



Αρχή
Ηλεκτρισμού
Κύπρου

Ετήσια Έκθεση **2013**



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 Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, δίδει κατεύθυνση στην ΑΗΚ για θέματα γενικής πολιτικής 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	24
Διεύθυνση Προμήθειας	40
Διεύθυνση Γραφείου Γενικής Διεύθυνσης	48
Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού	54
Διεύθυνση Πληροφορικής	62
Διεύθυνση Στρατηγικού Σχεδιασμού	64
Επιτελική Μονάδα Οικονομικών	68
Έκθεση Ελεγκτών και Οικονομικές Καταστάσεις	74
Παραρτήματα	130



Συνοπτικά Στοιχεία

		2013	2012	% Αύξηση (Μείωση)
ΠΑΡΑΓΩΓΗ				
Συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας	εκατ.kWh	3 941,6	4 443,1	(11,3)
Εγκατεστημένη ισχύς	MW	1 478	1 493	(1,0)
Φορτίο αιχμής	MW	806	997	(19,2)
Θερμική αποδοτικότητα παραγωγής	%	37,5	33,6	11,6
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ				
Πωλήσεις	εκατ.kWh	3 889,8	4 355,6	(10,7)
Κατανάλωση στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα	εκατ.kWh	6,5	6,5	-
Μέση τιμή ανά πωληθείσα kWh	€σεντ	20,488	22,188	(7,7)
Καταναλωτές κατά την 31 Δεκεμβρίου	χιλ.	549,4	548,5	0,2
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ				
Σύνολο εσόδων	€ χιλ.	907.777	1.185.139	(23,4)
Λειτουργικά έξοδα	€ χιλ.	797.898	1.084.647	(26,4)
Άλλες ζημιές καθαρές	€ χιλ.	3.324	76	4.273,7
Κέρδος εργασιών	€ χιλ.	106.555	100.416	6,1
Χρηματοδοτικά έξοδα	€ χιλ.	12.594	13.960	(9,8)
Φορολογία	€ χιλ.	20.970	8.935	134,7
Καθαρό κέρδος για το έτος	€ χιλ.	72.991	77.521	(5,8)
Επανακαταμέτρηση Υποχρέωσης Σχεδίου Αφυπηρέτησης	€ χιλ.	(17.300)	24.305	(171,2)
Επενδύσεις σε στοιχεία πάγιου ενεργητικού	€ χιλ.	56.795	99.863	(43,1)
Μέσο καθαρό απασχολούμενο ενεργητικό	€ χιλ.	2.069.637	1.909.220	8,4
Αποδοτικότητα μέσου καθαρού απασχολούμενου ενεργητικού	%	5,1	5,3	(3,8)
ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ				
Μόνιμο προσωπικό στην ενεργό υπηρεσία κατά την 31 Δεκεμβρίου		2 167	2 269	(4,5)
Πωλήσεις ανά υπάλληλο	εκατ.kWh	1,80	1,92	(6,3)
Καταναλωτές ανά υπάλληλο		254	242	5,0

Διοικητικό Συμβούλιο και Διεύθυνση

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

ΠΡΟΕΔΡΟΣ

Χ. Τσουρής
(από 16/1/2013)

Αρχιπέκτονας

Χ. Θράσου
(μέχρι 15/1/2013)

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. Χατζηχαλαράμπος

Μαθηματικός Πανεπιστημίου Λειψίας, Γερμανία

Γ. Ιωάννου

Διοίκηση Επιχειρήσεων, Οικονομικά - Ελλάδα

Σ. Σιάλαρος

Φιλολόγος

Α. Τζιτζός

Οικονομολόγος

Α. Οράτης

Μηχανολόγος Μηχανικός - Εκπαιδευτικός

Κ. Κυριάκου

Διευθύνων Σύμβουλος Insurance Brokers & Risk Management



Χ. Τσουρής
Πρόεδρος Δ.Σ.



Γ. Πιστένης
Αντιπρόεδρος Δ.Σ.



Φ. Ιωάννου
Μέλος Δ.Σ.



Γ. Ιωάννου
Μέλος Δ.Σ.



Π. Χατζηχαλαράμπος
Μέλος Δ.Σ.



Σ. Σιάλαρος
Μέλος Δ.Σ.



Α. Τζιτζός
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, 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

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΔΙΚΤΥΩΝ

Θέση κενή
(από 1/12/2013)

Β. Ευθυμίου
BSc (Eng), MSc, PhD, MIET
(μέχρι 30/11/2013)

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Α. Πατσαλής
BSc (Eng), MIOSH

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ

Θέση κενή
(από 29/3/2013)

Α. Βαλανίδης
BSc Computer Science
Μέλος Κυπριακού Συνδέσμου Πληροφορικής
(μέχρι 28/3/2013)

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Θέση κενή

Μήνυμα Προέδρου



Σε μια χρονική περίοδο κατά την οποία συντελούνται μεγάλες αλλαγές τόσο στο οικονομικό όσο και στο κοινωνικό περιβάλλον, καλούμαστε να σκιαγραφήσουμε την πορεία του Οργανισμού μας κατά το 2013. Η διεθνής οικονομική κρίση έχει πραγματικά φέρει κοσμογονικές αλλαγές οι οποίες, δυστυχώς, είχαν και για την Κύπρο τις ανάλογες συνέπειες.

Πριν όμως αναφερθώ στο έργο της ΑΗΚ για το 2013, θεωρώ υποχρέωση μου στο σημείο αυτό να ευχαριστήσω τον προηγούμενο Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου της ΑΗΚ κύριο Χαράλαμπο Τσουρή για τις υπηρεσίες που πρόσφερε στην ΑΗΚ εντός του έτους, που υπηρέτησε την ΑΗΚ από τη θέση του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου.

Οι μέρες που περνάμε στην Κύπρο είναι πολύ δύσκολες και η προσπάθεια που θα πρέπει όλοι μας, ο καθένας από τη θέση του, να καταβάλουμε είναι πρωταρχικής σημασίας. Πρώτα από όλα θα πρέπει όλοι μας να κατανοήσουμε πως η Δανειακή Σύμβαση που υπέγραψε η Πολιτεία με τους δανειστές μας, μας αναγκάζει να προχωρήσουμε σε σημαντικές αλλαγές τόσο στη νοοτροπία μας, όσο και στο εργασιακό μας περιβάλλον. Με βάση τα πιο πάνω, εντός του Οργανισμού, αναγκαστικά θα γίνουν σημαντικές αλλαγές για το καλό τόσο της ΑΗΚ όσο και του τόπου. Το Διοικητικό Συμβούλιο του Οργανισμού θα εργαστεί για να υλοποιήσει τις αλλαγές αυτές, πάντοτε, με μοναδικό γνώμονα το καλώς νοούμενο συμφέρον του τόπου.

Αντιλαμβάνομαι ότι ο κόσμος της ΑΗΚ είναι αναστατωμένος από τις τελευταίες εξελίξεις που αφορούν άμεσα το μέλλον των Ημικρατικών Οργανισμών στην Κύπρο. Επιθυμώ να τονίσω στον καθένα από τα Μέλη του Προσωπικού πως η συλλογική και μεθοδική εργασία όλων μας για το θέμα αυτό, θα οδηγήσει τον Οργανισμό σε νέες εποχές. Το νέο Διοικητικό Συμβούλιο του Οργανισμού, σε συνεργασία με τη Διεύθυνση και τις Συνδικαλιστικές Οργανώσεις της ΑΗΚ, θα εγκύψει στο θέμα αυτό και με ιδιαίτερο ζήλο, θα μελετήσει σε βάθος όλες τις παραμέτρους δίνοντας τις πρέπουσες λύσεις στα ζητήματα Προσωπικού που αναμφίβολα θα προκύψουν.

Μέσα από τα στατιστικά στοιχεία που περιέχονται στην παρούσα ετήσια έκθεση, απεικονίζεται η οικονομική κατάσταση του Οργανισμού μας. Το γεγονός ότι οι τιμές των καυσίμων διεθνώς μέσα στο 2013 παρέμειναν σε πολύ ψηλά επίπεδα, είχε ως αποτέλεσμα το κόστος των καυσίμων για το έτος να φθάσει περίπου το 60% του συνόλου των δαπανών της ΑΗΚ. Αυτό το ποσοστό αντικατοπτρίζει αφενός τη διαχρονική εξάρτηση της ΑΗΚ και γενικότερα του τόπου στις διεθνείς τιμές καυσίμων και αφετέρου την αναγκαιότητα για εξεύρεση εναλλακτικού καυσίμου για ηλεκτροπαραγωγή αλλά και παράλληλα την καλλιέργεια ενεργειακής συνείδησης.

Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος ήταν €796.930.000 και σημείωσαν μείωση €169.622.000 ή 17,5%. Το σύνολο των λειτουργικών εξόδων ανήλθε σε €797.898.000 και σημείωσε μείωση €286.749.000 ή 26,4%. Αφού λήφθηκαν υπόψη τα χρηματοδοτικά έξοδα που ανέρχονταν σε €12.594.000, το κέρδος πριν τη φορολογία έφθασε σε €93.961.000 σε σύγκριση με €86.456.000 του προηγούμενου έτους. Μετά την αφαίρεση ποσού €20.970.000 για φορολογία, το καθαρό κέρδος ήταν €72.991.000 (2012: €77.521.000).

Εντός του 2013 η ΑΗΚ προχώρησε στην ολοκλήρωση σημαντικών έργων υποδομής που αφορούν τόσο την Παραγωγή όσο και τη Μεταφορά/Διανομή με στόχο την απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε κάθε σημείο της Κύπρου.

Σημαντικότερο έργο για την ΑΗΚ το 2013 ήταν η ολοκλήρωση των εργασιών για την πλήρη ανοικοδόμηση του Η/Σ Βασιλικού που ως γνωστό υπέστη σχεδόν ολοκληρωτική καταστροφή στις 11 Ιουλίου 2011 ως αποτέλεσμα της έκρηξης στη γειτονική Ναυτική Βάση Ευάγγελος Φλωράκης. Το μικρό θαύμα, όπως εύστοχα χαρακτηρίστηκε από πολλούς ειδικούς, ολοκληρώθηκε σε διάστημα μόνο δύο ετών και το έργο αυτό έδειξε για ακόμη μια φορά πως στα δύσκολα η ΑΗΚ ανταποκρίνεται σε χρόνο ρεκόρ, κάνοντας όλη την οικογένεια της ΑΗΚ περήφανη για το επίτευγμα αυτό. Με την επαναιετοποίηση όλων των Μονάδων στον Η/Σ Βασιλικού η εγκατεστημένη ισχύς του Σταθμού ανέρχεται πλέον στα 868ΜW.

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, το χαρακτήρα αλλά και την αξιοπιστία του Προσωπικού του Οργανισμού. Είναι όλο αυτό το Προσωπικό που παρακολουθούσαμε, εμείς που είμαστε εκτός της ΑΗΚ, τα τελευταία δύο χρόνια να υπερβάλλει εαυτούς για την όσο το δυνατό γρηγορότερη και ασφαλέστερη αποκατάσταση των ζημιών στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού. Με την ευκαιρία αυτή θέλω να εκφράσω στον καθένα ξεχωριστά συγχαρητήρια για την προσπάθεια, τη φιλοτιμία και το ζήλο που επέδειξαν κάτω από πολύ δύσκολες συνθήκες.

Τελειώνοντας τη σύντομη ανασκόπηση μου για τη χρονιά που πέρασε, επιθυμώ να ευχαριστήσω ιδιαίτερα τον Υπουργό Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού κύριο Γιώργο Λακκοτύπη για τη συνεργασία καθώς και όλους τους λειτουργούς του Υπουργείου του.

Ευχαριστώ επίσης την Κυβέρνηση, τη Βουλή των Αντιπροσώπων, το Γενικό Ελεγκτή της Δημοκρατίας, τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου, όλους τους Κυβερνητικούς Φορείς και Αρχές Τοπικής Αυτοδιοίκησης με τις οποίες η ΑΗΚ συνεργάστηκε καθώς επίσης τους εκπροσώπους των Μέσων Μαζικής Επικοινωνίας για την προβολή του έργου της ΑΗΚ.

Τέλος θα ήθελα να ευχαριστήσω όλους τους συνεργάτες μου στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΗΚ, το Γενικό Διευθυντή Δρ. Στέλιο Στυλιανού και τα μέλη της Διεύθυνσης του Οργανισμού, τις ηγεσίες των Συντεχνιών καθώς και όλο το Προσωπικό για τις υπηρεσίες που προσφέρει στους πελάτες της ΑΗΚ.

Όθων Θεοδούλου
Πρόεδρος Δ.Σ.

Μήνυμα Γενικού Διευθυντή



Η Αρχή Ηλεκτρισμού συνέχισε με επιτυχία το έργο της απρόσκοπτης παροχής ηλεκτρικής ενέργειας και κατά το 2013.

Η μεγάλη προσπάθεια που ξεκίνησε ο Οργανισμός μας από τον Ιούλιο του 2011 με την καταστροφή του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, ως αποτέλεσμα της έκρηξης στη Ναυτική Βάση στο Μαρί, ολοκληρώθηκε το 2013. Η μάχη που δώσαμε, ο καθένας από το δικό του πόστο, έδωσε την ευκαιρία στον Οργανισμό να αποδείξει για ακόμη μια φορά το σημαντικό του ρόλο στην κοινωνία και στην οικονομία του τόπου. Η μεγάλη προσπάθεια, ο συντονισμός εργασιών, η ανάληψη πολλών εργασιών αποκατάστασης των ζημιών στον Η/Σ Βασιλικού και η αγαπή συνεργασία που είχε η ΑΗΚ με όλους τους αρμόδιους φορείς είχε ως αποτέλεσμα την επιτυχή ολοκλήρωση του έργου. Συγκεκριμένα το τελικό κόστος ανοικοδόμησης του Η/Σ Βασιλικού ανήλθε περί τα €165εκ., δηλαδή το μισό του αισιόδοξου κόστους (€330εκ.), το οποίο είχαν υπολογίσει Ευρωπαίοι εμπειρογνώμονες που είχαν μελετήσει το ύψος των ζημιών.

Η συνέπεια και η εργατικότητα που επέδειξε το Προσωπικό της ΑΗΚ στις δύσκολες αυτές συνθήκες, αποτελούν ισχυρά εκέγγυα για στήριξη της ΑΗΚ στις ακόμη πιο δύσκολες συνθήκες που διαμορφώνονται στο νέο ανταγωνιστικό περιβάλλον στο οποίο καλείται να λειτουργήσει ο Οργανισμός.

Αρχές Ιουνίου 2013 παραδόθηκαν από τον εργολάβο του έργου και τέθηκαν σε εμπορική λειτουργία οι Ατμοηλεκτρικές Μονάδες Αρ. 1 & 3, ενώ στα μέσα Ιουλίου 2013 παραδόθηκε και τέθηκε επίσης σε εμπορική λειτουργία και η Μονάδα Αρ. 2, ολοκληρώνοντας έτσι την πλήρη ανοικοδόμηση του Σταθμού, ο οποίος θα έχει πλέον 868 MW συνολική εγκατεστημένη ισχύ. Παράλληλα εντός του 2013 και συγκεκριμένα από τις 14 Οκτωβρίου 2013 έχουν απενεργοποιηθεί όλες οι συμβατικές Μονάδες Παραγωγής (Μονάδες 3, 4, 5 & 6) του Η/Σ Μονής, ισχύος 30 MW η κάθε μια.

Κατά τη διάρκεια του 2013, η εγκατεστημένη ισχύς των Υποσταθμών Μεταφοράς αυξήθηκε κατά 229,5 MVA αφού έγιναν σημαντικές εργασίες προς ολοκλήρωση και λειτουργία ζωτικής σημασίας Υποσταθμών Μεταφοράς. Συγκεκριμένα τον Ιούνιο του 2013 ενεργοποιήθηκε ο Υποσταθμός «Στρουμί» 132/22- 11kV ο οποίος διασυνδέει τους Υποσταθμούς Ανατολικό και Πόλις. Τον Οκτώβριο του 2013 ενεργοποιήθηκε ο Υποσταθμός «Αθηναίου» 132/22-11kV ο οποίος έχει διασύνδεση με τους Υποσταθμούς «Ελεύθερη Βιομηχανική Ζώνη» (EBZ) και τον νέο Υποσταθμό «Δεκέλειας» (GIS 132kV).

Παράλληλα έγιναν εργασίες αναβαθμίσεων ή/και αποξήλωσης στους Υποσταθμούς «Μονή» 132/11kV, «Διεθνές Αεροδρόμιο». «Πύργος» 66/11kV, «Πύλα» 66/11kV, και «Λατσία» 132/11kV.

Εντός του 2013 πραγματοποιήθηκαν σημαντικές εργασίες και σε Εναέριες Γραμμές και Υπόγεια Καλώδια Μεταφοράς όπως στην Εναέρια Γραμμή 132kV «Υψωνας-Τριμίκλινη», Εναέρια Γραμμή 132kV «Αθηναίου», Αποξήλωση Γραμμής Μεταφοράς 66kV «Αθαλάσσα - Τρούλλοι - Δεκέλεια», Αποξήλωση Γραμμής Μεταφοράς 66kV «Μονή -Τσιμεντοποιείο Μονής» καθώς και Υπογειοποίηση της διασύνδεσης «Αθαλάσσα-Λατσία»

Στον τομέα Διανομής να τονίσουμε ότι και λόγω της οικονομικής κρίσης τα δαπανηθέντα ποσά των κατασκευαστικών εργασιών για την επέκταση και ανάπτυξη του Συστήματος Διανομής ανήλθαν κατά το 2013 σε €34 εκατομμύρια ευρώ σε σύγκριση με €54 εκατομμύρια ευρώ το 2012. Για σκοπούς επέκτασης και ανάπτυξης του συστήματος Διανομής, ως αποτέλεσμα των πιο πάνω, μέσα στο 2013 συμπληρώθηκαν από τα Τμήματα Μελετών των Περιφερειών 3 504 μελέτες σε σύγκριση με 5 646 το 2012.

Εντός του 2013, η ΑΗΚ ετοίμασε προδιαγραφές και προκήρυξε σχετικό Διαγωνισμό για την αγορά και εγκατάσταση φορτιστών ηλεκτρικών οχημάτων σε 18 σημεία σε δημόσιους χώρους στάθμευσης. Το έργο γίνεται σε συνεργασία με το Ενεργειακό Κέντρο Κυπρίων Πολιτών και έχουν επιλεγεί από κοινού οι Δήμοι που θα παραχωρήσουν χώρους για την εγκατάσταση του εξοπλισμού. Οι προσφορές αξιολογήθηκαν και κατακυρώθηκαν και οι φορτιστές έχουν ήδη παραληφθεί από την ΑΗΚ τέλος του 2013 και εντός του 2014 θα προχωρήσει άμεσα στην εγκατάσταση τους στα σημεία που έχουν προεπιλεγεί.

Μέσα στα πλαίσια της κοινωνικής προσφοράς της η ΑΗΚ συνέχισε και το 2013 τη στήριξή της προς τον Αντικαρκινικό Σύνδεσμο Κύπρου μαζί με τον οποίο διοργάνωσαν για 12η συνεχή χρονιά τη Χριστουγεννιάτικη εκδήλωση «Δώσε Φως σε Μια Ζωή». Εντός του 2013 συνεχίστηκε και η στήριξη μας, η οποία ξεκίνησε από το 2004, στους «ελεύθερους πολιορκημένους» μαθητές των σχολείων του Ριζοκαρπάσου.

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

Παράλληλα εκφράζω επίσης ευχαριστίες και στον προηγούμενο Πρόεδρο της ΑΗΚ κο Χαράλαμπο Τσουρή για τη συνεργασία που είχαμε στον ένα χρόνο που υπηρέτησε τον Οργανισμό μας. Θα ήταν παράλειψη μου να μην εκφράσω και τις ευχαριστίες μου σε όλα τα Μέλη του προηγούμενου Διοικητικού Συμβουλίου της ΑΗΚ και να τους ευχηθώ κάθε καλό. Επιπρόσθετα επιθυμώ να καλωσορίσω το νέο Πρόεδρο της ΑΗΚ κο Όθωνα Θεοδούλου στην οικογένεια της ΑΗΚ. Θα σταθούμε δίπλα του καθώς και στο νέο Διοικητικό Συμβούλιο στην όντως πιάνια προσπάθεια που χρειάζεται να καταβληθεί για διασφάλιση της ΑΗΚ, ως του κατ' εξοχήν αξιόπιστου παροχέα ηλεκτρικής ενέργειας στον τόπο μας.

Τα οποιαδήποτε εμπόδια βρεθούν στο δρόμο μας, με συλλογική προσπάθεια, θα καταφέρουμε να τα υπερπηδήσουμε διατηρώντας την ΑΗΚ ως τον Οργανισμό με τη μεγαλύτερη προσφορά στον τόπο όλα αυτά τα χρόνια.

Δρ. Στέλιος Στυλιανού
Γενικός Διευθυντής

ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ, ΕΠΙΤΕΛΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΚΑΙ ΔΙΕΥΘΥΝΣΕΙΣ



Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά το 2013 συνεχίστηκε η υλοποίηση των λειτουργικών προγραμμάτων της Αρχής που διέλαμβαναν την αξιοποίηση και συντήρηση των Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών Δεκέλειας και Μονής. Ολοκληρώθηκε επίσης η επιδιόρθωση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού.

Οι Ατμοηλεκτρικές Μονάδες Αρ. 1 και 3 παραδόθηκαν από τον εργολάβο του έργου και τέθηκαν σε εμπορική λειτουργία στις αρχές Ιουνίου 2013 και έκτοτε λειτουργούν ικανοποιητικά. Η Ατμοηλεκτρική Μονάδα Αρ. 2 παραδόθηκε από τον εργολάβο του έργου και τέθηκε σε εμπορική λειτουργία στα μέσα Ιουλίου 2013 και έκτοτε λειτουργεί ικανοποιητικά.

Τέλος, από τις 14 Οκτωβρίου 2013, έχουν απενεργοποιηθεί όλες οι συμβατικές μονάδες παραγωγής (Μονάδες Αρ. 3, 4, 5 & 6) του Η/Σ Μονής, ισχύος 30 MW έκαστη.

ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού, με εγκατεστημένη 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), παρήγαγε κατά το 2013 το 56,9% (2 243 261 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 57,2% (2 156 953 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των ατμοστρόβιλων Αρ. 1-3 για μονάδες παραγωγής ανήλθε στο 35,1%, της Μονάδας Αεριοστρόβιλου Συνδυασμένου Κύκλου (ΜΑΣΚ) Αρ. 4 ανήλθε στο 46,1% και της ΜΑΣΚ Αρ. 5 σε 46,9%.

ΣΤΑΘΜΟΣ ΔΕΚΕΛΕΙΑΣ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Δεκέλειας, με εγκατεστημένη ισχύ 460 MW (6 x 60 MW Ατμοστρόβιλοι και 100 MW Μονάδες Εσωτερικής Καύσης), παρήγαγε κατά το 2013 το 42,9% (1 690 810 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 42,7% (1 609 307 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Ατμοστρόβιλων για μονάδες εξαγωγής ανήλθε στο 28,0% και ο αντίστοιχος θερμικός βαθμός απόδοσης των Μονάδων Εσωτερικής Καύσης ανήλθε στο 40,6%.

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΣΤΑΘΜΟΣ ΜΟΝΗΣ

Η εγκατεστημένη ισχύς του Σταθμού μειώθηκε στα 150 MW (4 x 37,5 MW). Σημειώνεται ότι από τις 14 Οκτωβρίου 2013 οι Μονάδες Αρ. 3, 4, 5 και 6 έχουν αποσυρθεί από την εγκατεστημένη ισχύ των θερμικών μονάδων η οποία τώρα έχει μειωθεί στα 0 MW. Οι τέσσερις αεριοστρόβιλοι (37,5 MW έκαστος) παραμένουν σε λειτουργία.

Ο Η/Σ Μονής παρήγαγε κατά το 2013 το 0,2% (7 555 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής, ενώ κατά την ίδια περίοδο, εξήγαγε το 0,1% (4 706 MWh) της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που εξήχθη από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής.

Ο θερμικός βαθμός απόδοσης των Αεριοστρόβιλων ανήλθε στο 10,7%.

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΑ

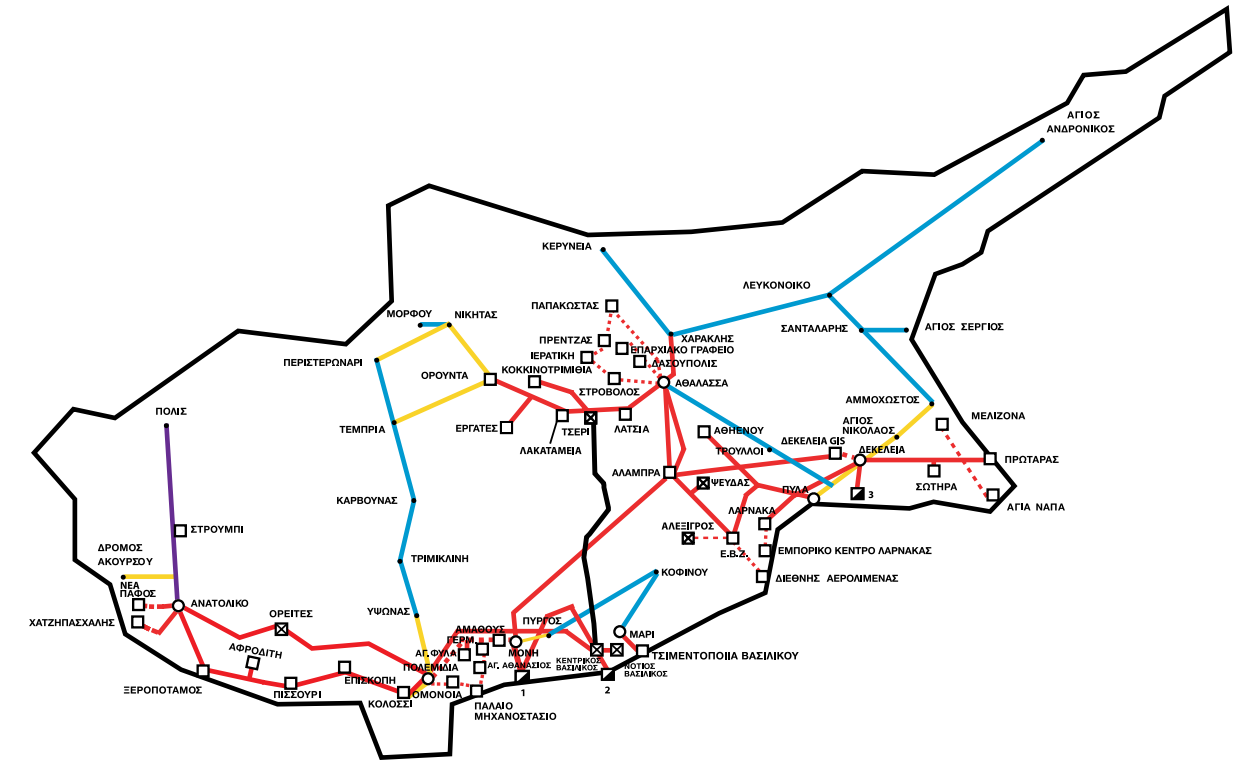
Οι μετρήσεις για την ποιότητα του αέρα γύρω από τους Σταθμούς Βασιλικού και Δεκέλειας γίνονται με δύο ειδικά εξοπλισμένες κινητές μονάδες για κάθε Σταθμό. Οι μονάδες είναι εξοπλισμένες με όργανα για μετρήσεις των συγκεντρώσεων σε επίπεδο εδάφους. Τα όργανα αυτά είναι για τη μέτρηση της σκόνης, των οξειδίων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

ΜΕΛΕΤΕΣ

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής ασχολήθηκε κατά το 2013, με διάφορα θέματα που αφορούν την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις επιπτώσεις που αυτά έχουν πάνω στην Αρχή και ειδικότερα σε θέματα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Υποβλήθηκε προς το Υπουργείο Γεωργίας, Φυσικών Πόρων και Περιβάλλοντος πιστοποιημένη μελέτη με υπολογισμούς των εκπομπών του Διοξειδίου του Άνθρακα για την περίοδο Ιανουαρίου - Δεκεμβρίου 2012 σύμφωνα με την πρόνοια του σχετικού Νόμου για την θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας.

- Ηλεκτροπαραγωγοί Σταθμοί
 - Υποσταθμοί 132/66/11kV
 - Υποσταθμοί 132/11kV
 - ⊠ Υποσταθμοί 132kV
 - Υποσταθμοί 66/11kV
 - Εναέρια Γραμμές 132kV σε τάση 132/66kV
 - Εναέρια Γραμμές 132kV
 - ... Υπόγεια Καλώδια 132kV
 - Εναέρια Γραμμές 132kV σε τάση 66kV
 - ... Υπόγεια Καλώδια 132kV σε τάση 66kV
 - Εναέρια Γραμμές 66kV
 - ... Υπόγεια Καλώδια 66kV
 - Εναέρια Γραμμές 220kV σε τάση 132kV
- 1 Η/Σ ΜΟΝΗΣ
 - 2 Η/Σ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ
 - 3 Η/Σ ΔΕΚΕΛΕΙΑΣ



Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Ηλεκτρική ενέργεια

Κατά το 2013 το σύνολο της παραγωγής από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ ήταν 3 941 626 MWh, έναντι 4 403 106 MWh το 2012, παρουσίασε δηλαδή μείωση περίπου 10,48% σε σύγκριση με τον προηγούμενο χρόνο.

Το Σχεδιάγραμμα 2 (σελίδα 22) δείχνει το σύνολο των κιλοβατώραν που παράχθηκαν από το 2006 ως το 2013. Στο ίδιο σχεδιάγραμμα φαίνεται, επίσης, η προβλεπόμενη παραγωγή, κάθε χρόνο, για την περίοδο 2014 μέχρι το 2021.

Απώλειες στο σύστημα Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής

Οι ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια μέσα στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 4,33% της συνολικής παραγωγής έναντι 3,63% του περασμένου χρόνου.

Το Σχεδιάγραμμα 3 (σελίδα 22) 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 647 319 μετρικοί τόνοι, σε σύγκριση με 895 517 μετρικούς τόνους που καταναλώθηκαν τον προηγούμενο χρόνο παρουσιάζοντας μείωση 27,49% περίπου.

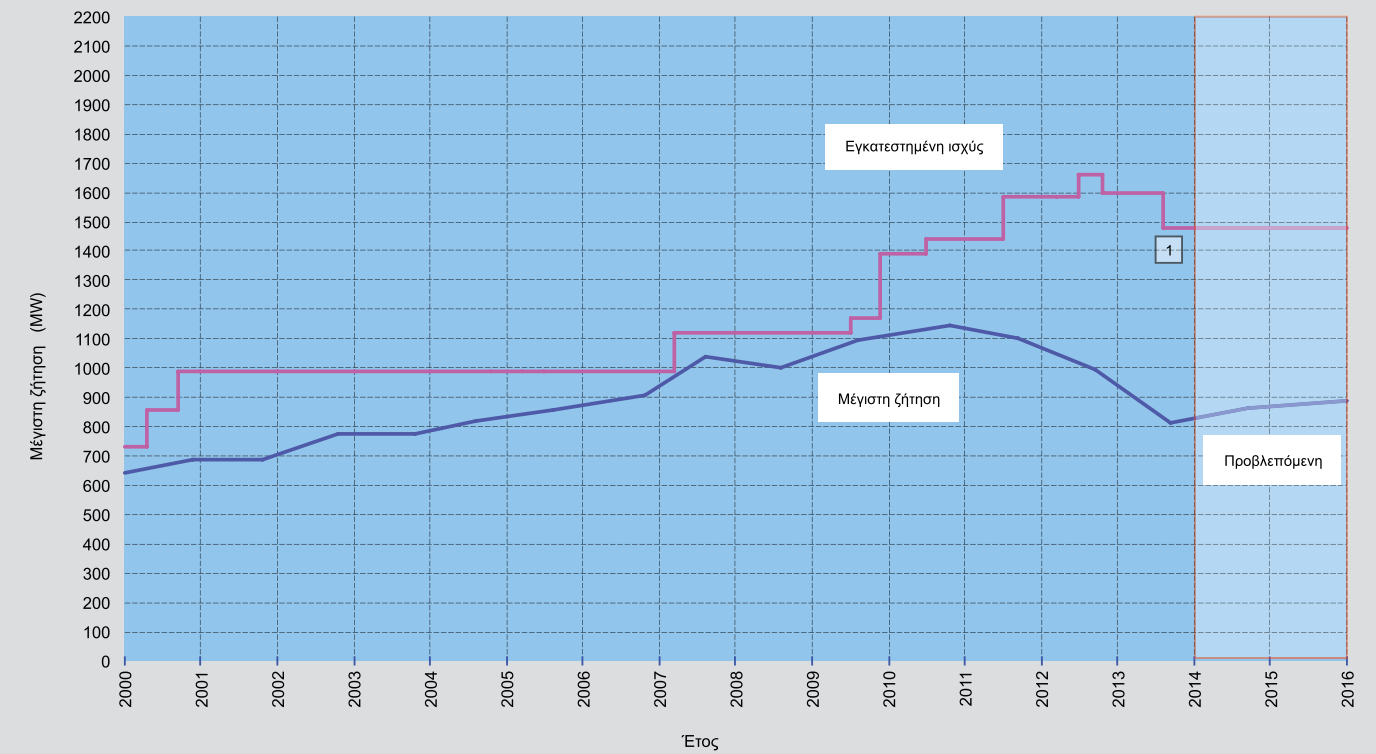
Η ολική κατανάλωση ακάθαρτου πετρελαίου (ντίζελ) στους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 235 752 μετρικοί τόνοι, σε σύγκριση με 213 854 μετρικούς τόνους που καταναλώθηκαν το 2012 παρουσιάζοντας αύξηση 10,24% περίπου.

Η μέση θερμική αξία των καυσίμων που χρησιμοποιήθηκαν κατά το 2013, ήταν 42 751 kJ/kg σε σύγκριση με 42 960 kJ/kg το 2012.

Βαθμός Απόδοσης των Σταθμών

Ο μέσος βαθμός απόδοσης κατά το 2013, με βάση την ολική παραγωγή και από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς ήταν 35,88% σε σύγκριση με 33,57% το 2012. Η απαιτούμενη μέση θερμότητα ανά παραγόμενη κιλοβατώρα ήταν 10 034 kJ/kWh, σε σύγκριση με 10 725 kJ/kWh το 2012.

