



ρυθμιστική αρχή
ενέργειας κύπρου
cyprus energy
regulatory authority



Ετήσια έκθεση ΡΑΕΚ 2007

Περιλαμβάνει και την Ετήσια Έκθεση 2007
του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ)



**ρυθμιστική αρχή
ενέργειας κύπρου**
cyprus energy
regulatory authority

Έκδοση

31η Μαρτίου 2008

Εκτύπωση & Παραγωγή Έκδοσης

ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ ΧΡ. ΓΕΩΡΓΙΟΥ & ΥΙΟΙ ΛΤΔ

Αθηνών 105, 3040 Λεμεσός

Τηλ. 25362953

e-mail: elisa@spidernet.com.cy

Επιμέλεια Έκδοσης

Λουκίας Τερεζόπουλος

ISSN 1450-2186

Εξώφυλλο: Συστήματα κατόπτρων Ηλιακού Θερμικού Πάρκου

Εξοχότατο Πρόεδρο της
Κυπριακής Δημοκρατίας
κ. Δημήτρη Χριστόφια
Λευκωσία

31 Μαρτίου 2008

Εξοχότατε κ. Πρόεδρε

Έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε την 4η Ετήσια Έκθεση και τους Λογαριασμούς της ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ, που περιλαμβάνει και την Ετήσια Έκθεση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, για το χρόνο που τέλειωσε στις 31 Δεκεμβρίου 2007, 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 Ν.122(Ι)/2003.

Με τιμή

Κώστας Ιωάννου
Πρόεδρος

Στέλιος Πετρίδης
Αντιπρόεδρος

Κύπρος Κυπριανίδης
Μέλος





Περιεχόμενα

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΡΑΕΚ 2007

ΣΕΛ.

Εισαγωγή	9
Η Σύσταση της ΡΑΕΚ και ο Ρόλος της στην Αγορά Ενέργειας	13
Φυσικό Αέριο	19
Ηλεκτρισμός	25
Ρυθμιστικές Αποφάσεις	33
Το Τρίτο Ενεργειακό Πακέτο της Ευρώπης	41
Θεσμικά Ευρωπαϊκά Όργανα για Θέματα Ενέργειας	45
Δραστηριότητες ΡΑΕΚ	49
Διεθνείς Δραστηριότητες	53
Αιτήσεις για Εξασφάλιση Άδειας	63
Ευρωπαϊκές Οδηγίες και Νομοθετικές Ρυθμίσεις.....	81
Οικονομικές Καταστάσεις	91

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΣΜ 2007

Πρόλογος	118
Δραστηριότητες και Οργάνωση ΔΣΜ	122
Διαχείριση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.....	132
Λειτουργία Συστήματος - Μελέτες Λειτουργίας Συστήματος και Ανάπτυξης.....	138
Έργα και Δραστηριότητες ΔΣΜ - Έργα στο Σύστημα Μεταφοράς	142
Στοιχεία Λειτουργίας Συστήματος Μεταφοράς - Αξιοπιστία Συστήματος	148
Οικονομικές Καταστάσεις	154



Εισαγωγή

Σημαντικά ήταν τα γεγονότα που διαδραματίστηκαν στη χρονιά που επισκοπούμε, αλλά και οι ενέργειες που έγιναν από την πλευρά της ΡΑΕΚ, στους τομείς της Ηλεκτρικής Ενέργειας, του Φυσικού Αερίου, των Αιολικών Πάρκων, την απλοποίηση των διαδικασιών για αδειοδοτήσεις και άλλων ουσιαστών παραμέτρων.

Όλες οι προσπάθειες της ΡΑΕΚ, στοχεύουν πρώτιστα στη διασφάλιση του υγιούς ανταγωνισμού στους τομείς της Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Φυσικού Αερίου, τομείς που επηρεάζουν άμεσα την οικονομία του τόπου, αλλά και τις χιλιάδες των Καταναλωτών.

Η ΡΑΕΚ δίνει ιδιαίτερη βαρύτητα στον τομέα της επίβλεψης της σωστής λειτουργίας της Αγοράς Ενέργειας, προκειμένου η Αγορά Ενέργειας, να λειτουργεί σε ένα πραγματικά απελευθερωμένο περιβάλλον, όπου δεν θα έχουν θέση τα οποιαδήποτε μονοπώλια.

Θέμα που απασχόλησε σε έκταση όλους τους αρμόδιους φορείς, και δέσποζε στην ημερήσια επικαιρότητα, ήταν χωρίς καμία αμφιβολία το Φυσικό Αέριο και ο τρόπος έλευσης του στον τόπο μας.

Ειπώθηκαν και γράφτηκαν πολλά για τη μεθοδολογία

που θα έπρεπε να ακολουθηθεί. Η θέση της ΡΑΕΚ ήταν και παραμένει, ότι εκείνο που συνιστά την ουσία του θέματος, είναι να έρθει όσο πιο γρήγορα γίνεται το Φυσικό Αέριο, στη χαμηλότερη δυνατή τιμή, προς όφελος των Καταναλωτών και της Κυπριακής Οικονομίας.

Τελικά το Δεκέμβριο του 2007, η Βουλή ενέκρινε σχετικό Νομοσχέδιο για το Φυσικό Αέριο, που προνοεί τη δημιουργία τερματικού ξηράς – Ν.199(Ι)/2007. Προσπάθεια τώρα, πρέπει να καταβληθεί ώστε η υλοποίηση των αποφάσεων να γίνει με γρήγορους ρυθμούς, έτσι που να αποφευχθεί οποιαδήποτε άλλη καθυστέρηση σε όφελος της οικονομίας.

Μια άλλη βασική προτεραιότητα της ΡΑΕΚ, κατά το 2007, ήταν και η σημαντική ενθάρρυνση μέσω αυξημένων κινήτρων για την παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά συστήματα, σε συνεργασία με το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού. Άλλωστε στόχοι όπως η παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ μέχρι το 2010 να ανέλθει στο 6%, είναι κοινοί και προς τούτο καταβάλλονται συνεχείς και συντονισμένες προσπάθειες.

Άλλο σημαντικό θέμα στο οποίο η ΡΑΕΚ έχει στραμμένη την προσοχή της είναι η κατάληξη του 3ου Ενεργειακού Πακέτου όπου σ' αυτό δεσπόζει ένας νέος

πιο δύσκολος στόχος. Να πετύχουμε την αύξηση της παραγωγής Ενέργειας από ΑΠΕ στο 13% περίπου μέχρι το 2020, ενώ ο γενικότερος στόχος, που έχει τεθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση για τις χώρες μέλη είναι 20% μέχρι το 2020.

Δεν μπορεί να μη γίνει αναφορά και στις προσπάθειες που η ΡΑΕΚ καταβάλλει για την απλούστευση των διαδικασιών εξασφάλισης όλων των αναγκαίων αδειών, προκειμένου να έχουμε το συντομότερο δυνατό τη λειτουργία των πρώτων Αιολικών Πάρκων, για τα οποία υπάρχει μεγάλο ενδιαφέρον.

Η προαγωγή λοιπόν και χρήση των ΑΠΕ σε συνδυασμό και με την όλη ανάπτυξη της παραγωγής και επάρκειας της Ηλεκτρικής Ενέργειας, παραμένουν πρωταρχικής σημασίας στόχοι για τη ΡΑΕΚ, όπως βεβαίως και η προστασία του Περιβάλλοντος.

Η ΡΑΕΚ κάνει επίσης κάθε τι το δυνατό προκειμένου να εισαγάξει τον ανταγωνισμό γενικότερα στην παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η στοχευμένη αυτή προσπάθεια πηγάζει τόσο από τις πρόνοιες της Νομοθεσίας όσο και τις υποχρεώσεις που έχει και θα συνεχιστεί με αμείωτη ένταση και στη χρονιά που διανύουμε.

Δεν είναι λιγότερης σημασίας για τη ΡΑΕΚ και η τιμή

που το αγαθό της Ηλεκτρικής Ενέργειας φθάνει στις διάφορες κατηγορίες Καταναλωτών. Μέσα στην υπό επισκόπηση χρονιά, η ΡΑΕΚ εξέτασε επισταμένα το θέμα της Μεθοδολογίας των Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού, και την όλη δόμησή τους και κατά το 2008 αναμένεται ότι θα ληφθούν αποφάσεις για τις νέες Διατιμήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΑΗΚ.

Κλείνοντας τη σύντομη αυτή αναφορά μας για τις δραστηριότητες της ΡΑΕΚ, αλλιά και στους τομείς που έδωσε προτεραιότητα, θέλουμε να ευχαριστήσουμε όλους όσους συνεργάστηκαν μαζί μας.

Οι διάφοροι Κυβερνητικοί Φορείς και ειδικότερα το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας & Τουρισμού, βοήθησαν το Έργο μας και οι ευχαριστίες μας είναι δεδομένες.

Αγαστή ήταν η συνεργασία με την Ελεγκτική Υπηρεσία της Δημοκρατίας, το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, την Αρχή Ηλεκτρισμού και τους ιδιώτες που ενδιαφέρθηκαν για παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Τέλος θα ήταν παράλειψη αν δεν ευχαριστήσουμε όλους τους συνεργάτες της ΡΑΕΚ αλλιά και το προσωπικό του γραφείου της ΡΑΕΚ για την εργατικότητα και αφοσίωσή του.



ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ 2007

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 2007 και είναι η τέταρτη 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 Εδάφιο (3)).

ΒΑΣΙΚΗ ΑΠΟΣΤΟΛΗ ΡΑΕΚ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η βασική αποστολή της ΡΑΕΚ, όπως αυτή καθορίζεται από την υφιστάμενη Νομοθεσία, στους Τομείς του Ηλεκτρισμού και του Φυσικού Αερίου είναι:

- Να διασφαλίζει τον υγιή και ουσιαστικό ανταγωνισμό στην Αγορά Ηλεκτρισμού και του Φυσικού Αερίου και να αποφεύγει τη δυσμενή διάκριση μεταξύ κατόχων αδειών και μεταξύ αιτητών για χορήγηση αδειών.
- Να προστατεύει τα συμφέροντα των Καταναλωτών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου.
- Να προάγει την ανάπτυξη μιας οικονομικά βιώσιμης και αποδοτικής αγοράς Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου.
- Να εξασφαλίζει την ασφάλεια, συνέχεια, ποιότητα και αξιοπιστία της παροχής Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου.
- Να λαμβάνει σοβαρά υπόψη την Προστασία του Περιβάλλοντος.
- Να λαμβάνει υπόψη τις ανάγκες των καταναλωτών αγροτικών περιοχών, των καταναλωτών που βρίσκονται σε μειονεκτική θέση, και των ηλικιωμένων.
- Να ενθαρρύνει την αποδοτική χρήση και παραγωγή Ηλεκτρισμού.
- Να προάγει τη Χρήση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ).
- Να ενθαρρύνει την έρευνα και ανάπτυξη της παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και χρήσης του Ηλεκτρισμού και του Φυσικού Αερίου.



Εγκατάσταση φωτοβολταϊκών πλαισίων σε οικία

Η Σύσταση της ΡΑΕΚ και ο Ρόλος της στην Αγορά Ενέργειας



Ο 1 διαρθρωτικές μεταβολές των αγορών ενέργειας στα κράτη μέλη της ΕΕ, με στόχο μια Κοινή Ενιαία Αγορά Ενέργειας δημιούργησε 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.

Η ίδρυση της ΡΑΕΚ πηγάζει από τις υποχρεώσεις της Κύπρου έναντι της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Βασικός σκοπός της ΡΑΕΚ 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 (ΑΗΚ).

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

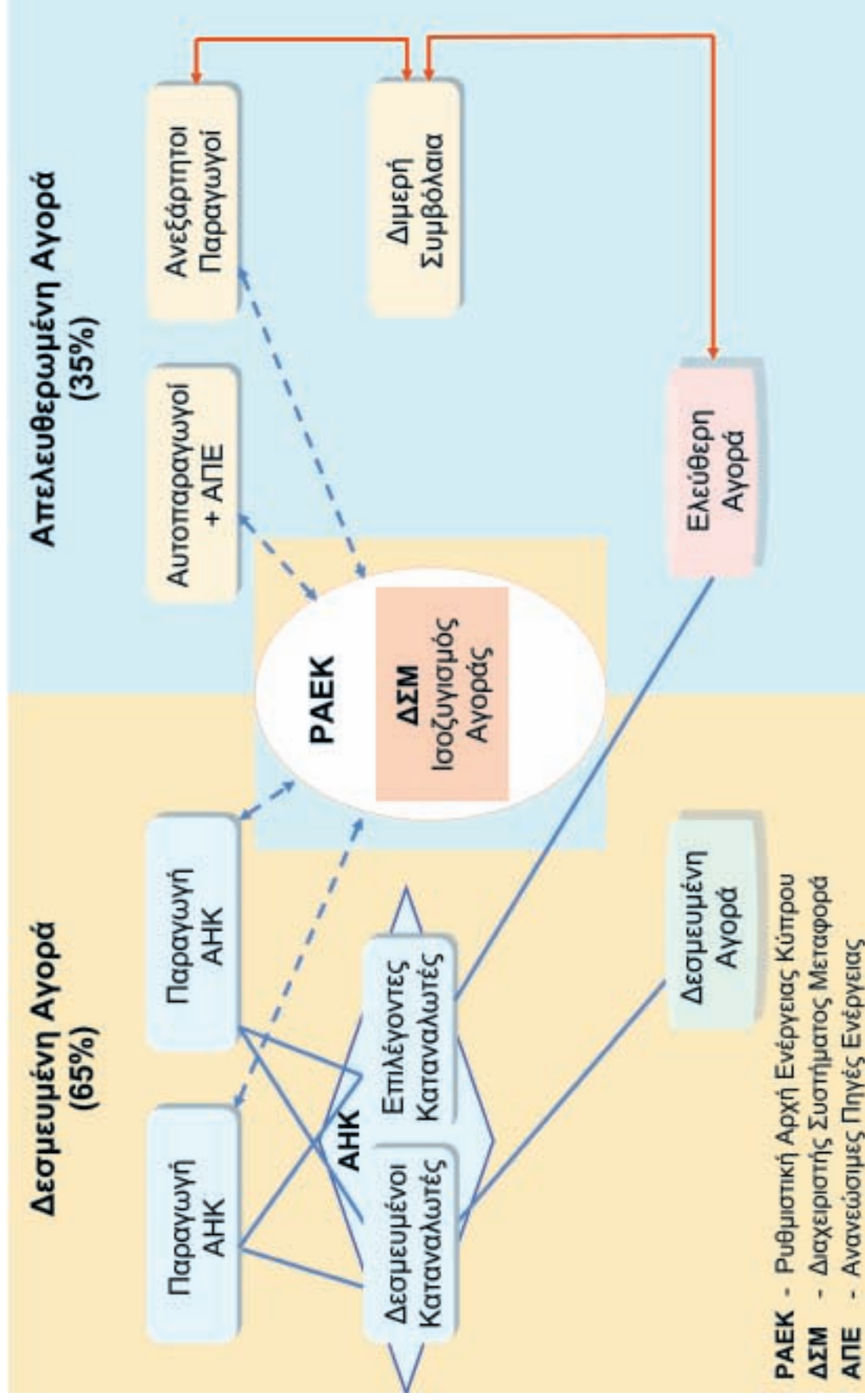
αποδοτικής αγοράς ηλεκτρισμού. Οποιαδήποτε επιχείρηση ενδιαφέρεται να παράγει και να πωλεί ηλεκτρισμό, μπορεί να υποβάλει αίτηση στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και να εξασφαλίσει τη σχετική άδεια αν πληροί τα καθορισμένα κριτήρια. Οι κάτοχοι τέτοιων αδειών δικαιούνται να χρησιμοποιούν τα υφιστάμενα δίκτυα Μεταφοράς και Διανομής ηλεκτρισμού. Παρόλο που τα δίκτυα αυτά παραμένουν στην ιδιοκτησία της ΑΗΚ, έχει εγκαθιδρυθεί ο θεσμός του Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς, ο οποίος λειτουργεί από άποψης οργάνωσης και λειτουργίας ανεξάρτητα από την ΑΗΚ, και τις δραστηριότητες της παραγωγής, διανομής και προμήθειας, ώστε να διασφαλίζεται η πρόσβαση στο δίκτυο και η ίση μεταχείριση όλων των χρηστών του δικτύου Μεταφοράς. Ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής έχει και Ιδιότητα Διαχειριστή Συστήματος Διανομής και παρόλο που δεν είναι ανεξάρτητος με την έννοια που είναι ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς, έχει τις ίδιες υποχρεώσεις διασφάλισης της πρόσβασης στο δίκτυο διανομής και την ίση μεταχείριση όλων των χρηστών του δικτύου του.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ρυθμίζει όλες τις Διατιμήσεις και Χρεώσεις και τα επίπεδα ποιότητας, διερευνά παράπονα που αφορούν τις υπηρεσίες που παρέχονται από τους κατόχους αδειών, και επιβάλλει πρόστιμα και άλλα 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 περιλαμβάνει τους 811 μεγαλύτερους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο, ο καθένας από τους οποίους καταναλώνει 350,000 κιλοβατώρες το χρόνο και ή περισσότερο. Οι ετήσιες δαπάνες των 811 αυτών καταναλωτών για ηλεκτρική ενέργεια εκτιμάται να είναι πέραν των 94 εκ. ΛΚ (€160 εκ.). Αυτοί οι καταναλωτές είναι ελεύθεροι τώρα να επιλέξουν την Επιχείρηση που θα τους προμηθεύει με ηλεκτρισμό. Από την 1η Ιανουαρίου 2009, η Αγορά θα ελευθερωθεί για όλους τους μη οικιακούς καταναλωτές ενώ από την 1η Ιανουαρίου 2014 όλοι πλέον οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας θα μπορούν να επιλέγουν τον Προμηθευτή τους ανάλογα με την προτίμηση τους.



ΜΟΝΤΕΛΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ
ΑΠΕΛΕΥΘΕΡΩΜΕΝΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ



ΕΞΟΥΣΙΕΣ ΚΑΙ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΕΣ ΤΗΣ ΡΑΕΚ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου είναι ανεξάρτητη Αρχή της Κυπριακής Δημοκρατίας και με βάση την ισχύουσα Νομοθεσία έχει τις πιο κάτω Εξουσίες και Αρμοδιότητες στον Τομέα της Ενέργειας:

ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ

- Χορηγεί, ελέγχει, επιβάλλει, τροποποιεί, ανακαλεί Άδειες ή παρέχει εξαίρεση από Άδειες.
- Συμβουλεύει τον 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 οποιεσδήποτε 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 αναγκαίο, της διεξαγωγής έρευνας και της λήψης αποφάσεων για τέτοια παράπονα.

- Ενθαρρύνει και διευκολύνει τον Ανταγωνισμό με απώτερο στόχο τη μείωση των τιμών.
- Εξασφαλίζει τη Συνέχεια, Ποιότητα, Αξιοπιστία και Ασφάλεια της παροχής ηλεκτρισμού.
- Ενθαρρύνει τη Χρήση των ΑΠΕ.
- Ενθαρρύνει την Έρευνα και Ανάπτυξη στον τομέα.

ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ

- Χορηγεί, ελέγχει, τροποποιεί, μεταβιβάζει, αναστέλλει ή ανακαλεί Άδειες ή παρέχει εξαίρεση από 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 υδροποιημένου 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.
- Ρυθμίζει τις διατιμήσεις, χρεώσεις και άλλους όρους και προϋποθέσεις 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.
- Δημιουργεί, τηρεί και διαχειρίζεται Μητρώο Αδειών.

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΡΑΕΚ

Επίσης η ΡΑΕΚ έχει τις ακόλουθες υποχρεώσεις:

ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ

- 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 των ΑΠΕ.

ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ

Σύμφωνα με τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμους του 2004-2007, η ΡΑΕΚ έχει μεταξύ άλλων και τα παρακάτω καθήκοντα:

- Διασφαλίζει την τήρηση των κανόνων του Ανταγωνισμού στον τομέα της εισαγωγής, αποθήκευσης, μεταφοράς, διανομής, και προμήθειας του Φυσικού Αερίου.
- Προστατεύει τα συμφέροντα των καταναλωτών Φυσικού Αερίου.



- 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, ποιότητα και αξιοπιστία 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 και 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 των καταναλωτών Ενέργειας και Φυσικού Αερίου αλλά ταυτόχρονα και το Δημόσιο Συμφέρον.

Επιπλέον, η ΡΑΕΚ κατά την εκτέλεση των καθηκόντων και την άσκηση των αρμοδιοτήτων και εξουσιών της δύναται να:

- Λαμβάνει αποφάσεις, με τις οποίες καθορίζει μεταξύ άλλων τον τρόπο με τον οποίο ρυθμίζεται η αγορά Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου.
- Λαμβάνει αποφάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις σχετικών Νόμων και των Κανονισμών.
- Διεξάγει έρευνες είτε αυτεπάγγελτα είτε μετά από υποβολή παραπόνων.
- Επιβάλλει διοικητικά πρόστιμα στις περιπτώσεις παραβάσεων.



Πλωτή Μονάδα άντλησης Φυσικού Αερίου

Φυσικό Αέριο

ΕΞΕΛΙΞΕΙΣ / ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΙ / ΑΣΦΑΛΕΙΑ ΕΦΟΔΙΑΣΜΟΥ

Η στρόφη 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 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 με τη χρήση Φυσικού Αερίου. Παρόμοια οφέλη αναμένεται ότι θα έχουν οι Κύπριοι καταναλωτές Φυσικού Αερίου και για άλλες χρήσεις, πέραν από την παραγωγή ηλεκτρισμού.

Η εισαγωγή του Φυσικού Αερίου στο ενεργειακό ισοζύγιο της Κύπρου αναμένεται να επηρεάσει σημαντικούς κλάδους της οικονομικής και κοινωνικής ζωής της χώρας, λόγω του ότι μια τέτοια ενέργεια προωθεί και εξασφαλίζει τη διαφοροποίηση των ενεργειακών πηγών στη χώρα, και μάλιστα με ένα καύσιμο υψηλής ποιότητας που μπορεί να διεισδύσει σε πολλούς κλάδους (Βιομηχανία, Ηλεκτροπαραγωγή, μεταφορές κ.α.). Επιπλέον, με την εισαγωγή του Φυσικού Αερίου αναμένεται να επιτευχθεί αύξηση της ανταγωνιστικότητας, βελτίωση της ποιότητας ζωής και δημιουργία νέων θέσεων εργασίας.

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 ΠΑΕΚ και για σκοπούς περαιτέρω εναρμόνισης με τις πρόνοιες της Οδηγίας 2003/55/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 26ης Ιουνίου 2003, η ΠΑΕΚ ετοίμασε τροποποιητικό Νόμο με σκοπό τη συμπερίληψη στο βασικό νόμο, διατάξεων που την εξουσιοδοτούν να επιβάλει διοικητικά πρόστιμα στην περίπτωση παράβασης των όρων και προϋποθέσεων μιας άδειας, να παρέχεται στη ΠΑΕΚ η δυνατότητα να εκδίδει ρυθμιστικές αποφάσεις, να συστήνει, να τηρεί και να διαχειρίζεται το Μητρώο και να εκδίδει κανονισμούς που αφορούν τα τέλη αδειών και τη διεξαγωγή ερευνών.

Παράλληλα, η ΠΑΕΚ ετοίμασε σχετικούς Κανονισμούς με σκοπό τη νομοθετική ρύθμιση ουσιαστών θεμάτων αναφορικά 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 Κανονισμοί αυτοί περιλαμβάνουν την έκδοση αδειών για τη δημιουργία και λειτουργία εγκαταστάσεων Φυσικού Αερίου, την υποβολή τελών για άδειες που εκδίδονται για διάφορες δραστηριότητες που σχετίζονται με το φυσικό αέριο και τη διεξαγωγή ερευνών για παράνομα που υποβάλλονται. Ο τροποποιητικός Νόμος και οι προαναφερόμενοι Κανονισμοί ψηφίστηκαν από τη Βουλή των Αντιπροσώπων και τέθηκαν σε εφαρμογή στις 21 Ιουλίου 2006.

Μετά την έγκριση του τροποποιητικού Νόμου και των σχετικών Κανονισμών εκδηλώθηκε ενδιαφέρον από την εταιρεία Golar Energy Ltd η οποία υπέβαλε τις απαιτούμενες αιτήσεις για κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση Εγκαταστάσεων (Πλωτού Σταθμού) Εισαγωγής/Αποθήκευσης/Αεριοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου για ίδια χρήση με σκοπό την Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας, στη θαλάσσια περιοχή Βασιλικού. Πρέπει να σημειωθεί ότι στις 28 Δεκεμβρίου, 2006 τα Μέλη της ΠΑΕΚ αποφάσισαν τη χορήγηση άδειας της εταιρείας Golar Energy Ltd για κατασκευή Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας Συνδυσασμένου Κύκλου, χωρίς να δημιουργείται οποιαδή-

ποτε δέσμευση ή υποχρέωση στη ΡΑΕΚ για χορήγηση άδειας στην αίτηση που αναφέρεται στην κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση Εγκαταστάσεων (Πλωτού Σταθμού) Εισαγωγής / Αποθήκευσης / Αεριοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου για ίδια χρήση.

Παράλληλα, εκδηλώθηκε ενδιαφέρον από την εταιρεία Vasilikos LNG Ltd η οποία υπέβαλε στις 21 Μαΐου 2007 τις απαιτούμενες αιτήσεις για κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση Εγκαταστάσεων (Πλωτού Σταθμού) Εισαγωγής, Αποθήκευσης και Αεριοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου με σκοπό την Προμήθεια Φυσικού Αερίου σε Χονδρικούς, Επιλέγοντες και μη – Επιλέγοντες καταναλωτές. Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας, στη θαλάσσια περιοχή Βασιλικού.

Οι πιο πάνω ενέργειες σκοπό είχαν την εφαρμογή της Οδηγίας για την εσωτερική αγορά αερίου. Η Κυβέρνηση μετά από σωρεία συζητήσεων και συναντήσεων με όλους τους αρμόδιους φορείς δήλωσε την πρόθεσή της να κηρύξει την αγορά Φυσικού Αερίου της Κύπρου αναδυόμενη σύμφωνα με τα άρθρα 28(1) και (2) της σχετικής Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2003/55/ΕΚ.

Σε σχέση με τα πιο πάνω έχει ήδη ψηφιστεί και δημοσιευτεί τροποποιητικός Νόμος (στις 31 Δεκεμβρίου 2007 στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας), ο Περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου (τροποποιητικός) Νόμος του 2007 Ν.199(Ι)/2007. Ο εν λόγω τροποποιητικός Νόμος ενδεικτικά αναφέρει ότι σε περίπτωση που το Υπουργικό Συμβούλιο αποφασίσει την ανάθεση της εισαγωγής και διάθεσης του Φυσικού Αερίου στην Κυπριακή Δημοκρατία σε μία μόνο επιχείρηση και τη δημιουργία ενός χερσαίου τερματικού σταθμού ως του αποκλειστικού σταθμού για την παραλαβή, αποθήκευση και αεριοποίηση του υγροποιημένου φυσικού αερίου στην Κυπριακή Δημοκρατία, η εφαρμογή των άρθρων 8 έως 14, 16(1), (2) και (3), 18, 21, 22(5) και (6), 23, 27, 28, 31, 32 και 33 του βασικού Νόμου αναστέλλεται.

Συμπληρωματικά αναφέρει ότι μέχρις ότου ληφθεί απόφαση από το Υπουργικό Συμβούλιο, η ΡΑΕΚ θα ενεργεί κατά παρέκκλιση των πιο πάνω άρθρων, απέχοντας από την έκδοση αδειών, ώστε να διασφαλιστεί ότι δεν θα τεθεί σε σοβαρό κίνδυνο η επίτευξη τέτοιου σκοπού.

Όπως γίνεται αντιληπτό οι εξουσίες και οι αρμοδιότητες της ΡΑΕΚ ως επίσης και το μοντέλο της αγοράς αερίου της Κύπρου διαφοροποιούνται δραστικά. Στο

παρόν στάδιο η ΡΑΕΚ αξιολογεί τις επιπτώσεις που δυνατόν να συνεπάγονται από την εφαρμογή του εν λόγω τροποποιητικού Νομοσχεδίου στις εξουσίες και τις αρμοδιότητές της, και το τι δέον γενέσθαι στις εκκρεμώσες δύο αιτήσεις για την Εισαγωγή Φυσικού Αερίου, ως επίσης και στη γενικότερη εύρυθμη λειτουργία της εσωτερικής αγοράς.

Επιπρόσθετα, η ΡΑΕΚ ετοίμασε 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 την Ευρωπαϊκή Οδηγία 2004/67/ΕΚ του Συμβουλίου, της 26ης Απριλίου 2004, σχετικά με τα μέτρα διασφάλισης του εφοδιασμού με φυσικό αέριο. Λαμβάνοντας υπόψη τα όσα αναφέρθηκαν πιο πάνω σε σχέση με την πρόθεση της Κυβέρνησης να κηρύξει την αγορά αναδυόμενη πιστεύεται ότι το εν λόγω προτεινόμενο τροποποιητικό Νομοσχέδιο θα πρέπει να αναθεωρηθεί.

Η ΓΕΝΙΚΗ ΤΟΠΟΘΕΤΗΣΗ ΤΗΣ ΡΑΕΚ ΓΙΑ ΤΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ

Το θέμα του Τρόπου Έλευσης του Φυσικού Αερίου στον τόπο μας συζητήθηκε κατά κόρο το 2007. Είναι ενδεικτικό το γεγονός ότι, το θέμα αυτό απασχόλησε επισταμένα τόσο το Υπουργικό Συμβούλιο όσο και τις Επιτροπές της Βουλής, ενώ οι αντιπαραθέσεις που σημειώθηκαν είναι καλά γνωστές.

Η ΡΑΕΚ ως εποπτική Αρχή, επιμελώς απέφυγε να λάβει μέρος στις δημόσιες συζητήσεις και αντιπαραθέσεις. Η γενική όμως θέση της ΡΑΕΚ εκφράστηκε με μια και μόνο εμπειριστατωμένη ανακοίνωσή της στις 5 Ιουνίου 2007 η οποία ήταν η ακόλουθη:

«Η ΡΑΕΚ ως ΕΠΟΠΤΙΚΗ ΑΡΧΗ, ΔΕΝ ΛΑΜΒΑΝΕΙ ΜΕΡΟΣ ΣΤΙΣ ΔΗΜΟΣΙΕΣ ΣΥΖΗΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΝΤΙΠΑΡΑΘΕΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΟ ΘΕΜΑ. Έτσι θα κάνει μόνο την πιο κάτω γενική διευκρινιστική τοποθέτηση:

- 1. Έχουν ληχθεί και γραφτεί πάρα πολλά τις τελευταίες εβδομάδες για το σοβαρό αυτό θέμα, ιδιαίτερα σε σχέση με την εμπλοκή της ΑΗΚ, τα οποία κατά την άποψή μας δεν βοηθούν στην επίλυσή του προβλήματος. Θεωρούμε επάνα-*



γκες να ξεκαθαρίσουμε από την αρχή ότι **δεν θα ήταν φρόνιμο, να υποστεί η ΑΗΚ ανεπανόρθωτη ζημιά, από τις οποιοσδήποτε αποφάσεις, και τέτοιες προθέσεις σίγουρα δεν υπάρχουν.**

Η ΡΑΕΚ δεν βρίσκεται σε αντιπαράθεση με την ΑΗΚ. Τουναντίον με αίσθημα ευθύνης έχει έμπρακτα αποδείξει μέχρι τώρα πόσο την ενδιαφέρει, τόσο η διατήρηση της οικονομικής ευρωστίας της ΑΗΚ όσο και η διατήρηση του σημαντικού της ρόλου στα Ενεργειακά Δρώμενα του τόπου.

Θα αναφερθούν μόνο δύο παραδείγματα:

- (α) Η ΡΑΕΚ συνηγόρησε στο να μην ανοίξει η Αγορά Ηλεκτρισμού 100% **πριν από το 2014** και πετύχαμε αυτή την έγκριση από την ΕΕ, για να δοθεί αρκετός χρόνος στην ΑΗΚ να προσαρμοστεί στο επερχόμενο Ανταγωνιστικό Περιβάλλον.
 - (β) Η ΡΑΕΚ έχει Αδειοδοτήσει τρεις νέες Μονάδες Παραγωγής της ΑΗΚ 220MW η κάθε μια συνολικής ισχύος 660MW, τη στιγμή που ήδη η ΑΗΚ κατέχει δεσπόζουσα θέση με 100% της Αγοράς, μειώνοντας τις δυνατότητες όλων των άλλων επίδοξων ανταγωνιστών της ΑΗΚ, τη στιγμή που άλλες χώρες, όπως π.χ. η Ιρλανδία, που είναι ένα κοντινό μας παράδειγμα, ανάγκασε την ΑΗΚ Ιρλανδίας να περιοριστεί στο 40% της Αγοράς, εγκαταλείποντας δικούς της Σταθμούς Παραγωγής. Και έχουμε υποστεί σοβαρή κριτική γι' αυτό, τόσο από ενδιαφερόμενους ανεξάρτητους παραγωγούς όσο και από κύκλους της ΕΕ.
2. Η ΡΑΕΚ έχει όμως ταυτόχρονα, βάσει του Νόμου, υποχρέωση να προστατεύει και τα συμφέροντα των Καταναλωτών εξασφαλίζοντας τους Ενέργεια **στη χαμηλότερη δυνατή τιμή. Έτσι αναγκαστικά θα πρέπει να εξευρεθεί η χρυσή τομή.**
 3. Να έλθουμε όμως στο προκείμενο. Στη «διαμάχη» για τον τρόπο έλευσης του Φυσικού Αερίου στην Κύπρο, η ΡΑΕΚ **δεν έχει ταχθεί ούτε τάσσεται υπέρ του Πλωτού Τερματικού. Τάσσεται όμως υπέρ της οποιασδήποτε μεθόδου που θα εξασφαλίσει Φυσικό Αέριο το**

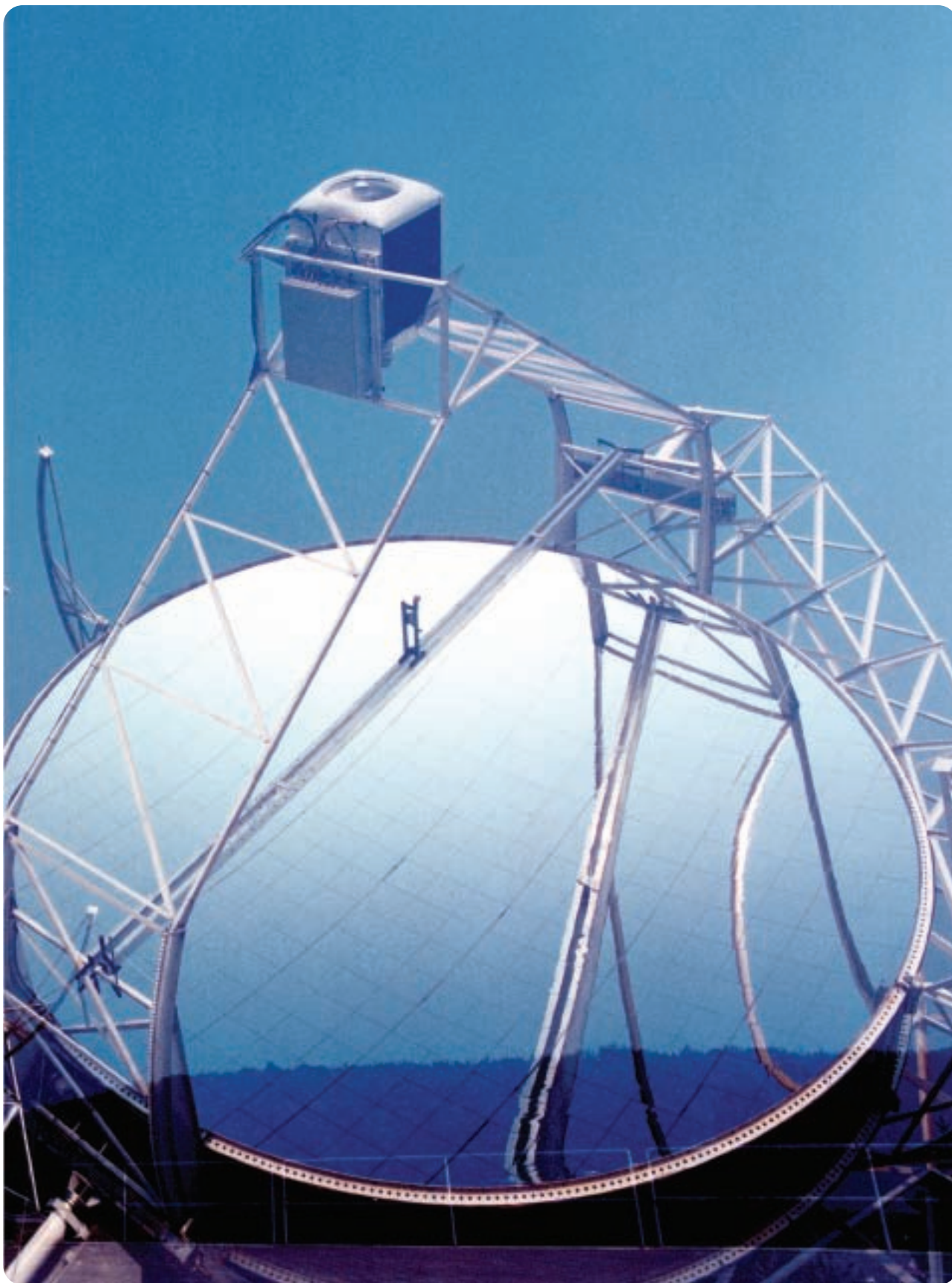
συντομότερο δυνατό και στη χαμηλότερη δυνατή τιμή, προς όφελος των καταναλωτών και της Κυπριακής Οικονομίας. Αυτό είναι υποχρέωσή μας βάσει του Νόμου, διαφορετικά η ΡΑΕΚ δεν θα επιτελούσε το καθήκον της.

4. Πρόσφατα έγιναν αντικείμενο συζήτησης κάποιοι Πίνακες που ετοίμασε η ΡΑΕΚ, ενόψει των συνεδριάσεων της πενταμελούς Υπουργικής Επιτροπής και της σύσκεψης που ήταν προγραμματισμένη, στο Προεδρικό στις 24 Μαΐου 2007. **Γίνεται γι' αυτό το θέμα πολύς θόρυβος για το τίποτε.** Οι Πίνακες αυτοί δεν συγκρίνουν το κόστος μεταξύ Πλωτού και Χερσαίου Τερματικού. Απλώς φέρνουν στην επιφάνεια τι πιθανό να στοιχήσει στην Κυπριακή Οικονομία η παρατηρούμενη καθυστέρηση στην έλευση Φυσικού Αερίου, **ανεξάρτητα από το λόγο της καθυστέρησης.** Η ΡΑΕΚ δεν ετοίμασε τους Πίνακες αυτούς αυτόβουλα, αλλά μετά που της ζητήθηκε γραπτώς (15 Μαΐου 2007) από το ΥΕΒ&Τ και μόνο μετά που διαπιστώθηκε ότι η ΑΗΚ, καθυστέρωσε να τους ετοιμάσει.
5. Αναφέρουμε ότι, τόσο ο Νόμος για την Αγορά Ηλεκτρισμού όσο και ο Νόμος για το Φυσικό Αέριο ορίζουν ότι η ΡΑΕΚ είναι Σύμβουλος του ΥΕΒ&Τ γι' αυτά τα θέματα καθώς και **Σύμβουλος της Βουλής, αν της ζητηθεί.** Έτσι παρόλο που το σωστό ήταν η ΑΗΚ να ετοιμάσει τους Πίνακες, τους οποίους ακολούθως η ΡΑΕΚ θα έλεγχε, δεν υπήρχε επιλογή, παρά, με τα όποια στοιχεία είχαμε στη διάθεσή μας να προβούμε στον **Υπολογισμό του κόστους μη έλευσης Φυσικού Αερίου.**
6. Εξετάσαμε τρία σενάρια με βάση τα στοιχεία που είχε δώσει κατά καιρούς η ΑΗΚ, με δύο διαφορετικές τιμές για το Φυσικού Αερίου (\$7.5/MMBTU και \$9.00/MMBTU). Τα αποτελέσματα για την περίοδο 2009 – 2015, λαμβάνοντας υπόψη τη διαφορά κόστους καυσίμων μεταξύ Ντίζελ – Φυσικού Αερίου, τη διαφορά στο κόστος εκπομπών CO₂ και τους τόκους, με τις **διάφορες Παραδοχές που σαφώς αναφέρονται στους Πίνακες** (για τον οποιοδήποτε καλλοπίστο μελετητή), καταλήξαμε ότι το πιθανό αυτό κόστος μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2015 θα κυμαινόταν μεταξύ £600 - £700 εκατομμύρια λίρες,

σε τιμές 2015. (Το τονίζουμε αυτό γιατί η ΑΗΚ έχει χρησιμοποιήσει άλλη μέθοδο κοστολόγησης με τιμές 1 Ιανουαρίου 2009.)

7. Οι Υπολογισμοί αυτοί, έγιναν από την Τεχνική Υπηρεσία της ΡΑΕΚ, με βάση το **υφιστάμενο Εγκριμένο και Αδειοδοτημένο από τη ΡΑΕΚ Αναπτυξιακό Πρόγραμμα Παραγωγής της ΑΗΚ**, που περιλαμβάνει τις Μονάδες 4, 5 και 6, διπλής καύσης Φυσικού Αερίου/Ντίζελ.
8. Με κάποιες άλλες Παραδοχές, ή αν επιτραπεί στην ΑΗΚ από την Κυβέρνηση να αλλάξει το Αναπτυξιακό Πρόγραμμα Παραγωγής της (παρόλο που υπάρχει Διάταγμα του ΥΕΒ&Τ, ημερομηνίας 17 Μαρτίου 2006 που απαγορεύει οι νέες Μονάδες Παραγωγής να χρησιμοποιούν άλλο καύσιμο πηλη του Φυσικού Αερίου και αν επιλυθούν άλλα Περιβαλλοντικά Προβλήματα που πολύ πιθανό να έχουμε), **τότε είναι αυτόνομο** **ότι θα προκύψουν άλλοι αριθμοί.**
9. Αν όμως η ΑΗΚ θέλει να είναι πειστική ως προς τα επιχειρήματα της για **Χερσαίο και μόνο Χερσαίο Τερματικό Φυσικού Αερίου**, θα πρέπει να ζητήσει ευθαρσώς να της ανατεθεί το Έργο αλλά ταυτόχρονα θα πρέπει να αναλάβει την ευθύνη τόσο για το χωρίς καθυστέρηση **χρονοδιάγραμμα κατασκευής που θα εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ, μέσα στα πλαίσια της Αδειοδότησης του Τερματικού, όσο και την υποχρέωση μη μετακύλησης του πιθανού επιπρόσθετου κόστους καυσίμων στους καταναλωτές**, που θα προκύψει από τυχόν καθυστερήσεις.
10. Αν έχει εκπονηθεί από την ΑΗΚ (όπως έχει ληχθεί), άλλο καλύτερο υπό τις περιστάσεις υπαλληλακτικό Αναπτυξιακό Πρόγραμμα Παραγωγής, που να βασίζεται σε Μονάδες **«μη Φυσικού**





Άποψη από Σύστημα Κατόπτρων για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας



Οικιακή Φωτοβολταϊκή Εγκατάσταση σε Αγροτική Οικία

Ηλεκτρισμός

- Συμβατικοί Σταθμοί Παραγωγής
- Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)
- Αιολικά Πάρκα
- Φωτοβολταϊκά
- Παρεκκλίσεις
- Άνοιγμα Αγοράς

ΣΥΜΒΑΤΙΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Οι ελεύθερες περιοχές της Κύπρου, εξυπηρετούνται προς το παρόν από τρεις βασικούς Σταθμούς Παραγωγής, με τη χρήση Συμβατικών Καυσίμων (Μαζούτ και Ντίζελ) οι οποίοι ενίοτε, δυνατό να υποστηρίξουν σε περιορισμένο βαθμό και ανάγκες των κατοικήσιμων. Όλοι οι Σταθμοί αυτοί ανήκουν στην ΑΗΚ.

Οι εν λόγω Σταθμοί Παραγωγής, (Μονής, Δεκέλειας και Βασιλικού) έχουν συνολική δυνατότητα παραγωγής (εγκατεστημένη ονομαστική ισχύς) 1.118MW.

Πρόσθετες αδειοδοτήσεις της ΑΗΚ, καλύπτουν επιπρόσθετα 660MW, τα οποία αναμένεται να εγκατασταθούν σύμφωνα με το Αναπτυξιακό Πρόγραμμα Παραγωγής της ΑΗΚ.

Πέραν των πιο πάνω, η ΡΑΕΚ προέβη σε αδειοδοτήσεις δύο ιδιωτών για Κατασκευή και Λειτουργία Συμβατικών Σταθμών Ενέργειας, συνολικής δυναμικότητας 290MW ενώ βρίσκονται υπό εξέταση ακόμα δύο αιτήσεις για 280MW. Αξίζει να σημειωθεί ότι, στα πιο πάνω πρέπει να προστεθεί αριθμός ιδιωτικών εγκαταστάσεων Αυτοπαραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με Συμβατικά μέσα, συνολικής ισχύος 17,7MW.

ΤΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΑΙ ΤΙ ΠΡΕΠΕΙ ΝΑ ΓΝΩΡΙΖΟΥΜΕ

Η διαφώτιση είναι ένα κεφάλαιο για το οποίο η ΡΑΕΚ, έχει ιδιαίτερη ευαισθησία. Είναι πολιτική της ΡΑΕΚ να πληροφορεί το κοινό με σοβαρότητα για όλα τα θέματα ενέργειας και άλλες συναφείς παραμέτρους. Σ' αυτή την πολύπλευρη προσπάθεια, εμπλέκονται όλοι οι αρμόδιοι λειτουργοί της ΡΑΕΚ. Παραθέτονται πιο κάτω, απαντήσεις στα συχνότερα ερωτήματα που τίθενται.

Η ΩΦΕΛΙΜΟΤΗΤΑ ΤΟΥΣ

Μια γενική ερώτηση, είναι αυτή που αφορά τα Αιολικά Πάρκα, γιατί πρέπει να δημιουργηθούν και ποία η ωφελιμότητα τους.

- * Αιολικά Πάρκα είναι χώροι/συγκροτήματα (στην ύπαιθρο) όπου είναι εγκατεστημένες περισσότερες από μια ανεμογεννήτριες – μηχανές που μετατρέπουν την αιολική ενέργεια σε ηλεκτρική - και συστήματα μεταφοράς ενέργειας.
- * Η εγκατάσταση των Αιολικών Πάρκων γίνεται με σκοπό την εκμετάλλευση της αιολικής ενέργειας στα πλαίσια της αξιοποίησης των ΑΠΕ- (αιολική, ηλιακή, υδροηλεκτρική, βιομάζα).
- * Με τη δημιουργία Αιολικών Πάρκων το νησί μας, το οποίο, σήμερα, είναι πλήρως εξαρτώμενο από τις Συμβατικές Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (με καύσιμο το πετρέλαιο), έχει να ωφεληθεί τα μέγιστα.
- * Η ενεργειακή αυτή πηγή είναι φιλική προς το περιβάλλον, μειώνει την ατμοσφαιρική ρύπανση και τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου που προκαλούν σημαντικές κλιματικές αλλαγές στον πλανήτη μας. Εμπειριστατωμένες μελέτες προειδοποιούν ότι η θερμοκρασία του πλανήτη ανεβαίνει συνεχώς με σοβαρότητα επακόλουθα. Η Αιολική Ενέργεια είναι μια Ανανεώσιμη - Ανεξάντλητη πηγή ενέργειας, δεν απαιτεί περίπλοκες κατασκευές, ο χώρος μπορεί να χρησιμοποιηθεί και για άλλους σκοπούς, δεν εμπεριέχει κόστος καυσίμου και δεν επηρεάζεται από τις ενεργειακές κρίσεις της παγκόσμιας αγοράς.
- * Πέραν των πιο πάνω ωφελημάτων η εκμετάλλευση

ση του Αιοηλικού Δυναμικού του τόπου μας με την Κατασκευή Αιοηλικών Πάρκων θα συμβάλει:

- στην αύξηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με ταυτόχρονη εξοικονόμηση σημαντικών ποσοτήτων συμβατικών καυσίμων,
- στην απεξάρτηση μας από το πετρέλαιο και την εξοικονόμηση συναλλάγματος για την εισαγωγή τους
- στην δημιουργία νέων θέσεων εργασίας τεχνικού και επιστημονικού προσωπικού
- στην προσέλκυση νέων επενδύσεων
- στην βελτίωση των οικονομικών και κοινωνικών προοπτικών αγροτικών και απομονωμένων περιοχών
- στην υλοποίηση των δεσμεύσεων μας απέναντι στην Ευρωπαϊκή Ένωση για κάλυψη του 6% των αναγκών μας σε ηλεκτρισμό μέχρι το 2010 από ΑΠΕ (απαιτείται μια εγκατεστημένη Ισχύς της τάξης των 220MW περίπου) με πολύ πιθανή αύξηση από το 2010 και μετά, αφού οι στόχοι της ΕΕ προς τα κράτη μέλη φαίνεται ότι θα καθοριστούν στο 20% μέχρι το 2020.
- στην ανταπόκριση της Κύπρου στις πρόνοιες του «Πρωτοκόλλου του Κιότο» σχετικά με τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) και ένα πιο καθαρό περιβάλλον.
- τη δημιουργία θεματικών πάρκων για έρευνα και εκπαίδευση και τουριστικούς σκοπούς.

ΜΕΓΑΛΟ ΕΝΔΙΑΦΕΡΟΝ

Άλλη ερώτηση που είναι ενδιαφέρουσα και σχετική με τα Αιοηλικά Πάρκα, είναι αυτή που αφορά το αν υπάρχει ενδιαφέρον για τη δημιουργία Αιοηλικών Πάρκων και πόσες αιτήσεις έχουν γίνει και σε ποιές περιοχές παραχωρήθηκαν Άδειες.

Λαμβάνοντας υπόψη τον αριθμό των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί στην ΡΑΕΚ, φαίνεται πως υπάρχει μεγάλο ενδιαφέρον, κυρίως από ιδιωτικούς οργανισμούς.

Από την ίδρυση της ΡΑΕΚ μέχρι το τέλος του 2007 έχουν υποβληθεί στη ΡΑΕΚ τριάντα οκτώ (38) αιτήσεις για Κατασκευή Αιοηλικών Πάρκων Παραγωγής Ηλεκτρισμού, πέντε από τις οποίες απορρίφθηκαν.

Εκδόθηκαν είκοσι τρεις (23) άδειες Κατασκευής Αιοηλικών Σταθμών, ενώ μια άδεια ανακλήθηκε.

Δέκα (10) αιτήσεις, εξακολουθούν να βρίσκονται υπό μελέτη.

Οι εν ισχύει εκδοθείσες Άδειες, προνοούν Σύνολο Εγκατεστημένης Ισχύος, σε πρώτη φάση, 454,7MW με προοπτική αύξησης στο σύνολο των 855,56MW, όταν και εφόσον οι συνθήκες το επιτρέψουν, σύμφωνα με την κρίση της ΡΑΕΚ.

ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΚΑΙ ΑΛΛΕΣ ΠΑΡΑΜΕΤΡΟΙ

Ποία τα κριτήρια για την εγκατάσταση αιολικών πάρκων, η διαδικασία για να εκδοθεί μια άδεια, και η χρονική περίοδος για να εξεταστεί μια άδεια.

Τα κριτήρια που έχουν τεθεί από την ΡΑΕΚ, ειδικά για την εγκατάσταση Αιοηλικών Πάρκων, είναι τα ακόλουθα:

- * **Διαθεσιμότητα της Γης για την ανέγερση του Αιοηλικού Πάρκου.** Συγκεκριμένα ο αιτητής πρέπει να υποβάλει στη ΡΑΕΚ γραπτή προκαταρκτική συγκατάθεση του ιδιοκτήτη της γης.
- * **Τεχνική Μελέτη με τεκμηριωμένους υπολογισμούς για τη διαθεσιμότητα του Αιοηλικού Δυναμικού στη συγκεκριμένη περιοχή, όπου οι:**
 - Αναλυτικές Μετρήσεις θα γίνονται με ανεμόμετρα στο προτεινόμενο τεμάχιο γης από τους ίδιους τους Αιτητές, για επιβεβαιωμένη περίοδο έξι (6) μηνών τουλάχιστον. Οι μετρήσεις θα προσκομίζονται μαζί με όλα τα στοιχεία καταγραφής (data logger) του ανεμόμετρου στο ύψος του προτεινόμενου ρότορα της Ανεμογεννήτριας (Α/Γ) ή θα προσομοιώνονται σ' αυτό το ύψος.
 - Αναλυτικές Μετρήσεις από το πλησιέστερο Μετεωρολογικό Σταθμό, της Μετεωρολογικής Υπηρεσίας της Κυπριακής Δημοκρατίας, διάρκειας ενός (1) έτους τουλάχιστον, προσομοιωμένες στο τεμάχιο γης που θα κατασκευαστεί το Αιοηλικό Πάρκο και στο προτεινόμενο ύψος του ρότορα της Α/Γ. Οι Μετρήσεις της Μετεωρολογικής Υπηρεσίας πάνω στις οποίες θα βασιστεί η προσομοίωση θα πρέπει να είναι επιβεβαιωμένες από τη Μετεωρολογική Υπηρεσία.
 - Αναλυτικές Μετρήσεις από Δορυφορικούς Αιοηλικούς Χάρτες, που έχουν εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ και καλύπτουν περίοδο, τουλάχιστον ενός (1)



έτους. Οι Μετρήσεις αυτές θα πρέπει να επιβεβαιώνονται από τον Εκδότη του Χάρτη και να αναφέρονται στο ύψος του ρότορα της Α/Γ.

