

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



ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ

ΡΑΕΚ 2011

ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΕΙ ΚΑΙ ΤΗΝ ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ 2011
ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ (ΔΣΜ)



**ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ
ΡΑΕΚ 2011**

Έκδοση

Ιούνιος 2012

Εκτύπωση & Παραγωγή Έκδοσης

Ad&theCity Advertising Agency & R.P.M. Lithografica Ltd

ISSN 1450 - 2186

Εξοχότατο Πρόεδρο
της Κυπριακής Δημοκρατίας
κ. Δημήτρη Χριστόφια

18 Ιουλίου 2012

Εξοχότατε κ. Πρόεδρε

Έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε την 8η Ετήσια Έκθεση και τους Λογαριασμούς της ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ, που περιλαμβάνει και την Ετήσια Έκθεση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, για το χρόνο που τελείωσε στις 31 Δεκεμβρίου 2011, καθώς επίσης και την Έκθεση της Ελεγκτικής Υπηρεσίας της Δημοκρατίας.

Η Έκθεση αυτή και οι Λογαριασμοί υποβάλλονται σε σας σύμφωνα με τα Άρθρα 18(1), 19(3) και 61(3) των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003-2008.

Με τιμή



Γιώργος Σιαμμάς
Πρόεδρος



Κωνσταντίνος Ηλιόπουλος
Αντιπρόεδρος



Κύπρος Κυπριανίδης
Μέλος

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

8	Εισαγωγή
10	Διοικητική Οργάνωση
13	Εισαγωγικό Σημείωμα
15	Η Αντιμετώπιση της Ενεργειακής Κρίσης κατά το υπό Επισκόπηση Έτος
21	Νομοθετικές Ρυθμίσεις και Αποφάσεις
47	Μελέτες και Αναβάθμιση Γραφείου
49	Συμμετοχή σε Διεθνείς Οργανισμούς για Θέματα Ενέργειας
51	Διεθνείς και Τοπικές Δραστηριότητες
57	Αδειοδοτήσεις Ηλεκτροπαραγωγής
65	Εγκαταστάσεις Ηλεκτροπαραγωγής και Στοιχεία Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας
67	Μέγιστη Συνολική Παραγωγή Ισχύος και Παραγωγή Ενέργειας κατά το 2011 και Προγνώσεις Δεκαετίας 2012-2021
73	Εγκαταστάσεις και Προμήθεια Φυσικού Αερίου
77	Δικαιώματα Καταναλωτών
81	Έκθεση και Οικονομικές Καταστάσεις της ΡΑΕΚ
106	Ετήσια Έκθεση ΔΣΜ 2011

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου εγκαθιδρύθηκε δια Νόμου το 2003 σύμφωνα με Οδηγίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Είναι ανεξάρτητη Αρχή δημοσίου δικαίου με βασικό σκοπό τη ρύθμιση και επίβλεψη της Αγοράς Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, διασφαλίζοντας ότι η Αγορά Ενέργειας λειτουργεί στη βάση υγιούς ανταγωνισμού, δραστηριοποίησης των παραγόντων με διαφάνεια, επάρκειας και ποιότητας των προσφερόμενων υπηρεσιών, προστασίας των δικαιωμάτων των καταναλωτών, λαμβάνοντας υπόψη τις επιπτώσεις στο περιβάλλον.

Ευθύνη της ΡΑΕΚ είναι να συμβουλεύει τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού σε όλα τα θέματα που αφορούν στην Αγορά Ενέργειας.

Η θητεία της πρώτης σύνθεσης της ΡΑΕΚ έληξε στις 20/1/2010. Από τις 2/2/2010 ξεκίνησε η λειτουργία της ΡΑΕΚ με τη νέα της σύνθεση, με Μέλη τους Γιώργο Σιαμμά (Πρόεδρο), Κωνσταντίνο Ηλιόπουλο (Αντιπρόεδρο) και Κύπρο Κυπριανίδη (Μέλος).

Η παρούσα Ετήσια Έκθεση πεπραγμένων της ΡΑΕΚ καλύπτει το 2011 και είναι η όγδοη 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 Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου είναι ενσωματωμένη και η Έκθεση Δραστηριοτήτων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ), όπως προνοεί ο Νόμος Ν.122(Ι)/2003 [Άρθρο 61, Εδάφιο (3)].

ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΕΣ/ ΕΞΟΥΣΙΕΣ/ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ

Ηλεκτρική Ενέργεια

- Ενθαρρύνει και διευκολύνει τον ουσιαστικό ανταγωνισμό στην Αγορά Ηλεκτρισμού αποφεύγοντας δυσμενείς διακρίσεις, με απώτερο στόχο τη μείωση των τιμών.
- Προάγει την ανάπτυξη μιας οικονομικά βιώσιμης και αποδοτικής Αγοράς Ηλεκτρισμού.
- Διασφαλίζει την επάρκεια σε ηλεκτρική ενέργεια για ικανοποίηση όλων των εύλογων αναγκών και απαιτήσεων σε ηλεκτρισμό.
- Εξασφαλίζει τη Συνέχεια, Ποιότητα, Αξιοπιστία και Ασφάλεια της παροχής ηλεκτρισμού.
- Ενθαρρύνει την αποδοτική χρήση και παραγωγή Ηλεκτρισμού.
- Χορηγεί, ελέγχει, επιβάλλει, τροποποιεί, ανακαλεί Άδειες ή παρέχει Εξαίρεση από Άδειες.
- Διασφαλίζει ότι οι κάτοχοι Αδειών λειτουργούν αποδοτικά και έχουν την ικανότητα χρηματοδότησης των επιχειρηματικών τους δραστηριοτήτων για τις οποίες είναι αδειούχοι.
- Καθορίζει, δημοσιεύει και επιβάλλει επίπεδα ποιότητας με τα οποία θα συμμορφώνονται οι κάτοχοι αδειών.

- Ρυθμίζει τις διατιμήσεις, χρεώσεις και άλλους όρους και προϋποθέσεις που εφαρμόζονται από τους αδειούχους για οποιοσδήποτε υπηρεσίες που παρέχονται σύμφωνα με τους όρους των αδειών τους.
- Διασφαλίζει όπως οι Κανονισμοί οι οποίοι διέπουν τη λειτουργία των δικτύων ηλεκτρισμού και της αγοράς (Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού) ετοιμάζονται και εγκρίνονται σύμφωνα με το Νόμο.
- Καθορίζει τους κανόνες ή τις διαδικασίες σύμφωνα με τις οποίες εξετάζονται παράπονα που αφορούν τις υπηρεσίες που παρέχονται από τους κατόχους αδειών, συμπεριλαμβανομένης, όπου το θεωρεί αναγκαίο, της διεξαγωγής έρευνας και της λήψης αποφάσεων για τέτοια παράπονα.
- Διεξάγει έρευνες είτε αυτεπάγγελτα, είτε μετά από υποβολή παραπόνων.
- Επιβάλλει διοικητικά πρόστιμα σε περιπτώσεις παραβάσεων.
- Προωθεί τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.
- Ενθαρρύνει την Έρευνα και Ανάπτυξη στον τομέα της Ενέργειας.

ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΕΣ/ ΕΞΟΥΣΙΕΣ/ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ

Φυσικό Αέριο

- 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.
- 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.
- Ετοιμάζει και δημοσιεύει τους Τεχνικούς Κανόνες που ορίζουν τις ελάχιστες απαιτήσεις τεχνικού σχεδιασμού και λειτουργίας για τη σύνδεση με το δίκτυο εγκαταστάσεων υδροποιημένου Φυσικού Αερίου, εγκαταστάσεων αποθήκευσης, άλλων δικτύων μεταφοράς ή διανομής και απευθείας αγωγών Φυσικού Αερίου.
- Λαμβάνει κατάλληλα και αποτελεσματικά μέτρα για τον έλεγχο και τη διαφάνεια, ώστε να αποφεύγεται τυχόν κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης, ιδιαίτερα σε βάρος των καταναλωτών.
- Προστατεύει τα συμφέροντα των τελικών καταναλωτών.
- Επιλύει διαφορές για την πρόσβαση σε ανάντη δίκτυα αγωγών, σε σχέση με διαπραγματεύσεις για πρόσβαση στο δίκτυο.
- Διεξάγει έρευνες είτε αυτεπάγγελτα, είτε μετά από υποβολή παραπόνων.
- Επιβάλλει διοικητικά πρόστιμα σε περιπτώσεις παραβάσεων.
- 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.

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΗ ΟΡΓΑΝΩΣΗ

ΜΕΛΗ ΡΑΕΚ

ΠΡΟΕΔΡΟΣ

Γ. Σιαμμάς

Μηχανολόγος Ηλεκτρολόγος Μηχανικός (από 2/2/2010)

ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ

Κ. Ηλιόπουλος

Μηχανολόγος Ηλεκτρολόγος Μηχανικός (από 2/2/2010)

ΜΕΛΟΣ

Κ. Κυπριανίδης

Ηλεκτρολόγος Μηχανολόγος Μηχανικός (από 21/1/2004 μέχρι 20/1/2010 και από 2/2/2010)

ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

ΝΟΜΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο κ. **Χρίστος Τριανταφυλλίδης** ήταν, κατόπιν διαγωνισμού, από την 1^η Ιουλίου 2004 μέχρι τις 30 Ιουνίου 2011 ο Νομικός Σύμβουλος της ΡΑΕΚ οπότε έληξε και το σχετικό Συμβόλαιο.

Το Δικηγορικό Γραφείο **Legal Partners, Ορφανίδης, Χριστοφίδης, Πουτζιουρής & Δαμιανού Δ.Ε.Π.Ε.** είναι, κατόπιν διαγωνισμού, από τις 17 Ιανουαρίου 2011 οι Νομικοί Σύμβουλοι της ΡΑΕΚ.

ΛΟΓΙΣΤΕΣ

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

ΤΕΧΝΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

Από την 1^η Οκτωβρίου 2010 η **Exergia AE** είναι οι Τεχνοοικονομικοί Σύμβουλοι της ΡΑΕΚ.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ

Η **ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ** στεγάζεται στο Μέγαρο Ιακωβίδη, στη Λευκωσία.

