





Έκδοση

31η Μαρτίου 2006

Εκτύπωση & Παραγωγή Έκδοσης

ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ ΧΡ. ΓΕΩΡΓΙΟΥ & ΥΙΟΙ ΛΤΔ

Αθηνών 105, 3040 Λεμεσός

Τηλ. 25362953

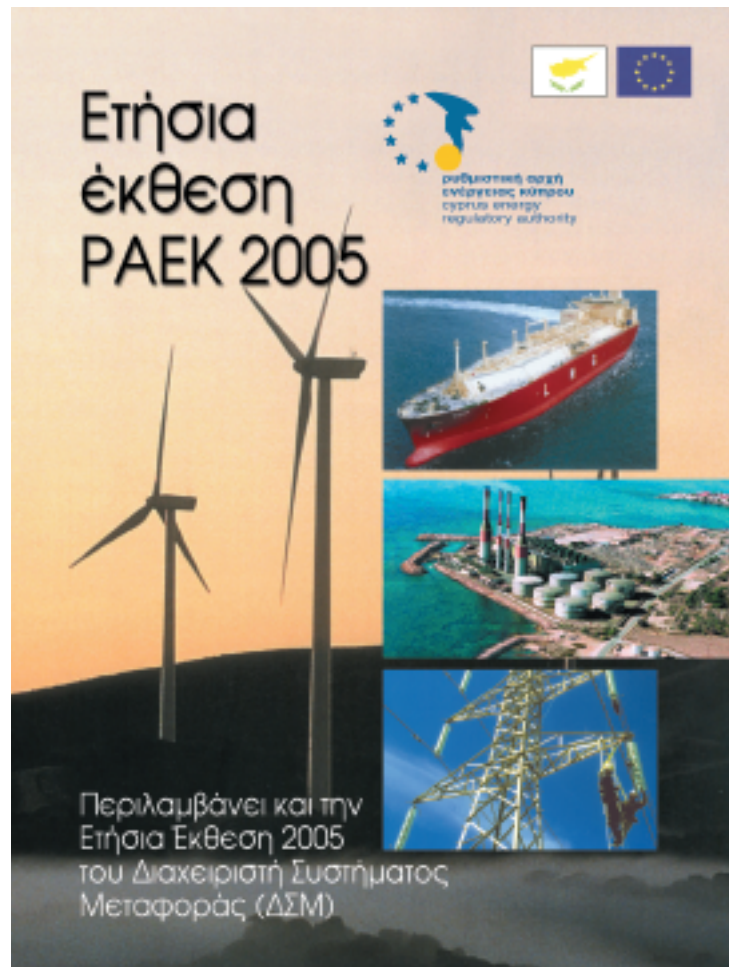
Επιμέλεια Έκδοσης

Λουκής Τερεζόπουλος

ISSN 1450-2186

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ 2005



Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ (ΡΑΕΚ), συστάθηκε με βάση τον Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο του 2003 Ν.122(Ι)/2003 που ψηφίστηκε από τη Βουλή στις 25 Ιουλίου 2003. Τα Μέλη της ΡΑΕΚ ανάλαβαν τα καθήκοντά τους στις 4 Φεβρουαρίου 2004 δίδοντας διαβεβαίωση για την πιστή εκτέλεση των καθηκόντων τους ενώπιον του Προέδρου της Κυπριακής Δημοκρατίας.

Η παρούσα Ετήσια Έκθεση πεπραγμένων της ΡΑΕΚ καλύπτει το 2005 και είναι η δεύτερη που εκδίδεται.

Με βάση τον πιο πάνω Νόμο (Άρθρο 18), η ΡΑΕΚ υποβάλλει, μέχρι τέλος Μαρτίου κάθε έτους, Ετήσια Έκθεση των Δραστηριοτήτων της στον Πρόεδρο της Κυπριακής Δημοκρατίας και καταθέτει αντίγραφο της Έκθεσης στο Υπουργικό Συμβούλιο και στη Βουλή των Αντιπροσώπων.

Στην Ετήσια Έκθεση της ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ, είναι ενσωματωμένη και η Έκθεση Δραστηριοτήτων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) όπως προνοεί ο Νόμος Ν. 122(Ι)/2003 (Άρθρο 61).



Εξοχότατο Πρόεδρο της
Κυπριακής Δημοκρατίας
κ. Τάσσο Παπαδόπουλο
Λευκωσία

31 Μαρτίου 2006

Εξοχότατε κ. Πρόεδρε

Έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε την 2^η Ετήσια Έκθεση και τους Λογαριασμούς της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, που περιλαμβάνει και την Ετήσια Έκθεση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, για το χρόνο που τέλειωσε στις 31 Δεκεμβρίου 2005, καθώς επίσης και την Έκθεση των Ελεγκτών.

Η Έκθεση αυτή και οι Λογαριασμοί υποβάλλονται σε σας σύμφωνα με τα Άρθρα 18(1), 19(3) και 61(3) του Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου N.122(I) του 2003.

Με τιμή

Κώστας Ιωάννου
Πρόεδρος

Στέλιος Πετρίδης
Αντιπρόεδρος

Κύπρος Κυπριανίδης
Μέλος

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΣΕΛ.

Εισαγωγή	8
Βασική αποστολή ΠΑΕΚ	10
Η Σύσταση της ΠΑΕΚ και ο Ρόλος της στην Αγορά Ενέργειας	11
- Μοντέλο Λειτουργίας Απελευθερωμένης Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας	12
Εξουσίες και Αρμοδιότητες ΠΑΕΚ	13
Υποχρεώσεις ΠΑΕΚ	15
Νομοθετικές Ρυθμίσεις	17
Θέσπιση Κανόνων για Προστασία των Καταναλωτών	19
Στελέχωση του Γραφείου της ΠΑΕΚ με το Κατάλληλο Προσωπικό	21
- Οργανόγραμμα ΠΑΕΚ (2005 – 2007)	22
Ευρωπαϊκό Συμβούλιο Ρυθμιστών Ενέργειας	23
Έκθεση των Ρυθμιστών Ενέργειας για το 2005, Επιβεβαιώνει Ελλείψεις στην Αποτελεσματική Ρύθμιση	24
Ανακοίνωση της Επιτροπής προς το Συμβούλιο και το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο	26
Διαδικασία για Εξασφάλιση Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας	28
- Πορεία Εξέτασης Αίτησης για Παροχή Άδειας Σύμφωνα με τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2005	30
Επίδοση Νέων Αδειών Κατασκευής και Λειτουργίας Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας	31
- Άδειες που Επιδόθηκαν στις 07/10/2005	34
Εξαιρέσεις από Άδεια Κατασκευής και Λειτουργίας Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού	35
Επιλέγοντες Καταναλωτές	37
Ενεργειακός Χάρτης της Κύπρου	38
Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και η Μεθοδολογία των Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού	40
Λογιστικός Διαχωρισμός Λογαριασμών Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου	42
Ρήτρα Καυσίμων	43
Αναθέωρηση Τιμών Χρέωσης της ΑΗΚ για Υπηρεσίες στους Πελάτες της	44
Φυσικό Αέριο – Εξέλιξη / Κανονισμοί / Ασφάλεια Εφοδιασμού	46
Αυτοπαραγωγή	47
Πρόβλεψη Φορτίου	48
- Συνολική Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας σε GWh Μέχρι το Έτος 2015	49
- Ετήσια Μέγιστη Ζήτηση σε MW Μέχρι το Έτος 2015	49
Ενημερωτικές Δραστηριότητες ΠΑΕΚ μέσα στο 2005	50
Διεθνείς Δραστηριότητες και Συμμετοχές	52
Άδειες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας	54
- Εκδοθείσες Άδειες για Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας	54
- Υποβληθείσες Αιτήσεις για Κατασκευή Νέων Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (υπό Μελέτη)	56
Άδειες Εξαιρέσεως	59
Σύμβουλοι	60
Οικονομικές Καταστάσεις	63
Ετήσια Έκθεση Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς	85



Εισαγωγή

Η χρονιά που επισκοπούμε, το 2005, είχε το δικό της ιστορικό σταθμό στον Τομέα της Ηλεκτρικής Ενέργειας. Αν για το 2004 κύριο στοιχείο ή ξεχωριστό γεγονός στον τομέα της Ενέργειας ήταν η εγκαθίδρυση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) αλλά και του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ), στη χρονιά που μας πέρασε, σημαντικό γεγονός ήταν η Έκδοση Νέων Αδειών Κατασκευής και Λειτουργίας Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Με τις Νέες Άδειες για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας, πέφτει οριστικά και η αυλαία του μονοπωλιακού καθεστώτος στον τόπο μας, που σε βάθος χρόνου ξεπερνά το μισό αιώνα.

Γνωρίζοντας τη στρατηγική σημασία που έχει ο Τομέας της Ενέργειας για την οικονομία μας, δημιουργήσαμε όλες εκείνες τις δομές που απαιτούνται για τη δημιουργία αξιόπιστων συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού στον Τομέα της Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Δεν είναι αρκετό να τονίζουμε σε θεωρητικό πάντοτε επίπεδο, τον ελεύθερο ανταγωνισμό στον Τομέα της Ηλεκτρικής Ενέργειας. Κάποτε η θεωρία έπρεπε να μετουσιωθεί σε θεμελιακή πράξη. Κι αυτό έχει επιτευχθεί μέσα στο 2005. Ήδη το πρώτο βήμα έγινε προς αυτή την κατεύθυνση με την παραχώρηση των πρώτων Αδειών Κατασκευής Νέων Μονάδων Παραγωγής. Τώρα απομένει η ολοκλήρωση των Έργων από τους ενδιαφερόμενους επιχειρηματίες για να ακολουθήσει η απρόσκοπτη πρόσβαση τους στο ηλεκτρικό δίκτυο, κάτι που θα δώσει πρακτικά πια το δικαίωμα επιλογής Προμηθευτή στους επιλέγοντες Καταναλωτές. Κι αυτή η εξέλιξη θα είναι τελικά και η πεμπτούσια του ελεύθερου ανταγωνισμού στον τομέα της Ενέργειας.

Δώσαμε ως Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας όλη την πρότερη σοβαρότητα στον τομέα της ορθολογιστικής και σταδιακής απελευθέρωσης Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, ως ένα πρώτο βήμα προς την κατεύθυνση της εξυπηρέτησης των συμφερόντων των Καταναλωτών.

Σχεδιάσαμε κάθε τι το δυνατό που έχει σχέση με τη διασφάλιση ενός μελλοντικού υγιούς και ουσιαστικού ανταγωνισμού στην Παραγωγή και Προμήθεια Ηλεκτρισμού,

γνωρίζοντας τη σημασία που έχει ο Τομέας της Ενέργειας στην πρόοδο και ανάπτυξη της οικονομίας κάθε κράτους.

Η εξασφάλιση της ποιότητας και αξιοπιστίας της παροχής Ηλεκτρικής Ενέργειας, ήταν μέσα στις ύψιστες προτεραιότητες μας ενώ δημιουργήσαμε τις ευνοϊκές συνθήκες για να προωθήσουμε τη χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ).

Εξασφαλίσαμε συμμόρφωση όλων των εμπλεκομένων με τις εναρμονιστικές οδηγίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης, έχοντας επίγνωση του νευραλγικού ρόλου που η Πολιτεία ανέθεσε στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας. Η ευθύνη μας για τη δημιουργία συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού στον Τομέα της Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, κατέχει δεσπώουσα θέση στις προτεραιότητές μας.

Έχουμε στραμμένη την προσοχή μας σ' όλες τις υποχρεώσεις της Κύπρου έναντι της Ευρωπαϊκής Ένωσης και ελέγχουμε με ιδιαίτερη προσοχή τη λειτουργία της Αγοράς Ενέργειας, στο νέο απελευθερωμένο περιβάλλον.

Η όλη αποστολή μας δεν ήταν εύκολη μια και η μερική στελέχωση των διαφόρων υπηρεσιών μας έγινε προς το τέλος του χρόνου που ανασκοπούμε.

Παρά τα φυσιολογικά προβλήματα που δημιουργεί η έλλειψη του απαιτούμενου Προσωπικού, πετύχαμε στην επίτευξη των στόχων που είχαμε θέσει.

Η αγαστή συνεργασία των Μελών της ΡΑΕΚ, με ομαδικό πνεύμα, ψηλό αίσθημα ευθύνης και συναντίληψης, βοήθησε στην υπερπήδηση των εμποδίων που ανεφύησαν.

Κλείνοντας τη σύντομη αυτή εισαγωγή για τα πεπραγμένα του 2005, θέλουμε να ευχαριστήσουμε θερμά όλους τους συνεργάτες μας και τα μέλη του προσωπικού του γραφείου της ΡΑΕΚ για το Έργο που έχει επιτελεστεί.

Ιδιαίτερες ευχαριστίες οφείλουμε στον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας & Τουρισμού, κ. Γιώργο Λιλιθήκα για τη βοήθεια και στήριξη του Έργου μας. Ευχαριστίες επίσης και στο Γενικό Ελεγκτή της Δημοκρατίας για την όλη συνεργασία μας.



Βασική αποστολή ΡΑΕΚ

- Να διασφαλίζει τον υγιή και ουσιαστικό ανταγωνισμό στην Αγορά Ηλεκτρισμού και του Φυσικού Αερίου
- Να προστατεύει τα συμφέροντα των Καταναλωτών Ενέργειας και Φυσικού Αερίου
- Να προάγει την ανάπτυξη μιας οικονομικά βιώσιμης και αποδοτικής αγοράς Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου
- Να εξασφαλίσει την ασφάλεια, συνέχεια, ποιότητα και αξιοπιστία της παροχής Ηλεκτρισμού
- Να λαμβάνει σοβαρά υπόψη την Προστασία του Περιβάλλοντος
- Να ενθαρρύνει την αποδοτική χρήση και παραγωγή Ηλεκτρισμού
- Να προάγει τη Χρήση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ)

Η σύσταση της ΡΑΕΚ και ο ρόλος της στην αγορά ενέργειας

Οι διαρθρωτικές μεταβολές των αγορών ενέργειας στα κράτη μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ), με στόχο μια Κοινή Ενιαία Αγορά Ενέργειας δημιούργησαν την ανάγκη εγκαθίδρυσης Ρυθμιστικών Αρχών στις χώρες της ΕΕ

Η Οδηγία 96/92/ΕΟΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 19ης Δεκεμβρίου 1996 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση, δημιούργησε την ανάγκη στην Κυπριακή Δημοκρατία για σκοπούς εναρμόνισης με την Οδηγία, να θεσπίσει τον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο του 2003 Ν.122(Ι)/2003, με τον οποίο συστάθηκε η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ).

Η ίδρυση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας πηγάζει από τις υποχρεώσεις της Κύπρου έναντι της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Βασικός σκοπός της ίδρυσης είναι η επίβλεψη της λειτουργίας της Αγοράς Ενέργειας (Ηλεκτρισμός και Φυσικό Αέριο) σε ένα νέο απελευθερωμένο περιβάλλον, χωρίς μονοπώλια.

Σύμφωνα με τον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο, ο οποίος ψηφίστηκε το 2003 και τέθηκε ουσιαστικά σε εφαρμογή την 1η Μαΐου 2004, η παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρισμού έπαυσαν ν' αποτελούν μονοπωλιακές δραστηριότητες της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου.

Με την ανάληψη των καθηκόντων των Μελών της ΡΑΕΚ στις 4 Φεβρουαρίου 2004, άρχισε η ενεργοποίηση των προνοιών της σχετικής Νομοθεσίας. Η ΡΑΕΚ είναι μεταξύ άλλων υπεύθυνη για τη διασφάλιση του ανταγωνισμού στην αγορά ηλεκτρισμού, την προστασία των συμφερόντων του καταναλωτή και την προαγωγή της ανάπτυξης μιας οικονομικά βιώσιμης και αποδοτικής αγοράς ηλεκτρισμού. Οποιαδήποτε επιχείρηση ενδιαφέρεται να παράγει και να πωλεί ηλεκτρισμό, μπορεί να υποβάλει αίτηση στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και να εξασφαλίσει τη σχετική άδεια αν πληροί τα καθορισμένα κριτήρια. Οι κάτοχοι τέτοιων αδειών δικαιούνται να χρησιμοποιούν τα υφιστάμενα δίκτυα Μεταφοράς και Διανομής ηλεκτρισμού. Παρόλο που τα δίκτυα αυτά παραμένουν στην ιδιοκτησία της ΑΗΚ, έχει εγκαθιδρυθεί Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς, ο οποίος λειτουργεί ανε-



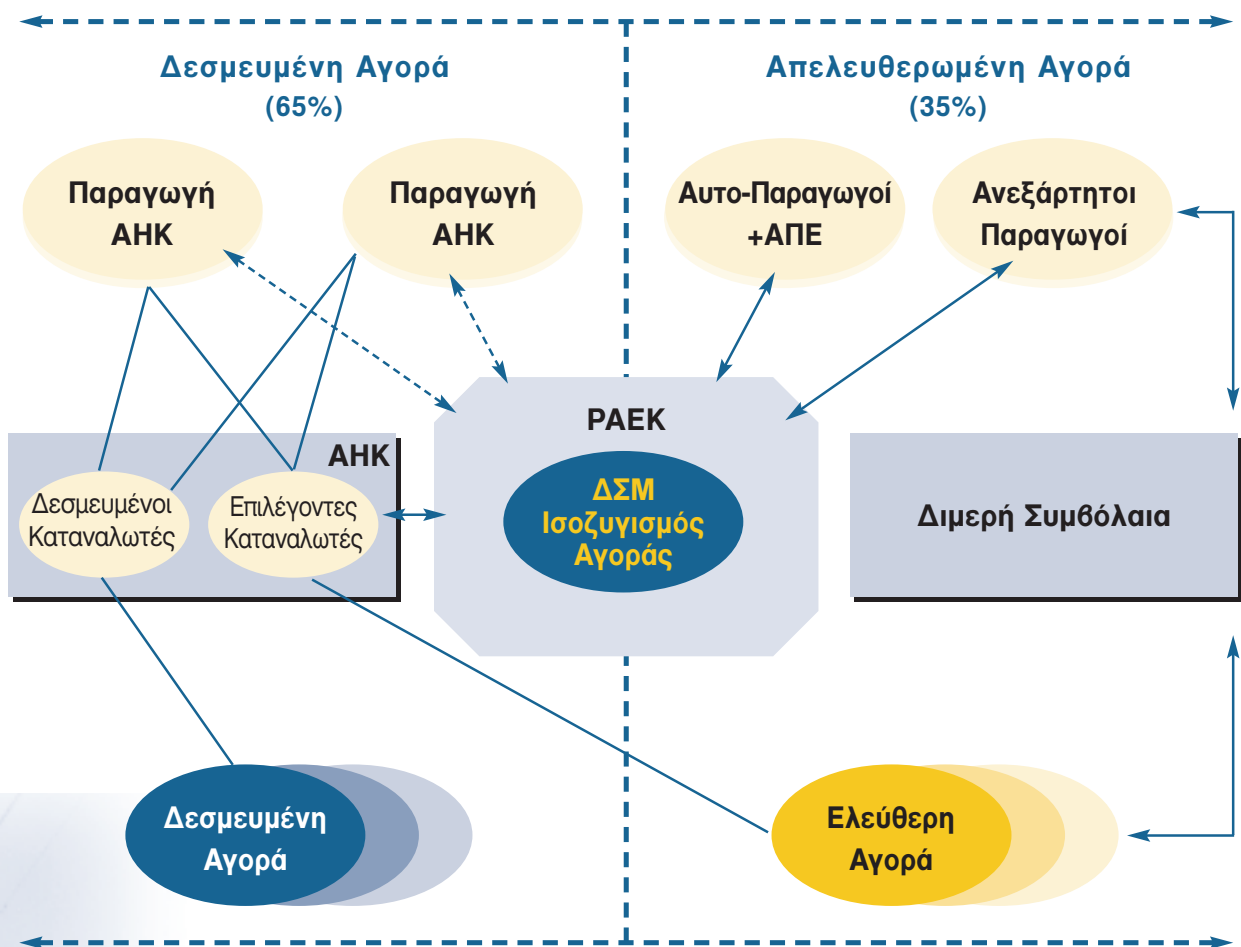


ξάρτητα από την ΑΗΚ, ώστε να διασφαλίζεται η πρόσβαση στο δίκτυο και η ίση μεταχείριση όλων των χρηστών του δικτύου. Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ρυθμίζει όλες τις Διατιμήσεις και Χρεώσεις και τα επίπεδα ποιότητας και διερευνά παράπονα που αφορούν τις υπηρεσίες που παρέχονται από τους κατόχους αδειών, και επιβάλλει μέτρα.

Μια από τις άμεσες προτεραιότητες της ΡΑΕΚ ήταν το άνοιγμα της Αγοράς Ηλεκτρισμού. Αυτό επιτεύχθηκε και την 1η Μαΐου 2004 η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας ελευθερώθηκε κατά 35%. Αυτό το ποσοστό περι-

λαμβάνει τους 712 μεγαλύτερους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο, ο καθένας από τους οποίους καταναλώνει 350.000 κιλοβατώρες το χρόνο ή περισσότερο. Οι ετήσιες δαπάνες των 712 αυτών καταναλωτών για ηλεκτρική ενέργεια είναι περίπου £70 εκ. Αυτοί οι καταναλωτές είναι ελεύθεροι τώρα να επιλέξουν την Εταιρεία που θα τους προμηθεύει με ηλεκτρισμό. Στα επόμενα λίγα χρόνια, η Αγορά θα ελευθερωθεί κατά 100% αφού απώτερος στόχος είναι όλοι οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας να μπορούν να επιλέγουν τον Προμηθευτή τους ανάλογα με το τι τους συμφέρει.

ΜΟΝΤΕΛΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΑΠΕΛΕΥΘΕΡΩΜΕΝΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ



ΡΑΕΚ - Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου
ΔΣΜ - Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς
ΑΠΕ - Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Εξουσίες και αρμοδιότητες ΡΑΕΚ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου είναι ανεξάρτητη Αρχή της Κυπριακής Δημοκρατίας και έχει τις πιο κάτω εκτελεστικές εξουσίες και αρμοδιότητες στον Τομέα της Ενέργειας:

ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ

- Χορηγεί, ελέγχει, επιβάλλει, τροποποιεί και ανακαλεί Άδειες.
- Συμβουλεύει τον Υπουργό (Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας & Τουρισμού) σε όλα τα θέματα που αφορούν τον ηλεκτρισμό.
- Διασφαλίζει όπως οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και οι Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού ετοιμάζονται και εγκρίνονται σύμφωνα με το Νόμο.
- Διασφαλίζει την επάρκεια σε ηλεκτρική ενέργεια για ικανοποίηση όλων των εύλογων αναγκών και απαιτήσεων για τον ηλεκτρισμό.
- Ρυθμίζει τις διατιμήσεις, χρεώσεις και άλλους όρους και προϋποθέσεις που εφαρμόζονται από τους αδειούχους για οποιοσδήποτε υπηρεσίες που παρέχονται σύμφωνα με τους όρους των αδειών τους.
- Καθορίζει, δημοσιεύει και επιβάλλει επίπεδα ποιότητας με τα οποία θα συμμορφώνονται οι κάτοχοι αδειών.
- Καθορίζει τους κανόνες ή τις διαδικασίες σύμφωνα με τις οποίες εξετάζονται παράπονα που αφορούν τις υπηρεσίες που παρέχονται από τους κατόχους αδειών, περιλαμβανομένης, όπου το θεωρεί κατάλληλο, της διεξαγωγής έρευνας και της λήψης αποφάσεων για τέτοια παράπονα.
- Ενθαρρύνει και διευκολύνει τον Ανταγωνισμό με απώτερο στόχο τη μείωση των τιμών.
- Προστατεύει τα συμφέροντα των Καταναλωτών.
- Εξασφαλίζει τη Συνέχεια, Ποιότητα, Αξιοπιστία και Ασφάλεια της παροχής ηλεκτρισμού.
- Προστατεύει το Περιβάλλον.
- Ενθαρρύνει τη Χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ).
- Ενθαρρύνει την Έρευνα και Ανάπτυξη στον τομέα.



ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ

- Χορηγεί, ελέγχει, τροποποιεί, και αναστέλλει ή ανακαλεί Άδειες.
- Εγκρίνει τους όρους και τις προϋποθέσεις σύνδεσης και πρόσβασης στο δίκτυο, συμπεριλαμβανομένων των διατιμήσεων μεταφοράς και διανομής, καθώς και των όρων, των προϋποθέσεων και των διατιμήσεων για πρόσβαση στις εγκαταστάσεις υγροποιημένου φυσικού αερίου.
- Καθορίζει τους κανόνες διαχείρισης και κατανομής του δυναμικού διασύνδεσης, σε συνεννόηση με την ή τις αρμόδιες αρχές των κρατών μελών με τα οποία υπάρχει διασύνδεση.
- Θεσπίζει ή εγκρίνει μηχανισμούς αντιμετώπισης της συμφόρησης δυναμικού στο δίκτυο φυσικού αερίου.
- Προστατεύει τους καταναλωτές φυσικού αερίου.
- Ρυθμίζει τις διατιμήσεις, χρεώσεων και άλλων όρων και προϋποθέσεων που επιβάλλονται από τους κατόχους αδειών για οποιαδήποτε προσφερόμενη υπηρεσία, με βάση τους όρους των αδειών τους.
- Θεσπίζει, δημοσιεύει και θέτει σε ισχύ Κανονισμούς προδιαγραφών ποιότητας με τις οποίες οφείλουν να συμμορφώνονται οι κάτοχοι άδειας.
- Λαμβάνει κατάλληλα και αποτελεσματικά μέτρα για τον έλεγχο και τη διαφάνεια, ώστε να αποφεύγεται τυχόν κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης, ιδιαίτερα σε βάρος των καταναλωτών.



Υποχρεώσεις ΡΑΕΚ

ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ

Κατά την άσκηση των καθηκόντων που της ανατέθηκαν δυνάμει του ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΝΟΜΟΥ, Ν.122(Ι)/2003, η ΡΑΕΚ ενεργεί κατά τρόπο που στα πλαίσια του Τομέα της Αγοράς Ηλεκτρισμού:

- Διασφαλίζει τον ουσιαστικό ανταγωνισμό στην Αγορά Ηλεκτρισμού αποφεύγοντας τη δυσμενή διάκριση τόσο μεταξύ των κατόχων αδειών όσο και μεταξύ των αιτητών για χορήγηση άδειας.
- Προστατεύει τα συμφέροντα των Καταναλωτών.
- Διασφαλίζει ότι ικανοποιούνται όλες οι εύλογες απαιτήσεις και ανάγκες που σχετίζονται με τον Ηλεκτρισμό.
- Διασφαλίζει ότι οι κάτοχοι αδειών λειτουργούν αποδοτικά και έχουν την ικανότητα χρηματοδότησης των επιχειρηματικών τους δραστηριοτήτων για τις οποίες είναι αδειούχοι.
- Προάγει την ανάπτυξη μιας οικονομικά βιώσιμης και αποδοτικής αγοράς Ηλεκτρισμού.
- Εξασφαλίζει την ασφάλεια, συνέχεια, ποιότητα και αξιοπιστία της παροχής Ηλεκτρισμού.
- Λαμβάνει υπόψη την Προστασία του Περιβάλλοντος.
- Ενθαρρύνει την αποδοτική χρήση και παραγωγή Ηλεκτρισμού.
- Λαμβάνει υπόψη τις ανάγκες των καταναλωτών αγροτικών περιοχών, των καταναλωτών που βρίσκονται σε μειονεκτική θέση και των ηλικιωμένων.
- Ενθαρρύνει την έρευνα και ανάπτυξη της Παραγωγής – Μεταφοράς – Διανομής και χρήσης του Ηλεκτρισμού.
- Προάγει τη χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ).



ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ

Σύμφωνα με τον Περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμο του 2004, Ν.183(Ι)/2004 η ΡΑΕΚ έχει μεταξύ άλλων και τα παρακάτω καθήκοντα:

- Διασφαλίζει την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού στον τομέα της εισαγωγής, μεταφοράς, διανομής, προμήθειας και αποθήκευσης του φυσικού αερίου.
- Προστατεύει τα συμφέροντα των καταναλωτών.
- Διασφαλίζει την ικανοποίηση της εύλογης ζήτησης φυσικού αερίου.
- Διασφαλίζει ότι, οι κάτοχοι άδειας είναι ικανοί να χρηματοδοτούν την επιχείρηση για την οποία εξασφαλίζεται άδεια.
- Προάγει την ανάπτυξη μιας οικονομικά εύρωστης και αποτελεσματικής αγοράς φυσικού αερίου.
- Διασφαλίζει την ασφάλεια, συνέχεια στην παροχή, ποιότητα και αποτελεσματικότητα στην παροχή φυσικού αερίου.
- Μεριμνά για την προστασία του περιβάλλοντος.

- Ενθαρρύνει την έρευνα και ανάπτυξη σε σχέση με τη μεταφορά, προμήθεια, αποθήκευση και χρήση του φυσικού αερίου.

Επίσης αποτελεί καθήκον της ΡΑΕΚ:

- Να διασφαλίζει και δημοσιοποιεί μέτρα, τα οποία δυνατό να ληφθούν σε περίπτωση απρόβλεπτης κρίσης στην αγορά ενέργειας ή όταν απειλείται η ασφάλεια προσώπων, έργων ή εγκαταστάσεων ή η ακεραιότητα των δικτύων, και
- Να παρακολουθεί τα θέματα της ασφάλειας της προμήθειας και ιδιαίτερα το ισοζύγιο προμήθειας/ ζήτησης στην αγορά, το επίπεδο της αναμενόμενης μελλοντικής ζήτησης και των διαθέσιμων προμηθειών, καθώς και το επίπεδο ανταγωνισμού της αγοράς.

Κατά την εκτέλεση των καθηκόντων της, η ΡΑΕΚ λαμβάνει τα μέτρα που είναι αναγκαία για τη συμμόρφωση όλων των εμπλεκόμενων με τις Υποχρεώσεις Δημόσιας Ωφέλειας.

Τελικός στόχος της ΡΑΕΚ είναι να προστατεύει με τον καλύτερο δυνατό τρόπο τα συμφέροντα του καταναλωτή Ενέργειας και Φυσικού Αερίου αλλά ταυτόχρονα και το Δημόσιο Συμφέρον.



Τερματικό Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου

Νομοθετικές ρυθμίσεις

Από πλευράς Νομοθετημάτων και Κανονισμών έχουν θεσπιστεί και ισχύουν τα ακόλουθα:

A/A	ΤΙΤΛΟΣ ΝΟΜΟΥ / ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΥ	ΑΡ. ΚΑΝΟΝ.	ΑΡ. ΕΠ. ΕΦΗΜ.	ΗΜΕΡ. ΔΗΜΟΣ.
ΕΓΚΕΚΡΙΜΕΝΟΙ ΝΟΜΟΙ				
1.	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003	N.122(I)/03	3752	25/07/03
2.	Ο περί Ρύθμισης Φυσικού Αερίου Νόμος του 2004	N.183(I)/04	3852	30/04/04
3.	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ	N.239(I)/04	3918	05/11/04
4.	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ	N.143(I)/05	4057	09/12/05
ΕΓΚΕΚΡΙΜΕΝΟΙ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΙ		ΚΔΠ		
1.	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΔΙΕΞΙΑΓΩΓΗ ΕΡΕΥΝΩΝ) Κανονισμοί του 2004	465/04	3851	30/04/04
2.	Ο περί ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΜΗΤΡΩΟ ΑΔΕΙΩΝ) Κανονισμοί του 2004	466/04	3851	30/04/04
3.	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΑ ΠΡΟΣΤΙΜΑ) Κανονισμοί του 2004	468/04	3851	30/04/04
4.	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΧΡΕΩΣΗΣ ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ) Κανονισμοί του 2004	472/04	3851	30/04/04
5.	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΤΕΛΗ ΑΔΕΙΩΝ) Κανονισμοί του 2004	467/04	3851	30/04/04
6.	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΠΡΟΣΛΗΨΗ, ΠΡΟΑΓΩΓΗ, ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΚΑΙ ΠΕΙΘΑΡΧΙΚΟΣ ΕΛΕΓΧΟΣ) Κανονισμοί του 2004	528/04	3853	30/04/04
7.	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΕΚΔΟΣΗ ΑΔΕΙΩΝ) Κανονισμοί του 2004	538/04	3853	30/04/04
8.	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΠΑΡΑΠΟΝΩΝ) Κανονισμοί του 2005	570/05	4058	16/12/05
9.	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ) Κανονισμοί του 2005	571/05	4058	16/12/05



ΔΙΑΤΑΓΜΑΤΑ

Το περί Επιλέγοντα Καταναλωτή Διάταγμα του 2004	ΚΔΠ 340	3847	30/04/04
---	------------	------	----------

ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΙ ΓΙΑ ΤΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ – ΥΠΟ ΕΓΚΡΙΣΗ (ΣΤΗ ΓΕΝΙΚΗ ΕΙΣΑΓΓΕΛΙΑ)

Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμος του 2005 (ΜΗΤΡΩΟ ΑΔΕΙΩΝ)	
Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμος του 2005 (ΔΙΕΞΑΓΩΓΗ ΕΡΕΥΝΩΝ)	
Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμος του 2005 (ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΑ ΠΡΟΣΤΙΜΑ)	
Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμος του 2005 (ΤΕΛΗ ΑΔΕΙΩΝ)	
Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμος του 2005 (ΕΚΔΟΣΗ ΑΔΕΙΩΝ)	

ΚΑΝΟΝΕΣ

Κανόνες Μεταφοράς & Διανομής	Έγκριση 07/10/04
Κανόνες Αγοράς	Έγκριση 2006

ΧΡΕΩΣΕΙΣ

Νέες Χρεώσεις για Προσφορά Υπηρεσιών από ΑΗΚ	Έγκριση 01/11/05 Ισχύς 01/01/06
Νέες Διατιμήσεις ΑΗΚ	Έγκριση 2006
Χρήση Συστήματος Μεταφοράς	Έγκριση 2006
Χρήση Συστήματος Διανομής	Έγκριση 2006
Σύνδεση με το Δίκτυο Μεταφοράς	Έγκριση 2006
Σύνδεση με το Δίκτυο Διανομής	Έγκριση 2006

Θέσπιση κανόνων για προστασία των καταναλωτών

Κατά το υπό επισκόπηση έτος προς εκπλήρωση της υποχρέωσης της ΡΑΕΚ να εξασφαλίσει την προστασία των καταναλωτών, ετοιμάστηκαν από τη ΡΑΕΚ, έτυχαν νομοτεχνικής επεξεργασίας από τη Νομική Υπηρεσία της Δημοκρατίας, εγκρίθηκαν από το Υπουργικό Συμβούλιο και τη Βουλή και δημοσιεύτηκαν στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας στις 16 Δεκεμβρίου 2005 οι πιο κάτω Κανονισμοί:

- (α) Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΠΑΡΑΠΟΝΩΝ) Κανονισμοί του 2005, και
- (β) Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ) Κανονισμοί του 2005.

Οι Κανονισμοί είναι αναγκαίοι για την εφαρμογή του δεσμευτικού κοινοτικού κεκτημένου και συγκεκριμένα προνοιών της Οδηγίας 2003/54/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Με την έκδοση τους ολοκληρώνεται το νομοθετικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της απελευθερωμένης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο.

Οι πρώτοι υπό αναφορά Κανονισμοί, που εκδίδονται δυνάμει των άρθρων 91 και 97(2)(n) του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου, καθορίζουν τη διαδικασία υποβολής παραπόνων από τους καταναλωτές, σε περίπτωση παράβασης των υποχρεώσεων ή αρμοδιοτήτων και καθηκόντων των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής.

