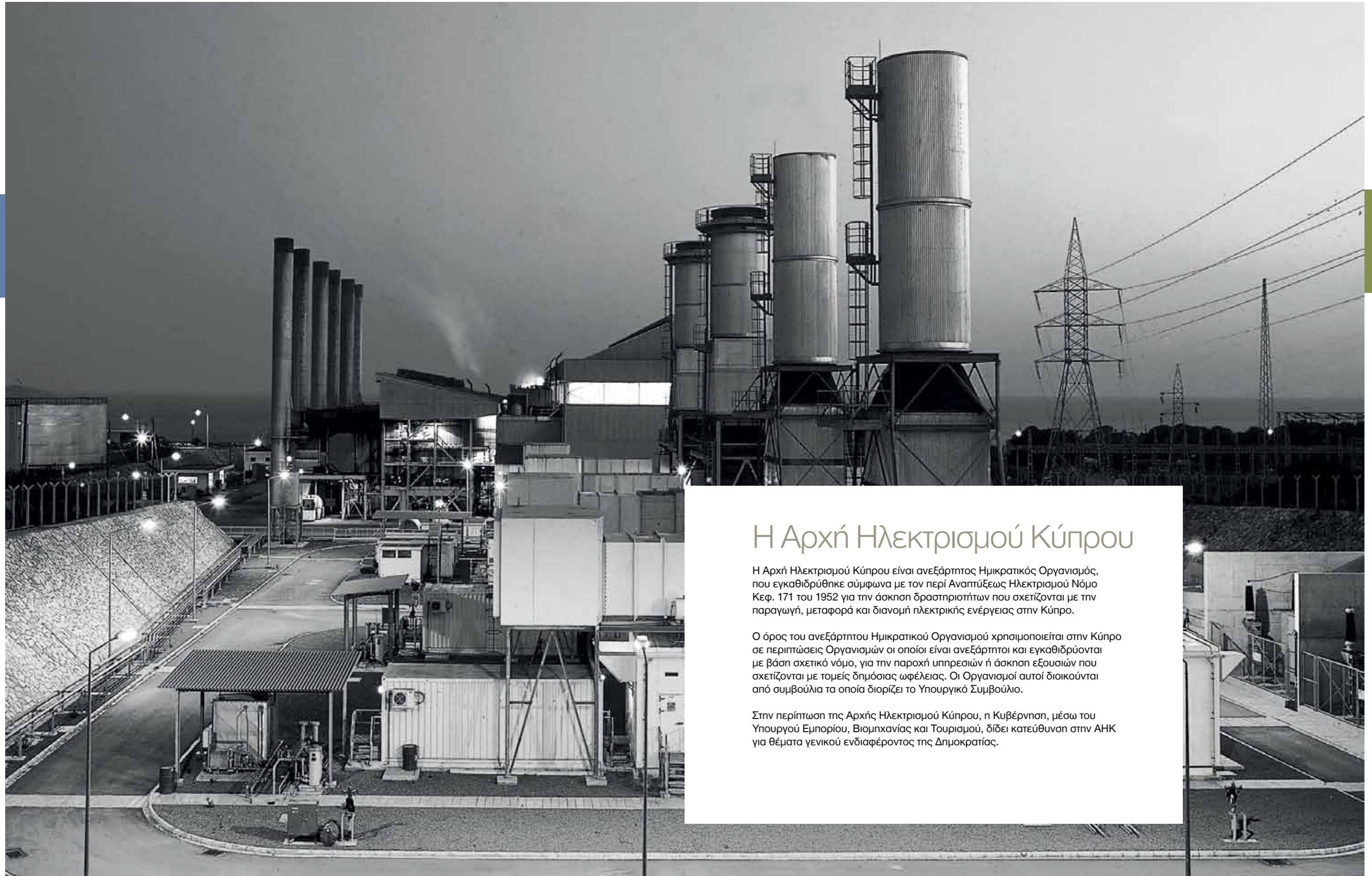






Ξεχωριστές
ενέργειες,
διαφορετικά
ταλέντα,
μοναδικές
προσωπικότητες.

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.

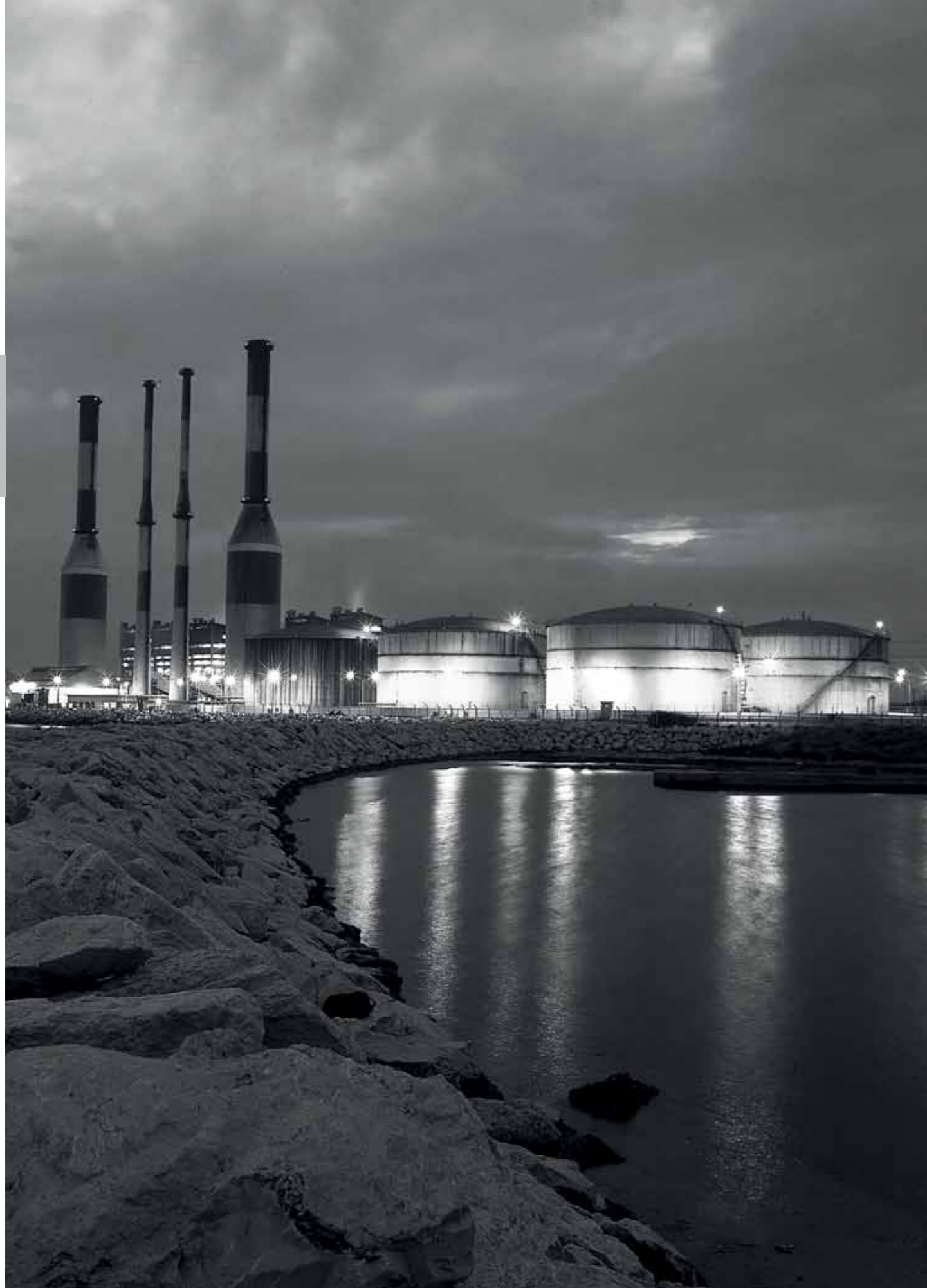


Αποστολή του Οργανισμού είναι...

... 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	14
Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής	17
Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων	28
Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών	48
Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης	56
Διεύθυνση Γραφείου Γενικής Διεύθυνσης	60
Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού	66
Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης	72
Επιτελική Μονάδα Οικονομικών	78
Έκθεση Ελεγκτών και Οικονομικές Καταστάσεις	84
Παραρτήματα	138



Συνοπτικά Στοιχεία

		2012	2011	% Αύξηση (Μείωση)
ΠΑΡΑΓΩΓΗ				
Συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας	εκατ.kWh	4 443,1	4 726,8	(6,0)
Εγκατεστημένη ισχύς	MW	1 493,0	964,6	54,8
Φορτίο αιχμής	MW	997	922	8,1
Θερμική αποδοτικότητα παραγωγής	%	33,6	33,9	(0,9)
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ				
Πωλήσεις	εκατ.kWh	4 355,6	4 594,9	(5,2)
Κατανάλωση στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα	εκατ.kWh	7,0	7,0	-
Μέση τιμή ανά πωληθείσα kWh	€σεντ	22,188	18,668	18,9
Καταναλωτές κατά την 31 ^η Δεκεμβρίου	χιλ.	548,5	543,9	0,8
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ				
Σύνολο εσόδων	€ χιλ.	1.185.063	926.117	28,0
Λειτουργικά έξοδα	€ χιλ.	1.084.946	841.649	28,9
Κέρδος εργασιών	€ χιλ.	100.117	84.468	18,5
Χρηματοδοτικά έξοδα	€ χιλ.	13.960	8.991	55,3
Φορολογία	€ χιλ.	8.935	7.788	14,7
Πρόβλεψη λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου	€ χιλ.	0	(1.896)	(100,0)
Καθαρό κέρδος για το έτος	€ χιλ.	77.222	69.585	11,0
Επενδύσεις σε στοιχεία πάγιου ενεργητικού	€ χιλ.	99.863	214.718	(53,5)
Μέσο καθαρό απασχολούμενου ενεργητικό	€ χιλ.	1.885.002	1.816.275	3,8
Αποδοτικότητα μέσου καθαρού απασχολούμενου ενεργητικού	%	5,3	4,7	12,8
ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ				
Μόνιμο προσωπικό στην ενεργό υπηρεσία κατά την 31 ^η Δεκεμβρίου		2 269	2 370	(4,3)
Πωλήσεις ανά υπάλληλο	εκατ.kWh	1,92	1,94	(1,0)
Καταναλωτές ανά υπάλληλο		242	229	5,7

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. Χατζηκαράλμπους Μαθηματικός Πανεπιστημίου Λειψίας, Γερμανία

Σ. Σιάλαρος Φιλολόγος

Γ. Ιωάννου Διοίκηση Επιχειρήσεων, Οικονομικά - Ελλάδα

Α. Τζιτζος Οικονομολόγος

Α. Οράτης Μηχανολόγος Μηχανικός - Εκπαιδευτικός

Κ. Κυριάκου Διευθύνων Σύμβουλος Insurance Brokers & Risk Management



Χ. Θράσου
Πρόεδρος Δ.Σ.



Γ. Πιστένης
Αντιπρόεδρος Δ.Σ.



Φ. Ιωάννου
Μέλος Δ.Σ.



Γ. Ιωάννου
Μέλος Δ.Σ.



Π. Χατζηκαράλμπους
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

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

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

Χ. Χατζηγέρου
FCA, MBA

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ

Χ. Παρούτης
BSc (Eng), MIET
(από 1/7/2012)

Θέση κενή
(μέχρι 30/6/2012)

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΔΙΚΤΥΩΝ

Β. Ευθυμίου
BSc (Eng), MSc, PhD, MIET
(από 1/7/2012)

Θέση κενή
(μέχρι 30/6/2012)

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Α. Πατσαλής
BSc (Eng), MIOSH

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ

Α. Βαλανίδης
BSc Computer Science
Μέλος Cyprus Computer Society

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Θέση κενή
(από 1/1/2012)

Μήνυμα Προέδρου



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

Πριν όμως αναφερθώ στο έργο της ΑΗΚ, για το 2012, θεωρώ υποχρέωση μου στο σημείο αυτό να ευχαριστήσω τον προηγούμενο Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου της ΑΗΚ κύριο Χάρη Θράσου για τις υπηρεσίες που πρόσφερε στην ΑΗΚ τα τελευταία πέντε σχεδόν χρόνια, από τη θέση του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου.

Παρόλο που έχουν περάσει μόνο μερικοί μήνες από τη μέρα που διορίστηκα στη θέση του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου της ΑΗΚ, έχω αντιληφθεί από την πρώτη στιγμή την ποιότητα, τον χαρακτήρα αλλά και την αξιοπιστία του Προσωπικού του Οργανισμού.

Κλασική απόδειξη των πιο πάνω είναι το μικρό θαύμα που επιτέλεσε η ΑΗΚ το καλοκαίρι του 2011 όταν σε 30 μόνο μέρες από το τραγικό συμβάν στο Μαρί και την ολοκληρωτική σχεδόν καταστροφή του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού στο Βασιλικό, αποκαταστήθηκε η απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικού ρεύματος σε όλη την Κύπρο. Πραγματικά για όλους εμάς που βρισκόμαστε εκείνο τον καιρό εκτός ΑΗΚ, ήταν πολύ δύσκολο να αντιληφθούμε το εύρος των εργασιών αλλά και τις δύσκολες συνθήκες εργασίας που έπρεπε να γίνουν σε πολύ σύντομο χρονικό διάστημα και η συνέχισή τους και εντός του 2012 για να φθάσουμε σήμερα να έχουμε σε εμπορική λειτουργία δύο από τις πέντε Μονάδες Παραγωγής και να αναμένουμε μέχρι το καλοκαίρι την πλήρη αποκατάσταση όλων των ζημιών.

Δεν έχω λοιπόν παρά να εκφράσω σε όλο το Προσωπικό της ΑΗΚ ξεχωριστές ευχαριστίες για την εργασία που επιτελεί. Ως Διοικητικό Συμβούλιο, σε πλήρη συνεργασία με το Γενικό Διευθυντή, όλη τη Διευθυντική Ομάδα της ΑΗΚ καθώς και τις Συνδικαλιστικές Οργανώσεις του Προσωπικού θα δώσουμε τη μάχη, στηρίζοντας πάντα το Προσωπικό της ΑΗΚ για να μπορεί να δίνει καθημερινά τον καλύτερο του εαυτό, στις δύσκολες μέρες που θα ακολουθήσουν, όπως άλλωστε έχει συνηθίσει το καταναλωτικό κοινό στα 60 χρόνια ζωής και προσφοράς της ΑΗΚ.

Τα νέα δεδομένα που έχουν δημιουργηθεί στον τόπο μας με την Παγκόσμια οικονομική κρίση, επηρεάζουν δυσμενώς και την ΑΗΚ. Θα αντιμετωπίσουμε δυσκολίες οι οποίες ταυτόχρονα, αποτελούν μια μεγάλη πρόκληση για τον Οργανισμό μας. Στο νέο οικονομικό περιβάλλον θα πρέπει να δώσουμε ιδιαίτερη σημασία στην ευελιξία και στη δυνατότητα γρήγορης λήψης αποφάσεων. Το θέμα της ιδιωτικοποίησης των Ημικρατικών Οργανισμών είναι ένα θέμα το οποίο απασχολεί έντονα όχι μόνο την Πολιτεία και τους εργαζόμενους στους Οργανισμούς αυτούς, αλλά και όλους τους πολίτες γενικότερα. Θεωρώ σημαντικό για την οικονομία και το ευρύτερο συμφέρον του τόπου, Οργανισμοί που παρέχουν ζωτικές υπηρεσίες όπως είναι η ΑΗΚ να παραμείνουν, δημόσιοι υπό τον έλεγχο του κράτους.

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

Ενδεικτικά να αναφέρω ότι το κόστος για αγορά καυσίμου για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, παρουσίασε μια αύξηση της τάξης του 19,4%, αφού το 2012 η ΑΗΚ δαπάνησε ένα ποσό της τάξης των €645 εκ ευρώ (60% επί του ποσοστού των εξόδων της ΑΗΚ για το 2012) σε σύγκριση με €540,4 εκ. ευρώ ποσό που δαπανήθηκε το 2011 (63,5 % επί του ποσοστού των εξόδων της ΑΗΚ για το 2011).

Η όσο το δυνατό γρηγορότερη έλευση του Φυσικού Αερίου στην Κύπρο θα δώσει μια νέα ώθηση στη βιομηχανία και γενικότερα στην οικονομία της πατρίδας μας και θα είναι μια πολύ σημαντική κίνηση για την προσπάθεια όλων μας για ομαλοποίηση της κατάστασης στην Κύπρο.

Εντός του 2012, τη μεγαλύτερη βαρύτητα των εργασιών για το Σύστημα Παραγωγής ήταν δεδομένο ότι θα δινόταν στην επιδιόρθωση και όσο το δυνατόν γρηγορότερη επαναλειτουργία του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού.

Το έργο που έγινε τόσο τους μήνες του 2011 μετά την έκρηξη όσο και κατά τη διάρκεια του 2012 για την επιδιόρθωση του Σταθμού ήταν μια καλά συντονισμένη προσπάθεια όλης της οικογένειας της ΑΗΚ, η οποία σε πολύ σύντομο χρονικό διάστημα και πάντοτε μέσα στις απαραίτητες διαδικασίες κατάφερε κάτι που για πολλούς φαινόταν ακατόρθωτο.

Παρά το γεγονός ότι μετά τα τραγικά γεγονότα στο Μαρί το Καλοκαίρι του 2011, παρατηρήθηκε μείωση τόσο της παραγωγής όσο και των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας, εντούτοις οι εργασίες για την ανάπτυξη του Συστήματος Μεταφοράς και την αναβάθμιση των σχετικών Υποσταθμών συνεχίστηκε και το 2012.

Παρά την οικονομική κρίση και τη συνεχή προσπάθεια που καταβάλλεται για σημαντική μείωση των εξόδων, στόχος της ΑΗΚ διαχρονικά παραμένει η αναβάθμιση του Δικτύου Μεταφοράς και Διανομής. Μέσα λοιπόν σε τούτες τις δύσκολες στιγμές η ΑΗΚ έθετε πάντα ως πρωταρχικό της στόχο την καλύτερη εξυπηρέτηση των πελατών της και μέλημα της είχε την όσο το δυνατόν γρηγορότερη αποπεράτωση και λειτουργία μεγάλων και σημαντικών Υποσταθμών που θα έδιναν ανάσες σε τουριστικές, αστικές, βιομηχανικές και άλλες περιοχές.

Η δημιουργία Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών αποτελεί μια απόφαση στρατηγικής σημασίας για την ΑΗΚ και ένα από τα σημαντικά της εφόδια για την ανάδειξη της σε ένα πελατοκεντρικό Οργανισμό με ιδιαίτερη έμφαση στην όσο το δυνατόν καλύτερη εξυπηρέτηση των πελατών μας. Η λειτουργία του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών της ΑΗΚ προσφέρει πλέον τις Υπηρεσίες της εδώ και δύο και πλέον χρόνια και δίνει την ευκαιρία στον καθένα πελάτη μας ανά πάσα στιγμή τη δυνατότητα να πληροφορηθεί για οποιοδήποτε θέμα επιθυμεί μιλώντας απ'ευθείας με αρμόδιους Λειτουργούς της ΑΗΚ.

Επιθυμία της ΑΗΚ ήταν να συνεχίσουμε και εντός του 2012 το πρόγραμμα εταιρικής κοινωνικής ευθύνης της ΑΗΚ, αλλά η οικονομική κρίση και η διαμόρφωση νέων οικονομικών δεδομένων μας ανάγκασε να εστιάσουμε την προσοχή μας σε δύο θεσμούς που καθιερώθηκαν εδώ και κάποια χρόνια. Θεσμοί όπως είναι το ολόήμερο πανηγύρι που διοργανώνει ο Αντικαρκινικός Σύνδεσμος Κύπρου στο χώρο των Κεντρικών Γραφείων της ΑΗΚ καθώς και η στήριξη της ΑΗΚ στους εγκλωβισμένους μαθητές και σπουδαστές μας, μας γεμίζουν δύναμη και ελπίδα για τη συνέχεια και στόχος μας είναι να καταφέρουμε σε τέτοιες φύσεως θεσμούς να είμαστε συνεχώς δίπλα τους.

Τελειώνοντας αυτή τη σύντομη μου αναφορά σε μερικά από τα σημαντικότερα θέματα που απασχόλησαν την ΑΗΚ κατά το 2012, θεωρώ αναγκαίο να εκφράσω τις ευχαριστίες μου στον έντιμο Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού κύριο Γιώργο Λακκοτρίπη και να του ευχηθώ καλή επιτυχία στο δύσκολο έργο που έχει αναλάβει με το διορισμό του καθώς και στον προκάτοχο του, κύριο Νεοκλή Σουλκιώτη για τη βοήθεια και τη συνεργασία που είχε με το Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΗΚ το 2012. Ιδιαίτερες ευχαριστίες εκφράζω επίσης στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου και στο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου για την πλήρη και στενή συνεργασία που είχαμε όλο αυτό το διάστημα. Ξεχωριστές ευχαριστίες εκφράζω και στους Λειτουργούς των Μέσων Μαζικής Επικοινωνίας οι οποίοι πάντοτε είναι κοντά στην ΑΗΚ σε όλες τις εκδηλώσεις της.

Ευχαριστώ επίσης τα υπόλοιπα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ως επίσης όλη τη Διευθυντική Ομάδα του Οργανισμού και ειδικότερα το Γενικό Διευθυντή κύριο Στέλιο Στυλιανού, για τη συνεργασία και τη συναντίληψη στο χειρισμό όλων των θεμάτων που αντιμετώπισε η ΑΗΚ το χρόνο που μας πέρασε. Ξεχωριστές ευχαριστίες θέλω να εκφράσω προς όλες τις Συνδικαλιστικές Οργανώσεις και μέσω τους σε όλο το προσωπικό για την άψογη συνεργασία που έχουμε.

Όλοι αντιλαμβανόμαστε ότι οι επόμενες μέρες θα είναι δύσκολες, αλλά παράλληλα θέλω να υπογραμμίσω την αισιοδοξία μου πως η ΑΗΚ θα δώσει και πάλι δείγματα της προσφοράς και του χαρακτήρα του κόσμου της με συνέχιση της αποστολής της για αδιάλειπτη και απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε κάθε καταναλωτή, σε κάθε γωνιά του νησιού, σε όσον το δυνατό χαμηλότερες τιμές.

Χαράλαμπος Τσουρής
Πρόεδρος Δ.Σ.

Μήνυμα Γενικού Διευθυντή



Το 2012 ήταν για την ΑΗΚ ένα έτος στο οποίο οι δυσκολίες που είχαμε να αντιμετωπίσουμε ήταν σημαντικές και πρωτόγνωρες. Με πλήρη επίγνωση των δυσκολιών αυτών η ΑΗΚ έδωσε μια μάχη σε όλα τα επίπεδα και κατάφερε να ολοκληρώσει τη βασική αποστολή της, παρέχοντας απρόσκοπτη ηλεκτρική ενέργεια στον τόπο αλλά και παράλληλα ολοκλήρωση του αναπτυξιακού της προγράμματος. Ο καθένας από εμάς στην ΑΗΚ έδωσε με το δικό του τρόπο τη μάχη αυτή και με την ευκαιρία αυτή επιθυμώ για μια ακόμη φορά να εκφράσω τις ευχαριστίες μου προς όλο το Προσωπικό της ΑΗΚ για την προσπάθεια που καταβάλει για διατήρηση του Οργανισμού ως του πλέον αξιόπιστου παροχέα ηλεκτρικής ενέργειας στον τόπο.

Η συνέχεια θα είναι δύσκολη και ο Οργανισμός χωρίς άλλη επιλογή, θα πρέπει να στηριχτεί στην εργατικότητα, τη φιλοτιμία, τον ζήλο για εργασία και την τεχνογνωσία του προσωπικού της. Όλα αυτά τα χαρακτηριστικά του Προσωπικού μας, ήταν τα εφόδια της ΑΗΚ στα 60 χρόνια προσφοράς στον κάθε πολίτη της χώρας, σε κάθε σημείο του νησιού. Πάνω σε αυτά θα βασιστούμε και καλώντας όλο το Προσωπικό σε συστράτευση θα καταβάλουμε ακόμα περισσότερες προσπάθειες που θα μας βοηθήσουν να φέρουμε και πάλι την ΑΗΚ σε ρυθμούς προόδου και ευημερίας.

Στην κορυφαία θέση της πυραμίδας των εργασιών της ΑΗΚ, κατά τη διάρκεια του 2012, ήταν η ανοικοδόμηση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού. Η Μονάδα Αεριοτροβίλου Συνδυασμένου Κύκλου (ΜΑΣΚ) Αρ. 5 τέθηκε σε εμπορική λειτουργία στις 21 Νοεμβρίου 2012 και η ΜΑΣΚ Αρ.4 στις 21 Δεκεμβρίου 2012. Η ατμοηλεκτρική Μονάδα Αρ. 3 προγραμματίζεται να τεθεί σε λειτουργία περί τα τέλη Μαΐου 2013. Οι Μονάδες Αρ. 1 και 2 (130 MW η κάθε μια) αναμένεται να είναι διαθέσιμες τον Ιούνιο του 2013.

Κατά το 2012 συνεχίστηκε επίσης η υλοποίηση των λειτουργικών προγραμμάτων της Αρχής που διελάμβαναν την αξιοποίηση και συντήρηση των Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών Δεκέλειας και Μονής.

Επιπρόσθετα, κατά το καλοκαίρι του 2012 εγκαταστάθηκαν στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μονής, 95 επιπρόσθετες προσωρινές Μονάδες συνολικής ισχύος 120MW, οι οποίες και αποσυνδέθηκαν από το Σύστημα Παραγωγής στις 15 Σεπτεμβρίου 2012. Όλες οι υπόλοιπες προσωρινές μονάδες εσωτερικής καύσης που είχαν ενοικιαστεί από την Αρχή, αποσυνδέθηκαν στις 31 Αυγούστου 2012. Παράλληλα, δύο συμβατικές μονάδες παραγωγής (Μονάδες 1 & 2) του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Μονής, ισχύος 30 MW έκαστη, απενεργοποιήθηκαν από τις 25 Οκτωβρίου 2012. Στις 29/10/2012 όλες οι υπόλοιπες θερμικές μονάδες του σταθμού τέθηκαν σε κατάσταση ψυχρής εφεδρείας. Έχουν ολοκληρωθεί όλες οι απαραίτητες εργασίες, ώστε ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Μονής να βρίσκεται σε κρία εφεδρεία έτοιμος για επανένωση και εκκίνηση μετά από 24 ώρες προειδοποίηση.

Κατά τη διάρκεια του 2012, η εγκατεστημένη ισχύς των Υποσταθμών Μεταφοράς αυξήθηκε κατά 269 MVA. Συγκεκριμένα εντός του έτους έγιναν σημαντικές εργασίες προς ολοκλήρωση και λειτουργία ζωτικής σημασίας

Υποσταθμών Μεταφοράς όπως είναι ο Υποσταθμός «Ψευδός» 132/22-11kV, ο Υποσταθμός «Στρουμί» 132/22-11kV, η φάση «Β» του Υποσταθμού «Ξεροπόταμος» 132/22-11kV ενώ συμπληρώθηκε περίπου το 85% του Υποσταθμού «Αθηναίου» 132/22-11kV.

Παράλληλα εργασίες αναβαθμίσεων ή/και αποεξήλωσης έγιναν στους Υποσταθμούς:

- «Νότιος Βασιλικός» 132/22-11kV μετά την αποσύνδεση των προσωρινών γεννητριών στο Βασιλικό στις 09/11/12.
- «Μονή» 132/11kV με την αποεξήλωση των προσωρινών γεννητριών (Σεπτέμβριος 2012) που είχαν εγκατασταθεί τον Ιούνιο του 2012.
- «Δεκέλεια» 132/22-11kV όπου έγινε η αποσύνδεση των προσωρινών γεννητριών.
- «Πόλις» 132/66/11kV αναβάθμιση του Υποσταθμού το Νοέμβριο του 2012.
- «Διεθνές Αεροδρόμιο» αναβάθμιση από 2 Μετασχηματιστές 31,5 MVA σε δύο μετασχηματιστές 40MVA. Επίσης εγκαταστάθηκε και ενεργοποιήθηκε ο εξοπλισμός GIS ανοικτού τύπου.
- «Ανατολικό» 132/66/11kV.

Κατά τη διάρκεια του 2012 ολοκληρώθηκαν όλες οι εργασίες που αφορούσαν την αποπεράτωση του κτηρίου του Περιφερειακού Γραφείου της ΑΗΚ στην Πάφο, με τη μετακίνηση όλου του Προσωπικού, να πραγματοποιείται στις αρχές Ιανουαρίου 2013. Πάγια πολιτική της ΑΗΚ είναι η προσφορά στο Προσωπικό άνετων και ασφαλών χώρων εργασίας ώστε να μπορεί να δίνει καθημερινά τον καλύτερο του εαυτό για την πρόοδο και ευημερία του Οργανισμού.

Τον Ιανουάριο του 2012, λειτούργησε στο Κέντρο Τηλεενημέτρησης Πελατών, η Υπηρεσία Νέων Αιτήσεων, εξυπηρετώντας πρώτα την επαρχία Αμμοχώστου - Λάρνακας και τους επόμενους μήνες τις επαρχίες Λεμεσού και Λευκωσίας. Αρχές του 2013 η υπηρεσία θα επεκταθεί και στην Περιφέρεια Πάφου. Το 2012, η υπηρεσία αυτή δέχτηκε περίπου 13 000 κλήσεις.

Η ΑΗΚ, εντός του 2012 διατήρησε την αρμονική συνεργασία με το Ίδρυμα Ενέργειας του αρμόδιου Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας & 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.

Θέλω, στο σημείο αυτό, να εκφράσω τις ιδιαίτερες μου ευχαριστίες στον τέως Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου της ΑΗΚ κ. Χάρη Θράσου για την αγαστή συνεργασία που είχαμε από τον Ιούνιο του 2010 που ανέλαβα τα καθήκοντα μου ως Γενικός Διευθυντής της ΑΗΚ και να του ευχηθώ υγεία και οικογενειακή ευτυχία. Θέλω επίσης να καλωσορίσω τον νέο Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου της ΑΗΚ κύριο Χαράλαμπο Τσουρή και να δώσω την υπόσχεση ότι όλη η υπηρεσία θα είναι δίπλα του για την προσπάθεια που θα πρέπει όλοι μας να κάνουμε στις δύσκολες μέρες που αναμένονται.

Μαζί με τις Συνδικαλιστικές Οργανώσεις της ΑΗΚ, των οποίων ευχαριστώ ιδιαίτερα τις ηγεσίες τους, για την εποικοδομητική συνεργασία που έχουμε, δίνουμε την υπόσχεση πως μοναδικός μας στόχος είναι η πρόοδος του Οργανισμού μας, η απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας και η 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 άσφογη συνεργασία μας.

Είμαι αισιόδοξος ότι ο Οργανισμός μας με συνεχή βελτίωση των υπηρεσιών που παρέχει στο κοινό αλλά κυρίως με την πείρα που απέκτησε στα 60 και πλέον χρόνια που υπηρετεί την Κύπρο, την τεχνογνωσία που έχει και την αύξηση της παραγωγικότητας όλων μας ανεξαιρέτως, θα συνεχίσει να είναι ο πρωταγωνιστής στο νέο ανταγωνιστικό ενεργειακό περιβάλλον.

Δρ. Στέλιος Στυλιανού
Γενικός Διευθυντής

ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΚΑΙ ΕΠΙΤΕΛΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ



Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά το 2012 συνεχίστηκε η υλοποίηση των λειτουργικών προγραμμάτων της Αρχής που διελάμβαναν την αξιοποίηση και συντήρηση των Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών Δεκέλειας και Μονής. Συνεχίστηκε επίσης με γρήγορο ρυθμό η επιδιόρθωση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού και στόχος της ομάδας έργου είναι η ασφαλής και η καλύτερα οικονομικά βιώσιμη επαναφορά του Σταθμού σε πλήρη λειτουργία το συντομότερο δυνατόν.

Η Μονάδα Αεριοστρόβιλου Συνδυασμένου Κύκλου (ΜΑΣΚ) Αρ. 5 παραδόθηκε από τον εργολάβο του έργου και τέθηκε σε εμπορική λειτουργία στις 21 Νοεμβρίου 2012 και έκτοτε λειτουργεί ικανοποιητικά. Ο αεριοστρόβιλος 42 της ΜΑΣΚ Αρ.4 τέθηκε σε λειτουργία στις 15 Νοεμβρίου 2012 και ακολούθησε η λειτουργία του σε συνδυασμένο κύκλο (1+1 110MW) στις 21 Δεκεμβρίου 2012.

Επιπρόσθετα, κατά το καλοκαίρι του 2012 εγκαταστάθηκαν 95 επιπρόσθετες προσωρινές Μονάδες συνολικής ισχύος 120MW από την εταιρεία APR Energy LLC, στον Η/Σ Μονής, οι οποίες αποσυνδέθηκαν στις 15 Σεπτεμβρίου 2012. Όλες οι υπόλοιπες προσωρινές μονάδες εσωτερικής καύσης που είχαν ενοικιαστεί από την Αρχή, αποσυνδέθηκαν στις 31 Αυγούστου 2012.

Τέλος, δύο συμβατικές μονάδες παραγωγής (Μονάδες 1&2) του Η/Σ Μονής, ισχύος 30 MW έκαστη, έχουν απενεργοποιηθεί από τις 25 Οκτωβρίου 2012.

ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού, με εγκαταστημένη ισχύ 868 MW (3 x 130 MW Ατμοστρόβιλοι Αρ.1, 2 και 3, 2 x 220 MW Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου Αρ.4 και 5, και 38 MW Αεριοστρόβιλος) όπως επίσης και συνολικά 70 MW από προσωρινές μονάδες εσωτερικής καύσης (19 μονάδες από την εταιρεία TERNA συνολικής δυναμικότητας 25 MW και 60 μονάδες από την εταιρεία DAMCO συνολικής δυναμικότητας 45 MW) που εγκαταστάθηκαν στο Σταθμό μετά την έκρηξη στο Μαρί και αποδεδειγμένα μετά το τέλος Αυγούστου, παρήγαγε κατά το 2012 το 14,7% (654 032 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 15,0% (642 011 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής.

Ο θερμοκός βαθμός απόδοσης της ΜΑΣΚ Αρ. 4 για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 44,4%, και της ΜΑΣΚ Αρ. 5 σε 43,8%. Οι αριθμοί αυτοί δεν είναι όμως αντιπροσωπευτικοί των δυνατοτήτων των μονάδων λόγω του μικρού χρόνου λειτουργίας των μονάδων και των εκτεταμένων ελέγχων απόδοσης που έγιναν κατά τη διάρκεια του έτους και στις δύο προαναφερθέντες μονάδες.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΑΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

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

Η ΜΑΣΚ Αρ. 5 τέθηκε σε εμπορική λειτουργία σε συνδυασμένο κύκλο στις 21 Νοεμβρίου 2012, ενώ η ΜΑΣΚ Αρ. 4 τέθηκε σε λειτουργία σε συνδυασμένο κύκλο (1+1, 110 MW) στις 21 Δεκεμβρίου 2012. Όσον αφορά την Ατμοηλεκτρική Μονάδα Αρ. 3 προέκυψε αναπάντεχη καθυστέρηση επαναφοράς της σε λειτουργία. Συγκεκριμένα, στη Μονάδα αρ. 3 μετά την ξαφνική διακοπή λειτουργίας της, για απροσδιόριστους λόγους, συσσωρεύτηκε στις ρίζες των πτερυγίων του στροβίλου μεσαίας πίεσης, καυστική σόδα. Ως εκ τούτου η κατασκευάστρια εταιρεία εισηγήθηκε την αφαίρεση και καθαρισμό των κινητών και σταθερών πτερυγίων πριν τη λειτουργία της μονάδας και αυτό για αποφυγή οξειδωσης των πτερυγίων και περαιτέρω προβλημάτων σε μετέπειτα στάδιο.