Λεωφόρος Γρίβα Διγενή 81-83

Μέγαρο Ιακωβίδη

3^{ος} Όροφος

1080 Λευκωσία

Ταχ. Θυρ. 24936

1305 Λευκωσία

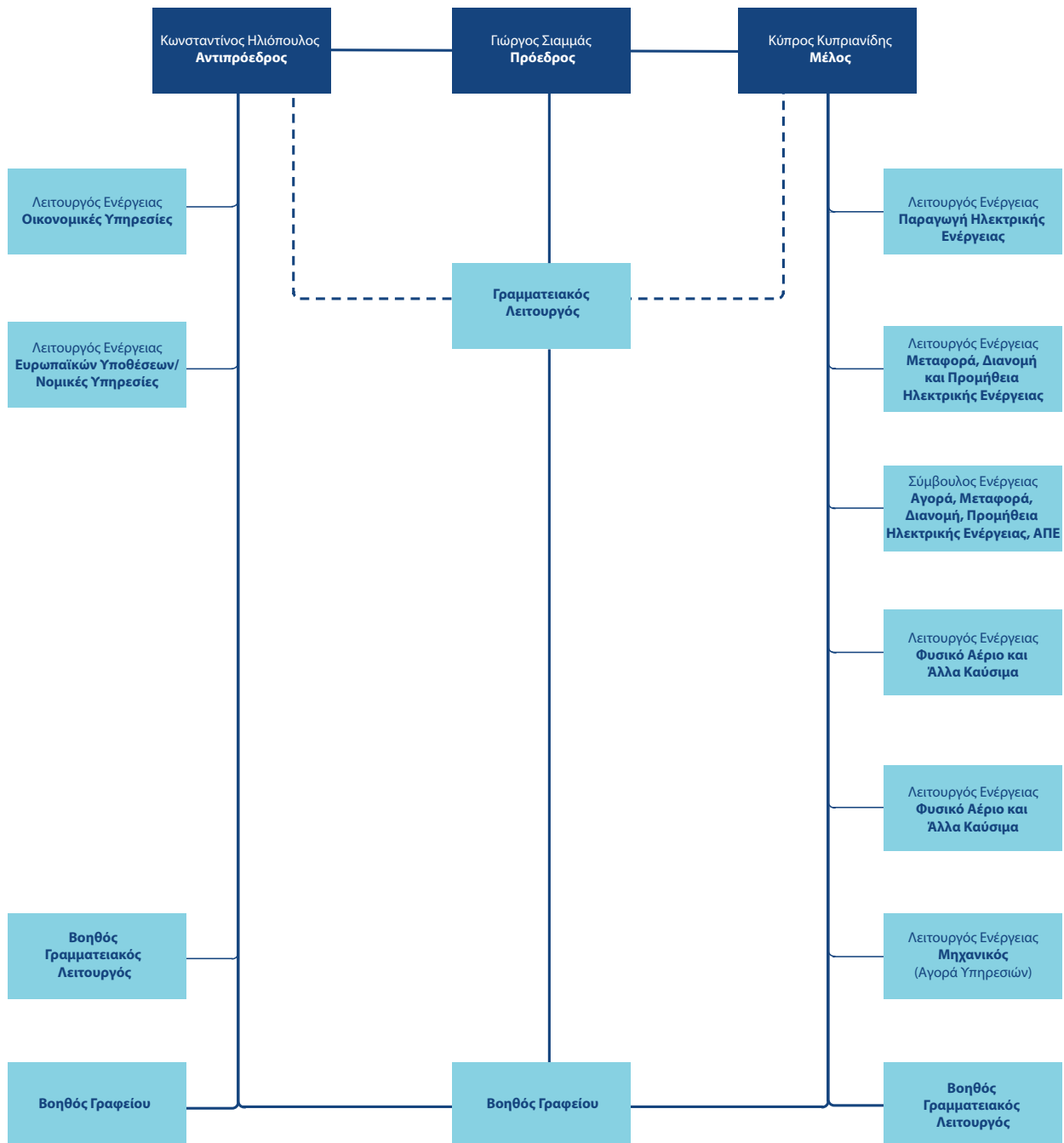
Τηλέφωνο: + 357 22 66 63 63

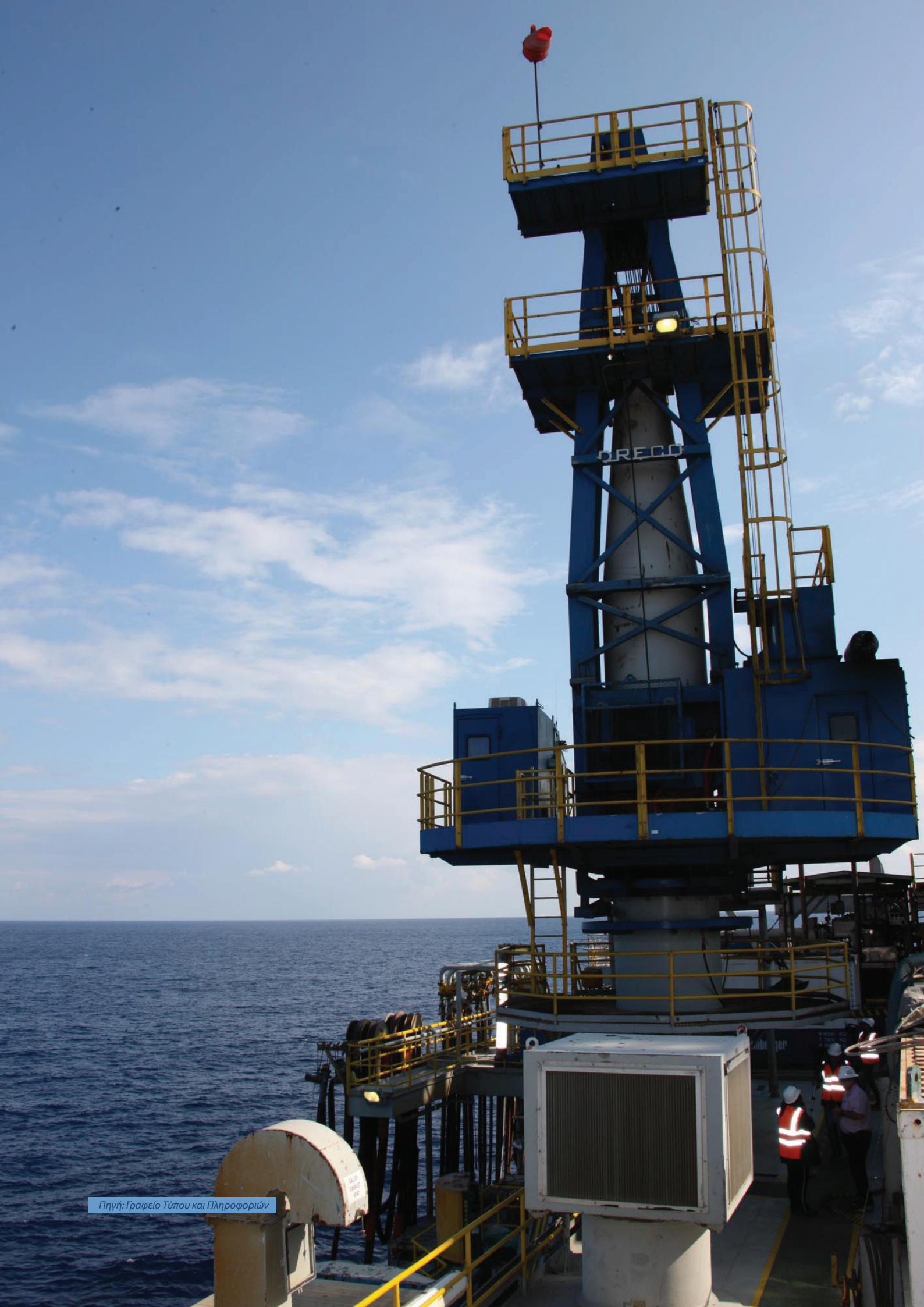
Τηλεμοιότυπο: + 357 22 66 77 63

Ηλεκτρονική Διεύθυνση: info@cera.org.cy

Ιστοσελίδα: www.cera.org.cy

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ - ΟΡΓΑΝΟΓΡΑΜΜΑ 2011





ΕΙΣΑΓΩΓΙΚΟ ΣΗΜΕΙΩΜΑ ΠΡΟΕΔΡΟΥ, ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΥ ΚΑΙ ΜΕΛΟΥΣ ΤΗΣ ΠΑΕΚ

Το 2011 σηματοδεύτηκε από μια σειρά σημαντικών οροσήμων τόσο σε επίπεδο ευρωπαϊκής και εθνικής πολιτικής όσο και σε επίπεδο τοπικών γεγονότων, τα οποία επηρέασαν και αναμένεται να επηρεάσουν και αναδιαμορφώσουν το ενεργειακό σκηνικό του τόπου μας αλλά και της Ευρώπης γενικότερα.

Ξεκινώντας από την επίσημη ευρωπαϊκή ενεργειακή πολιτική σημειώνουμε ότι κύριοι στόχοι είναι η ολοκλήρωση της εσωτερικής αγοράς μέχρι και το 2014, η επίτευξη της εναρμόνισης, της υιοθέτησης και της εφαρμογής των Ευρωπαϊκών Οδηγιών και Κανονισμών αναφορικά με την αγορά φυσικού αερίου και ηλεκτρισμού, ο τερματισμός της απομόνωσης των κρατών μελών όσον αφορά δίκτυα φυσικού αερίου και ηλεκτρισμού μέχρι το 2015 και τέλος η ανάπτυξη μιας οικονομίας χαμηλών ή και μηδενικών εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα μέχρι το 2050.

Η ΠΑΕΚ, αλλά και γενικότερα η Κυπριακή Δημοκρατία, δρομολογεί δράσεις και λαμβάνει αποφάσεις προς την κατεύθυνση αυτή και αναμένεται ότι εντός του 2012 θα ολοκληρωθεί η εναρμόνιση της Νομοθεσίας με το κεκτημένο εισάγοντας νέες πρόνοιες που αφορούν την ενδυνάμωση των εξουσιών των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών, την ενίσχυση της ασφάλειας εφοδιασμού και του ανταγωνισμού, καθώς και την ενίσχυση των δικαιωμάτων των καταναλωτών. Περαιτέρω η ΠΑΕΚ με την υποστήριξη του Οργανισμού Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER), ο οποίος ιδρύθηκε στα πλαίσια του 3ου Ενεργειακού Πακέτου, παρακολουθεί την εφαρμογή των διακοινοτικών προγραμμάτων ανάπτυξης δικτύου και συμμετέχει σε περιφερειακές συνεργασίες με στόχο την άρση της ενεργειακής απομόνωσης της Κύπρου μέχρι το 2015.

Στον τομέα του προγραμματισμού και υλοποίησης σημαντικών αποφάσεων κατά το έτος 2011, έχει παραχθεί σημαντικό έργο από πλευράς της ΠΑΕΚ, ώστε να προωθείται περαιτέρω η διασφάλιση υγιούς ανταγωνισμού μέσα από τη λειτουργία μιας διαφανούς και αποδοτικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, που θα οδηγήσει σε συνθήκες μείωσης του κόστους παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Πέρα από τη δρομολόγηση δράσεων για την εφαρμογή της ευρωπαϊκής ενεργειακής πολιτικής και τη συνέχιση της στρατηγικής σε εθνικό επίπεδο, το υπό επισκόπηση έτος σηματοδεύτηκε και με τις δυσάρεστες εμπειρίες των σοβαρών επιπτώσεων της ενεργειακής κρίσης για τον κάθε πολίτη της Κύπρου ξεχωριστά αλλά και για την οικονομία στο σύνολό της. Η έκρηξη στο Μαρί και η καταστροφή του μεγαλύτερου, νεότερου και αποδοτικότερου δυναμικού ηλεκτροπαραγωγής στον Η.Σ. Βασιλικού, οδήγησε στα όρια των δυνατοτήτων τους, όλες τις υπηρεσίες του κράτους που ασχολούνται με την παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας. Η αρμόδια αρχή του κράτους που είναι κατά κύριο λόγο υπεύθυνη για τη διασφάλιση απρόσκοπτου εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας είναι η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας. Η ΠΑΕΚ κινήθηκε άμεσα και στα πλαίσια της νομοθεσίας έλαβε όλες τις απαιτούμενες αποφάσεις και ενέργειες για περιορισμό των επιπτώσεων της καταστροφής. Το έργο της αποκατάστασης στέφθηκε κατά γενική ομολογία με επιτυχία. Εκτενέστερη περιγραφή των ενεργειών περιγράφεται σε ειδικό κεφάλαιο στην παρούσα Έκθεση. Η πτυχή της κάλυψης των οικονομικών επιπτώσεων της αποκατάστασης της παροχής ηλεκτρισμού μέχρι και τη συμπλήρωση των επισκευών των Μονάδων που υπέστησαν σοβαρές ζημιές, μέσω της επιβολής έκτακτης προσαύξησης, ήταν εξαιρετικά δύσκολη λόγω και της εκτόξευσης του κόστους καυσίμων σε πρωτόγνωρα ψηλά επίπεδα, από τον Ιούλιο του 2011 και μετά, αλλά και της πρωτοφανούς οικονομικής κρίσης. Στα θετικά της κρίσης σημειώνεται η προθυμία όλων των πολιτών για αμέριστη συνεργασία και συντονισμένες ενέργειες για τη σύντομη αποκατάσταση των προβλημάτων και για την ελαχιστοποίηση των επιπτώσεων τόσο στον κάθε πολίτη ξεχωριστά όσο και στην οικονομία του τόπου. Ειδική αναφορά αξίζει να γίνει στην ανταπόκριση των πολιτών στις εκκλήσεις για περιορισμό της κατανάλωσης που οδήγησε σε μειώσεις που ξεπέρασαν το 10%.

Κατά το 2011 υπήρξε όμως και μια ιδιαίτερα θετική εξέλιξη στα θέματα ενέργειας του τόπου, που αφορά μια τεράστια ενεργειακή προοπτική για την Κύπρο, αυτή της ανακάλυψης φυσικού αερίου εντός της Αποκλειστικής Οικονομικής Ζώνης της Κύπρου. Η ΠΑΕΚ παρακολούθησε στενά τις σημαντικότερες εξελίξεις που ακολούθησαν την ανακάλυψη φυσικού αερίου και ενημέρωσε αρμοδίως τον Οργανισμό για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας της Ευρώπης (ACER).

Με βάση τα δεδομένα και τις εξελίξεις του 2011 στον τομέα της ενέργειας και της αειφόρου ανάπτυξης, η ΡΑΕΚ θα συνεχίσει να εκτελεί τα καθήκοντά της έχοντας ως κορυφαία προτεραιότητα τη διαμόρφωση μιας ανθρωποκεντρικής και έξυπνης ενεργειακής στρατηγικής με επίκεντρο τον καταναλωτή. Η σωστή λειτουργία των Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου είναι κρίσιμη για την οικονομία και τη σταθερότητα του Κράτους ως επίσης και την ευημερία των πολιτών του.

Τέλος, εκφράζονται ιδιαίτερες ευχαριστίες στο προσωπικό για την ευσυνειδησία και επιμέλεια με την οποία αντιμετώπισαν τις προκλήσεις που προέκυψαν από την ενεργειακή κρίση αλλά και κατά την εκτέλεση των λοιπών καθηκόντων τους.



Ο Πρόεδρος της Δημοκρατίας κ. Δ. Χριστόφιας δέχεται τα Μέλη της ΡΑΕΚ κατά την παράδοση της Ετήσιας Έκθεσης 2010.
Πηγή: Γραφείο Τύπου και Πληροφοριών της Κυπριακής Δημοκρατίας

Η ΑΝΤΙΜΕΤΩΠΙΣΗ ΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΚΡΙΣΗΣ ΚΑΤΑ ΤΟ ΥΠΟ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗ ΕΤΟΣ

Η έκρηξη στη Ναυτική Βάση «Ευάγγελος Φλωράκης» τη Δευτέρα, 11 Ιουλίου 2011, με τη συνεπακόλουθη καταστροφή στον παρακείμενο Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, είχε ως συνέπεια να εισέλθει η Κύπρος σε μια άνευ προηγουμένου Ενεργειακή Κρίση με μακροχρόνιες επιπτώσεις. Η συνολική παραγωγική ικανότητα ύψους 795 MW του Σταθμού τέθηκε εκτός λειτουργίας. Δεδομένου ότι η μέγιστη ζήτηση κατά το μήνα Ιούλιο είχε εκτιμηθεί ότι θα έφθανε τα 1.160 MW, προέκυψε άμεσα αναμενόμενο έλλειμμα σε παραγωγική ικανότητα της τάξης των 360 MW. Η έκρηξη είχε ως αποτέλεσμα εκτεταμένες σοβαρές βλάβες στον πιο κάτω εξοπλισμό:

1. Σημαντική καταστρεπτική βλάβη στις μονάδες παραγωγής ατμοστρόβιλων Αρ. 1, 2 και 3 εγκατεστημένης ικανότητας 130 MW έκαστη.
2. Σημαντική βλάβη στις εγκαταστάσεις συνδυασμένου κύκλου Αρ. 4 (2 αεριοστρόβιλοι 75 MW και ατμοστρόβιλος 70 MW) και Αρ. 5 (η τελευταία υπό κατασκευή, με διαθέσιμους μόνο τους 2 αεριοστρόβιλους) συνολικής συνδεδεμένης ικανότητας 370 MW.
3. Βλάβη στον Αεριοστρόβιλο ικανότητας 37,5 MW.