Σχεδ. 1



ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΡΧΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

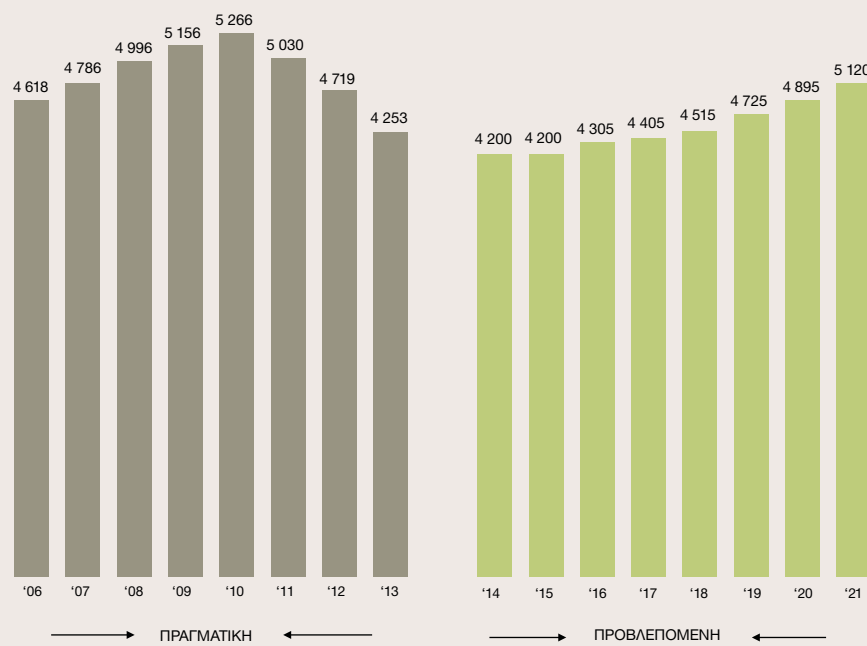
(1) ΑΠΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ 4 x 30 MW = 120 MW (ΑΤΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ, ΜΟΝΗ) - 2014

Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής

Σχεδ.2

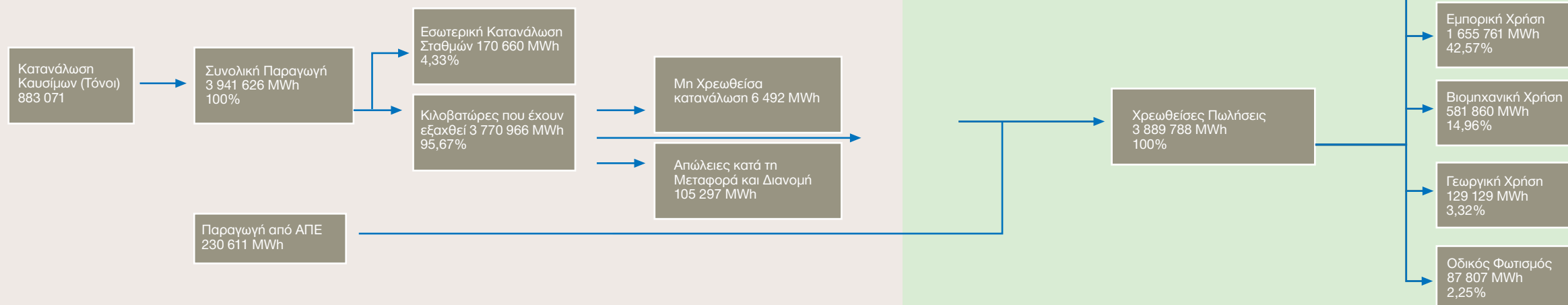
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (Εκατομμύρια kWh)

Σημ: Από το 2009 στη συνολική παραγωγή συστήματος περιλαμβάνεται και η παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.



Σχεδ. 3

Παραγωγή ηλεκτρισμού και πωλήσεις 2013



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 εντεταγμένες 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.

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 229,5 MVA.

ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΕΣ ΕΡΓΑΣΙΕΣ

Κατά τη διάρκεια του 2013, διεκπεραιώθηκαν οι ακόλουθες εργασίες ανάπτυξης και αναβάθμισης του Δικτύου Μεταφοράς:

Νέοι Υποσταθμοί

Υποσταθμός «Στρουμπί» 132/22-11kV

Η ενεργοποίηση του Υποσταθμού ολοκληρώθηκε τον Ιούνιο 2013. Ο Υποσταθμός αυτός διασυνδέει τους Υποσταθμούς Ανατολικό και Πόλις.

Υποσταθμός «Αθηναίου» 132/22-11kV

Η ενεργοποίηση του Υποσταθμού ολοκληρώθηκε τον Οκτώβριο 2013 με διασύνδεση με τους Υποσταθμούς Ελεύθερη Βιομηχανική Ζώνη (ΕΒΖ) και το νέο Υποσταθμό Δεκέλειας GIS 132kV.

Αναβαθμίσεις/Αποξηλώσεις υφιστάμενων Υποσταθμών

Υποσταθμός «Μονή» 132/11kV

Στον Υποσταθμό «Μονή» 132/11kV, μετά την αποξήλωση των προσωρινών γεννητριών (Σεπτέμβριος 2012) που είχαν εγκατασταθεί (Ιούνιος 2012), οι εγκαταστάσεις μεταγωγής και διακοπής και Μετασχηματιστών έχουν ενισχυθεί με συστοιχία διακοπών 22kV για σκοπούς ελέγχου μονάδων που χρησιμοποιούνται ως επαγωγείς. Τον Αύγουστο 2013 έχει ολοκληρωθεί η εγκατάσταση επαγωγέων Μέσης Τάσης συνολικής ισχύος 64 MVAR που έχουν τροφοδοτηθεί από την ήδη εγκατεστημένη συστοιχία διακοπών 22kV.

Υποσταθμός «Διεθνές Αεροδρόμιο»

Η αναβάθμιση του Υποσταθμού από 2x35MVA σε 3x40MVA ολοκληρώθηκε με την ενεργοποίηση του Μετασχηματιστή T1 τον Φεβρουάριο 2013. Έχει γίνει εγκατάσταση νέου πίνακα Μέσης Τάσης GIS (με μόνωση αερίου SF6) για αύξηση της αξιοπιστίας των παροχών προς το Διεθνές Αεροδρόμιο Λάρνακας. Οι εργασίες αντικατάστασης έχουν αρχίσει το Σεπτέμβριο 2013 και αναμένεται να ολοκληρωθούν μέσα του 2014.

Υποσταθμός «Πύργος» 66/11kV

Τον Απρίλη 2013 ο Μετασχηματιστής T1 ισχύος 10MVA αντικαταστάθηκε με άλλο μεγαλύτερης ισχύος 15MVA.

Υποσταθμός «Πύλα» 66/11kV

Ο Υποσταθμός θα αναβαθμιστεί από 2x16MVA 66/11kV σε 2x40MVA 132/11kV ανοικτού τύπου GIS. Μέσα στο 2013 έχει αποξηλωθεί ο Μετασχηματιστής T2 ισχύος 16MVA και ενεργοποιήθηκε ο νέος Μετασχηματιστής T2 ισχύος 40MVA. Επίσης εγκαταστάθηκε και ενεργοποιήθηκε ο εξοπλισμός GIS ανοικτού τύπου. Η ολοκλήρωση του Υποσταθμού υπολογίζεται τον Μάρτιο 2014.

Υποσταθμός «Λατσία» 132/11kV

Ο Υποσταθμός θα αναβαθμιστεί από 2x31,5MVA σε 2x40MVA. Μέσα στο 2013 αποξηλώθηκε ο Μετασχηματιστής T2 ισχύος 31,5MVA και αντικαταστάθηκε με νέο Μετασχηματιστή ισχύος 40MVA ο οποίος ενεργοποιήθηκε τον Ιούλιο 2013. Η αντικατάσταση του T1 υπολογίζεται να ολοκληρωθεί μέσα του 2014.

Εναέριες Γραμμές/Υπόγεια Καλώδια Μεταφοράς

Εναέρια Γραμμή 132kV «Ψωνας - Τριμίκλινη»

Το ενδιάμεσο τμήμα της γραμμής στην περιοχή Λάνιας παραμένει σε στασιμότητα.

Εναέρια Γραμμή 132kV «Αθηναίου»

Ολοκληρώθηκε το Μάρτιο 2013 και ενεργοποιήθηκε (τον Οκτώβριο 2013) η κατασκευή της νέας γραμμής 132kV διπλού κυκλώματος, μήκους 7,5km περίπου, προς τον Υποσταθμό «Αθηναίου».

Αποξήλωση Γραμμής Μεταφοράς 66kV «Αθαλάσσα - Τρούλλοι - Δεκέλεια»

Μετά την ενεργοποίηση του νέου Υποσταθμού 132kV «Αθηναίου», άρχισε η αποξήλωση της αντίστοιχης παλαιάς γραμμής μεταφοράς, μονού κυκλώματος 66kV Αθαλάσσα - Τρούλλοι - Δεκέλεια, μήκους 27 km περίπου.

Αποξήλωση Γραμμής Μεταφοράς 66kV «Μονή - Τσιμεντοποιείο Μονής»

Ολοκληρώθηκε η αποξήλωση της γραμμής μεταφοράς μονού κυκλώματος 66kV «Μονή - Τσιμεντοποιείο Μονής» μήκους 1,7 km περίπου.

Υπογειοποίηση της διασύνδεσης «Αθαλάσσα - Λατσία»

Η ΑΗΚ βρίσκεται στο στάδιο ετοιμασίας εμπορικών όρων για την υπογειοποίηση της διασύνδεσης «Αθαλάσσα - Λατσία».

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Άλλα Έργα

Αντιστάθμιση Άεργου Ισχύος στο Σύστημα Μεταφοράς

- Αγοράστηκαν επαγωγείς 64MVAr 22 kV για εγκατάσταση στον Υποσταθμό Μονής με αναμενόμενη ενεργοποίηση τον Αύγουστο 2014.
- Ολοκληρώθηκε διαγωνισμός για αγορά μεταβλητών επαγωγέων 2x75MVAr 132kV οι οποίοι θα εγκατασταθούν στους Υποσταθμούς Αθαλάσσης και Γερμασόγειας και η ενεργοποίησή τους υπολογίζεται τον Απρίλη 2014.

ΜΕΛΕΤΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Κατά τη διάρκεια του 2013 ετοιμάστηκαν οι πιο κάτω μελέτες σε συνεργασία με το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ):

Περιοχή Λευκωσίας

Στην πόλη και περιοχή της Λευκωσίας προγραμματίζονται οι ακόλουθες μελέτες:

- Νέα Εναέρια Γραμμή Μεταφοράς «Κοφίνου – Αλάμπρα» (Rubus Twin)

Περιοχή Λεμεσού

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

- Κομβικός Υποσταθμός Μεταφοράς «Βιομηχανική Περιοχή Ύψωνα».
- Αναβάθμιση Υποσταθμού Μεταφοράς «Μονή» από ανοικτού τύπου 66kV σε κλειστού τύπου GIS 132kV.

Προγραμματίζονται οι ακόλουθες μελέτες:

- Νέα Εναέρια Γραμμή Μεταφοράς «Βασιλικός - Μονή» (Rubus Twin)

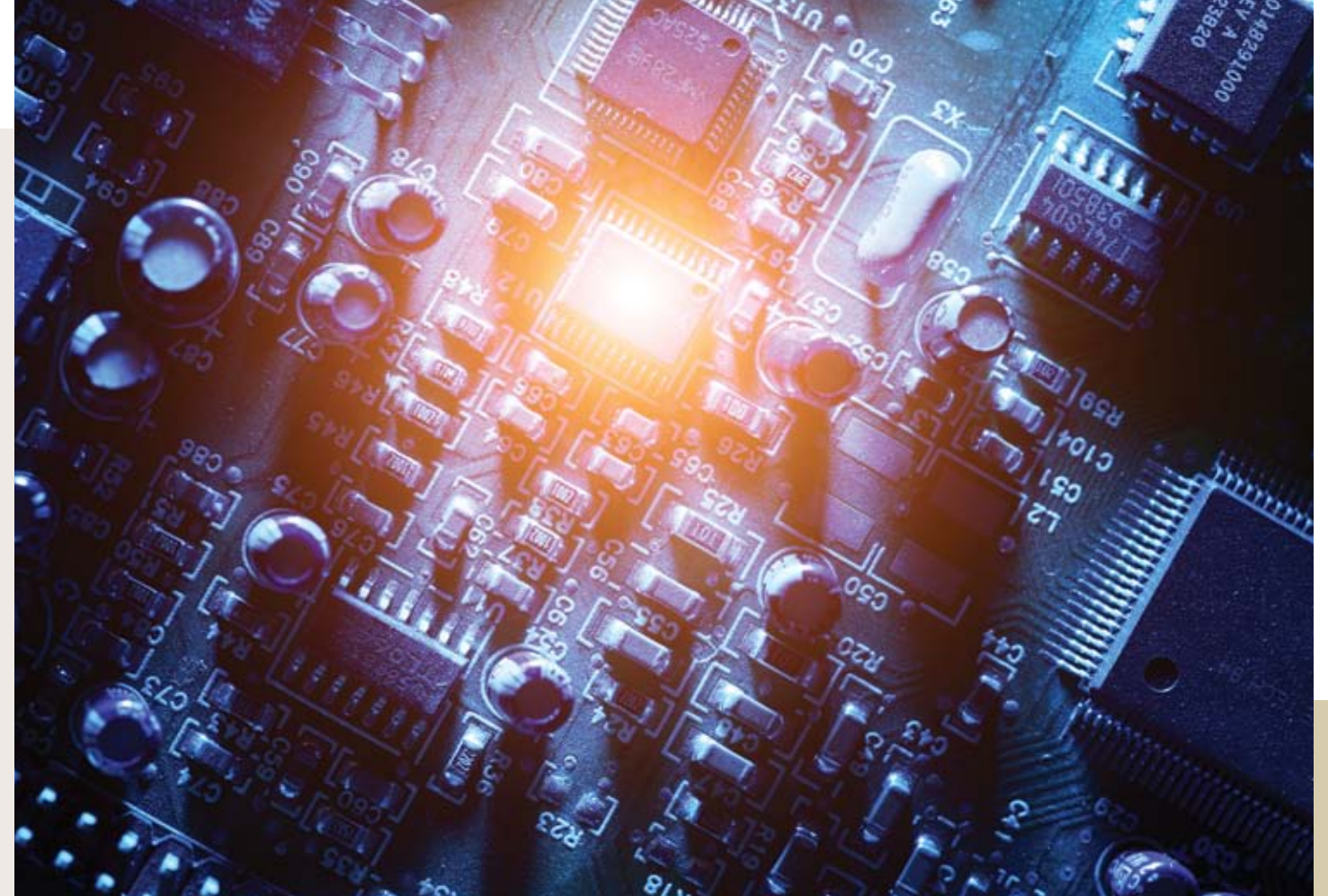
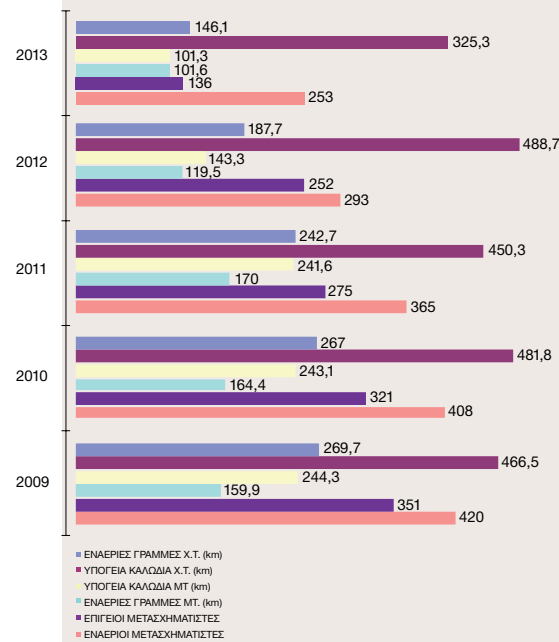
Περιοχή Αμμοχώστου - Λάρνακας

Στην πόλη και περιοχή της Αμμοχώστου και της Λάρνακας προγραμματίζονται οι ακόλουθες μελέτες:

- Νέα Εναέρια Γραμμή Μεταφοράς «Βασιλικός - Μονή - Κοφίνου» (Rubus Twin)

Σχεδ. 4

ΝΕΑ ΕΡΓΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΠΟΥ ΕΚΤΕΛΕΣΤΗΚΑΝ ΤΑ ΤΕΛΕΥΤΑΙΑ ΠΕΝΤΕ ΧΡΟΝΙΑ



Άλλες μελέτες:

Έχουν ολοκληρωθεί επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Μελέτη Εξέτασης της Αξιοπιστίας του Συστήματος Μεταφοράς για το Καλοκαίρι 2013.

Προγραμματίζονται επίσης οι ακόλουθες μελέτες:

- Δεκαετές πρόγραμμα Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς 2015-2024
- Συνεχής Μοντελοποίηση Συστήματος Μεταφοράς και Εξοπλισμού και Ανάλυση Συστήματος.
- Μελέτη εξέτασης της Αξιοπιστίας του Συστήματος Μεταφοράς για το καλοκαίρι του 2014.
- Μελέτη Σύνδεσης Σταθμών Παραγωγής από pumped storage σε τέσσερις διαφορετικές τοποθεσίες.

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

ΣΥΝΤΗΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΟΥ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Μέσα στα πλαίσια εφαρμογής Περιβάλλοντος Διαχείρισης Έργων σε όλο το φάσμα εργασιών των Δικτύων, έγινε προγραμματισμός, παρακολούθηση και διαχείριση όλων των εργασιών συντήρησης του Δικτύου Μεταφοράς, ως ένα ενιαίο μεγάλο ετήσιο έργο των Δικτύων. Το ποσοστό υλοποίησης ανήλθε στο 85%.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Το Δίκτυο Διανομής αποτελεί το συνδετικό κρίκο του Δικτύου 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 269 εγκεκριμένες Τεχνικές Προδιαγραφές που αφορούν 1 728 υλικά. Το 2013 έχουν δημιουργηθεί δύο νέες Τεχνικές Προδιαγραφές ενώ οκτώ Τεχνικές Προδιαγραφές έχουν αναθεωρηθεί.

Κώδικας Πρακτικής

Η σωστή και ομοιόμορφη εφαρμογή των κατασκευών Δικτύου Διανομής απαιτεί την ύπαρξη λεπτομερούς Κώδικα Πρακτικής Κατασκευών. Κατά την τρέχουσα χρονιά, για τα ενσέρια Δίκτυα έγινε προσθήκη στον Κώδικα ώστε να περιλαμβάνει συνεστραμμένους αγωγούς οι οποίοι εντάχθηκαν στο δίκτυο. Παράλληλα, έχει ξεκινήσει η συγγραφή Κώδικα Πρακτικής για το Υπόγειο Δίκτυο ο οποίος αναμένεται να ολοκληρωθεί μέσα στο 2014.

Πρότυπα Δίκτυα Κατασκευών.

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

Αξιολόγηση Διαγωνισμών - Διαχείριση Συμβολαίων προμήθειας υλικών και παροχής υπηρεσιών

Η συμβολή της Μονάδας Δικτύων στην αξιολόγηση Διαγωνισμών και ακολούθως στην Τεχνική Διαχείριση των συμβολαίων προμήθειας 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 2013 το τμήμα Διανομής της Μονάδας συμμετείχε σε 47 αξιολογήσεις διεθνών Διαγωνισμών και σε 12 αξιολογήσεις τοπικών Διαγωνισμών. Παράλληλα είχε την ευθύνη για την τεχνική διαχείριση 87 συμβολαίων προμήθειας υλικών και παροχής υπηρεσιών.

Συντήρηση Δικτύου Διανομής

Μέσα στα πλαίσια εφαρμογής Περιβάλλοντος Διαχείρισης Έργων σε όλο το φάσμα εργασιών των Δικτύων, έγινε προγραμματισμός, παρακολούθηση και διαχείριση όλων των εργασιών συντήρησης του δικτύου διανομής, ως ένα ενιαίο μεγάλο ετήσιο έργο των Δικτύων. Το ποσοστό υλοποίησης ανήλθε στο 83%.

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 (ΑΔΜ) το οποίο θα υποστηρίζει την ακόλουθη λειτουργικότητα:

- Αυτόματη συλλογή, επεξεργασία, μεταφορά, διαχείριση και χρήση των δεδομένων που συλλέγονται από τους μετρητές.
- Αυτόματη διαχείριση των μετρητών – σύνδεση/αποσύνδεση.
- Αμφίδρομη επικοινωνία με τους μετρητές.
- Δυνατότητα διάθεσης, στον κατάλληλο χρόνο, στοχευμένων 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 στο θέμα της κατανάλωσης ενέργειας από τους πελάτες όσο και στο θέμα της ενέργειας 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 έχουν ως αποτέλεσμα την αύξηση της παραγωγικότητας και τη 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 προκηρύχθηκε τον Ιούλιο του 2012, έχει ήδη ολοκληρωθεί η Τεχνική Αξιολόγηση των Προσφορών και η κατακύρωση αναμένεται εντός του πρώτου τριμήνου του 2014.

Εικονικός Σταθμός Παραγωγής Ηλεκτρισμού (ΕΣΠ/Virtual Power Plant)

Το πιο πάνω Έργο έχει σκοπό την εκμετάλλευση των ήδη εγκατεστημένων ιδιωτικών ηλεκτρογεννητριών σε καταναλωτές οι οποίες αθροιστικά θα αποτελέσουν ένα Εικονικό Σταθμό Παραγωγής που θα βρίσκεται στη διάθεση του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής για ενεργοποίηση όταν απαιτηθεί από το ισοζύγιο ζήτησης-παραγωγικής επάρκειας. Με τη χρήση σύγχρονων τηλεπικοινωνιακών μέσων και με αξιοποίηση στρατηγικών συνεργασιών με διάφορους επαγγελματικούς, ακαδημαϊκούς φορείς και εταιρείες, 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.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

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 άμεσα ενεργοποίηση του ΕΣΠ με σκοπό να αναλάβει μέρος του φορτίου που θα απορριφθεί ως αποτέλεσμα της εν λόγω βλάβης.
- Ως εφεδρεία αντικατάστασης για αντιμετώπιση μέρους της απαιτούμενης εφεδρείας σε περιόδους αιχμικής ζήτησης.

Η υλοποίηση του έργου βρίσκεται στο τελικό της στάδιο. Η ΑΗΚ έχει προμηθευτεί και εγκαταστήσει τον απαραίτητο εξοπλισμό και έχει προχωρήσει στην εγκαθίδρυση του Εικονικού Σταθμού Παραγωγής. Επιπρόσθετα, η Αρχή έχει συνάψει συμφωνία με όλους τους πελάτες για ένταξη των γεννητριών τους στον Εικονικό Σταθμό Παραγωγής.

Στον Εικονικό Σταθμό Παραγωγής έχουν μέχρι σήμερα ενταχθεί συνολικά εξήντα-τέσσερις γεννήτριες με συνολική ισχύ 39,44MW. Συνολικά οκτώ γεννήτριες δεν έχουν ακόμη παραληφθεί λόγω τεχνικών προβλημάτων και αναμένεται εντός των επόμενων μηνών τα προβλήματα να επιλυθούν.

Σημεία Φόρτισης Ηλεκτρικών Οχημάτων

Το πιο πάνω Έργο έχει σκοπό την αγορά και εγκατάσταση φορτιστών ηλεκτρικών οχημάτων σε 18 σημεία σε δημόσιους χώρους στάθμευσης. Το έργο γίνεται σε συνεργασία με το Ενεργειακό Γραφείο Κυπρίων Πολιτών και έχουν επιλεγεί από κοινού οι Δήμοι που θα παραχωρήσουν χώρους για την εγκατάσταση του εξοπλισμού.

Η ΑΗΚ ετοίμασε τις αναγκαίες προδιαγραφές και εντός του 2013 προκήρυξε τον σχετικό Διαγωνισμό. Οι προσφορές αξιολογήθηκαν και κατακυρώθηκαν. Μετά τον επιτυχή έλεγχο που έγινε από λειτουργό της ΑΗΚ, δόθηκε η έγκριση για αποστολή του εξοπλισμού στην Κύπρο.

Η ΑΗΚ έχει παραλάβει, περί το τέλος 2013, τους φορτιστές και προχωρεί άμεσα στην εγκατάσταση τους στα σημεία που έχουν προεπιλεγεί.

Εισαγωγή Εναέριων Συνεστραμμένων Καλωδίων (ABC) στο Δίκτυο Χαμηλής Τάσης (Χ.Τ.)

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων προχώρησε στην υλοποίηση πιλοτικού έργου εγκατάστασης εναέριων συνεστραμμένων καλωδίων σε διάφορα τμήματα δικτύου Χ.Τ. στις τέσσερις Περιφέρειες, μεταξύ Μαΐου - Ιουνίου 2013. Κατά τη διάρκεια του πιλοτικού έργου εκπαιδεύτηκε προσωπικό της Αρχής τόσο θεωρητικά όσο και πρακτικά σε ότι αφορά στα νέα υλικά και τη μέθοδο εργασίας και ετοιμάστηκε σχετικός Κώδικας Πρακτικής για την εγκατάσταση καλωδίων ABC.

Το πιλοτικό έργο που έδωσε τη δυνατότητα να αξιολογηθούν και επιβεβαιωθούν τα σημαντικά πλεονεκτήματα και ωφέλειες από τη χρήση των συνεστραμμένων καλωδίων, άφησε πολύ θετικές εντυπώσεις στο προσωπικό της Αρχής και στέφθηκε με πλήρη

επιτυχία. Ως εκ τούτου, η Αρχή αποφάσισε όπως προωθήσει την καθολική χρήση εναέριων συνεστραμμένων καλωδίων σε νέα τμήματα ή επεκτάσεις του εναέριου δικτύου χαμηλής τάσης.

Για το σκοπό αυτό, η Αρχή προχώρησε στην έκδοση διεθνούς Διαγωνισμού για την εισαγωγή όλων των απαιτούμενων υλικών, τα οποία αναμένεται ότι θα είναι διαθέσιμα περί τα μέσα του 2014 οπότε θα αρχίσουν να εγκαθίστανται σε εναέρια δίκτυα χαμηλής τάσης.

Ερευνητικό έργο: LIFE+ SmartPV

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων εκπροσωπεί την ΑΗΚ στο έργο «Smart net metering for promotion and cost-efficient grid-integration of PV technology in Cyprus (SmartPV)», το οποίο συγχρηματοδοτείται από το Ευρωπαϊκό πρόγραμμα LIFE+ (LIFE+ Environment Policy and Governance) και αφορά στο σχεδιασμό μιας βελτιωμένης ενεργειακής πολιτικής για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) στην Κύπρο, η οποία θα βασίζεται στον «ευφυή συμψηφισμό» (smart net metering) και στην «ιδιο-κατανάλωση» (self-consumption).

Για την υλοποίηση του έργου συνεργάζονται σημαντικοί φορείς από την Κύπρο, συγκεκριμένα το Πανεπιστήμιο Κύπρου, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, το Τμήμα Περιβάλλοντος (Υπουργείο Γεωργίας, Φυσικών Πόρων και Περιβάλλοντος) και η Deloitte. Συντονιστής του έργου είναι το Πανεπιστήμιο Κύπρου.

Στόχος είναι η καλύτερη - από άποψη κόστους και απόδοσης - αξιοποίηση της φωτοβολταϊκής τεχνολογίας και η μεγαλύτερη διείσδυση της στο εθνικό ηλεκτρικό δίκτυο. Το έργο εστιάζεται στη βελτιστοποίηση συστημάτων ευφυούς ενεργειακής διαχείρισης με σκοπό να δημιουργηθούν εναλλακτικά, οικονομικά, βιώσιμα μέτρα κατά την εναρμόνιση και επαναξιολόγηση υφιστάμενων κυβερνητικών επιδοτήσεων/επιχορηγήσεων. Τα «ευφυή συστήματα συμψηφισμού» μπορούν να αποτελέσουν καλή ενεργειακή πολιτική προώθησης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ, καθώς προσφέρουν τη δυνατότητα υπολογισμού και διαχείρισης της καθαρής μέτρησης της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνεται στα κτίρια με αφαίρεση της παραγόμενης ενέργειας από εγκατεστημένα ΦΒ συστήματα.

Με αυτό τον τρόπο, δημιουργείται μια νέα κατηγορία καταναλωτών, οι «καταναλωτές - παραγωγοί» (prosumers), οι οποίοι προσφέρουν ενέργεια στο δίκτυο και συνάμα, ανάλογα με το ενεργειακό τους προφίλ, δύναται ακόμη και να μηδενίσουν το κόστος της συνολικής τους κατανάλωσης σε ηλεκτρισμό.

Ερευνητικό Πρόγραμμα NER 300

Τον Ιούλιο 2013 υποβλήθηκε με ομάδα συνεργατών (Μετσόβιο Πολυτεχνείο, Πανεπιστήμιο Κύπρου, Γραφείο Ενέργειας, ΔΣΜΚ) αίτηση στην Ευρωπαϊκή Ένωση για επιχορήγηση του ερευνητικού έργου GREEN+. Το έργο έχει στόχο να αναπτύξει μικροδίκτυο σε μια μεγάλη περιοχή των ορεινών περιοχών της χώρας μας ως υποδομή με συστήματα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που θα επιτρέψουν την απρόσκοπτη διείσδυση διεσαρμμένης παραγωγής από ΑΠΕ.

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 2013 σε €34 εκατομμύρια σε σύγκριση με €54 εκατομμύρια το 2012.

ΜΕΛΕΤΕΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

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

Για σκοπούς επέκτασης και ανάπτυξης του συστήματος Διανομής συμπληρώθηκαν μέσα στο 2013 από τα Τμήματα Μελετών των Περιφερειών 3 504 μελέτες σε σύγκριση με 5 646 το 2012.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Επιπρόσθετα έχουν ολοκληρωθεί και εγκριθεί από την Διεύθυνση Διανομής οι ακόλουθες μελέτες:

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

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΕΣ

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

Η επιδίωξη των Περιφερειών είναι η όσο το δυνατό καλύτερη προσφορά υπηρεσιών στους πελάτες με απώτερο στόχο την αδιάλειπτη και αξιόπιστη ποιητική 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
- Περιφέρεια Πάφου

Οι Περιφέρειες είναι οργανωμένες στα ακόλουθα Τμήματα:

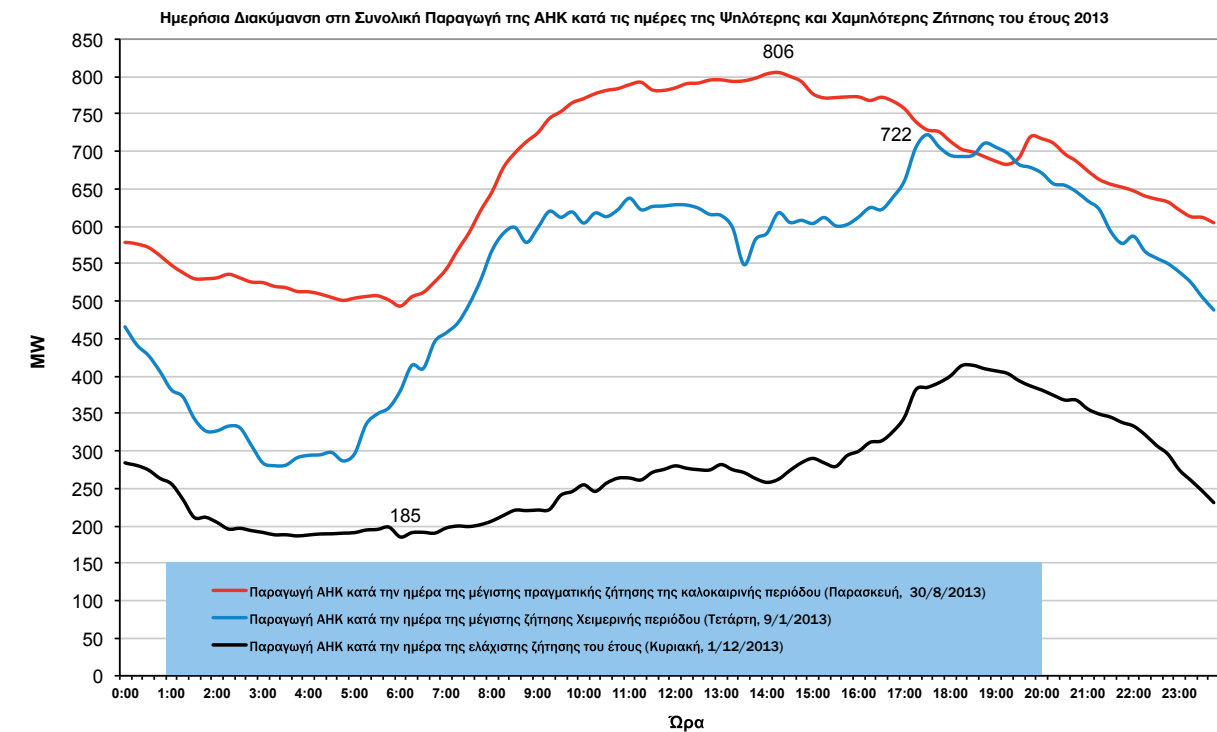
- (α) Μελέτες & Προγραμματισμός
- (β) Κατασκευές & Συντήρηση
- (γ) Προμήθεια

Τμήμα Μελετών & Προγραμματισμού

Το Τμήμα Μελετών αποτελείται από τον Τομέα Μελετών, τον Τομέα Προγραμματισμού 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 ενδιαφερομένους, για την μέθοδο Ηλεκτροδότησης των Αναπτύξεων.

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.

Σχεδ. 5



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

Τμήμα Κατασκευών & Συντήρησης

Το Τμήμα Κατασκευών & Συντήρησης αποτελείται από έξι τομείς:

- Τον Τομέα Υπόγειων Κατασκευών που ασχολείται με την επέκταση και βελτίωση του Υπογείου Δικτύου Διανομής καθώς και την κατασκευή υπογείων παροχών σε υποστατικά.
- Τον Τομέα Εναέριων Κατασκευών που ασχολείται με την επέκταση, βελτίωση και συντήρηση του Εναέριου Δικτύου Διανομής, τη συντήρηση του Δικτύου Μεταφοράς καθώς και την κατασκευή εναέριων παροχών, εγκατάσταση μετρητών και την κατασκευή δικτύου Οδικού Φωτισμού.
- Τον Τομέα Λειτουργίας Συστήματος ο οποίος 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 και διερεύνηση παραπόνων.
- Τον Τομέα Συντήρησης Υποσταθμών Μεταφοράς και Διανομής που ασχολείται με την κατασκευή / επέκταση / συντήρηση Υποσταθμών Μεταφοράς και τη συντήρηση του εξοπλισμού του Δικτύου Μέσης Τάσης.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

- Τον Τομέα Επιθεωρητών Εγκαταστάσεων ο οποίος ασχολείται με την επιθεώρηση των εγκαταστάσεων των καταναλωτών και έλεγχο μετρητών.
- Τον Τομέα Συνεργειών Επιφυλακής που επιλαμβάνεται όλες τις άμεσες βλάβες και παράπονα των καταναλωτών επί εικοσιτετραώρου βάσεως που σχετίζονται με το Δίκτυο.

Τμήμα Προμήθειας

Οι βασικές δραστηριότητες του Τμήματος Προμήθειας είναι η διαχείριση νέων πελατών και των διαμηθίσεων, η εφαρμογή της πολιτικής marketing της ΑΗΚ, η λειτουργία των Κέντρων Εξυπηρέτησης Πελατών (ΚΕΠ) για την παροχή πληροφοριών, ο χειρισμός παραπόνων, η σύναψη συμβολαίων πώλησης ενέργειας, οι διακοπές/επανασυνδέσεις παροχής και η αλλαγή προμηθευτή, και γενικά η εξυπηρέτηση των πελατών όσο αφορά στην πώληση ηλεκτρικής ενέργειας.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων είναι με βάση την πρόσφατη αναθεώρηση της Κυπριακής Νομοθεσίας ο Ιδιοκτήτης του Δικτύου Μεταφοράς και ο Ιδιοκτήτης/ Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής. Οι ιδιαίτερες ευθύνες, δικαιώματα και υποχρεώσεις που αφορούν τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) και που απορρέουν από την Κυπριακή Νομοθεσία δημιουργούν ιδιαίτερες ανάγκες για βέλτιστη, αυστηρή και αποτελεσματική 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 δημιουργεί την ανάγκη για ελεγχόμενη 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 διείσδυση 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 του δικτύου σε έξυπνο δίκτυο με όλα τα οφέλη που προσφέρει.

Το έξυπνο δίκτυο που έρχεται, είναι ένα δίκτυο ηλεκτρισμού που αξιοποιεί πλήρως τις σύγχρονες τεχνολογίες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, συστημάτων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, συστημάτων επικοινωνίας και πληροφοριών, διάσπαρτων αισθητήρων και ανεπτυγμένων συστημάτων αυτοματοποίησης. Με αυτές τις αυξημένες δυνατότητες το έξυπνο δίκτυο 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.

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 αντλίων θερμότητας τα όρια διαχωρισμού των διαφόρων δραστηριοτήτων (παραγωγή, δίκτυα και εμπορία) γίνονται πιο θολά. Γι' αυτό οι ρόλοι πρέπει να είναι ξεκάθαρα ρυθμισμένοι με κυρίαρχο στοιχείο την λειτουργική τους θέση και ρόλο στην αγορά ηλεκτρισμού παρά τη φυσική τους θέση έναντι στον καταναλωτή. 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 που πρέπει να αξιοποιηθούν προς όφελος του καταναλωτή και της οικονομίας.