Πρόγραμμα Αποκατάστασης

Το αναθεωρημένο πρόγραμμα αποκατάστασης έχει ως εξής:

- Μονάδα Αρ. 3 διαθεσιμότητα (130 MW) πιθανή ημερομηνία επαναφοράς σε λειτουργία περί τα τέλη Μαΐου 2013.
- Μονάδες Αρ. 1 και 2 (130 MW η κάθε μια) αναμένεται να είναι διαθέσιμες τον Ιούνιο του 2013.

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

ΣΤΑΘΜΟΣ ΔΕΚΕΛΕΙΑΣ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Δεκέλειας, με εγκαταστημένη ισχύ 460 MW (6 x 60MW Ατμοστρόβιλοι και 100 MW Μονάδες Εσωτερικής Καύσης), όπως επίσης και επιπρόσθετα 60 MW από προσωρινές μονάδες εσωτερικής καύσης που εγκαταστάθηκαν στο Σταθμό μετά την έκρηξη στο Μαρί και αποδεδειγμένα μετά το τέλος Αυγούστου, παρήγαγε κατά το 2012 το 71,1% (3 158 884 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 70,8% (3 032 515 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής. Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 30,9% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Μονάδων Εσωτερικής Καύσης ανήλθε στο 41,8%.



Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Λόγω των προβλημάτων στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού εξαιτίας της έκρηξης στο Μαρί, όλες οι μονάδες του Η/Σ Δεκέλειας ήταν σχεδόν συνέχεια σε λειτουργία και τέθηκαν εκτός λειτουργίας μόνο για σύντομο χρονικό διάστημα για σκοπούς συντήρησης. Μετά το τέλος της καλοκαιρινής περιόδου και τη μερική επαναφορά του Η/Σ Βασιλικού, έγινε επίσης συντήρηση των μονάδων αρ. 3 και αρ. 4. Η ετήσια συντήρηση αυτών των 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.

Πριν την καλοκαιρινή περίοδο έγιναν προγραμματισμένες μεγάλες συντηρήσεις 14 000 ωρών των Μονάδων Εσωτερικής Καύσης 1 (MEK1) και 12 000 ωρών των Μονάδων Εσωτερικής Καύσης 2 (MEK 2). Έγινε ακόμη εγκατάσταση νέων φώτων πλοήγησης σε όλα τα φουγάρα εξαγωγής καυσαερίων του σταθμού για να πληρούν τις διεθνείς προδιαγραφές.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΣΤΑΘΜΟΣ ΜΟΝΗΣ

Η εγκαταστημένη ισχύς του Σταθμού μειώθηκε στα 270 MW (4 x 30 MW+ 4 x 37,5 MW). Σημειώνεται ότι από τις 25/10/2012 οι Μονάδες αρ. 1 και 2 έχουν αποσυρθεί από την εγκατεστημένη ισχύ των θερμικών μονάδων η οποία τώρα έχει μειωθεί στα 120 MW (4x30 MW). Από τις 29/10/2012 οι υπόλοιπες θερμικές μονάδες ευρίσκονται σε κατάσταση ψυχρής εφεδρείας με δυνατότητα επαναφοράς των μονάδων σε λειτουργία εντός 24 ωρών. Τον Ιούνιο εγκαταστάθηκαν Προσωρινές Κινητές Μονάδες ισχύος 120MW από την εταιρεία APR Energy LLC για περίοδο 3 μηνών μόνο, ανεβάζοντας έτσι την ολική ισχύ των προσωρινών κινητών μονάδων για την καλοκαιρινή περίοδο στα 155MW (120MW APR + 35MW Energy Int.). Οι προσωρινές μονάδες έχουν αποξηλωθεί και απομακρυνθεί από το χώρο του εργοταξίου.

Ο Η/Σ Μονής παρήγαγε κατά το 2012 το 14,2% (630 189 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 14,2% (607 337 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 25,9% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Αεριοστρόβιλων ανήλθε στο 20,8%.

Συντήρηση Εγκαταστάσεων

Κατά τη διάρκεια του υπό επισκόπηση έτους έγινε η ετήσια γενική συντήρηση και επισκευή των ατμολεβήτων αρ.3, 4 & 5. Η συντήρηση των ατμολεβήτων περιελάμβανε μεταξύ άλλων τον έλεγχο και καθαρισμό όλων των μερών, διορθώματα στους θαλάμους καύσης, προληπτική αντικατάσταση υπόπτων (τμημάτων) αυλών του υπερθερμαντήρα με άλλες αναβαθμισμένου υλικού για μεγαλύτερη αντοχή, διορθώματα στους αεραγωγούς και καπναγωγούς για αποφυγή διαρροών, συντήρηση στους αποφρακτήρες. Επίσης συντήρηση στους θερμαντήρες αέρα, στους ανεμιστήρες καταθλίψεως, συστήματα εκκαπνισμού, καυστήρες και βαλβίδες και εξέταση συγκολλήσεων ψηλής πίεσης. Επίσης έγιναν από εξωτερικό εργολάβο επιθεωρήσεις με μη καταστροφικές μεθόδους στις συγκολλήσεις του αγωγού εξαγωγής υπέρθερμου ατμού. Συντήρηση έγινε επίσης και στους αυτοματισμούς λειτουργίας και ελέγχου, στον ηλεκτρολογικό εξοπλισμό και άλλα βοηθητικά μηχανήματα. Στους ατμολέβητες αρ.2 και 6 έγινε υδραυλικός έλεγχος των βαλβίδων ασφαλείας στην παρουσία Αξιωματούχου του Υπουργείου Εργασίας.

Κατά την υπό επισκόπηση περίοδο έγινε η ετήσια γενική συντήρηση και επισκευή του ατμοστρόβιλου αρ.5.



Η συντήρηση περιελάμβανε την εξέταση των εδράνων, την εξέταση και συντήρηση των συστημάτων ψύξης, συμπυκνώματος και τροφοδοτικού νερού, των συστημάτων υδραυλικού ελαίου και ελαίου λίπανσης, του δικτύου απομάστευσης, αντλιών, βαλβίδων και ηλεκτρολογικών μερών καθώς επίσης και συντήρηση στους αυτοματισμούς λειτουργίας και ελέγχου.

Η ετήσια γενική συντήρηση της πιο πάνω μονάδας περιελάμβανε όλους τους σχετικούς μετασχηματιστές, διακόπτες ισχύος, κινητήρες, εκκινητήρες και λοιπό ηλεκτρολογικό εξοπλισμό.

Έγινε γενική συντήρηση της μονάδας Αντίστροφης Όσμωσης (Inverters, Booster Pump και της κύριας αντλίας νερού) και τοποθετήθηκε αυτοκαθαριζόμενο φίλτρο στην εισαγωγή θαλάσσιου νερού.

Έγινε η ετήσια επιθεώρηση του αγκυροβολίου για ανανέωση του πιστοποιητικού καταλληλότητας αγκυροβολίου.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

Απώλειες στο σύστημα Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής

Οι ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια μέσα στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 3,63% της συνολικής παραγωγής έναντι 4,62% του περασμένου χρόνου.

Το Σχεδιάγραμμα 3 (σελίδα 26) 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 895 517 μετρικοί τόνοι, σε σύγκριση με 1 057 815 μετρικούς τόνους που καταναλώθηκαν τον προηγούμενο χρόνο παρουσιάζοντας μείωση 15,34% περίπου.

Η ολική κατανάλωση ακάθαρτου πετρελαίου (ντίζελ) στους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 213 854 μετρικοί τόνοι, σε σύγκριση με 111 682 μετρικούς τόνους που καταναλώθηκαν το 2011 παρουσιάζοντας αύξηση 47,78% περίπου.

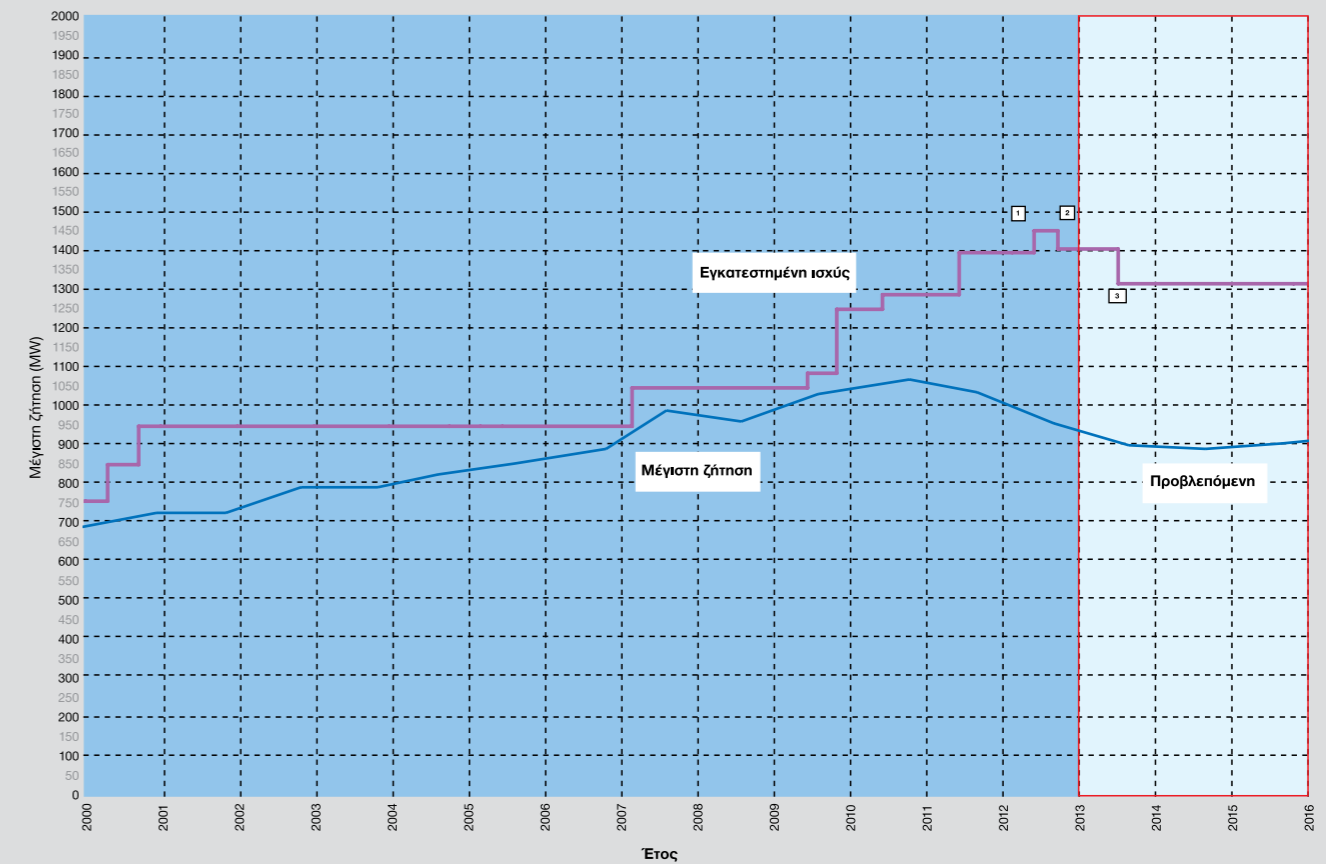
Η μέση θερμική αξία των καυσίμων που χρησιμοποιήθηκαν κατά το 2012, ήταν 42 960 kJ/kg σε σύγκριση με 42 963 kJ/kg το 2011.

Βαθμός Απόδοσης των Σταθμών

Ο μέσος βαθμός απόδοσης κατά το 2012, με βάση την ολική παραγωγή και από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 33,57% σε σύγκριση με 33,87% το 2011. Η απαιτούμενη μέση θερμότητα ανά παραγόμενη κιλοβατώρα ήταν 10 725 kJ/kWh, σε σύγκριση με 10 630 kJ/kWh το 2011.

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 σαν αποτέλεσμα τη μείωση του μέσου βαθμού απόδοσης από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς.

Σχεδ. 1



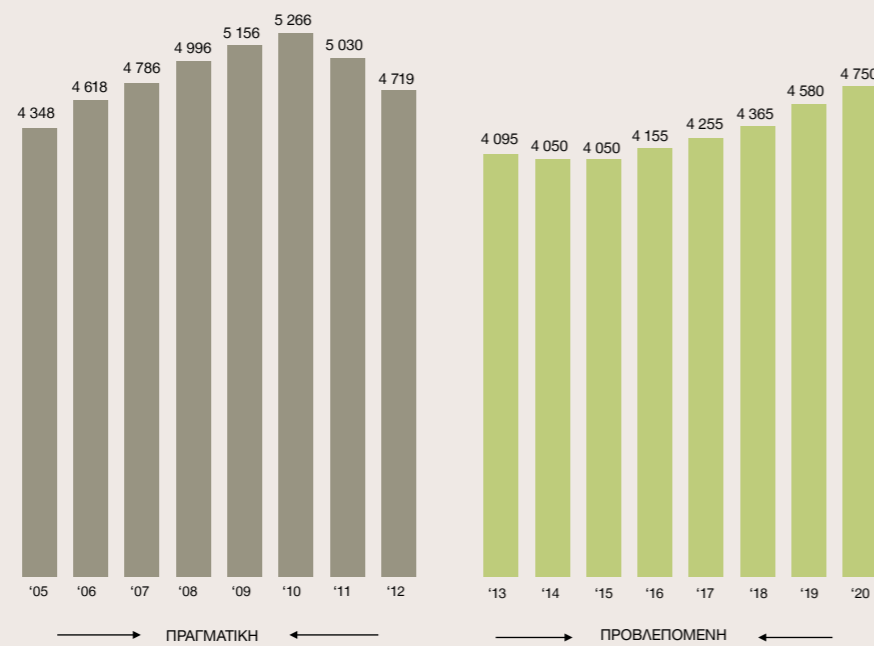
ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΡΧΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

- (1) ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΕΠΙΠΡΟΣΘΕΤΩΝ 75 MW
(ΜΟΝΑΔΑ Αρ. 5 ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ – ΒΑΣΙΛΙΚΟ) - 2012
- (2) ΑΠΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ 2 x 30 MW = 60 MW
(ΔΥΟ ΑΤΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ, ΜΟΝΗ) - 2012 (Σεπτέμβριος)
- (3) ΑΠΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ 4 x 30 MW = 120 MW
(ΤΕΣΣΕΡΕΙΣ ΑΤΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ, ΜΟΝΗ) - 2013 (Ιούλιος)

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

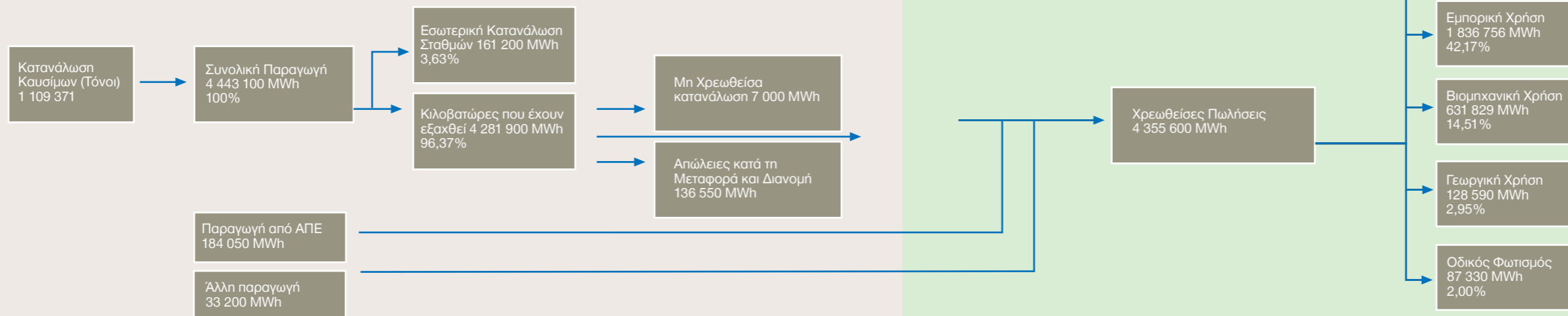
Σχεδ.2

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (Εκατομμύρια kWh)



Σχεδ. 3

Παραγωγή ηλεκτρισμού και πωλήσεις 2012



Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων (ΕΜΔ) αποτελεί τη μεγαλύτερη Μονάδα της ΑΗΚ και έχει υπό την ευθύνη της την ανάπτυξη, συντήρηση και 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 ενταγμένες η Διεύθυνση Μεταφοράς, η Διεύθυνση Διανομής, ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής, οι τέσσερις Περιφερειακές Διευθύνσεις της ΑΗΚ, καθώς επίσης και οι Τομείς Ηλεκτρονικής & Επικοινωνιών, Δομικών Έργων και Γεωγραφικού Διαχειριστικού Συστήματος Δεδομένων Δικτύου.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΚΡΙΣΗΣ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΚΡΗΞΗ ΣΤΟ ΜΑΡΙ

Μετά τα τραγικά γεγονότα της 11ης Ιουλίου 2011, τα οποία είχαν ως αποτέλεσμα την απώλεια του 53% της εγκατεστημένης ισχύς παραγωγής ηλεκτρισμού της ΑΗΚ, η Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων διαδραμάτισε πρωταγωνιστικό ρόλο στην επιτυχή διαχείριση της ενεργειακής κρίσης που προέκυψε, σε συνεργασία με την Ομάδα Διαχείρισης Κρίσης.

Αυτό επιβεβαιώθηκε και από την έκθεση του εκπροσώπου της εταιρείας Δικτύου της Αγγλίας National Grid ο οποίος ήταν στην Κύπρο την περίοδο αυτή ως 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.

Πρόσδος Εργασιών Αποκατάστασης στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού

Μέσα στα πλαίσια των εργασιών για την επαναλειτουργία της Μονάδας 4 στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, αποκαταστάθηκαν οι ζημιές τριών μετασχηματιστών υψηλής τάσης (ST41, ST42 & ST40) και των μετασχηματιστών ρυθμιστών μεταβλητής ταχύτητας. Αντικαταστάθηκαν επίσης τρεις μετασχηματιστές διέγερσης (ST41, ST42 & ST40), δύο μετασχηματιστές καυσίμων, δύο βοηθητικοί μετασχηματιστές (14BHT10 & 14BHT20) και ένας μετασχηματιστής SFC για αεριοστρόβιλο 41.

Για όλους τους πιο πάνω μετασχηματιστές, έχουν γίνει όλοι οι εξειδικευμένοι τεχνικοί έλεγχοι που απαιτούνται πριν την ενεργοποίησή τους.

Εγκατάσταση Νέων Προσωρινών Ηλεκτρογεννητριών στον Η/Σ Μονής

Για την κάλυψη των αναγκών ηλεκτροδότησης κατά την περίοδο του καλοκαιριού 2012, εγκαταστάθηκαν και τέθηκαν σε λειτουργία τον Ιούνιο 2012 κινητές μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας 120MW στο χώρο όπου φυλάσσονται οι πάσσαλοι και οι πύργοι της ΑΗΚ στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μονής.

Για την επιτυχή εγκατάστασή τους, στα χρονικά πλαίσια που επιβάλλονταν, εργάστηκε μεγάλος αριθμός προσωπικού από τις Περιφέρειες και τις Διευθύνσεις της Επιχειρησιακής Μονάδας Δικτύων διαφόρων ειδικοτήτων. Οι κυριότερες εργασίες αφορούσαν τα πιο κάτω:

- Ετοιμασία σχεδίων μελέτης και κατασκευαστικών σχεδίων
- Διαμόρφωση χώρου
- Τοποθέτηση καλωδίου 132kV για σύνδεση των κινητών μονάδων με τον Υποσταθμό Μονής
- Κατασκευή βάσεων εξοπλισμού
- Εγκατάσταση Υποσταθμών Μέσης Τάσης (συμπαγούς τύπου)
- Ετοιμασία πλέγματος γείωσης
- Εγκατάσταση εξοπλισμού 132kV
- Εγκατάσταση 3 μετασχηματιστών ισχύος 40MVA ο καθένας
- Εγκατάσταση Δωμάτιου Ελέγχου
- Εγκατάσταση τερματικών καλωδίων στον Υποσταθμό Μονής
- Διεξαγωγή προλειτουργικών ελέγχων, σύνδεση και λειτουργία όλου του εξοπλισμού

Αποξήλωση Προσωρινών Ηλεκτρογεννητριών

Στις 15 Σεπτεμβρίου 2012 αποξηλώθηκαν οι κινητές μονάδες παραγωγής ενέργειας 120 MW που είχαν εγκατασταθεί στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μονής.

Στις 31 Αυγούστου 2012 αποξηλώθηκαν επίσης και οι κινητές μονάδες παραγωγής ενέργειας που εγκαταστάθηκαν το καλοκαίρι του 2011 στο χώρο των Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών Δεκέλειας, Μονής και Βασιλικού.

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 269 MVA.

ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΕΣ ΕΡΓΑΣΙΕΣ

Κατά τη διάρκεια του 2012, διεκπεραιώθηκαν οι ακόλουθες εργασίες ανάπτυξης και αναβάθμισης του Δικτύου Μεταφοράς:

Νέοι Υποσταθμοί

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 Αρχής. Ο υποσταθμός έχει επεκταθεί με εγκαταστάσεις πύλης μετασχηματιστή 40MVA και συστοιχία Μέσης Τάσης (MT) για σκοπούς διασύνδεσης δύο νέων Αιολικών Πάρκων με εγκατεστημένη Ισχύ 10,8 MW το κάθε ένα. Το Αιολικό Πάρκο Moglia και ο σχετικός εξοπλισμός έχει ενεργοποιηθεί τον Μάιο του 2012, ενώ η ενεργοποίηση του Αιολικού Πάρκου TSP Aeolian Dynamics εκκρεμεί.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Υποσταθμός “Στρουμπί” 132/22-11kV

Η ενεργοποίηση του Υποσταθμού έχει μετατεθεί για τις αρχές του 2013. Βρίσκεται σε στάδιο προλειτουργικών ελέγχων. Θα συνδέει τους Υποσταθμούς Ανατολικό και Πόλις.

Υποσταθμός “Αθηναίου” 132/22-11kV

Συμπληρώθηκε περίπου το 85% του Υποσταθμού “Αθηναίου” 132/22-11kV. Αναμενόμενη ημερομηνία συμπλήρωσης του Υποσταθμού είναι τον Μάιο 2013.

Υποσταθμός “Ξεροπόταμος” 132/22-11kV

Η φάση “B” στο νέο Υποσταθμό “Ξεροπόταμος” 132/22-11kV έχει ενεργοποιηθεί στις 17 Ιανουαρίου 2012. Η αποξήλωση του παλιού Υποσταθμού, ολοκληρώθηκε στις 17 Ιανουαρίου 2012.

Αναβαθμίσεις / Αποξηλώσεις υφιστάμενων Υποσταθμών

Υποσταθμός “Νότιος Βασιλικός” 132/22-11kV

Μετά την αποσύνδεση των προσωρινών γεννητριών στο Βασιλικό στις 09/11/12, οι δύο Μετασχηματιστές του Υποσταθμού Νότιος Βασιλικός λειτουργούν τώρα ως μετασχηματιστές υποβιβασμού 132/22-11kV.

Υποσταθμός “Μονή” 132/11kV

Στον Υποσταθμό “Μονή” 132/11kV, μετά την αποξήλωση των προσωρινών γεννητριών (Σεπτέμβριος 2012) που είχαν εγκατασταθεί (Ιούνιος 2012), οι εγκαταστάσεις διακοπής και Μετασχηματιστών έχουν ενισχυθεί με συστοιχία διακοπών 22kV για σκοπούς ελέγχου μονάδων που χρησιμοποιούνται ως επαγωγείς. Τον Μάρτιο 2013 θα ενισχυθούν επιπλέον με την εγκατάσταση επαγωγών συνολικής ισχύος 64 MVAR.

Υποσταθμός “Δεκέλεια” 132/22-11kV

Στον Υποσταθμό “Δεκέλεια” 132/22-11kV, λόγω της έκρηξης που έγινε στη Ναυτική Βάση “Ευάγγελος Φλωράκης”, εγκαταστάθηκε ένας Μετασχηματιστής 11/132kV δυναμικότητας 73 MVA, ο οποίος συνδέθηκε με τις προσωρινές γεννήτριες που εγκαταστάθηκαν. Το Σεπτέμβριο του 2012 έγινε η αποσύνδεση των γεννητριών.

Υποσταθμός “Πόλις” 132/66/11kV

Ο Υποσταθμός έχει αναβαθμιστεί με πύλες διασύνδεσης με τους Υποσταθμούς Στρουμπί μέσω διαζυγικού μετασχηματιστή 132/66kV και Ακουρός που αυξάνει το δείκτη αξιοπιστίας του δικτύου της περιοχής. Η αναβάθμιση ολοκληρώθηκε το Νοέμβριο του 2012.



Υποσταθμός “Διεθνές Αεροδρόμιο”

Ο Υποσταθμός θα αναβαθμιστεί από 2 x 31, 5 MVA σε 3 x 40 MVA ανοικτού τύπου GIS. Μέσα στο 2012 έχουν αποξηλωθεί οι δύο Μετασχηματιστές 31,5 MVA και ενεργοποιήθηκαν οι δύο μετασχηματιστές 40MVA (T2 & T3). Επίσης εγκαταστάθηκε και ενεργοποιήθηκε ο εξοπλισμός GIS ανοικτού τύπου. Η ολοκλήρωση του Υποσταθμού υπολογίζεται το Μάρτιο του 2013.

Υποσταθμός “Ανατολικό” 132/66/11kV

Ο Υποσταθμός έχει διαφοροποιηθεί σε σχέση με πύλη που τροφοδοτούσε διαζυγικό μετασχηματιστή που έχει αποξηλωθεί και τροποποιηθεί για σκοπούς τροφοδότησης της Εναέριας Γραμμής διασύνδεσης με τον Υποσταθμό Στρουμπί. Η αναβάθμιση ολοκληρώθηκε τον Σεπτέμβριο του 2012.

Εναέριας Γραμμής /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 Τριμίκλινη. Απομένουν περίπου 4 km τα οποία δεν εγκαταστάθηκαν ακόμη. Αναμένεται να εξασφαλιστούν σύντομα συγκαταθέσεις για νέα όδευση στην περιοχή Λάνιας.

Εναέρια Γραμμή 132kV “Στρουμπί-Πόλις”

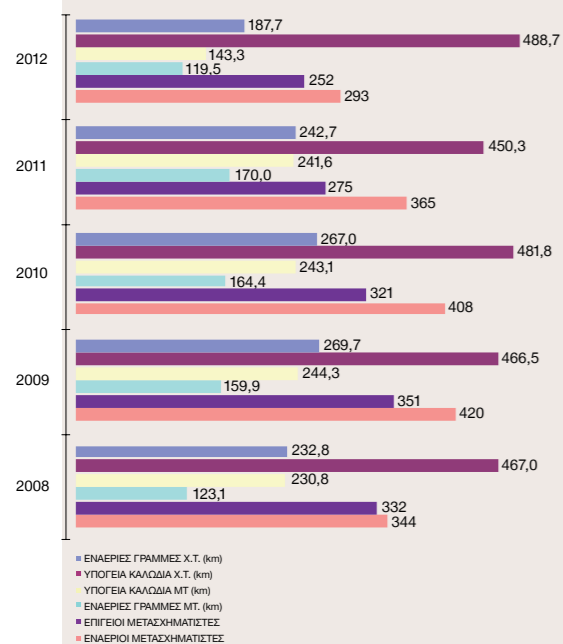
Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε το Μάρτιο του 2012 η κατασκευή της νέας γραμμής 132kV διπλού κυκλώματος, μήκους 21km περίπου, από το Στρουμπί μέχρι τον Υποσταθμό “Πόλις” και αποξηλώθηκε η αντίστοιχη παλαιά γραμμή, μονού κυκλώματος, 66kV Στρουμπί – Πόλις, μήκους 21km.

Εναέρια Γραμμή 132kV “Αθηναίου”

Η κατασκευή της νέας γραμμής μήκους 7,5 km που θα συνδέει τον Υποσταθμό “Αθηναίου”, με τη γραμμή Μεταφοράς Δεκέλεια – Ε.Β.Ζ βρίσκεται σε εξέλιξη. Αναμένεται να ολοκληρωθεί το Μάρτιο του 2013.

Σχεδ. 4

ΝΕΑ ΕΡΓΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΠΟΥ ΕΚΤΕΛΕΣΤΗΚΑΝ ΤΑ ΤΕΛΕΥΤΑΙΑ ΠΕΝΤΕ ΧΡΟΝΙΑ



Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Εναέρια Γραμμή 132kV “Ορούντα - Τεμπριά”

Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε τον Απρίλιο του 2012 το τμήμα της εναέριας γραμμής 132kV Ορούντα – Τεμπριά από την Κοράκου μέχρι την Τεμπριά, μήκους περί τα 5 km και αποξηλώθηκε η αντίστοιχη παλαιά γραμμή 66kV μονού κυκλώματος από τον Υποσταθμό Τεμπριά μέχρι την Κοράκου μήκους 4km.

Αποξήλωση Γραμμής Μεταφοράς 132KV “Αλάμπρα - Αθαλάσσα”

Αποξηλώθηκε η γραμμή μεταφοράς διπλού κυκλώματος, 132kV Αλάμπρα – Αθαλάσσα, μήκους 16km.

Αποξήλωση γραμμής μεταφοράς 132KV “Μονή - Πολεμίδα”

Αποξηλώθηκε η γραμμή μεταφοράς διπλού κυκλώματος 132kV Μονή – Γερμασόγεια – Αγία Φύλα – Πολεμίδα, μήκους 31km περίπου η οποία και υπογειοποιήθηκε.

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

Για την υπογειοποίηση των Εναερίων Γραμμών Μεταφοράς στη πόλη της Λεμεσού και των προαστίων της, εγκαταστάθηκαν και ενεργοποιήθηκαν 54km Υπόγειο Καλώδιο 132kV και αποξηλώθηκαν 31km Εναέρια Γραμμή Μεταφοράς διπλού κυκλώματος. Το έργο έχει ολοκληρωθεί και παραδοθεί τον Ιανουάριο του 2012.

Υπόγειο Καλώδιο “Τσέρι - Λακατάμια”

Έχει παραδοθεί το έργο διασύνδεσης υπογείου καλωδίου 132kV διπλού κυκλώματος “Τσέρι - Λακατάμια” τον Ιανουάριο 2012.

Υπόγειο Καλώδιο “EBZ Λάρνακας - Αλέξιγρος”

Έχει παραδοθεί επίσης και το έργο διασύνδεσης υπογείου καλωδίου 132kV μονού κυκλώματος EBZ Λάρνακας-Αλέξιγρος τον Ιανουάριο του 2012.

Άλλα Έργα

Αντιστάθμιση Άεργου Ισχύος στο Σύστημα Μεταφοράς

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων είχε από καιρού μελετήσει τα δεδομένα που δημιουργούνταν στο Σύστημα Μεταφοράς σε σχέση με τη ροή Άεργου Ισχύος με την αύξηση του μήκους των εγκατεστημένων καλωδίων Υψηλής Τάσης σε συνθήκες χαμηλής ζήτησης.

Οι οικονομικές συνθήκες που είχαν δημιουργηθεί μετά την καταστροφή του Η/Σ Βασιλικού επέβαλαν τη μη υλοποίηση του προτεινόμενου έργου που περιλάμβανε την εγκατάσταση του Στατικού Αντισταθμιστή Άεργου Ισχύος (90 MVAR).

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων σε συνεργασία με τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου και την Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής εφάρμοσαν μέτρα και μεθόδους και συνεχίζουν να μελετούν τρόπους αντιμετώπισης του προβλήματος, με όλα τα διαθέσιμα μέσα, για τον έλεγχο της ροής της άεργου ισχύος.

Αυτά συνοψίζονται στα πιο κάτω:

- Ισορροπημένη αφαίρεση καλωδίων και έλεγχος της απορρόφησης άεργου ισχύος από τις γεννήτριες Παραγωγής για την ασφαλή λειτουργία του συστήματος.
- Άμεση αγορά επαγωγών 64MVAR 22 kV για εγκατάσταση στον Υποσταθμό Μονής με αναμενόμενη ολοκλήρωση το Μάρτιο 2013.
- Έκδοση διαγωνισμού για αγορά μεταβλητών επαγωγών 2x75MVAR 132kV οι οποίοι αναμένεται να εγκατασταθούν στον Υποσταθμό Μονής το Φεβρουάριο 2014.
- Άμεση εγκατάσταση αποθεματικών Μετασχηματιστών Ισχύος στη Μέση Τάση για να λειτουργούν ως επαγωγείς εισάγοντας στο σύστημα συνολική επαγωγική ισχύ της τάξης των 28MVAR.
- Έλεγχος συντονισμένης ρύθμισης της Υψηλής Τάσης λειτουργίας του συστήματος με αποτέλεσμα τον έλεγχο/μείωση της άεργου ισχύος κατά 20 έως 30 MVAR μειώνοντας την τάση στο επίπεδο των 127kV.
- Έλεγχος επιβεβαίωσης της λειτουργίας των ρυθμιστών και κατώτατου ορίου περιοριστών υποδιέγερσης στους αεροστροβίλους του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Μονής. Οι έλεγχοι αυτοί θα συνεχιστούν σε όλες τις γεννήτριες του συστήματος με προσδοκώμενο κέρδος να είναι ο περίπου διπλασιασμός του επιτρεπόμενου ποσοστού απορρόφησης άεργου ισχύος από τις γεννήτριες σε σχέση με το όριο που καθορίστηκε από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου, δίδοντας αυξημένα περιθώρια δυναμικής ρύθμισης της ροής της άεργου ισχύος και διατήρησης της αξιοπιστίας του συστήματος.

ΜΕΛΕΤΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Κατά τη διάρκεια του 2012 ετοιμάστηκαν οι πιο κάτω μελέτες για το Δίκτυο Μεταφοράς:

Περιοχή Λευκωσίας:

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

- Αναθεώρηση μελέτης για υπογειοποίηση της εναέριας γραμμής που διασυνδέει τους Υποσταθμούς “Αθαλάσσα-Τσέρι” και “Αθαλάσσα-Κοκκινوترμιθιά”.

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτη τροφοδοσίας του νέου Υποσταθμού Μεταφοράς κλειστού τύπου GIS “Έγκωμν” 3x40MVA 132/22-11kV.