- * **Οικονομική Μελέτη στην οποία θα φαίνονται οι προβλέψεις και τα εισοδήματα κατανεμημένα σε κύριες κατηγορίες εισροής και εκροής μετρητών**
- * **Περιβαλλοντική Μελέτη από ανεξάρτητο ειδικό** η οποία θα πρέπει να γίνει αποδεκτή από την Υπηρεσία Περιβάλλοντος.
- * **Γενικό Χωροταξικό Σχέδιο.**
- * **Στοιχεία Αιτήτη, Συνεταίρων και Υπεργολάβων.**
- * **Πηγές Χρηματοδότησης του έργου.**
- * **Ισολογισμούς για τα τρία πρόσφατα οικονομικά έτη, αν δεν είναι νέα εταιρεία.**
- * **Το πρόγραμμα της επιχείρησης για τα επόμενα πέντε χρόνια.**
- * **Χρονοδιάγραμμα Κατασκευής.**
- * **Καταστατικό Εταιρείας (Αριθμός Εγγραφής και Πιστοποιητικά Εγγραφής και Μετόχων από τον Έφορο Εταιρειών).**

Η ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΠΟΥ ΑΚΟΛΟΥΘΕΙΤΑΙ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΚΔΟΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ

Η διαδικασία που ακολουθείται για την έκδοση της Άδειας Αιολικών Πάρκων είναι η ακόλουθη:

- * Υποβολή συγκεκριμένης αίτησης όπως προβλέπεται από τον Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο 122(Ι)/2003 και τους σχετικούς κανονισμούς. Η αίτηση πρέπει να συνοδεύεται από το νενομισμένο Τέλος Αίτησης και από όλα τα αναγκαία υποστηρικτικά έγγραφα που να επιτρέπουν στη ΡΑΕΚ την ενδελεχή μελέτη της Αίτησης και τη λήψη απόφασης.
- * Με την υποβολή της αίτησης ο αιτητής πρέπει εντός πέντε (5) ημερών να δημοσιεύσει στον τύπο για δύο (2) συνεχείς ημέρες την αίτησή του.
- * Η ΡΑΕΚ καταχωρεί τις αιτήσεις στο Μητρώο σύμφωνα με τους εκάστοτε ισχύοντες Κανονισμούς.
- * Η ΡΑΕΚ δύναται, εντός δύο (2) μηνών από την ημερομηνία παραλαβής μιας αίτησης να ζητήσει εγγράφως από τον αιτητή να της παράσχει οποιοσδήποτε επιπρόσθετες πληροφορίες εντός της χρονικής περιόδου που θα καθορίζεται στην επιστολή αυτή. Όταν η ΡΑΕΚ δεν απαιτεί επιπρόσθετες πληροφορίες η αίτηση θεωρείται πλήρης. Εάν ο αιτητής παραλείπει να παράσχει τις επιπρόσθετες πληροφορίες εντός της καθορισμένης περιόδου η ΡΑΕΚ δύναται να απορρίψει την αίτηση πληροφορώντας εγγράφως τον αιτητή.
- * Όταν ο αιτητής υποβάλλει επιπρόσθετες πληροφορίες και η ΡΑΕΚ δεν εκδίδει επιπρόσθετη απαίτηση για πληροφορίες εντός ενός μηνός από την υποβολή των στοιχείων, η αίτηση του θεωρείται πλήρης.
- * Ο αιτητής του οποίου η αίτηση θεωρείται πλήρης δημοσιεύει στον ημερήσιο τύπο ότι η αίτηση είναι πλήρης σε πέντε ημέρες από την ημερομηνία αυτή και καθορίζει την προθεσμία μέσα στην οποία οποιοδήποτε πρόσωπο δύναται να υποβάλει πληροφορίες. Η προθεσμία υποβολής των πληροφοριών δεν μπορεί να είναι βραχύτερη των δεκαπέντε (15) ημερών. Πληροφορίες που υποβάλλονται στη ΡΑΕΚ μετά τη λήξη της πιο πάνω προθεσμίας, ΔΕΝ λαμβάνονται υπόψη από τη ΡΑΕΚ.
- * Οποιοδήποτε πρόσωπο μπορεί να υποβάλει πληροφορίες. Δεν είναι, όμως, υποχρέωση της ΡΑΕΚ να απαντήσει σε πρόσωπα που υποβάλλουν τέτοιες πληροφορίες. Η ΡΑΕΚ παρέχει αντίγραφο των πληροφοριών στον αιτητή, ο οποίος δύναται να απαντήσει μέσα σε προθεσμία που ορίζεται από τη ΡΑΕΚ.
- * Εφ' όσον η αίτηση κριθεί ως πλήρης, η ΡΑΕΚ αρχίζει την επίσημη εξέταση της αίτησης με την λήξη των προθεσμιών για υποβολή πληροφοριών από άλλα πρόσωπα και απάντηση από τον αιτητή.
- * Κατά την εξέταση της αίτησης η ΡΑΕΚ λαμβάνει την απόφαση της με βάση τα ενώπιον της στοιχεία και με τρόπο όπως αυτή θεωρεί κατάλληλο, ανάλογα με τις περιστάσεις και περιορίζεται να αποφασίσει τους όρους και τις προϋποθέσεις που πρέπει να συμπεριληφθούν στην άδεια.
- * Η ΡΑΕΚ αποφασίζει για την κάθε αίτηση εντός τριών (3) μηνών από την ημερομηνία που η αίτηση θεωρείται πλήρης. Η ΡΑΕΚ δύναται να αποφασίζει την παράταση της χρονικής περιόδου για την λήψη απόφασης. Η παράταση δεν ξεπερνά τους

τρεις (3) μήνες. Αν η ΠΑΕΚ αποφασίσει για παράταση απόφασης ενημερώνει σχετικά τον αιτητή για την απόφαση της και τους λόγους παράτασης.

- * Όταν η ΠΑΕΚ αποφασίσει να χορηγήσει άδεια ενημερώνει σχετικά τον αιτητή, δημοσιεύει εντός σαράντα πέντε (45) ημερών από τη λήψη της απόφασης την απόφαση στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας, εντός δεκαπέντε (15) ημερών από τη δημοσίευση ενημερώνει το Μητρώο Αδειών και εντός σαράντα πέντε (45) ημερών από την απόφαση της για χορήγηση άδειας εκδίδει τη σχετική άδεια. Η χρονική διάρκεια ισχύος της άδειας καθορίζεται στους όρους της άδειας, συνήθως είναι πέντε (5) χρόνια για άδεια Κατασκευής και τριάντα (30) χρόνια για άδεια Λειτουργίας και Παραγωγής. Η απόφαση της ΠΑΕΚ για άδεια τίθεται σε ισχύ από την ημέρα δημοσίευσης της στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας.
- * Σε περίπτωση που η ΠΑΕΚ αποφασίζει να απορρίψει την αίτηση, ενημερώνει γραπτώς τον αιτητή και μέσα σε εβδομήντα (70) ημέρες από την απόρριψη της Αίτησης, κοινοποιεί γραπτώς στην ΕΕ τους λόγους απόρριψης.

Σημειώνεται ότι σύμφωνα με τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2006, άρθρο 34(3) η χορήγηση άδειας, δεν απαλλάσσει τον κάτοχο της άδειας από την υποχρέωση εξασφάλισης άλλων εγκρίσεων ή αδειών (π.χ. Πολεοδομική Άδεια, Περιβαλλοντική Άδεια κλπ) οι οποίες απαιτούνται από τους Νόμους και Κανονισμούς της Κυπριακής Δημοκρατίας. Επίσης η άδεια εκδίδεται υπό τον όρο ότι ο κάτοχος άδειας θα τηρεί όλα τα κριτήρια για την προστασία του Περιβάλλοντος, όπως αυτά καθορίζονται στους Νόμους της Κυπριακής Δημοκρατίας, τις Οδηγίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης και τους όρους που τυχόν να τεθούν από την αρμόδια Αρχή, την Υπηρεσία Περιβάλλοντος του Υπουργείου Γεωργίας.

Ανάλογα με την τοποθεσία του Αιολικού Πάρκου θα πρέπει να εξασφαλιστούν άδειες/εγκρίσεις από τις ακόλουθες Κυβερνητικές Υπηρεσίες/Τμήματα και άλλες:

- **Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού**
- **Υπουργείο Γεωργίας, Φυσικών Πόρων και Περιβάλλοντος:**
 1. Τμήμα Δασών

2. Υπηρεσία Περιβάλλοντος
3. Τμήμα Γεωργίας (και κλάδο κτηνοτροφίας)
4. Τμήμα Αναδασμού
5. Τμήμα Γεωλογικής Επισκόπησης
6. Τμήμα Αναπτύξεως Υδάτων
7. Τμήμα Μετεωρολογικής Υπηρεσίας
8. Τμήμα Αλιείας και Θαλάσσιων Ερευνών
9. Υπηρεσία Μεταλλείων

- **Υπουργείο Εσωτερικών**

10. Τμήμα Πολεοδομίας και Οικήσεως
11. Τμήμα Κτηματολογίου και Χωρομετρίας
12. Ταμείο Θήρας

- **Υπουργείο Συγκοινωνιών και Έργων**

13. Τμήμα Ηλεκτρονικών Επικοινωνιών
14. Τμήμα Δημοσίων Έργων
15. Τμήμα Οδικών Μεταφορών
16. Τμήμα Πολιτικής Αεροπορίας
17. Τμήμα Αρχαιοτήτων

- **Υπουργείο Άμυνας**

- **Υπουργείο Υγείας**

- **Οικείος Έπαρχος**

- **Οικεία Τοπική Αρχή**

- **ΑΗΚ**

- **ΑΤΗΚ**

- **ΡΙΚ**

- **Πολιτικός Προϊστάμενος Αγγλικών Βάσεων (αν εφαρμόζεται)**

Η ΠΑΕΚ, μελετά, εξετάζει και αξιολογεί τις αιτήσεις που υποβάλλονται με ταχύτατους ρυθμούς και με υψηλότατο αίσθημα ευθύνης πάντοτε μέσα στα χρονικά πλαίσια που καθορίζονται σαφώς στους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους και Κανονισμούς.

Αν και η απόφαση της ΠΑΕΚ για χορήγηση άδειας είναι ανεξάρτητη απόφαση που δεν απαιτεί σύμπραξη με τις Κυβερνητικές Υπηρεσίες, στα πλαίσια της προώθησης των ΑΠΕ και με πρωτοβουλία της ΠΑΕΚ πραγματοποιήθηκαν στα γραφεία της ΠΑΕΚ σειρά συναντήσεων των διαφόρων Κυβερνητικών Τμημάτων και Φορέων που έχουν άμεση σχέση με τις διαδικασίες αξιολόγησης και αδειοδότησης Μονάδων Παραγωγής Ηλεκτρισμού



από ΑΠΕ όπου από κοινού αποφασίσθηκε η τυποποίηση και επίσπευση των διαδικασιών αδειοδότησης από όλους τους άλλους εμπλεκόμενους φορείς.

ΤΟ ΠΡΩΤΟ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ

Πότε θα λειτουργήσει το πρώτο Αιολικό Πάρκο;

Αναμένεται ότι η λειτουργία των πρώτων 3-4 Αιολικών Πάρκων θα γίνει κατά το 2009-2010.

Η ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗ

Κάτι για το οποίο ενδιαφέρονται όλοι όσοι μελετούν την περίπτωση να δημιουργήσουν Αιολικά Πάρκα, είναι και οι επιχορηγήσεις, και αν υπάρχουν από πλευράς κρατικής ή και της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Δεν παραχωρούνται οποιεσδήποτε ευρωπαϊκές επιχορηγήσεις.

Επιγραμματικά αναφέρεται ότι, παραχωρείται, ως κρατική επιχορήγηση, (μετά από τις Ευρωπαϊκές Οδηγίες για Προώθηση των ΑΠΕ) για παραχώρηση κινήτρων για κατασκευή αιολικών πάρκων, που αρχίζει από 1,7σεντ (2,90€σεντ) (μέγιστο) ανά KWh παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από το Ταμείο Χορηγιών των ΑΠΕ (ανάλογα με το χρόνο λειτουργίας), επιπρόσθετα η ΑΗΚ υποχρεούται να αγοράζει την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια που διοχετεύεται στο δίκτυο της, προς 3,7σεντ (6,32€σεντ) ανά KWh. (Οι αριθμοί αυτοί βρίσκονται υπό αναθεώρηση.)

Απ' αυτό διαφαίνεται καθαρά πως το έργο τυχάνει κάποιας μορφής επιδότησης μόνο όταν κατασκευαστεί και αρχίσει την Λειτουργία και Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Το συγκεκριμένο σχέδιο έχει εκπονηθεί από το Υπουργείο Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού και έχει εγκριθεί από το Υπουργικό Συμβούλιο.

ΗΧΟΡΥΠΑΝΣΗ ΚΑΙ ΗΛΕΚΤΡΟΜΑΓΝΗΤΙΚΑ ΠΕΔΙΑ

Είναι απόλυτα φυσιολογικό να διερωτούνται οι άμεσα ενδιαφερόμενοι, αν από ένα Αιολικό Πάρκο, με δυο ανεμογεννήτριες και άνω, προκαλείται οποιαδήποτε μορφή ηχορύπανσης ή αν ένα Αιολικό Πάρκο δημιουργεί ηλεκτρομαγνητικά πεδία. Και εδώ οι απαντήσεις είναι σαφείς και ξεκάθαρες.

Ο σύγχρονος σχεδιασμός και η κατασκευή ενός Αιολικού Πάρκου, έχει μειώσει τις ηχητικές εκπομπές των Ανεμογεννητριών, οι οποίες πολύ εύκολα μπορεί να προβληφθούν και να υπολογιστούν εκ των προτέρων.

Σύμφωνα με τα στοιχεία των κατασκευαστών Ανεμογεννητριών για τις οποίες η ΡΑΕΚ έχει εκδώσει άδειες κατασκευής Αιολικών Πάρκων, η ένταση του ήχου σε απόσταση 350m είναι κάτω από τα 45db.

Ο ήχος που εκπέμπει ένα Αιολικό Πάρκο σε απόσταση 300m, σύμφωνα με το British Wind Association και την Greenpeace, είναι αντίστοιχος με αυτό ενός οικιακού ψυγείου.

Σύμφωνα με την παράγραφο 4.2.1(a) της Εντολής 2/2006 του Υπουργείου Εσωτερικών στον Περί Πολεοδομίας και Χωροταξίας Νόμο, δεν επιτρέπεται η χωροθέτηση Αιολικού Πάρκου σε απόσταση μικρότερη από 850m από ήδη καθορισμένο όριο ανάπτυξης ή 350m από νόμιμα υφιστάμενη μεμονωμένη κατοικία που βρίσκεται εκτός ορίου ανάπτυξης.

Όσον αφορά τα ηλεκτρομαγνητικά πεδία αυτά περιορίζονται μόνο μέσα στο εσωτερικό κέλυφος της ανεμογεννήτριας το οποίο και βρίσκεται σε ύψος περίπου 80 μέτρων πάνω από το έδαφος. Επιπλέον τα μετρήσιμα αυτά ηλεκτρομαγνητικά πεδία ακόμα και στο ύψος της γεννήτριας δεν ξεπερνούν τα χαμηλότερα όρια που έχει θεσμοθετήσει η Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας. Τα μεγέθη ηλεκτρομαγνητικών πεδίων που εκπέμπει μία ανεμογεννήτρια είναι κατά πολύ μικρότερα. Οι γραμμές μεταφοράς και η όλη διασύνδεση του αιολικού πάρκου με τον υποσταθμό της ΑΗΚ και το ήδη υφιστάμενο δίκτυο της, γίνεται στη βάση διεθνών προδιαγραφών που εφαρμόζει ήδη εδώ και δεκαετίες η Αρχή Ηλεκτρισμού στην Κύπρο που αποδεδειγμένα με βάση τις μετρήσεις δεν ξεπερνούν τα όρια που έχει θέσει η Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας.

Λαμβανομένων υπόψη, των πιο πάνω, μπορούμε με σιγουριά να πούμε πως η εγκατάσταση και λειτουργία των αιολικών πάρκων στην Κύπρο σε συνδυασμό με τις περιοχές που θα εγκατασταθούν, δεν προκαλούν:

- (α) αύξηση της υπάρχουσας στάθμης θορύβου εκτός των επιτρεπόμενων ορίων τους και ακόμη περισσότερο σε κατοικημένες περιοχές.
- (β) έκθεση ανθρώπων σε υψηλή στάθμη θορύβου.

Ο πιο εύκολος και αποτελεσματικός τρόπος, για να πεισθεί κανείς για το ζήτημα του θορύβου είναι μια επίσκεψη σε ένα αιολικό πάρκο μια μέρα που οι ανεμογεννήτριες βρίσκονται σε κανονική λειτουργία.

ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΙΚΑ

Από μια προσεκτική μελέτη παρατηρείται ότι τα αναφερόμενα σαν μειονεκτήματα των Ανεμογεννητριών έτσι όπως εμφανίζονται από τους επικριτές τους, είναι κυρίως τοπικής φύσεως και ανεδαφικά. Πολλά από αυτά είναι υπερβολές και δεν αποτελούν παρά μόνο μύθους. Πολλές φορές τα τοπικά μικροσυμφέροντα τίθενται πάνω από τα ευρύτερα περιβαλλοντικά προβλήματα. Η προβλεπόμενη Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων σε συνδυασμό με το υπάρχον νομοθετικό πλαίσιο σε κάθε περίπτωση θα δείξουν αν μία περιοχή είναι κατάλληλη για την εγκατάσταση αιολικού πάρκου ή όχι.

Οι περιβαλλοντικές επιπτώσεις των αιολικών συστημάτων όπως αναφέρονται αντιμετωπίζονται με προσεκτική επιλογή του χώρου εγκατάστασης του Αιολικού Πάρκου, σωστό σχεδιασμό και χωροθέτηση των ανεμογεννητριών.

Η αιολική ενέργεια σε λίγα χρόνια, με την τεχνολογική εξέλιξη, αναμένεται από οικονομικής απόψεως να είναι πλήρως ανταγωνιστική με τα συμβατικά καύσιμα ενώ συγχρόνως είναι καθαρή, ασφαλής και προκαλεί σχετικά μικρές περιβαλλοντικές επιπτώσεις, κυρίως τοπικής φύσεως. Αποτελεί μια αξιόπιστη συμπληρωματική, εναλλακτική λύση σε ένα ενεργειακό σύστημα που μπορεί να δεχθεί και να συνδυαστεί με την ηλιακή, την γεωθερμική, την υδροηλεκτρική, τη βιομάζα και άλλες μορφές ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Στα περιβαλλοντικά πλεονεκτήματα της σε εθνικό και παγκόσμιο επίπεδο περιλαμβάνονται οι μηδενικές ατμοσφαιρικές εκπομπές αερίων, τα μηδενικά προβλήματα μετά το τέλος λειτουργίας του αιολικού πάρκου, το καλό ενεργειακό ισοζύγιο και η περιορισμένη χρήση γης. Γενικότερα η λειτουργία των Ανεμογεννητριών προσφέρει σοβαρά πλεονεκτήματα τόσο σε πλανητικό όσο και σε εθνικό επίπεδο. Δεν θα πρέπει "να βλέπουμε το δένδρο και να ξεχνούμε το δάσος".

Η μείωση των εκπεμπόμενων αερίων που προκαλούν το φαινόμενο του θερμοκηπίου, την όξινη βροχή και

την τρύπα του όζοντος είναι επιτακτική ανάγκη, αν θέλουμε να συνεχίσουμε να ζούμε πάνω σ' αυτόν τον πλανήτη. Οι κλιματικές αλλαγές που καθημερινά βιώνουμε το απαιτούν, πριν να είναι πολύ αργά για όλους μας.

ΟΙ ΑΔΕΙΕΣ ΓΙΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΚΑΙ ΑΙΟΛΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

Η ΡΑΕΚ αποφάσισε να αυξήσει το όριο για απαλλογία από την υποχρέωση υποβολής αίτησης και εξασφάλισης Εξαιρέσης από τη ΡΑΕΚ **από 10KW σε 30KW** για Αιολικά Συστήματα και **από 10KW σε 20KW** για Φωτοβολταϊκά Συστήματα και Βιομάζας.

Νοείται ότι οι χρήστες των πιο πάνω συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας οι οποίοι εξασφαλίζουν την απαλλογία, σύμφωνα με αυτή την απόφαση της ΡΑΕΚ, δεν δημιουργούν περιβαλλοντικό πρόβλημα ή οχληρία από την λειτουργία των μονάδων τους και αναλαμβάνουν την ευθύνη της ασφαλούς εγκατάστασης, σύνδεσης και λειτουργίας συμμορφούμενοι με κάθε άλλο σχετικό Νόμο ή Κανονισμό της Κυπριακής Δημοκρατίας.

Η πιο πάνω απόφαση της ΡΑΕΚ, δημοσιεύτηκε στον ημερήσιο τύπο.

Στις 23 Ιουλίου 2007 η ΡΑΕΚ έθεσε γραπτώς στον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού τις απόψεις της για σοβαρές αυξήσεις και βελτιώσεις στα κίνητρα για τα Φωτοβολταϊκά Συστήματα. Αναμένεται ότι πολύ σύντομα μερικές από τις απόψεις της ΡΑΕΚ θα υιοθετηθούν και θα εφαρμοστούν.

ΑΠ' ΕΥΘΕΙΑΣ ΣΤΟ ΤΑΜΕΙΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΠΕ) ΤΟ ΤΕΛΟΣ ΑΠΟ ΤΙΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΑΥΤΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Τα Μέλη της ΡΑΕΚ αποφάσισαν ότι το τέλος 0,13 ΛΚσεντ ανά ΚWh παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας



από Μονάδες Αυτοπαραγωγής με Ονομαστική Εγκατεστημένη Ισχύ 1MW θα καταβάλλεται απ' ευθείας από τον Παραγωγό στο Ταμείο ΑΠΕ. Το εν λόγω Ταμείο θα είναι και υπεύθυνο για την είσπραξη του ποσού των 0,13 σεντ/KWh.

ΑΝΟΙΓΜΑ ΑΓΟΡΑΣ ΠΑΡΕΚΚΛΙΣΕΙΣ ΠΟΥ ΕΞΑΣΦΑΛΙΣΕ Η ΚΥΠΡΙΑΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

Στις 28 Ιουνίου 2004, όπως είναι γνωστό, η Κυπριακή Δημοκρατία, υπέβαλε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή αίτη-

ση χορήγησης παρέκκλισης από τις διατάξεις του Άρθρου 21(1)(b) της Οδηγίας 2003/54/EK έως την 31η Δεκεμβρίου 2008 και από τις διατάξεις του Άρθρου 21(1)(c) της ίδιας Οδηγίας έως την 31η Δεκεμβρίου 2013, που αφορούν όλους τους μη οικιακούς και όλους τους πελάτες αντίστοιχα, για παράταση του χρόνου ανοίγματος της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Η Επιτροπή που εξετάζει τις χορηγήσεις παρέκκλισης από τις συγκεκριμένες διατάξεις της Οδηγίας 2003/54/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και Συμβουλίου, έμεινε ικανοποιημένη από την αιτιολογική έκθεση της Δημοκρατίας, ότι η χορήγηση παρέκκλισης καθώς και οι προσπάθειες για την εφαρμογή της, δεν θα είναι επιβλαβής σε ότι αφορά την επίτευξη των στόχων της Οδηγίας 2003/54/EK.

Ως εκ τούτου, χορηγήθηκε η παρέκκλιση η οποία



Ανεμογεννήτριες σε δασώδη περιοχή



Άποψη Θαλάσσιου Αιολικού Πάρκου

Ρυθμιστικές Αποφάσεις

ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΕΣ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ: 01/2007, ΚΔΠ 105/2007, 02/03/07 & 02/2007, ΚΔΠ 227/2007, 25/05/07

Κατά το υπό επισκόπηση έτος, μετά από διαβουλεύσεις με όλους τους εμπλεκόμενους φορείς, η ΡΑΕΚ επέφερε τροποποιήσεις στην μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού μέσω των Ρυθμιστικών Αποφάσεων της με αριθμό 1/2007 και 2/2007 (ΚΔΠ 105/2007 και ΚΔΠ 227/2007 αντιστοίχως).

Οι κυριότερες τροποποιήσεις συνίστανται στις ακόλουθες:

- * Η Χρέωση/Διατίμηση για σύνδεση/χρήση του Συστήματος Μεταφοράς την οποίαν εφαρμόζει ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς, σ' όλους τους καταναλωτές που εξυπηρετούνται μέσω του Συστήματος τροποποιήθηκε ώστε η χρέωση που περιλαμβάνει το συνολικό αντάλλαγμα για την ΑΗΚ, ως Ιδιοκτήτη, να συμπεριλαμβάνει και το κόστος παροχής, εγκατάστασης και συντήρησης του μετρητή και του σχετικού εξοπλισμού.
- * Αντίστοιχες τροποποιήσεις επηρεάζουν και τη χρέωση της Διατίμησης του Συστήματος Διανομής (Μέσης και Χαμηλής Τάσης).
- * Περαιτέρω τροποποιήσεις των ορισμών των Διατιμήσεων χρήσης των Συστημάτων Μεταφοράς, και Διανομής στη Μέση και Χαμηλή Τάση, με την ΚΔΠ 227/2007, προνοούν ότι οι χρεώσεις θα επιμερίζονται σε Ισχύ και Ενέργεια ανάλογα με τις εκάστοτε αποφάσεις της ΡΑΕΚ.
- * Η βάση του υπολογισμού του εύλογου ποσοστού απόδοσης απασχολούμενου ενεργητικού για κάθε δραστηριότητα τροποποιήθηκε ώστε να υπολογίζεται σε ιστορικές αξίες και όχι ανατιμημένες (ΚΔΠ 227/2007).
- * Το ποσοστό απόδοσης για την Μεταφορά και Διανομή τροποποιήθηκε σε 6% (ΚΔΠ 227/2007).
- * Η βάση του υπολογισμού των αποσβέσεων στοιχείων του Πάγιου Ενεργητικού που επιτρέπονται ως έξοδο τροποποιήθηκε ώστε να υπολογίζεται σε ιστορικές αξίες και όχι ανατιμημένες (ΚΔΠ 227/2007).

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΔΗΜΟΣΙΟΠΟΙΗΣΗ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΩΝ ΣΤΗΝ ΕΠΙΣΗΜΗ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΜΟΝΑΔΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

Η ΡΑΕΚ εργάστηκε προς την κατεύθυνση αυτή με υπερβάλλοντα ζήλο, πάντα στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων και εξουσιών της. Όλες οι παρανομίες που περιήλθαν στην αντίληψή της, παραπέμφθηκαν στη δικαιοσύνη ή υπήρξε συμμόρφωση προς τις πρόνοιες του Νόμου, μετά την παρέμβασή της.

Μετά την προσπάθεια της ΡΑΕΚ, κατά το 2006, διαμέσου ανακοινώσεων στον ημερήσιο τύπο και την Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας για ενημέρωση του κοινού ότι **για την εγκατάσταση και λειτουργία Ηλεκτρογεννήτριας ισχύος μεγαλύτερης από 10KW, απαιτείται η εξασφάλιση Άδειας ή Εξαιρέσης από Άδεια από την ΡΑΕΚ** και σύμφωνα με το άρθρο 103(1) των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων των 2003-2006, η εγκατάσταση και λειτουργία Ηλεκτρογεννήτριας χωρίς να έχει εξασφαλιστεί **Άδεια ή Εξαιρέση από Άδεια από την ΡΑΕΚ αποτελεί ποινικό αδίκημα το οποίο υπόκειται σε ποινή φυλάκισης που δεν υπερβαίνει τα τρία (3) έτη ή σε πρόστιμο πενήντα χιλιάδες λίρες (ΛΚ 50,000) ή και στις δύο ποινές.** Η ΡΑΕΚ, κατά το 2007, για περαιτέρω συμμόρφωση προς τις πρόνοιες του Νόμου από αυτούς που παρανομούν, απέστειλε εγκύκλιο σε όλα τα εμπλεκόμενα τμήματα και υπηρεσίες του κράτους καθώς και σε διάφορα άλλα οργανωμένα σύνολα, για πιστή εφαρμογή/τήρηση του πιο πάνω Νόμου.

Η νέα αυτή πρωτοβουλία της ΡΑΕΚ, είχε σημαντικά αποτελέσματα με τεράστια αύξηση στις αιτήσεις που υποβλήθηκαν καθώς και στις άδειες που εκδόθηκαν, όπως φαίνεται και από τον πιο κάτω πίνακα:

ΑΡΙΘΜΟΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ 2007	ΑΔΕΙΕΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΠΟΥ ΕΚΔΟΘΗΚΑΝ ΑΠΟ ΤΗ ΡΑΕΚ ΤΟ 2007	ΑΡΙΘΜΟΣ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ	ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΚW
111	91	108	28.168,4

Για περαιτέρω ενθάρρυνση των Μονάδων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ), η ΡΑΕΚ στις 11 Ιουνίου 2007 αποφάσισε να αυξήσει το όριο για ΑΠΑΛΛΑΓΗ από την υποχρέωση υποβολής αίτησης και εξασφάλισης Εξαίρεσης από τη ΡΑΕΚ **από 10KW σε 30KW για Αιολικά Συστήματα και από 10KW σε 20KW για Φωτοβοληταϊκά Συστήματα και τη Βιομάζα**. Η απόφαση αυτή της ΡΑΕΚ δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας στις 15 Ιουνίου 2007. **Νοείται ότι οι χρήστες των πιο πάνω συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας οι οποίοι εξασφαλίζουν την ΑΠΑΛΛΑΓΗ σύμφωνα με αυτή την απόφαση της ΡΑΕΚ δεν δημιουργούν περιβαλλοντικό πρόβλημα ή οχληρία από τη λειτουργία των μονάδων τους και αναλαμβάνουν την ευθύνη της ασφαλούς εγκατάστασης, σύνδεσης και λειτουργίας συμμορφούμενοι με κάθε άλλο σχετικό Νόμο και Κανονισμό της Κυπριακής Δημοκρατίας.**

Για Μονάδες από ΑΠΕ εκτός των πιο πάνω ορίων και μέχρι 5MW απαιτείται να υποβάλλεται αίτηση για

παροχή εξαίρεσης από άδεια σε ειδικό έντυπο όπως έχει εγκριθεί από την ΡΑΕΚ στις 27 Ιουλίου 2007. Το συγκεκριμένο έντυπο υπάρχει καταχωρημένο στην ιστοσελίδα της ΡΑΕΚ. Για Μονάδες ΑΠΕ πάνω από 5 MW απαιτείται η υποβολή αίτησης για εξασφάλιση άδειας.

Επίσης τη χρονιά που μας πέρασε είχαν υποβληθεί στη ΡΑΕΚ δώδεκα (12) Αιτήσεις για παροχή εξαίρεσης από άδεια κατασκευής και λειτουργίας Μονάδων Παραγωγής ηλεκτρισμού από Βιομάζα Συνολικής Ισχύος 6.867MW, τρεις (3) αιτήσεις για παροχή εξαίρεσης από άδεια κατασκευής Φωτοβοληταϊκών Συστημάτων Συνολικής Ισχύος 6MW, δύο (2) αιτήσεις για παροχή εξαίρεσης από άδεια κατασκευής Υδροηλεκτρικών Σταθμών Συνολικής Ισχύος 0,33MW και μια (1) αίτηση για παροχή εξαίρεσης από άδεια κατασκευής Αιολικού Σταθμού, Ισχύος 4,5MW.

Το 2007 η ΡΑΕΚ έχει εκδώσει δώδεκα (12) άδειες κατασκευής και λειτουργίας Μονάδων Παραγωγής ηλεκτρισμού από Βιομάζα Συνολικής Ισχύος



ΤΡΟΠΟΣ ΧΡΗΣΗΣ ΤΗΣ ΜΟΝΑΔΑΣ		ΕΦΕΔΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ	
Αριθμός Η/Γ και τρόπος εγκατάστασης		Η Μονάδα αποτελείται από μια ή περισσότερες Η/Γ οι οποίες είναι εγκατεστημένες στο ίδιο περιβάλλον, συνδεδεμένες σε ένα ή περισσότερους Πίνακες Διανομής και το άθροισμα της συνολικής εγκατεστημένης Ισχύος είναι μέχρι 1MW.	Η Μονάδα αποτελείται από δύο ομάδες Η/Γ οι οποίες είναι εγκατεστημένες στο ίδιο περιβάλλον, συνδεδεμένες σε ένα ή περισσότερους Πίνακες Διανομής αλλά η μια ομάδα είναι εφεδρική της άλλης, δεν υπάρχει η δυνατότητα λειτουργίας των Η/Γ των δύο ομάδων ταυτόχρονα και το άθροισμα της συνολικής εγκατεστημένης Ισχύος των Η/Γ της κάθε ομάδας ξεχωριστά είναι μέχρι 1MW.
Υποχρέωση υποβολής Περιβαλλοντικής Μελέτης		Οι Εφεδρικές Μονάδες απαλλάσσονται από την υποχρέωση υποβολής Περιβαλλοντικής Μελέτης	
Αριθμός και τύπος αιτήσεων που πρέπει να υποβληθούν στη ΡΑΕΚ		Μια αίτηση για παροχή εξαιρέσεως από άδεια κατασκευής και μια αίτηση για παροχή εξαιρέσεως από άδεια Αυτοπαραγωγής για εφεδρικούς σκοπούς.	Μια αίτηση για παροχή εξαιρέσεως από άδεια κατασκευής και μια αίτηση για παροχή εξαιρέσεως από άδεια Αυτοπαραγωγής για Εφεδρικούς σκοπούς για κάθε ομάδα.
Καταγραφή παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας		Οι κάτοχοι εξαιρέσεως Αυτοπαραγωγής για Εφεδρικούς σκοπούς απαλλάσσονται από την υποχρέωση καταγραφής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας.	
ΠΛΗΡΩΤΕΑ ΤΕΛΗ	ΤΕΛΟΣ ΑΙΤΗΣΗΣ	£200 (ή €341,72)	£400 (ή €683,44)
	ΕΤΗΣΙΟ ΤΕΛΟΣ	ΔΕΝ ΙΣΧΥΕΙ	
<p>ΣΗΜΕΙΩΣΗ: 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.</p>			

ΤΡΟΠΟΣ ΧΡΗΣΗΣ ΤΗΣ ΜΟΝΑΔΑΣ		ΑΥΤΟΠΑΡΑΓΩΓΗ	
Αριθμός Η/Γ και τρόπος εγκατάστασης		Η Μονάδα αποτελείται από μια ή περισσότερες Η/Γ οι οποίες είναι εγκατεστημένες στο ίδιο περιβάλλον, συνδεδεμένες σε ένα ή περισσότερους Πίνακες Διανομής και το άθροισμα της συνολικής εγκατεστημένης Ισχύος είναι μέχρι 1MW.	Η Μονάδα αποτελείται από δύο ομάδες Η/Γ οι οποίες είναι εγκατεστημένες στο ίδιο περιβάλλον, συνδεδεμένες σε ένα ή περισσότερους Πίνακες Διανομής αλλά η μια ομάδα είναι εφεδρική της άλλης, δεν υπάρχει η δυνατότητα λειτουργίας των Η/Γ των δύο ομάδων ταυτόχρονα και το άθροισμα της συνολικής εγκατεστημένης Ισχύος των Η/Γ της κάθε ομάδας ξεχωριστά είναι μέχρι 1MW.
Υποχρέωση υποβολής Περιβαλλοντικής Μελέτης		Πρέπει να υποβληθεί Περιβαλλοντική Μελέτη κατά την κρίση της ΠΑΕΚ. Για Μονάδες Μεγαλύτερες των 50KW και μέχρι 500KW υποβάλλεται Περιβαλλοντική Μελέτη η οποία θα επικεντρώνεται στην Ατμοσφαιρική Ρύπανση, Ηχητική Ρύπανση και την ασφάλεια των καυσίμων. Για Μονάδες Μεγαλύτερες των 500KW και μέχρι 1000KW πρέπει να υποβληθεί Περιβαλλοντική Μελέτη κατά την κρίση της ΠΑΕΚ.	
Αριθμός και τύπος αιτήσεων που πρέπει να υποβληθούν στη ΠΑΕΚ		Μια αίτηση για παροχή εξαιρέσεων από άδεια κατασκευής και μια αίτηση για παροχή εξαιρέσεων από άδεια Αυτοπαραγωγής.	Μια αίτηση για παροχή εξαιρέσεων από άδεια κατασκευής και μια αίτηση για παροχή εξαιρέσεων από άδεια Αυτοπαραγωγής για κάθε ομάδα.
Καταγραφή παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας		Οι κάτοχοι εξαιρέσεων με εγκατεστημένη Ισχύ μεγαλύτερη από 100 KW πρέπει να ενημερώνουν τη ΠΑΕΚ κάθε τρίμηνο για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια.	
ΠΛΗΡΩΤΕΑ ΤΕΛΗ	ΤΕΛΟΣ ΑΙΤΗΣΗΣ	£200 (ή €341,72)	£400 (ή €683,44)
	ΕΤΗΣΙΟ ΤΕΛΟΣ	Για μονάδα Ισχύος μέχρι 100KW δεν Ισχύει. Για Μονάδα Ισχύος μεγαλύτερη των 100KW καταβάλλεται τέλος Λ.Κ.£0,40 (ή €0,68344) ανά KW εγκατεστημένης Ισχύος.	Για μονάδα Ισχύος μέχρι 100 KW δεν Ισχύει. Για κάθε Μονάδα Ισχύος μεγαλύτερη των 100 KW καταβάλλεται τέλος Λ.Κ.£0,40 (ή €0,68344) ανά KW εγκατεστημένης Ισχύος.
ΣΗΜΕΙΩΣΗ: 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.			



ΑΛΛΑΓΗ ΤΗΣ ΡΗΤΡΑΣ ΚΑΥΣΙΜΩΝ

Η ΡΑΕΚ σε συνεδρία των Μελών της, στις 27 Απριλίου 2007, αποφάσισε ομόφωνα να δεχθεί το αίτημα της ΑΗΚ για αλλαγή της Ρήτρας Καυσίμων από την τιμή των 0,00133 ΛΚσεντ (0,00227 €σεντ) σε 0,00138 ΛΚσεντ (0,00235 €σεντ) με ημερομηνία εφαρμογής την 1η Μαΐου 2007

Η απόφαση αυτή της ΡΑΕΚ, κοινοποιήθηκε στον Γενικό Διευθυντή της ΑΗΚ στις 30 Απριλίου 2007.

Στην απόφαση της ΡΑΕΚ για έγκριση της αλλαγής της Ρήτρας Καυσίμων, έλαβε υπόψη ότι η Μονάδα Αρ. 3, στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, θα ετίθετο σε πλήρη λειτουργική αξιοποίηση από τον Απρίλιο του 2007.

Η ΡΑΕΚ εξάλλου, τόνισε στην επιστολή της προς τον Γενικό Διευθυντή της ΑΗΚ, την αναγκαιότητα όπως επαληθεύεται, ότι η διαχείριση των μονάδων παραγωγής θα βασίζεται σε πρόγραμμα βέλτιστης λειτουργίας, ενώ έγινε σαφές, ότι η Ρήτρα Καυσίμων θα πρέπει να ανασκοπείται σε τακτά εξαμηνιαία διαστήματα.

Η Ρήτρα Καυσίμων είναι συνάρτηση της μέσης αποδοτικότητας Παραγωγής για κάθε Πωληθείσα Μονάδα Ενέργειας που εκφράζεται ως η ποσότητα καυσίμων ανά Κιλοβατώρα (Kg/KWh).

ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΚΑΙ ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΦΟΡΤΙΟΥ

Κατά το υπό επισκόπηση έτος, η Μέγιστη Ζήτηση Φορτίου που καταγράφηκε σημειώθηκε στις 30 Ιουλίου και ώρα 13:21 στο επίπεδο των 1.050MW, (1.041MW παραγωγή ΑΗΚ και 9MW Αυτοπαραγωγού).

Ωστόσο η συνεχόμενη ανοδική τάση ζήτησης και η στενότητα διαθεσιμότητας Παραγωγής δημιούργησε την ανάγκη ελεγχόμενης απόρριψης φορτίου της τάξης των 42MW.

Μετά από μελέτη με βάση ιστορικές καμπύλες διακύμανσης φορτίου και της συνεχόμενης ανοδικής τάσης που παρατηρήθηκε στη ζήτηση ηλεκτρικής Ενέργειας, εκτιμήθηκε ότι η συνολική Μέγιστη Ζήτηση Φορτίου (Παραγωγής) θα έφθανε στο επίπεδο των 1.056MW

(1.047 MW παραγωγή ΑΗΚ και 9MW Αυτοπαραγωγού) στις 14:15 ώρα ενώ στο πλαίσιο πρόβλεψης η τιμή αυτή περιορίστηκε σε επίπεδο της τάξης των 945MW.

Αξιοσημείωτο θεωρείται το γεγονός της απρόβλεπτα μεγάλης αύξησης στη Μέγιστη Ζήτηση Φορτίου σε σύγκριση με το προηγούμενο έτος που ξεπέρασε το 16% σε αντίθεση με το ~5% που ήταν η πρόβλεψη για το 2007

Πρόσθετα αναφέρεται ότι τα ανωτέρω σημειώθηκαν με συνθήκες υψηλής και παρατεταμένης θερμοκρασίας που άγγιζε τους 41°C στο εσωτερικό της νήσου.

Το σύνολο της μεικτής Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας έφθασε τις 4.850,251 GWh που συμπίπτει με τις Προβλέψεις (4.851 GWh).

Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου συνέβαλε με 4.786,171 GWh ή 98,7%, ενώ οι Αυτοπαραγωγοί με 64.074 GWh ή 1,3%.

Για τις ανάγκες των Σταθμών Παραγωγής (της ΑΗΚ και των Αυτοπαραγωγών) καταναλώθηκαν 267.022 GWh ή 5,5% επί του συνόλου Παραγωγής.

Ως αποτέλεσμα της ασυνήθιστα υψηλής τιμής της Μέγιστης Ζήτησης Φορτίου σε συνδυασμό με τη συγκριτικά μικρή της διάρκεια, παρατηρήθηκε σοβαρή βύθιση στη τιμή του «Συντελεστή Φορτίου» που ακόμη και με βάση την καταγραφείσα Μέγιστη Ζήτηση των 1050MW περιορίζεται στη τιμή του 0,527 ενώ ο αντίστοιχος για το προηγούμενο έτος διατηρήθηκε σε επίπεδα της τάξης του 0,585.

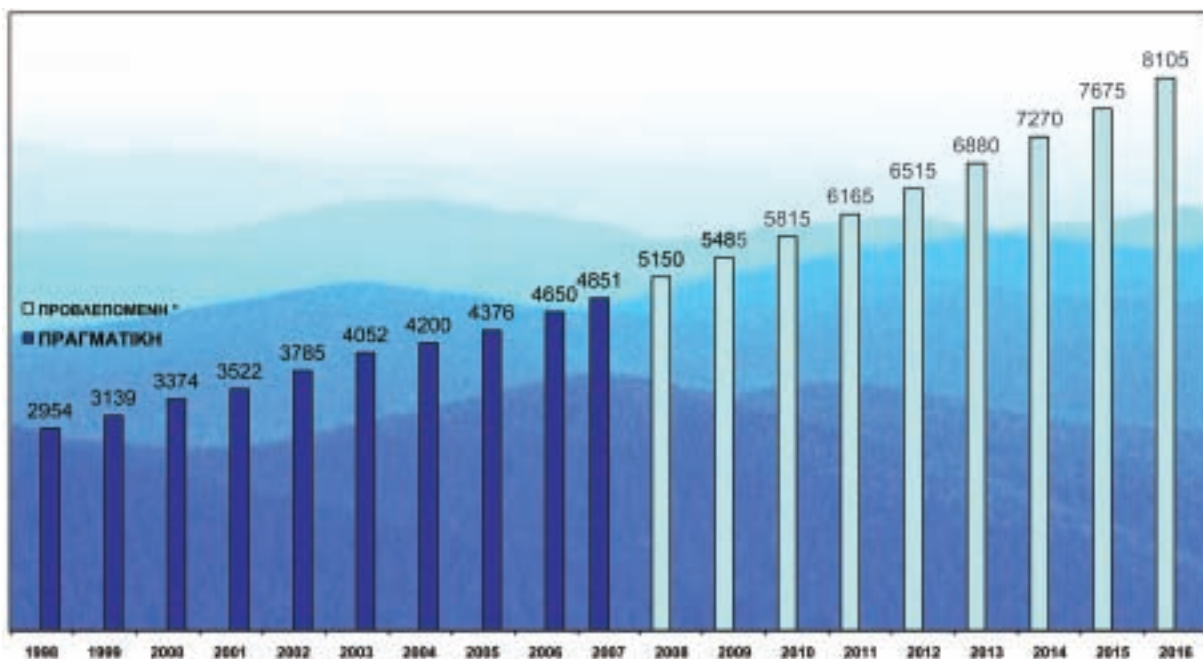
Οι συνθήκες που επικράτησαν επηρέασαν τις εκτιμήσεις Πρόβλεψης που ετοιμάστηκαν στο παρελθόν για τη περίοδο μέχρι το έτος 2016 οι οποίες παρουσιάζονται αναθεωρημένες στις γραφικές παραστάσεις 1&2 με ιστορικά στοιχεία από το 1998 μέχρι το 2007 και εικόνα πρόβλεψης μεγεθών μέχρι το έτος 2016.

Για αντιμετώπιση της αναμενόμενης Μέγιστης Ζήτησης για το 2008 πάρθηκαν οι ακόλουθες αποφάσεις σε συναντήσεις με το ΥΕΒ&Τ:

- i. Η ΑΗΚ να επισπεύσει τη λειτουργία της Μονάδας Αρ. 4 (ονομαστικής ισχύος 220MW) σε δυνατότητα παραγωγής 130MW μέχρι τις 31 Μαΐου 2008, και
- ii. Η ΑΗΚ, ως Καθολικός Παροχέας, να εγκαταστήσει ακόμα 50MW πριν από το Καλοκαίρι του 2008, ακολουθώντας όλες τις ενδεδειγμένες διαδικασίες.

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ GWh ΜΕΧΡΙ ΤΟ 2016 (ΑΗΚ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ)

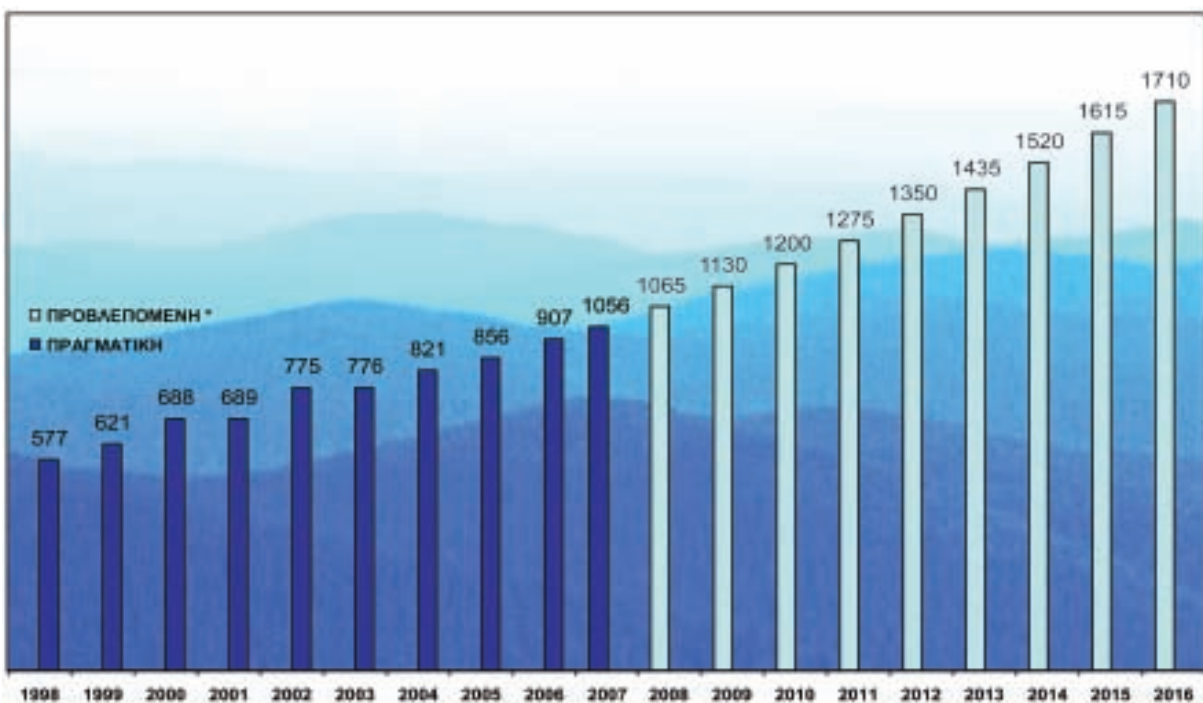
Γραφική Παράσταση 1



* Με περιθώριο απόκλισης στην πρόβλεψη από ± 1.5% για το έτος 2008 μέχρι το ± 3.5% για το έτος 2016

ΕΤΗΣΙΑ ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΕ MW ΜΕΧΡΙ ΤΟ ΕΤΟΣ 2016 (ΑΗΚ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ)

Γραφική Παράσταση 2



* Με περιθώριο απόκλισης στην πρόβλεψη από ± 1.5% για το έτος 2008 μέχρι το ± 3.5% για το έτος 2016





Σύστημα Εκμετάλλευσης Ενέργειας κυμάτων σε Ωκεανό



Εγκαταστάσεις Φυσικού Αερίου

Το Τρίτο Ενεργειακό Πακέτο της Ευρώπης

Στις 19 Σεπτεμβρίου 2007 η Ευρωπαϊκή Επιτροπή κατέθεσε τις προτάσεις της για το 3^ο Ενεργειακό Πακέτο στο οποίο περιλαμβάνονται οι Νόμοι για την Απελευθέρωση της Αγοράς Ενέργειας.

Ο Ευρωπαϊκός Σύνδεσμος Ρυθμιστών για την Ηλεκτρική Ενέργεια και το Φυσικό Αέριο, καλωσόρισε τις προτάσεις, διατηρώντας κάποιες επιφυλάξεις, σε σημαντικές λεπτομέρειες για του Νόμους που κατατέθηκαν.

Στις Προτάσεις και στα Μέτρα αυτά, μεταξύ άλλων περιλαμβάνονται:

- Ο ουσιαστικότερος διαχωρισμός των δραστηριοτήτων προμήθειας και παραγωγής από την εκμετάλλευση του δικτύου.
- Η ενίσχυση των εξουσιών και της ανεξαρτησίας των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας.

- Η συγκρότηση ανεξάρτητου Οργανισμού συνεργασίας των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών.
- Η δημιουργία βελτιωμένου μηχανισμού συνεργασίας μεταξύ των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς, ώστε να βελτιωθεί ο συντονισμός της εκμετάλλευσης των δικτύων και της ασφάλειας του διασυνδεδεμένου δικτύου, το διασυνοριακό εμπόριο και η εκμετάλλευση του διασυνδεδεμένου δικτύου.
- Η περισσότερη διαφάνεια των εργασιών εκμετάλλευσης στην ενεργειακή αγορά.
- Η ανάπτυξη συνεργασίας μεταξύ των κρατών μελών για την ενίσχυση της ασφάλειας εφοδιασμού.

IP/07/1361

Βρυξέλλες, 19 Σεπτεμβρίου 2007



Αιολικό Πάρκο στην πόλη Τζέρσεϊ Ατλάντικ Αμερικής, που ηλεκτροδοτεί εργοστάσιο επεξεργασίας λιμμάτων

Η νέα ευρωπαϊκή αγορά ενέργειας προσφέρει στους πολίτες μεγαλύτερη επιλογή και καλύτερες υπηρεσίες και τιμές.

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ενέκρινε στις 19 Σεπτεμβρίου 2007 μια τρίτη δέσμη νομοθετικών προτάσεων^[1], δίνοντας έτσι νέα ώθηση στην ενεργειακή πολιτική για την Ευρώπη ώστε να εξασφαλιστεί ότι ο κάθε πολίτης της Ευρωπαϊκής Ένωσης μπορεί ουσιαστικά να επιλέγει προμηθευτή και να αποκομίζει οφέλη. Οι προτάσεις της Επιτροπής φέρνουν στο επίκεντρο του ενδιαφέροντος τη δυνατότητα του καταναλωτή να επιλέγει, τις δικαιότερες τιμές, την καθαρότερη ενέργεια και την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού.

Η δέσμη των προτάσεων προωθεί τη βιωσιμότητα μέσω της τόνωσης της ενεργειακής απόδοσης και της εξασφάλισης πρόσβασης στην ενεργειακή αγορά ακόμη και για τις μικρότερες εταιρείες, π.χ. εκείνες που επενδύουν στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Η ανταγωνιστική αγορά αποτελεί και το εκέγγυο για μεγαλύτερη ασφάλεια εφοδιασμού, ενώ συγχρόνως βελτιώνονται οι συνθήκες για επενδύσεις σε σταθμούς παραγωγής και σε δίκτυα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, γεγονός που συμβάλει στην αποφυγή τυχόν διακοπών στην παροχή ηλεκτρικής ενέργειας και αερίου. Παράλληλα, ενισχύονται οι εγγυήσεις για θεμιτό ανταγωνισμό με εταιρείες από τρίτες χώρες εκτός ΕΕ.

«Η ανοιχτή και δίκαιη εσωτερική αγορά ενέργειας είναι ουσιώδης παράγοντας που θα δώσει στην Ευρωπαϊκή Ένωση τη δυνατότητα να ανταποκριθεί στις προκλήσεις της κλιματικής αλλαγής, της αυξημένης εξάρτησης από τις εισαγωγές και της παγκόσμιας ανταγωνιστικότητας. Προσπαθούμε να διαμορφώσουμε μια βελτιωμένη κατάσταση τόσο για τους καταναλωτές όσο και για τις επιχειρήσεις, αλλά και να εξασφαλίσουμε την τήρηση των δικών μας κανόνων από εταιρείες τρίτων χωρών» δήλωσε ο πρόεδρος της Ευρωπαϊκής Επιτροπής José

Manuel Barroso.