Ειδικότερα, οι προαναφερόμενοι Κανονισμοί ρυθμίζουν, μεταξύ άλλων, τα ακόλουθα:

1. Το δικαίωμα των καταναλωτών να υποβάλουν παράπονα στους προμηθευτές ή/και στον Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής.
2. Τις υποχρεώσεις του προμηθευτή ή/και Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής για ανταπόκριση στα παράπονα.
3. Το δικαίωμα υποβολής παραπόνων στη ΡΑΕΚ και τη διαδικασία εξέτασης των παραπόνων από αυτή.



4. Την παράλειψη συμμόρφωσης του προμηθευτή και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής με τις αποφάσεις της ΡΑΕΚ.
5. Τα αδικήματα και τις προβλεπόμενες ποινές.

Οι δεύτεροι υπό αναφορά Κανονισμοί, που εκδίδονται δυνάμει των άρθρων 90 και 97(2)(θ) του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου, καθορίζουν τα ελάχιστα επίπεδα απόδοσης σε σχέση με τους δείκτες απόδοσης προμήθειας ηλεκτρικού ρεύματος που πρέπει να επιτυγχάνονται από τους προμηθευτές και τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής.

Παράλληλα, οι δεύτεροι υπό αναφορά Κανονισμοί αναφέρονται στο Χάρτη Δικαιωμάτων του Καταναλωτή και ρυθμίζουν την καθορισμένη προθεσμία και το

χρόνο ανταπόκρισης του προμηθευτή και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής, το πρόστιμο, τη διαδικασία πληρωμής και το χρόνο κατά τον οποίο επιβάλλεται η καταβολή του καθορισμένου προστίμου, σε περίπτωση που ο προμηθευτής ή ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής παραλείψει να συμμορφωθεί με τους καθορισμένους δείκτες απόδοσης.

Με την εφαρμογή των Κανονισμών κατοχυρώνονται τα δικαιώματα και εξασφαλίζεται η προστασία των καταναλωτών και ρυθμίζεται η διαδικασία υποβολής παραπόνων από τους καταναλωτές, σε περίπτωση παράβασης των υποχρεώσεων, αρμοδιοτήτων και καθηκόντων των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής, με τελικό αποτέλεσμα τη βελτίωση των προσφερομένων, προς τους καταναλωτές, υπηρεσιών.



Εξυπηρέτηση Πελατών

Στελέχωση του γραφείου της ΡΑΕΚ με το κατάλληλο προσωπικό

Κατά το 2005 η ΡΑΕΚ προέβη στη μερική στελέχωση διαφόρων τομέων και υπηρεσιών της, προχωρώντας στην πρόσληψη του προσωπικού για τις ανάγκες της, σύμφωνα με τον εγκεκριμένο προϋπολογισμό.

Σ' όλες τις περιπτώσεις πρόσληψης μόνιμου προσωπικού καθώς και στις περιπτώσεις Αγοράς Υπηρεσιών, η ΡΑΕΚ ακολούθησε όλες τις υπό του Νόμου προβλεπόμενες διαδικασίες.

Αφού ετοιμάστηκαν τα σχέδια υπηρεσίας για όλες τις θέσεις που προνοούνται στον Προϋπολογισμό, και εγκρίθηκαν από το Υπουργικό Συμβούλιο, ακολούθησαν οι σχετικές δημοσιεύσεις στον ημερήσιο τύπο και στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας για εκδήλωση ενδιαφέροντος αιτητών και ακολούθησαν οι γραπτές εξετάσεις και οι προφορικές συνεντεύξεις.

Συγκεκριμένα το 2005 η ΡΑΕΚ προχώρησε στην πλήρωση των πιο κάτω θέσεων όπως φαίνονται και στο Οργανόγραμμα (σελ. 22).

ΜΟΝΙΜΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

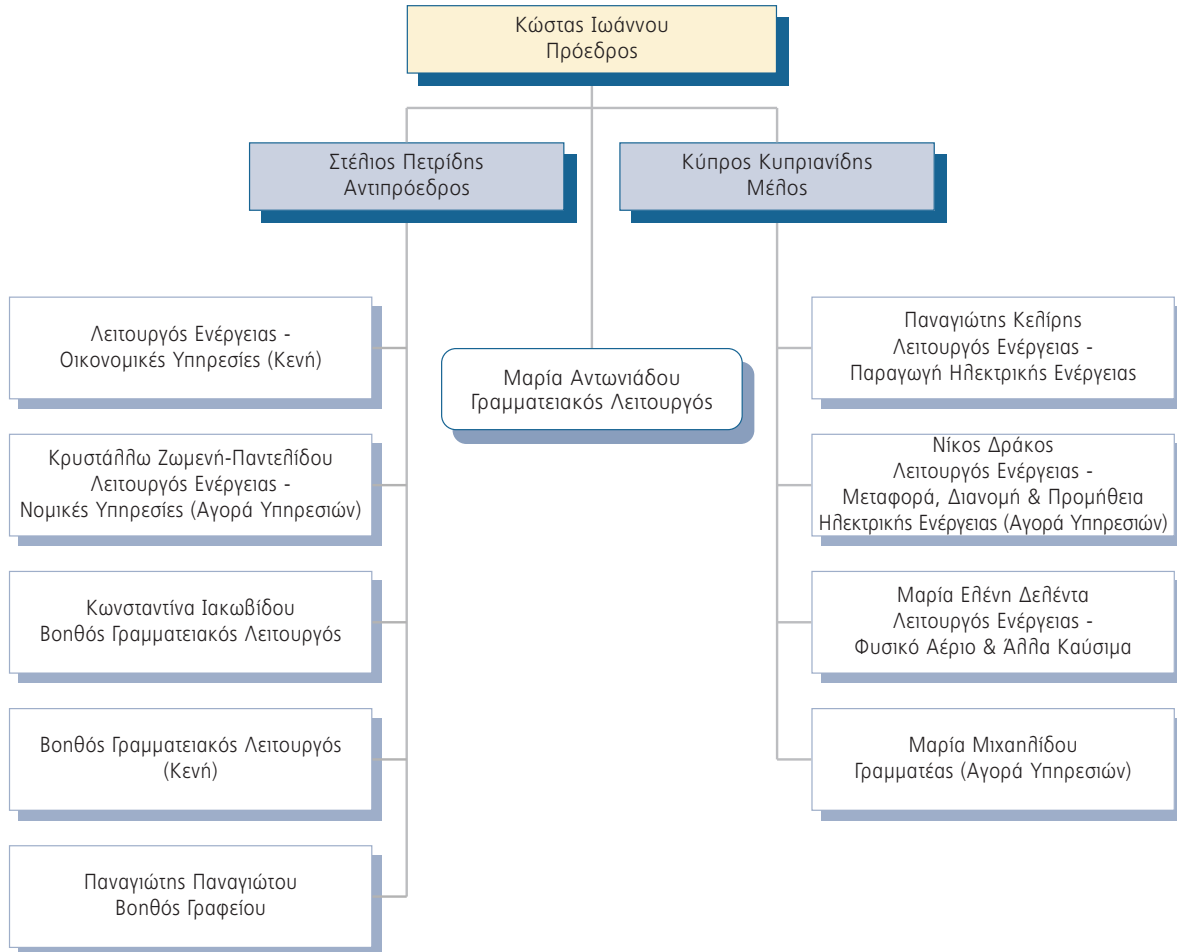
- Λειτουργός Ενέργειας – Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας
- Λειτουργός Ενέργειας – Φυσικό Αέριο και Άλλα Καύσιμα
- Γραμματειακός Λειτουργός
- Βοηθός Γραμματειακός Λειτουργός
- Βοηθός Γραφείου

ΑΓΟΡΑ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

- Μηχανικός Μεταφοράς, Διανομής και Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας
- Νομικός
- Γραφείας



Οργανόγραμμα Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (2005 – 2007)



Ευρωπαϊκό Συμβούλιο Ρυθμιστών Ενέργειας

Council of European Energy Regulators (CEER)



Το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο Ρυθμιστών Ευρώπης είναι ένα συντονιστικό Όργανο στο οποίο συμμετέχουν οι Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας των χωρών μελών της ΕΕ και άλλων Ευρωπαϊκών Κρατών.

Βασικός σκοπός του Συμβουλίου αυτού είναι η προώθηση και ανάπτυξη μιας υγιούς ανταγωνιστικής αγοράς στον Ηλεκτρισμό και το Φυσικό Αέριο μέσα από σωστούς και αποδοτικούς μηχανισμούς. Όλες οι Ρυθμιστικές Αρχές συνεργάζονται μέσω αυτού του Συμβουλίου, για την εγκαθίδρυση μιας κοινής πολιτικής στα θέματα Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου και συμβουλεύουν την Ευρωπαϊκή Επιτροπή πάνω στα θέματα αυτά.

Το Συμβούλιο συνέρχεται σε τακτά χρονικά διαστήματα συνήθως στις Βρυξέλλες. Η Κύπρος εκπροσωπείται από τον Πρόεδρο της ΠΑΕΚ, κ. Κώστα Ιωάννου. Κατά τη διάρκεια του 2005 η Κύπρος εκπροσωπήθηκε σε τρεις (3) Συνεδρίες του Συμβουλίου.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΧΩΡΩΝ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

1 Αυστρία	15 Λετονία
2 Βέλγιο	16 Λιθουανία
3 Κύπρος	17 Λουξεμβούργο
4 Τσεχία	18 Μάλτα
5 Δανία	19 Ολλανδία
6 Εσθονία	20 Νορβηγία
7 Φιλανδία	21 Πολωνία
8 Γαλλία	22 Πορτογαλία
9 Γερμανία	23 Σλοβακία
10 Ελλάδα	24 Σλοβενία
11 Ουγγαρία	25 Ισπανία
12 Ισλανδία	26 Σουηδία
13 Ιρλανδία	27 Ηνωμένο Βασίλειο
14 Ιταλία	



Έκθεση των ρυθμιστών ενέργειας για το 2005 επιβεβαιώνει ελλείψεις στην αποτελεσματική ρύθμιση

Το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο Ρυθμιστών Ενέργειας (Council of European Energy Regulators) με συμμετοχή της ΡΑΕΚ, εξέδωσε στα μέσα του 2005 Έκθεση των Ρυθμιστών Ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση για το θέμα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, την οποία υπόβαλε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

ΚΥΡΙΑ ΠΟΡΙΣΜΑΤΑ ΤΗΣ ΕΚΘΕΣΗΣ

Τα κύρια πορίσματα της Έκθεσης είναι τα ακόλουθα:

1. Οι Οδηγίες του 2003 για Ηλεκτρική Ενέργεια και Αέριο αποτέλεσαν το πλαίσιο εγκαθίδρυσης Ρυθμιστικών Αρχών με ένα ελάχιστο σύνολο εξουσιών/αρμοδιοτήτων σε κάθε κράτος μέλος.

Το ελάχιστο αυτό σύνολο των εξουσιών πρέπει να περιλαμβάνει αρμοδιότητες και ευθύνη για τη ρύθμιση και τον καθορισμό των Κανόνων σύμφωνα με τους οποίους καθορίζεται η δυνατότητα Διασύνδεσης, των Κανόνων Συστήματος Μεταφοράς, των Κανόνων Αγοράς, την πρόσβαση τρίτων στα δίκτυα Μεταφοράς και Διανομής, τη διαχείριση του Φορτίου, των Διατιμήσεων για σύνδεση και χρήση των δικτύων Μεταφοράς και Διανομής, την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών και τον Ισοζυγισμό παροχής ενέργειας. Η πλησιονότητα των Ρυθμιστών Ενέργειας στην Ευρώπη έχει το ελάχιστο αυτό σύνολο εξουσιών και ευθυνών.

2. Σε μερικές χώρες, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας εξακολουθούν να μοιράζονται εξουσίες με άλλους παράγοντες π.χ. με Υπουργεία που έχουν την εξουσία να εγκρίνουν, να απορρίπτουν ή να τροποποιούν τις αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, ή έχουν τα ίδια τα Υπουργεία ρυθμιστικές αρμοδιότητες. Επιπλέον, σε μερικές χώρες υπάρχουν περισσότεροι από ένα Ρυθμιστές Ενέργειας, σε εθνικό και σε περιφερειακό επίπεδο. Όσον περισσότερες υπηρεσίες εμπλέκονται στις αποφάσεις τόσο πιο πιθανό είναι να υπάρχουν και να διαιωνίζονται ασυνέπειες στις διάφορες ρυθμίσεις μεταξύ των κρατών μελών.

Το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο Ρυθμιστών Ενέργειας υποστηρίζει την εκτίμηση της Επιτροπής, ότι «οι Ρυθμιστές τουλάχιστον, πρέπει να έχουν σαφείς

εξουσίες για τα θέματα που καλύπτονται στις Οδηγίες και ανεξαρτησία από τη βιομηχανία και την Κυβέρνηση, ιδιαίτερα εκεί που το Κράτος κατέχει ένα μεγάλο μερίδιο σε επιχειρήσεις ενέργειας».

3. Δεν υπάρχει ομοιόμορφη πολιτική αναφορικά με τις διαδικασίες που ακολουθούνται, συμπεριλαμβανομένου και του βαθμού συμμετοχής του κοινού στη λήψη αποφάσεων, στην υποβολή ενστάσεων, και σε πληροφόρηση.

Σημειώνεται η δυνατότητα ανατροπής των αποφάσεων ορισμένων Ρυθμιστών από άλλες Δημόσιες Αρχές και επισημαίνεται η ανάγκη διασφάλισης αποτελεσματικής εφαρμογής των Ρυθμιστικών αποφάσεων.

4. Η ανεξαρτησία του Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς & Διανομής από την παραγωγή και προμήθεια ενέργειας είναι απαραίτητη προϋπόθεση για την ανάπτυξη της αγοράς, και ο ρόλος της Ρυθμιστικής Αρχής είναι ουσιώδης στο να διασφα-

λίσει τον αποτελεσματικό διαχωρισμό των δραστηριοτήτων των επιχειρήσεων ενέργειας, με την αποφυγή δυσμενών διακρίσεων και με την απουσία διεισδοτήσεων. Οι εθνικοί Ρυθμιστές πρέπει να έχουν πρόσβαση σε χωριστούς λογαριασμούς και σε εκθέσεις συμμόρφωσης από επιχειρήσεις ενέργειας. Μόνο ο μισός αριθμός των Ρυθμιστών έχει τέτοιες εξουσίες αναφορικά με χωριστούς λογαριασμούς. Μερικοί Ρυθμιστές δεν έχουν πρόσβαση σε πληροφορίες οικονομικής φύσεως και σε μερικές περιπτώσεις ούτε και σε πληροφορίες τεχνικής φύσεως.

Το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο Ρυθμιστών Ενέργειας, χαιρέτίζει την ανάληψη υποχρέωσης από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή για παρακολούθηση του θέματος των εξουσιών και της ανεξαρτησίας όλων των Ρυθμιστών και διεκπεραίωσης λεπτομερών αναθεωρήσεων για κάθε χώρα για την αποτελεσματικότητα των Νομοθετικών και Ρυθμιστικών μέτρων που εφαρμόζονται.





Ανακοίνωση της Επιτροπής προς το Συμβούλιο και το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο

**Τι αναφέρει η έκθεση
για τη συντελεσθείσα πρόοδο
στη δημιουργία της εσωτερικής
αγοράς αερίου και ηλεκτρισμού**

Η Επιτροπή των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων αφού έλαβε υπόψη την Έκθεση του Συμβουλίου Ρυθμιστών Ενέργειας, εξέδωσε ειδική Ανακοίνωση που κυκλοφόρησε στις 15 Νοεμβρίου 2005 και καταγράφει την πρόοδο που έχει συντελεστεί στη δημιουργία της εσωτερικής αγοράς Αερίου και Ηλεκτρισμού.

Στην εν λόγω έκθεση και συγκεκριμένα στο πρώτο μέρος γίνεται αναφορά για την αναζήτηση των μέσων που θα συμβάλουν στη νέα ώθηση των οικονομικών δυνατοτήτων των Ευρωπαϊκών χωρών, ώστε να μπορέσουν να πετύχουν υψηλότερο επίπεδο ανάπτυξης και ανταγωνιστικότητας.

Σ' αυτούς τους βασικούς στόχους, κλειδί αποτελούν οι αξιόπιστες υπηρεσίες παροχής Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου σε αποδεκτές τιμές. Οι τιμές του Ηλεκτρισμού και του Φυσικού Αερίου επηρεάζουν αλυσιδωτά τις επιδόσεις της οικονομίας, και το βιοτικό επίπεδο των πολιτών.

Για να μπορέσει να επιτευχθεί ο πιο πάνω στόχος, η ΕΕ αποφάσισε να ευθυγραμμίσει τον ενεργειακό τομέα με τα ανταγωνιστικά τμήματα της οικονομίας της, ανοίγοντας τα σταδιακά στον ανταγωνισμό.

Στην Ανακοίνωση, επισημαίνεται η δυνατότητα που έχει η ΕΕ να δημιουργήσει τη μεγαλύτερη στον κόσμο ενοποιημένη ανταγωνιστική αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου.

Είναι επίσης σημαντικό να αναφερθεί ότι, επισημαίνεται η ανάγκη όπως το αυξημένο μερίδιο των ανανεώσιμων πηγών στην ηλεκτροπαραγωγή ενταχθεί στην εσωτερική αγορά ηλεκτρισμού, τόσο στο τεχνικό επίπεδο, μέσω της παροχής επαρκούς δυναμικού του δικτύου όσο και στο εμπορικό. Να αναφέρουμε πως η ΕΕ έχει θέσει στόχο ποσοστό 21% της ηλεκτροπαραγωγής, μέχρι το 2010 να προέρχεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.

Το κυριότερο συμπέρασμα είναι ότι, ενώ η αρχική περίοδος ανοίγματος των ενεργειακών αγορών σημείωσε ως επί το πλείστον επιτυχία μέχρι τώρα με τις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας, για παράδειγμα, να είναι τώρα χαμηλότερες, σε πραγματικούς όρους, απ' ότι το έτος 1997 παρά τις πρόσφατες αυξήσεις της τιμής του πετρελαίου, του αερίου και του άνθρακα **χρειάζεται να καταβληθεί και άλλη προσπάθεια ώστε να διασφαλιστεί ότι ο κλάδος και οι πολίτες αντλούν τα πλήρη οφέλη που προκύπτουν από το άνοιγμα της αγοράς.** Την εκτίμηση αυτή τη συμμα-

ρίζονται οι ρυθμιστικές αρχές ενέργειας και τα περισσότερα ενδιαφερόμενα μέρη από τους οποίους ζητήθηκε η γνώμη.

Όσον αφορά τη **«Σημερινή κατάσταση της εσωτερικής αγοράς – εξελίξεις σε κρίσιμους τομείς και απομένουσες ελλείψεις»** τονίζεται ότι τα περισσότερα κράτη μέλη της ΕΕ δεν τήρησαν την προθεσμία της 1ης Ιουλίου 2004, για τη μεταφορά στο εθνικό δίκαιο των νέων οδηγιών για την ηλεκτρική ενέργεια και το αέριο, επισημαίνεται ότι στόχος του ανοίγματος της αγοράς είναι η δημιουργία μιας ενιαίας αγοράς ηλεκτρισμού και αερίου και όχι η λειτουργία 25 εθνικών αγορών. Το έργο αυτό αντιπροσωπεύει πρόκληση, η δε ενοποίηση όλων των εθνικών αγορών δεν θα συμβεί από τη μια μέρα στην άλλη. Επί του παρόντος, παραμένει ανεπαρκής ο βαθμός ενοποίησης των αγορών. Δύο είναι η κρίσιμη σημασία δείκτες που συνηγορούν στο συμπέρασμα αυτό:

- Οι σοβαρές διαφορές τιμής που επικρατούν στην εσωτερική αγορά
- Το χαμηλό επίπεδο διασυνοριακού εμπορίου.

Για το θέμα **«Ασφάλεια του Εφοδιασμού»** τονίζεται πως:

Με δεδομένη την πρόβλεψη υψηλής ζήτησης αερίου και του προκύπτοντος αυξημένου ανταγωνισμού για πόρους αερίου παγκοσμίως, ιδιαίτερα στην εξελισσόμενη παγκόσμια αγορά για LNG (Υγροποιημένο Φυσικό Αέριο), πρέπει να παραμείνει ελκυστική η αγορά αερίου της ΕΕ. Αυτή οφείλει να λειτουργεί σωστά, να διαθέτει σταθερό και αξιόπιστο ρυθμιστικό πλαίσιο και να επιτρέπει τη ροή του αερίου ελεύθερα σε όλη την έκταση της ΕΕ, επιτρέποντας στους προμηθευτές και επενδυτές να εκμεταλλεύονται επαγγελματικές ευκαιρίες που προσφέρει μια ανοικτή αγορά.

Η οδηγία για την ασφάλεια του εφοδιασμού με αέριο - Οδηγία 2004/67/ΕΚ - σχετικά με τα μέτρα διασφάλισης του εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο - προβλέπει τη συγκρότηση ομάδας συντονισμού στον τομέα του αερίου, στην οποία εκπροσωπούνται όλα τα κράτη μέλη, και δεσμευτικά πρότυπα για την ασφάλεια του εφοδιασμού, με σκοπό την κατοχύρωση της ασφάλειας εφοδιασμού σε μια ανταγωνιστική αγορά.

Τέλος ανάμεσα στα καταληκτικά συμπεράσματα αναφέρεται ότι η Επιτροπή:

- Θα παρακολουθεί στενά την εφαρμογή των νέων

κανόνων στα κράτη μέλη, θα επιμένει στη συμμόρφωση και, τους επόμενους μήνες, θα κινήσει σχετικές διαδικασίες επί παραβάσει σε τυχόν περιπτώσεις μη συμμόρφωσης.

- Θα διενεργήσει αναλυτικές, χώρα προς χώρα, ανασκοπήσεις της αποτελεσματικότητας των νομοθετικών και κανονιστικών μέτρων στην πράξη, συμπεριλαμβανομένων επιπρόσθετων εθνικών μέτρων, στο διάστημα των επόμενων μηνών. Η Επιτροπή θα διασφαλίσει τα μέσα που είναι αναγκαία για την επιτέλεση της ανωτέρω εργασίας κατά τρόπο περιεκτικό και αποδοτικό. Η ανασκόπηση αυτή θα επιτρέψει στην Επιτροπή να συναγάγει συμπεράσματα σχετικά με το ποια τυχόν πρόσθετα μέτρα χρειάζονται τόσο σε επίπεδο κρατών μελών όσο και Κοινότητας. Έως τα τέλη του έτους 2006 θα παρουσιαστεί τελική έκθεση σχετικά με το αποτέλεσμα της ανωτέρω εργασίας και, ενδεχομένως και εάν παρίσταται ανάγκη, το 2007 θα υποβληθούν προτάσεις.
- Η Επιτροπή θα χρησιμοποιήσει τα μέσα που προβλέπονται στους κανονισμούς για την ηλεκτρική ενέργεια και το αέριο ώστε να θεσπιστούν εκτελεστικά μέτρα σε τομείς κρίσιμης σημασίας, με σκοπό να ενθαρρυνθεί περαιτέρω ενοποίηση της αγοράς. Η Επιτροπή θα θεσπίσει, για παράδειγμα, σύντομα, νέες κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τη διαχείριση της συμφόρησης στην ηλεκτρική ενέργεια, με τις οποίες θα διευκολυνθεί το διασυνοριακό εμπόριο μέσω αποδοτικότερων μεθόδων διαχείρισης των συμφορήσεων. Σε πεδία στα οποία τα υφιστάμενα μέτρα δεν επιτρέπουν τη θέσπιση δεσμευτικών εναρμονισμένων κανόνων σε επίπεδο ΕΕ, η Επιτροπή θα ζητήσει από τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές να αναπτύξουν, στην Ομάδα Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών για την Ηλεκτρική Ενέργεια και το Αέριο, εναρμονισμένες προσεγγίσεις για κανονιστικά ζητήματα κρίσιμης σημασίας, όπως η εξισορρόπηση.
- Θα εξακολουθήσει να ασκεί πίεση στα κράτη μέλη και τις ρυθμιστικές αρχές, ώστε να ενισχυθούν οι επενδύσεις σε υποδομή μεταφοράς με σκοπό να επιλυθεί η διασυνοριακή συμφόρηση των ηλεκτρικών δικτύων.

Θα ολοκληρώσει την έρευνα για τον ανταγωνισμό του τομέα και θα συναγάγει από αυτήν επιχειρησιακά συμπεράσματα.



Διαδικασία για εξασφάλιση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας

Η ΡΑΕΚ θεωρεί πολύ σημαντικό το να γνωρίζει κάθε ενδιαφερόμενος σε ποια διαβήματα πρέπει να προβεί και ποια διαδικασία πρέπει ν' ακολουθήσει προκειμένου να εξασφαλίσει Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Παρατίθενται στο κεφάλαιο αυτό σε συντομία οι αναγκαίες πληροφορίες οι οποίες υπάρχουν και στην ιστοσελίδα της ΡΑΕΚ:

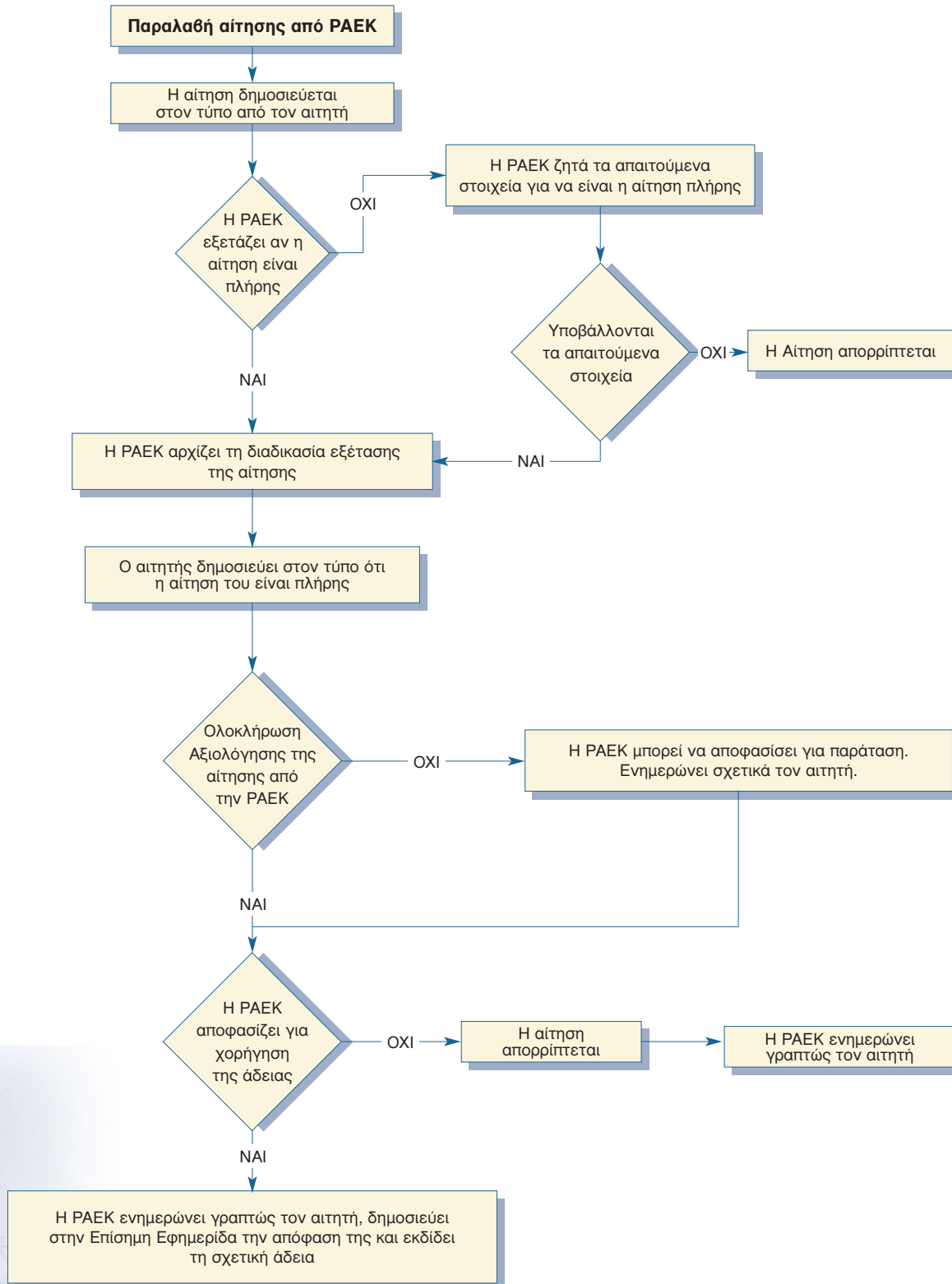
1. Για την εξασφάλιση Άδειας για την Κατασκευή και Λειτουργία Μονάδων Παραγωγής με σκοπό την Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Επιλέγοντες Καταναλωτές, ή για Αυτοπαραγωγή, θα πρέπει να υποβληθεί συγκεκριμένη Αίτηση όπως προβλέπεται από το Νόμο Ν.122(Ι)/2003 και τους σχετικούς Κανονισμούς. Η Αίτηση πρέπει να συνοδεύεται από το νομοτισμένο Τέλος Αίτησης και από όλα τα αναγκαία υποστηρικτικά έγγραφα που να επιτρέπουν στη ΡΑΕΚ την ενδελεχή μελέτη της Αίτησης και τη λήψη απόφασης.
2. Θα πρέπει να συμπληρωθεί και να υποβληθεί το επίσημο «Έντυπο Αίτησης Άδειας» Μέρος I του σχετικού Κανονισμού δυνάμει του Άρθρου 97(2)(δ) του Περί Ρύθμισης της Αγοράς Νόμου του 2003 συνοδευόμενο με όλα τα έγγραφα που προβλέπονται από το Μέρος II του ίδιου Κανονισμού.
3. Το Τέλος Αίτησης καλύπτει την εγγραφή, εξέταση, αξιολόγηση και απόφαση για την Αίτηση και δεν επιστρέφεται.
4. Μεταξύ άλλων, σημαντικά και αναπόσπαστα μέρη της Αίτησης θεωρούνται τα πιο κάτω:
 - Προσδιορισμός συγκεκριμένης τοποθεσίας ανέγερσης (τεμάχιο γης), η οποία να συνοδεύεται με τη γραπτή συγκατάθεση του ιδιοκτήτη ή/και του δικαιούχου νομέα της γης
 - Γενικό χωροταξικό σχέδιο εγκατάστασης των Μονάδων
 - Περιβαλλοντική Μελέτη, από ανεξάρτητο ειδικό, στην οποία να συμπεριλαμβάνεται καθαρά ότι θα πληρούνται όλα τα κριτήρια για την προστασία του περιβάλλοντος. (Η υποχρέωση του Αιτητή ότι τα κριτήρια αυτά θα τηρούνται κατά την Κατασκευή και Λειτουργία των Μονάδων θα αποτελούν όρο της Άδειας που θα εκδοθεί).

- Αναλυτικό και δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα με ένδειξη μηνιαίας προόδου υλοποίησης του Έργου.
5. Αιτήσεις εξετάζονται με τη σειρά λήψης, αφού κριθούν ως ΠΛΗΡΕΙΣ (δηλ. ότι έχουν υποβληθεί όλα τα στοιχεία που προνοούνται).
 6. Η Κύπρος δεν θεωρείται «μεγάλη αγορά» ηλεκτρικής ενέργειας. Συνεπώς για τα καλώς νοούμενα συμφέροντα τόσο των Καταναλωτών όσο και της Εύρυθμης Λειτουργίας της αγοράς, η ΡΑΕΚ δεν προτίθεται να εκδώσει απεριόριστο αριθμό Αδειών Παραγωγής.
 7. Στην απόφαση της όσον αφορά τις άδειες που θα εκδώσει και το μέγεθος των νέων Μονάδων που θα αδειοδοτηθούν, η ΡΑΕΚ θα λάβει σοβαρά υπόψη, εκτός των άλλων κριτηρίων και τα πιο κάτω:
 - Την Επάρκεια, Αξιοπιστία, διασφάλιση και Ασφάλεια (Security) Παραγωγής για τα επόμενα χρόνια
 - Την Ασφάλεια (Safety) του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας, των εγκαταστάσεων και του σχετικού εξοπλισμού
 - Την Προστασία του Περιβάλλοντος
 - Την Προστασία της δημόσιας Υγείας και Ασφάλειας
 - Την Ενεργειακή Αποδοτικότητα
 - Την εισαγωγή και διατήρηση υγιούς Ανταγωνισμού προς όφελος των Καταναλωτών
 - Τη Βιωσιμότητα του Έργου
 - Τα Καύσιμα που θα χρησιμοποιούνται
 - Τις επιπτώσεις στην Τιμή της κιλοβατώρας
 - Το Χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσης του Έργου
 8. Η ΡΑΕΚ διατηρεί το δικαίωμα ακύρωσης άδειας που θα εκδώσει, όταν το συμφωνηθέν χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του Έργου, σε οποιοδήποτε στάδιο, καθυστερεί πέραν των τριών (3) μηνών.
 9. Με βάση το Νόμο Ν.122(Ι)/2003, Άρθρο 34(3) η Χορήγηση Άδειας Κατασκευής και Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας δεν απαλλάσσει τον κάτοχο της άδειας από την ανάγκη εξασφάλισης οποιωνδήποτε άλλων εγκρίσεων και αδειών (π.χ. Πολεοδομική Άδεια και Άδεια Οικοδομής) που απαιτούνται από οποιοδήποτε Νόμο.
 10. Ο σχετικός Νόμος προβλέπει υποχρέωση του Αιτητή να είναι πολίτης της Ευρωπαϊκής Ένωσης και να διαμένει σε Κράτος Μέλος αν είναι Φυσικό Πρόσωπο, ή αν είναι Νομικό Πρόσωπο να είναι εγκατεστημένο και να έχει συστήσει Εταιρεία σε Κράτος Μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης.





ΠΟΡΕΙΑ ΕΞΕΤΑΣΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΑΔΕΙΑΣ ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΟΥΣ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΝΟΜΟΥΣ ΤΟΥ 2003 ΕΩΣ 2005



Επίδοση νέων αδειών κατασκευής και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας

**Στις 7 Οκτωβρίου 2005 δόθηκαν
έξι Άδειες για Παραγωγή
Ηλεκτρικής Ενέργειας**



*Ο Υπουργός ΕΒ&Τ, κ. Γιώργος Λιλιήκας
κατά τη διάρκεια της ομιλίας του στην εκδήλωση*

Την Παρασκευή 7 Οκτωβρίου 2005, έγινε η τελετή επίδοσης Νέων Αδειών Κατασκευής και Λειτουργίας σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Η όλη εκδήλωση ήταν κάτω από την αιγίδα του Έντιμου Υπουργού Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, κ. Γιώργου Λιλιήκα, ο οποίος και επέδωσε τις άδειες.

Με την επίδοση των έξι (6) αδειών, δύο στην ΑΗΚ και τέσσερις σε ιδιωτικές εταιρείες, διαγράφεται μια νέα σημαντική φάση στον ενεργειακό τομέα καθώς δημιουργούνται οι στερεές βάσεις για την ελευθεροποίηση της Κυπριακής Αγοράς Ενέργειας.