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 στο δίκτυο, των καταναλωτών και γενικότερα όλων των χρηστών του δικτύου. Στοχεύει στην αξιόπιστη τροφοδοσία των καταναλωτών, στην ποιότητα της τάσης του ρεύματος, στη διαρκή βελτίωση της ποιότητας εξυπηρέτησης αλλά και την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρισμού όσον αφορά στο δίκτυο Διανομής. Με βάση τις πρόνοιες της νομοθεσίας που είναι σε ισχύ οι εργασίες που εκτελούνται από τον ΔΣΔ αφορούν:

1. Την ικανοποίηση αιτημάτων των χρηστών:

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

2. Την Ανάπτυξη του Δικτύου:

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

3. Τις εργασίες Λειτουργίας και Εκμετάλλευσης του Δικτύου Διανομής:

- Λειτουργία του Δικτύου Διανομής
- Επιθεώρηση και Συντήρηση του Δικτύου
- Αποκατάσταση βλαβών
- Εξυπηρέτηση των χρηστών δικτύου
- Προσφορά επικουρικών υπηρεσιών
- Καταμέτρηση των καταναλώσεων με τη χρήση προχωρημένου δικτύου έξυπνων μετρητών (η ανάπτυξη του είναι σε εξέλιξη)
- Υποστήριξη του ΔΣΜΚ στη λειτουργία του Συστήματος δίδοντας όλα τα αναγκαία στοιχεία για τη λειτουργία του διασυνδεδεμένου ηλεκτρικού συστήματος στη χώρα μας

4. Την ομαλή και αποδοτική λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρισμού στο επίπεδο της Διανομής

- 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 κλπ.
- Την εξυπηρέτηση των καταναλωτών μέσα από συστήματα διαχείρισης της ζήτησης για βέλτιστη αξιοποίηση της υποδομής της Διανομής προς ικανοποίηση όλων των αναγκών των καταναλωτών με τον πιο οικονομικό τρόπο
- Την προσφορά των αναγκαίων επικουρικών υπηρεσιών για αποτελεσματική λειτουργία όλων των ενεργών στοιχείων που είναι συνδεδεμένα στο δίκτυο Διανομής

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

ΤΟΜΕΑΣ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΩΝ ΚΑΙ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗΣ

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 Τηλελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας, Τηλεπροστασίας Γραμμών Μεταφοράς, Τηλεφωνίας, Τηλεχειρισμού Φορτίου, Πληροφορικής και άλλων υπηρεσιών.

Κατά το 2013 αναβαθμίστηκαν οι υφιστάμενοι ψηφιακοί πολυπλέκτες SDH/PDH του συστήματος σε τέσσερα σημεία.

Τηλεπικοινωνιακό Σύστημα Οπτικών Ινών 10Gbps/MPLS - Metro Ethernet

Το Τηλεπικοινωνιακό Σύστημα Οπτικών Ινών 10Gbps/MPLS είναι ένα γρήγορο τηλεπικοινωνιακό δίκτυο νέας γενιάς που θα εξυπηρετήσει τις ανάγκες μεταφοράς δεδομένων της ΑΗΚ μέσω του δικτύου οπτικών ινών κατά τα προσεχή χρόνια.

Κατά το 2013 ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση εξοπλισμού 10Gbps / MPLS σε επτά υποστατικά της ΑΗΚ και ξεκίνησε η παροχή υπηρεσιών.

Δίκτυο Οπτικών Ινών

Η ΑΗΚ διαθέτει εκτεταμένο εναέριο και υπόγειο δίκτυο οπτικών ινών κατά μήκος του Δικτύου Μεταφοράς. Κατά το 2013 το Δίκτυο Οπτικών Ινών επεκτάθηκε για να συνδέσει τέσσερεις 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 Cablenet.

Σύστημα Τηλελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ)

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

Το εύρος εφαρμογής του ΣΤΗΔΕ επεκτάθηκε κατά το έτος 2013 για να ελέγχει δύο πρόσθετους Υποσταθμούς Μεταφοράς, ενώ αναβαθμίστηκε ο εξοπλισμός ελέγχου σε άλλους οκτώ Υποσταθμούς.

Σύστημα Τηλεχειρισμού Φορτίου (ΣΤΗΦΟΡ)

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

Η ΑΗΚ προχωρεί στην επέκταση / αναβάθμιση του ΣΤΗΦΟΡ η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι το 2017. Κατά το 2013 ξεκίνησαν οι εργασίες για αντικατάσταση της πεπαλαιωμένης υφιστάμενης Κεντρικής Μονάδας Ελέγχου και Προγραμματισμού, οι οποίες αναμένεται να ολοκληρωθούν στα μέσα του 2014.

Σύστημα Ασύρματης επικοινωνίας Machine-to-Machine M2M

Το Σύστημα Ασύρματης Επικοινωνίας M2M της Αρχής χρησιμοποιείται για την ασφαλισμένη επικοινωνία μέσω GPRS / 3G των μονάδων ελέγχου των ηλεκτρογεννητριών του Εικονικού Σταθμού Παραγωγής, των Σταθμών Φόρτισης Ηλεκτρικών Οχημάτων καθώς και απομακρυσμένων Τηλετερματικών Μονάδων του ΣΤΗΔΕ. Κατά το 2013 προστέθηκαν ακόμη 41 ελεγχόμενα σημεία στο σύστημα.

Προστατευτική Ασφάλεια

Συνεχίστηκε η εγκατάσταση και τεχνική υποστήριξη των συστημάτων Ασφαλείας, Ελεγχόμενης Πρόσβασης, Συναγερμού από παράνομο εισόδο 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 στην εσωτερική δικτύωση των τηλεφωνικών συστημάτων της ΑΗΚ.

Ασύρματες Επικοινωνίες

Εγκαταστάθηκαν συσκευές 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. Έγιναν ασκήσεις και επικαιροποιήθηκαν τα σχετικά σχέδια.

ΤΟΜΕΑΣ ΔΟΜΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ

Ο Τομέας Δομικών Έργων υπάγεται στην Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων αλλά πέραν τούτου ασχολείται με το σύνολο των Οικοδομικών και Τεχνικών Έργων της ΑΗΚ, όπως Έργα Ανάπτυξης Παραγωγής, Δικτύων (Μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας), κτιρίων και άλλων υποδομών της ΑΗΚ.

Ηλεκτροπαραγωγοί Σταθμοί

Αποκατάσταση Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού

Ο Τομέας συνέχισε και κατά το 2013 την εντατική προσπάθεια για πλήρη αποκατάσταση του Η/Σ Βασιλικού. Αμέσως μετά την έκρηξη της 11^{ης} 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 2013 ανέρχεται περίπου στα €20.000.000, ενώ κατακυρώθηκαν γύρω στα 26 συμβόλαια με τις εργασίες να έχουν πρακτικά ολοκληρωθεί. Απομένουν τα αντιδιαβρωτικά έργα στα δυτικά πρανί για να ολοκληρωθεί το σύνολο των έργων αποκατάστασης.

Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων

Μονάδα Αφαλάτωσης στο Βασιλικό

Αναφορικά με τη Μονάδα Αφαλάτωσης, οι εργασίες επανάρχιαν εντός του 2012 αφού αξιολογήθηκαν οι επιπτώσεις από την έκρηξη της 11^{ης} Ιουλίου 2011 και συνεχίστηκαν οι κατασκευαστικές εργασίες με εντατικό ρυθμό με τις δοκιμές λειτουργίας να ολοκληρώνονται το καλοκαίρι του 2013. Οι εξωτερικές εργασίες συνεχίστηκαν με στόχο την ολοκλήρωση τους εντός του 2014.

Τερματικό Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου

Συνεχίστηκε η συνεργασία με τις αρμόδιες υπηρεσίες του κράτους και τους μελετητές ανάπτυξης του Τερματικού Υγροποίησης με στόχο την επιτάχυνση των διεργασιών ανάπτυξης του Έργου.

ΑΠΕ - Φωτοβολταϊκά Πάρκα

Μέσα στα πλαίσια της στρατηγικής της για ανάπτυξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στην Κύπρο, η ΑΗΚ μελετά την ανάπτυξη Φωτοβολταϊκού Πάρκου στην περιοχή Ακρωτηρίου στη Λεμεσό δυναμικότητας 20MW. Ο σχεδιασμός του Πάρκου βρίσκεται σε εξέλιξη.

Επιπρόσθετα ο Τομέας κατά το 2013 συνέβαλε σημαντικά στην ανάπτυξη του έργου «Φωτοβολταϊκό Πάρκο ισχύος 3MW στο Τσέρι», όπου ασχολήθηκε με την εξασφάλιση των αδειών (Περιβαλλοντική Μελέτη, Πολεοδομική Άδεια), τη σύναψη συμφωνίας με εξωτερικό εργολάβο, τον έλεγχο της μελέτης και των κατασκευαστικών σχεδίων. Οι κατασκευαστικές εργασίες αναμένεται να αρχίσουν περί τα τέλη Ιανουαρίου 2014.

Έργα Μεταφοράς/Διανομής

Στον τομέα Έργων Μεταφοράς άρχισε ο σχεδιασμός του Υποσταθμού Μεταφοράς στη Μονή με στόχο την υποβολή Πολεοδομικής Άδειας αρχές του 2014 και τη συνέχιση των μελετών και σχεδίων με στόχο την προκήρυξη προσφορών για την κατασκευή του εντός του 2014. Σε εξέλιξη βρίσκεται επίσης ο σχεδιασμός από τον Τομέα Δομικών Έργων Πύργων Μεταφοράς με στόχο τη βελτιστοποίηση και τυποποίηση τους για προκήρυξη προσφορών εντός του 2014. Σε εξέλιξη βρίσκεται επίσης ο σχεδιασμός του Κέντρου Ελέγχου Συστήματος Διανομής σε χώρους των Κεντρικών Γραφείων.

Υπό την εποπτεία του Τμήματος Δομικών Έργων εκτελέστηκαν διάφορες οικοδομικές εργασίες, όπως:

- εργασίες συντήρησης Υποσταθμών Μεταφοράς
- εργασίες επέκτασης Υποσταθμών Μεταφοράς
- επίβλεψη κατασκευής εναέριων γραμμών μεταφοράς υψηλής τάσης
- συντήρηση εναέριων γραμμών μεταφοράς
- ανέγερση Υποσταθμών Διανομής
- συντήρηση Υποσταθμών Διανομής



Περιφερειακά Γραφεία

Οι κατασκευαστικές εργασίες για την ανέγερση των νέων Περιφερειακών Γραφείων Πάφου έχουν ολοκληρωθεί, περιλαμβανομένου του δημόσιου χώρου πρασίνου και τώρα βρίσκεται σε εξέλιξη η διαδικασία του τελικού λογαριασμού για το έργο.

Στη Λευκωσία, Λεμεσό και Λάρνακα μελετούνται νέες επιλογές για υφιστάμενα ΚΕΠ με στόχο την εξοικονόμηση πόρων και βελτίωση λειτουργικότητας.

Έχει επίσης ολοκληρωθεί ο σχεδιασμός και η ετοιμασία προδιαγραφών για έκδοση διαγωνισμού για το Κέντρο Ανάκαμψης Συστημάτων Πληροφορικής και Τεχνολογίας στις νέες Αποθήκες Λεμεσού με στόχο τη ζήτηση προσφορών εντός του 2014, ενώ βρίσκεται σε εξέλιξη ο σχεδιασμός του νέου Κέντρου Πληροφορικής που θα χωροθετηθεί στις Αποθήκες Περιφέρειας Λευκωσίας.

ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΟ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΔΙΚΤΥΟΥ - ΓεωΔιαΣ (GIS)

Το ΓεωΔιαΣ, με κεντρικό πυρήνα το εταιρικό σύστημα GIS, αποτελεί την υποδομή μέσα από την οποία γίνεται η δυναμική διαχείριση της ανάπτυξης, ενεργοποίησης και λειτουργίας του ηλεκτρικού δικτύου και τροφοδοσίας των καταναλω παραγωγών (prosumers).

Η ενημέρωση του δικτύου στο GIS γίνεται επιτακτικά μέσα από συνεχή και συστηματική εργασία των τεχνικών τμημάτων σε όλο το φάσμα του δικτύου, διασφαλίζοντας τη δυναμικότητα και ηλεκτρική του λειτουργία. Με τη λειτουργία των συστημάτων του GIS σε πλήρως αποδοτικούς ρυθμούς, διεκπεραιώνεται ημερησίως μεγάλος όγκος καταχώρισης εύκολα και γρήγορα.

Η εργασία διατελείται μέσω αυστηρών διαδικασιών λειτουργίας του ΓεωΔιαΣ, πιστοποίησης και ελέγχου της ποιότητας ενημέρωσης των δεδομένων του δικτύου και αυστηρού συστήματος διαχείρισης της ροής των εργασιών.

Ολοκληρώθηκε η ενημέρωση του δικτύου Μέσης Τάσης και των Υποσταθμών του συστήματος Διανομής. Συνεχίζεται με εντατικούς ρυθμούς η εργασία αποτύπωσης και ενημέρωσης του δικτύου Χαμηλής Τάσης τόσο του εναέριου όσο και του υπογείου συστήματος Διανομής. Επίσης έγινε ενημέρωση στο GIS της θέσης (τεμάχιο) και σύνδεσης με το δίκτυο του 5% περίπου των πελατών, εργασία η οποία συνεχίζεται. Επιπρόσθετα γίνεται συστηματική εργασία ενημέρωσης όλων των εγκαταστάσεων Φωτοβολταϊκών Συστημάτων όσον αφορά στα τεχνικά / λειτουργικά χαρακτηριστικά, τη θέση (τεμάχιο) και τη σύνδεση τους με το δίκτυο. Εν μέσω ειδικών εφαρμογών το GIS διέπει επίσης τις αιτήσεις που παραλαμβάνει η ΑΗΚ, τις απόψεις προς κυβερνητικές υπηρεσίες και τη διαδικασία εγκαθίδρυσης νέων Υποσταθμών Διανομής.

Για το Σύστημα Μεταφοράς καταχωρήθηκαν όλοι οι χώροι των Υποσταθμών Μεταφοράς μαζί με τα κτίρια ελέγχου, η πορεία και τα κυκλώματα των εναέριων γραμμών και υπογείων καλωδίων μαζί με όλες τις συνδέσεις.

Διεύθυνση Προμήθειας

ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ

Ο ολικός αριθμός καταναλωτών στις ελεύθερες περιοχές έφθασε κατά το τέλος του 2013 σε 549 448 σημειώνοντας αύξηση σε απόλυτους αριθμούς 950 καταναλωτές ή 0,2%.

Ο Πίνακας 1 (σελ. 41) παρουσιάζει τον αριθμό των καταναλωτών κατά κατηγορία, καθώς και την ποσοστιαία αύξηση/μείωση σε σχέση με τον προηγούμενο χρόνο.

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Οι πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας στις ελεύθερες περιοχές ανήλθαν σε 889,8 GWh, σε σύγκριση με 4 355,6 GWh το προηγούμενο έτος, σημειώνοντας μείωση 10,7%.

Ο Πίνακας 2 (σελ. 41) παρουσιάζει τις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας κατά κατηγορία καταναλωτών και την ποσοστιαία αύξηση/μείωση σε σύγκριση με τις πωλήσεις του προηγούμενου χρόνου.

Οι πωλήσεις για τα έτη 2011, 2012 και 2013 παρουσιάζονται στο Σχεδιάγραμμα 6 (σελ. 43). Οι πωλήσεις και τα έσοδα για το 2013 κατά κατηγορία χρήσεως και ως ποσοστό επί των συνολικών πωλήσεων και εσόδων της ΑΗΚ, εμφανίζονται στο Σχεδιάγραμμα 7 (σελ. 47).

ΠΑΡΟΧΕΣ ΕΚΤΟΣ ΑΙΧΜΗΣ

Οι πωλήσεις με βάση τη διατίμηση εκτός αιχμής (Κώδικας 55) ανήλθαν στις 38 129 MWh σημειώνοντας μείωση κατά 44 790 MWh ή 54,02% σε σύγκριση με το 2012, η οποία οφείλεται κυρίως στην οικονομική κρίση που διέρχεται ο τόπος. Η μέση τιμή ηλεκτρικού ρεύματος μειώθηκε από 17,52 σεντ το 2012 σε 16,10 σεντ το 2013.

Οι καταναλωτές στη διατίμηση εκτός αιχμής ανέρχονταν σε 21 214 σημειώνοντας μείωση κατά 449. Από αυτούς οι 20 879 (ποσοστό 98,4%) ήταν οικιακοί καταναλωτές με μέση κατανάλωση 1 759 kWh σε σύγκριση με 3 791 kWh κατά το 2012.

ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΙΣ

Μέσα στα πλαίσια της Ελευθεροποιημένης Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κύπρο, η Ομάδα Διατιμήσεων της ΑΗΚ κατά το 2013 σε συνεργασία με νέους εξωτερικούς Συμβούλους επεξεργάστηκε νέες διατιμήσεις οριακού κόστους.

Η όλη προσπάθεια εστιάστηκε στην απλοποίηση και στη μείωση του αριθμού των διατιμήσεων καθώς και στην εξάλειψη των διειδοτήσεων που υπάρχουν μεταξύ των διάφορων κατηγοριών διατιμήσεων. Η ΑΗΚ μετά από διαβουλεύσεις που είχε με την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ), υπόβαλε στην ΡΑΕΚ νέα μελέτη διατιμήσεων.

Κατά το 2013, η ΡΑΕΚ επέβαλε προσωρινή μείωση αρχικά 5% και ακολούθως 8% σε όλες τις βασικές διατιμήσεις της ΑΗΚ, λόγω της οικονομικής κρίσης.



Πίνακας 1

ΑΡΙΘΜΟΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2013	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2012	ΔΙΑΦΟΡΑ %
Οικιακή	428 616	427 184	0,3
Εμπορική	84 695	85 198	(0,6)
Βιομηχανική	10 222	10 805	(5,4)
Γεωργική	15 280	14 978	2,0
Οδικός Φωτισμός	10 635	10 333	2,9
ΣΥΝΟΛΟ	549 448	548 498	0,2

Πίνακας 2

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MWh)

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2013	ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31.12.2012	ΔΙΑΦΟΡΑ %
Οικιακή	1 435 231	1 671 095	(14,1)
Εμπορική	1 655 761	1 836 756	(9,9)
Βιομηχανική	581 860	631 829	(7,9)
Γεωργική	129 129	128 590	(0,4)
Οδικός Φωτισμός	87 807	87 330	0,5
ΣΥΝΟΛΟ	3 889 788	4 355 600	(10,7)

Διεύθυνση Προμήθειας

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 συνηφασμένοι με την ορθολογιστική χρήση και εξοικονόμηση ενέργειας.

Στην ειδική διατίμηση με κώδικα 08 για συγκεκριμένες ομάδες ευάλωτων καταναλωτών, μέχρι το Δεκέμβριο του 2013 είχαν ενταχθεί 13 928 πελάτες. Το συνολικό όφελος των πελατών αυτών για το 2013 και κατά συνέπεια τα μειωμένα έσοδα της ΑΗΚ από την εφαρμογή της ειδικής αυτής διατίμησης ήταν της τάξης των €6.440.766 σε σύγκριση με την περίπτωση παραμονής τους στις οικιακές διατιμήσεις με κώδικες 05, 06 και 07.

Η μέση τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας ανά κιλοβατώρα για όλες τις κατηγορίες μειώθηκε από 22,188 σεντ το 2012 σε 20,488 σεντ το 2013 ή κατά 7,7%, ως αποτέλεσμα της διεθνούς μείωσης της τιμής του πετρελαίου καθώς επίσης της προσωρινής μείωσης που επιβλήθηκε από τη ΡΑΕΚ στη βασική τιμή των διατιμήσεων.

ΕΡΕΥΝΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΦΟΡΤΙΟΥ

Στα πλαίσια της Έρευνας Φορτίου, η ΑΗΚ χρησιμοποιεί λογισμικό ανάκτησης πληροφοριών με αυτόματη εξ αποστάσεως ανάγνωση των καταναλώσεων και των καμπύλων φορτίου των πελατών. 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 2013 συνεχίστηκε η εφαρμογή αυτής της μεθόδου Έρευνας Φορτίου για όλους τους μεγάλους πελάτες της ΑΗΚ, που 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 της νέας μελέτης των διατιμήσεων.

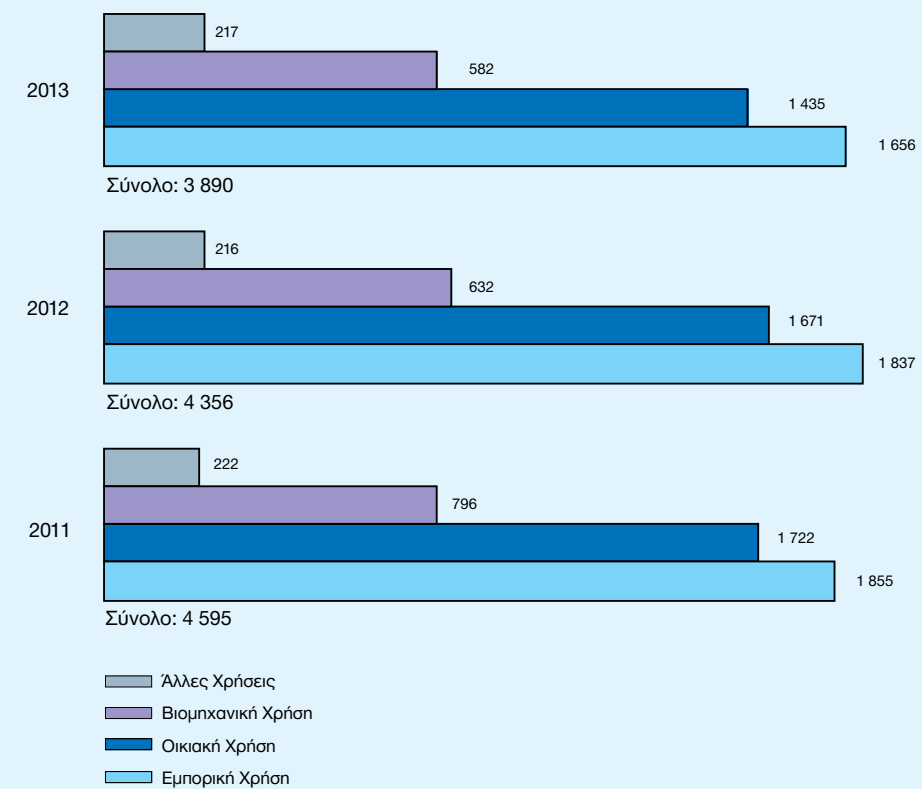
ΣΥΣΤΗΜΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΑΙ ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗΣ ΠΕΛΑΤΩΝ

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.

Σχεδ. 6

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ
(εκατομμύρια kWh)



Το όλο Σύστημα αποτελεί το κύριο εργαλείο και πηγή πληροφόρησης του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών (Contact Centre).

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

Διεύθυνση Προμήθειας

Μέσα στα πλαίσια βελτίωσης της εξυπηρέτησης των πελατών της ΑΗΚ, από τις 10 Δεκεμβρίου 2013, ο αριθμός επικοινωνίας στο Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης Πελατών για τις ακόλουθες υπηρεσίες, είναι ο τετραψήφιος Παγκύπριος αριθμός 1800:

- Αναφορά Βλαβών
- Κλαδέματα, Οδικό Φωτισμό και Παράπονα Δικτύου
- Λογαριασμοί (υπόλοιπα λογαριασμών, πληροφορίες και επεξηγήσεις για λογαριασμούς, τρόπους εξόφλησης, διαδικασίες, σύνδεσης, επανασύνδεσης/αποσύνδεσης/μεταβίβασης, καθώς και επεξηγήσεις για οικιακές διατιμήσεις, κλπ.)
- Νέες Αιτήσεις (πληροφορίες για έγγραφα που χρειάζονται να προσκομιστούν με την αίτηση ηλεκτροδότησης καθώς επίσης πληροφορίες για την πρόοδο αιτήσεων ηλεκτροδότησης κλπ.).

Οι αριθμοί 1801 και 1802 που υπήρχαν προηγουμένως για τις υπηρεσίες Λογαριασμών και Νέων Αιτήσεων έχουν καταργηθεί.

Υπηρεσία Καταγραφής Μετρητών

Τον Μάιο 2010 ενεργοποιήθηκε η πρώτη υπηρεσία στο Κέντρο Τηλεξυπηρέτησης, η Υπηρεσία Καταγραφής Μετρητών. Σε αυτήν την υπηρεσία, οι πελάτες μας τους οποίους 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 2013, η Υπηρεσία Καταγραφής Μετρητών δέχτηκε περίπου 19 000 κλήσεις.

Υπηρεσία Λογαριασμών

Για την υπηρεσία λογαριασμών οι πελάτες μας μπορούν να τηλεφωνούν στον παγκύπριο τετραψήφιο αριθμό 1800. 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 κλπ. Μέσα στο 2013, η Υπηρεσία Λογαριασμών δέχτηκε περίπου 208 000 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 της ΑΗΚ 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 της και στον οδικό φωτισμό.

Επιπρόσθετα, καταγράφονται οποιαδήποτε παράπονα πελατών σχετικά με το δίκτυο της ΑΗΚ όπως κλαδέματα, προβλήματα στον οδικό φωτισμό κλπ.

Τα τηλεφωνήματα των πελατών 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 2013, η Υπηρεσία Υπηρεσίας Βλαβών και Παραπόνων δέχτηκε περίπου 228 000 κλήσεις.

Για βελτίωση της καταγραφής των βλαβών και παραπόνων των πελατών της, η ΑΗΚ έχει δημιουργήσει ένα νέο λογισμικό το οποίο είναι ταχύτερο, πιο σύγχρονο και πιο φιλικό προς τους χρήστες, από το υφιστάμενο σύστημα καταγραφής βλαβών. Το λογισμικό αυτό θα τεθεί σε εφαρμογή τον Ιανουάριο του 2014.

Υπηρεσία Νέων Αιτήσεων

Τον Ιανουάριο του 2012, λειτούργησε η Υπηρεσία Νέων Αιτήσεων, εξυπηρετώντας πρώτα την επαρχία Αμμοχώστου Λάρνακας και τους επόμενους μήνες τις επαρχίες Λεμεσού και Λευκωσίας. Τον Ιανουάριο του 2014, η υπηρεσία θα επεκταθεί και στην Περιφέρεια Πάφου.

Σε αυτή την υπηρεσία οι πελάτες μας μπορούν να τηλεφωνούν παγκύπρια στον τετραψήφιο αριθμό 1800 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 2013, η υπηρεσία αυτή δέχτηκε περίπου 16 000 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 Ένωσης, η Κυβέρνηση προέβλεψε μεταξύ άλλων και στη λήψη των καταλλήλων νομοθετικών, κανονιστικών και διοικητικών μέτρων για την προώθηση και ενθάρρυνση της χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και γενικά της εξοικονόμησης ενέργειας, με απώτερο στόχο την αύξηση της συνεισφοράς των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας μας. Η ΑΗΚ, 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 κατάλληλα ρυθμισμένων και εναρμονισμένων Νόμων και Κανονισμών.

Η ΑΗΚ διατηρεί αρμονική συνεργασία με το Ίδρυμα Ενέργειας του αρμόδιου Υπουργείου Ενέργειας, 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 αιτητές παρέχεται κάθε δυνατή τεχνική βοήθεια και προτεραιότητα στην εξέταση των αιτήσεων τους για εγκατάσταση Μονάδων Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.

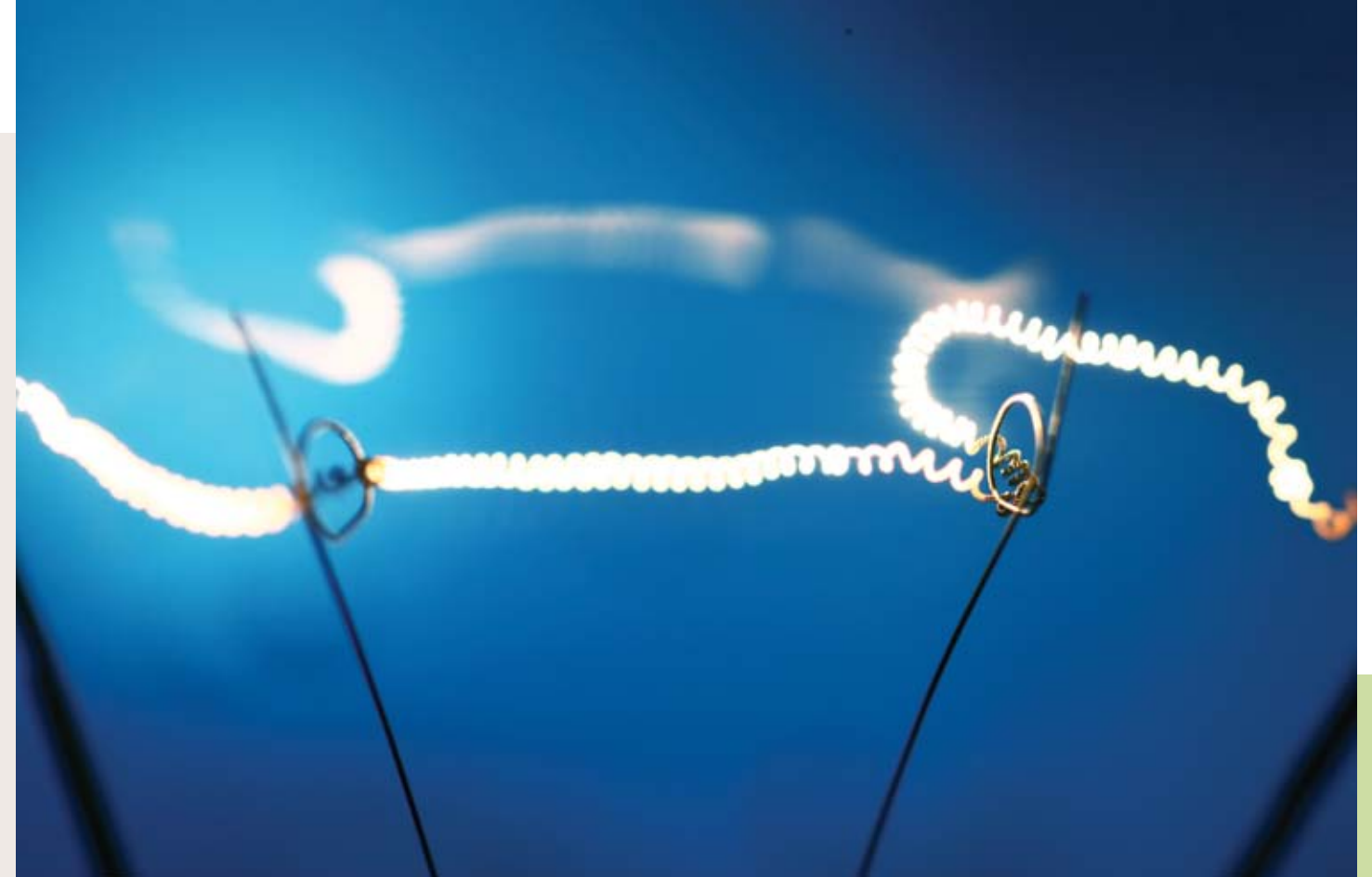
Διεύθυνση Προμήθειας

Με βάση την υφιστάμενη Νομοθεσία και σχετικές αποφάσεις του Υπουργικού Συμβουλίου, η ΑΗΚ για τους παραγωγούς που είναι ενταγμένοι στα Σχέδια Χορηγιών του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας & Τουρισμού, είναι υποχρεωμένη να αγοράζει την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από Συστήματα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και διοχετεύεται στο Δίκτυο της σε τιμή κόστους αποφυγής που καθορίζεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ). Γι' αυτό το σκοπό η ΑΗΚ συνομολογεί με τον Παραγωγό ΑΠΕ, σχετική Σύμβαση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Επιπρόσθετα της τιμής που καταβάλλει η ΑΗΚ στον Παραγωγό, ο Παραγωγός τυγχάνει επιδότησης για τις παραγόμενες κιλοβατώρες από το Ειδικό Ταμείο Χορηγιών / Επιδότησεων, εφόσον έχει εγκριθεί / ενταχθεί στο Σχέδιο Χορηγιών / Επιδότησεων.

Μέχρι το τέλος του 2013 έχουν εγκατασταθεί και λειτουργούν 1 767 Φωτοβολταϊκά Συστήματα (Φ.Σ.), ισχύος μέχρι 150 kW (1 039 Φ.Σ. το τέλος του 2012, δηλαδή αύξηση 70,1%), με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 31 260 kW (16 364 kW το τέλος του 2012, δηλαδή αύξηση 91,0%) και συνολική παραγωγή 44 990 943 kWh (19 826 587 kWh το 2012, δηλαδή αύξηση 126,9%). Επιπρόσθετα θα πρέπει να αναφέρουμε ότι κατά το τέλος του 2013 λειτουργούν και 13 Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Βιομάζα / Βιοαέριο με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 9 714 kW και συνολική παραγωγή 35 830 571 kWh. Επίσης τα πέντε Αιολικά Πάρκα, που λειτουργούν στο νησί, ισχύος 146,7 MW κατά το 2013 παρήγαγαν 230 611 330 kWh.

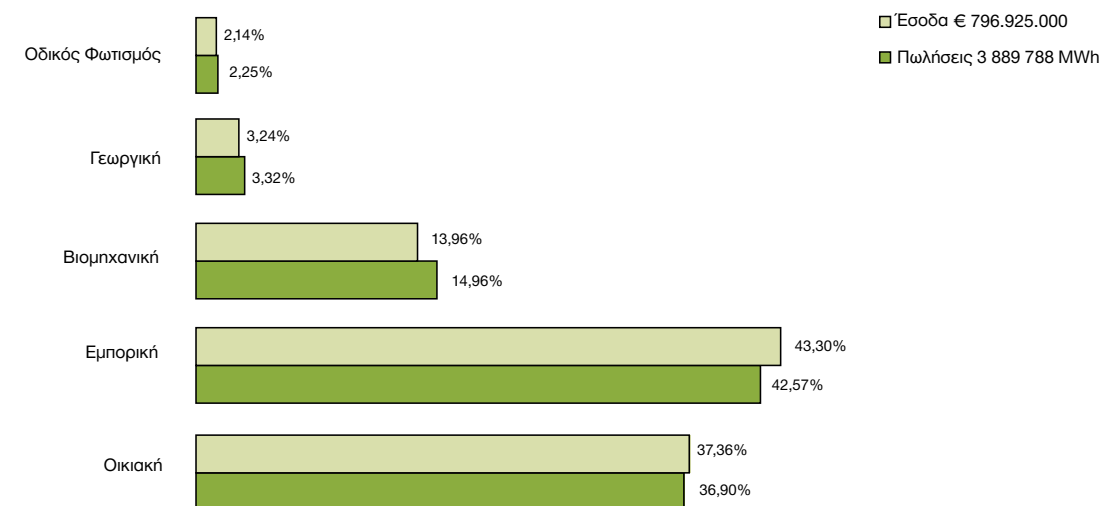
Επίσης για το 2013 η ΡΑΕΚ ανακοίνωσε την έναρξη λειτουργίας δύο σχεδίων για εγκατάσταση Φ.Σ. ως εξής:

1. Σχέδιο συμψηφισμού μετρήσεων της εισαγόμενης από το Δίκτυο ενέργειας με την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από Φ.Σ. (net metering) εγκατεστημένα σε οικίες και κτήρια που αποτελούν έδρα τοπικών Αρχών.
2. Σχέδιο αυτοπαραγωγής με χρήση Φ.Σ σε Εμπορικές και Βιομηχανικές Μονάδες.



Σχεδ. 7

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ & ΕΣΟΔΑ ΚΑΤΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΧΡΗΣΕΩΣ



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 κοινωνικά σύνολα, την εμπλοκή της ΑΗΚ στην κοινωνία, την ενημέρωση του κοινού για τις δραστηριότητες και υπηρεσίες της ΑΗΚ καθώς και τη βελτίωση της εικόνας 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 και ολοκλήρωση των εργασιών για την αποκατάσταση των ζημιών που προκλήθηκαν στον Σταθμό, από την έκρηξη στο Μαρί στα τραγικά γεγονότα της 11^{ης} Ιουλίου 2011.