«Έχουμε κάνει ήδη πολύ δρόμο προς την κατεύθυνση της εσωτερικής αγοράς ενέργειας στην ΕΕ τα τελευταία 10 χρόνια. Έφθασε πλέον η ώρα να ολοκληρώσουμε αυτή τη διαδικασία και να διασφαλίσουμε ότι τα οφέλη αυτής της αγοράς είναι πραγματικά, ουσιαστικά και διαθέσιμα σε κάθε πολίτη και σε κάθε εταιρεία χωριστά. Η ΕΕ πρέπει να λάβει τώρα τα αναγκαία μέτρα για να εξασφαλίσει ότι όλοι οι πολίτες της μπορούν να επιλέγουν τον δικό τους προμηθευτή και να έχουν τη βεβαιότητα ότι κάνουν την πιο συμφέρουσα επιλογή» δήλωσε ο Επίτροπος για θέματα ενέργειας κ. Andris Piebalgs.

Για την προώθηση της εύρυθμης λειτουργίας της εσωτερικής αγοράς υπέρ όλων των καταναλωτών, μεγάλων ή μικρών, και για να εξασφαλιστεί στην ΕΕ περισσότερη ασφάλεια, ανταγωνιστικότητα και βιωσιμότητα στον τομέα της ενέργειας, η Επιτροπή προτείνει σειρά μέτρων που συμπληρώνουν τις υφιστάμενες κανονιστικές ρυθμίσεις.

1. Κατάργηση των διακρίσεων όσον αφορά την πρόσβαση στα δίκτυα: πρέπει να διαχωριστεί η ιδιοκτησία από τη λειτουργία των δικτύων. Πρόκειται για τον χωρισμό μεταξύ της λειτουργίας των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και αερίου από τις δραστηριότητες προμήθειας και παραγωγής. Είναι σαφές ότι η Επιτροπή επιθυμεί τον διαχωρισμό της ιδιοκτησίας. Με άλλα λόγια, καμία εταιρεία δεν μπορεί πλέον να είναι ιδιοκτήτρια ενός δικτύου μεταφοράς και ταυτόχρονα να δραστηριοποιείται στην παραγωγή ή στην προμήθεια. Ως εναλλακτική επιλογή, βάσει της έννοιας του «ανεξάρτητου διαχειριστή συστήματος», η πρόταση δίνει τη δυνατότητα στις υφιστάμενες κατεστημένες εταιρείες να διατηρήσουν την ιδιοκτησία του/των δικτύου/ων με την προϋπόθεση ότι θα αναλάβει τη λειτουργία του(τους) εταιρεία ή φορέας που θα είναι εντελώς ανεξάρτητος από τις ίδιες. Οποιαδήποτε από τις εν λόγω εναλ-

[1]

- Κανονισμός για τη σύσταση του Οργανισμού της ΕΕ για τη Συνεργασία των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας
- Οδηγία για την ηλεκτρική ενέργεια, η οποία τροποποιεί και συμπληρώνει την υφιστάμενη οδηγία 2003/54 για την ηλεκτρική ενέργεια
- Οδηγία για το φυσικό αέριο, η οποία τροποποιεί και συμπληρώνει την υφιστάμενη οδηγία 2003/55 για το φυσικό αέριο
- Κανονισμός για την ηλεκτρική ενέργεια, ο οποίος τροποποιεί και συμπληρώνει τον υφιστάμενο κανονισμό 1228/03 για την ηλεκτρική ενέργεια
- Κανονισμός για το φυσικό αέριο, ο οποίος τροποποιεί και συμπληρώνει τον υφιστάμενο κανονισμό 1775/05 για το φυσικό αέριο



πλακτικές επιλογές θα δημιουργήσει για τις εταιρείες νέα κίνητρα επενδύσεων σε νέες υποδομές, αλλά και σε δυναμικότητα διασύνδεσης και νέας παραγωγής, αποφεύγοντας έτσι τα μπλακ-άουτ και τις άσκοπες αυξήσεις τιμών.

2. Διευκόλυνση του διασυνοριακού ενεργειακού εμπορίου: η Επιτροπή προτείνει τη σύσταση οργανισμού για τη συνεργασία των εθνικών ρυθμιστικών αρχών ενέργειας, ο οποίος θα έχει την εξουσία να λαμβάνει δεσμευτικές αποφάσεις κατά τρόπο συμπληρωματικό προς τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές. Έτσι θα διεκπεραιώνονται δεόντως τα διασυνοριακά προβλήματα και θα δοθεί η δυνατότητα στην ΕΕ να αναπτύξει ένα πραγματικά ευρωπαϊκό δίκτυο, το οποίο θα λειτουργεί ως ενιαίο δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας, προάγοντας τη διαφοροποίηση και την ασφάλεια εφοδιασμού.
3. Αποτελεσματικότεροι εθνικοί ρυθμιστικοί φορείς: η Επιτροπή προτείνει μέτρα για την ενίσχυση και διασφάλιση της ανεξαρτησίας των εθνικών ρυθμιστικών φορέων στα κράτη μέλη.
4. Προαγωγή της διασυνοριακής συνεργασίας και των διασυνοριακών επενδύσεων: η Επιτροπή προτείνει τη σύσταση νέου ευρωπαϊκού δικτύου φορέων εκμετάλλευσης των συστημάτων μεταφοράς. Οι φορείς εκμετάλλευσης του δικτύου της ΕΕ θα συνεργάζονται και θα αναπτύσσουν κοινούς εμπορικούς και τεχνικούς κώδικες και πρότυπα ασφαλείας, ενώ επίσης θα σχεδιάζουν και θα συντονίζουν τις αναγκαίες σε επίπεδο ΕΕ επενδύσεις. Έτσι θα διευκολυνθεί το διασυνοριακό εμπόριο και θα δημιουργηθούν πιο ισότιμοι όροι ανταγωνισμού για τους φορείς εκμετάλλευσης.
5. Μεγαλύτερη διαφάνεια: με τα μέτρα που στοχεύουν στη μεγαλύτερη διαφάνεια της αγοράς όσον αφορά τη λειτουργία και τον εφοδιασμό των δικτύων θα εξασφαλιστεί ίση πρόσβαση

στις πληροφορίες, θα καταστεί η τιμολόγηση περισσότερο διαφανής, θα αυξηθεί η εμπιστοσύνη στην αγορά και θα αποφευχθούν απόπειρες χειραγώγησης της αγοράς.

6. Αυξημένη αλληλεγγύη: με τη σύγκλιση των εθνικών αγορών, η Επιτροπή διαβλέπει περισσότερες δυνατότητες αλληλοβοήθειας των κρατών μελών σε περίπτωση απειλών όσον αφορά τον ενεργειακό εφοδιασμό.

Ευεργετικός θα είναι εξάλλου για τους καταναλωτές και ο νέος χάρτης καταναλωτών ενέργειας, ο οποίος θα παρουσιαστεί το 2008. Θα περιλαμβάνει μέτρα αντιμετώπισης της έλλειψης καυσίμων, ενημέρωση των καταναλωτών ώστε να είναι σε θέση να διαλέγουν τον επιθυμητό προμηθευτή και την ανάλογη προμήθεια, μέτρα για τη μείωση της γραφειοκρατίας κατά την αλλαγή προμηθευτών ενέργειας και προστασίας των πολιτών από αθέμιτες πρακτικές πωλήσεων. Οι καταναλωτές θα πληροφορηθούν για τα δικαιώματά τους με μια ειδική ενημερωτική εκστρατεία.

Η προτεινόμενη δέσμη μέτρων είχε προεξαγγελθεί στην ανακοίνωση της Επιτροπής με τίτλο **«Ενεργειακή πολιτική για την Ευρώπη»**^[2], η οποία υιοθετήθηκε από το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο του Μαρτίου 2007. Στην εν λόγω ανακοίνωση τονίστηκε η ανάγκη χάραξης από την ΕΕ μιας νέας ενεργειακής πορείας με στόχο μια ασφαλέστερη και βιώσιμη οικονομία χαμηλής κατανάλωσης άνθρακα προς όφελος όλων των πολιτών. Η πλήρης ανταγωνιστικότητα των αγορών αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση για την επίτευξη αυτού του στόχου. Από την 1η Ιουλίου 2007, οι πολίτες της ΕΕ απολαμβάνουν ήδη του δικαιώματος επιλογής του προμηθευτή τους. Η νέα δέσμη αποβλέπει στο να εξασφαλιστεί ότι όλοι οι προμηθευτές πληρούν υψηλές προδιαγραφές παροχής υπηρεσιών, βιωσιμότητας και ασφαλείας.

Οι προτάσεις της Επιτροπής για την εσωτερική αγορά ενέργειας αποτελούν αναπόσπαστο τμήμα της στρατηγικής της Λισαβόνας και της ενεργειακής στρατηγικής της ΕΕ και θα αποτελέσουν αντικείμενο διαβουλεύσεων μεταξύ των αρχηγών κρατών και κυβερνήσεων

[2] [COM(2007)1 τελικό]



Πλοίο με ειδικές δεξαμενές Φυσικού Αερίου

Θεσμικά Ευρωπαϊκά Όργανα για Θέματα Ενέργειας

ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΟΜΑΔΑ ΡΥΘΜΙΣΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΤΟ ΑΕΡΙΟ

ΕΥΡΩΠΑΪΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΡΥΘΜΙΣΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο Ρυθμιστών Ευρώπης (Council of European Energy Regulators (CEER)) 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 πρόωθηση 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 ΡΑΕΚ. Κατά τη διάρκεια του 2007 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	

Η ERGEG (European Regulators Group for Electricity and Gas (ERGEG)) δρα ως μια Ομάδα που συμβουλεύει την Ευρωπαϊκή Επιτροπή στην ενοποίηση της εσωτερικής αγοράς για τον Ηλεκτρισμό και Φυσικό Αέριο. Τα μέλη της ομάδας είναι οι επικεφαλής των εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών των εικοσιπέντε (25) κρατών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή αντιπροσωπεύεται σε ψηλό επίπεδο στις συναντήσεις της ERGEG και επίσης προμηθεύει τη Γραμματεία της ERGEG.

Η ERGEG εγκαθιδρύθηκε στις 11 Νοεμβρίου 2003 με την Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής 2003/796 «με σκοπό να δώσει στη ρυθμιστική συνεργασία και συντονισμό μια πιο τυπική υποσταση για να διευκολυνθεί η συμπλήρωση της Εσωτερικής Αγοράς Ενέργειας».

Η ERGEG εγκαθιδρύθηκε για να διευκολύνει τη συμβουλευτική, συντονιστική στάση των Ρυθμιστικών Αρχών μεταξύ τους, και μεταξύ των Ρυθμιστικών Αρχών και της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για να διασφαλιστεί η συνεπής εφαρμογή του νέου νομικού πλαισίου σε όλα τα Κράτη Μέλη.

Η ERGEG είναι το σημείο σύγκλισης, αναφοράς και συνάντησης μεταξύ των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών, των Ευρωπαϊκών Φορέων και όλων των ενδιαφερομένων μελών στην εξέλιξη μιας ενιαίας αγοράς Ενέργειας. Η ERGEG είναι το «εργοστάσιο» όπου σχεδιάζονται τεχνικές λύσεις στα παλαιά και νέα προβλήματα των εικοσιεπτά (27) αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, δοκιμάζονται και κτίζονται μέσα στο πολύπλοκο Νομικό και Θεσμικό πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΚΟΙΝΟΤΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά το υπό επισκόπηση έτος συνεχίστηκαν οι δραστηριότητες του Ρυθμιστικού Συμβουλίου Κοινοτικής Ενέργειας που εγκαθιδρύθηκε την 1ην Ιουλίου 2006, με βάση τη συμφωνία Κοινοτικής Ενέργειας (Energy Community Treaty) που συνομολογήθηκε με τις χώρες της Νοτιοανατολικής Ευρώπης.

Η εν λόγω Συμφωνία προνοεί ότι οποιοδήποτε μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης μπορεί να αντιπροσωπευθεί στο Συμβούλιο των Υπουργών, στη Μόνιμη Ομάδα Υψηλού Επιπέδου και στο Ρυθμιστικό Συμβούλιο της Κοινότητας και να συμμετάσχει στις συζητήσεις που διεξάγονται σ' αυτά τα Σώματα/Βήματα.

Το Συμβούλιο απαρτίζεται τώρα από τις πιο κάτω χώρες:

ΠΙΝΑΚΑΣ ΧΩΡΩΝ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

1	Αυστρία	11	Πρώην Γιουγκοσλαβική Δημοκρατία της Μακεδονίας
2	Αλβανία	12	Μαυροβούνιο
3	Βοσνία-Ερζεγοβίνη	13	Ουγγαρία
4	Βουλγαρία	14	Ρουμανία
5	Γαλλία	15	Σλοβακία
6	Ελλάδα	16	Σλοβενία
7	Ιταλία	17	Σερβία
8	Κόσσοβο	18	Τσεχία
9	Κύπρος		
10	Κροατία		

Οποιαδήποτε άλλη γειτονική χώρα μπορεί να συμμετάσχει κατόπιν αιτιολογημένης αίτησης και έγκρισης από το Συμβούλιο Υπουργών. Οι χώρες που τους έχει χορηγηθεί δικαίωμα «Παρατηρητού» στην υπουργική συνάντηση της 17ης Νοεμβρίου 2006 είναι οι ακόλουθες:

1	Μολδαβία	3	Τουρκία
2	Νορβηγία	4	Ουκρανία

Η Κύπρος εκπροσωπείται από τον Πρόεδρο της ΡΑΕΚ. Κατά τη διάρκεια του 2007 η Κύπρος εκπροσωπήθηκε σε τρεις (3) Συνεδρίες του Συμβουλίου.





Συστάδα Ανεμογεννητριών κατά μήκος αυτοκινητόδρομου



Άποψη φωτοβοληταϊκής εγκατάστασης

Δραστηριότητες ΡΑΕΚ

ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΑΛΛΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΡΑΕΚ ΜΕΣΑ ΣΤΟ 2007

Όπως κάθε χρόνο, έτσι και μέσα στο 2007, η ΡΑΕΚ ανέπτυξε την αναγκαία δραστηριότητα που απαιτείτο, στον τομέα της πληροφόρησης γύρω από θέματα ενέργειας και άλλους τομείς που εμπίπτουν στην αρμοδιότητα της.

Αναφέρθηκε πως η ΡΑΕΚ, λαμβάνει αρκετές προσκλήσεις για συμμετοχή σε διάφορα σεμινάρια και κατά κανόνα ανταποκρίνεται, εκπροσωπούμενη από τον Πρόεδρο, Αντιπρόεδρο και το Μέλος ή από αρμόδιους Λειτουργούς της. Πάγιος και διαχρονικός στόχος, είναι η καλώς νοούμενη εκμετάλλευση κάθε προσφερόμενου βήματος, για σφαιρική και αντικειμενική αλληλοενημέρωση γύρω από τα θέματα της ενέργειας, του Φυσικού Αερίου, των Αδειοδοτήσεων κλπ.

Παραθέτουμε πιο κάτω μερικές από τις ενέργειες της ΡΑΕΚ μέσα στη χρονιά που επισκοπούμε και τη συμμετοχή της σε εκδηλώσεις που προσκλήθηκε.

- Παρουσίαση στο Τμήμα Οικονομικών του Πανεπιστημίου Κύπρου με θέμα «Ο ρόλος και οι δραστηριότητες της ΡΑΕΚ στην εσωτερική αγορά ενέργειας» 30 Ιανουαρίου 2007.
- Παρουσίαση στο Workshop of the European Union Policy for the Future Power Systems με θέμα «Ο ρόλος και οι δραστηριότητες της ΡΑΕΚ» 13 Φεβρουαρίου 2007 στα γραφεία της ΑΗΚ.
- Συμμετοχή στο RERINA Info Day στα πλαίσια της εμπλοκής μας στην τοπική Ομάδα Εργασίας 29-30 Μαρτίου 2007.
- **ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΣΤΗΝ ΚΥΠΡΟ**

Στον χαιρετισμό του στην εν λόγω Ημερίδα, που πραγματοποιήθηκε στις 18 Ιουνίου 2007 στη Λευκωσία ο Πρόεδρος της ΡΑΕΚ, κ. Κώστας Ιωάννου, τόνισε με έμφαση, ότι τα θέματα Ενέργειας και Περιβάλλοντος στον 21ο αιώνα, βρίσκονται στην κορυφή του Παγκόσμιου ενδιαφέροντος.

Είναι χαρακτηριστικό το γεγονός ότι, μέχρι σήμερα όπως τόνισε ο κ. Ιωάννου, οι επιδόσεις της διεθνούς οικονομίας, εξαρτώνται σε μεγάλο βαθμό από την τιμή και την επάρκεια των Ορυκτών Καυσίμων.

Πολλές από τις εξελίξεις που διαδραματίζονται στο διεθνές πολιτικό σκηνικό, εστιάζονται στην προσπάθεια ελέγχου των πηγών ενέργειας.

Η ανεξάρτηση των χωρών της ΕΕ από τις παραδοσιακές πηγές ενέργειας, καθίσταται επιτακτική, και αναμένεται να καταστεί παγκόσμιος στόχος.

Μέσα σ' αυτό το κλίμα, η ορθολογική χρήση της ενέργειας και η προώθηση της χρήσης των ΑΠΕ, βρίσκονται στο επίκεντρο της προσοχής σε διεθνές επίπεδο.

Η αλλαγή του κλίματος σε παγκόσμια κλίμακα, είναι αποτέλεσμα της ανεξέλεγκτης και συνεχούς εκπομπής ρύπων στην ατμόσφαιρα και συνιστά απειλή για την ανθρωπότητα. Οι κλιματολογικές αλλαγές όπως επισήμανε ο Πρόεδρος, οφείλονται κατά κύριο λόγο στις εκπομπές των «Αερίων του Θερμοκηπίου» που συνοδεύουν αναπόφευκτα την παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από συμβατικά καύσιμα.

Το αντίδοτο στην καλύτερευση της όλης αυτής κατάστασης, είναι η σταθερή και αταλάντευτη προσπάθεια για ανάπτυξη των ΑΠΕ και ασφαλώς της Αιολικής Ενέργειας. Μόνο έτσι θα συμβάλουμε θετικά στην προστασία του περιβάλλοντος, την ανάπτυξη της οικονομίας και της ποιότητας ζωής των ανθρώπων.

ΠΡΟΩΘΗΣΗ ΤΩΝ ΑΠΕ

Η ΡΑΕΚ, καταβάλλει μια συνεχή προσπάθεια προώθησης των ΑΠΕ.

Για το θέμα αυτό, που είναι ιδιαίτερα σημαντικό, ο Πρόεδρος της ΡΑΕΚ είπε συγκεκριμένα τα εξής:

«Η ΡΑΕΚ αναγνωρίζοντας το περιβαλλοντικό πρόβλημα και το ψηλό κόστος ενέργειας, που προκύπτουν από την παρατεταμένη χρήση ορυκτών καυσίμων καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια για την προώθηση των ΑΠΕ. Στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων της έχει ολοκληρώσει το νομοθετικό πλαίσιο για τη Ρύθμιση της Αγοράς Ηλεκτρισμού προχωρώντας παράλληλα στην απλοποίηση, στο μέγιστο βαθμό, των διαδικασιών έκδοσης αδειών κατασκευής και λειτουργίας μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ.

Παράλληλα, η ΡΑΕΚ στοχεύοντας στην εκπλήρωση των δεσμεύσεων της Κύπρου έναντι της ΕΕ για αύξηση της παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο 6% της συνολικής παραγωγής ηλεκτρισμού μέχρι το 2010, χορήγησε ήδη αρκετές άδειες σε ενδιαφερόμενους επενδυτές. Συγκεκριμένα, από τη σύσταση της ΡΑΕΚ έχουν εκδοθεί είκοσι δύο (22) άδειες για Κατασκευή Αιολικών Πάρκων, με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 454,7MW ως επίσης και δεκατέσσερις (14) άδειες για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας με χρήση Βιομάζας 8,697MW. Με τα δεδομένα αυτά αναμένεται ότι θα επιτευχθεί ο στόχος του 6%, αρκεί βέβαια να περιοριστούν δραστικά οι χρονοβόρες γραφειοκρατικές διαδικασίες, σε σχέση με την εξασφάλιση όλων των άλλων εγκρίσεων που απαιτούνται από τις κρατικές υπηρεσίες για τη λειτουργία των εγκαταστάσεων αυτών.

Πρέπει να σημειωθεί ότι η ΡΑΕΚ επιδεικνύει έντονο ενδιαφέρον για όλες τις μορφές ΑΠΕ κάνοντας προσπάθειες και ενέργειες για την όσο το δυνατό μεγαλύτερη διευκόλυνση των επενδύσεων που αφορούν την εκμετάλλευση της ηλιακής ενέργειας και της βιομάζας. Με σκοπό την περαιτέρω προώθηση των ΑΠΕ, η ΡΑΕΚ απλοποίησε τις διαδικασίες για αδειοδότηση εγκαταστάσεων ΑΠΕ μέχρι 5MW. Επιπλέον, για εγκαταστάσεις Παραγωγής και Προμήθειας Ηλεκτρισμού από μικρά Αιολικά Συστήματα μέχρι 30KW καθώς και για Φωτοβολταϊκά Συστήματα και τη Βιομάζα μέχρι 20KW δεν απαιτείται καμία άδεια από τη ΡΑΕΚ.

Η ΡΑΕΚ προσπαθεί να συνεργαστεί και με άλλους φορείς προκειμένου να πετύχει τους στόχους της προώθησης των ΑΠΕ στον τόμο μας. Η τοποθέτηση του Προέδρου της ΡΑΕΚ για το θέμα της συνεργασίας και με άλλους φορείς ήταν η ακόλουθη:

Είτε μέσω της συμμετοχής της σε Ευρωπαϊκά Προγράμματα είτε μέσω της εκπόνησης ειδικών μελετών σε συνεργασία με συμβουλευτικούς οίκους και το Πανεπιστήμιο Κύπρου για την περαιτέρω προώθηση των ΑΠΕ και τη διείσδυσή τους στην Κυπριακή Αγορά ενέργειας. Παράλληλα, η ΡΑΕΚ πραγματοποιεί Σεμινάρια τόσο για την ενημέρωση και διαφώτιση των άμεσα ενδιαφερομένων όσο και για την ενημέρωση του ευρύτερου κοινού σε θέματα ενέργειας.

Οι προσπάθειες και οι πρωτοβουλίες περαιτέρω προώθησης των ΑΠΕ θα πρέπει να συνεχιστούν

δυναμικά, μέσα από μια σειρά μέτρων και παρεμβάσεων για την προώθηση ενός ελκυστικού για επενδύσεις περιβάλλοντος στον τομέα των ΑΠΕ, με στόχο την προστασία της φύσης και τη δημιουργία ενός καθαρού και βιώσιμου περιβάλλοντος τόσο για εμάς όσο και για τις επόμενες γενιές.

- Παρουσίαση τριήμερο Συνέδριο «Renewable energy Sources & Energy Efficiency» με θέμα «Ο ρόλος και οι δραστηριότητες της ΡΑΕΚ στην προώθηση των ΑΠΕ» 28 Σεπτεμβρίου 2007.

• **ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ**

Η ΡΑΕΚ ήταν συνδιοργανωτής στο Συνέδριο που είχε ως θέμα του «Renewable Energy Sources & Energy Efficiency».

Στο Συνέδριο που έγινε σε ξενοδοχείο στη Λευκωσία μεταξύ 28 και 30 Σεπτεμβρίου 2007, παρουσίασαν εργασίες τους διακεκριμένοι επιστήμονες από την Ελλάδα, την Ιαπωνία, την Αμερική, την Κύπρο και άλλες Ευρωπαϊκές χώρες.

Το εν λόγω Συνέδριο, ήταν περιφερειακό και η επίσημη γλώσσα που χρησιμοποιήθηκε ήταν η Αγγλική.

Το Συνέδριο είχε ως κύριο διοργανωτή το ΚΕΒΕ.

• **ΑΝΕΜΟΓΕΝΝΗΤΡΙΕΣ: ΠΡΟΤΥΠΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗΣ**

Η ΡΑΕΚ, ο Κυπριακός Οργανισμός Τυποποίησης (CYS) και το Institute of Engineering and Technology, διοργάνωσαν στις 11 Οκτωβρίου, σε Ξενοδοχείο της Λευκωσίας, σεμινάριο με θέμα ανεμογεννήτριες. «Πρότυπα Κατασκευής και Διαδικασίες Αδειοδότησης».

Στο εν λόγω σεμινάριο, αναλύθηκαν οι διαδικασίες αδειοδότησης για την εγκατάσταση αιολικών πάρκων από όλες τις αρμόδιες υπηρεσίες καθώς και τα πρότυπα κατασκευής των ανεμογεννητριών. Παρουσιάστηκαν επίσης όλες οι εξελίξεις στον τομέα της εκμετάλλευσης της αιολικής ενέργειας στην Ελλάδα.

Ο Λειτουργός της ΡΑΕΚ, Παναγιώτης Κελίρης, ανέπτυξε το θέμα για τη διαδικασία αδειοδότησης για την εγκατάσταση αιολικών πάρκων στην Κύπρο.



ΕΚΔΗΛΩΣΕΙΣ

Μέσα στην πάγια πολιτική της ΡΑΕΚ, να συμβάλει στην περαιτέρω διαφώτιση σε θέματα ενέργειας αηλιά και εμπέδωσης της αναγκαίας ενεργειακής συνείδησης, είναι και οι διάφορες επιχορηγήσεις που εξυπηρετούν τους πιο πάνω σκοπούς.

Μέσα σ' αυτά τα πλαίσια η ΡΑΕΚ ήρθε αρωγός στις πιο κάτω εκδηλώσεις τις οποίες και επιχορήγησε.

ΤΑ ΝΕΑ ΕΥΡΩΠΑΪΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΟΔΟΣΗ ΤΩΝ ΚΤΙΡΙΩΝ

Η ΡΑΕΚ επιχορήγησε την Ενημερωτική Ημερίδα, με το πιο πάνω θέμα, που διοργάνωσε ο Κυπριακός Οργανισμός Τυποποίησης.

Η Ενημερωτική Ημερίδα έγινε την Πέμπτη, 8 Μαρτίου 2007, στη Λευκωσία.

Στην Ενημερωτική αυτή Ημερίδα, τη ΡΑΕΚ εκπροσώπησε ο Πρόεδρος της κ. Κώστας Ιωάννου, ο οποίος και χαιρέτισε την Ημερίδα.

Στόχος της Ημερίδας, ήταν η παρουσίαση του δυνητικού οφέλους που θα έχει η ενσωμάτωση της Οδηγίας 2002/91/ΕΚ στην ευρύτερη ενεργειακή πολιτική της Κύπρου ότι η παρουσίαση των νέων ευρωπαϊκών προτύπων τα οποία ετοιμάστηκαν για την υποστήριξη της εφαρμογής της Οδηγίας αυτής.

Είναι χρήσιμο να αναφερθεί για καθαρά πληροφοριακούς λόγους ότι, τα κτίρια (και η λειτουργία τους), αποτελούν ένα από τους σημαντικότερους ενεργειακούς καταναλωτές, αφού, κατά μέσο όρο 40% της ενέργειας καταναλώνεται από τον οικιακό – τριτογενή τομέα με διαρκώς αυξανόμενη τάση. Έχοντας υπόψη το γεγονός αυτό και το μεγάλο δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας στον κτιριακό τομέα, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή προχώρησε στην έκδοση της Οδηγίας 2002/91/ΕΚ για την ενεργειακή απόδοση των κτιρίων η οποία στοχεύει μεταξύ άλλων στην επίτευξη μιας πιο συνετής και ορθολογιστικής χρήσης της ενέργειας στα κτίρια.

Ανάμεσα στους διακεκριμένους εισηγητές, στην ενημερωτική Ημερίδα, ήταν και η Jaap Hogeling που ηγείται της ομάδας CEN/BT173EPBD η οποία συντονίζει το έργο των Ευρωπαϊκών Επιτροπών τυποποίησης που έχουν αναλάβει την ετοιμασία τεχνικών προτύ-

πων για την υποστήριξη της Οδηγίας 2002/91/ΕΚ, καθώς και ο Δρ. Άγις Παπαδόπουλος, Αναπληρωτής Καθηγητής στο Εργαστήριο Μετάδοσης Θερμότητας και Περιβαλλοντικής Μηχανικής, Τμήμα Μηχανολόγων Μηχανικών της Πολυτεχνικής Σχολής του Αριστοτέλειου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης.

Ο κ. Πάμπος Καμμάς, Διευθυντής του Κυπριακού Οργανισμού Τυποποίησης σε επιστολή του ημερομηνίας 5 Ιουλίου 2007, ευχαρίστησε τη ΡΑΕΚ για τη συνεργασία και την οικονομική υποστήριξή της.





Συντήρηση Ανεμογεννητριών

Διαθεσιές Δραστηριότητες

Αρκετές ήταν οι προσκλήσεις που η ΠΑΕΚ δέχτηκε για συμμετοχή της σε σημαντικές εκδηλώσεις στο εξωτερικό, που έχουν σχέση με την Ενέργεια, τις ΑΠΕ και τη χρήση του Φυσικού Αερίου.

Στην υπό επισκόπηση χρονιά, 2007, η ΠΑΕΚ εκπροσωπήθηκε στις πιο κάτω εκδηλώσεις, τις οποίες και παραθέτουμε κατά χρονολογική σειρά:

- Clean Energy Power 2007 – 23-26/01/07, Βερολίνο
- Φυσικό Αέριο – 07-09/02/07, Αίγυπτος
- Έκθεση Ηλεκτρικής Ενέργειας Μέσων Ανατολής και Συνάντηση Μελών της ΠΑΕΚ με «Μέλη της Αρχής Ηλεκτρισμού» των Ηνωμένων Αραβικών Εμιράτων - 11-14/02/07, Ντουπάϊ
- European Gas Regulatory Forum – 19-23/02/07, Μαδρίτη
- 12th European Gas Regulatory Forum 20-21/02/2007 Μαδρίτη
- European Policy Workshop on Offshore Wind Power Deployment – 21-24/02/07, Βερολίνο
- Πρώτη Διεθνής Έκθεση Εξοικονόμησης Ενέργειας από ΑΠΕ – 08-10/03/07, Αθήνα
- Academy of European Law Conference – Opening up of European Energy Markets – 25-28/03/07, Βρυξέλλες
- Ευρωπαϊκό Πρόγραμμα Προστασίας Υποδομών Ζωτικής Σημασίας (EPCIP), 17-20/04/07, Χάγη
- 10th Athens Forum Conventional Energies, Unit Electricity & Gas Energy Community Meetings – 22-25/04/07, Αθήνα
- EWEC – European Wind Energy Conference & Exhibition – 08-11/05/07, Μιλάνο
- MEDREG Meeting – 12-15/05/07, Ρώμη
- Power – Gen Europe 2007 – 25-29/06/07, Ισπανία
- Progress Meeting EXPLORER 28-29/6/2007 Αθήνα
- Progress Meeting DISTRES Ιούνιο 2007 Λισσαβόνα
- Συναντήσεις για Ευρωπαϊκά Προγράμματα, “DISTRESS” και “EXPLORER” – 22/06 – 03/07/07, Αθήνα / Θεσσαλονίκη / Λισσαβόνα
- Energy Community Investment Conference και Συνάντηση με Τεχνικούς Συμβούλους ΠΑΕΚ – 26-28/09/07, Αθήνα
- European Gas Regulatory Forum – 15-18/10/07, Μαδρίτη
- 13th European Gas Regulatory Forum 16-17/10/2007 Μαδρίτη
- Kick Off Meeting “STORIES”- 11-14/11/07, Αθήνα
- Meetings:
 - ECRB Implementation Group Meeting
 - ECRB Electricity Working Group Meeting
 - 11th Athens Forum – 13-16/11/07, Αθήνα
 - MEDREG Meeting – 14-16/11/07, Ρώμη



Αναμνηστική φωτογραφία των συμμετασχόντων στο MEDREG Meeting (Ρώμη, 12-15 Μαΐου 2007)

Σημαντική ήταν η συνάντηση εκπροσώπων των Μεσογειακών χωρών που έγινε στη Ρώμη στις 15 Νοεμβρίου 2007, όπου εγκρίθηκε η σύσταση Ιδρυτικού Καταστατικού, που διέπει τη Συνεργασία και τους Κανονισμούς για θέματα Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου.

Στην τελετή έναρξης των εργασιών της 4ης Γενικής Συνέλευσης, παρευρέθη και έκανε χαιρετισμό ο Υπουργός Οικονομικής Ανάπτυξης της Ιταλίας Pierluigi Bersani. Την Κύπρο εκπροσώπησαν, ο Αντιπρόεδρος της ΡΑΕΚ κ. Στέλιος Πετρίδης και ο Λειτουργός Ενέργειας Παναγιώτης Κελίρης.

- Εσωτερική Αγορά Φυσικού Αερίου – Ευρωπαϊκή Οδηγία 2003/55/ΕΚ – Συνεδρίαση με τη Διευθύντρια του Κλάδου Electricity & Gas DG-TREN μαζί με τους Γενικούς Διευθυντές του ΥΕΒ&Τ / ΑΗΚ και το Νομικό Σύμβουλο της ΑΗΚ – 22/11/07, Βρυξέλλες.
- Έκθεση και Συνέδριο Pollutec 2007 – 26-9/11/07, Παρίσι.

ΜΝΗΜΟΝΙΟ ΚΑΤΑΝΟΗΣΗΣ ΚΟΙΝΩΝΙΚΩΝ ΘΕΜΑΤΩΝ ΣΤΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΤΟΜΕΑ

Στις 18 Οκτωβρίου 2007, υπογράφηκε στη Βιέννη το Μνημόνιο κατανόησης για Κοινωνικά Θέματα στο πλαίσιο του Ενεργειακού Τομέα.

Το μνημόνιο αυτό αναγνωρίζει τη σημασία και την κοινωνική διάσταση και υποδεικνύει τις αρχές και το περιεχόμενο ενός κοινωνικού διαλόγου στον τομέα της ενέργειας σε Εθνικό και Τοπικό Επίπεδο.

Οι εκπρόσωποι των χωρών που υπέγραψαν το εν λόγω μνημόνιο, θα διευκολύνουν και θα προωθήσουν ένα αποδοτικό διάλογο, με σκοπό να αναπτύξουν και να προωθήσουν στο ψηλότερο δυνατό βαθμό την προστασία του Καταναλωτή, ώστε να είναι συμβατή σε μια ανταγωνιστική αγορά στον τομέα της Ενέργειας.

Οι αποδέκτες του Μνημονίου Κατανόησης, σημείωσαν ότι, η διαδικασία ανοίγματος της αγοράς στον

τομέα της Ενέργειας, προσφέρει νέα οικονομικά και εργασιακά δεδομένα και οδηγεί επίσης σε αναδόμηση και αλληλαγές στις επιχειρήσεις και στους εργαζόμενους, από τους οποίους θα επηρεαστεί κυρίως το ανειδίκευτο ανθρώπινο εργασιακό προσωπικό.

Γι' αυτό το λόγο, οι αποδέκτες του μνημονίου, πρέπει να στοχεύσουν στη βελτίωση της προσαρμοστικότητας, του ανθρώπινου δυναμικού στηρίζοντας επενδύσεις που αφορούν την εκπαίδευση του και στην προώθηση της δια βίου μάθησης.

Η ΕΠΙΣΚΕΨΗ ΤΟΥ ΕΠΙΤΡΟΠΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΕΥΡΩΠΗΣ ΣΤΗΝ ΚΥΠΡΟ

Ως ιδιαίτερα σημαντικό γεγονός, μπορεί να χαρακτηριστεί η κάθοδος στην Κύπρο, του Επιτρόπου για θέματα Ενέργειας κ. Andris Piebalgs. Στην παραμονή του στην Κύπρο στις 1η και 2η Μαρτίου 2007 ο κ. Piebalgs, είχε την ευκαιρία να ενημερωθεί για το έργο της ΡΑΕΚ και τις θέσεις της για διάφορα θέματα που εμπνέονται στον τομέα της Ενέργειας, όπως είναι η Απελευθέρωση της Αγοράς Ηλεκτρισμού στην Κύπρο, το Φυσικό Αέριο, την Αδειοδότηση Ανεξάρτητων Παραγωγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, την προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας κλπ.

ΠΡΟΤΕΡΑΙΟΤΗΤΕΣ

Ο Ευρωπαίος Επίτροπος Ενέργειας, αφού ενημερώθηκε για το Ιστορικό εγκαθίδρυσης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, ενημερώθηκε επίσης και για τις προτεραιότητες της ΡΑΕΚ, μια από τις οποίες, ήταν και το άνοιγμα της Αγοράς Ηλεκτρισμού στην Κύπρο. Αυτό έγινε, όπως είναι γνωστό την 1η Μαΐου 2004, με την φιλελευθεροποίηση κατά 35% της Αγοράς Ενέργειας. Ως συνέπεια του πρώτου αυτού βήματος οι 811 μεγαλύτεροι καταναλωτές ηλεκτρισμού με ετήσια κατανάλωση πέραν των 350.000KWh κιλοβατώραν, έχουν ήδη το δικαίωμα επιλογής των προμηθευτών τους. Εξ άλλου, μέχρι το 2009, όλοι οι μη οικιακοί καταναλωτές θα έχουν και αυτοί δικαίωμα να επιλέγουν τον προμηθευτή τους, ενώ όλοι οι καταναλωτές θα δικαιούνται να επιλέγουν τον καταναλωτή



τους από τον Ιανουάριο του 2014.

Επίσης ο κ. Andris Piebalgs ενημερώθηκε και για τα πιο κάτω:

- **ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΗ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΠΑΚΕΤΑ**

Στο πλαίσιο της Ενεργειακής πολιτικής της, η Κύπρος καλωσόρισε το ενεργειακό πακέτο που δόθηκε από την Commission, ιδιαίτερα την επικοινωνία, στις 10 Ιανουαρίου 2007, με το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο και Συμβούλιο που τιτλοφορείται «Ενεργειακή Πολιτική για την Ευρώπη» καθώς επίσης και τα συμπεράσματα του Συμβουλίου, που υιοθετήθηκαν στις 15 Φεβρουαρίου 2007 και καλωσορίζει την πρόθεση της Επιτροπής για προώθηση ενός νέου στρατηγικού ενεργειακού σχεδιασμού που θα αναθεωρείται κάθε δυο χρόνια.

- **ΕΣΩΤΕΡΙΚΗ ΑΓΟΡΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
ΚΑΙ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ**

Η εγκατεστημένη ισχύς παραγωγής στην Κύπρο, ήταν 1.118MW πλέον οι Αυτοπαραγωγοί με Μέγιστη ζήτηση που υπολογίστηκε 1.056MW, τον Ιούλιο του 2007, και ετήσια κατανάλωση 4.850,251GWh.

Η ΡΑΕΚ έχει εκδώσει αρκετές άδειες στον τομέα παραγωγής Ηλεκτρισμού.

Μερικές από αυτές τις άδειες, εκδόθηκαν για ανεξάρτητους παραγωγούς, τερματίζοντας έτσι, το μονοπωλιακό καθεστώς της ΑΗΚ, το οποίο ίσχυε για περισσότερο από μισό αιώνα.

- **ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΓΙΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ**

Στην προσπάθεια προώθησης παραγωγής Ηλεκτρισμού από Φωτοβολταϊκά συστήματα, η ΡΑΕΚ, εξείρεσε τέτοια συστήματα μέχρι 10KW από την υποχρέωση για εξασφάλιση άδειας παραγωγής στα πλαίσια των καθηκόντων της ΡΑΕΚ, ετοίμασε κανονισμούς για τους τομείς της Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Φυσικού Αερίου, που σχετίζονται με θέματα οργάνωσης, λειτουργίας, πρόσβασης στο σύστημα, κριτήρια και διαδικασίες για την παραχώρηση των απαραίτητων αδειών, τέλη αδειών κλπ. Όλοι οι σχετικοί κανονισμοί, έχουν εγκριθεί από την Κυβέρνηση και τη Βουλή και έχουν ήδη τεθεί σε ισχύ.

Λαμβάνοντας υπόψη την Έκθεση για την εσωτερική αγορά της Commission και την τελική έκθεση που παρακολούθησε την Αγορά Ηλεκτρισμού και Φυσικού

Αερίου, με στόχο την αύξηση του ανταγωνισμού, εξασφαλίζοντας αποτελεσματικούς κανονισμούς και ενθαρρύνοντας επενδύσεις προς όφελος των καταναλωτών, η ΡΑΕΚ υποστηρίζει ότι πρέπει να ληφθούν επιπρόσθετα μέτρα, προς επίτευξη των πιο πάνω στόχων.

Παρόλο που στη ΡΑΕΚ αλλά και σε άλλες Ευρωπαϊκές Ρυθμιστικές Αρχές, έχουν δοθεί αρκετά προνόμια και δικαιώματα μια επιπρόσθετη ενδυνάμωση της ανεξαρτησίας των Ρυθμιστικών Αρχών, θεωρείται επιτακτική αναγκαιότητα.

Οι αρμοδιότητες των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης, χρειάζεται να εναρμονιστούν στο ψηλότερο δυνατό επίπεδο και οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές πρέπει να είναι εντελώς ανεξάρτητες από Κυβερνητικές παρεμβάσεις.

Είναι επίσης αναγκαίο να ξεκαθαριστεί το πολύ σημαντικό θέμα των αρμοδιοτήτων και των εξουσιών μεταξύ Ρυθμιστικών Αρχών και των Επιτρόπων Ανταγωνισμού εφόσον εκ πρώτης όψεως φαίνεται να συμπίπτουν σε μερικά ενεργειακά θέματα.

Η ΡΑΕΚ αναγνωρίζει την ανάγκη για λειτουργία των εσωτερικών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, στην Ευρωπαϊκή Ένωση.

Όμως, για πλήρη διαχωρισμό του ιδιοκτησιακού καθεστώτος και καθετοποίηση, πρέπει να ληφθούν υπόψη τα συγκεκριμένα χαρακτηριστικά και ιδιαιτερότητες των δραστηριοτήτων στον τομέα του Ηλεκτρισμού της κάθε αγοράς.

Η Κυπριακή αγορά, είναι μικρή και απομονωμένη και ο πλήρης διαχωρισμός τέτοιων μικρών Αγορών, συνήθως έχει ως αποτέλεσμα επιπρόσθετες οικονομικές επιβαρύνσεις.

Ενδεχομένως, κατάλληλοι μηχανισμοί, για να επιτραπούν εξαιρέσεις, πρέπει να εισαχθούν, ώστε να μη προκαλούνται, αχρείαστες δαπάνες, κάτι που δεν θα επιφέρει οποιοδήποτε κέρδος στους καταναλωτές.

ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Ο στόχος της Κύπρου για να παράγει το 6% της καταναλισκόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας, από ΑΠΕ μέχρι το 2010, μπορεί να επιτευχθεί, εάν υλοποιηθούν τα ήδη, αδειοδοτημένα από την ΡΑΕΚ αιολικά πάρκα.

Για να επιτευχθεί ο πιο πάνω στόχος, είναι αναγκαία η περαιτέρω, απλοποίηση και επιτάχυνση των διαδικασιών αδειοδότησης, από τις διάφορες αρμόδιες κυβερνητικές υπηρεσίες, όπως είναι η Πολεοδομία, λαμβάνοντας υπόψη τις τεκμηριωμένες αντιδράσεις οργανωμένων συνόλων κλπ.

Η ΡΑΕΚ, συμφωνεί πλήρως με την μακροχρόνια δέσμευση της κοινότητας για ανάπτυξη των ΑΠΕ και πέραν του 2010. Από την άλλη, η ΡΑΕΚ, θεωρεί ότι ο στόχος του 20% για το 2020, είναι πολύ αισιόδοξος, για χώρες, όπως η Κύπρος, που αναμένεται να τύχει κάποια απόκλισης.

Επιπρόσθετα, η ΡΑΕΚ, πιστεύει ότι, οι συγκεκριμένοι στόχοι που βασίζονται στον στόχο της Ευρωπαϊκής Ένωσης για παραγωγή ενέργειας από ΑΠΕ στο 20%, πρέπει να βασίζονται και να λαμβάνουν υπόψη, την προοπτική της κάθε χώρας μέλους, καθώς και άλλα χαρακτηριστικά κάθε χώρας, όπως είναι η σύγχρονη τεχνολογία, οι φυσικές δυνατότητες, κλπ.

Πιστεύεται ότι, θα πρέπει να υπάρχει ένας ενδεικτικός στόχος της Ευρωπαϊκής Ένωσης και συγχρόνως ένας δεσμευτικός στόχος, για κάθε χώρα, ο οποίος πρέπει να καθορίζεται σε επίπεδο συμφωνίας κράτους και μέλους της Commission.

Οι Εθνικοί Στόχοι, πρέπει να λαμβάνουν υπόψη το ανεκμετάλλετο δυναμικό και τα ειδικά χαρακτηριστικά του κράτους μέλους, καθώς επίσης και το ήδη εγκατεστημένο δυναμικό των ΑΠΕ.



ΕΚΘΕΣΗ ΣΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΠΙΤΡΟΠΗ

Τον Ιούλιο του 2007, η ΡΑΕΚ ολοκλήρωσε την Έκθεση της η οποία αναφέρεται στην περίοδο Ιούλιο 2006 με Ιούλιο 2007, την οποία και απέστειλε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, όπως προνοείται στις Οδηγίες 2003/54/ΕΚ και 2003/55/ΕΚ για την εσωτερική αγορά του Ηλεκτρισμού και του Φυσικού Αερίου.

Στην εν λόγω Έκθεση, περιλαμβάνονται δραστηριότητες της ΡΑΕΚ που σχετίζονται με την Ενέργεια καθώς και δραστηριότητες του ΔΣΜ.

ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΣΕ ΕΥΡΩΠΑΪΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου ενεργεί και δραστηριοποιείται στα πλαίσια βασικών στρατηγικών στόχων της ενεργειακής πολιτικής και των διατάξεων της ισχύουσας νομοθεσίας δίδοντας έμφαση μεταξύ άλλων στην ενθάρρυνση της αποδοτικής χρήσης ενέργειας και μέτρων εξοικονόμησης αυτής, στην προαγωγή της χρήσης των ΑΠΕ και στην ενθάρρυνση της έρευνας και ανάπτυξης σε θέματα ενέργειας.

Για το σκοπό αυτό η ΡΑΕΚ προωθεί διεθνείς συνεργασίες στα πλαίσια ευρωπαϊκών προγραμμάτων με αντικείμενο τον ενεργειακό τομέα, για την προαγωγή των



δραστηριοτήτων της και την εκπλήρωση των δεσμεύσεων που απορρέουν από το νομοθετικό πλαίσιο.

Συγκεκριμένα η PAEK έχει εμπλακεί και επιτύχει χρηματοδότηση στα ακόλουθα προγράμματα:

«EXPLORER» - ONLINE BENCHMARKING FOR EXPLOITATION OF RENEWABLE ENERGY SOURCES

Αντικειμενικός στόχος του προγράμματος είναι η ανάπτυξη μίας μεθοδολογίας για τη συστηματική μελέτη των προοπτικών και προϋποθέσεων για την προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στα τοπικά ενεργειακά συστήματα των συμβαλλόμενων χωρών. Ο κεντρικός σκοπός είναι η ανάπτυξη εργαλείων και τρόπων στήριξης των διαδικασιών λήψης αποφάσεων για τοπικούς ενεργειακούς σχεδιασμούς με γνώμονα την εκμετάλλευση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.

Το πρόβλημα εντοπίζεται στην εξάρτηση από τα συμβατικά καύσιμα και στην αυξητική τάση στη ζήτηση ενέργειας και ιδιαίτερα στον ηλεκτρισμό τα οποία προκαλούν προβλήματα ανεπάρκειας που απαιτούν πολυέξοδες λύσεις για να συμβαδίζουν με τη μέγιστη ζήτηση. Η χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας θα επιφέρει εξοικονόμηση σε συμβατικά καύσιμα, ενώ ταυτόχρονα θα απαμβλύνει την περιβαλλοντική επιβάρυνση. Οι Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας αποτελούν μία σημαντική και ανεξίτηλη προοπτική ενέργειας η οποία μέχρι τώρα παραμένει για μεγάλο βαθμό ανεκμετάλλευτη. Η ανάπτυξη των ΑΠΕ σήμερα είναι ενθαρρυντική έχοντας ως δεδομένο τη βελτίωση της τεχνολογίας που επιτυγχάνει ικανοποιητικό βαθμό εκμετάλλευσης κάνοντας τις επενδύσεις αυτού του τύπου οικονομικά βιώσιμες και αποδοτικές. Η προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας προϋποθέτει διείσδυση στην ήδη υπάρχουσα αγορά ενέργειας και την αποδοχή τους από ένα ευρύ φάσμα προτιθέμενων πελατών. Γι' αυτούς τους λόγους η προώθηση των ΑΠΕ προϋποθέτει αλληλαγές στα κέντρα λήψης αποφάσεων και τροποποίηση των κριτηρίων των διαδικασιών λήψης αποφάσεων.

Οι κύριες δραστηριότητες του έργου εστιάζονται στην αναλυτική περιγραφή των υφιστάμενων ενεργειακών συστημάτων κάθε εμπλεκόμενης χώρας, στις προβλέψεις των ενεργειακών απαιτήσεων, στην έρευνα των προοπτικών επέμβασης στα ήδη υφιστάμενα συστήματα, στην επιλογή της καλύτερης λύσης για τον ενεργειακό

σχεδιασμό, στην ανάλυση της κοινωνικοοικονομικής ανάπτυξης κάθε χώρας, στην εξεύρεση προτάσεων για την αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ στα ενεργειακά συστήματα της κάθε χώρας, στον έλεγχο της ευστάθειας του συστήματος μεταφοράς και διανομής ως επίσης και στην εκτίμηση των οικονομικών αναγκών για την εφαρμογή της κάθε πρότασης.

Μέσω του EXPLORER θα καθοριστούν τα αναγκαία δεδομένα για την περιγραφή του ενεργειακού συστήματος της κάθε χώρας και θα ενισχυθεί εκμετάλλευση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Παράλληλα, θα αναπτυχθεί ένα σύστημα στήριξης λήψης αποφάσεων ικανό να καθορίζει τον ιδεατό βαθμό διείσδυσης για κάθε διαφορετική μορφή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Επίσης, θα διαμορφωθεί Σχέδιο Δράσης για την προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και την περαιτέρω διείσδυσή τους στα ενεργειακά συστήματα της κάθε χώρας.

Στα πλαίσια υλοποίησης των εργασιών του EXPLORER αλλά και για σκοπούς ενημέρωσης και προγραμματισμού έχει ήδη πραγματοποιηθεί με επιτυχία η εναρκτήρια συνάντηση (kick-off meeting 26 Ιανουαρίου 2007) ως επίσης και μια προγραμματισμένη συνάντηση εργασίας (progress meeting 28-29 Ιουνίου 2007) για την εξέταση της προόδου. Το έργο έχει συνολική διάρκεια δεκαεννέα (19) μηνών και συμμετέχουν τρεις (3) εταίροι με επικεφαλής εταίρο τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου. Συγκεκριμένα, στο έργο λαμβάνουν μέρος η Κύπρος μέσω της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου και η Ελλάδα μέσω της Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης Λακωνίας και του Δήμου Σικωωνίων. Το έργο υποστηρίζεται από το INTERREG III B ARCHIMED της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

«DISTRES» - PROMOTION AND CONSOLIDATION OF ALL RTD ACTIVITIES FOR RENEWABLE DISTRIBUTED GENERATION TECHNOLOGIES IN THE MEDITERRANEAN REGION

Κύριος σκοπός του προγράμματος είναι η ανταλλαγή και η διάχυση καλών πρακτικών και γνώσεων που έχουν αναπτυχθεί από απομονωμένες ερευνητικές δραστηριότητες στον τομέα των τεχνολογιών των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Διεσπαρμένης Παραγωγής και η ανάπτυξη ειδικότερων μελετών και αναλύσεων στον τομέα αυτό που άπτονται των αναγκών

των Μεσογειακών χωρών. Ειδικότερα, και εφόσον η δυναμική της ηλιακής ακτινοβολίας είναι έκδηλη στην ευρύτερη περιοχή της Μεσογείου, το DISTRES θα επικεντρωθεί στη διεσπαρμένη παραγωγή από ηλιακή ενέργεια και συγκεκριμένα στη χρήση φωτοβολταϊκών συστημάτων.

Το DISTRES θα συμβάλει στην κατανόηση των πλεονεκτημάτων της διεσπαρμένης παραγωγής από φωτοβολταϊκά συστήματα στις Μεσογειακές Χώρες και στη διασπορά τεχνογνωσίας από Ευρωπαϊκές ερευνητικές δραστηριότητες. Επιπρόσθετα, τα αποτελέσματα του DISTRES μπορούν να γίνουν το εφαλτήριο για τη δημιουργία πιλοτικών προγραμμάτων και προϊόντων (φωτοβολταϊκών συστημάτων) που θα ανταποκρίνονται στις διαφορετικές ανάγκες και κλιματολογικές συνθήκες ως επίσης και στις συγκεκριμένες κοινωνικο-οικονομικές συνθήκες κάθε χώρας. Με αυτόν τον τρόπο θα διευκολύνει την ανάπτυξη κατάλληλων ενεργειακών πολιτικών για κάθε χώρα ούτως ώστε να υπάρξει η ορθότερη και αποτελεσματικότερη ανάπτυξη των φωτοβολταϊκών συστημάτων.

Ο τοπικός χαρακτήρας του DISTRES διασφαλίζει ότι η τεχνολογία των συστημάτων παραγωγής που θα αναπτυχθούν θα είναι οικονομικά και κοινωνικά εφικτή συνδυάζοντας χαμηλό κόστος και μέγιστη αποδοτικότητα έτσι ώστε να ανταποκρίνεται στις οικονομικές δυνατότητες του τοπικού πληθυσμού. Ιδιαίτερη σημασία δίδεται στις ανάγκες των χωριών και των αγροτικών περιοχών, στη γεωργία, στο εμπόριο, στη βιομηχανία, στον τουρισμό ως επίσης στον γενικότερο τομέα της ενέργειας και τις αστικές περιοχές.

Το DISTRES θα δημιουργήσει κομβικά σημεία γνώσεων στις Μεσογειακές χώρες, θα επιταχύνει την ανάπτυξη τοπικής τεχνογνωσίας και θα προωθήσει διεθνείς συνεργασίες ανάμεσα στους αντιπροσώπους των ενδιαφερομένων δηλαδή της έρευνας, οικονομίας, Ρυθμιστικών Αρχών, βιομηχανίας και τοπικών αρχών.