Γενική όψη του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού μερικές ώρες μετά την έκρηξη της 11^{ης} Ιουλίου, 2011.



Η καταστροφή στο κτήριο του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού μερικές ώρες μετά την έκρηξη της 11^{ης} Ιουλίου, 2011.

Η πρόδηλη ανάγκη για την αποτελεσματικότερη δυνατή διαχείριση της ενεργειακής κρίσης είχε κινητοποιήσει από την πρώτη στιγμή τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου που έχει την αρμοδιότητα της επάρκειας παραγωγής, καθώς και τους άμεσα εμπλεκόμενους οργανισμούς, αρχές και υπηρεσίες για να περιοριστούν, κατά το δυνατό, οι συνέπειες στους καταναλωτές και ευρύτερα στην οικονομία του τόπου.

Ιδιαίτερη προσπάθεια καταβλήθηκε προκειμένου να καταστεί δυνατή το ταχύτερο η εξασφάλιση νέας δυναμικότητας παραγωγής και να εκτιμηθεί υπεύθυνα το κόστος και ο χρόνος που θα απαιτηθεί για να αναστραφούν τα δυσμενή δεδομένα που δημιουργήθηκαν.

Η ΑΗΚ έθεσε σε λειτουργία όλη τη διαθέσιμη παραγωγική ικανότητα που ανερχόταν σε 685 MW, από τα οποία 460 MW στον Σταθμό Δεκέλειας και 225 MW στον Σταθμό Μονής. Οι Μονάδες αυτές είναι παλαιότερες και η αξιοπιστία και αποδοτικότητα τους υπολείπεται κατά πολύ των εκτός λειτουργίας Μονάδων του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού.

Στα πλαίσια της ενημέρωσης του κοινού η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου διατηρούσε εξ αρχής συχνή επικοινωνία με τα Μέσα Μαζικής Ενημέρωσης, μέσω των οποίων εξέφρασε τα συλλυπητήρια στις οικογένειες των θυμάτων.

Επίσης, διαβεβαίωσε τους καταναλωτές ότι πολλοί άνθρωποι που ασχολούνται με τη διασφάλιση της παροχής ηλεκτρισμού στον τόπο, εργάζονται σκληρά, συντονισμένα και ψύχραιμα, για αντιμετώπιση της πολύ σοβαρής κατάστασης έκτακτης ανάγκης στην ενεργειακή αγορά.

Το κοινό ενημερώθηκε ακόμα για τις συνέπειες της καταστροφής, συμπεριλαμβανομένου και του πρωτοφανούς για τα κυπριακά δεδομένα φαινομένου των σημαντικών και τακτικών εκ περιτροπής διακοπών στην παροχή ηλεκτρισμού που θα ακολουθούσαν.

Οι αρμόδιοι φορείς προέβησαν σε διάφορες ενέργειες, με σκοπό τη διασφάλιση της αδιάλειπτης παροχής ηλεκτρισμού ως ακολούθως:

- Έκκληση προς όλους για μείωση της κατανάλωσης, ειδικά κατά τις ώρες αιχμής
- Διακοπές εκ περιτροπής στην παροχή ενέργειας σε μεγάλο αριθμό καταναλωτών
- Λειτουργία αφρατώσεων με μειωμένη παραγωγή κατά τη διάρκεια της αιχμικής ζήτησης με τρόπο που να επηρεάζονται όσο το δυνατόν λιγότερο οι καταναλωτές νερού
- Έκδοση διατάγματος από ΠΑΕΚ την ημέρα της έκρηξης για υποχρεωτική χρήση ηλεκτρογεννητριών σε συνεργασία με ΑΗΚ και ΔΣΜ, νοουμένου ότι ικανοποιούνταν οι πρόνοιες των Νόμων και κανονισμών στα θέματα ασφάλειας. Για το σκοπό αυτό οι κάτοχοι των πιο πάνω ηλεκτρογεννητριών, δηλαδή μέχρι 1 MW, έπρεπε αρχικά να εξασφαλίσουν σχετικό Πιστοποιητικό Επιθεώρησης Εγκατάστασης. Σε εύθετο χρόνο οι κάτοχοι των ηλεκτρογεννητριών ισχύος μεγαλύτερης των 10 kW και μέχρι 1 MW θα πρέπει να υποβάλουν στη ΠΑΕΚ αίτηση για έκδοση των σχετικών Εξαιρέσεων από Άδεια
- Διάταγμα Υπουργού στις 13 Ιουλίου, μετά από εισήγηση της ΠΑΕΚ, με το οποίο δόθηκε η εντολή στη ΠΑΕΚ να διασφαλίσει παραγωγική ικανότητα
- Απόφαση ΠΑΕΚ με βάση τις πρόνοιες του Νόμου, στις 13 Ιουλίου, που ανέθετε στην ΑΗΚ, υπό την εποπτεία της ΠΑΕΚ, την ευθύνη της εξασφάλισης νέας παραγωγικής ικανότητας, ως ο δια νόμου καθολικός παροχέας και ο μόνος οργανισμός που διαθέτει την τεχνογνωσία και έμπειρο προσωπικό
- Έκδοση από την ΑΗΚ, στη βάση της απόφασης της ΠΑΕΚ, πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος για προμήθεια κινητών Μονάδων Παραγωγής για ενίσχυση της παραγωγικής ικανότητας. Οι προτάσεις υποβλήθηκαν τη Δευτέρα 18 Ιουλίου
- Προμήθεια ηλεκτρισμού από τρίτους στις 16 Ιουλίου της τάξης των 100 MW
- Παραλαβή μικρού αριθμού ηλεκτρογεννητριών από το Ισραήλ ισχύος περίπου 12 MW που συνδέθηκαν στο δίκτυο διανομής
- Παραλαβή από την Ελλάδα ηλεκτρογεννητριών με συνολική ισχύ 70 MW.

Κατά τις εβδομάδες που ακολούθησαν:

- Η ΑΗΚ, κατόπιν διαγωνισμού και μετά από έγκριση της ΠΑΕΚ, ήρθε σε συμφωνία με την εταιρεία Energy International Incorporation, Miami, USA, για την εγκατάσταση, λειτουργία και συντήρηση για 6 μήνες (περίοδος 1/9/2011-28/2/2012) μονάδων παραγωγής συνολικής ικανότητας 95 MW (για εγκατάσταση 60 MW στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας και 35 MW στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μονής) με δικαίωμα της ΑΗΚ για επέκταση της σύμβασης για τριμηνιαίες περιόδους, έναντι εκτιμώμενου συνολικού κόστους, ύψους € 14,9 εκατομμυρίων, μη συμπεριλαμβανομένου του κόστους καυσίμου και σύμφωνα με όλους τους ειδικούς όρους που συμφωνήθηκαν με την εταιρεία.
- Η ΑΗΚ και μετά από έγκριση της ΠΑΕΚ ήρθε σε συμφωνία με τις εταιρείες Damco Energy SA και Terna Overseas Ltd που αφορούσε την παραχώρηση από την Ελλάδα, για την προμήθεια, λειτουργία και συντήρηση για 6 μήνες των μονάδων παραγωγής συνολικής ικανότητας 71,6 MW (για εγκατάσταση στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού – 45 MW από τη Damco και 26,6 MW από την Terna) με δικαίωμα της ΑΗΚ για επέκταση της σύμβασης για τριμηνιαίες περιόδους, έναντι εκτιμώμενου συνολικού κόστους, ύψους € 9,5 εκατομμυρίων (5,7 και 3,8 αντίστοιχα), μη συμπεριλαμβανομένου του κόστους καυσίμου και σύμφωνα με όλους τους ειδικούς όρους που συμφωνήθηκαν με τις εταιρείες.



Το δωμάτιο ελέγχου του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού μερικές ώρες μετά την έκρηξη της 11^{ης} Ιουλίου, 2011.

Η ΠΑΕΚ ενημέρωσε καθηκόντως και άμεσα για την ενεργειακή κρίση την ημέρα της έκρηξης, τη Γενική Διεύθυνση Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) και το Συμβούλιο Ρυθμιστών (CEER) με την παράκληση όπως συνεισφέρουν με εισηγήσεις για επίλυση του προβλήματος.

Για να καταστεί δυνατή η συντονισμένη δράση για αντιμετώπιση της κρίσης, και συγκεκριμένα για τα θέματα της αντιμετώπισης των ελλειμμάτων στην ικανότητα παραγωγής και της διασφάλισης της ασφαλούς λειτουργίας των Συστημάτων Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής, συστάθηκε, με απόφαση της ΠΑΕΚ, Ομάδα Διαχείρισης Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης με στόχο την κατά το μέγιστο δυνατό ασφαλή, συνεχή και αξιόπιστη παροχή ηλεκτρισμού σε όλους τους καταναλωτές και για να είναι σε θέση η ΠΑΕΚ να συντονίζει και να διαβουλεύεται με τους άμεσα εμπλεκόμενους σε όλη τη διάρκεια της κατάστασης έκτακτης ανάγκης, αποτελούμενη από τα μέλη της ΠΑΕΚ και εκπροσώπους της ΑΗΚ και του ΔΣΜ.

Η Ομάδα Διαχείρισης Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης επιλαμβάνονταν όλων των θεμάτων διασφάλισης της επάρκειας Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής, καθώς και της ασφαλούς και αξιόπιστης λειτουργίας λαμβάνοντας άμεσα ανάλογες αποφάσεις. Κατά το αρχικό στάδιο συνεδρίαζε επί καθημερινής βάσης, μέχρις ότου κατέστη δυνατή η αποκατάσταση ομαλών συνθηκών στην παραγωγή επαρκούς ηλεκτρικής ενέργειας.

Η επιτυχής διαχείριση της κρίσης είχε ως αποτέλεσμα τον τερματισμό των εκ περιτροπής διακοπών μόνο πέντε εβδομάδες μετά την καταστροφή των Μονάδων του Βασιλικού.

Στα πλαίσια δημιουργίας ανάλογων οικονομικών συνθηκών που θα επέτρεπαν στην ΑΗΚ να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις της για αντιμετώπιση της κρίσης, η ΠΑΕΚ με την Απόφασή της 635/2011, ημερομηνίας 31/08/2011:

- ενέκρινε ως εύλογο το αίτημα της ΑΗΚ για ανάκτηση του εκτιμώμενου πρόσθετου μεταβλητού κόστους της ΑΗΚ, ύψους € 53,3 εκατομμυρίων, το οποίο προέρχεται από,
 - το αυξημένο κόστος καυσίμων λόγω χρήσης μονάδων χαμηλότερης απόδοσης, και
 - το αυξημένο κόστος λόγω της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους
- ενέκρινε ως εύλογο το αίτημα της ΑΗΚ για ανάκτηση του κόστους ενοικίασης προσωρινών μονάδων παραγωγής, ύψους € 24,1 εκατομμυρίων. Για το κόστος αυτό ελήφθη υπόψη η δηλωμένη θέση της Κυβέρνησης για ανάληψη του κόστους ενοικίασης των μονάδων αυτών από το Κράτος, και επομένως η προσαύξηση που εγκρίθηκε δεν περιέλαβε το κόστος αυτό
- δεν ενέκρινε το αίτημα της ΑΗΚ για ανάκτηση ποσού ύψους, € 29,6 εκατομμυρίων που υποβλήθηκε ως απώλεια καθαρών εσόδων λόγω μείωσης των πωλήσεων. Η ΠΑΕΚ θεώρησε ότι η ΑΗΚ θα έπρεπε να αντιμετωπίσει το ζήτημα αυτό μέσα από ένα ολοκληρωμένο έκτακτο πρόγραμμα περιορισμού και συγκράτησης δαπανών, επιπρόσθετα από τις εξοικονομήσεις

που έχει επιτύχει μέχρι σήμερα στη βάση των δεσμεύσεων που ανέλαβε μετά την Απόφαση 539/2011 της ΡΑΕΚ για έγκριση των αυξήσεων και της αναίσορρόπησης των διατιμήσεων

- δεν ενέκρινε το αίτημα της ΑΗΚ για ανάκτηση ποσού, ύψους € 1,1 εκατομμυρίων, το οποίο αντιπροσωπεύει τα αφαιρετέα ποσά των ασφαλιστικών καλύψεων.

Με βάση τις πιο πάνω παραδοχές επεβλήθη έκτακτη προσαύξηση στον τελικό λογαριασμό όλων των καταναλωτών ηλεκτρισμού προ της επιβολής ΦΠΑ, ύψους 6,96%. Το μέτρο ισχύει για δέκα συνεχόμενους ημερολογιακούς μήνες για όλους τους καταναλωτές.

Η ΑΗΚ, από την πλευρά της, ανέλαβε να καταθέσει υπολογισμούς αναφορικά με το πρόσθετο κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για τους μήνες Μάρτιο – Αύγουστο 2012. Στόχος ήταν η υποβολή στοιχείων ούτως ώστε η ΡΑΕΚ να αποφασίσει για τυχόν παράταση της επιπρόσθετης έκτακτης προσαύξησης στους λογαριασμούς των πελατών, λόγω της έκρηξης Ενεργειακής Κρίσης.

Επίσης, εκκρεμεί ο υπολογισμός των πραγματικών επιπρόσθετων εξόδων της ΑΗΚ για τους μήνες Ιούλιο 2011–Φεβρουάριο 2012 ούτως ώστε να αξιολογηθεί η απόφαση της ΡΑΕΚ για την έκτακτη προσαύξηση, ύψους 6,96%, στους λογαριασμούς των πελατών.