Αναμένεται πως η παραγωγή και διάθεση ηλεκτρικής ενέργειας πέραν από την «παραδοσιακή πηγή» της Κύπρου, την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, είναι πολύ κοντά.

Πέραν όμως από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με συμβατικά καύσιμα από νέους ιδιωτικούς Οργανισμούς, προωθείται παράλληλα η αξιοποίηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ).

Η 7η Οκτωβρίου 2005, μπορεί να χαρακτηριστεί και ως μέρα ορόσημο για την έναρξη ενός υγιούς ανταγωνισμού στον τομέα της ενέργειας κάτι που βέβαια θα αποβεί προς όφελος των Κυπρίων Καταναλωτών.

Τις έξι άδειες για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας, εξασφάλισαν:

- Η **ΑΗΚ** για κατασκευή της 4ης Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, ισχύος 220MW.
- Η ιδιωτική εταιρεία **Unenes Ltd** που θα κατασκευάσει στην περιοχή Βασιλικού Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου 230MW.
- Η **Vouros Power Industries Ltd**, που θα κατασκευάσει στη Λάρνακα μονάδα από τρεις Μηνανές Εσωτερικής Καύσης, ισχύος 49,9MW.
- Τα **Τσιμεντοποιεία Βασιλικού** για Αυτοπαραγωγή με Μηνανές Εσωτερικής Καύσης ισχύος 6MW.



Η ΡΑΕΚ, παραχώρησε και δύο άδειες για Κατασκευή Αιολικών Πάρκων.

Η πρώτη άδεια δόθηκε στην **Ketonis Developments Ltd** για την περιοχή Κηλαυδιά/Τερσεφάνου/Αιθεθικό ισχύος 34,5MW και η δεύτερη στην **AHK** για την περιοχή Καντού στη Λεμεσό ισχύος 6MW.

Είχε προηγηθεί η έκδοση άλλων δύο (2) Αδειών για την Κατασκευή Αιολικών Πάρκων. Μία στην Εταιρεία **Ketonis Developments Ltd** για Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου στο Μαρί στην Επαρχία Λάρνακας ισχύος 12MW και μια στην εταιρεία **Aerotricity** για Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου στην περιοχή Καμπί στην Επαρχία Λευκωσίας ισχύος 10,1MW.

Η ΡΑΕΚ που παρέχει τις Άδειες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας μετά από ενδελεχή και λεπτομερή εξέταση όλων των δυνατοτήτων των Οργανισμών, Εταιρειών ή φυσικών προσώπων που αιτούνται Άδειας Παραγωγής, διερευνά κατά πόσο αυτοί είναι σε θέση να εκπληρώσουν όλους τους όρους και τις δεσμεύσεις που περιέχονται στην Άδεια Παραγωγής Ενέργειας. Τότε και μόνο εκδίδεται η Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Επιδίδοντας τις Άδειες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο Υπουργός Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, κ. Γιώργος Λιλιήκας, τόνισε πως ο αριθμός των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί στον τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, είναι τέτοιος που μας επιτρέπει να αισιοδοξούμε ότι μέχρι το 2010 θα μπορούμε να εκπληρώσουμε και την υποχρέωση μας προς την ΕΕ ότι το 10% της συνολικής παραγωγής ενέργειας θα προέρχεται από τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.

Εξ' άλλου, ήταν σαφής και κατηγορηματική η θέση του Προέδρου της ΡΑΕΚ, κ. Κώστα Ιωάννου, που αφού ανέφερε ότι το μονοπώλιο στον τομέα της ενέργειας

έχει τερματιστεί και η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας εισέρχεται σε μια νέα εποχή με κύριο γνώρισμα τον ανταγωνισμό, τόνισε ότι η ΡΑΕΚ δεν είναι διατεθειμένη να επιτρέψει στρέβλωση της αγοράς από οποιονδήποτε, ούτε και θα ανεχθεί να τεθεί σε κίνδυνο η επάρκεια, η ποιότητα και η αξιοπιστία της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στον τόπο.

Στην ίδια εκδήλωση ο Υπουργός Εμπορίου, Βιομηχανίας & Τουρισμού, κ. Γιώργος Λιλιήκας αναφέρθηκε στο Έργο που έχει επιτελέσει η ΡΑΕΚ στο υπό επισκόπηση έτος.



Στιγμιότυπο από την επίδοση της άδειας για κατασκευή της 4ης Μονάδας (Συνδυασμένου Κύκλου) ισχύος 220MW στο Βασιλικό, από τον Υπουργό ΕΒ&Τ, κ. Γιώργο Λιλιήκα στον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου της ΑΗΚ, κ. Χαρίλαο Σταυράκη

Στην ομιλία του ο Υπουργός Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, κ. Γιώργος Λιλιήκας είπε μεταξύ άλλων και τα εξής:

«Η ΡΑΕΚ, με το διορισμό της πριν από ενάμιση περίπου χρόνο, έχει αναλάβει να διαδραματίσει ένα νευραλγικό ρόλο στη λειτουργία της αγοράς ενέργειας στην Κύπρο και έχει επιφορτιστεί με σημαντικές αρμοδιότητες και περιβάλλεται με ευρείες εξουσίες. Έχει την ευθύνη για τη διευκόλυνση συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού, την παραχώρηση αδειών για κάθε δραστηριότητα στον τομέα του ηλεκτρισμού, τον έλεγχο και έγκριση όλων των χρεώσεων και διατιμήσεων ηλεκτρικής ενέργειας, την επίλυση διαφορών, την προστασία των καταναλωτών και του περιβάλλοντος και τη διασφάλιση της επάρκειας και αξιοπιστίας του συστήματος παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρισμού.

Αναμφίβολα το έργο που καλούνται να επιτελέσουν τα Μέλη της ΡΑΕΚ είναι δύσκολο, επίπονο και υψίστης σπουδαιότητας, αφού ο Τομέας της Ενέργειας έχει στρατηγική σημασία για το κράτος και την οικονομία. Από την ποιότητα της δουλειάς τους και από την εύρυθμη λειτουργία του νέου συστήματος θα εξαρτηθεί η απρόσκοπτη προμήθεια ηλεκτρισμού σε όλους τους παραγωγικούς τομείς της οικονομίας μας, σε ανταγωνιστικές τιμές.

Με την ευκαιρία αυτή θα ήθελα να εκφράσω την ευαρέσκεια μου για το αξιόλογο έργο που επιτελεί η ΡΑΕΚ. Παρά τις δύσκολες συνθήκες και την έλλειψη προσωπικού κατά τον πρώτο χρόνο λειτουργίας της, η ΡΑΕΚ κατάφερε να ανταποκριθεί πλήρως στα καθήκοντα και τις υποχρεώσεις που της αναθέτει ο Νόμος και να δημιουργήσει πειστικές συνθήκες υγιούς ανταγωνισμού στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας».



Αναμνηστική φωτογραφία νέων αδειούχων για κατασκευή και λειτουργία νέων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας

Από αριστερά, Χριστόφορος Θεοφίλου, Μάκκας Κετώνης, Στέλιος Πετρίδης (Αντιπρόεδρος ΡΑΕΚ), Γιώργος Λιλιήκας (Υπουργός ΕΒ&Τ), Κύπρος Κυπριανίδης (Μέλος ΡΑΕΚ), Κώστας Ιωάννου (Πρόεδρος ΡΑΕΚ), Alexander Kourenkov, Αντώνης Βούρος, Χαρίλαος Σταυράκης, Μωυσής Σταύρου



Άδειες που επιδόθηκαν στις 7 Οκτωβρίου 2005

1	ΑΗΚ	Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού 4η Μονάδα (Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου) - Άδεια Κατασκευής	220MW
2	UNENES LTD	Περιοχή Βασιλικού (Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου) - Άδεια Κατασκευής	230MW
3	VOUROS POWER INDUSTRIES LTD	Βιομηχανική Περιοχή Ελεύθερης Ζώνης Εμπορίου Λάρνακας (3 Μηχανές Εσωτερικής Καύσης) - Άδεια Κατασκευής	49,9MW
4	ΤΣΙΜΕΝΤΟΠΟΙΪΑ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ	Τσιμεντοποιία Βασιλικού (4 Μηχανές Εσωτερικής Καύσης) - Άδεια Αυτοπαραγωγής	6MW
		ΣΥΝΟΛΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ	505,9MW
5	KETONIS DEVELOPMENTS LTD	Περιοχή Κλαυδιά – Τερσεφάνου – Αλεθρικό, Επαρχία Λάρνακας Αιολικό Πάρκο – Άδεια Κατασκευής και Λειτουργίας	34,5MW
6	ΑΗΚ	Περιοχή Καντού, Επαρχία Λεμεσού Αιολικό Πάρκο «Κούρρη» - Άδεια Κατασκευής και Λειτουργίας	6MW
		ΣΥΝΟΛΟ ΑΙΟΛΙΚΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ	40,5MW
		ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ	546,4MW

Εξαιρέσεις από άδεια κατασκευής και λειτουργίας μονάδας παραγωγής ηλεκτρισμού

Το θέμα του καθορισμού των όρων έκδοσης αδειών και των κριτηρίων αξιολόγησης αιτήσεων για παροχή εξαιρέσεων από την υποχρέωση κατοχής άδειας απασχόλησε σειρά συνεδριάσεων των μελών της ΠΑΕΚ. Αποτέλεσμα αυτών των συνεδριάσεων ήταν η λήψη των πιο κάτω αποφάσεων που καθορίζουν τα κριτήρια αξιολόγησης των αιτήσεων όπως επίσης και τους όρους εξασφάλισης των εξαιρέσεων, σε σχέση πάντα με τους εν ισχύει νόμους και κανονισμούς.

Οι χρήστες μικρών Μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού με Ισχύ μέχρι 10kW απαλλάσσονται από την υποχρέωση υποβολής αίτησης και εξασφάλισης εξαιρέσεων από τη ΠΑΕΚ με την προϋπόθεση ότι η λειτουργία τους δεν είναι μόνιμη, η σύνδεση με το δίκτυο Διανομής δεν είναι εφικτή για λόγους που δεν ευθύνονται οι ίδιοι, η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια είναι για δική τους χρήση, δε δημιουργείται κανένα Περιβαλλοντικό πρόβλημα ή οχληρία από τη λειτουργία τους, και ότι αναλαμβάνουν την ευθύνη της ασφαλούς εγκατάστασης, σύνδεσης και λειτουργίας.

Για την κατασκευή και λειτουργία νέας Μονάδας παραγωγής ηλεκτρισμού, με Ισχύ μεγαλύτερη από 10kW και μέχρι 1000kW (1MW) πρέπει να εξασφαλιστεί εξαίρεση από άδεια κατασκευής και λειτουργίας εκ των προτέρων από τη ΠΑΕΚ. Η διάρκεια ισχύος των εξαιρέσεων που παρέχονται, κυμαίνεται από ένα μέχρι είκοσι χρόνια ανάλογα με την κρίση της ΠΑΕΚ, η οποία ανά πάσα στιγμή μπορεί να την ανακαλέσει αν αυτό απαιτείται.

Οι αιτήσεις για παροχή εξαιρέσεων από άδεια κατασκευής Μονάδας παραγωγής ηλεκτρισμού για Αυτοπαραγωγή με Ισχύ μεγαλύτερη από 50kW και μέχρι 500kW πρέπει να συνοδεύονται με Περιβαλλοντική Μελέτη η οποία θα επικεντρώνεται στην Ατμοσφαιρική/Ηχητική ρύπανση και την ασφάλεια των καυσίμων. Μονάδες με Ισχύ μεγαλύτερη από 500kW και μέχρι 1000kW πρέπει να υποβάλλουν Περιβαλλοντική Μελέτη, η έκταση και μορφή της οποίας καθορίζεται από τη ΠΑΕΚ. Όλες οι εφεδρικές Μονάδες εξαιρούνται από την υποχρέωση υποβολής Περιβαλλοντικής Μελέτης.

Οι ενδιαφερόμενοι αιτητές για παροχή εξαιρέσεων



πρέπει να υποβάλουν στη ΡΑΕΚ μια αίτηση για παροχή εξαιρέσεων από άδεια κατασκευής και μια αίτηση για παροχή εξαιρέσεων από άδεια λειτουργίας Μονάδας Αυτοπαραγωγής για εφεδρικούς ή άλλους σκοπούς. Για κάθε αίτηση καταβάλλεται στη ΡΑΕΚ το ποσό των £100,00 ημερών Κύπρου.

Οι κάτοχοι εξαιρέσεων από άδεια για Μονάδες Αυτοπαραγωγής με εγκαταστημένη Ισχύ μεγαλύτερη από 100kW υποχρεούνται να ενημερώνουν τη ΡΑΕΚ κάθε τρίμηνο για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια και να καταβάλλουν το τέλος για την προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) όπως επίσης και τα ετήσια τέλη. Οι εφεδρικές Μονάδες απαλλάσσονται από την καταβολή του τέλους για την προώθηση των ΑΠΕ και του ετήσιου τέλους.

Απαραίτητη προϋπόθεση για να τεθεί μια Μονάδα σε λειτουργία είναι η εξασφάλιση Πιστοποιητικού Επιθεώρησης, Ελέγχου και Έγκρισης. Αποδεκτό Πιστοποιητικό είναι αυτό που εκδίδεται από την Ηλεκτρομηχανολογική Υπηρεσία, την ΑΗΚ, ή Ηλεκτρολόγο Μηχανικό μέλος του ΕΤΕΚ.

Κατά το 2005 υποβλήθηκαν στη ΡΑΕΚ τριάντα (30) Αιτήσεις για Παροχή Εξαιρέσεων από Άδεια Κατασκευής και Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

- Δεκαοχτώ (18) αιτήσεις αφορούσαν εφεδρικές μονάδες για χρήση από τους αιτητές σε περίπτωση διακοπής της παροχής Ηλεκτρικής Ενέργειας λόγω βλάβης ή αδυναμίας του Δικτύου.
- Πέντε (5) αιτήσεις αφορούσαν κινητές μονάδες για παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Πέντε (5) αιτήσεις αφορούσαν μονάδες Αυτοπαραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας είτε λόγω αδυναμίας σύνδεσης με το Δίκτυο είτε λόγω μεγάλου κόστους σύνδεσης.
- Μια αίτηση αφορούσε μονάδα για χρήση τόσο για εφεδρικούς σκοπούς όσο και για ταυτόχρονη λειτουργία και παραλληλισμό με το δίκτυο με στόχο τον έλεγχο και περιορισμό της μέγιστης ζήτησης για εξοικονόμηση χρέωσης «μεριδίου ισχύος».
- Μια αίτηση αφορούσε μονάδα παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Βιοαέριο).

Μετά από εξέταση όλων των αιτήσεων από τη ΡΑΕΚ, δεκαπέντε από αυτές κρίθηκαν πλήρεις και τους παραχωρήθηκε εξαίρεση από την υποχρέωση κατοχής άδειας. Οι υπόλοιπες αιτήσεις κρίθηκαν ότι δεν είναι πλήρεις και ενημερώθηκαν σχετικά οι αιτητές για να προσκομίσουν τα απαραίτητα στοιχεία.



Επιλέγοντες καταναλωτές

Στην κατηγορία των Καταναλωτών που έχουν δικαίωμα να επιλέξουν τον προμηθευτή τους σε Ηλεκτρική Ενέργεια, εμπίπτουν όλοι εκείνοι των οποίων η συνολική κατανάλωση για τους 12 τελευταίους μήνες, είναι ή μεγαλύτερη από 350.000 kWh.

Σ' αυτή την κατηγορία Καταναλωτών που τώρα συγκαταλέγονται οι 712 μεγαλύτεροι καταναλωτές Ηλεκτρικής Ενέργειας, η ΠΑΕΚ απέστειλε σχετικές επιστολές πληροφορώντας τους τόσο για το δικαίωμα επιλογής του Προμηθευτή τους όσο και για τη διαδικασία υλοποίησης της ελεύθερης επιλογής και ζήτησε τη συγκατάθεσή τους για να δώσει τα στοιχεία τους σε Ενδιαφερόμενους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Από τους 712 καταναλωτές η μέχρι τώρα ανταπόκριση είναι η ακόλουθη:

Συγκατατέθηκαν	522
Δε Συγκατατέθηκαν	26
Εκκρεμούν	164

Η ΠΑΕΚ αποφάσισε όπως τα ονόματα των Επιλεγόντων Καταναλωτών, δίδονται στους Ανεξάρτητους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας, μόνο, όταν υπάρχει η συγκατάθεση από μέρους τους, όπως άλλωστε προνοείται από το σχετικό για την Προστασία Προσωπικών Δεδομένων Νόμο.

Οι κατάλογοι με τους Επιλέγοντες Καταναλωτές μπορεί να δοθούν στους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας αφού οι τελευταίοι υποβάλουν πλήρη αίτηση στη ΠΑΕΚ για άδεια Παραγωγής.



Ενεργειακός χάρτης της Κύπρου

Η ΡΑΕΚ έχει επισημάνει από τα πρώτα στάδια της εγκαθίδρυσής της, την αναγκαιότητα για τη δημιουργία «Ενεργειακού Χάρτη της Κύπρου».

Έτσι, μέσα στα πλαίσια αυτά και προκειμένου να πετύχει τον πιο πάνω στόχο, άρχισε την προώθηση συγκεκριμένων ενεργειών.

Στις 25 Μαΐου 2005 υπέβαλλε στο Γραφείο Προγραμματισμού της Κυπριακής Δημοκρατίας Τεχνικό Δελτίο Έργου / Υποέργου σύμφωνα με το Σχέδιο Κρατικών Ενισχύσεων, με θέμα «Ολοκληρωμένες Δράσεις Υποστήριξης Ενεργειακού Σχεδιασμού και Ανάπτυξης Ενεργειακού Χάρτη της Κύπρου» προς ένταξη για χρηματοδότηση από τα Διαρθρωτικά Ταμεία της ΕΕ και την Κυπριακή Κυβέρνηση.

Το Γραφείο Προγραμματισμού με επιστολή του προς τη ΡΑΕΚ αναφέρει ότι το θέμα αυτό μπορεί να συμπεριληφθεί μέσα στα νέα Διαρθρωτικά Προγράμματα του 2007 – 2013.

ΣΤΟΧΟΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΧΑΡΤΗ

Ο Ενεργειακός Χάρτης της Κύπρου πέραν από το πλαίσιο του Ενεργειακού Σχεδιασμού θα αποτελέσει πρωταρχικό υλικό πληροφόρησης του ευρύτερου κοινού της Κύπρου, αλλά και των υπολοίπων Ευρωπαϊκών χωρών σε θέματα ευαισθητοποίησης, ενημέρωσης, εκπαίδευσης και επενδυτικών ευκαιριών στον τομέα της ενέργειας, της διαχείρισης φυσικών πόρων και του περιβάλλοντος. Με βάση αυτές τις προτεραιότητες, το προτεινόμενο έργο θα συμπεριλάβει δράσεις για την υλοποίηση εκστρατείας ενημέρωσης του κοινού σε θέματα προστασίας του περιβάλλοντος, εξοικονόμησης ενεργειακών πόρων και εναλλακτικών πηγών ενέργειας.

Η δημιουργία του Ενεργειακού Χάρτη συνεπάγεται τη γεωγραφική, ποσοτική και ποιοτική καταγραφή των ενεργειακών πόρων, ορυκτών αλλά και ανανεώσιμων πηγών ενέργειας της Κύπρου καθώς και μεθόδων ορθολογικής διαχείρισής τους. Σε αυτό το πλαίσιο, θα καταγραφούν στοιχεία σχετικά με την εκμετάλλευση όλων των ενεργειακών πόρων της χώρας συμπεριλαμβανομένων των αστικών απορριμμάτων και βιομηχανικών αποβλήτων, της αιοθικής, ηλιακής ενέργειας και της ενέργειας από

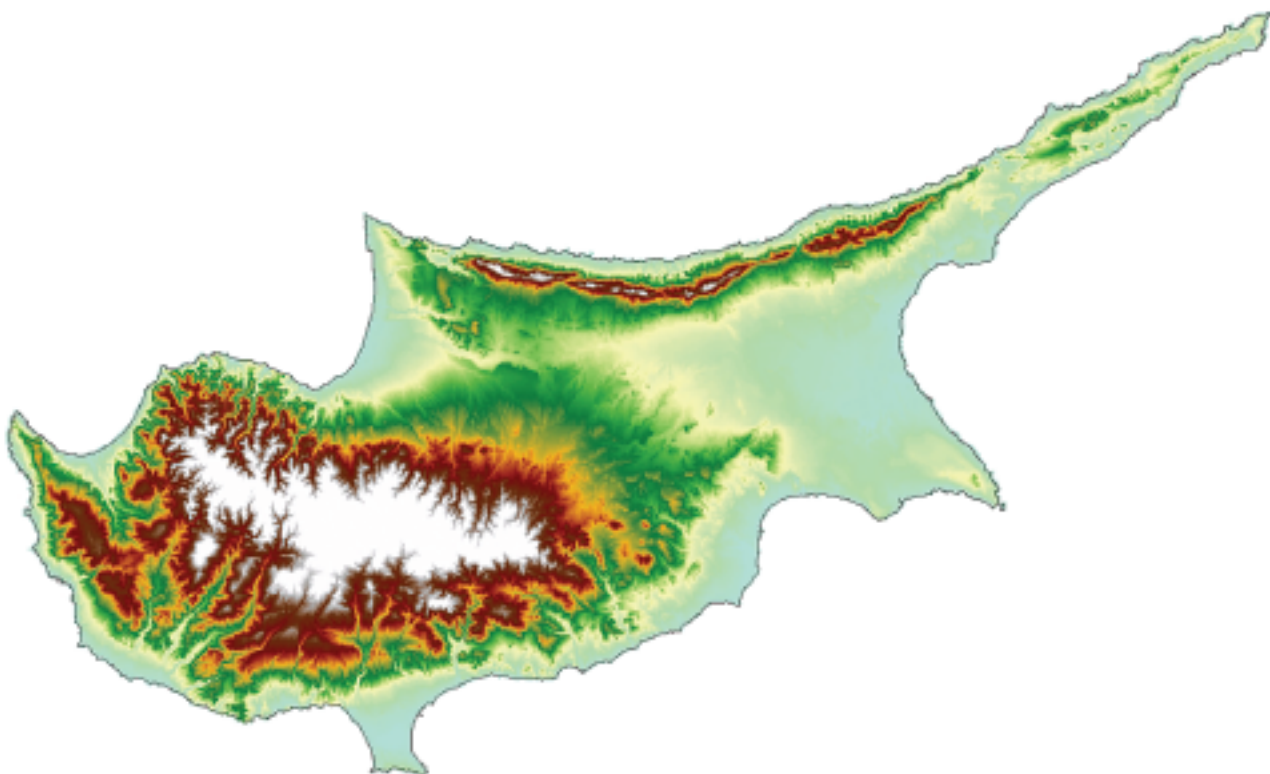
τις υδατοπτώσεις καθώς και η συνεισφορά της ενέργειας της χώρας όχι μόνο τοπικά αλλά και γενικότερα στον Ευρωπαϊκό Χώρο για την παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Για τους σκοπούς του προτεινόμενου Έργου θα αναπτυχθούν διαδικασίες συλλογής, καταγραφής και διαχείρισης της σχετικής με τους ενεργειακούς πόρους πληροφορίας. Με τον τρόπο αυτό η ΡΑΕΚ θα είναι σε θέση να συγκεντρώνει στοιχεία όχι μόνο για τις διαθέσιμες ποσότητες ενέργειας, αλλά και για στοιχεία σχετικά με περιπτώσεις αιχμής ή ελλείψεων κλπ.

Αντίστοιχα με το δίκτυο καταγραφής θα αναπτυχθεί

και ένα δίκτυο πληροφόρησης του ευρύτερου και ειδικότερου κοινού (μηχανικοί, εκπαιδευτικοί, ερευνητές, επενδυτές, αναλυτές, κ.α.). Ιδιαίτερη μέριμνα θα δοθεί στη διάχυση ενημέρωσης σχετικής τόσο με την κατανάλωση ενέργειας, όσο και με εναλλακτικές πηγές ενέργειας, διότι αυτοί οι άξονες ταυτίζονται με την προστασία του περιβάλλοντος.

Το προτεινόμενο έργο θα αποτελέσει απαραίτητη υποδομή για το γενικότερο ενεργειακό σχεδιασμό της Κύπρου, ο οποίος θα γίνεται με βάση τα στοιχεία του ενεργειακού χάρτη, και με στόχο την ορθολογική αξιοποίηση των ενεργειακών πόρων.





Δήλωση ρυθμιστικής πρακτικής και η μεθοδολογία των διατιμήσεων ηλεκτρισμού

Έχει συμπληρωθεί η προεργασία για το θέμα αυτό και η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου σύντομα θα γνωστοποιήσει από τα Μέσα Μαζικής Ενημέρωσης την πρόθεσή της να δημοσιεύσει στην επίσημη Εφημερίδα της Κυπριακής Δημοκρατίας, δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Προσχέδιο Μεθοδολογίας Διατιμήσεων.

Στόχος της εν λόγω γνωστοποίησης, είναι να δοθεί η ευκαιρία σε κάθε ενδιαφερόμενο πρόσωπο, κάτοχο άδειας ή αιτητή για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας να προμηθευτεί αντίγραφο της δήλωσης Ρυθμιστικής Πρακτικής και να γίνει κοινωνός του προσχεδίου της Μεθοδολογίας Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού.

Η ΡΑΕΚ θα καλέσει όλους τους ενδιαφερομένους να υποβάλουν τα σχόλια, παρατηρήσεις ή ενστάσεις μέσα σε συγκεκριμένο χρονικό διάστημα (30 ημέρες μετά από τη δημοσίευση της ανακοίνωσης).

Εκείνο που είναι σημαντικό να αναφερθεί για τη Μεθοδολογία που ακολουθείται για τη δόμηση των Διατιμήσεων για τις οποίες τον πρώτο λόγο έχει η ΡΑΕΚ, είναι το γεγονός ότι λαμβάνεται σοβαρά υπόψη η προστασία των καταναλωτών ενάντια σε μονοπωλιακές τιμές.

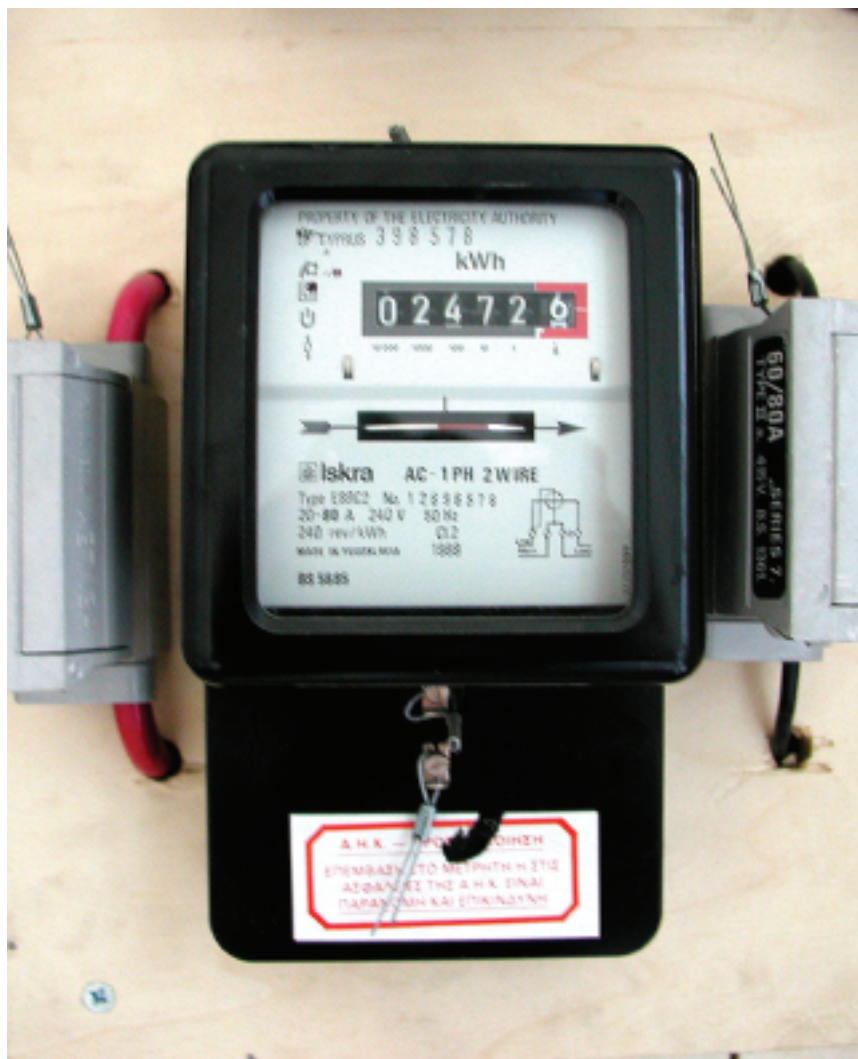
Σκοπός της ΡΑΕΚ είναι να ενθαρρύνει μέσω των Διατιμήσεων που θα εγκρίνει, την αποδοτικότητα και την ποιότητα των υπηρεσιών που παρέχουν στους καταναλωτές, οι φορείς στους οποίους έχει χορηγηθεί Άδεια για Παραγωγή και Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Είναι επίσης σημαντικό να γνωρίζει κάποιος τους στόχους της Ρύθμισης των Διατιμήσεων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Η ρύθμιση των Διατιμήσεων ηλεκτρικής ενέργειας διενεργείται με γνώμονα τη μεγιστοποίηση του μακροχρόνιου οφέλους της ανταγωνιστικότητας της Κυπριακής Οικονομίας, την Προστασία των Καταναλωτών, την εξυπηρέτηση των Υποχρεώσεων Δημόσιας Ωφέλειας και την εξασφάλιση απρόσκοπτου και ομαλού Ενεργειακού Εφοδιασμού.

Στα πλαίσια αυτά, η ρύθμιση των Διατιμήσεων ηλεκτρικής ενέργειας επιχειρεί την επίτευξη των ακόλουθων κύριων στόχων:

- Να αντανακλάται το πραγματικό κόστος πλέον ενός λογικού κέρδους κάθε τομέα ηλεκτρικής ενέργειας.
- Να μην ενθαρρύνεται η περιττή κατανάλωση αλλήλ του-ναντίον να ενθαρρύνεται η εξοικονόμηση ενέργειας.
- Να παρέχονται στους φορείς της αγοράς ηλεκτρι-κής ενέργειας επαρκή κίνητρα ώστε οι φορείς αυτοί να βελτιστοποιούν το κόστος των υπηρεσιών που παρέχουν.
- Να εξασφαλίζεται η ανταγωνιστικότητα των υπη-ρεσιών που παρέχονται.
- Να μη δημιουργούνται διακρίσεις μεταξύ κατανα-λωτών.
- Να μη στρεβλώνεται ο ανταγωνισμός.
- Να εμφανίζονται στα τιμολόγια, με τρόπο διαφανή και διακριτό, οι επιπτώσεις που τυχόν έχουν στις Διατιμήσεις ηλεκτρικής ενέργειας οι εφαρμογές άλλων αποφάσεων πολιτικής (π.χ. ΑΠΕ).
- Η δομή των τιμολογίων και τα συνιστώσα στοιχεία τους να είναι όσο το δυνατό πιο απλά και κατα-νοητά.
- Η εξέλιξη των τιμών να είναι προβλεπτή και να αποφεύγονται οι απότομες διακυμάνσεις που δημιουργούν αβεβαιότητα στους επενδυτές και στους καταναλωτές.





Λογιστικός διαχωρισμός λογαριασμών Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ)

Ακολουθώντας τις διαδικασίες που απορρέουν από την εναρμόνιση της υφιστάμενης Νομοθεσίας με το Ευρωπαϊκό κεκτημένο, η ΑΗΚ με υπόδειξη της ΡΑΕΚ, προχώρησε στη συμμόρφωση για το Λογιστικό Διαχωρισμό των Λογαριασμών της για το έτος 2004.

Η ΑΗΚ συγκεκριμένα, προχώρησε στην ετοιμασία Λογαριασμών για:

- την Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας
- τη Μεταφορά
- τη Διανομή, και
- την Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η Μεθοδολογία που ακολούθησε η ΑΗΚ για τον εν λόγω διαχωρισμό, ετοιμάστηκε από ειδική ομάδα εργασίας και βασίστηκε στη σχετική έκθεση που ετοίμασαν οι Εξωτερικοί της Σύμβουλοι ΕΣΒΙ, εφαρμόζοντας σχετικές οδηγίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης και πρόνοιες της Κυπριακής Νομοθεσίας για το θέμα και υποβλήθηκε στη ΡΑΕΚ στις 5 Ιουλίου 2005.

Η ΡΑΕΚ με επιστολή της ημερομηνίας 20 Οκτωβρίου 2005 προς το Γενικό Διευθυντή της ΑΗΚ, τον πληροφόρησε ότι συμφωνεί ως προς τη Μεθοδολογία που ακολουθήθηκε για το Λογιστικό Διαχωρισμό των Λογαριασμών της ΑΗΚ για το 2004.

Η ΡΑΕΚ στην ίδια επιστολή επισήμανε ότι, «οι κεφαλαιουχικές συνεισφορές» θα πρέπει πάντοτε να αφαιρούνται από το πάγιο ενεργητικό για καθορισμό της καθαρής αξίας βάσει της οποίας υπολογίζεται η ολική απόδοση.

Η ΡΑΕΚ έχει επίσης εγκρίνει κατά το 2005:

- Τις Αναθεωρημένες Τιμές Πάγιου Ενεργητικού της ΑΗΚ, και
- Την επιτρεπόμενη χρονική περίοδο Απόσβεσης των Στοιχείων του Πάγιου Ενεργητικού της ΑΗΚ.

Ρήτρα καυσίμων

Εγκρίσεις για ρήτρα καυσίμων και αναθεώρηση τιμών για υπηρεσίες που προσφέρει η ΑΗΚ

Η ΡΑΕΚ ενέκρινε την 1η Νοεμβρίου 2005 εισήγηση της ΑΗΚ για μείωση της Ρήτρας Καυσίμων από 0,0015 σε 0,00133 σεντ με εφαρμογή από την 1η Ιανουαρίου 2006.

Ο υπολογισμός της Ρήτρας Καυσίμων με βάση την οποία καθορίζεται η τιμή της κιλοβατώρας για όλες τις διατιμήσεις, θα επαναλαμβάνεται κάθε έξι (6) μήνες, οπότεν θα υποβάλλεται ανάλογη εισήγηση από την ΑΗΚ για έγκριση από τη ΡΑΕΚ.

Η αναθεώρηση αυτή έχει επιφέρει γενική μείωση στις διατιμήσεις της τάξης του 3,5%. Η ΑΗΚ ανακοίνωσε τη νέα Ρήτρα Καυσίμων (Αρ. Ανακοίνωσης 8756) στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας στις 23 Δεκεμβρίου 2005.

Η σχετική ανακοίνωση ήταν η ακόλουθη:

«Με την πρόσφατη λειτουργία της τρίτης μονάδας στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού έχει βελτιωθεί σημαντικά η απόδοση λειτουργίας των Σταθμών Παραγωγής της ΑΗΚ.

Κατά συνέπεια έχει προταθεί από την ΑΗΚ και έχει εγκριθεί από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) όπως η Ρήτρα Καυσίμων, με την οποία επιβαρύνονται οι καταναλωτές με βάση την ισχύουσα Νομοθεσία για τις διατιμήσεις της ΑΗΚ, μειωθεί από την 1η Ιανουαρίου 2006 από 0,0015 σεντ σε 0,00133 σεντ.