Η ΑΗΚ συνέχισε και μέσα στο 2013 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 2013 διοργανώθηκαν διαλέξεις σε οργανωμένα σύνολα, αλλά και σε ομάδες πελατών της ΑΗΚ, σε θέματα που σχετίζονται με την εξοικονόμηση ηλεκτρικής ενέργειας, την ασφαλή χρήση της, τις νέες διατιμήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και τα ηλεκτρομαγνητικά πεδία.

Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, στα πλαίσια του προγράμματος Δημοσίων Σχέσεων, ενημερώνει τους πελάτες της αλλά και τους μικρούς της φίλους, που είναι οι αυριανοί της πελάτες, για θέματα εξοικονόμησης και ασφαλούς χρήσης της ηλεκτρικής ενέργειας.

Κατά τη διάρκεια του έτους, Λειτουργοί Δημοσίων Σχέσεων της ΑΗΚ επισκέφθηκαν μαθητές σε διάφορα Δημοτικά Σχολεία αλλά και Νηπιαγωγεία, με σκοπό την ενημέρωση των παιδιών για τον ηλεκτρισμό, να τους δώσουν με απλά λόγια και παραδείγματα τη σημασία της εξοικονόμησης ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς επίσης και τους κινδύνους από τη μη ασφαλή χρήση του ηλεκτρισμού.

Στα πλαίσια της σύσφιξης σχέσεων μεταξύ του προσωπικού της ΑΗΚ, εντάσσεται η ετοιμασία και κυκλοφορία του εσωτερικού περιοδικού «NEA ΤΗΣ ΑΗΚ». Το Περιοδικό «NEA ΤΗΣ ΑΗΚ» αποστέλλεται πλέον σε ηλεκτρονική μορφή στο προσωπικό της ΑΗΚ, σε συνταξιοούχους του Οργανισμού καθώς και σε διάφορα άλλα οργανωμένα σύνολα και Μέσα Μαζικής Ενημέρωσης.

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 2013 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 και το καθιερωμένο παιδικό ολοήμερο πανηγύρι στα Κεντρικά Γραφεία της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, που περιλάμβανε πολλές παιδικές δραστηριότητες. Όλα τα έσοδα από την εκδήλωση, που ανήλθαν στις €13.000, δόθηκαν στον Αντικαρκινικό Σύνδεσμο Κύπρου.



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

Στην προσπάθεια της να συμβάλει στη σωστή διαπαιδαγώγηση της νεολαίας μας η ΑΗΚ αδιάλειπτα στηρίζει τον αθλητισμό και έτσι συνέχισε και το 2013, να στηρίζει την Εθνική Ομάδα Καλαθοσφαίρισης Ανδρών.

Η ΑΗΚ συνέχισε και το 2013, για δέκατη 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. Αρχές κάθε χρόνου πραγματοποιείται επίσκεψη εκπροσώπων της ΑΗΚ στα σχολεία του Ριζοκαρπάσου οι οποίοι παραδίδουν δώρα και προσωπικές επαγές σε όλους τους μαθητές των σχολείων και τους εγκλωβισμένους φοιτητές που φοιτούν στις ελεύθερες περιοχές.

Διεύθυνση Γραφείου Γενικής Διεύθυνσης

ΤΜΗΜΑ ΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

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

Σε συνεργασία με τους Νομικούς Συμβούλους της Αρχής, το Τμήμα Νομικών Υπηρεσιών χειρίζεται όλες τις υποθέσεις που εγείρονται εναντίον της ΑΗΚ στα αρμόδια Δικαστήρια ή που εγείρει η ΑΗΚ εναντίον τρίτων.

Χειρισμός Νομικών Υποθέσεων

Μέσα στα πλαίσια αυτά κατά τη διάρκεια του έτους 2013, το Τμήμα Νομικών Υπηρεσιών χειρίστηκε τις πιο κάτω υποθέσεις:

- Προσφυγές εναντίον ΑΗΚ από υπαλλήλους της που αφορούν τις προαγωγές, διορισμούς, μεταθέσεις και τα διάφορα αιτήματα τους. Σήμερα εκκρεμούν στο Ανώτατο Δικαστήριο 96 Προσφυγές υπαλλήλων.
- Προσφυγές εναντίον ΑΗΚ από τρίτους σε σχέση με την εγκατάσταση στην περιουσία τους, δικτύου της ΑΗΚ. Σήμερα εκκρεμούν πέντε τέτοιες Προσφυγές στο Ανώτατο Δικαστήριο.
- Προσφυγές εναντίον ΑΗΚ από τρίτους σε σχέση με την απαλλοτρίωση και την επίταξη της ιδιοκτησίας τους. Σήμερα εκκρεμούν δύο Προσφυγές.
- Προσφυγές εναντίον ΑΗΚ από τρίτους που αφορούν την κατακύρωση διαγωνισμών. Σήμερα εκκρεμούν δύο Προσφυγές.
- Αγωγές εναντίον της ΑΗΚ από τρίτους που αξιώνουν είτε απαγορευτικά διατάγματα, είτε γενικές και ειδικές αποζημιώσεις σε σχέση με την τοποθέτηση ή/και εγκατάσταση στην ακίνητη τους περιουσία, δικτύου της ΑΗΚ (πυλώνων, πασσάλων και άλλων γραμμών χαμηλής ή υψηλής τάσης). Σήμερα εκκρεμούν 15 Αγωγές στα Επαρχιακά Δικαστήρια.
- Αγωγές που εγείρει η ΑΗΚ εναντίον τρίτων προσώπων, οι οποίοι της οφείλουν ποσά που αντιπροσωπεύουν απλήρωτους τελικούς λογαριασμούς ρεύματος. Σήμερα εκκρεμούν 24 τέτοιες Αγωγές.
- Αγωγές που εγείρει η ΑΗΚ εναντίον τρίτων προσώπων που προκαλούν ζημιές στην περιουσία της και αρνούνται να της καταβάλουν τα οφειλόμενα σε αυτήν ποσά, που κατέστησαν αναγκαία για την επιδιόρθωση της εν λόγω ζημιάς. Σήμερα εκκρεμούν πέντε Αγωγές για ζημιές στην περιουσία της ΑΗΚ.
- Παραπομπές εναντίον της ΑΗΚ από τρίτους, σε σχέση με αποζημίωση που ήδη τους καταβλήθηκε αλλά την έλαβαν με επιφύλαξη των δικαιωμάτων τους ή δεν τους έχει ακόμη καταβληθεί, για την ακίνητη περιουσία τους, την οποία η ΑΗΚ με σχετική διαδικασία απαλλοτρίωσης, απαλλοτρίωσε και επίταξε. Σήμερα εκκρεμούν τέσσερις Παραπομπές στα αρμόδια Δικαστήρια.

Πέραν των πιο πάνω, εκκρεμούν δύο Αγωγές του Ταμείου Συντάξεων και Χορηγημάτων της Αρχής, εναντίον της Cyprus Popular Bank, Τράπεζας Κύπρου, της Κυπριακής Δημοκρατίας, της Κεντρικής Τράπεζας με τις οποίες αιτούμαστε διατάγματα που να απαγορεύουν τους πιο πάνω από του να προβούν στη λήψη μέτρων εξυγίανσης σε σχέση με τις καταθέσεις του Ταμείου Συντάξεων.

Απαλλοτριώσεις / Μισθώσεις / Κτηματικές υποθέσεις

Στο Τμήμα Νομικών Υπηρεσιών τηρείται αρχείο με όλα τα περιουσιακά στοιχεία της ΑΗΚ, που αφορούν τα Γραφεία, τις Αποθήκες, τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς, τους Υποσταθμούς Μεταφοράς και τους Υποσταθμούς Διανομής. Τους εν λόγω Υποσταθμούς, η ΑΗΚ τους αποκτά είτε με διαδικασία αγοράς, είτε συμβάλλεται με τις κρατικές υπηρεσίες (διάφορα Υπουργεία, Τμήμα Δασών, Τμήμα Αλιείας, Δήμους) ή με ιδιώτες, με σχετικές συμβάσεις μίσθωσης (συνήθως η χρονική περίοδος είναι 33 χρόνια).

Όταν καθίσταται αναγκαία η απαλλοτρίωση γης για σκοπούς κοινής ωφελείας, το Τμήμα Νομικών Υπηρεσιών σε συνεργασία με την αρμόδια Υπηρεσία, φροντίζει για την όλη διαδικασία, από το στάδιο της ετοιμασίας εμπεριστατωμένης έκθεσης για έγκριση από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΗΚ μέχρι και της δημοσίευσης των σχετικών γνωστοποιήσεων και διαταγμάτων απαλλοτρίωσης / επίταξης. Το Τμήμα φροντίζει για τις διαδικασίες υποβολής προσφορών στους επηρεαζόμενους ιδιοκτήτες, χειρίζεται τις ενστάσεις τους και την καταβολή αποζημίωσης. Η εν λόγω αποζημίωση καταβάλλεται κατόπιν σχετικής εξασφάλισης έκθεσης εκτίμησης για το υπό απαλλοτρίωση ακίνητο, από εγκεκριμένο ιδιώτη εκτιμητή και δεδομένου ότι συμφωνηθεί με τον επηρεαζόμενο.

Το Τμήμα Νομικών Υπηρεσιών εξασφαλίζει εκθέσεις εκτίμησης από ιδιώτες εκτιμητές για αποζημιώσεις που καταβάλλει η ΑΗΚ σε ιδιοκτήτες γης, η περιουσία των οποίων επηρεάζεται από το δίκτυο της (πυλώνες-εναέριες γραμμές υψηλής τάσης). Με τους εν λόγω επηρεαζόμενους, συνάπτονται συμφωνίες οι οποίες κοινοποιούνται στα αρμόδια Κτηματολόγια ενώ παράλληλα τηρείται αρχείο στην ΑΗΚ, προς αποφυγή καταβολής περαιτέρω αποζημίωσης για το ίδιο τεμάχιο σε τρίτο πρόσωπο, για παράδειγμα κληρονόμο του ή άλλο αγοραστή.

Πέραν των πιο πάνω το Τμήμα Νομικών Υπηρεσιών προβαίνει σε μηνιαίο έλεγχο ή/και καταβολή των σχετικών μισθωμάτων και ενοικίων συμβάσεων μίσθωσης Υποσταθμών Διανομής με την Κυβέρνηση και τους ιδιώτες.

Φροντίζει επίσης για την καταβολή των διαφόρων φορολογιών στους Δήμους και Κοινοότητες, σε σχέση με τις επαγγελματικές άδειες, κοινοτικές υπηρεσίες και σκύβαλα, ενώ παράλληλα όπου κριθεί αναγκαίο, προβαίνει στις σχετικές ενστάσεις τόσο στους Δήμους όσο και στις αρμόδιες Επαρχιακές Διοικήσεις.

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 2013 προκηρύχθηκαν διαγωνισμοί και κατακυρώθηκαν οι προσφορές για έξι συμβόλαια ασφαλιστικών καλύψεων που έληγαν και είναι τα ακόλουθα: της Ασφάλειας Μεταφοράς Εμπορευμάτων, της Ασφάλειας Ευθύνης Εργοδότη, της Ασφάλειας Ευθύνης Έναντι Τρίτων, της Ασφαλιστικής κάλυψης Μηχανοκινήτων Οχημάτων, του Προαιρετικού σχεδίου Ομαδικής Ασφάλισης Προσωπικών Ατυχημάτων και της Ομαδικής Ασφάλισης Προσωπικών Ατυχημάτων.

Επίσης, ο Τομέας Ασφαλειών, φροντίζει για τη διευθέτηση υποθέσεων ατυχημάτων στο προσωπικό της ΑΗΚ, για τις ζημιές σε περιουσία τρίτων και σε περιουσία της ΑΗΚ, για την ασφάλεια των εμπορευμάτων που εισάγει/εξάγει η ΑΗΚ και για την ασφαλιστική κάλυψη των οχημάτων της ΑΗΚ. Παράλληλα, σε συνεργασία με τις Ασφαλιστικές εταιρείες χειρίζεται τα θέματα για την ασφάλιση των υπαλλήλων του Οργανισμού που ταξιδεύουν για υπηρεσιακούς λόγους στο εξωτερικό.

Η Αρχή αποζημιώθηκε από τις ασφαλιστικές εταιρείες για τη ζημιά που υπέστη ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού λόγω της έκρηξης στη Ναυτική Βάση «Ευάγγελος Φλωράκης» στο Μαρί, στις 11 Ιουλίου 2011.

Διεύθυνση Γραφείου Γενικής Διεύθυνσης

Νομική Στήριξη και Συμβουλευτικές Υπηρεσίες

Πέραν των πιο πάνω, το Τμήμα Νομικών Υπηρεσιών προσφέρει νομική στήριξη σε όλα τα Τμήματα / Υπηρεσίες / Περιφέρειες της ΑΗΚ, μεταξύ άλλων, για τη συνομολόγηση διαφόρων συμφωνιών και μνημονίων συνεργασίας με εταιρείες ενέργειας ή/και άλλες εταιρείες που δραστηριοποιούνται στον τομέα της Ενέργειας, συμφωνίες εμπιστευτικότητας για την καλύτερη νομική κάλυψη της ΑΗΚ, συμφωνίες συμψηφισμού οφειλομένων ποσών.

Παρέχει νομικές συμβουλές είτε προφορικές είτε γραπτές στις αρμόδιες Υπηρεσίες, Επιχειρησιακές Μονάδες και Διευθύνσεις της ΑΗΚ, 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.

Επιπρόσθετα με τα πιο πάνω, το Τμήμα Νομικών Υπηρεσιών διεξάγει Πειθαρχικές Έρευνες δυνάμει του Πειθαρχικού Κώδικα της ΑΗΚ.

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 και αποθηκών, για τις ανάγκες της Αρχής Παγκύπρια.
- Συμφωνίες για διαχείριση κυλικείων.
- Συμφωνίες για συντήρηση του κτιρίου των Κεντρικών Γραφείων.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2013, συνομολογήθηκαν ή ανανεώθηκαν 13 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 ΡΙΚ. Κατά τη διάρκεια του έτους 2013, η Αρχή προέβηκε σε 85 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 2013, διεκπεραιώθηκαν 650 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 45 αιτήσεις προς την CYTA που αφορούσαν εγκαταστάσεις τηλεφωνικών γραμμών, μεταβιβάσεις, εξασφάλιση καρτών G.S.M. κ.ο.κ.

Λειτουργία Αρχείου Κεντρικών Γραφείων

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

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

Το προσωπικό της Αρχής

	2013	2012
Επιστημονικό Προσωπικό	250	261
Γραφειακό Προσωπικό	360	377
Τεχνικό Προσωπικό	1 559	1 632
Συμβασιούχο Προσωπικό	50	49
ΟΛΙΚΟ	2 219	2 319

Το συμβασιούχο προσωπικό απαρτίζεται από 49 πρώην εργαζομένους με συνθήκες εξαρτημένης εργασίας, των οποίων οι όροι εργοδότησης τους διέπονται από συγκεκριμένη Συλλογική Σύμβαση και ένα εργαζόμενο με Συμβόλαιο αορίστου χρόνου.

Οι συνταξιούχοι της Αρχής

Κατά το τέλος του χρόνου ο ολικός αριθμός των συνταξιούχων ήταν 1 215 άτομα σε σύγκριση με 1 142 άτομα κατά το τέλος του προηγούμενου χρόνου. Εννέα συνταξιούχοι είναι αγνοούμενα πρόσωπα από την τουρκική εισβολή του 1974. Επιπρόσθετα καταβάλλονταν 292 συντάξεις χρείας και τέκνων, σε σύγκριση με 275 κατά τον προηγούμενο χρόνο.

Δείκτες Ανθρώπινου Δυναμικού και Παραγωγικότητας

Οι διακυμάνσεις της παραγωγικότητας φαίνονται στο Σχεδιάγραμμα 8 (σελίδα 56) 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 2004-2013.

Οι απουσίες του προσωπικού της ΑΗΚ λόγω ασθένειας ή/και εργατικών ατυχημάτων ανήλθαν σε ποσοστό 2,6% ή 9,3 μέρες για κάθε υπάλληλο σε σύγκριση με 2,8% ή 10 μέρες για κάθε υπάλληλο κατά τον προηγούμενο χρόνο, ενώ συγκρίνοντας τα σύνολα των αδειών ασθένειας του 2012 (23 631 ημέρες) με αυτά του 2013 (21 282 ημέρες) παρατηρείται μείωση της τάξης του 10% (2 349 ημερών). Τα δεδομένα αυτά υποδηλώνουν 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 επιτευχθεί.

ΕΡΓΑΤΙΚΕΣ ΣΧΕΣΕΙΣ

Σημαντικός και καθοριστικός ήταν ο ρόλος της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού, καθόλη τη διάρκεια του 2013, ως προς την προσπάθεια εξορθολογισμού του Οργανισμού σε θέματα Οργανικής Δομής και μείωσης των λειτουργικών εξόδων.



Συγκεκριμένα, μετά από συμφωνία με τη Συνδικαλιστική πλευρά και έγκριση της Αρχής, εφαρμόστηκε από τις 30 Σεπτεμβρίου 2013, η νέα δομή του Οργανισμού.

Η νέα Οργανική Δομή συνίσταται από:

- Το Γενικό Διευθυντή
- Τρεις Επιχειρησιακές Μονάδες (Παραγωγής, Δικτύων και Προμήθειας)
- Μία Επιτελική Μονάδα (Οικονομικών) και
- Πέντε ανεξάρτητες Διευθύνσεις (Γραφείου Γενικής Διεύθυνσης, Ανθρώπινου Δυναμικού, Πληροφορικής, Εσωτερικού Ελέγχου και Στρατηγικού Σχεδιασμού) που διοικητικά είναι απευθείας υπόλογες στο Γενικό Διευθυντή

Δηλαδή, η Επιχειρησιακή Μονάδα Υποστήριξης και η Επιτελική Μονάδα Επιχειρησιακής Ανάπτυξης δεν υπάρχουν στη νέα Οργανική Δομή και οι αρμοδιότητές τους μετακινούνται σε άλλες Μονάδες / Διευθύνσεις.

Με την εφαρμογή της νέας Οργανικής Δομής επιτυγχάνεται ο διαχωρισμός των δραστηριοτήτων του Οργανισμού. Η Ανταγωνιστική δραστηριότητα θα επιτελείται από την Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής και την Προμήθεια, η Μονοπωλιακή δραστηριότητα θα επιτελείται από την Επιχειρησιακή Μονάδα Δικτύων και η τρίτη δραστηριότητα θα επιτελείται από την Επιτελική Μονάδα Οικονομικών και τις υπόλοιπες υποστηρικτικές Διευθύνσεις.

Στη νέα δομή οι Εκτελεστικοί Διευθυντές μειώνονται κατά τρεις, οι Διευθυντές μειώνονται κατά τρεις και οι Βοηθοί Διευθυντές κατά 43, δηλαδή συνολικά οι διευθυντικές θέσεις μειώνονται κατά 49.

Σημειώνεται ότι στο σύνολο τους οι μόνιμες οργανικές θέσεις του προϋπολογισμού της ΑΗΚ μειώνονται κατά 321, δηλαδή μείωση 13,5%.

Περαιτέρω, η υπογραφή Συμφωνία για τον Εξορθολογισμό της Οργανικής Δομής της ΑΗΚ, περιλαμβάνει και τις βασικές αρχές της εναλλαξιμότητας.

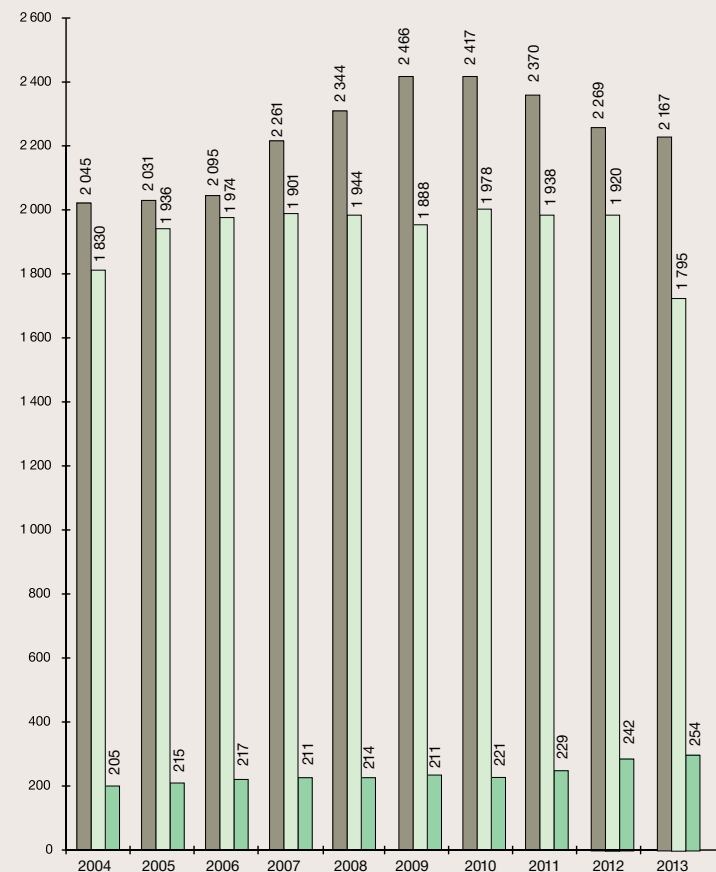
Όσον αφορά τη μείωση των λειτουργικών εξόδων του Οργανισμού μέσω του εξορθολογισμού των επιδομάτων, μετά από επίμονο και εξαντλητικό διάλογο στα πλαίσια Ad-hoc Επιτροπής απαρτιζόμενη από τον Αντιπρόεδρο της Αρχής, τον Διευθυντή Ανθρώπινου Δυναμικού και τη Συνδικαλιστική πλευρά, επετεύχθη συμφωνία που τέθηκε σε ισχύ από την 1^η Οκτωβρίου 2013, ως προς τα ακόλουθα:

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

- Μείωση κατά 25% του βασικού μέρους του ύψους σε έξι επιδόματα
- Αναστολή τριών επιδομάτων
- Κατάργηση δεκαπέντε επιδομάτων
- Περιορισμός δικαιούχων σε δύο επιδόματα (Οδοιπορικό και Οδήγησης κατά 98%)

Σημειώνεται ότι οι μειώσεις κατά 25% στο βασικό μέρος του ύψους των επιδομάτων είναι πέραν του 15% που συμπεριλήφθηκε στον τακτικό προϋπολογισμό για το έτος 2013.

Επίσης η Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού, επεσήμανε στην Αρχή την ανάγκη εκπόνησης νέου σχεδίου εθελούσιας στοχευμένης αφυπηρέτησης με τη βοήθεια αναλογιστή και τροχιοδρομήθηκαν οι διεργασίες για την ετοιμασία του.



Σχεδ. 8

ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΟΤΗΤΑΣ

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

Αξίζει να αναφερθεί ότι μετά από σχετική γραπτή ενημέρωση για τη μείωση των λειτουργικών εξόδων και τη βελτίωση της λειτουργίας του Οργανισμού, ο Υπουργός Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, συνεχάρη την ΑΗΚ για την πρωτοβουλία που ανέλαβε καθώς επίσης διαβίβασε τα συγκαρτητήρια του στις Συντεχνίες του Προσωπικού της ΑΗΚ για τη στήριξη τους στην όλη προσπάθεια.

Σε άλλες επαφές της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού με τις Συντεχνίες του προσωπικού, μέσα στα πλαίσια των Επιτροπών Σχέσεων Προσωπικού, εξετάστηκαν θέματα που αφορούσαν την απενεργοποίηση του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Μονής, θέματα βάρδιας, εφαρμογής Νομοθεσιών για παγοποίηση προσαυξήσεων και απαγόρευσης προσλήψεων κ.ά.

Τέλος, η Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού, κλήθηκε μαζί με μια εκ των Συντεχνιών του Προσωπικού ενώπιον Μεσολαβητού του Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων για εξέταση και διευθέτηση εργατικών διαφορών.

ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΑΝΘΡΩΠΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ

Εκπαίδευση και Επιμόρφωση

Μέσα στο 2013 το Τμήμα Εκπαίδευσης του Τομέα Εργασιακών Θεμάτων της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού διοργάνωσε 115 ενδοϋπηρεσιακά προγράμματα και σεμινάρια που κάλυψαν ένα ευρύ φάσμα θεμάτων με 1.451 συμμετοχές από μέλη του προσωπικού. Επίσης υπήρξαν άλλες 137 συμμετοχές του προσωπικού σε διάφορα επιμορφωτικά προγράμματα, που οργανώθηκαν από εκπαιδευτικά ιδρύματα και διάφορους οργανισμούς στην Κύπρο, ενώ 10 μέλη του επιστημονικού προσωπικού παρακολούθησαν εκπαιδευτικά προγράμματα, σεμινάρια και συνέδρια στο εξωτερικό. Συνολικά υπήρξαν 1.598 συμμετοχές του προσωπικού σε εκπαιδευτικά προγράμματα με μέσο κόστος €13,19 / υπάλληλο λόγω του ότι τα περισσότερα άτομα εκπαιδεύονται ενδοϋπηρεσιακά. Τα ενδοϋπηρεσιακά προγράμματα επιχορηγήθηκαν από την ΑΑΑΔΚ με το ποσό των €30.710.

Προαγωγές Προσωπικού

Κατά το 2013 και πριν τη δημοσίευση του Νόμου 21(Ι)/2013 που προβλέπει για την απαγόρευση πλήρωσης κενών θέσεων στο δημόσιο και ευρύτερο δημόσιο τομέα και στα Νομικά Πρόσωπα Δημοσίου Δικαίου, η υπηρεσία ολοκλήρωσε τη διαδικασία πλήρωσης 13 θέσεων και προσέφερε προαγωγή σε ισάριθμους υπαλλήλους.

Προσλήψεις / Αφυπηρέτησεις / Παραιτήσεις

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, τρεις υπάλληλοι συνταξιοδοτήθηκαν λόγω ορίου ηλικίας, έξι υπάλληλοι αφυπηρέτησαν για λόγους υγείας, 22 υπάλληλοι αφυπηρέτησαν πρόωρα, 65 υπάλληλοι αφυπηρέτησαν με βάση το σχέδιο πρόωρης αφυπηρέτησης, τέσσερις υπάλληλοι τερμάτισαν την υπηρεσία τους και ένας υπάλληλος απεβίωσε.

ΑΣΦΑΛΕΙΑ, ΥΓΕΙΑ, ΕΥΗΜΕΡΙΑ

Ιατροφαρμακευτική Περίθαλψη

Για το 2013 η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου εισέφερε €6.565.727,95 (€7.533.663,18 το 2012) στο Ταμείο Ιατροφαρμακευτικής Περίθαλψης Υπαλλήλων ΑΗΚ, καθώς και ποσό €51.260,00 (όσα και το 2012) στο Ειδικό Ταμείο για κάλυψη εξόδων για σοβαρές περιπτώσεις που έτυχαν περίθαλψης στη Κύπρο ή το εξωτερικό. Κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2013, οι δικαιούχοι του Ταμείου ήταν 9.121 (2.179 υπάλληλοι, 1.209 συνταξιούχοι και 5.733 εξαρτώμενα).

Ταμεία Βοηθείας

Τα Ταμεία Βοηθείας των υπαλλήλων συνέχισαν κανονικά τη λειτουργία τους κατά τη διάρκεια του έτους, προσφέροντας σε αναξιοπαθούντες υπαλλήλους και συνταξιούχους ή σε μέλη των οικογενειών τους,

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

που αντιμετωπίζουν σοβαρά οικονομικά προβλήματα, οικονομική βοήθεια, που ξεπέρασε τις €300.000. 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 2013 ήταν 1908 για το Ταμείο Βοηθείας Υπαλλήλων ΑΗΚ και 180 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 οικογένειές τους.

Πιστοποιητικά Ευδόκιμης Υπηρεσίας και αναμνηστικά δώρα

Κατά το 2013 απονεμήθηκαν σε δικαιούχους Πιστοποιητικά Ευδόκιμης Πολυετούς Υπηρεσίας και αναμνηστικά δώρα ως ακολούθως:

- Σε 95 υπαλλήλους, που αφυπηρέτησαν κατά το 2013 και συμπλήρωσαν περισσότερα των 20 ετών υπηρεσία απονεμήθηκε το Πιστοποιητικό Ευδόκιμης Υπηρεσίας της Αρχής.
- Σε 23 υπαλλήλους, που κατά το 2013 συμπλήρωσαν 30 έτη υπηρεσίας απονεμήθηκε αργυρό μετάλλιο της Αρχής.

Επαγγελματική Ασφάλεια και Υγεία Υπαλλήλων ΑΗΚ

• Διαχείριση Ασφάλειας και Υγείας

Η Αρχή Ηλεκτρισμού θέτει την Επαγγελματική Ασφάλεια και Υγεία ως πρώτη προτεραιότητα σε όλες τις δραστηριότητες της. Για το σκοπό αυτό έχει αναπτύξει και εφαρμόσει ολοκληρωμένο Σύστημα Διαχείρισης της Ασφάλειας και Υγείας (ΣΔΑΥ), το οποίο συμπεριλαμβάνει και όλες τις Γραπτές Εκτιμήσεις Κινδύνου για όλες τις δραστηριότητες της ΑΗΚ και βρίσκεται αναρτημένο στη δικτυακή πύλη όπου έχει πρόσβαση όλο το προσωπικό του Οργανισμού.

Το ΣΔΑΥ αποτελεί σημαντικό εργαλείο με το οποίο επιτυγχάνεται η διαχείριση της Επαγγελματικής Ασφάλειας και Υγείας. Η εφαρμογή των προνοιών του σε όλα τα επίπεδα του Οργανισμού αποσκοπεί στη μείωση των ατυχημάτων καθώς και στη δημιουργία και διατήρηση ενός υγιούς και ασφαλούς εργασιακού χώρου. Μέσα από τη διαδικασία της Γραπτής Εκτίμησης των Επαγγελματικών Κινδύνων (ΓΕΕΚ), έχουν εντοπιστεί και εκτιμηθεί οι κίνδυνοι για κάθε δραστηριότητα που λαμβάνει χώρα στον Οργανισμό και έχουν εφαρμοστεί τα κατάλληλα μέτρα για πρόληψη και εξάλειψη επικίνδυνων καταστάσεων. Οι Λειτουργοί Ασφάλειας σε συνεργασία με τους τοπικούς Διαχειριστές Ασφάλειας και Υγείας για το ΣΔΑΥ διαδραματίζουν ουσιαστικό ρόλο στην επιτυχή εφαρμογή του Συστήματος Ασφάλειας και Υγείας καθώς και στη συνεχή ανάπτυξη και διαμόρφωση του με βάση τις απαιτήσεις της νομοθεσίας.

• Επαγγελματική Ασφάλεια και Υγεία

Η τριετής θητεία των Τοπικών Επιτροπών Ασφάλειας και της Κεντρικής Επιτροπής Ασφάλειας έληξε το Μάιο του 2013 και πραγματοποιήθηκαν εκλογές για την ανάδειξη νέων μελών των Επιτροπών Ασφάλειας. Ταυτόχρονα έγινε και η διαδικασία εκλογής των μελών της Κεντρικής Επιτροπής Ασφάλειας. Οι Τοπικές Επιτροπές Ασφάλειας καθώς και η Κεντρική Επιτροπή Ασφάλειας πραγματοποίησαν τις προβλεπόμενες από τη Νομοθεσία συνεδριάσεις και ασχολήθηκαν με τα διάφορα προβλήματα ασφάλειας και υγείας που κατά καιρούς παρουσιάζονται στους χώρους εργασίας.

Οι Λειτουργοί Ασφάλειας στα πλαίσια των καθηκόντων τους πραγματοποίησαν επισκέψεις/επιθεωρήσεις/διαβουλεύσεις και παρείχαν συμβουλές σε συνεργεία Περιφερειών και Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών. Επίσης 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.

• Εκπαίδευση / Επιδόρφωση

Μέσα στα πλαίσια της προσπάθειας για εξάλειψη των κινδύνων κατά την εκτέλεση εργασιών σε ύψος έγινε εκπαίδευση και πιστοποίηση όλου του προσωπικού που χρησιμοποιεί ανυψωτικές πλατφόρμες στην ασφαλή χρήση και λειτουργία του πιο πάνω εξοπλισμού εργασίας. Επίσης, έχουν επιθεωρηθεί και επιδιορθωθεί όλες οι ανυψωτικές πλατφόρμες που διαθέτει η ΑΗΚ.

Όλο το τεχνικό προσωπικό που εκτελεί εργασίες σε ύψος με τη μέθοδο της αναρρίχησης κλήθηκε για επανεκπαίδευση και ανανέωση του πιστοποιητικού του σύμφωνα με τις προβλεπόμενες διαδικασίες. Επίσης, έχει γίνει αντίστοιχη εκπαίδευση στο προσωπικό που έχει επιλεγεί για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων σε ευάλωτες ομάδες του πληθυσμού για την ασφαλή εργασία σε οροφές κτιρίων.

Οι Λειτουργοί Ασφάλειας συμμετείχαν σε όλα τα προγράμματα σχετικά με την εκπαίδευση του προσωπικού της ΑΗΚ σε θέματα επαγγελματικής Ασφάλειας και Υγείας τόσο μέσα στα πλαίσια εσωτερικών εκπαιδύσεων 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

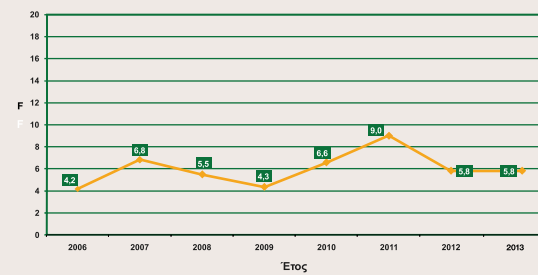
Κατά το έτος 2013 συνέβησαν συνολικά 27 ατυχήματα στα οποία τραυματίστηκαν συνολικά 30 άτομα. Πέντε από τα πιο πάνω ατυχήματα ήταν τροχαία. Όλα τα ατυχήματα διερευνήθηκαν και αξιολογήθηκαν από το Τμήμα Ασφάλειας και Υγείας της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού και την Κεντρική Επιτροπή Ασφάλειας.

Στις τρεις πιο κάτω γραφικές παραστάσεις δίνεται η διακύμανση των Δεικτών Συχνότητας Ατυχημάτων (F), Σοβαρότητας (S) και Εμφάνισης (FO) για την περίοδο 2006-2013. 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.

Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού

Ο Δείκτης Συχνότητας Ατυχημάτων (F) για την ΑΗΚ δεν μεταβλήθηκε σε σχέση με το προηγούμενο έτος παραμένοντας στο 5,8. Ο Δείκτης Σοβαρότητας (S) σημείωσε αύξηση από 229 σε 297. Ο Δείκτης Εμφάνισης Ατυχημάτων (FO) σημείωσε ελαφρά μείωση σε σχέση με το προηγούμενο έτος από 1 218 σε 1 127.