Περιοχή Λεμεσού:

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

- Προκαταρκτική Μελέτη Κομβικού Υποσταθμού Μεταφοράς “Βιομηχανική Περιοχή Ύψωνα”.
- Αναβάθμιση Υποσταθμού Μεταφοράς “Μονή” από ανοικτού τύπου 66kV σε κλειστού τύπου GIS 132kV.
- Προκαταρκτική Μελέτη Νέας Εναέριας Γραμμής Μεταφοράς Διπλού Κυκλώματος “Βασιλικός –Ύψωνα” (Rubus Twin), “Πολεμίδα –Ύψωνα”, “Ανατολικό –Ύψωνα”, “Κολόσσι –Ύψωνα” και “Τριμίκλινη –Ύψωνα”.
- Προκαταρκτική Μελέτη Νέας εναέριας γραμμής μεταφοράς “Βασιλικός – Μονή” (Rubus Twin).

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Τελική Μελέτη Κομβικού Υποσταθμού Μεταφοράς “Βιομηχανική Περιοχή Ύψωνα”.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

- Τελική Μελέτη Αναβάθμισης Υποσταθμού Μεταφοράς “Μονή” από ανοικτού τύπου 132kV σε ανοικτού τύπου GIS 132kV.
- Τελική Μελέτη Νέας Εναέριας Γραμμής Μεταφοράς Διπλού Κυκλώματος “Βασιλικός –Υψωνα” (Ribus Twin), “Πολεμίδα –Υψωνα”, “Ανατολικό –Υψωνα”, “Κολόσσι –Υψωνα” και “Τριμίκλινη –Υψωνα”.
- Τελική Μελέτη νέας εναέριας γραμμής μεταφοράς “Βασιλικός – Μονή” (ribus twin).
- Μελέτη εγκαθίδρυσης Υποσταθμού Μεταφοράς κλειστού τύπου GIS ΤΕΠΑΚ και διασύνδεση του με άλλους υποσταθμούς.
- Προγραμματίζεται μελέτη αναβάθμισης καλωδίου διασύνδεσης “Γερμασόγειας – Αγ. Αθανάσιος” από 630mm² σε 800mm².

Περιοχή Λάρνακας & Ελεύθερης Αμμοχώστου:

Στην πόλη και επαρχία Λάρνακας και στην Ελεύθερη Αμμόχωστο έχουν εκπονηθεί και εγκριθεί οι ακόλουθες μελέτες:

- Προκαταρκτική Μελέτη για Εγκαθίδρυση νέου Υποσταθμού Μεταφοράς “Κλαυδιά”.
- Προκαταρκτική Μελέτη Αναβάθμισης του Υποσταθμού “Μαρί” από ανοικτού τύπου 66 kV σε κλειστού τύπου GIS 132kV.
- Προκαταρκτική Μελέτη Νέας εναέριας γραμμής μεταφοράς “Βασιλικός-Κοφίνου” (Ribus Twin).
- Προκαταρκτική Μελέτη Νέας εναέριας γραμμής μεταφοράς “Αλάμπρα-Κοφίνου” (Ribus Twin).

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες :

- Διασύνδεση Υποσταθμών Μεταφοράς “Πύλα” και “Εμπορικό Κέντρο” με Διπλό Κύκλωμα Υπογείου Καλωδίου Μεταφοράς.
- Τελική Μελέτη για Εγκαθίδρυση νέου Υποσταθμού Μεταφοράς “Κλαυδιά”.
- Τελική Μελέτη Αναβάθμισης του Υποσταθμού “Μαρί” από ανοικτού τύπου 66 kV σε κλειστού τύπου GIS 132kV.
- Τελική Μελέτη Νέας Εναέριας Γραμμής Μεταφοράς “Βασιλικός-Κοφίνου” (Ribus Twin).
- Τελική Μελέτη Νέας Εναέριας Γραμμής Μεταφοράς “Αλάμπρα-Κοφίνου” (Ribus Twin).

Περιοχή Πάφου:

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

- Μελέτη υπογειοποίησης τμήματος της εναέριας γραμμής “Ανατολικό-Χατζηπασχάλη”.

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες :

- Μελέτη Διασύνδεσης του νέου Υποσταθμού Μεταφοράς “Ίκαρία” με τους Υποσταθμούς “Νέα Πάφος” και “Χατζηπασχάλη”.

Άλλες μελέτες:

Έχουν ολοκληρωθεί επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Προκαταρκτική Μελέτη σύνδεσης Σταθμών Παραγωγής με rump storage σε 4 διαφορετικές τοποθεσίες
- Αποξήλωση προσωρινών Μονάδων Παραγωγής Μηχανών Εσωτερικής Καύσης, ισχύος 120MW που είχαν τοποθετηθεί στο Σύστημα για το καλοκαίρι του 2012.

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Συνεχής Μοντελοποίηση Συστήματος Μεταφοράς και Εξοπλισμού και Ανάλυση Συστήματος.
- Μελέτη εξέτασης της Αξιοπιστίας του Συστήματος Μεταφοράς για το καλοκαίρι του 2013.
- Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2013-2022.

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

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

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

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 267 εγκεκριμένες Τεχνικές Προδιαγραφές που αφορούν 1 720 υλικά. Το 2012 έχουν δημιουργηθεί τέσσερις νέες Τεχνικές Προδιαγραφές ενώ 12 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.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

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.

Το 2012 το τμήμα Διανομής της Μονάδας μας συμμετείχε σε 49 αξιολογήσεις διεθνών Διαγωνισμών και σε 37 αξιολογήσεις τοπικών διαγωνισμών. Παράλληλα είχε την ευθύνη για την τεχνική διαχείριση 102 συμβολαίων για προμήθεια υλικών και παροχής υπηρεσιών.

Συντήρηση Δικτύου Διανομής

Μέσα στα πλαίσια εφαρμογής Περιβάλλοντος Διαχείρισης Έργων σε όλο το φάσμα εργασιών των Δικτύων, σχεδιάστηκε και εφαρμόστηκε η ένταξη όλων των εργασιών συντήρησης του δικτύου διανομής, ως ένα ενιαίο μεγάλο ετήσιο έργο των Δικτύων.

Το εγχείρημα αυτό στέφθηκε με μεγάλη επιτυχία, αφού εστίασε την προσοχή των εμπλεκόμενων και μέσα από την τακτική παρακολούθηση της προόδου επιτεύχθηκε ο στόχος υλοποίησης της συντήρησης σε μεγάλο βαθμό.

Έξυπνοι Μετρητές και Έξυπνα Δίκτυα/SMART METERS & SMART GRIDS

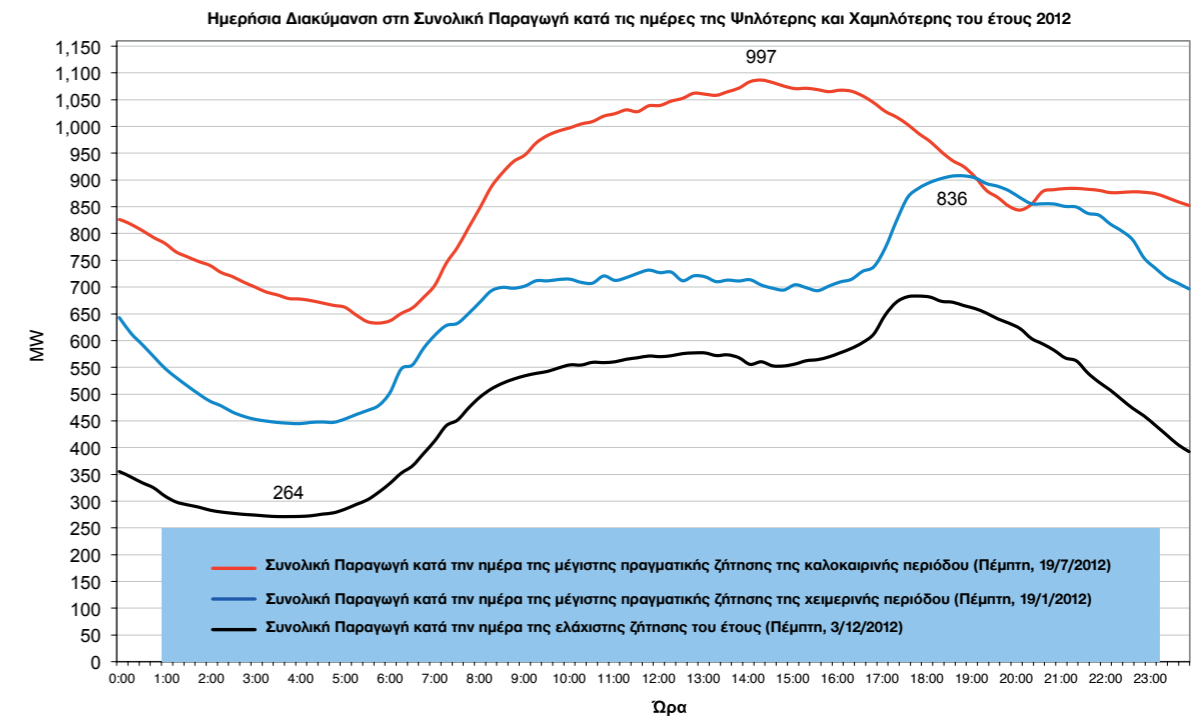
Τα τελευταία χρόνια έχει σημειωθεί σημαντική ανάπτυξη στα ηλεκτρονικά ισχύος, ηλεκτρονικά συστήματα μέτρησης καθώς και στα συστήματα Τηλεπικοινωνιών με αποτέλεσμα την εφαρμογή διεσπαρμένης διαχείρισης, αμφίδρομης διακίνησης ενέργειας και πληροφοριών ως επίσης και συστημάτων έξυπνων μετρητών, τα οποία 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, νοουμένου ότι η προβλεπόμενη μελέτη κόστους/οφέλους είναι θετική.

Η ΑΗΚ πήρε τη στρατηγική απόφαση για εγκατάσταση σε πρώτη φάση, συστήματος Αυτόματης Διαχείρισης Μετρητών (ADM) 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.

Σχεδ. 5



Σημ. Όπως παρουσιάζεται στην Ετήσια Έκθεση 2012 του ΔΣΜ

- Αμφίδρομη επικοινωνία με τους μετρητές.
- Δυνατότητα διάθεσης, στον κατάλληλο χρόνο, στοιχειωμένων πληροφοριών αναφορικά με την κατανάλωση, σε όλους τους εμπλεκόμενους και στα συστήματά τους, περιλαμβανομένων και των καταναλωτών.
- Υποστήριξη υπηρεσιών οι οποίες μπορούν να βελτιώσουν την εξοικονόμηση ενέργειας τόσο όσον αφορά 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 δραστική μείωση των λειτουργικών εξόδων.

Η ΑΗΚ 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. Ο Διαγωνισμός προκηρύχτηκε τον Ιούλιο του 2012 και η κατακύρωση αναμένεται εντός του πρώτου εξαμήνου του 2013.

Εικονικός Σταθμός Παράγωγης 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 του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής για ενεργοποίηση όταν απαιτηθεί από το ισοζύγιο ζήτησης- παραγωγικής επάρκειας. Με τη χρήση σύγχρονων τηλεπικοινωνιακών μέσων και με αξιοποίηση

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

στρατηγικών συνεργασιών με διάφορους επαγγελματικούς, ακαδημαϊκούς φορείς και εταιρείες, ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής με εντολή της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου 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:

- Σε περίπτωση έκτακτης ενεργειακής ανάγκης όπως π.χ. μετά από απώλεια κάποιας μονάδας παραγωγής 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 ως αποτέλεσμα της εν λόγω βλάβης.
- Ως στατική εφεδρεία για αντιμετώπιση μέρους της απαιτούμενης εφεδρείας σε περιόδους αιχμικής ζήτησης.

Η υλοποίηση του έργου βρίσκεται ήδη σε προχωρημένο στάδιο. Η ΑΗΚ έχει προχωρήσει σε συμφωνία και αγορά του απαραίτητου εξοπλισμού για την εγκαθίδρυση του Εικονικού Σταθμού Παραγωγής. Επιπρόσθετα η Αρχή έχει συνάψει συμφωνία με αρκετούς πελάτες για ένταξη των γεννητριών τους στον Εικονικό Σταθμό Παραγωγής.

Στον Εικονικό Σταθμό Παραγωγής έχουν μέχρι σήμερα ενταχθεί συνολικά 14 γεννήτριες με συνολική Ισχύ 7,8MW. Έχουν επίσης μελετηθεί και εγκριθεί αιτήσεις διασύνδεσης για ακόμη 23 γεννήτριες με συνολική ισχύ 17,2MW.

Σημεία Φόρτισης Ηλεκτρικών Οχημάτων

Το πιο πάνω Έργο έχει σκοπό την αγορά και εγκατάσταση σε 20 σημεία φορτιστών ηλεκτρικών οχημάτων σε δημόσιους χώρους στάθμευσης. Το έργο γίνεται σε συνεργασία με το Κέντρο Ενέργειας Κυπρίων Πολιτών και έχουν επιλεγεί από κοινού οι Δήμοι που θα παραχωρήσουν τους χώρους για την εγκατάσταση του εξοπλισμού.

Η ΑΗΚ έχει προχωρήσει στη συγγραφή των αναγκαίων προδιαγραφών κατά το 2012 και θα προχωρήσει στην προκήρυξη προσφορών εντός Φεβρουαρίου 2013 με σκοπό την εγκατάσταση και λειτουργία των σημείων φόρτισης πριν το καλοκαίρι του 2013.

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 εκδόθηκε ο Διαγωνισμός για εισαγωγή της πιο πάνω τεχνολογίας στο Εναέριο δίκτυο Χαμηλής Τάσης της Αρχής.

Ο Διαγωνισμός αυτός περιλαμβάνει την πιλοτική κατασκευή 10km Γραμμών Χαμηλής Τάσης από το ίδιο το προσωπικό της ΑΗΚ 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 ΑΗΚ 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.

Οι εργασίες για την κατασκευή του πιλοτικού δικτύου με τη χρήση συνεστραμμένων αγωγών αναμένεται να αρχίσουν αρχές Απριλίου και θα ολοκληρωθούν γύρω στα μέσα Μαΐου.

Με την ολοκλήρωση των εργασιών, η ΑΗΚ θα προχωρήσει στην έκδοση Διαγωνισμού για την αγορά των αναγκαίων υλικών, εργαλείων και εξοπλισμού με προοπτική την κατασκευή Δικτύου Χαμηλής Τάσης και με τη χρήση συνεστραμμένων αγωγών από όλο το προσωπικό των εναέριων κατασκευών της ΑΗΚ από 1 Ιανουαρίου 2014.

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 καταχώρηση 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.

Σύστημα Χρέωσης Ατομικού Εξοπλισμού, Εργαλείων & Οργάνων

Ολοκληρώθηκε και τέθηκε σε λειτουργία το σύστημα Χρέωσης ατομικού εξοπλισμού στο SAP. Το Σύστημα Χρέωσης ατομικού εξοπλισμού και εργαλείων καλύπτει προς το παρόν 600 περίπου κωδικούς αποθήκης όπως περιλαμβάνονται στην Διαδικασία Δ-T-206.

Η διαδικασία που ακολουθείται μέχρι σήμερα, παρουσίαζε κενά τα οποία πιθανόν να επέτρεπαν τη χορήγηση Ατομικού Εξοπλισμού, Εργαλείων και Οργάνων στο προσωπικό χωρίς τη δυνατότητα να ασκείται αποτελεσματικός έλεγχος.

Το σύστημα αυτό μπορεί να επιφέρει σημαντικές εξοικονομήσεις στα καθημερινά λειτουργικά μας έξοδα.

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 2012 σε 54 εκατομμύρια ευρώ σε σύγκριση με 65 εκατομμύρια ευρώ το 2011.

ΜΕΛΕΤΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

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

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Για σκοπούς επέκτασης και ανάπτυξης του συστήματος Διανομής συμπληρώθηκαν μέσα στο 2012 από τα τμήματα μελετών των Περιφερειών, 5 646 μελέτες σε σύγκριση με 6 557 το 2011.

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 καθώς περιλαμβάνουν 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 Διαχείρισης Ποιότητας ISO9001 και είναι δεσμευμένες έναντι της ΡΑΕΚ να τηρούν Χάρτη του Πελάτη με εγγυημένες υπηρεσίες.

Οι Περιφέρειες της ΑΗΚ είναι οι πιο κάτω:

Περιφέρεια Λευκωσίας – Κερύνειας – Μόρφου, Περιφέρεια Λεμεσού, Περιφέρεια Αμμοχώστου – Λάρνακας και Περιφέρεια Πάφου

Οι Περιφέρειες είναι οργανωμένες στα ακόλουθα Τμήματα:

- (α) Μελέτες
- (β) Προγραμματισμός
- (γ) Κατασκευές και Συντήρηση
- (δ) Εξυπηρέτηση Πελατών
- (ε) Οικονομικές και Γενικές Υπηρεσίες

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 τη μέθοδο Ηλεκτροδότησης των Αναπτύξεων.

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 υποτμήματα:

- 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, βελτίωση και συντήρηση του Εναερίου Δικτύου Διανομής, τη συντήρηση του Δικτύου Μεταφοράς 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 που ασχολείται με την κατασκευή/επέκταση/συντήρηση Υποσταθμών Μεταφοράς και την 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 κτλ., 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.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων είναι με βάση την πρόσφατη αναθεώρηση της Κυπριακής Νομοθεσίας ο Ιδιοκτήτης του Δικτύου Μεταφοράς και ο Ιδιοκτήτης και Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής. Οι ιδιαίτερες ευθύνες, δικαιώματα και υποχρεώσεις που αφορούν το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) και που απορρέουν από την Κυπριακή Νομοθεσία δημιουργούν ιδιαίτερες ανάγκες για βέλτιστη εφαρμογή τους προς όφελος των καταναλωτών και της οικονομίας. Ιδιαίτερο χαρακτηριστικό της Μονάδας είναι ότι ασχολείται με το εκ φύσεως μονοπωλιακό μέρος της εργασίας της ΑΗΚ που δημιουργούν την ανάγκη για αυστηρή Ρύθμιση για να επιτυγχάνονται οι στόχοι που θέτει η Ευρωπαϊκή Ένωση και το Κυπριακό Κράτος.

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων διαχρονικά στοχεύει στις βέλτιστες τεχνολογικές λύσεις που θα προσφέρουν την πιο αξιόπιστη παροχή ηλεκτρισμού στο χαμηλότερο κόστος. Ειδικότερα τώρα με τη διεύθυνση της διεσπαρμένης παραγωγής και την ανάπτυξη της δυνατότητας αμφίδρομης επικοινωνίας των καταναλωτών με τα σημεία ελέγχου του δικτύου μέσω σύγχρονης και αξιόπιστης τηλεπικοινωνιακής υποδομής, δημιουργούνται οι προϋποθέσεις για μετεξέλιξη σε έξυπνο δίκτυο με όλα τα οφέλη που προσφέρει.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Το έξυπνο δίκτυο που έρχεται, είναι ένα δίκτυο ηλεκτρισμού που μπορεί με βέλτιστες οικονομικές λύσεις να ενσωματώσει αποδοτικά τη συμπεριφορά και τις ενέργειες όλων των χρηστών που είναι συνδεδεμένοι σε αυτό - γεννήτριες, καταναλωτές και αυτούς που κάνουν και τα δύο - προκειμένου να διασφαλισθεί το πιο οικονομικό, αποδοτικό και αειφόρο σύστημα ενέργειας με χαμηλές απώλειες και υψηλό επίπεδο ποιότητας και ασφάλειας του εφοδιασμού σε συνθήκες ασφάλειας.

Μέσα σε αυτό το νέο περιβάλλον των νέων τεχνολογιών, όσο ενισχύεται η διεσπαρμένη παραγωγή και αναπτύσσεται η διαχείριση της ζήτησης με την εμφάνιση και επιπρόσθετων φορτίων όπως τα ηλεκτρικά αυτοκίνητα και αντλιών θερμότητας τα όρια διαχωρισμού των διαφόρων δραστηριοτήτων (παραγωγή, δίκτυα και εμπορία) γίνονται πιο θολά. Στην εμπορία η σύνδεση της πώλησης ενέργειας με τη διαχείριση της ζήτησης, διεσπαρμένη παραγωγή και αξιοποίηση όλων των πληροφοριών που διαχέονται μέσα από το έξυπνο δίκτυο δημιουργούν προϋποθέσεις νέων αγορών και συνεργειών με άλλες υπηρεσίες.

Είναι ξεκάθαρο από τα πιο πάνω ότι έργο του ΔΣΔ είναι η λειτουργία, η συντήρηση και η ανάπτυξη του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο και η διασφάλιση της διαφανούς και αμερόληπτης πρόσβασης των καταναλωτών και γενικότερα όλων των χρηστών του δικτύου. Στοχεύει στην αξιόπιστη τροφοδοσία των καταναλωτών, στην ποιότητα της τάσης του ρεύματος και στη διαρκή βελτίωση της ποιότητας εξυπηρέτησης. Με βάση τις πρόνοιες της νομοθεσίας που είναι σε ισχύ οι εργασίες που εκτελούνται από τον ΔΣΔ αφορούν:

Την ικανοποίηση αιτημάτων των χρηστών:

- Νέες Συνδέσεις Καταναλωτών και Παραγωγών
- Τροποποίηση Παλαιών Παροχών (Επαύξηση ισχύος υφιστάμενων Συνδέσεων)
- Μετακινήσεις Δικτύων

Την Ανάπτυξη του Δικτύου:

- Ενισχύσεις, βελτιώσεις και εκσυγχρονισμός του Δικτύου
- Κατασκευή Κέντρων Διανομής και το αναγκαίο δίκτυο διασύνδεσης

Τις εργασίες Λειτουργίας και Εκμετάλλευσης του Δικτύου:

- Λειτουργία του Δικτύου Διανομής
- Επιθεώρηση και Συντήρηση του Δικτύου
- Αποκατάσταση βλαβών
- Εξυπηρέτηση των χρηστών δικτύου
- Προσφορά επικουρικών υπηρεσιών
- Καταμέτρηση των καταναλώσεων
- Υποστήριξη του ΔΣΜΚ στη λειτουργία του Συστήματος δίδοντας όλα τα απαραίτητα στοιχεία που είναι αναγκαία για τη λειτουργία του δικτύου



Την ομαλή και αποδοτική λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρισμού στο επίπεδο των δικτύων

- Τη διαχείριση των πληροφοριών που διακινούνται στο διασυνδεδεμένο δίκτυο Διανομής με την εφαρμογή αρχιτεκτονικής έξυπνων δικτύων και έξυπνων μετρητών προς όφελος όλων που συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
- Την εξυπηρέτηση της διεσπαρμένης παραγωγής με συστήματα συμψηφισμού μέτρησης, την πρόβλεψη της ζήτησης, τη λειτουργία εικονικών σταθμών κ.λ.π.
- Την εξυπηρέτηση των καταναλωτών μέσα από συστήματα διαχείρισης της ζήτησης για βέλτιστη αξιοποίηση της υποδομής της Διανομής προς ικανοποίηση όλων των αναγκών των καταναλωτών.

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 SDH/PDH

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

Κατά το 2012 αναβαθμίστηκαν οι υφιστάμενοι ψηφιακοί πολυπλέκτες SDH/PDH του συστήματος σε τέσσερα σημεία, ενώ τον Ιούνιο επαναλειτούργησε ο εξοπλισμός στο κτήριο διοίκησης του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση των Μονάδων 4 και 5 στο Σύστημα Τηλεέλεγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ).

Τηλεπικοινωνιακό σύστημα Οπτικών Ινών 10Gbps/MPLS - Metro Ethernet

Ξεκίνησε το έργο εγκατάστασης ενός γρήγορου τηλεπικοινωνιακού δικτύου νέας γενιάς που θα εξυπηρετήσει τις ανάγκες μεταφοράς δεδομένων της ΑΗΚ μέσω του δικτύου οπτικών ινών.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Η εγκατάσταση εξοπλισμού 10Gbps/MPLS σε επτά υποστατικά της ΑΗΚ αναμένεται να ολοκληρωθεί τον Φεβρουάριο του 2013.

Εξάλλου, κατά το 2012 εγκαταστάθηκε νέος τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός Metro Ethernet σε επτά σημεία για την κάλυψη των αυξημένων αναγκών των συστημάτων Προστατευτικής Ασφάλειας, ΣΤΗΔΕ και Πληροφορικής.

Δίκτυο Οπτικών Ινών

Η ΑΗΚ διαθέτει εκτεταμένο εναέριο και υπόγειο δίκτυο οπτικών ινών κατά μήκος του Δικτύου Μεταφοράς. Κατά το 2012 το Δίκτυο Οπτικών Ινών επεκτάθηκε για να συνδέσει εννέα επιπρόσθετους Υποσταθμούς Μεταφοράς και άλλα υποστατικά της ΑΗΚ. Επίσης, συνεχίστηκε και η συνεργασία με την παροχή κυκλωμάτων οπτικών ινών στους δύο Στρατηγικούς Συνεργάτες της Αρχής στις τηλεπικοινωνίες, Primetel και Cablednet.

Σύστημα Τηλεέλεγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ)

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

Το εύρος εφαρμογής του ΣΤΗΔΕ επεκτάθηκε κατά το έτος 2012 για να ελέγχει δύο πρόσθετους Υποσταθμούς Μεταφοράς, ενώ αναβαθμίστηκε ο εξοπλισμός ελέγχου σε άλλους πέντε Υποσταθμούς.

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

Σύστημα Τηλεχειρισμού Φορτίου (ΣΤΗΦΟΡ)

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

Η ΑΗΚ προχωρεί στην επέκταση/αναβάθμιση του ΣΤΗΦΟΡ η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι το 2015 με αντικατάσταση της Κεντρικής Μονάδας Ελέγχου και Προγραμματισμού.

Σύστημα Ασύρματης επικοινωνίας Machine-to-Machine M2M

Εγκαταστάθηκε εξοπλισμός (Radius Servers) για την επικοινωνία M2M μέσω GPRS/3G των μονάδων ελέγχου των ηλεκτρογεννητριών του Εικονικού Σταθμού Παραγωγής καθώς και απομακρυσμένων Τηλετερματικών Μονάδων του ΣΤΗΔΕ.

Προστατευτική Ασφάλεια

Συνεχίστηκε η εγκατάσταση και τεχνική υποστήριξη των συστημάτων Ασφαλείας, Ελεγχόμενης Πρόσβασης, Συναγερμού από παράνομη είσοδο και Παρακολούθησης με κάμερες σε Υποσταθμούς Μεταφοράς & Διανομής, Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς, Αποθήκες, Γραφεία και Κέντρα Εξυπηρέτησης Πελατών της ΑΗΚ.

Τηλεφωνικό Δίκτυο και Συστήματα

Συνεχίστηκε η τεχνική υποστήριξη στα τηλεφωνικά συστήματα, στις διασυνδέσεις του υφιστάμενου τηλεφωνικού δικτύου και συστημάτων με το Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης και στη εσωτερική δικτύωση των τηλεφωνικών συστημάτων της ΑΗΚ.

Ασύρματες Επικοινωνίες

Εγκαταστάθηκαν Αναμεταδότες Ασύρματης επικοινωνίας για βελτίωση της ποιότητας επικοινωνίας στη Λευκωσία, Βασιλικό και Δεκέλεια, όπως επίσης και συσκευών βάσης σε οχήματα και υποσταθμούς.

Συνεχίστηκε η υποστήριξη και συντήρηση ραδιοτηλεφώνων για τις ανάγκες της ΑΗΚ σε Παγκύπρια βάση.

Πολιτική Άμυνα & ΚΥΠΣΕΑ

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

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

Αποκατάσταση Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

Ο Τομέας κατά το 2012 επικέντρωσε τις δυνάμεις του στο τεράστιο έργο αποκατάστασης του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού. Αμέσως μετά την έκρηξη της 11ης Ιουλίου 2011, κλήθηκε να αναλάβει το έργο αποκατάστασης των κτιριακών υποδομών και κατασκευών του σταθμού.

Το κόστος των εργασιών που εκτελέστηκαν μέχρι το τέλος του 2012 ανέρχεται περίπου στα €13.000.000, ενώ κατακυρώθηκαν γύρω στα 25 συμβόλαια το συνολικό ποσό των οποίων είναι της τάξης των €16.000.000. Εκτιμάται ότι το συνολικό κόστος των εργασιών Πολιτικού Μηχανικού θα ανέλθει στα €18.000.000.

Μονάδα Αφαλάτωσης στο Βασιλικό

Αναφορικά με τη Μονάδα Αφαλάτωσης, οι εργασίες επανάρχιαν εντός του 2012 αφού αξιολογήθηκαν οι επιπτώσεις από την έκρηξη της 11ης Ιουλίου 2011. Οι κατασκευαστικές εργασίες επανάρχιαν με εντατικό ρυθμό κατά τη διάρκεια του έτους. Το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί στο πρώτο εξάμηνο του 2013.

Τερματικό Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου

Αξιοποιώντας τις γεωτεχνικές και άλλες έρευνες και μελέτες που η ΑΗΚ διεξήγαγε είτε για τις άμεσες ανάγκες του Τερματικού Φυσικού Αερίου είτε για την ανάπτυξη των υποδομών του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, ο Τομέας συνεργάστηκε με τις αρμόδιες υπηρεσίες του κράτους και τους μελετητές ανάπτυξης του Τερματικού Υγροποίησης με στόχο την επιτάχυνση των διεργασιών ανάπτυξης του Έργου.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Αίτηση για Έκδοση 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 τεχνοικονομικές και περιβαλλοντικές μελέτες για εγκατάσταση Ηλιακού Θερμικού Σταθμού.

Ετοιμάστηκαν Αρχιτεκτονικά και άλλα Σχέδια από τον Τομέα Δομικών Έργων και άρχισε τμηματικά η υποβολή της αίτησης για έκδοση Άδειας Οικοδομής. Το δεύτερο πακέτο σχεδίων υποβλήθηκε αρχές Απριλίου 2012, ενώ ο υπόλοιπος σχεδιασμός του έργου βρίσκεται σε εξέλιξη.

Έργα Δικτύου Μεταφοράς / Διανομής

Υπό την εποπτεία του Τμήματος Δομικών Έργων εκτελέστηκαν διάφορες οικοδομικές εργασίες, όπως εργασίες συντήρησης και επέκτασης Υποσταθμών Μεταφοράς, επίβλεψη κατασκευής εναερίων γραμμών μεταφοράς υψηλής τάσης ενώ ο Τομέας παρέιχε 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 ολοκληρώθηκαν περί τα τέλη του 2012, με εξαίρεση το δημόσιο χώρο πρασίνου που είναι σε εξέλιξη και αναμένεται να ολοκληρωθεί στους επόμενους δύο μήνες.

Η ανέγερση του νέου Περιφερειακού Γραφείου Λάρνακας έχει αναβληθεί προς το παρόν, λόγω των νέων οικονομικών δεδομένων που έχουν δημιουργηθεί.

Επιπλέον εκτελέστηκαν και οι ακόλουθες εργασίες:

- Διάφορες οικοδομικές εργασίες ανακαίνισης/συντήρησης ή αποκατάστασης χώρων στα Περιφερειακά Γραφεία Λευκωσίας, Λεμεσού και Λάρνακας.
- Έχει ολοκληρωθεί ο σχεδιασμός και η ετοιμασία προδιαγραφών για έκδοση διαγωνισμού για το Κέντρο Ανάκαμψης Συστημάτων Πληροφορικής και Τεχνολογίας στις νέες Αποθήκες Λεμεσού
- Βρίσκεται σε εξέλιξη ο σχεδιασμός του νέου Κέντρου Πληροφορικής που θα χωροθετηθεί στις Περιφερειακές Αποθήκες Λευκωσίας.
- Η οικοδομή στο Παλαιό Μηχανοστάσιο Λεμεσού μετά από σχετική αίτηση στο Τμήμα Πολεοδομίας και Οικήσεως έχει κηρυχθεί ως διατηρητέα και ετοιμάζονται σχέδια για αποκατάσταση της.



ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΟ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΔΙΚΤΥΟΥ (ΓεωΔιαΣ) - GIS

Ολοκληρώθηκε η εγκαθίδρυση του αναβαθμισμένου περιβάλλοντος λειτουργίας του GIS το οποίο μεταξύ άλλων παρέχει τη δυνατότητα παροχής πληροφοριών με πολύ αυξημένες ταχύτητες.

Το νέο περιβάλλον λειτουργίας παρέχει αναβάθμιση της υποδομής Γεωβάσης, σε σχέση με την ποιότητα των δεδομένων, την εφαρμογή αυστηρών διαδικασιών πιστοποίησης και ελέγχου της ποιότητας των δεδομένων και βασικών λειτουργικών βελτιώσεων στην ενημέρωση του Δικτύου και του συστήματος διαχείρισης της ροής των εργασιών.

Επιπλέον το δίκτυο εμπλουτίζεται διανυσματικά ως ακολούθως:

- Για το Σύστημα Μεταφοράς καταχωρήθηκαν όλοι οι χώροι των Υποσταθμών Μεταφοράς μαζί με τα κτίρια ελέγχου, η πορεία και τα κυκλώματα των εναερίων γραμμών και υπογείων καλωδίων μαζί με τις συνδέσεις τους.
- Για το Σύστημα Διανομής η ενημέρωση του Δικτύου Μέσης Τάσης ολοκληρώθηκε στο 95% σε όλες τις Περιφέρειες. Επίσης, ξεκίνησαν οι ενέργειες για τη συστηματική ψηφιοποίηση του εναερίου Δικτύου Χαμηλής Τάσης και των παροχών στους πελάτες.
- Υλοποιήθηκε εφαρμογή άμεσης ενημέρωσης του υπογείου δικτύου στο ΓεωΔιαΣ.

Όλες οι μεμβράνες του Δικτύου καθώς επίσης και οι μεμβράνες του Master Plan σαρώθηκαν, γεωαναφέρθηκαν και ενσωματώθηκαν στο Σύστημα. Επίσης, εμπλουτίστηκε το ηλεκτρονικό Master Plan των Περιφερειών με την εισαγωγή των τοπογραφικών εργασιών του εναερίου Δικτύου μέσης τάσης στο GIS το οποίο προσφέρει επίσης την υποδομή για καταχώρηση του εναερίου Δικτύου Μέσης Τάσης.

Διεξήχθησαν τα ακόλουθα εκπαιδευτικά προγράμματα στο ΓεωΔιαΣ προς το Τεχνικό Προσωπικό των Σχεδιαστών, Τμημάτων Μελετών και Τμημάτων Κατασκευών:

- Καταχώρηση Εναερίου & Υπογείου Δικτύου
- Καταχώρηση Αιτίσεων
- Καταχώρηση Ενεργοποιήσεων Εναερίων & Υπογείων Κατασκευών
- Διαχείριση Εργασιών από τους Τοπικούς Πυρήνες
- Έλεγχος Εργασιών Υπογείου, Εναερίου Δικτύου και Υποσταθμών
- Καταχώρηση Δικτύου Μεταφοράς (High level)

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ

Ο ολικός αριθμός καταναλωτών στις ελεύθερες περιοχές έφθασε κατά το τέλος του 2012 σε 548 498 σημειώνοντας αύξηση σε απόλυτους αριθμούς 4 588 καταναλωτές ή 0,8%.

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

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Οι πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας στις ελεύθερες περιοχές ανήλθαν σε 4 355,6 GWh, σε σύγκριση με 4 594,9 GWh το προηγούμενο έτος, σημειώνοντας μείωση 5,2%.

Ο Πίνακας 2 (σελ. 49) παρουσιάζει τις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας κατά κατηγορία καταναλωτών και την ποσοστιαία αύξηση σε σύγκριση με τις πωλήσεις του προηγούμενου χρόνου.