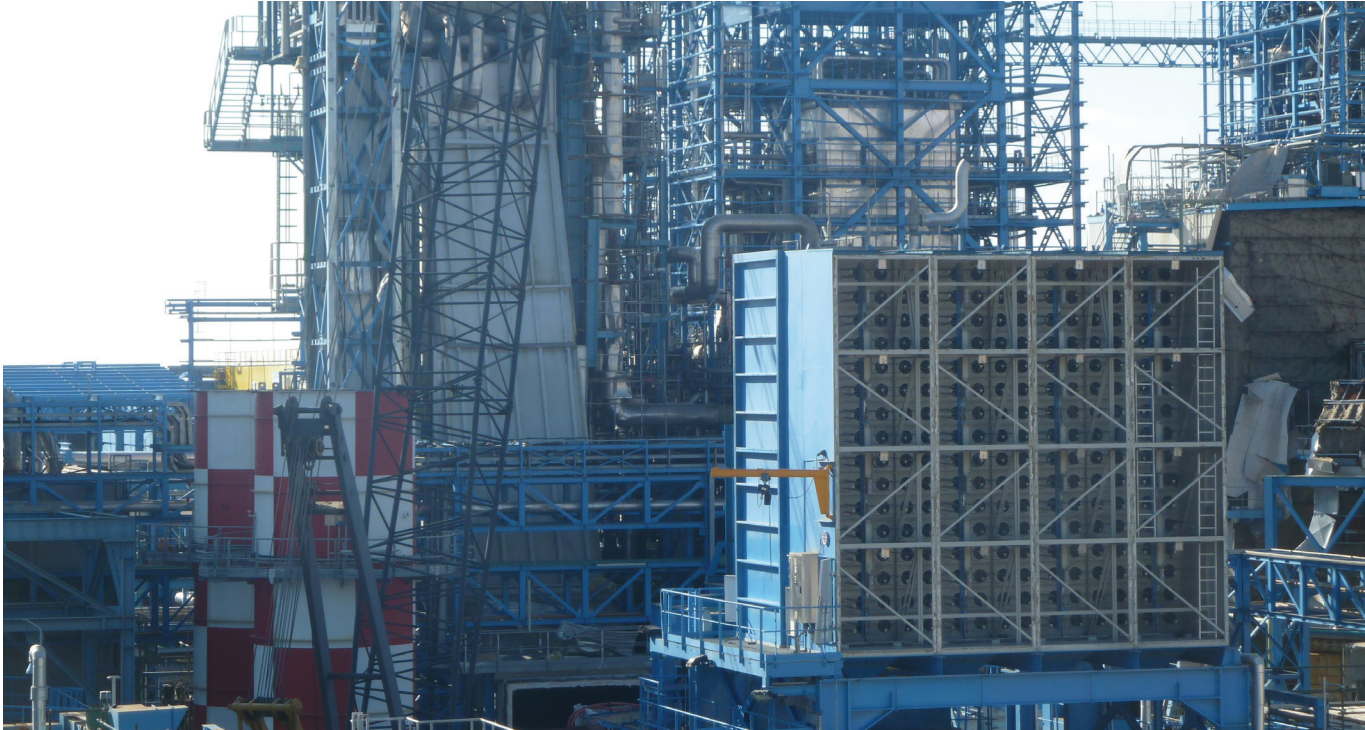
Παρόλες τις οικονομικές επιπτώσεις τα μέτρα που είχαν ληφθεί αποδείχτηκαν ικανοποιητικά, ώστε με την πάροδο των καλοκαιρινών μηνών, και μέχρι και το τέλος του υπό επισκόπηση έτους, να μην έχουν παρατηρηθεί διακοπές στην παροχή λόγω ελλειμματικής επάρκειας.

Μάλιστα, θεωρήθηκε τεχνικός άθλος η λειτουργία του αεριοστροβίλου στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού μόλις τέσσερις βδομάδες μετά την τραγωδία.

Κατά συνέπεια, η ΡΑΕΚ με νέο Διάταγμα της, με ισχύ από τις 23/9/2011, ακύρωσε το προηγούμενο «περί υποχρεωτικής λειτουργίας ηλεκτρογεννητριών για αντιμετώπιση της κατάστασης έκτακτης ανάγκης μετά το ατύχημα της 11ης Ιουλίου 2011», αφού εκτίμησε ότι οι λόγοι για τους οποίους είχε εκδοθεί το προαναφερθέν Διάταγμα δεν υφίσταντο πλέον και η κατάσταση μπορούσε να αντιμετωπιστεί με επιτυχία με τα άλλα μέτρα που είχαν ληφθεί για αποκατάσταση του ελλείμματος στην παραγωγική ικανότητα. Επειδή όμως, η κατάσταση ενεργειακής κρίσης δεν είχε παρέλθει, ζητήθηκε από τους κατόχους ηλεκτρογεννητριών και ιδιαίτερα αυτών μεγάλου μεγέθους, να τις διατηρούν σε λειτουργήσιμη κατάσταση.

Παράλληλα, η ΡΑΕΚ προέβηκε σε ενέργειες για ένταξη στο παραγωγικό δυναμικό της Δημοκρατίας αριθμού ηλεκτρογεννητριών, με τα ανάλογα ανταλλάγματα στους ιδιοκτήτες, στα πλαίσια ενός σχεδίου γενικά γνωστού ως «Εικονικός Σταθμός Παραγωγής». Οι διεσπαρμένες ηλεκτρογεννήτριες που θα ενταχθούν στο σχέδιο αυτό, θα λειτουργούν συντονισμένα ως ένας εφεδρικός ενιαίος σταθμός παραγωγής, ο οποίος θα παρέχει εφεδρεία που θα καλείται μελλοντικά να καλύψει ελλείμματα στην παραγωγή εφόσον χρειαστεί.

Επιπρόσθετα στα πλαίσια του Μακροχρόνιου Προγραμματισμού της ΡΑΕΚ, εξετάζεται ξανά και συνολικά το ζήτημα της επέκτασης του συστήματος παραγωγής με συμβατικές και ανανεώσιμες μονάδες, λαμβάνοντας υπόψη την ανάγκη δημιουργίας υποδομής αντλησιοταμίευσης (rumped storage), καθώς και τη διεσπαρμένη παραγωγή.



Ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού στο στάδιο της επιδιόρθωσης

Όσον αφορά στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, η ΠΑΕΚ λόγω της κατάστασης έκτακτης ενεργειακής κρίσης μετά το τραγικό συμβάν της 11^{ης} Ιουλίου 2011, και για όσο χρονικό διάστημα θα συνεχίζεται, αποφάσισε η τιμή αγοράς από την ΑΗΚ της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ, να παραμένει σταθερή, όπως αυτή ίσχυε στις 11 Ιουλίου 2011, δηλαδή την ημέρα του δυστυχήματος και έναρξης της κατάστασης έκτακτης ενεργειακής κρίσης μέχρι και την επάνοδο σε οικονομική σταθερότητα σε ικανοποιητικό επίπεδο. Η ισχύς αυτής της Απόφασης τερματίστηκε με νέα Απόφαση της ΠΑΕΚ στις 31/12/2012.

Τα μέλη της ΠΑΕΚ και η Ομάδα Διαχείρισης της Ενεργειακής Κρίσης έχουν στείλει το μήνυμα ότι η διαχείριση της ενεργειακής κρίσης τόσο στον τεχνικό τομέα, όσο και στον οικονομικό, χρειάζεται υπομονή, ψυχραιμία, νηφαλιότητα αλλά και αποφασιστικότητα για άμεση λήψη αποφάσεων στα πλαίσια πάντοτε του Νόμου και λαμβάνοντας υπόψη ότι η ενεργειακή κρίση αναμένεται να διαρκέσει μέχρι το τέλος του 2013.



ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ

Στις 15 Δεκεμβρίου 2011, η Επιτροπή παρουσίασε τον **Ενεργειακό Χάρτη Πορείας για το 2050** ο οποίος αφορά τον τρόπο με τον οποίο είναι δυνατόν να επιτευχθεί ο στόχος μείωσης των εκπομπών της Ευρώπης κατά περισσότερο από 80% έως το 2050, χωρίς να διαταραχθεί ο ενεργειακός εφοδιασμός και η ανταγωνιστικότητα. Μετά από ανάλυση διαφόρων σεναρίων, στο έγγραφο αυτό περιγράφονται οι συνέπειες ενεργειακού συστήματος χωρίς ανθρακούχες εκπομπές και το πλαίσιο πολιτικής που απαιτείται. Αυτό θα δώσει τη δυνατότητα στα κράτη μέλη να προβούν στις απαιτούμενες επιλογές στον ενεργειακό τομέα και να δημιουργήσουν σταθερό επιχειρηματικό κλίμα για ιδιωτικές επενδύσεις, ιδίως μέχρι το 2030.

Ο χάρτης πορείας ουσιαστικά προσβλέπει στην επίτευξη των στόχων χαμηλών ανθρακούχων εκπομπών το 2050 και, παράλληλα, στη βελτίωση της ανταγωνιστικότητας της Ευρώπης και της ασφάλειας εφοδιασμού. Τα κράτη μέλη καταστρώνουν ήδη τις εθνικές ενεργειακές πολιτικές για το μέλλον αλλά είναι απαραίτητο να ενώσουν τις δυνάμεις τους για τον συντονισμό των προσπαθειών τους σε ευρύτερο πλαίσιο. Τον χάρτη πορείας θα πρέπει να ακολουθήσουν τα προσεχή έτη περαιτέρω πρωτοβουλίες άσκησης ενεργειακής πολιτικής σε συγκεκριμένα πεδία, κατ' αρχάς με την υποβολή προτάσεων το επόμενο έτος για την εσωτερική αγορά, τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την πυρηνική ασφάλεια.

Αξίζει να σημειωθεί ότι η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δημοσίευσε, το Μάρτιο του 2011, συνολικό χάρτη πορείας για την απαλλαγή από τις ανθρακούχες εκπομπές ο οποίος καλύπτει το σύνολο της οικονομίας. Αναλύθηκαν όλοι οι κλάδοι: ηλεκτροπαραγωγή, μεταφορές, οικιστικός τομέας, βιομηχανία και γεωργία. Επιπλέον, η Επιτροπή έχει εκπονήσει χάρτες πορείας ανά τομέα, ο τελευταίος εκ των οποίων είναι ο ενεργειακός χάρτης πορείας για το 2050, με επίκεντρο το σύνολο του ενεργειακού τομέα.

Ο ενεργειακός χάρτης πορείας για το 2050 διατίθεται στην ιστοσελίδα http://ec.europa.eu/energy/energy2020/roadmap/index_en.htm

Στις 19 Οκτωβρίου 2011, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή υπέβαλε σχέδιο χρηματοδότησης, ύψους 50 δισεκατομμυρίων ευρώ, για επενδύσεις με σκοπό τη βελτίωση των ευρωπαϊκών δικτύων στους τομείς των μεταφορών, της ενέργειας και της ψηφιακής τεχνολογίας. Οι στοχοθετημένες επενδύσεις σε βασικές υποδομές θα συμβάλουν στη δημιουργία θέσεων απασχόλησης και θα τονώσουν την ανταγωνιστικότητα της Ευρώπης σε εποχές που το χρειάζεται ιδιαίτερα. Η διευκόλυνση «Συνδέοντας την Ευρώπη» (ΔΣΕ) θα χρηματοδοτήσει έργα που συμπληρώνουν τους ελλείποντες κρίκους στη σπονδυλική στήλη της Ευρώπης στους τομείς της ενέργειας, των μεταφορών και της ψηφιακής τεχνολογίας. Επίσης, θα καταστήσει την οικονομία της Ευρώπης περισσότερο οικολογική, προωθώντας καθαρότερους τρόπους μεταφοράς και ευρυζωνικές συνδέσεις υψηλής ταχύτητας και διευκολύνοντας τη χρήση ανανεώσιμης ενέργειας σύμφωνα με τη στρατηγική «Ευρώπη 2020». Εξάλλου, η χρηματοδότηση των ενεργειακών δικτύων θα ενισχύσει την ολοκλήρωση της εσωτερικής αγοράς ενέργειας, θα μειώσει την ενεργειακή εξάρτηση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και θα ενισχύσει την ασφάλεια εφοδιασμού. Για να βοηθηθεί τη χρηματοδότηση «Συνδέοντας την Ευρώπη», η Επιτροπή ενέκρινε επίσης την εντολή για την Πρωτοβουλία για τα Ομόλογα Έργου στο πλαίσιο της στρατηγικής «Ευρώπη 2020» η οποία θα είναι ένα από τα μέσα επιμερισμού του κινδύνου όπου θα μπορεί να στρέφεται η διευκόλυνση για να προσελκύει χρηματοδότηση έργων από τον ιδιωτικό τομέα. Η πιλοτική φάση θα ξεκινήσει τον επόμενο χρόνο.

Εστιάζοντας σε ευφυή, βιώσιμα και πλήρως συνδεδεμένα δίκτυα μεταφορών, ενέργειας και ψηφιακής τεχνολογίας, η διευκόλυνση «Συνδέοντας την Ευρώπη» θα συμβάλει στην ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς. Η Επιτροπή επέλεξε έργα όπου οι πρόσθετες ενωσιακές επενδύσεις μπορούν να έχουν τον μεγαλύτερο δυνατό αντίκτυπο. Ειδικότερα, η Επιτροπή αναμένει ότι οι επενδύσεις της διευκόλυνσης «Συνδέοντας την Ευρώπη» θα δράσουν ως καταλύτης για περαιτέρω χρηματοδότηση από τον ιδιωτικό και τον δημόσιο τομέα, προσδίδοντας αξιοπιστία στα έργα υποδομών και μειώνοντας το προφίλ κινδύνου τους. Για πρώτη φορά, η Επιτροπή, συνεπής προς τη δέσμευσή της να δημιουργήσει συνέργιες και να απλουστεύσει τους κανόνες, προτείνει ένα ενιαίο μέσο χρηματοδότησης για τους τρεις τομείς των δικτύων.