Το εν λόγω έργο ήδη έχει προχωρήσει αρκετά και έχουν πραγματοποιηθεί με επιτυχία η εναρκτήρια συνάντηση (kick-off meeting 11 Ιανουαρίου 2007) ως επίσης και δυο προγραμματισμένες συναντήσεις εργασίας (progress meetings) για την εξέταση της προόδου των εργασιών. Το έργο έχει συνολική διάρκεια τρία (3) χρόνια και συμμετέχουν δεκαεννέα (19) εταιρείες από διάφορες χώρες όπως Λίβανος, Αλγερία, Αίγυπτος, Μαρόκο, Δανία, Πορτογαλία, Γαλλία, Ελβετία, Ελλάδα και Κύπρος και υποστηρίζεται από το 6ο

Πρόγραμμα Πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης (FP6 – 6th Framework Programme).

Η ιστοσελίδα του προγράμματος είναι:
www.distres.eu

«STORIES» – ADDRESSING REGULATIONS ON STORAGE TECHNOLOGIES FOR INCREASING THE PENETRATION OF INTERMITTENT ENERGY SOURCES

Σκοπός του έργου είναι να δώσει συγκεκριμένες εισηγήσεις για την αναδιαμόρφωση της πολιτικής και ρυθμιστικής κατεύθυνσης που αφορά τις εγκαταστάσεις των ΑΠΕ σε νησιωτικά δίκτυα ως επίσης και να προωθήσει τεχνολογίες αποθήκευσης ενέργειας και να αυξήσει το βαθμό διείσδυσης των ΑΠΕ.

Κύριοι στόχοι του έργου είναι να λάβει υπόψη την πρόσβαση στα ηλεκτρικά δίκτυα και την ευστάθεια του συστήματος σε σχέση με την χαμηλή διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στα νησιά. Παράλληλα, σκοπός είναι να μελετηθούν οι οικονομικοί παράμετροι, λόγω χάρη του κόστους των συμβατικών συστημάτων σε σύγκριση με τα υβριδικά συστήματα αποθήκευσης ενέργειας-ΑΠΕ. Μέσω των διαφόρων μελετών και των αποτελεσμάτων αυτών επιδιώκεται η διασφάλιση της δέσμευσης των ενδιαφερόμενων τοπικών παραγόντων της αγοράς για την εφαρμογή/ εγκατάσταση συστημάτων παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ σε απομονωμένες περιοχές.

Επιπρόσθετα, στα πλαίσια των εργασιών του έργου θα αξιολογηθεί η πολιτική κατεύθυνση και οι νομοθετικές ρυθμίσεις σχετικά με τη διανομή της παραγόμενης ενέργειας και θα εξεταστούν επίσης τα αποτελέσματα υιοθέτησης του πλαισίου πλεονεκτικής τιμολόγησης των εγκαταστάσεων ΑΠΕ που ενσωματώνουν τεχνολογίες αποθήκευσης. Η σχετική διάχυση των αποτελεσμάτων θα επικεντρωθεί σε όλους τους ενδιαφερόμενους φορείς όπως τοπικές αρχές, παράγοντες της αγοράς, Ρυθμιστικές Αρχές, αρμόδιες κυβερνητικές υπηρεσίες και άλλους φορείς. Τέλος θα αναπτυχθεί Χάρτης (Roadmap) τεχνολογιών αποθήκευσης ενέργειας-ΑΠΕ με σκοπό την ενδεχόμενη υιοθέτησή του από τα κέντρα λήψης αποφάσεων.

Στις 12-13 Νοεμβρίου, 2007 πραγματοποιήθηκε με επιτυχία η εναρκτήρια συνάντηση (kick-off meeting) του έργου όπου αναλύθηκαν οι στόχοι αυτού και



τέθηκαν οι κυριότερες κατευθυντήριες γραμμές και ενέργειες που αναμένονται να γίνουν στο άμεσο μέλλον. Το έργο έχει συνολική διάρκεια δύο (2) χρόνια και συμμετέχουν δέκα (10) εταίροι από διάφορες χώρες όπως Ισπανία, Ιταλία, Κροατία, Αγγλία, Πορτογαλία, Ελλάδα και Κύπρο και υποστηρίζεται από το πρόγραμμα Ευφυής Ενέργεια – Ευρώπη (Intelligent Energy - Europe programme) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Η ιστοσελίδα του προγράμματος είναι:
www.storiesproject.eu

ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΟΥ ΦΟΡΤΙΟΥ ΜΕ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΝΕΥΡΩΝΙΚΩΝ ΔΙΚΤΥΩΝ

Ο στόχος αυτού του ερευνητικού έργου είναι να αναπτυχθεί μια μέθοδος που να μπορεί να χρησιμοποιηθεί από τις εταιρείες παραγωγής ηλεκτρισμού για τη βραχυπρόθεσμη πρόβλεψη ζήτησης φορτίου. Αυτή η πρόβλεψη θα βοηθήσει την ηλεκτρική εταιρεία στη βελτίωση του σχεδιασμού παραγωγής. Το τελικό προϊόν του ερευνητικού έργου θα είναι ένα λογισμικό το οποίο θα μπορεί να χρησιμοποιήσει ο τελικός χρήστης. Αυτό το έργο στοχεύει επίσης στην έναρξη μιας συνεργασίας μεταξύ της βιομηχανίας και ακαδημαϊκών φορέων και την περαιτέρω ανάμιξη της βιομηχανίας σε ερευνητικά έργα.

Συγκεκριμένα, στόχος αυτού του ερευνητικού έργου, είναι η χρησιμοποίηση νευρωνικών δικτύων σε ένα σύστημα βραχυπρόθεσμης πρόβλεψης φορτίου με παράθυρο πρόβλεψης 24 ωρών. Αυτό είναι κάτι που ελάχιστα συναντά κάποιος στη διεθνή βιβλιογραφία αφού οι πλείστοι ερευνητές επιλέγουν την πρόβλεψη φορτίου της επόμενης ώρας (one-hour-ahead) ή με παράθυρο πρόβλεψης 2-3 ωρών. Αυτή η προσέγγιση απλοποιεί την πρόβλεψη φορτίου αλλά πρακτικά δεν είναι βιώσιμη αφού δεν αφήνει στο κέντρο ελέγχου αρκετό περιθώριο για να κάνει τις απαραίτητες διορθωτικές ενέργειες.

Πρέπει να αναφερθεί ότι το δίκτυο ενέργειας στην Κύπρο είναι σχετικά μικρό και το κλίμα της διαφορετικό σε σχέση με τις περισσότερες χώρες στις οποίες έχουν γίνει παρόμοιες έρευνες. Επίσης, η Κύπρος δε διαθέτει βαριά βιομηχανία η οποία προσφέρει μια σταθερότητα στη ζήτηση ενέργειας σε ένα δίκτυο και έτσι δεν είναι εύκολα προβλέψιμη. Επομένως δεν προκαλεί έκπληξη το γεγονός ότι τα υφιστάμενα

συστήματα δεν προσφέρονται πλήρως για την βραχυπρόθεσμη πρόβλεψη φορτίου στην Κύπρο. Στόχος του έργου είναι η διερεύνηση του προβλήματος αυτού και η εξεύρεση της καταλληλότερης λύσης για τα δεδομένα της Κύπρου η οποία θα προσφέρει την εγκυρότερη πρόβλεψη ζήτησης φορτίου 24 ώρες στο μέλλον. Το ερευνητικό έργο γίνεται με τη στενή συνεργασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου και αναμένεται να ολοκληρωθεί τον Αύγουστο του 2009.

Τα κύρια στάδια του ερευνητικού έργου είναι η ανάπτυξη συστήματος πρόβλεψης ηλεκτρικού φορτίου χρησιμοποιώντας νευρωνικά δίκτυα. Το σύστημα θα μπορεί να εκπαιδευθεί χρησιμοποιώντας ιστορικά δεδομένα ζήτησης ηλεκτρικού φορτίου (δεδομένα εκμάθησης), η δοκιμή του συστήματος με πραγματικά ιστορικά δεδομένα (δεδομένα ελέγχου), η ανάπτυξη ενός ποσοτικού διαστήματος εμπιστοσύνης στις τιμές του συστήματος το οποίο θα επιτρέπει στο χρήστη την αξιολόγηση της πρόβλεψης και η αξιολόγηση του συστήματος από τον τελικό χρήστη.

Δεδομένου ότι η Κύπρος εξαρτάται σχεδόν αποκλειστικά από συμβατικές πηγές ενέργειας και το γεγονός ότι το κόστος καυσίμων είναι ψηλό κάνει αυτό το ερευνητικό έργο ιδιαίτερα σημαντικό αφού τα αποτελέσματα που θα προκύψουν πιθανόν να οδηγήσουν στην οικονομική χρήση αυτών των πόρων, όπως επίσης και στη μεγιστοποίηση της αξιοπιστίας της ηλεκτρικής εταιρίας που χρησιμοποιεί το συγκεκριμένο σύστημα.

Το ερευνητικό έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί τον Αύγουστο του 2009 και συμμετέχουν συνολικά τρεις (3) φορείς από Κύπρο και Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής. Συγκεκριμένα, στο έργο λαμβάνουν μέρος η Κύπρος μέσω του Πανεπιστημίου Κύπρου (συντονιστής) και τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (τελικός χρήστης) και οι Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής μέσω του Πανεπιστημίου Μισσούρη-Ρόλλη (University of Missouri-Rolla ως συνεργάτης). Το έργο υποστηρίζεται από τη Δέσμη Προγραμμάτων Ιδρύματος Προώθησης Έρευνας για Έρευνα και Τεχνολογική Ανάπτυξη 2006.

Πέραν από την εμπλοκή της ΡΑΕΚ ως εταίρο σε Ευρωπαϊκά Προγράμματα συμμετέχει στα Προγράμματα αυτά και ως μέλος σε Τοπικές Ομάδες Εργασίας, όπως γίνεται και στην περίπτωση του ακόλουθου προγράμματος:

«RERINA» - ΕΝΣΩΜΑΤΩΣΗ ΤΩΝ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΩΝ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ ΝΗΣΙΩΤΙΚΕΣ ΑΓΡΟΤΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ

Ο στόχος του προγράμματος **RERINA** είναι να αναδείξει τα σημαντικότερα θέματα που σχετίζονται με την ανάπτυξη και τη λειτουργικότητα Σχεδίων Βιώσιμης Ενέργειας (Sustainable Energy Plans - SEPs) για νησιωτικές και οικολογικά ευαίσθητες περιοχές. Η διεργασία αυτή οδηγεί στην ανάπτυξη απαιτούμενων μεθοδολογικών εργαλείων όπως ερωτηματολόγια, παροχή γενικών κατευθύνσεων, οργάνωση εργαστηρίων εκπαίδευσης και ευαισθητοποίησης κ.ά., τα οποία είναι απαραίτητα για την αποτελεσματική εφαρμογή της μεθοδολογικής προσέγγισης που θα υποστηρίξει την κατάρτιση και την υλοποίηση των σχεδίων Βιώσιμης Ενέργειας. Το πρόγραμμα έχει διάρκεια 24 μήνες. Υποστηρίζεται από το πρόγραμμα Ευφυής Ενέργεια – Ευρώπη (Intelligent Energy - Europe programme) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Ο πλήρης τίτλος του προγράμματος είναι: Ενσωμάτωση των Τεχνολογιών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας σε Νησιωτικές Αγροτικές Περιοχές (Integration of Renewable Energy Technologies in Rural Insular Areas - RERINA).

Το πρόγραμμα **RERINA** περιλαμβάνει τη μελέτη και την ταξινόμηση Ευρωπαϊκών νησιωτικών περιοχών ανάλογα με τις δυνατότητες που διαθέτουν να υλοποιήσουν εφαρμογές Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου συμμετέχει ενεργά ως μέλος στην τοπική Ομάδα Εργασίας του έργου έτσι ώστε να αναπτυχθεί και να εφαρμοστεί μια ολοκληρωμένη μεθοδολογική προσέγγιση σε τοπικό επίπεδο σε πρώτη φάση η οποία θα συνδέεται στην ολότητα της με την ευρύτερη προσέγγιση και θα συμβάλει στη δημιουργία Ενεργειακά Βιώσιμων Κοινοτήτων (Sustainable Energy Communities - SECs) σε νησιά και οικολογικά ευαίσθητες περιοχές προκειμένου να ενισχυθεί η προσπάθεια αύξησης του ποσοστού διείσδυσης των ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα και κατ' επέκταση και η εφαρμογή διάφορων Ευρωπαϊκών πρωτοβουλιών και νομοθετικών ρυθμίσεων σχετικά με την ενέργεια, το περιβάλλον και την αειφόρο ανάπτυξη στην Ευρώπη. Η ΠΑΕΚ μεταξύ άλλων έλαβε μέρος ως μέλος της τοπικής Ομάδας Εργασίας στην Ενημερωτική Ημερίδα του RERINA (local RERINA Info Day) το Μάρτιο του 2007.

Η ιστοσελίδα του προγράμματος είναι:
www.rerina.net

A/A	ΤΙΤΛΟΣ ΕΡΓΟΥ	ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ/ΦΟΡΕΑΣ
1	'EXPLORER'- Online Benchmarking for Exploitation of Renewable Energy Sources	INTERREG III B ARCHIMED
2	'DISTRES'- Promotion and consolidation of all RTD activities for renewable distributed generation technologies in the Mediterranean region	6 ^ο Πρόγραμμα Πλαίσιο Ε.Ε.
3	'STORIES'- Online Benchmarking for Exploitation of Renewable Energy Sources	Ευφυής Ενέργεια – Ευρώπη (Intelligent Energy - Europe Programme)
4	Πρόβλεψη Ηλεκτρικού Φορτίου με τη χρήση Υπολογιστικής Νοημοσύνης	Δέσμη Προγραμμάτων Ιδρύματος Προώθησης Έρευνας για Έρευνα και Τεχνολογική Ανάπτυξη 2006

Παράλληλα, έχουν υποβληθεί και άλλες προτάσεις από μέρους της ΠΑΕΚ στα πλαίσια Ευρωπαϊκών Προγραμμάτων για την περίοδο 2007-2008 τα οποία ακόμα βρίσκονται στο στάδιο αξιολόγησης από τις αρμόδιες Επιτροπές. Αναμένεται ότι το πρώτο τετράμηνο του 2008 θα έχουν ολοκληρωθεί οι σχετικές αξιολογήσεις.



ΣΧΕΔΙΑ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΟΥΜΕΝΑ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΙΚΗ ΕΝΩΣΗ

Στα πλαίσια της βοήθειας που παραχωρεί η Ευρωπαϊκή Ένωση προς την Κύπρο μέσω του Γραφείου Προγραμματισμού, κάτω από το Σχέδιο Μεταβατικής Διευκόλυνσης Για Χρηματοδότηση Δράσεων Για Ενδυνάμωση Της Διοικητικής Ικανότητας Για Εφαρμογή Του Κεκτημένου, η ΡΑΕΚ, μετά από πρόσκληση του Γραφείου Προγραμματισμού για συμμετοχή στο Σχέδιο, υπέβαλε προς το Γραφείο Προγραμματισμού δύο Προτάσεις. Οι Προτάσεις αφορούν τεχνική βοήθεια προς την ΡΑΕΚ για ετοιμασία Κανόνων και/ή Μέτρων που προνοούνται στην σχετική εναρμονισμένη ήδη νομοθεσία, η ετοιμασία των οποίων εμπίπτει στις αρμοδιότητες της ΡΑΕΚ.

Το κόστος των Προτάσεων υπολογίσθηκε ότι δεν θα υπερέβαινε το ποσό των ΛΚ50.000 (€85.500) για κάθε μία Πρόταση και ακολουθήθηκαν οι συνοπτικές διαδικασίες Προσφορών του Νόμου 12(Ι)/2006.

Οι Προτάσεις της ΡΑΕΚ υπεβλήθηκαν και εξετάστηκαν από το Γραφείο Προγραμματισμού και εγκρίθηκαν για χρηματοδότηση κάτω από το Σχέδιο από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Το ευρύτερο αντικείμενο και των δύο Προτάσεων είναι η βελτίωση του βαθμού εναρμόνισης της Κύπρου με τις Ευρωπαϊκές Οδηγίες 2003/55/ΕΚ για τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και κατάργηση της Οδηγίας 98/30/ΕΚ και της Οδηγίας 2004/67/ΕΚ σχετικά με τα μέτρα διασφά-

λξης του εφοδιασμού με φυσικό αέριο και η συμπλήρωση του ρυθμιστικού πλαισίου που προβλέπουν οι Νόμοι των 2004-2006 Περί της Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου υπό μορφή κανόνων, μέτρων ή αρχών.

Ο ειδικός σκοπός του Προγράμματος που φέρει το συνοπτικό τίτλο **«Κανόνες Διαχείρισης και Κατανομής του Δυναμικού Διασύνδεσης»** είναι ο καθορισμός Κανόνων Διαχείρισης και Κατανομής Δυναμικού Διασύνδεσης, των εφαρμοστέων αρχών από τους παράγοντες της αγοράς όταν επιθυμούν πρόσβαση στο σύστημα δικτύου του φυσικού αερίου, τους εμπορικούς όρους και προϋποθέσεις της πρόσβασης για σύνδεση και χρήση του δικτύου, τη μεθοδολογία διατιμήσεων και χρεώσεων για πρόσβαση στο δίκτυο, τη θέσπιση ή έγκριση μηχανισμών αντιμετώπισης της συμφόρησης δυναμικού στο δίκτυο φυσικού αερίου.

Ο ειδικός σκοπός του Προγράμματος που φέρει το συνοπτικό τίτλο **«Μέτρα διασφάλισης της προμήθειας Φυσικού Αερίου στην Κύπρο»** είναι ο καθορισμός των γεγονότων ασφάλειας για τα οποία πρέπει να σχεδιαστούν εκ των προτέρων μέτρα για να εμποδίσουν διακοπή της προμήθειας, των υποχρεώσεων που θα πρέπει να βαρύνουν τους παράγοντες της αγοράς για τη διατήρηση των επιθυμητών ελαχίστων επιπέδων προμήθειας σε περίπτωση που θα επισυμβούν τέτοια γεγονότα, την εκτίμηση του κόστους τέτοιων υποχρεώσεων και τον επιμερισμό του, την ετοιμασία εθνικού σχεδίου διαχείρισης κρίσεων καθορίζοντας τον ρόλο που θα διαδραματίσουν οι διάφοροι παράγοντες, τις ευθύνες που θα αναλαμβάνουν, τα προβλεπόμενα μέτρα διαχείρισης κρίσεων στην αγορά του φυσικού αερίου.

Το Γραφείο Προγραμματισμού, ως φορέας υλοποίησης του Σχεδίου Ενδυνάμωσης της Διοικητικής Ικανότητας, ανάλαβε το ρόλο της Αναθέτουσας Αρχής και το Νοέμβριο του 2007 απέστειλε τους Όρους Εντολής σε αριθμό εμπειρογνομώνων Συμβούλων προσκαλώντας τους να υποβάλουν τις προσφορές τους. Οι προσφορές υποβλήθηκαν το τέλος Νοεμβρίου και τα Συμβόλαια συνομολογήθηκαν με τον επιτυχή προσφοροδότη, την Εταιρεία Συμβούλων, LDK Consultants, από την Ελλάδα στις 13 Δεκεμβρίου 2007.

Η εκπόνηση των δύο Προγραμμάτων έχει προγραμματισθεί να είναι διάρκειας πέντε (5) μηνών η οποία

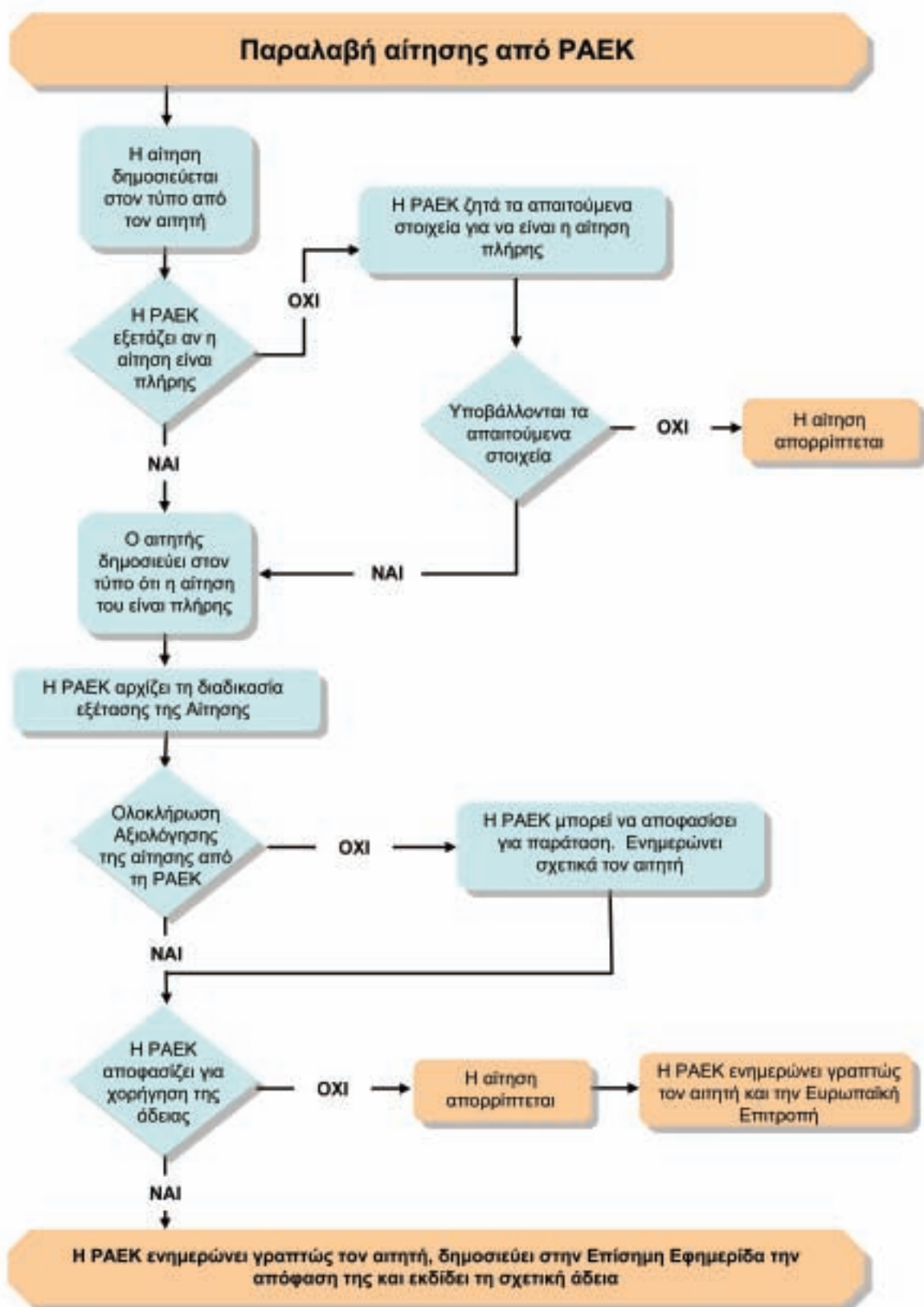


Ανεμογεννήτριες σε Αγροτική Περιοχή

Αιτήσεις για Εξασφάλιση Άδειας

- Άδειες που Εκδόθηκαν**
- Αιτήσεις που Υποβλήθηκαν**

ΠΟΡΕΙΑ ΕΞΕΤΑΣΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΑΔΕΙΑΣ ΣΥΜΦΩΝΑ
ΜΕ ΤΟΥΣ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΝΟΜΟΥΣ ΤΟΥ 2003 ΕΩΣ 2006



ΕΓΓΡΑΦΑ ΚΑΙ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΠΟΥ ΠΡΕΠΕΙ ΝΑ ΣΥΝΟΔΕΥΟΥΝ ΤΗΝ ΑΙΤΗΣΗ ΓΙΑ ΝΑ ΕΙΝΑΙ ΠΛΗΡΗΣ

Τα απαραίτητα έγγραφα και στοιχεία που πρέπει να συνοδεύουν μια αίτηση, για Κατασκευή και Λειτουργία Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Αιολικό Πάρκο), όπως έχουν τεθεί από τη ΡΑΕΚ, είναι τα ακόλουθα:

- **Πιστοποιητικό Διαθεσιμότητας της Γης για την Ανέγερση του Αιολικού Πάρκου**
Συγκεκριμένα ο αιτητής πρέπει να υποβάλει στη ΡΑΕΚ γραπτή προκαταρκτική συγκατάθεση του ιδιοκτήτη της γης.
- **Έγγραφο Εκμίσθωσης Κρατικής Γης για Σκοπούς Εγκατάστασης Ανεμομέτρων, όπου αυτό απαιτείται.**
- **Μετρήσεις του Αιολικού Δυναμικού στη συγκεκριμένη περιοχή, οι οποίες πρέπει να συνάδουν τουλάχιστον με ένα από τα πιο κάτω:**

(α) Αναλυτικές Μετρήσεις θα γίνονται με ανεμόμετρα στο προτεινόμενο τεμάχιο γης από τους ίδιους τους Αιτητές, για επιβεβαιωμένη περίοδο έξη (6) μηνών τουλάχιστον.

στον. Οι μετρήσεις θα προσκομίζονται μαζί με όλα τα στοιχεία καταγραφής (data logger) του ανεμόμετρου στο ύψος του προτεινόμενου ρότορα της Ανεμογεννήτριας (Α/Γ) ή θα προσομοιώνονται σ' αυτό το ύψος.

- (β) Αναλυτικές Μετρήσεις από το πλησιέστερο Μετεωρολογικό Σταθμό, της Μετεωρολογικής Υπηρεσίας της Κυπριακής Δημοκρατίας, διάρκειας ενός (1) έτους τουλάχιστον, προσομοιωμένες στο τεμάχιο γης που θα κατασκευαστεί το Αιολικό Πάρκο και στο προτεινόμενο ύψος του ρότορα της Α/Γ. Οι Μετρήσεις της Μετεωρολογικής Υπηρεσίας πάνω στις οποίες θα βασιστεί η προσομοίωση θα πρέπει να είναι επιβεβαιωμένες από τη Μετεωρολογική Υπηρεσία.
- (γ) Αναλυτικές Μετρήσεις από Δορυφορικούς Αιολικούς Χάρτες, που έχουν εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ και καλύπτουν περίοδο, τουλάχιστον ενός (1) έτους. Οι Μετρήσεις αυτές θα πρέπει να επιβεβαιώνονται από τον Εκδότη του Χάρτη και να αναφέρονται στο ύψος του ρότορα της Α/Γ.

- **Τεχνοοικονομική Μελέτη στην οποία θα φαίνονται οι προβλέψεις και τα εισοδήματα κατανεμημένα σε κύριες κατηγορίες εισροής και εκροής μετρήτων.**
- **Περιβαλλοντική Μελέτη από ανεξάρτητο ειδικό.**
- **Γενικό Χωροταξικό Σχέδιο.**
- **Στοιχεία Αιτητή, Συνεταίρων και Υπεργολάβων.**
- **Πηγές Χρηματοδότησης του έργου.**
- **Ισολογισμοί για τα τρία (3) πρόσφατα οικονομικά έτη, αν δεν είναι νέα εταιρεία.**
- **Το πρόγραμμα της επιχείρησης για τα επόμενα πέντε (5) χρόνια.**
- **Χρονοδιάγραμμα Κατασκευής.**
- **Καταστατικό Εταιρείας (Αριθμός Εγγραφής και Πιστοποιητικά Εγγραφής και Μετόχων από τον Έφορο Εταιρειών).**

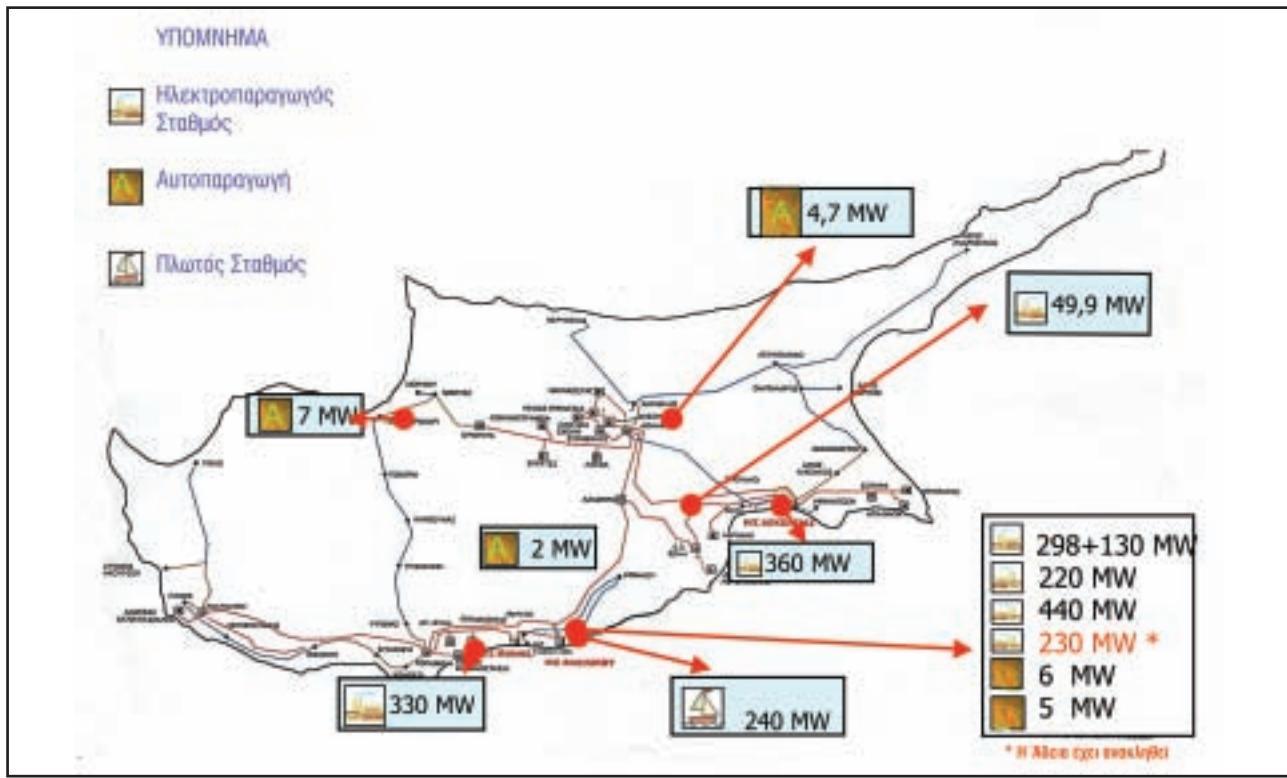


ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗΣ ΑΙΟΛΙΚΩΝ ΠΑΡΚΩΝ

1. Υποβολή αίτησης στη ΡΑΕΚ για Κατασκευή Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ. Η αίτηση πρέπει να συμπεριλαμβάνει και βεβαίωση από τον ιδιοκτήτη της γης ότι η γη είναι διαθέσιμη και δεν υπόκειται σε άλλη δέσμευση.
2. Η ΡΑΕΚ ζητά από τον αιτητή να αποταθεί αμέσως στο οικείο Επαρχιακό Γραφείο της Πολεοδομίας που θα παραλαμβάνει την αίτηση του για προκαταρκτικές απόψεις και θα την παραπέμψει αμέσως - εντός δύο ημερών - στα Κεντρικά Γραφεία του Τμήματος Πολεοδομίας και Οικήσεως. Οποιαδήποτε καθυστέρηση του αιτητή να αποταθεί στο οικείο Επαρχιακό Γραφείο της Πολεοδομίας βαρύνει τον ίδιο και μόνο.
3. Το Τμήμα Πολεοδομίας & Οικήσεως, αφού λάβει την αίτηση για προκαταρκτικές απόψεις την αποστέλλει αμέσως - εντός οκτώ (8) ημερών - σε όλες τις αρχές και φορείς, όπως αυτές καταγράφονται στην Εντολή Αρ.2 του 2006 του Υπουργού Εσωτερικών και ζητά να έχει εντός τριάντα (30) ημερών τις δικές τους προκαταρκτικές απόψεις.
4. Το Τμήμα Πολεοδομίας και Οικήσεως μετά την παρέλευση των τριάντα (30) ημερών αξιολογεί τις προκαταρκτικές απόψεις των αρμοδίων αρχών και φορέων που ανταποκρίθηκαν.

Το Τμήμα Πολεοδομίας και Οικήσεως προχωρεί στη σύνθεση αυτών των απόψεων και ετοιμάζει έκθεση, στην οποία περιλαμβάνεται και η δική του προκαταρκτική άποψη, την οποίαν αποστέλλει στον ενδιαφερόμενο αιτητή και τη ΡΑΕΚ, εντός προκαθορισμένου χρόνου και οπωσδήποτε όχι αργότερα από σαράντα πέντε (45) ημέρες από την ημερομηνία παραλαβής της αίτησης από το Επαρχιακό Γραφείο Πολεοδομίας. Φορείς και αρχές που δεν ανταποκρίνονται εντός αυτής της προθεσμίας θα θεωρείται ότι δεν φέρουν ένσταση στη χορήγηση Πολεοδομικής Άδειας.
5. Η ΡΑΕΚ αξιολογεί την αίτηση και αποφασίζει ανάλογα να εκδώσει ή όχι την άδεια. Αφού λάβει σοβαρά υπόψη τη σχετική Εντολή Αρ. 2/2006 ημερομηνίας 19 Απριλίου 2006, που εξέδωσε ο Υπουργός Εσωτερικών για το θέμα.
6. Ο αιτητής κατά το χρονικό διάστημα που η ΡΑΕΚ αξιολογεί την αίτηση του για έκδοση Άδειας ξεκινά τις διαδικασίες για να εξασφαλίσει όλες τις άλλες απαιτούμενες από την Κυπριακή Νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις.
7. Ο ενδιαφερόμενος αιτητής που έχει εξασφαλίσει άδεια κατασκευής από τη ΡΑΕΚ απευθύνεται στον ιδιοκτήτη της Γης και ζητά εκμίσθωση της Γης. Στους όρους του συμβολαίου σύμβασης επιπρόσθετα από τους συνήθεις όρους που ζητούνται για Πολεοδομική Άδεια και Άδεια Οικοδομής από την αρμόδια Αρχή τίθεται και όρος για τήρηση των όρων της Άδειας που του εκδίδει η ΡΑΕΚ.
8. Ο αιτητής αφού εξασφαλίσει τη μίσθωση σύμβασης απευθύνεται στο Τμήμα Πολεοδομίας και Οικήσεως για να εξασφαλίσει Πολεοδομική Άδεια. Η αίτηση του πρέπει να συνοδεύεται με όλα τα απαιτούμενα έγγραφα και τη Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων σύμφωνα με την Περί Πολεοδομίας και Οικήσεως Νομοθεσία.
9. Το Τμήμα Πολεοδομίας και Οικήσεως δίδει προτεραιότητα στην εξέταση των αιτήσεων έκδοσης Πολεοδομικής Άδειας για Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ. Απαραίτητη προϋπόθεση είναι η συνεργασία του ενδιαφερόμενου αιτητή και η υποβολή με την αίτηση όλων των απαιτούμενων εγγράφων και η έγκαιρη ανταπόκριση του σε οποιεσδήποτε διορθώσεις ή διευκρινήσεις απαιτούνται κατά την πορεία εξέτασης της αίτησης του.

ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ - ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ (31/12/2007)



Άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας

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

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
1	ΑΗΚ	Λειτουργία Σταθμού στο Βασιλικό (Υφιστάμενες Μονάδες)	298,0
2	ΑΗΚ	Λειτουργία Σταθμού στη Δεκέλεια (Υφιστάμενες Μονάδες)	360,0
3	ΑΗΚ	Λειτουργία Σταθμού στη Μονή (Υφιστάμενες Μονάδες)	330,0
4	ΑΗΚ	Κατασκευή & Λειτουργία Σταθμού στο Βασιλικό - Μονάδα Αρ. 3	130,0
5	ΑΗΚ	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού στο Βασιλικό (CCGT) – Μονάδα Αρ. 4	220,0
6	Τσιμεντοποιία Βασιλικού	Λειτουργία Σταθμού (Υφιστάμενη Μονάδα – Αυτοπαραγωγή)	6,0
7	Vouros Power Industries Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού (ΜΕΚ – Ελεύθερη Ζώνη Εμπορίου Λάρνακας)	49,0
8	ΑΗΚ	Κατασκευή και Λειτουργία - Μονάδα Αρ. 5 στο Βασιλικό (CCGT)	220,0
9	ΑΗΚ	Κατασκευή και Λειτουργία – Μονάδα Αρ. 6 στο Βασιλικό (CCGT)	220,0



A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
10	Τσιμεντοποιία Βασιλικού	Κατασκευή και Λειτουργία (ΜΕΚ – Αυτοπαραγωγή)	5,0
11	Ελμένοι Λατομεία Λτδ	Κατασκευή και Λειτουργία -Άγιος Σωζόμενος (ΜΕΚ -Αυτοπαραγωγή)	4,7
12	Golar Energy Ltd	Εγκατάσταση Πλωτής Μονάδας – Βασιλικό (CCGT) – Φυσικό Αέριο	240,0
13	Λατομεία Φαρμακάς Λτδ	Λειτουργία & Παραγωγή Σταθμού Ηλεκτρικής Ενέργειας (Υφιστάμενη Μονάδα – Αυτοπαραγωγή) (Φαρμακάς – Επαρχία Λευκωσίας)	2,0
ΣΥΝΟΛΟ (100%)			2085,6
ΑΗΚ (85.05%)			1778,0
ΑΛΛΟΙ (14.95%)			307,6

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 (Αιολικά Συστήματα & Συστήματα Βιομάζας)

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
1	Ketonis Developments Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου στο Μαρί (Επαρχία Λάρνακας)	12,0*
2	Aerotricity Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Καμπί – Επαρχία Λευκωσίας)	10,1*
3	Ketonis Developments Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Κήλαυδιά – Τερσεφάνου – Αιθροτικό – Επαρχία Λάρνακας)	34,5*
4	Αιολική Ακτή Λτδ	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Σανίδα – Επαρχία Λεμεσού)	10,0*
5	D. K. Windsupply Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου «Ορείτες» (περιοχή Κοινοτήτων Πάνω Αρχιμανδρίτας, Κούκλια και Αλέκτωρας – Επαρχίες Λεμεσού, Πάφου)	82,0* (61,5**)
6	TSP Aeolian Dynamics Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Πυργά, Καλό Χωριό, Αγία Άννα, Ψευδάς – Επαρχία Λάρνακας)	30,0* (19,5**)
7	Maseru Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Βαβασισιά - Επαρχία Λάρνακας)	12,0* (18**)
8	Trebi Trading Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Αβδελληρό - Επαρχία Λάρνακας)	12,0* (18**)
9	Vorima Trading Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Σταυροβούνι -Επαρχία Λάρνακας)	12,0* (18**)

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
10	Rokas Aeoliki (Cyprus) Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου (Κιβισίλη – Επαρχία Λάρνακας)	11,5* (9,2**)
11	MedWind Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου (Αγία Νάπα - Επαρχία Αμμοχώστου)	11,5*
12	Moglia Trading Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Αγία Άννα - Επαρχία Λάρνακας)	12,0* (37,5**)
13	Stivo Trading Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Πυργά, Κηλαυδιά, Αθροτικό - Επαρχία Λάρνακας)	49,5* (49,5**)
14	K. E. Aerodynamics Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (Άγιος Θεόδωρος - Επαρχία Λάρνακας)	12,3* (38,95**)
15	K. E. Aerodynamics Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου (περιοχή Κοινοτήτων Αγίου Θεοδώρου & Ψεματισμένου – Επαρχία Λάρνακας)	12,3* (28,7**)
16	Rokas Aeoliki (Cyprus) Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου (Άγιος Θεόδωρος, Ψεματισμένος, Μαρώνι & Χοιροκίττα - Επαρχία Λάρνακας)	14,0* (38,0**)
17	Rokas Aeoliki (Cyprus) Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου (Κηλαυδιά, Αθροτικό & Πυργά – Επαρχία Λάρνακας)	50,0* (30,0**)
18	Rokas Aeoliki (Cyprus) Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου (Κηλαυδιά, Αγία Άννα, Κόσιη – Επαρχία Λάρνακας)	14,0* (12,0**)
19	WindPower Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου (Δάσος Ορείτες - Επαρχία Λεμεσού & Πάφου)	14,0* (4,0**)
20	MedWind Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου («Σχοινομούτης» Ψευδάς, Αγία Άννα & Πυργά, - Επαρχία Λάρνακας)	12,0* (4,0**)
21	MedWind Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου («Παπαλιά» Πυργά, - Επαρχία Λάρνακας)	12,0* (4,0**)
22	Επιχειρήσεις Αδελφοί Στέλιου Κούννα Λτδ	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου (Αραδίππου – Επαρχία Λάρνακας)	15,0* (10,0**)
23	Cypra Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Βιομάζα (Άγιοι Ηλιόφωτοι- Επαρχία Λευκωσίας)	1,5*
24	Νίκος Αρμένις και Υιοί Λτδ	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Βιομάζα (Μοναγρούλη - Επαρχία Λεμεσού)	0,25*
25	Armenis Farm Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Βιομάζα (Μοναγρούλη - Επαρχία Λεμεσού)	1,0*
26	Φάρμα Ανδρέου και Κωστή Λτδ	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Βιομάζα (Ψυλοτύμπου – Επαρχία Λάρνακας)	0,50*
27	Φάρμα Ανδρέου και Κωστή Λτδ	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Βιομάζα (Τερσεφάνου – Επαρχία Λάρνακας)	0,50*



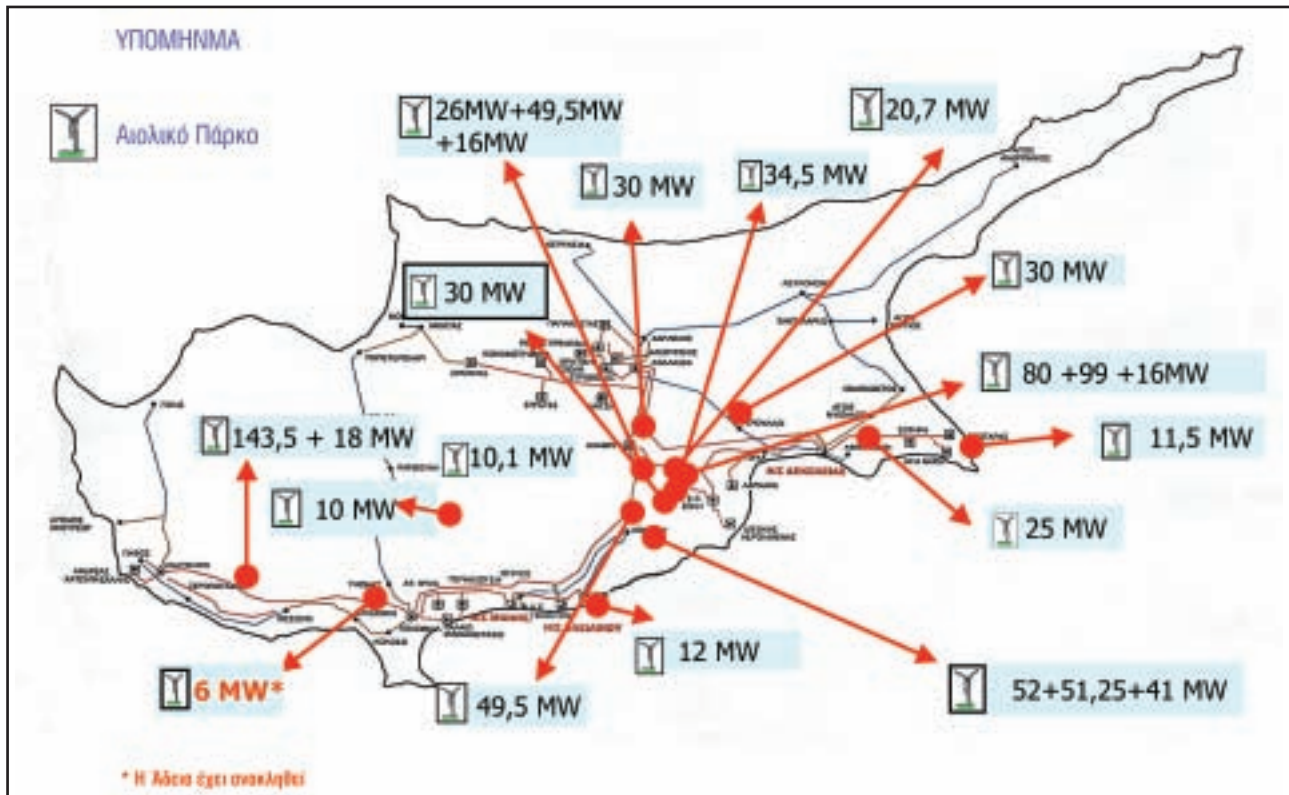
A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
28	Animalia Genetics Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Βιομάζα (Μαρκί – Λευκωσία)	0,595*
29	G & AF Energy Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Βιομάζα (Μαρώι – Λάρνακα)	0,960*
30	Σ. Π. Λαγός Φάρμ Λτδ	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Βιομάζα (Δάλη – Επαρχία Λευκωσίας)	0,5*
31	A. Καίφλας & Υιοί Λτδ	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Βιομάζα (Αθηνών - Επαρχία Λάρνακας)	0,5*
32	Ελλιάς Φάρμ Λτδ	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Βιομάζα (Μοναγρούλι – Επαρχία Λεμεσού)	0,18*
33	Συμβούλιο Αποχετεύσεων Λεμεσού, Αμαθούντας	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Βιομάζα (Επαρχία Λεμεσού - Αμαθούντας)	0,622*
34	Ιωάννης Γεωργίου Πικερί Λτδ	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Βιομάζα (Κάτω Μονή – Επαρχία Λευκωσίας)	0,230*
35	Mintikkis & Andreou Biopower Ltd	Κατασκευή και Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Βιομάζα (Αγία Βαρβάρα – Επαρχία Λευκωσίας)	0,405*
36	C. G Neophytou Bros Biogas	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Βιομάζα (Παλιομέτοχο – Επαρχία Λευκωσίας)	0,834*
ΣΥΝΟΛΟ (100%)			463,276* (400,85**)
AHK (0%)			0
ΣΥΝΟΛΟ (100%)			463,276* (400,85**)

Σημειώσεις:

- * Άδειες που εκδόθηκαν. Ο Αδειούχος εις το παρόν στάδιο μπορεί να λειτουργήσει Σταθμό μεγέθους σύμφωνα με την άδεια που του εκδόθηκε.
- ** Πιθανή μελλοντική αύξηση ισχύος σε άδειες που εκδόθηκαν. Σε μεταγενέστερο στάδιο όταν οι συνθήκες της Αγοράς και του Συστήματος Ηλεκτρισμού το επιτρέπουν η ΡΑΕΚ δύναται να εγκρίνει επέκταση στη λειτουργία του Σταθμού.
- Η Έκδοση Άδειας Παραγωγής δεν απαλλάσσει τον κάτοχο της Άδειας από την υποχρέωση Εξασφάλισης οποιονδήποτε άλλων αναγκαίων Εγκρίσεων ή Αδειών, οι οποίες απαιτούνται από τους Νόμους και Κανονισμούς της Κυπριακής Δημοκρατίας.
- Για Ενθάρρυνση των Φωτοβολταϊκών η ΡΑΕΚ έχει απαλλάξει τους ενδιαφερόμενους, από την υποχρέωση υποβολής αίτησης για εξασφάλιση άδειας, για μονάδες με ισχύ μέχρι 10KW (Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας 28/04/2006, Αριθμός Δημοσίευσης 2694).
- Για Ενθάρρυνση των Μονάδων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ η ΡΑΕΚ, αποφάσισε να αυξήσει το όριο για Απαίτηση από την υποχρέωση υποβολής αίτησης και εξασφάλισης Εξαιρέσεως από τη ΡΑΕΚ από 10KW σε 30KW για Αιολικά Συστήματα και από 10KW σε 20KW για Φωτοβολταϊκά Συστήματα και τη Βιομάζα (Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας 15/06/07, Αριθμός Δημοσίευσης 4195).