Οι σχετικές παράγραφοι οι οποίες περιλαμβάνονται στις δημοσιευμένες διμηνιαίες και μηνιαίες Διατιμήσεις διαμορφώνονται, αντίστοιχα, ως ακολούθως:

Διμηνιαίες Διατιμήσεις

Ρήτρα Καυσίμων: Κάθε δίμηνο οι επιβαρύνσεις για κάθε μονάδα που χρεώνεται θα αυξάνεται ή μειώνεται κατά 0,00133 σεντ για κάθε 5 σεντ αύξηση ή μείωση πάνω ή κάτω των £50 του κόστους καυσίμων κατά μετρικό τόνο, όπως θα καθορίζει η Αρχή για το δίμηνο.

Μηνιαίες Διατιμήσεις

Ρήτρα Καυσίμων: Κάθε μήνα οι επιβαρύνσεις για κάθε μονάδα που χρεώνεται θα αυξάνεται ή μειώνεται κατά 0,00133 σεντ για κάθε 5 σεντ αύξηση ή μείωση πάνω ή κάτω των £50 του κόστους καυσίμων κατά μετρικό τόνο, όπως θα καθορίζει η Αρχή για το μήνα».



Αναθεώρηση τιμών χρέωσης της ΑΗΚ για υπηρεσίες στους πελάτες της

Η ΑΗΚ με επιστολή της ημερομηνίας 14 Σεπτεμβρίου 2005 ζήτησε από τη ΡΑΕΚ έγκριση για την αναθεώρηση των τιμών χρέωσης των Υπηρεσιών που προσφέρει στους πελάτες της.

Η ΡΑΕΚ ενέκρινε, μετά από αναπροσαρμογή που επέφερε, την αναθεώρηση και πληροφόρησε σχετικά την ΑΗΚ με επιστολή της ημερομηνίας 1η Νοεμβρίου 2005.

Οι αναθεωρημένες τιμές χρέωσης αφορούν τις ακόλουθες υπηρεσίες και ισχύουν από 1η Ιανουαρίου 2006.

ΛΟΓΟΣ	ΝΕΑ ΤΙΜΗ ΧΡΕΩΣΗΣ Κ€
ΔΙΑΚΟΠΗ ΚΑΙ ΕΠΑΝΑΣΥΝΔΕΣΗ ΛΟΓΩ ΠΑΡΑΝΟΜΩΝ ΕΠΕΚΤΑΣΕΩΝ/ΕΠΕΜΒΑΣΕΩΝ	
ΜΕΣΩ ΤΗΣ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ Ή ΜΕΣΩ ΤΟΥ ΑΥΤΟΜΑΤΟΥ ΜΙΚΡΟΔΙΑΚΟΠΤΗ	
Διακοπή	10,00
Επανασύνδεση	10,00
ΜΕΣΩ ΤΗΣ ΠΑΡΟΧΗΣ	
Διακοπή	30,00
Επανασύνδεση	30,00
ΔΙΑΚΟΠΗ ΚΑΙ ΕΠΑΝΑΣΥΝΔΕΣΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΑΙΤΗΣΗ ΤΟΥ ΠΕΛΑΤΗ	
ΜΕΣΩ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ Ή ΜΕΣΩ ΤΟΥ ΑΥΤΟΜΑΤΟΥ ΔΙΑΚΟΠΤΗ	
Διακοπή	10,00
Επανασύνδεση	10,00
ΜΕΣΩ ΠΑΡΟΧΗΣ	
Διακοπή	25,00
Επανασύνδεση	25,00
ΠΑΡΑΒΙΑΣΗ ΤΩΝ ΣΦΡΑΓΙΔΩΝ ΤΩΝ ΑΣΦΑΛΕΙΩΝ Ή ΤΩΝ ΑΥΤΟΜΑΤΩΝ ΜΙΚΡΟΔΙΑΚΟΠΤΩΝ, Ή ΤΟΥ ΕΠΑΦΕΑ Ή ΤΟΥ ΔΕΚΤΗ ΤΗΛΕΧΕΙΡΙΣΜΟΥ ΦΟΡΤΙΟΥ	
ΟΙΚΙΑΚΟΙ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ	
Χωρίς ένδειξη για κλοπή ρεύματος	25,00
Με κλοπή ρεύματος ή παράνομη επέμβαση	90,00

ΛΟΓΟΣ	ΝΕΑ ΤΙΜΗ ΧΡΕΩΣΗΣ Κ€
ΑΛΛΟΙ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ	
Χωρίς κληπή ρεύματος	50,00
Με κληπή ρεύματος	90,00
ΣΠΑΣΜΕΝΟΣ ΑΣΦΑΛΕΙΟΦΟΡΕΑΣ Ή ΑΥΤΟΜΑΤΟΣ ΜΙΚΡΟΔΙΑΚΟΠΤΗΣ	
Εργατικά Έξοδα Αντικατάστασης	60,00 πλέον η τιμή υλικών
ΔΙΕΡΕΥΝΗΣΗ ΚΑΙ ΑΝΤΙΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΡΗΤΗ ΠΟΥ ΥΠΕΣΤΗ ΒΛΑΒΗ ΕΞ' ΥΠΑΙΤΙΟΤΗΤΑΣ ΤΟΥ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ ΚΑΙ ΕΛΕΓΧΟ ΣΤΟ ΚΕΕΜ	
Μονοφασικός Μετρητής	100,00
Τριφασικός Μετρητής	105,00
Τριφασικός Μετρητής με Μετασχηματιστές Έντασης	200,00
Επανασύνδεση ύστερα από Διακοπή λόγω Χρέους προς την ΑΗΚ	10,00
ΕΛΕΓΧΟΣ ΜΕΤΡΗΤΗ ΣΤΟ ΚΕΕΜ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΑΙΤΗΣΗ ΤΟΥ ΠΕΛΑΤΗ ΚΑΙ ΕΦΟΣΟΝ ΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΛΕΓΧΟΥ ΔΕΙΞΟΥΝ ΟΤΙ Ο ΜΕΤΡΗΤΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΕΙ ΟΡΘΑ	
Μονοφασικός Μετρητής	10,00
Τριφασικός Μετρητής	15,00
Τριφασικός Μετρητής με Μετασχηματιστές Έντασης (Metering Panel)	50,00
ΕΠΙΣΚΕΨΗ ΣΤΑ ΥΠΟΣΤΑΤΙΚΑ ΠΕΛΑΤΩΝ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΚΛΗΣΗ ΓΙΑ ΕΠΙΔΙΟΡΘΩΣΗ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ Ή ΚΑΙ ΕΠΑΝΑΦΟΡΑ ΑΥΤΟΜΑΤΟΥ ΜΙΚΡΟΔΙΑΚΟΠΤΗ	
Σε Κανονικό Χρόνο Λειτουργίας του Συνεργείου Επιφυλακής	5,00
Με Υπερωριακή Εργασία	25,00



Φυσικό Αέριο

- εξέλιξη
- κανονισμοί
- ασφάλεια εφοδιασμού

Η στροφή προς τη χρήση Φυσικού Αερίου αποτελεί μια πρακτική που ακολουθείται παγκοσμίως, κυρίως γιατί αυτό αποτελεί ένα οικονομικό και πρωτίστως φιλικό προς το περιβάλλον καύσιμο. Η έλευση και χρήση του Φυσικού Αερίου θα συμβάλει στη μείωση της ρύπανσης της ατμόσφαιρας και στην προστασία του περιβάλλοντος, επιφέροντας ουσιαστικά οφέλη στον Κύπριο καταναλωτή ηλεκτρισμού λόγω της προοπτικής μειωμένου κόστους παραγωγής ηλεκτρισμού.

Παρόμοια οφέλη αναμένεται ότι θα έχουν οι Κύπριοι καταναλωτές Φυσικού Αερίου και για άλλες χρήσεις, πέρα από την παραγωγή ηλεκτρισμού.

Ο τομέας του Φυσικού Αερίου έχει εναρμονιστεί με τη σχετική Ευρωπαϊκή Οδηγία 2003/55/EK, αναφορικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου. Για το σκοπό αυτό έχει ψηφιστεί και τεθεί σε εφαρμογή ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμος του 2004 Ν.183(I)/2004.

Στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων της, η ΠΑΕΚ ετοίμασε Κανονισμούς σχετικά με την οργάνωση και λειτουργία του τομέα του Φυσικού Αερίου, την πρόσβαση στην αγορά, τα κριτήρια και τις διαδικασίες που ισχύουν για τη χορήγηση αδειών για τη μεταφορά, την προμήθεια και την αποθήκευση φυσικού αερίου. Οι σχετικοί Κανονισμοί στο παρόν στάδιο εξετάζονται από τη Νομική Υπηρεσία της Δημοκρατίας και αναμένεται σύντομα να εκδοθούν.

Παράλληλα, επενδυτές έχουν αποταθεί στη ΠΑΕΚ εκδηλώνοντας ενδιαφέρον για κατασκευή και λειτουργία Πλωτού Σταθμού Αποθήκευσης και Επαναεργοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου στη θαλάσσια περιοχή Βασιλικού. Με την ολοκλήρωση της διαδικασίας νομοτεχνικού ελέγχου των Κανονισμών και την έκδοση αυτών, θα προχωρήσει στην ολοκλήρωση της διαδικασίας αξιολόγησης και ενδεχόμενης αδειοδότησης.

Επίσης εκδηλώθηκε ενδιαφέρον για κατασκευή Πλωτού Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με χρήση ύστερα από αποϋγροποίηση Φυσικού Αερίου ως καύσιμο στην ίδια περιοχή.

Στα πλαίσια της ενεργειακής πολιτικής και της διασφά-

λίσης της ασφάλειας εφοδιασμού η Κυβέρνηση αποφάσισε όπως προχωρήσει στη δημιουργία Ενεργειακού Κέντρου στην περιοχή του Βασιλικού, από στρατηγικό επενδυτή με τη μέθοδο B.O.O. (Build Operate and Own) ή με τη μέθοδο B.O.T. (Build Operate and Transfer). Το Ενεργειακό Κέντρο θα αποτελείται από τερματικό παραλαβής, αποθήκευσης, επαναεριοποίηση υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG) και τερματικό αποθήκευσης και διαχείρισης πετρελαιοειδών προϊόντων, συμπεριλαμβανομένων του υγραερίου και της ασφάλτου. Το μέγεθος του Κέντρου θα είναι τέτοιο ώστε να ικανοποιεί τις υφιστάμενες και τις μελλοντικές ανάγκες της χώρας σε φυσικό αέριο και πετρελαιοειδή. Το φυσικό αέριο θα χρησιμοποιηθεί σε πρώτη φάση κυρίως στην ηλεκτροπαραγωγή. Το Ενεργειακό Κέντρο θα φιλοξενεί επίσης τα εθνικά αποθέματα ασφάλειας της Κύπρου σύμφωνα με τις υποχρεώσεις της ως κράτος μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης.



Το έργο αναμένεται σύμφωνα με τους σχεδιασμούς του Υπουργείου, να ολοκληρωθεί εντός τριών χρόνων και σύμφωνα με τα σημερινά δεδομένα, το τερματικό παραλαβής, αποθήκευσης και επαναεριοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (LNG) και το κυριότερο μέρος του τερματικού πετρελαιοειδών θα ολοκληρωθεί και θα είναι έτοιμο να αρχίσει τη λειτουργία του το 2010.

Επιπρόσθετα, η ΠΑΕΚ ετοιμάζει τις αναγκαίες νομοθετικές διατάξεις με σκοπό τη διασφάλιση επαρκούς επιπέδου ασφάλειας του εφοδιασμού με φυσικό αέριο και την επίτευξη της εύρυθμης λειτουργίας της εσωτερικής αγοράς αερίου, όπως προνοείται και από τη σχετική Ευρωπαϊκή Οδηγία.

Αυτοπαραγωγή

Από τον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο του 2003 (N.122(I)2003), «Αυτοπαραγωγή» ορίζεται ως η Παραγωγή Ηλεκτρισμού για ιδίαν χρήση.

Νοείται ότι η Αυτοπαραγόμενη Ενέργεια προορίζεται για κατανάλωση στο ίδιο περιβάλλον της Παραγωγής της όπως αυτό είναι δυνατό να καθοριστεί. Εν πάση δε περιπτώσει χωρίς τη χρήση του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής. Με εξαίρεση μονάδων μικρής ισχύος, περιστασιακής λειτουργίας από τις οποίες μεγάλο ποσοστό είναι και κινητές και που τυγχάνουν εξαίρεσης «άδειας λειτουργίας», ευρίσκονται σε ισχύ άδειες λειτουργίας σταθμών για Αυτοπαραγωγή συνολικής ισχύος 13MW.

Επιπρόσθετες τρεις αιτήσεις μελετούνται για χορήγηση αδειών Κατασκευής και Λειτουργίας Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρισμού για Ιδίαν χρήση συνολικής ισχύος 10,7MW (5,0MW 4,7MW 1,0MW).

Κατά το υπό επισκόπηση έτος οι σταθμοί Αυτοπαραγωγής παράγαγαν ενέργεια της τάξης των 28.100MWh σε επίπεδα μέγιστης ισχύος 6MW.



Πρόβλεψη φορτίου

Κατά το υπό επισκόπηση έτος η μέγιστη ισχύς παραγωγής σημειώθηκε στις 22 Ιουλίου την 12.45μμ ώρα και έφθασε στο επίπεδο των 856MW, ενώ η συνολική παραχθείσα ενέργεια για ολόκληρο το έτος ήταν της τάξης των 4.350GWh.

Τα τελευταία έτη παρατηρήθηκε μέσος ετήσιος ρυθμός αύξησης στην ισχύ παραγωγής της τάξης του 5,85% ως επίσης και μέσος ετήσιος ρυθμός αύξησης στην ποσότητα παραχθείσας ενέργειας της τάξης του 5,66%, ο δε συντελεστής φορτίου κειμενόταν πολύ πλησίον της τιμής του 0,6.

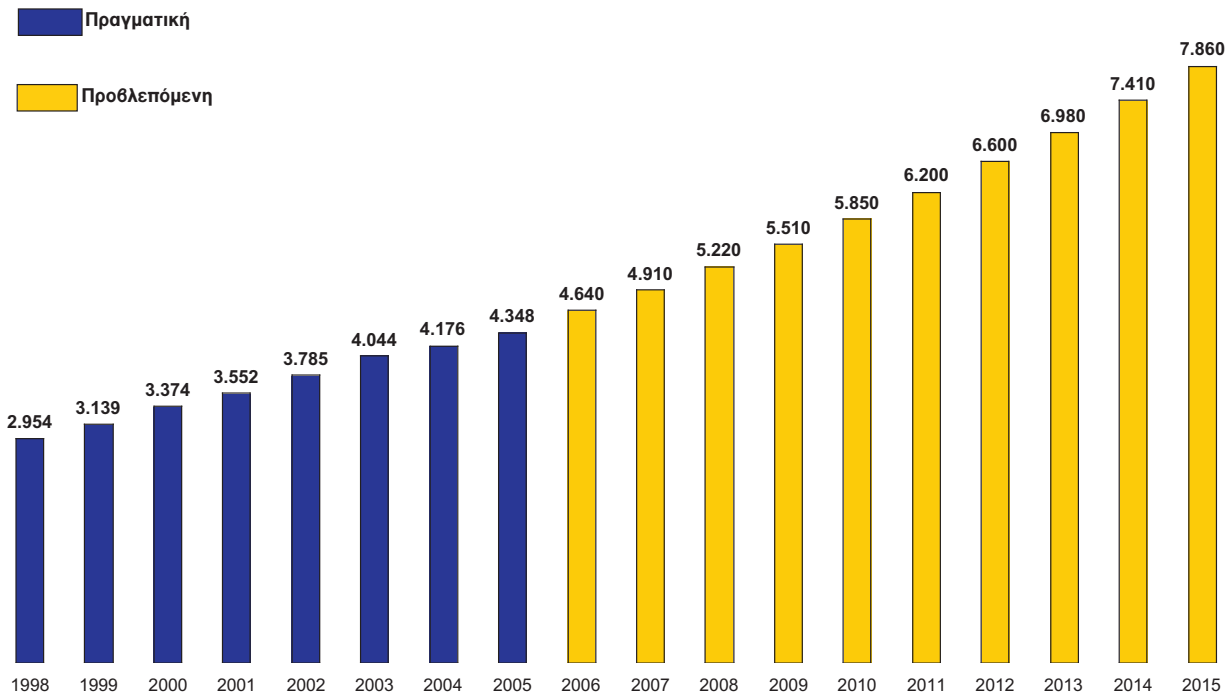
Η τιμή της μέγιστης ετήσιας ζήτησης όσο και η ετήσια ποσότητα ενέργειας προβλέπεται να συνεχίσουν με παρόμοια αυξητική τάση.

Οι γραφικές παραστάσεις Σχ.1 και Σχ.2 (σελ. 49) παρουσιάζουν τα ιστορικά στοιχεία από 1998 μέχρι το 2005 και την εικόνα πρόβλεψης των μεγεθών από το 2006 μέχρι το 2015.



ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ GWh ΜΕΧΡΙ ΤΟ ΕΤΟΣ 2015

Σχ. 1

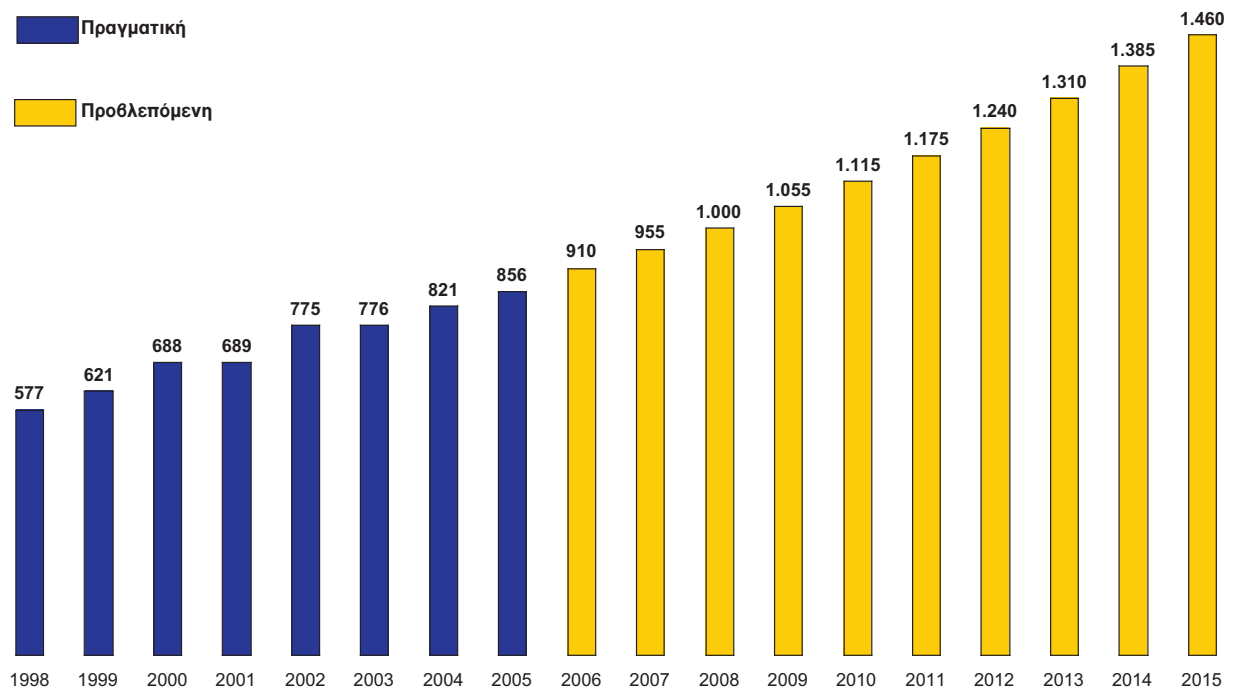


Σημ. Το σύνολο της παραγόμενης ενέργειας δεν περιλαμβάνει την αυτοπαραγωγή για τα έτη 2003-2005

ΕΤΟΣ

ΕΤΗΣΙΑ ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΕ MW ΜΕΧΡΙ ΤΟ ΕΤΟΣ 2015

Σχ. 2



Σημ. Η μέγιστη ζήτηση δεν περιλαμβάνει τη συνεισφορά της αυτοπαραγωγής για τα έτη 2003 - 2005.

ΕΤΟΣ



Ενημερωτικές δραστηριότητες ΠΑΕΚ μέσα στο 2005

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, στη χρονιά που επισκοπούμε, το 2005, ανταποκρίθηκε σ' όλες τις προσκλήσεις που δέχτηκε για συμμετοχή σε σεμινάρια, σε επιστημονικές ημερίδες αλλά και σε εκδηλώσεις, όταν το ζητούμενο ήταν η διαφώτιση σε θέματα ενέργειας.

Παραθέτουμε πιο κάτω σε συντομία μερικές από τις πιο αξιόλογες εκδηλώσεις στις οποίες συμμετείχε η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας με εκπρόσωπο ή και εκπροσώπους της.

ΣΕΜΙΝΑΡΙΟ ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ

Στις 14 και 15 Φεβρουαρίου 2005 πραγματοποιήθηκε στη Λευκωσία Σεμινάριο που είχε ως θέμα την Εξοικονόμηση Ενέργειας/Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας. Το σεμινάριο διοργανώθηκε από τον κ. Αντώνη Περίδη & Συνεργάτες Λτδ.

Τη ΠΑΕΚ εκπροσώπησε ο κ. Κύπρος Κυπριανίδης, Μέλος της ΠΑΕΚ, και ανέπτυξε το θέμα **«Ο Ρόλος της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου στην Ενίσχυση του Ανταγωνισμού και τη Συγκράτηση του Κόστους Ενέργειας».**

Η ίδια Παρουσίαση επαναλήφθηκε και στις 21 Νοεμβρίου 2005 στη Λεμεσό με διαφορετικό βεβαίως ακροατήριο.

ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΗ ΔΙΑΛΕΞΗ ΔΗΜΟΥ ΑΓΙΟΥ ΑΘΑΝΑΣΙΟΥ

Ο Δήμος Αγίου Αθανασίου σε συνεργασία με τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, διοργάνωσαν την Τετάρτη 14 Δεκεμβρίου 2005 στο Πολιτιστικό Κέντρο του Δήμου Αγίου Αθανασίου, ενημερωτική διάλεξη με θέμα: **«Ο Ρόλος της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου στην Ενίσχυση του Ανταγωνισμού και τη Συγκράτηση του Κόστους Ενέργειας – Εξοικονόμηση Ενέργειας – Επιχορηγήσεις Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας».**

Κύριος εισηγητής στην ενημερωτική αυτή διάλεξη, ήταν ο κ. Κύπρος Κυπριανίδης και ο κ. Παναγιώτης Αθανασίου, Συντονιστής Ομάδας Περιβαλλοντικής Διαφώτισης του Δήμου Αγίου Αθανασίου.

Η εν λόγω εκδήλωση πραγματοποιήθηκε στα πλαίσια του προγράμματος Socrates/Grundtvig 2 της ΕΕ Education and Culture.

ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΣΕ ΣΥΝΕΔΡΙΑ ΤΟΥ ΕΒΕ ΛΕΥΚΩΣΙΑΣ

Μετά από πρόσκληση του Εμπορικού και Βιομηχανικού Επιμελητηρίου (ΕΒΕ) Λευκωσίας, η ΡΑΕΚ έλαβε μέρος με τον κ. Κύπρο Κυπριανίδη στη συνεδρία του Διοικητικού Συμβουλίου του ΕΒΕ Λευκωσίας που έγινε στις 11 Ιουλίου 2005.

Στην εν λόγω συνεδρία δόθηκε στον κ. Κυπριανίδη η ευκαιρία να ενημερώσει το Διοικητικό Συμβούλιο για τους νέους Κανονισμούς/Νομοθεσία που αφορούν Εφεδρικές Ηλεκτρογεννήτριες.

Η ΡΑΕΚ ΣΕ ΕΠΙΣΤΗΜΟΝΙΚΗ ΗΜΕΡΙΔΑ ΤΟΥ ΠΑΝΕΠΙΣΤΗΜΙΟΥ ΚΥΠΡΟΥ

Το Κυπριακό Ινστιτούτο – The Cyprus Institute – οργάνωσε στις 21-22 Ιουνίου 2005 στο Πανεπιστήμιο Κύπρου στη Λευκωσία, επιστημονική ημερίδα με θέμα «**Κλιματολογική Αλλαγή και Ενεργειακές Επιλογές για τη Μεσόγειο**».

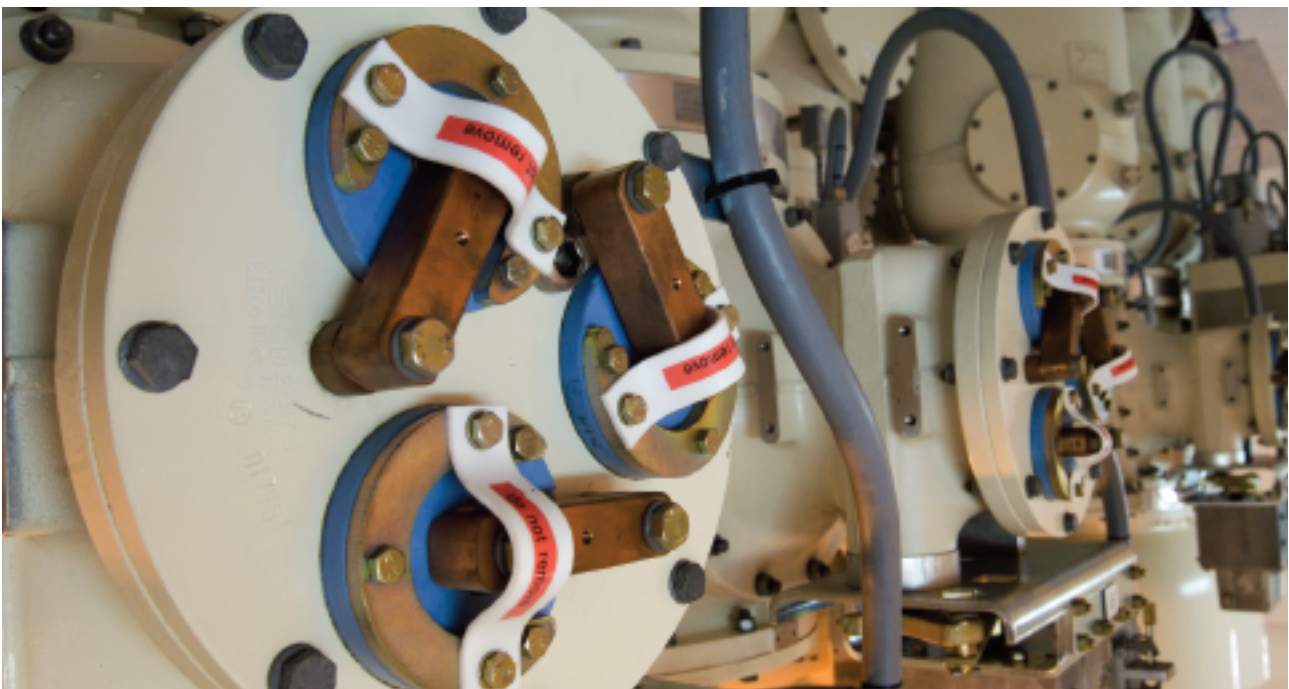
Η εν λόγω επιστημονική Ημερίδα, ήταν κάτω από την αιγίδα των Swiss Federal Institute of Technology, Massachusetts Institute of Technology, University of Tokyo και το Chalmers University of Technology.

Στη δεύτερη ενότητα της εν λόγω Επιστημονικής Ημερίδας που είχε ως θέμα τη Μείωση των Εκπομπών του διοξειδίου του άνθρακα στον ηλεκτρικό τομέα, προήδρευσε ο Πρόεδρος της ΡΑΕΚ, κ. Κώστας Ιωάννου.

ΒΑΣΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΓΙΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ

Στις 14 Νοεμβρίου 2005, έγινε στα Γραφεία της ΡΑΕΚ ημερομηνίας παρουσίαση της μελέτης Cyprus Wind Atlas με θέμα το Αιολικό Δυναμικό στην Κύπρο.

Η ΡΑΕΚ, με επιστολή της στην εν λόγω Εταιρεία ημερομηνίας 24 Νοεμβρίου, την πληροφόρησε πως, μετά από σοβαρή εξέταση και έχοντας υπόψη όλες τις τεχνικές και άλλες παραμέτρους, συμπεριλαμβανόμενης της ευθύνης για προώθηση στο σύντομο μέλλον των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο, αποφάσισε όπως «**Η ΒΑΣΗ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΚΑΙ Ο ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΑΤΛΑΣ ΤΗΣ DIAMOND FOG CYPRUS**», θα είναι μια από τις βάσεις δεδομένων και πηγές πληροφόρησης στις οποίες η ΡΑΕΚ θα βασίζεται στο μέλλον όταν θα εξετάζει αιτήσεις για αδειοδοτήσεις Αιολικών Πάρκων.





Διεθνείς δραστηριότητες και συμμετοχές

Η ανάγκη ενημέρωσης για τη σύγχρονη τεχνολογία και τις μεθόδους που ακολουθούνται στον τομέα της ενέργειας, η πρακτική της χρήσης Φυσικού Αερίου σε διάφορες χώρες της Ευρώπης, η επιστημονική μεθοδολογία που ακολουθείται για παραγωγή ηλεκτρισμού μέσα από τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, αλλά και συνέδρια που σχετίζονται με την Ενέργεια, είναι θέματα που ενδιαφέρουν άμεσα τη ΡΑΕΚ. Έτσι μέσα στη χρονιά που επισκοπούμε, το 2005, η ΡΑΕΚ εκπροσωπήθηκε στα πιο κάτω:

- Συνέδριο για «Clean Energy» (Καθαρή Ενέργεια) που πραγματοποιήθηκε στο Βέλγιο – Γερμανία στις 24 – 28 Ιανουαρίου 2005
- Συνέδριο Meda με θέμα "Reform of the Legal and Institutional Energy Sector Framework" (Μεταρρύθμιση του Νομικού και Θεσμικού Πλαισίου Τομέα της Ενέργειας) που πραγματοποιήθηκε στην Αυστρία στις 15 – 17 Φεβρουαρίου 2005
- Συνάντηση με την εταιρεία Ασπροφός Α.Ε. που πραγματοποιήθηκε στην Αθήνα μεταξύ 30 – 31 Μαρτίου 2005 με θέμα τις πλωτές εξέδρες αποθήκευσης υγροποιημένου Φυσικού Αερίου και πλωτούς σταθμούς Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας
- Συναντήσεις που έγιναν στο Κάιρο στις 18 – 21 Απριλίου 2005 με θέμα τη χρήση του Φυσικού Αερίου και Υδρογονανθράκων (αποστολή Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας & Τουρισμού)
- Συναντήσεις που έγιναν στη Ντόχα, Κατάρ στις 24 – 27 Απριλίου 2005 για συνεργασία σχετικά με το θέμα της δημιουργίας Τερματικού Σταθμού στην Κύπρο, για Παραλαβή/Αποθήκευση και Επαναεριοποίηση του Φυσικού Αερίου που θα εισάγεται σε υγρή μορφή (LNG) (αποστολή Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας & Τουρισμού)
- Συνάντηση με ΔΕΠΑ και Ασπροφός που έγινε στην Αθήνα μεταξύ 24 – 26 Μαΐου 2005 με θέμα τη λειτουργία τερματικού σταθμού Φυσικού Αερίου
- Επίσκεψη παρόμοιων εγκαταστάσεων αναφορικά με την εξέταση της αίτησης της Golar για εγκατάσταση και λειτουργία πλωτής μονάδας Φυσικού Αερίου ισχύος 240MW που πραγματοποιήθηκε στις 11 – 13 Σεπτεμβρίου 2005 στην Ιταλία



- Επίσκεψη/επιθεώρηση εγκαταστάσεων και εξοπλισμού στην Ιταλία από 11 – 14 Οκτωβρίου 2005 αναφορικά με την εξέταση της αίτησης της Unenes Ltd για κατασκευή και λειτουργία σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας ισχύος 230MW
- Τρίτο ετήσιο συνέδριο της Gas Infrastructure Europe (GIE) [Ευρωπαϊκή Ένωση Εταιρειών Μεταφοράς Φυσικού Αερίου] που έγινε στην Αθήνα στις 3 – 4 Νοεμβρίου 2005 μετά από πρόσκληση της Δημόσιας Επιχείρησης Αερίου (ΔΕΠΑ) και του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου της Ελλάδας
- Επιστημονικό εργαστήριο της JRC που έγινε στην Ολλανδία από 10 – 11 Νοεμβρίου 2005 με θέμα Cleaner Fossil Fuel Power Generation Technologies (Καθαρότερες Τεχνολογίες Ηλεκτρικής Παραγωγής Απολιθωμένων Καυσίμων)
- Energy Day (Ενεργειακή Μέρα) που έγινε στις Βρυξέλλες στις 15 Νοεμβρίου 2005 με θέμα τον ανταγωνισμό στους τομείς της ενέργειας με τις εθνικές αρχές Ανταγωνισμού και τους εθνικούς Ρυθμιστές Ενέργειας

Η ΡΑΕΚ ΚΟΝΤΑ ΣΤΑ ΕΠΙΣΤΗΜΟΝΙΚΑ ΣΥΝΕΔΡΙΑ

Η ΡΑΕΚ ήταν ένας από την ομάδα των χορηγών που επιχορήγησε τη διοργάνωση του συνεδρίου Complex "Effects in Large Eddy Simulations" που διοργάνωσε η Πολυτεχνική Σχολή του Πανεπιστημίου Κύπρου σε συνεργασία με το Πανεπιστήμιο Stanford της Καλιφόρνιας.

Το πιο πάνω επιστημονικό συνέδριο έγινε το Σεπτέμβριο μεταξύ 20 – 24 στη Λεμεσό.

Το αντικείμενο του συνεδρίου «Large Eddy Simulations» αναφερόταν στην αριθμητική μέθοδο προσομοίωσης φαινομένων που σχετίζονται με την τυρβώδη ροή ρευστών, όπως αυτή που συναντάμε σε εφαρμογές όπως η παραγωγή ενέργειας (και της ροής μέσα στους στροβίλους), η αιολική ενέργεια και η διάχυση ατμοσφαιρικών ρύπων.

Η ΡΑΕΚ επιχορήγησε τις ανακοινώσεις και την αλληλογραφία του εν λόγω συνεδρίου.



Από την επίσκεψη των Μελών της ΡΑΕΚ στην Ιταλία για επιθεώρηση εγκαταστάσεων της εταιρείας Golar η οποία έχει εκδηλώσει ενδιαφέρον για εγκατάσταση και λειτουργία πλωτής μονάδας Φυσικού Αερίου ισχύος 240MW

ΔΙΑΛΕΞΗ ΣΤΟ INTERCOLLEGE

Με πρωτοβουλία του Δρ. Ανδρέα Σιάμαρου, αναπληρωτή καθηγητή στο Τμήμα Μηχανικής του Intercollege, πραγματοποιήθηκε στις 24 Μαρτίου 2005 η παρουσίαση του θέματος «Ο Ρόλος της ΡΑΕΚ – Εξουσίες και Αρμοδιότητες».

Η εν λόγω παρουσίαση έγινε στο κτίριο του Intercollege στη Λευκωσία και το θέμα παρουσίασε ο Πρόεδρος της ΡΑΕΚ, κ. Κώστας Ιωάννου.