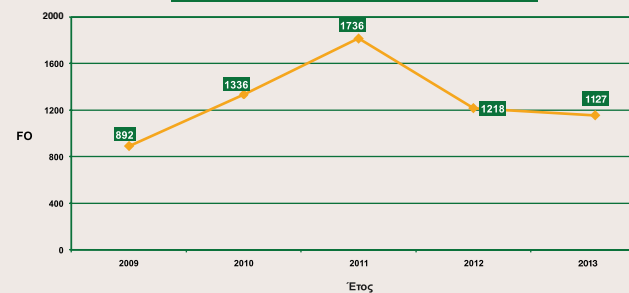
Δείκτης Συχνότητας Ατυχημάτων F



Δείκτης Σοβαρότητας S



Δείκτης Εμφάνισης Ατυχημάτων FO



• Εβδομάδα Ασφάλειας και ασκήσεις Πυρασφάλειας

Την περίοδο 13 - 17 Φεβρουαρίου 2013, πραγματοποιήθηκε η καθιερωμένη Εβδομάδα Ασφάλειας, στους διάφορους χώρους της Αρχής, όπου έλαβαν χώρα διάφορες εκδηλώσεις στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς και στις Περιφέρειες. Στα πλαίσια των εκδηλώσεων αυτών έγιναν διαλέξεις σε θέματα που αφορούν την Ασφάλεια και Υγεία του προσωπικού, ασκήσεις πυρόσβεσης, εκκένωσης κτιρίων, επισκέψεις, συζητήσεις και εκπαίδευση των μελών των ομάδων πυρόσβεσης από την Πυροσβεστική Υπηρεσία και τους Λειτουργούς Ασφάλειας.

• Ασπίδες Ασφάλειας

Για το έτος 2013, η Ασπίδα Ασφάλειας εις Μνήμη του Εθνάρχη Μακάριου Γ', απονεμήθηκε στην Περιφέρεια Λεμεσού και η Ασπίδα Ασφάλειας εις μνήμη του Γεωργίου Κοντόπουλου απονεμήθηκε στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας.

Διεύθυνση Πληροφορικής

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 2013:

- Ολοκληρώθηκε και ενεργοποιήθηκε με επιτυχία ο υπολογισμός σύνταξης και εφάπαξ, στο Λογισμικό Σύστημα Μισθοδοσίας και Συντάξεων, για υπηρεσία μέχρι 31/12/2013 με βάση τις αλλαγές στο νομοθετικό πλαίσιο για τα συνταξιοδοτικά ωφελήματα.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η Ανάλυση και ο Σχεδιασμός του Λογισμικού Συστήματος για τη Διαχείριση των Υπερωριών σε πραγματικό χρόνο.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η Ανάλυση και ο Σχεδιασμός νέου Λογισμικού Συστήματος του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών (ΚΤΠ) για την αναφορά / καταγραφή Βλαβών και Παραπόνων των Καταναλωτών.
- Ολοκληρώθηκε η παραμετροποίηση του Συστήματος SAP R/3 για την πληρωμή των προμηθευτών με απευθείας τραπεζικό έμβασμα.
- Ολοκληρώθηκαν με επιτυχία οι παραμετροποιήσεις των Λογισμικών Συστημάτων SAP R/3 και Customer Care & Billing, για τη διαχείριση των Αιτήσεων και των Λογαριασμών που αφορούν τη χρήση Φωτοβολταϊκών, σύμφωνα με το Σχέδιο Συμψηφισμού (Net Metering) της ΠΑΕΚ.
- Ολοκληρώθηκε και εφαρμόστηκε με επιτυχία το Λογισμικό Σύστημα για την οικονομική διαχείριση της «κρύας εφεδρείας» (ιδιωτικές γεννήτριες σε αναμονή σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης για κάλυψη αναγκών παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στο ηλεκτρικό δίκτυο της ΑΗΚ).
- Ολοκληρώθηκε και εφαρμόστηκε με επιτυχία Λογισμικό Σύστημα παρακολούθησης Διαγωνισμών για τη Διεύθυνση Αγορών.



- Έχουν ενταχθεί με επιτυχία στο Σχέδιο Αυτόματης Εξόφλησης Λογαριασμών Ηλεκτρικού Ρεύματος δύο μεγάλες εταιρείες και τέσσερις νέοι Δήμοι (ανεβάζοντας συνολικά τον αριθμό των Δήμων που έχουν ενταχτεί σε εννέα).
- Κατακυρώθηκε ο Διαγωνισμός για ενοίκιαση Συστήματος Τηλεματικής και Πλοήγησης του στόλου οχημάτων της ΑΗΚ και άρχισε η υλοποίηση.
- Κατακυρώθηκε ο Διαγωνισμός για αγορά και εφαρμογή Λογισμικού Συστήματος Αναμονής στα Κέντρα Εξυπηρέτησης της ΑΗΚ, για την καλύτερη εξυπηρέτηση των πελατών της, και τέθηκε με επιτυχία σε λειτουργία στα Περιφερειακά Γραφεία Λευκωσίας - Κερύνειας - Μόρφου και Πάφου.
- Ολοκληρώθηκε η προετοιμασία των προδιαγραφών και εκδόθηκε Διαγωνισμός για την αναβάθμιση του Λογισμικού Συστήματος Customer Care & Billing στη νεότερη έκδοση.
- Ολοκληρώθηκε η κατακύρωση του Διαγωνισμού για την προμήθεια νέας Τεχνολογικής Υποδομής Πληροφορικής της ΑΗΚ με τη μέθοδο της ενοικιαγοράς (B.O.T).
- Εγκαταστάθηκε με επιτυχία η νεότερη έκδοση (12c) του Λογισμικού Oracle Enterprise Manager για τη διαχείριση όλων των Βάσεων Δεδομένων Oracle του Οργανισμού.
- Ολοκληρώθηκε η αντικατάσταση των αριθμών κλήσεων των υπηρεσιών (Αναφορά Βλαβών & Παραπόνων και Νέες Αιτήσεις) του Κέντρου Τηλεξυπηρέτησης Πελατών (ΚΤΠ) με ένα αριθμό το 1800.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η αναβάθμιση του Microsoft Lync από την έκδοση 2010 στην έκδοση 2013.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η μεταφορά του Συστήματος Διαχείρισης Ωραρίου (TimeLink) στην υποδομή VMWare.
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η υποδομή φύλαξης και αρχειοθέτησης μεγάλου αριθμού αρχείων του Λογισμικού Συστήματος GIS.
- Ολοκληρώθηκε και εφαρμόστηκε η αναθεώρηση της οδηγίας για τη «Διαχείριση Δικαιωμάτων Πρόσβασης στα Συστήματα Πληροφορικής Άμεσης Προσπέλασης».
- Ολοκληρώθηκε και εφαρμόστηκε με επιτυχία η αναθεώρηση της οδηγίας για την «Πρόσβαση εξ αποστάσεως στο Εσωτερικό Δίκτυο Υπολογιστών της ΑΗΚ».
- Ολοκληρώθηκαν με επιτυχία επιμορφωτικές παρουσιάσεις σε όλα τα Περιφερειακά Γραφεία και Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ με θέμα «Εξαπάτηση Χρηστών μέσω Κοινωνικής Μηχανικής (Social Engineering)» και «Κίνδυνοι στη χρήση Μέσων Κοινωνικής Δικτύωσης».

Διεύθυνση Στρατηγικού Σχεδιασμού

Στρατηγική Ανάπτυξη

Σχεδιασμός της Επιχειρησιακής Στρατηγικής της ΑΗΚ

Με στόχο την αποτελεσματική λειτουργία της ΑΗΚ, σ' ένα περιβάλλον όπου οι αλλαγές είναι συνεχόμενες λόγω της Οικονομικής Κρίσης και της επιβολής του Μνημονίου στην Κυπριακή Δημοκρατία, καθώς επίσης και της 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 και Διευθύνσεις του Οργανισμού, για την επίτευξη των Στρατηγικών Στόχων και την υλοποίηση του Οράματος της ΑΗΚ, με απώτερο σκοπό να συμβάλουν καταλυτικά στην Επιχειρησιακή Βελτίωση και τη βιωσιμότητα του Οργανισμού.

Η διαδικασία για αναθεώρηση της Επιχειρησιακής Στρατηγικής της ΑΗΚ για την τριετία 2014 - 2016 άρχισε και θα βασίζεται, καθαρά, στη βιωσιμότητα του Οργανισμού και 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. Σε πρώτο στάδιο έχει αρχίσει πιλοτική εφαρμογή της Διαχείρισης Επιχειρησιακών Κινδύνων σε συνεργασία με τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου.

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)

Ο Τομέας της Στρατηγικής Ανάπτυξης έχει ενεργό συμμετοχή σε διάφορες ενέργειες που προβαίνει η ΑΗΚ για ανάπτυξη της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ). Συγκεκριμένα:

- Ολοκληρώθηκε η διαδικασία επιλογής Στρατηγικών Συνεργατών με εταιρείες κατασκευής Φωτοβολταϊκών Πάρκων, με την υπογραφή συμφωνίας με δυο εταιρείες, μετά την Προκήρυξη Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για σύναψη κοινοπραξιών με σκοπό την εγκατάσταση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων.
- Η ΑΗΚ πέτυχε στον Κρατικό Μειοδοτικό Διαγωνισμό για εγκατάσταση Φωτοβολταϊκού Πάρκου, με την πρόταση της για κατασκευή Φωτοβολταϊκού Πάρκου ισχύος 3MW, στον Υποσταθμό στο Τσέρι. Η διαδικασία ολοκληρώθηκε με την υπογραφή συμφωνίας με εταιρεία, για την κατασκευή του Φωτοβολταϊκού Πάρκου.

ΤΟΜΕΑΣ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Κατά το 2013 η ΑΗΚ συνέχισε την ενεργό συμμετοχή της σε τρία ερευνητικά προγράμματα, το MACCSol, το ΗΠΗΝ και το LIFE+ SmartPV. Το ερευνητικό πρόγραμμα MACCSol χρηματοδοτείται από το Έβδομο Πρόγραμμα Πλαίσιο, το ερευνητικό πρόγραμμα ΗΠΗΝ από το Πρόγραμμα Διασυνοριακής Συνεργασίας Ελλάδας - Κύπρου 2007 - 2013 και το LIFE+ SmartPV από το Πρόγραμμα LIFE+ για την Περιβαλλοντική Πολιτική και Διακυβέρνηση.

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

- MACCSol: Σκοπός του προγράμματος είναι η ανάπτυξη ανταγωνιστικής καινοτόμου τεχνολογίας, ψηλής 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 MACCSol είναι η ανάπτυξη μαθηματικών οικονομικών μοντέλων και την εκπόνηση τεχνοοικονομικών 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.
- LIFE+ SmartPV: Σκοπός του ερευνητικού προγράμματος είναι η μελέτη του μέτρου ενθάρρυνσης της διείσδυσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας ηλεκτροπαραγωγής με τη μέθοδο του έξυπνου συμψηφισμού μετρήσεων και η βελτιστοποίηση του ώστε να αντικαταστήσει τα υφιστάμενα ακριβά μέτρα στήριξης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας για ηλεκτροπαραγωγή μέσω εγγυημένων διατιμήσεων. Το έργο αναμένεται να βοηθήσει στην ανάδειξη και κατανόηση του κόστους και οφέλους που επωμίζονται οι εταιρείες παροχής ενέργειας και οι διαχειριστές του συστήματος μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου.

Ο τομέας Έρευνας και Ανάπτυξης της ΑΗΚ έχει συνδιοργανώσει το Διεθνές Συνέδριο "4th International Conference on Renewable Energy Sources & Energy Efficiency", που έγινε στην Λευκωσία μεταξύ 06 και 07 Ιουνίου 2013, το εργαστήριο "Solar Thermal Technology for Electricity and Desalinated Water Production: The STEP-EW project", που έγινε στην Λευκωσία στις 07 Ιουνίου 2013, και το Διεθνές Συνέδριο "2nd Conference on Power Options for the Eastern Mediterranean Region", που έγινε στην Λευκωσία μεταξύ 07 και 08 Οκτωβρίου 2013, με σκοπό την διάχυση των αποτελεσμάτων των προγραμμάτων έρευνας και ανάπτυξης και το οποίο περιελάμβανε το διεθνές συνέδριο του ερευνητικού έργου ΗΠΗΝ.

Τέλος ο τομέας Έρευνας και Ανάπτυξης της ΑΗΚ, έχει εκπονήσει μελέτη ενσωμάτωσης πειραματικής μονάδας συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και νερού στο ηλεκτρικό δίκτυο της Κύπρου. Επιπλέον, ο τομέας Έρευνας και Ανάπτυξης της ΑΗΚ συμμετείχε στην ομάδα εργασίας για την εξαγορά της εταιρείας Aeolian Dynamics Ltd και για την ανέγερση αιολικού πάρκου, καθώς και στην ομάδα εργασίας για την ετοιμασία της πρότασης της ΑΗΚ για την Προκήρυξη της Β' Φάσης του Ευρωπαϊκού Χρηματοδοτικού Προγράμματος NER300. Επίσης, έχουν δημοσιευθεί αρκετά άρθρα σε έγκριτα διεθνή περιοδικά και έχουν γίνει παρουσιάσεις σε συνέδρια σε σχέση με τις δραστηριότητες έρευνας και ανάπτυξης.

Διεύθυνση Στρατηγικού Σχεδιασμού

ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗ ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ

Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, ως Οργανισμός υπεύθυνος για την παραγωγή, μεταφορά, διανομή και προμήθεια 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 Διεθνή 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 ευθύνης της ΑΗΚ έναντι του κοινωνικού συνόλου στα πλαίσια μιας στρατηγικής αειφόρου ανάπτυξης.

Κατά τη διάρκεια του 2013, στα πλαίσια της συνεχούς βελτίωσης υλοποιήθηκαν μεταξύ άλλων οι πιο κάτω δραστηριότητες:

Διασυνδεδεμένο Σύστημα Διαχείρισης

Διενεργήθηκε τον Νοέμβριο 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. Τα μέχρι σήμερα αποτελέσματα, όπως αποδεικνύεται από τις μετρήσεις που γίνονται συστηματικά, αποδεικνύουν τη συνεχή φροντίδα και ευαισθησία του Οργανισμού σε αιτήματα πελατών.

Εσωτερικές επιθεωρήσεις

Έχει ολοκληρωθεί αριθμός εσωτερικών επιθεωρήσεων που αφορούν κρίσιμες περιοχές της ΑΗΚ στην προσπάθεια μας για βέλτιστη διαχείριση του κόστους λειτουργίας και τη βελτίωση της ποιότητας στις συγκεκριμένες περιοχές. Τα αποτελέσματα έχουν παρουσιαστεί στους σχετικούς Ιδιοκτήτες Κρίσιμων Διεργασιών κατά τη διάρκεια των τελικών συναντήσεων (closing meetings) και έχουν αποφασιστεί οι κατάλληλες διορθωτικές και προληπτικές ενέργειες. Η διεκπεραίωση τους παρακολουθείται σύμφωνα με τις διαδικασίες του Συστήματος Ποιότητας.

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 που λαμβάνονται από τους αντίστοιχους Ιδιοκτήτες Κρίσιμων Διεργασιών.

Στοχοθέτηση Οργανισμού με βάση τους Κρίσιμους Επιχειρησιακούς Δείκτες

Έχει ολοκληρωθεί η Στοχοθέτηση του Οργανισμού στο επίπεδο των Κρίσιμων Επιχειρησιακών Δεικτών και η επιλεκτική ανάπτυξη τους, μέσω των δεικτών των Κρίσιμων και Βασικών Διεργασιών, στους δείκτες που αφορούν στις 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 τριάντα δύο δείκτες απόδοσης, που αποτελούν την Κάρτα αποτελεσμάτων της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου και είναι χωρισμένοι σε πέντε διαστάσεις: Οικονομικών, Πελατών, Διαδικασιών, Μάθησης και Περιβάλλοντος.

Εφαρμογή Ηλεκτρονικού Συστήματος Εισηγήσεων / Καινοτόμων Ιδεών Προσωπικού, 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 πλήρης εφαρμογή των συστημάτων αυτών αναμένεται να γίνει το πρώτο εξάμηνο του 2014. Έχει ολοκληρωθεί η προσπάθεια ούτως ώστε η πρόσβαση στο Σύστημα διαχείρισης των εισηγήσεων/ καινοτόμων ιδεών, να γίνεται μέσω της Δικτυακής Πύλης.

Διευθυντικές Ανασκοπήσεις

Έχουν ολοκληρωθεί Διευθυντικές Ανασκοπήσεις, οι οποίες έχουν παρουσιασθεί στο Συμβούλιο Διεύθυνσης. Οι ανασκοπήσεις περιλαμβάνουν τα επιχειρησιακά αποτελέσματα του 2013 που αφορούν στα Συστήματα Διαχείρισης Ποιότητας και Περιβάλλοντος με επικέντρωση στο βαθμό υλοποίησης των σχεδίων δράσης στις διάφορες κρίσιμες διεργασίες και την ικανοποίηση των στόχων που τέθηκαν.

Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη (ΕΚΕ)

Η Αρχή έχει αποφασίσει την εφαρμογή Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης στη βάση των αρχών του “Global Reporting Initiative” και τη Διεθνή Πρακτική Ηλεκτρικών Εταιρειών, που να καλύπτει όλες τις δραστηριότητες του Οργανισμού στα Κεντρικά Γραφεία, Περιφερειακά Γραφεία και Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς.

Με βάση σχετική έγκριση του Γενικού Διευθυντή έχει ξεκινήσει η υλοποίηση του σχεδίου δράσης και των ομάδων εργασίας. Αναμένεται η ολοκλήρωση του έργου τον Ιούνιο 2014.

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Οι οικονομικές καταστάσεις της ΑΗΚ για το 2013 μαζί με τις βοηθητικές καταστάσεις βρίσκονται στις σελίδες 82 μέχρι 129. Τα κύρια στατιστικά οικονομικά στοιχεία για τη δεκαετία 2004 - 2013 φαίνονται περιληπτικά στη σελίδα 72.

Πίνακας 3

Ενοποιημένος λογαριασμός αποτελεσμάτων για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013 και μεταβολές έναντι του προηγούμενου έτους

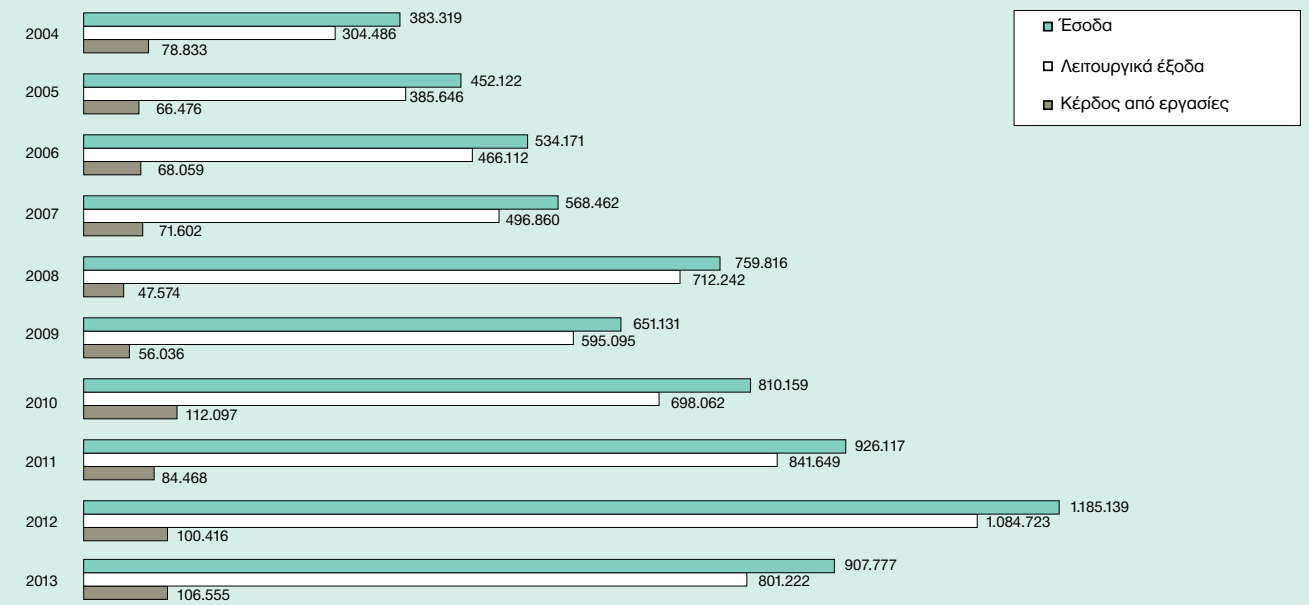
	€000	
	2013	Αύξηση/ (Μείωση)
ΕΣΟΔΑ		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	796.930	(169.622)
Έκτακτη προσαύξηση	8.047	(53.633)
Ανάκτηση κόστους προσωρινών μονάδων παραγωγής από την Κυβέρνηση	-	(31.702)
Αποζημιώσεις από ασφαλιστικές εταιρείες	61.790	(27.511)
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών	20.698	725
Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	18.298	4.169
Χρηματοδοτικά έσοδα	2.014	212
	907.777	(277.362)
Άλλες ζημιές καθαρές	(3.324)	(3.248)
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	(797.898)	286.749
Κέρδος εργασιών	106.555	6.139
Χρηματοδοτικά έξοδα	(12.594)	1.366
Κέρδος πριν τη φορολογία	93.961	7.505
Φορολογία	(20.970)	(12.035)
Καθαρό κέρδος για το έτος	72.991	(4.530)
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (εκατ. kWh)	3.889,8	4.355,6

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 €796.930.000 και σημείωσαν μείωση €169.622.000 ή 17,5%.

Σχεδ. 9

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



Το σύνολο των λειτουργικών εξόδων ανήλθε σε €797.898.000 και σημείωσε μείωση €286.749.000 ή 26,4%. Αφού λήφθηκαν υπόψη τα χρηματοδοτικά έξοδα που ανέρχονταν σε €12.594.000, το κέρδος πριν τη φορολογία έφθασε σε €93.961.000 σε σύγκριση με €86.456.000 του προηγούμενου έτους. Μετά την αφαίρεση ποσού €20.970.000 για φορολογία, το καθαρό κέρδος ήταν €72.991.000 (2012: €77.521.000).

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΕΞΟΔΩΝ

Ο Πίνακας 4 στη σελίδα 70 αναλύει τα λειτουργικά έξοδα κατά κατηγορία. Οι κυριότεροι παράγοντες που συνέτειναν στις αλλαγές αναφέρονται πιο κάτω:

Η μέση τιμή καυσίμων που καταναλώθηκαν στους σταθμούς παραγωγής της ΑΗΚ μειώθηκε κατά 5,6% στα €548,54 τον μετρικό τόνο. Η κατανάλωση μειώθηκε κατά 20,2% και έφθασε τους 885,1 χιλ. μετρικούς τόνους. Σαν αποτέλεσμα των πιο πάνω η δαπάνη καυσίμων μειώθηκε κατά €159.557.000 και έφτασε στα €485.492.000.

Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους ύψους €40.257.000 μειώθηκε κατά 4,3% λόγω μείωσης της αγοράς από τρίτους κατά €4.707.000 και αύξηση της αγοράς από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας κατά €2.880.000.

Τα έξοδα επιδιόρθωσης του Η/Σ Βασιλικού ύψους €43.867.000 αφορούν τα έξοδα αποκατάστασης λόγω του συμβάντος στο Μαρί.

Το σύνολο των μισθών, εργοδοτικών εισφορών και ελλειμματικής εισφοράς στα σχέδια συντάξεων ανήλθε σε €101.146.000 από το οποίο ποσό €13.746.000 έχει μεταφερθεί σε χρέωση του πάγιου ενεργητικού και σε ημιτελείς εργασίες και €11.520.000 περιλαμβάνεται στα έξοδα επιδιόρθωσης του Η/Σ Βασιλικού. Τα ποσά που μεταφέρθηκαν στο πάγιο ενεργητικό αφορούν δαπάνες για έργα αναπτύξεως που εκτελέστηκαν κατά τη διάρκεια του έτους από το προσωπικό της Αρχής. Ποσό €75.880.000 ή 75,0% επιβάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως. Η μείωση στη συνολική δαπάνη μισθοδοσίας €14.747.000 ή 12,7% οφείλεται στην παγιοποίηση των προσαυξήσεων των μισθών, αναστολής του τιμάρθιμου, στην μηδενική καταβολή ελλειμματικής εισφοράς στο σχέδιο συντάξεων και στη μη πλήρωση κενών θέσεων.

Η δαπάνη για υλικά, υπηρεσίες και άλλες δαπάνες ήταν €57.997.000 (αύξηση €5.448.000 ή 10,4%).

Οι αποσβέσεις έφθασαν τα €94.405.000 (αύξηση €4.594.000 ή 5,1%).

Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

Πίνακας 4

Ανάλυση Λειτουργικών Εξόδων

	2013		Αύξηση (Μείωση) έναντι 2012	
	€000	%	€000	%
Καύσιμα	485.492	60,9	(159.557)	(24,7)
Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	40.257	5,0	(1.827)	(4,3)
Κόστος προσωρινών μονάδων παραγωγής	-	-	(35.302)	(100,0)
Πρόβλεψη για μη ανάκτηση κόστους προσωρινών μονάδων παραγωγής	-	-	(24.465)	(100,0)
Έξοδα επιδιόρθωσης Η/Σ Βασιλικού	43.867	5,5	(60.641)	(58,0)
Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές	75.880	9,5	(14.999)	(16,5)
Υλικά, υπηρεσίες και άλλες δαπάνες	57.997	7,3	5.448	10,4
Αποσβέσεις	94.405	11,8	4.594	5,1
ΣΥΝΟΛΟ	797.898	100,0	(286.749)	(26,4)

ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΚΑΙ ΠΗΓΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

Οι επενδύσεις σε στοιχεία πάγιου ενεργητικού κατά τη διάρκεια του έτους έφθασαν τα €56.795.000 σε σύγκριση με €99.863.000 το 2012 (μείωση €43.068.000).

Ποσό €16.832.000 πληρώθηκε κατά το 2013 αναφορικά με φορολογία (2012: €6.607.000).

Οι αποπληρωμές των δανείων και τραπεζικών παρατραβηγμάτων ανήλθαν σε €236.750.000 (2012: €66.126.000).

Από το σύνολο των αναγκών χρηματοδότησης που ανήλθαν σε €310.377.000 η Αρχή διέθεσε ποσό €130.377.000 από τα ίδια διαθέσιμα και από συμμετοχές καταναλωτών ενώ το υπόλοιπο ποσό €180.000.000 καλύφθηκε με νέα δάνεια. Στον πιο κάτω Πίνακα αρ. 5 δίδονται οι χρηματοδοτικές ανάγκες της Αρχής και οι πηγές χρηματοδότησης τους.

Πίνακας 5

Χρηματοδοτικές Ανάγκες και Πηγές Χρηματοδότησης

	2013		2012	
	€000	%	€000	%
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ				
Φορολογία	16.832	5,4	6.607	3,8
Στοιχεία πάγιου ενεργητικού	56.795	18,3	99.863	57,9
Αποπληρωμές δανείων/ Τραπεζικών παρατραβηγμάτων	236.750	76,3	66.126	38,3
	310.377	100,0	172.596	100,0
ΠΗΓΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ				
Κέρδος πριν τη φορολογία	93.961	30,3	86.456	50,1
Αποσβέσεις μείον συνεισφορές καταναλωτών	73.707	23,7	69.838	40,5
Είσπραξη από εκποίηση στοιχείων πάγιου ενεργητικού	1.985	0,6	100	0,1
Μη πραγματοποιηθέν συναλλαγματικό κέρδος	(116)	(0,1)	(192)	(0,1)
Συμμετοχές καταναλωτών	16.978	5,5	26.434	15,3
Μεταβολές κεφαλαίου κινήσεως	(56.138)	(18,0)	(85.040)	(49,3)
	130.377	42,0	97.596	56,6
Δάνεια	180.000	58,0	75.000	43,4
	310.377	100,0	172.596	100,0

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟ ΤΕΛΟΣ ΤΟΥ ΧΡΟΝΟΥ

Το ιστορικό κόστος των εγκαταστάσεων σε υπηρεσία στις 31 Δεκεμβρίου 2013 ήταν €2.961.183.000 και το σύνολο των αποσβέσεων €1.063.154.000. Συνεπώς, η καθαρή αξία των εγκαταστάσεων σε υπηρεσία ήταν 64,1% του ιστορικού κόστους. Το σύνολο του καθαρού ενεργητικού στις 31 Δεκεμβρίου 2013, ήταν €2.164.046.000. Η χρηματοδότηση προήλθε από δάνεια (€564.002.000 ή 26,1%), άλλες μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (€494.999.000 ή 22,9%) το δε υπόλοιπο (€1.105.045.000 ή 51,0%) από ίδια κεφάλαια.

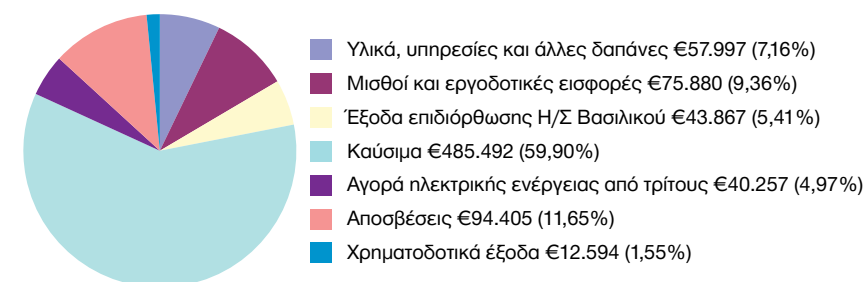
Ο. ΘΕΟΔΟΥΛΟΥ
ΠΡΟΕΔΡΟΣ

Σ. ΣΤΥΛΙΑΝΟΥ
ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Σκέδ. 10

Δαπάνες

(Σε χιλιάδες ευρώ)
Σαν ποσοστό
του συνόλου των δαπανών



Επιτελική Μονάδα Οικονομικών

ΠΙΝΑΚΑΣ 6

Στατιστικά Στοιχεία Δεκαετίας 2004 - 2013 Αποτελέσματα για τα έτη μέχρι 31 Δεκεμβρίου

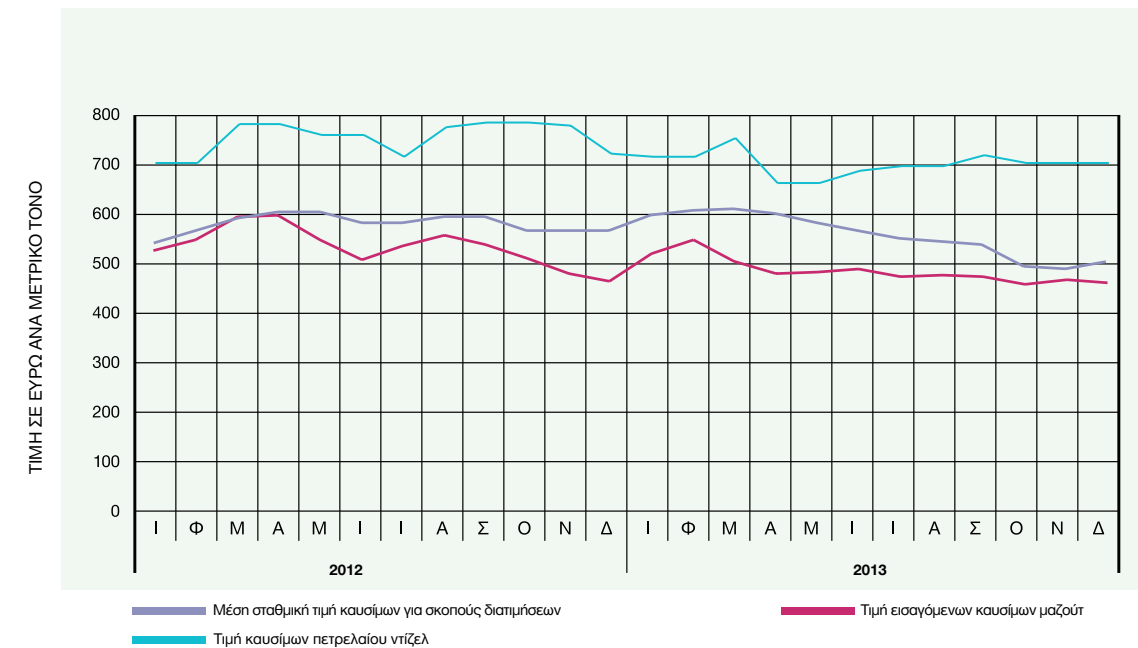
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (εκατ. KWh)	3 742	3 933	4 135	4 298	4 556	4 656	4 782	4 595	4 356	3 890
Κατανάλωση στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα (εκατ. KWh)	8	7	7	8	9	8	8	7	7	6
Σύνολο μονάδων (εκατ. KWh)	3 750	3 940	4 142	4 306	4 565	4 664	4 790	4 602	4 363	3 896
Εγκαταστημένη ισχύς (MW)	988	988	988	1 118	1 168	1 388	1 438	965	1 493	1 598
ΕΣΟΔΑ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)										
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	361.041	432.177	513.105	546.737	736.215	627.253	776.390	857.776	966.552	796.930
Κεφαλαιουκικές συνεισφορές καταναλωτών	11.138	12.064	13.085	14.241	15.389	16.655	17.855	19.047	19.973	20.698
Ανάκτηση κόστους προσωρινών μονάδων παραγωγής από την Κυβέρνηση								17.229	31.702	-
Αποζημιώσεις από ασφαλιστικές εταιρείες									89.301	61.790
Έκτακτη προσαύξηση								19.858	61.680	8.047
Άλλα λειτουργικά έσοδα	2.421	905	3.182	4.869	5.575	5.846	15.174	10.628	14.129	18.298
Χρηματοδοτικά έσοδα	8.719	6.976	4.799	2.615	2.637	1.377	740	1.579	1.802	2.014
Σύνολο εσόδων	383.319	452.122	534.171	568.462	759.816	651.131	810.159	926.117	1.185.139	907.777
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΚΟΣΤΗ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)										
Άλλες ζημιές καθαρές									76	3.324
Δαπάνες εκμεταλλεύσεως	258.352	332.034	411.365	438.661	652.539	523.569	622.669	747.364	830.561	659.626
Κόστος προσωρινών μονάδων παραγωγής								17.229	35.302	-
Πρόβλεψη για μη ανάκτηση κόστους προσωρινών μονάδων									24.465	-
Έξοδα Επιδόρθωσης Η/Σ Βασιλικού									104.508	43.867
Αποσβέσεις	46.134	53.612	54.747	58.199	59.703	71.526	75.393	77.056	89.811	94.405
Σύνολο δαπανών	304.486	385.646	466.112	496.860	712.242	595.095	698.062	841.649	1.084.723	801.222
Κέρδος εργασιών	78.833	66.476	68.059	71.602	47.574	56.036	112.097	84.468	100.416	106.555
Χρηματοδοτικά έξοδα	(12.363)	(8.551)	(13.182)	(14.779)	(19.310)	(10.757)	(10.243)	(8.991)	(13.960)	(12.594)
Κέρδος πριν τη φορολογία και το έκτακτο κονδύλι	66.470	57.925	54.877	56.823	28.264	45.279	101.854	75.477	86.456	93.961
Έκτακτο κονδύλι	(25.629)	(1.184)	-	-	-	-	-	-	-	-
Κέρδος πριν τη φορολογία	40.841	56.741	54.877	56.823	28.264	45.279	101.854	75.477	86.456	93.961
Φορολογία	(16.235)	(16.671)	(16.251)	(16.802)	(7.933)	58.305	(10.440)	(7.788)	(8.935)	(20.970)
Πρόβλεψη λόγω Απόφασης Εφοριακού Συμβουλίου							(18.239)	1.896	-	-
Καθαρό κέρδος για το έτος	24.606	40.070	38.626	40.021	20.331	103.584	73.175	69.585	77.521	72.991
ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ (πάνω στο σύνολο εσόδων)										
Κέρδος από εργασίες (%)	20,6	14,7	12,7	12,6	6,3	8,6	13,8	9,1	8,5	11,7
Κέρδος πριν τη φορολογία (%)	10,7	12,5	10,3	10,0	3,7	7,0	12,6	8,1	7,3	10,4

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΤΙΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία										
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	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	1.898.029
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	4.685	3.812	2.860	1.898	1.800	1.845	2.302	2.028	2.242	1.702
	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	1.899.731
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	288.349	302.096	293.755	280.641	325.719	259.762	329.501	372.388	518.233	460.411
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	1.375.081	1.430.434	1.481.691	1.567.663	1.714.831	1.845.107	2.121.074	2.301.287	2.457.222	2.360.142
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)										
Αποθεματικά										
Αποθεματικά προσόδου	589.389	629.459	642.456	682.478	702.809	806.393	879.568	943.913	1.021.516	1.084.727
Άλλα αποθεματικά									22.063	4.763
Κυβερνητική χορηγία	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555	15.555
	604.944	645.014	658.011	698.033	718.364	821.948	895.123	959.468	1.059.134	1.105.045
Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις										
Δάνεια	290.874	276.462	243.396	265.372	334.773	300.750	451.597	403.608	432.447	564.002
Αναβλημένες φορολογικές υποχρεώσεις	73.075	79.231	84.036	91.042	98.056	38.402	24.479	27.762	36.103	51.596
Αναβλημένα έσοδα	285.679	307.533	332.807	356.580	382.973	406.250	428.704	441.808	447.544	443.403
	649.628	663.226	660.239	712.994	815.802	745.402	904.780	873.178	916.094	1.059.001
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	120.509	122.194	163.441	156.636	180.665	277.757	321.171	468.641	481.994	196.096
Σύνολο υποχρεώσεων	770.137	785.420	823.680	869.630	996.467	1.023.159	1.225.951	1.341.819	1.398.088	1.255.097
Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων	1.375.081	1.430.434	1.481.691	1.567.663	1.714.831	1.845.107	2.121.074	2.301.287	2.457.222	2.360.142

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 2013

Περιεχόμενα

Διοικητικό Συμβούλιο και άλλοι αξιωματούχοι	76
Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου	77
Εκθέσεις ανεξάρτητου ελεγκτή και Γενικού Ελεγκτή της Δημοκρατίας	79
Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων	82
Ενοποιημένος ισολογισμός	83
Ενοποιημένη κατάσταση αλλαγών στα αποθεματικά	84
Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών	85
Σημειώσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις	86

Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

Διοικητικό Συμβούλιο και άλλοι αξιωματούχοι

Διοικητικό Συμβούλιο

- Πρόεδρος: Όθωνας Θεοδούλου (διορίστηκε στις 28.2.2014)
Γιώργος Πίπης (διορίστηκε την 1.1.2014 και αποχώρησε στις 27.2.2014)
Χαράλαμπος Τσουρής (διορίστηκε στις 16.1.2013 και αποχώρησε στις 31.12.2013)
Χάρης Θράσου (αποχώρησε στις 16.1.2013)
- Αντιπρόεδρος: Δήμητρα Καραντώκη (διορίστηκε την 1.1.2014)
Γιώργος Πιστέντης (αποχώρησε στις 31.12.2013)
- Μέλη: Αλεξάνδρα Πελαγία-Χριστοδούλου (διορίστηκε την 1.1.2014)
Χαράλαμπος Αρτέμη (διορίστηκε την 1.1.2014)
Μιχάλης Χατζηπαντέλας (διορίστηκε την 1.1.2014)
Νικόλας Νικολάου (διορίστηκε την 1.1.2014)
Λοΐζος Λοΐζου (διορίστηκε την 1.1.2014)
Κωνσταντίνος Κωστή (διορίστηκε την 1.1.2014)
Γιάννος Αθηναϊνίτης (διορίστηκε την 1.1.2014)
Φιλίτσα Ιωάννου (αποχώρησε στις 31.12.2013)
Παναγιώτης Χατζηκαράλαμπος (αποχώρησε στις 31.12.2013)
Σώτος Σιάλαρος (αποχώρησε στις 31.12.2013)
Γιάννης Ιωάννου (αποχώρησε στις 31.12.2013)
Άγγελος Τζίτζος (αποχώρησε στις 31.12.2013)
Ανδρέας Οράτης (αποχώρησε στις 31.12.2013)
Κυριάκος Κυριάκου (αποχώρησε στις 31.12.2013)

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, EAC LNG Investments Company Λίμιτεδ και EAC Solar Thermal Power Ltd (μαζί "το Συγκρότημα") για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013.