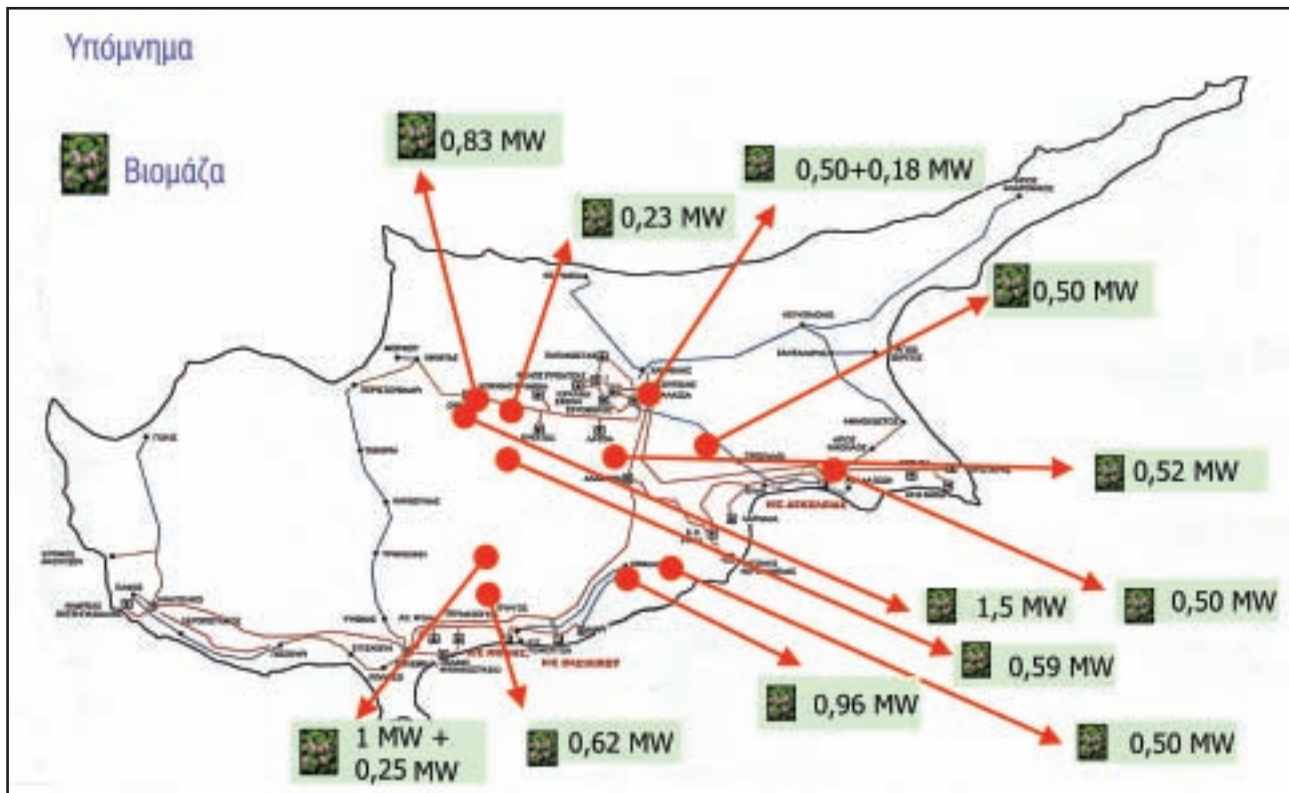
**ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ -
ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ (31/12/2007)**

ΧΑΡΤΗΣ 1



**ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΒΙΟΜΑΖΑ (31/12/2007)**

ΧΑΡΤΗΣ 2



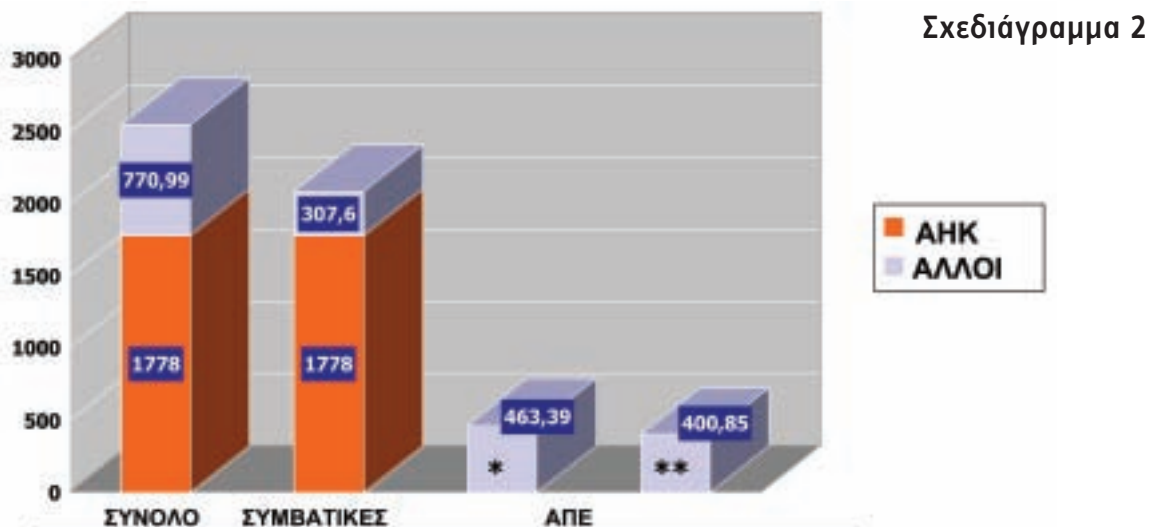
Ποσοστά ΑΗΚ στη Συνοδική Αδειοδοτημένη Ισχύ την περίοδο 01/05/2004 -31/12/2007



	ΙΣΧΥΣ MW					
	5/2004	12/2004	12/2005	12/2006	12/2007	12/2007
ΑΗΚ	988	1118	1344	1784	1784	1778 *
ΆΛΛΟΙ	0	35,1	349,5	963,75	963,75	770,99 *

*Συμπεριλαμβάνονται Ανακλήσεις και Τροποποιήσεις Αδειών

Συνοδική Αδειοδοτημένη Ισχύς την 31/12/2007

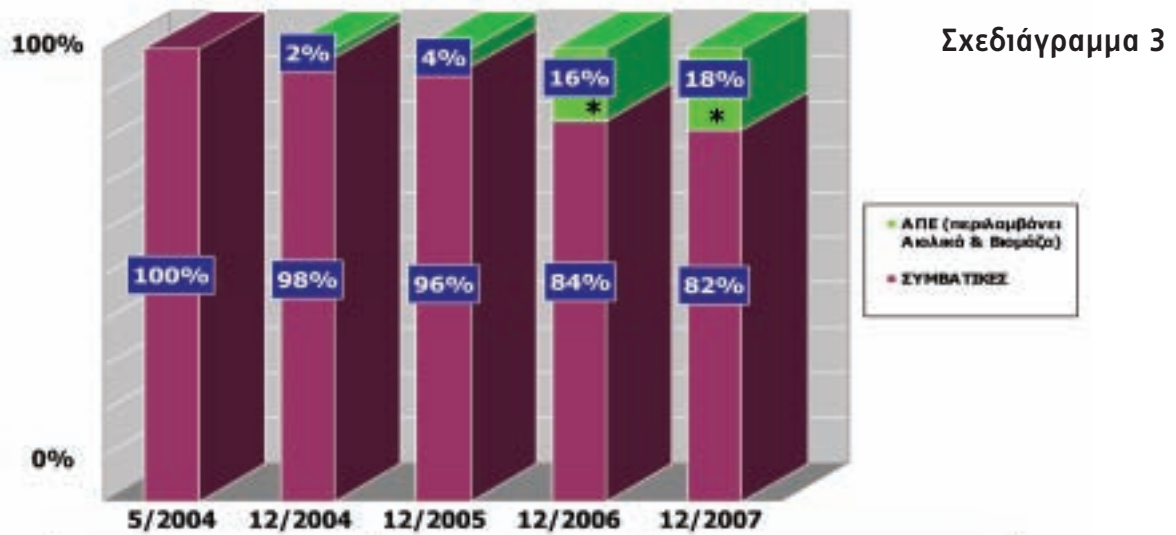


* Για άμεση εγκατάσταση

** Για μελλοντική εγκατάσταση

*** Συμπεριλαμβάνονται Ανακλήσεις και Τροποποιήσεις Αδειών

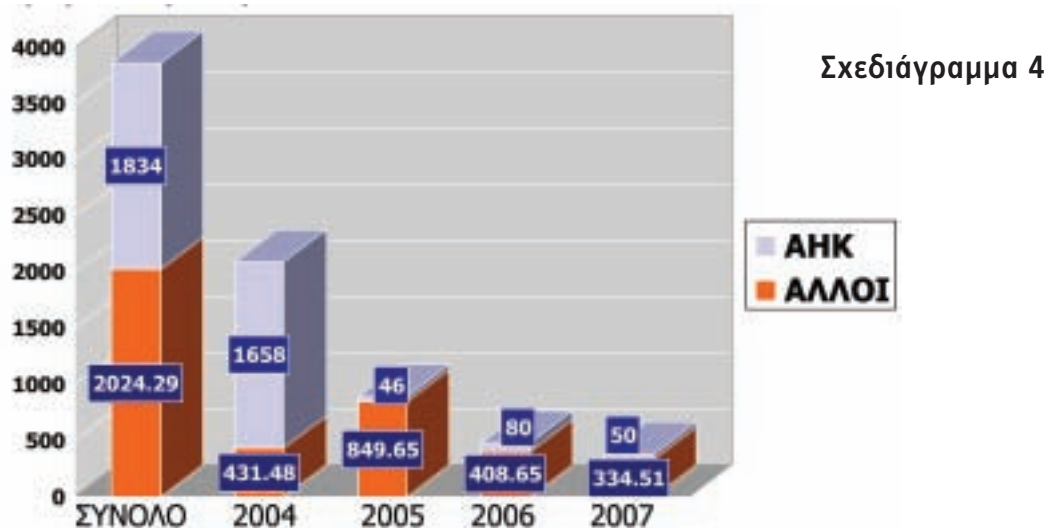
Ποσοστά Αδειοδοτημένης Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες ΑΠΕ και Βιομάζα την περίοδο 01/05/2004 – 31/12/2007



	ΙΣΧΥΣ MW				
	5/2004	12/2004	12/2005	12/2006	12/2007
ΑΠΕ (Παραλαμβάνει Αιολικό & Βιομάζα)	0	22,1	62,6	427,15*	411,85**
ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ	988	1131	1630,9	2320,6	2085,6

* Για άμεση εγκατάσταση
 ** Για μελλοντική εγκατάσταση

Αιτήσεις για Άδειες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας που υποβλήθηκαν την περίοδο 2004-2007



	ΙΣΧΥΣ MW				
	ΣΥΝΟΛΟ	2004	2005	2006	2007
ΑΗΚ	1834	1658	46*	80*	50
ΑΛΛΟΙ	2024,29	431,48	849,65*	408,65*	334,51
ΣΥΝΟΛΟ	3858,29	2089,48	895,65	488,65	384,51

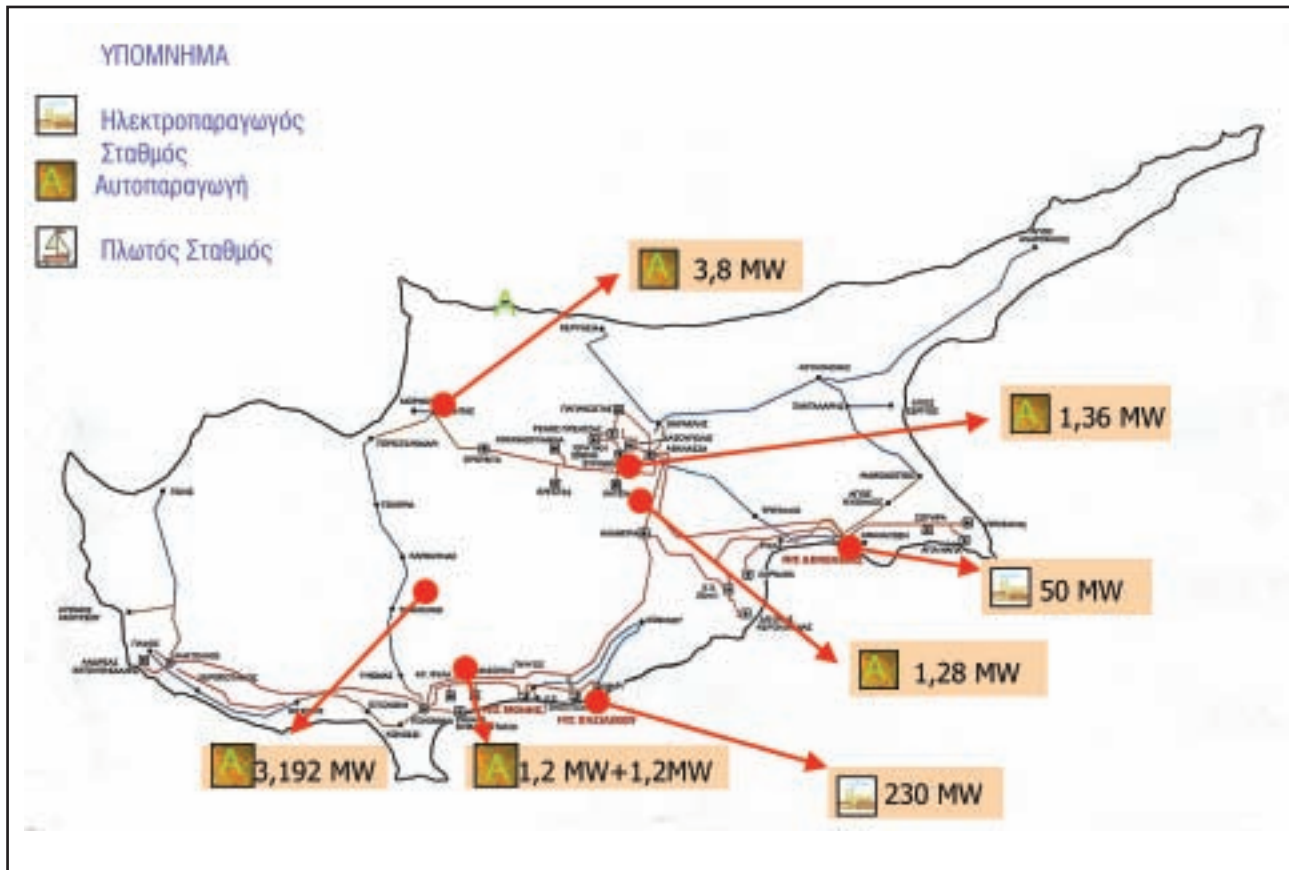
*Συμπεριλαμβάνονται και Τροποποιησεις Αιτήσεων



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

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
1	P.E.C. Powerenergy Cyprus Ltd	Κατασκευή & Λειτουργία Σταθμού Ηλεκτρικής Ενέργειας (CCGT) Βασιλικό (Επαρχία Λάρνακας)	230,00
2	ΑΗΚ	Κατασκευή & Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΜΕΚ - Αυτοπαραγωγή), Δεκέλεια (Επαρχία Λάρνακας)	50,00
3	Ελληνική Μεταλλευτική Εταιρεία	Λειτουργία & Παραγωγή Σταθμού Ηλεκτρικής Ενέργειας (Υφιστάμενη Μονάδα – Αυτοπαραγωγή) Σκουριώτισσα/ Λινού (Επαρχία Λευκωσίας)	3,80
4	M. S. (Skyra) Vassas Ltd	Λειτουργία & Παραγωγή Σταθμού Ηλεκτρικής Ενέργειας (Αυτοπαραγωγή), Βάσα Κελλακίου (Επαρχία Λεμεσού)	3,19
5	Συμβούλιο Αποχετεύσεων Λεμεσού-Αμαθούνας	Λειτουργία & Παραγωγή Σταθμού Ηλεκτρικής Ενέργειας (Αυτοπαραγωγή) (Επαρχία Λεμεσού)	1,20
6	Συμβούλιο Αποχετεύσεων Λεμεσού-Αμαθούνας	Λειτουργία & Παραγωγή Σταθμού Ηλεκτρικής Ενέργειας (Αυτοπαραγωγή) (Επαρχία Λεμεσού)	1,20
7	Αρχή Τηλεπικοινωνιών Κύπρου	Κατασκευή & Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (CCGT) (Αυτοπαραγωγή) (Επαρχία Λευκωσίας)	1,36
8	JCC Payment Systems Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (CCGT) (Αυτοπαραγωγή) Νήσου, (Επαρχία Λευκωσίας)	1,28
ΣΥΝΟΛΟ (100%)			292,03
ΑΗΚ (17,01%)			50,00
ΑΛΛΟΙ (82,99%)			242,03

**ΑΙΤΗΣΕΙΣ ΥΠΟ ΜΕΛΕΤΗ ΓΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ ΣΤΑΘΜΩΝ
ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ) 31/12/2007**



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

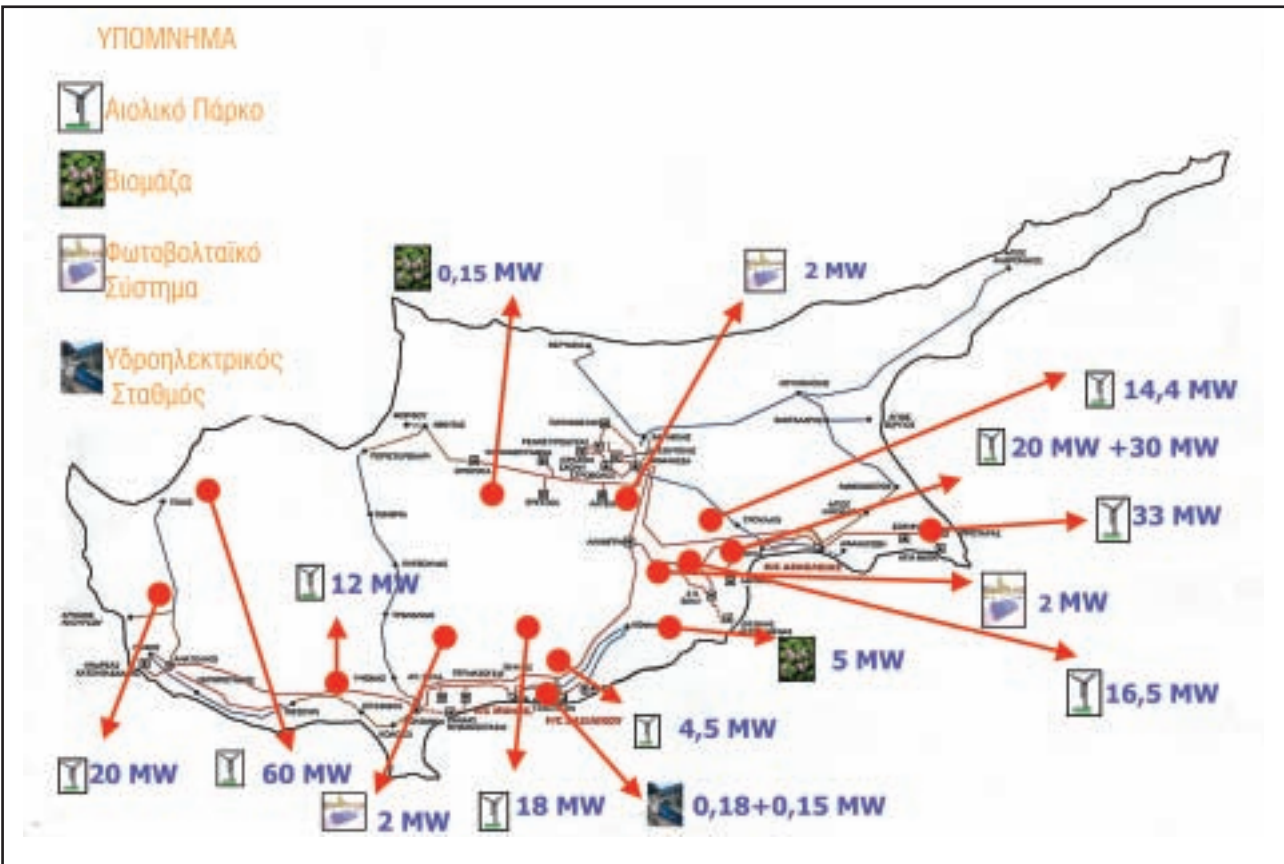
A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
1	MedWind Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου – Άγιος Αμβρόσιος, περιοχή «Ξυλόκαστρου» (Επαρχία Λεμεσού)	12,0
2	MedWind Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου – Σανίδα (Επαρχία Λεμεσού)	18,0
3	MedWind Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου – Κάθηκας, περιοχή «Άγιος Γεώργιος» (Επαρχία Πάφου)	20,0
4	Ketonis Developments Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου – Σωτήρα (Επαρχία Αμμοχώστου)	33,0
5	Ketonis Developments Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου – Κεληλιά (Επαρχία Λάρνακας)	16,5
6	Aerotricity Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου – Λύμπια (Επαρχία Λευκωσίας)	14,4



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

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
7	Ketonis Developments Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου – Αραδίππου (Επαρχία Λάρνακας)	30,0
8	Επιχειρήσεις Α/φοι Στέλιου Κουννά Λτδ	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου – Αραδίππου (Επαρχία Λάρνακας)	20,0
9	TSP Aeolian Mediterranean Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Αιολικού Πάρκου – Πομός (Επαρχία Πάφου)	60,0
10	Τουβλοποιεία Παλαικύθρου «Ο Γίγας» Λτδ	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου – Καθαβασός (Επαρχία Λάρνακας)	4,5
ΣΥΝΟΛΟ (100%)			228,4
ΑΗΚ (0%)			0
ΑΛΛΟΙ (100%)			228,4

ΑΙΤΗΣΕΙΣ ΥΠΟ ΜΕΛΕΤΗ ΓΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ ΣΤΑΘΜΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΕ ΚΑΙ ΒΙΟΜΑΖΑ (31/12/2007)



(ε) Υποβληθείσες Αιτήσεις για Κατασκευή Νέων Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (υπό Μελέτη) – Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Φωτοβολταϊκά, Συστήματα Βιομάζας και Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί)

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
1	Vouros Power Industries Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Βιομάζα (Κοφίνου – Επαρχία Λάρνακας)	5
2	Sigan Management Ltd	Κατασκευή Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Φωτοβολταϊκά (Μενόγια – Επαρχία Λάρνακας)	2
3	Galatariotis Telecommunications Ltd	Κατασκευή Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Φωτοβολταϊκά (Γέρι – Επαρχία Λευκωσίας)	2
4	Συμβούλιο Υδατοπρομήθειας Λεμεσού	Κατασκευή Υδροηλεκτρικού Σταθμού (Μέσα Γειτονιά – Επαρχία Λεμεσού)	0,150
5	Συμβούλιο Υδατοπρομήθειας Λεμεσού	Κατασκευή Υδροηλεκτρικού Σταθμού (Κάψαλος – Επαρχία Λεμεσού)	0,180
6	M. Αντωνιάδης Φάρμ Λτδ	Κατασκευή και Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Βιομάζα (Μένικο - Επαρχία Λευκωσίας)	0,150
7	Atheristes Estates Ltd	Κατασκευή Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Φωτοβολταϊκά (Παρεκκλησιά – Επαρχία Λεμεσού)	2
ΣΥΝΟΛΟ (100%)			12,980
ΑΗΚ (0%)			0
ΑΛΛΟΙ (100%)			12,980

Άδειες για Φυσικό Αέριο - Υποβληθείσες Αιτήσεις για Φυσικό Αέριο

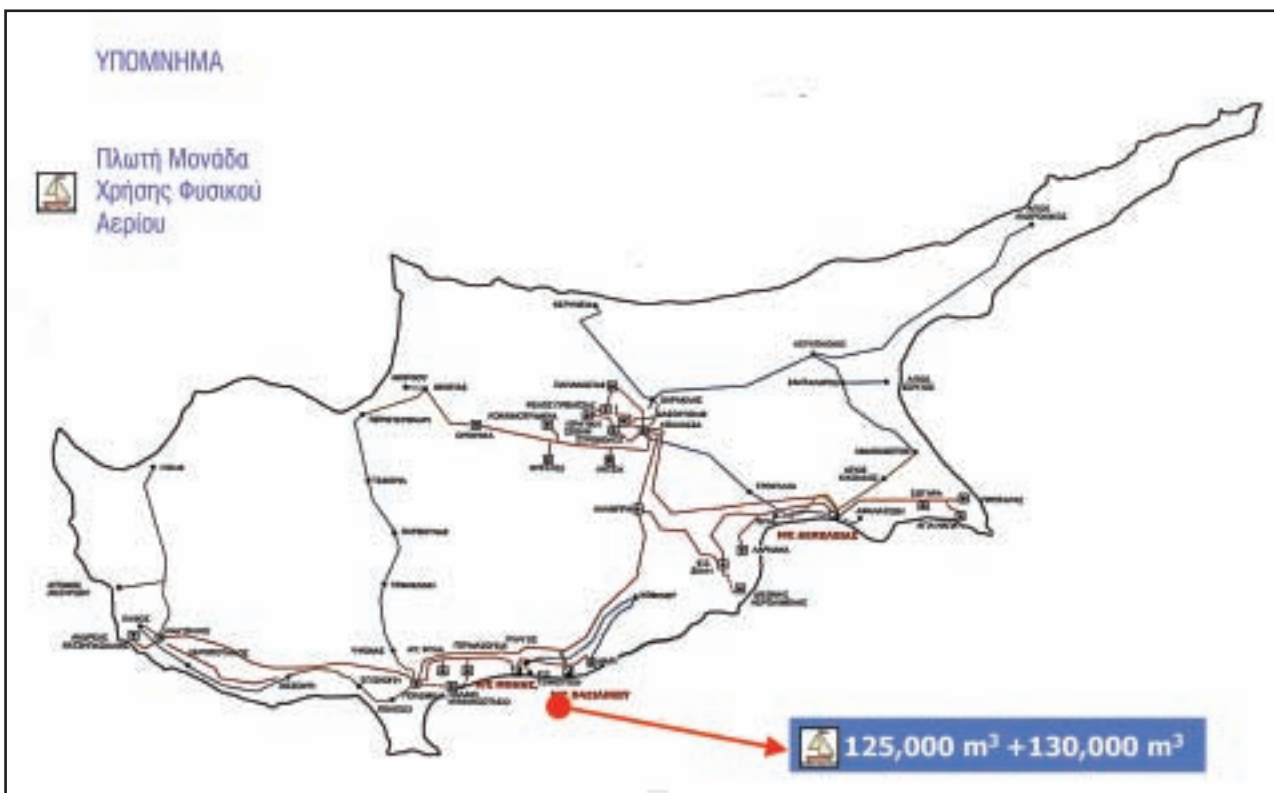
A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	Χωρητικότητα Αποθηκευτικών Δεξαμενών $m^3 \times 10^3$	Ετήσια Ικανότητα Παροχής Αεριοποιημένου και Αποσυμπιεσμένου Φ.Α. κάτω από Συνθήκες ISO $m^3 \times 10^6$
1	Golar Energy Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία και Εκμετάλλευση Εγκαταστάσεων Εισαγωγής/ Αποθήκευσης / Αεριοποίησης Φυσικού Αερίου για ΙΔΙΑ ΧΡΗΣΗ – Πλωτή Μονάδα Κόλπος Βασιλικού (Επαρχία Λάρνακας)	125	260



ΑΔΕΙΕΣ ΓΙΑ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ
Υποβληθείσες Αιτήσεις για Φυσικό Αέριο

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	Χωρητικότητα Αποθηκευτικών Δεξαμενών $m^3 \times 10^3$	Ετήσια Ικανότητα Παροχής Αεριοποιημένου και Αποσυμπιεσμένου Φ.Α. κάτω από Συνθήκες Συνθήκες ISO $m^3 \times 10^6$
2	Vasilikos LNG Ltd	Κατασκευή και Λειτουργία και Εκμετάλλευση Εγκαταστάσεων Εισαγωγής / Αποθήκευσης/ Αεριοποίησης Φυσικού Αερίου για ιδία χρήση και Προμήθεια Φ.Α. σε Χονδρικούς Πελάτες, Προμήθεια Φ.Α. σε Επιλέγοντες Καταναλωτές και Προμήθεια Φ.Α. σε Μη Επιλέγοντες Καταναλωτές – Πλωτή Μονάδα Κόλπος Βασιλικού (Επαρχία Λάρνακας)	130	3,000
ΣΥΝΟΛΟ (100%)			255	3,260
ΑΗΚ (0%)			0	0
ΑΛΛΟΙ (100%)			255	3,260

ΑΙΤΗΣΕΙΣ ΥΠΟ ΜΕΛΕΤΗ ΓΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΕΙΣΑΓΩΓΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ (31/12/2007)



Αιτήσεις που απορρίφθηκαν

Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας – Συμβατικές Μονάδες Παραγωγής Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
1	Hellenic Copper Mines Ltd	Κατασκευή & Λειτουργία Σταθμού στη Σκουριώτισσα, Λινού (Επαρχία Λευκωσίας), Συμβατικές Μονάδες -	3,8
2	Ελληνική Μεταλλευτική Εταιρεία Λτδ (ΕΜΕ)	Κατασκευή, Λειτουργία & Παραγωγή Σταθμού στο Βασιλικό (Επαρχία Λάρνακας), Συμβατικές Μονάδες -	60
3	Vouros Power Industries Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου - Αλέξιγρος (Επαρχία Λάρνακας)	12
4	Vouros Power Industries Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου – Τσάδα (Επαρχία Πάφου)	12
5	MedWind Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου - Πυργά, Απιδάκι (Επαρχία Λάρνακας)	12
6	MedWind Ltd	Κατασκευή Αιολικού Πάρκου – Ασγάτα (Επαρχία Λεμεσού)	20
7	M. P. Aerosupply Ltd	Κατασκευή & Λειτουργία Αιολικού Πάρκου στην περιοχή των κοινοτήτων Βάβθλας, Οράς, Χοιροκιτίας, Κάτω Δρυ και Καλαβασού (Επαρχία Λάρνακας)	20,5

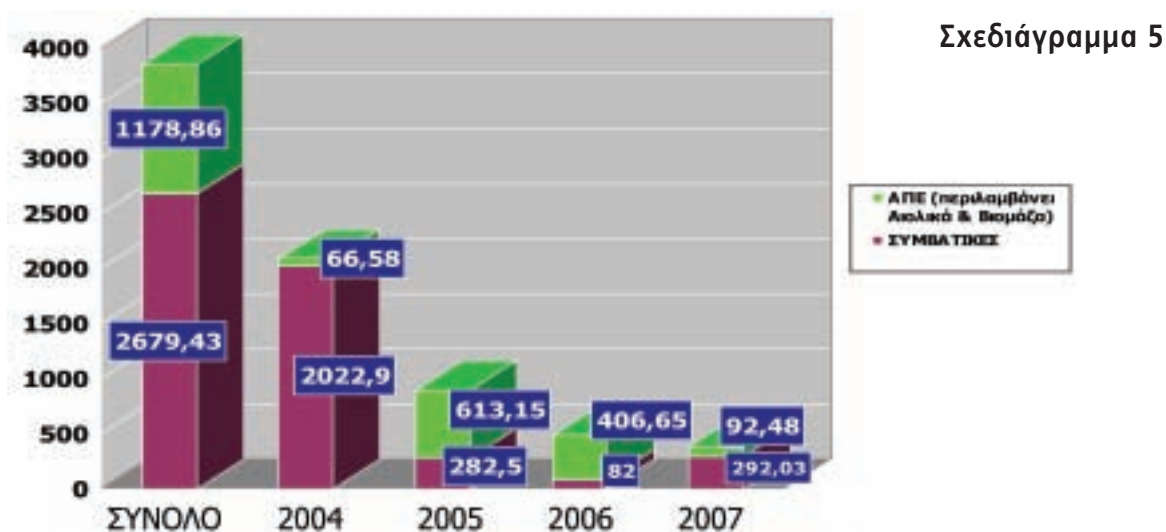
Αιτήσεις που ανακλήθηκαν

Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας – Συμβατικές Μονάδες Παραγωγής Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

A/A	Όνομα Εταιρείας	Είδος Άδειας	MW
1	Unenes Ltd	Κατασκευή & Λειτουργία Σταθμού Παραγωγής (Περιοχή Βασιλικού)	230
2	ΑΗΚ	Κατασκευή & Λειτουργία Αιολικού Πάρκου «Κούρρη» (Επαρχία Λεμεσού)	6



Αιτήσεις για Άδειες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας που υποβλήθηκαν την περίοδο 2004 - 2007



	ΙΣΧΥΣ MW				
	ΣΥΝΟΛΟ	2004	2005	2006	2007
ΑΠΕ (Περιλαμβάνει Αιολικό & Βιομάζα)	1178,86	66,58	613,15*	406,65*	92,48
ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ	2679,43	2022,9	282,5*	82*	292,03
ΣΥΝΟΛΟ	3858,29	2089,48	895,65	488,65	384,51

*Συμπεριλαμβάνονται και Τροχοποηθείσες Αιτήσεις



*Αιολικό Πάρκο Ανεμογεννητριών
κατά μήκος αυτοκινητόδρομου στη Γαλλία*

Ευρωπαϊκές Οδηγίες και Νομοθετικές Ρυθμίσεις

ΕΥΡΩΠΑΪΚΕΣ ΟΔΗΓΙΕΣ, ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ, ΣΥΣΤΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΙ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑ

A/A	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ	ΚΩΔΙΚΟΣ	ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	ΤΙΤΛΟΣ
1	20/12/1968	68/414/ΕΟΚ	Οδηγία	Περί υποχρέωσης διατήρησης ενός ελάχιστου επιπέδου αποθεμάτων αργού πετρελαίου και/ή προϊόντων πετρελαίου από τα Κράτη Μέλη της ΕΟΚ
2	24/07/1973	73/238/ΕΟΚ	Οδηγία	Περί μέτρων προορισμένων να αμβλύνουν τις επιπτώσεις των δυσχερειών εφοδιασμού με πετρέλαιο και προϊόντα πετρελαίου
3	06/10/1975	75/2677/ΕΟΚ	Κανονισμός	Περί εφαρμογής του κανονισμού (ΕΟΚ) αριθ. 3254/74 του Συμβουλίου της 17ης Δεκεμβρίου 1974 «περί εφαρμογής του κανονισμού (ΕΟΚ) αριθ. 1055/72 περί ανακοινώσεως προς την Επιτροπή των εισαγωγών υδρογονανθράκων για τα προϊόντα πετρελαίου των κλάσεων 27. 10 Α, Β, Γ Ι και Γ ΙΙ του κοινού δασμολογίου»
4	15/06/1979	79/639/ΕΟΚ	Απόφαση	Περί του τρόπου εφαρμογής της αποφάσεως του Συμβουλίου 77/706/ΕΟΚ περί καθορισμού κοινοτικού στόχου μείωσης της καταναλώσεως των πρωτογενών πηγών ενεργείας στην περίπτωση δυσχερειών εφοδιασμού με αργό πετρέλαιο και προϊόντα πετρελαίου
5	27/10/1981	81/924/ΕΟΚ	Σύσταση	Τιμολογιακή διάρθρωση στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας στην Κοινότητα
6	24/11/1988	88/609/ΕΟΚ	Οδηγία	Για τον περιορισμό των εκπομπών στην ατμόσφαιρα ορισμένων ρύπων από μεγάλες εγκαταστάσεις καύσης
7	08/11/1988	88/611/ΕΟΚ	Σύσταση	Πρωτόθση της συνεργασίας μεταξύ των επιχειρήσεων δημόσιας ωφέλειας και των αυτοπαραγωγών Ηλεκτρικής Ενέργειας
8	29/06/1990	90/377/ΕΟΚ	Οδηγία	Κοινοτική διαδικασία για τη διαφάνεια των τιμών αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας για τον τελικό βιομηχανικό καταναλωτή

A/A	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ	ΚΩΔΙΚΟΣ	ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	ΤΙΤΛΟΣ
9	29/10/1990	90/547/ΕΟΚ	Οδηγία	Διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των μεγάλων δικτύων
10	31/05/1991	91/296/ΕΟΚ	Οδηγία	Διαμετακόμιση φυσικού αερίου μέσω των μεγάλων δικτύων
11	21/05/1992	92/42/ΕΟΚ	Οδηγία	Απαιτήσεις απόδοσης για τους νέους λέβητες ζεστού νερού που τροφοδοτούνται με υγρά ή αέρια καύσιμα
12	30/05/1994	94/22/ΕΚ	Οδηγία	Όροι χορήγησης και χρήσης των αδειών αναζήτησης, εξερεύνησης και παραγωγής υδρογονανθράκων
13	24/09/1996	96/61/ΕΚ	Οδηγία	Σχετικά με την ολοκληρωμένη πρόληψη και έλεγχο της ρύπανσης
14	14/01/07	96/82/ΕΚ	Οδηγία	Για την αντιμετώπιση μεγάλων ατυχημάτων σχετιζόμενων με επικίνδυνες ουσίες
15	19/12/1996	96/92/ΕΚ	Οδηγία	Κοινοί Κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας
16	22/06/1998	98/30/ΕΚ	Οδηγία	Κοινοί Κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου
17	13/10/1998	98/70/ΕΚ	Οδηγία	Σχετικά με την ποιότητα των καυσίμων βενζίνης και ντίζελ και την τροποποίηση της οδηγίας 93/12/ΕΟΚ του Συμβουλίου
18	01/10/1998	98/75/ΕΚ	Οδηγία	Για την ενημέρωση του καταλόγου υπευθύνων φορέων που καλύπτονται από την οδηγία 90/547/ΕΟΚ του Συμβουλίου για τη διαμετακόμιση της ενέργειας μέσω των μεγάλων δικτύων
19	14/12/1998	98/93/ΕΚ	Οδηγία	Τροποποίηση της οδηγίας 68/414/ΕΟΚ περί υποχρέωσης διατηρήσεως ενός ελάχιστου επιπέδου αργού πετρελαίου ή/και προϊόντων πετρελαίου από τα κράτη μέλη της ΕΟΚ



A/A	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ	ΚΩΔΙΚΟΣ	ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	ΤΙΤΛΟΣ
20	23/09/1997	98/181/EK	Απόφαση	Σχετικά με τη σύναψη, από τις Ευρωπαϊκές Κοινοότητες, της συνθήκης για το Χάρτη Ενέργειας και του πρωτοκόλλου του Χάρτη Ενέργειας για την ενεργειακή απόδοση και τα σχετικά περιβαλλοντικά ζητήματα
21	26/04/1999	99/32/EK	Οδηγία	Σχετικά με τη μείωση της περιεκτικότητας ορισμένων υγρών καυσίμων σε θείο και για την τροποποίηση της οδηγίας 93/12/ΕΟΚ
22	22/04/1999	1999/280/EK	Απόφαση	Κοινοτική διαδικασία πληροφόρησης και διαβούλευσης σχετικά με το κόστος εφοδιασμού με αργό πετρέλαιο και τις τιμές διάθεσης των πετρελαιοειδών στην κατανάλωση
23	26/07/1999	1999/566/EK	Απόφαση	Εφαρμογή της απόφασης 1999/280/EK όσον αφορά κοινοτική διαδικασία πληροφόρησης και διαβούλευσης σχετικά με το κόστος εφοδιασμού με αργό πετρέλαιο και τις τιμές διάθεσης των πετρελαιοειδών στην κατανάλωση
24	27/09/2001	2001/77/EK	Οδηγία	Προαγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ στην εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας
25	23/10/2001	2001/80/EK	Οδηγία	Περιορισμός των εκπομπών στην ατμόσφαιρα ορισμένων ρύπων
26	22/03/02	2002/31/EK	Οδηγία	Για την ένδειξη της κατανάλωσης ενέργειας των οικιακών κλιματιστικών
27	16/12/2002	2002/91/EK	Οδηγία	Ενεργειακή απόδοση των κτιρίων
28	08/05/2003	2003/30/EK	Οδηγία	Προώθηση της χρήσης βιοκαυσίμων ή άλλων ανανεώσιμων καυσίμων για τις μεταφορές

A/A	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ	ΚΩΔΙΚΟΣ	ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	ΤΙΤΛΟΣ
29	26/05/03	2003/35/EK	Οδηγία	Συμμετοχή του κοινού στην κατάρτιση ορισμένων σχεδίων και προγραμμάτων που αφορούν το περιβάλλον και με την τροποποίηση όσον αφορά τη συμμετοχή του κοινού και την πρόσβαση στη δικαιοσύνη, των οδηγιών 85/337/EOK και 96/61/EK του Συμβουλίου
30	26/06/2003	2003/54/EK	Οδηγία	Κοινοί κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και κατάργηση της οδηγίας 96/92/EK
31	26/06/2003	2003/55/EK	Οδηγία	Κοινοί κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και κατάργηση της οδηγίας 98/30/EK
32	13/10/2003	2003/87/EK	Οδηγία	Σχετικά με τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας και την τροποποίηση της οδηγίας 96/61/EK του Συμβουλίου
33	07/10/2003	2003/92/EK	Οδηγία	Κανόνες σχετικά με τον τόπο παράδοσης αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας
34	27/10/2003	2003/96/EK	Οδηγία	Αναδιάρθρωση του κοινοτικού πλαισίου φορολογίας των ενεργειακών προϊόντων και της ηλεκτρικής ενέργειας
35	11/11/2003	2003/796/EK	Απόφαση	Σύσταση ευρωπαϊκής ομάδας ρυθμιστικών αρχών για την ηλεκτρική ενέργεια και το φυσικό αέριο
36	26/06/2003	1228/2003/EK	Κανονισμός	Όροι πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές Ηλεκτρικής Ενέργειας
37	06/09/2006	1364/2006/EK	Απόφαση	Καθορισμός προσανατολισμών σχετικά με τα διευρωπαϊκά δίκτυα στον τομέα της ενέργειας και κατάργηση της απόφασης αριθμ. 96/391/EK & 1229/2003/EK



A/A	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ	ΚΩΔΙΚΟΣ	ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	ΤΙΤΛΟΣ
38	11/02/2004	2004/8/ΕΚ	Οδηγία	Πρώθηση της συμπαραγωγής ενέργειας βάσει της ζήτησης για χρήσιμη θερμότητα στην εσωτερική αγορά ενέργειας και τροποποίηση της οδηγίας 92/42/ΕΟΚ
39	26/04/2004	2004/67/ΕΚ	Οδηγία	Μέτρα διασφάλισης του εφοδιασμού με φυσικό αέριο
40	29/01/2004	2004/156/ΕΚ	Απόφαση	Περί θεσπίσεως κατευθυντηρίων γραμμών για την παρακολούθηση και την υποβολή εκθέσεων σχετικά με τις εκπομπές αερίων θερμοκηπίου κατ' εφαρμογή της οδηγίας 2003/87/ΕΚ
41	28/09/2005	1775/2005/ΕΚ	Κανονισμός	Περί όρων πρόσβασης στα δίκτυα μεταφοράς Φυσικού Αερίου
42	18/01/2006	2005/89/ΕΚ	Οδηγία	Περί μέτρων διασφάλισης του εφοδιασμού με ηλεκτρισμό και περί επενδύσεων υποδομής
43	05/04/2006	2006/32/ΕΚ	Οδηγία	Για την ενεργειακή απόδοση κατά την τελική χρήση και τις ενεργειακές υπηρεσίες και για την κατάργηση της Οδηγίας 93/76/ΕΟΚ

ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΑΛΛΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ

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

A/A	ΤΙΤΛΟΣ ΝΟΜΟΥ	ΑΡ. ΝΟΜΟΥ	ΑΡ. ΕΠ. ΕΦΗΜ.	ΗΜΕΡ. ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗΣ
ΟΙ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΝΟΜΟΙ ΤΟΥ 2003 - 2006				
1	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003	N.122(I)/2003	3742	25/07/03
2	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2004 – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ -	N.239(I)/2004	3918	05/11/04
3	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2005 – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ -	N.143(I)/2005	4057	09/12/05
4	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2006 – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ -	N.173(I)/2006	4105	29/12/06
ΟΙ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΝΟΜΟΙ ΤΟΥ 2004 - 2007				
1	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμος του 2004	N.183(I)/2004	3852	30/04/04
2	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμος του 2006 – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ -	N.103(I)/2006	4088	21/07/06
3	Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμος του 2007 – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ -	N.199(I)/2007	4154	31/12/07
ΟΙ ΠΕΡΙ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΝΟΜΟΙ ΤΟΥ 2003 – 2006 Ο ΠΕΡΙ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΝΟΜΟΣ ΤΟΥ 2006 ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΝΟΜΟΙ				
ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ				
1	Ο περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και της Εξοικονόμησης Ενέργειας Νόμος του 2003	N.33(I)/2003	3706	18/04/03
2	Ο περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και της Εξοικονόμησης Ενέργειας Νόμος του 2004 - ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ	N.234A(I)/2004	3915A	02/11/04
3	Ο περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και της Εξοικονόμησης Ενέργειας Νόμος του 2005 – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ	N.139(I)/2005	4055	02/12/05
4	Ο περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και της Εξοικονόμησης Ενέργειας Νόμος του 2006 – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΟΣ	N.162(I)/2006	4103	22/12/06

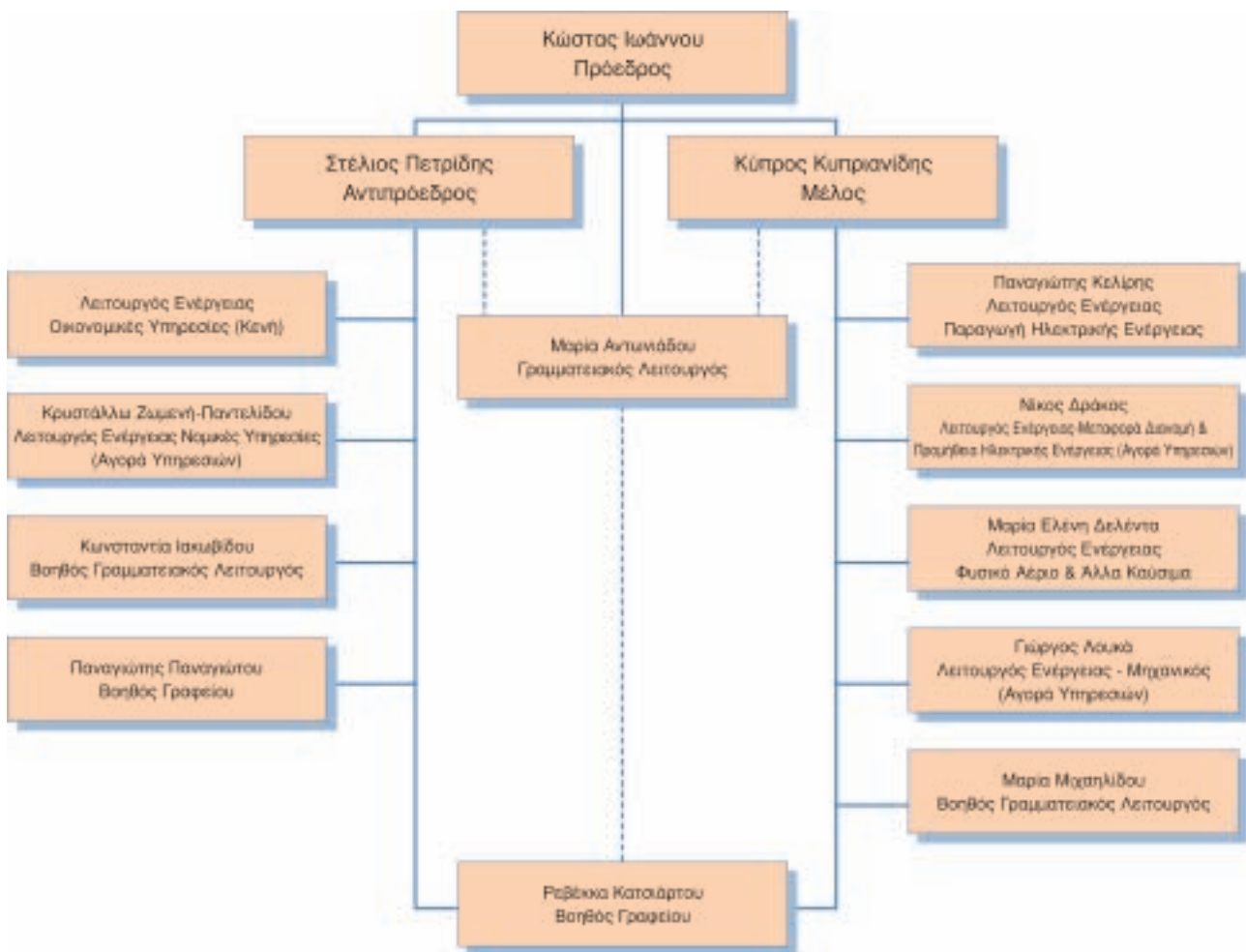


A/A	ΤΙΤΛΟΣ ΝΟΜΟΥ	ΑΡ. ΝΟΜΟΥ	ΑΡ. ΕΠ. ΕΦΗΜ.	ΗΜΕΡ. ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗΣ
ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ				
1	Ο περί της Προώθησης της Συμπααραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμος του 2006	N.174(I)/2006	4105	29/12/06
ΑΛΛΟΙ ΝΟΜΟΙ				
1	Νόμος που προνοεί για την Εφαρμογή Κοινοτικών Κανονισμών στον Τομέα της Ενέργειας	N.278(I)/2004	3940	31/12/04
ΟΙ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΙ ΤΟΥ 2004 - 2006		ΑΡ. ΚΔΠ	ΑΡ. ΕΠ. ΕΦΗΜ.	ΗΜΕΡ. ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗΣ
1	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΔΙΕΞΑΓΩΓΗ ΕΡΕΥΝΩΝ) Κανονισμοί του 2004	465/2004	3851	30/04/04
2	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΜΗΤΡΩΟ ΑΔΕΙΩΝ) Κανονισμοί του 2004	466/2004	3851	30/04/04
3	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΑ ΠΡΟΣΤΙΜΑ) Κανονισμοί του 2004	468/2004	3851	30/04/04
4	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΧΡΕΩΣΗΣ ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ) Κανονισμοί του 2004	472/2004	3851	30/04/04
5	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΤΕΛΗ ΑΔΕΙΩΝ) Κανονισμοί του 2004	467/2004	3851	30/04/04
6	Οι περί Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΠΡΟΣΛΗΨΗ, ΠΡΟΑΓΩΓΗ, ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΚΑΙ ΠΕΙΘΑΡΧΙΚΟΣ ΕΛΕΓΧΟΣ) Κανονισμοί του 2004	528/2004	3853	30/04/04
7	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΕΚΔΟΣΗ ΑΔΕΙΩΝ) Κανονισμοί του 2004	538/2004	3853	30/04/04
8	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΠΑΡΑΠΟΝΩΝ) Κανονισμοί του 2005	570/2005	4058	16/12/05
9	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ) Κανονισμοί του 2005	571/2005	4058	16/12/05
ΟΙ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΙ ΤΟΥ 2006				
1	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου (ΔΙΕΞΑΓΩΓΗ ΕΡΕΥΝΩΝ) Κανονισμοί του 2006	297/2006	4122	21/07/06
2	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου (ΕΚΔΟΣΗ ΑΔΕΙΩΝ) Κανονισμοί του 2006	298/2006	4122	21/07/06
3	Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου (ΤΕΛΗ) Κανονισμοί του 2006	299/2006	4122	21/07/06

A/A	ΤΙΤΛΟΣ ΝΟΜΟΥ	ΑΡ. ΝΟΜΟΥ	ΑΡ. ΕΠ. ΕΦΗΜ.	ΗΜΕΡ. ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗΣ
ΔΙΑΤΑΓΜΑΤΑ / ΟΔΗΓΙΕΣ / ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ				
1	Το περί Επιλέγοντα Καταναλωτή ΔΙΑΤΑΓΜΑ του 2004	340/2004	3847	30/04/04
2	Η περί Καθορισμού του Φυσικού Αερίου ως Πρωτογενούς Πηγής Ενέργειας ΟΔΗΓΙΑ του 2006	115/2006	4088	17/03/06
3	Η περί Επιβολής Υποχρέωσης Δημόσιας Ωφελείας ΑΠΟΦΑΣΗ αναφορικά με την τιμή Παροχής Ηλεκτρισμού στις Πολύτεκνες και Δυσπραγούσες Οικογένειες	200/2006	4098	28/04/06
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΕΣ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ				
ΤΙΤΛΟΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ		ΑΡ. ΚΔΠ	ΑΡ. ΕΠ. ΕΦΗΜ.	ΗΜΕΡ. ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗΣ
1	Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού	177/2006	4096	14/04/06
2	Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού - Τροποποιητική Ρυθμιστική Απόφαση -	404/2006	4142	23/10/06
3	Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού - Τροποποιητική Ρυθμιστική Απόφαση	105/2007	4178	02/03/07
4	Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού - Τροποποιητική Ρυθμιστική Απόφαση	227/2007	4200	25/05/07
ΚΑΝΟΝΕΣ / ΠΡΩΤΟΚΟΛΛΑ				
1	Κανόνες Μεταφοράς & Διανομής	ΕΓΚΡΙΣΗ 07/10/04	ΙΣΧΥΣ 15/10/05	
2	Κανόνες Μεταφοράς & Διανομής - ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ -	ΕΓΚΡΙΣΗ 09/06/06	ΙΣΧΥΣ 19/06/06	
3	Κανόνες Αγοράς	Γίνεται επεξεργασία προς απλοποίηση τους με στόχο την ολοκλήρωση τους το 2008		
4	Πρωτόκολλο Συστήματος Μεταφοράς	Υπογραφή 17/07/06		
ΧΡΕΩΣΕΙΣ				
	Νέες Χρεώσεις για Προσφορά Υπηρεσιών από ΑΗΚ	Έγκριση 01/11/05 Ισχύς 01/01/06		
	Νέες Διατιμήσεις ΑΗΚ	Αναμένεται έγκριση 2008		
	Χρήση Συστήματος Μεταφοράς	Αναμένεται έγκριση 2008		
	Χρήση Συστήματος Διανομής	Αναμένεται έγκριση 2008		
ΝΟΜΟΣΧΕΔΙΑ				
	Νομοσχέδιο του περί Ασφάλειας Εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο Νόμου	Υποβλήθηκε στη Βουλή, εκκρεμεί για έγκριση		



Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) Οργανόγραμμα ΡΑΕΚ (2007)



ΓΙΑ ΕΥΚΟΛΗ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΑΖΙ ΜΑΣ

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ
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

ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

ΝΟΜΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

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

ΛΟΓΙΣΤΕΣ

Η Εταιρεία Nexia Roziadjis 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 την Ελλάδα ήταν οι Τεχνοοικονομικοί Σύμβουλοι της ΡΑΕΚ από τις 12ην Οκτωβρίου 2004 μέχρι τον Ιούλιο 2007.

Κατόπιν λήξης του Συμβολαίου της πιο πάνω Εταιρείας και προκήρυξης νέου διαγωνισμού η Εταιρεία ΛΔΚ Σύμβουλοι Τεχνικών και Αναπτυξιακών Έργων Α.Ε., σε συνεργασία με τη Deloitte & Touche Ltd είναι οι νέοι Τεχνοοικονομικοί Σύμβουλοι της ΡΑΕΚ από την 1ην Αυγούστου 2007.



ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ

Έκθεση και Οικονομικές Καταστάσεις
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΣΕΛΙΔΑ

- 93** Μέλη Αρχής και άλλοι Αξιωματούχοι
- 94** Έκθεση Γενικού Ελεγκτή της Δημοκρατίας προς τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου
- 95** Έκθεση Μελών Αρχής
- 96** Κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων
- 97** Ισολογισμός
- 98** Κατάσταση αλληλαγών στα ίδια αποθεματικά
- 99** Κατάσταση ταμειακών ροών
- 100** Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις
- 110** Λεπτομερής κατάσταση Λογαριασμού Αποτελεσμάτων
- 111** Λειτουργικά Έξοδα
- 112** Έσοδα / Έξοδα Χρηματοδότησης



ΜΕΛΗ ΤΗΣ ΑΡΧΗΣ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΑΞΙΩΜΑΤΟΥΧΟΙ

ΜΕΛΗ ΑΡΧΗΣ	Κώστας Ιωάννου <i>Πρόεδρος</i> Στέλιος Πετρίδης <i>Αντιπρόεδρος</i> Κύπρος Κυπριανίδης <i>Μέλος</i>
ΕΛΕΓΚΤΕΣ	Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας Δεληγεώργη 6 1406 Λευκωσία
ΝΟΜΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ	Χρίστος Μ. Τριανταφυλλίδης Δικηγόρος Λεωφόρος Ευαγόρου 27 Μέγαρο Ειρήνη 3ος όροφος, Γραφείο 35 Τ.Θ. 22411 1521 Λευκωσία
ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ	Nexia Rojadjis Chartered Accountants Οδός Σοφούλη 2 Μέγαρο Σιαντεκλαίρ 8ος όροφος Τ.Θ. 21814 1513 Λευκωσία
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΓΡΑΦΕΙΟΥ ΡΑΕΚ	Λεωφόρος Γρίβα Διγενή 81-83 Μέγαρο Ιακωβίδη 3ος Όροφος Τ.Θ. 24936 1355 Λευκωσία



ΚΥΠΡΙΑΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

**ΕΚΘΕΣΗ ΓΕΝΙΚΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ
ΠΡΟΣ ΤΗ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ**

Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Έχω ελέγξει τις οικονομικές καταστάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου στις σελίδες 3 μέχρι 14 που αποτελούνται από τον ισολογισμό στις 31 Δεκεμβρίου 2007, την κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων, την κατάσταση αλλαγών στα αποθεματικά και την κατάσταση ταμειακών ροών για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή, και περίληψη των σημαντικών λογιστικών αρχών και άλλες επεξηγηματικές σημειώσεις.

Ευθύνη για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας είναι υπεύθυνη για την ετοιμασία και δίκαιη παρουσίαση αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ) και τις απαιτήσεις των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει: σχεδιασμό, εφαρμογή και τήρηση εσωτερικού ελέγχου σχετικού με την ετοιμασία και τη δίκαιη παρουσίαση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδη λάθη και παραλείψεις, είτε οφειλομένων σε απάτη είτε σε λάθος επιλογή και εφαρμογή κατάλληλων λογιστικών αρχών και υπολογισμό λογιστικών εκτιμήσεων που είναι λογικές υπό τις περιστάσεις.

Ευθύνη Γενικού Ελεγκτή

Η δική μου ευθύνη είναι να εκφράσω γνώμη πάνω σ' αυτές τις οικονομικές καταστάσεις με βάση τον έλεγχό μου. Έχω διενεργήσει τον έλεγχό μου σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν όπως συμμορφώνομαι με δεοντολογικές απαιτήσεις και όπως προγραμματίζω και διενεργώ τον έλεγχο για να πάρω λογικές διαβεβαιώσεις κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη λάθη και παραλείψεις.

Ένας έλεγχος συνεπάγεται την εκτέλεση διαδικασιών για τη λήψη ελεγκτικής μαρτυρίας για ποσά και άλλες γνωστοποιήσεις στις οικονομικές καταστάσεις. Οι διαδικασίες που επιλέγονται εξαρτώνται από την κρίση του ελεγκτή, περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιωδών λαθών και παραλείψεων των οικονομικών καταστάσεων, είτε οφειλομένων σε απάτη είτε σε λάθος. Κάνοντας αυτές τις εκτιμήσεις κινδύνων, ο ελεγκτής λαμβάνει υπόψη του τον εσωτερικό έλεγχο που σχετίζεται με την ετοιμασία και τη δίκαιη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων της οικονομικής οντότητας για να σχεδιάσει ελεγκτικές διαδικασίες που είναι κατάλληλες υπό τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας του εσωτερικού ελέγχου της οικονομικής οντότητας. Ένας έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών που χρησιμοποιήθηκαν και της λογικότητας των λογιστικών εκτιμήσεων που έγιναν από την Αρχή, καθώς και την αξιολόγηση της γενικής παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύω ότι η ελεγκτική μαρτυρία που έχω λάβει είναι επαρκής και κατάλληλη για να παράσχει μια βάση για την ελεγκτική μου γνώμη.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μου, οι οικονομικές καταστάσεις δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της οικονομικής κατάστασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας στις 31 Δεκεμβρίου 2007, και της χρηματοοικονομικής επίδοσης και των ταμειακών ροών της για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την ΕΕ και τις απαιτήσεις των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων.