Οι πωλήσεις για τα έτη 2010, 2011 και 2012 παρουσιάζονται στο Σχεδιάγραμμα 6 (σελ. 51). Οι πωλήσεις και τα έσοδα για το 2012 κατά κατηγορία χρήσεως και ως ποσοστό επί των συνολικών πωλήσεων και εσόδων της ΑΗΚ, εμφανίζονται στο Σχεδιάγραμμα 7 (σελ. 55).

ΠΑΡΟΧΕΣ ΕΚΤΟΣ ΑΙΧΜΗΣ

Οι πωλήσεις με βάση τη διατίμηση εκτός αιχμής (Κώδικας 55) ανήλθαν στις 82 919 MWh σημειώνοντας μείωση κατά 2 850 MWh ή 3,3% σε σύγκριση με το 2011, η οποία οφείλεται κυρίως στις χαμηλές θερμοκρασίες που επικρατούσαν. Η μέση τιμή ηλεκτρικού ρεύματος αυξήθηκε από 12,22 σεντ το 2011 σε 17,52 σεντ το 2012.

Οι καταναλωτές στη διατίμηση εκτός αιχμής ανέρχονταν σε 21 663 σημειώνοντας μείωση κατά 81. Από αυτούς οι 21 307 (ποσοστό 98,4%) ήταν οικιακοί καταναλωτές με μέση κατανάλωση 3 791 kWh σε σύγκριση με 3 908 kWh κατά το 2011.

ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΙΣ

Η Ομάδα Διατιμήσεων της ΑΗΚ συνέχισε και το 2012 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 αντιστοίχιση των Διατιμήσεων και την τελική εξάλειψη των διεισθησιμότητας που υπάρχουν μεταξύ των διάφορων διατιμήσεων, η ΑΗΚ μετά από συνεχείς διαβουλεύσεις που είχε με την ΡΑΕΚ, πρότεινε διάφορα πιθανά σενάρια για την αντιστοίχιση των διατιμήσεων.



Πίνακας 1

ΑΡΙΘΜΟΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2012	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2011	ΔΙΑΦΟΡΑ %
Οικιακή	427 184	422 655	1,1
Εμπορική	85 198	85 325	(0,1)
Βιομηχανική	10 805	11 255	(4,0)
Γεωργική	14 978	14 692	1,9
Οδικός Φωτισμός	10 333	9 983	3,5
ΣΥΝΟΛΟ	548 498	543 910	0,8

Πίνακας 2

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MWh)

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2012	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2011	ΔΙΑΦΟΡΑ %
Οικιακή	1 671 095	1 721 663	(2,9)
Εμπορική	1 836 756	1 854 782	(1,0)
Βιομηχανική	631 829	796 187	(20,6)
Γεωργική	128 590	136 747	(6,0)
Οδικός Φωτισμός	87 330	85 502	2,1
ΣΥΝΟΛΟ	4 355 600	4 594 881	(5,2)

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

Η ΡΑΕΚ ενέκρινε με την απόφαση της αρ. 688/2011 την αναίσορρόπηση των διατιμήσεων της ΑΗΚ που διαλαμβάνει αυξομειώσεις στις διάφορες κατηγορίες πελατών. Στόχος είναι οι αυξομειώσεις αυτές να οδηγήσουν σταδιακά στην εξάλειψη των αλληλοεπιδοτήσεων 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 δημοσιεύτηκαν στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας. Επίσης η ΡΑΕΚ με την απόφαση της αρ. 754/2012 μείωσε την έκτακτη προσαύξηση που επέβαλε στους λογαριασμούς όλων των καταναλωτών για το αυξημένο κόστος καυσίμου λόγω του συμβάντος στο Μαρί από 6,96% σε 5,75%.

Στα πλαίσια της αναβάθμισης των υπηρεσιών της ΑΗΚ και στην προσπάθεια για εξοικονόμηση ενέργειας, αποστάληκε 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 συναφασμένοι με την ορθολογιστική χρήση και εξοικονόμηση ενέργειας.

Στην ειδική διατίμηση με κώδικα 08, για πολύτεκνες και δυσπραγούσες οικογένειες, μέχρι το Δεκέμβριο του 2012 είχαν ενταχθεί 14 357 πελάτες. Το συνολικό όφελος των πελατών αυτών για το 2012 και κατά συνέπεια τα μειωμένα έσοδα της ΑΗΚ από την εφαρμογή της ειδικής αυτής διατίμησης ήταν της τάξης των €8.898.043 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 18,668 σεντ το 2011 σε 22,188 σεντ το 2012 ή κατά 18,9%, ως αποτέλεσμα της αύξησης των διατιμήσεων καθώς επίσης και της αυξημένης τιμής καυσίμων και της αυτόματης αναπροσαρμογής λόγω της ρύθρας καυσίμων.

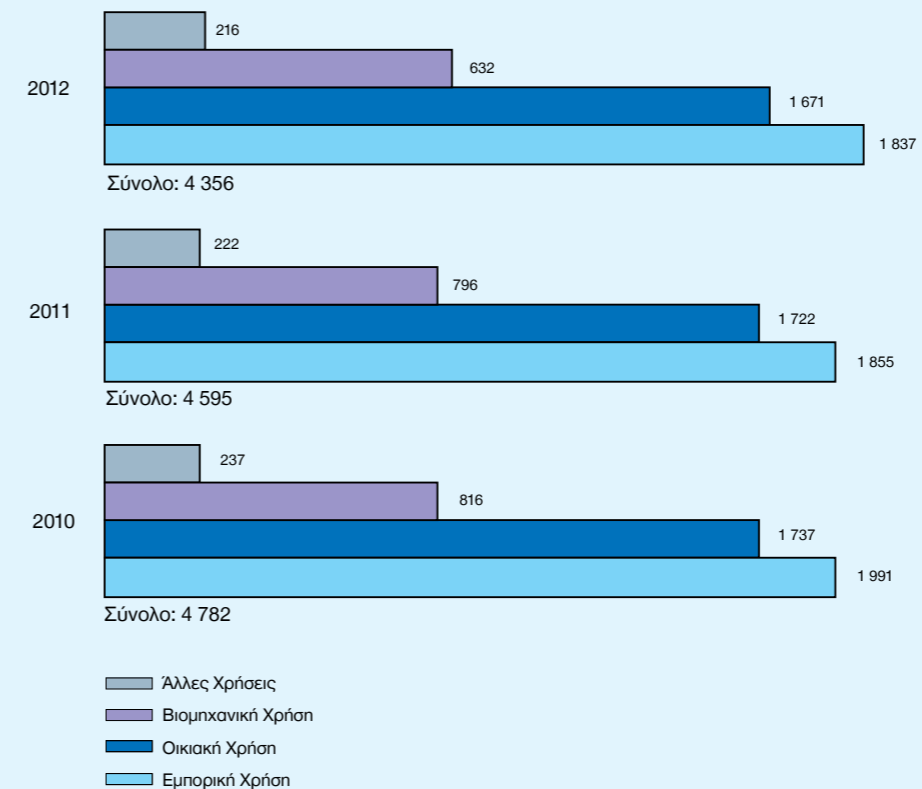
ΕΡΕΥΝΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΦΟΡΤΙΟΥ

Στα πλαίσια αναβάθμισης της Έρευνας Φορτίου, η ΑΗΚ χρησιμοποιεί λογισμικό πρόγραμμα ανάκτησης πληροφοριών με αυτόματη ανάγνωση των στοιχείων των μετρητών. Με το πρόγραμμα αυτό επιτυγχάνεται η απευθείας παρακολούθηση του φορτίου των πελατών, η αυτόματη ανάκτηση πληροφοριών και η έγκαιρη ετοιμασία σχετικών εκθέσεων αποτελεσμάτων Έρευνας Φορτίου.

Κατά τη διάρκεια του 2012 συνεχίστηκε η εφαρμογή αυτής της μεθόδου Έρευνας Φορτίου για όλους τους μεγάλους πελάτες της ΑΗΚ, που

Σχεδ. 6

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ (εκατομμύρια kWh)



τροφοδοτούνται στην ψηλή και μέση τάση καθώς και για Εμπορικούς και Βιομηχανικούς καταναλωτές στη χαμηλή τάση. Τα στοιχεία που έχουν περισυλλεγεί αναλύθηκαν, έτυχαν επεξεργασίας και ακολούθως χρησιμοποιήθηκαν για την ετοιμασία σχετικών εκθέσεων. Τα συμπεράσματα των μελετών αυτών χρησιμοποιούνται τόσο για σκοπούς δόμησης των νέων αναθεωρημένων Διατιμήσεων, όσο και για σκοπούς πρόβλεψης και διαχείρισης φορτίου.

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 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 των οποίων η ένδειξη του μετρητή τους, δεν έγινε κατορθωτό να καταγραφεί, π.χ. 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 2012, η Υπηρεσία Καταγραφής Μετρητών δέχτηκε περίπου 20 000 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.λ.π. Μέσα στο 2012, η Υπηρεσία Λογαριασμών δέχτηκε περίπου 218 000 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 κ.λ.π.

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.

Μέσα στο 2012, η Υπηρεσία Βλαβών και Παραπόνων δέχτηκε περίπου 296 000 κλήσεις.

Υπηρεσία Νέων Αιτήσεων

Τον Γενάρη του 2012, λειτούργησε η Υπηρεσία Νέων Αιτήσεων, εξυπηρετώντας πρώτα την επαρχία Αμμοχώστου Λάρνακας και τους επόμενους μήνες τις επαρχίες Λεμεσού και Λευκωσίας. Αρχές του 2013 η υπηρεσία θα επεκταθεί και στην Περιφέρεια Πάφου.

Σε αυτή την υπηρεσία οι πελάτες μας 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. Το 2012, η Υπηρεσία αυτή δέχτηκε περίπου 13 000 κλήσεις.

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 προέβλεπε μεταξύ άλλων και στη λήψη των καταλλήλων νομοθετικών, κανονιστικών και διοικητικών μέτρων για την προώθηση και ενθάρρυνση της χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και γενικά της εξοικονόμησης ενέργειας, με απώτερο στόχο την αύξηση της συνεισφοράς των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας μας. Η ΑΗΚ, ως ο κύριος παραγωγός και προμηθευτής της ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο, δεν θα μπορούσε να απουσιάσει και να μη συμβάλει ενεργά στην όλη προσπάθεια, ώστε να ικανοποιήσουμε τις απαιτήσεις της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τις ΑΠΕ, πάντα ενεργώντας μέσα στα αυστηρά πλαίσια των κατάλληλων ρυθμισμένων και εναρμονισμένων Νόμων και Κανονισμών.

Η ΑΗΚ διατηρεί αρμονική συνεργασία με το Ίδρυμα Ενέργειας του αρμόδιου Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας & Τουρισμού, ως επίσης με τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) και Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ), 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.

Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών

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 συννομολογεί 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.

Μέχρι το τέλος του 2012 έχουν εγκατασταθεί και λειτουργούν 1 039 Φωτοβολταϊκά Συστήματα (Φ.Σ.), ισχύος μέχρι 150 kW (797 Φ.Σ. το τέλος του 2011, δηλαδή αύξηση 30,4%), με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 16 363,74 kW (9 329,35 kW το τέλος του 2011, δηλαδή αύξηση 75,4%) και συνολική παραγωγή 19 826 587 kWh (10 231 727 kWh το 2011, δηλαδή αύξηση 93,8%). Επιπρόσθετα θα πρέπει να αναφέρουμε ότι κατά το τέλος του 2012 λειτουργούν και δώδεκα Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Βιομάζα/Βιοαέριο με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 8 764 kW και συνολική παραγωγή 37 634 158 kWh.

Επίσης τα πέντε Αιολικά Πάρκα, που λειτουργούν στο νησί, ισχύος 146,7 MW κατά το 2012 παρήγαγαν 185 049 124 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.

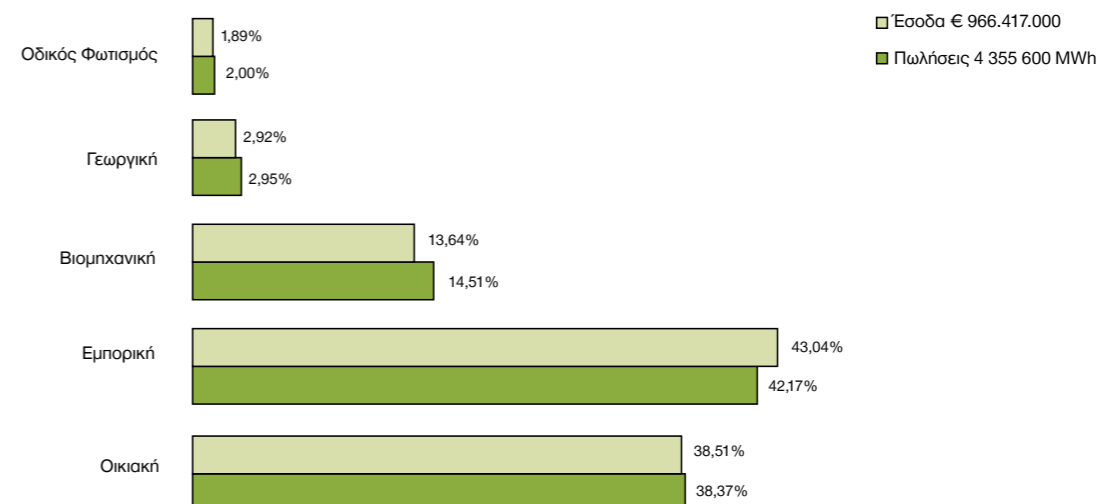
ΤΕΧΝΙΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

Το 2012, ο τομέας Τεχνικών Θεμάτων της Επιχειρησιακής Μονάδας Εξυπηρέτησης Πελατών διεξήγαγε τις ακόλουθες εργασίες:

1. Διενέργεια διακριβώσεων μετρητών καταγραφής ηλεκτρικής ενέργειας
2. Ετοιμασία πλήρως συρματωμένων μετρητικών διατάξεων μέτρησης ηλεκτρικής ενέργειας
3. Εκπαίδευση προσωπικού Περιφερειακών Γραφείων σε θέματα επιτόπου ελέγχου μετρητών
4. Προγραμματισμός και έλεγχος δεκτών τηλεχειρισμού
5. Διαχείριση θεμάτων οδικού φωτισμού
6. Διαχείριση θεμάτων ελέγχου ηλεκτρολογικών εγκαταστάσεων
7. Διαχείριση διαδικασιών και πολιτικής για την προστασία του εισοδήματος της ΑΗΚ
8. Διενέργεια ελέγχου αξιοπιστίας γαντιών για εργασίες υπό τάση
9. Ετοιμασία προδιαγραφών για έκδοση διαγωνισμών για αγορά υλικών που αφορούν στη μέτρηση ηλεκτρικής ενέργειας, στον οδικό φωτισμό και στις ηλεκτρολογικές εγκαταστάσεις

Σχεδ. 7

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ & ΕΣΟΔΑ ΚΑΤΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΧΡΗΣΕΩΣ



Κατά την υπό επισκόπηση περίοδο, πραγματοποιήθηκαν 44 879 διακριβώσεις μετρητών και εκδόθηκαν 1 278 πιστοποιητικά διακριβώσεων. Ετοιμάστηκαν 309 μετρητικές διατάξεις μέτρησης ηλεκτρικής ενέργειας.

Προγραμματίστηκαν και ελέγχθηκαν 1 277 δέκτες τηλεχειρισμού. Διεξήχθησαν σε παγκύπρια βάση 14 878 επιθεωρήσεις ηλεκτρολογικών εγκαταστάσεων.

ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΑΗΚ

Κατά το 2012, το προσωπικό που ασχολείται με την προστασία του εισοδήματος της ΑΗΚ από υποκλοπές ηλεκτρικής ενέργειας, έλεγξε 18 473 μετρητές σε πελάτες υψηλού κινδύνου, μετά από αναφορές από τους καταγραφείς μετρητών. Από τους πιο πάνω μετρητές 2 068 βρέθηκαν χωρίς καμία παραβίαση, 14 940 μετρητές βρέθηκαν παραβιασμένοι χωρίς όμως να παρουσιάζουν ένδειξη για κλοπή ρεύματος και 1 465 μετρητές βρέθηκαν παραβιασμένοι με ένδειξη για κλοπή ρεύματος. Αναφορικά με τις πιο πάνω παραβιάσεις εισπράχθηκαν συνολικά €1.455.352 για έξοδα διερεύνησης επεμβάσεων στους μετρητές, ζημιά σε μετρητή/εξοπλισμό, επιπρόσθετο φορτίο-υπέρβαση εγκεκριμένης ισχύος, διακοπή/επανάσυνδεση ρεύματος λόγω παράνομων επεκτάσεων/επεμβάσεων και για μη καταγραφείσα κατανάλωση λόγω παράνομης επέμβασης.

Κατά το 2012 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 €3 εκατομμυρίων ευρώ περίπου. Για ανάκτηση του υπόλοιπου οφειλόμενου ποσού, η ΑΗΚ έχει κινηθεί νομικά εναντίον των εμπλεκόμενων.

ΔΙΑΠΙΣΤΕΥΣΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΟΥ ΔΙΑΚΡΙΒΩΣΕΩΝ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΤΟΥ ΚΕΕΜ

Μέσα στα πλαίσια της διακηρυγμένης πολιτικής της για ποιοτική αναβάθμιση των εργασιών αλλά και των υπηρεσιών που προσφέρει στους πελάτες της, η ΑΗΚ διατηρεί κατά ISO 17025 διαπιστευμένο εργαστήριο διακριβώσεων μετρητών στο Κέντρο Ελέγχου και Επιδιόρθωσης Μετρητών (ΚΕΕΜ). Κατά την ετήσια επαναληπτική αξιολόγηση του Εργαστηρίου από τους φορείς του ΕΣΥΔ (Ελλάδας) και ΚΟΠΠ (Κύπρου) και αφού ολοκληρώθηκαν με επιτυχία οι διαδικασίες αξιολόγησης, επιβεβαιώθηκε η διατήρηση της διαπίστευσης κατά ISO 17025 του Εργαστηρίου.

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 2012:

- Άρχισε και ολοκληρώθηκε με επιτυχία η αναβάθμιση του Επιχειρησιακού Λογισμικού Συστήματος SAP R/3 στη νεώτερη έκδοση (από ECC5 σε ECC6)
- Ολοκληρώθηκαν και ενεργοποιήθηκαν με επιτυχία στο Λογισμικό Σύστημα Μισθοδοσίας και Συντάξεων όλες οι πρόνοιες των Νόμων 191(Ι) 2011, 192(Ι) 2011, 193(Ι) 2011 και 168(Ι) 2012.
- Σχεδιάστηκε και εφαρμόστηκε με επιτυχία η έκδοση και αποστολή, μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, της Δήλωσης για διεκδίκηση φορολογικών εκπτώσεων Ε.Π.Ρ. 59 (ΙΡ59) για το μηνιαίο Προσωπικό της ΑΗΚ.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η ανάλυση της επιχειρησιακής ανάγκης και ο σχεδιασμός Λογισμικού Συστήματος για την αυτοματοποιημένη Διαχείριση των Υπερωρών σε πραγματικό χρόνο.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η ανάλυση της επιχειρησιακής ανάγκης και ο σχεδιασμός Λογισμικού Συστήματος για την πληρωμή των προμηθευτών με απευθείας τραπεζικό έμβασμα.
- Έχουν ενταχθεί με επιτυχία στο Σχέδιο Αυτόματης Εξόφλησης Λογαριασμών Ηλεκτρικού Ρεύματος έξι μεγάλοι Δήμοι.
- Ολοκληρώθηκε η ετοιμασία των προδιαγραφών και εκδόθηκε Διαγωνισμός για παροχή Υπηρεσιών Εκτύπωσης και φακέλωσης των Λογαριασμών Ηλεκτρικού Ρεύματος από εξωτερικούς συνεργάτες σε περίπτωση καταστροφής των εκτυπωτών και της φακελωτικής μηχανής της ΑΗΚ.
- Ολοκληρώθηκε η ετοιμασία των προδιαγραφών και εκδόθηκε Διαγωνισμός για ενοίκιαση Συστήματος Τηλεματικής και Πλοήγησης του στόλου οχημάτων της ΑΗΚ.

- Ολοκληρώθηκε η ετοιμασία των προδιαγραφών για έκδοση Διαγωνισμού για αγορά και εφαρμογή Λογισμικού Συστήματος Αναμονής στα Κέντρα Εξυπηρέτησης της ΑΗΚ για την καλύτερη εξυπηρέτηση των πελατών της.
- Ετοιμάστηκαν οι τεχνικές προδιαγραφές για έκδοση Διαγωνισμού για την προμήθεια νέας Τεχνολογικής Υποδομής Πληροφορικής.
- Ολοκληρώθηκε μελέτη και η ετοιμασία προδιαγραφών για τη δημιουργία νέου Κέντρου Ανάκαμψης των Λογισμικών Συστημάτων Πληροφορικής και Τεχνολογίας της ΑΗΚ.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η αναβάθμιση του Δικτύου Πληροφορικής με την αντικατάσταση των Access Switches.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η διασύνδεση (offline interface) μεταξύ της εφαρμογής AutoCAD και του συστήματος GIS για το σχεδιασμό του Υπογείου Δικτύου Διανομής και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία η δυνατότητα αυτόματης παρουσίασης του Υπογείου Δικτύου Διανομής Χαμηλής Τάσης και Μέσης Τάσης στο GIS.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η διασύνδεση (offline interface) μεταξύ της εφαρμογής των τοπογράφων PLS-CADD και του συστήματος GIS για σχεδιασμό του Εναερίου Δικτύου Διανομής και αυτόματης παρουσίασης του Δικτύου στο Master Plan (υπό κατασκευή Δίκτυο).
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η εγκατάσταση του Microsoft Lync Mobile με σκοπό τη λειτουργία του συστήματος τηλεδιάσκεψης και μέσω των smart phones και tablets.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η αναβάθμιση του Microsoft Configuration Manager από την έκδοση 2007 στην έκδοση 2012.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η αναβάθμιση του Active Directory Forest Level από την έκδοση 2003 στην έκδοση 2008.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η αναβάθμιση της υποδομής VMware vSphere (Primary & Disaster Recovery Sites) από την έκδοση 5 στην έκδοση 5.1.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η αναβάθμιση της υποδομής Microsoft Exchange 2007 στην έκδοση SP3 update rollup 8 V2 με σκοπό την προετοιμασία της υποδομής για αναβάθμιση στην έκδοση Microsoft Exchange 2010.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία ο σχεδιασμός και η ανάπτυξη Λογισμικής Εφαρμογής διασύνδεσης του λογισμικού των κατασκευαστών των μετρητών, που είναι εγκατεστημένοι στους μεγάλους πελάτες της ΑΗΚ, με το Σύστημα Τιμολόγησης και Εξυπηρέτησης Πελατών (CC&B), για την αυτόματη μεταφορά των ενδείξεων των μετρητών.
- Ολοκληρώθηκε και εφαρμόστηκε με επιτυχία Λογισμικό για σύγκριση σε ετήσια βάση «εναλλακτικών διατιμήσεων Πελάτη», για καλύτερη εξυπηρέτηση των Πελατών της ΑΗΚ.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η εγκατάσταση της τελευταίας έκδοσης του λογισμικού Vienna και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία σε όλες τις Περιφέρειες και τα Κέντρα Εξυπηρέτησης Πελατών (ΚΕΠ) της Αρχής. Το εν λόγω λογισμικό χρησιμοποιείται για την καταγραφή των ενδείξεων των πελατών της Αρχής σε Φορητούς Καταχωρητές.
- Έχουν ενεργοποιηθεί με επιτυχία οι Συνδέσεις με το Διαδίκτυο από δύο ξεχωριστούς παροχείς x 10 Mbps, με βάση τον Διαγωνισμό 123/2011.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η αναθεώρηση της οδηγίας «Χρήση και Προστασία Τεχνολογικού Εξοπλισμού - Συστημάτων Πληροφορικής».
- Ετοιμάστηκε και τέθηκε σε εφαρμογή η οδηγία «Διαχείριση Περιστατικών Ασφάλειας Συστημάτων Πληροφορικής» (Monitoring/Managing Security Incidents).
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία εκπαίδευση των χρηστών Προσωπικών Υπολογιστών σε θέματα Ασφάλειας Συστημάτων Πληροφορικής (Users Security Awareness Training).
- Ετοιμάστηκε και τέθηκε σε εφαρμογή η οδηγία «Πολιτική Ασφάλειας Συστημάτων Πληροφορικής».

Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης

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

Κατά τη διάρκεια της περιόδου Ιανουαρίου-Δεκεμβρίου 2012:

- Συνήφθησαν 16 Συμβάσεις, συνολικού κόστους €48.352.753, 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 363 Συμβάσεις, συνολικού κόστους €123.055.069, 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.

Εκατό από τις πιο πάνω Συμβάσεις, αξίας €98.826.283 αφορούν στις εργασίες αποκατάστασης του από τις ζημιές που υπέστη λόγω της έκρηξης στο Μαρί στις 11/7/2011.

- Δύο Συμβάσεις για την προμήθεια Μαζούτ, συνολικού κόστους €657.000.000.
- Μία Σύμβαση για την προμήθεια Gasoil, συνολικού κόστους €411.600.000.

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 ενοίκιαση κτιρίων, χώρων στάθμευσης, αποθηκών, οικιών σε τεχνικούς Συμβούλους
- Συμφωνίες για διαχείριση κυλικείων
- Συμφωνίες για συντήρηση φωτοτυπικών μηχανών, ανελκυστήρων κ.λ.π.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2012, συνολολογήθηκαν ή ανανεώθηκαν 41 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 2012, η Αρχή προέβηκε σε 192 ανακοινώσεις.

Συντήρηση Κτιρίου Κεντρικών Γραφείων

Η συντήρηση του κτιρίου των Κεντρικών Γραφείων αφορά:

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

Κατά τη διάρκεια του έτους 2012, διεκπεραιώθηκαν 621 αιτήματα υπαλλήλων, που είχαν σχέση με τη λειτουργία των γραφείων τους.

Υποστήριξη όσον αφορά τηλεφωνικές συνδέσεις

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

Υποβλήθηκαν 26 αιτήσεις προς την CΥΤΑ που αφορούσαν εγκαταστάσεις τηλεφωνικών γραμμών, μεταβιβάσεις, εξασφάλιση καρτών G.S.M. κ.ο.κ.

Λειτουργία Αρχείου Κεντρικών Γραφείων

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

Στις 30 Οκτωβρίου 2012 η ΑΗΚ συμπλήρωσε 60 χρόνια ζωής και προσφοράς στον τόπο, προσφορά η οποία συνέβαλε καθοριστικά στην κοινωνική και οικονομική ανάπτυξη του νησιού μας. Μέσα στα πλαίσια των 60χρονων του Οργανισμού πραγματοποιήθηκαν αιμοδοσίες σε όλα τα κατά τόπους Γραφεία και Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ.

Κατά τη διάρκεια του έτους το Τμήμα Δημοσίων Σχέσεων της ΑΗΚ διοργάνωσε αρκετές επισκέψεις διαφόρων συνδέσμων και οργανώσεων καθώς και δημοσιογραφικές διασκέψεις στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού με θέμα την πρόοδο των εργασιών για την αποκατάσταση των ζημιών που προκλήθηκαν στον Σταθμό από την έκρηξη στο Μαρί στα τραγικά γεγονότα της 11ης Ιουλίου 2011.

Η ΑΗΚ συνέχισε και μέσα στο 2012 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 2012 διοργανώθηκαν διαλέξεις σε οργανωμένα σύνολα, σε σχολεία αλλά και σε ομάδες πελατών της ΑΗΚ, σε θέματα που σχετίζονται με την εξοικονόμηση ηλεκτρικής ενέργειας, την ασφαλή χρήση της, τις νέες διατιμήσεις ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και τα ηλεκτρομαγνητικά πεδία.

Στα πλαίσια της σύσφιξης 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.

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 2012 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 τρίτη συνεχόμενη χρονιά, παιδικό ολόημερο πανηγύρι στα Κεντρικά Γραφεία της ΑΗΚ. Όλα τα έσοδα από την εκδήλωση που ανήλθαν στις €14.500 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 αδιάλειπτα στηρίζει τον αθλητισμό και έτσι συνέχισε και το 2012 να είναι ο κύριος χορηγός της Εθνικής Ομάδας Καλαθοσφαίρισης Ανδρών.

Η ΑΗΚ συνέχισε και το 2012, για ένατη συνεχόμενη χρονιά, τη στήριξη της προς τους εγκλωβισμένους του Ριζοκαρπάσου και ειδικότερα τους φοιτητές και μαθητές. 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 σχολεία του Ριζοκαρπάσου.

Διεύθυνση Γραφείου Γενικής Διεύθυνσης

ΤΜΗΜΑ ΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

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

Χειρισμός Νομικών Υποθέσεων

Μέσα στα πλαίσια αυτά κατά τη διάρκεια του έτους 2012, το Τμήμα Νομικών Υπηρεσιών χειρίστηκε τις πιο κάτω υποθέσεις:

- 20 Προσφυγές εναντίον αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου της Αρχής σε σχέση με προαγωγές διορισμούς και μεταθέσεις υπαλλήλων της.
- Μία προσφυγή εναντίον απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της Αρχής σε σχέση με δημοσίευση Διατάγματος Επίσκεψης.
- Δύο προσφυγές εναντίον αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου της Αρχής σε σχέση με αιτήματα υπαλλήλων της.
- Μία προσφυγή εναντίον της Αρχής σε σχέση με την ορθότητα ποσού που επιβλήθηκε σε λογαριασμό.
- Μία προσφυγή εναντίον απόφασης της Αρχής σε σχέση με πειθαρχική ποινή που επιβλήθηκε σε υπάλληλο της.
- Δύο 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.
- Καταχώρησε 14 Αγωγές εναντίον τρίτων σε σχέση με εκκρεμείς τελικούς λογαριασμούς και απλήρωτα τιμολόγια.
- Τέσσερις πειθαρχικές έρευνες ως αποτέλεσμα παραπτώματων από υπάλληλους της Αρχής, δυνάμει του Πειθαρχικού Κώδικα της Αρχής.

Απαλλοτριώσεις/Μισθώσεις/Κτηματικές υποθέσεις

Το Τμήμα των Νομικών Υπηρεσιών παρέχει εξειδικευμένες υπηρεσίες όσον αφορά στα πιο κάτω θέματα:

- 1. Απαλλοτριώσεις.**
Ετοιμασία εμπεριστατωμένης έκθεσης για έγκριση από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΗΚ και στη συνέχεια υποβολή της εν λόγω έκθεσης στο Υπουργείο Εμπορίου και Βιομηχανίας για εξασφάλιση της απαιτούμενης έγκρισης από τον αρμόδιο Υπουργό.

Εξασφάλιση από το αρμόδιο Κτηματολογικό Γραφείο, όλων των απαραίτητων εγγράφων για να καταστεί δυνατή η δημοσίευση Γνωστοποίησης Απαλλοτρίωσης και/ή Επίταξης, στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας, με την καταβολή της σχετικής αποζημίωσης στους ιδιοκτήτες.

Σε περίπτωση που υποβληθεί ένσταση κατά της σκοπούμενης απαλλοτρίωσης, τότε ετοιμάζεται νέα έκθεση που να αιτιολογεί την αναγκαιότητα της εν λόγω απαλλοτρίωσης, η οποία παρουσιάζεται ενώπιον της αρμόδιας Υπουργικής Επιτροπής, για λήψη απόφασης.

- 2. Διατάγματα Επίσκεψης.**
Ετοιμασία εμπεριστατωμένης έκθεσης και υποβολής της στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΗΚ για εξασφάλιση της απαιτούμενης σχετικής έγκρισης. Υποβολή της εν λόγω έκθεσης στο Υπουργείο Εμπορίου και Βιομηχανίας για εξασφάλιση της σχετικής έγκρισης από το Υπουργικό Συμβούλιο. Δημοσίευση του Διατάγματος Επίσκεψης στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας.
- 3. Εξασφάλιση εκθέσεων εκτίμησης** από εγκεκριμένους Εκτιμητές για γη και κτίρια που αφορούν στους Υποσταθμούς Μεταφοράς και Διανομής της Αρχής.
- 4. Μηνιαίος έλεγχος μισθωμάτων** που αφορούν στις συμβάσεις για υποσταθμούς της Αρχής με Κυβερνητικές Υπηρεσίες και Ιδιώτες.
- 5. Ετοιμασία συμφωνιών** σε περιπτώσεις που δεν μπορούν να ετοιμαστούν σε Περιφερειακό επίπεδο.
- 6. Αποσύρσεις συμφωνιών** από τα Επαρχιακά Κτηματολόγια όπου αυτό επιβάλλεται και ετοιμασία συγκαταθέσεων και/ή οποιωνδήποτε άλλων εντύπων απαιτούνται για Υποσταθμούς της ΑΗΚ.
- 7. Αρχαιοθέτηση της ακίνητης περιουσίας** της Αρχής μέσω του λογισμικού συστήματος SAP. Ταυτισμός των εν λόγω στοιχείων με το αρχείο του Κτηματολογίου.
- 8. Έλεγχος** Επίσημης Εφημερίδας της Δημοκρατίας.
- 9. Διεκπεραίωση της απαιτούμενης σχετικής διαδικασίας** για αποζημιώσεις προς επηρεαζόμενους ιδιοκτήτες ακινήτων από εναερίες γραμμές 132kV της ΑΗΚ μετά από σχετική έγκριση του Γενικού Διευθυντή της ΑΗΚ.
- 10. Καθημερινή συνεργασία** με όλα τα Γραφεία της ΑΗΚ και Κυβερνητικές Υπηρεσίες που αφορούν υποθέσεις για Υποσταθμούς.

Τμήμα Ασφαλειών

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 2012 προκηρύχθηκαν διαγωνισμοί και κατακυρώθηκαν οι προσφορές για δύο συμβόλαια ασφαλιστικών καλύψεων που έληγαν, της Ασφάλειας Ευθύνης Εργοδότη και της Ασφάλειας Ευθύνης Έναντι Τρίτων.

Επίσης, ο Τομέας Ασφαλειών, φροντίζει για τη διεύθυνση υποθέσεων ατυχημάτων στο προσωπικό της Αρχής, για τις ζημιές σε περιουσία τρίτων και σε περιουσία της Αρχής, για την ασφάλεια των εμπορευμάτων που εισάγει/εξάγει η Αρχή και για την ασφαλιστική κάλυψη των οχημάτων της Αρχής, 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 συμβόλαιο είχε ημερομηνία έναρξης την 16^η Φεβρουαρίου 2011 και λήξης την 15^η Φεβρουαρίου 2012, όμως δόθηκε παράταση 3 μηνών, μέχρι τις 15 Μαΐου 2012, σύμφωνα με τους όρους του σχετικού διαγωνισμού.

Μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Αρχής, η Αρχή προχώρησε με σχετικές διαπραγματεύσεις με την υφιστάμενη ασφαλιστική εταιρεία Atlantic Insurance Co Ltd και υπογράφηκε συμβόλαιο για την ασφαλιστική κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων της Αρχής, All Risks Property Insurance Policy με ημερομηνία έναρξης την 16^η Μαΐου 2012 και λήξης την 15^η Μαΐου 2014, με αυτόματη ανανέωση του ασφαλιστικού συμβολαίου για ακόμη ένα έτος, καθώς και για τις εργασίες αποκατάστασης Construction Insurance Policy με ημερομηνία έναρξης την 25^η Μαΐου 2012 και λήξης την 25^η Ιουλίου 2013.