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 2013 ήταν €72.991 χιλιάδες (2012: κέρδος ύψους €77.521 χιλιάδες). Στις 31 Δεκεμβρίου 2013 το σύνολο των περιουσιακών στοιχείων της Αρχής ήταν €2.360.142 χιλιάδες (2012: €2.457.222 χιλιάδες) και τα ίδια κεφάλαια ήταν €1.105.045 χιλιάδες (2012: €1.059.134 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 έχει αποκατασταθεί πλήρως κατά το έτος 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.

Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

Αποτελέσματα

7. Τα αποτελέσματα του Συγκροτήματος για το έτος παρουσιάζονται στη σελίδα 83. Το καθαρό κέρδος για το έτος μεταφέρεται στα αποθεματικά.

Διοικητικό Συμβούλιο

8. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου στις 31 Δεκεμβρίου 2013 και την ημερομηνία αυτής της έκθεσης παρουσιάζονται στη σελίδα 76.
9. Δεν υπήρχαν αλλαγές στην κατανομή των αρμοδιοτήτων ή στην αποζημίωση του Διοικητικού Συμβουλίου.

Γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού

10. Δεν υπήρξαν 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

Όθωνας Θεοδούλου
Πρόεδρος

30 Μαΐου 2014
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 2013 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 έλεγχο μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχο μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφωνόμαστε με κανόνες δεοντολογίας καθώς και να σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση λελογισμένης διασφάλισης για το εάν οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα.

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

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

Βάση για γνώμη με επιφύλαξη

Η απομείωση στην αξία των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού ("Η/Σ") Βασιλικού ύψους €103,6 εκ. που προκλήθηκε από το συμβάν της 11ης Ιουλίου 2011 στο Μαρί (Σημείωση 1) δεν αναγνωρίστηκε στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011. Επιπλέον τα ποσά που δαπανήθηκαν για τα έτη που έληξαν στις 31 Δεκεμβρίου 2011, 2012 και 2013 για την αποκατάσταση των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού του Η/Σ Βασιλικού ύψους €8,6 εκ., €88,9 εκ. και €43,9 εκ. αντίστοιχα έχουν

συμπεριληφθεί στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων ως λειτουργικά έξοδα για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012 στο ποσό των €97,5 εκ. και για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013 στο ποσό των €43,9 εκ.. 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 των πιο πάνω, τα λειτουργικά έξοδα πριν τη χρέωση απόσβεσης για τα έτη που έληξαν στις 31 Δεκεμβρίου 2013 και 2012 θα έπρεπε να μειωθούν κατά €43,9 εκ. και €97,5 εκ. αντίστοιχα και η χρέωση απόσβεσης για τα έτη που έληξαν στις 31 Δεκεμβρίου 2013, 2012 και 2011 θα έπρεπε να αυξηθεί κατά €4,8 εκ., να μειωθεί κατά €2,6 εκ. και να μειωθεί κατά €2 εκ. αντίστοιχα. Η καθαρή λογιστική αξία των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού στις 31 Δεκεμβρίου 2013, 2012, και 2011 θα έπρεπε να αυξηθεί κατά €37,5 εκ., να μειωθεί κατά €1,5 εκ. και να μειωθεί κατά €93 εκ. αντίστοιχα.

Επίσης το εισόδημα αποζημιώσεων από ασφαλιστικές εταιρείες ύψους €9,9 εκ., €132,6 εκ. και €9,6 εκ. για τα έτη που έληξαν στις 31 Δεκεμβρίου 2013, 2012 και 2011 αντίστοιχα, αναγνωρίστηκε από την Αρχή με βάση τα έξοδα αποκατάστασης του Η/Σ Βασιλικού για κάθε έτος. 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 τα έτη που έληξαν στις 31 Δεκεμβρίου 2013, 2012 και 2011 θα έπρεπε να μειωθούν κατά €52 εκ., να αυξηθούν κατά €43,4 εκ. και να αυξηθούν κατά €9,6 εκ. αντίστοιχα. Στις 31 Δεκεμβρίου 2013, 2012 και 2011 οι εμπορικοί και άλλοι πιστωτές θα έπρεπε να μειωθούν κατά €1 εκ., €53 εκ. και €1 εκ. αντίστοιχα.

Γνώμη με επιφύλαξη

Κατά τη γνώμη μας, εκτός από τις επιπτώσεις των θεμάτων που περιγράφονται στην παράγραφο της βάσης για γνώμη με επιφύλαξη, οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της χρηματοοικονομικής θέσης του Συγκροτήματος στις 31 Δεκεμβρίου 2013, 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 επιπρόσθετες απαιτήσεις του περί Ελεγκτών και Υποχρεωτικών Ελέγχων των Ετήσιων και των Ενοποιημένων Λογαριασμών Νόμων του 2009 και 2013, 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, στην έκταση που φαίνεται από την εξέταση από εμάς αυτών των βιβλίων, 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, περιλαμβανόμενης και της γνώμης, ετοιμάστηκε για τα μέλη της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου ως σώμα και μόνο, τον Υπουργό Ενέργειας, 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 οποιονδήποτε άλλο σκοπό ή προς οποιονδήποτε άλλο πρόσωπο στη γνώση του οποίου αυτή η έκθεση δυνατόν να περιέλθει.

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

Λευκωσία, 30 Μαΐου 2014

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 82 μέχρι 129, της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013, 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.

Δρ. Οδυσσέας Φ. Μιχαηλίδης
Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας

Λευκωσία, 30/5/2014

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013

Σημείωση	2013 €000	Όπως αναπρο- σαρμόστηκε 2012 €000	
Εισόδημα	6	796.930	966.552
Άλλα λειτουργικά έσοδα	7	110.847	218.587
Άλλες ζημιές - καθαρές	8	(3.324)	(76)
Λειτουργικά έξοδα	9	(797.898)	(1.084.647)
Κέρδος εργασιών		106.555	100.416
Χρηματοδοτικά έξοδα	11	(12.594)	(13.960)
Κέρδος πριν τη φορολογία		93.961	86.456
Χρέωση φορολογίας	12	(20.970)	(8.935)
Κέρδος για το έτος		72.991	77.521
Αλλα συνολικά εισοδήματα για το έτος, μετά τη φορολογία			
Στοιχεία που δεν θα αναταξινομηθούν στις κερδοζημιές			
Επανακαταμέτρηση υποχρέωσης σχεδίου αφηρητέρας		(17.300)	24.305
Συνολικό εισόδημα για το έτος		55.691	101.826

Τα άλλα συνολικά εισοδήματα παρουσιάζονται μετά την αφαίρεση φορολογίας. Η φορολογία που σχετίζεται με κάθε στοιχείο των άλλων συνολικών εισοδημάτων παρουσιάζεται στη Σημείωση 12.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 86 μέχρι 129 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένος Ισολογισμός
στις 31 Δεκεμβρίου 2013

Σημείωση	2013 €000	Όπως αναπρο- σαρμόστηκε 2012 €000	1 Ιανουαρίου 2012 €000
Περιουσιακά στοιχεία			
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	16	1.898.029	1.936.747
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	17	1.702	2.242
		1.899.731	1.938.989
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Αποθέματα	18	152.835	159.451
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	17	156.836	274.426
Δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων		1.528	1.808
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	13	1.196	-
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις	19	104.059	69.937
Μετρητά και μετρητά στην τράπεζα	20	43.957	12.611
		460.411	518.233
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων		2.360.142	2.457.222
Αποθεματικά και υποχρεώσεις			
Αποθεματικά		1.105.045	1.059.134
Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δανεισμός	21	564.002	432.447
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	22	51.596	36.103
Αναβαλλόμενα έσοδα	23	443.403	447.544
		1.059.001	916.094
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	24	114.652	209.204
Τρέχουσα φορολογία		7.693	11.038
Δανεισμός	21	52.632	241.054
Αναβαλλόμενα έσοδα	23	21.119	20.698
		196.096	481.994
Σύνολο υποχρεώσεων		1.255.097	1.398.088
Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων		2.360.142	2.304.964

Στις 30 Μαΐου 2014 το Διοικητικό Συμβούλιο της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου ενέκρινε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις για έκδοση.

Ο. ΘΕΟΔΟΥΛΟΥ
Πρόεδρος

Σ. ΣΤΥΛΙΑΝΟΥ
Γενικός Διευθυντής

Χ. ΧΑΤΖΗΓΕΡΟΥ
Εκτελεστικός Διευθυντής Οικονομικών

Οι σημειώσεις στις σελίδες 86 μέχρι 129 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

Ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών αποθεματικών για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013

	Αποθεματικό Κεφαλαίου €000	Άλλα Αποθεματικά €000	Αποθεματικό Εσόδων €000	Ολικό €000
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2012 - όπως δηλώθηκε προηγούμενης	15.555	-	943.913	959.468
Επίδραση αλλαγών στις λογιστικές πολιτικές (Σημ. 29)	-	(2.242)	13.057	10.815
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2012 - όπως αναπροσαρμόστηκε	15.555	(2.242)	956.970	970.283
Συνολικό εισόδημα				
Κέρδος για το έτος	-	-	77.521	77.521
Άλλα συνολικά εισοδήματα				
Επανακαταμέτρηση υποχρέωσης σχεδίου αφυπηρέτησης	-	27.005	-	27.005
Αναβαλλόμενη φορολογία	-	(2.700)	-	(2.700)
Σύνολο άλλων συνολικών εισοδημάτων	-	24.305	-	24.305
Συνολικό εισόδημα για το έτος	-	24.305	77.521	101.826
Άμυνα σε λογιζόμενη διανομή μερίσματος για το έτος 2010	-	-	(12.975)	(12.975)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2012 - όπως αναπροσαρμόστηκε	15.555	22.063	1.021.516	1.059.134
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2013 - όπως δηλώθηκε προηγούμενης	15.555	-	1.008.160	1.023.715
Επίδραση αλλαγών στις λογιστικές πολιτικές (Σημ. 29)	-	22.063	13.356	35.419
Συνολικό εισόδημα	15.555	22.063	1.021.516	1.059.134
Κέρδος για το έτος	-	-	72.991	72.991
Άλλα συνολικά εισοδήματα				
Επανακαταμέτρηση υποχρέωσης σχεδίου αφυπηρέτησης	-	(19.071)	-	(19.071)
Αναβαλλόμενη φορολογία	-	1.771	-	1.771
Σύνολο άλλων συνολικών εισοδημάτων	-	(17.300)	-	(17.300)
Συνολικό εισόδημα για το έτος	-	(17.300)	72.991	55.691
Άμυνα σε λογιζόμενη διανομή μερίσματος για το έτος 2011	-	-	(9.780)	(9.780)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2013	15.555	4.763	1.084.727	1.105.045

(1) Το αποθεματικό κεφαλαίου αντιπροσωπεύει κρατική χορηγία.

(2) Οργανισμοί που δεν διανέμουν 70% των κερδών τους μετά τη φορολογία, όπως προσδιορίζεται από τον περί Εκτάκτου Εισφοράς για την Άμυνα της Δημοκρατίας Νόμο, κατά τη διάρκεια των δύο ετών από το τέλος του φορολογικού έτους στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται, θα θεωρείται πως έχουν διανέμει αυτό το ποσό σαν μερίσμα. Έκτακτη αμυντική εισφορά προς 15% θα είναι πληρωτέα πάνω σε αυτή τη λογιζόμενη διανομή μερίσματος κατά το τέλος της περιόδου των δύο ετών από το τέλος του φορολογικού έτους στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται. Το ποσοστό της έκτακτης εισφοράς για την άμυνα αυξήθηκε στο 17% για το φορολογικό έτος 2009 και στο 20% για κέρδη για τα φορολογικά έτη 2010 και 2011 και μειώθηκε πίσω στο 17% για τα φορολογικά έτη 2012 και μετέπειτα. 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 86 μέχρι 129 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013

	Σημείωση	2013 €000	2012 €000
Ροή μετρητών από εργασίες			
Κέρδος πριν τη φορολογία		93.961	86.456
Αναπροσαρμογές για:			
Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και Εξοπλισμού	16	94.405	89.811
Αποσβέσεις κεφαλαιουχικών συνεισφορών καταναλωτών	23	(20.698)	(19.973)
Κέρδος/(Ζημιά) από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και Εξοπλισμού	8	(12)	76
Χρεωστικούς τόκους και μη πραγματοποιηθείσα συναλλαγματική ζημιά δανείων	11	13.421	16.084
Πιστωτικούς τόκους		(2.014)	(1.802)
		179.063	170.652
Αλλαγές στο κεφάλαιο κίνησης:			
Αποθέματα		6.616	(13.648)
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα		99.167	(52.984)
Μετατροπή καταθέσεων σε μετοχές		(1.196)	-
Δικαιώματα εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων		280	-
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές		(94.536)	23.743
Μετρητά που προήλθαν από εργασίες		189.394	127.763
Φορολογία που πληρώθηκε		(16.831)	(6.607)
Καθαρά μετρητά από εργασίες		172.563	121.156
Ροή μετρητών για επενδυτικές δραστηριότητες			
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις		(34.122)	(36.859)
Αγορά ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού		(56.795)	(99.863)
Εισπράξεις από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού		1.985	100
Προσθήκες στις συνεισφορές καταναλωτών	23	16.978	26.434
Τόκοι που εισπράχθηκαν		1.912	1.618
Καθαρά μετρητά για επενδυτικές δραστηριότητες		(70.042)	(108.570)
Ροή μετρητών από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Εισπράξεις από μακροπρόθεσμα δάνεια		180.000	75.000
Πληρωμές μακροπρόθεσμων δανείων		(46.055)	(47.869)
Τόκοι που πληρώθηκαν		(14.425)	(16.629)
Καθαρά μετρητά από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		119.520	10.502
Καθαρή αύξηση στα μετρητά και αντίστοιχα μετρητών		222.041	23.088
Καθαρά τραπεζικά παρατραβήγματα στην αρχή του έτους		(182.272)	(205.360)
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών/Καθαρά τραπεζικά παρατραβήγματα στο τέλος του έτους	20	39.769	(182.272)

Οι σημειώσεις στις σελίδες 86 μέχρι 129 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

Σημειώσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις

1. Γενικές Πληροφορίες

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

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

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

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

Έκρηξη στη Ναυτική Βάση στο Μαρί

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

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

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

Οι εργασίες επιδιόρθωσης έχουν σχεδόν ολοκληρωθεί με συνολικά έξοδα €104,5 εκ. για το έτος 2012 και €43,9 εκ. το έτος 2013. Οι επιδιορθώσεις δεν

αποτελούσαν αντικαταστάσεις των μηχανών ούτε ουσιαστικές επιδιορθώσεις των Μονάδων Παραγωγής. Αφορούσαν στα παρεμφερή των Μονάδων, δηλαδή ανταλλακτικά και εξαρτήματα, η καθαρή αξία των οποίων και η ωφέλιμη ζωή τους δεν αυξήθηκε 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. Για τη Μονάδα Παραγωγής 5 έχει καταβληθεί συνολικό ποσό ύψους €19,5 εκ.

Λειτουργικό περιβάλλον της Αρχής

(α) Λειτουργικό περιβάλλον της Αρχής

Η Κυπριακή οικονομία έχει επηρεαστεί αρνητικά από την κρίση στον Κυπριακό τραπεζικό τομέα σε συνδυασμό με τη μη δυνατότητα της Κυπριακής Δημοκρατίας να αντλήσει δανεισμό από τις διεθνείς χρηματαγορές. Ως αποτέλεσμα, η Κυπριακή Δημοκρατία εισήλθε σε διαπραγματεύσεις με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα και το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο (η «Τρόικα»), για οικονομική στήριξη, οι οποίες κατέληξαν σε επίτευξη συμφωνίας και λήψη απόφασης από το Eurogroup στις 25 Μαρτίου 2013. Η απόφαση συμπεριλάμβανε την αναδιάρθρωση των δυο μεγαλύτερων τραπεζών στην Κύπρο μέσω «Διάσωσης με Ίδια Μέσα». Κατά το 2013 η Κυπριακή οικονομία σημείωσε περαιτέρω συρρίκνωση με μείωση στο Ακαθάριστο Εγχώριο Προϊόν.

Μετά τα θετικά αποτελέσματα της πρώτης και της δεύτερης τριμηνιαίας αξιολόγησης του οικονομικού προγράμματος της Κύπρου από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα και το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο, κατά τη διάρκεια του 2013, το Eurogroup ενέκρινε την εκταμίευση των προγραμματισμένων δόσεων της οικονομικής βοήθειας προς την Κύπρο.

Η αβέβαιη οικονομική κατάσταση στην Κύπρο, η περιορισμένη διαθεσιμότητα ρευστότητας για δανειοδότηση, η αναδιάρθρωση του τραπεζικού τομέα με τη χρήση ιδίων μέσων στις περιπτώσεις της Λαϊκής Τράπεζας και της Τράπεζας Κύπρου, και η επιβολή περιοριστικών μέτρων στις τραπεζικές συναλλαγές σε συνδυασμό με την τρέχουσα κατάσταση στο τραπεζικό σύστημα και τη συνεχιζόμενη οικονομική ύφεση έχουν επηρεάσει την ικανότητα των εμπορικών και άλλων χρεωστών της Αρχής να αποπληρώσουν τα οφειλόμενα προς την Αρχή ποσά και την ικανότητα της Αρχής να έχει ικανοποιητικό κύκλο εργασιών.

Οι οικονομικές συνθήκες που περιγράφονται πιο πάνω, μαζί με τις επιδράσεις της απόφασης του Eurogroup στις 25 Μαρτίου 2013 σχετικά με την Κύπρο, έχουν δυσμενείς επιπτώσεις για τους οφειλότες της Αρχής (αδυναμία να εκπληρώσουν τις υποχρεώσεις τους προς την Αρχή), και τα έσοδα (μείωση της ζήτησης για τα προϊόντα ή τις υπηρεσίες της Αρχής λόγω της μειωμένης αγοραστικής δύναμης των καταναλωτών).

Η διεύθυνση της Αρχής έχει αξιολογήσει:

- (1) 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 απομειώσεις για εμπορικά εισπρακτέα προσδιορίζονται με τη χρήση του μοντέλου «προκληθείσων ζημιών» που απαιτείται από το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 39 «Χρηματοπιστωτικά Μέσα: Αναγνώριση και Επimέτρηση». Το Πρότυπο αυτό απαιτεί την αναγνώριση των ζημιών απομείωσης για εισπρακτέα που προέκυψαν από γεγονότα του παρελθόντος και δεν επιτρέπει την αναγνώριση ζημιών απομείωσης που θα μπορούσαν να προκύψουν από μελλοντικά γεγονότα, ασχέτως της πιθανότητας αυτών των μελλοντικών γεγονότων.
- (2) Εάν η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία των αποθεμάτων της Αρχής υπερβαίνει το κόστος κτήσης.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

(β) Γνωστοποίηση για γενικά γεγονότα

Οι διαπραγματεύσεις της Κυπριακής Κυβέρνησης με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα και το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο (η «Τρόικα»), για οικονομική στήριξη, κατέληξαν σε επίτευξη συμφωνίας και λήψη απόφασης από το Eurogroup στις 25 Μαρτίου 2013 σχετικά με τα βασικά στοιχεία που είναι απαραίτητα για ένα μελλοντικό πρόγραμμα μακροοικονομικής προσαρμογής που περιλαμβάνει την παροχή οικονομικής βοήθειας προς την Κυπριακή Δημοκρατία μέχρι €10 δισεκατομμύρια. Το πρόγραμμα στοχεύει να αντιμετωπίσει τις ασυνήθιστες οικονομικές προκλήσεις που αντιμετωπίζει η Κύπρος, και να αποκαταστήσει τη βιωσιμότητα του χρηματοπιστωτικού τομέα, με σκοπό την αποκατάσταση της βιώσιμης οικονομικής ανάπτυξης και την εξυγίανση των δημόσιων οικονομικών τα επόμενα χρόνια.

Η απόφαση του Eurogroup για την Κύπρο περιλαμβάνει σχέδια για την αναδιάρθρωση του χρηματοπιστωτικού τομέα και διασφαλίζει τις καταθέσεις κάτω από €100.000, σύμφωνα με τη νομοθεσία της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Επιπλέον, οι Κυπριακές αρχές επιβεβαίωσαν τη δέσμευση τους να εντείνουν τις προσπάθειές τους στους τομείς της δημοσιονομικής εξυγίανσης, των διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και των ιδιωτικοποιήσεων.

Στις 12 Απριλίου 2013 το Eurogroup χαιρέτισε τη συμφωνία που επιτεύχθηκε μεταξύ της Κύπρου και των θεσμικών οργάνων της Τρόικας σχετικά με το πρόγραμμα μακροοικονομικής προσαρμογής για την Κύπρο. Στη συνέχεια ολοκληρώθηκαν οι απαραίτητες διαδικασίες που απαιτούνταν για την επίσημη έγκριση από το Διοικητικό Συμβούλιο του Ευρωπαϊκού Μηχανισμού Σταθερότητας καθώς και η επικύρωση από κράτη μέλη της ευρωζώνης. Ως αποτέλεσμα της ολοκλήρωσης των πιο πάνω διαδικασιών ακολούθησε η αποδέσμευση της πρώτης δόσης της χρηματοδότησης της Κυπριακής Δημοκρατίας με βάση της πρόνοιες του σχετικού Μνημονίου.

Στις 22 Μαρτίου 2013, η Βουλή των Αντιπροσώπων ψήφισε νομοθεσία που αφορά την επιβολή περιοριστικών μέτρων αναφορικά με συναλλαγές που εκτελούνται μέσω των τραπεζικών ιδρυμάτων που λειτουργούν στην Κύπρο. Η έκταση και η διάρκεια των περιορισμών αποφασίζονται από τον Υπουργό Οικονομικών και τον Διοικητή της Κεντρικής Τράπεζας της Κύπρου, και αυτά έχουν τεθεί σε ισχύ στις 28 Μαρτίου 2013. Τα προσωρινά περιοριστικά μέτρα στις τραπεζικές συναλλαγές και τις συναλλαγές με μετρητά περιλαμβάνουν περιορισμούς στην ανάληψη μετρητών, στην εξαργύρωση επιταγών σε μετρητά και περιορισμούς στη μεταφορά χρημάτων σε άλλα πιστωτικά ιδρύματα στην Κύπρο και στο εξωτερικό. Επίσης τα μέτρα αυτά περιλαμβάνουν την υποχρεωτική ανανέωση ορισμένων καταθέσεων στη λήξη τους.

Στις 29 Μαρτίου 2013 η Κεντρική Τράπεζα της Κύπρου έκδωσε διατάγματα αναφορικά με τη Λαϊκή Τράπεζα και την Τράπεζα Κύπρου, εφαρμόζοντας μέτρα για τις δύο αυτές τράπεζες δυνάμει του περί Εξυγίανσης Πιστωτικών και Άλλων Ιδρυμάτων Νόμου του 2013.

Με βάση τα σχετικά διατάγματα, η Λαϊκή Τράπεζα υποβλήθηκε σε καθεστώς εξυγίανσης, βάσει απόφασης της Αρχής Εξυγίανσης. Στη Λαϊκή Τράπεζα παρέμειναν κυρίως ανασφάλιστες καταθέσεις και περιουσιακά στοιχεία εκτός Κύπρου.

Τα περιουσιακά στοιχεία της Λαϊκής Τράπεζας στην Κύπρο, οι ασφαλισμένες καταθέσεις και η χρηματοδότηση από το Ευρωσύστημα έχουν μεταφερθεί στην Τράπεζα Κύπρου, με αποζημίωση για την αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που μεταφέρθηκαν την έκδοση μετοχών από την Τράπεζα Κύπρου προς τη Λαϊκή Τράπεζα.

Η διαδικασία ανακεφαλαιοποίησης της Τράπεζας Κύπρου ολοκληρώθηκε σύμφωνα με τα σχετικά διατάγματα της Αρχής Εξυγίανσης μέσω «Διάσωσης με Ίδια Μέσα», δηλαδή της μερικής μετατροπής ανασφάλιστων καταθέσεων σε μετοχές. Επίσης, οι κάτοχοι μετοχών και πιστωτικών τίτλων στην Τράπεζα Κύπρου στις 29 Μαρτίου 2013 έχουν συνεισφέρει στην ανακεφαλαιοποίηση της Τράπεζας Κύπρου μέσω της απορρόφησης ζημιών. Τα πιο πάνω μέτρα είχαν ως αποτέλεσμα ζημιά απομείωσης στις τραπεζικές καταθέσεις ύψους €3.336.000 (Σημ. 4).

Στις 18 Απριλίου 2013 η Βουλή των Αντιπροσώπων ψήφισε την αύξηση του εταιρικού φόρου από 10% σε 12,5% με ισχύ από την 1 Ιανουαρίου 2013. Επίσης, ψηφίστηκε η αύξηση του συντελεστή έκτακτης αμυντικής εισφοράς από 15% σε 30% σε τόκους που δεν πηγάζουν από τη συνήθη διεξαγωγή των δραστηριοτήτων ή δεν συνδέονται στενά με αυτή με ισχύ από τις 29 Απριλίου 2013.

Μετά τα θετικά αποτελέσματα της πρώτης και της δεύτερης τριμηνιαίας αξιολόγησης του οικονομικού προγράμματος της Κύπρου από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα και το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο, κατά τη διάρκεια του 2013, το Eurogroup ενέκρινε την εκταμίευση των προγραμματισμένων δόσεων της οικονομικής βοήθειας προς την Κύπρο.

2. Περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών

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

Βάση ετοιμασίας

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου έχουν 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 - 2013 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^η 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, όπως έχει τροποποιηθεί με την επανεκτίμηση σε δίκαιη αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που αποτιμούνται σε δίκαιη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

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 μεγαλύτερου 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^η Ιανουαρίου 2013. Η υιοθέτηση αυτή δεν είχε επιφέρει σημαντικές αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές της Αρχής με εξαίρεση τα πιο κάτω:

- Τροποποίηση στο ΔΛΠ 1 "Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων" σχετικά με την Παρουσίαση των Στοιχείων Άλλων Συνολικών Εισοδημάτων. Ως αποτέλεσμα της υιοθέτησης αυτής της

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

τροποποίησης, ο Οργανισμός ομαδοποιεί τα στοιχεία που παρουσιάζονται στα 'άλλα συνολικά εισοδήματα', με βάση κατά πόσο μπορούν να επαναταξινομηθούν στη συνέχεια στις κερδοζημιές (προσαρμογές επαναταξινόμησης).

- Το ΔΠΧΑ 13 "Αποτίμηση Δίκαιης Αξίας έχει ως στόχο τη βελτίωση της συνέπειας και την απλοποίηση, παρέχοντας έναν ακριβή ορισμό της δίκαιης αξίας και μια μοναδική πηγή αποτίμησης της δίκαιης αξίας και των απαιτήσεων γνωστοποίησης για χρήση σε όλα τα ΔΠΧΑ. Οι απαιτήσεις του προτύπου δεν διευρύνουν τη χρήση της δίκαιης αξίας αλλά παρέχουν καθοδήγηση για το πώς θα πρέπει να εφαρμόζεται όταν η χρήση δίκαιης αξίας ήδη απαιτείται ή επιτρέπεται από άλλα Πρότυπα. Αυτό το Πρότυπο είχε σαν αποτέλεσμα επιπρόσθετες γνωστοποιήσεις σε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις. Βλέπε Σημείωση 13.
- ΔΛΠ 19 "Παροχές Εργαζομένων". Οι αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές της Αρχής έχουν ως εξής: άμεση αναγνώριση του κόστους προ-υπηρεσίας, αντικατάσταση του κόστους επιτοκίων και της αναμενόμενης απόδοσης των περιουσιακών στοιχείων του σχεδίου με καθαρό εισόδημα από τόκους που υπολογίζεται με την εφαρμογή προεξοφλητικού επιτοκίου στην καθαρή υποχρέωση/(περιουσιακό στοιχείο) καθορισμένων παροχών και την αναγνώριση όλων των επαναμετρήσεων, παλαιότερα γνωστών ως αναλογιστικά κέρδη / ζημιές στα άλλα συνολικά εισοδήματα. Βλέπε Σημείωση 29 για την επίδραση στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Κατά την ημερομηνία έγκρισης αυτών των οικονομικών καταστάσεων μια σειρά από νέα πρότυπα και τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες που ισχύουν για λογιστικές περιόδους που αρχίζουν μετά την 1^η Ιανουαρίου 2013, και δεν έχουν εφαρμοστεί στην ετοιμασία αυτών των οικονομικών καταστάσεων. Κανένα από αυτά δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της Αρχής, με εξαίρεση τα ακόλουθα:

- ΔΠΧΑ 9 "Χρηματοοικονομικά μέσα: Ταξινόμηση και Αποτίμηση". Τα κύρια στοιχεία του Προτύπου που εκδόθηκε το Νοέμβριο του 2009 και τροποποιήθηκε τον Οκτώβριο του 2010, το Δεκέμβριο του 2011 και το Νοέμβριο του 2013 είναι:
- Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία απαιτούνται να ταξινομούνται σε δύο κατηγορίες αποτίμησης: αυτά που θα αποτιμούνται μετέπειτα σε δίκαιη αξία και εκείνα που θα αποτιμούνται μετέπειτα σε αποσβεσμένο κόστος. Η απόφαση πρέπει να γίνεται κατά την αρχική αναγνώριση. Η ταξινόμηση εξαρτάται από το επιχειρηματικό μοντέλο της οικονομικής οντότητας για τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών μέσων και των συμβατικών ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού μέσου.
- Ένα μέσο αποτιμάται στη συνέχεια σε αποσβεσμένο κόστος μόνο εάν είναι χρεόγραφο και (i) ο στόχος του επιχειρηματικού μοντέλου της οντότητας είναι να κρατήσει το περιουσιακό στοιχείο για να εισπράξει τις συμβατικές ταμειακές ροές, και (ii) οι συμβατικές ταμειακές ροές του περιουσιακού στοιχείου αποτελούν μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων (δηλαδή έχει μόνο "βασικά χαρακτηριστικά δανείου"). Όλα τα υπόλοιπα χρεόγραφα θα πρέπει να αποτιμούνται σε δίκαιη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

- Όλοι οι μετοχικοί τίτλοι θα αποτιμούνται μετέπειτα σε δίκαιη αξία. Μετοχικοί τίτλοι που κατέχονται προς εμπορία θα αποτιμούνται σε δίκαιη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Για όλες τις άλλες επενδύσεις σε μετοχικούς τίτλους, μια αμετάκλητη εκλογή μπορεί να γίνει κατά την αρχική αναγνώριση, για αναγνώριση των πραγματοποιηθέντων και μη πραγματοποιηθέντων κερδών και ζημιών δίκαιης αξίας μέσω των άλλων συνολικών εισοδημάτων και όχι μέσω των αποτελεσμάτων. Δεν θα υπάρχει μεταφορά των κερδών και ζημιών δίκαιης αξίας στα αποτελέσματα. Αυτή η εκλογή μπορεί να γίνει για κάθε μέσο ξεχωριστά. Τα μερίσματα θα παρουσιάζονται στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων, εφόσον αντιπροσωπεύουν την απόδοση στις επενδύσεις.
- Οι περισσότερες από τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 39 για την ταξινόμηση και την αποτίμηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων μεταφέρθηκαν αμετάβλητες στο ΔΠΧΑ 9. Η βασική αλλαγή είναι ότι μια οικονομική οντότητα θα πρέπει να παρουσιάζει τα αποτελέσματα των αλλαγών στο δικό της πιστωτικό κίνδυνο των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων που αποτιμούνται σε δίκαιη αξία μέσω των αποτελεσμάτων στα άλλα συνολικά εισοδήματα.
- Οι απαιτήσεις της λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου τροποποιήθηκαν ώστε να ευθυγραμμιστεί η λογιστική στενότερα με τη διαχείριση του κινδύνου. Το Πρότυπο παρέχει στις οντότητες μια επιλογή λογιστικής πολιτικής μεταξύ της εφαρμογής των απαιτήσεων της λογιστικής αντιστάθμισης του ΔΠΧΑ 9 και τη συνέχιση της εφαρμογής του ΔΛΠ 39 σε όλες τις αντισταθμίσεις, επειδή το Πρότυπο δεν εξετάζει επί του παρόντος τη μακροοικονομική λογιστική αντιστάθμισης.