Ο τομέας της ενέργειας μπορεί να ελπίζει σε επένδυση, ύψους 9,1 δισεκατομμυρίων ευρώ, σε διευρωπαϊκά έργα υποδομής, πράγμα που θα συμβάλει στην επίτευξη των στόχων που καθορίστηκαν από την ΕΕ για το 2020 στους τομείς του κλίματος και της ενέργειας. Η ΔΣΕ θα βοηθήσει επίσης να καλυφθούν οι οικονομικές ανάγκες και να εξαλειφθούν τα σημεία συμφόρησης. Η εσωτερική αγορά ενέργειας θα αναπτυχθεί περαιτέρω μέσω της βελτίωσης των διασυνδέσεων, πράγμα το οποίο θα βελτιώσει την ασφάλεια του εφοδιασμού και τη δυνατότητα μεταφοράς ανανεώσιμης ενέργειας με αποτελεσματικό και αποδοτικό τρόπο σε όλη την ΕΕ. Τόσο οι πολίτες, όσο και οι εταιρείες πρέπει να μπορούν να στηρίζονται στη διαθεσιμότητα της ενέργειας ανά πάσα στιγμή και σε προσιτή τιμή. Η χρηματοδότηση από την ΔΣΕ θα λειτουργήσει ως μοχλός για την προσέλκυση περισσότερης χρηματοδότησης από άλλους επενδυτές του ιδιωτικού και του δημόσιου τομέα.

Γενικά, πρέπει να αναφερθεί ότι το πακέτο «Συνδέοντας την Ευρώπη» εκπληρώνει τις δεσμεύσεις που ανέλαβε η Επιτροπή στις προτάσεις της για το πολυετές δημοσιονομικό πλαίσιο, στις 29 Ιουνίου 2011. Η δέσμη των προτάσεων που εγκρίθηκε συνίσταται σε :

- Μία εισαγωγική ανακοίνωση σχετικά με ένα αναπτυξιακό πακέτο για ολοκληρωμένες ευρωπαϊκές υποδομές
- Μία ανακοίνωση για τη δρομολόγηση πιλοτικής φάσης της πρωτοβουλίας για ομόλογα κεφαλαίου στο πλαίσιο της «Ευρώπης 2020», η οποία θα ξεκινήσει το 2012
- Μία ανακοίνωση σχετικά με ένα πλαίσιο για την επόμενη γενιά καινοτόμων χρηματοδοτικών μέσων –τις πλατφόρμες ιδίων κεφαλαίων και χρέους
- Μια πρόταση κανονισμού για τη δημιουργία διευκόλυνσης «Συνδέοντας την Ευρώπη»
- Μια πρόταση κανονισμού για καθορισμό κατευθυντηρίων γραμμών σχετικά με τα διευρωπαϊκά δίκτυα μεταφορών
- Μια πρόταση κανονισμού για καθορισμό κατευθυντηρίων γραμμών σχετικά με τις διευρωπαϊκές υποδομές στον τομέα της ενέργειας
- Μια πρόταση κανονισμού για καθορισμό κατευθυντηρίων γραμμών σχετικά με τα διευρωπαϊκά δίκτυα τηλεπικοινωνιών.

Το πλήρες κείμενο των προτάσεων είναι διαθέσιμο στις ιστοσελίδες http://ec.europa.eu/budget/reform/commission-proposals-for-the-multiannual-financial-framework-2014-2020/index_en.htm
http://ec.europa.eu/commission_2010-2014/president/index_en.htm

Ειδικότερα, σε σχέση με το πακέτο «Συνδέοντας την Ευρώπη» και συγκεκριμένα την Πρόταση Κανονισμού σχετικά με τις «Κατευθυντήριες γραμμές για τις Διευρωπαϊκές Ενεργειακές Υποδομές», COM(2011)658, πρέπει να σημειωθεί ότι ο προτεινόμενος Κανονισμός περιλαμβάνει τη διαδικασία επιλογής των έργων ενεργειακής υποδομής κοινού ενδιαφέροντος, τον καθορισμό των διαδρόμων προτεραιότητας της ΕΕ για δίκτυα ηλεκτρισμού, φυσικού αερίου και πετρελαίου, τη βελτίωση των εθνικών διαδικασιών χορήγησης άδειας των έργων αυτών και τέλος τις διατάξεις που αφορούν τον τρόπο ρύθμισης έτσι ώστε να προωθούνται οι ιδιωτικές επενδύσεις στον τομέα της ενέργειας.

Το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο Ρυθμιστών Ενέργειας (CEER), του οποίου η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου αποτελεί μέλος, συμμετείχε ενεργά στην ετοιμασία της πρότασης Κανονισμού. Αξίζει να σημειωθεί ότι η ΡΑΕΚ στα πλαίσια του Πακέτου Ενεργειακών Υποδομών και της προώθησης έργων κοινού ενδιαφέροντος συνέβαλε στην επίτευξη της ένταξης της Κύπρου, στη νότια - νοτιοανατολική Περιφερειακή Πρωτοβουλία στον τομέα του φυσικού αερίου, το οποίο αφορά μεταξύ άλλων τις διασυνδέσεις αερίου Βορρά-Νότου στις χώρες της κεντροανατολικής και νοτιοανατολικής Ευρώπης. Παρατίθεται ενδεικτικά ο σχετικός χάρτης:



© European Union – Directorate-General for Energy – November 2010

- - - Φυσικό αέριο
- - - Ηλεκτρική ενέργεια
- - - Ηλεκτρική ενέργεια και φυσικό αέριο
- - - Πετρέλαιο και φυσικό αέριο
- Ευφυή διασυνδεδεμένα δίκτυα ηλεκτρ. ενέργειας στην ΕΕ

Η Κύπρος μέσω της πρότασης Κανονισμού COM(2011)658 έχει ενταχθεί στον διάδρομο προτεραιότητας που αφορά την ηλεκτρική ενέργεια και αναφέρεται σε διασυνδέσεις ηλεκτρικής ενέργειας Βορρά – Νότου στην κεντροανατολική και νοτιοανατολική Ευρώπη («NSI East Electricity»). Συγκεκριμένα, σχετίζεται με διασυνδέσεις και εσωτερικές γραμμές με κατεύθυνση Βορρά προς Νότο και Ανατολή προς Δύση με στόχο την ολοκλήρωση της εσωτερικής αγοράς και την ενσωμάτωση της παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (συμμετέχοντα κράτη μέλη: Αυστρία, Βουλγαρία, Τσεχική Δημοκρατία, Κύπρος, Γερμανία, Ελλάδα, Ουγγαρία, Ιταλία, Πολωνία, Ρουμανία, Σλοβακία και Σλοβενία).

Επιπρόσθετα, η Κύπρος έχει ενταχθεί στο Νότιο διάδρομο μεταφοράς φυσικού αερίου (SGC) ο οποίος αφορά στη μεταφορά φυσικού αερίου από τη λεκάνη της Κασπίας, την κεντρική Ασία, τη Μέση Ανατολή και τη λεκάνη της ανατολικής Μεσογείου προς την Ένωση με στόχο την ενίσχυση της διαφοροποίησης του εφοδιασμού (συμμετέχοντα κράτη μέλη: Αυστρία,

Βουλγαρία, Τσεχική Δημοκρατία, Κύπρος, Γαλλία, Γερμανία, Ουγγαρία, Ελλάδα, Ιταλία, Πολωνία, Ρουμανία, Σλοβακία και Σλοβενία). Πέρα από το Νότιο διάδρομο, η Κύπρος έχει ενταχθεί και στο διάδρομο προτεραιότητας που αφορά το φυσικό αέριο και αναφέρεται σε διασυνδέσεις αερίου Βορρά – Νότου στην κεντροανατολική και νοτιοανατολική Ευρώπη («NSI East Gas»): περιφερειακές συνδέσεις στον τομέα του αερίου μεταξύ της περιφέρειας της Βαλτικής Θάλασσας, της Αδριατικής, του Αιγαίου πελάγους και της Μαύρης Θάλασσας, κυρίως για την ενίσχυση της διαφοροποίησης και της ασφάλειας του εφοδιασμού με αέριο (συμμετέχοντα κράτη μέλη: Αυστρία, Βουλγαρία, Κύπρος, Τσεχική Δημοκρατία, Γερμανία, Ελλάδα, Ουγγαρία, Ιταλία, Πολωνία, Ρουμανία, Σλοβακία και Σλοβενία).

Η ρύθμιση και η παροχή κινήτρων για τους φορείς εκμετάλλευσης δικτύων και η ανεξάρτητη κανονιστική εποπτεία σε εθνικό και ευρωπαϊκό επίπεδο, είναι απαραίτητη για την προστασία των συμφερόντων των καταναλωτών και αποτελεί βασική αρμοδιότητα των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών, όπως η ΡΑΕΚ.

Επιπλέον, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές έχουν ένα σημαντικό ρόλο στην υποστήριξη της διαδικασίας επιλογής των έργων κοινού ενδιαφέροντος, εξασφαλίζοντας την κατανομή του κόστους και την παροχή κινήτρων. Παράλληλα, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές έχουν καθήκον να καταρτίζουν ενεργειακό στρατηγικό σχεδιασμό στον οποίο καταγράφονται όλες οι απαραίτητες υποδομές που πληρούν τις προϋποθέσεις των έργων ευρωπαϊκού ενδιαφέροντος και ικανοποιούν τους ενεργειακούς στόχους της Ευρώπης. Για σκοπούς προγραμματισμού της ανάπτυξης των υποδομών, καταρτίζεται από τους φορείς εκμετάλλευσης δικτύων, Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύου το οποίο εγκρίνεται και εποπτεύεται από τις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, όπως από τη ΡΑΕΚ και τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών (ACER), του οποίου η ΡΑΕΚ αποτελεί ενεργό μέλος. Το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύου, το οποίο αποτελεί μέρος του Στρατηγικού Σχεδιασμού που καταρτίζουν οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, αποτελεί βασική προϋπόθεση για να «Σκεφτόμαστε Ευρωπαϊκά» στον τομέα της Ενέργειας.

Η Γενική Συνέλευση των Ευρωπαίων Ρυθμιστών Ενέργειας (GA CEER) δημιούργησε, το Δεκέμβριο του 2010, την Τεχνική Ομάδα Εργασίας του Χρηματοδοτικού Μηχανισμού (Financing Mechanism Ad Hoc Task Force) με σκοπό να προσδιορίσει, να καθορίσει και να προτείνει στην Επιτροπή εισηγήσεις σε σχέση με το Πακέτο Ενεργειακών Υποδομών (“Energy Infrastructure Package”). Η Τεχνική Ομάδα Εργασίας του Χρηματοδοτικού Μηχανισμού (Financing Mechanism Ad Hoc Task Force) η οποία υποστηρίζεται από την Επιτροπή, συμφώνησε στις 26/1/2011, να διεξάγει ένα Ερωτηματολόγιο με σκοπό την εξεύρεση και καταγραφή των εθνικών αναγκών των κρατών μελών σε ενεργειακές υποδομές μέχρι το 2020 [national investment needs for electricity transmission networks (including offshore and interconnections), for electricity storage, for gas transmission and storage - until 2020 in all EU Member States]. Το Ερωτηματολόγιο απαιτούσε τη συμπλήρωση των αναμενόμενων προϋπολογισμών των προβλεπόμενων έργων και τους τρόπους χρηματοδότησης αυτών. Η ΡΑΕΚ, ως αρμόδια αρχή και μέλος του Συμβουλίου, υπέβαλε στις 11 Φεβρουαρίου 2011 προς το Συμβούλιο Ευρωπαίων Ρυθμιστών Ενέργειας τις ανάγκες της Κύπρου σε ενεργειακές υποδομές μέχρι το 2020 οι οποίες περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

	Ανάπτυξη Δικτύων Μεταφοράς Ηλεκτρισμού	Έργα Αντλησιοταμίευσης	Ανάπτυξη δικτύων Μεταφοράς Φυσικού Αερίου	Ανάπτυξη τερματικού ΥΦΑ
Περιγραφή έργου	Αναβάθμιση και επέκταση δικτύου (260 km υπόγειο καλώδιο και 250km υπέργειο καλώδιο)	200MW στο φράγμα Κανναβιού/Αρμίνου και 130MW στο φράγμα Κούρρη	Δίκτυο αγωγών εγχώριας αγοράς δυναμικότητας μικρότερης των 1,2bcm/year	Ανάπτυξη τερματικού ΥΦΑ εγχώριας αγοράς
Κόστος	€380 εκ.	€200 εκ.	€100 εκ.	€600 εκ.

Στις 10 Οκτωβρίου 2011, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή εξέδωσε νέους αυστηρότερους κανόνες για το χονδρεμπόριο ενέργειας. Κύριος στόχος είναι να αποτραπούν η εκμετάλλευση εμπιστευτικών πληροφοριών και άλλες πρακτικές κατάχρησης αγοράς, οι οποίες στρεβλώνουν τις ενεργειακές τιμές χονδρικής και συνήθως συνεπάγονται για τις επιχειρήσεις και τους καταναλωτές υψηλότερες τιμές ενέργειας απ’ όσο χρειάζεται. Ο εν λόγω Κανονισμός 1227/2011 για την ακεραιότητα και τη

διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας τέθηκε σε ισχύ στις 25/10/2011. Με την εφαρμογή του Κανονισμού, ουσιαστικά για πρώτη φορά, το εμπόριο ενέργειας θα ελέγχεται σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τη διαπίστωση περιπτώσεων κατάχρησης. Οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές των κρατών μελών θα θεσπίσουν κυρώσεις που θα βοηθήσουν να δοθεί τέλος και να αποτρέπονται χειραγωγήσεις της αγοράς.