Διεύθυνση Γραφείου Γενικής Διεύθυνσης

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

Η Αρχή αποζημιώθηκε από την Atlantic Insurance Co Ltd και είναι σε μια διαρκή επικοινωνία με τη Eurosure Insurance Company Ltd που κάλυπτε τη Μονάδα αρ. 5, ώστε να αποζημιωθεί για τη ζημιά που υπέστη λόγω της έκρηξης στη Ναυτική Βάση «Ευάγγελος Φλωράκης» στο Μαρί, στις 11 Ιουλίου 2011.

Νομική Στήριξη και Συμβουλευτικές Υπηρεσίες

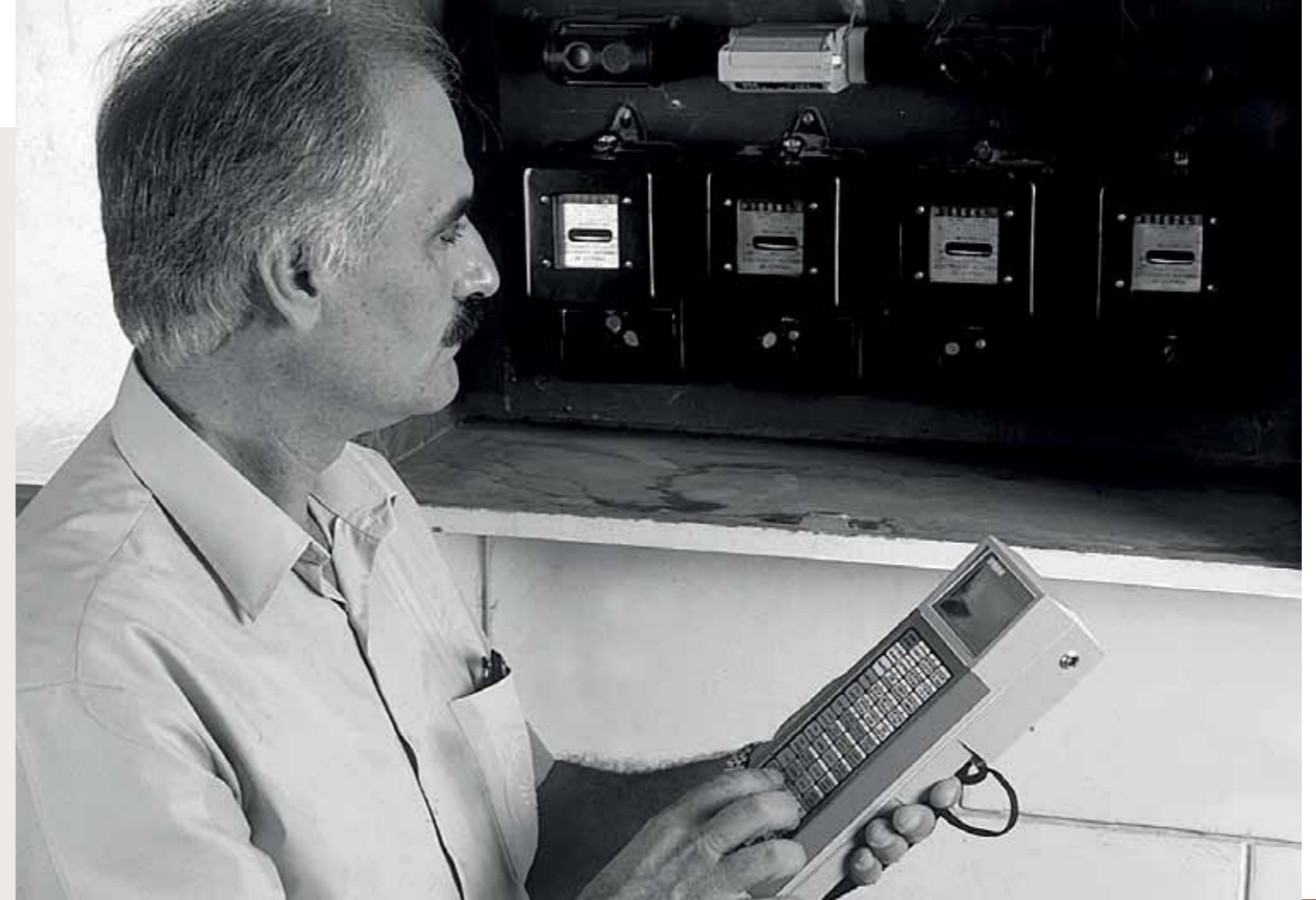
Πέραν των πιο πάνω, το Τμήμα Νομικών Υπηρεσιών πρόσφερε νομική στήριξη για τη συνομολόγηση Συμφωνιών και Μνημονίων Συνεργασίας με εταιρείες ενέργειας και/ή άλλες εταιρείες που δραστηριοποιούνται στον τομέα της Ενέργειας.

Από το Τμήμα Νομικών Υπηρεσιών δόθηκαν επίσης, νομικές συμβουλές στη Διεύθυνση Προμηθειών της Αρχής αναφορικά με τη συνομολόγηση Συμβάσεων Εμπιστευτικότητας και/ή την καλύτερη νομική κάλυψη της Αρχής, με την τροποποίηση Συμβολαίων.

Παραστέθηκαν περαιτέρω, νομικές συμβουλές στην Επιτελική Μονάδα Οικονομικών αναφορικά με τα θέματα της Χαρτοσήμανσης των Συμβάσεων, της συνομολόγησης Συμφωνιών ενοικίασης, Συμφωνιών εξόφλησης λογαριασμών, για το χειρισμό υπόθεσης αναφορικά με τους ειδικούς φόρους κατανάλωσης που πληρώνει η Αρχή, το χειρισμό υποθέσεων για επιστροφές ποσών σε τραπεζικά ιδρύματα και τράπεζες και για τη συνομολόγηση Συμφωνιών Συμψηφισμού οφειλόμενων ποσών, μεταξύ άλλων.

Πρωτλήθηκε επίσης, η εισήγηση για τη Διασύνδεση του Αρχείου της ΑΗΚ και του αρχείου του Γραφείου Εφόρου Εταιρειών και Επίσημου Παραλήπτη για την εύκολη εξεύρεση εταιρειών υπό εκκαθάριση και πτωχευσάντων οι οποίοι οφείλουν ποσά στην Αρχή.

Πρωτλήθηκαν ακόμα, οι αναγκαίες τροποποιήσεις των περί Αρχής Ηλεκτρισμού (Σχέδιο Συντάξεων και Χορηγημάτων σε Υπαλλήλους) Κανονισμών του 2011 ΚΔΠ 188-97, του Τρίτου Πίνακα του Κανονισμού 42, Επιδόματα Υπερωριακή Αμοιβή και του Κανονισμού 29Α, Πρόωρη Αφυπηρέτηση, των περί Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (Όροι Υπηρεσίας) Κανονισμών του 1986, Κ.Δ.Π. 291/86, του άρθρου 25 του περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμου, Κεφ. 171, για τα Λιμενικά Δικαιώματα και του άρθρου 61 του περί Ηλεκτρισμού Νόμου, Κεφ. 170, μέσω του αρμόδιου Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, για ψήφιση από τη Βουλή των Αντιπροσώπων.



Παραστέθηκε επίσης νομική στήριξη στην Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων για τη σύνταξη και τη συνομολόγηση της Σύμβασης για τον Εικονικό Σταθμό Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Επιπρόσθετα, δόθηκαν νομικά σχόλια στη Διεύθυνση Πληροφορικής αναφορικά με τη σύνταξη της Διαδικασίας, Εγχειριδίου και Εντύπων για τη Διαχείριση Περιστατικών Ασφάλειας Συστημάτων Πληροφορικής, μεταξύ άλλων.

Παραστέθηκαν νομικές συμβουλές στην Επιχειρησιακή Μονάδα Εξυπηρέτησης Πελατών, καθώς και στις Περιφέρειες Λευκωσίας-Κερύνειας-Μόρφου, Λεμεσού, Αμμοχώστου-Λάρνακας και Πάφου, αναφορικά με ερωτήματα νομικής φύσεως για παράπονα καταναλωτών προς την ΑΗΚ, τη ΡΑΕΚ, την Επίτροπο Διοικήσεως, για αιτήματα αποζημιώσεων, για τη λήψη συγκαταθέσεων, για διακοπές, συνδέσεις και μεταβιβάσεις καταναλωτών, για μετακινήσεις μετρητών, για ενημέρωση και παροχή πληροφοριών προς τους καταναλωτές και για παράνομες επεμβάσεις, μεταξύ άλλων.

Κατά το 2012, το Τμήμα Νομικών Υπηρεσιών εκπροσώπησε την Αρχή, στηρίζοντας τη Διεύθυνση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, στο Τμήμα Εργασιακών Σχέσεων του Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων, στην εργατική διαφορά μεταξύ Αρχής και των Συντεχνιών ΣΕΚ και ΠΕΟ με θετικό αποτέλεσμα και συμβιβαστική λύση για όλα τα μέρη.

Πέραν των πιο πάνω, η Αρχή εκπροσωπήθηκε από το Τμήμα Νομικών Υπηρεσιών στη Βουλή των Αντιπροσώπων, στο στάδιο ψήφισης Νομοθεσιών που αφορούν την Αρχή.

Επιπρόσθετα, το Τμήμα Νομικών Υπηρεσιών είναι αρμόδιο για τον έλεγχο και προώθηση των τιμολογίων των Νομικών Συμβούλων της ΑΗΚ, καθώς και για την αρχειοθέτηση της Επίσημης Εφημερίδας της Κυπριακής Δημοκρατίας.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

Το προσωπικό της Αρχής

	2012	2011
Επιστημονικό Προσωπικό	261	277
Γραφειακό Προσωπικό	377	389
Τεχνικό Προσωπικό	1 632	1 704
Σύνολο Μόνιμου Προσωπικού	2 270	2 370
Συμβασιούχο Προσωπικό	49	50
ΟΛΙΚΟ	2 319	2 420

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 1 142 άτομα σε σύγκριση με 1 061 άτομα κατά το τέλος του προηγούμενου χρόνου. Εννέα συνταξιούχοι είναι αγνοούμενα πρόσωπα από την τουρκική εισβολή του 1974. Επιπρόσθετα καταβάλλονταν 275 συντάξεις χρείας και τέκνων, σε σύγκριση με 272 κατά τον προηγούμενο χρόνο.

Δείκτες Ανθρώπινου Δυναμικού και Παραγωγικότητας

Οι διακυμάνσεις της παραγωγικότητας φαίνονται στο Σχεδιάγραμμα αρ. 8 (σελ. 68) 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 2003-2012.

Οι απουσίες του προσωπικού της ΑΗΚ λόγω ασθένειας και/ ή εργατικών ατυχημάτων ανήλθαν σε ποσοστό 2,8% ή 10 μέρες για κάθε υπάλληλο σε σύγκριση με 3,1% ή 11 μέρες για κάθε υπάλληλο κατά τον προηγούμενο χρόνο, ενώ συγκρίνοντας τα σύνολα των αδειών ασθένειας του 2011 (27 123 ημέρες) με αυτά του 2012 (23 631 ημέρες) παρατηρείται μείωση της τάξης του 12,9% (3 492 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

Έτος προκλήσεων ήταν το 2012 για τη Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού, εφόσον λόγω της ευρύτερης δυσμενούς οικονομικής κατάστασης και της



ανάγκης λήψης μέτρων, η Υπηρεσία βρέθηκε αντιμέτωπη με την ανάγκη υλοποίησης Νομοθεσιών και μέτρων που διαμόρφωναν σε μεγάλο βαθμό τα εργασιακά θέσμιμα.

Τέτοιες ήταν, Νομοθεσίες και Κρατικές εγκύκλιοι που αφορούσαν μειώσεις μισθών, μειώσεις στις προσλήψεις και αλλαγές στα συνταξιοδοτικά ωφελήματα του προσωπικού, που δημιούργησαν σοβαρά θέματα για συζήτηση με τη Συνδικαλιστική πλευρά.

Παράλληλα, καθοριστική ήταν η συμμετοχή της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού στις συναντήσεις με τις Συντεχνίες για τη συνέχιση του διαλόγου για τον Εξορθολογισμό της Δομής του Οργανισμού και την εφαρμογή της Εναλλαξιμότητας. Τον Απρίλιο 2012, ολοκληρώθηκαν οι διαβουλεύσεις με όλες τις Συντεχνίες του προσωπικού και έγινε κατορθωτή η επίτευξη συμφωνίας που αφορά στον Εξορθολογισμό της Οργανικής δομής των θέσεων μέχρι τις κλίμακες Δ, Ν1 και Ν2.

Σημαντική πρόνοια της Συμφωνίας, ήταν η εφαρμογή Σχεδίου Εθελούσιας Πρόωρης Αφυπηρέτησης το οποίο επίσης ετοίμασε η Υπηρεσία και παρουσίασε στις Συντεχνίες που το έκαναν αποδεκτό. Το εν λόγω σχέδιο στάλθηκε στο Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού για να προωθηθεί για έγκριση από τη Βουλή των Αντιπροσώπων.

Δυστυχώς, λόγω των δυσμενών οικονομικών δεδομένων του τόπου, το Υπουργείο Οικονομικών πληροφόρησε την Υπηρεσία ότι το θέμα υιοθέτησης τέτοιου Σχεδίου θα εξεταστεί σε μεταγενέστερο στάδιο, αφού ληφθούν υπόψη τα νέα οικονομικά δεδομένα. Αυτή η αρνητική εξέλιξη δεν αποθάρρυνε την Υπηρεσία από το να συνεχίσει να επιδιώκει τη συνέχιση του διαλόγου με τη Συνδικαλιστική πλευρά για τον Εξορθολογισμό ολόκληρης της Οργανικής δομής του Οργανισμού.

Σε άλλες συναντήσεις που έγιναν μεταξύ της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού με τις Συντεχνίες, εξετάστηκαν διάφορα σοβαρά θέματα που αφορούσαν θέματα στελέχωσης, τον έλεγχο των Ηλεκτρικών Εγκαταστάσεων από προσωπικό της ΑΗΚ, τις πρόνοιες εργοδότησης του προσωπικού της Αρχής στον ΔΣΜΚ, τα προβλήματα που δημιουργεί στην Υπηρεσία η αύξηση του ορίου αφυπηρέτησης σε συνδυασμό με το δραστικό περιορισμό σε νέες προσλήψεις και τη συνεπακόλουθη γήρανση του πληθυσμού, την επανεξέταση θεμάτων που αφορούν τον καθορισμό κατ' ελάχιστο ορίων Υπηρεσίας κ.ά.

Επίσης, η Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού συναντήθηκε με τη Συνδικαλιστική πλευρά, στην παρουσία Μεσολαβητού του Τμήματος Εργασιακών Σχέσεων του Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων, για επίλυση Εργατικών Διαφορών.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ

Εκπαίδευση και Επιμόρφωση

Μέσα στο 2012 το Τμήμα Ανάπτυξης Ανθρώπινου Δυναμικού της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού διοργάνωσε 70 ενδοϋπηρεσιακά προγράμματα και σεμινάρια που κάλυψαν ένα ευρύ φάσμα θεμάτων με 1 462 συμμετοχές από μέλη του προσωπικού. Επίσης υπήρξαν άλλες 101 συμμετοχές του προσωπικού σε διάφορα επιμορφωτικά προγράμματα, που οργανώθηκαν από εκπαιδευτικά ιδρύματα και διάφορους οργανισμούς στην Κύπρο, ενώ οκτώ μέλη του επιστημονικού προσωπικού παρακολούθησαν εκπαιδευτικά προγράμματα, σεμινάρια και συνέδρια στο εξωτερικό.



Σχεδ. 8

ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΟΤΗΤΑΣ

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

Συνολικά υπήρξαν 1 571 συμμετοχές του προσωπικού σε εκπαιδευτικά προγράμματα με μέσο κόστος €18,29/υπάλληλο λόγω του ότι τα περισσότερα άτομα εκπαιδεύονται ενδοϋπηρεσιακά. Τα ενδοϋπηρεσιακά προγράμματα επιχορηγήθηκαν από την Αρχή Ανάπτυξης Ανθρώπινου Δυναμικού Κύπρου με το ποσό των €56.936,08.

Προαγωγές Προσωπικού

Κατά το 2012 η υπηρεσία διεκπεραίωσε τη διαδικασία προαγωγής και προσέφερε προαγωγή σε έντεκα υπαλλήλους.

Προσλήψεις/Αφυπηρέτησεις/Παραπτώσεις

Στη βάση σχετικής εγκυκλίου του Υπουργείου Οικονομικών δεν έχουν γίνει οποιεσδήποτε προσλήψεις νέου προσωπικού εντός του έτους. Να σημειωθεί ότι κατά τη διάρκεια του έτους, 15 υπάλληλοι συνταξιοδοτήθηκαν λόγω ορίου ηλικίας, δύο υπάλληλοι αφυπηρέτησαν για λόγους υγείας, 23 υπάλληλοι αφυπηρέτησαν πρόωρα, 41 υπάλληλοι αφυπηρέτησαν με βάση το σχέδιο πρόωρης αφυπηρέτησης, δύο υπάλληλοι τερμάτισαν την υπηρεσία τους και ένας υπάλληλος απεβίωσε.

ΑΣΦΑΛΕΙΑ, ΥΓΕΙΑ, ΕΥΗΜΕΡΙΑ

Ιατροφαρμακευτική Περίθαλψη

Για το 2012 η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου εισέφερε €7.533.663,18 (€7.095.483,75 το 2011) στο Ταμείο Ιατροφαρμακευτικής Περίθαλψης Υπαλλήλων ΑΗΚ, ενώ, λόγω της ανανέωσης της συλλογικής σύμβασης για την περίοδο 2010-2012 και της αύξησης του ποσοστού εισφοράς της ΑΗΚ προς το Ταμείο (από 5,65% σε 5,90%), η ΑΗΚ εισέφερε στο Ταμείο αναδρομικά, ποσό €299.088,68 για το 2010 και €311.558,86 για το 2011. Εισέφερε επίσης και ποσό €51.260,00 (όσα και το 2011) στο Ειδικό Ταμείο για κάλυψη εξόδων για σοβαρές περιπτώσεις που έτυχαν περίθαλψης στην Κύπρο ή το εξωτερικό. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2012, οι δικαιούχοι του Ταμείου ήταν 9 214 (2 278 υπάλληλοι, 1 141 συνταξιούχοι και 5 795 εξαρτώμενα).

Ταμεία Βοηθείας

Τα Ταμεία Βοηθείας των υπαλλήλων συνέχισαν κανονικά τη λειτουργία τους κατά τη διάρκεια του έτους, προσφέροντας σε αναξιοπαθόντες υπαλλήλους και συνταξιούχους ή σε μέλη των οικογενειών τους, που αντιμετωπίζουν σοβαρά οικονομικά προβλήματα, οικονομική βοήθεια, που ξεπέρασε τις €304.000. 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 2012 ήταν 1 997 για το Ταμείο Βοηθείας Υπαλλήλων ΑΗΚ και 190 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 2012 απονεμήθηκαν σε δικαιούχους Πιστοποιητικά Ευδόκιμης Πολυετούς Υπηρεσίας και αναμνηστικά δώρα ως ακολούθως:

- Σε 79 υπαλλήλους, που αφυπηρέτησαν κατά το 2012 και συμπλήρωσαν περισσότερα των 20 ετών υπηρεσία απονεμήθηκε το Πιστοποιητικό Ευδόκιμης Υπηρεσίας της Αρχής.
- Σε 21 υπαλλήλους, που κατά το 2012 συμπλήρωσαν 30 έτη υπηρεσίας απονεμήθηκε αργυρό μετάλλιο της Αρχής.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

Επαγγελματική Ασφάλεια και Υγεία Υπαλλήλων ΑΗΚ

Διαχείριση Ασφάλειας και Υγείας

Η Αρχή Ηλεκτρισμού εφαρμόζει ολοκληρωμένο Σύστημα Διαχείρισης της Ασφάλειας και Υγείας (ΣΔΑΥ) για τη διαχείριση της επαγγελματικής Ασφάλειας και Υγείας. Το ΣΔΑΥ συμπεριλαμβάνει και τις Γραπτές Εκτιμήσεις Κινδύνου για όλες τις δραστηριότητες της ΑΗΚ, το οποίο βρίσκεται αναρτημένο στη δικτυακή πύλη όπου έχει πρόσβαση όλο το προσωπικό του Οργανισμού. Οι Λειτουργοί Ασφάλειας σε συνεργασία με τους τοπικούς Διαχειριστές Ασφάλειας και Υγείας για το ΣΔΑΥ διοργανώνουν ενημερωτικές ημερίδες προς όλο το προσωπικό του Οργανισμού κατά τις οποίες επεξηγήθηκε η δομή και ο τρόπος λειτουργίας του ΣΔΑΥ. 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.

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 εκτός από τα γενικά καθήκοντα που επιτελούν στους χώρους εργασίας τους, διερεύνησαν τα ατυχήματα και τα επικίνδυνα συμβάντα που συνέβησαν κατά τη διάρκεια της χρονιάς και έκαναν εισηγήσεις για λήψη μέτρων ασφάλειας και αποφυγή μελλοντικών παρόμοιων περιστατικών. Επίσης έλεγξαν την πληρότητα σε σχέση με τις απαιτήσεις της Νομοθεσίας των Σχεδίων Ασφάλειας και Υγείας που υπέβαλαν οι εργολάβοι, οι οποίοι ανέλαβαν εντός του έτους, διάφορα έργα για λογαριασμό της ΑΗΚ. Οι Λειτουργοί Ασφάλειας συνέχισαν τις επισκέψεις / επιθεωρήσεις / διαβουλεύσεις και συμβουλές σε συνεργεία Περιφερειών και Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών καθ' όλη τη διάρκεια του έτους.

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 διοργάνωσε το Τμήμα Εκπαίδευσης της ΑΗΚ όσο και κατά τη διάρκεια της εβδομάδας ασφάλειας.

Μέσα Ατομικής Προστασίας

Το Τμήμα Ασφάλειας και Υγείας σε συνεργασία με το Τμήμα Προμηθειών της ΑΗΚ προχώρησαν σε νέα διαδικασία επιλογής και αγοράς υποδημάτων ασφαλείας για το προσωπικό της ΑΗΚ. Με τη νέα διαδικασία δόθηκε η δυνατότητα στο προσωπικό της ΑΗΚ να επιλέγει τα παπούτσια ασφαλείας που του ταιριάζει μέσα από διάφορα μοντέλα υποδημάτων που είχαν εκ των προτέρων αξιολογηθεί στη βάση της νέας διαδικασίας προμήθειας υποδημάτων ασφαλείας.

Ατυχήματα

Κατά το έτος 2012 συνέβησαν συνολικά 29 ατυχήματα στα οποία τραυματίστηκαν 29 άτομα. Δύο 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.

Στις τρεις πιο κάτω γραφικές παραστάσεις δίνεται η διακύμανση των Δεικτών Συχνότητας (F), Σοβαρότητας (S) και Εμφάνισης (FO) ατυχημάτων για την περίοδο 2006-2012. 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 δείχνει τον αριθμό ατυχημάτων σε σχέση με τον αριθμό των εργαζομένων.

Ο Δείκτης Συχνότητας Ατυχημάτων (F) για την ΑΗΚ παρουσίασε σημαντική μείωση σε σχέση με το προηγούμενο έτος από 9,0 σε 5,8. Ο Δείκτης Σοβαρότητας (S) σημείωσε επίσης μείωση από 385 σε 191 και ο Δείκτης Εμφάνισης από 1 736 σε 1 218.

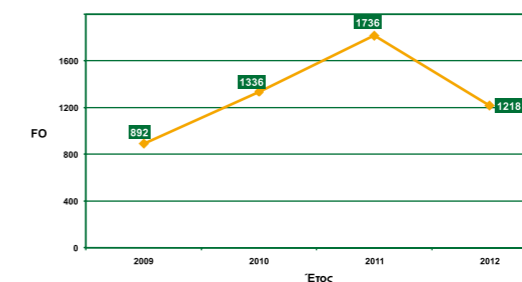
Δείκτης Συχνότητας Ατυχημάτων F



Δείκτης Σοβαρότητας S



Δείκτης Εμφάνισης Ατυχημάτων FO



Εβδομάδα Ασφάλειας και Ασκήσεις Πυρασφάλειας

Την περίοδο 13-17 Φεβρουαρίου 2012, πραγματοποιήθηκε η καθιερωμένη Εβδομάδα Ασφάλειας, στους διάφορους χώρους της Αρχής, όπου έλαβαν χώρα διάφορες εκδηλώσεις στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς και τις Περιφέρειες. Στα πλαίσια των εκδηλώσεων αυτών έγιναν διαλέξεις σε θέματα που αφορούν την Ασφάλεια και Υγεία του προσωπικού, ασκήσεις πυρόσβεσης, εκκένωσης 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 Δεκέλειας.

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.

Άρχισε η διαδικασία για αναθεώρηση της Επιχειρησιακής Στρατηγικής της ΑΗΚ, για την τριετία 2013 – 2015. Η Επιχειρησιακή Στρατηγική του Οργανισμού 2013 – 2015 θα βασίζεται 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.

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 να μελετήσει το σχεδιασμό και εφαρμογή Συστήματος Διαχείρισης Επιχειρησιακής Συνέχειας σε όλο τον Οργανισμό.

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)

Η Διεύθυνση Στρατηγικού Σχεδιασμού έχει ενεργό συμμετοχή σε διάφορες ενέργειες που προβαίνει η ΑΗΚ για ανάπτυξη της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ). Συγκεκριμένα:



- Εγκατάσταση Ηλιακού Θερμικού Σταθμού στο Ακρωτήρι Λεμεσού.
- Προκήρυξη Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για σύναψη κοινοπραξιών με σκοπό την εγκατάσταση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων. Ολοκλήρωση της διαδικασίας.
- Ζητήθηκαν προσφορές για διάθεση γης, για εγκατάσταση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, με σκοπό τη συμμετοχή της ΑΗΚ στον Κρατικό Μειοδοτικό Διαγωνισμό.
- Ολοκλήρωση της διαδικασίας συμμετοχής της ΑΗΚ στον Κρατικό Μειοδοτικό Διαγωνισμό για εγκατάσταση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, με έξι προτάσεις.

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 2012 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 έναντι εταίρου ενοικίου η παραχώρηση στην εταιρεία MTN άδειας χρήσης έκτασης γης στον Η/Σ Βασιλικού και στον Υποσταθμό Αθαλάσσης, σε τεμάχια γης που ανήκουν στην ΑΗΚ για την εγκατάσταση κεραιών κινητής τηλεφωνίας. Έγιναν επίσης διαβουλεύσεις με τη CYTA για πιθανή ενοικίαση της υποδομής της ΑΗΚ από τη CYTA 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.

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

Η μονάδα θα έχει δυνατότητα παραγωγής 60 000m³ αφαλατωμένου νερού ημερησίως και αναμενόταν να αρχίσει εμπορική λειτουργία το 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 επανάρχισαν οι εργασίες στο εργοτάξιο. Ο εργολάβος υπέβαλε νέο πρόγραμμα εργασιών και αναμένεται ότι η Μονάδα θα τεθεί σε λειτουργία αρχές του 2013.

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)

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

Συγκεκριμένα γίνονται μελέτες με εγκατάσταση ηλιακού θερμικού σταθμού στο Ακρωτήρι Λεμεσού, σε χώρο που ανήκει στην Ιερά Μητρόπολη Λεμεσού. Ήδη υπογράφηκε Συμφωνία Συνεργασίας μεταξύ ΑΗΚ και Ιεράς Μητρόπολης Λεμεσού για συνεργασία στην υλοποίηση του έργου και διεξήχθησαν τεχνοοικονομικές και περιβαλλοντικές μελέτες. Ετοιμάστηκαν επίσης αρχιτεκτονικά και κατασκευαστικά σχέδια τα οποία υποβλήθηκαν στην Επαρχιακή Διοίκηση Λεμεσού για έκδοση Άδειας Οικοδομής.

Ζητήθηκαν προσφορές για εγκατάσταση φωτοβολταϊκού πάρκου στον Υποσταθμό Τσερίου. Η ΑΗΚ με τον επιτυχόντα εργολάβο υπέβαλε προτάσεις για το χώρο στο Τσερί και για πέντε άλλες τοποθεσίες στο μειοδοτικό διαγωνισμό που προκήρυξε η Κυβέρνηση για φωτοβολταϊκά πάρκα ισχύος μέχρι 10MW.

Η ΑΗΚ προκήρυξε Διαγωνισμό Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για δημιουργία κοινοπραξιών για ανάπτυξη μεγάλων Φωτοβολταϊκών Πάρκων έρραν των 5 MW.

Επιπλέον μελετάται η εμπλοκή της ΑΗΚ σε κοινοπραξίες για την εγκατάσταση και λειτουργία αιολικών πάρκων. Μετά την έκδοση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για επιλογή συνεργατών και μετά την υποβολή των προτάσεων διεξάγονται διαπραγματεύσεις με εταιρείες που εξασφάλισαν τη χορηγία από το Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ και Εξοικονόμησης Ενέργειας για ενδεχόμενη κατάληξη σε συμφωνία για ανάπτυξη αιολικού πάρκου.

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. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ανακοίνωσε ότι όλες οι αιτήσεις που υπέβαλε η ΑΗΚ απερρίφθησαν. Σημειώνεται ότι στην τεχνοοικονομική αξιολόγηση που διεξήχθη από τους Συμβούλους της

Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΙΒ) οι περισσότερες αιτήσεις της ΑΗΚ είχαν καταταγεί στην πρώτη και δεύτερη θέση στην κατηγορία τους. Το θέμα διερευνάται σε συνεργασία με το Τμήμα Περιβάλλοντος του Υπουργείου Γεωργίας Φυσικών Πόρων και Περιβάλλοντος και αναμένονται διευκρινιστικές επιστολές από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

ΤΟΜΕΑΣ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Κατά το 2012 η ΑΗΚ συνέχισε την ενεργή συμμετοχή της σε τέσσερα ερευνητικά προγράμματα, το 7MW-WEC-by-11, το MACCSol, το ΗΠΗΝ και το IntelliSYS. Τα ερευνητικά προγράμματα 7MW-WEC-by-11, MACCSol και IntelliSYS 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 τεσσάρων πιο πάνω ερευνητικών προγραμμάτων:

- 7MW-WEC-by-11: Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι ο σχεδιασμός και η εγκατάσταση έντεκα ανεμογεννητριών προηγμένης τεχνολογίας ισχύος 7 MW η καθεμιά, 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.
- MACCSol: Σκοπός του προγράμματος είναι η ανάπτυξη ανταγωνιστικής καινοτόμου τεχνολογίας, υψηλής απόδοσης, 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 MAC CSol είναι η ανάπτυξη μαθηματικών οικονομικών μοντέλων και την εκπόνηση τεχνο-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 αφαλατωμένου 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.
- IntelliSYS: Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι ο συνδυασμός συστημάτων ηλεκτρικής ισχύος, τηλεπικοινωνιακών δικτύων και κατανεμημένων δικτύων νερού κάτω από την ομπρέλα της ευφυούς παρακολούθησης, του ελέγχου και της ασφάλειας.

Ο τομέας Έρευνας και Ανάπτυξης της ΑΗΚ έχει συνδιοργανώσει το εργαστήριο “State of the Art of renewable energy systems (RES) and future prospects in Cyprus and Mediterranean region by Cyprus natural gas”, που έγινε στη Λευκωσία στις 04 Φεβρουαρίου του 2012, το εργαστήριο “Workshop on the Reconstruction of Vasilikos Power Station”, που έγινε στη Λευκωσία στις 26 Απριλίου του 2012, το Διεθνές Συνέδριο “1st Conference on Power Options for the Eastern Mediterranean Region”, που έγινε στη Λεμεσό μεταξύ 19 και 21 Νοεμβρίου του 2012 και τα εργαστήρια “Workshop on the Solar Thermal Cogeneration of Electricity and Water: The STEP-EW project” και “Workshop on the Cyprus Energy Crisis and the Vasilikos Power Station Reconstruction”, που έγιναν στη Λεμεσό στις 21 Νοεμβρίου του 2012, 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 μεγάλης κλίμακας συστήματα μπαταριών για αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας, για καταστροφές στα συστήματα ηλεκτροδότησης παγκοσμίως που οφείλονται σε φυσικές καταστροφές και σε ανθρώπινα λάθη,

Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης

καθώς και για την πυρηνική ενέργεια. Επίσης, εκπόνησε παραμετρικές μελέτες βέλτιστου κόστους για την εύρεση της βέλτιστης γεωμετρίας καινοτόμου αερόψυκτου συμπυκνωτή καθώς και παραμετρική μελέτη βιωσιμότητας για τη διεξόδυση συστήματος αντιληπσιοταμείωσης στο σύστημα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου. Επιπλέον, εκπόνησε μελέτη για τη σύγκριση των μηχανισμών προώθησης φωτοβολταϊκών συστημάτων για οικιακή χρήση με εγγυημένη διατίμηση και με μηχανισμό συνάθροισης μετρήσεων και εκπόνησε μελέτη για τη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο. Επίσης, έχουν δημοσιευθεί αρκετά άρθρα σε έγκριτα διεθνή περιοδικά και έχουν γίνει παρουσιάσεις σε συνέδρια σε σχέση με τις δραστηριότητες έρευνας και ανάπτυξης.

ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗ ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ

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 ISO9001:2008 και ISO14001:2004 αντίστοιχα. Τα συστήματα αυτά, αποτελούν το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Διαχείρισης της ΑΗΚ.

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, με πλήρη συνείδηση της Κοινής Ευθύνης της ΑΗΚ.

Κατά τη διάρκεια του 2012, στα πλαίσια της συνεχούς βελτίωσης υλοποιήθηκαν μεταξύ άλλων οι πιο κάτω δραστηριότητες:

Διασυνδεδεμένο Σύστημα Διαχείρισης

Διενεργήθηκε τον Οκτώβριο Εξωτερική Επιθεώρηση του Διασυνδεδεμένου Συστήματος Διαχείρισης από την Κυπριακή Εταιρεία Πιστοποίησης. Ως αποτέλεσμα της επιθεώρησης επιβεβαιώθηκε ότι το Σύστημα Διαχείρισης της ΑΗΚ ικανοποιεί τα πρότυπα Διασφάλισης Ποιότητας και Περιβάλλοντος ISO9001:2008 και ISO14001:2004 αντίστοιχα. Εντοπίστηκε επίσης αριθμός μη συμμορφώσεων για τις οποίες έχουν τροχοδρομηθεί οι σχετικές ενέργειες άρσης τους.

Πρότυπα Προστασίας Καταναλωτών – ΡΑΕΚ

Τα αποτελέσματα του συστήματος μέτρησης των δεικτών (Χάρτη Πολίτη) που αφορούν την Κανονιστική Διοικητική Πράξη (Κ.Δ.Π) 571/2005, εκδίδονται περιοδικά και ετήσια και κοινοποιούνται τόσο στη Διεύθυνση της ΑΗΚ όσο και στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου.