**A. Κουρτέλλης, FCCA,
για Γενικό Ελεγκτή
της Δημοκρατίας**

Λευκωσία, 28 Μαρτίου 2008



ΕΚΘΕΣΗ ΜΕΛΩΝ ΑΡΧΗΣ

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 2007.

Κύρια δραστηριότητα

Η ίδρυση της ΡΑΕΚ πηγάζει από τις υποχρεώσεις της Κύπρου έναντι της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Βασικός σκοπός της ΡΑΕΚ είναι η επίβλεψη της λειτουργίας της Αγοράς Ενέργειας (Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου) σε ένα νέο απελευθερωμένο περιβάλλον, χωρίς μονοπώλια. Στις 4 Φεβρουαρίου 2004 τα μέλη έδωσαν νενομισμένη διαβεβαίωση ενώπιον του Προέδρου της Κυπριακής Δημοκρατίας για πιστή εκτέλεση των καθηκόντων τους σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου 122(Ι) του 2003.

Αποτελέσματα

Τα αποτελέσματα της ΡΑΕΚ για το έτος παρουσιάζονται στη σελίδα 96. Τα Μέλη της Αρχής αποφάσισαν την μεταφορά του πλεονάσματος εσόδων έναντι εξόδων για το έτος στα αποθεματικά.

Μέλη

Τα μέλη της Αρχής στις 31 Δεκεμβρίου 2007 και κατά την ημερομηνία της έκθεσης αυτής παρουσιάζονται στη σελίδα 93. Όλοι τους ήταν μέλη της ΡΑΕΚ καθ' όλη τη διάρκεια του έτους που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007.

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

Γεγονότα μεταγενέστερα της ημερομηνίας του ισολογισμού

Οποιαδήποτε σημαντικά γεγονότα συνέβηκαν μετά τη λήξη του έτους περιγράφονται στη σημείωση 21 των οικονομικών καταστάσεων.

Με εντολή των Μελών της ΡΑΕΚ

Κώστας Ιωάννου
Πρόεδρος

Λευκωσία, Κύπρος, 14 Μαρτίου 2008

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007

		2007	2006
	Σημ.	Κ€	Κ€
Εισοδήματα	4	991,384	925,976
Άλλα έσοδα	5	60,436	46,123
Έξοδα διοίκησης		(481,288)	(538,463)
Άλλα έξοδα	6	-	(737)
Πλεόνασμα από εργασίες	7	570,532	432,899
Έξοδα χρηματοδότησης	10	(1,554)	(949)
Πλεόνασμα πριν τη φορολογία		568,978	431,950
Φορολογία	11	(26,143)	(4,612)
Καθαρό πλεόνασμα για το έτος		542,835	427,338

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 3 των Λογαριασμών)



ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

31 Δεκεμβρίου 2007

ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία

Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

Αύλα στοιχεία ενεργητικού

Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία

Οφειλόμενα τέλη και άλλα εισπρακτέα ποσά

Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο

Σύνολο περιουσιακών στοιχείων

ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Αποθεματικά

Πλεόνασμα που μεταφέρεται

Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Δανεισμός

Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές

Τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις

Σύνολο υποχρεώσεων

Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων

Σημ.	2007 Κ€	2006 Κ€
	46,877	46,707
	-	707
	46,877	47,414
	10,149	8,872
	2,023,451	1,757,167
	2,033,600	1,766,039
	2,080,477	1,813,453
	2,021,033	1,478,198
	2,021,033	1,478,198
	-	280,000
	-	280,000
	51,134	55,255
	8,310	-
	59,444	55,255
	59,444	335,255
	2,080,477	1,813,453

Στις 14 Μαρτίου 2008 τα Μέλη της ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ ενέκριναν αυτές τις οικονομικές καταστάσεις για έκδοση.



Κώστας Ιωάννου
Πρόεδρος



Στέλιος Πετρίδης
Αντιπρόεδρος



Κύπρος Κυπριανίδης
Μέλος

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 4 των Λογαριασμών)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΛΛΑΓΩΝ ΣΤΑ ΙΔΙΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007

Υπόλοιπο - 1 Ιανουαρίου 2006

Καθαρό πλεόνασμα για το έτος

Στις 31 Δεκεμβρίου 2006 / 1 Ιανουαρίου 2007

Καθαρό πλεόνασμα για το έτος

Στις 31 Δεκεμβρίου 2007

Πλεόνασμα που μεταφέρεται
Κ€
1,050,860
427,338
427,338
1,478,198
542,835
542,835
2,021,033

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 5 των Λογαριασμών)



ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007

		2007	2006
	Σημ.	Κ€	Κ€
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΡΓΑΣΙΕΣ			
Πλεόνασμα πριν τη φορολογία			
Αναπροσαρμογές για:			
Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	12	10,741	10,454
Ζημιά από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού		-	737
Πιστωτικούς τόκους	5	(60,436)	(46,123)
Χρεωστικούς τόκους	10	1,046	-
Πλεόνασμα από εργασίες πριν από αλλαγές στο κεφάλαιο κινήσεως			
(Αύξηση) / μείωση στα Οφειλόμενα τέλη και άλλα εισπρακτέα ποσά		(1,277)	4,017
(Μείωση) / αύξηση στους εμπορικούς και άλλους πιστωτές		(4,121)	29,714
Ροή μετρητών από εργασίες			
Πληρωμή φόρων		(17,833)	(4,612)
Καθαρή ροή μετρητών από εργασίες			
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ			
Πληρωμή για αγορά ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	12	(10,204)	(5,617)
Είσπραξη από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	12	-	60
Είσπραξη τόκων		60,436	46,123
Καθαρή ροή μετρητών από επενδυτικές δραστηριότητες			
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ			
Αποπληρωμές δανείων		(280,000)	(70,000)
Πληρωμή τόκων		(1,046)	-
Καθαρή ροή μετρητών για χρηματοδοτικές δραστηριότητες		(281,046)	(70,000)
Καθαρή αύξηση σε μετρητά και αντίστοιχα μετρητών			
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών:			
Στην αρχή του έτους	15	1,757,167	1,360,464
Στο τέλος του έτους	15	2,023,451	1,757,167

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 6 των Λογαριασμών)

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΣΤΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007

1. Σύσταση και κύριες δραστηριότητες

Χώρα συστάσεως

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ (ΡΑΕΚ) συστάθηκε στην Κύπρο στις 21 Ιανουαρίου 2004 ως νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου, με βάση τον νόμο Ν.122(Ι)/2003. Το γραφείο της είναι στη Λεωφόρο Γρίβα Διγενή 81-83, Μέγαρο Ιακωβίδη, 3ος Όροφος, Τ.Θ. 24936, 1355 Λευκωσία.

Κύρια δραστηριότητα

Η ίδρυση της ΡΑΕΚ πηγάζει από τις υποχρεώσεις της Κύπρου έναντι της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Βασικός σκοπός της ΡΑΕΚ είναι η επίβλεψη της λειτουργίας της Αγοράς Ενέργειας (Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου) σε ένα νέο απελευθερωμένο περιβάλλον, χωρίς μονοπώλια. Στις 4 Φεβρουαρίου 2004 τα μέλη έδωσαν νεομισμένη διαβεβαίωση ενώπιον του Προέδρου της Κυπριακής Δημοκρατίας για πιστή εκτέλεση των καθηκόντων τους σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου 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 Πληροφόρησης όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την ΕΕ. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους.

Η ετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ απαιτεί τη χρήση ορισμένων σημαντικών λογιστικών εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσης από τη διεύθυνση στην 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 την χορηγία αδειών. Έσοδα από τέλη αναγνωρίζονται με βάση την χρονική περίοδο στην οποία αναφέρεται η σχετική άδεια χορηγήσεων. Τα έσοδα της ΡΑΕΚ αναγνωρίζονται ως εξής:

- **Πιστωτικοί τόκοι**

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

Έξοδα χρηματοδότησης

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

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 7 των Λογαριασμών)



2. Λογιστικές αρχές (συνέχεια)

Φορολογία

Τα τέλη που εισπράττει η Αρχή σύμφωνα με τον Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο και τους σχετικούς Κανονισμούς, στα πλαίσια της άσκησης του εποπτικού της ρόλου, δεν αποτελούν εισόδημα που εμπίπτουν στο άρθρο 55(1)(α) του Περί Φορολογίας του Εισοδήματος Νόμου και δεν υπόκεινται σε φορολογία. Το ίδιο και για τις κυβερνητικές χορηγίες που έχουν ληφθεί για να μπορέσει η Αρχή να εξασκήσει τον εποπτικό της ρόλο.

Εισοδήματα από τόκους, ενοίκια ή οποιοσδήποτε άλλες πηγές, υπόκεινται σε φορολογία με συντελεστή φόρου 25% και σε αμυντική εισφορά, μετά την αφαίρεση των εκπτώσεων που προνοούνται στη Νομοθεσία.

Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

Τα ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός παρουσιάζονται σε ιστορικό κόστος μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και τις οποιοσδήποτε συσσωρευμένες ζημιές απομείωσης.

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:

	%
Ηλεκτρονικοί υπολογιστές	20
Μηχανήματα και εξοπλισμός	10
Οχήματα	20
Έπιπλα, σκεύη και εξοπλισμός	10
Βιβλία	10

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 ΠΑΕΚ μεγαλύτερα από αυτά που αρχικά αναμενόταν 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.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 8 των Λογαριασμών)

2. Λογιστικές αρχές (συνέχεια)

Λογισμικά προγράμματα

Δαπάνες που έχουν άμεση σχέση με ξεχωριστά λογισμικά προγράμματα που ανήκουν στην ΠΑΕΚ και που αναμένεται ότι θα δημιουργήσουν οικονομικά οφέλη που θα υπερβαίνουν τις δαπάνες για περισσότερο από ένα έτος αναγνωρίζονται ως άυθα περιουσιακά στοιχεία. Μετέπειτα τα λογισμικά προγράμματα παρουσιάζονται στο κόστος μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και μείον οποιαδήποτε συσσωρευμένη 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 περιουσιακών στοιχείων

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

Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

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

Ωφελήματα υπαλλήλων

Η Αρχή λειτουργεί σχέδιο καθορισμένου ωφελήματος και θα χρηματοδοτείται όπως και στη Δημόσια Υπηρεσία, δηλαδή μέσω του ετήσιου προϋπολογισμού. Τα ωφελήματα πληρώνονται στην αφυπηρέτηση, το θάνατο ή την αποχώρηση από την υπηρεσία. Το ποσό του ωφελήματος εξαρτάται από την διάρκεια της υπηρεσίας και από το επίπεδο των αποδοχών.

Η παρούσα αξία των υποχρεώσεων και το κόστος τρέχουσας υπηρεσίας για το σχέδιο καθορισμένου ωφελήματος υπολογίζονται ετήσια με την αναλογιστική μέθοδο προβολής μονάδας (projected unit credit method). Τα πλεονάσματα ή ελλείμματα που προκύπτουν από αλληλαγές στο επιτόκιο με το οποίο προεξοφλούνται οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές εκροές για ωφελήματα και άλλων αναλογιστικών παραδοχών, καταχωρούνται άμεσα στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων.

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

(1) Παράγοντες οικονομικού κινδύνου

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

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 9 των Λογαριασμών)



3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου (συνέχεια)

(1.1) Κίνδυνος επιτοκίου

Ο κίνδυνος επιτοκίου είναι ο κίνδυνος η αξία των χρηματοοικονομικών μέσων να διακυμαίνεται εξαιτίας αλλαγών στα επιτόκια της αγοράς. Τα έσοδα και ροή μετρητών από εργασίες της ΠΑΕΚ είναι ουσιαστικά ανεξάρτητα από αλλαγές στα επιτόκια της αγοράς, εφόσον η ΠΑΕΚ δεν έχει σημαντικά περιουσιακά στοιχεία που να φέρουν τόκο. Ένας οργανισμός θα μπορούσε να εκτεθεί σε κίνδυνο επιτοκίου αναφορικά με μη βραχυπρόθεσμο δανεισμό. Ο δανεισμός σε κυμαινόμενα επιτόκια εκθέτει την ΠΑΕΚ σε κίνδυνο επιτοκίου που αφορά τις ταμειακές ροές. Ο δανεισμός σε σταθερά επιτόκια εκθέτει την ΠΑΕΚ σε κίνδυνο επιτοκίου που αφορά τη δίκαιη αξία. Η διεύθυνση της ΠΑΕΚ παρακολουθεί τις διακυμάνσεις στα επιτόκια σε συνεχή βάση και ενεργεί 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.

(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.

(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

	2007	2006
	Κ€	Κ€
Ετήσια τέλη	895,364	860,055
Τέλη παροχής υπηρεσιών	81,185	65,493
Έσοδα από Ευρωπαϊκά Προγράμματα	14,835	428
	991,384	925,976

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 10 των Λογαριασμών)

5. Άλλα έξοδα

Πιστωτικοί τόκοι

2007	2006
Κ€	Κ€
60,436	46,123
60,436	46,123

6. Άλλα έξοδα

Ζημιά από πώληση/διαγραφή ακινήτων,
εγκαταστάσεων και εξοπλισμού

2007	2006
Κ€	Κ€
-	737
-	737

7. Πλεόνασμα από εργασίες

Το πλεόνασμα από εργασίες αναφέρεται μετά τη χρέωση των πιο κάτω κονδυλίων:

Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού (Σημ.12)
Κόστος προσωπικού (Σημ.8)

2007	2006
Κ€	Κ€
10,741	10,454
229,756	219,372

8. Κόστος προσωπικού

Μισθοί προσωπικού και μελών
Κοινωνικές ασφαλίσεις και άλλα ταμεία

2007	2006
Κ€	Κ€
210,637	199,427
19,119	19,945
229,756	219,372

9. Ωφελήματα υπαλλήλων

Η ΠΑΕΚ παρέχει στο προσωπικό της, ωφελήματα αφυπηρέτησης προσωπικού υπό μορφή εφάπαξ και ετήσια σύνταξη ποσού βάσει σχεδίου αφυπηρέτησης, το οποίο είναι καθορισμένου ωφελήματος. Πολιτική της ΠΑΕΚ είναι η διενέργεια ανεξάρτητης αναλογιστικής εκτίμησης των υποχρεώσεων για την παροχή ωφελημάτων αφυπηρέτησης κάθε τρία χρόνια.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 11 των Λογαριασμών)



9. Ωφελήματα υπαλλήλων (συνέχεια)

Η πλέον πρόσφατη ανεξάρτητη αναλογιστική μελέτη έγινε στις 31 Δεκεμβρίου 2006 με βάση τις πιο κάτω υποθέσεις:

Βασικές οικονομικές υποθέσεις

Προεξοφλητικό επιτόκιο

Ολικές αυξήσεις μισθών

Αύξηση βασικών ασφαλιστέων αποδοχών

Ποσοστό αύξησης Συντάξεων

Ποσοστό αύξησης αναλογικών συντάξεων από Κοινωνικές Ασφαλίσεις

Ποσοστό %

5.0

3.5% για τις γενικές αυξήσεις και τον πληθωρισμό συν το ποσοστό προσαύξησης βάσης της κλίμακας για κάθε μέλος του προσωπικού ξεχωριστά

4.5

3.5

2.5

Κατά τη διάρκεια του έτους ποσό Κ€ 8,150 (2006: Κ€ 40,000) έχει επιβαρύνει τον λογαριασμό αποτελεσμάτων σύμφωνα με την πιο πάνω αναλογιστική εκτίμηση. Το ποσό που αναγνωρίστηκε στο λογαριασμό αποτελεσμάτων αναλύεται ως ακολούθως:

Δαπάνη υπηρεσίας

Τόκοι

Αλληλαγή εκτίμησης

2007	2006
Κ€	Κ€
19,800	40,000
1,350	-
(13,000)	-
8,150	40,000

Κίνηση αποθεματικών προβλέψεων για υποχρεώσεις σχεδίου αφυπηρέτησης όπως περιλαμβάνεται στα λοιπά στοιχεία παθητικού:

Την 1 Ιανουαρίου

Πρόβλεψη για το έτος

Στις 31 Δεκεμβρίου

2007	2006
Κ€	Κ€
40,000	-
8,150	40,000
48,150	40,000

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 12 των Λογαριασμών)

9. Ωφελήματα υπαλλήλων (συνέχεια)

Η υπολογιζόμενη αναλογιστική θέση στις 31 Δεκεμβρίου 2007 ήταν ως εξής:

	2007	2006
	Κ€	Κ€
Αξία υποχρεώσεων σχεδίου	48,150	40,000
Περιουσιακά στοιχεία Ταμείου σε αγοραία αξία	-	-
	48,150	40,000
Ελλείμματα που διαγράφονται στην εναπομένουσα υπηρεσία του προσωπικού	-	-
Αποθεματικά προβλέψεων για υποχρεώσεις σχεδίου στον ισολογισμό	48,150	40,000

Η αλλαγή εκτίμησης των Κ€13,000 οφείλεται στο γεγονός ότι για το έτος 2006 είχε αναγνωρισθεί στο λογαριασμό αποτελεσμάτων και στον ισολογισμό ποσό Κ€40,000 παρά Κ€27,000 όπως ήταν και η αναλογιστική εκτίμηση η οποία όμως είχε γίνει μετά την έκδοση των οικονομικών καταστάσεων του 2006.

10. Έξοδα χρηματοδότησης

	2007	2006
	Κ€	Κ€
Τόκοι πληρωτέοι	1,046	-
Διάφορα έξοδα χρηματοδότησης	508	949
	1,554	949

11. Φορολογία

	2007	2006
	Κ€	Κ€
Εταιρικός φόρος - τρέχοντος έτους	8,310	-
Εταιρικός φόρος - προηγούμενων ετών	11,789	-
Αμυντική εισφορά - τρέχοντος έτους	6,044	4,612
Χρέωση έτους	26,143	4,612

Ο συντελεστής εταιρικού φόρου είναι 25%.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 13 των Λογαριασμών)



12. Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

	Ηλεκτρονικοί υπολογιστές	Μηχανήματα και εξοπλισμός	Οχήματα	Έπιπλα, σκεύη και εξοπλισμός	Βιβλία	Ολικό 2005
	Κ€	Κ€	Κ€	Κ€	Κ€	Κ€
Κόστος						
Υπόλοιπο - 1 Ιανουαρίου 2006	8,148	15,859	13,370	26,231	-	63,608
Προσθήκες	1,217	3,015	-	540	845	5,617
Πωλήσεις	(709)	(396)	-	-	-	(1,105)
Στις 31 Δεκεμβρίου 2006/ 1 Ιανουαρίου 2007	8,656	18,478	13,370	26,771	845	68,120
Προσθήκες	-	6,494	-	3,193	517	10,204
Στις 31 Δεκεμβρίου 2007	8,656	24,972	13,370	29,964	1,362	78,324
Αποσβέσεις						
Υπόλοιπο - 1 Ιανουαρίου 2006	2,406	2,417	2,674	5,210	-	12,707
Επιβάρυνση για το έτος	1,731	1,847	2,674	2,677	85	9,014
Επί πωλήσεων	(284)	(24)	-	-	-	(308)
Στις 31 Δεκεμβρίου 2006/ 1 Ιανουαρίου 2007	3,853	4,240	5,348	7,887	85	21,413
Επιβάρυνση για το έτος	1,731	2,497	2,674	2,996	136	10,034
Στις 31 Δεκεμβρίου 2007	5,584	6,737	8,022	10,883	221	31,447
Καθαρή λογιστική αξία Στις 31 Δεκεμβρίου 2007	3,072	18,235	5,348	19,081	1,141	46,877
Στις 31 Δεκεμβρίου 2006	4,803	14,238	8,022	18,884	760	46,707

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

Καθαρή λογιστική αξία
(Ζημιά) από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων
και εξοπλισμού (Σημ.6)

Εισπράξεις από πώληση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού

2007	2006
Κ€	Κ€
-	797
-	(737)
-	60

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 14 των Λογαριασμών)

13. Άλλα στοιχεία ενεργητικού

Κόστος

Υπόλοιπο - 1 Ιανουαρίου 2006

Στις 31 Δεκεμβρίου 2006 / 1 Ιανουαρίου 2007

Στις 31 Δεκεμβρίου 2007

Αποσβέσεις

Υπόλοιπο - 1 Ιανουαρίου 2006

Επιβάρυνση έτους

Στις 31 Δεκεμβρίου 2006 / 1 Ιανουαρίου 2007

Επιβάρυνση έτους

Στις 31 Δεκεμβρίου 2007

Καθαρή λογιστική αξία

Στις 31 Δεκεμβρίου 2007

Στις 31 Δεκεμβρίου 2006

Λογισμικά προγράμματα Κ€	Ολικό Κ€
4,320	4,320
4,320	4,320
4,320	4,320
2,173	2,173
1,440	1,440
3,613	3,613
707	707
4,320	4,320
-	-
707	707

14. Οφειλόμενα τέλη και άλλα εισπρακτέα ποσά

Οφειλόμενα τέλη

Προκαταβολές και προπληρωμές

2007 Κ€	2006 Κ€
-	392
10,149	8,480
10,149	8,872

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

15. Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών

Μετρητά στο ταμείο

Μετρητά στη τράπεζα

2007 Κ€	2006 Κ€
84	89
2,023,367	1,757,078
2,023,451	1,757,167

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 4,05% (2006: 4,05%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν μέσο όρο λήξης τις 90 μέρες.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 15 των Λογαριασμών)



16. Δανεισμός

Μη βραχυπρόθεσμα δάνεια

Άλλα δάνεια

Τα μη βραχυπρόθεσμα δάνεια είναι αποπληρωτέα ως ακολούθως:

Μεταξύ ενός και δύο ετών

2007	2006
Κ€	Κ€
-	280,000

-	280,000
---	---------

17. Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές

Εμπορικοί πιστωτές

Ταμείο σύνταξης προσωπικού

Κοινωνικές ασφαλίσεις και άλλοι φόροι

Οφειλόμενα έξοδα

2007	2006
Κ€	Κ€
-	6,372
48,150	40,000
-	5,619
2,984	3,264
51,134	55,255

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

18. Τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις

Εταιρικός φόρος

2007	2006
Κ€	Κ€
8,310	-
8,310	-

19. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

Η ΠΑΕΚ δεν είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2007.

20. Δεσμεύσεις

Η ΠΑΕΚ δεν είχε κεφαλαιουχικές ή άλλες δεσμεύσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2007.

21. Γεγονότα μεταγενέστερα της ημερομηνίας του ισολογισμού

Με την εισαγωγή του ευρώ ως επισήμου νομίσματος της Κυπριακής Δημοκρατίας από την 1 Ιανουαρίου 2008, το νόμισμα λειτουργίας της ΠΑΕΚ έχει αλλιάξει από Κυπριακές λίρες σε ευρώ. Ως αποτέλεσμα, η οικονομική κατάσταση της ΠΑΕΚ την 1 Ιανουαρίου 2008 έχει μετατραπεί σε ευρώ με βάση το οριστικό κλειδίωμα της ισοτιμίας €1 = £0,585274.

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

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 16 των Λογαριασμών)

ΛΕΠΤΟΜΕΡΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007

Εισοδήματα

Ετήσια τέλη

Τέλη παροχής υπηρεσιών

Έσοδα από Ευρωπαϊκά Προγράμματα

Σύνολο εισοδημάτων

Έσοδα χρηματοδότησης

Λειτουργικά έξοδα

Έξοδα διοίκησης

Άλλα έξοδα εκμετάλλευσης

Ζημιά από πώληση/διαγραφή ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού

Πλεόνασμα από εργασίες

Έξοδα χρηματοδότησης

Καθαρό πλεόνασμα για το έτος πριν τη φορολογία

Σελίδα	2007 Κ€	2006 Κ€
	895,364	860,055
	81,185	65,493
	14,835	428
	991,384	925,976
17	60,436	46,123
	1,051,820	972,099
16	(481,288)	(538,463)
	570,532	433,636
	-	(737)
	570,532	432,899
17	(1,554)	(949)
	568,978	431,950

Οι σημειώσεις στις σελίδες 7 μέχρι 16 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 17 των Λογαριασμών)



ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007

Έξοδα διοίκησης

Αμοιβή μελών	131,351	127,604
Μισθοί προσωπικού	79,286	71,823
Κοινωνικές ασφαλίσεις κλπ.	19,119	19,945
Ενοίκια	26,717	26,209
Έξοδα κοινόχρηστων χώρων	723	683
Δώρα	1,253	396
Ηλεκτρισμός	4,124	3,987
Καθαριότητα και υδατοπρομήθεια	1,209	542
Ασφάλιστρα	487	414
Επιδιορθώσεις και ανακαινίσεις	28	416
Διάφορα έξοδα	1,072	857
Τηλεφωνικά	2,440	2,589
Γραφική ύλη και εκτυπωτικά	11,255	8,402
Συνδρομές και εισφορές	7,471	7,177
Δωρεές	900	10,880
Εφημερίδες και περιοδικά	571	485
Συντήρηση εξοπλισμού	1,321	2,172
Προγράμματα ηλεκτρονικού υπολογιστή	2,596	994
Δικηγορικά έξοδα	3,741	3,620
Άλλα επαγγελματικά δικαιώματα	1,300	1,723
Έξοδα ταξιδιών εξωτερικού	40,416	38,984
Οδοιπορικά εσωτερικού	253	131
Μη επιστρεπτέος ΦΠΑ	5,994	4,365
Φιλοξενία	3,604	2,281
Έξοδα από ευρωπαϊκά προγράμματα	2,358	-
Έξοδα συμβουλευτικών υπηρεσιών	19,397	78,667
Μεταφορικά και ταχυδρομικά	579	694
Ανακοινώσεις - Δημοσιεύσεις	7,597	5,005
Διάφορα επιδόματα και έξοδα παραστάσεων	14,400	14,400
Ιατροφαρμακευτική περίθαλψη υπαλλήλων	4,216	1,588
Ταμείο σύνταξης προσωπικού	8,150	40,000
Υπηρεσίες τρίτων	65,367	49,742
Αποσβέσεις	10,741	10,454
Έξοδα οχημάτων	1,252	1,234

2007

2006

Κ€

Κ€

131,351

127,604

79,286

71,823

19,119

19,945

26,717

26,209

723

683

1,253

396

4,124

3,987

1,209

542

487

414

28

416

1,072

857

2,440

2,589

11,255

8,402

7,471

7,177

900

10,880

571

485

1,321

2,172

2,596

994

3,741

3,620

1,300

1,723

40,416

38,984

253

131

5,994

4,365

3,604

2,281

2,358

-

19,397

78,667

579

694

7,597

5,005

14,400

14,400

4,216

1,588

8,150

40,000

65,367

49,742

10,741

10,454

1,252

1,234

481,288

538,463

ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007

Έσοδα χρηματοδότησης

Τόκοι από τράπεζες

Έξοδα χρηματοδότησης

Τόκοι πληρωτέοι

Τόκοι φόρων

Διάφορα έξοδα χρηματοδότησης

Δικαιώματα τραπεζών

2007	2006
Κ€	Κ€
60,436	46,123
60,436	46,123
1,046	-
508	949
1,554	949





Πλωτή Μονάδα άντλησης Φυσικού Αερίου





ΔΣΜ

Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς
Κύπρου

Transmission System Operator - Cyprus

*Η Ετήσια Έκθεση
του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
για το 2007*



ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΣΕΛΙΔΑ

- 118** Πρόλογος
- 122** Δραστηριότητες και Οργάνωση ΔΣΜ
- 132** Διαχείριση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
- 138** Λειτουργία Συστήματος -
Μελέτες Λειτουργίας Συστήματος και Ανάπτυξης
- 142** Έργα και Δραστηριότητες ΔΣΜ -
Έργα στο Σύστημα Μεταφοράς
- 148** Στοιχεία Λειτουργίας Συστήματος Μεταφοράς
Αξιοπιστία συστήματος
- 154** Οικονομικές καταστάσεις

Πρόλογος
από το Διευθυντή ΔΣΜ

Μέσα στο 2007 υλοποιήθηκαν σημαντικές αποφάσεις που αφορούν στην οργάνωση και λειτουργία της υπηρεσίας. Η σημαντικότερη πρόοδος σημειώθηκε στον τομέα της στελέχωσης της υπηρεσίας μετά την εφαρμογή της συμφωνίας με την ΑΗΚ. Δεν μπορεί όμως να ισχυρισθεί κανείς ότι το θέμα της στελέχωσης έχει επιλυθεί κατά το 2007, εφόσον παραμένουν σημαντικά κενά για έγκαιρη παροχή της απαραίτητης υποστήριξης.

Κατά το έτος 2007 έχουν συμπληρωθεί σημαντικά έργα και αναλήφθηκαν νέες δραστηριότητες.

Πιο συγκεκριμένα:

- Προχώρησε περαιτέρω η εκτεταμένη αναθεώρηση των Κανόνων Αγοράς με ευρείες σε βάθος συζητήσεις μεταξύ των εμπλεκόμενων φορέων.
- Συμπληρώθηκε η υποδομή για την αυτόνομη ετοιμασία των προβλέψεων της συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο με τη χρήση κατάλληλων λογισμικών.
- Εκδόθηκαν όροι για τη σύνδεση σημαντικών Αιολικών Πάρκων στο Δίκτυο. Παρελήφθησαν 8 νέες αιτήσεις για σύνδεση στο δίκτυο μεταφοράς.
- Χρησιμοποιήθηκε με επιτυχία η ενημέρωση του κοινού και των ΜΜΕ μέσω της ιστοσελίδας του ΔΣΜ για τις απρόβλεπτες διακοπές παροχής ηλε-

κτρικής ενέργειας στο δίκτυο.

- Κατέστη δυνατή η ενημέρωση του κοινού με διαφάνεια και ακρίβεια αναφορικά με την ικανότητα του συστήματος να αντιμετωπίσει τη ζήτηση ηλεκτρισμού κατά τη διάρκεια της ημέρας. Αυτή η υπηρεσία αποδείχθηκε ιδιαίτερα χρήσιμη κατά τους καλοκαιρινούς μήνες, όταν παρατηρήθηκαν προβλήματα επάρκειας παραγωγής λόγω της απρόβλεπτα υψηλής ζήτησης.
- Προχώρησε η ετοιμασία του νέου δεκαετούς προγράμματος ανάπτυξης του δικτύου Μεταφοράς για την περίοδο 2008-2017.
- Προχώρησε στο τελικό στάδιο η μελέτη για την περαιτέρω βελτίωση της λειτουργίας του συστήματος ώστε να επιτυγχάνεται η οικονομικότερη λειτουργία με ταυτόχρονη βελτίωση των συνθηκών ασφάλειας παροχής και ελαχιστοποίησης του αριθμού και της διάρκειας των διακοπών παροχής λόγω βλαβών
- Συνεχίστηκε και αναπτύχθηκε περαιτέρω η χρήση ψηλής τεχνολογίας σε πολλούς τομείς της υπηρεσίας του ΔΣΜ, αντικατοπτρίζοντας την πρόθεση του ΔΣΜ να συγκαταλέγεται στους πρώτους και καλύτερους στην Ευρώπη στην πλήρη αξιοποίηση της προόδου της τεχνολογίας στις εφαρμογές που αφορούν στη λειτουργία.



Οι κτηριακές εγκαταστάσεις του νέου Υποσταθμού Μεταφοράς "Τσέρι"

Καθόλη τη διάρκεια του έτους οργανώθηκαν σημαντικά εκπαιδευτικά προγράμματα. Λειτουργοί του ΔΣΜ συμμετείχαν σε μεγάλο αριθμό συνεδρίων ή σεμιναρίων στην Κύπρο και στο εξωτερικό.

Στους ετήσιους στόχους του ΔΣΜ περιλαμβάνονται οι συνεχείς βελτιώσεις στις δραστηριότητές του ώστε να ανταποκρίνεται στον ψηλότερο δυνατό βαθμό στην αποστολή του. Ιδιαίτερη σημασία δίδεται στη συνεχή βελτίωση και αυστηρότερη εφαρμογή κριτηρίων που οδηγούν σε ασφαλέστερη και οικονομικότερη παροχή ηλεκτρισμού στη Δημοκρατία. Πρόσθετα, βελτιώνονται συνεχώς οι συνθήκες στους τομείς που αφορούν στο ΔΣΜ, ώστε να λειτουργήσει η Αγορά Ηλεκτρισμού αντικειμενικά και δίκαια χωρίς διακρίσεις.

Από την πλευρά της οργάνωσης της υπηρεσίας, έχει σημειωθεί σημαντική πρόοδος στην περαιτέρω διασαφήνιση της νομικής ταυτότητας του ΔΣΜ μετά από σχετική απόφαση του Γενικού Εισαγγελέα της Δημοκρατίας. Η Γενική Εισαγγελία, αφού μελέτησε τις πρόνοιες του νόμου και της αντίστοιχης Ευρωπαϊκής Οδηγίας, κατέληξε μεταξύ άλλων ότι, «κρίνοντας από τις εξουσίες, τα καθήκοντα και τις γενικές πρόνοιες του νόμου ο ΔΣΜ πρόκειται για ένα νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου με ανάμικτα καθήκοντα και εξουσίες, δημοσίου και ιδιωτικού δικαίου». Με την εξέλιξη αυτή θα διαλευκανθούν και καθοριστούν επακριβώς οι σχέσεις και οι τρόποι συναλλαγής μεταξύ του ΔΣΜ και της ΑΗΚ.

Ο ΔΣΜ λειτούργησε και κατά το 2007 το Σύστημα Μεταφοράς/ Παραγωγής διατηρώντας ψηλούς βαθμούς αξιοπιστίας και ασφάλειας. Είναι αξιοσημείωτο όμως το γεγονός ότι η πολύ ψηλή ζήτηση κατά τους καλοκαιρινούς μήνες με παρατεταμένης διάρκειας καύσιμα έφερε το σύστημα στα όρια της διαθέσιμης παραγωγής. Απώλεια ενός αεριοστρόβιλου παραγωγής την 30η Ιουλίου σε κρίσιμη ώρα, είχε ως αποτέλεσμα την περιορισμένη και ελεγχόμενη διακοπή σε συγκεκριμένα φορτία. Η απρόβλεπτα ψηλή ζήτηση επέσυρε την προσοχή στην πιθανότητα επανάληψης παρομοίων συνθηκών και κατά το καλοκαίρι του επόμενου έτους, οπότε, σε συνδυασμό με τη συνήθη ετήσια αύξηση του φορτίου, θα δημιουργήσει δύσκολες

καταστάσεις ελλειμμάτων επάρκειας. Ο Υπουργός Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού σε συνεργασία με τη ΡΑΕΚ και το ΔΣΜ προχώρησε σε μέτρα για αποφυγή προβλημάτων.

Θα ήταν παράληψη αν δεν αναφερόταν εδώ και για αυτό το χρόνο η προβληματική λειτουργία του συστήματος Μεταφοράς λόγω των πολυετών καθυστερήσεων που σημειώνονται για την υλοποίηση σημαντικών έργων ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς, όπως η λειτουργία του Υποσταθμού «Τσέρι» και η κατασκευή της γραμμής μεταφοράς που θα διασυνδέει τον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού με τον κεντρικό αυτό υποσταθμό. Κατά τους καλοκαιρινούς μήνες η λειτουργία του συστήματος ήταν πέραν των ασφαλών ορίων και ήταν μεγάλοι οι κίνδυνοι για εκτεταμένες και παρατεταμένες διακοπές που θα επηρέαζαν την ευρύτερη περιοχή Λευκωσίας, και ίσως και ολόκληρη την Κύπρο. Οι διακοπές θα ήταν αποτέλεσμα βλάβης σε ένα από τα δύο κυκλώματα στους πυλώνες της γραμμής που διασυνδέει τον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού με τον Υποσταθμό «Αλάμπρα». Μετά από σε βάθος αξιολόγηση της κατάστασης με ειδική μελέτη που δημοσιοποιήθηκε, ετοιμάστηκαν προγράμματα για την άμεση και αποτελεσματική αντιμετώπιση πιθανής κρίσης. Ευτυχώς τα χειρότερα αποφεύχθηκαν και κατά το 2007. Επιτέλους, πριν το καλοκαίρι 2008, θα λειτουργήσουν οι νέες εγκαταστάσεις με αποτέλεσμα το μόνιμο περιορισμό του προβλήματος.

Τα πιο πάνω παραθέτουν σε γενικές γραμμές την πολύπλευρη δραστηριότητα του ΔΣΜ και τις ενέργειες που έχουν αναληφθεί για την υλοποίηση των στόχων που τέθηκαν στην αρχή του έτους.

Τελειώνοντας θα ήθελα να ευχαριστήσω το προσωπικό του ΔΣΜ που εργάστηκε με υπευθυνότητα για αντιμετώπιση ενός βεβαρημένου προγράμματος και των ιδιαίτερα δύσκολων συνθηκών που παρουσιάστηκαν το καλοκαίρι του 2007.

Ανδρέας Λ. Θεοφάνους

Διευθυντής Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς



Αιολικό Πάρκο στον Άγιο Ιωάννη Κρήτης

Δραστηριότητες και Οργάνωση ΔΣΜ

Γενική περιγραφή των δραστηριοτήτων του ΔΣΜ κατά το έτος 2007

Κατά το χρόνο που πέρασε ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς λειτούργησε και εξάσκησε τα καθήκοντά του στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων που προνοούν ο Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 και οι τροποποιήσεις του.

Συγκεκριμένα, μεταξύ άλλων, ο ΔΣΜ:

- Λειτούργησε το Σύστημα Μεταφοράς διατηρώντας την αξιοπιστία, την ασφάλεια και επιδιώκοντας τη βέλτιστη οικονομική διαχείρισή του.
- Πραγματοποίησε συνεδριάσεις της Συμβουλευτικής Επιτροπής των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής κατά τις οποίες προτάθηκαν εισηγήσεις για τροποποιήσεις των Κανόνων. Μετά από ενδελεχείς και εις βάθος συζητήσεις της Συμβουλευτικής Επιτροπής Κανόνων Αγοράς ο ΔΣΜ ετοίμασε τελικό προσχέδιο περιλαμβάνοντας σχέδια για τις διάφορες τοποθετήσεις κατά τις διαβουλεύσεις, για υποβολή προς τη ΡΑΕΚ για θεώρηση πριν την τελική υποβολή τους στον Υπουργό.
- Ετοίμασε αναθεώρηση της πρότασης του 2005 για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Μεταφοράς για την περίοδο 2007 – 2011 η οποία υποβλήθηκε στην ΡΑΕΚ για έγκριση.
- Ετοίμασε Προσφορές και Όρους Σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς προς Ανεξάρτητους Παραγωγούς.
- Για σκοπούς προώθησης και ενθάρρυνσης της ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ο ΔΣΜ ανέπτυξε σύστημα χρέωσης στα πλαίσια εφαρμογής ευρύτερης πολιτικής.
- Συνεργάστηκε με το Υπουργείο, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού για έγκριση νέου νόμου για τα ΑΠΕ, βασική πρόνοια του οποίου είναι η εξουσιοδότηση του ΔΣΜ ως του αρμόδιου φορέα έκδοσης Πιστοποιητικών Εγγύησης Προέλευσης για τους Σταθμούς Παραγωγής από ΑΠΕ.
- Ετοίμασε δεκαετή πρόβλεψη μέγιστης ζήτησης και κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.
- Ετοίμασε σχέδια αντιμετώπισης εκτάκτων περιστατικών και άλλων τεχνικών οδηγιών για την αξιοπιστη λειτουργία του Συστήματος.
- Προώθησε την εικόνα του ΔΣΜ και ανέπτυξε ένα αποτελεσματικό σύστημα ενημέρωσης των αρμόδιων φορέων και των ΜΜΕ σε περιπτώσεις βλαβών στο σύστημα Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής.
- Βάσει των εισηγήσεων και συμπερασμάτων μελέτης Συμβούλων, προωθεί την αναθεώρηση της πολιτικής εξισορρόπησης παραγωγής και ζήτησης μετά από σοβαρές διαταραχές με αυτόματα ρυθμιζόμενη διακοπή φορτίων. Σε ευρύτερα πλαίσια εξετάζεται η καθιέρωση πολιτικής Λειτουργικής Εφεδρείας με στόχο τη μείωση των διακοπών παροχής ηλεκτρισμού στο ελάχιστο.
- Επεξέτεινε κατά το 2007 το Σύστημα Τηλεπικοινωνιών και Διαχείρισης Ενέργειας για εποπτεία, έλεγχο και καταγραφή δεδομένων σε νέους Υποσταθμούς Μεταφοράς.
- Ολοκλήρωσε το έργο μεταφοράς τηλεμετρήσεων του συντελεστή ισχύος των αναχωρήσεων Μέσης Τάσης ώστε να υπολογίζεται ορθά η ροή ενεργού και άεργου ισχύος σε κάθε αναχώρηση Μέσης Τάσης.
- Για σκοπούς διερεύνησης των λόγων που οδήγησαν σε σημαντικές βλάβες στο Σύστημα Μεταφοράς/Παραγωγής διόρισε Επιτροπές οι οποίες εξέτασαν τα γεγονότα και προέβηκαν σε εισηγήσεις. Λήφθηκαν διορθωτικά μέτρα ώστε να ελαχιστοποιηθεί η πιθανότητα επανάληψης παρόμοιων περιστατικών.
- Ολοκλήρωσε τις δοκιμαστικές εφαρμογές του Λογισμικού για Αυτόματη Τηλεκатаγραφή Μετρήσεων Ενέργειας στο Σύστημα Μεταφοράς και της παραγωγής και κατανάλωσης Ανεξάρτητων Παραγωγών, θέτοντας έτσι τις βάσεις για τον υπολογισμό των χρεώσεων από μελλοντικούς ανεξάρτητους Παραγωγούς.

Βασικές Πρόνοιες του Νόμου που Αφορούν στο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

Οι βασικές πρόνοιες του Νόμου που αφορούν στη λειτουργία και άλλες αρμοδιότητες 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** (Άρθρο 57(7)).
- Το προσωπικό του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς προέρχεται από το προσωπικό της Αρχής και **υπάγεται** στο Διευθυντή ΔΣΜ (Άρθρο 59(1)(α)).
- Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς είναι νομικά υπεύθυνος και δύναται **να ενάγει και να ενάγεται** και να είναι διάδικος σε οποιαδήποτε δικαστική διαδικασία η οποία εγείρεται σε σχέση με την άσκηση των καθηκόντων και εξουσιών του Διευθυντή ΔΣΜ και του προσωπικού του ΔΣΜ (Άρθρο 59.7(α)).
- Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου μετά από διαβουλεύσεις με τη ΡΑΕΚ και το Διευθυντή ΔΣΜ, συμφωνεί για κάθε έτος λειτουργίας του ΔΣΜ τον προϋπολογισμό για το ΔΣΜ και τον υποβάλλει για έγκριση από το Υπουργικό Συμβούλιο και τη Βουλή των Αντιπροσώπων (Άρθρο 60.1).
- Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς έχει τις ακόλουθες αποκλειστικές αρμοδιότητες (Άρθρο 61(1)).
 - Τη λειτουργία ενός αποδοτικού, συντονισμένου, ασφαλούς, αξιόπιστου και οικονομικά βιώσιμου Συστήματος Μεταφοράς.
 - Τη διασφάλιση της ανάπτυξης και συντήρησης ενός ασφαλισμένου, αξιόπιστου, οικονομικά βιώσιμου και αποδοτικού Συστήματος Μεταφοράς.
 - Τη διασφάλιση της διάθεσης παροχής όλων των υπηρεσιών παραγωγής και άλλων υπηρεσιών οι οποίες είναι αναγκαίες για να ασκήσει τις αρμοδιότητές του.
 - Τη λειτουργία και διαχείριση της εμπορίας του ηλεκτρισμού σύμφωνα με τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού.
 - Τη χρέωση για τη σύνδεση και χρήση του

Συστήματος Μεταφοράς.

- Την πρόταση όρων και τη σύναψη πρωτοκόλλων ή συμβάσεων για τη σύνδεση με το σύστημα μεταφοράς και για χρήση του, με όλους εκείνους που χρησιμοποιούν το Σύστημα Μεταφοράς.

Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων του, οφείλει να έχει ως στόχο την ελαχιστοποίηση των συνολικών εξόδων παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και παροχής ηλεκτρισμού στους καταναλωτές.

Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς ετοιμάζει πρόγραμμα ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς, που αποσκοπεί στη διασφάλιση της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας βραχυπρόθεσμα, μεσοπρόθεσμα και μακροπρόθεσμα (Άρθρο 62(1)).

Το πρόγραμμα ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς καλύπτει χρονική περίοδο δέκα ημερολογιακών ετών.

Τα επιτρεπόμενα έσοδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς προέρχονται από τις διατιμήσεις και χρεώσεις που εγκρίνονται από τη ΡΑΕΚ (Άρθρο 67).

Οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής διέπουν τις τεχνικές απαιτήσεις και περιορισμούς που θα εφαρμόζονται από τους κατόχους αδειών οποτεδήποτε επιθυμούν να συνδεθούν με το Σύστημα Μεταφοράς και/ή το Σύστημα Διανομής ή να χρησιμοποιήσουν το Σύστημα Μεταφοράς ή το Σύστημα Διανομής για τη μεταφορά ηλεκτρισμού (Άρθρο 73(1)).

Οι Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού διέπουν τους μηχανισμούς, τις τιμές και άλλους όρους και προϋποθέσεις που τυγχάνουν εφαρμογής στις περιπτώσεις που οι κάτοχοι αδειών αγοράζουν ή πωλούν ηλεκτρισμό με βάση διευθετήσεις που διενεργούνται από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (Άρθρο 80(1)).

Όταν υποβάλλεται αίτηση στο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς από οποιαδήποτε επιχείρηση ηλεκτρισμού, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς προτείνει τη σύναψη συμφωνίας ή πρωτοκόλλου με την αιτήτρια επιχείρηση, το οποίο διέπει τη σύνδεση με το Σύστημα Μεταφοράς ή τη χρήση του (Άρθρο 83(1)).

Μέσα σε τέτοιο χρόνο όπως η ΡΑΕΚ δύναται να ορίσει, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς, ύστερα από διαβούλευση με τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς, ετοιμάζει έκθεση για έγκριση από τη ΡΑΕΚ

στην οποία καθορίζεται η βάση επιβολής των χρεώσεων αναφορικά με

- (α) Τη χρήση του Συστήματος Μεταφοράς και
- (β) τη σύνδεση με το Σύστημα Μεταφοράς. (Άρθρο 85(1))

Σε τέτοια χρονικά διαστήματα, όπως η ΡΑΕΚ ήθελε επιβάλει με απόφαση της, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς ετοιμάζει έκθεση πρόβλεψης που βασίζεται σε διαθέσιμες πληροφορίες και σε μορφή που εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ (Άρθρο 87(1)).

Στελέχωση του ΔΣΜ

Η προσπάθεια για τη στελέχωση του ΔΣΜ συνεχίστηκε και κατά το 2007 και μετά την έγκριση συμπληρωματικού προϋπολογισμού από τη Βουλή των Αντιπροσώπων προκηρύχθηκαν από την ΑΗΚ για πλήρωση οι πιο κάτω θέσεις:

- Διευθυντή Λειτουργίας και Προσωπικού
- Ανώτερου Μηχανικού/Βοηθού Διευθυντή (Ανάπτυξη Συστήματος Παραγωγής/Μεταφοράς)
- Ανώτερου Μηχανικού/Βοηθού Διευθυντή (Λειτουργικός Σχεδιασμός Παραγωγής)
- Ανώτερου Μηχανικού/Βοηθού Διευθυντή (Λειτουργία Συστήματος)
- Ανώτερου Μηχανικού/Βοηθού Διευθυντή (Λειτουργικές Τηλεπικοινωνίες-ΣΤΗΔΕ)
- 2 θέσεις Ανώτερου Τεχνικού (Ηλεκτρολογία)
- Γραφεία Γενικών Καθηκόντων

Η έγκριση της Βουλής των Αντιπροσώπων για την επάνδρωση του ΔΣΜ περιλαμβάνει 28 συνολικά θέσεις. 16 άτομα μεταφέρθηκαν από το Τμήμα Λειτουργίας της ΑΗΚ στο ΔΣΜ το 2004 ενώ 5 άτομα τοποθετήθηκαν προσωρινά μέχρι την πλήρωση των εγκεκριμένων οργανικών θέσεων στο ΔΣΜ. Μια νέα θέση πληρώθηκε με διορισμό, μια με μετάθεση και τέσσερις με προαγωγή. Υπολείπεται η πλήρωση της θέσης Υπεύθυνου Μηχανικού Βάρδιας (Λειτουργία Συστήματος/ Αγορά), τεσσάρων θέσεων Β. Μηχανικού Βάρδιας (Λειτουργία Συστήματος/ Αγορά) και δύο θέσεων Ανώτερου Τεχνικού.

Εκπαίδευση

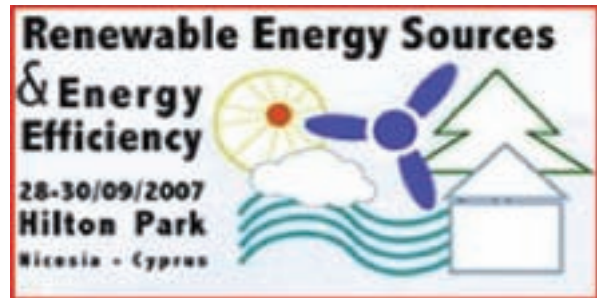


Λόγω του μεγάλου φάσματος των αρμοδιοτήτων του ΔΣΜ η εκπαίδευση του προσωπικού του κατά το χρόνο που πέρασε ήταν απαραίτητη και συνεχής. Η εκπαίδευση έγινε με τη συμμετοχή σε σεμινάρια τόσο στην Κύπρο όσο και στο εξωτερικό. Στελέχη του ΔΣΜ έλαβαν μέρος και σε εξειδικευμένα συνέδρια στα οποία προβλήθηκαν οι θέσεις και η πολιτική του ΔΣΜ. Τέλος διευθυντικά στελέχη έλαβαν μέρος σε υπηρεσιακές επισκέψεις για σκοπούς ενημέρωσης και ανταλλαγής πληροφοριών σε θέματα κοινού ενδιαφέροντος.

Οι αξιοσημείωτες συμμετοχές στελεχών του ΔΣΜ κατά το 2007 περιγράφονται πιο κάτω:

- Ο ΔΣΜ εκπροσωπήθηκε σε εργαστήριο της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (European Commission Directorate-General for Energy and Transport) που εξετάζει την Ασφάλεια Εξοπλισμού Σημαντικών Υποδομών (Critical Infrastructure Protection), που πραγματοποιήθηκε στις Βρυξέλλες στις 16 Μαρτίου 2007 με σκοπό την ετοιμασία σχετικής Οδηγίας της Ευρωπαϊκής Ένωσης.
- Ο Διευθυντής ΔΣΜ έλαβε μέρος σε εργαστήριο με θέμα Υπεράκτια Αιολικά Πάρκα (High Level EU Policy Workshop on Offshore Wind Power Deployment) που έγινε στο Βερολίνο μεταξύ της 22ας και 23ης Φεβρουαρίου 2007. Τα θέματα του εργαστηρίου ήταν ο σχεδιασμός, η εγκατάσταση και η λειτουργία των υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων και η προώθησή τους στα πλαίσια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ΑΠΕ.

- Ο ΔΣΜ εκπροσωπήθηκε σε Συνέδριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης Ηλεκτρικών Εταιρειών (Eurelectric) με θέμα «Πρώθηση ΑΠΕ στην Εσωτερική Αγορά Ηλεκτρισμού» (Renewable Energy in the Internal Energy Market – the way forward) - που έγινε στις Βρυξέλλες τη 18η Απριλίου 2007. Στο συνέδριο εξετάστηκαν θέματα όπως ο ρόλος των ΑΠΕ στην Εσωτερική Αγορά Ηλεκτρισμού, η εμπορία των ΑΠΕ και ο ανταγωνισμός στην τεχνολογία ΑΠΕ.
- Ο ΔΣΜ εκπροσωπήθηκε στο καθιερωμένο Συνέδριο της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (DG-TREN) που διοργανώνεται κάθε χρόνο. Το φετινό συνέδριο έγινε μεταξύ 23-25 Απριλίου 2007 στην Αθήνα και σε αυτό έλαβε μέρος εκπρόσωπος του ΔΣΜ. Το συνέδριο είχε θέμα τις επενδύσεις σε έργα μεταφοράς (διασυννοριακά) και την προετοιμασία για την ίδρυση του Συντονιστικού Γραφείου Αγοραπωλησίας Ηλεκτρικής Ενέργειας (Coordinated Auction Office).
- Ο ΔΣΜ έλαβε μέρος, με τη συμμετοχή ενός Λειτουργού, στο 4ο Εργαστήριο με θέμα «Συστήματα Επιδότησης Συνδέσεων ΑΠΕ» (4th Workshop on the International Feed-in Cooperation) που έγινε στη Λιουμπλιάνα της Σλοβενίας στις 18-19 Οκτωβρίου 2007. Στο Εργαστήριο μελετήθηκε η τρέχουσα κατάσταση των Συστημάτων Επιδότησης παραγωγής από ΑΠΕ (Feed-in Tariffs) και οι τρόποι βελτίωσής τους, μέσω μελλοντικής ανάπτυξής τους σε ένα Ευρωπαϊκό Πλαίσιο που αφορά στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και στην ενσωμάτωσή τους στην Αγορά Ηλεκτρισμού.
- Διευθυντικά στελέχη του ΔΣΜ πραγματοποίησαν επίσκεψη στις Κανάριους Νήσους της Ισπανίας μετά από πρόσκληση της εταιρείας Red Electrica, ο οποίος είναι και ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς της Ισπανίας. Η επίσκεψη συνδυάστηκε και με την εναρκτήρια τελετή του έργου της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για απομονωμένα συστήματα (Isolated Power Systems). Επισκέφτηκαν τα Κέντρα Ελέγχου Ενέργειας στα νησιά Gran Canaria και Tenerife καθώς και Ερευνητικό Κέντρο Αιολικής και Ηλιακής Ενέργειας. Ανατλήθηκαν πολύτιμες πληροφορίες που αφορούν στη λειτουργία συστήματος των νησιών και στις επιπτώσεις της διείσδυσης σε ψηλό βαθμό Αιολικών και Ηλιακών Πάρκων στο σύστημα.
- Μεταξύ της 28ης και 30ης Σεπτεμβρίου 2007 διεξήχθη στη Λευκωσία Συνέδριο για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και την Αποδοτικότητα των Συστημάτων Ενέργειας (Conference on "Renewable Energy Sources & Energy Efficiency") που διοργανώθηκε από το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, το Κυπριακό Τεχνικό Επιμελητήριο, τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο Αθηνών και το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς. Βασικός οργανωτής του Συνεδρίου ήταν ο ΔΣΜ. Του Συνεδρίου προήδρευσε ο Διευθυντής του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς. Στο Συνέδριο ο Βοηθός Διευθυντής (Λειτουργικός Σχεδιασμός Δικτύου) του ΔΣΜ ανέπτυξε σε παρουσίασή του το θέμα «Ο Ρόλος του ΔΣΜ στην Παραγωγή από ΑΠΕ».