Συνοπτικά, αναφέρεται ότι ο κανονισμός θεσπίζει κανόνες σχετικά με την απαγόρευση των καταχρηστικών πρακτικών που επηρεάζουν τις χονδρικές αγορές ενέργειας, οι οποίοι είναι σύμφωνοι με τους κανόνες που εφαρμόζονται στις χρηματοοικονομικές αγορές και με την ορθή λειτουργία αυτών των χονδρικών αγορών ενέργειας, λαμβάνοντας ταυτόχρονα υπόψη τα ειδικά χαρακτηριστικά τους. Προβλέπει την παρακολούθηση των χονδρικών αγορών ενέργειας από τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας («Οργανισμός») σε στενή συνεργασία με τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές και λαμβάνοντας υπόψη τις αλληλεπιδράσεις ανάμεσα στο σύστημα εμπορίας εκπομπών και τις χονδρικές αγορές ενέργειας. Αρμόδια αρχή για την εφαρμογή του Κανονισμού ορίζεται η Εθνική Ρυθμιστική Αρχή, όπου στην περίπτωση της Κύπρου, είναι η ΠΑΕΚ. Οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές είναι αρμόδιες για να διασφαλίζουν την επιβολή της εφαρμογής του κανονισμού στα κράτη μέλη και για το σκοπό αυτό διαθέτουν αναγκαίες εξουσίες ελέγχου και έρευνας που τους επιτρέπουν να εκτελούν αποτελεσματικά τα καθήκοντά τους.

Ο κανονισμός θα εφαρμόζεται στις πάσης φύσεως συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου στην αγορά χονδρική στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, συμπεριλαμβανομένων των συμβολαίων για τη μεταφορά αυτών των αγαθών προς τους πελάτες. Ο κανονισμός προβλέπει επίσης σύστημα εντοπισμού πρακτικών κατάχρησης και κυρώσεις σε περίπτωση καταστράτηγησης των διατάξεων. Ειδικότερα, σύμφωνα με τον κανονισμό προβλέπεται μεταξύ άλλων:

- Απαγόρευση της εκμετάλλευσης εμπιστευτικών πληροφοριών κατά τις αγοραπωλησίες σε ενεργειακές αγορές χονδρικής
- Θεώρηση των χειραγωγούμενων συναλλαγών ή της διάδοσης ανακριβών πληροφοριών με τις οποίες παρέχονται ψευδείς ή παραπλανητικές ενδείξεις σχετικά με την προσφορά, τη ζήτηση ή τις τιμές, ως παρανόμων
- Υποχρέωση των διαπραγματευτών ενέργειας σε αναφορά των συναλλαγών τους στον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER), είτε απευθείας είτε μέσω τρίτων, όπως για παράδειγμα μέσω μεσίτη ή συστήματος αναφοράς συναλλαγών
- Ανάθεση στον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας της αρμοδιότητας για την ανεξάρτητη παρακολούθηση όλων των συναλλαγών και του ελέγχου τήρησης των διατάξεων.

Ο κανονισμός για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στην ενεργειακή αγορά είναι αναρτημένος στην ιστοσελίδα <http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=OJ:L:2011:326:0001:0016:EN:PDF>.

Στις 8 Μαρτίου 2011, δημοσιεύτηκαν τα **συμπεράσματα του Ευρωπαϊκού Συμβουλίου που πραγματοποιήθηκε στις 4 Φεβρουαρίου 2011**. Τα Συμπεράσματα του Ευρωπαϊκού Συμβουλίου αφορούν κατά κύριο λόγο τα εξής:

- Ολοκλήρωση της Εσωτερικής Αγοράς μέχρι και το 2014
- Επίσπευση της εναρμόνισης, της υιοθέτησης και της εφαρμογής των Ευρωπαϊκών Οδηγιών και Κανονισμών αναφορικά με την αγορά φυσικού αερίου και τα θέματα της διαφάνειας και της ακεραιότητας
- Τερματισμός της απομόνωσης των κρατών μελών όσον αφορά δίκτυα φυσικού αερίου και ηλεκτρισμού μέχρι το 2015.

Σύμφωνα με το κείμενο συμπερασμάτων η Εθνική Ρυθμιστική Αρχή κάθε κράτους μέλους είναι αρμόδια για τη διασφάλιση και τη δημιουργία ενός ελκυστικού ρυθμιστικού πλαισίου για την προσέλκυση επενδύσεων. Συγκεκριμένα, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές θα πρέπει να καθορίσουν και να διαμορφώσουν την τιμολόγηση με διαφανή και μη-δυσμενή τρόπο στα πλαίσια των χρηματοδοτικών αναγκών και της ορθολογικής και στοχοθετημένης κατανομής δαπανών των διασυστοριακών επενδύσεων. Οι ενέργειες των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών θα πρέπει να ενισχύουν τον ανταγωνισμό λαμβάνοντας υπόψη τις επιπτώσεις στον καταναλωτή.

Το κείμενο συμπερασμάτων είναι διαθέσιμο στην ιστοσελίδα <http://register.consilium.europa.eu/pdf/en/11/st00/st00002-re01.en11.pdf>.



ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ

3^ο ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΠΑΚΕΤΟ ΤΗΣ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΕΝΩΣΗΣ

Στόχος του 3^{ου} Ενεργειακού Πακέτου είναι η ολοκλήρωση της εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρισμού και η δημιουργία ίσων όρων ανταγωνισμού για όλες τις εγκατεστημένες στην Κοινότητα επιχειρήσεις φυσικού αερίου και ηλεκτρισμού. Οι υφιστάμενοι κανόνες και μέτρα θεωρήθηκε ότι δεν παρέχουν το αναγκαίο πλαίσιο για μια ομαλώς λειτουργούσα εσωτερική αγορά και ότι χωρίς αποτελεσματικό διαχωρισμό των δικτύων από τις δραστηριότητες της προμήθειας και της παραγωγής δεν θα αρθεί η εγγενής σύγκρουση συμφερόντων και η εξασφάλιση του εφοδιασμού. Θεωρήθηκε επίσης ότι οι Ρυθμιστικές Αρχές που εγκαθιδρύθηκαν με τις δυο προηγούμενες Οδηγίες πρέπει να ενισχυθούν με εξουσίες ώστε να είναι πράγματι αποτελεσματικές στο έργο της ρύθμισης της αγοράς φυσικού αερίου. Στα πλαίσια εφαρμογής σε εθνικό πλέον επίπεδο του 3ου πακέτου και συγκεκριμένα των οδηγιών 2009/72/ΕΚ και 2009/73/ΕΚ, μετά από διαβουλεύσεις με τα εμπλεκόμενα μέρη, ετοιμάστηκαν εναρμονιστικά νομοσχέδια τα οποία βρίσκονται υπό μελέτη.

ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΣ

ΝΟΜΟΘΕΣΙΑ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Οδηγία 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13^{ης} Ιουλίου 2009 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση της Οδηγίας 2003/54/ΕΚ

Η οδηγία 2009/72/ΕΚ θεσπίζει κοινούς κανόνες που αφορούν την παραγωγή, τη μεταφορά, τη διανομή και την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και την προστασία των καταναλωτών, με στόχο τη βελτίωση και την ολοκλήρωση ανταγωνιστικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στην Κοινότητα. Ορίζει τους κανόνες για την οργάνωση και λειτουργία του τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, την ανοικτή πρόσβαση στην αγορά, τα κριτήρια και τις διαδικασίες που ισχύουν για τις προσκλήσεις προς υποβολή προσφορών και τη χορήγηση αδειών, καθώς και για την εκμετάλλευση των δικτύων. Θεσπίζει επίσης υποχρεώσεις καθολικής υπηρεσίας και δικαιώματα των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας και αποσαφηνίζει τις υποχρεώσεις του ανταγωνισμού.

Σε σχέση με την εφαρμογή των προνοιών της Οδηγίας, η Κύπρος δεν εφαρμόζει το άρθρο 9 της Οδηγίας σχετικά με το Διαχωρισμό συστημάτων μεταφοράς και διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και ως εκ τούτου τα τρία μοντέλα του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού δεν βρίσκουν εφαρμογή στην περίπτωση της. Κατά συνέπεια το υφιστάμενο καθεστώς του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου παραμένει ως έχει.

Αναφορικά με τα πιο πάνω και προς το σκοπό εναρμόνισης με την Οδηγία, διεξήχθησαν μελέτες, συζητήσεις και διαβουλεύσεις τόσο για τη συγκεκριμενοποίηση της εναρμόνισης της ίδιας, όσο για την ερμηνεία των παρεκκλίσεων και την επίπτωσή τους στην εναρμόνιση των εθνικών νομοθετημάτων.

Η ΠΑΕΚ ανάλαβε να ετοιμάσει Τροποποιητικό Νομοσχέδιο των Νόμων Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού του 2003-2008 με βάση τα συμφωνηθέντα κατά τις διαβουλεύσεις. Το νομοσχέδιο ολοκληρώθηκε το Φεβρουάριο του 2011 και στάλθηκε στο Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού.

Η Κύπρος, όπως και τα άλλα κράτη μέλη, έχει την υποχρέωση να συμμορφωθεί προς την πιο πάνω Οδηγία, θέτοντας σε ισχύ τις νομοθετικές, κανονιστικές και διοικητικές διατάξεις το αργότερο μέχρι τις 3 Μαρτίου 2011. Μέχρι σήμερα παρατηρείται καθυστέρηση στην εν λόγω εναρμόνιση.

ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ

ΝΟΜΟΘΕΣΙΑ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

Οδηγία 2009/73/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και την κατάργηση της Οδηγίας 2003/55/ΕΚ

Η οδηγία 2009/73/ΕΚ θεσπίζει κοινούς κανόνες που αφορούν τη μεταφορά, τη διανομή, την προμήθεια και την αποθήκευση φυσικού αερίου. Ορίζει τους κανόνες σχετικά με την οργάνωση και λειτουργία του τομέα του φυσικού αερίου, την πρόσβαση στην αγορά, τα κριτήρια και τις διαδικασίες χορήγησης αδειών για τη μεταφορά, τη διανομή, την προμήθεια και την αποθήκευση φυσικού αερίου και για την εκμετάλλευση των δικτύων. Οι κανόνες που θεσπίζονται με την εν λόγω οδηγία για το φυσικό αέριο, συμπεριλαμβανομένου του υδροποιημένου φυσικού αερίου (ΥΦΑ), ισχύουν αδιακρίτως και για το βιοαέριο και το αέριο που παράγεται από βιομάζα ή άλλα είδη αερίου, εφόσον τα αέρια αυτά είναι τεχνικώς δυνατό να διοχετεύονται με ασφάλεια στο σύστημα φυσικού αερίου και να μεταφέρονται μέσω αυτού.

Σε σχέση με την εφαρμογή των προνοιών της Οδηγίας, η Κύπρος:

- δεν εφαρμόζει το άρθρο 9 της Οδηγίας σχετικά με το Διαχωρισμό συστημάτων μεταφοράς και διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και ως εκ τούτου τα τρία μοντέλα του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού δεν βρίσκουν εφαρμογή στην περίπτωση της
- χαρακτηρίστηκε στην Οδηγία ως «αναδυόμενη» (Άρθρο 49(2) της Οδηγίας) και «απομονωμένη» (Άρθρο 49(1) της Οδηγίας) και της δόθηκε η δυνατότητα παρεκκλίσεων από συγκεκριμένα κεφάλαια για όσο χρονικό διάστημα θα χαρακτηρίζεται ως τέτοια Αγορά.

Με τα πιο πάνω δεδομένα, προς το σκοπό εναρμόνισης με την Οδηγία, διεξήχθησαν μελέτες, συζητήσεις και διαβουλεύσεις τόσο για τη συγκεκριμενοποίηση της εναρμόνισης, όσο για την ερμηνεία των παρεκκλίσεων και την επίπτωσή τους στην εναρμόνιση των εθνικών νομοθετημάτων. Διαφάνηκε ότι η δυνατότητα χρήσης των όποιων παρεκκλίσεων δεν θα πρέπει να εμποδίζει κατ' ουδένα τρόπο τη διαφάνεια, την ασφάλεια εφοδιασμού, την προστασία των καταναλωτών και του δημοσίου συμφέροντος. Αυτό βέβαια προϋποθέτει τη μερική χρήση των παρεκκλίσεων έτσι ώστε να υπάρχει έλεγχος και εποπτεία της αγοράς αερίου και ιδιαίτερα των επιχειρήσεων που δραστηριοποιούνται στον τομέα, από την ανεξάρτητη Εθνική Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

Η ΡΑΕΚ ανέλαβε να ετοιμάσει Τροποποιητικό Νομοσχέδιο των Νόμων Περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου του 2004-2007 με βάση τα συμφωνηθέντα κατά τις διαβουλεύσεις. Το νομοσχέδιο ολοκληρώθηκε το Δεκέμβριο του 2010 και στάλθηκε στο Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού.

Η Κύπρος, όπως και τα άλλα κράτη μέλη, έχει την υποχρέωση να συμμορφωθεί προς την πιο πάνω Οδηγία, θέτοντας σε ισχύ τις νομοθετικές, κανονιστικές και διοικητικές διατάξεις το αργότερο μέχρι τις 3 Μαρτίου 2011. Μέχρι σήμερα παρατηρείται καθυστέρηση στην εν λόγω εναρμόνιση.

Κανονισμός (ΕΕ) αριθ. 994/2010 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 20^{ης} Οκτωβρίου 2010 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με αέριο και την κατάργηση της οδηγίας 2004/67/ΕΚ του Συμβουλίου

Ο Κανονισμός 994/2010 ορίζει διατάξεις που στοχεύουν στην προστασία της ασφάλειας εφοδιασμού με αέριο εξασφαλίζοντας την εύρυθμη και συνεχή λειτουργία της εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου («αέριο»), επιτρέποντας την εφαρμογή έκτακτων μέτρων όταν η αγορά δεν μπορεί πλέον να παρέχει τις απαιτούμενες ποσότητες για τον εφοδιασμό με αέριο και προβλέποντας σαφή ορισμό και κατανομή αρμοδιοτήτων ανάμεσα σε επιχειρήσεις φυσικού αερίου, στα κράτη μέλη και στην Ένωση όσον αφορά τόσο την προληπτική δράση, όσο και την αντίδραση σε συγκεκριμένες διαταραχές

του εφοδιασμού. Ο κανονισμός αυτός παρέχει επίσης, μέσα σε πνεύμα αλληλεγγύης, διαφανείς μηχανισμούς για τον συντονισμό του σχεδιασμού σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης και την ανταπόκριση σε αυτήν, σε επίπεδο κράτους μέλους, περιφέρειας και Ένωσης.