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 διασφαλιστεί η ομοιομορφία διαχείρισης των υποθέσεων από όλες τις Περιφέρειες και η εξαγωγή αξιόπιστων συγκριτικά αποτελεσμάτων.

Επικαιροποίηση Ηλεκτρονικού Συστήματος Διαχείρισης Εγγράφων (Δικτυακή Πύλη)

Στα πλαίσια του συστήματος συνεχούς βελτίωσης της ΑΗΚ, γίνεται συστηματική επικαιροποίηση των εγγράφων του Συστήματος Διαχείρισης που βρίσκονται στη Δικτυακή Πύλη (portal), με βάση τις σχετικές αποφάσεις και εγκρίσεις από όλους τους Ιδιοκτήτες Κρίσιμων Διεργασιών.

Στοχοθέτηση Οργανισμού

Έχει ολοκληρωθεί ο σχεδιασμός για Στοχοθέτηση του Οργανισμού αρχίζοντας 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 32 δείκτες απόδοσης, που αποτελούν την Κάρτα αποτελεσμάτων της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου και είναι χωρισμένοι σε πέντε διαστάσεις: Πελατών, Οικονομικών, Διαδικασιών, Μάθησης και Περιβάλλοντος.

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 2013.

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 και βελτίωση των Διαδικασιών μεταξύ Περιφερειών και Κεντρικών Γραφείων. Στόχος είναι τα εργαστήρια να συνεχιστούν και το 2013 με την εμπλοκή και άλλων κρίσιμων διεργασιών, στοχεύοντας στην απλοποίηση των διαδικασιών, στη μείωση των λειτουργικών κόστων και στην αύξηση της παραγωγικότητας.

Διευθυντικές Ανασκοπήσεις

Έχουν ολοκληρωθεί τρεις Διευθυντικές Ανασκοπήσεις, οι οποίες έχουν παρουσιασθεί στο Συμβούλιο Διεύθυνσης. Οι ανασκοπήσεις περιλαμβάνουν τα επιχειρησιακά αποτελέσματα του 2011 που αφορούν τα Συστήματα Διαχείρισης Ποιότητας και Περιβάλλοντος.

Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη (ΕΚΕ)

Η Αρχή έχει αποφασίσει την εφαρμογή Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης που να καλύπτει όλες τις δραστηριότητες του οργανισμού στα Κεντρικά Γραφεία, Περιφέρειες και Η/Σ. Ως αποτέλεσμα έχει ξεκινήσει η προσπάθεια με την έγκριση από τον Γενικό Διευθυντή του σχεδίου δράσης και των ομάδων εργασίας.

Τον Οκτώβριο 2013 αναμένεται η ολοκλήρωση του έργου.

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Οι οικονομικές καταστάσεις της ΑΗΚ για το 2012 μαζί με τις βοηθητικές καταστάσεις βρίσκονται στις σελίδες 92 μέχρι 136. Τα κύρια στατιστικά οικονομικά στοιχεία για τη δεκαετία 2003-2012 φαίνονται περιληπτικά στη σελίδα 82.

Πίνακας 3

Ενοποιημένος λογαριασμός αποτελεσμάτων για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012 και μεταβολές έναντι του προηγούμενου έτους

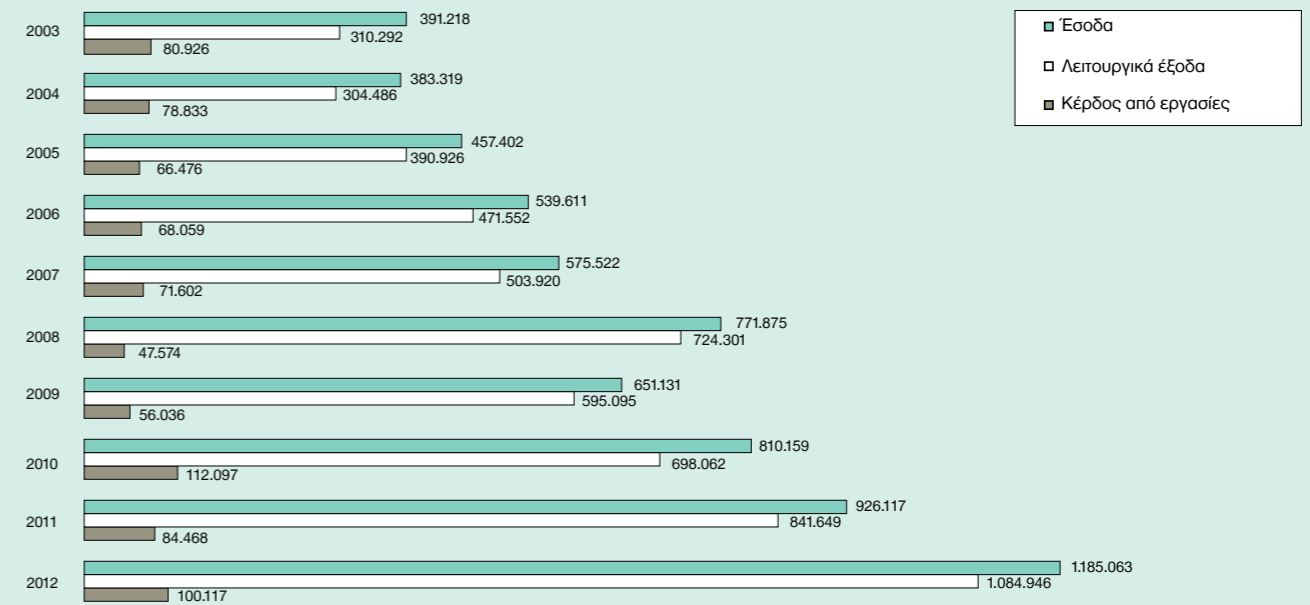
€000		
	2012	Αύξηση/ (Μείωση)
ΕΣΟΔΑ		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	966.552	108.776
Έκτακτη προσαύξηση	61.680	41.822
Ανάκτηση κόστους προσωρινών μονάδων παραγωγής από την Κυβέρνηση	31.702	14.473
Αποζημιώσεις από ασφαλιστικές εταιρείες	89.301	89.301
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών	19.973	926
Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	14.053	3.425
Χρηματοδοτικά έσοδα	1.802	223
	1.185.063	258.946
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	(1.084.946)	(243.297)
Κέρδος εργασιών	100.117	15.649
Χρηματοδοτικά έξοδα	(13.960)	(4.969)
Κέρδος πριν τη φορολογία	86.157	10.680
Φορολογία	(8.935)	(1.147)
Πρόβλεψη λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου		(1.896)
Καθαρό κέρδος για το έτος	77.222	7.637
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (εκατ. kWh)	4 355,6	(239,3)

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 €966.552.000 και σημείωσαν αύξηση €108.776.000 ή 12,7%.

Σχεδ. 9

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



Το σύνολο των λειτουργικών εξόδων ανήλθε σε €1.084.946.000 και σημείωσε αύξηση €243.297.000 ή 28,9%. Αφού λήφθηκαν υπόψη τα χρηματοδοτικά έξοδα που ανέρχονται σε €13.960.000, το κέρδος πριν τη φορολογία έφθασε σε €86.157.000 σε σύγκριση με €75.477.000 του προηγούμενου έτους. Μετά την αφαίρεση ποσού €8.935.000 για φορολογία, το καθαρό κέρδος ήταν €77.222.000 (2011: €69.585.000).

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΕΞΟΔΩΝ

Ο Πίνακας 4 στη σελίδα 80 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 25,8% στα €581,30 το μετρικό τόνο. Η κατανάλωση μειώθηκε κατά 5,1% και έφθασε τους 1.109,7 χιλ. μετρικούς τόνους. Σαν αποτέλεσμα των πιο πάνω η δαπάνη καυσίμων αυξήθηκε κατά €104.608.000 και έφθασε στα €645.049.000.

Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους ύψους €42.084.000 μειώθηκε κατά 9% λόγω μείωσης της αγοράς από τρίτους κατά €19.802.000 και αύξηση αγοράς από Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας κατά €15.663.000.

Για το κόστος προσωρινών μονάδων παραγωγής ύψους €35.302.000, περιλαμβάνεται ανάκτηση ποσού από την Κυβέρνηση στα έσοδα ύψους €31.702.000, για το οποίο έγινε πρόβλεψη ποσού €24.465.000.

Τα έξοδα επιδιόρθωσης του Η/Σ Βασιλικού ύψους €104.508.000 αφορούν τα έξοδα αποκατάστασης λόγω του συμβάντος στο Μαρί.

Το σύνολο των μισθών, εργοδοτικών εισφορών και ελλειμματικής εισφοράς στα σχέδια συντάξεων ανήλθε σε €116.192.000 από το οποίο ποσό €20.959.000 έχει μεταφερθεί σε χρέωση του πάγιου ενεργητικού και σε ημιτελείς εργασίες και €4.055.000 περιλαμβάνεται στα έξοδα επιδιόρθωσης του Η/Σ Βασιλικού. Τα ποσά που μεταφέρθηκαν στο πάγιο ενεργητικό αφορούν δαπάνες για έργα αναπύξεως που εκτελέστηκαν κατά τη διάρκεια του έτους από το προσωπικό της Αρχής. Ποσό €91.178.000 ή 78,5% επιβάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως. Η μείωση στη συνολική δαπάνη μισθοδοσίας €20.197.000 ή 14,8% οφείλεται στην παγιοποίηση των προσαυξήσεων των μισθών, αναστολής του τιμάρηθμου και στη μηδενική καταβολή ελλειμματικής εισφοράς στο σχέδιο συντάξεων.

Η δαπάνη για τα υλικά, υπηρεσίες και άλλες δαπάνες ήταν €52.549.000 (αύξηση €7.726.000 ή 17,2%).

Οι αποσβέσεις έφθασαν τα €89.811.000 (αύξηση €12.755.000 ή 16,65%).

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

Πίνακας 4

Ανάλυση Λειτουργικών Εξόδων

	2012		Αύξηση (Μείωση) έναντι 2011		
	€000	%	Σεντ ανά πωληθείσα kWh	€000	%
Καύσιμα	645.049	59,4	14,810	104.608	19,4
Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	42.084	3,9	0,966	(4.139)	(9,0)
Κόστος προσωρινών μονάδων παραγωγής	35.302	3,3	0,811	18.073	104,9
Πρόβλεψη για μη ανάκτηση κόστους προσωρινών μονάδων παραγωγής	24.465	2,3	0,562	24.465	100,0
Έξοδα επιδιόρθωσης Η/Σ Βασιλικού	104.508	9,6	2,399	104.508	100,0
Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές	91.178	8,4	2,093	(8.552)	(8,6)
Ελλειμματική εισφορά στα σχέδια συντάξεων	-	0,0	0,00	(16.147)	(100,0)
Υλικά, υπηρεσίες και άλλες δαπάνες	52.549	4,8	1,206	7.726	17,2
Αποσβέσεις	89.811	8,3	2,062	12.755	16,6
ΣΥΝΟΛΟ	1.084.946	100,0	24,909	243.297	28,9

ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΚΑΙ ΠΗΓΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

Οι επενδύσεις σε στοιχεία πάγιου ενεργητικού κατά τη διάρκεια του έτους έφθασαν τα €99.863.000 σε σύγκριση με €214.718.000 το 2011 (μείωση €114.855.000).

Ποσό €6.607.000 πληρώθηκε κατά το 2012 αναφορικά με φορολογία (2011: €28.435.000).

Οι αποπληρωμές των δανείων και τραπεζικών παρατραβηγμάτων ανήλθαν σε €66.126.000 (2011: €44.607.000).

Από το σύνολο των αναγκών χρηματοδότησης που ανήλθαν σε €172.596.000 η Αρχή διέθεσε ποσό €97.596.000 από τα ίδια διαθέσιμα και από συμμετοχές καταναλωτών ενώ το υπόλοιπο ποσό €75.000.000 καλύφθηκε με δάνειο. Στον Πίνακα αρ. 5 (σελ. 81) δίδονται οι χρηματοδοτικές ανάγκες της Αρχής και οι πηγές χρηματοδότησής τους.

Πίνακας 5

Χρηματοδοτικές Ανάγκες και Πηγές Χρηματοδότησης

	2012		2011	
	€000	%	€000	%
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ				
Φορολογία	6.607	3,8	28.435	9,9
Στοιχεία πάγιου ενεργητικού	99.863	57,9	214.718	74,6
Αποπληρωμές δανείων / τραπεζικών παρατραβηγμάτων	66.126	38,3	44.607	15,5
	172.596	100,0	287.760	100,0
ΠΗΓΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ				
Κέρδος πριν τη φορολογία	86.157	49,9	75.477	26,2
Αποσβέσεις μείον συνεισφορές καταναλωτών	69.838	40,5	58.009	20,2
Είσπραξη από εκποίηση στοιχείων πάγιου ενεργητικού	100	0,1	111	0,1
Μη πραγματοποιηθέν συναλλαγματικό (κέρδος)/ζημιά	(192)	(0,1)	60	0,0
Συμμετοχές καταναλωτών	26.434	15,3	33.077	11,5
Μεταβολές κεφαλαίου κινήσεως	(84.741)	(49,1)	(11.756)	(4,1)
	97.596	56,6	154.978	53,9
Δάνεια	75.000	43,4	132.782	46,1
	172.596	100,0	287.760	100,0

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟ ΤΕΛΟΣ ΤΟΥ ΧΡΟΝΟΥ

Το ιστορικό κόστος των εγκαταστάσεων σε υπηρεσία στις 31 Δεκεμβρίου 2012 ήταν €2.905.787.000 και το σύνολο των αποσβέσεων €969.040.000. Συνεπώς η καθαρή αξία των εγκαταστάσεων σε υπηρεσία ήταν 66,7% του ιστορικού κόστους. Το σύνολο του καθαρού ενεργητικού στις 31 Δεκεμβρίου 2012, ήταν €1.937.358.000. Η χρηματοδότηση προήλθε από δάνεια (€432.447.000 ή 22,3%), άλλες μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (€481.196.000 ή 24,8%) το δε υπόλοιπο (€1.023.715.000 ή 52,9%) από ίδια κεφάλαια.

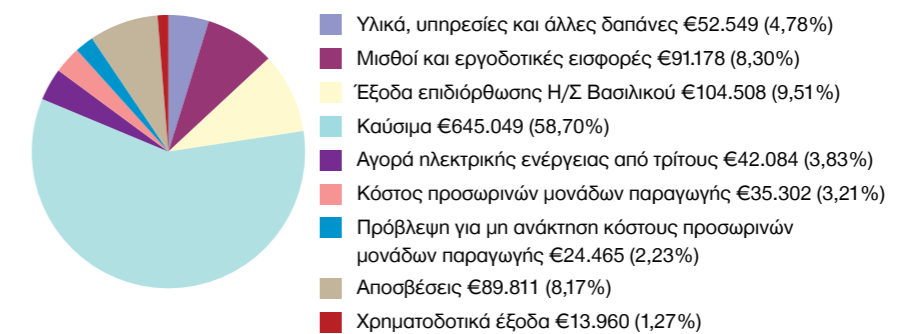
Χ. ΤΣΟΥΡΗΣ
ΠΡΟΕΔΡΟΣ

Σ. ΣΤΥΛΙΑΝΟΥ
ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Σχέδ. 10

Δαπάνες

(Σε χιλιάδες ευρώ)
Σαν ποσοστό
του συνόλου των δαπανών



Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

ΠΙΝΑΚΑΣ 6

Στατιστικά Στοιχεία Δεκαετίας 2003 - 2012 Αποτελέσματα για τα έτη μέχρι 31 Δεκεμβρίου

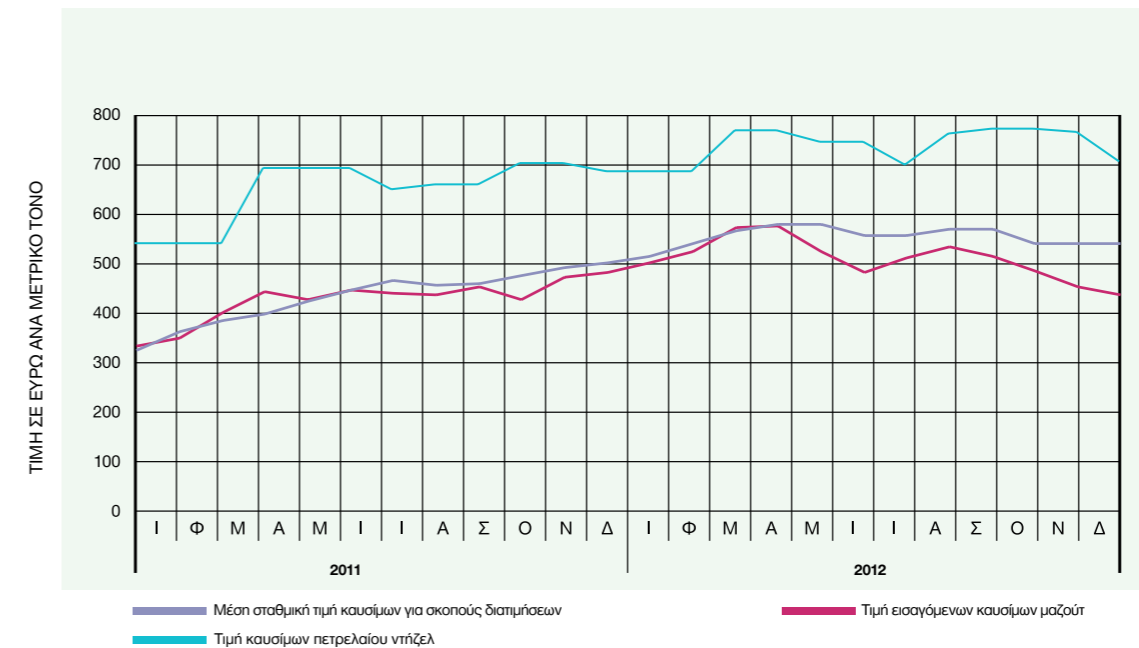
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (εκατ. ΚWh)	3 696	3 742	3 933	4 135	4 298	4 556	4 656	4 782	4 595	4 356
Κατανάλωση στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα (εκατ. ΚWh)	7	8	7	7	8	9	8	8	7	7
Σύνολο μονάδων (εκατ. ΚWh)	3 703	3 750	3 940	4 142	4 306	4 565	4 664	4 790	4 602	4 363
Εγκαταστημένη ισχύς (MW)	988	988	988	988	1 118	1 168	1 388	1 438	965	1 493
ΕΣΟΔΑ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)										
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	373.464	361.041	432.177	513.105	546.737	736.215	627.253	776.390	857.776	966.552
Κεφαλαιουκικές συνεισφορές καταναλωτών	10.286	11.138	12.064	13.085	14.241	15.389	16.655	17.855	19.047	19.973
Ανάκτηση κόστους προσωρινών μονάδων παραγωγής από την Κυβέρνηση									17.229	31.702
Αποζημιώσεις από ασφαλιστικές εταιρείες										89.301
Έκτακτη προσαύξηση									19.858	61.680
Άλλα λειτουργικά έσοδα	866	2.421	905	3.182	4.869	5.575	5.846	15.174	10.628	14.053
Χρηματοδοτικά έσοδα	6.602	8.719	6.976	4.799	2.615	2.637	1.377	740	1.579	1.802
Σύνολο εσόδων	391.218	383.319	452.122	534.171	568.462	759.816	651.131	810.159	926.117	1.185.063
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΚΟΣΤΗ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)										
Δαπάνες εκμεταλλεύσεως	264.560	258.352	332.034	411.365	438.661	652.539	523.569	622.669	747.364	830.860
Κόστος προσωρινών μονάδων παραγωγής									17.229	35.302
Πρόβλεψη για μη ανάκτηση κόστους προσωρινών μονάδων										24.465
Έξοδα Επιδιόρθωσης Η/Σ Βασικού										104.508
Αποσβέσεις	45.732	46.134	53.612	54.747	58.199	59.703	71.526	75.393	77.056	89.811
Σύνολο δαπανών	310.292	304.486	385.646	466.112	496.860	712.242	595.095	698.062	841.649	1.084.946
Κέρδος εργασιών	80.926	78.833	66.476	68.059	71.602	47.574	56.036	112.097	84.468	100.117
Χρηματοδοτικά έξοδα	(14.585)	(12.363)	(8.551)	(13.182)	(14.779)	(19.310)	(10.757)	(10.243)	(8.991)	(13.960)
Κέρδος πριν τη φορολογία και το έκτακτο κονδύλι	66.341	66.470	57.925	54.877	56.823	28.264	45.279	101.854	75.477	86.157
Έκτακτο κονδύλι	(42.715)	(25.629)	(1.184)	-	-	-	-	-	-	-
Κέρδος πριν τη φορολογία	23.626	40.841	56.741	54.877	56.823	28.264	45.279	101.854	75.477	86.157
Φορολογία	(7.953)	(16.235)	(16.671)	(16.251)	(16.802)	(7.933)	58.305	(10.440)	(7.788)	(8.935)
Πρόβλεψη λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου								(18.239)	1.896	-
Καθαρό κέρδος για το έτος	15.673	24.606	40.070	38.626	40.021	20.331	103.584	73.175	69.585	77.222
ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ (πάνω στο σύνολο εσόδων)										
Κέρδος από εργασίες (%)	20,7	20,6	14,7	12,7	12,6	6,3	8,6	13,8	9,1	8,4
Κέρδος πριν τη φορολογία (%)	6,0	10,7	12,5	10,3	10,0	3,7	7,0	12,6	8,1	7,3

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΤΙΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία										
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	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	1.936.747
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	5.081	4.685	3.812	2.860	1.898	1.800	1.845	2.302	2.028	2.242
	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	1.938.989
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία										
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	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	2.419.668
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)										
Αποθεματικά										
Αποθεματικά προσόδου	564.783	589.389	629.459	642.456	682.478	702.809	806.393	879.568	943.913	1.008.160
Κυβερνητική χορηγία	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555
	580.338	604.944	645.014	658.011	698.033	718.364	821.948	895.123	959.468	1.023.715
Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις										
Δάνεια	295.950	290.874	276.462	243.396	265.372	334.773	300.750	451.597	403.608	432.447
Αναβλημένες φορολογικές υποχρεώσεις	73.996	73.075	79.231	84.036	91.042	98.056	38.402	24.479	27.762	33.652
Αναβλημένα έσοδα	266.254	285.679	307.533	332.807	356.580	382.973	406.250	428.704	441.808	447.544
	636.200	649.628	663.226	660.239	712.994	815.802	745.402	904.780	873.178	913.643
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις										
Σύνολο υποχρεώσεων	778.981	770.137	785.420	823.680	869.630	996.467	1.023.159	1.225.951	1.341.819	1.395.953
Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων	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	2.419.668

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 2012

Περιεχόμενα

Διοικητικό Συμβούλιο και άλλοι αξιωματούχοι	86
Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου	87
Εκθέσεις ανεξάρτητων ελεγκτών και Γενικού Ελεγκτή της Δημοκρατίας	89
Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων	92
Ενοποιημένος ισολογισμός	93
Ενοποιημένη κατάσταση αλλαγών στα αποθεματικά	94
Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών	95
Σημειώσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις	96

Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

Διοικητικό Συμβούλιο και άλλοι αξιωματούχοι

Διοικητικό Συμβούλιο

Πρόεδρος: Χαράλαμπος Τσουρής (διορίστηκε στις 16.1.2013)
Χάρης Θράσου (αποχώρησε στις 16.1.2013)

Αντιπρόεδρος: Γιώργος Πιστένης

Μέλη: Φιλίτσα Ιωάννου
Παναγιώτης Χατζηκαράλαμπος
Σώτος Σιάλαρος
Γιάννης Ιωάννου
Άγγελος Τζιτζός
Ανδρέας Οράτης
Κυριάκος Κυριάκου

Νομικοί Σύμβουλοι

Ιωαννίδης Δημητρίου, Λευκωσία

Ελεγκτές

Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας
PricewaterhouseCoopers Limited

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 2012.

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 2012 ήταν €77.222 χιλιάδες (2011: κέρδος ύψους €69.585 χιλιάδες). Στις 31 Δεκεμβρίου 2012 το σύνολο των περιουσιακών στοιχείων της Αρχής ήταν €2.419.668 χιλιάδες (2011: €2.301.287 χιλιάδες) και τα ίδια κεφάλαια ήταν €1.023.715 χιλιάδες (2011: €959.468 χιλιάδες). Η οικονομική κατάσταση του Συγκροτήματος όπως παρουσιάζεται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις θεωρείται ικανοποιητική. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής δεν αναμένει οποιεσδήποτε σημαντικές αλλαγές στις δραστηριότητες της Αρχής στο προσεχές μέλλον.
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. Ο Σταθμός αναμένεται να αποκατασταθεί πλήρως μέχρι το Σεπτέμβριο 2013.

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 οποιεσδήποτε σημαντικές αλλαγές ή εξελίξεις στις δραστηριότητες, στην οικονομική κατάσταση και στην επίδοση της Αρχής για το άμεσο μέλλον.



Αποτελέσματα

7. Τα αποτελέσματα του Συγκροτήματος για το έτος παρουσιάζονται στη σελίδα 92. Το καθαρό κέρδος για το έτος μεταφέρεται στα αποθεματικά.

Διοικητικό Συμβούλιο

8. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου στις 31 Δεκεμβρίου 2012 και την ημερομηνία αυτής της έκθεσης παρουσιάζονται στη σελίδα 10. Όλοι τους ήταν μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου για ολόκληρο το έτος 2012. Ο κ. Χάρης Θράσος που ήταν μέλος την 31 Δεκεμβρίου 2012 αποχώρησε στις 16 Ιανουαρίου 2013 και στη θέση του διορίστηκε ο κ. Χαράλαμπος Τσουρής στις 16 Ιανουαρίου 2013.
9. Δεν υπήρχαν 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

Χαράλαμπος Τσουρής
Πρόεδρος

6 Αυγούστου 2013
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 Αρχή, το "Συγκρότημα"), οι οποίες αποτελούνται από τον ενοποιημένο ισολογισμό στις 31 Δεκεμβρίου 2012 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 2003-2012 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 συμμορφωνώμαστε 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

Η απομείωση στην αξία των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού του Ηλεκτροπαραγωγικού Σταθμού ("Η/Σ") Βασιλικού ύψους €103.6 εκ που προκλήθηκε από το συμβάν της 11ης Ιουλίου 2011 στο Μαρί (Σημείωση 1) δεν έχει αναγνωριστεί στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011. Επιπλέον τα ποσά που δαπανήθηκαν για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011 για την αποκατάσταση των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού του Η/Σ Βασιλικού ύψους €8.6 εκ έχουν συμπεριληφθεί στην ενοποιημένη κατάσταση

συνολικών εισοδημάτων για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012 ως λειτουργικά έξοδα. Αυτός ο λογιστικός χειρισμός κατά τη γνώμη μας δεν συνάδει με τις απαιτήσεις του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 16 «Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός» και του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 36 «Απομείωση περιουσιακών στοιχείων». Ως αποτέλεσμα του πιο πάνω, η χρέωση απόσβεσης για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011 και η καθαρή λογιστική αξία των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού στις 31 Δεκεμβρίου 2011 θα έπρεπε να μειωθούν κατά €2 εκ. και €93 εκ. αντίστοιχα.

Όπως αναφέρεται στη Σημείωση 1 των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, τα ποσά που δαπανήθηκαν για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012 και 2011 για την αποκατάσταση των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού του Η/Σ Βασιλικού ύψους €88.9 εκ. και €8.6 εκ. αντίστοιχα έχουν συμπεριληφθεί στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012 ως λειτουργικά έξοδα. Αυτός ο λογιστικός χειρισμός κατά τη γνώμη μας δεν συνάδει με τις απαιτήσεις του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 16 «Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός», που απαιτεί την κεφαλαιοποίηση των πιο πάνω ποσών. Ως αποτέλεσμα των πιο πάνω, τα λειτουργικά έξοδα πριν τη χρέωση απόσβεσης και η χρέωση απόσβεσης για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012 θα έπρεπε να μειωθούν κατά €97.5 εκ. και €2.6 εκ. αντίστοιχα. Η καθαρή λογιστική αξία των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού στις 31 Δεκεμβρίου 2012 θα έπρεπε να μειωθεί κατά €1.5 εκ.

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 για το έτος 2011 και αναγνωριστεί σαν εισόδημα και έξοδο για το έτος 2012. Επιπρόσθετα, στις 31 Δεκεμβρίου 2012, ποσό ύψους €53 εκ που αφορά εισόδημα αποζημιώσεων από ασφαλιστικές εταιρείες έχει συμπεριληφθεί στους εμπορικούς και άλλους πιστωτές. Αυτός ο λογιστικός χειρισμός κατά τη γνώμη μας δεν συνάδει με τις απαιτήσεις του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία» και του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 16 «Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός». Ως αποτέλεσμα των πιο πάνω, τα άλλα λειτουργικά έσοδα για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012 και 2011 θα έπρεπε να αυξηθούν κατά €43,4 εκ. και €9,6 εκ. αντίστοιχα. Στις 31 Δεκεμβρίου 2012 και 2011, οι εμπορικοί και άλλοι πιστωτές θα έπρεπε να μειωθούν κατά €53 εκ. και €1 εκ. αντίστοιχα.

Γνώμη με επιφύλαξη

Κατά τη γνώμη μας, εκτός από τις επιπτώσεις των θεμάτων που περιγράφονται στην παραγράφο της βάσης για γνώμη με επιφύλαξη, οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της χρηματοοικονομικής θέσης του Συγκροτήματος στις 31 Δεκεμβρίου 2012 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 2003-2012 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.
- Κατά τη γνώμη μας έχουν τηρηθεί από την Αρχή κατάλληλα λογιστικά βιβλία, εκτός όπως εξηγείται στην παράγραφο 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 στην παράγραφο 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.

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 2003-2012 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 οποιοδήποτε άλλο σκοπό ή προς οποιοδήποτε 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, 6 Αυγούστου 2013

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 92 μέχρι 136, της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012, 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, 8 Αυγούστου 2013

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012

	Σημείωση	2012 €000	2011 €000
Εισόδημα	6	966.552	857.776
Άλλα λειτουργικά έσοδα	7	218.587	68.293
Άλλες (ζημιές)/κέρδη	8	(76)	48
Λειτουργικά έξοδα	9	(1.084.946)	(841.649)
Κέρδος εργασιών		100.117	84.468
Χρηματοδοτικά έξοδα	11	(13.960)	(8.991)
Κέρδος πριν τη φορολογία		86.157	75.477
Χρέωση φορολογίας	12	(8.935)	(5.892)
Κέρδος για το έτος		77.222	69.585
Άλλα συνολικά εισοδήματα για το έτος		-	-
Συνολικό εισόδημα για το έτος		77.222	69.585

Οι σημειώσεις στις σελίδες 96 μέχρι 136 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένος Ισολογισμός
στις 31 Δεκεμβρίου 2012

	Σημείωση	2012 €000	2011 €000
Περιουσιακά στοιχεία			
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	16	1.936.747	1.926.871
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	17	2.242	2.028
		1.938.989	1.928.899
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Αποθέματα	18	159.451	145.803
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	17	236.872	183.919
Δικαιώματα εκπομπής θερμोकπιακών αερίων		1.808	1.808
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις	19	69.937	33.078
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών	20	12.611	7.780
		480.679	372.388
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων		2.419.668	2.301.287
Αποθεματικά και υποχρεώσεις			
Αποθεματικά			
		1.023.715	959.468
Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δανεισμός	21	432.447	403.608
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	22	33.652	27.762
Αναβαλλόμενα έσοδα	23	447.544	441.808
		913.643	873.178
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	24	209.520	185.832
Τρέχουσα φορολογία		11.038	1.625
Δανεισμός	21	241.054	261.211
Αναβαλλόμενα έσοδα	23	20.698	19.973
		482.310	468.641
Σύνολο υποχρεώσεων		1.395.953	1.341.819
Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων		2.419.668	2.301.287

Στις 6 Αυγούστου 2013 το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου ενέκρινε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις για έκδοση.

Χ. ΤΣΟΥΡΗΣ
Πρόεδρος

Σ. ΣΤΥΛΙΑΝΟΥ
Γενικός Διευθυντής

Χ. ΧΑΤΖΗΓΕΡΟΥ
Εκτελεστικός Διευθυντής Οικονομικών

Οι σημειώσεις στις σελίδες 96 μέχρι 136 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

Ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών αποθεματικών
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012

	Αποθεματικό Κεφαλαίου (1) €000	Αποθεματικό Εσόδων €000	Ολικό €000
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2011	15.555	879.568	895.123
Άμυνα σε λογιζόμενη διανομή μερίσματος για το 2009	-	(5.240)	(5.240)
Συνολικό εισόδημα			
Κέρδος για το έτος	-	69.585	69.585
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2011 και 1 Ιανουαρίου 2012	15.555	943.913	959.468
Άμυνα σε λογιζόμενη διανομή μερίσματος για το έτος 2010	-	(12.975)	(12.975)
Συνολικό εισόδημα			
Κέρδος για το έτος	-	77.222	77.222
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2012	15.555	1.008.160	1.023.715

(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 διανεμηθεί αυτό το ποσό σαν μερίσμα. 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 μερίσμα 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 96 μέχρι 136 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012

	Σημείωση	2012 €000	2011 €000
Ροή μετρητών από εργασίες			
Κέρδος πριν τη φορολογία		86.157	75.477
Αναπροσαρμογές για:			
Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	16	89.811	77.056
Αποσβέσεις κεφαλαιουχικών συνεισφορών καταναλωτών	23	(19.973)	(19.047)
Ζημιά/(Κέρδος) από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	8	76	(48)
Χρεωστικούς τόκους και μη πραγματοποιηθείσα συναλλαγματική ζημιά δανείων	11	16.084	12.824
Πιστωτικούς τόκους		(1.802)	(1.579)
		170.353	144.683
Αλλαγές στο κεφάλαιο κίνησης:			
Αποθέματα		(13.648)	12.323
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα		(52.984)	(52.315)
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές		24.042	31.206
Μετρητά που προήλθαν από εργασίες		127.763	135.897
Φορολογία που πληρώθηκε		(6.607)	(28.435)
Καθαρά μετρητά από εργασίες		121.156	107.462
Ροή μετρητών για επενδυτικές δραστηριότητες			
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις		(36.859)	(1.467)
Αγορά ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	16	(99.863)	(214.718)
Εισπράξεις από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού		100	111
Προσθήκες στις συνεισφορές καταναλωτών	23	26.434	33.077
Τόκοι που εισπράχθηκαν		1.618	1.847
Καθαρά μετρητά για επενδυτικές δραστηριότητες		(108.570)	(181.150)
Ροή μετρητών από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Εισπράξεις από μακροπρόθεσμα δάνεια		75.000	-
Πληρωμές μακροπρόθεσμων δανείων		(47.869)	(44.607)
Τόκοι που πληρώθηκαν		(16.629)	(13.065)
Καθαρά μετρητά από/(για) χρηματοδοτικές δραστηριότητες		10.502	(57.672)
Καθαρή αύξηση/(μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα και τραπεζικά παρατραβήγματα		23.088	(131.360)
Καθαρά τραπεζικά παρατραβήγματα στην αρχή του έτους		(205.360)	(74.000)
Καθαρά τραπεζικά παρατραβήγματα στο τέλος του έτους	20	(182.272)	(205.360)

Οι σημειώσεις στις σελίδες 96 μέχρι 136 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

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 δυνατότητων, 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.