- Στις 22 και 23 Νοεμβρίου 2007 πραγματοποιήθηκε στα Κεντρικά Γραφεία της Αρχής Ηλεκτρισμού το εργαστήριο με θέμα: "Tools and Methodologies for Planning the Expansion of Electricity Generation Infrastructure" με συνδιοργανωτές το Ινστιτούτο Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης και την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου. Ο Διευθυντής του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς προσκλήθηκε και απύθνη σύντομο χαιρετισμό κατά την έναρξη του εργαστηρίου του με θέμα "Operational Constraints on the Generation Infrastructure Expansion Planning in an Open Market Environment". Στο Συνέδριο συμμετείχαν και άλλα μέλη του ΔΣΜ.
- Ο Διευθυντής Λειτουργίας και Προσωπικού του ΔΣΜ συμμετείχε ως ομιλητής στο Εργαστήριο "Cyprus Electricity Research and Development 2007" που διεξήχθη στη Λευκωσία στις 17 Δεκεμβρίου με συνδιοργανωτές το Πανεπιστήμιο Κύπρου και την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου. Στο εργαστήριο συμμετείχαν και άλλα μέλη του ΔΣΜ.

- Ο Διευθυντής Λειτουργίας και Προσωπικού του ΔΣΜ συμμετείχε επίσης ως ομιλητής στο Εργαστήριο DEMSEE 2007 “Deregulated Electricity Market Issues in South East Europe” που διεξήχθη στην Κωνσταντινούπολη στις 19-20 Σεπτεμβρίου με συνδιοργανωτές το Πανεπιστήμιο Dogus University της Κωνσταντινούπολης και το ΤΕΙ Κρήτης με θέμα την ελευθεροποιημένη Αγορά Ηλεκτρισμού στη Νοτιοανατολική Ευρώπη.

Επιπρόσθετα, επτά Λειτουργοί του ΔΣΜ συμμετείχαν σε 12 συνολικά εκπαιδευτικά προγράμματα/σεμινάρια σε θέματα σχετικά με τις εργασίες του όπως τη Διαχείριση Έργων, Δημόσιες Συμβάσεις, Αποτελεσματική Τηλεφωνική Επικοινωνία και Αποτελεσματική Γραμματέας.

Τεχνικές και Οικονομικές Οδηγίες ΔΣΜ

Η ετοιμασία νέων Οδηγιών και η αναθεώρηση υφιστάμενων Οδηγιών, υπήρξε από τις προτεραιότητες του ΔΣΜ μία από τις προτεραιότητες. Μέσω των Οδηγιών που έχουν τεθεί σε ισχύ μέχρι σήμερα έχει διαφανεί ότι, ο στόχος που έχει θέσει ο ΔΣΜ, δηλαδή, ο καθορισμός μίας ομοιόμορφης πρακτικής, ούτως ώστε να διασφαλίζεται η καλύτερη και ασφαλέστερη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς καθώς επίσης η διασφάλιση των αρμοδιοτήτων που του έχουν παραχωρηθεί από το Νόμο, είναι καθ’ όλη επιτυχία. Η σταδιακή ετοιμασία νέων και η αναθεώρηση παλαιότερων Τεχνικών και Οικονομικών Οδηγιών θα συνεχίσει την εξελικτική της πορεία, τόσο για να εφαρμόζεται πρώτιστα ο Νόμος όσο και για την ασφαλέστερη και κάτω από πλήρη διαφάνεια λειτουργία του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς.

Πρωτόκολλο Συστήματος Μεταφοράς

Το Πρωτόκολλο Συστήματος Μεταφοράς, σύμφωνα με το Άρθρο 66 του Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου, ρυθμίζει τις ευθύνες του ΔΣΜ και τον καθιστά ικανό να ασκήσει τις αρμοδιότητες του πλήρως και αποτελεσματικά, διασφαλίζοντας ταυτόχρονα την άσκηση των καθηκόντων και αρμοδιοτήτων του Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς.

Το Πρωτόκολλο υπογράφηκε μεταξύ του ΔΣΜ και της ΑΗΚ, ως Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς,

τον Ιούλιο του 2006 και τέθηκε σε εφαρμογή υπό την επίβλεψη της ΡΑΕΚ. Οι πρόνοιες του Πρωτοκόλλου που αφορούν σε τεχνικά θέματα τέθηκαν σε εφαρμογή με την υπογραφή και έγκριση του Πρωτοκόλλου. Το Μέρος Α΄ του Πρωτοκόλλου που αφορά στη στελέχωση τέθηκε σε εφαρμογή με την έγκριση του Προϋπολογισμού του ΔΣΜ για το 2007 και των θέσεων όπως προβλέπονται στην Οργανική Δομή.

Συγκεκριμένα, το Οργανόγραμμα που περιλαμβάνεται στο Πρωτόκολλο, προνοεί για αρχική επάνδρωση με 28 συνολικά θέσεις στο ΔΣΜ από τις οποίες οι 23 σε επιστημονικό προσωπικό (14 στο Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας), 2 σε τεχνικό προσωπικό και 3 σε γραφειακό. Μετά την έγκριση των νέων θέσεων από τη Βουλή και του καταρτισμού των Σχεδίων Υπηρεσίας οι πλείστες από τις θέσεις αυτές έχουν πληρωθεί εντός του 2007 είτε με προαγωγή είτε με μετάθεση/απόσπαση με προσωπικό από την ΑΗΚ. Σχετική αναφορά για τη στελέχωση του ΔΣΜ δίδεται και στην παράγραφο «Στελέχωση του ΔΣΜ».

Το Πρωτόκολλο δεν εφαρμόστηκε ομαλά και χωρίς την ύπαρξη προβλημάτων. Θα ακολουθήσουν εισηγήσεις προς τη ΡΑΕΚ για βελτιώσεις ώστε να διευκολυνθεί καλύτερα η ανεξαρτησία αποφάσεων του ΔΣΜ.

Οργανική Ταυτότητα και Νομική Υπόσταση

Ο ΔΣΜ συνέχισε τη καλλιέργεια της απαραίτητης οργανικής ταυτότητας του οργανισμού τόσο στην Κύπρο όσο και στο εξωτερικό. Στα πλαίσια αυτά ο ΔΣΜ συνέχισε την αναβάθμιση και τη συντήρηση της ιστοσελίδας του τόσο στην Ελληνική όσο και στην Αγγλική. Η συνεχής χρήση της ιστοσελίδας από τα Μέσα Μαζικής Ενημέρωσης ειδικά σε θέματα πρόβλεψης ζήτησης και απρόβλεπτων διακοπών στην παροχή ηλεκτρισμού και η ταυτόχρονη έκδοση ανακοινώσεων από μέρος του ΔΣΜ έχει συμβάλει στην επίτευξη των στόχων που τέθηκαν αρχικά.

Όσον αφορά στη νομική οντότητα του ΔΣΜ ο Γενικός Εισαγγελέας της Δημοκρατίας σε νομική του γνωμάτευση προς το Υπουργείο Εμπορείου Βιομηχανίας και Τουρισμού, αφού μελέτησε τις πρόνοιες του Περί Ρύθμισης της Αγοράς Νόμου και τις πρόνοιες της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2003/54/ΕΚ κατέληξε ότι :

«Κρίνοντας από τις εξουσίες, τα καθήκοντα και τις γενικές πρόνοιες του Νόμου, ο ΔΣΜ πρόκειται για ένα πρόσωπο δημοσίου δικαίου με ανάμιχτα καθήκοντα και εξουσίες, δημοσίου και ιδιωτικού. Οι αρμοδιότητες που του έχουν δοθεί από το Νόμο στοχεύουν στην εξυπηρέτηση δημοσίου συμφέροντος που σε γενικές γραμμές είναι η διατήρηση ενός αποδοτικού συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στη Δημοκρατία».

Με βάση την πιο πάνω γνωμάτευση και τον ορισμό του ΔΣΜ ως Νομικού Προσώπου Δημοσίου Δικαίου, οι λογαριασμοί του ΔΣΜ υπάγονται στον έλεγχο του Γενικού Ελεγκτή της Δημοκρατίας σύμφωνα με τον περί Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου (Έλεγχος Λογαριασμών) Νόμο.

Πρόσθετα, τίθεται σαφέστερα η βάση στην οποία θα στηρίζονται οι διμερείς οικονομικές σχέσεις μεταξύ ΑΗΚ και ΔΣΜ.

Συμμετοχή στον Ευρωπαϊκό Σύνδεσμο Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς (ETSO)

Ο ΔΣΜ έλαβε μέρος σε επτά συναντήσεις της Συντονιστικής Επιτροπής (ETSO Steering Committee) που πραγματοποιήθηκαν σε διάφορες πρωτεύουσες ευρωπαϊκών χωρών και στην Ετήσια Γενική Συνέλευση του Συνδέσμου στο Λονδίνο (ETSO General Assembly).

Τα θέματα των συναντήσεων που έγιναν μέσα στο 2007 επικεντρώθηκαν στα εξής:

- Τον καθορισμό μηχανισμών για τη σύναψη διασυνοριακής συμφωνίας για την εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας.
- Την αξιόπιστη λειτουργία των Συστημάτων Μεταφοράς και Παραγωγής στο Ευρωπαϊκό Δίκτυο.
- Τον καθορισμό Χρεώσεων Χρήσης δικτύου μεταφοράς και την επίτευξη διαφάνειας για την πολιτική χρέωσης.
- Στη διαφάνεια και ανταλλαγή δεδομένων της Αγοράς.
- Στην αυξημένη παραγωγή από Αιολικά Πάρκα και στη μελέτη των επιπτώσεων στο Σύστημα Μεταφοράς.

- Στην αναβάθμιση του ρόλου της ETSO στη ρύθμιση της Αγοράς Ηλεκτρισμού και τη διαμόρφωση μοντέλου λήψης αποφάσεων από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.
- Στη διαμόρφωση του τρίτου ενεργειακού πακέτου που προτείνεται από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.



Από το Συνέδριο του Συνδέσμου Ευρωπαϊκών Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς, στη Λευκωσία

Πραγματοποιήθηκε στη Λευκωσία στις 24 και 25 Μαΐου 2007 η 57η Συνεδρία του Συνδέσμου Ευρωπαϊκών Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς. Οι συνεδρίες αυτές πραγματοποιούνται επί τακτικής μηνιαίας βάσης και κάθε μέλος του Συνδέσμου φιλοξενεί περιοδικά στη χώρα του τη συνάντηση. Κατά τη συνάντηση υπογράφηκε από 27 συνολικά χώρες, με τελετουργικό τρόπο, μια πολύ σημαντική για την Ευρώπη συμφωνία, αυτή του Νέου Μηχανισμού Διασυνοριακού Εμπορίου Ηλεκτρικής Ενέργειας για το 2007. Η Συμφωνία αυτή καθόρισε τις ποσότητες, τους όρους και τα τιμολόγια για το Διασυνοριακό Εμπόριο Ηλεκτρικής Ενέργειας εντός της Ενιαίας Ευρωπαϊκής Αγοράς μέχρι το Δεκέμβριο του 2007.

Πρόσθετα, πραγματοποιήθηκε στην Κύπρο, στις 5 Οκτωβρίου 2007 η Γενική Συνάντηση της Ομάδας Διατιμήσεων των Ευρωπαϊκών Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς (ETSO Tariffs Task Force General Meeting) κατά την οποία έλαβαν μέρος 18 εκπρόσωποι από 17 Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς Ευρωπαϊκών Χωρών. Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Κύπρου που ανέλαβε τη διοργάνωση για το 2007, είχε την ευκαιρία να παρουσιάσει την αποστολή, δραστηριότητες και άλλες τεχνικές πληροφορίες για το Σύστημα Παραγωγής και Μεταφοράς, μέσω του εκπροσώπου του, του

Βοηθού Διευθυντή (Λειτουργικός Σχεδιασμός Δικτύου) στην Κύπρο. Κατά τη συνάντηση συζητήθηκαν στοιχεία των διατιμήσεων που εφαρμόζονται σε κάθε χώρα της Ευρώπης καθώς και ανάλυση των κόστων που περιέχονται σε αυτές τις χρεώσεις. Η προσπάθεια της ETSO είναι η επίτευξη πλήρους διαφάνειας και ταυτόχρονα η προσπάθεια για εναρμόνιση στη μεθοδολογία χρεώσεων χρήσης Συστήματος Μεταφοράς που χρησιμοποιείται από όλους τους Ευρωπαίους Διαχειριστές.

Ο ΔΣΜ έλαβε μέρος σε δύο συναντήσεις της ειδικής Επιτροπής του έργου με την επωνυμία Etsovista του Ευρωπαϊκού Συνδέσμου Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς. Το έργο αυτό αποσκοπεί στη διαφανή δημοσίευση σε ιστοσελίδα σε πραγματικό χρόνο πληροφοριών σχετικών με την ενιαία Ευρωπαϊκή Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας. Όσον αφορά στην Κυπριακή Αγορά θα παρουσιάζεται, σε πραγματικό χρόνο, η προβλεπόμενη και πραγματική συνοδική παραγωγή. Ο ΔΣΜ είναι ήδη σε θέση να ανταποκριθεί στις ψηλές απαιτήσεις του Ευρωπαϊκού αυτού προγράμματος.

Ιστοσελίδα ΔΣΜ

Η ιστοσελίδα του ΔΣΜ συμπλήρωσε κατά τα τέλη του 2007 δεκαέξι μήνες λειτουργίας. Κατά το 2007, η ιστοσελίδα αναπτύχθηκε σε μεγάλο βαθμό τόσο με την προσθήκη νέου περιεχομένου όσο και με την ενσωμάτωση αριθμού λειτουργικών βελτιώσεων.

Η ιστοσελίδα του ΔΣΜ απετέλεσε, ιδιαίτερα κατά την καλοκαιρινή περίοδο ψηλών θερμοκρασιών, ένα πολύ χρήσιμο εργαλείο άμεσης και διαφανούς ενημέρωσης ενδιαφερομένων φορέων και του κοινού για θέματα σχετικά με τη διαθεσιμότητα Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας και την κατάσταση του Συστήματος Μεταφοράς. Η χρησιμότητα και λειτουργικότητα της ιστοσελίδας για σκοπούς ενημέρωσης του κοινού σχολιάστηκε ευνοϊκά από εκπροσώπους των Μέσων Μαζικής Ενημέρωσης.

Περαιτέρω, αξιοποιήθηκε σε μεγάλο βαθμό ο μηχανισμός ελεγχόμενης πρόσβασης που παρέχει η ιστοσελίδα. Μέσω του μηχανισμού αυτού, δημιουργήθηκαν ειδικοί ιστοχώροι στους οποίους πρόσβαση έχουν μόνο συγκεκριμένοι χρήστες ή ομάδες χρηστών.

Πρόσθετα, η ιστοσελίδα αξιοποιήθηκε ως μέσο μηχανογράφησης και άλλων διαδικασιών. Η διαχείριση των αιτήσεων για εργασίες στο Σύστημα Μεταφοράς έγινε κατά το 2007 εξ' ολοκλήρου μέσω της ιστοσελίδας με χρήση της ειδικής διαδικτυακής εφαρμογής που αναπτύχθηκε για το σκοπό αυτό.

Επίσης, κατά το 2007 η διαχείριση των ανακοινώσεων για απρόβλεπτες διακοπές παροχής ηλεκτρισμού έγινε μέσω της ιστοσελίδας. Με χρήση ειδικής διαδικτυακής εφαρμογής, σε περιπτώσεις απρόβλεπτων διακοπών παροχής, οι ανακοινώσεις τύπου εισάγονταν από το προσωπικό του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας στην ιστοσελίδα και ταυτόχρονα αποστέλλονταν αυτόματα τηλεμοιοτυπικά μηνύματα στα Μέσα Μαζικής Ενημέρωσης.

Λειτουργία Μηχανογραφημένου Λογιστικού Συστήματος

Το υφιστάμενο μηχανογραφημένο λογιστικό σύστημα του ΔΣΜ έχει αναβαθμιστεί για διπλή αναγραφή τιμών από 1η Σεπτεμβρίου 2007 μέχρι 30η Ιουνίου 2008 σύμφωνα με τον Περί της Υιοθέτησης του Ευρώ Νόμο του 2007 (N33(I)-2007) και έχει ληφθεί πρόνοια για την μετατροπή του σε Ευρώ από 1η Ιανουαρίου 2008.

Γραφείο Νομικών Συμβούλων και Συμβούλων Λογιστών

Το Δικηγορικό Γραφείο Κούσιος και Κορφιώτης συνέχισε την παροχή νομικών υπηρεσιών για το ΔΣΜ και για την περίοδο 2007, σύμφωνα με Συμβόλαιο που υπεγράφη το 2006 για περίοδο ενός έτους, με δικαίωμα ανανέωσης για ένα ακόμα έτος. Το Συμβόλαιο ανανεώθηκε τον Οκτώβριο του 2007.

Τον Αύγουστο του 2007 προκηρύχθηκε διαγωνισμός για την Εκμίσθωση Υπηρεσιών Γραφείου Συμβούλων Λογιστών. Μετά από αξιολόγηση, ο ΔΣΜ αποδέχθηκε την προσφορά του Ηλεκτρικού Οίκου Κυπριανίδης, Νικολιάου & Συνεργάτες, για την Εκμίσθωση Υπηρεσιών γραφείου Συμβούλων Λογιστών, για περίοδο ενός έτους, με δικαίωμα ανανέωσης για ένα ακόμα έτος.

Προϋπολογισμός ΔΣΜ

Ετοιμάστηκε Προϋπολογισμός για τις αναμενόμενες κεφαλαιουχικές και λειτουργικές δαπάνες του ΔΣΜ για το 2007 ο οποίος και υποβλήθηκε στο Υπουργείο Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού και τη Βουλή των Αντιπροσώπων από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου, ταυτόχρονα με το δικό της Προϋπολογισμό.

Ο Προϋπολογισμός του ΔΣΜ για το 2007 περιέλαβε δαπάνες για προσωπικό είκοσι οκτώ συνολικά θέσεων συμπεριλαμβανομένης της δημιουργίας μίας νέας θέσης Διευθυντή Λειτουργίας και Προσωπικού, τέσσερις θέσεις Ανώτερου Μηχανικού/Βοηθού Διευθυντή καθώς επίσης και τη δημιουργία δύο θέσεων Ανώτερου Τεχνικού Ηλεκτρολογίας (έναντι κατάργησης δύο θέσεων Τεχνικού Ηλεκτρολογίας).

Ο Προϋπολογισμός του ΔΣΜ για το έτος 2007 εγκρίθηκε από τη Βουλή των Αντιπροσώπων στις 30 Μαρτίου 2007 και προχώρησαν άμεσα οι διαδικασίες για δημιουργία και έγκριση σχεδίων υπηρεσίας για τις νέες θέσεις. Οι θέσεις που φαίνονται πιο κάτω έχουν ήδη πληρωθεί:

- Διευθυντή Λειτουργίας και Προσωπικού
- Ανώτερου Μηχανικού/Βοηθού Διευθυντή (Ανάλυση Συστήματος Παραγωγής/Μεταφοράς)
- Ανώτερου Μηχανικού/Βοηθού Διευθυντή (Λειτουργικός Σχεδιασμός Παραγωγής)
- Ανώτερου Μηχανικού/Βοηθού Διευθυντή (Λειτουργία Συστήματος)
- Ανώτερου Μηχανικού/Βοηθού Διευθυντή

(Λειτουργικές Τηλεπικοινωνίες-ΣΤΗΔΕ)

- Γραφεία Γενικών Καθηκόντων

Με την πλήρωση όμως των πιο πάνω θέσεων έχουν κενωθεί άλλες τρεις θέσεις που αναμένεται να πληρωθούν σύντομα μαζί με τις δύο νέες θέσεις Ανώτερων Τεχνικών.

Κατά το 2007 ετοιμάστηκε και ο Προϋπολογισμός του ΔΣΜ για το 2008 ο οποίος στάλθηκε στην ΑΗΚ για υποβολή στο Υπουργείο Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού και τη Βουλή των Αντιπροσώπων, ταυτόχρονα με το δικό της Προϋπολογισμό. Η ΑΗΚ υπέβαλλε τους Προϋπολογισμούς στο Υπουργείο Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού στις 9 Ιουλίου 2007. Ο Προϋπολογισμός του ΔΣΜ εξετάστηκε από την Κοινοβουλευτική Επιτροπή Οικονομικών και Προϋπολογισμού στις 12 Δεκεμβρίου και εγκρίθηκε από την ολομέλεια της Βουλής των Αντιπροσώπων στις 13 Δεκεμβρίου 2007.

Οικονομικές Καταστάσεις για το 2006

Η παρούσα έκθεση περιλαμβάνει Οικονομικές Καταστάσεις για το έτος που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2006.

Για το λόγο ότι δεν λειτουργούν ακόμη ανεξάρτητοι παραγωγοί στην Κύπρο οι διάφοροι σχετικοί λογαριασμοί που αφορούν στην εμπορία Ηλεκτρικής Ενέργειας παρουσιάζονται ανενεργοί. Έχει σχεδιαστεί ο χειρισμός των λογαριασμών που αφορά στις συνδέσεις ανεξάρτητων παραγωγών με το Δίκτυο Μεταφοράς.



Ευρύτερη όψη του Αιολικού Πάρκου στον Άγιο Ιωάννη της Κρήτης

Διαχείριση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής

Εντός του 2007 πραγματοποιήθηκαν δύο συνεδριάσεις της Συμβουλευτικής Επιτροπής των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Κατά τις συνεδριάσεις προτάθηκαν εισηγήσεις για τροποποιήσεις των Κανόνων, μεταξύ τους και η ενσωμάτωση των Κανόνων Πολλήπλης Προστατευτικής Γείωσης για τα δίκτυα χαμηλής τάσης μετά την κυβερνητική απόφαση για υιοθέτηση των Κανονισμών της 16ης Έκδοσης των σχετικών Κανονισμών για ηλεκτρικές εγκαταστάσεις του Ηνωμένου Βασιλείου.

Παράλληλα ολοκληρώθηκε η εργασία για μετάφραση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής στην αγγλική. Η Έκδοση 2.0.0 είναι διαθέσιμη στην ιστοσελίδα του ΔΣΜ στην ελληνική και, σε ανεπίσημη έκδοση, στην αγγλική.

Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

Τον Απρίλιο 2007, παρουσιάστηκε από διεθνή Οίκο Συμβούλων μελέτη για «Αναθεώρηση των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της Κύπρου και Πρόταση για Στάδια Εφαρμογής». Την παρουσίαση ακολούθησαν ενδελεχείς και εις βάθος συζητήσεις της Συμβουλευτικής Επιτροπής Κανόνων Αγοράς, σε διάφορες Συνεδρίες της, για κατάληξη στο τελικό προσχέδιο για υποβολή προς τη ΠΑΕΚ.

Έγινε μεγάλη προσπάθεια ώστε οι αναθεωρημένοι Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας να αντιπροσωπεύουν όλους τους Συμμετέχοντες στην Αγορά σε ένα πνεύμα λειτουργικότητας των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας με τα δεδομένα του απομονωμένου Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας που έχει η Κύπρος. Το προσχέδιο βρίσκεται στο τελικό στάδιο για υποβολή προς τη ΠΑΕΚ.

Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Μεταφοράς

Ο ΔΣΜ ετοίμασε πρόταση για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Μεταφοράς για την περίοδο 2007 – 2011. Για την ετοιμασία των χρεώσεων χρησιμοποιήθηκαν στοιχεία των εύλογων εσόδων του Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς, οι προβλέψεις συνολικής παραγωγής και ενέργειας του ΔΣΜ για την ίδια περίοδο και το

Δεκαετές Αναπτυξιακό Πρόγραμμα Συστήματος Μεταφοράς της περιόδου 2008-2017. Κατά την επεξεργασία των εύλογων εσόδων λήφθηκε υπόψη το ποσοστό υλοποίησης των έργων μεταφοράς σε σχέση με το αναπτυξιακό πρόγραμμα.

Έγινε επίσης σύγκριση των προτεινόμενων χρεώσεων με τις χρεώσεις που επιβάλλονται από τους υπόλοιπους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς Ευρωπαϊκών Χωρών. Οι προτάσεις του ΔΣΜ υποβλήθηκαν στην ΠΑΕΚ για έγκριση.

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Για σκοπούς εναρμόνισης της κυπριακής νομοθεσίας με την Οδηγία 2001/77/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για την «Πρώθηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας», ετοιμάστηκε προσχέδιο νόμου από το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού σε συνεργασία με τεχνική επιτροπή στην οποία συμμετείχε και ο ΔΣΜ.

Το προσχέδιο νόμου το οποίο τροποποιεί τους περί Πρώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και της Εξοικονόμησης Ενέργειας Νόμους ψηφίστηκε από τη Βουλή και δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας τον Δεκέμβριο του 2006 (Νόμος 162(I)/2006). Βασικές πρόνοιες του νέου νόμου είναι η εξουσιοδότηση του ΔΣΜ ως του αρμόδιου φορέα έκδοσης Πιστοποιητικών Εγγύησης Προέλευσης για τους Σταθμούς Παραγωγής από ΑΠΕ που συνδέονται στο Σύστημα Μεταφοράς, ο καθορισμός της διαδικασίας για την έκδοση ή την ανάκληση της εγγύησης προέλευσης καθώς και τις πληροφορίες που αναγράφονται στο πιστοποιητικό, όπως απαιτείται από τη σχετική Ευρωπαϊκή Οδηγία.

Συνδέσεις στο Σύστημα Μεταφοράς

Αιτήσεις Πρόσβασης στο Σύστημα Μεταφοράς για Συμβατικές Μονάδες Παραγωγής ή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)

Ο ΔΣΜ, σύμφωνα με διαδικασία που καθορίζεται στο Νόμο 122 (Ι) του 2003 και τους ισχύοντες Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, δέχεται αιτήσεις για σύνδεση στο Σύστημα Μεταφοράς από παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι παραγωγοί, ανάλογα με το είδος των μονάδων που χρησιμοποιούν για ηλεκτροπαραγωγή, κατατάσσονται σε δύο γενικές κατηγορίες, τους παραγωγούς με Συμβατικές Μονάδες Παραγωγής και τους παραγωγούς με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ).

Ειδικά για τη κατηγορία των παραγωγών με χρήση ΑΠΕ, για τους λόγους που αναφέρονται στη συνέχεια, ισχύουν ευνοϊκοί όροι για σύνδεσή τους με το Σύστημα Μεταφοράς. Συγκεκριμένα, η Κυπριακή Δημοκρατία, ακολουθώντας την πολιτική της Ευρωπαϊκής Ένωσης, έχει θέσει ως εθνικό στόχο όπως, μέχρι το 2010, το 6% της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνεται, να παράγεται από ΑΠΕ. Για το σκοπό αυτό και για προώθηση και ενθάρρυνση της ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, οι παραγωγοί με χρήση ΑΠΕ χρεώνονται μόνο με το ήμισυ του απαιτούμενου κόστους της σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς, ενώ με το υπόλοιπο ήμισυ επιβαρύνεται

ο Ιδιοκτήτης του Συστήματος Μεταφοράς (ΑΗΚ), ο οποίος το εισπράττει μέσω των χρεώσεων Χρήσης Δικτύου.

Επί του παρόντος τουλάχιστο, ο τομέας ενδιαφέροντος των παραγωγών με χρήση ΑΠΕ που αποτείνονται στο ΔΣΜ για σύνδεση στο Σύστημα Μεταφοράς, είναι αυτός της αιολικής παραγωγής.

Η κάθε αίτηση εξετάζεται ξεχωριστά ώστε να διαφανεθούν και καθοριστούν ο τρόπος και οι ανάγκες σε έργα σύνδεσης του συγκεκριμένου σταθμού παραγωγής με το υφιστάμενο Σύστημα Μεταφοράς. Στη συνέχεια εξετάζονται οι οικονομικές απαιτήσεις για ικανοποίηση αυτής της σύνδεσης, λαμβανομένων υπόψη και τυχόν προνοιών για σύνδεση και άλλων παραγωγών / καταναλωτών στη περιοχή. Ο αιτητής χρεώνεται πάντοτε με το κόστος των ελάχιστα απαραίτητων έργων που απαιτούνται για τη σύνδεσή του με βάση τεχνικά κριτήρια, ανεξάρτητα από το κόστος των πραγματικών έργων που εκτελούνται και τα οποία λαμβάνουν υπόψη οποιοσδήποτε πρόνοιες για κάλυψη μελλοντικών αναγκών του συστήματος ή τη σύνδεση άλλων υποψήφιων αιτητών στην περιοχή.

Μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2007 βρισκόνταν κατατεθειμένες στο ΔΣΜ 13 συνολικά αιτήσεις σύνδεσης σταθμών παραγωγής στο Σύστημα Μεταφοράς, εκ των οποίων οι 12 αφορούσαν Αιολικά Πάρκα και η μία Συμβατικό Σταθμό Παραγωγής. Στον πιο κάτω πίνακα δίνονται διάφορα στοιχεία που αφορούν στην κατάσταση των αιτήσεων αυτών.



Τμήμα της νέας Γραμμής Μεταφοράς "Βασιλικό-Τσέρι"

A/A	Εταιρεία	Όνομασία Σταθμού Παραγωγής/ Περιοχή	Τύπος καυσίμου	Όνομαστική Ισχύς (MW)	Κατάσταση/ Πρόοδος Αίτησης για Σύνδεση
1	Ketonis Developments Ltd	Αιολικό Πάρκο Μαρί/ Μαρί	-	12	Υπογράφηκε η Σύμβαση Σύνδεσης
2	Ketonis Developments Ltd	Αιολικό Πάρκο Αλέξιγρος/ Κηλαυδιά, Αλεθρικό, Τερσεφάνου	-	31,5	Εκδόθηκε Προσφορά και Όροι Σύνδεσης
3	Vouros Power Industries Ltd	Vouros 49,9MW Power Plant in Larnaca / Αραδίππου	Μαζούτ	49,9	Εκδόθηκε Προσφορά και Όροι Σύνδεσης
4	Aerotricity Ltd	Αιολικό Πάρκο Καμπί/ Καμπί Φαρμακά	-	9,6	Εκδόθηκε Προσφορά και Όροι Σύνδεσης
5	D. K. Windsupply Ltd	Αιολικό Πάρκο Ορείτες/ Πάνω Αρχιμανδρίτα, Κούκλια Σουσκίου και Αλέκτωρα	-	82	Εκδόθηκε Προσφορά και Όροι Σύνδεσης
6	Windpower Ltd	Αιολικό Πάρκο στην περιοχή Ορείτες/Πάνω Αρχιμανδρίτα, Κούκλια Σουσκίου και Αλέκτωρα	-	14	Η αίτηση μελετάται και αναμένεται σύντομα η έκδοση Προσφοράς και Όρων
7	Medwind Ltd	Αιολικό Πάρκο στην δασική περιοχή Αγίας Νάπας/ Αγία Νάπα	-	12	Η αίτηση μελετάται
8	Medwind Ltd	Αιολικό Πάρκο Σχοινομούττης/Αγία Άννα, Λύμπια Κόσιη και Ψευδά	-	12	Η αίτηση μελετάται
9	Rokas Aeoliki (CY) Ltd	Αιολικό Πάρκο Αγία Άννα/ Αγία Άννα, Λύμπια Κόσιη και Ψευδά	-	14	Η αίτηση μελετάται
10	Rokas Aeoliki (CY) Ltd	Αιολικό Πάρκο Κηλαυδιά/ Κηλαυδιά και Αλεθρικό	-	50	Η αίτηση μελετάται
11	Rokas Aeoliki (CY) Ltd	Αιολικό Πάρκο Άγιος Θεόδωρος/ Άγιος Θεόδωρος και Μαρώνη	-	14	Αναμένονται πληροφορίες από τον αιτητή για μελέτη της αίτησης
12	K.E. Aerodynamics Ltd	Αιολικό Πάρκο Αμαλιά/ Άγιος Θεόδωρος και Ψεματισμένος	-	12,3	Η αίτηση θα μελετηθεί
13	K.E. Aerodynamics Ltd	Αιολικό Πάρκο Άγιος Θεόδωρος (Χάι Χιλ)/ Άγιος Θεόδωρος	-	12,3	Η αίτηση θα μελετηθεί

Συνδέσεις Καταναλωτών στο Σύστημα Μεταφοράς

Κατά τη διάρκεια του 2007 υποβλήθηκαν στο ΔΣΜ δύο αιτήσεις καταναλωτών για σύνδεση / αύξηση της ισχύος σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς, όπως προνοείται στο σχετικό νόμο και τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής.

Η διαδικασία που ακολουθείται για την εξέταση των αιτήσεων καταναλωτών και σύνδεση τους με το σύστημα μεταφοράς είναι η ίδια με εκείνη των αιτήσεων για σύνδεση Σταθμών Παραγωγής.

Ο πιο κάτω Πίνακας δείχνει την πρόοδο των αιτήσεων που υποβλήθηκαν στο ΔΣΜ κατά το 2007 από καταναλωτές για σύνδεσή τους με το σύστημα μεταφοράς.

A/A	Εταιρεία	Είδος Έργου / Περιοχή	Νέα Σύνδεση/ Αύξηση Ισχύος	Ονομαστική Ισχύς (MW)	Κατάσταση/ Πρόσδος Αίτησης για Σύνδεση
1	Τμήμα Αναπτύξεως Υδάτων (Υπουργείο Γεωργίας, Φυσικών Πόρων και Περιβάλλοντος)	Εργοστάσιο Αφαλάτωσης/ Ακρωτήρι Λεμεσού	Νέα Σύνδεση	10	Εκδόθηκε Προσφορά και Όροι Σύνδεσης
2	Τσιμεντοποιία Βασιλικού Δημόσια Εταιρεία Λτδ	Εργοστάσιο Τσιμεντοποιίας/ Βασιλικό	Αύξηση Ισχύος (από 20,5 MW)	42,5	Η αίτηση μελετάται

Χρεώσεις Σύνδεσης Συστήματος Μεταφοράς

Έχει ετοιμαστεί, σε συνεργασία με τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς, πίνακας μοναδιαίων τιμών εξοηλισμού ψηλής τάσης. Οι τιμές αυτές αποτελούν τη βάση για τη χρέωση των νέων συνδέσεων στο Σύστημα Μεταφοράς. Ο πίνακας έχει δημοσιευτεί στην ιστοσελίδα του ΔΣΜ και αναθεωρείται σε ετήσια βάση.

Στο πλαίσιο των ευθυνών του ΔΣΜ είναι και η ενημέρωση των αιτητών για τους πιθανούς τρόπους σύνδεσης τους στο δίκτυο και οι τεχνικά αποδεκτές λύσεις που μπορούν να υλοποιηθούν, με γνώμονα πάντα την αξιοπιστία του συστήματος καθώς επίσης και τη ελαχιστοποίηση του κόστους σύνδεσης. Στις περιπτώσεις για τις οποίες είναι αναγκαία η κατασκευή νέου Υποσταθμού, εξετάζονται οι εναλλακτικές θέσεις για την εγκαθίδρυση του, λαμβάνοντας σοβαρά υπόψη και την ανάπτυξη του ηλεκτρικού δικτύου της ευρύτερης περιοχής.

Συμπαγωγή Ενέργειας

Για σκοπούς εναρμόνισης με την Οδηγία 2004/8/ΕΚ της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την προώθηση της συμπαγωγής ενέργειας ψηλής απόδοσης, βάσει της ζήτησης για χρήσιμη θερμότητα στην εσωτερική αγορά ενέργειας, ψηφίστηκε περί τα τέλη Δεκεμβρίου 2006 ο περί της Προώθησης της Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμος του 2006, Ν.174(Ι)/2006.

Σύμφωνα με το νόμο αυτό, ο ΔΣΜ είναι η εκδίδουσα αρχή των πιστοποιητικών προέλευσης της ενέργειας από συμπαγωγή. Στις ευθύνες του περιλαμβάνονται, μεταξύ άλλων, η εγγύηση της μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από

συμπαγωγή ψηλής απόδοσης και η παροχή προτεραιότητας κατά την κατανομή του φορτίου στις εγκαταστάσεις συμπαγωγής σύμφωνα με καθορισμένους όρους. Ο ΔΣΜ δύναται επίσης να αναθέτει σε ανεξάρτητο φορέα την άσκηση συγκεκριμένων δραστηριοτήτων σχετικών με την έκδοση εγγύησης προέλευσης. Η όλη διαδικασία θα βρίσκεται κάτω από την εποπτεία της ΡΑΕΚ.



Λειτουργία Συστήματος

Μελέτες Λειτουργίας Συστήματος
και Ανάπτυξης

Ενεργοποίηση νέων Μονάδων Παραγωγής

Η 3η Ατμοστροβιλική Μονάδα Παραγωγής του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού της ΑΗΚ δυναμικότητας 130MW, βρίσκεται σε λειτουργία από τον Ιανουάριο του 2006. Λόγω προβλημάτων που παρουσίαζε ο Λέβητας της Μονάδας μέχρι και την άνοιξη του 2007, η μονάδα λειτουργούσε με περιορισμένη παραγωγή.

Παρά το γεγονός ότι η Μονάδα βρίσκεται σε δοκιμαστική λειτουργία στο ύψος της ικανότητάς της και συνεισφέρει στο Σύστημα Παραγωγής από την άνοιξη του 2007, δεν έχει προχωρήσει η έκδοση του Πιστοποιητικού Προσωρινής Παραλαβής του Λέβητα.

Από την αρχή του έτους 2007 η «Τσιμεντοποιία Βασιλικού Δημόσια Εταιρεία Λτδ» έθεσε σε εμπορική λειτουργία δύο νέες Μονάδες Εσωτερικής Καύσης συνολικής ικανότητας 5 MW (2,5 MW έκαστη) και αύξησε τη συνολική δυνατότητα αυτοπαραγωγής της Τσιμεντοποιίας από 6MW στα 11MW.

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, σε πολλές περιπτώσεις, μελέτες ροής φορτίου, υπαλληλακτικές επιλογές για διατήρηση της ασφάλειας του Συστήματος και το συντονισμό των εργασιών μεταξύ Περιφερειών και Σταθμών Παραγωγής της ΑΗΚ.

Η διαδικασία υποβολής και εξασφάλισης έγκρισης από το ΔΣΜ για διεξαγωγή εργασιών στο Σύστημα Μεταφοράς γίνεται αποκλειστικά μέσω της ιστοσελίδας του ΔΣΜ με την ανάπτυξη ειδικής εφαρμογής. Η εφαρμογή αυτή έχει τεθεί σε λειτουργία τον Ιανουάριο 2006 και η μέχρι τώρα πορεία, καθώς και τα θετικά σχόλια των χρηστών, σε συνδυασμό με τις 566 αιτήσεις που έχουν συνολικά υποβληθεί μέσω του νέου συστήματος, για έγκριση εργασίας στο Σύστημα Μεταφοράς, καταδεικνύουν ότι η τεχνολογία και η τεχνογνωσία που έχουν ενσωματωθεί, σε ένα εύκολο στη χρήση λογισμικό, έχουν φέρει το προσδοκούμενο αποτέλεσμα. Η εφαρμογή αυτή, έχει συμβάλει στον πιο άμεσο έλεγχο και μελέτη των αιτήσεων και κατ' επέκταση, τη γρηγορότερη εξασφάλιση άδειας για διεξαγωγή εργασίας στο Σύστημα Μεταφοράς. Η πρόοδος κάθε αίτησης κατα-

γράφεται και ανάλογα με τη φάση που βρίσκεται, διαχωρίζονται στις κατηγορίες που φαίνονται στον πιο κάτω πίνακα. Η κάθε κατηγορία συνοδεύεται με τον αντίστοιχο συνολικό αριθμό αιτήσεων:

Εργασίες που καταχωρήθηκαν	Αρ.
Εγκεκριμένες και ολοκληρωμένες	434
Ανακληθείσες ή απορριφθείσες	83
Ακυρωθείσες	49
Σύνολο	566

Συντήρηση Μονάδων Παραγωγής

Το πρόγραμμα της ετήσιας συντήρησης των Μονάδων Παραγωγής της ΑΗΚ υποβλήθηκε στο ΔΣΜ από την Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής για μελέτη και έγκριση. Το πρόγραμμα εγκρίθηκε μετά από τις απαραίτητες αναθεωρήσεις για καλύτερο λειτουργικό σχεδιασμό. Επιπρόσθετα, ο ΔΣΜ μελέτησε αιτήσεις 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.

Ο προγραμματισμός της Συντήρησης Μονάδων Παραγωγής γίνεται βάσει των προνοιών των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και πάντοτε σε συνεργασία με το αρμόδιο τμήμα του Παραγωγού.

Βραχυπρόθεσμη Πρόβλεψη Συνολικής Παραγωγής

Η βραχυπρόθεσμη πρόβλεψη Συνολικής Παραγωγής για την επόμενη μέρα διεξάγεται, 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.

Μέσα στα πλαίσια της ασφαλέστερης και οικονομικότερης διαχείρισης του Συστήματος Παραγωγής και Μεταφοράς, γίνονται επαφές με εταιρείες στο εξωτερικό για την απόκτηση λογισμικού το οποίο για σκοπούς βέλτιστης δέσμευσης των μονάδων Παραγωγής, θα πρέπει να λαμβάνει υπόψη και τη συμβολή αιοιλικών πάρκων, τα οποία, αναμένεται να τεθούν σε λειτουργία.

Τεχνοοικονομική Μελέτη για Θέματα Λειτουργίας Συστήματος

Η ετοιμασία Τεχνοοικονομικής Μελέτης που ανατέθηκε κατά το 2006 σε αναγνωρισμένο διεθνή Οίκο Συμβούλων με σκοπό τη βελτίωση της συμπεριφοράς του συστήματος, τόσο κατά τη διάρκεια όσο και αμέσως μετά από σοβαρές διαταραχές, προχώρησε σε μεγάλο βαθμό κατά το 2007 και έφθασε στα τελικά στάδια ολοκλήρωσης της.

Βάσει των εισηγήσεων και συμπερασμάτων της μελέτης, θα αναθεωρηθεί η πολιτική εξισορρόπησης παραγωγής και ζήτησης με την προγραμματισμένη διακοπή παροχής σε ομάδες καταναλωτών μετά από σοβαρές διαταραχές. Αναμένεται ότι με την εφαρμογή της νέας πολιτικής που εισηγείται η μελέτη, η διακοπή παροχής σε καταναλωτές σε περιπτώσεις διαταραχών θα μειωθεί σε μεγάλο βαθμό. Επίσης, θα προχωρήσει ο καθορισμός, η καθιέρωση και εφαρμογή, μέσω ειδικού λογισμικού στο Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας, πολιτικής Λειτουργικής Εφεδρείας. Με την εφαρμογή της πολιτικής που εισηγείται η μελέτη, θα υπολογίζεται και κατανέμεται βέλτιστα στις Μονάδες Παραγωγής, η απαιτούμενη λειτουργική εφεδρεία ώστε να ελαχιστοποιείται η πιθανότητα ή/και το μέγεθος διακοπών για εξισορρόπηση παραγωγής και ζήτησης, με την προγραμματισμένη διακοπή παροχής σε ομάδες καταναλωτών σε περιπτώσεις σοβαρών διαταραχών.

Πρόβλεψη Μέγιστης Παραγωγής Ηλεκτρικής Ισχύος και Ενέργειας κατ' έτος

Κατά το 2007, η Μακροπρόθεσμη Πρόβλεψη Φορτίου και Ενέργειας ετοιμάστηκε με χρήση ειδικών λογισμικών, η μεταφορά των οποίων από κεντρικό υπολογιστή σε λειτουργικό σύστημα προσωπικού ηλεκτρονικού υπολογιστή είχε ανατεθεί στο Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο της Αθήνας και ολοκληρώθηκε μέσα στο 2006.

Η πρόβλεψη της Μέγιστης Παραγωγής Ηλεκτρικής Ισχύος και Ενέργειας για την περίοδο 2007-2016 υποβλήθηκε για έγκριση στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου στις αρχές Φεβρουαρίου 2007.

Μετά την υπερβολικά ψηλή μέγιστη ζήτηση που

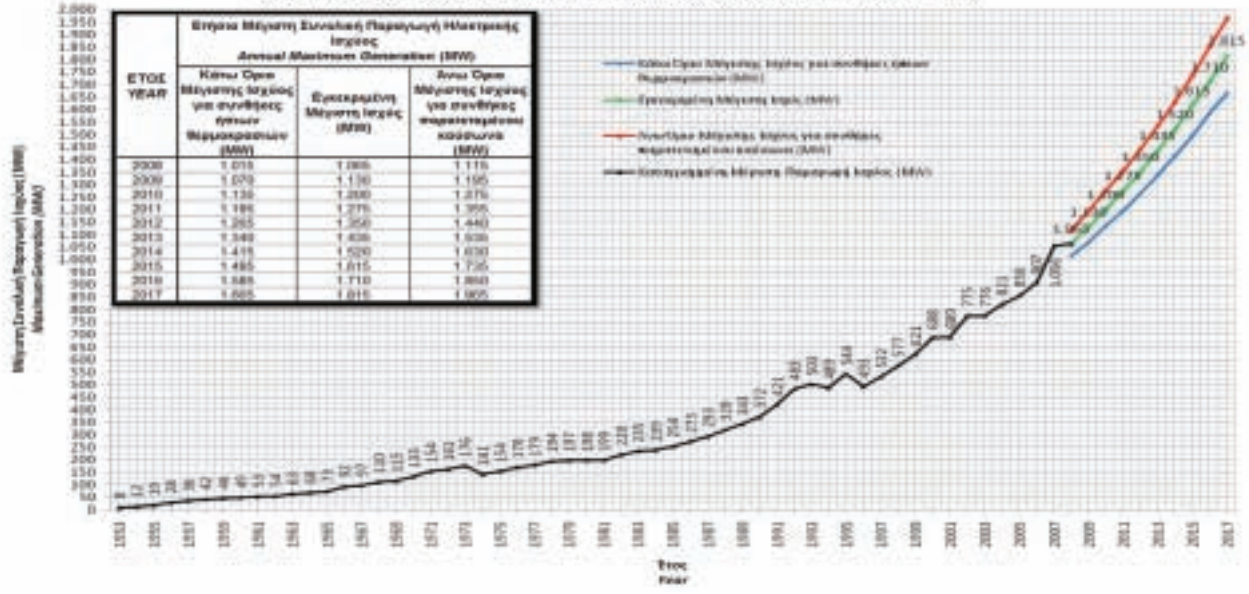
σημειώθηκε κατά την τελευταία εβδομάδα του Ιουλίου 2007, η μελέτη μακροπρόθεσμης πρόβλεψης επαναλήφθηκε μέσω των πιο πάνω λογισμικών σε συνεργασία με το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο. Η αναθεωρημένη μελέτη έγινε για την περίοδο 2008-2015 και περιέλαβε πρόβλεψη της Μέγιστης Παραγωγής Ηλεκτρικής Ισχύος και Συνολικής Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Η πρόβλεψη της Μέγιστης Παραγωγής Ηλεκτρικής Ισχύος, περιέλαβε τρεις διαφορετικές τιμές για κάθε έτος, μία για συνθήκες ήπιων θερμοκρασιών, μία για κανονικές συνθήκες και μία για συνθήκες παρατεταμένου καύσωνα. Η πρόβλεψη Συνολικής Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας, περιέλαβε και αυτή τρεις διαφορετικές τιμές για κάθε έτος, μία Χαμηλή, μία Μέση και μία Ψηλή τιμή Προβλεπόμενης Συνολικής Παραγωγής.

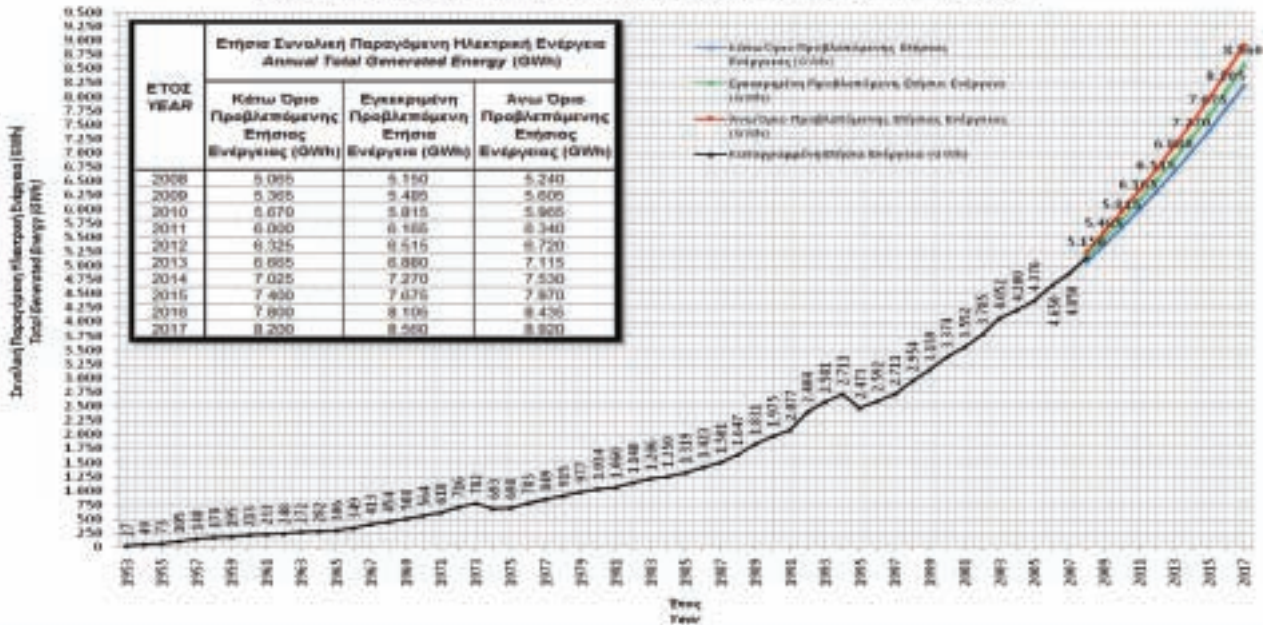
Τόσο η πρόβλεψη ετήσιων αιχμών όσο και η πρόβλεψη της συνολικής παραγόμενης ενέργειας για την περίοδο 2008-2017 αναθεωρήθηκαν εκ νέου και υποβλήθηκαν στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου για έγκριση.

Η εγκεκριμένη πρόβλεψη με τις αναμενόμενες τιμές Ισχύος και Ενέργειας για τα έτη 2008-2017 φαίνονται στις γραφικές παραστάσεις στη σελίδα 141.

Μακροπρόθεσμη Πρόβλεψη Μέγιστης Συνολικής Παραγωγής Ηλεκτρικής Ισχύος (MW)
για τα Έτη 2008-2017
Long Term Forecast of Annual Maximum Generation (MW) for the Years 2008 – 2017



Μακροπρόθεσμη Πρόβλεψη Συνολικής Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας (GWh) για τα Έτη 2008-2017
Long Term Forecast of Annual Total Generated Energy (GWh) for the Years 2008 – 2017



Έργα και Δραστηριότητες ΔΣΜ

Έργα στο Σύστημα Μεταφοράς

Σύστημα Τηλεέλεγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ)

Τα συστήματα ΣΤΗΔΕ είναι σύγχρονα εργαλεία στα χέρια των Λειτουργών των Κέντρων Ελέγχου στις αναπτυγμένες χώρες. Στηρίζονται στην τηλεμετρία, τηλεπληροφόρηση και τηλεέλεγχο σε πραγματικό χρόνο. Στοιχεία από χιλιάδες σημεία τυγχάνουν συνεχούς επεξεργασίας ώστε να προκύπτει ανά πάσα στιγμή η πλέον αξιόπιστη, ασφαλής και οικονομική λειτουργία των συστημάτων Παραγωγής και Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της Κύπρου.

Το αναβαθμισμένο Σύστημα Τηλεέλεγχου και Διαχείρισης Ενέργειας, το οποίο τέθηκε σε λειτουργία το Μάρτιο 2004, λειτούργησε με ψηλό βαθμό αξιοπιστίας και λειτουργικότητας και κατά το 2007.

Κατά το 2006, ολοκληρώθηκε η μεταφορά του τηλεπικοινωνιακού κόμβου του συστήματος ΣΤΗΔΕ σε ειδικά διαμορφωμένο χώρο στο υπόγειο του νέου κτηρίου των Κεντρικών Γραφείων της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου, στη Δασούπολη. Μετά τη μεταφορά, παρουσιάστηκε πρόβλημα στις τηλεπικοινωνίες με τις τηλετερματικές μονάδες το οποίο αντιμετωπίστηκε άμεσα σε συνεργασία με την προμηθεύτρια εταιρεία. Η μεταφορά του τηλεπικοινωνιακού κόμβου από το χώρο του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας, διευκολύνει τώρα τη μετακίνησή του τελευταίου σε άλλο χώρο, όποτε αυτό χρειαστεί.