Στην παρουσίαση του, ο κ. Ιωάννου έδωσε μια σφαιρική και πλήρη εικόνα για το ρόλο, τις ευθύνες και την όλη αποστολή της ΡΑΕΚ. Στο τέλος της παρουσίας του θέματος ο κ. Ιωάννου απάντησε σε σωρεία ερωτήσεων που υποβλήθηκαν.



Άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας

(α) Εκδοθείσες Άδειες για Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας – Συμβατικές Μονάδες Παραγωγής

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
1	AHK	Λειτουργία Σταθμού στο Βασιλικό (Υφιστάμενες Μονάδες)	298
2	AHK	Λειτουργία Σταθμού στη Δεκέλεια (Υφιστάμενες Μονάδες)	360
3	AHK	Λειτουργία Σταθμού στη Μονή (Υφιστάμενες Μονάδες)	330
4	AHK	Κατασκευή & Λειτουργία Σταθμού στο Βασιλικό (Μονάδα Αρ. 3 υπό κατασκευή)	130
5	AHK	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού στο Βασιλικό (CCGT) – Μονάδα Αρ. 4	220
6	Τσιμεντοποιία Βασιλικού	Λειτουργία Σταθμού στο Βασιλικό (Υφιστάμενη Μονάδα – Αυτοπαραγωγή)	6
7	Hellenic Copper Mines	Λειτουργία Σταθμού στη Σκουριώτισσα (Υφιστάμενη Μονάδα – Αυτοπαραγωγή)	7
8	Vouros Power Industries Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού (ΜΕΚ – Ελεύθερη Ζώνη Εμπορίου Λάρνακας)	49,9
9	Unenes Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής (Περιοχή Βασιλικού CCGT)	230
		ΣΥΝΟΛΟ (100%)	1.630,9
		AHK (82%)	1.338
		ΑΛΛΟΙ (18%)	292,9

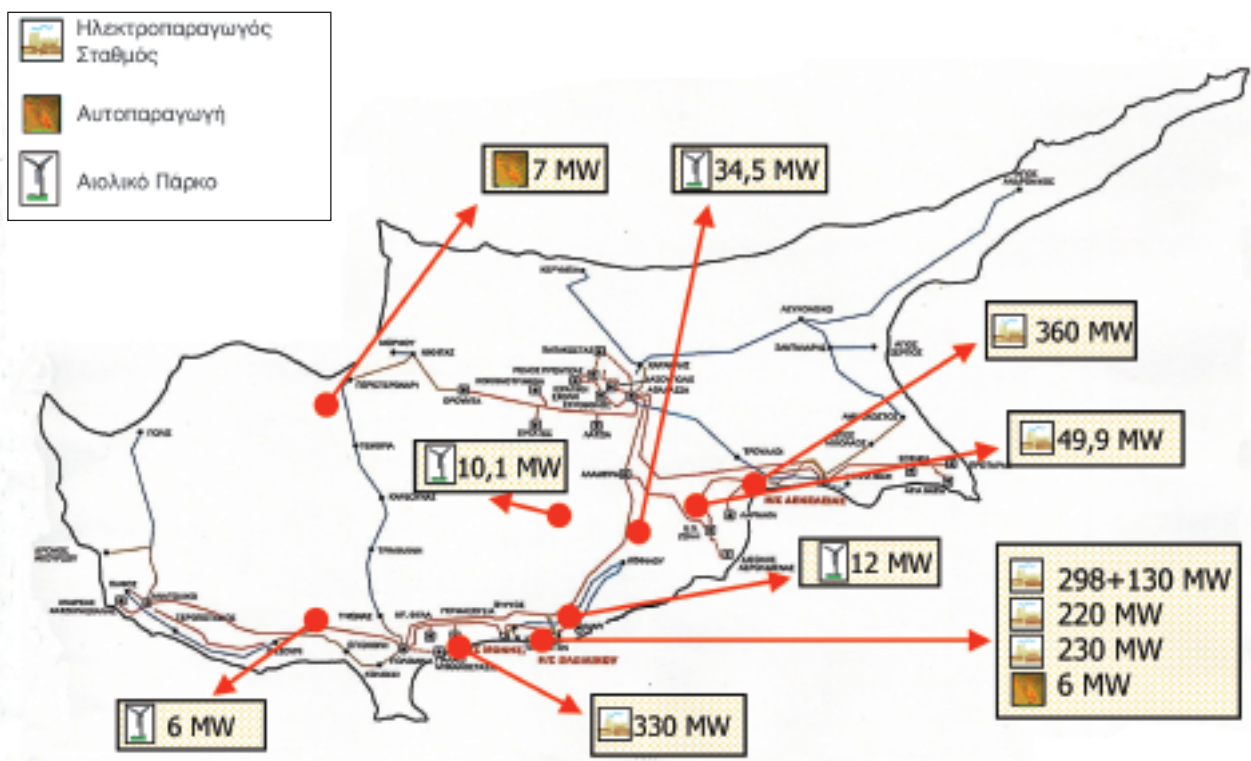
Σημείωση:

- Η Έκδοση Άδειας Παραγωγής δεν απαλλάσσει τον κάτοχο της Άδειας από την υποχρέωση Εξασφάλισης οποιονδήποτε άλλων Εγκρίσεων ή Αδειών, οι οποίες απαιτούνται από τους Νόμους και Κανονισμούς της Κυπριακής Δημοκρατίας.
- ΜΕΚ: Μηχανές Εσωτερικής Καύσης
- CCGT: Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου (Διπλής Καύσης Ντίζελ και Φυσικό Αέριο)

(β) Εκδοθείσες Άδειες για Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας – Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
1	AHK	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου «Κούρρη» (Επαρχία Λεμεσού)	6
2	Ketonis Developments Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου στο Μαρί (Επαρχία Λάρνακας)	12
3	Aerotricity Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Καρπί – Επαρχία Λευκωσίας)	10,1
4	Ketonis Developments Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Κηλαδιά – Τερσεφάνου – Αλεθρικό)	34,5
ΣΥΝΟΛΟ (100%)			62,6
AHK (9,6%)			6
ΑΛΛΟΙ (90,4%)			56,6

ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕΧΡΙ 30/12/2005

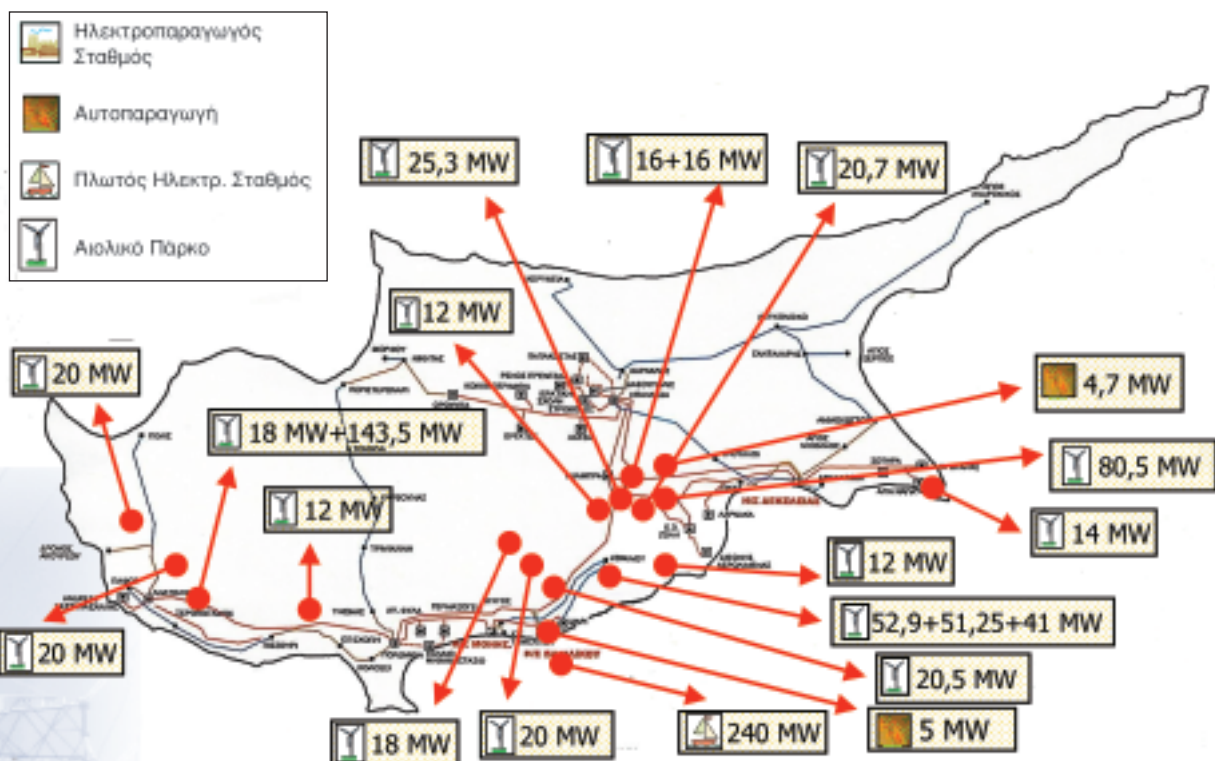




(γ) Υποβληθείσες Αιτήσεις για Κατασκευή Νέων Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (υπό Μελέτη) – Συμβατικές Μονάδες Παραγωγής

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
1	AHK	Κατασκευή και Λειτουργία – Μονάδα Αρ. 5 στο Βασιλικό (CCGT)	220
2	AHK	Κατασκευή και Λειτουργία – Μονάδα Αρ. 6 στο Βασιλικό (CCGT)	220
3	Τσιμεντοποιία Βασιλικού	Κατασκευή και Λειτουργία (ΜΕΚ – Αυτοπαραγωγή)	5
4	Ελμένοι Λατομεία Λτδ	Κατασκευή και Λειτουργία - Άγιος Σωζόμενος (ΜΕΚ -Αυτοπαραγωγή)	4,7
5	Golar Energy Ltd	Εγκατάσταση και Λειτουργία Πλωτής Μονάδας – Βασιλικό (CCGT) – Φυσικό Αέριο	240
ΣΥΝΟΛΟ (100%)			689,7
AHK (63,8%)			440
ΑΛΛΟΙ (36,2%)			249,71

ΑΙΤΗΣΕΙΣ ΥΠΟ ΜΕΛΕΤΗ ΓΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ ΣΤΑΘΜΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕΧΡΙ 30/12/2005



(δ) Υποβληθείσες Αιτήσεις για Κατασκευή Νέων Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (υπό Μελέτη) – Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
1	Αιοθική Ακτή Λτδ	Κατασκευή και Λειτουργία Αιοθικού Πάρκου - Σανίδα (Επαρχία Λεμεσού)	10
2	Ρόκας Αιοθική Λτδ	Κατασκευή Αιοθικού Πάρκου Άγιος Θεόδωρος & Μαρώνι (Επαρχία Λάρνακας)	52,9
3	Vouros Power Industries Ltd	Κατασκευή Αιοθικού Πάρκου - Αλέξιγρος (Επαρχία Λάρνακας)	12
4	Vouros Power Industries Ltd	Κατασκευή Αιοθικού Πάρκου - Τσάδα (Επαρχία Πάφου)	12
5	D. K. Windsupply Ltd	Κατασκευή Αιοθικού Πάρκου - (περιοχή Κοινοτήτων Πάνω Αρχιμανδρίτας, Κούκληια και Αλέκτωρας)	143,5
6	K. E. Aerodynamics Ltd	Κατασκευή Αιοθικού Πάρκου - περιοχή Κοινότητας Αγίου Θεοδώρου (Επαρχία Λάρνακας)	51,25
7	K. E. Aerodynamics Ltd	Κατασκευή Αιοθικού Πάρκου - περιοχή Κοινότητας Αγίου Θεοδώρου (Επαρχία Λάρνακας)	41
8	M. P. Aerosupply Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιοθικού Πάρκου - περιοχή Κοινοτήτων Βάβηλας, Οράς, Χοιροκοιτίας, Κάτω Δρυ, Καθαβασού (Επαρχία Λεμεσού)	20,5
9	Ρόκας Αιοθική Λτδ	Κατασκευή Αιοθικού Πάρκου - Κηλαυδιά (Επαρχία Λάρνακας)	80,5
10	Ρόκας Αιοθική Λτδ	Κατασκευή Αιοθικού Πάρκου - Κιβισίλη (Επαρχία Λάρνακας)	20,7
11	Ρόκας Αιοθική Λτδ	Κατασκευή Αιοθικού Πάρκου - Αγία Άννα (Επαρχία Λάρνακας)	25,3
12	Wind Power Ltd	Κατασκευή Αιοθικού Πάρκου - Δάσος Ορείτες (Επαρχία Πάφου)	18
13	Med Wind Ltd	Κατασκευή Αιοθικού Πάρκου - Άγιος Αμβρόσιος, περιοχή «Ξυλόκαστρου» (Επαρχία Λεμεσού)	12



(δ) Υποβληθείσες Αιτήσεις για Κατασκευή Νέων Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (υπό Μελέτη) – Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (συνέχεια)

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
14	Med Wind Ltd	Κατασκευή Αιοληκού Πάρκου - Πυργά, περιοχή «Παπαλιά» (Επαρχία Λάρνακας)	12
15	Med Wind Ltd	Κατασκευή Αιοληκού Πάρκου - Ψευδάς, περιοχή «Απιδάκι» (Επαρχία Λάρνακας)	16
16	Med Wind Ltd	Κατασκευή Αιοληκού Πάρκου - Ψευδάς, περιοχή «Σχινομούτης» (Επαρχία Λάρνακας)	16
17	Med Wind Ltd	Κατασκευή Αιοληκού Πάρκου - Σανίδα (Επαρχία Λεμεσού)	18
18	Med Wind Ltd	Κατασκευή Αιοληκού Πάρκου - Ασγάτα (Επαρχία Λεμεσού)	20
19	Med Wind Ltd	Κατασκευή Αιοληκού Πάρκου - Κάθηκας, περιοχή «Άγιος Γεώργιος» (Επαρχία Πάφου)	20
20	Med Wind Ltd	Κατασκευή Αιοληκού Πάρκου - Αγία Νάπα	14
		ΣΥΝΟΛΟ (100%)	615,65
		ΑΗΚ (0%)	0
		ΑΛΛΟΙ (100%)	615,65



Άδειες εξαιρέσεως

A/A	Όνομα Εταιρείας	Εξαιρέση από	Αρ. Άδειας	Ισχύς kW	Τοποθεσία
1	Φιαλόγιαννος Λάμπρος	Άδεια Κατασκευής και Αυτοπαραγωγής	N.420/E1	42	Κινητή Μονάδα
2	Sky-Wolf Luna Park Ltd	Άδεια Κατασκευής και Αυτοπαραγωγής	N.420/E2	57,5	Κινητή Μονάδα
3	Freij Entertainment (Cyprus) Ltd	Άδεια Κατασκευής και Αυτοπαραγωγής	N.420/E3	981	Κινητή Μονάδα
4	Αρχή Λιμένων Κύπρου	Άδεια Αυτοπαραγωγής (Εφεδρικές Μονάδες)	N.420/E4	2 x 48 1 x 32 1 x 580	Λιμάνι Λεμεσού, Λιμάνι Λάρνακας
5	Αρχηγείο Αστυνομίας Κύπρου	Άδεια Κατασκευής και Αυτοπαραγωγής (Εφεδρική Μονάδα)	N.420/E5	37,5	Νέα Γραφεία Λιμενικής και Ναυτικής Αστυνομίας Λάρνακας
6	Chris Cash & Carry Public Ltd	Άδεια Κατασκευής και Αυτοπαραγωγής (Εφεδρική Μονάδα)	N.420/E6	150	Υπεραγορά Chris Cash & Carry, Έγκωμη, Λευκωσία
7	Τσίρκο MEDRANO	Άδεια Κατασκευής και Αυτοπαραγωγής	N.420/E7	150	Κινητή Μονάδα
8	Aeolos Swiss (Capo Bay Hotels) Ltd	Άδεια Αυτοπαραγωγής (Εφεδρική Μονάδα)	N.420/E8	176	Capo Bay Hotels, Πρωταράς
9	KCK Emulsion Polymers Ltd	Άδεια Κατασκευής και Αυτοπαραγωγής (Εφεδρική Μονάδα)	N.420/E9	150	Εργοστάσιο, Βιομηχανική Περιοχή Αγ. Αθανασίου, Λεμεσός
10	Kefalos Hotels Ltd	Άδεια Κατασκευής και Αυτοπαραγωγής (Εφεδρική Μονάδα)	N.420/E10	450	Kefalos Beach Village, Πάφος
11	Metochemi Ltd	Άδεια Κατασκευής και Αυτοπαραγωγής (Εφεδρική Μονάδα)	N.420/E11	320	Εργοστάσιο Medo 2, Βιομηχανική Περιοχή Αγ. Αθανασίου, Λεμεσός
12	Φιαλόγιαννος Λάμπρος	Άδεια Κατασκευής και Αυτοπαραγωγής	N.420/E12	30	Κινητή Μονάδα
13	Dome Investments Public Company Ltd	Άδεια Κατασκευής και Αυτοπαραγωγής (Εφεδρική Μονάδα)	N.420/E13	400	Ξενοδοχείο Dome, Αγία Νάπα, Αμμόχωστος
14	Κυπριακή Εταιρεία Τσιμέντων Λτδ	Άδεια Αυτοπαραγωγής (Εφεδρική Μονάδα)	N.420/E14	220	Μονή, Λεμεσός
15	CAC Papantoniou Public Company Ltd	Άδεια Κατασκευής και Αυτοπαραγωγής (Εφεδρική Μονάδα)	N.420/E15	400	Υπεραγορά Παπαντωνίου, Χιώρακα, Πάφος



Σύμβουλοι

ΓΙΑ ΕΥΚΟΛΗ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΑΖΙ ΜΑΣ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου στεγάζεται στο Μέγαρο Ιακωβίδη στη Λευκωσία.

Η πλήρης διεύθυνση της είναι η ακόλουθη:

Λεωφόρος Γρίβα Διγενή 81-83
Μέγαρο Ιακωβίδη
3ος Όροφος
1080 Λευκωσία

Η διεύθυνση αποστολής είναι:

Ταχ. Θυρ. 24936
1355 Λευκωσία

Για γρήγορη επικοινωνία:

Τηλ. + 357 22 66 63 63
Φαξ. + 357 22 66 77 63
Ηλεκτρονική Διεύθυνση: info@cera.org.cy
Ιστοσελίδα: www.cera.org.cy

ΒΑΣΙΚΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΙΣΤΟΣΕΛΙΔΑΣ

- | | |
|----------------|--------------------|
| • Η ΡΑΕΚ | • Έκδοση Αδειών |
| • Νομοθεσία | • Κατάλογος Αδειών |
| • Ανακοινώσεις | • Διασυνδέσεις |
| • Τέλη Αδειών | • Επικοινωνία |

ΝΟΜΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο κ. Χρίστος Τριανταφυλλίδης κατόπιν διαγωνισμού, είναι από την 1ην Ιουλίου 2004 ο Νομικός Σύμβουλος της ΡΑΕΚ.

ΛΟΓΙΣΤΕΣ

Η Εταιρεία Nexia Ρογιαδjis κατόπιν διαγωνισμού, από τις 19 Μαρτίου 2004 ανέλαβε τον έλεγχο της τήρησης των Λογιστικών Βιβλίων της ΡΑΕΚ.

ΤΕΧΝΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

Κατόπιν διαγωνισμού η Εταιρεία Ασπροφός Α.Ε. από Ελλάδα είναι οι Τεχνοοικονομικοί Σύμβουλοι της ΡΑΕΚ από τις 12 Οκτωβρίου 2004.

Κατά το έτος 2005 η Εταιρεία Ασπροφός, εξέτασε, ετοίμασε και παρέδωσε στη ΡΑΕΚ δέκα (10) γνωματεύσεις.

Οι τομείς για τους οποίους ζητήθηκαν και ετοιμάστηκαν από την Ασπροφός εξειδικευμένα σχόλια αφορούσαν την Έκθεση αποτίμησης παγίων στοιχείων της ΑΗΚ και την αξιολόγηση Μελετών Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων για κατασκευή Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρισμού με συμβατικά καύσιμα, Αιολικά Πάρκα και πλωτές Μονάδες.





Οικονομικές Καταστάσεις

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ
ΕΚΘΕΣΗ ΚΑΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
31 Δεκεμβρίου 2005



Περιεχόμενα

- 65 Μέλη Αρχής και άλλοι Αξιωματούχοι
- 67 Έκθεση Γενικού Ελεγκτή της Δημοκρατίας
- 68 Έκθεση Μελών Αρχής
- 69 Κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων
- 69 Κατάσταση αλλαγών στα ίδια κεφάλαια
- 70 Ισολογισμός
- 71 Κατάσταση Ταμειακών Ροών
- 72 Σημειώσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις
- 81 Λεπτομερής Κατάσταση Λογαριασμού Αποτελεσμάτων
- 82 Λειτουργικά Έξοδα

Μέλη Αρχής και άλλοι αξιωματούχοι

Μέλη Αρχής

Κώστας Ιωάννου	Πρόεδρος
Στέλιος Πετρίδης	Αντιπρόεδρος
Κύπρος Κυπριανίδης	Μέλος

Ελεγκτές

Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας
Βυζαντίου 12
Στρόβολος
1406 Λευκωσία

Νομικός Σύμβουλος

Χρίστος Μ. Τριανταφυλλίδης
Δικηγόρος
Λεωφόρος Ευαγόρου 27
Μέγαρον Ειρήνη
3ος Όροφος, Γραφείο 33
Τ. Θ. 22411
1521 Λευκωσία

Λογιστικοί Σύμβουλοι

NEXIA ΡΟΥΙΑΔJIS
CHARTERED ACCOUNTANTS
Οδός Σοφούλη 2
Μέγαρο Σιαντεκλαίρ
8ος Όροφος
Τ. Θ. 21814
1513 Λευκωσία

Διεύθυνση Γραφείου

Λεωφόρος Γρίβα Διγενή 81-83
Μέγαρον Ιακωβίδη
3ος Όροφος
Τ. Θ. 24936
1355 Λευκωσία



Έκθεση Γενικού Ελεγκτή της Δημοκρατίας προς τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου



ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ
ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ
1406 ΛΕΥΚΩΣΙΑ

ΕΚΘΕΣΗ ΓΕΝΙΚΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ ΠΡΟΣ ΤΗ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ

Έχω ελέγξει τις οικονομικές καταστάσεις στις σελίδες 3 μέχρι 15 και έχω πάρει όλες τις πληροφορίες και εξηγήσεις που θεώρησα αναγκαίες. Την ευθύνη για την ετοιμασία αυτών των οικονομικών καταστάσεων έχει η Αρχή. Η δική μου ευθύνη είναι να εκφράσω γνώμη πάνω σ' αυτές, με βάση τον έλεγχό μου.

Έχω διενεργήσει τον έλεγχό μου σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν όπως προγραμματίζω και διενεργώ τον έλεγχο για να πάρω λογικές διαβεβαιώσεις κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις δεν έχουν ουσιώδη λάθη. Ένας έλεγχος περιλαμβάνει την εξέταση, πάνω σε δειγματοληπτική βάση, αποδεικτικών στοιχείων που υποστηρίζουν τα ποσά και άλλες πληροφορίες στις οικονομικές καταστάσεις. Ένας έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση των λογιστικών αρχών που χρησιμοποιήθηκαν, των σημαντικών υπολογισμών που έγιναν από την Αρχή, καθώς και την αξιολόγηση της γενικής παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων. Πιστεύω ότι ο έλεγχός μου παρέχει μια λογική βάση για τη γνώμη μου.

Κατά τη γνώμη μου έχουν τηρηθεί τα κατάλληλα λογιστικά βιβλία και οι οικονομικές καταστάσεις, που συμφωνούν με αυτά, δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της οικονομικής κατάστασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου στις 31 Δεκεμβρίου 2005 και του πλεονάσματος και ταμειακής ροής για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς και συνάδουν με τις πρόνοιες του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου.



Γιώργος Κυριακίδης, FCCA,
Βοηθός Γενικός Ελεγκτής
της Δημοκρατίας

Λευκωσία 20 Μαρτίου 2006



Έκθεση Μελών Αρχής

Τα Μέλη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) παρουσιάζουν την έκθεση τους μαζί με τις ελεγμένες οικονομικές καταστάσεις της ΡΑΕΚ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005.

Κύριες δραστηριότητες

Η οικονομική επισκόπηση και απολογισμός από την εγκαθίδρυση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, σκοπεί στην επίδειξη των αποτελεσμάτων από τις δραστηριότητες που ανέπτυξε η ΡΑΕΚ από την 1η Ιανουαρίου 2005, σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου Ν. 122(I) του 2003.

Αποτελέσματα

Τα αποτελέσματα της ΡΑΕΚ για το έτος παρουσιάζονται στη σελίδα 69. Τα Μέλη της Αρχής αποφάσισαν τη μεταφορά του πλεονάσματος εσόδων έναντι εξόδων για το έτος στα αποθεματικά.

Μέλη

Τα μέλη της Αρχής στις 31 Δεκεμβρίου 2005 και κατά την ημερομηνία της έκθεσης αυτής παρουσιάζονται στη σελίδα 65. Όλοι τους ήταν Μέλη της ΡΑΕΚ καθ' όλη τη διάρκεια του έτους που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005.

Σύμφωνα με τον Ιδρυτικό Νόμο Ν.122(I)2003 όλα τα σημερινά μέλη της ΡΑΕΚ έχουν διοριστεί για 6 χρόνια.

Με εντολή των Μελών της ΡΑΕΚ,

Κώστας Ιωάννου
Πρόεδρος

Λευκωσία, Κύπρος, 3 Μαρτίου 2006

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005

		2005	21/01/2004 - 31/12/2004
	Σημ.	Κ€	Κ€
Εισοδήματα	4	1.168.653	420.248
Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	5	200	-
Έξοδα διοίκησης		(323.854)	(246.387)
Έξοδα οχημάτων και εκδηλώσεων		(3.162)	-
Πλεόνασμα από εργασίες	6	841.837	173.861
Έσοδα χρηματοδότησης - καθαρά	8	26.548	12.576
Πλεόνασμα πριν τη φορολογία		868.385	186.437
Φορολογία	9	(2.688)	(1.274)
Πλεόνασμα για το έτος/περίοδο		865.697	185.163

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΛΛΑΓΩΝ ΣΤΑ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005

	Σημ.	Πλεόνασμα που μεταφέρεται
		Κ€
Πλεόνασμα για την περίοδο 21/01/2004 - 31/12/2004		185.163
Στις 31 Δεκεμβρίου 2004 / 1 Ιανουαρίου 2005		185.163
Πλεόνασμα για το έτος		865.697
Στις 31 Δεκεμβρίου 2005		1.050.860

Οι σημειώσεις στις σελίδες 6 μέχρι 13 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 3 των Λογαριασμών)



ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005

ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία

Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

Άλλα στοιχεία ενεργητικού

Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία

Οφειλόμενα τέλη και άλλα εισπρακτέα ποσά

Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο

Σύνολο περιουσιακών στοιχείων

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Κεφάλαιο και αποθεματικά

Πλεόνασμα που μεταφέρεται

Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Δανεισμός

Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές

Σύνολο υποχρεώσεων

Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων

Σημ.	2005 Κ€	2004 Κ€
	50.901	33.783
	2.147	1.467
	53.048	35.250
	12.889	7.447
	1.360.464	600.097
	1.373.353	607.544
	1.426.401	642.794
	1.050.860	185.163
	1.050.860	185.163
	350.000	450.000
	350.000	450.000
	25.541	7.631
	25.541	7.631
	375.541	457.631
	1.426.401	642.794

Στις 3 Μαρτίου 2006 τα Μέλη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου ενέκριναν αυτές τις οικονομικές καταστάσεις για δημοσιοποίηση.

Κώστας Ιωάννου
Πρόεδρος

Στέλιος Πετρίδης
Αντιπρόεδρος

Κύπρος Κυπριανίδης
Μέλος

Οι σημειώσεις στις σελίδες 6 μέχρι 13 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 4 των Λογαριασμών)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005

		2005	21/01/2004 - 31/12/2004
	Σημ.	Κ€	Κ€
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΡΓΑΣΙΕΣ			
Πλεόνασμα πριν τη φορολογία		868.385	186.437
Αναπροσαρμογή για:			
Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	10	8.518	4.189
Απόσβεση προγραμμάτων ηλεκτρονικού υπολογιστή	11	1.440	733
Πιστωτικούς τόκους	8	(26.877)	(12.739)
Πλεόνασμα από εργασίες πριν από αλλαγές στο κεφάλαιο κινήσεως		851.466	178.620
Αλλαγές στο κεφάλαιο κινήσεως:			
Οφειλόμενα τέλη και άλλα εισπρακτέα ποσά		(5.442)	(7.447)
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές		17.910	7.631
Ροή μετρητών από εργασίες		863.934	178.804
Πληρωμή φόρων		(2.688)	(1.274)
Καθαρά μετρητά από εργασίες		861.246	177.530
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ			
Αγορά αύθλων στοιχείων ενεργητικού	11	(2.120)	(2.200)
Αγορά ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	10	(25.636)	(37.972)
Τόκοι που εισπράχθηκαν		26.877	12.739
Καθαρά μετρητά (για) επενδυτικές δραστηριότητες		(879)	(27.433)
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ			
Αποπληρωμή δανείων		(100.000)	-
Εισπράξεις από άτοκη κυβερνητική χορηγία		-	450.000
Καθαρά μετρητά (για) / από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		(100.000)	450.000
Καθαρή αύξηση σε μετρητά και αντίστοιχα μετρητών		760.367	600.097
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών:			
Στην αρχή του έτους		600.097	-
Στο τέλος του έτους		1.360.464	600.097

Οι σημειώσεις στις σελίδες 6 μέχρι 13 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 5 των Λογαριασμών)



ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΣΤΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005

1. Σύσταση και κύριες δραστηριότητες

Χώρα συστάσεως

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) Ν.122(Ι) του 2003 συστάθηκε στην Κύπρο στις 21/01/04 ως νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου, με βάση το Νόμο Ν.122(Ι) του 2003.

Κύριες δραστηριότητες

Η οικονομική επισκόπηση και απολογισμός από την εγκαθίδρυση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, σκοπεί στην επίδειξη των αποτελεσμάτων από τις δραστηριότητες που ανέπτυξε η ΡΑΕΚ από την 1 Ιανουαρίου 2005, σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου Ν.122(Ι) του 2003.

2. Λογιστικές αρχές

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

Βάση ετοιμασίας

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) και τις πρόνοιες του περί Εταιρειών Νόμου, Κεφ. 113. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους.

Η ετοιμασία 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 αρχών της ΡΑΕΚ. Επίσης απαιτείται η χρήση υπολογισμών και υποθέσεων που επηρεάζουν τα αναφερθέντα ποσά των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων και τα αναφερθέντα ποσά εισοδημάτων και εξόδων κατά τη διάρκεια του υπό αναφορά έτους. Παρά το γεγονός ότι αυτοί οι υπολογισμοί βασίζονται στην καλύτερη δυνατή γνώση της διεύθυνσης της ΡΑΕΚ σε σχέση με τις τρέχουσες συνθήκες και ενέργειες, τα πραγματικά αποτελέσματα μπορεί τελικά να διαφέρουν από αυτούς τους υπολογισμούς.

Αναγνώριση εισοδημάτων

Το εισόδημα αποτελείται από την αξία τιμολόγησης για τέλη που αφορούν τη χορηγία αδειών. Έσοδα από τέλη αναγνωρίζονται με βάση τη χρονική περίοδο στην οποία αναφέρεται η σχετική άδεια χορηγήσεων. Τα έσοδα της ΡΑΕΚ αναγνωρίζονται ως εξής:

(1) Πιστωτικοί τόκοι

Πιστωτικοί τόκοι αναγνωρίζονται κατ' αναλογία χρόνου χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 6 μέχρι 13 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 6 των Λογαριασμών)

2. Λογιστικές αρχές (συνέχεια)

Ωφελήματα υπαλλήλων

Η ΠΑΕΚ και οι υπάλληλοι συνεισφέρουν στο Κυβερνητικό Ταμείο Κοινωνικών Ασφαλίσεων με βάση τους μισθούς των υπαλλήλων. Οι συνεισφορές της ΠΑΕΚ διαγράφονται στην περίοδο που σχετίζονται και περιλαμβάνονται στο κόστος προσωπικού. Η ΠΑΕΚ δεν έχει οποιαδήποτε νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση για να πληρώσει επιπλέον συνεισφορές εάν το σχέδιο δεν κατέχει αρκετά περιουσιακά στοιχεία για να πληρώσει σε όλους τους υπαλλήλους τα ωφελήματα που αναλογούν στις υπηρεσίες τους κατά τη διάρκεια της τρέχουσας και των προηγούμενων περιόδων.

Έξοδα χρηματοδότησης

Χρεωστικοί τόκοι και άλλα έξοδα δανεισμού διαγράφονται στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων όπως πραγματοποιούνται.

Μετατροπή ξένου νομίσματος

(1) Νόμισμα αποτίμησης

Οι οικονομικές καταστάσεις ετοιμάζονται σε Κυπριακές Λίρες (το νόμισμα αποτίμησης) το οποίο είναι το νόμισμα που καλύτερα παρουσιάζει την ουσία των οικονομικών πράξεων και δραστηριοτήτων της ΠΑΕΚ.

(2) Μετατροπή ξένου νομίσματος

Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα καταχωρούνται με βάση τις τιμές συναλλάγματος που ισχύουν την ημερομηνία της συναλλαγής. Κέρδη και ζημιές που προκύπτουν από την εξόφληση τέτοιων συναλλαγών και από την μετάφραση χρηματικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που είναι σε ξένα νομίσματα αναγνωρίζονται στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων.

Φορολογία

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

Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

Τα ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός παρουσιάζονται σε ιστορικό κόστος μείον αποσβέσεις.

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο ώστε να διαγραφεί το κόστος του κάθε στοιχείου ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού στο διάστημα της αναμενόμενης ωφέλιμης χρήσης του. Τα ετήσια ποσοστά απόσβεσης είναι τα ακόλουθα:

	%
Μηχανήματα και εξοπλισμός	10
Υπολογιστής	20
Έπιπλα, σκεύη και εξοπλισμός	10
Οχήματα	20

Οι σημειώσεις στις σελίδες 6 μέχρι 13 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 6 και 7 των Λογαριασμών)



2. Λογιστικές αρχές (συνέχεια)

Η υπολειμματική αξία και οι ωφέλιμες ζωές αναθεωρούνται και προσαρμόζονται σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εάν αυτό θεωρηθεί αναγκαίο.

Όπου η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου είναι μεγαλύτερη από το υπολογιζόμενο ποσό ανάκτησης, αυτή μειώνεται αμέσως στο ποσό της ανάκτησης.

Δαπάνες για επιδιορθώσεις και συντήρηση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού χρεώνονται στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων στο έτος που προκύπτουν. Το κόστος σημαντικών ανακαινίσεων και άλλες μεταγενέστερες δαπάνες περιλαμβάνονται στην αξία του περιουσιακού στοιχείου όταν είναι πιθανό πως θα προκύψουν μελλοντικά οικονομικά οφέλη στην Εταιρεία μεγαλύτερα από αυτά που αρχικά αναμένονταν σύμφωνα με την αρχική απόδοση του περιουσιακού στοιχείου. Οι σημαντικές ανακαινίσεις αποσβένονται κατά τη διάρκεια της υπόλοιπης ωφέλιμης ζωής του σχετικού περιουσιακού στοιχείου.