Κατά την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων του 2011 οι συνολικές ζημιές δεν είχαν εξακριβωθεί ή εκτιμηθεί. Ποσό ύψους €9,6 εκ. που είχε εισπραχθεί μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2011 είχε συμψηφιστεί με ποσό ύψους €8,6 εκ. που δαπανήθηκε μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2011 για την αποκατάσταση των ζημιών και το υπόλοιπο ποσό €1 εκ. περιλήφθηκε στους εμπορικούς και άλλους πιστωτές.

Οι εργασίες επιδιόρθωσης συνεχίστηκαν και το 2012 με συνολικά έξοδα €104,5 εκ. Οι επιδιορθώσεις δεν αποτελούν αντικαταστάσεις των μηχανών ούτε ουσιαστικές επιδιορθώσεις των Μονάδων Παραγωγής. Αφορούν τα παρεμφερή των Μονάδων, δηλαδή ανταλλακτικά και εξαρτήματα, η καθαρή αξία των οποίων και η ωφέλιμη ζωή τους δεν αυξάνεται κάτι το οποίο επιβεβαιώνει και η έκθεση του ειδικού συμβούλου.

Για να αντικατοπτρίζονται τα πιο πάνω όλα τα έξοδα αποκατάστασης περιλαμβάνονται στα Λειτουργικά Έξοδα ως έξοδα επιδιόρθωσης.

Μετά την εξώδικη διευθέτηση της Κυβέρνησης με την ασφαλιστική εταιρεία και τους ανασφαλιστές της, καταβλήθηκαν στην ΑΗΚ συνολικές αποζημιώσεις €132,5 εκ. για τις Μονάδες Παραγωγής 1 - 4. Μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2012 έχει εισπραχθεί ποσό ύψους €60 εκ. ενώ το υπόλοιπο ποσό των €72,5 εκ. καταβλήθηκε στις αρχές του 2013. Για τη Μονάδα Παραγωγής 5 έχει εισπραχθεί ποσό ύψους €9,6 εκ. μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2012 και δεν έχει ακόμα συμφωνηθεί το συνολικό ποσό αποζημίωσης.

Στα άλλα έσοδα έχει συμπεριληφθεί ποσό ύψους €89,3 εκ., που αντιστοιχεί στα έξοδα αποκατάστασης μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2012, μείον τα αφαιρετέα ποσά και το ποσό που δεν συμφωνήθηκε ακόμη από την ασφάλεια για τη Μονάδα 5.

Το υπόλοιπο ποσό της συμφωνηθείσας αποζημίωσης ύψους €52,89 εκ. περιλήφθηκε στους εμπορικούς και άλλους πιστωτές ως αναβαλλόμενο έσοδο.

Λειτουργικό περιβάλλον της Κύπρου

Η κυπριακή οικονομία έχει επηρεαστεί αρνητικά τα τελευταία χρόνια από τη διεθνή πιστωτική κρίση και την αστάθεια των χρηματαγορών. Κατά τη διάρκεια του 2012 υπήρξε σημαντική μείωση της διαθέσιμης ρευστότητας για δανεισμό από τα κυπριακά χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, λόγω κυρίως της χρηματοοικονομικής αστάθειας σε σχέση με την κρίση του ελληνικού δημοσίου χρέους, περιλαμβανομένης της απομείωσης των Ομολόγων Ελληνικού Δημοσίου, και των επιπτώσεών της στην κυπριακή οικονομία. Επιπλέον, η δυνατότητα της Κυπριακής Δημοκρατίας να αντλήσει δανεισμό από τις διεθνείς χρηματαγορές έχει περιοριστεί σημαντικά μετά από τις μειώσεις στην πιστοληπτική της αξιολόγηση. Η Κυπριακή Κυβέρνηση είναι σε διαπραγμάτευση με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα και το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο, για οικονομική στήριξη.

Η Κύπρος και το Eurogroup (μαζί με το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο) κατέληξαν σε συμφωνία στις 25 Μαρτίου 2013 για τα βασικά στοιχεία που είναι απαραίτητα για ένα μελλοντικό πρόγραμμα μακροοικονομικής αναπροσαρμογής, το οποίο περιλαμβάνει την παροχή χρηματοδοτικής βοήθειας στην Κυπριακή Δημοκρατία μέχρι € 10 δισεκατομμύρια. Το πρόγραμμα έχει ως στόχο να αντιμετωπίσει τις ασυνήθιστες οικονομικές προκλήσεις που αντιμετωπίζει η Κύπρος και την αποκατάσταση της βιωσιμότητας του χρηματοπιστωτικού τομέα, με σκοπό την αποκατάσταση της βιώσιμης οικονομικής ανάπτυξης και της εξυγίανσης των δημοσίων οικονομικών κατά τα επόμενα χρόνια.

Με βάση αυτή τη συμφωνία, η απόφαση του Eurogroup περιλαμβάνει σχέδια για την αναδιάρθρωση του χρηματοπιστωτικού τομέα και διασφαλίζει τις καταθέσεις κάτω από €100.000, σύμφωνα με την Ευρωπαϊκή νομοθεσία. Πιο συγκεκριμένα, οι ανασφάλιστοι καταθέτες της Λαϊκής δικαιούνται να λάβουν το 18% του μετοχικού κεφαλαίου της Τράπεζας Κύπρου. Αυτό θα πρέπει να γίνει υπό τη διαχείριση του εκκαθαριστή και τα έσοδα θα καταμεληθούν μεταξύ των ανασφάλιστων καταθετών. Οι ανασφάλιστοι καταθέτες της Τράπεζας Κύπρου έχουν λάβει συνολικά το 81% των νέων μετοχών της Τράπεζας Κύπρου μέσω μετατροπής του 47,5% των καταθέσεων τους (ποσά άνω των €100.000). Οι κάτοχοι μετοχικών και άλλων ενδιάμεσων τίτλων έχουν λάβει περίπου το 1% των νέων μετοχικών τίτλων της Τράπεζας Κύπρου. Οι τίτλοι αυτοί δεν έχουν εισαχθεί ακόμη για διαπραγμάτευση στο χρηματιστήριο. Επιπλέον, ο φορολογικός συντελεστής θα αυξηθεί από 10% σε 12,5%. Η δίκαιη αξία αυτών των μέσων εξακολουθεί να είναι άγνωστη και είναι πολύ δύσκολο να υπολογιστεί λόγω της μη διαθεσιμότητας πληροφοριών για δημόσια χρήση και ενεργής αγοράς. Η προκαταρκτική εκτίμηση της Αρχής είναι ότι οι καταθέσεις της Αρχής που κατείχε σε αυτές τις δύο τράπεζες ύψους €9,5εκ., στις 26 Μαρτίου 2013, έχουν υποστεί απομείωση ύψους περίπου €4,5εκ..

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

Στις 22 Μαρτίου 2013, η Βουλή των Αντιπροσώπων ψήφισε νομοθεσία σχετικά με τον έλεγχο των κεφαλαίων που αφορούν συναλλαγές που πραγματοποιούνται μέσω των τραπεζικών ιδρυμάτων που δραστηριοποιούνται στην Κύπρο. Η έκταση και η διάρκεια των ελέγχων κεφαλαίου αποφασίζεται από τον Υπουργό Οικονομικών και τον Διοικητή της Κεντρικής Τράπεζας της Κύπρου. Οι έλεγχοι κεφαλαίου άρχισαν να ισχύουν από τις 28 Μαρτίου 2013 και παρόλο που έχουν έκτοτε χαλαρώσει, είναι ακόμα σε ισχύ.

Επιπρόσθετα το Ταμείο Συντάξεων κατείχε τραπεζικές καταθέσεις, αξιόγραφα και μετοχές στις δύο πιο πάνω Κυπριακές Τράπεζες και ως εκ τούτου αναμένεται να προκύψει ζημιά απομείωσης ύψους περίπου €40,2 εκ. Αυτό θα έχει ως αποτέλεσμα η ΑΗΚ να κληθεί να αυξήσει τη συνεισφορά της στο Ταμείο Συντάξεων.

Οι αβέβαιες οικονομικές συνθήκες στην Κύπρο, η περιορισμένη διαθεσιμότητα ρευστότητας για δανειοδότηση, σε συνδυασμό με τον αρνητικό ρυθμό ανάπτυξης της οικονομίας, θα μπορούσε να επηρεάσει (1) την ικανότητα της Αρχής να λάβει νέα δάνεια ή να αναχρηματοδοτήσει υφιστάμενο δανεισμό με όρους και προϋποθέσεις παρόμοιες με εκείνες που εφαρμόστηκαν σε προηγούμενες συναλλαγές της, (2) την ικανότητα των εμπορικών και άλλων χρεωστών της Αρχής να αποπληρώσουν τα οφειλόμενα προς την Αρχή ποσά και (3) την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας με αποτέλεσμα τη μείωση του κύκλου εργασιών της Αρχής.

Η επιδείνωση των λειτουργικών συνθηκών θα μπορούσε να έχει επίσης αντίκτυπο στις προβλέψεις ταμειακών ροών της Αρχής και την εκτίμησή τους για την απομείωση των χρηματοοικονομικών και μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Οι βασικές παραδοχές που έχουν χρησιμοποιηθεί στην αξιολόγηση της ικανότητας της Αρχής να συνεχίσει ως δρώσα οικονομική μονάδα εξηγούνται στην Σημείωση 2.

Η Αρχή έχει αξιολογήσει κατά πόσον οποιεσδήποτε προβλέψεις απομείωσης κρίνονται αναγκαίες για χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αναγνωρίζονται σε αποσβεσμένο κόστος, με την εξέταση της οικονομικής κατάστασης και των προοπτικών αυτών των περιουσιακών στοιχείων στο τέλος της περιόδου αναφοράς. Οι προβλέψεις για εμπορικά εισπρακτέα προσδιορίζονται με τη χρήση του μοντέλου «προκληθεισών ζημιών» που απαιτείται από τα ισχύοντα λογιστικά πρότυπα. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν την αναγνώριση των ζημιών απομείωσης για εισπρακτέα που προέκυψαν από γεγονότα του παρελθόντος και δεν επιτρέπουν την αναγνώριση ζημιών απομείωσης που θα μπορούσαν να προκύψουν από μελλοντικά γεγονότα, ασχέτως της πιθανότητας αυτών των μελλοντικών γεγονότων.

Η Αρχή δεν είναι σε θέση να προβλέψει όλες τις εξελίξεις που θα μπορούσαν να έχουν αντίκτυπο στην οικονομία της Κύπρου και κατά συνέπεια, ποια επίδραση θα μπορούσαν να έχουν στην χρηματοοικονομική επίδοση, τις ταμειακές ροές και τη χρηματοοικονομική θέση της Αρχής.

Με βάση την αξιολόγηση που έγινε η Αρχή έχει συμπεράνει ότι δεν χρειάζονται επιπρόσθετες προβλέψεις ή χρεώσεις απομείωσης.

Η Αρχή εκτιμά ότι λαμβάνει όλα τα αναγκαία μέτρα για τη διατήρηση της βιωσιμότητας του Οργανισμού και την επέκταση των εργασιών της στο παρόν επιχειρηματικό και οικονομικό περιβάλλον.

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.

Αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας (going concern).

Συγκεκριμένα για τη διασφάλιση της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, η Αρχή ετοίμασε Σχέδιο Αντιμετώπισης Ρευστότητας (το "Σχέδιο"). Με βάση το Σχέδιο αυτό, η Αρχή μπορεί να αντιμετωπίσει τις ανάγκες της σε ρευστότητα για τους επόμενους δώδεκα μήνες.

Συγκεκριμένα, από τις τραπεζικές διευκολύνσεις συνολικού ποσού €102,5 εκ. που έληξαν από την 1η Ιανουαρίου 2013 μέχρι την ημερομηνία έγκρισης αυτών των οικονομικών καταστάσεων, έχουν ανανεωθεί τραπεζικές διευκολύνσεις ύψους €48 εκ. Στις 6 Αυγούστου 2013, ημερομηνία έγκρισης αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων, οι τραπεζικές διευκολύνσεις ανέρχονται σε €185,5 εκ. Αυτές οι διευκολύνσεις περιλαμβάνουν ποσά ύψους €52,5 εκ. από κυπριακές τράπεζες, οι οποίες βρίσκονται στην διαδικασία ανακεφαλαιοποίησης.

Από τις πιο πάνω τραπεζικές διευκολύνσεις συνολικού ποσού €185,5 εκ., τραπεζικές διευκολύνσεις ποσού €148 εκ. λήγουν κατά τη διάρκεια του Σχεδίου. Από τις μέχρι σήμερα ενέργειες και τη σχετική ανταπόκριση από μέρους των Τραπεζικών Ιδρυμάτων, η Αρχή εκτιμά χωρίς επίσημη δέσμευση στο παρόν στάδιο από τα συγκεκριμένα τραπεζικά ιδρύματα, ότι από αυτές, τραπεζικές διευκολύνσεις ύψους €90 εκ. θα ανανεωθούν και ως εκ τούτου έχουν ληφθεί υπόψη στον καθορισμό των διαθέσιμων τραπεζικών διευκολύνσεων κατά τη διάρκεια του Σχεδίου. Επίσης, για τραπεζικές διευκολύνσεις ύψους €15 εκ. που θα ανανεωθούν, εκκρεμεί εξασφάλιση Κυβερνητικών Εγγυήσεων.

Το Σχέδιο έχει καταρτιστεί στη βάση των ακόλουθων παραδοχών:

- μείωση πωλήσεων (kWhs) 18% σε σχέση με τις πωλήσεις που προβλέφθηκαν στον Εγκριμένο Προϋπολογισμό του 2013, που αντιστοιχεί σε 16% μείωση σε σχέση με τις πωλήσεις για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012. Οι πραγματικές μετρήσεις πωλήσεων σε kWhs για την περίοδο Απριλίου – Ιουνίου 2013 παρουσιάζουν μείωση 10% σε σχέση με τις πωλήσεις της αντίστοιχης περιόδου 2012.
- τα έσοδα πωλήσεων βασίζονται στις ισχύουσες διατιμήσεις για το 2013 όπως αυτές διαμορφώθηκαν με την πρόσφατη αλλαγή στη ρήτρα καυσίμων ενώ δεν λαμβάνεται υπόψη η αναμενόμενη διαφοροποίηση των διατιμήσεων από τον Ιανουάριο 2014.
- η έκτακτη προσωρινή μείωση ύψους 5% πάνω σε όλες τις βασικές διατιμήσεις έχει ληφθεί υπόψη για όλη την περίοδο του Σχεδίου.
- έχουν συμπεριληφθεί όλες οι δαπάνες με βάση τον εγκεκριμένο προϋπολογισμό της Αρχής από την Βουλή των Αντιπροσώπων.

Η Αρχή εξασφάλισε επίσημη εκταμίευση δανείου ύψους €50 εκ. από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, το οποίο εκταμιεύθηκε τον Ιούνιο του 2013. Επιπρόσθετο δάνειο ύψους €125 εκ. έχει εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων και θα εκταμιευθεί με την επικύρωση του προμηθευτή ενδιάμεσης λύσης για έλευση φυσικού αερίου. Η Αρχή προβαίνει σε ενέργειες για εκταμίευση μέρους του δανείου πριν την επικύρωση του προμηθευτή φυσικού αερίου για να επισπεύσει την υλοποίηση του εγκεκριμένου προγράμματος κεφαλαιουχικών δαπανών.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

Επιπρόσθετα το Σχέδιο περιλαμβάνει ανάλυση ευαισθησίας για περαιτέρω μείωση των πωλήσεων σε kWhs ύψους 4% κατά την οποία δεν προκύπτουν σημαντικές ανησυχίες για την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας (going concern).

Βάσει της αρχικής απόφασης της ΡΑΕΚ για την έκτακτη μείωση ύψους 5% πάνω σε όλες τις βασικές διατιμήσεις, η ΡΑΕΚ θα προβαίνει σε επανεξέταση κάθε δυο μήνες. Το Σχέδιο, όπως αναφέρεται πιο πάνω, περιλαμβάνει την έκτακτη μείωση για όλη την περίοδο των δώδεκα μηνών.

Η Αρχή πρόσθετα προβαίνει σε διάφορες άλλες ενέργειες που αναμένεται ότι θα βελτιώσουν περαιτέρω τη ρευστότητα αλλά και την επικερδότητα του Οργανισμού. Αυτές οι ενέργειες περιλαμβάνουν προσπάθειες για είσπραξη οφειλόμενων ποσών, αξιοποίηση αδρανών περιουσιακών στοιχείων ως επίσης και μειώσεις στα λειτουργικά έξοδα και στα επιδόματα προσωπικού πέραν αυτών που λήφθηκαν υπόψη στον εγκεκριμένο προϋπολογισμό.

Η Αρχή έχοντας λάβει υπόψη τα πιο πάνω έχει ικανοποιηθεί ότι οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις μπορούν να ετοιμαστούν με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας.

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 2003-2012 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 χαρτοφυλακίου.

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 βαθμού 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 2012. Η υιοθέτηση αυτή δεν είχε επιφέρει σημαντικές αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές της Αρχής.

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

(i) Υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Νέα πρότυπα

- ΔΠΧΑ 10 “Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014).
- ΔΠΧΑ 13 “Αποτίμηση Δίκαιης Αξίας” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).
- ΔΛΠ 27 “Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014).

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 2013).
- 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).
- Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1 “Πρώτη Εφαρμογή Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς” σχετικά με την εφαρμογή του ΔΛΠ 20 “Λογιστική για Κυβερνητικές Χορηγίες και Γνωστοποίηση Κυβερνητικής Βοήθειας” – εξαίρεση από την αναδρομική εφαρμογή των ΔΠΧΑ σχετικά με τις κυβερνητικές χορηγίες (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).

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).

(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).

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

Τροποποιήσεις

- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 36 “Γνωστοποιήσεις για το ανακτήσιμο ποσό μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων” (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014).
- Τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 27 σχετικά με ενοποιήσεις για επενδυτικές οντότητες (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014).

Το Διοικητικό Συμβούλιο αναμένει ότι η υιοθέτηση αυτών των λογιστικών προτύπων σε μελλοντικές περιόδους δεν θα έχει σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της Αρχής εξαιρέση 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.
- Τροποποίηση στο ΔΛΠ 19, “Παροχές σε εργαζομένους” (εκδόθηκε τον Ιούνιο 2011, ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013), που επιφέρει σημαντικές αλλαγές στην αναγνώριση και αποτίμηση των καθορισμένων παροχών προνοίας και των παροχών τερματίσεως εργασίας, καθώς και στις γνωστοποιήσεις όλων των παροχών στους εργαζομένους. Το πρότυπο απαιτεί όπως η αναγνώριση οποιωνδήποτε αλλαγών στις καθαρές οφειλόμενες (εισπράξιμες) παροχές λαμβάνεται υπόψη όταν αυτές πραγματοποιούνται, ως ακολούθως: (α) το κόστος υπηρεσίας και η δαπάνη τόκου να αναγνωρίζονται στο κέρδος ή ζημιά, και (β) οι επαναξιολογημένες παροχές να αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων.

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 και συμμετοχικών τίτλων που εκδίδονται και υποχρεώσεων που δημιουργούνται ή αναλαμβάνονται την ημέρα της ανταλλαγής. Οποιαδήποτε άλλα έξοδα που είναι άμεσα συνδεδεμένα με την εξαγορά αναγνωρίζονται στις κερδοζημιές. 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.

(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 ανακάταται 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 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 συνολικών εισοδημάτων στο χρόνο που επιχορηγούνται.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

Κρατικές επιχορηγήσεις

Οι κρατικές επιχορηγήσεις αναγνωρίζονται σε δίκαιη αξία όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη ότι οι επιχορηγήσεις θα εισπραχθούν και η Εταιρεία θα εκπληρώσει όλους τους όρους που διέπει η επιχορήγηση. Οι κρατικές επιχορηγήσεις για δαπάνες, παρουσιάζονται ως εισπρακτέα και αναγνωρίζονται στο λογαριασμό αποτελεσμάτων ως έσοδα στις περιόδους που είναι αναγκαίες για συσχετισμό τους με τις αντίστοιχες δαπάνες που σκοπό έχουν να αντισταθμίσουν.

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 κάθε έτος.

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 συμπεριλαμβανομένων τόκων και προστίμων. 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 Αρχή αξιολογεί περιοδικά τις θέσεις που λαμβάνονται σε φορολογικές δηλώσεις σε σχέση με καταστάσεις όπου η εφαρμοσθείσα φορολογική νομοθεσία υπόκειται σε ερμηνεία. Εάν 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.

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.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

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 Απεριόριστα
Ιδιόκτητη γη	
Κτήρια ηλεκτροπαραγωγών σταθμών	30
Άλλα κτήρια	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 επτήσεις 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.

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

Απομείωση στην αξία μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Τα περιουσιακά στοιχεία με απεριόριστη ωφέλιμη ζωή, συμπεριλαμβανομένου υπεραξίας, δεν αποσβένονται, αλλά ελέγχονται κάθε χρόνο για απομείωση στην αξία. Τα περιουσιακά στοιχεία που αποσβένονται ελέγχονται για απομείωση στην αξία, όταν γεγονότα ή αλλαγές στις περιστάσεις δείχνουν πως η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Ζημιά απομείωσης αναγνωρίζεται για τη διαφορά της λογιστικής αξίας και του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Το ανακτήσιμο ποσό είναι το μεγαλύτερο της δίκαιης αξίας του περιουσιακού στοιχείου μείον έξοδα πωλήσεων και της αξίας λόγω χρήσης. Για σκοπούς προσδιορισμού της απομείωσης, τα περιουσιακά στοιχεία ομαδοποιούνται στα μικρότερα επίπεδα για τα οποία υπάρχουν ξεχωριστές, αναγνωρίσιμες ταμειακές ροές (μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών). Μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, εκτός της υπεραξίας, τα οποία έχουν υποστεί απομείωση ελέγχονται για πιθανή αντιστροφή της απομείωσης σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

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.

(ii) Αναγνώριση και αποτίμηση

Τα δάνεια και εισπρακτέα παρουσιάζονται σε αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

Αγορές και πωλήσεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων με βάση συμβόλαιο κανονικής παράδοσης αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία που διεξάγεται η συναλλαγή, που είναι η ημερομηνία κατά την οποία η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει το περιουσιακό στοιχείο.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται αρχικά σε δίκαιη αξία, πλέον το κόστος συναλλαγής για όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν παρουσιάζονται σε δίκαιη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε δίκαιη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, αναγνωρίζονται αρχικά σε δίκαιη αξία και τα έξοδα συναλλαγών χρεώνονται στις κερδοζημιές. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία διαγράφονται όταν το δικαίωμα να εισπραχθούν χρηματικές ροές από τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχει λήξει, ή έχει μεταφερθεί και η Εταιρεία έχει ουσιαστικά μεταφέρει όλα τα σημαντικά ρίσκα και οφέλη ιδιοκτησίας.

(iii) Απομείωση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Η Αρχή αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού κατά πόσον υπάρχουν αντικειμενικά στοιχεία ότι ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο ή μια ομάδα χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει υποστεί απομείωση στην αξία.

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο ή μια ομάδα χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί και οι ζημιές απομείωσης προκύπτουν μόνον όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη απομείωσης ως αποτέλεσμα ενός ή περισσοτέρων γεγονότων που συνέβησαν μετά την αρχική αναγνώριση του περιουσιακού στοιχείου («ζημιογόνο γεγονός») και αυτό το ζημιογόνο γεγονός (ή γεγονότα) έχει αντίκτυπο στις εκτιμημένες μελλοντικές ταμειακές ροές του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή της ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα.

Ένδειξη απομείωσης μπορεί να περιλαμβάνει ενδείξεις ότι οι οφειλέτες ή μια ομάδα οφειλετών αντιμετωπίζει σημαντικά οικονομικά προβλήματα, δυσκολίες ή αδυναμία πληρωμής τόκων ή κεφαλαίου, η πιθανότητα ότι θα κηρύξει πτώχευση ή άλλη οικονομική αναδιοργάνωση, και όπου παρατηρήσιμα στοιχεία υποδεικνύουν ότι υπάρχει μια μετρήσιμη μείωση των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, όπως μεταβολές στις καθυστερημένες πληρωμές ή οικονομικές συνθήκες που συσχετίζονται με τις αθετίσεις.

Για την κατηγορία δανείων και εισπρακτέων, το ποσό της ζημιάς υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας του περιουσιακού στοιχείου και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών (εξαιρώντας μελλοντικές πιστωτικές ζημιές που δεν έχουν πραγματοποιηθεί) προεξοφλημένες με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του χρηματοοικονομικού

στοιχείου. Η λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου μειώνεται και το ποσό της ζημιάς αναγνωρίζεται στις κερδοζημιές. Εάν ένα δάνειο ή χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο διακρατούμενο μέχρι τη λήξη έχει κυμαινόμενο επιτόκιο, το προεξοφλητικό επιτόκιο για τον υπολογισμό της ζημιάς απομείωσης είναι το τρέχον πραγματικό επιτόκιο που καθορίζεται από τη σύμβαση. Ως πρακτική λύση, η Εταιρεία μπορεί να υπολογίσει την απομείωση με βάση τη δίκαιη αξία ενός μέσου χρησιμοποιώντας τις παρατηρήσιμες τιμές αγοράς.

Εάν, σε μεταγενέστερη περίοδο, το ποσό της ζημιάς απομείωσης μειωθεί και η μείωση μπορεί αντικειμενικά να συσχετισθεί με ένα γεγονός που συνέβη μετά την αναγνώριση της απομείωσης (όπως βελτίωση της πιστωτικής ικανότητας του οφειλέτη), η αντιστροφή της προηγούμενης ζημιάς απομείωσης αναγνωρίζεται στις κερδοζημιές.

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, απηχαιωμένα και μη χρησιμοποιήσιμα υλικά όπου αρμόζει.

Εμπορικά εισπρακτέα

Τα εμπορικά εισπρακτέα είναι ποσά που οφείλονται από πελάτες για πώληση εμπορευμάτων ή παροχή υπηρεσιών κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών. Εάν η είσπραξη αναμένεται σε ένα χρόνο ή λιγότερο (ή κατά τη συνήθη πορεία του κύκλου εργασιών της επιχείρησης, εάν είναι μεγαλύτερος), έχουν ταξινομηθεί ως κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία. Αν όχι, παρουσιάζονται ως μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία.

Τα εμπορικά εισπρακτέα αναγνωρίζονται αρχικά σε δίκαιη αξία και μετέπειτα παρουσιάζονται σε αποσβεσμένο κόστος, χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου, μείον πρόνοιες 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.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

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 90 μέρες και τραπεζικά παρατραβήγματα. Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις στην τράπεζα με μέσο όρο λήξης 6-12 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 αποτελούνται από 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 πληροί 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 είναι υποχρεώσεις για πληρωμή αγαθών ή υπηρεσιών που έχουν αποκτηθεί κατά τη συνήθη διεξαγωγή των εργασιών της Αρχής, από προμηθευτές. Οι εμπορικοί πιστωτές ταξινομούνται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, εάν η πληρωμή οφείλεται εντός ενός έτους ή λιγότερο (ή κατά το συνήθη κύκλο εργασιών της Αρχής εάν είναι μεγαλύτερος). Αν όχι, παρουσιάζονται στις μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

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

Ανάλυση κατά τομέα

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

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

Η ανάλυση κατά επιχειρηματικό τομέα γίνεται με βάση τις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και προμήθειας όπως προβλέπεται και από τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2012.

Συγκριτικές πληροφορίες

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

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

(i) Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

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

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

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

• 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 στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων είναι ύψους €2.316.000 (2011: €2.663.000) και αφορούν συνήθεις εργασίες και 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 2012, εάν τα επιτόκια σε δανεισμό που αποτιμάται σε Ευρώ ήταν κατά 0,1% (2011: 0,1%) ψηλότερα/χαμηλότερα, με όλες τις άλλες παραμέτρους να παραμένουν σταθερές, το κέρδος για το έτος μετά τη φορολογία θα ήταν €660.250 (2011: €642.965) 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.

Οι πωλήσεις σε πελάτες διευθετούνται σε μετρητά, τραπεζικές εντολές 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 μη 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 2011				
Δανεισμός (Κεφάλαιο και τόκος)	269.512	52.560	141.815	244.197
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές*	173.274	-	-	-
	442.786	52.560	141.815	244.197
Στις 31 Δεκεμβρίου 2012				
Δανεισμός (Κεφάλαιο και τόκος)	250.236	60.437	153.719	304.153
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές*	146.549	-	-	-
	396.785	60.437	153.719	304.153

*Εκτός από υποχρεώσεις που προβλέπονται από το Νόμο και αναβαλλόμενα έσοδα.

(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.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

Κατά τη διάρκεια του 2012, η στρατηγική της Αρχής, η οποία δεν είχε διαφοροποιηθεί από το 2011, 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 2012 και 2011 ήταν ως εξής:

	2012 €000	2011 €000
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 21)	673.501	664.819
Μείον: Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις (Σημ. 19)	(69.937)	(33.078)
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών (Σημ. 20)	(12.611)	(7.780)
Καθαρός δανεισμός	590.953	623.961
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	1.491.957	1.421.249
Σύνολο κεφαλαίου όπως καθορίστηκε από τη Διεύθυνση	2.082.910	2.045.210
Σχέση καθαρού δανεισμού προς το σύνολο απασχολούμενων κεφαλαίων	28%	30%

(iii) Εκτίμηση δίκαιων αξιών

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

4. Σημαντικοί λογιστικοί υπολογισμοί και εκτιμήσεις

Οι λογιστικοί υπολογισμοί και εκτιμήσεις αξιολογούνται σε συνεχή βάση και βασίζονται στην ιστορική εμπειρία και σε παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων προσδοκιών σχετικά με μελλοντικά γεγονότα που πιστεύεται ότι είναι λογικά 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 κόστος κατασκευής αναγνωρίζεται στα ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμό.

Το γεγονός ότι το κόστος ανακάταται 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 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 €308.140 αν το τελικό αποτέλεσμα δεν ήταν ευνοϊκό.

5. Ανάλυση κατά τομέα

Για το 2011 και 2012 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, 0,86/0,83 σεντ για το 2012/2011 αντίστοιχα για κάθε κιλοβατώρα τιμολογούμενης ενέργειας, Διαχείριση Συστήματος Μεταφοράς 0,08/0,08 σεντ για το 2012/2011 αντίστοιχα για κάθε κιλοβατώρα, Διανομή 1,33/1,28 σεντ για το 2012/2011 αντίστοιχα για κάθε κιλοβατώρα, για τη μεσαία τάση και 2,80/2,73 σεντ/κιλοβατώρα 2012/2011 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 €19.973.000 (2011: €19.047.000) 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 2012

Καταστάσεις συνολικών εισοδημάτων παρουσιάζονται πιο κάτω:

	Παραγωγή/ Προμήθεια 2012 €000	Μεταφορά 2012 €000	Διανομή 2012 €000	Άλλες Δραστη- ριότητες 2012 €000	Μη κατανε- μηθέντα ποσά 2012 €000	Αντισταθ- μιζόμενα ποσά 2012 €000	Σύνολο 2012 €000
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	965.409	-	-	-	1.143	-	966.552
Επιτρεπόμενα Έσοδα	29.183	40.942	104.074	-	-	(174.199)	-
Άλλα έσοδα	186.828	328	4.283	1.472	25.676	-	218.587
Άλλες (ζημιές)/κέρδη	(96)	3	17	-	-	-	(76)
Σύνολο εσόδων	1.181.324	41.273	108.374	1.472	26.819	(174.199)	1.185.063
Καύσιμα	645.049	-	-	-	-	-	645.049
Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας	42.084	-	-	-	-	-	42.084
Αποκατάσταση Η/Σ Βασιλικού	104.508	-	-	-	-	-	104.508
Κόστος προσωρινών μονάδων παραγωγής	35.302	-	-	-	-	-	35.302
Πρόβλεψη για μη ανάκτηση κόστους προσωρινών μονάδων παραγωγής	24.465	-	-	-	-	-	24.465
Μισθοί και σχετικά έξοδα	39.585	10.990	40.506	97	-	-	91.178
Αποσβέσεις	43.856	12.997	32.920	38	-	-	89.811
Άλλα λειτουργικά έξοδα	31.616	5.550	15.329	54	-	-	52.549
Επικουρικές υπηρεσίες και μακρά εφεδρεία	29.183	-	-	-	-	(29.183)	-
Χρήση Συστήματος Μεταφοράς	37.458	-	-	-	-	(37.458)	-
Δαπάνες ΔΣΜ	3.484	-	-	-	-	(3.484)	-
Χρήση Συστήματος Διανομής	104.074	-	-	-	-	(104.074)	-
Σύνολο εξόδων	1.140.664	29.537	88.755	189	-	(174.199)	1.084.946
Κέρδος εργασιών	40.660	11.736	19.619	1.283	26.819	-	100.117

	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	105.374	-	-	-	-	(105.374)	-
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

Το συνολικό ενεργητικό και παθητικό στις 31 Δεκεμβρίου 2012 και 2011 αναλύεται πιο κάτω με βάση τις πρόνοιες της Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογίας Διατιμήσεων.

	Παραγωγή 2012 €000	Μεταφορά 2012 €000	Διανομή 2012 €000	Προμήθεια 2012 €000	Άλλες Δραστη- ριότητες 2012 €000	Μη Κατανε- μηθέντα ποσά 2012 €000	Αντισταθ- μιζόμενα ποσά 2012 €000	Σύνολο 2012 €000
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	755.352	332.929	809.453	1.814	39.441	-	-	1.938.989
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	284.647	11.787	46.590	150.818	523	82.548	(96.234)	480.679
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	1.039.999	344.716	856.043	152.632	39.964	82.548	(96.234)	2.419.668
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	132.882	9.048	42.086	140.141	2.295	252.092	(96.234)	482.310
Μη Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	22.377	425.167	-	-	466.099	-	913.643
Αποθεματικά	-	-	-	-	-	1.023.715	-	1.023.715
Κατανομή Κεφαλαίου	907.117	313.291	388.790	12.491	37.669	(1.659.358)	-	-
	1.039.999	344.716	856.043	152.632	39.964	82.548	(96.234)	2.419.668

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

	Παραγωγή	Μεταφορά	Διανομή	Προμήθεια	Άλλες Δραστηριότητες	Μη Κατανεμηθέντα ποσά	Αντισταθμιζόμενα ποσά	Σύνολο
	2011 €000	2011 €000	2011 €000	2011 €000	2011 €000	2011 €000	2011 €000	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

Δεν παρουσιάζεται ανάλυση κατά γεωγραφικό τομέα λόγω του ότι 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 €1.395.000 (2011: €1.158.000).