Κατά το 2007, αξιοποιήθηκε πλήρως το Συμβόλαιο Συντήρησης που συνάφθηκε το 2006 με την προμηθεύτρια εταιρεία. Στα πλαίσια του Συμβολαίου, πραγματοποιήθηκε επιτόπια επίσκεψη κλιμακίου του εργολήπτη για έλεγχο του συστήματος και υποβολή εισηγήσεων για βελτίωση της απόδοσης του και δόθηκαν λύσεις σε αριθμό προβλημάτων που εντοπίστηκαν. Πρόσθετα, αξιοποιήθηκαν πρόνοιες του Συμβολαίου για τη βελτίωση υφιστάμενων λειτουργιών όσο και για την ενσωμάτωση νέων λειτουργιών στο σύστημα. Συγκεκριμένα, πραγματοποιήθηκαν βελτιώσεις στο λογισμικό παρακολούθησης του σχεδίου εξισορρόπησης παραγωγής και ζήτησης με την προγραμματισμένη διακοπή παροχής σε ομάδες καταναλωτών. Επίσης άρχισε η ενσωμάτωση στο σύστημα ΣΤΗΔΕ βελτιωμένου λογισμικού διαχείρισης των συμβάντων, η οποία περιλαμβάνει την κατηγοριοποίηση τους και την εύκολη προβολή εκθέσεων ανά κατηγορία συμβάντος.

Το Συμβόλαιο Συντήρησης ανανεώθηκε το Νοέμβριο του 2007 για 12 επιπρόσθετους μήνες.

Βλάβες Λειτουργικού Τηλεπικοινωνιακού Δικτύου ΔΣΜ

Το Τηλεπικοινωνιακό Δίκτυο υποστήριξης του Συστήματος Τηλεέλεγχου και Διαχείρισης Ενέργειας λειτούργησε κατά το 2007 σε ικανοποιητικά πλαίσια.

Στον πιο κάτω πίνακα φαίνονται οι βλάβες στον ηλεκτρονικό και τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας, τις οποίες επιλήφθηκαν και επιδιόρθωσαν έγκαιρα ο ΔΣΜ και η ΑΗΚ κατά τη διάρκεια του 2007.

- Τηλετερματικός Εξοπλισμός και Τροφοδοτικά 22
- Συστήματα Τηλεπροστασίας 3
- Επικοινωνίες, Τηλέφωνα, Ραδιοτηλέφωνα κλπ. Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας 4
- Τηλεπικοινωνίες Οπτικών Ινών 3

Επεκτάσεις ΣΤΗΔΕ



Το εύρος εφαρμογής του συστήματος ΣΤΗΔΕ, διευρύνθηκε κατά το 2007 για εποπτεία, έλεγχο και καταγραφή δεδομένων για τους νέους Υποσταθμούς Μεταφοράς, «Επισκοπή» (132/22/11kV) και «Ομόνοια» (132/22/11kV) που στηρίζεται σε ολοκληρωμένο σύστημα συρμάτων. Επίσης, το σύστημα ΣΤΗΔΕ επεκτάθηκε με εξοπλισμό ελέγχου στους υφιστάμενους Υποσταθμούς Μεταφοράς «Πόλις» (22kV), και «Αλάμπρα» (132/22/11kV), με ολοκληρωμένο σύστημα συρμάτων μέσα στα πλαίσια αναβάθμισης των πιο πάνω Υποσταθμών.

Εφεδρικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας

Η αδιάλειπτη και απρόσκοπτη λειτουργία του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας είναι ύψιστης σημασίας για να επιτυγχάνεται η απρόσκοπτη παροχή Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κύπρο. Η περίπτωση όμως απώλειας της λειτουργίας του δεν μπορεί να αποκλειστεί. Αυτό μπορεί να είναι επακόλουθο πυρκαγιάς στο κτήριο που στεγάζεται, σεισμού, εχθρικής ενέργειας ή βλάβης των δύο ηλεκτρονικών υπολογιστών ή/και της τηλεπικοινωνιακής υποστήριξης του ΣΤΗΔΕ. Γι' αυτό δημιουργήθηκε το Εφεδρικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας μέσω του οποίου είναι δυνατή η παρακολούθηση και έλεγχος του Δικτύου Μεταφοράς. Οι εργασίες εγκαθίδρυσης του άρχισαν το 2004 και ολοκληρώθηκαν το 2006 σε ειδικά διαμορφωμένο χώρο. Μετά από δοκιμαστική ενεργοποίηση του, το Εφεδρικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας τέθηκε σε πλήρη λειτουργία και βρίσκεται έκτοτε σε συνεχή λειτουργική ετοιμότητα.

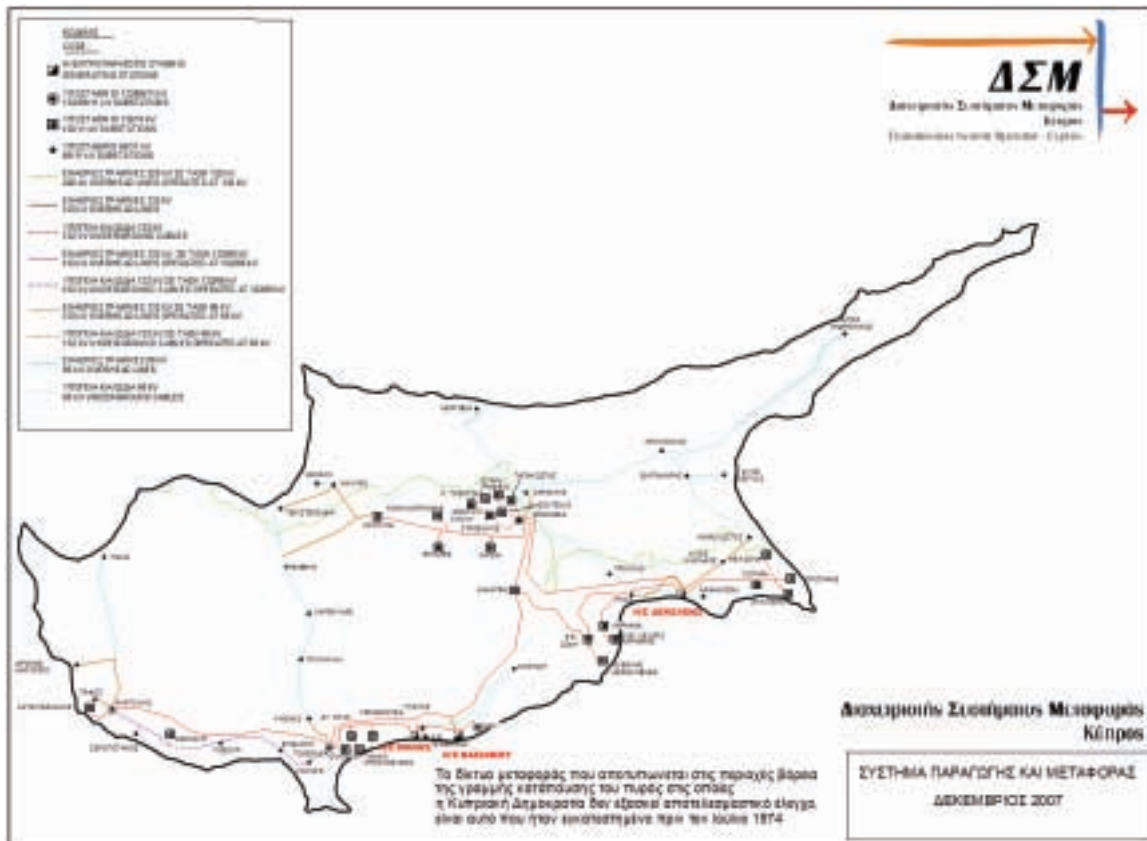
Για τη διαμόρφωση της πολιτικής που θα καθορίζει τις συνθήκες για τη μεταφορά του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας στο Εφεδρικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας,

επάνδρωση και λειτουργία του, ζητήθηκαν πληροφορίες και απόψεις από την Πυροσβεστική Υπηρεσία και την Πολιτική Άμυνα οι οποίες περιλήφθηκαν σε σχετική Τεχνική Οδηγία για την «Επάνδρωση και Λειτουργία του Εφεδρικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας», που ετοιμάστηκε.

Στο Εφεδρικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας, κατά το έτος 2007, εγκαταστάθηκε σύστημα αυτόματης πυρόσβεσης κατάλληλο για επανδρωμένους χώρους όπου υπάρχει ηλεκτρικός εξοπλισμός.

Έλεγχος Θερμομέτρων / Υδρομέτρων ΣΤΗΔΕ

Σε πέντε Υποσταθμούς Μεταφοράς έχουν εγκατασταθεί σταθμοί μετεωρολογίας για τη συνεχή καταγραφή της θερμοκρασίας και της υγρασίας για την άμεση ενημέρωση του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας μέσω του συστήματος ΣΤΗΔΕ. Οι μετρήσεις αυτές χρησιμοποιούνται για την πρόβλεψη της συνολικής παραγωγής από το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας.



Τηλεμετρήσεις των Συντελεστών Ισχύος των Αναχωρήσεων Μέσης Τάσης σε Υποσταθμούς Μεταφοράς

Κατά το 2007 ολοκληρώθηκε το έργο μεταφοράς τηλεμετρήσεων στο Σύστημα ΣΤΗΔΕ του συντελεστή ισχύος όλων των αναχωρήσεων Μέσης Τάσης και έγιναν οι αναγκαίες τροποποιήσεις στη βάση δεδομένων ώστε να υπολογίζεται ορθά η ροή ενεργού και άεργου ισχύος σε κάθε αναχώρηση Μέσης Τάσης. Επίσης, άρχισε και η αξιοποίηση των στοιχείων αυτών στην εφαρμογή παρακολούθησης του Σχεδίου Εξισορρόπησης Παραγωγής και Ζήτησης με την προγραμματισμένη διακοπή παροχής σε ομάδες καταναλωτών λόγω χαμηλής συχνότητας του συστήματος.

Αυτόματη Τηλεκαταγραφή Μετρήσεων Ενέργειας στα Συστήματα Παραγωγής/Μεταφοράς

Έχουν ολοκληρωθεί οι δοκιμαστικές εφαρμογές του Λογισμικού για Αυτόματη Τηλεκαταγραφή Μετρήσεων Ενέργειας στο Σύστημα Μεταφοράς καθώς επίσης και της παραγωγής και κατανάλωσης Ανεξάρτητων Παραγωγών.

Κατά τη διάρκεια του έτους έγινε εις βάθος αξιολόγηση της συμπεριφοράς του συστήματος σε συνδυασμό με τη διασύνδεση και επιβεβαίωση με όλους τους υφιστάμενους μετρητές που περιλαμβάνονται στην ετοιμασία των καταλόγων.

Υπάρχουν ημερήσια στοιχεία ανά ημίωρο για τον κάθε Μετασχηματιστή Μεταφοράς ή Μονάδα Παραγωγής ώστε να καθιστούν εφικτό τον υπολογισμό με μεγάλη ακρίβεια των θερμικών απωλειών κατά τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας. Το σύστημα προσφέρει οικονομικά οφέλη που προκύπτουν από τη μείωση σε ανθρωποώρες για καταγραφή των μετρήσεων καθώς και αποφυγή των σφαλμάτων καταγραφής. Οι μετρήσεις χρησιμοποιούνται για την ετοιμασία των μηνιαίων στατιστικών καταλόγων ως ακολούθως:

1. Παραγόμενη Ενέργεια και Εισροή στο Σύστημα Μεταφοράς από Σταθμούς Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας σε MWh
2. Σύνολο Εκροής Ενέργειας από τα σημεία διασύνδεσης με το σύστημα διανομής σε MWh
3. Επί τοις εκατό Απώλειες κατά τη Μεταφορά

Με τη διάθεση των πιο πάνω καταλόγων τίθενται οι βάσεις για τον υπολογισμό των χρεώσεων χρήσης δικτύου και άλλων χρεώσεων από μελλοντικούς Ανεξάρτητους Παραγωγούς. Μέσω του Συστήματος για Αυτόματη Τηλεκαταγραφή Μετρήσεων Ενέργειας τηλεμετρείται ανά ημίωρο, με ακρίβεια, η ενέργεια που εισάγει ο κάθε Ανεξάρτητος Παραγωγός στο Σύστημα Μεταφοράς και η ενέργεια που καταναλώνεται από τους πελάτες του, για σκοπούς χρεώσεων και υπολογισμού του Ισοζυγίου Αγοράς.

Επέκταση Συστήματος Μεταφοράς και Παραγωγής

1. Μονάδες Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών



Η τρίτη μονάδα παραγωγής ισχύος 130MW στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού της ΑΗΚ, λειτούργησε κατά το 2007 σε δοκιμαστική βάση στο Σύστημα Παραγωγής με διαθεσιμότητα μέχρι και 130MW. Δεν έχει τεθεί σε εμπορική λειτουργία.

2. Υποσταθμοί Μεταφοράς



Εξοπλισμός του Υποσταθμού Μεταφοράς «Αλάμπρα»

Κατά το 2007, συνδέθηκαν στο σύστημα δύο νέοι Υποσταθμοί Μεταφοράς 132/22/11kV στη Λεμεσό: «Επισκοπή» (σε πρώτη φάση με ένα μετασχηματιστή 12,5/16 MVA) και «Ομόνοια» (με δύο μετασχηματιστές 31,5/40 MVA).

3. Μετασχηματιστές Ισχύος

Κατά το 2007, έχουν προστεθεί στο Σύστημα δύο νέοι Μετασχηματιστές Ισχύος 66/11kV στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Καρβουνάς» (10/16 MVA και 10/15 MVA), ένας νέος Μετασχηματιστής Ισχύος 132/11kV στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Επισκοπή» (12,5/16 MVA) και δύο νέοι Μετασχηματιστές Ισχύος 132/11kV στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Ομόνοια» (31,5/40 MVA). Έχει επίσης προστεθεί και δεύτερος Μετασχηματιστής Ισχύος 66/11kV στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Κοφίνου» (10,5/15 MVA).

4. Εναέριες Γραμμές/Υπόγεια Καλώδια



**Υποσταθμός
Μεταφοράς Εσωτερικού Χώρου**

Το 2007 έχει διεκπεραιωθεί η διασύνδεση του νέου Υποσταθμού Μεταφοράς 132/22/11kV «Ομόνοια», με την είσοδο-έξοδο του υπογείου καλωδίου «Παλιό Μηχανοστάσιο-Πολεμίδα» στο νέο υποσταθμό και ως επακόλουθο τη δημιουργία δύο νέων τμημάτων των «Πολεμίδα-Ομόνοια» και «Ομόνοια-Παλιό Μηχανοστάσιο», μήκους 3,6 km και 3,1 km αντίστοιχα.

Επίσης, κατά το 2007 διεκπεραιώθηκε η διασύνδεση των Υποσταθμών Μεταφοράς 132/11kV «Πρέντζας» και «Παπακώστας» με τον Υποσταθμό 132/22/11kV «Επαρχιακό Γραφείο» στη Λευκωσία. Για τη διασύνδεση αξιοποιήθηκε το καλώδιο «Παπακώστας-Πρέντζας» με τη δημιουργία δύο νέων τμημάτων, των

«Παπακώστας-Επαρχιακό Γραφείο» και «Πρέντζας-Επαρχιακό Γραφείο» μήκους 4,0 km και 1,1 km αντίστοιχα.

5. Μετακίνηση Εναέριας Γραμμής Μεταφοράς 132 kV στο Βασιλικό

Η υφιστάμενη εναέρια Γραμμή Μεταφοράς «Βασιλικός – Μαρί» 132 kV διασταυρώνει το χώρο που έχει επιλεγεί για τη δημιουργία του Ενεργειακού Κέντρου Βασιλικού. Το αρμόδιο Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού είχε ζητήσει τη μετακίνηση του τμήματος της γραμμής που διέρχεται μέσα από το χώρο αυτό, καταβάλλοντας το σχετικό κόστος που του είχε κοινοποιηθεί το Δεκέμβριο του 2006 από το ΔΣΜ με τη σχετική Σύμβαση Μετακίνησης.

Κατά το 2007, στο στάδιο της λεπτομερούς εξέτασης της πορείας της γραμμής από τα αρμόδια τμήματα και άλλους φορείς, χρειάστηκε να γίνουν σημαντικές τροποποιήσεις στην αρχική διαδρομή της, με αποτέλεσμα να αυξηθεί το τελικό κόστος του έργου. Ακολούθησε ανάλογη αλληλογραφία μεταξύ των εμπλεκόμενων μερών αναφορικά με το επιπρόσθετο κόστος, το οποίο το αρμόδιο υπουργείο αποδέχθηκε και κατέβαλε τελικά το Δεκέμβριο του 2007. Το έργο θα προχωρήσει μετά τη λήψη της σχετικής πολεοδομικής άδειας.



*Στοιχεία Λειτουργίας
Συστήματος Μεταφοράς*

Αξιοπιστία Συστήματος

Συνολική Ηλεκτρική Ενέργεια Κύπρου

Το σύνολο της παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στις περιοχές της Κυπριακής Δημοκρατίας, εκτός αυτών βόρεια της γραμμής κατάπαυσης του πυρός όπου το Κράτος δεν ασκεί αποτελεσματικό έλεγχο, αποτελείται από:

1. Τη 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:
 - 3.1. Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας
 - 3.2. Συμβατικών Μονάδων

Κατά το 2007, λειτούργησαν Ηλεκτροπαραγωγοί Σταθμοί μόνο για τις περιπτώσεις 1 και 2 πιο πάνω. Το σύνολο της παραχθείσας ενέργειας για το 2007 ανήλθε σε 4.850.245.000 kWh. Το σύνολο της ενέργειας που εισήλθε στο Σύστημα Μεταφοράς, μετά την αφαίρεση των απωλειών στους Σταθμούς Παραγωγής ανήλθε σε 4.521.473.000 kWh.

Το Σχεδιάγραμμα 2, δείχνει παραστατικά την παραγωγή και κατανάλωση ηλεκτρισμού καθώς και τις απώλειες στο Σύστημα Μεταφοράς κατά το 2007.

Συνολική Ηλεκτρική Ενέργεια από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ

Το σύνολο της παραγωγής από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής Ηλεκτρισμού ήταν 4.786.171.000 kWh κατά το έτος 2007 έναντι 4.618.079.000 kWh το 2006, παρουσίασε δηλαδή αύξηση κατά 3,6 % σε σύγκριση με το προηγούμενο έτος.

Ηλεκτρική Ενέργεια Αυτοπαραγωγών

Η «Τσιμεντοποιία Βασιλικού Δημόσια Εταιρεία Λτδ», με εγκεκριμένο φορτίο 20,5 MVA, είναι ο πρώτος καταναλωτής με αυτοπαραγωγή που έχει αδειοδοτηθεί από τη ΠΑΕΚ. Ο αυτοπαραγωγός λειτούργησε στα μέσα του 2003 με τέσσερις Μονάδες Εσωτερικής Καύσης συνολικής ικανότητας 6 MW (1,5 MW έκαστη). Κατά τις αρχές του έτους 2007 η «Τσιμεντοποιία

Βασιλικού Δημόσια Εταιρεία Λτδ» έθεσε σε εμπορική λειτουργία δύο νέες Μονάδες Εσωτερικής Καύσης συνολικής ικανότητας 5 MW (2,5 MW έκαστη) και αύξησε τη συνολική δυνατότητα αυτοπαραγωγής της Τσιμεντοποιίας από 6MW στα 11MW. Οι ανάγκες της Εταιρείας σε ηλεκτρική ενέργεια καλύπτονται τώρα περίπου κατά το ήμισυ από την αυτοπαραγωγή της και το υπόλοιπο ήμισυ από την παραγωγή της ΑΗΚ.

Η συνολική κατανάλωση για το έτος 2007 ανήλθε στις 141.353.000 kWh από την οποία οι 64.074.000 kWh, έναντι 32.175.000 κατά το 2006, προήλθαν από αυτοπαραγωγή, δηλαδή το 45 % της συνολικής κατανάλωσης έναντι 23 % κατά το 2006.

Οι υπόλοιπες 77.279.000 kWh, ή 55 % της συνολικής κατανάλωσης, τροφοδοτήθηκαν από την ΑΗΚ.

Απώλειες στα Συστήματα Παραγωγής και Μεταφοράς

Οι ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια μέσα στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής Ηλεκτρισμού κυμάνθηκαν στα ίδια επίπεδα με το προηγούμενο έτος, δηλαδή 5,5% της συνολικής παραγωγής της ΑΗΚ.

Οι θερμικές απώλειες κατά τη μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο Μεταφοράς για το 2007 ήταν κατά μέσο όρο 1,4 % των μονάδων που εξήχθησαν από τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς έναντι 1,7 % για το 2006. Εκτιμάται ότι η μείωση δεν οφείλεται σε διαφοροποιήσεις στο Σύστημα Μεταφοράς αλλά στην εγκατάσταση και λειτουργία του νέου αξιόπιστου συστήματος διαχείρισης μετρητικών διατάξεων το οποίο περιγράφεται σε άλλο μέρος της έκθεσης. Μέσω του συστήματος αυτού τα στοιχεία καταγράφονται με ακρίβεια και χωρίς οποιοδήποτε ετεροχρονισμό.

Συνολική Μέγιστη Παραγωγή Ισχύος Συστήματος

Το Σχεδιάγραμμα 1 παρουσιάζει τη διακύμανση στη συνολική παραγωγή κατά τις ημέρες της ψηλότερης καλοκαιρινής και χειμερινής μέγιστης ζήτησης του έτους και κατά τη μέρα που παρατηρήθηκε η χαμηλότερη ημερήσια ζήτηση.

Κατά το καλοκαίρι 2007 παρατηρήθηκε υπερβολικά

ψηλή ζήτηση ηλεκτρικής ισχύος, ξεπερνώντας σε μεγάλο βαθμό την ετήσια αύξηση της τάξης του 5-6% που αναμενόταν, ανατρέποντας όλες τις προβλέψεις με αύξηση από την περασμένη χρονιά της τάξης του 14%. Η μεγάλη αύξηση στη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, αποδίδεται κατά κύριο λόγο στην εγκατάσταση μεγάλου αριθμού νέων κλιματιστικών και στην παρατεταμένη χρήση τους, λόγω της ασυνήθιστα μεγάλης διάρκειας του καύσωνα που επικρατούσε στο νησί για την περίοδο 23 με 30 Ιουλίου, με καθημερινά καταγεγραμμένες θερμοκρασίες στο εσωτερικό πέραν των 40°C.

Η μέγιστη ζήτηση σημειώθηκε τη Δευτέρα, 30 Ιουλίου 2007. Η θερμοκρασία στο εσωτερικό ανήλθε στους 41°C και η ολική διαθεσιμότητα των μονάδων παραγωγής ήταν 1.057 MW (1.048 MW ΑΗΚ και 9 MW Αυτοπαραγωγού). Λίγο μετά το μεσημέρι, η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ισχύος βρισκόταν στα 1.050 MW (1.041 MW παραγωγή ΑΗΚ και 9 MW του Αυτοπαραγωγού) και ενώ η ζήτηση ηλεκτρικής ισχύος είχε ανοδική τάση, σημειώθηκε αποσύνδεση λόγω βλάβης του Αεριοστρόβιλου Αρ.3 (με παραγωγή 35 MW) στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μονής, με αποτέλεσμα το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας να προχωρήσει σε ελεγχόμενη παγκύπρια απόρριψη των κεντρικών συστημάτων κλιματισμού, που κατά την πιο πάνω ώρα, όπως καταγράφηκε, είχαν ζήτηση

42 MW, με συνεπακόλουθο η παραγωγή να περιοριστεί στα 1008MW (999 MW παραγωγή ΑΗΚ και 9 MW του Αυτοπαραγωγού).

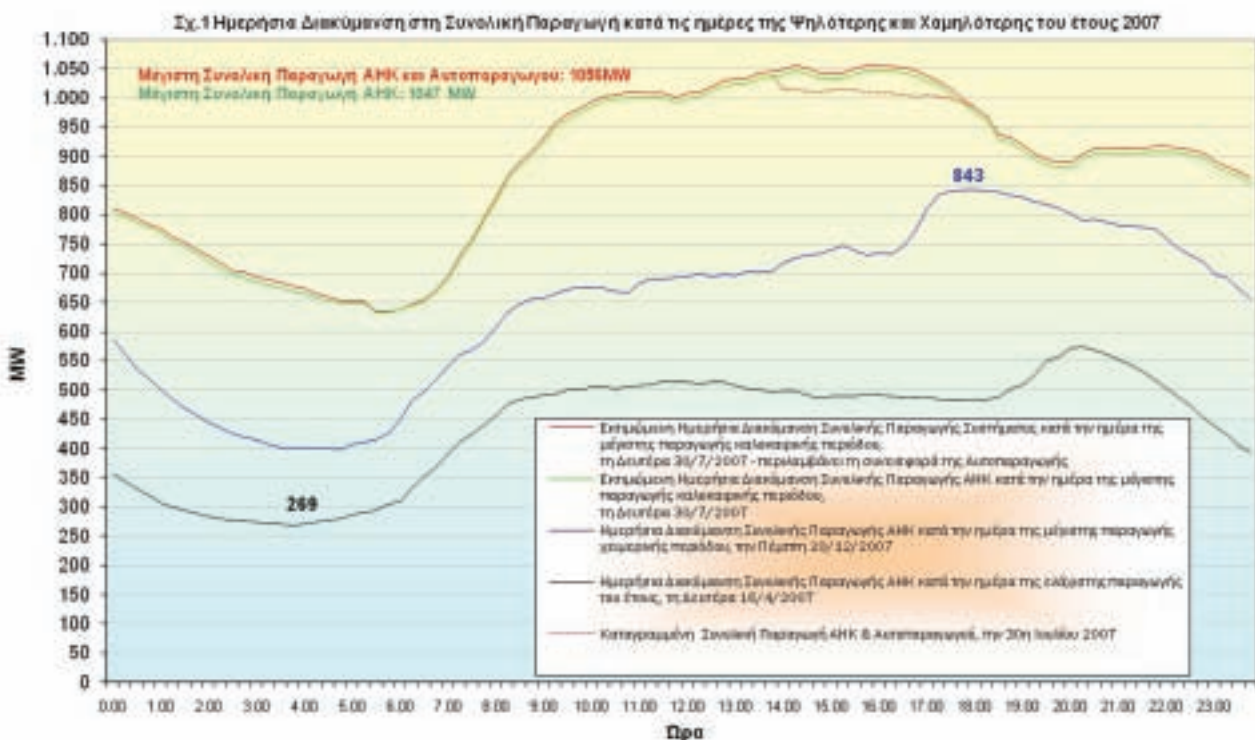
Μετά από ενδελεχή μελέτη με βάση τις καταγεγραμμένες ιστορικές καμπύλες διακύμανσης φορτίου και της ανοδικής τάσης που παρατηρήθηκε στη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας τη συγκεκριμένη χρονική περίοδο, η εκτιμώμενη μέγιστη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ισχύος θα σημειωνόταν στις 14:15 με παραγωγή στα **1.056 MW** (1.047 MW παραγωγή ΑΗΚ και 9 MW του Αυτοπαραγωγού).

Η πιο πάνω μέγιστη συνολική παραγωγή της 30ης Ιουλίου 2007 φαίνεται στο διάγραμμα διακύμανσης της ημερήσιας συνολικής παραγωγής (Σχεδιάγραμμα 1).

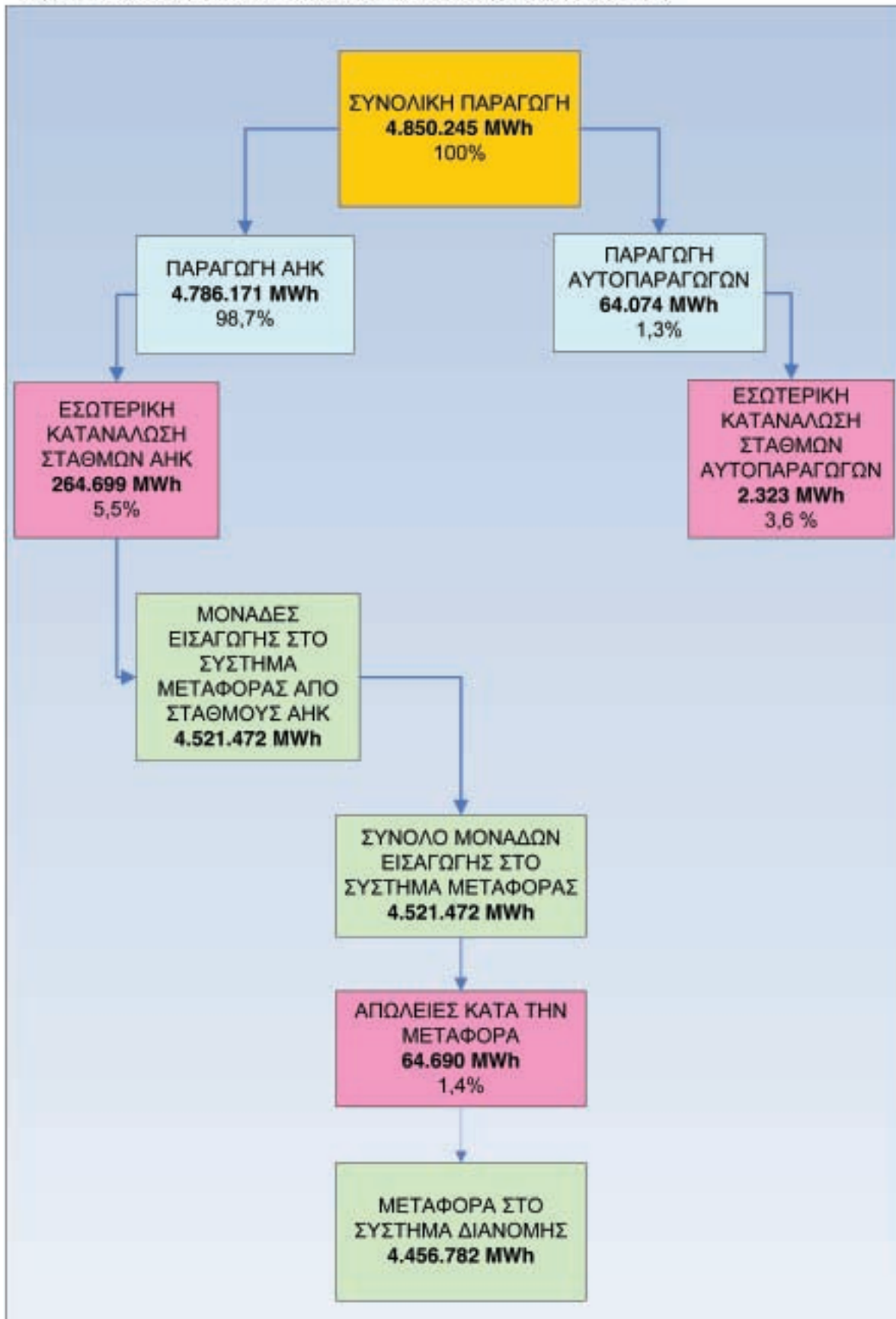
Συντελεστής Φορτίου

Ο συντελεστής φορτίου, που είναι ο λόγος του μέσου φορτίου προς το φορτίο αιχμής, λαμβάνοντας υπόψη τη συνεισφορά της Αυτοπαραγωγής ήταν 52,7% κατά το 2007 σε σύγκριση με 58,5% το 2006.

Ο συντελεστής φορτίου, λαμβάνοντας υπόψη μόνο την παραγωγή της ΑΗΚ ήταν 52,4% κατά το 2007 σε σύγκριση με 58,3% το 2006.



Σχ. 2 Παραγωγή και Μεταφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας 2007



Βλάβες στο Σύστημα Παραγωγής

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

Κατά το 2007, σημειώθηκαν δεκατέσσερις βλάβες στο Σύστημα Παραγωγής. Πέντε από αυτές συνέβησαν στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, από τις οποίες τρεις αφορούσαν στη Μονάδα Αρ.3, μία στη μονάδα Αρ. 2 και μία βλάβη παρέσυρε όλες τις ατμοστροβιλικές μονάδες. Σημειώνεται ότι κατά τους χρόνους βλάβης της Μονάδας Αρ. 3, η Μονάδα βρισκόταν σε περίοδο δοκιμαστικής λειτουργίας και δεν είχε ολοκληρωθεί η παράδοση της από τον εργολάβο. Πέντε βλάβες συνέβησαν στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας. Τέσσερις από αυτές αφορούσαν στη Μονάδα Αρ. 5 και μία στη Μονάδα Αρ. 6. Οι υπόλοιπες τέσσερις βλάβες συνέβησαν στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μονής. Δύο από αυτές αφορούσαν στη Μονάδα Αρ. 6 και οι άλλες δύο στους Αεριοστρόβιλους Αρ. 2 και Αρ. 6.

Σε επτά περιπτώσεις από τις δεκατέσσερις, η απώλεια μονάδας συνοδεύτηκε με προγραμματισμένη αποσύνδεση ομάδων καταναλωτών, είτε χειροκίνητα από το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας, είτε μετά από αυτόματα λειτουργία των ηλεκτρονόμων υποσυχνότητας.

Η πιο σοβαρή βλάβη σημειώθηκε στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού στις 19 Φεβρουαρίου 2007, ώρα 12:23, κατά την οποία αποσυνδέθηκαν εντός τριών λεπτών, λόγω βλάβης στο σύστημα πεπιεσμένου αέρα ελέγχου και ρύθμισης, και οι τρεις Ατμοστροβιλικές Μονάδες με συνολική παραγωγή 240MW. Κατά την ώρα της βλάβης, η συνολική παραγωγή ήταν 385MW και η Στρεφόμενη Εφεδρεία 254MW με αποτέλεσμα τη βύθιση της συχνότητας στα 48,21 Hz και την αυτόματη απόρριψη φορτίου ύψους 184MW ή περίπου 48% της συνολικής παραγωγής. Με την ορθή λειτουργία του συστήματος αυτόματης διακοπής φορτίων, για εξισορρόπηση της υπόλοιπης παραγωγής με τη ζήτηση, επιτεύχθηκε σταθεροποίηση και αποφυγή δυσμενέστερων καταστάσεων.

Για τη διερεύνηση αυτής της πολύ σοβαρής βλάβης, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς και η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου διόρισαν από κοινού Επιτροπή η οποία ετοίμασε λεπτομερή έκθεση των συμβάντων. Η έκθεση περιέλαβε και εισηγήσεις για διορθωτικά μέτρα ώστε να ελαχιστοποιηθεί η πιθανότητα επανάληψης παρόμοιων περιστατικών. Κάποια μέτρα λήφθηκαν

άμεσα και παράλληλα δρομολογήθηκε και η υλοποίηση άλλων μέτρων. Επίσης πραγματοποιήθηκαν ειδικές συσκέψεις στο Υπουργείο Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού παρουσία εκπροσώπων της Ρυθμιστικής Ενέργειας Κύπρου, για συζήτηση του θέματος κατά τις οποίες κοινοποιήθηκαν τα ευρήματα της Διερευνητικής Επιτροπής καθώς και τα μέτρα που λαμβάνονται για αποφυγή παρόμοιων περιστατικών στο μέλλον.

Βλάβες Μεταφοράς

Κατά το 2007, σημειώθηκαν συνολικά τριάντα επτά βλάβες στο Σύστημα Μεταφοράς που είχαν ως αποτέλεσμα την απώλεια διασυνδέσεων στο δίκτυο ψηλής τάσης. Οι βλάβες κατατάσσονται στις πιο κάτω κατηγορίες ανάλογα με την αιτία πρόκλησής τους:

Βλάβες λόγω κακοκαιρίας	6
Βλάβες λόγω ψηλής υγρασίας	11
Βλάβες λόγω αστοχίας ή δυσλειτουργίας του εξοπλισμού	20

Σε είκοσι έξι από τις τριανταεπτά 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 26 Ιουλίου 2007, ώρα 21:43, όταν, λόγω τεχνικής βλάβης στους Μετασχηματιστές 132kV του Υποσταθμού «Γερμασόγεια», προκλήθηκε καθολική διακοπή λειτουργίας του Υποσταθμού. Η διακοπή αποκαταστάθηκε πλήρως μετά από έξι ώρες με απώλεια φορτίου 14MW.

Επίσης είναι αξιοσημείωτο το γεγονός ότι το ένα τρίτο των βλαβών που σημειώθηκαν οφείλονται σε υψηλή υγρασία.

Επάρκεια Συστήματος Παραγωγής

Κατά το 2007 παρατηρήθηκαν προβλήματα στην κάλυψη της μέγιστης ζήτησης με αποτέλεσμα να υπάρξει η ανάγκη για ελεγχόμενες διακοπές φορτίων. Τα προβλήματα οφείλονται στην υπερβολικά ψηλή ζήτηση ηλεκτρικής ισχύος που παρατηρήθηκε, σε συνδυασμό με τη μείωση της διαθεσιμότητας Παραγωγής σε δύο Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς λόγω ψηλών θερμοκρασιών, καθώς και απρόβλεπτων βλαβών σε Αεριοστρόβιλους του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Μονής που σημειώθηκαν κατά τις ημέρες της μέγιστης ζήτησης. Οι ελεγχόμενες διακοπές φορτίων περιέλαβαν κεντρικά συστήματα κλιματισμού και υδραντλίες άρδευσης και ήταν της τάξης των 40 MW.



Οικονομικές Καταστάσεις ΔΣΜ
για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007



ΚΥΠΡΙΑΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

**ΕΚΘΕΣΗ ΓΕΝΙΚΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ
ΠΡΟΣ ΤΟ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ**

Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Έχω ελέγξει τις οικονομικές καταστάσεις του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς στις σελίδες 1 μέχρι 8 που αποτελούνται από τον ισολογισμό στις 31 Δεκεμβρίου 2007, την κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων, την κατάσταση αναγνωρισμένων κερδοζημιών και την κατάσταση ταμειακών ροών για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή, και περίληψη των σημαντικών λογιστικών αρχών και άλλες επεξηγηματικές σημειώσεις.

Ευθύνη του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς είναι υπεύθυνος για την ετοιμασία και δίκαιη παρουσίαση αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ) και τις απαιτήσεις των περί Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου (Έλεγχος Λογαριασμών) Νόμων και των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει: σχεδιασμό, εφαρμογή και τήρηση εσωτερικού ελέγχου σχετικού με την ετοιμασία και τη δίκαιη παρουσίαση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιασθή λάθη και παραλείψεις, είτε οφειλομένων σε απάτη είτε σε λάθος επιλογή και εφαρμογή κατάλληλων λογιστικών αρχών' και υπολογισμό λογιστικών εκτιμήσεων που είναι λογικές υπό τις περιστάσεις.

Ευθύνη Γενικού Ελεγκτή

Η δική μου ευθύνη είναι να εκφράσω γνώμη πάνω σ' αυτές τις οικονομικές καταστάσεις με βάση τον έλεγχό μου. Έχω διενεργήσει τον έλεγχό μου σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν όπως συμμορφώνομαι με δεοντολογικές απαιτήσεις και όπως προγραμματίζω και διενεργώ τον έλεγχο για να πάρω λογικές διαβεβαιώσεις κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιασθή λάθη και παραλείψεις.

Ένας έλεγχος συνεπάγεται την εκτέλεση διαδικασιών για τη λήψη ελεγκτικής μαρτυρίας για ποσά και άλλες γνωστοποιήσεις στις οικονομικές καταστάσεις. Οι διαδικασίες που επιλέγονται εξαρτώνται από την κρίση του ελεγκτή, περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιασθών λαθών και παραλείψεων των οικονομικών καταστάσεων, είτε οφειλομένων σε απάτη είτε σε λάθος. Κάνοντας αυτές τις εκτιμήσεις κινδύνων, ο ελεγκτής λαμβάνει υπόψη του τον εσωτερικό έλεγχο που σχετίζεται με την ετοιμασία και τη δίκαιη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων της οικονομικής οντότητας για να σχεδιάσει ελεγκτικές διαδικασίες που είναι κατάλληλες υπό τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας του εσωτερικού ελέγχου της οικονομικής οντότητας. Ένας έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών που χρησιμοποιήθηκαν και της λογικότητας των λογιστικών εκτιμήσεων που έγιναν από τον Διαχειριστή, καθώς και την αξιολόγηση της γενικής παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύω ότι η ελεγκτική μαρτυρία που έχω λάβει είναι επαρκής και κατάλληλη για να παράσχει μια βάση για την ελεγκτική μου γνώμη.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μου, οι οικονομικές καταστάσεις δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της οικονομικής κατάστασης του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς στις 31 Δεκεμβρίου 2007, και της χρηματοοικονομικής επίδοσης και των ταμειακών ροών του για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την ΕΕ και τις απαιτήσεις των περί Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου (Έλεγχος Λογαριασμών) Νόμων και των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων.

Γιώργος Κυριακίδης, FCCA,
Αν. Γενικός Ελεγκτής
της Δημοκρατίας

Λευκωσία 10 Απριλίου 2008

ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007

		2007	2006
	Σημ.	Κ€	Κ€
Κύκλος εργασιών	5	2.089.420	1.989.642
Έξοδα διοίκησης		(2.096.935)	(1.989.137)
(Ελλείμμα)/πλεόνασμα από εργασίες		(7.515)	505
Έσοδα/(έξοδα) χρηματοδότησης - καθαρά	7	8.434	(401)
Πλεόνασμα πριν τη φορολογία		919	104
Έκτακτη εισφορά για την άμυνα		(919)	(104)
Πλεόνασμα για το έτος		-	-

156

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΚΕΡΔΟΖΗΜΙΩΝ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007

	2007	2006
	Κ€	Κ€
Καθαρά κέρδη που δεν αναγνωρίστηκαν στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	-	-
Πλεόνασμα έτους	-	-
Ολικό αναγνωρισμένου πλεονάματος	-	-

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 8 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 1 των Λογαριασμών)

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007

		2007	2006
	Σημ.	Κ€	Κ€
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		453.382	400.480
Άλλοι χρεώστες	9	13.094	12.710
		466.476	413.190
Ολικό ενεργητικού			
		466.476	413.190
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Αποθεματικά			
Λογαριασμός αποτελεσμάτων	8	-	-
		-	-
Τρέχουσες υποχρεώσεις			
Πιστωτές	10	466.476	413.190
		466.476	413.190
Ολικό αποθεματικών και υποχρεώσεων			
		466.476	413.190

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 8 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 2 των Λογαριασμών)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΗΣ ΡΟΗΣ

για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007

	2007	2006
	Κ€	Κ€
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΡΓΑΣΙΕΣ		
Πλεόνασμα πριν τη φορολογία	919	104
Αναπροσαρμογές:		
Τόκοι πληρωτέοι	755	1.455
Τόκοι εισπρακτέοι	(9.189)	(1.054)
Μεταφορά παγίων στην ΑΗΚ	-	54.644
Μεταφορά αποθεματικών στην ΑΗΚ	-	(67.548)
(Ελλείμμα)/πλεόνασμα από εργασίες πριν τις αλλαγές στο κεφάλαιο κίνησης	(7.515)	(12.399)
Αύξηση στους χρεώστες και προπληρωμές	(384)	(460)
Αύξηση στους πιστωτές και οφειλόμενα έξοδα	53.286	413.085
Ροή μετρητών από εργασίες	45.387	400.226
Τόκοι που πληρώθηκαν	(755)	(1.455)
Φόροι που πληρώθηκαν	(919)	(104)
ΚΑΘΑΡΗ ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΡΓΑΣΙΕΣ	43.713	398.667
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ		
Τόκοι που εισπράχθηκαν	9.189	1.054
ΚΑΘΑΡΗ ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ/(ΓΙΑ) ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ	9.189	1.054
ΚΑΘΑΡΗ ΑΥΞΗΣΗ ΣΕ ΜΕΤΡΗΤΑ ΚΑΙ ΤΑΥΤΟΣΗΜΕΣ ΑΞΙΕΣ	52.902	399.721
ΜΕΤΡΗΤΑ ΚΑΙ ΤΑΥΤΟΣΗΜΕΣ ΑΞΙΕΣ ΣΤΗΝ ΑΡΧΗ ΤΟΥ ΕΤΟΥΣ	400.480	759
ΜΕΤΡΗΤΑ ΚΑΙ ΤΑΥΤΟΣΗΜΕΣ ΑΞΙΕΣ ΣΤΟ ΤΕΛΟΣ ΤΟΥ ΕΤΟΥΣ	453.382	400.480
Τα μετρητά και ταυτόσημες αξίες αποτελούνται από:		
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο	453.382	400.480
	453.382	400.480

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 8 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.
(Σελ. 3 των Λογαριασμών)

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΣΤΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007

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 φιλελεύθεροποίηση της Παραγωγής

Το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού ζήτησε γνώμη από το Γενικό Εισαγγελέα της Δημοκρατίας «κατά πόσο ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) όπως αυτός συγκροτείται από τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 έως 2005 είναι Νομικά Πρόσωπο Δημοσίου Δικαίου».

Ο Γενικός Εισαγγελέας με επιστολή του ημερομηνίας 19 Σεπτεμβρίου 2007 αναφέρει μεταξύ άλλων ότι: ... «Κρίνοντας από τις εξουσίες, τα καθήκοντα και τις γενικές πρόνοιες του Νόμου, ο ΔΣΜ πρόκειται για ένα νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου με ανάμικτα καθήκοντα και εξουσίες, δημοσίου και ιδιωτικού δικαίου»...

2. Περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών

Οι κυριότερες λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν στην ετοιμασία αυτών των οικονομικών καταστάσεων έχουν ετοιμαστεί με συνέπεια για όλα τα έτη που παρουσιάζονται σε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις εκτός από όπου δηλώνεται διαφορετικά.

Βάση ετοιμασίας

Οι οικονομικές καταστάσεις του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς έχουν ετοιμαστεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ). Επιπρόσθετα, οι οικονομικές καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί σύμφωνα με τις απαιτήσεις του περί ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου του 2003 (Ν.122(Ι)/2003). Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους.

Η ετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ απαιτεί τη χρήση ορισμένων σημαντικών λογιστικών εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσης από τη διεύθυνση στη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών του ΔΣΜ. Οι τομείς που απαιτούν μεγαλύτερο βαθμό κρίση ή είναι πιο πολύπλοκοι ή είναι τομείς όπου οι παραδοχές και οι υπολογισμοί έχουν σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται στη Σημείωση 4.

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

Βάση ετοιμασίας (συνέχεια)

Κατά το τρέχον έτος ο ΔΣΜ υιοθέτησε όλα τα καινούργια και αναθεωρημένα ΔΠΧΠ τα οποία σχετίζονται με τις εργασίες του και είναι εφαρμόσιμα για λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την 1 Ιανουαρίου 2007.

Η υιοθέτηση αυτή δεν έχει επιφέρει σημαντικές αλλαγές στις λογιστικές αρχές του ΔΣΜ.

Αναγνώριση εισοδημάτων

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 Διευθυντής ΔΣΜ και οι υπαλλήλοι που υπάγονται σε αυτόν καθ' όσον αφορά την άσκηση των αρμοδιοτήτων τους, συνεισφέρουν στο Κυβερνητικό Ταμείο Κοινωνικών Ασφαλίσεων με βάση τους μισθούς των. Οι συνεισφορές αυτές του ΔΣΜ διαγράφονται στην περίοδο που σχετίζονται και περιλαμβάνονται στο κόστος προσωπικού.

Μετατροπή ξένου νομίσματος

(α) Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίας

Τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις του ΔΣΜ αποτιμούνται χρησιμοποιώντας το νόμισμα του κύριου οικονομικού περιβάλλοντος μέσα στο οποίο λειτουργεί ο ΔΣΜ ('το νόμισμα λειτουργίας').

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα καταχωρούνται στο νόμισμα λειτουργίας με βάση τις τιμές συναλλάγματος που ισχύουν την ημερομηνία της συναλλαγής. Συναλλαγματικά κέρδη και ζημιές που προκύπτουν από την εξόφληση τέτοιων συναλλαγών και από τη μετατροπή με τη συναλλαγματική ισοτιμία που ισχύει στο τέλος του έτους χρηματικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που είναι σε ξένα νομίσματα αναγνωρίζονται στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων.

Πάγιο ενεργητικό και αποσβέσεις

Σύμφωνα με το Πρωτόκολλο Συστήματος Μεταφοράς μεταξύ του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς, που υπογράφηκε τον Ιούλιο του 2006, ο ΔΣΜ δικαιούται να προμηθεύεται μόνος του εξοπλισμό ο οποίος καλύπτεται από τον προϋπολογισμό του αλλά θα δίνει τις αναγκαίες σχετικές πληροφορίες για να καταχωρείται στα περιουσιακά στοιχεία της ΑΗΚ. Ως επακόλουθο όλα τα περιουσιακά στοιχεία του ΔΣΜ τα οποία αγοράστηκαν κατά τη διάρκεια του έτους 2006 και 2005 μεταφέρθηκαν στην ΑΗΚ στις 31 Δεκεμβρίου 2006.

Ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αποτελούνται από μετρητά στο ταμείο και καταθέσεις στην τράπεζα.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 8 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 5 των Λογαριασμών)

3. 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 αλλαγών 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.

4. Σημαντικοί λογιστικοί υπολογισμοί και εκτιμήσεις

(α) Σημαντικοί λογιστικοί υπολογισμοί και παραδοχές

Ο ΔΣΜ κάνει υπολογισμούς και παραδοχές σε σχέση με το μέλλον. Ως αποτέλεσμα οι λογιστικοί υπολογισμοί σπανίως ισούνται με τα πραγματικά αποτελέσματα. Οι υπολογισμοί και οι παραδοχές δεν αναμένεται να προκαλέσουν ουσιώδεις αναπροσαρμογές στη λογιστική αξία περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων κατά το επόμενο οικονομικό έτος.

(β) Σημαντικές εκτιμήσεις στην εφαρμογή των λογιστικών αρχών του ΔΣΜ

Οι εκτιμήσεις στην εφαρμογή των λογιστικών αρχών του ΔΣΜ δεν έχουν σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.

5. Κύκλος εργασιών

Τέλη εισπρακτέα
Έσοδα από πώληση προσφορών και εντύπων
Συνδέσεις δικτύου

2007	2006
Κ€	Κ€
2.027.053	1.986.862
132	1.200
62.235	1.580
2.089.420	1.989.642

6. Κόστος προσωπικού

Μισθοί
Κοινωνικές ασφαλίσεις
Άλλες εισφορές

2007	2006
Κ€	Κ€
38.920	39.470
2.424	2.342
1.217	1.213
42.561	43.025

Ο αριθμός των υπαλλήλων που εργοδοτούνταν από το ΔΣΜ στις 31 Δεκεμβρίου 2007 ήταν 1.

Το μόνο άτομο που εργοδοτείται από το ΔΣΜ είναι ο Διευθυντής. Η στελέχωση του ΔΣΜ αποτελείται από 26 άτομα τα οποία προέρχονται από το υφιστάμενο προσωπικό της ΑΗΚ.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 4 μέχρι 8 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων. (Σελ. 6 των Λογαριασμών)

7. Έξοδα χρηματοδότησης – καθαρά

Τραπεζικοί τόκοι εισπρακτέοι
Δικαιώματα τραπεζών

2007	2006
Κ€	Κ€
9.189	1.054
(755)	(1.455)
8.434	(401)

8. Αποθεματικά

Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου
Πλεόνασμα έτους
Μεταφορά αποθεματικών στην ΑΗΚ

2007	2006
Κ€	Κ€
-	67.548
-	-
-	(67.548)
-	-

Το πλεόνασμα για το έτος 2005, το οποίο προέκυψε από κεφαλαιοποιήσεις εξόδων μεταφέρθηκε στην ΑΗΚ στις 31 Δεκεμβρίου 2006.

9. Χρεώστες και προπληρωμές

Προπληρωμές ενοικίων
Άλλοι χρεώστες

2007	2006
Κ€	Κ€
13.094	12.250
-	460
13.094	12.710

10. Πιστωτές και οφειλόμενα έξοδα

Πιστωτές εργασιών
Άλλοι πιστωτές - ΦΠΑ
Οφειλόμενα έξοδα
Αναβαλλόμενα έσοδα

2007	2006
Κ€	Κ€
151.756	88.644
(6.234)	11.276
1.014	2.095
319.940	311.175
466.476	413.190

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

11. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

Ο ΔΣΜ δεν είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2007.

12. Γεγονότα Μεταγενέστερα της Ημερομηνίας του Ισολογισμού

Με την εισαγωγή του ευρώ ως επίσημου νομίσματος της Κυπριακής Δημοκρατίας από την 1 Ιανουαρίου 2008, το νόμισμα λειτουργίας του ΔΣΜ έχει αλλάξει από Κυπριακές λίρες σε ευρώ. Ως αποτέλεσμα, η οικονομική κατάσταση του ΔΣΜ την 1 Ιανουαρίου 2008 έχει μετατραπεί σε ευρώ με βάση το οριστικό κλείδωμα της ισοτιμίας €1=£0,585274. Δεν υπήρξαν σημαντικά γεγονότα μεταγενέστερα της ημερομηνίας του Ισολογισμού που να έχουν σχέση με την κατανόηση των οικονομικών καταστάσεων.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΙΣΟΔΩΝ

για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2007

Έξοδα διοίκησης

Μισθοί	
Κοινωνικές ασφαλίσεις	
Άλλες εισφορές	
Μισθοί και έξοδα υπαλλήλων αποσπασμένων στο ΔΣΜ	
Αμοιβές τρίτων	
Τέλη άδειας προς ΠΑΕΚ	
Έξοδα ταξιδίων και παραστάσεων	
Συντήρηση εξοπλισμού	
Επιμόρφωση προσωπικού	
Διάφορα έξοδα	
Ενοίκια και κοινόχρηστα	
Τηλέφωνα και ταχυδρομικά	
Εκτυπωτικά και γραφική ύλη	
Συνδρομές	
Φωτισμός και θέρμανση	
Προμήθειες και συντήρηση εξοπλισμού μηχανογράφησης	
Συντήρηση εξοπλισμού γραφείων διοίκησης	
Οδοιπορικά και μεταφορικά	
Φύλλα κτηρίου Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας	
Ενοίκιο χρήσης Παγίου Ενεργητικού	
Μη προβλεπόμενες δαπάνες	

2007	2006
Κ€	Κ€
38.920	39.470
2.424	2.342
1.217	1.213
1.355.057	1.239.682
239.554	110.214
5.000	5.000
22.756	20.533
6.714	5.626
3.628	10.109
6.241	6.185
47.413	44.274
10.714	7.273
3.333	4.095
11.562	11.075
16.349	6.427
23.437	47.435
2.892	503
1.724	438
30.000	46.818
258.000	380.425
10.000	-
2.096.935	1.989.137