Κέρδη και ζημιές από διάθεση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού προσδιορίζονται με τη σύγκριση των εισπράξεων με τη λογιστική αξία και περιλαμβάνονται στα κέρδη εργασιών.

Λογισμικά προγράμματα

Κόστα που έχουν άμεση σχέση με ξεχωριστά λογισμικά προγράμματα που ανήκουν στη ΠΑΕΚ και που αναμένεται ότι θα δημιουργήσουν οικονομικά οφέλη που θα υπερβαίνουν το κόστος για περισσότερο από ένα έτος αναγνωρίζονται ως άυλα περιουσιακά στοιχεία. Μετέπειτα τα λογισμικά προγράμματα παρουσιάζονται στο κόστος μείον σωρευμένες αποσβέσεις και μείον οποιαδήποτε σωρευμένη απομείωση στην αξία. Δαπάνες που βελτιώνουν ή επεκτείνουν την απόδοση των λογισμικών προγραμμάτων πέραν από τις αρχικές προδιαγραφές κεφαλαιοποιούνται. Δαπάνες που σχετίζονται με τη συντήρηση λογισμικών προγραμμάτων χρεώνονται στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων στο έτος που προκύπτουν. Τα λογισμικά προγράμματα αποσβένονται σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο σε περίοδο που δεν υπερβαίνει τα τρία έτη. Η απόσβεση ξεκινά όταν τα λογισμικά προγράμματα είναι διαθέσιμα προς χρήση και περιλαμβάνεται στα έξοδα διοίκησης.

Απομείωση στην αξία μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων

Ακίνητα, εγκαταστάσεις, εξοπλισμός και άλλα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία, περιλαμβανομένης της υπεραξίας και άλλων άυλων περιουσιακών στοιχείων, αξιολογούνται για ζημιές από απομείωση στην αξία τους όταν γεγονότα ή αλληλαγές στις συνθήκες υποδεικνύουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Ζημιά από απομείωση στην αξία αναγνωρίζεται για το ποσό με το οποίο η λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου ξεπερνά το ανακτήσιμο ποσό. Το ανακτήσιμο ποσό είναι το ψηλότερο της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας του περιουσιακού στοιχείου και της αξίας λόγω χρήσης. Για σκοπούς υπολογισμού της απομείωσης τα περιουσιακά στοιχεία ομαδοποιούνται στο πιο χαμηλό σημείο στο οποίο υπάρχουν αυτόνομα αναγνωρίσιμες ροές μετρητών.

Εισπρακτέα ποσά

Τα εισπρακτέα ποσά παρουσιάζονται στο αρχικό ποσό του τιμολογίου μείον πρόνοια για απομείωση αυτών των εισπρακτέων ποσών. Η πρόνοια για απομείωση καθορίζεται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη πως η ΠΑΕΚ δεν θα είναι σε θέση να εισπράξει τα ποσά σύμφωνα με τους αρχικούς όρους του χρεώστη. Το ποσό της πρόνοιας είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας και της ανακτήσιμης αξίας του εισπρακτέου. Το ποσό της πρόβλεψης αναγνωρίζεται στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 6 μέχρι 13 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 7 και 8 των Λογαριασμών)

2. Λογιστικές αρχές (συνέχεια)

Δάνεια

Τα δάνεια αναγνωρίζονται στο αρχικό ποσό χορήγησης μετά την αφαίρεση του κόστους χρηματοδότησης. Τα δάνεια παρουσιάζονται μετέπειτα στην αποσβεσθείσα τιμή κόστους. Οποιαδήποτε διαφορά μεταξύ των εισπράξεων (μετά την αφαίρεση των εξόδων) και της αξίας αποπληρωμής, αναγνωρίζεται στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων κατά τη διάρκεια του δανείου με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

Οι μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις αντιπροσωπεύουν ποσά τα οποία είναι πληρωτέα πέραν των δώδεκα μηνών από την ημερομηνία του ισολογισμού.

Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών

Για σκοπούς της κατάστασης ταμειακών ροών, τα μετρητά και αντίστοιχα μετρητών αποτελούνται από μετρητά στο ταμείο και στην τράπεζα.

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

(1) Παράγοντες οικονομικού κινδύνου

Η ΠΑΕΚ εκτίθεται σε κίνδυνο επιτοκίου, πιστωτικό κίνδυνο, κίνδυνο ρευστότητας και συναλληλαγματικό κίνδυνο που προκύπτουν από τα χρηματοοικονομικά μέσα που έχει. Η πολιτική που εφαρμόζει η ΠΑΕΚ στη διαχείριση των κινδύνων ώστε να τους ελέγχει, εξηγείται πιο κάτω:

(1.1) Κίνδυνος επιτοκίου

Ο κίνδυνος επιτοκίου είναι ο κίνδυνος στον οποίο υπόκειται η αξία των χρηματοοικονομικών μέσων που διακυμαίνεται εξαιτίας αλληλαγών στα επιτόκια της αγοράς. Τα έσοδα και ροή μετρητών από εργασίες της ΠΑΕΚ είναι ουσιαστικά ανεξάρτητα από αλλαγές στα επιτόκια της αγοράς, εφόσον η ΠΑΕΚ δεν έχει σημαντικά περιουσιακά στοιχεία που να φέρουν τόκο. Η ΠΑΕΚ εκτίθεται σε κίνδυνο επιτοκίου αναφορικά με το μη βραχυπρόθεσμο δανεισμό της. Ο δανεισμός σε κυμαινόμενα επιτόκια εκθέτει τη ΠΑΕΚ σε κίνδυνο ταμειακών ροών από επιτόκια. Ο δανεισμός σε σταθερά επιτόκια εκθέτει τη ΠΑΕΚ σε κίνδυνο δίκαιης αξίας από επιτόκια. Τα Μέλη της ΠΑΕΚ παρακολουθούν τις διακυμάνσεις στα επιτόκια σε συνεχή βάση και ενεργούν ανάλογα.

(1.2) Πιστωτικός κίνδυνος

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

Οι σημειώσεις στις σελίδες 6 μέχρι 13 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 8 και 9 των Λογαριασμών)



3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου (συνέχεια)

(1.3) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας είναι ο κίνδυνος που προκύπτει όταν η λήξη των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων δε συμπίπτουν. Όταν οι λήξεις δε συμπίπτουν, η αποδοτικότητα μπορεί να αυξηθεί αλλά ταυτόχρονα μπορεί να αυξηθεί ο κίνδυνος ζημιών. Η ΠΑΕΚ εφαρμόζει διαδικασίες με σκοπό την ελαχιστοποίηση τέτοιων ζημιών όπως η διατήρηση ικανοποιητικών ποσών μετρητών και άλλων περιουσιακών στοιχείων με υψηλή ρευστότητα και με το να διατηρεί ένα ικανοποιητικό ποσό σε δεσμευμένες πιστωτικές διευκολύνσεις.

(1.4) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο συναλλαγματικός κίνδυνος είναι ο κίνδυνος, στον οποίο υπόκειται η αξία των χρηματοοικονομικών μέσων που 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 αποτίμησης της ΠΑΕΚ. Η ΠΑΕΚ υπόκειται σε συναλλαγματικό κίνδυνο που προκύπτει από συναλλαγές σε Ευρώ. Τα Μέλη της ΠΑΕΚ παρακολουθούν τις διακυμάνσεις στις συναλλαγματικές ισοτιμίες σε συνεχή βάση και ενεργούν ανάλογα.

(2) Εκτίμηση δίκαιων αξιών

Οι δίκαιες αξίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων της ΠΑΕΚ είναι περίπου οι ίδιες όπως και τα ποσά που εμφανίζονται στον ισολογισμό.

4. Εισοδήματα

	2005	21/01/2004 - 31/12/2004
	Κ€	Κ€
Ετήσια τέλη	1.080.020	266.800
Τέλη παροχής υπηρεσιών	87.633	153.448
Προμήθειες εισπρακτέες	1.000	-
	1.168.653	420.248

5. Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης

	2005	21/01/2004 - 31/12/2004
	Κ€	Κ€
Διάφορα έσοδα εκμετάλλευσης	200	-
	200	-

Οι σημειώσεις στις σελίδες 6 μέχρι 13 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 9 των Λογαριασμών)

6. Πλεόνασμα από εργασίες

Το πλεόνασμα από εργασίες αναφέρεται μετά τη χρέωση των πιο κάτω κονδυλίων: Απόσβεση προγραμμάτων ηλεκτρονικού υπολογιστή (περιλαμβάνεται στα "έξοδα διοίκησης") (Σημ.11)
Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού (Σημ.10)
Κόστος προσωπικού (Σημ.7)

2005	21/01/2004 - 31/12/2004
Κ€	Κ€
1.440	733
8.518	4.189
181.065	143.604

7. Κόστος προσωπικού

Μισθοί προσωπικού
Κοινωνικές ασφαλίσεις κλπ.

2005	21/01/2004 - 31/12/2004
Κ€	Κ€
161.527	128.448
19.538	15.156
181.065	143.604

8. Έσοδα χρηματοδότησης - καθαρά

Πιστωτικοί τόκοι
(Ζημιά) / κέρδος από δοσοληψίες σε ξένο συνάλλαγμα
Διάφορα έξοδα χρηματοδότησης

2005	21/01/2004 - 31/12/2004
Κ€	Κ€
26.877	12.739
-	100
(329)	(263)
26.548	12.576

9. Φορολογία

Αμυντική εισφορά - τρέχοντος έτους
Σύνολο πρόνοιας έτους

Ο συντελεστής εταιρικού φόρου είναι 10%

2005	21/01/2004 - 31/12/2004
Κ€	Κ€
2.688	1.274
2.688	1.274

Όπως έχει αναφερθεί στους λογαριασμούς του 2004 η ΠΑΕΚ, βασισμένη στις συμβουλές των επαγγελματιών της συμβούλων, δεν έχει δημιουργήσει οποιαδήποτε πρόβλεψη για τυχόν φορολογικές υποχρεώσεις επί των εσόδων της, και βρίσκεται σε διαβουλεύσεις με το Τμήμα Εσωτερικών Προσόδων για διευθέτηση του θέματος αυτού. Σε περίπτωση που διαφανεί ότι τα εισοδήματά της είναι φορολογητέα η ΠΑΕΚ θα υπόκειται σε φορολογία με συντελεστή 10% επί του πλεονάσματός της με βάση τη φορολογική νομοθεσία, και θα δικαιούται εξαίρεσης κατά 50% των τραπεζικών τόκων εισπρακτέων.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 6 μέχρι 13 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 10 των Λογαριασμών)



10. Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

10.1	Μηχανήματα και εξοπλισμός Κ€	Υπολογιστές Κ€	Έπιπλα, σκεύη και εξοπλισμός Κ€	Ολικό 2005 Κ€	Ολικό 2004 Κ€
Κόστος					
Την 1 Ιανουαρίου	8.249	3.888	25.835	37.972	-
Προσθήκες	7.610	4.260	396	12.266	37.972
Στις 31 Δεκεμβρίου	15.859	8.148	26.231	50.238	37.972
Αποσβέσεις					
Την 1 Ιανουαρίου	827	777	2.585	4.189	-
Επιβάρυνση έτους	1.590	1.629	2.625	5.844	4.189
Στις 31 Δεκεμβρίου	2.417	2.406	5.210	10.033	4.189
Καθαρή λογιστική αξία Στις 31 Δεκεμβρίου	13.442	5.742	21.021	40.205	33.783

10.2

Κόστος

Προσθήκες
Στις 31 Δεκεμβρίου

Αποσβέσεις

Επιβάρυνση έτους
Στις 31 Δεκεμβρίου

Καθαρή λογιστική αξία

Στις 31 Δεκεμβρίου

Οχήματα Κ€	Ολικό 2005 Κ€	Ολικό 2004 Κ€
13.370	13.370	-
13.370	13.370	-
2.674	2.674	-
2.674	2.674	-
10.696	10.696	-
	50.901	33.783

Ολικό

11. Αύλα στοιχεία ενεργητικού

Κόστος

Την 1 Ιανουαρίου
Προσθήκες
Στις 31 Δεκεμβρίου

Αποσβέσεις

Την 1 Ιανουαρίου
Διαγραφή για το έτος (Σημ.6)
Στις 31 Δεκεμβρίου

Καθαρή λογιστική αξία στο τέλος

Λογισμικά προγράμματα Κ€	Ολικό 2005 Κ€	Ολικό 2004 Κ€
2.200	2.200	-
2.120	2.120	2.200
4.320	4.320	2.200
733	733	-
1.440	1.440	733
2.173	2.173	733
2.147	2.147	1.467

Οι σημειώσεις στις σελίδες 6 μέχρι 13 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 11 των Λογαριασμών)

12. Οφειλόμενα τέλη και άλλα εισπρακτέα ποσά

Οφειλόμενα τέλη
Προκαταβολές και προπληρωμές
Άλλα εισπρακτέα

2005	21/01/2004 - 31/12/2004
Κ€	Κ€
3.962	-
8.927	4.114
-	3.333
12.889	7.447

Οι συγκεντρώσεις πιστωτικού κινδύνου σε σχέση με ποσά που οφείλονται από πελάτες είναι περιορισμένες λόγω του μεγάλου αριθμού των πελατών της ΡΑΕΚ που πωλούν σε διάφορες αγορές. Η ιστορική εμπειρία της ΡΑΕΚ στην είσπραξη εισπρακτέων ποσών 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 είσπραξη των εμπορικών εισπρακτέων της ΡΑΕΚ.

13. Δανεισμός

Μη βραχυπρόθεσμα δάνεια

Άλλα δάνεια

Τα μη βραχυπρόθεσμα δάνεια είναι αποπληρωτέα ως ακολούθως:
μεταξύ ενός και δύο ετών
πέραν των πέντε ετών

2005	21/01/2004 - 31/12/2004
Κ€	Κ€
350.000	450.000
-	100.000
350.000	350.000
350.000	450.000

Η κυβέρνηση της Δημοκρατίας έχει προβεί σε χορηγία Κ€450.000 προς τη ΡΑΕΚ για σκοπούς κάλυψης εξόδων της μέχρις ότου η ίδια συγκεντρώσει επαρκή έσοδα και εισπράξει επαρκή τέλη για να καλύπτει τα έξοδά της. Η πιο πάνω χορηγία είναι επιστρεπτέα χωρίς τόκους προς την Κυβέρνηση, χωρίς να υπάρχει δέσμευση ως προς συγκεκριμένη ημερομηνία. Η ΡΑΕΚ έχει επιστρέψει Κ€100.000 το 2005.

14. Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές

Εμπορικοί πιστωτές
Κοινωνικές ασφαλίσεις και άλλοι φόροι
Οφειλόμενα έξοδα

2005	21/01/2004 - 31/12/2004
Κ€	Κ€
20.406	2.177
4.731	3.358
404	2.096
25.541	7.631

Οι σημειώσεις στις σελίδες 6 μέχρι 13 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 12 των Λογαριασμών)



15. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

Όπως έχει αναφερθεί στους λογαριασμούς του 2004 η ΠΑΕΚ, βασισμένη στις συμβουλές των επαγγελματιών της συμβούλων, δεν έχει δημιουργήσει οποιανδήποτε πρόβλεψη για τυχόν φορολογικές υποχρεώσεις επί των εσόδων της, και βρίσκεται σε διαβουλεύσεις με το Τμήμα Εσωτερικών Προσόδων για διευθέτηση του θέματος αυτού. Σε περίπτωση που διαφανεί ότι τα εισοδήματά της είναι φορολογητέα, η ΠΑΕΚ θα υπόκειται σε φορολογία με συντελεστή 10% επί του πλεονάσματος της με βάση τη φορολογική νομοθεσία, και θα δικαιούται εξάφρεσης κατά 50% των τραπεζικών τόκων εισπρακτέων.

16. Δεσμεύσεις

Η ΠΑΕΚ δεν είχε κεφαλαιουχικές ή άλλες δεσμεύσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2005.

17. Γεγονότα μεταγενέστερα της ημερομηνίας του ισολογισμού

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

Οι σημειώσεις στις σελίδες 6 μέχρι 13 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 12 και 13 των Λογαριασμών)

ΛΕΠΤΟΜΕΡΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005

	2005	21/01/2004 - 31/12/2004
	Κ€	Κ€
Εισοδήματα		
Ετήσια τέλη	1.080.020	266.800
Τέλη παροχής υπηρεσιών	87.633	153.448
Προμήθειες εισπρακτέες	1.000	-
Σύνολο εισοδημάτων	1.168.653	420.248
Πλεόνασμα	1.168.653	420.248
Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης		
Διάφορα έσοδα εκμετάλλευσης	200	-
	1.168.853	420.248
Λειτουργικά έξοδα		
Έξοδα διοίκησης	15 (323.854)	(246.387)
Έξοδα οχημάτων και εκδηλώσεων	15 (3.162)	-
Πλεόνασμα από εργασίες	841.837	173.861
Έσοδα χρηματοδότησης - καθαρά	26.548	12.576
Πλεόνασμα για το έτος/περίοδο πριν τη φορολογία	868.385	186.437

Οι σημειώσεις στις σελίδες 6 μέχρι 13 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 14 των Λογαριασμών)



ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005

Έξοδα διοίκησης

Απολαβές Μελών	118.873	109.343
Μισθοί προσωπικού	42.654	19.105
Κοινωνικές ασφαλίσεις κλπ.	19.538	15.156
Ενοίκια	24.684	18.513
Έξοδα κοινόχρηστων χώρων	496	360
Ηλεκτρισμός	3.083	1.923
Καθαριότητα και υδατοπρομήθεια	3.199	2.812
Ασφάλιστρα	289	236
Επιδιορθώσεις και ανακαινίσεις	1.601	804
Διάφορα έξοδα	670	120
Τηλεφωνικά	2.115	1.992
Γραφική ύλη και εκτυπωτικά	7.717	3.800
Συνδρομές και εισφορές	5.453	4.715
Εισφορές σε μη φιланθρωπικά ιδρύματα	-	20
Εφημερίδες και περιοδικά	916	1.033
Εκπαίδευση προσωπικού	160	125
Προγράμματα ηλεκτρονικού υπολογιστή	675	1.100
Δικηγορικά έξοδα	10.275	10.177
Άλλα επαγγελματικά δικαιώματα	1.835	1.000
Έξοδα ταξιδιών εξωτερικού	22.535	12.097
Οδοιπορικά εσωτερικού και έξοδα διαμονής	359	617
Μη επιστρεπτέο ΦΠΑ	10.126	9.957
Φιλοξενία	1.714	772
Έξοδα συμβουλευτικών υπηρεσιών	18.628	16.994
Μεταφορικά και ταχυδρομικά	553	508
Ανακοινώσεις - Δημοσιεύσεις	7.228	4.900
Διάφορα επιδόματα και έξοδα παραστάσεων	8.520	3.286
Απόσβεση προγραμμάτων ηλεκτρονικού υπολογιστή	1.440	733
Αποσβέσεις	8.518	4.189

2005

21/01/2004
- 31/12/2004

Κ€

Κ€

118.873

109.343

42.654

19.105

19.538

15.156

24.684

18.513

496

360

3.083

1.923

3.199

2.812

289

236

1.601

804

670

120

2.115

1.992

7.717

3.800

5.453

4.715

-

20

916

1.033

160

125

675

1.100

10.275

10.177

1.835

1.000

22.535

12.097

359

617

10.126

9.957

1.714

772

18.628

16.994

553

508

7.228

4.900

8.520

3.286

1.440

733

8.518

4.189

323.854

246.387

Έξοδα οχημάτων και εκδηλώσεων

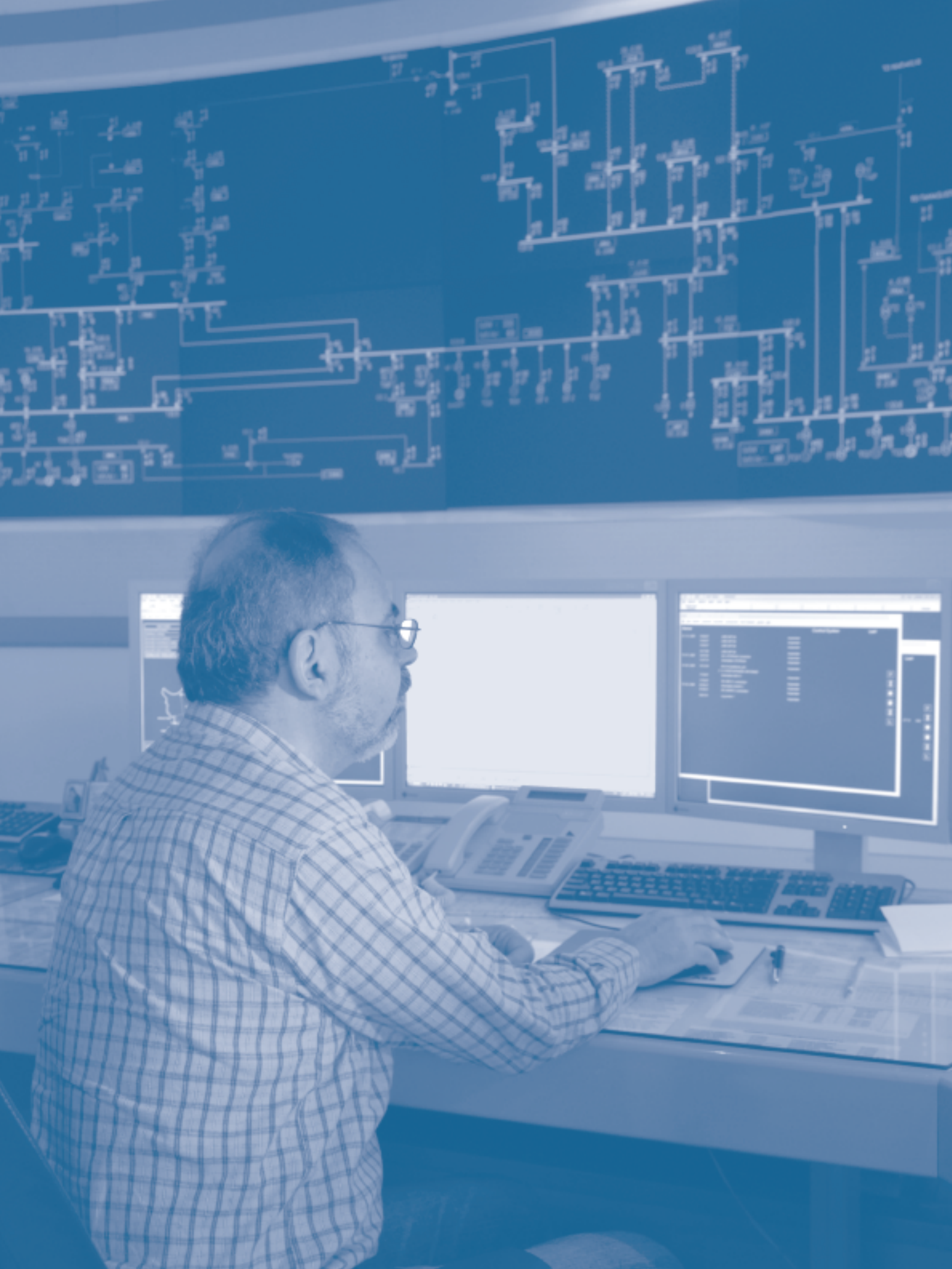
Έξοδα οχημάτων	1.383	-
Εκδηλώσεων	1.779	-

3.162

-

Οι σημειώσεις στις σελίδες 6 μέχρι 13 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 15 των Λογαριασμών)





Η Ετήσια Έκθεση
του Διαχειριστή
Συστήματος Μεταφοράς
για το 2005

Περιεχόμενα

87	Εισαγωγή
88	Πρόλογος από το Διευθυντή Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
90	Οργάνωση ΔΣΜ
94	Διαχείριση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
96	Λειτουργία Συστήματος
98	Μελέτες Λειτουργίας Συστήματος
99	Ανάπτυξη Συστήματος
100	Έργα και Δραστηριότητες ΔΣΜ
103	Σύστημα Παραγωγής και Μεταφοράς - Δεκέμβριος 2005
104	Έργα στο Σύστημα Μεταφοράς
106	Στοιχεία Λειτουργίας Συστήματος Μεταφοράς
109	Οικονομικές Καταστάσεις

Η ετήσια έκθεση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς για το 2005

Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) συγκροτήθηκε με βάση τον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο του 2003 Ν.122(1)/2003.

Ο Διευθυντής του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς διορίστηκε στις 14 Απριλίου 2004 με απόφαση του Υπουργικού Συμβουλίου, και έδωσε τη διαβεβαίωση για πιστή εκτέλεση των καθηκόντων του στις 13 Σεπτεμβρίου 2004, ενώπιον του Προέδρου της Δημοκρατίας.

Η παρούσα Ετήσια Έκθεση των δραστηριοτήτων του ΔΣΜ καλύπτει τη χρονική περίοδο 2005.

Με βάση το Άρθρο 61, εδάφιο 3, του πιο πάνω Νόμου, ο Διευθυντής ΔΣΜ ετοιμάζει Ετήσια Έκθεση για τις δραστηριότητές του, η οποία αποτελεί μέρος της Ετήσιας Έκθεσης της ΠΑΕΚ.

Πρόλογος από το Διευθυντή Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

Το έτος 2005 είναι το πρώτο ολοκληρωμένο έτος λειτουργίας του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς. Χαρακτηρίστηκε από μεγάλη προσπάθεια για αντιμετώπιση των αναγκών του νέου ανταγωνιστικού περιβάλλοντος, τόσο από πλευράς εγκαθίδρυσης των νέων δομών λειτουργίας της Αγοράς και του Συστήματος Μεταφοράς για τις οποίες ο ΔΣΜ είναι αρμόδιος, όσο και τη δημιουργία των δομών της νέας Υπηρεσίας. Ταυτόχρονα, εξακολούθησαν να παρέχονται σε υψηλό βαθμό επαγγελματικότητας οι υπηρεσίες λειτουργίας του Συστήματος Μεταφοράς με γνώμονα την ασφαλή και αξιόπιστη παροχή της ηλεκτρικής ενέργειας που διέρχεται μέσω του Συστήματος Μεταφοράς. Στα περιεχόμενα της ετήσιας έκθεσης 2005 αντανακλώνται και οι τρεις βασικές δραστηριότητες.

Στην εισαγωγή και παρουσίαση για την ετήσια έκθεση δεν μπορεί να μη γίνει αναφορά στα διάφορα προβλήματα που αντιμετωπίστηκαν κατά το 2005, τόσο για τον ακριβή καθορισμό του διαχωρισμού των δραστηριοτήτων του ΔΣΜ και της ΑΗΚ, αλλά κυρίως για την επίλυση των προβλημάτων του καθορισμού των Κανονισμών που θα διέπουν το αποσπασμένο προσωπικό της ΑΗΚ στο ΔΣΜ. Συνδεδεμένο με το τελευταίο είναι και το θέμα στελέχωσης του ΔΣΜ με τον αριθμό του προσωπικού που θα έπρεπε να τοποθετήσει η ΑΗΚ, όπως τον προσδιόρισε το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού το Νοέμβριο 2004. Προς το τέλος του 2005 διαφάνηκαν στοιχεία ότι, και τα τρία προβλήματα βαίνουν προς επίλυση. Οι συνέπειες όμως των εκκρεμοτήτων αυτών επηρεάζουν κατά κύριο λόγο την πλευρά του ΔΣΜ.

Οι στόχοι που τέθηκαν κατά την αρχή του έτους για

- διατήρηση υψηλού βαθμού ασφαλείας κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς
- συνέχιση του κτισίματος των βασικών δομών για την ένταξη νέων Ανεξάρτητων Παραγωγών περιλαμβανομένων και Παραγωγών με Σταθμούς που χρησιμοποιούν Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
- ανταπόκριση σε αιτήσεις νέων παραγωγών και ετοιμασία διμερών συμβολαίων

επιτεύχθηκαν σε ικανοποιητικό βαθμό κάτω από τις περιστάσεις. Δεν υπάρχει όμως αμφιβολία ότι, αν δημιουργούνταν έγκαιρα ομαλές συνθήκες στη στελέ-

κωση της Υπηρεσίας, τότε οι εργασίες, έστω και αυτές που ανατίθενται σε συμβούλους, θα ήταν σε πολύ προχωρημένο στάδιο.

Για τη διατήρηση ψηλών δεικτών ασφάλειας και άμεσης ανταπόκρισης για την αποκατάσταση βλαβών, απαιτείται η αξιοποίηση στο μέγιστο δυνατό βαθμό συστημάτων προσομοίωσης και ανάλυσης για προσδιορισμό της αναμενόμενης συμπεριφοράς του Συστήματος Παραγωγής και Μεταφοράς μετά από διαταραχές και βλάβες στα δίκτυα ηλεκτρισμού. Για το σκοπό αυτό θα προωθηθούν μελέτες για εξασφάλιση των κατάλληλων συστημάτων ανάλυσης και θα επιδιώκεται συνεχής αναθεώρηση των σχεδίων δράσης για αντιμετώπιση ανωμάλιων συνθηκών.

Μια πρόσθετη σημαντική πρόκληση είναι και η ετοιμασία όλων των επί μέρους υποδομών και συστημάτων για την άμεση και εύρυθμη λειτουργία της Αγο-

ράς αμέσως μετά την ένταξη των νέων Ανεξάρτητων Παραγωγών. Τα λογιστικά και τεχνικά προβλήματα που αναμένονται να αντιμετωπιστούν δεν είναι λίγα. Αυτό αποδεικνύεται και από τις εμπειρίες άλλων χωρών οι οποίες δεν αντιμετωπίζουν και το πρόσθετο σοβαρό πρόβλημα του απομονωμένου συστήματος. Ευρίσκεται σε εξέλιξη προσπάθεια για πλήρη κωδικοποίηση όλων των παραμέτρων για προγραμματισμό και ετοιμασία σχεδίων.

Συμπερασματικά, οι στόχοι για το 2006 παραμένουν παρόμοιοι με αυτούς του 2005, και καθορίζονται οι επιμέρους δραστηριότητες για την υλοποίησή τους, με προτεραιότητα στην επίτευξη συνεχώς αναβαθμισμένων επιπέδων ποιότητας στην ασφάλεια και οικονομική λειτουργία του δικτύου.

Ανδρέας Λ. Θεοφάνους

Διευθυντής Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς



Οργάνωση Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

Βασικές Πρόνοιες του Νόμου που Αφορούν στο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

Οι βασικές πρόνοιες του Νόμου που αφορούν στη συγκρότηση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς είναι οι ακόλουθες:

- Η Μονάδα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς μετά από την έκδοση άδειας από τη ΡΑΕΚ, θα είναι ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς
- Ο ΔΣΜ είναι αποκλειστικά αρμόδιος για τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς και έχει την ευθύνη για την αξιοπιστία, την ασφάλεια και τη βέλτιστη οικονομική διαχείρισή του. Για να μπορεί να λειτουργεί με αντικειμενικότητα, συντάσσει Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, οι οποίοι ρυθμίζουν τα τεχνικά χαρακτηριστικά και τις βασικές μεθόδους λειτουργίας του Συστήματος Μεταφοράς
- Στα πλαίσια της λειτουργίας και της διαχείρισης της εμπορίας του ηλεκτρισμού, ο ΔΣΜ συντάσσει και εφαρμόζει Κανόνες Αγοράς, βάσει των οποίων γίνονται όλες οι συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας
- Ο ΔΣΜ ετοιμάζει μελέτες που καθορίζουν το ύψος χρέωσης για τη σύνδεση και χρήση του Συστήματος Μεταφοράς από τους χρήστες. Οι χρήστες του Συστήματος Μεταφοράς είναι επίσης υπόχρεοι να συνάψουν πρωτόκολλα ή συμβάσεις με το ΔΣΜ
- Ο ΔΣΜ είναι υπεύθυνος για την ετοιμασία Προβλέψεων Ζήτησης, Συνοδικής Κατανάλωσης και Προβλέψεων της Μελλοντικής Συμπεριφοράς του Συστήματος Μεταφοράς
- Ο ΔΣΜ είναι υπεύθυνος για τη διασφάλιση της ανάπτυξης και συντήρησης του Συστήματος Μεταφοράς, βάσει των προβλέψεων συμπεριφοράς του για την επόμενη δεκαετία. Για το σκοπό αυτό, μελετά και ετοιμάζει το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς.

Στελέχωση και Στέγαση ΔΣΜ

Κατά το 2005, συνεχίστηκαν οι διαβουλεύσεις για τη στελέχωση του ΔΣΜ μεταξύ του ΔΣΜ και της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, οι οποίες όμως δεν κατέληξαν σε συμφωνία. Αυτό είχε ως αποτέλεσμα, να ληφθεί απόφαση από τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας

και Τουρισμού για τη δημιουργία πλήρους ανεξάρτητου νομικού προσώπου για το ΔΣΜ. Σε μετέπειτα στάδιο, η απόφαση αυτή αναθεωρήθηκε και ζητήθηκε από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου διαμεσολάβηση μεταξύ ΔΣΜ και ΑΗΚ, σε μια νέα προσπάθεια εξεύρεσης λύσης, για τα προβλήματα των Κανονισμών που διέπουν το προσωπικό της ΑΗΚ που είναι αποσπασμένο στο ΔΣΜ και για τη στελέχωση του ΔΣΜ. Ακολούθησαν εντατικές διαβουλεύσεις, οι οποίες κατέληξαν τελικά σε συμβιβαστική συμφωνία, η οποία αναμένεται να υλοποιηθεί κατά το 2006.

Κατά το 2005, ο ΔΣΜ κατακύρωσε διαγωνισμό για ενοικίαση χώρου για τη στέγαση του προσωπικού του. Ενοικιάστηκαν με τριετές Συμβόλαιο υποστατικά για στέγαση προσωπικού 20 ατόμων στην Οδό Ευαγγελίστριας 68, στο Στρόβολο. Η μεταστέγαση του προσωπικού του ΔΣΜ στα νέα γραφεία ολοκληρώθηκε στις 31 Μαρτίου 2005.

Μελέτη Οργάνωσης και Λειτουργίας του Γραφείου του ΔΣΜ

Ετοιμάστηκαν προδιαγραφές και ανατέθηκε στο Συμβουλευτικό Οίκο «Ασπροφός» (Ελλάδος) εκπόνηση μελέτης για τη βέλτιστη οργάνωση και λειτουργία του γραφείου του ΔΣΜ. Η μελέτη εξέτασε τα ακόλουθα τέσσερα σενάρια προς αξιολόγηση:

- (1) Αυτονόμηση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
 - (1α) με πρόσληψη νέου προσωπικού σε όλες τις οργανικές θέσεις του ΔΣΜ και
 - (1β) με διατήρηση του προσωπικού της ΑΗΚ στο Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας,
- (2) Βελτίωση της υφιστάμενης λειτουργίας του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς με τροποποίηση της δευτερογενούς νομοθεσίας,
- (3) Ένταξη του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς στην ΑΗΚ,
- (4) Βελτίωση της υφιστάμενης λειτουργίας του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς με τροποποίηση της πρωτογενούς και δευτερογενούς νομοθεσίας, έτσι ώστε να του παρέχεται η δυνατότητα αυτόνομης πρόσληψης προσωπικού.

Η μελέτη ανέδειξε τα σενάρια (1α) και (1β), της Αυτο-

νόμησης του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, ως βέλτιστες λύσεις, με το πρώτο από αυτά να έχει σημαντική βαθμολογική υπεροχή.