Οι τροποποιήσεις που έγιναν στο ΔΠΧΑ στις 9 Νοεμβρίου 2013 αφαίρεσαν την υποχρεωτική ημερομηνία έναρξης ισχύος του, καθιστώντας έτσι την εφαρμογή του Προτύπου εθελοντική. Η Αρχή δεν προτίθεται να υιοθετήσει την υπάρχουσα έκδοση του ΔΠΧΑ 9 μέχρι αυτό να υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Αρχή δεν έχει αξιολογήσει ακόμη τις επιπτώσεις της υιοθέτησης του ΔΠΧΑ 9 στις οικονομικές καταστάσεις.

- ΔΠΧΑ 10, "Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις". Το ΔΠΧΑ 10 βασίζεται στις υφιστάμενες αρχές, αναγνωρίζοντας την έννοια του ελέγχου ως τον καθοριστικό παράγοντα για το αν η οικονομική οντότητα θα πρέπει να συμπεριληφθεί στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της μητρικής εταιρείας. Το Πρότυπο παρέχει πρόσθετη καθοδήγηση για να βοηθήσει στον προσδιορισμό του ελέγχου, όπου είναι δύσκολο να προσδιοριστεί. Το Πρότυπο ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1^η Ιανουαρίου του 2014.
- ΔΠΧΑ 12 "Γνωστοποιήσεις Συμφερόντων σε Άλλες Οντότητες". Το ΔΠΧΑ 12 περιλαμβάνει τις απαιτήσεις γνωστοποίησης για όλα τα είδη συμφερόντων σε άλλες οντότητες, συμπεριλαμβανομένων των κοινών διευθετήσεων, συνδεδεμένων εταιρειών και οντοτήτων ειδικού σκοπού και άλλων οντοτήτων εκτός ισολογισμού. Το Πρότυπο ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2014.

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

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

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

Οι αιτητές εξασφαλίζουν το δικαίωμα διαρκούς πρόσβασης στο δίκτυο για απεριόριστο χρονικό διάστημα. Η Αρχή δεσμεύεται να παρέχει πρόσβαση για απεριόριστο χρονικό διάστημα. Οι κεφαλαιουχικές συνεισφορές αντιπροσωπεύουν το τίμημα για συνεχή υπηρεσία και ως εκ τούτου τα έσοδα παρουσιάζονται ως αναβαλλόμενα έσοδα και μεταφέρονται σταδιακά στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων σε περίοδο ταυτόσημη με αυτή των περιουσιακών στοιχείων που έχει κατασκευάσει / αποκτήσει 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 όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη πως η Αρχή δεν θα είναι σε θέση να εισπράξει αυτά τα ποσά και χρεώνονται στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων στο χρόνο που επιχορηγούνται.

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 συσχέτισμό 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 ένα σχέδιο 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, αναγνωρίζονται στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων στο έτος υπό αναφορά.

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.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

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.

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

Η γη δεν αποσβένεται. Οι αποσβέσεις για άλλα στοιχεία ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού υπολογίζονται χρησιμοποιώντας τη σταθερή μέθοδο ώστε να

κατανεμηθεί το κόστος μείον η υπολειμματική τους αξία στο διάστημα της εκτιμημένης ωφέλιμης ζωής τους. Η διάρκεια αναμενόμενης ωφέλιμης ζωής των κυριότερων στοιχείων ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού έχει ως εξής:

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

Κέρδη και ζημιές από διάθεση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού προσδιορίζονται με τη σύγκριση των εισπράξεων με τη λογιστική αξία και αναγνωρίζονται στα "άλλα κέρδη - καθαρά" στις κερδοζημιές.

Δικαιώματα Εκπομπής Θερμοκηπιακών Αερίων

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

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

Δικαιώματα εκπομπών θερμοκηπιακών αερίων που παραχωρούνται αναγνωρίζονται αρχικά σε ονομαστική αξία (μηδενική αξία) από το χρονικό σημείο που η Αρχή έχει τον έλεγχο αυτών των δικαιωμάτων. Δικαιώματα εκπομπών CO₂ που αγοράζονται αναγνωρίζονται αρχικά σε τιμή κόστους (τιμή αγοράς) ως άυλα περιουσιακά στοιχεία. Υποχρέωση αναγνωρίζεται όταν οι πραγματικές εκπομπές υπερβαίνουν τα κατανεμημένα δικαιώματα. Το ύψος της υποχρέωσης περιλαμβάνει το συνολικό κόστος των δικαιωμάτων που αγοράστηκαν σε τιμή κόστους και τυχόν επιπλέον έλλειμμα στην τρέχουσα τιμή της αγοράς κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Οι αναπροσαρμογές στο ύψος της υποχρέωσης αναγνωρίζονται στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων.

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

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

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 χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε δίκαιη αξία μέσω των αποτελεσμάτων και δάνεια 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.

• Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε δίκαιη αξία μέσω των αποτελεσμάτων

Αυτή η κατηγορία έχει δύο υποκατηγορίες: χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία προς εμπορία και αυτά που ορίστηκαν σε δίκαιη αξία μέσω των αποτελεσμάτων κατά την αρχική αναγνώριση. Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο ταξινομείται στην υποκατηγορία προς εμπορία αν αγοράστηκε κυρίως για σκοπούς πώλησης σε βραχυπρόθεσμη βάση. Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα ταξινομούνται επίσης στην υποκατηγορία προς εμπορία. Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που ορίστηκαν σε δίκαιη αξία μέσω των αποτελεσμάτων κατά την αρχική αναγνώριση είναι εκείνα η απόδοση των οποίων αξιολογείται με βάση τη δίκαιη αξία, σύμφωνα με τη στοιχειοθετημένη επενδυτική στρατηγική του Οργανισμού. Πληροφορίες με βάση τη δίκαιη αξία σχετικά με αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία παρέχονται εσωτερικά στα βασικά διοικητικά στελέχη του Οργανισμού. Τα περιουσιακά στοιχεία στην κατηγορία αυτή ταξινομούνται ως κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία αν είναι προς εμπορία ή αναμένεται να πωληθούν μέσα σε δώδεκα μήνες από την ημερομηνία του ισολογισμού.

• 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

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 Αρχή 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 Αρχή έχει ουσιαστικά μεταφέρει όλα τα σημαντικά ρίσκα και οφέλη ιδιοκτησίας.

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

Κέρδη ή ζημιές που προέρχονται από αλλαγές στη δίκαιη αξία της κατηγορίας “χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε δίκαιη αξία μέσω των αποτελεσμάτων” παρουσιάζονται στις κερδοζημιές στα “άλλα κέρδη/(ζημιές) - καθαρά” στην περίοδο κατά την οποία προκύπτουν. Μερίσματα που εισπράττονται από χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε δίκαιη αξία μέσω των αποτελεσμάτων αναγνωρίζονται στις κερδοζημιές ως μέρος των άλλων εσόδων, όταν αποδειχθεί το δικαίωμα του Οργανισμού να εισπράξει.

(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 («ζημιόγνο γεγονός») και αυτό το ζημιόγνο γεγονός (ή γεγονότα) έχει αντίκτυπο στις εκτιμώμενες 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 αθετήσεις.

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 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 Αρχή 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

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

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 κερδοζημίες.

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 κερδοζημίες 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 πρόνοιας για απομείωση της αξίας. Η πρόβλεψη για απομείωση καθορίζεται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη πως η Αρχή δεν θα είναι σε θέση να εισπράξει τα συνολικά εισπρακτέα ποσά σύμφωνα με τους αρχικούς όρους των εισπρακτέων. Σημαντικές οικονομικές δυσκολίες του χρεώστη, η πιθανότητα ότι ο χρεώστης θα περιέλθει σε πτώχευση ή οικονομική αναδιοργάνωση, και η αθέτηση ή παράλειψη εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του σχετικά με πληρωμές θεωρούνται ενδείξεις ότι το εμπορικό εισπρακτέο έχει υποστεί απομείωση. Το ποσό της πρόβλεψης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας του εισπρακτέου και της παρούσας αξίας των υπολογιζόμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλημένων με το πραγματικό επιτόκιο. Η λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου μειώνεται με τη χρήση ενός λογαριασμού πρόβλεψης, και το ποσό της ζημιάς αναγνωρίζεται στις κερδοζημίες, 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 κερδοζημίες.

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 και στις επενδυτικές δραστηριότητες για σκοπούς ταμειακών ροών. 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 κερδοζημίες 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 τη 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.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

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 - 2013.

Συγκριτικές πληροφορίες

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

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

(i) Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

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

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

• Κίνδυνος αγοράς

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο συναλλαγματικός κίνδυνος είναι ο κίνδυνος η αξία των χρηματοοικονομικών μέσων να κυμαίνεται λόγω αλλαγών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες. Ο συναλλαγματικός κίνδυνος προκύπτει όταν μελλοντικές εμπορικές συναλλαγές και τα αναγνωρισμένα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις είναι σε νόμισμα

διαφορετικό από το νόμισμα λειτουργίας της Αρχής. Η Αρχή υπόκειται σε συναλλαγματικό κίνδυνο που προκύπτει από συναλλαγές και υπόλοιπα σε Δολάρια Ηνωμένων Πολιτειών, Αγγλικές Στερλίνες και Ελβετικά Φράγκα αλλά θεωρεί ότι οι οποιοσδήποτε αλλαγές στις ισοτιμίες δεν θα επιφέρουν σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα της.

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

Οι καθαρές συναλλαγματικές διαφορές που χρεώθηκαν/πιστώθηκαν στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων είναι ύψους €103.000 (2012: €2.316.000) 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 2013, εάν τα επιτόκια σε δανεισμό που αποτιμάται σε Ευρώ ήταν κατά 0,1% (2012: 0,1%) ψηλότερα/χαμηλότερα, με όλες τις άλλες παραμέτρους να παραμένουν σταθερές, το κέρδος για το έτος μετά τη φορολογία θα ήταν €610.543 (2012: €660.250) χαμηλότερο/ψηλότερο, κυρίως ως αποτέλεσμα των ψηλότερων/χαμηλότερων χρεωστικών τόκων σε δανεισμό σε κυμαινόμενα επιτόκια.

Η Διεύθυνση 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 εναπομένονσα 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.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

	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 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
Στις 31 Δεκεμβρίου 2013				
Δανεισμός (Κεφάλαιο και τόκος)	60.767	50.407	183.291	457.049
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές*	102.692	-	-	-
	163.459	50.407	183.291	457.049

*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.

Κατά τη διάρκεια του 2013, η στρατηγική της Αρχής, η οποία δεν είχε διαφοροποιηθεί από το 2012, 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 2013 και 2012 ήταν ως εξής:

	2013 €000	Όπως αναπρο- σαρμόστηκε 2012 €000
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 21)	616.634	673.501
Μείον: Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις (Σημ. 19)	(104.059)	(69.937)
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών (Σημ. 20)	(43.957)	(12.611)
Καθαρός δανεισμός	468.618	590.953
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	1.569.567	1.527.376
Σύνολο κεφαλαίου όπως καθορίστηκε από τη Διεύθυνση	2.038.185	2.118.329
Σχέση καθαρού δανεισμού προς το σύνολο απασχολούμενων κεφαλαίων	23%	28%

(iii) Εκτίμηση δίκαιων αξιών

Ο πιο κάτω πίνακας αναλύει τα χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμούνται στον ισολογισμό σε δίκαιη αξία, με βάση τις μεθόδους εκτίμησης. Τα διάφορα επίπεδα έχουν προσδιοριστεί ως εξής:

- Χρηματιστηριακές τιμές (μη προσαρμοσμένες) σε ενεργείς αγορές για πανομοιότυπα περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις (Επίπεδο 1).
- Στοιχεία εισαγωγής εκτός από χρηματιστηριακές τιμές τίτλων που περιλαμβάνονται στο Επίπεδο 1, οι οποίες είναι παρατηρήσιμες για το περιουσιακό στοιχείο ή την υποχρέωση, είτε άμεσα (δηλαδή ως τιμές) ή έμμεσα (δηλαδή που προέρχονται από τιμές) (Επίπεδο 2).
- Τα στοιχεία εισαγωγής για το περιουσιακό στοιχείο δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς (δηλαδή μη παρατηρήσιμα στοιχεία εισαγωγής). (Επίπεδο 3).

Ο πιο κάτω πίνακας παρουσιάζει τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Αρχής τα οποία είναι υπολογισμένα σε δίκαιη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2013.

Επίπεδο 3
€000

31 Δεκεμβρίου 2013 Περιουσιακά στοιχεία

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε δίκαιη αξία μέσω των αποτελεσμάτων:

- Εμπορικοί τίτλοι	<u>1.196</u>
Σύνολο χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων υπολογισμένα σε δίκαιη αξία	<u>1.196</u>

Η δίκαιη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων που εμπορεύονται σε ενεργείς αγορές βασίζεται στις χρηματιστηριακές τιμές την ημερομηνία του ισολογισμού. Μια αγορά θεωρείται ως ενεργή, εάν οι χρηματιστηριακές τιμές είναι άμεσα και τακτικά διαθέσιμες από ένα χρηματιστήριο, έμπορο, χρηματιστή, βιομηχανικό όμιλο, υπηρεσία εκτίμησης, ή εποπτική υπηρεσία, και εκείνες οι τιμές αντιπροσωπεύουν πραγματικές και συχνές συναλλαγές αγοράς σε καθαρά εμπορική βάση. Η χρηματιστηριακή τιμή που χρησιμοποιείται για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που κατέχει ο Οργανισμός είναι η τρέχουσα τιμή προσφοράς. Αυτά τα μέσα περιλαμβάνονται στο Επίπεδο 1. Τα μέσα που περιλαμβάνονται στο Επίπεδο 1 περιλαμβάνουν κυρίως επενδύσεις σε μετοχές στα Χρηματιστήρια Αξιών Κύπρου και Αθήνας και εταιρικά ομόλογα εισηγμένα στο Χρηματιστήριο Αξιών Κύπρου, που ταξινομούνται ως εμπορικοί τίτλοι ή διαθέσιμα προς πώληση.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

Η δίκαιη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων που δεν εμπορεύονται σε ενεργή αγορά (για παράδειγμα, μετοχικοί τίτλοι που δεν είναι εισηγμένοι σε χρηματιστήριο) καθορίζεται χρησιμοποιώντας μεθόδους αποτίμησης. Αυτές οι μέθοδοι αποτίμησης μεγιστοποιούν τη χρήση παρατηρήσιμων δεδομένων της αγοράς, που είναι διαθέσιμα και βασίζονται όσο το δυνατό λιγότερο σε εκτιμήσεις που σχετίζονται άμεσα με την οντότητα. Εάν όλα τα βασικά δεδομένα που χρειάζονται στον καθορισμό της δίκαιης αξίας ενός μέσου είναι παρατηρήσιμα, το μέσο αυτό περιλαμβάνεται στο Επίπεδο 2.

Εάν ένα ή περισσότερα από τα βασικά δεδομένα δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμα γεγονότα της αγοράς, το μέσο περιλαμβάνεται στο Επίπεδο 3.

Συγκεκριμένες μέθοδοι αποτίμησης που χρησιμοποιούνται στην εκτίμηση της δίκαιης αξίας των χρηματοοικονομικών μέσων περιλαμβάνουν:

- Χρηματιστηριακές τιμές αγοράς ή προσφερόμενες τιμές από έμπορο για παρόμοια μέσα.
- Προσαρμοσμένα συγκρίσιμα πολλαπλάσια τιμών προς λογιστική αξία.
- Άλλες τεχνικές όπως ανάλυση προεξοφλημένων ταμειακών ροών. Κατά τη διάρκεια του 2013, μετά τις αποφάσεις του Eurogroup το Μάρτιο, το Συγκρότημα απέκτησε 4.532.191 μετοχές στην Τράπεζα Κύπρου, που αποτιμούνται με βάση μια εκτίμηση Επιπέδου 3.

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.

4. Σημαντικοί λογιστικοί υπολογισμοί και εκτιμήσεις

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. Τα περιουσιακά στοιχεία παραμένουν υπό τον έλεγχο της Αρχής, η οποία ενεργεί όλες τις απαραίτητες δαπάνες για επιδιορθώσεις και συντήρηση. Το κόστος κατασκευής αναγνωρίζεται στα ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμό.

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

Οι αιτητές εξασφαλίζουν το δικαίωμα διαρκούς πρόσβασης στο δίκτυο για απεριόριστο χρονικό διάστημα. Η Αρχή δεσμεύεται να παρέχει πρόσβαση για απεριόριστο χρονικό διάστημα. Οι κεφαλαιουχικές συνεισφορές αντιπροσωπεύουν το τίμημα για συνεχή υπηρεσία και ως εκ τούτου τα έσοδα παρουσιάζονται ως αναβαλλόμενα έσοδα και μεταφέρονται σταδιακά στην ενοποιημένη κατάσταση 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 €327.553 αν το τελικό αποτέλεσμα δεν ήταν ευνοϊκό.

(iii) Ζημιά απομείωσης τραπεζικών καταθέσεων

Στις 26 Μαρτίου 2013, το Συγκρότημα κατείχε καταθέσεις ύψους €9.639.823 στην Τράπεζα Κύπρου. Μετά την απόφαση του Eurogroup στις 25 Μαρτίου 2013, τα ανασφάλιστα υπόλοιπα τραπεζικών καταθέσεων του Συγκροτήματος με την Τράπεζα Κύπρου έχουν υποστεί ζημιά απομείωσης. Για τον υπολογισμό της ζημίας απομείωσης, το Συγκρότημα θεώρησε ότι δεν υπήρξε ζημιά απομείωσης για τις τραπεζικές καταθέσεις που δεν είχαν μετατραπεί σε μετοχές, αλλά έχει υποστεί ζημιά απομείωσης ως αποτέλεσμα της μετατροπής του 47,5% των ανασφάλιστων τραπεζικών καταθέσεων σε συνήθεις μετοχές της Τράπεζας Κύπρου. Η ζημιά απομείωσης έχει υπολογιστεί σε €3.336.000 που είναι η διαφορά μεταξύ του υπολοίπου των καταθέσεων των €4.532.191 το οποίο μετατράπηκε σε 4.532.191 συνήθεις μετοχές της Τράπεζας Κύπρου και της δίκαιης αξίας αυτών των μετοχών που έχει υπολογιστεί στα €0,264 ανά μετοχή.

Λόγω της απουσίας μιας χρηματιστηριακής τιμής για τις μετοχές της Τράπεζας Κύπρου, και εν όψει των δραστηριών αλλαγών στις δραστηριότητες, τις εργασίες και τη δομή της Τράπεζας Κύπρου ως αποτέλεσμα των αποφάσεων του Eurogroup το Μάρτιο του 2013, το Συγκρότημα έχει υπολογίσει τη δίκαιη αξία των μετοχών στην αναγνώριση και στις 31 Δεκεμβρίου 2013 χρησιμοποιώντας αποτίμηση βασισμένη σε μη παρατηρήσιμα στοιχεία εισαγωγής.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

(iv) Σχέδιο αφηγήρησης καθορισμένου ωφελήματος

Η παρούσα αξία της υποχρέωσης του σχεδίου αφηγήρησης εξαρτάται από διάφορους παράγοντες που καθορίζονται στη βάση αναλογιστικής μελέτης με τη χρησιμοποίηση διάφορων παραδοχών. Οι παραδοχές και εκτιμήσεις που χρησιμοποιούνται στον καθορισμό του συνταξιοδοτικού κόστους και της υποχρέωσης/περιουσιακού στοιχείου περιλαμβάνουν το προεξοφλητικό επιτόκιο, την αναμενόμενη αύξηση μισθών και συντάξεων. Τέτοιες παραδοχές και εκτιμήσεις υπόκεινται σε σημαντική αβεβαιότητα λόγω της μακροπρόθεσμης φύσης του Σχεδίου.

5. Ανάλυση κατά τομέα

Για το 2013 και 2012 η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, με ρυθμιστική απόφαση της, έγκρισε ξεχωριστά τέλη χρέωσης για τη Μεταφορά, Διανομή και Διαχείριση Συστήματος Μεταφοράς. Τα έσοδα που απορρέουν από τα εγκριμένα τέλη χρέωσης (Μεταφορά, 0,86 σεντ για κάθε κιλοβατώρα τιμολογούμενης ενέργειας, Διαχείριση Συστήματος Μεταφοράς 0,08 σεντ για κάθε κιλοβατώρα, Διανομή 1,33 σεντ για τη μεσαία τάση και 2,80 για κάθε κιλοβατώρα για τη χαμηλή τάση) έχουν περιληφθεί στις διαχωρισμένες καταστάσεις εισοδημάτων. Για την Παραγωγή και Προμήθεια, για τις οποίες δεν εγκρίθηκαν ξεχωριστά τέλη χρέωσης, ετοιμάστηκε ενιαία κατάσταση εισοδημάτων. Για το έτος 2012 Αναβαλλόμενα Έσοδα για Κεφαλαιουχικές Συνεισφορές ύψους €19.973.000 περιλαμβάνονται στα μη κατανεμηθέντα άλλα έσοδα όπως προβλέπει η Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογίας Διατιμήσεων. Για το έτος 2013 τα αντίστοιχα έσοδα ύψους €20.698.000 περιλαμβάνονται στα έσοδα της Μεταφοράς και Διανομής με βάση τη νέα Ρύθμιση που ισχύει από το έτος 2013. Τα έξοδα και οι αποσβέσεις συμπεριλήφθηκαν στις καταστάσεις εισοδημάτων με βάση την ίδια Μεθοδολογία.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

Καταστάσεις συνολικών εισοδημάτων παρουσιάζονται πιο κάτω:

	Παραγωγή/ Προμήθεια	Μεταφορά	Διανομή	Άλλες Δραστη- ριότητες	Μη κατανε- μηθέντα ποσά 2013 €000	Αντισταθ- μιζόμενα ποσά 2013 €000	Σύνολο 2013 €000
	2013 €000	2013 €000	2013 €000	2013 €000	2013 €000	2013 €000	2013 €000
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	795.912				1.018		796.930
Επιπρόσθετα Έσοδα	26.062	33.452	91.964			(151.478)	-
Άλλα έσοδα	57.245	3.891	22.425	5.174	22.112		110.847
Άλλα κέρδη/(ζημιές)	(66)	11	67		(3.336)		(3.324)
Σύνολο εσόδων	879.153	37.354	114.456	5.174	19.794	(151.478)	904.453
Καύσιμα	485.492						485.492
Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας	40.257						40.257
Αποκατάσταση Η/Σ Βασιλικού	43.867						43.867
Μισθοί και σχετικά έξοδα	25.907	10.233	39.727	12			75.879
Αποσβέσεις	43.690	13.929	33.989	2.797			94.405
Άλλα λειτουργικά έξοδα	34.184	3.169	14.914	1.826	793		54.886
Επικουρικές υπηρεσίες και μακρά εφεδρεία	26.062					(26.062)	
Χρήση Συστήματος Μεταφοράς	33.452					(33.452)	
Τέλος ΔΣΜ	3.112						3.112
Χρήση Συστήματος Διανομής	91.964					(91.964)	
Σύνολο εξόδων	827.987	27.331	88.630	4.635	793	(151.478)	797.898
Κέρδος εργασιών	51.166	10.023	25.826	539	19.001	-	106.555

	Παραγωγή/ Προμήθεια	Μεταφορά	Διανομή	Άλλες Δραστη- ριότητες	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	39.490	10.945	40.347	97			90.879
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)	
Τέλος ΔΣΜ	3.484					(3.484)	
Χρήση Συστήματος Διανομής	104.074					(104.074)	
Σύνολο εξόδων	1.140.569	29.492	88.596	189	-	(174.199)	1.084.647
Κέρδος εργασιών	40.755	11.781	19.778	1.283	26.819	-	100.416

Το συνολικό ενεργητικό και παθητικό στις 31 Δεκεμβρίου 2013 και 2012 αναλύεται πιο κάτω με βάση τις πρόνοιες της Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογίας Διατιμήσεων.

	Παραγωγή	Μεταφορά	Διανομή	Προμήθεια	Άλλες Δραστη- ριότητες	Μη Κατανε- μηθέντα ποσά 2013 €000	Αντισταθ- μιζόμενα ποσά 2013 €000	Σύνολο 2013 €000
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	716.514	321.855	812.006	2.306	47.050	-	-	1.899.731
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	183.029	13.117	51.231	125.689	690	149.212	(62.557)	460.411
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	899.543	334.972	863.237	127.995	47.740	149.212	(62.557)	2.360.142
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	44.706	5.888	35.929	105.617	6.188	60.325	(62.557)	196.096
Μη Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	22.170	421.233	-	-	615.598	-	1.059.001
Αποθεματικά	-	-	-	-	-	1.105.045	-	1.105.045
Κατανομή Κεφαλαίου	854.837	306.914	406.075	22.378	41.552	(1.631.756)	-	-
Σύνολο	899.543	334.972	863.237	127.995	47.740	149.212	(62.557)	2.360.142

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

	Παραγωγή	Μεταφορά	Διανομή	Προμήθεια	Άλλες Δραστη- ριότητες	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	295.130	17.418	66.508	152.340	523	82.548	(96.234)	518.233
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	1.050.482	350.347	875.961	154.154	39.964	82.548	(96.234)	2.457.222
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	132.794	9.001	41.918	140.128	2.295	252.092	(96.234)	481.994
Μη Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	22.377	425.167	-	-	468.550	-	916.094
Αποθεματικά	-	-	-	-	-	1.059.134	-	1.059.134
Κατανομή Κεφαλαίου	917.688	318.969	408.876	14.026	37.669	(1.697.228)	-	-
Σύνολο	1.050.482	350.347	875.961	154.154	39.964	82.548	(96.234)	2.457.222

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 €1.285.000 (2012: €1.395.000).

7. Άλλα λειτουργικά έσοδα - καθαρά

	2013 €000	Όπως αναπρο- σαρμόστηκε 2012 €000
Έσοδα από ζημιές στην περιουσία της Αρχής	138	232
Καθαρά έσοδα από συντήρηση οδικού φωτισμού και πωλήσεις υλικών	465	494
Έσοδα από παραχώρηση τηλεπικοινωνιακής υποδομής	1.451	1.472
Έσοδα αφαλάτωσης	2.792	-
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών	20.698	19.973
Ανάκτηση κόστους δικαιωμάτων εκπομπής θερμοκηπιακών αερίων	3.966	3.759
Ανάκτηση κόστους προσωρινών μονάδων παραγωγής από την Κυβέρνηση	-	31.702
Αποζημιώσεις από ασφαλιστικές εταιρείες	61.790	89.301
Έκτακτη προσαύξηση για ανάκτηση επιπρόσθετου κόστους παραγωγής	8.047	61.680
Διάφορα έσοδα	9.486	8.172
Πιστωτικοί τόκοι:		
Τραπεζικά υπόλοιπα	1.635	1.721
Άλλοι	379	81
	110.847	218.587

8. Άλλα ζημιές - καθαρές

	2013 €000	2012 €000
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός (Σημ. 16):		
Κέρδος / (Ζημιά) από πωλήσεις	12	(76)
Χρέωση απομείωσης σε τραπεζικά υπόλοιπα	(3.336)	-
	(3.324)	(76)

9. Ανάλυση λειτουργικών εξόδων κατά είδος

	2013 €000	2012 €000
Καύσιμα	485.492	645.049
Έξοδα επιδιόρθωσης Η/Σ Βασιλικού	43.867	104.508
Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	40.257	42.084
Μισθοί και εργοδοτικές εισφορές (Σημ. 10)	75.880	90.879
Αποσβέσεις (Σημ. 16)	94.405	89.811
Κόστος προσωρινών μονάδων παραγωγής	-	35.302
Πρόβλεψη για μη ανάκτηση κόστους προσωρινών μονάδων παραγωγής	-	24.465
Επισκευές και συντήρηση	16.246	17.125
Αμοιβή ελεγκτών	96	83
Έξοδα ενοικίασης	730	910
Πρόβλεψη απομείωσης αποθεμάτων	1.000	845
Διαγραφή αποθεμάτων	144	400
Πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων	7.819	4.108
Φόρος ακίνητης ιδιοκτησίας	1.241	-
Άλλα έξοδα	30.721	29.078
	797.898	1.084.647

Τα άλλα έξοδα που παρουσιάζονται πιο πάνω περιλαμβάνουν αμοιβές ύψους €11.600 (2012: €52.162) για άλλες μη ελεγκτικές υπηρεσίες και υπηρεσίες φορολογικών συμβούλων €800 (2012: €1.251) που χρεώθηκαν από το νόμιμο ελεγκτή της Αρχής.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

10. Κόστος προσωπικού

	2013 €000	Όπως αναπρο- σαρμόστηκε 2012 €000
Μισθοί και ημερομίσθια	82.470	87.200
Κοινωνικές ασφαλίσεις και άλλα κόστη	8.443	9.114
Ταμείο Κοινωνικής Συνοχής	1.553	1.700
Συνταξιοδοτικά κόστη - κόστος τρέχοντος έτους	4.710	13.289
Άλλα σχέδια καθορισμένης συνεισφοράς	3.970	4.590
	101.146	115.893

	2013 €000	2012 €000
Το κόστος προσωπικού κατανεμήθηκε ως εξής:		
Κατάσταση συνολικών εισοδημάτων (Σημ. 9):		
- Μισθοί και Εργοδοτικές Εισφορές	75.880	90.879
- Έξοδα αποκατάστασης Η/Σ Βασιλικού	11.520	4.055
Ποσό που κεφαλαιοποιήθηκε στο πάγιο ενεργητικό και στις εγκαταστάσεις υπό κατασκευή	13.746	20.959
	101.146	115.893

Σχέδιο Αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος

Τα ποσά που εμφανίζονται στον ενοποιημένο ισολογισμό και στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων του Συγκροτήματος στις 31 Δεκεμβρίου 2013 βασίζονται στην αναλογιστική μελέτη που έγινε στις 31 Δεκεμβρίου 2013 σχετικά με το σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος.

	2013 €000	Όπως αναπρο- σαρμόστηκε 2012 €000
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	514.263	536.595
Πραγματική αξία περιουσιακών στοιχείων	(537.195)	(574.149)
Καθαρό περιουσιακό στοιχείο στον ισολογισμό (Σημ.17)	(22.932)	(37.554)

	2013 €000	2012 €000
Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας	6.164	14.020
Καθαρός τόκος επί του περιουσιακού στοιχείου	(1.454)	(731)
Σύνολο καταχωρημένο στο κόστος προσωπικού (Σημ.10)	4.710	13.289

Μεταβολές στο καθαρό περιουσιακό στοιχείο καταχωρημένο στον ισολογισμό	2013 €000	2012 €000
Καθαρό περιουσιακό στοιχείο κατά την έναρξη του έτους (όπως αναπροσαρμόστηκε)	(37.554)	(3.677)
Εισφορές εργοδότη	(9.227)	(20.161)
Μεταφορά από άλλα σχέδια	68	-
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	4.710	13.289
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα άλλα συνολικά εισοδήματα	19.071	(27.005)
Καθαρό περιουσιακό στοιχείο στο τέλος του έτους	(22.932)	(37.554)

Μεταβολές στην παρούσα αξία των υποχρεώσεων	2013 €000	2012 €000
Παρούσα αξία υποχρέωσης κατά την έναρξη του έτους	536.595	584.222
Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας	6.232	14.020
Κόστος τόκου	18.571	28.972
Εισφορές εργαζομένων	1.266	1.312
Παροχές που πληρώθηκαν από το σχέδιο	(33.966)	(30.518)
Προσαρμογές:		
- Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - οικονομικές υποθέσεις	(14.435)	(83.166)
- Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - δημογραφικές υποθέσεις	-	16.443
- Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - εμπειρία περιόδου	-	5.310
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος του έτους	514.263	536.595

Μεταβολές στην πραγματική αξία των περιουσιακών στοιχείων	2013 €000	2012 €000
Αξία περιουσιακών στοιχείων στην αρχή του έτους	574.149	587.899
Αναμενόμενη απόδοση των περιουσιακών στοιχείων	20.025	29.703
Εισφορές εργοδότη	9.227	20.161
Εισφορές εργαζομένων	1.266	1.312
Παροχές που πληρώθηκαν από το σχέδιο	(33.966)	(30.518)
Προσαρμογές:		
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος)	(33.506)	(34.408)
Αξία περιουσιακών στοιχείων προγράμματος στο τέλος του έτους	537.195	574.149

Οι κυριότερες υποθέσεις που χρησιμοποιήθηκαν για την αναλογιστική εκτίμηση ήταν:

	2013 %	2012 %
Προεξοφλητικό επιτόκιο	3,73	3,53
Μέση αναμενόμενη απόδοση περιουσιακών στοιχείων	3,73	3,53
Μέση αναμενόμενη αύξηση μισθών	2014-16: 0,00 2017+: 3,5	2013-16: 0,00 2017+: 3,5
Αύξηση συντάξεων	2014-16: 0,00 2017+: 1,5	2013-16: 0,00 2017+: 1,5
Πληθωρισμός	2,0	2,00
Πίνακες θνησιμότητας	EVK2000	EVK2000

Η ευαισθησία της παρούσας αξίας των υποχρεώσεων στις αλλαγές των κυριότερων υποθέσεων έχει ως ακολούθως:

	Αλλαγή	Επίδραση
Προεξοφλητικό επιτόκιο	+1%	-13,65%
Προεξοφλητικό επιτόκιο	-1%	17,49%
Μισθοί/συντάξεις	+1%	15,66%
Μισθοί/συντάξεις	-1%	-12,28%

Τα περιουσιακά στοιχεία του σχεδίου αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος αποτελούνταν από:

	2013		2012	
	€	%	€	%
Ακίνητη περιουσία	30.480.531	5,59	12.400.000	2,15
Μετοχές - εισηγμένες	4.775.064	0,88	10.910.900	1,89
Χρέογραφα – εισηγμένα	97.798.008	17,95	129.712.683	22,48
Χρέογραφα – μη εισηγμένα	4.000.000	0,73	19.391.916	3,36
Εισπρακτέα	152.478.883	27,99	107.361.245	18,60
Δάνεια	26.773.167	4,91	31.895.564	5,53
Αξιόγραφα - εισηγμένα	-	-	7.255.936	1,26
Αντισταθμιστικά και αμοιβαία κεφάλαια	51.775.204	9,50	40.676.780	7,05
Μετρητά και καθαρά εισπρακτέα	176.858.491	32,45	217.532.166	37,68
	544.939.348	100,00	577.137.190	100,00

Το σχέδιο δεν κατείχε οποιαδήποτε χρηματοοικονομικά μέσα, ακίνητη περιουσία ή άλλο περιουσιακό στοιχείο της Αρχής.

Οι αναμενόμενες παροχές από το σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος για το επόμενο έτος είναι €20.756.000 (2012: €21.029.000).



Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

11. Χρηματοδοτικά έξοδα

	2013 €000	2012 €000
Χρεωστικοί τόκοι:		
Δάνεια τραπεζών	13.156	17.987
Φορολογία	11	9
Άλλα	189	967
	13.356	18.963
Καθαρό συναλλαγματικό κέρδος	103	(2.316)
	13.459	16.647

Τα χρηματοδοτικά έξοδα κατανεμήθηκαν ως εξής:

	2013 €000	2012 €000
Κατάσταση συνολικών εισοδημάτων	12.594	13.960
Ποσό που κεφαλαιοποιήθηκε στο πάγιο ενεργητικό και στις εγκαταστάσεις υπό κατασκευή	865	2.687
	13.459	16.647

12. Φορολογία

	2013 €000	2012 €000
Τρέχουσα φορολογία:		
Εταιρικός φόρος - τρέχον έτος	3.184	2.775
- προηγούμενα έτη	16	-
Εισφορά για την άμυνα	506	266
Άλλοι φόροι	-	4
Συνολική τρέχουσα φορολογία	3.706	3.045
Αναβαλλόμενη Φορολογία (Σημ. 22):		
Δημιουργία και αντιστροφή των προσωρινών διαφορών	8.851	5.890
Επίπτωση αλλαγής του εφαρμόσιμου φορολογικού συντελεστή	8.413	-
Συνολική αναβαλλόμενη φορολογία	17.264	5.890
Χρέωση φορολογίας	20.970	8.935

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:

	2013 €000	Όπως αναπροσαρμόστηκε 2012 €000
Κέρδος πριν τη φορολογία	93.961	86.456
Φορολογία υπολογιζόμενη με τα εφαρμόσιμα ποσοστά φορολογίας εισοδήματος και αμυντικής εισφοράς	12.249	8.706
Επίπτωση αλλαγής του εφαρμόσιμου φορολογικού συντελεστή	8.413	-
Φορολογική επίδραση εξόδων που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	316	209
Φορολογική επίδραση εσόδων που δεν φορολογούνται	(24)	-
Φόρος - προηγούμενα έτη	16	20
Χρέωση για φορολογία	20.970	8.935

Ο συντελεστής φόρου εισοδήματος για το Συγκρότημα είναι 10% μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2012, και 12,5% από την 1^η Ιανουαρίου 2013.