Η ασφάλεια του εφοδιασμού με αέριο είναι, στο πλαίσιο των αντίστοιχων αρμοδιοτήτων τους, κοινή ευθύνη των επιχειρήσεων φυσικού αερίου, των κρατών μελών, ιδίως μέσω των αρμόδιων αρχών τους, και της Επιτροπής. Η εν λόγω κοινή ευθύνη απαιτεί υψηλό βαθμό συνεργασίας μεταξύ τους.

Παράλληλα, σύμφωνα με τον Κανονισμό κάθε κράτος μέλος πρέπει να ορίσει αρμόδια αρχή η οποία να διασφαλίζει την εφαρμογή των μέτρων που προβλέπονται στον Κανονισμό. Αρμόδια αρχή για τη διασφάλιση της ασφάλειας εφοδιασμού είναι ήδη η ΠΑΕΚ και για σκοπούς συνέπειας με τον Κανονισμό έχει μεταφερθεί η εν λόγω πρόνοια του Κανονισμού στο προαναφερόμενο Προσχέδιο Νομοσχεδίου που υπέβαλε η ΠΑΕΚ στο Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού.

ΚΑΝΟΝΕΣ ΑΓΟΡΑΣ ΚΑΙ ΚΑΝΟΝΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

ΚΑΝΟΝΕΣ ΑΓΟΡΑΣ

Η ΠΑΕΚ μετά από μία πολύχρονη ενδελεχή έρευνα και μελέτη όλων των σχετικών εισηγήσεων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και όλων των άλλων εμπλεκόμενων φορέων, και αφού έτυχε περαιτέρω διευκρινίσεων σε κατ' ιδίαν συναντήσεις, αποφάσισε να υιοθετήσει την πρόταση του Διευθυντή του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και η ΠΑΕΚ να προχωρήσει στις 23/12/2008 στην έγκριση της πρώτης έκδοσης των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, αρχικά για τριετή δοκιμαστική περίοδο. Σε συνέχεια, και σύμφωνα με τις πρόνοιες της πιο πάνω Νομοθεσίας, η ΠΑΕΚ προώθησε τα πιο πάνω στο Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού για την εξασφάλιση της σχετικής έγκρισης από τον αρμόδιο Υπουργό.

Στις 22/1/2009, ο Υπουργός Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού ενέκρινε τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού όπου και τέθηκαν σε ισχύ, Έκδοση 1.0.0. Ιανουάριος 2009.

Η επίτευξη του στόχου για ομόφωνη έγκριση των εν λόγω Κανόνων αποτελεί ουσιώδες αποτέλεσμα για την προώθηση του υγιούς ανταγωνισμού στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κύπρο.

Η ΠΑΕΚ ασκώντας τις εξουσίες που της παρέχει η Νομοθεσία και στο πλαίσιο της συνεχούς βελτίωσης των εν λόγω Κανόνων, κατά το 2011 έχει εκδώσει σχετική Απόφαση με την οποία δίδονται οδηγίες προς το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς για τροποποίηση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού, ως προς τη μεθοδολογία για την παροχή και αποζημίωση επικουρικών υπηρεσιών και μακροχρόνιας εφεδρείας. Η εν λόγω απόφαση δημοσιεύθηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Κυπριακής Δημοκρατίας στις 24/3/2011.

Κατά το υπό επισκόπηση έτος δεν έγινε σύγκληση της Συμβουλευτικής Επιτροπής των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού και η σε ισχύ έκδοση των Κανόνων Αγοράς παραμένει η αρχική Έκδοση 1.0.0. Αναμένεται δε ότι, εντός του 2012 θα συγκληθεί η εν λόγω Συμβουλευτική Επιτροπή για να γίνουν οι ανάλογες τροποποιήσεις σύμφωνα με την πιο πάνω Απόφαση της ΠΑΕΚ.

ΚΑΝΟΝΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2008, η ΠΑΕΚ λαμβάνει Ρυθμιστική Απόφαση με την οποία δίδονται οδηγίες στο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και στο Διαχειριστή Συστήματος Διανομής για σύνταξη και έκδοση τεχνικών κανόνων, υποκείμενων στην έγκριση της ΠΑΕΚ, που σχετίζονται με τη λειτουργία

του Συστήματος Μεταφοράς και του Συστήματος Διανομής αντίστοιχα.

Οι πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής τηρούνται από όλους τους κατόχους αδειών ή από πρόσωπα στα οποία έχουν παραχωρηθεί εξαιρέσεις, στην έκταση που το απαιτούν οι άδειες ή εξαιρέσεις αντίστοιχα.

Η πρώτη έκδοση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, Έκδοση 1.1.1, έτυχε της έγκρισης της ΡΑΕΚ και τέθηκε σε ισχύ με τη δημοσίευσή της στις 15/10/2004. Μέχρι στιγμής έχουν γίνει δύο αναθεωρήσεις. Με την έγκριση της ΡΑΕΚ και δημοσίευση στις 19/6/2006, τέθηκε σε ισχύ η πρώτη αναθεωρημένη Έκδοση 2.0.0 – Ιούνιος 2006. Στη συνέχεια με την έγκριση της ΡΑΕΚ και δημοσίευση την 1/7/2011 τέθηκε σε ισχύ η δεύτερη αναθεωρημένη Έκδοση 3.0.0 – Ιούνιος 2011, η οποία ισχύει μέχρι σήμερα.

Η ΡΑΕΚ ασκώντας τις εξουσίες που της παρέχει η Νομοθεσία και στο πλαίσιο της συνεχούς βελτίωσης των εν λόγω Κανόνων, κατά το 2011 έχει εκδώσει σχετική Απόφαση με την οποία δίδονται οδηγίες προς το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς για τροποποίηση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού, ως προς τη μεθοδολογία για την παροχή και αποζημίωση επικουρικών υπηρεσιών και μακροχρόνιας εφεδρείας. Η εν λόγω απόφαση δημοσιεύθηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Κυπριακής Δημοκρατίας στις 24/3/2011.

Κατά το υπό επισκόπηση έτος δεν έγινε σύγκληση της Συμβουλευτικής Επιτροπής των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και η σε ισχύ έκδοση των Κανόνων παραμένει η Έκδοση 3.0.0. Αναμένεται δε ότι, εντός του 2012 θα συγκληθεί η εν λόγω Συμβουλευτική Επιτροπή για να γίνουν οι ανάλογες τροποποιήσεις σύμφωνα με την πιο πάνω Απόφαση της ΡΑΕΚ.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΚΥΠΡΟΥ ΚΑΤΑ ΤΟ 2011

Οι Αποφάσεις της ΡΑΕΚ κατηγοριοποιούνται σε Κανονισμούς, Ρυθμιστικές Αποφάσεις και Αποφάσεις. Κατά το υπό επισκόπηση έτος η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου έχει πάρει τις ακόλουθες Αποφάσεις. Οι σημαντικότερες ευρέως ενδιαφέροντος είναι οι ακόλουθες:

ΑΠΟΦΑΣΗ 539/2011 – 7 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2011

ΑΠΟΦΑΣΗ ΓΙΑ ΔΙΑΦΟΡΟΠΟΙΗΣΗ ΚΑΙ ΑΝΑΪΣΟΡΡΟΠΗΣΗ ΤΩΝ ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΑΗΚ

Η ΡΑΕΚ λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, την προηγούμενη απόφασή της, ημερομηνίας 27/10/2009, που προνοούσε γενική αύξηση 1,5% ετησίως από 1/1/2010 μέχρι 1/1/2012 επί όλων των διατιμήσεων της ΑΗΚ, προχώρησε και δημοσίευσε νέα απόφασή της σε μία προσπάθεια μείωσης κατά το δυνατό των διεπιδοτήσεων που παρατηρούνται μεταξύ των διαφόρων διατιμήσεων και συνεπώς μεταξύ των διαφόρων κατηγοριών καταναλωτών. Η εν λόγω απόφαση δημοσιεύθηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Κυπριακής Δημοκρατίας στις 14/1/2011 και προνοούσε τα ακόλουθα:

Κατηγορία πελατών	Διατιμήσεις	Αύξηση (τιμή καυσίμου €309,78/MT)	
		Από 1/1/2011	Από 1/1/2012
Οικιακοί	05,06,07,08	1,50%	1,50%
Μικροί Εμπορικοί	15,16,17	1,50%	1,50%
Εμπορικοί > 70kVA	60,61,62	1,50%	1,50%
Βιομηχανικοί> 70kVA	70,71,72	0,50%	0,50%
Μικροί Βιομηχανικοί	25,26,27	3,50%	3,50%
Βιομηχανικοί Μ.Τ	73,74,75	3,50%	3,50%
Οδικός Φωτισμός	35	3,50%	3,50%
Άντληση	41	3,50%	3,50%
Θερμοσυσσωρευτές	55	3,50%	3,50%
Εμπορικοί Μ.Τ	63,64	0%	0%
Μεγάλοι Εμπορικοί			
(i) 60% > Σ.Φ. > 30%	66*	-1,25% *	-1,25% *
(ii) Σ.Φ. > 60%		-1,75% *	-1,75% *
Μεγάλοι Βιομηχανικοί			
Σ.Φ. > 30%	76 **	-1,25% **	-1,25% **
Υψηλή Τάση	83	-3,00%	-3,00%

Σημειώσεις:

* Νέα Διατίμηση για μεγάλους εμπορικούς πελάτες με εγκεκριμένη ισχύ 1000kVA και άνω. Η μείωση ανάλογα με το συντελεστή φορτίου που φαίνεται στον πίνακα πιο πάνω, είναι σε σύγκριση με τη Διατίμηση 63 του 2010.

** Νέα Διατίμηση για μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες με εγκεκριμένη ισχύ 1000kVA και άνω. Η μείωση ανάλογα με το συντελεστή φορτίου που φαίνεται στον πίνακα πιο πάνω, είναι σε σύγκριση με τη Διατίμηση 73 του 2010.

Με βάση τις πιο πάνω αλλαγές οι οποίες αναφέρονται σε βασική τιμή καυσίμου €309,78/MT, η ΑΗΚ έχει κληθεί να διαμορφώσει τις νέες διατιμήσεις της που θα ισχύουν από την εκάστοτε ημερομηνία εφαρμογής με στρογγυλεμένη τιμή καυσίμου €300/MT, για να διευκολύνεται ο έλεγχος της «αναπροσαρμογής τιμής καυσίμου» από τον καταναλωτή.

Περαιτέρω και για σκοπούς μεγαλύτερης σύγκλισης στην επιδιωκόμενη κοστοστέφεια, η ΠΑΕΚ αποφάσισε όπως η σταθερή επιβάρυνση (Πάγιο) σε όλες τις κατηγορίες πελατών αυξηθεί (συμπεριλαμβανομένης της γενικής αύξησης/μείωσης επί των διατιμήσεων πιο πάνω) ως ακολούθως:

Κατηγορία πελατών	Διατιμήσεις	Υποκατηγορία	Υφιστάμενο Πάγιο 2010	Αναθεωρημένο Πάγιο	
				Από 1/1/2011	Από 1/1/2012
Οικιακοί	5	0-120kWh	1,84	2,06	2,28
		121-320kWh	1,9	2,12	2,35
		321-500kWh	3,12	3,49	3,86
		501-1000kWh	4,75	5,3	5,87
		1001+	5,98	6,68	7,39
	6		4	4,47	4,94
	7		4	4,47	4,94
	8	0-1000	1,3	1,32	1,34
		1001-2000	4,16	4,22	4,28
		2001+	5,2	5,28	5,36
Μικροί Εμπορικοί	15	1Φ	3,93	4,59	5,27
		3Φ	4,71	5,5	6,31
	16		4,71	5,5	6,31
	17		4,71	5,5	6,31
Εμπορικοί > 70kVA	60		53,14	62,03	71,18
	61		9,72	11,35	13,03
	62		11,66	13,6	15,61
Βιομηχανικοί > 70kVA	70		46,19	53,91	61,58
	71		9,72	11,35	13,03
	72		11,66	13,6	15,61
Μικροί Βιομηχανικοί	25	1Φ	3,6	4,29	5,02
		3Φ	4,33	5,16	6,04
	26		4,33	5,16	6,04
	27		4,33	5,16	6,04
Βιομηχανικοί Μ.Τ	73		23,09	27,48	32,15
	74		125,12	148,92	174,24
	75		125,12	148,92	174,24
Οδικός Φωτισμός	35		4,07	4,84	5,67
Άντληση	41		14,82	17,64	20,64
Θερμοσυσσωρευτές	55		2,18	2,6	3,04
Εμπορικοί Μ.Τ	63		27,91	32,1	36,28
	64		143,89	165,47	187,05
Μεγάλοι Εμπορικοί	66		27,91	31,7	35,38
Μεγάλοι Βιομηχανικοί	76		23,09	26,22	29,27
Υψηλή Τάση	83		23,79	26,67	29,4

Διευκρινίζεται, ότι με βάση την απόφαση αυτή, τα έσοδα της ΑΗΚ υπολογίζονται ότι για το έτος 2012 θα είναι μειωμένα περίπου κατά € 3,7 εκατομμύρια, σε σύγκριση με αυτά που ήδη εγκρίθηκαν με την προηγούμενη απόφαση της ΠΑΕΚ με αριθμό 385/2009, όμως επιτυγχάνεται σε ικανοποιητικό βαθμό η επιθυμητή αναίσορρόπηση των διατιμήσεων με τελικό στόχο την ομαλή και σταδιακή εξάλειψη των διεπιδοτήσεων που παρατηρούνται.