Τεχνικές και Οικονομικές Οδηγίες ΔΣΜ

Μετά τη δημιουργία του ΔΣΜ και τον καθορισμό των αρμοδιοτήτων που του έχουν παραχωρηθεί με βάση το Νόμο, κρίθηκε απαραίτητη η έναρξη ετοιμασίας Τεχνικών και Οικονομικών Οδηγιών, ούτως ώστε ο Διαχειριστής να μπορέσει, μέσα από σωστές διαδικασίες, να ασκήσει τις αρμοδιότητές του, όπως αυτές καθορίζονται στο Νόμο. Η δημιουργία Οδηγιών θα βοηθήσει επίσης όπως διασαφηνιστούν οι αρμοδιότητες και οι διαδικασίες που θα πρέπει να ακολουθούνται, ούτως ώστε να καθορισθεί μια ομοιόμορφη πρακτική, με τη βοήθεια της οποίας θα επιτευχθούν οι στόχοι και ο προορισμός του ΔΣΜ.

Πρωτόκολλο Συστήματος Μεταφοράς

Σύμφωνα με το Άρθρο 66 του Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου, ο ΔΣΜ και ο ΙΣΜ (Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς) συνάπτουν Πρωτόκολλο Συστήματος Μεταφοράς, το οποίο ορίζει επακριβώς το ρόλο της κάθε πλευράς και καθορίζει τις διαχωριστικές γραμμές, ευθύνες και αρμοδιότητές τους. Το Πρωτόκολλο καθιστά την κάθε πλευρά ικανή να ασκήσει τα καθήκοντα και αρμοδιότητές της πλήρως και αποτελεσματικά.

Ο ΔΣΜ, σε συνεργασία με την ΑΗΚ, ετοίμασε προσχέδιο του Πρωτοκόλλου Συστήματος Μεταφοράς. Το πρώτο μέρος του Πρωτοκόλλου καλύπτει θέματα στελέχωσης και προσωπικού του ΔΣΜ. Το δεύτερο μέρος του Πρωτοκόλλου καλύπτει θέματα λειτουργίας, συντήρησης και ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς, ανταλλαγής πληροφοριών αναφορικά με το πρόγραμμα ανάπτυξης κλπ. Το τρίτο μέρος καλύπτει θέματα εφαρμογής, παρακολούθησης και αναθεώρησης του Πρωτοκόλλου.

Αναμένεται κατάληξη για την τελική μορφή του Πρωτοκόλλου εντός του 2006.

Οργανική Ταυτότητα και Νομική Υπόσταση

Το λογότυπο του ΔΣΜ χρησιμοποιήθηκε σε όλες τις μορφές επικοινωνίας του ΔΣΜ, τόσο στην Κύπρο όσο και στο εξωτερικό, για την καλλιέργεια της απαραίτητης οργανικής ταυτότητας. Σημασία δόθηκε στην ταύτιση του προσωπικού του ΔΣΜ με τα καθήκοντά τους που εμπίπτουν στις αρμοδιότητες του ΔΣΜ.

Η νομική υπόσταση του ΔΣΜ και η ανεξαρτησία του σε διοικητικό και νομικό επίπεδο, σύμφωνα με την Ευρωπαϊκή Οδηγία 2003/54/ΕΚ, αποτέλεσαν προϋπόθεση για την ένταξη του στον Ευρωπαϊκό Σύνδεσμο Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς (European Transmission System Operators, ETSO). Για τη στήριξη της νομικής υπόστασης του ΔΣΜ έγινε αναφορά στις πρόνοιες του Μέρους 8 του Περί Ρύθμισης της Αγοράς Νόμου Ν.122 (Ι)/2003.

Συμμετοχή στον Ευρωπαϊκό Σύνδεσμο Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς (ETSO)

Ο ETSO δημιουργήθηκε το 1999, ως η κατεξοχήν Ευρωπαϊκή Οργάνωση Ανεξάρτητων Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς. Είναι διεθνής ένωση, με την άμεση ιδιότητα μέλους 32 ανεξάρτητων επιχειρήσεων από τις 15 χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης συν τη Νορβηγία και την Ελβετία. Ο ΔΣΜ Κύπρου έχει καλωσοριστεί ως πλήρες μέλος του συμβουλίου ETSO το Σεπτέμβριο του 2005.

Όλες οι αποφάσεις στον ETSO λαμβάνονται από τη Συντονιστική Επιτροπή (Steering Committee), η οποία συνεδριάζει κάθε μήνα, και από τη Γενική Συνέλευση (General Assembly), η οποία συνεδριάζει μία φορά το χρόνο. Ο ΔΣΜ έχει ήδη συμμετάσχει στις δύο τελευταίες συνεδρίες της Συντονιστικής Επιτροπής του ETSO, για το 2005.

Ιστοσελίδα και Δικτύωση Γραφείου ΔΣΜ

Η ιστοσελίδα του ΔΣΜ www.dsm.org.cy στην προσωρινή της μορφή και διάταξη, λειτούργησε ικανοποιητικά κατά το 2005 και αναθεωρείται συστηματικά για να παρέχει πληροφόρηση σε όλους τους ενδιαφερό-

μενους για τις δραστηριότητες του ΔΣΜ. Περιλαμβάνει μεταξύ άλλων περιεχόμενο για τα ακόλουθα: Γενικές πληροφορίες για το ρόλο του ΔΣΜ, ερωτηματολόγια, αιτήσεις για Ανεξάρτητους Παραγωγούς, Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, δημοσιεύσεις και πληροφορίες για διαγωνισμούς Αγορών και εγκριμένη μακροπρόθεσμη πρόβλεψη Μέγιστης Ζήτησης και Ενέργειας για την περίοδο 2006-2016. Επίσης, προστέθηκε στην ιστοσελίδα και συνοπτικό περιεχόμενο στην Αγγλική γλώσσα.

Κατά το 2005, ετοιμάστηκαν προδιαγραφές και εκδόθηκε διαγωνισμός για το σχεδιασμό της τελικής ιστοσελίδας του ΔΣΜ και την εγκατάσταση λογισμικού συστήματος διαχείρισης των περιεχομένων της. Η ιστοσελίδα στην τελική της διάταξη αναμένεται να τεθεί σε πλήρη λειτουργία μέχρι τα τέλη Απριλίου 2006.

Κατά το 2005 ετοιμάστηκαν προδιαγραφές και προκηρύχθηκε διαγωνισμός για την αγορά κεντρικού εξυπηρετητή δικτύου με σύστημα φύλαξης δεδομένων, ώστε να είναι εγγυημένη η ασφάλεια όλου του Ηλεκτρονικού Αρχείου του ΔΣΜ. Επίσης, ετοιμάστηκαν προδιαγραφές και προκηρύχθηκε διαγωνισμός για τη βελτίωση του τοπικού δικτύου ηλεκτρονικών υπολογιστών στα Γραφεία του ΔΣΜ και την εγκατάσταση τοπικού εξυπηρετητή Ηλεκτρονικού Ταχυδρομείου.

Γραφείο Νομικών Συμβούλων και Συμβούλων Λογιστών

Το Δικηγορικό Γραφείο Κούσιος και Κορφιώτης συνέχισε την παροχή νομικών υπηρεσιών για το ΔΣΜ και για την περίοδο 2005, σύμφωνα με διετές Συμβόλαιο που υπεγράφη το 2004.

Στα πλαίσια της λειτουργίας του ΔΣΜ προκηρύχθηκε διαγωνισμός για την εκμίσθηση Συμβούλων Λογιστών. Μετά την αξιολόγηση των προσφορών, ο ΔΣΜ αποδέχθηκε την προσφορά του Ελεγκτικού Οίκου Κυπριανίδης, Νικολάου & Συνεργάτες, για την παροχή λογιστικών και συμβουλευτικών υπηρεσιών, για περίοδο ενός έτους, με δικαίωμα ανανέωσης για ακόμα ένα έτος.

Προϋπολογισμός ΔΣΜ

Σύμφωνα με τις Πρόνοιες του Νόμου, ετοιμάστηκε λεπτομερής προϋπολογισμός για τις αναμενόμενες κεφαλαιουχικές και λειτουργικές δαπάνες του ΔΣΜ για το 2006. Ο προϋπολογισμός του ΔΣΜ υποβλήθηκε από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, ταυτόχρονα με το δικό της προϋπολογισμό, στο Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού και τη Βουλή των Αντιπροσώπων. Ο Προϋπολογισμός του ΔΣΜ για το 2006 περιέλαβε δαπάνες για προσωπικό δεκαέξι (16) ατόμων μόνο, αυτών δηλαδή που παρέμειναν στο ΔΣΜ από το πρώην Τμήμα Λειτουργίας της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου. Τα υπόλοιπα άτομα θα ενταχθούν στο ΔΣΜ εντός του 2006.

Ο Προϋπολογισμός του ΔΣΜ για το έτος 2005 εγκρίθηκε από τη Βουλή των Αντιπροσώπων στις 17 Φεβρουαρίου 2005.

Οικονομικές Καταστάσεις για το 2005

Η παρούσα έκθεση για το έτος 2005 περιλαμβάνει για πρώτη φορά Οικονομικές Καταστάσεις.

Για το έτος 2004, ο προϋπολογισμός του ΔΣΜ ενσωματώθηκε στον προϋπολογισμό της ΑΗΚ και για το λόγο αυτό δεν είχαν ετοιμαστεί ξεχωριστές Οικονομικές Καταστάσεις για τον ΔΣΜ. Ως αποτέλεσμα, δεν υπάρχουν συγκριτικά στοιχεία στις Οικονομικές Καταστάσεις του 2005.

Για το λόγο ότι δεν έχει ακόμα λειτουργήσει η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, οι διάφοροι σχετικοί λογαριασμοί παρουσιάζονται ανενεργοί.



Υποσταθμός Μεταφοράς 132kV Κλειστού Τύπου «Παπακώστας»

Διαχείριση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής

Οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής τέθηκαν σε εφαρμογή μετά την έγκρισή τους από τη ΡΑΕΚ στις 7/10/2004. Εντός του 2005 πραγματοποιήθηκαν δύο συνεδριάσεις της Συμβουλευτικής Επιτροπής, κατά τις οποίες υιοθετήθηκαν διάφορες εισηγήσεις για τροποποιήσεις στους Κανόνες. Οι τροποποιήσεις αυτές θα σταθούν εντός του 2006 στη ΡΑΕΚ για έγκριση και ακολούθως ο ΔΣΜ θα προωθήσει αναθεωρημένη έκδοση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

Τον Ιανουάριο του 2005 πραγματοποιήθηκε συνεδρίαση της Συμβουλευτικής Επιτροπής των Κανόνων Αγοράς, κατά την οποία υιοθετήθηκαν εισηγήσεις για αλλαγές και αποφασίστηκε όπως οι Κανόνες Αγοράς προωθηθούν στη ΡΑΕΚ για έγκριση. Στις 19/1/2005 οι Κανόνες Αγοράς στάθηκαν στη ΡΑΕΚ για σχόλια και το Νοέμβριο του 2005 η ΡΑΕΚ σύστησε όπως οι προτεινόμενοι Κανόνες Αγοράς τεθούν σε εφαρμογή επί δοκιμαστικής βάσης. Παράλληλα, θα ανατεθεί σε ειδικούς συμβούλους εργασία επεξεργασίας και απλοποίησης των Κανόνων.

Ο ΔΣΜ προχώρησε στις 20 Δεκεμβρίου του 2005 σε προκήρυξη διαγωνισμού για αναθεώρηση, επανεξέταση και απλοποίηση των Κανόνων Αγοράς για καλύτερη κατανόηση και εφαρμογή τους. Ετοιμάστηκαν προδιαγραφές και προκηρύχθηκε διαγωνισμός για την πρόσληψη Συμβούλων που θα αναλάβουν την εκτέλεση της πιο πάνω εργασίας. Αναμένεται ότι οι ενδιαφερόμενοι Σύμβουλοι θα υποβάλουν προσφορές εντός του Φεβρουαρίου 2006.

Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Μεταφοράς

Με βάση τα αποτελέσματα της μελέτης του Διεθνούς Συμβουλευτικού Οίκου KEMA και λαμβάνοντας υπόψη και τα αποτελέσματα της σχετικής μελέτης του Συμβούλου της ΑΗΚ, ο ΔΣΜ υπέβαλε προς τη ΡΑΕΚ στις 19/1/2005, τη μεθοδολογία και τις χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς, όπως απαιτούνται από το Νόμο.

Οι εισηγήσεις του ΔΣΜ συμπεριλαμβάνουν το μοντέλο ανάκτησης όλων των ετήσιων εξόδων στο Σύστημα Μεταφοράς, καθώς και των εξόδων Λειτουργίας Συστήματος. Οι εισηγήσεις αναφέρονται και στη χρέωση για «Επικουρικές Υπηρεσίες», για «Απώλειες

Συστήματος Μεταφοράς» και για «Διαφορές κατά τον Ισοζυγισμό της Αγοράς».

Συνδέσεις Δικτύου

Ο ΔΣΜ ετοίμασε μελέτη για τη χρέωση σύνδεσης των Ανεξάρτητων Παραγωγών με το Δίκτυο Μεταφοράς. Η μελέτη καλύπτει χρεώσεις για σύνδεση παραγωγής μέχρι 100MW και συμπεριλαμβάνει όλες τις πιθανές μεθόδους σύνδεσης, όπως μονές και διπλές γραμμές, εναέρια/υπόγεια σύνδεση κλπ. Η μελέτη υποβλήθηκε στη ΡΑΕΚ για έγκριση στις 8/2/2005. Προς το παρόν, σύμφωνα με οδηγίες της ΡΑΕΚ, ο ΔΣΜ εξετάζει ξεχωριστά, για κάθε ενδιαφερόμενο Παραγωγό, το πραγματικό κόστος της σύνδεσης του στο δίκτυο με ανάλυση του κόστους για κάθε περίπτωση.

Παράλληλα, ο ΔΣΜ ετοίμασε επίσημο έντυπο Αίτησης Σύνδεσης, το οποίο συμπληρώνουν οι υποψήφιοι Παραγωγοί που ενδιαφέρονται να συνδεθούν στο δίκτυο Μεταφοράς. Η Αίτηση περιλαμβάνει εμπεριστατομένα ερωτηματολόγια με γενικά και τεχνικά στοιχεία του εξοπλισμού που προτίθεται να εγκαταστήσει ο Παραγωγός. Η Αίτηση Σύνδεσης, όπως επίσης και τα Ερωτηματολόγια, είναι διαθέσιμα στην ελληνική και αγγλική και είναι καταχωρημένα στην ιστοσελίδα του ΔΣΜ.

Κατά το 2005, οι ενδιαφερόμενοι υποψήφιοι Παραγωγοί που έχουν υποβάλει στο ΔΣΜ Αίτηση Σύνδεσης (αφού προηγουμένως είχαν εξασφαλίσει Άδεια Κατασκευής Σταθμού Παραγωγής από τη ΡΑΕΚ) φαίνονται στον πίνακα.

Ο ΔΣΜ ετοίμασε επίσης προσχέδιο Σύμβασης Σύνδεσης για Αιολικά Πάρκα, το οποίο περιλαμβάνει μεταξύ άλλων τους τεχνικούς και οικονομικούς όρους σύνδεσης Αιολικών Πάρκων στο δίκτυο. Το τελικό προσχέδιο θα αποσταλεί για έγκριση στη ΡΑΕΚ αρχές του 2006.

Αιτήσεις για Συνδέσεις Παραγωγών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας

Στο πλαίσιο τόσο της διεθνούς όσο και της πολιτικής της Κυπριακής Δημοκρατίας για προώθηση της χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), μεγάλο ενδιαφέρον επέδειξαν εταιρείες για ανέγερση Σταθμών Παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, κυρίως Αιολικών Πάρκων. Ο Διευθυντής του ΔΣΜ και λειτουργοί του είχαν συναντήσεις με εκπροσώπους των εταιρειών αυτών και τους ενημέρωσαν μεταξύ άλλων για θέματα που έχουν σχέση με τη σύνδεσή τους στο δίκτυο.

Λόγω του μεγάλου ενδιαφέροντος που επέδειξαν εταιρείες και της ιδιαιτερότητας του ηλεκτρικού δικτύου της Κύπρου, αλλά και στο πλαίσιο των στόχων και δεσμεύσεων της Δημοκρατίας έναντι της Ευρωπαϊκής Ένωσης αναφορικά με την παραγωγή ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, ο ΔΣΜ προτίθεται να προχωρήσει σε ειδική μελέτη, σε συνεργασία με το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο της Αθήνας, για διερεύνηση της επίδρασης που θα έχει στο ηλεκτρικό σύστημα εκτεταμένη διείσδυση ανεμογεννητριών, ιδιαίτερα όσον αφορά στην ασφάλεια και ευστάθεια του Συστήματος.

A/A	Εταιρεία	Όνομασία Σταθμού Παραγωγής	Τύπος καυσίμου	Ονομαστική Ισχύς (MW)	Ημερομηνία υποβολής της Αίτησης Σύνδεσης
1	Ketonis Developments Ltd	Αιολικό Πάρκο Μαρί	ΑΠΕ	12,0	05/07/2005
2	Ketonis Developments Ltd	Αιολικό Πάρκο Αλέξιγρος	ΑΠΕ	34,5	05/07/2005
3	Vouros Power Industries Ltd	Vouros 49,9MW Power Plant in Larnaca	Μαζούτ	49,9	19/10/2005
4	Aerotricity Ltd	Αιολικό Πάρκο Καμπί	ΑΠΕ	9,6	22/11/2005

Λειτουργία Συστήματος

Ενεργοποίηση νέων Μονάδων Παραγωγής

Μέσα στα πλαίσια της αναβάθμισης του Συστήματος Παραγωγής, συνεχίζονται οι διαδικασίες παράδοσης του τρίτου ατμοστρόβιλου, δυναμικότητας 130MW, στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού της ΑΗΚ, οι οποίες βρίσκονται στο τελικό στάδιο. Αρχικά, η παράδοση είχε προγραμματιστεί για τον Ιούλιο 2005, αλλά λόγω τεχνικών προβλημάτων που παρουσίασε η μονάδα κατά τους ελέγχους ενεργοποίησης και λειτουργίας, καθώς επίσης και κατά τη διάρκεια της περιόδου αξιοπιστίας, η τελική παράδοση για εμπορική λειτουργία παρατάθηκε για τον Ιανουάριο 2006.

Οι λειτουργικοί έλεγχοι των διαφόρων συστημάτων ξεκίνησαν στις 12/7/2005. Ακολούθησε, η απαραίτητη Περίοδος Δοκιμασίας, η έναρξη της οποίας ήταν στις 21/12/2005.

Λόγω της αυξημένης πιθανότητας να τεθεί η μονάδα εκτός λειτουργίας κατά τη διάρκεια των διαφόρων ελέγχων που απαιτούνταν να γίνουν για τη διαπίστωση της ορθής λειτουργίας του πιο πάνω ατμοστρόβιλου, ο ΔΣΜ προέβη σε μελέτες ροής φορτίου και τάσεων, σενάρια διατήρησης της αξιοπιστίας και ασφάλειας του Συστήματος και σχέδιο κάλυψης πιθανού ελλείμματος της παραγωγής, όπως απαιτείται από τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής.

Προγραμματισμένες Διακοπές

Για σκοπούς συντήρησης του εξοπλισμού υψηλής τάσης, της διεξαγωγής εργασιών αναβάθμισης εξοπλισμού και της σύνδεσης νέων υποσταθμών, ο ΔΣΜ επεξεργάστηκε, επί καθημερινής βάσης, αιτήσεις των Περιφερειών και των Σταθμών Παραγωγής της ΑΗΚ για προγραμματισμένες εργασίες και χειρισμούς στο Σύστημα Μεταφοράς. Η διαδικασία έγκρισης των αιτήσεων απαιτούσε μελέτες ροής φορτίου, σενάρια διατήρησης της ασφάλειας του Συστήματος και το συντονισμό των εργασιών μεταξύ Περιφερειών και Σταθμών Παραγωγής της ΑΗΚ.

Συντήρηση Μονάδων Παραγωγής

Το πρόγραμμα της ετήσιας συντήρησης των Μονάδων Παραγωγής της ΑΗΚ ετοιμάστηκε από την Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής και υποβλήθηκε στο ΔΣΜ για μελέτη και έγκριση. Επιπρόσθετα, ο ΔΣΜ μελέτη-

σε αιτήσεις της Επιχειρησιακής Μονάδας Παραγωγής της ΑΗΚ για έκτακτες εργασίες συντήρησης των Μονάδων Παραγωγής. Η έγκριση των εργασιών συντήρησης και δέσμευσης Μονάδων Παραγωγής από μέρος του ΔΣΜ ήταν απαραίτητη για την κάλυψη της απαιτούμενης διαθεσιμότητας παραγωγής καθώς και για τη διατήρηση της απαιτούμενης βραχυπρόθεσμης εφεδρείας.

Άρχισε η σταδιακή εφαρμογή των προνοιών των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής που αφορούν στον προγραμματισμό Συντήρησης Μονάδων Παραγωγής.

Βραχυπρόθεσμη Πρόβλεψη Φορτίου

Η βραχυπρόθεσμη πρόβλεψη φορτίου για την επόμενη μέρα διεξαγόταν, επί καθημερινής βάσης, για σκοπούς βέλτιστης δέσμευσης των μονάδων Παραγωγής. Κατά την πρόβλεψη λαμβάνονται υπόψη όλοι οι παράγοντες που επηρεάζουν τη ζήτηση φορτίου, όπως οι αναμενόμενες θερμοκρασίες, υγρασία, ηλιοφάνεια, αργίες, εποχικότητα κλπ.



Εξοπλισμός Υποσταθμού Μεταφοράς 132kV Υπαίθριου Τύπου

Μελέτες Λειτουργίας Συστήματος

Σχέδιο Υποσυχνότητας

Το Σχέδιο Υποσυχνότητας αφορά στη διατήρηση της συχνότητας του Συστήματος στα προβλεπόμενα επίπεδα με την αυτόματη και επιλεκτική απόρριψη Φορτίου σε περίπτωση σοβαρών διαταραχών στο Σύστημα Παραγωγής. Κατά το έτος που πέρασε, ο ΔΣΜ αξιολόγησε τις νέες αναχωρήσεις στο Σύστημα Μεταφοράς και Διανομής από απόψεως φορτίου και τύπου καταναλωτών και αναθεώρησε το Σχέδιο Υποσυχνότητας.

Βραχυπρόθεσμη Επάρκεια Συστήματος Παραγωγής

Η συνεχιζόμενη αύξηση της ηλεκτρικής ενέργειας έχει αυξήσει σημαντικά τον κίνδυνο ανεπάρκειας του Συστήματος Παραγωγής, ειδικά μετά από πιθανή βλάβη στο Σύστημα Παραγωγής. Για να προληφθούν ή στη χειρότερη περίπτωση να ελαχιστοποιηθούν οι επιπτώσεις ανεπάρκειας του Συστήματος Παραγωγής, ο ΔΣΜ πρόβαινε κατά τους κρίσιμους μήνες σε μελέτες επάρκειας φορτίου. Στις περιπτώσεις που κρινόταν αναγκαίο ετοίμαζε σχέδιο αντιμετώπισης πιθανής έλλειψης παραγωγής. Τα εργαλεία που χρησιμοποιεί ο

ΔΣΜ για την, όσο το δυνατό, καλύτερη πρόγνωση πιθανών προβλημάτων, είναι οι μελέτες ροής φορτίου και οι μελέτες διάρκειας φορτίου, λαμβάνοντας πάντοτε υπόψη τη διαθεσιμότητα παραγωγής, η οποία συμπεριλαμβάνει το βραχυπρόθεσμο πρόγραμμα συντήρησης των μονάδων παραγωγής, καθώς επίσης και τις μονάδες εκείνες που τίθενται εκτός λειτουργίας λόγω βλάβης.



Ανάπτυξη Συστήματος

Μεσοπρόθεσμη και Μακροπρόθεσμη Πρόβλεψη Φορτίου και Ενέργειας

Ετοιμάστηκε, σε συνεργασία με το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο της Αθήνας, μελέτη μεσοπρόθεσμης και μακροπρόθεσμης πρόβλεψης μέγιστης μηνιαίας ζήτησης για την περίοδο 2006-2015. Στο Σχ.1 στη σελ. 49 φαίνεται η πραγματική ετήσια μέγιστη ζήτηση για τα έτη 1998–2005 και η προβλεπόμενη ετήσια μέγιστη ζήτηση για τα έτη 2006-2015.

Πρόσθετα, ετοιμάστηκε από το ΔΣΜ και Μακροπρόθεσμη Πρόβλεψη της συνολικής παραγόμενης ενέργειας για την περίοδο 2006-2015, η οποία βασίστηκε σε ιστορικούς μηνιαίους συντελεστές φορτίου και στις προβλεπόμενες μηνιαίες αιχμές που κατέδειξε η πιο πάνω μελέτη. Στο Σχ.2 στη σελ. 49 φαίνεται η πραγματική συνολική παραγόμενη ενέργεια για τα έτη 1998–2005 και η προβλεπόμενη ετήσια μέγιστη ζήτηση για τα έτη 2006-2015.

Τόσο η πρόβλεψη ετήσιων αιχμών όσο και η πρόβλεψη της συνολικής παραγόμενης ενέργειας υποβλήθηκαν και εγκρίθηκαν από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου.

Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (2006-2016)

Σύμφωνα με τις πρόνοιες του Περί Ρύθμισης της Αγοράς Νόμου, ο ΔΣΜ ετοιμάζει Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς, που αποσκοπεί στη διασφάλιση της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας και το υποβάλλει στη ΡΑΕΚ για έγκριση.

Για την ετοιμασία του προγράμματος Ανάπτυξης, λήφθηκαν υπόψη τα ακόλουθα:

66kV Η εγκεκριμένη μακροπρόθεσμη πρόβλεψη φορτίου για την περίοδο 2006-2015

- Οι προβλέψεις γεωγραφικής κατανομής της ετήσιας μέγιστης ζήτησης για την πιο πάνω περίοδο
- Η ροή φορτίων στο Σύστημα Μεταφοράς για τα έτη 2006, 2010 και 2016.

Το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης, το οποίο έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ, συμπεριλαμβάνει 53 συνολικά έργα και το ύψος του κόστους του προγράμματος για τη δεκαετία αναμένεται να είναι της τάξης των £120 εκ. σε σημερινές τιμές.

Έργα και Δραστηριότητες Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

Σύστημα Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ)

Το αναβαθμισμένο Σύστημα Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας, το οποίο τέθηκε σε λειτουργία το Μάρτιο 2004, λειτούργησε με ψηλό βαθμό αξιοπιστίας και λειτουργικότητας κατά το 2005. Πολλά προβλήματα που παρουσίαζε το προηγούμενο σύστημα του 1997 επιλύθηκαν με την εγκατάσταση του νέου συστήματος, με αποτέλεσμα να υπάρξει ουσιαστική μείωση των ανθρωποωρών που απαιτούνταν σε καθημερινή βάση για την επίλυσή τους. Διάφορα προβλήματα που εντοπίστηκαν στο αναβαθμισμένο σύστημα, επιλύθηκαν με καλή συνεργασία με την προμηθεύτρια εταιρεία.

Οι βελτιωμένες λειτουργίες αλλά και οι αυξημένες δυνατότητες που προσφέρει το νέο σύστημα, αξιοποιήθηκαν σε μεγάλο βαθμό κατά το 2005, όπως για παράδειγμα η υποστήριξη για νέα διεθνή τηλεπικοινωνιακά πρότυπα και η δημιουργία εξειδικευμένων εκθέσεων για την κατάσταση των Συστημάτων Παραγωγής και Μεταφοράς. Συγκεκριμένα, κατά το 2005 δια-

συνδέθηκαν στο σύστημα, μέσω του νέου διεθνούς προτύπου IEC 60870-5-101, πέντε νέες Τηλεεργματικές Μονάδες.

Εφεδρικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας και Μεταφορά Τηλεπικοινωνια- κού Κόμβου του Συστήματος ΣΤΗΔΕ

Προχώρησαν οι εργασίες εγκαθίδρυσης του Εφεδρικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας σε ειδικά διαμορφωμένο χώρο στο υπόγειο του νέου κτηρίου των Κεντρικών Γραφείων της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, στην Οδό Αμφιπόλλεως. Τέθηκε σε λειτουργία όλος ο τεχνι-



Το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

κός εξοπλισμός. Επίσης, ολοκληρώθηκαν οι εργασίες και η αγορά του αναγκαίου εξοπλισμού ώστε να παρέχεται αυτονομία της λειτουργίας του Εφεδρικού Κέντρου για μεγάλες χρονικές περιόδους.

Παράλληλα, προχώρησε και η μεταφορά του Τηλεπικοινωνιακού Κόμβου του Συστήματος Τηλεέλεγχου και Διαχείρισης Ενέργειας από το χώρο του Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας στο χώρο του Εφεδρικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας. Συνολικά, κατά το 2005 μεταφέρθηκαν οι τηλεπικοινωνιακές συνδέσεις είκοσι υποσταθμών της Περιφέρειας Λευκωσίας-Κερύνειας-Μόρφου της ΑΗΚ.

Η εργασία αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι το τέλος Απριλίου 2006.

Επεκτάσεις ΣΤΗΔΕ

Το εύρος εφαρμογής του συστήματος ΣΤΗΔΕ, επεκτάθηκε κατά το 2005 για εποπτεία, έλεγχο και καταγραφή δεδομένων για τους νέους Υποσταθμούς Μεταφοράς «νέας γενεάς» «Μελιζόνα» και «Εμπορικό Κέντρο Λάρνακας». Επίσης, το σύστημα ΣΤΗΔΕ επεκτάθηκε με εξοπλισμό ελέγχου Μέσης Τάσης «νέας γενεάς» στους υφιστάμενους Υποσταθμούς Μεταφοράς «Πύργος», «Πολεμίδα» και «Σωτήρα». Οι τηλετερματικές μονάδες άλλων 26 Υποσταθμών Μεταφοράς επεκτάθηκαν με εγκατάσταση, σε συνεργασία με την ΑΗΚ, πρόσθετου τερματικού εξοπλισμού, για την αποστολή πρόσθετων ενδείξεων, συναγερμών και μετρήσεων στο Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας.

Αυτόματη Τηλεκαταγραφή Μετρήσεων Ενέργειας στα Συστήματα Παραγωγής/Μεταφοράς

Κατά το 2005, ετοιμάστηκαν προδιαγραφές και εκδόθηκε διαγωνισμός για την απόκτηση κεντρικού λογισμικού συστήματος αυτόματης τηλεανάγνωσης μετρητών ηλεκτρικής ενέργειας Υποσταθμών Μεταφοράς και Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών. Στις προδιαγραφές ζητήθηκε όπως το σύστημα υποστηρίζει μεγάλο αριθμό μετρητών διαφόρων κατασκευαστών, ώστε να μπορεί στο μέλλον να καλύψει και τις ανάγκες της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Με το έργο αυτό, θα καταστεί δυνατή η καταγραφή και κατανομή της ενέργειας σε όλα τα σημεία με μεγάλη ακρίβεια και η

απαλλογή της ΑΗΚ από τη συστηματική χειρονακτική καταγραφή μηνιαίων μετρήσεων σε κάθε Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό και Υποσταθμό Μεταφοράς. Ο υπολογισμός των θερμικών απωλειών στο Σύστημα Μεταφοράς θα παρέχεται για πρώτη φορά με μεγάλη ακρίβεια. Επίσης, οι σχετικές στατιστικές καταστάσεις θα παρέχονται με σχετική ευκολία. Η εγκατάσταση και ενεργοποίηση του συστήματος αναμένεται να ολοκληρωθεί τον Απρίλιο του 2006.

Καταγραφικά Όργανα Συχνότητας και Αντίδρασης των Μονάδων Παραγωγής

Τα συστήματα καταγραφής της συχνότητας και δεδομένων των Μονάδων Παραγωγής, τα οποία εγκαταστάθηκαν στους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής Ηλεκτρισμού και στο Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας, λειτούργησαν πολύ ικανοποιητικά κατά το 2005, καταγράφοντας κατά τη διάρκεια σοβαρών διαταραχών στα συστήματα Παραγωγής και Μεταφοράς τη συχνότητα του Συστήματος και την αντίδραση της κάθε Μονάδας που ήταν συνδεδεμένη τη στιγμή της βλάβης, με μεγάλη ακρίβεια και ψηλό ρυθμό δειγματοληψίας.

Τα στοιχεία θα αξιοποιηθούν για τη διεξαγωγή μελετών, με τη χρήση κατάλληλου λογισμικού, για βελτιστοποίηση της αντίδρασης των Μονάδων Παραγωγής.

Συστήματα Ασφάλειας Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας

Το Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας και το Εφεδρικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας είναι εγκαταστάσεις νευραλγικής σημασίας για την απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε όλους τους καταναλωτές, για αυτό αποφασίστηκε η εγκατάσταση συστήματος ελέγχου πρόσβασης, το οποίο θα επιτρέπει την είσοδο μόνο σε εξουσιοδοτημένα άτομα. Ετοιμάστηκαν προδιαγραφές, προκηρύχτηκε διαγωνισμός και έγινε κατακύρωση. Το έργο αναμένεται να εκτελεστεί και να τεθεί σε λειτουργία μέσα στο πρώτο τρίμηνο του 2006.

Με τη λειτουργία του Εφεδρικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας θα πρέπει να υπάρχουν έτοιμα σχέδια μετακίνησης του προσωπικού σε περιπτώσεις ανάγκης εκκένωσης του Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας, είτε λόγω γενικών ή τοπικών φυσικών καταστροφών, είτε λόγω

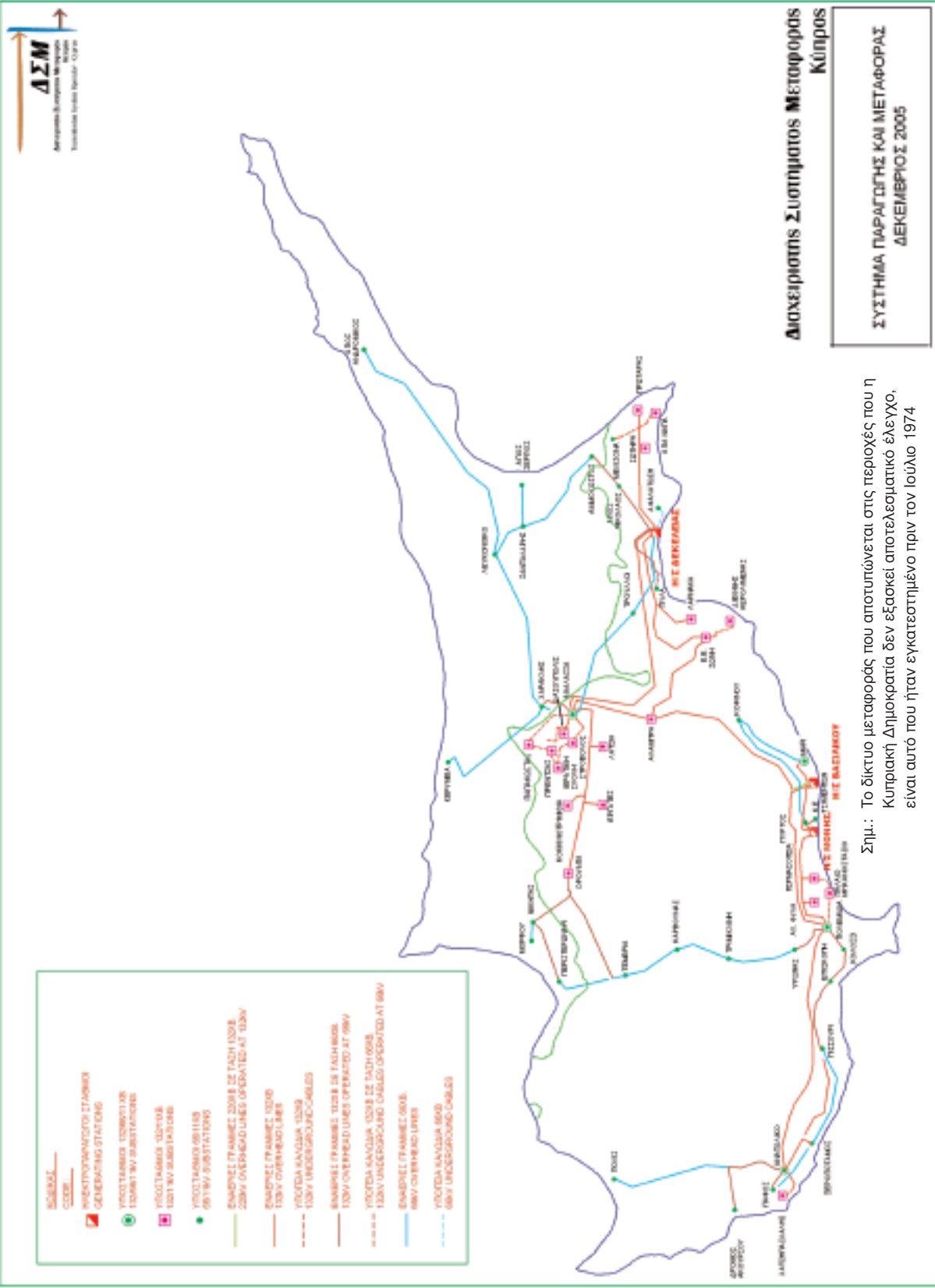
εχθροπραξιών. Η ετοιμασία των σχεδίων γίνεται με τη συνεργασία της Αστυνομίας, της Πυροσβεστικής και της Πολιτικής Άμυνας.