Από το φορολογικό έτος 2012, φορολογικές ζημιές μέχρι 5 ετών μπορούν να μεταφερθούν και να χρησιμοποιηθούν έναντι φορολογικών κερδών. Μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2008, κάτω από ορισμένες προϋποθέσεις τόκοι μπορεί να υπόκεινται σε αμυντική εισφορά με ποσοστό 10%. Σε τέτοιες περιπτώσεις 50% των τόκων αυτών θα εξαιρούνται από το φόρο εισοδήματος και επομένως θα έχουν πραγματικό φορολογικό συντελεστή περίπου 15%. Από την 1^η Ιανουαρίου 2009, κάτω από ορισμένες προϋποθέσεις τόκοι μπορεί να εξαιρούνται από φόρο εισοδήματος και να υπόκεινται μόνο σε έκτακτη εισφορά για την άμυνα με ποσοστό 10%, αυξημένο σε 15% από τις 31 Αυγούστου 2011 και σε 30% από τις 29 Απριλίου 2013.

Σε ορισμένες περιπτώσεις μερίσματα από εξωτερικό μπορεί να υπόκεινται σε έκτακτη εισφορά για την άμυνα με ποσοστό 15%, αυξημένο σε 17% από τις 31 Αυγούστου 2011, αυξημένο σε 20% από την 1^η Ιανουαρίου 2012 και μειωμένο σε 17% από την 1^η Ιανουαρίου 2014. Σε ορισμένες περιπτώσεις μερίσματος που εισπράχθηκαν από την 1^η Ιανουαρίου 2012 και μετά από άλλες εταιρείες που είναι φορολογικοί κάτοικοι της Κύπρου, μπορεί επίσης να υπόκεινται σε έκτακτη εισφορά για την άμυνα.

Η (χρέωση)/πίστωση φορολογίας που σχετίζεται με στοιχεία άλλων συνολικών εισοδημάτων είναι ως εξής:

Φορολογικές επιδράσεις των στοιχείων των άλλων συνολικών εισοδημάτων

	Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013			Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012		
	Πριν τη φορολογία €	(Χρέωση)/ πίστωση φορολογίας €	Μετά τη φορολογία €	Πριν τη φορολογία €	(Χρέωση)/ πίστωση φορολογίας €	Μετά τη φορολογία €
Σχέδιο αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος:						
Επανακαταμέτρηση υποχρέωσης σχεδίου αφυπηρέτησης	(19.071)	1.771	(17.300)	27.005	(2.700)	24.305
Άλλα συνολικά εισοδήματα	(19.071)	1.771	(17.300)	27.005	(2.700)	24.305

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

13. Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε δίκαιη αξία μέσω των αποτελεσμάτων

	2013 €000	2012 €000
Μετοχικοί τίτλοι - μη εισηγμένοι (Σημ. 3 (iii))	1.196	-

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε δίκαιη αξία μέσω των αποτελεσμάτων παρουσιάζονται στις ροές μετρητών από εργασίες ως μέρος των αλλαγών στο κεφάλαιο κίνησης στην κατάσταση ταμειακών ροών.

Αλλαγές στις δίκαιες αξίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που αποτιμούνται σε δίκαιη αξία μέσω των αποτελεσμάτων καταχωρούνται στις Άλλες ζημιές - καθαρές (Σημ. 8) στις κερδοζημιές. Κατά τη διάρκεια του έτους δεν υπήρχε αλλαγή στη δίκαιη αξία.

14. Χρηματοοικονομικά μέσα ανά κατηγορία Περιουσιακά στοιχεία όπως παρουσιάζονται στον ισολογισμό - 2013

	Περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε δίκαιη αξία €000	Δάνεια και εισπρακτέα €000	Σύνολο €000
Μη βραχυπρόθεσμα εισπρακτέα	-	1.702	1.702
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα (1)	-	151.835	151.835
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε δίκαιη αξία	1.196	-	1.196
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις	-	104.059	104.059
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών	-	43.957	43.957
Σύνολο	1.196	301.553	302.749

Περιουσιακά στοιχεία όπως παρουσιάζονται στον ισολογισμό - 2012

	Περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε δίκαιη αξία €000	Δάνεια και εισπρακτέα €000	Σύνολο Όπως αναπροσαρμόστηκε €000
Μη βραχυπρόθεσμα εισπρακτέα	-	2.242	2.242
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα (1)	-	265.157	265.157
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε δίκαιη αξία	-	-	-
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις	-	69.937	69.937
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών	-	12.611	12.611
Σύνολο	-	349.947	349.947

Υποχρεώσεις όπως παρουσιάζονται στον ισολογισμό

	2013 €000	Όπως αναπροσαρμόστηκε 2012 €000
Δανεισμός	616.634	673.501
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές (εκτός από υποχρεώσεις που προβλέπονται από τον Νόμο και αναβαλλόμενα έσοδα)	102.692	146.143
Σύνολο	719.326	819.644

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

15. Πιστωτική ποιότητα των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

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

	2013 €000	2012 €000
Μη ληξιπρόθεσμα εμπορικά εισπρακτέα - καθαρά		
Ομάδα 1	2.287	2.470
Ομάδα 2	13.949	19.586
Ομάδα 3	62.215	80.729
	78.451	102.785
Ληξιπρόθεσμα εμπορικά εισπρακτέα - καθαρά		
Ομάδα 4	17.635	20.793
Ομάδα 5	14.615	9.442
Ομάδα 6	900	-
Ομάδα 7	4.091	9.001
Ομάδα 8	6.476	6.408
	43.717	45.644
Άλλα εισπρακτέα - καθαρά		
Ομάδα 9	-	72.500
Ομάδα 10	8.437	8.916
	8.437	81.416

Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις

	2013 €000	2012 €000
A2	88.041	40.063
Ca	3.539	-
Caa1	30	-
Caa2	12.439	20.399
Χωρίς αξιολόγηση ⁽¹⁾	10	9.475
	104.059	69.937

Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών⁽²⁾

	2013 €000	2012 €000
A2	44	-
B3	-	52
Ca	10.654	-
Caa1	17.400	-
Caa2	-	12.427
Caa3	11.235	-
	39.333	12.479

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.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

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, εξαιρουμένων των συγγενικών μερών.

Ομάδα 6 - Εισπρακτέα από συγγενικά μέρη για τα οποία έχει γίνει πρόβλεψη.

Ομάδα 7 - Εισπρακτέα από συγγενικά μέρη συμπεριλαμβανομένων ποσών με αθετήσεις εκπλήρωσης υποχρεώσεων στο παρελθόν.

Ομάδα 8 - Άλλα εμπορικά εισπρακτέα συμπεριλαμβανομένων ποσών με αθετήσεις εκπλήρωσης υποχρεώσεων στο παρελθόν.

Ομάδα 9 - Υπόλοιπα με Κυπριακή Κυβέρνηση με αθετήσεις εκπλήρωσης υποχρεώσεων στο παρελθόν.

Ομάδα 10 - Άλλα εισπρακτέα χωρίς αθετήσεις εκπλήρωσης υποχρεώσεων στο παρελθόν.

(1) Η Διεύθυνση 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 €4.360.000 (2012: €169.000).

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

16. Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

	Ιδιόκτητη Γη €000	Κτίρια €000	Εγκατα- στάσεις και μηχανή- ματα €000	Γραμμές, καλώδια και μετρητές €000	Οχήματα €000	Έπιπλα, σκεύη και Εξοπλισμός γραφείου €000	Εργαλεία €000	Ηλεκτρο- νικοί υπολο- γιστές και προγράμ- ματα €000	Εργασία υπό εκτέλεση €000	Ολικά €000
Την 1^η Ιανουαρίου 2012										
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 στις 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
Όπως 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
Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013										
Καθαρή λογιστική αξία στην αρχή του έτους	28.452	226.002	888.890	657.216	4.827	1.639	1.135	2.450	126.136	1.936.747
Προσθήκες	41	721	408	318	10	78	50	213	55.821	57.660
Πωλήσεις	-	(1.225)	(102)	(644)	-	-	-	(2)	-	(1.973)
Χρέωση απόσβεσης	-	(11.517)	(52.770)	(25.979)	(1.563)	(403)	(230)	(1.943)	-	(94.405)
Μεταφορές	497	20.287	73.698	42.827	-	129	-	2.206	(139.644)	-
Καθαρή λογιστική αξία στο τέλος του έτους	28.990	234.268	910.124	673.738	3.274	1.443	955	2.924	42.313	1.898.029
Όπως 31 Δεκεμβρίου 2013										
Κόστος	28.990	345.580	1.470.204	1.005.748	21.394	7.240	7.242	32.472	42.313	2.961.183
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(111.312)	(560.080)	(332.010)	(18.120)	(5.797)	(6.287)	(29.548)	-	(1.063.154)
Καθαρή λογιστική αξία	28.990	234.268	910.124	673.738	3.274	1.443	955	2.924	42.313	1.898.029

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

	2013 €000	2012 €000
Καθαρή λογιστική αξία	1.973	176
Κέρδος/(Ζημιά) από πώληση ακινήτων εγκαταστάσεων και εξοπλισμού (Σημ. 8)	12	(76)
Εισπράξεις από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	1.985	100

Χρέωση απόσβεσης ύψους €94.405.000 (2012: €89.811.000) χρεώθηκε στα λειτουργικά έξοδα.

Κατά τη διάρκεια του έτους, η Αρχή κεφαλαιοποίησε τόκους δανεισμού ύψους €865.000 (2012: €2.687.000) σε περιουσιακά στοιχεία που πληρούν τα κριτήρια. Οι τόκοι δανεισμού κεφαλαιοποιήθηκαν με μέσο σταθμικό επιτόκιο 1,64% (2012: 2,17%).

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

Το σύνολο του πάγιου ενεργητικού που εμφανίζεται στον ισολογισμό περιλαμβάνει γη και εγκαταστάσεις που βρίσκονται στις περιοχές που κατέχονται από τα τουρκικά στρατεύματα εισβολής και που το κόστος τους είναι περίπου €12.978.000. Η πρόβλεψη για αποσβέσεις των εγκαταστάσεων αυτών μέσα στη χρήση 2013 ήταν μηδέν (2012: μηδέν), το σύνολο των αποσβέσεων στις 31 Δεκεμβρίου 2013 ήταν €12.440.000 (2012: €12.440.000) και αφήνοντας καθαρή λογιστική αξία €538.000 (2012: €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

	2013 €000	Όπως αναπρο- σαρμόστηκε 2012 €000
Εμπορικά εισπρακτέα	139.041	157.454
Μείον: Πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων	(16.873)	(9.025)
Εμπορικά εισπρακτέα - καθαρά	122.168	148.429
Κυπριακή Δημοκρατία	24.465	96.965
Μείον πρόβλεψη	(24.465)	(24.465)
Καθαρό περιουσιακό στοιχείο Ταμείου Συντάξεων	22.932	37.554
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές εισπρακτέες με δόσεις	1.443	2.104
Προκαταβολές σε εργολάβους	4.419	8.393
Άλλα εισπρακτέα, μείον πρόβλεψη απομείωσης εισπρακτέων	6.994	6.812
Προπληρωμές	582	876
	158.538	276.668
Μείον: μη τρεχούμενα εισπρακτέα και προπληρωμές	(1.702)	(2.242)
	156.836	274.426
Η λήξη των μη τρεχούμενων εισπρακτέων και προπληρωμών έχει ως εξής:		
	2013 €000	2012 €000
Μεταξύ 1 και 2 χρόνων	983	1.124
Μεταξύ 2 και 5 χρόνων	708	1.038
Πάνω από 5 χρόνων	11	80
	1.702	2.242

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

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 2013, εμπορικά εισπρακτέα ύψους €78.793.000 (2012: €95.877.000) δεν ήταν ληξιπρόθεσμα ούτε απομειωμένα.

Εμπορικά εισπρακτέα τα οποία είναι ληξιπρόθεσμα εντός τριών μηνών δεν θεωρούνται να έχουν υποστεί απομείωση. Στις 31 Δεκεμβρίου 2013, εμπορικά εισπρακτέα ύψους €27.860.000 (2012: €43.110.000) ήταν ληξιπρόθεσμα αλλά δεν είχαν υποστεί απομείωση. Αυτά αποτελούνται από έναν αριθμό ανεξάρτητων πελατών για τους οποίους δεν υπάρχει πρόσφατο ιστορικό αθέτησης εκπλήρωσης υποχρεώσεων. Η χρονολογική ανάλυση αυτών των εμπορικών εισπρακτέων έχει ως εξής:

	2013 €000	2012 €000
Μέχρι 3 μήνες	26.197	36.774
3 μέχρι 6 μήνες	1.663	6.008
Πάνω από 6 μήνες	-	328
	27.860	43.110

Στις 31 Δεκεμβρίου 2013, εμπορικά εισπρακτέα ύψους €32.388.000 (2012: €18.467.000) είχαν υποστεί απομείωση, για την οποία έγινε πρόβλεψη. Το ποσό της πρόβλεψης ήταν €16.873.000 στις 31 Δεκεμβρίου 2013 (2012: €9.025.000). Τα απομειωμένα εισπρακτέα αφορούν κυρίως καταναλωτές, 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:

	2013 €000	2012 €000
Μέχρι 3 μήνες	6.384	1.317
3 μέχρι 6 μήνες	5.751	2.395
Πάνω από 6 μήνες	20.253	14.755
	32.388	18.467

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:

	2013 €000	2012 €000
Την 1 ^η Ιανουαρίου	9.025	4.935
Πρόβλεψη για απομείωση εισπρακτέων	7.989	4.305
Εισπρακτέα που διαγράφηκαν κατά τη διάρκεια του έτους ως μη ανακτήσιμα	(141)	(215)
Στις 31 Δεκεμβρίου	16.873	9.025

Η δημιουργία και η αντιστροφή πρόνοιες 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 ομάδες των εμπορικών και άλλων εισπρακτέων περιλαμβάνουν περιουσιακά στοιχεία τα οποία έχουν υποστεί απομείωση ή είναι ληξιπρόθεσμα ύψους €38.000 (2012:€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:

	2013 €000	Όπως αναπρο- σαρμόστηκε 2012 €000
Νόμισμα		
Ευρώ	158.399	276.599
Δολάρια Ηνωμένων Πολιτειών	12	14
Αγγλικές Στερλίνες	46	50
Ελβετικά Φράγκα	81	5
	158.538	276.668

18. Αποθέματα

	2013 €000	2012 €000
Καύσιμα	90.723	91.602
Ανταλλακτικά και αναλώσιμα υλικά	62.112	67.849
	152.835	159.451

Το κόστος αποθεμάτων που αναγνωρίστηκε ως έξοδο και περιλήφθηκε στα λειτουργικά έξοδα είναι €488.627.000 (2012 €653.303.000).

Όλα τα αποθέματα παρουσιάζονται σε τιμή κόστους.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

19. Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις

	2013 €000	2012 €000
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	104.059	69.937

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 0,40% - 4,00% (2012: 0,95% - 4,50%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν όρο λήξης 6 - 12 μήνες (2012: 6 - 12 μήνες). Καταθέσεις ύψους €79 εκ. και €12,4 εκ. χρησιμοποιούνται ως εξασφαλίσεις για δάνεια και υποχρεώσεις για προμήθεια καυσίμων αντίστοιχα.

20. Μετρητά και μετρητά στην τράπεζα

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:

	2013 €000	2012 €000
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο	40.081	11.902
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	3.876	709
	43.957	12.611

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 0,75% - 2,50% (2012: 1,90% - 3,50%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν ένα μέσο όρο λήξης 32 ημερών (2012: 46 ημέρες).

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

	2013 €000	2012 €000
Μετρητά και μετρητά στην τράπεζα	43.957	12.611
Τραπεζικά παρατραβήγματα (Σημ. 21)	(4.188)	(194.883)
	39.769	(182.272)

Τραπεζικές καταθέσεις με αρχική λήξη άνω των 3 μηνών περιλαμβάνουν προθεσμιακές καταθέσεις στην Τράπεζα Κύπρου ύψους €3.575.000 με διάρκεια έξι, εννέα και δώδεκα μήνες τις οποίες η Τράπεζα Κύπρου έχει τη δυνατότητα να ανανεώσει για μια πρόσθετη περίοδο της ίδιας διάρκειας. Το Συγκρότημα έχει ταξινομήσει αυτά τα υπόλοιπα ως κυκλοφορούντα καθώς αναμένει ότι η Τράπεζα Κύπρου δεν θα ασκήσει το δικαίωμά της να τα ανανεώσει για μια ακόμη περίοδο και τα υπόλοιπα θα είναι διαθέσιμα προς χρήση εντός των επόμενων 12 μηνών από την ημερομηνία του ισολογισμού.

21. Δανεισμός

	2013 €000	2012 €000
Βραχυπρόθεσμος		
Τραπεζικά παρατραβήγματα (Σημ. 20)	4.188	194.883
Τραπεζικά δάνεια	48.444	46.171
	52.632	241.054
Μη βραχυπρόθεσμος		
Τραπεζικά δάνεια	564.002	432.447
Σύνολο δανεισμού	616.634	673.501

Λήξη μη βραχυπρόθεσμου δανεισμού

	2013 €000	2012 €000
Από 1 μέχρι 2 έτη	40.729	48.444
Από 2 μέχρι 5 έτη	142.293	125.332
Μετά από 5 έτη	380.980	258.671
	564.002	432.447

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:

	2013 %	2012 %
Τραπεζικά παρατραβήγματα και δάνεια	1,30	2,3

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

	2013 €000	2012 €000
Δανεισμός με κυμαινόμενο επιτόκιο		
6 μήνες ή λιγότερο	610.542	660.250
Δανεισμός με σταθερό επιτόκιο στη λήξη	6.092	13.251
	616.634	673.501

Η Αρχή έχει τις πιο κάτω απχρησιμοποιήτες χρηματοδοτικές διευκολύνσεις:

	2013 €000	2012 €000
Κυμαινόμενο επιτόκιο:		
Λήξη εντός ενός έτους	170.528	41.312
Λήξη πέραν του ενός έτους	15.585	3.805
	186.113	45.117

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:

	2013 €000	2012 €000
Ευρώ - νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης	616.634	672.502
Ελβετικό Φράγκο	-	781
Αγγλικές Στερλίνες	-	218
	616.634	673.501

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

22. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις

Η ανάλυση των αναβαλλόμενων φορολογικών υποχρεώσεων είναι ως εξής:

	2013 €000	Όπως αναπροσαρμόστηκε 2012 €000
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που θα διακανονιστούν μετά από περίοδο δώδεκα μηνών.	51.596	36.103

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:

	2013 €000	Όπως αναπροσαρμόστηκε 2012 €000
Την 1 ^η Ιανουαρίου	36.103	27.513
Χρέωση στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων (Σημ. 12)		
- Τρέχον έτος	17.262	5.890
(Πίστωση)/Χρέωση στα άλλα συνολικά εισοδήματα	(1.771)	2.700
Στις 31 Δεκεμβρίου	51.596	36.103

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

	Επιταχυνόμενη φορολογική απόσβεση €000	Αναβλημένα Έσοδα €000	Αναλογιστικά κέρδη €000	Άλλα €000	Σύνολο €000
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση που θα εξοφληθεί μετά από περίοδο δώδεκα μηνών					
Την 1^η Ιανουαρίου 2012					
όπως αναπροσαρμόστηκε (Πίστωση)/Χρέωση:	74.654	(46.178)	(249)	(714)	27.513
Κερδοζημιές	6.732	(646)	-	(196)	5.890
Άλλα συνολικά εισοδήματα	-	-	2.700	-	2.700
Στις 31 Δεκεμβρίου 2012					
όπως αναπροσαρμόστηκε (Πίστωση)/Χρέωση:	81.386	(46.824)	2.451	(910)	36.103
Κερδοζημιές	29.582	(11.241)	-	(1.077)	17.264
Άλλα συνολικά εισοδήματα	-	-	(1.771)	-	(1.771)
Στις 31 Δεκεμβρίου 2013	110.968	(58.065)	680	(1.987)	51.596

23. Αναβαλλόμενα έσοδα

	2013 €000	2012 €000
Κεφαλαιουχικές συνεισφορές καταναλωτών:		
Υπόλοιπο την 1 ^η Ιανουαρίου	468.242	461.781
Προσθήκες	16.978	26.434
Μεταφορά στην Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων	(20.698)	(19.973)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου	464.522	468.242
Μείον: μη τρεχούμενα αναβαλλόμενα έσοδα	(443.403)	(447.544)
Τρεχούμενα αναβαλλόμενα έσοδα	21.119	20.698

24. Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές

	2013 €000	Όπως αναπροσαρμόστηκε 2012 €000
Προμηθευτές καυσίμων	32.121	49.820
Άλλοι προμηθευτές	9.272	31.495
Αναβαλλόμενα έσοδα - αποζημίωση από ασφαλιστική εταιρεία	1.000 ¹	52.890 ¹
Φόρος Προστιθέμενης Αξίας πληρωτέος	8.825	9.312
Φόρος Μισθωτών Υπηρεσιών πληρωτέος	942	859
Φόρος ακίνητης ιδιοκτησίας	1.193	-
Κρατήσεις από εργολάβους για εκτέλεση εργασίας	5.025	8.287
Προκαταβολές καταναλωτών	18.521	16.586
Προκαταβολικές πληρωμές	3.091	134
Τόκοι πληρωτέοι	426	450
Άλλη εισφορά στο Ταμείο Συντάξεων	40	-
Οφειλόμενα έσοδα	4.115	10.697
Πιστωτές για αγορά γης και υποσταθμών	10.084	10.610
Ποσό διαθέσιμο για διαδικασία εκκίνησης	9.101 ²	9.513 ²
Άλλοι πιστωτές	10.896	8.551
	114.652	209.204

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

1. Το ποσό αυτό αφορά αποζημίωση από την ασφαλιστική εταιρεία, το οποίο θα δαπανηθεί κατά τη διάρκεια των ετών 2013/2014 για την αποκατάσταση του Η/Σ Βασιλικού.
2. Το ποσό αυτό αντιπροσωπεύει κατακράτηση από οφειλή προς έναν προμηθευτή καυσίμων για ανάθεση στους δικαιούχους, με τη διαδικασία της εκκίνησης των διαφόρων απαιτήσεων έναντι της ΑΗΚ και του συγκεκριμένου προμηθευτή.

25. Εξαρτημένη εταιρεία

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

Τα αποτελέσματα των εξαρτημένων εταιρειών που κατά τη διάρκεια του 2013 παρέμειναν αδρανείς, ενοποιήθηκαν στους λογαριασμούς του Συγκροτήματος της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

26. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

(α) Στις 31 Δεκεμβρίου 2013 το Συγκρότημα είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε σχέση με πιθανό φόρο για διάφορα έξοδα ύψους €3.276.000 (2012: €3.081.000).

(β) Στις 31 Δεκεμβρίου 2013 το Συγκρότημα είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε σχέση με εκκρεμούσες δικαστικές υποθέσεις ύψους €3.910.723 (2012: €6.666.723) και ενδεχόμενο ενεργητικό ύψους €434.921 (2012: €434.921) 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 2013 το συγκρότημα είχε τα πιο κάτω εγγυητικά έγγραφα:

(i) Ποσό €2.798.000 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 €5.006.000 προς όφελος του Τμήματος Αναπτύξεως Υδάτων αναφορικά με την πιστή εκτέλεση του συμβολαίου για την προμήθεια αφαλατωμένου νερού.

(iii) Ποσό \$20.831.250 προς όφελος των προμηθευτών για καύσιμα.

27. Δεσμεύσεις

Δεσμεύσεις για κεφαλαιουχικές δαπάνες

	2013 €000	2012 €000
Δαπάνες για τις οποίες υπογράφηκαν συμβόλαια ή έχουν ξεκινήσει εργασίες	13.986	36.709
Δαπάνες που εγκρίθηκαν αλλά δεν υπογράφηκαν συμβόλαια ή δεν έχουν ξεκινήσει εργασίες	50.766	32.229
Εγκεκριμένες δαπάνες που εκκρεμούν	64.752	68.938

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:

	2013 €000	2012 €000
Εντός ενός έτους	473	406
Πέραν του ενός έτους και μέχρι πέντε έτη	924	1.033
Πέραν των πέντε ετών	40	95
	1.437	1.534

28. Συναλλαγές με συγγενικά μέρη

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

(i) Πωλήσεις

	2013 €000	2012 €000
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας		
Συγγενικούς στον Οργανισμό	24.821	35.485

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 - καθαρά

	2013 €000	2012 €000
Εισπρακτέα από συγγενικά μέρη για πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	4.991	9.001
Άλλα εισπρακτέα - καθαρά	-	72.500
	4.991	81.501

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:

	2013 €000	2012 €000
Μισθοί και άλλες παροχές	621	594

(iv) Αμοιβή Συμβούλων

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

	2013 €000	2012 €000
Αμοιβή υπό εκτελεστική ιδιότητα	31	38

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2013

29. Υιοθέτηση ΔΛΠ19 «Παροχές Εργαζομένων»

Το Συγκρότημα υιοθέτησε το ΔΛΠ19 (αναθεωρημένο 2011) «Παροχές Εργαζομένων» την 1.1.2013. Η νέα λογιστική πολιτική έχει τις εξής επιδράσεις στις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις:

Επίδραση στον Ενοποιημένο Ισολογισμό (απόσπασμα)

	1.1.2012 (όπως αρχικά δηλώθηκε) €000	Υιοθέτηση ΔΛΠ 19 (Αναθεω- ρημένο 2011) €000	1.1.2012 (όπως αναπρο- σαρμόστηκε) €000	31.12.2012 (όπως αρχικά δηλώθηκε) €000	Υιοθέτηση ΔΛΠ 19 (Αναθεω- ρημένο 2011) €000	31.12.2012 (όπως αναπρο- σαρμόστηκε) €000
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα						
Καθαρό περιουσιακό στοιχείο Ταμείου Συντάξεων	-	3.677	3.677	-	37.554	37.554
Αποθεματικά						
Αποθεματικό εσόδων	943.913	13.057	956.970	1.008.160	13.356	1.021.516
Άλλα αποθεματικά	-	(2.242)	(2.242)	-	22.063	22.063
	943.913	10.815	954.728	1.008.160	35.419	1.043.579
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις						
Καθαρή υποχρέωση προς Ταμείο Συντάξεων	6.889	(6.889)	-	316	(316)	-
Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις						
Αναβαλλόμενη φορολογία	27.762	(249)	27.513	33.652	2.451	36.103
	34.651	(7.138)	27.513	33.968	2.135	36.103

Επίδραση στην Ενοποιημένη Κατάσταση συνολικών εισοδημάτων (απόσπασμα)

	2012 (όπως αρχικά δηλώθηκε) €000	Υιοθέτηση ΔΛΠ 19 (Αναθεω- ρημένο 2011) €000	2012 (όπως αναπρο- σαρμόστηκε) €000
Λειτουργικά έξοδα	1.084.946	(299)	1.084.647
Άλλα συνολικά εισοδήματα:			
Επανακαταμέτρηση υποχρέωσης σχεδίου αφυπηρέτησης	-	27.005	27.005
Αναβαλλόμενη φορολογία		(2.700)	(2.700)
Σύνολο άλλων συνολικών εισοδημάτων μετά τη φορολογία	-	24.305	24.305

Επίδραση στην Ενοποιημένη Κατάσταση μεταβολών αποθεματικών (απόσπασμα)

	Άλλα αποθεματικά €000	Αποθεματικό εσόδων €000	Ολικό €000
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2012 - όπως αρχικά δηλώθηκε	-	1.008.160	1.008.160
Επίδραση της αλλαγής της λογιστικής πολιτικής	22.063	13.356	35.419
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2012 - όπως αναπροσαρμόστηκε	22.063	1.021.516	1.043.579
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2013 - όπως αρχικά δηλώθηκε	-	1.066.922	1.066.922
Επίδραση της αλλαγής της λογιστικής πολιτικής	4.763	17.805	22.568
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2013 - όπως αναπροσαρμόστηκε	4.763	1.084.727	1.089.490

30. Γεγονότα μεταγενέστερα του ισολογισμού

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

Έκθεση Ανεξάρτητου Ελεγκτή στις σελίδες 79 μέχρι 81.

Παραρτήματα

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ, ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΜΕΣΕΣ ΤΙΜΕΣ

ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31 ^η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ										
Οικιακής χρήσεως	318 640	332 338	348 394	366 799	386 489	402 671	415 150	422 655	427 184	428 616
Εμπορικής χρήσεως	72 941	74 916	76 272	78 294	80 913	83 160	84 800	85 325	85 198	84 695
Βιομηχανικής χρήσεως	10 595	10 956	11 198	11 299	11 792	11 618	11 391	11 255	10 805	10 222
Αγροτικής χρήσεως	10 400	10 931	11 597	12 117	12 796	13 546	14 209	14 692	14 978	15 280
Οδικού Φωτισμού	6 771	7 138	7 581	7 991	8 499	9 035	9 500	9 983	10 333	10 635
ΣΥΝΟΛΟ	419 347	436 279	455 042	476 500	500 489	520 030	535 050	543 910	548 498	549 448
ΠΩΛΗΣΕΙΣ (κWh χιλιάδες)										
Οικιακής χρήσεως	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	1 435 231
Εμπορικής χρήσεως	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	1 655 761
Βιομηχανικής χρήσεως	722 850	726 059	723 038	699 746	757 803	791 640	816 074	796 187	631.829	581 860
Αγροτικής χρήσεως	117 478	120 062	128 701	137 339	156 930	143 971	152 642	136 747	128.590	129 129
Οδικού Φωτισμού	58 146	67 793	68 851	70 301	77 596	80 426	84 788	85 502	87.330	87 807
ΣΥΝΟΛΟ	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	3 889 788
ΜΕΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ (κWh)										
Οικιακής χρήσεως	4 158	4 308	4 307	4 381	4 353	4 273	4 185	4 073	3 912	3 349
Εμπορικής χρήσεως	20 819	21 186	22 471	22 784	23 249	23 075	23 479	21 738	21 559	19 550
Βιομηχανικής χρήσεως	68 226	66 270	64 568	61 930	64 264	68 139	71 642	70 741	58 476	56 922
Αγροτικής χρήσεως	11 296	10 984	11 098	11 334	12 264	10 628	10 743	9 308	8 585	8 451
Οδικού Φωτισμού	8 589	9 497	9 082	8 798	9 130	8 902	8 925	8 565	8 452	8 256
ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ ΑΝΑ ΠΩΛΗΣΕΙΣ κWh (Σεντ)										
Οικιακής χρήσεως	9,693	11,009	12,492	12,746	15,988	13,321	16,192	18,695	22,271	20,743
Εμπορικής χρήσεως	10,388	11,748	13,009	13,328	16,982	14,196	16,905	19,377	22,645	20,840
Βιομηχανικής χρήσεως	8,268	9,594	11,111	11,458	14,955	12,325	14,982	17,148	20,868	19,127
Αγροτικής χρήσεως	8,637	10,106	11,434	11,675	15,296	12,697	15,440	18,293	21,929	20,013
Οδικού Φωτισμού	8,437	9,298	10,981	11,233	14,554	12,129	14,711	17,481	20,909	19,393
ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ	9,647	10,988	12,408	12,719	16,178	13,473	16,232	18,668	22,188	20,488

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2

ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ, ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Περιγραφή	Μονάδα	Σε Λειτουργία 31.12.2012	Τέθηκαν σε Λειτουργία το 2013	Τέθηκαν εκτός Λειτουργίας το 2013	Σε Λειτουργία 31.12.2013
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.	-	-	-	-
Ονομαστική Ισχύς	MW	-	-	-	-
Η/Σ Μονής					
Μονάδες Ατμού/Πετρελαίου	Αρ.	4	-	4	-
Ονομαστική Ισχύς	MW	120	-	120	-
Αεριοστρόβιλοι	Αρ.	4	-	-	4
Ονομαστική Ισχύς	MW	150	-	-	150
Προσωρινές ICE	Αρ.	-	-	-	-
Ονομαστική Ισχύς	MW	-	-	-	-
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.	2	-	-	2
Ονομαστική Ισχύς	MW	440	-	-	440
Προσωρινές ICE	Αρ.	-	-	-	-
Ονομαστική Ισχύς	MW	-	-	-	-
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ:					
Γραμμές Μεταφοράς 220kV που λειτουργούν σε 132kV					
Μήκος Διαδρομής	km	43,885	-	-	43,885
Μήκος Κυκλώματος	km	87,77	-	-	87,77
Γραμμές Μεταφοράς 132kV					
Μήκος Διαδρομής	km	430,532	10,574	-	441,106
Μήκος Κυκλώματος	km	861,064	21,148	-	882,212
Υπόγεια Καλώδια 132kV					
Μήκος Διαδρομής	km	206,763	0,779	-	207,542
Μήκος Κυκλώματος	km	206,763	0,779	-	207,542
Υπόγεια Καλώδια 132kV που λειτουργούν σε 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	7,471	-	3,75	3,721
Μήκος Κυκλώματος	km	7,471	-	3,75	3,721
Υπόγεια Καλώδια 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	2,185	-	1,43	0,655
Μήκος Κυκλώματος	km	2,185	-	1,43	0,655

Περιγραφή	Μονάδα	Σε Λειτουργία 31.12.2012	Τέθηκαν σε Λειτουργία το 2013	Τέθηκαν εκτός Λειτουργίας το 2013	Σε Λειτουργία 31.12.2013
Γραμμές Μεταφοράς 132kV που λειτουργούν σε 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	56,66	-	3,048	53,612
Μήκος Κυκλώματος	km	113,32	-	6,096	107,224
Γραμμές Μεταφοράς 66kV					
Μήκος Διαδρομής	km	117,686	-	35,428	82,258
Μήκος Κυκλώματος	km	117,686	-	35,428	82,258
Διαζυγικοί Μετασχηματιστές 132/66kV	Αρ.	13	-	-	13
	MVA	648	-	-	648
Μετασχηματιστές υποβιβασμού 132/11kV	Αρ.	94	8	1	101
	MVA	3 152	272	31,5	3 392,5
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.	56	1	2	55
	MVA	588	15	26	577
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.	20	-	-	20
	MVA	1 304	-	-	1 304
Μετασχηματιστές αναβιβασμού 11/66kV	Αρ.	4	-	-	4
	MVA	150	-	-	150
Υποσταθμοί	Αρ.	64	-	-	64
ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ:					
Εναέριας Γραμμές Μέσης Τάσης	km	5 696,21	101,605	20,57	5 777,28
Υπόγεια Καλώδια Μέσης Τάσης	km	3 608,98	101,28	13,75	3 696,6
Εναέριας Γραμμές Χαμηλής Τάσης	km	9 558,19	146,108	34,57	9 669,73
Υπόγεια Καλώδια Χαμηλής Τάσης	km	5 366,61	325,33	5,295	5 686,65
Εναέριοι Μετασχηματιστές 22 000-11 000/433/250V	No.	9 754	253	74	9 933
	kVA	910 756	21 548	8 815	923 489
Επίγειοι Μετασχηματιστές 22 000-11 000/433V	No.	6 023	136	10	6 149
	kVA	3 377 800	83 508,885	28 440	3 432 868,89

**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
Cassoulides Masterprinters**

ISSN 0258-4875