7. Άλλα λειτουργικά έσοδα - καθαρά

	2012 €000	2011 €000
Έσοδα από ζημιές στην περιουσία της Αρχής	232	295
Καθαρά έσοδα από συντήρηση οδικού φωτισμού και πωλήσεις υλικών	494	462
Έσοδα από παραχώρηση τηλεπικοινωνιακής υποδομής	1.472	1.303
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών	19.973	19.047
Ανάκτηση κόστους δικαιωμάτων εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων	3.759	2.623
Ανάκτηση κόστους προσωρινών μονάδων παραγωγής από την Κυβέρνηση	31.702	17.229
Αποζημιώσεις από ασφαλιστικές εταιρείες	89.301	-
Έκτακτη προσαύξηση για ανάκτηση επιπρόσθετου κόστους παραγωγής	61.680	19.858
Διάφορα έσοδα	8.172	5.897
Πιστωτικοί τόκοι:		
Τραπεζικά υπόλοιπα	1.721	1.425
Άλλοι	81	154
	218.587	68.293

8. Άλλα κέρδη - καθαρά

	2012 €000	2011 €000
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός (Σημ. 16): (Ζημιά)/κέρδος από πωλήσεις	(76)	48

9. Ανάλυση λειτουργικών εξόδων κατά είδος

	2012 €000	2011 €000
Καύσιμα	645.049	540.441
Εξοδα επιδιόρθωσης Η/Σ Βασιλικού	104.508	-
Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	42.084	46.223
Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές (Σημ. 10)	91.178	115.877
Αποσβέσεις (Σημ. 16)	89.811	77.056
Κόστος προσωρινών μονάδων παραγωγής	35.302	17.229
Πρόβλεψη για μη ανάκτηση κόστους προσωρινών μονάδων παραγωγής	24.465	-
Επισκευές και συντήρηση	17.125	14.653
Αμοιβή ελεγκτών	83	101
Έξοδα ενοικίασης	910	951
Διαγραφή αποθεμάτων	1.245	400
Διαγραφή εμπορικών εισπρακτέων	178	150
Άλλα έξοδα	33.008	28.568
	1.084.946	841.649

Τα άλλα έξοδα που παρουσιάζονται πιο πάνω περιλαμβάνουν αμοιβές ύψους €52.162 (2011: €106.048) για άλλες μη ελεγκτικές υπηρεσίες και υπηρεσίες φορολογικών συμβούλων €1.251 (2011: €4.580) που χρεώθηκαν από το νόμιμο ελεγκτή της Αρχής.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

10. Κόστος προσωπικού

	2012 €000	2011 €000
Μισθοί και ημερομίσθια	87.200	88.240
Κοινωνικές ασφάλισεις και άλλα κόστη	9.114	9.250
Ταμείο Κοινωνικής Συνοχής	1.700	1.743
Συνταξιοδοτικά κόστη - ελλειμματική συνεισφορά	-	16.147
- κόστος τρέχοντος έτους	13.588	16.895
Άλλα σχέδια καθορισμένης συνεισφοράς	4.590	4.114
	116.192	136.389

	2012 €000	2011 €000
Το κόστος προσωπικού κατανεμήθηκε ως εξής:		
Κατάσταση συνολικών εισοδημάτων (Σημ. 9)	91.178	115.877
Ποσό που περιλήφθηκε στα έξοδα αποκατάστασης Η/Σ Βασιλικού	4.055	1.221
Ποσό που κεφαλαιοποιήθηκε στο πάγιο ενεργητικό και στις εγκαταστάσεις υπό κατασκευή	20.959	19.291
	116.192	136.389

Σχέδιο Καθορισμένου Ωφελήματος

Η τελευταία αναλογιστική εκτίμηση έγινε με ημερομηνία αναφοράς την 31η Δεκεμβρίου 2012.

Τα περιουσιακά στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν για σκοπούς της αναλογιστικής μελέτης πάρθηκαν από τις οικονομικές καταστάσεις του Ταμείου Συντάξεων για το 2012.

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 2012 βασίζονται στην αναλογιστική μελέτη που έγινε στις 31 Δεκεμβρίου 2012 σχετικά με το σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος.

	2012 €000	2011 €000
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	536.595	584.222
Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων	(574.149)	(587.899)
Καθαρό περιουσιακό στοιχείο	(37.554)	(3.677)
Μη καταχωρημένο αναλογιστικό κέρδος	37.870	10.566
Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό	316	6.889

Τα ποσά που εμφανίζονται στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων του Συγκροτήματος στις 31 Δεκεμβρίου 2012 βασίζονται στην αναλογιστική μελέτη που έγινε με ημερομηνία αναφοράς στις 31 Δεκεμβρίου 2012 σχετικά με το σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος.

	2012 €000	2011 €000
Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας	14.020	16.895
Δαπάνη τόκου	28.972	30.213
Αναμενόμενη απόδοση περιουσιακών στοιχείων	(27.291)	(28.277)
Καθαρό αναλογιστικό (κέρδος)/ζημιά καταχωρημένη στο έτος	(2.113)	14.211
Σύνολο καταχωρημένο στο κόστος προσωπικού	13.588	33.042

Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση καταχωρημένη στον ισολογισμό	2012 €000	2011 €000
Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη του έτους	6.889	4.520
Δαπάνη καταχωρημένη στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων	13.588	33.042
Εισφορές εργοδότη	(20.161)	(30.673)
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος του έτους	316	6.889

Μεταβολές στην παρούσα αξία των υποχρεώσεων	2012 €000	2011 €000
Παρούσα αξία υποχρέωσης κατά την έναρξη του έτους	584.222	655.655
Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας	14.020	16.895
Εισφορές μελών	1.312	667
Κόστος τόκου	28.972	30.213
Πληρωμές ωφελημάτων	(30.518)	(25.634)
Αναλογιστική ζημιά στην υποχρέωση	(61.413)	(93.574)
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος του έτους	536.595	584.222

Μεταβολές στην πραγματική αξία των περιουσιακών στοιχείων	2012 €000	2011 €000
Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων στην αρχή του έτους	587.899	580.079
Αναμενόμενη απόδοση των περιουσιακών στοιχείων	27.291	28.277
Εισφορές εργοδότη	20.161	30.673
Εισφορές μελών	1.312	667
Πληρωμές ωφελημάτων	(30.518)	(25.634)
Αναλογιστική ζημιά στα περιουσιακά στοιχεία	(31.996)	(26.163)
Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων στο τέλος του έτους	574.149	587.899

Οι κυριότερες υποθέσεις που χρησιμοποιήθηκαν για την αναλογιστική εκτίμηση ήταν:

	2012 %	2011 %
Προεξοφλητικό επιτόκιο	3,53	5,05
Μέση αναμενόμενη απόδοση περιουσιακών στοιχείων	3,53	4,64
Μέση αναμενόμενη αύξηση μισθών	2013-16:0,00 2017+:3,5	2012: 0,00 2013: 1,00 2014+: 5,75
Αύξηση συντάξεων	2013-16:0,00 2017+:1,5	2012/2013:0,00 2014+: 2,75
Πληθωρισμός	2,00	2,00
Πίνακες θνησιμότητας	80% του PA	80% του PA (90) (90)

Μείωση στο προεξοφλητικό επιτόκιο κατά 0,5% θα έχει ως αποτέλεσμα την αύξηση της παρούσας αξίας υποχρέωσης κατά 8%.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

11. Χρηματοδοτικά έξοδα

	2012 €000	2011 €000
Χρεωστικοί τόκοι:		
Δάνεια τραπεζών	17.987	16.262
Φορολογία	9	38
Άλλα	967	1.282
	18.963	17.582
Καθαρό συναλλαγματικό κέρδος	(2.316)	(2.663)
	16.647	14.919

Τα χρηματοδοτικά έξοδα κατανεμήθηκαν ως εξής:

	2012 €000	2011 €000
Κατάσταση συνολικών εισοδημάτων	13.960	8.991
Ποσό που κεφαλαιοποιήθηκε στο πάγιο ενεργητικό και στις εγκαταστάσεις υπό κατασκευή	2.687	5.928
	16.647	14.919

12. Φορολογία

	2012 €000	2011 €000
Τρέχουσα φορολογία:		
Εταιρικός φόρος	2.775	4.304
Εισφορά για την άμυνα	266	201
Άλλοι φόροι	4	-
Συνολική τρέχουσα φορολογία	3.045	4.505
Πρόβλεψη λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου (Σημ.: 13)	-	(1.896)
Αναβαλλόμενη Φορολογία (Σημ. 22):		
Δημιουργία και αντιστροφή των προσωρινών διαφορών	5.890	3.283
Χρέωση φορολογίας	8.935	5.892

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:

	2012 €000	2011 €000
Κέρδος πριν τη φορολογία	86.157	75.477
Φορολογία υπολογιζόμενη με τα εφαρμόσιμα ποσοστά φορολογίας εισοδήματος και αμυντικής εισφοράς	8.706	7.614
Φορολογική επίδραση εξόδων που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	209	174
Πρόβλεψη λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου	-	(1.896)
Φόρος - προηγούμενα έτη	20	-
Χρέωση για φορολογία	8.935	5.892

Το Συγκρότημα υπόκειται σε εταιρικό φόρο με συντελεστή 10% (2011: 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

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 2012

14. Χρηματοοικονομικά μέσα ανά κατηγορία

Περιουσιακά στοιχεία όπως παρουσιάζονται στον ισολογισμό	Δάνεια και εισπρακτέα	
	2012 €000	2011 €000
Μη βραχυπρόθεσμα εισπρακτέα	2.242	2.028
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα (1)	227.603	175.838
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις	69.937	33.078
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών	12.611	7.780
Σύνολο	312.393	218.724

Υποχρεώσεις της παρουσιάζονται στον ισολογισμό	Άλλες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	
	2012 €000	2011 €000
Δανεισμός	673.501	664.819
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές (εκτός από υποχρεώσεις που προβλέπονται από τον Νόμο και αναβαλλόμενα έσοδα)	146.549	173.274
Σύνολο	820.050	838.093

(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 καθορισθεί με αναφορά σε εξωτερικές πιστωτικές αξιολογήσεις (όπου υπάρχουν):

Εμπορικά εισπρακτέα - καθαρά	2012 €000		2011 €000	
	Μη ληξιπρόθεσμα εμπορικά εισπρακτέα - καθαρά			
Ομάδα 1	2.470	2.858		
Ομάδα 2	19.586	23.868		
Ομάδα 3	80.729	78.985		
	102.285	105.711		
Ληξιπρόθεσμα εμπορικά εισπρακτέα - καθαρά				
Ομάδα 4	20.793	20.946		
Ομάδα 5	9.248	1.367		
Ομάδα 6	9.001	10.147		
Ομάδα 7	6.602	13.503		
	45.644	45.963		
Άλλα εισπρακτέα				
Ομάδα 8	72.500	17.229		
Ομάδα 9	8.916	8.963		
	81.416	26.192		

Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις

	2012 €000	2011 €000
A2	40.063	-
Aa3	-	23.505
Caa2	20.399	9.563
Χωρίς αξιολόγηση ⁽¹⁾	9.475	10
	69.937	33.078

Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών ⁽²⁾

	2012 €000	2011 €000
Ba1	-	2.229
B3	52	62
Ba2	-	5.204
Caa2	12.427	152
	12.479	7.647

Ομάδα 1 - Νέοι πελάτες (λιγότερο από 6 μήνες) χωρίς αθετήσεις εκπλήρωσης υποχρεώσεων στο παρελθόν.

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

Ομάδα 3 - Εισπρακτέα για κατανάλωση που τιμολογήθηκε στο επόμενο έτος.

Ομάδα 4 - Υφιστάμενοι πελάτες (περισσότερο από 6 μήνες) με αθετήσεις εκπλήρωσης υποχρεώσεων στο παρελθόν. Όλες οι αθετήσεις επανακτήθηκαν πλήρως.

Ομάδα 5 - Εισπρακτέα για τα οποία έχει γίνει πρόβλεψη.

Ομάδα 6 - Εισπρακτέα από συγγενικά μέρη συμπεριλαμβανομένων ποσών με αθετήσεις εκπλήρωσης υποχρεώσεων στο παρελθόν.

Ομάδα 7 - Άλλα εμπορικά εισπρακτέα συμπεριλαμβανομένων ποσών με αθετήσεις εκπλήρωσης υποχρεώσεων στο παρελθόν.

Ομάδα 8 - Υπόλοιπα με Κυπριακή Κυβέρνηση χωρίς αθετήσεις εκπλήρωσης υποχρεώσεων στο παρελθόν.

Ομάδα 9 - Άλλα εισπρακτέα χωρίς αθετήσεις εκπλήρωσης υποχρεώσεων στο παρελθόν.

(1) Η Διεύθυνση της Αρχής παρακολουθεί τον πιστωτικό κίνδυνο που προκύπτει από τις καταθέσεις σε χρηματοπιστωτικά ιδρύματα χωρίς αξιολόγηση.

(2) 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 €169.000 (2011: €96.000).

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

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

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 2011										
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
Έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012										
Καθαρή λογιστική αξία στην αρχή του έτους	27.609	181.394	698.267	597.164	5.905	1.661	1.416	3.103	410.352	1.926.871
Προσθήκες	290	3.749	544	468	540	444	119	397	93.312	99.863
Πωλήσεις	-	(4)	(66)	-	-	(20)	(84)	(2)	-	(176)
Χρέωση απόσβεσης	-	(10.895)	(49.869)	(24.946)	(1.618)	(446)	(316)	(1.721)	-	(89.811)
Μεταφορές	553	51.758	240.014	84.530	-	-	-	673	(377.528)	-
Καθαρή λογιστική αξία στο τέλος του έτους	28.452	226.002	888.890	657.216	4.827	1.639	1.135	2.450	126.136	1.936.747
Στις 31 Δεκεμβρίου 2012										
Κόστος	28.452	325.885	1.396.260	963.272	21.402	7.036	7.191	30.153	126.136	2.905.787
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(99.883)	(507.370)	(306.056)	(16.575)	(5.397)	(6.056)	(27.703)	-	(969.040)
Καθαρή λογιστική αξία	28.452	226.002	888.890	657.216	4.827	1.639	1.135	2.450	126.136	1.936.747

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

	2012 €000	2011 €000
Καθαρή λογιστική αξία	176	63
(Ζημιά)/κέρδος από πώληση ακινήτων εγκαταστάσεων και εξοπλισμού (Σημ. 8)	(76)	48
Εισπράξεις από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	100	111

Χρέωση απόσβεσης ύψους €89.811.000 (2011: €77.056.000) χρεώθηκε στα λειτουργικά έξοδα.

Κατά τη διάρκεια του έτους, η Αρχή κεφαλαιοποίησε τόκους δανεισμού ύψους €2.687.000 (2011: €5.928.000) σε περιουσιακά στοιχεία που πληρούν τα κριτήρια. Οι τόκοι δανεισμού κεφαλαιοποιήθηκαν με μέσο σταθμικό επιτόκιο 2,17% (2011: 2,97%).

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 της είναι περίπου €12.978.000. Η πρόβλεψη για αποσβέσεις των εγκαταστάσεων αυτών μέσα στη χρήση 2012 ήταν μηδέν (2011: μηδέν), το σύνολο των αποσβέσεων στις 31 Δεκεμβρίου 2012 ήταν €12.440.000 (2011: €12.440.000) και αφήνοντας καθαρή λογιστική αξία €538.000 (2011: €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

	2012 €000	2011 €000
Εμπορικά εισπρακτέα	157.454	156.609
Μείον: Πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων	(9.025)	(4.935)
Εμπορικά εισπρακτέα - καθαρά	148.429	151.674
Κυπριακή Δημοκρατία	96.965	17.229
Μείον πρόβλεψη	(24.465)	-
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές εισπρακτέες με δόσεις	2.104	1.493
Προκαταβολές σε εργολάβους	8.393	6.342
Άλλα εισπρακτέα, μείον πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων	6.812	7.470
Προπληρωμές	876	1.739
	239.114	185.947
Μείον: μη τρεχούμενα εισπρακτέα και προπληρωμές	(2.242)	(2.028)
	236.872	183.919
Η λήξη των μη τρεχούμενων εισπρακτέων και προπληρωμών έχει ως εξής:		
	2012 €000	2011 €000
Μεταξύ 1 και 2 χρόνων	1.124	700
Μεταξύ 2 και 5 χρόνων	1.038	1.168
Πάνω από 5 χρόνων	80	160
	2.242	2.028

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

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 2012, εμπορικά εισπρακτέα ύψους €96.071.000 (2011: €108.249.000) δεν ήταν ληξιπρόθεσμα ούτε απομειωμένα.

Εμπορικά εισπρακτέα τα οποία είναι ληξιπρόθεσμα εντός τριών μηνών δεν θεωρούνται να έχουν υποστεί απομείωση. Στις 31 Δεκεμβρίου 2012, εμπορικά εισπρακτέα ύψους €43.110.000 (2011: €42.058.000) 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:

	2012 €000	2011 €000
Μέχρι 3 μήνες	36.774	33.190
3 μέχρι 6 μήνες	6.008	4.599
Πάνω από 6 μήνες	328	4.269
	43.110	42.058

Στις 31 Δεκεμβρίου 2012, εμπορικά εισπρακτέα ύψους €18.273.000 (2011: €6.302.000) είχαν υποστεί απομείωση, για την οποία έγινε πρόβλεψη. Το ποσό της πρόβλεψης ήταν €9.025.000 στις 31 Δεκεμβρίου 2012 (2011: €4.935.000). 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:

	2012 €000	2011 €000
Μέχρι 3 μήνες	1.317	-
3 μέχρι 6 μήνες	2.395	-
Πάνω από 6 μήνες	14.561	6.302
	18.273	6.302

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:

	2012 €000	2011 €000
Την 1 Ιανουαρίου	4.935	4.091
Πρόβλεψη για απομείωση εισπρακτέων	4.305	1.202
Εισπρακτέα που διαγράφηκαν κατά τη διάρκεια του έτους ως μη ανακτήσιμα	(215)	(358)
Στις 31 Δεκεμβρίου	9.025	4.935

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

Ποσό ύψους €24.465.000 εισπρακτέο από την Κυπριακή Δημοκρατία για το κόστος ενοικίασης προσωρινών μονάδων παραγωγής έχει υποστεί απομείωση.

Οι άλλες ομάδες των εμπορικών και άλλων εισπρακτέων περιλαμβάνουν περιουσιακά στοιχεία τα οποία έχουν υποστεί απομείωση ή είναι ληξιπρόθεσμα ύψους €38.000 (2011:€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:

	2012 €000	2011 €000
Νόμισμα		
Ευρώ	239.045	185.878
Δολλάρια Ηνωμένων Πολιτειών	14	15
Αγγλικές Στερλίνες	50	49
Ελβετικά Φράγκα	5	5
	239.114	185.947

18. Αποθέματα

	2012 €000	2011 €000
Καύσιμα	91.602	74.898
Ανταλλακτικά και αναλώσιμα υλικά	67.849	70.905
	159.451	145.803

Το κόστος αποθεμάτων που αναγνωρίστηκε ως έξοδο και περιλήφθηκε στα λειτουργικά έξοδα είναι €653.303.000 (2011: €547.440.000).

Όλα τα αποθέματα παρουσιάζονται σε τιμή κόστους.

Όπως αναφέρθηκε και στην σημείωση 1 “Έκρηξη στη ναυτική βάση στο Μαρί”, οι ζημιές δεν είχαν εξακριβωθεί /αποτυπωθεί και ως εκ τούτου η αξία των αποθεμάτων του Η/Σ Βασιλικού ύψους €20εκ στις 31 Δεκεμβρίου 2011, δεν λάμβανε υπόψη οποιαδήποτε απομείωση για τη ζημιά που είχαν υποστεί από το συμβάν στο Μαρί. Στις 31 Δεκεμβρίου 2012 έγινε πρόβλεψη για απομείωση των αποθεμάτων του Η/Σ Βασιλικού ύψους €845.000.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

19. Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις

	2012 €000	2011 €000
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	69.937	33.078

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 0,95% - 4,50% (2011: 2,20% - 4,50%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν όρο λήξης 6 - 12 μήνες (2011: 6 - 12 μήνες). Αυτές οι καταθέσεις χρησιμοποιούνται ως εξασφαλίσεις για δάνεια και υποχρεώσεις για προμήθεια καυσίμων.

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:

	2012 €000	2011 €000
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο	11.902	7.379
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	709	401
	12.611	7.780

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 1,90% - 3,50% (2011: 2,20%- 3,50%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν ένα μέσο όρο λήξης 46 ημερών (2011: 58 ημέρες).

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

	2012 €000	2011 €000
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών	12.611	7.780
Τραπεζικά παρατραβήγματα (Σημ. 21)	(194.883)	(213.140)
	(182.272)	(205.360)

21. Δανεισμός

	2012 €000	2011 €000
Βραχυπρόθεσμος		
Τραπεζικά παρατραβήγματα (Σημ. 20)	194.883	213.140
Τραπεζικά δάνεια	46.171	48.071
	241.054	261.211
Μη βραχυπρόθεσμος		
Τραπεζικά δάνεια	432.447	403.608
Σύνολο δανεισμού	673.501	664.819

Λήξη μη βραχυπρόθεσμου δανεισμού

	2012 €000	2011 €000
Από 1 μέχρι 2 έτη	48.444	46.161
Από 2 μέχρι 5 έτη	125.332	127.904
Μετά από 5 έτη	258.671	229.543
	432.447	403.608

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

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

	2012 %	2011 %
Τραπεζικά παρατραβήγματα και δάνεια	2,3	2,4

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

	2012 €000	2011 €000
Δανεισμός με κυμαινόμενο επιτόκιο		
6 μήνες ή λιγότερο	660.250	642.965
Δανεισμός με σταθερό επιτόκιο στη λήξη	13.251	21.854
	673.501	664.819

Η Αρχή έχει τις πιο κάτω χρησιμοποιούμενες χρηματοδοτικές διευκολύνσεις:

	2012 €000	2011 €000
Κυμαινόμενο επιτόκιο:		
Λήξη εντός ενός έτους	41.312	33.402
Λήξη πέραν του ενός έτους	3.805	4.467
	45.117	37.869

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:

	2012 €000	2011 €000
Ευρώ - νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης	672.502	661.920
Ελβετικό Φράγκο	781	2.273
Αγγλικές Στερλίνες	218	626
	673.501	664.819

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

22. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις

Η ανάλυση των αναβαλλόμενων φορολογικών υποχρεώσεων είναι ως εξής:

	2012 €000	2011 €000
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που θα διακανονιστούν μετά από περίοδο δώδεκα μηνών.	33.652	27.762

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:

	2012 €000	2011 €000
Την 1 Ιανουαρίου	27.762	24.479
Χρέωση στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων (Σημ. 12)		
- Τρέχον έτος	5.890	3.283
Στις 31 Δεκεμβρίου	33.652	27.762

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 2011	69.878	(44.775)	(624)	24.479
(Πίστωση)/Χρέωση στην Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων (Σημ.12)	4.776	(1.403)	(90)	3.283
Στις 31 Δεκεμβρίου 2011	74.654	(46.178)	(714)	27.762
(Πίστωση)/Χρέωση στην Ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού εισοδημάτων (Σημ.12)	6.732	(646)	(196)	5.890
Στις 31 Δεκεμβρίου 2012	81.386	(46.824)	(910)	33.652

23. Αναβαλλόμενα έσοδα

	2012 €000	2011 €000
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών:		
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου	461.781	447.751
Προσθήκες	26.434	33.077
Μεταφορά στην Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων	(19.973)	(19.047)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου	468.242	461.781
Μείον: μη τρεχούμενα αναβαλλόμενα έσοδα	(447.544)	(441.808)
Τρεχούμενα αναβαλλόμενα έσοδα	20.698	19.973

24. Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές

	2012 €000	2011 €000
Προμηθευτές καυσίμων	49.820	47.568
Άλλοι προμηθευτές	31.495	37.240
Αναβαλλόμενα έσοδα - αποζημίωση από ασφαλιστική εταιρεία	52.890 ²	1.000 ¹
Φόρος Προστιθέμενης Αξίας πληρωτέος	9.312	9.721
Φόρος Μισθωτών Υπηρεσιών πληρωτέος	859	1.837
Κρατήσεις από εργολάβους για εκτέλεση εργασίας	8.287	9.987
Προκαταβολές καταναλωτών	16.586	13.257
Προκαταβολικές πληρωμές	134	123
Τόκοι πληρωτέοι	450	803
Ελλειμματική εισφορά στο Ταμείο Συντάξεων	-	11.685
Άλλη εισφορά στο Ταμείο Συντάξεων	316	6.889
Οφειλόμενα έξοδα	10.697	17.957
Πιστωτές για αγορά γης και υποσταθμών	10.610	11.301
Ποσό διαθέσιμο για διαδικασία εκκίνησης	9.513 ³	9.700 ³
Άλλοι πιστωτές	8.551	6.764
	209.520	185.832

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 ποσό αυτό αφορά αποζημίωση από την ασφαλιστική εταιρεία, η οποία θα δαπανηθεί κατά τη διάρκεια του έτους 2013 για την αποκατάσταση του Η/Σ Βασιλικού.
- Το ποσό αυτό αντιπροσωπεύει κατακράτηση από οφειλή προς ένα προμηθευτή καυσίμων για ανάθεση στους δικαιούχους, με τη διαδικασία της εκκίνησης των διαφόρων απαιτητών έναντι της ΑΗΚ και του συγκεκριμένου προμηθευτή.

25. Εξαρτημένη εταιρεία

	% Κατοχή	Χώρα Ίδρυσης	Κύριες δραστηριότητες
Ηλεκτρική Λτδ	100	Κύπρος	Αδρανής
EAC LNG Investments Company Ltd	100	Κύπρος	Αδρανής
EAC Solar Thermal Power Ltd	100	Κύπρος	Αδρανής

Τα αποτελέσματα της Ηλεκτρικής Λτδ και της EAC LNG Investments Company Ltd που κατά τη διάρκεια του 2012 παρέμειναν αδρανείς, ενοποιήθηκαν στους λογαριασμούς του Συγκροτήματος της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου. Η EAC Solar Thermal Power Ltd συστάθηκε κατά τη διάρκεια του έτους και δεν είχε συναλλαγές.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

26. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

(α) Στις 31 Δεκεμβρίου 2012 το Συγκρότημα είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε σχέση με πιθανό φόρο για διάφορα έξοδα ύψους €3.081.000 (2011: €2.911.000).

(β) Στις 31 Δεκεμβρίου 2012 το Συγκρότημα είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε σχέση με εκκρεμούσες δικαστικές υποθέσεις ύψους €6.666.723 (2011: €7.671.688) και ενδεχόμενο ενεργητικό ύψους €434.921 (2011: €584.650) 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 2012 το Συγκρότημα είχε τα πιο κάτω εγγυητικά έγγραφα:

(i) Ποσό €2.400.000 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 €1.000.000 προς όφελος του Τμήματος Αναπτύξεως Υδάτων αναφορικά με την πιστή εκτέλεση του συμβολαίου για την προμήθεια αφαλατωμένου νερού.

27. Δεσμεύσεις

Δεσμεύσεις για κεφαλαιουχικές δαπάνες

	2012 €000	2011 €000
Δαπάνες για τις οποίες υπογράφηκαν συμβόλαια	63.815	162.251
Δαπάνες που εγκρίθηκαν αλλά δεν υπογράφηκαν συμβόλαια	78.026	101.715
Εγκεκριμένες δαπάνες που εκκρεμούν	141.841	263.966

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

Δεσμεύσεις λειτουργικών μισθώσεων - όπου η Αρχή είναι ο μισθωτής

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

	2012 €000	2011 €000
Εντός ενός έτους	406	7.586
Πέραν του ενός έτους και μέχρι πέντε έτη	1.033	876
Πέραν των πέντε ετών	95	2
	1.534	8.464

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

	2012 €000	2011 €000
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας		
Συγγενικούς στον Οργανισμό	35.485	32.376

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

(ii) Υπόλοιπα στο τέλος του έτους

	2012 €000	2011 €000
Εισπρακτέα από συγγενικά μέρη για πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	9.001	10.147
Άλλα εισπρακτέα	96.965	17.229
	105.966	27.376

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

(iii) Αμοιβή βασικών διευθυντικών στελεχών

Η αμοιβή των βασικών διευθυντικών στελεχών είναι ως ακολούθως:

	2012 €000	2011 €000
Μισθοί και άλλες παροχές	594	616

(iv) Αμοιβή Συμβούλων

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

	2012 €000	2011 €000
Αμοιβή υπό εκτελεστική ιδιότητα	38	37

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2012

29. Γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού

Μεταγενέστερα του ισολογισμού έχουν διαμορφωθεί συνθήκες στο λειτουργικό περιβάλλον της Κύπρου όπως περιγράφεται στη Σημείωση 1.

Έκθεση Ανεξάρτητων Ελεγκτών στις σελίδες 89 μέχρι 91.



Παραρτήματα

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ, ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΜΕΣΕΣ ΤΙΜΕΣ

ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ										
Οικιακής χρήσεως	307 206	318 640	332 338	348 394	366 799	386 489	402 671	415 150	422 655	427 184
Εμπορικής χρήσεως	71 589	72 941	74 916	76 272	78 294	80 913	83 160	84 800	85 325	85 198
Βιομηχανικής χρήσεως	10 107	10 595	10 956	11 198	11 299	11 792	11 618	11 391	11 255	10 805
Αγροτικής χρήσεως	9 779	10 400	10 931	11 597	12 117	12 796	13 546	14 209	14 692	14 978
Οδικού Φωτισμού	6 428	6 771	7 138	7 581	7 991	8 499	9 035	9 500	9 983	10 333
ΣΥΝΟΛΟ	405 109	419 347	436 279	455 042	476 500	500 489	520 030	535 050	543 910	548 498
ΠΩΛΗΣΕΙΣ (kWh χιλιάδες)										
Οικιακής χρήσεως	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	1 671 095
Εμπορικής χρήσεως	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	1 836 756
Βιομηχανικής χρήσεως	722 806	722 850	726 059	723 038	699 746	757 803	791 640	816 074	796 187	631 829
Αγροτικής χρήσεως	113 761	117 478	120 062	128 701	137 339	156 930	143 971	152 642	136 747	128 590
Οδικού Φωτισμού	59 386	58 146	67 793	68 851	70 301	77 596	80 426	84 788	85 502	87 330
ΣΥΝΟΛΟ	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	4 355 600
ΜΕΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ (kWh)										
Οικιακής χρήσεως	4 302	4 158	4 308	4 307	4 381	4 353	4 273	4 185	4 073	3 912
Εμπορικής χρήσεως	20 652	20 819	21 186	22 471	22 784	23 249	23 075	23 479	21 738	21 559
Βιομηχανικής χρήσεως	71 515	68 226	66 270	64 568	61 930	64 264	68 139	71 642	70 741	58 476
Αγροτικής χρήσεως	11 633	11 296	10 984	11 098	11 334	12 264	10 628	10 743	9 308	8 585
Οδικού Φωτισμού	9 239	8 589	9 497	9 082	8 798	9 130	8 902	8 925	8 565	8 452
ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ ΑΝΑ ΠΩΛΗΣΕΙΣ kWh (Σεντ)										
Οικιακής χρήσεως	9,838	9,693	11,009	12,492	12,746	15,988	13,321	16,192	18,695	22,271
Εμπορικής χρήσεως	11,003	10,388	11,748	13,009	13,328	16,982	14,196	16,905	19,377	22,645
Βιομηχανικής χρήσεως	8,926	8,268	9,594	11,111	11,458	14,955	12,325	14,982	17,148	20,868
Αγροτικής χρήσεως	8,992	8,637	10,106	11,434	11,675	15,296	12,697	15,440	18,293	21,929
Οδικού Φωτισμού	8,755	8,437	9,298	10,981	11,233	14,554	12,129	14,711	17,481	20,909
ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ	10,082	9,647	10,988	12,408	12,719	16,178	13,473	16,232	18,668	22,188

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2

ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ, ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Περιγραφή	Μονάδα	Σε Λειτουργία 31.12.2011	Τέθηκαν σε Λειτουργία το 2012	Τέθηκαν εκτός Λειτουργίας το 2012	Σε Λειτουργία 31.12.2012
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	100	-	-	100
Προσωρινές ICE	Αρ.	57	-	57	-
Ονομαστική Ισχύς	MW	60	-	60	-
Η/Σ Μονής					
Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου	Αρ.	6	-	2	4
Ονομαστική Ισχύς	MW	180	-	60	120
Αεριοστρόβιλοι	Αρ.	4	-	-	4
Ονομαστική Ισχύς	MW	150	-	-	150
Προσωρινές ICE	Αρ.	37	95	132	-
Ονομαστική Ισχύς	MW	35	120	155	-
Η/Σ Βασιλικού					
Αεριοστρόβιλοι	Αρ.	1	-	-	1
Ονομαστική Ισχύς	MW	38	-	-	38
Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου	Αρ.	3	-	3	-
Ονομαστική Ισχύς	MW	390	-	390	-
Μονάδες Αεριοστρόβιλων					
Συνδυασμένου Κύκλου	Αρ.	1	1	-	2
Ονομαστική Ισχύς	MW	220	220	-	440
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	423,93	5	47	465,93
Μήκος Κυκλώματος	km	728,96	5	94	817,96
Υπόγεια Καλώδια 132kV					
Μήκος Διαδρομής	km	154,27	0,454	0,454	154,27
Μήκος Κυκλώματος	km	191,00	0,454	0,454	191,00
Υπόγεια Καλώδια 132kV που λειτουργούν σε 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	8,12	-	-	8,12
Μήκος Κυκλώματος	km	19,93	-	-	11,82
Υπόγεια Καλώδια 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	2,35	-	-	2,35
Μήκος Κυκλώματος	km	2,42	-	-	2,42

Περιγραφή	Μονάδα	Σε Λειτουργία 31.12.2011	Τέθηκαν σε Λειτουργία το 2012	Τέθηκαν εκτός Λειτουργίας το 2012	Σε Λειτουργία 31.12.2012
Γραμμές Μεταφοράς 132kV που λειτουργούν σε 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	115,39	21,5	-	136,89
Μήκος Κυκλώματος	km	201,59	43	-	244,59
Γραμμές Μεταφοράς 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	288,20	-	25,5	262,7
Μήκος Κυκλώματος	km	288,20	-	25,5	262,7
Διαζυγικοί Μετασχηματιστές 132/66kV	Αρ.	13	1	1	13
	MVA	648	-	-	648
Μετασχηματιστές Υποβιβασμού 132/11kV	Αρ.	89	7	2	94
	MVA	2 879	336	63	3 152
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.	60	-	4	56
	MVA	618	-	30	588
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.	22	-	2	20
	MVA	1 384	-	80	1 304
Μετασχηματιστές Αναβιβασμού 11/66kV	Αρ.	4	-	-	4
	MVA	150	-	-	150
Υποσταθμοί	Αρ.	64	-	-	64
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ:					
Εναέριας Γραμμές Μέσης Τάσης	km	5 612,40	119,46	35,65	5 696,21
Υπόγεια Καλώδια Μέσης Τάσης	km	3 499,49	143,31	33,82	3 608,98
Εναέριας Γραμμές Χαμηλής Τάσης	km	9 412,52	187,71	42,04	9 558,19
Υπόγεια Καλώδια Χαμηλής Τάσης	km	4 881,65	488,67	3,71	5 366,61
Εναέριοι Μετασχηματιστές					
22 000-11 000/433/250V	Αρ.	9 543	293	82	9 754
	kVA	890 123	45 324	24 691	910 756
Επίγειοι Μετασχηματιστές					
22 000-11 000/433V	Αρ.	5 775	252	4	6 023
	kVA	3 240 340	155 045	17 585	3 377 800

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

Καλλιτεχνική Επιμέλεια
PARTNERS / Y&R

Εκτύπωση
R.P.M. Lithographica Ltd.

ISSN 0258-4875