Δημοσιογραφική Διάσκεψη ΔΣΜ

Την Παρασκευή 5 Αυγούστου 2005, πραγματοποιήθηκε δημοσιογραφική διάσκεψη από το Διευθυντή ΔΣΜ στα γραφεία ΔΣΜ, στην παρουσία στελεχών του ΔΣΜ και εκπροσώπων της ΑΗΚ. Η ενημέρωση κάλυψε θέματα που αφορούσαν εισαγωγή στο ρόλο του

ΔΣΜ μετά τη ψήφιση της νέας Νομοθεσίας για τον Περί Ρύθμισης της Αγοράς Νόμο του 2003 και κάλυψαν τα σοβαρά προβλήματα που αντιμετώπισε και θα αντιμετωπίσει για τα επόμενα δύο χρόνια το σύστημα μεταφοράς, λόγω της καθυστέρησης που σημειώθηκαν για την εξασφάλιση των κυβερνητικών εγκρίσεων για την εγκαθίδρυση του υποσταθμού «Τσέρι». Το θέμα έτυχε ευρείας δημοσιότητας κατά τις επόμενες μέρες, τονίζοντας ότι το πρόβλημα τους εξετέθη με πλήρη παράθεση στοιχείων.





Σημ.: Το δίκτυο μεταφοράς που αποσιττώνεται στις περιοχές που η Κυπριακή Δημοκρατία δεν εξασκεί αποτελεσματικό έλεγχο, είναι αυτό που ήταν εγκατεστημένο πριν τον Ιούλιο 1974

Έργα στο Σύστημα Μεταφοράς

Τηλεμετρήσεις των Συντελεστών Ισχύος των Αναχωρήσεων Μέσης Τάσης σε Υποσταθμούς Μεταφοράς

Κατά το 2005, συνεχίστηκε το έργο μεταφοράς τηλεμετρήσεων στα συστήματα του ΔΣΜ, αναφορικά με το συντελεστή ισχύος της κάθε αναχώρησης Μέσης Τάσης. Η εργασία ολοκληρώθηκε από την ΑΗΚ για 26 από τους 51 Υποσταθμούς. Το έργο αυτό αποσκοπεί στον ακριβή υπολογισμό της ροής ενεργού και αέργου ισχύος της κάθε αναχώρησης Μέσης Τάσης. Τα στοιχεία αυτά θα αξιοποιηθούν από το ειδικό λογισμικό που βελτιστοποιεί την αποσύνδεση αναχωρήσεων για αντιμετώπιση σοβαρών διαταραχών σε Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς. Επίσης, θα αξιοποιηθούν από το λογισμικό προσομοίωσης της δυναμικής συμπεριφοράς συστήματος, αφού με τα στοιχεία αυτά θα μπορέσει να προσομοιωθεί ορθά το σχέδιο απόρριψης φορτίων σε περιπτώσεις σοβαρών διαταραχών στο σύστημα Παραγωγής και Μεταφοράς.

Επέκταση Συστήματος Μεταφοράς

1. Μονάδες Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών

Στις 9 Μαΐου 2005 έχει συνδεθεί στο Σύστημα η τρίτη μονάδα παραγωγής ισχύος 130MW στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού της ΑΗΚ, η οποία αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία στις αρχές του 2006.

2. Υποσταθμοί Μεταφοράς

Κατά το 2005, έχει συνδεθεί στο Σύστημα ο Υποσταθμός Μεταφοράς 132/22/11kV «Μελιζόνα» (2x31,5/40 MVA), στο Παραλίμνι.

3. Μετασχηματιστές Ισχύος

Κατά το 2005, έχουν προστεθεί στο Σύστημα τρεις νέοι Μετασχηματιστές Ισχύος 66/11kV στους Υποσταθμούς Μεταφοράς «Πόλης» (7,5/10 MVA), «Πύργος» (10,5/15 MVA), «Πύλα» (10/16 MVA) αντίστοιχα και ένας νέος Διασυγκικός Μετασχηματιστής 132/66kV (63 MVA) στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Ορούντα». Έχει αποξηλωθεί ο Διασυγκικός Μετασχηματιστής Νο.2 (45 MVA) στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Πολεμίδα 132kV».

4. Εναέριες Γραμμές/Υπόγεια Καλώδια

Το 2005 έχει διεκπεραιωθεί η τελική διευθέτηση για διασύνδεση και λειτουργία σε τάση 132kV των Υποσταθμών Μεταφοράς «Αθαλάσσα», «Λατσιά», «Κοκκινοτριμιθιά», «Ορούντα» και «Εργάτες», με εργασίες αναβάθμισης στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Λατσιά».

Ένα πρόσθετο σημαντικό εναέριο κύκλωμα το οποίο έχει επίσης διεκπεραιωθεί κατά το 2005, είναι η εναέρια γραμμή 66kV διπλού κυκλώματος

με μονή ανάρτηση «Ορούντα-Τεμπριά», μήκους 26,6km, που διασυνδέει το Σύστημα 132kV της Περιφέρειας Λευκωσίας με το Σύστημα 66kV της Περιφέρειας Λεμεσού και αποτελεί έτσι εναλλακτική τροφοδοσία για αρκετούς Υποσταθμούς Μεταφοράς 66kV.

Κατά το 2005 έχει αποξηλωθεί από το Σύστημα Μεταφοράς η εναέρια γραμμή 66kV «Πάφος-Ξεροπόταμος», μετά τη δημιουργία εναλλακτικών έργων σε τάση 132kV.



Εξοπλισμός Υποσταθμού Μεταφοράς 132kV Κλειστού Τύπου

Στοιχεία Λειτουργίας Συστήματος Μεταφοράς

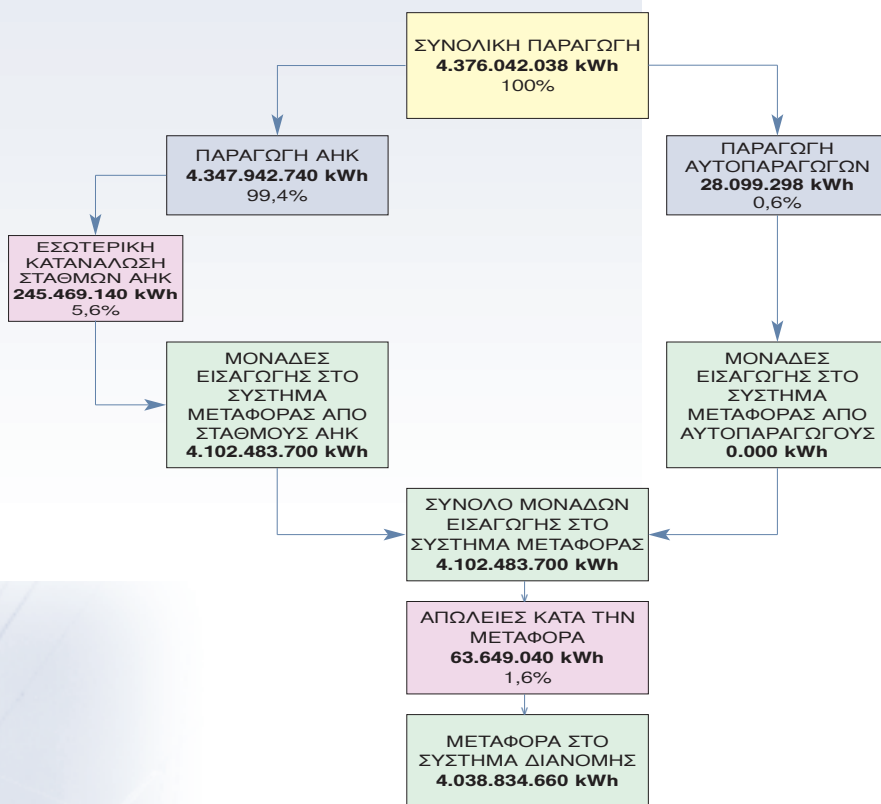
Συνολική Ηλεκτρική Ενέργεια Κύπρου

Το σύνολο της παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στις περιοχές της Κυπριακής Δημοκρατίας, εκτός αυτών βορείως της νεκρής ζώνης, όπου το Κράτος δεν ασκεί αποτελεσματικό έλεγχο, αποτελείται από:

1. Την συνολική ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ
2. Την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από Αυτοπαραγωγούς
3. Την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από Ανεξάρτητους Παραγωγούς με τη χρήση:
 - Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας
 - Συμβατικών Μονάδων Παραγωγής

Κατά το 2005, λειτούργησαν Ηλεκτροπαραγωγοί Σταθμοί μόνο για τις περιπτώσεις 1 και 2 πιο πάνω. Το σύνολο της παραχθείσας ενέργειας για το 2005 ανήλθε σε 4.376.042.038 kWh. Το σύνολο της ενέργειας που εισήλθε στο Σύστημα Μεταφοράς, μετά την αφαίρεση των απωλειών στους Σταθμούς Παραγωγής και στο Σύστημα Μεταφοράς, ανήλθε σε 4.102.483.700 kWh.

Το Σχεδιάγραμμα 1, δείχνει παραστατικά την παραγωγή και κατανάλωση ηλεκτρισμού καθώς και τις απώλειες στο Σύστημα Μεταφοράς κατά το 2005.



Σχ. 1 Παραγωγή και Μεταφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας 2005

Συνολική Ηλεκτρική Ενέργεια από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ

Το σύνολο της παραγωγής από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής Ηλεκτρισμού ήταν 4.347.942.740 kWh κατά το έτος 2005 έναντι 4.176.149.000 kWh το 2004, παρουσίασε δηλαδή αύξηση 4,1% σε σύγκριση με το προηγούμενο έτος.

Ηλεκτρική Ενέργεια Αυτοπαραγωγών

Ο πρώτος καταναλωτής με αυτοπαραγωγή που έχει αδειοδοτηθεί από τη ΡΑΕΚ είναι η «Τσιμεντοποιία Βασιλικού Δημόσια Εταιρεία Λτδ» που στα πλαίσια περιορισμού της χρεώσιμης μέγιστης ζήτησης διατηρεί, από τα μέσα του 2003, τέσσερις Μονάδες Εσωτερικής Καύσης συνολικής ικανότητας 6MW (1,5MW έκαστη). Το σύνολο της αυτοπαραγωγής για το έτος 2005 ήταν 28.099.298 kWh έναντι 24.306.495 kWh για το έτος 2004, παρουσίασε δηλαδή αύξηση της τάξεως του 15,6%.

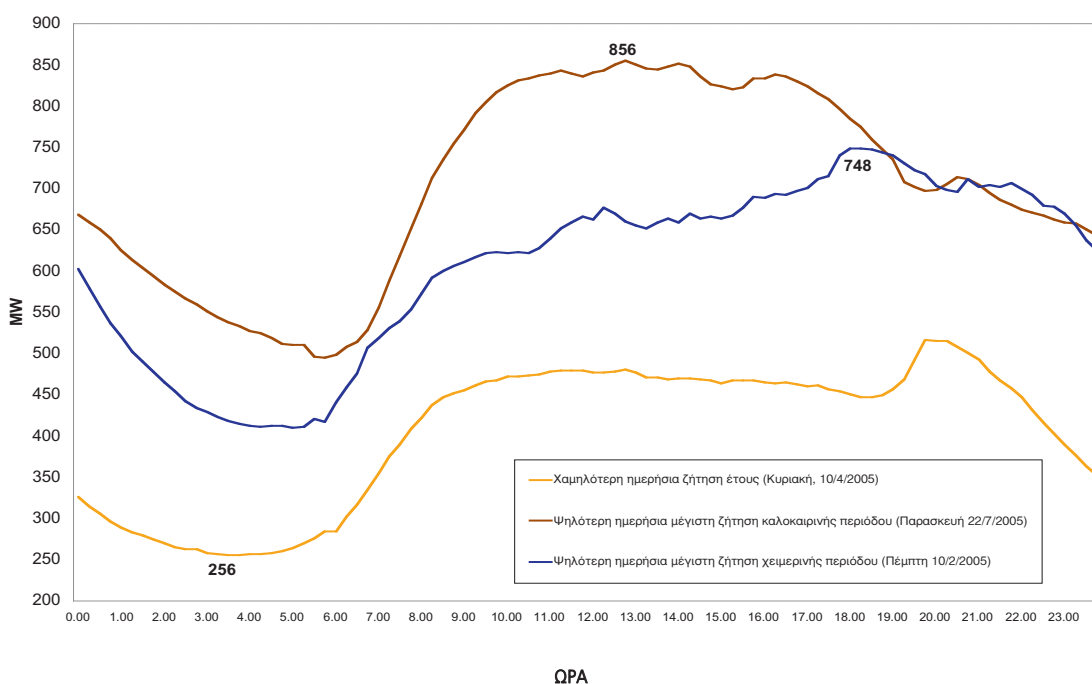
Απώλειες στα Συστήματα Παραγωγής και Μεταφοράς

Οι ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια μέσα στους Ηλεκτρο-

παραγωγούς Σταθμούς της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου ήταν 5,6 % έναντι 5,4 % του περασμένου έτους. Η αύξηση αποδίδεται στις δοκιμές κατά τους λειτουργικούς ελέγχους της τρίτης Μονάδας στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου.

Οι θερμικές απώλειες κατά τη μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο Μεταφοράς για το 2005 ήταν 1,6 % των μονάδων που εξήχθησαν από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς έναντι 2,4 % το 2004. Η διαφορά οφείλεται σε ανακρίβειες και ετεροχρονισμό κατά την καταγραφή της ενέργειας που εξάχθηκε από το Σύστημα Μεταφοράς προς το Σύστημα Διανομής κατά το 2004. Σημειώνεται επίσης ότι κατά την καταμέτρηση των μονάδων που εξάγονται από το Σύστημα Μεταφοράς παρατηρήθηκαν ανωμαλίες της τάξης του 1-2 % για το μήνα Νοέμβριο 2005, με αποτέλεσμα οι μονάδες για το μήνα να υπολογιστούν. Τα προβλήματα αυτά αναμένεται να απαμβληθούν με τη λειτουργία του Συστήματος αυτόματης τηλεκαταγραφής Μετρήσεων Ενέργειας (Σελ. 101).

Σχ. 2 Διακύμανση στη Ζήτηση κατά τις ημέρες της ψηλότερης και χαμηλότερης μέγιστης ζήτησης του έτους 2005



Μέγιστη Ζήτηση

Η μέγιστη ζήτηση του Συστήματος σημειώθηκε την Παρασκευή, 22 Ιουλίου 2005, ώρα 12:45, και έφτασε τα 856MW έναντι 821MW που ήταν η μέγιστη ζήτηση του Συστήματος το 2004, δηλαδή παρουσίασε αύξηση κατά 4,3 % έναντι του προηγούμενου έτους.

Το Σχεδιάγραμμα 2, παρουσιάζει τη διακύμανση στη ζήτηση κατά τις ημέρες της ψηλότερης καλοκαιρινής και χειμερινής μέγιστης ζήτησης του έτους και κατά τη μέρα που παρατηρήθηκε η χαμηλότερη ημερήσια ζήτηση.

Συντελεστής Φορτίου

Ο συντελεστής φορτίου, που είναι ο λόγος του μέσου φορτίου προς το φορτίο αιχμής, ήταν 58,0% κατά το 2005 σε σύγκριση με 57,9% το 2004.

Βλάβες Παραγωγής

Οι βλάβες σε Μονάδες Παραγωγής επηρεάζουν άμεσα το Σύστημα Μεταφοράς και ανάλογα με τη σοβαρότητά τους τίθεται σε κίνδυνο η ασφάλεια του όλου Συστήματος Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και γι' αυτό το λόγο είναι σημαντική η καταγραφή και παρακολούθησή τους.

Κατά το 2005, σημειώθηκαν **δώδεκα** βλάβες στο Σύστημα Παραγωγής. Οι έξι βλάβες αφορούσαν σε Μονάδες Παραγωγής στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς Δεκέλειας και Μονής και οι υπόλοιπες βλάβες αφορούσαν στη Μονάδα Αρ.3 στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού. Να σημειωθεί ότι κατά τους χρόνους βλάβης της Μονάδας Αρ. 3, η Μονάδα βρισκόταν σε περίοδο δοκιμαστικής λειτουργίας και δεν είχε παραδοθεί από τον εργοστάσιο.

Σε **εννιά** περιπτώσεις η απώλεια μονάδας συνοδεύτηκε με απόρριψη φορτίου, είτε χειρονακτικά από το Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας, είτε μετά από τη λειτουργία των ηλεκτρονόμων υποσυχνότητας. Η πιο σοβαρή βλάβη σημειώθηκε στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού στις 5/11/2005, ώρα 11:00, όταν η Μονάδα απωλήθηκε με φορτίο 130MW, ενώ η συνολική ζήτηση ήταν 440MW, με αποτέλεσμα τη βύθιση της συχνότητας σε 48,86Hz και την απόρριψη φορτίου ύψους 70MW ή 6,3% του συνόλου.

Η σοβαρότερη βλάβη στους άηλους Σταθμούς σημειώθηκε στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας, στις 26/4/2005, ώρα 13:19, όταν απωλήθηκε η Μονάδα Αρ. 2 με φορτίο 56MW, με αποτέλεσμα τη βύθιση της συχνότητας σε 49,0Hz και την απόρριψη φορτίου ύψους 40MW.

Βλάβες Μεταφοράς

Κατά το 2005, σημειώθηκαν συνολικά **είκοσι** βλάβες στο Σύστημα Μεταφοράς από διάφορες αιτίες, που είχαν ως αποτέλεσμα την απώλεια διασυνδέσεων στο δίκτυο υψηλής τάσης. Οι βλάβες κατατάσσονται σε κατηγορίες λόγω της αιτίας πρόκλησής τους, δηλαδή, λόγω κακοκαιρίας (6 βλάβες), υγρασίας (4 βλάβες), επέμβασης τρίτων (2 βλάβες), αστοχίας εξοπλισμού (7 βλάβες) και άγνωστης αιτίας (1 βλάβη).

Σε **δώδεκα** περιπτώσεις η βλάβη συνοδεύτηκε με αποσύνδεση καταναλωτών (απώλεια φορτίου) και αυτό αφορούσε είτε σε βλάβες σε ακτινωτή αναχώρηση, είτε στη διαταραχή που προκλήθηκε στο σύστημα.

Η πιο σοβαρή βλάβη σημειώθηκε στις 17/1/2005, ώρα 12:41, όταν, λόγω κακοκαιρίας, απομονώθηκαν ταυτόχρονα οι γραμμές «Δεκέλεια-Λάρνακα» και «Δεκέλεια-Ελεύθερη Βιομηχανική Ζώνη», με απώλεια 95MW. Η βλάβη στη γραμμή «Δεκέλεια-Ελεύθερη Βιομηχανική Ζώνη» αποκαταστάθηκε στις 13:16, ενώ η βλάβη στη γραμμή «Δεκέλεια-Λάρνακα» αποκαταστάθηκε στις 16:25, διότι χρειάστηκε επιτόπια επιθεώρηση της γραμμής.

Στις 19/10/2005, ώρα 14:08, διακόπηκε η παροχή στη γραμμή «Μονή-Κυπριακή Εταιρεία Τσιμέντων», όταν βαρύ όχημα απέκοψε τις γραμμές Μεταφοράς. Η διακοπή διάρκεσε 6 ώρες και 22 λεπτά, μέχρι την επιδιόρθωση των αγωγών που αποκόπηκαν.

Σημειώθηκαν επίσης 64 βλάβες στον ηλεκτρονικό και τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό του Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας, τις οποίες επιλήφθηκαν και επιδιόρθωσαν έγκαιρα ο ΔΣΜ και η ΑΗΚ.

Οικονομικές Καταστάσεις

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
31 Δεκεμβρίου 2005

ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005

		2005
	Σημ.	Κ€
Τέλη εισπρακτέα		1.699.751
Έσοδα από πώληση προσφορών		700
Έξοδα διοίκησης		(1.632.857)
Πλεόνασμα από εργασίες		67.594
Έξοδα χρηματοδότησης - καθαρά	7	(46)
Πλεόνασμα για το έτος		67.548

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΚΕΡΔΟΖΗΜΙΩΝ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005

		2005
		Κ€
Καθαρά κέρδη που δεν αναγνωρίστηκαν στο λογαριασμό αποτελεσμάτων		-
Πλεόνασμα έτους		67.548
Ολικό αναγνωρισμένου πλεονάσματος		67.548

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 7 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 1 των Λογαριασμών)

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005

		2005	
		Σημ.	Κ€
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Πάγιο ενεργητικό	9	54.644	54.644
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο		763	
Άλλοι χρεώστες	10	12.250	13.013
		67.657	
Οδηκό ενεργητικού			
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Αποθεματικά			
Λογαριασμός αποτελεσμάτων		67.548	67.548
Τρέχουσες υποχρεώσεις			
Τραπεζικά παρατραβήγματα		4	
Πιστωτές	11	105	109
		67.657	
Οδηκό υποχρεώσεων			

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 7 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 2 των Λογαριασμών)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΗΣ ΡΟΗΣ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005

	2005
	Κ€
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΡΓΑΣΙΕΣ	
Πλεόνασμα πριν τη φορολογία	67.548
Αναπροσαρμογές:	
Αποσβέσεις	12.751
Τόκοι πληρωτέοι	46
Πλεόνασμα από εργασίες πριν τις αλλαγές στο κεφάλαιο κίνησης	80.345
Αύξηση στους χρεώστες και προπληρωμές	(12.250)
Αύξηση στους πιστωτές και οφειλόμενα έξοδα	105
Ροή μετρητών από εργασίες	68.200
Τόκοι που πληρώθηκαν	(46)
Φόροι που πληρώθηκαν	-
ΚΑΘΑΡΗ ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΡΓΑΣΙΕΣ	68.154
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ	
Αγορά πάγιου ενεργητικού	(67.395)
ΚΑΘΑΡΗ ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΓΙΑ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ	(67.395)
ΚΑΘΑΡΗ ΑΥΞΗΣΗ ΣΕ ΜΕΤΡΗΤΑ ΚΑΙ ΤΑΥΤΟΣΗΜΕΣ ΑΞΙΕΣ	759
ΜΕΤΡΗΤΑ ΚΑΙ ΤΑΥΤΟΣΗΜΕΣ ΑΞΙΕΣ ΣΤΗΝ ΑΡΧΗ ΤΟΥ ΕΤΟΥΣ	-
ΜΕΤΡΗΤΑ ΚΑΙ ΤΑΥΤΟΣΗΜΕΣ ΑΞΙΕΣ ΣΤΟ ΤΕΛΟΣ ΤΟΥ ΕΤΟΥΣ	759
Τα μετρητά και ταυτόσημες αξίες αποτελούνται από:	
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο	763
Τραπεζικά παρατραβήγματα	(4)
	759

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 7 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 3 των Λογαριασμών)

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΣΤΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005

1 Σύσταση και κύρια δραστηριότητα

Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) συστάθηκε στην Κύπρο στις 17 Σεπτεμβρίου 2004 ως ξεχωριστή Νομική Οντότητα.

Η συγκρότηση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) προέκυψε από την απόφαση της Κυβέρνησης για εναρμόνιση με την Οδηγία 96/92/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 19ης Δεκεμβρίου 1996 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και σε επόμενο στάδιο τη συμμόρφωση με την Οδηγία 2003/54/ΕΚ.

Οι βασικές πρόνοιες του Νόμου συμπεριλαμβάνουν:

1. τη σύσταση Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ)
2. τον ορισμό του Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής
3. τη συγκρότηση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
4. το διαχωρισμό των πελατών σε Επιλέγοντες Πελάτες και Μη Επιλέγοντες Πελάτες
5. τη φιλιλευθεροποίηση της Παραγωγής

2. Βάση παρουσίασης

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί με βάση τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα και συνάδουν με τις πρόνοιες του περί Εταιρειών Νόμου Κεφ. 113. Οι οικονομικές καταστάσεις είναι για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005 και παρουσιάζονται σε Κυπριακές Λίρες.

3. Κύριες λογιστικές αρχές

Οι ακόλουθες λογιστικές αρχές εφαρμόστηκαν με συνέπεια αναφορικά με στοιχεία που θεωρούνται ουσιώδη σε σχέση με τις οικονομικές καταστάσεις.

Βάση ετοιμασίας οικονομικών καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις ετοιμάστηκαν με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους.

Η ετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με γενικώς αποδεκτές λογιστικές αρχές απαιτεί τη χρησιμοποίηση υπολογισμών και υποθέσεων που επηρεάζουν τ' αναφερθέντα ποσά των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων και τ' αναφερθέντα ποσά εισοδημάτων και εξόδων κατά τη διάρκεια του υπό αναφορά έτους. Παρά το γεγονός ότι αυτοί οι υπολογισμοί βασίζονται στην καλύτερη δυνατή γνώση της διεύθυνσης του ΔΣΜ σε σχέση με τις τρέχουσες συνθήκες και ενέργειες, τα πραγματικά αποτελέσματα μπορεί τελικά να διαφέρουν από τους υπολογισμούς.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 7 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 4 των Λογαριασμών)

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΣΤΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005

Αναγνώριση εσόδων

Τα επιτρεπόμενα έσοδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς προέρχονται από τις διατιμήσεις και χρεώσεις που εγκρίνονται από τη ΡΑΕΚ σύμφωνα με την παράγραφο (β) του εδαφίου (1) του άρθρου 32 και του άρθρου 85 και παραχωρούνται στον Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς για κάλυψη οποιουδήποτε μέρους ή και του συνόλου, εάν υπάρχει επάρκεια, των δαπανών στις οποίες υποβάλλεται ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς με βάση το εδάφιο (1) του άρθρου 64.

Άλλα έσοδα του ΔΣΜ αναγνωρίζονται ως εξής:

- Πιστωτικοί τόκοι – κατ' αναλογία χρόνου, λαμβάνοντας υπόψη το υπόλοιπο, την πραγματική απόδοση και το χρόνο μέχρι την αποπληρωμή, όταν αποδειχθεί πως το εισόδημα αυτό θα προκύψει.

Ωφελήματα προσωπικού

Ο ΔΣΜ και οι υπάλληλοι συνεισφέρουν στο Κυβερνητικό Ταμείο Κοινωνικών Ασφαλίσεων με βάση τους μισθούς τους. Οι συνεισφορές του ΔΣΜ διαγράφονται στην περίοδο που σχετίζονται και περιλαμβάνονται στο κόστος προσωπικού.

Πάγιο ενεργητικό και αποσβέσεις

Τα στοιχεία πάγιου ενεργητικού αναφέρονται στην τιμή κτήσης μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις. Οι αποσβέσεις των στοιχείων πάγιου ενεργητικού υπολογίζονται στην τιμή κτήσης μείον την υπολογιζόμενη υπολειμματική αξία, με βάση τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης, αφού ληφθεί υπόψη, σε κάθε περίπτωση, το διάστημα της αναμενόμενης ωφέλιμης οικονομικής ζωής τους.

Τα ετήσια ποσοστά απόσβεσης είναι τα ακόλουθα:	%
Βελτιώσεις κτηρίων	33
Έπιπλα και σκεύη και εξοπλισμός γραφείου	10
Εργαλεία και όργανα	33
Ηλεκτρονικοί υπολογιστές (υλισμικό)	20
Λογισμικά προγράμματα	33
Αναβαθμίσεις συστημάτων	20

Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών

Τα μετρητά και αντίστοιχα μετρητών παρουσιάζονται στον ισολογισμό σε αξία κόστους. Για σκοπούς της κατάστασης ταμειακών ροών, τα μετρητά και αντίστοιχα μετρητών αποτελούνται από μετρητά στο ταμείο και στην τράπεζα.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 7 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 4 και 5 των Λογαριασμών)

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΣΤΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005

4. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

1. Παράγοντες οικονομικού κινδύνου

Ο ΔΣΜ εκτίθεται σε **κίνδυνο επιτοκίου** που προκύπτει από τα χρηματοοικονομικά μέσα που έχει. Η πολιτική που εφαρμόζει ο ΔΣΜ στη διαχείριση των κινδύνων ώστε να τους ελέγχει εξηγείται πιο κάτω:

Ο κίνδυνος επιτοκίου είναι ο κίνδυνος στον οποίο υπόκειται η αξία των χρηματοοικονομικών μέσων που διακυμαίνεται εξαιτίας αλληλαγών στα επιτόκια της αγοράς. Τα έσοδα και ροή μετρητών από εργασίες του ΔΣΜ είναι ουσιαστικά ανεξάρτητα από αλλαγές στα επιτόκια της αγοράς. Η διεύθυνση του ΔΣΜ παρακολουθεί τις διακυμάνσεις στα επιτόκια σε συνεχή βάση και ενεργεί ανάλογα.

2. Εκτίμηση δίκαιων αξιών

Οι δίκαιες αξίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων του ΔΣΜ είναι περίπου οι ίδιες όπως και τα ποσά που εμφανίζονται στον ισολογισμό.

5. Κύκλος εργασιών και τέλη εισπρακτέα

Ο κύκλος εργασιών αντιπροσωπεύει τα ποσά του τιμολογήθηκαν για υπηρεσίες που παρασχέθηκαν σε χρήστες του Συστήματος Μεταφοράς κατά τη διάρκεια του χρόνου και αναφέρεται μετά την αφαίρεση του ΦΠΑ.

Τα Τέλη Εισπρακτέα αντιπροσωπεύουν την ανάκτηση των άμεσων και έμμεσων δαπανών του ΔΣΜ από την ΑΗΚ. Η ΑΗΚ επωμίζεται και άλλα έξοδα, αναφορικά με τη Διαχείριση του Συστήματος Μεταφοράς, για τα οποία οι χρεώσεις θα συμφωνηθούν μελλοντικά.

6. Κόστος προσωπικού

	2005
	Κ€
Μισθοί	34.748
Κοινωνικές ασφαλίσεις	2.684
Άλλες εισφορές	700
	38.132

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 7 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 5 και 6 των Λογαριασμών)

Ο αριθμός των υπαλλήλων που εργοδοτούνταν από το ΔΣΜ στις 31 Δεκεμβρίου 2005 ήταν ένας.

Το μόνο άτομο που εργοδοτείται από το ΔΣΜ είναι ο Διευθυντής. Η στελέχωση του ΔΣΜ αποτελείται από 20 άτομα τα οποία προέρχονται από το υφιστάμενο προσωπικό της ΑΗΚ.

7. Έξοδα χρηματοδότησης – καθαρά

	2005
	Κ€
Δικαιώματα Τραπεζών	46
	<u>46</u>

8. Πλεόνασμα από εργασίες

	2005
	Κ€
Το πλεόνασμα πριν τη φορολογία αναφέρεται μετά τη χρέωση των ακοιούθων:	Κ€
Αποσβέσεις	<u>12.751</u>

9. Πάγιο ενεργητικό

	Βελτιώσεις Κτηρίων	Έπιπλα σκεύη και εξοπλισμός γραφείου	Ηλεκτρονικοί Υπολογιστές (υψισμικό)	Αναβαθμίσεις συστημάτων	Εργαλεία και Όργανα	Οδηκό
	Κ€	Κ€	Κ€	Κ€	Κ€	Κ€
Κόστος						
1 Ιανουαρίου 2005	-	-	-	-	-	-
Προσθήκες	23.916	38.566	3.315	1.335	263	67.395
31 Δεκεμβρίου 2005	23.916	38.566	3.315	1.335	263	67.395
Αποσβέσεις						
1 Ιανουαρίου 2005	-	-	-	-	-	-
Επιβάρυνση έτους	7.891	3.857	663	267	73	12.751
31 Δεκεμβρίου 2005	7.891	3.857	663	267	73	12.751
Υπόλοιπο						
31 Δεκεμβρίου 2005	<u>16.025</u>	<u>34.709</u>	<u>2.652</u>	<u>1.068</u>	<u>190</u>	<u>54.644</u>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 7 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 6 και 7 των Λογαριασμών)

10. Χρεώστες και προπληρωμές

2005

Κ€

Προπληρωμές ενοικίων

12.250

12.250

11. Πιστωτές και οφειλόμενα έξοδα

2005

Κ€

Άλλοι πιστωτές- ΦΠΑ

105

105

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 7 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 7 των Λογαριασμών)

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΙΣΟΔΩΝ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005

Έξοδα διοίκησης

	2005 Κ€
Μισθοί	34.748
Κοινωνικές ασφαλίσεις	2.684
Άλλες εισφορές	700
Μισθοί και έξοδα υπαλλήλων αποσπασμένων στο ΔΣΜ	1.092.061
Αμοιβές τρίτων	49.396
Έξοδα ταξιδιών και παραστάσεων	7.480
Συντήρηση εξοπλισμού	7.621
Επιμόρφωση προσωπικού	836
Διάφορα έξοδα	3.277
Ενοίκια και κοινόχρηστα	33.871
Τηλέφωνα και ταχυδρομικά	7.440
Εκτυπωτικά και γραφική ύλη	2.509
Φωτισμός και θέρμανση	4.514
Προμήθειες και συντήρηση εξοπλισμού μηχανογράφησης	2.380
Συντήρηση εξοπλισμού γραφείων διοίκησης	3.325
Οδοιπορικά και μεταφορικά	1.075
Αποσβέσεις στοιχείων πάγιου ενεργητικού	12.751
Έξοδα 2004 τα οποία δεν περιλήφθηκαν στα έξοδα της ΑΗΚ	11.970
Φύλαξη κτηρίου Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας	26.819
Ενοίκιο χρήσης Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας	326.950
	1.632.857

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 7 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 8 των Λογαριασμών)