Οι προτεινόμενες διαφοροποιήσεις επί των διατιμήσεων ισχύουν από τις ημερομηνίες που παρουσιάζονται στους πιο πάνω πίνακες. Όμως, η εφαρμογή των διαφοροποιήσεων από 1/1/2012 υπόκειται στις εξής προϋποθέσεις:

- (α) Ετοιμασία διαφανούς διαχωρισμού των λογαριασμών της ΑΗΚ σύμφωνα με τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητές της και υποβολή στη ΠΑΕΚ μέχρι 31/7/2011 για σκοπούς έγκρισης
- (β) Εξορθολογισμός της Οργανικής Δομής της ΑΗΚ με στόχο την αύξηση της παραγωγικότητας και την ουσιαστική μείωση του κόστους που μετακυλιέται στον καταναλωτή
- (γ) Εφαρμογή δεσμευτικού προγράμματος για ουσιαστική μείωση των λειτουργικών δαπανών με έμφαση στη μείωση του κόστους διοίκησης που επιμερίζεται στις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες, καθώς και στα θέματα για τα οποία η ΑΗΚ ανέλαβε να προβεί σε εξοικονομήσεις κατά τη διάρκεια των διαβουλεύσεων που είχε κατά καιρούς με τη ΠΑΕΚ
- (δ) Αναστολή των μη παραγωγικών κεφαλαιουχικών δαπανών
- (ε) Διεξαγωγή λεπτομερούς μελέτης από εξειδικευμένο οίκο για την οικονομική κατάσταση της ΑΗΚ σε σχέση με το δεκαετή αναπτυξιακό προγραμματισμό της και υποβολή στη ΠΑΕΚ μέχρι 31/7/2011.

ΑΠΟΦΑΣΗ 540/2011 – 12 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2011

ΕΓΚΡΙΣΗ ΝΕΩΝ ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΑΗΚ

Η ΠΑΕΚ, μετά από έλεγχο των νέων διατιμήσεων για το 2011 που έχουν υποβληθεί από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου με επιστολή της, ημερομηνίας 11 Ιανουαρίου 2011, και αφού επιβεβαίωσε ότι οι αλλαγές στις διατιμήσεις αντικατοπτρίζουν τις πρόνοιες της απόφασης της ΠΑΕΚ 539/2011, αποφάσισε και ενέκρινε τις εν λόγω νέες διατιμήσεις.

ΑΠΟΦΑΣΗ 553/2011 – 28 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2011

ΝΕΕΣ ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΟ 2012 ΤΗΣ ΑΡΧΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΥΠΡΟΥ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, συνεδρίασε την 28^η Ιανουαρίου 2011 για έλεγχο των νέων διατιμήσεων για το 2012 που υποβλήθηκαν από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, όπως είχαν καθοριστεί στην Απόφαση της ΠΑΕΚ με αριθμό 539/2011, η οποία δημοσιεύθηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας στις 14 Ιανουαρίου 2011, με στόχο τη διαφοροποίηση και αναίσορρόπηση των διατιμήσεων της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου. Η ΠΑΕΚ παρείχε τη σύμφωνη γνώμη της, η οποία όμως δεν αποτελούσε έγκριση των νέων διατιμήσεων για το 2012. Η έγκριση επιφυλάχθηκε να δοθεί αφού πρώτα εφαρμοζόταν από την ΑΗΚ οι σχετικές προϋποθέσεις που αναφέρονται στην εν λόγω Απόφαση 539/2011, ως εξής:

- (α) Ετοιμασία διαφανούς διαχωρισμού των λογαριασμών της ΑΗΚ σύμφωνα με τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητές της και υποβολή στη ΠΑΕΚ μέχρι 31/7/2011 για σκοπούς έγκρισης
- (β) Εξορθολογισμός της Οργανικής Δομής της ΑΗΚ με στόχο την αύξηση της παραγωγικότητας και την ουσιαστική μείωση του κόστους που μετακυλιέται στον καταναλωτή
- (γ) Εφαρμογή δεσμευτικού προγράμματος για ουσιαστική μείωση των λειτουργικών δαπανών με έμφαση στη μείωση του κόστους διοίκησης που επιμερίζεται στις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες, καθώς και στα θέματα για τα οποία η ΑΗΚ ανέλαβε να προβεί σε εξοικονομήσεις κατά τη διάρκεια των διαβουλεύσεων που είχε κατά καιρούς με τη ΠΑΕΚ
- (δ) Αναστολή των μη παραγωγικών κεφαλαιουχικών δαπανών
- (ε) Διεξαγωγή λεπτομερούς μελέτης από εξειδικευμένο οίκο για την οικονομική κατάσταση της ΑΗΚ σε σχέση με το δεκαετή αναπτυξιακό προγραμματισμό της και υποβολή στη ΠΑΕΚ μέχρι 31/7/2011.

ΑΠΟΦΑΣΗ 555/2011 – 3 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2011

ΠΑΡΑΛΑΒΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΓΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΒΙΟΑΕΡΙΟ

Η ΠΑΕΚ στις 3/2/2011 επανεκτιμώντας τα πολλαπλά ενεργειακά και περιβαλλοντικά οφέλη που προκύπτουν από την

εγκατάσταση μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού με χρήση βιοαερίου επανεξέτασε προηγούμενη απόφασή της (413/2010) για προσωρινή αναστολή παραλαβής αιτήσεων για εγκατάσταση Μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, και αποφάσισε ότι από τούδε και στο εξής θα παραλαμβάνει χωρίς κανένα περιορισμό αιτήσεις για Κατασκευή και Λειτουργία Μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού με χρήση Βιοαερίου το οποίο θα παράγεται σε Βιολογικούς Σταθμούς, Χώρους Υγειονομικής Ταφής Απορριμμάτων και Χώρους Υγειονομικής Ταφής Υπολειμμάτων.

ΑΠΟΦΑΣΗ 564/2011 – 8 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

ΟΔΗΓΙΕΣ ΠΡΟΣ ΤΟ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΓΙΑ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΤΩΝ ΚΑΝΟΝΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΑΙ ΤΩΝ ΚΑΝΟΝΩΝ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΩΣ ΠΡΟΣ ΤΗ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΟΧΗ ΚΑΙ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΚΑΙ ΜΑΚΡΟΧΡΟΝΙΑΣ ΕΦΕΔΡΕΙΑΣ

Η ΡΑΕΚ κατέληξε στην εν λόγω απόφαση σχετικά με την προμήθεια και αποζημίωση Επικουρικών Υπηρεσιών και Μακροχρόνιας Εφεδρείας για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Κύπρου.

Με την απόφαση αυτή, ο ΔΣΜ έχει κληθεί να προβεί όπου απαιτείται, σε κατάλληλες τροποποιήσεις των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού, προκειμένου να είναι εφικτή η πλήρης εφαρμογή της μεθοδολογίας για την προμήθεια και αποζημίωση Επικουρικών Υπηρεσιών και Μακροχρόνιας Εφεδρείας σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην εν λόγω απόφαση.

Η απόφαση αυτή δημοσιεύθηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Κυπριακής Δημοκρατίας στις 24/3/2011.

ΑΠΟΦΑΣΗ 565/2011 – 8 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

ΔΙΑΤΙΜΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΓΙΑ ΤΑ ΑΝΤΛΙΟΣΤΑΣΙΑ ΟΜΒΡΙΩΝ ΥΔΑΤΩΝ – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΤΗΣ ΔΙΑΤΙΜΗΣΗΣ ΑΝΤΛΗΣΗΣ ΝΕΡΟΥ (ΚΩΔΙΚΑΣ 41) ΤΗΣ ΑΗΚ

Η ΡΑΕΚ λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, το αίτημα του Συμβουλίου Αποχετεύσεων Λάρνακας, το οποίο με επιστολή του προς τη ΡΑΕΚ, ημερομηνίας 22 Δεκεμβρίου 2010, ζήτησε να γίνει μια ειδική διατίμηση για τα αντλιοστάσια όμβριων υδάτων η οποία θα ισχύει παγκύπρια, ενέκρινε με την εν λόγω απόφασή της σχετική εισήγηση της ΑΗΚ όπως η Διατίμηση Άντλησης Νερού (Κώδικας 41) διαφοροποιηθεί έτσι ώστε η εν λόγω διατίμηση να εφαρμόζεται και για τα αντλιοστάσια όμβριων υδάτων.

ΑΠΟΦΑΣΗ 569/2011 – 8 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011 - ΚΔΠ 03/2011

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΓΙΑ ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΤΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΕΩΝ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, αποφάσισε όπως η διαδικασία μεταβίβασης των Εξαιρέσεων από Άδεια Κατασκευής, Λειτουργίας και Προμήθειας Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρισμού να είναι ως εξής:

Κάθε κάτοχος Εξαιρέσης από Άδεια δικαιούται να ζητήσει μεταβίβαση της Εξαιρέσης από Άδεια που κατέχει σε άλλο πρόσωπο, υποβάλλοντας αίτηση στη ΡΑΕΚ (υπό μορφή επιστολής) τουλάχιστο τρεις (3) μήνες πριν την ημερομηνία της προτεινόμενης μεταβίβασης, καθορίζοντας το πρόσωπο στο οποίο προτείνεται να μεταβιβαστεί η άδεια και το λόγο της μεταβίβασης.

Το πρόσωπο στο οποίο θα μεταβιβαστεί η εξαίρεση από άδεια:

- Υποβάλλει αίτηση για μεταβίβαση της συγκεκριμένης εξαίρεσης (έντυπο αίτησης)
- Υποβάλλει τα απαιτούμενα στοιχεία και έγγραφα (όπου απαιτείται)
 - Φυσικό Πρόσωπο: υποβάλλει Αριθμό Δελτίου Ταυτότητας
 - Νομικό Πρόσωπο: υποβάλλει Καταστατικό Εταιρείας (Αριθμό Εγγραφής και Φορολογικού Μητρώου, πρόσφατα Πιστοποιητικά Εγγραφής, Μετόχων και Διευθυντών)
- Υποβάλλει στοιχεία των τεχνικών και οικονομικών ικανοτήτων του (όπου απαιτείται)

- Καταβάλλει το τέλος μεταβίβασης σύμφωνα με τα Τέλη Αδειών Κανονισμών του 2004
- Επισυνάπτει Πιστοποιητικό Επιθεώρησης (όπου απαιτείται)

Η ΡΑΕΚ εξετάζει την αίτηση για μεταβίβαση που υποβλήθηκε και ακολουθεί την διαδικασία σαν να πρόκειται για έκδοση εξαίρεσης από άδεια.

Η μεταβίβαση των Εξαιρέσεων από Άδεια γνωστοποιείται στους ενδιαφερόμενους μέσω της ιστοσελίδας της ΡΑΕΚ.

ΑΠΟΦΑΣΗ 572/2011 – 11 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

ΕΓΚΡΙΣΗ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΗΣ ΠΡΟΒΛΕΨΗΣ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΚΑΙ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΟΜΕΝΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 2011-2020

Η ΡΑΕΚ αφού μελέτησε και αξιολόγησε την εισήγηση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς που αφορά την Έκθεση Πρόβλεψης 2011-2020, όπως προβλέπεται από το Άρθρο 87 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003 έως 2008, η οποία υποβλήθηκε με επιστολές του ΔΣΜ, ημερομηνίας 28/1/2011 και 16/2/2011, αποφάσισε και ενέκρινε την εισήγηση αυτή.

ΑΠΟΦΑΣΗ 573/2011 – 16 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

ΕΙΔΙΚΗ ΔΙΑΤΙΜΗΣΗ ΧΡΕΩΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟΡΡΟΦΟΥΜΕΝΗΣ ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Η ΡΑΕΚ αφού μελέτησε και αξιολόγησε εισήγηση της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ), σχετικά με τη δημιουργία μίας νέας ειδικής Διατίμησης που θα εφαρμόζεται για την απορροφούμενη ενέργεια από Αιολικά Πάρκα συνδεδεμένα στο Σύστημα Μεταφοράς, αποφάσισε και ενέκρινε την εισήγηση αυτή. Η εν λόγω ειδική Διατίμηση της ΑΗΚ φέρει Κώδικα 84.

ΑΠΟΦΑΣΗ 578/2011 – 12 ΑΠΡΙΛΙΟΥ 2011

ΘΕΣΜΟΣ ΑΝΑΚΤΗΣΗΣ ΤΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΛΛΕΙΜΜΑΤΟΣ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΩΝ ΑΕΡΙΩΝ ΤΟΥ ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΟΥ (CO₂) – ΠΟΣΟ €524.000 ΠΟΥ ΕΙΣΕΠΡΑΞΕ Η ΑΗΚ ΑΠΟ ΤΗΝ ΠΩΛΗΣΗ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 2005-2007

Η ΡΑΕΚ έχοντας υπόψη τις προηγούμενες σχετικές αποφάσεις της με αριθμούς 326/2009, 394/2009 και 409/2010, με ημερομηνίες 14/5/2009, 29/12/2009 και 18/2/2010 αντίστοιχα, με τις οποίες είχε εγκριθεί η ανάκτηση του κόστους ελλείμματος δικαιωμάτων αερίων του θερμοκηπίου (CO₂) από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, και αφού μελέτησε ενδελεχώς όλα τα σχετικά στοιχεία και λαμβάνοντας υπόψη το περιεχόμενο της επιστολής της ΑΗΚ, ημερομηνίας 22/3/2011, αποφάσισε ως εξής:

Το ποσό των € 524.000 που εισέπραξε η ΑΗΚ από την πώληση δικαιωμάτων αερίων του θερμοκηπίου (CO₂) για την περίοδο 2005 – 2007, το οποίο με βάση την απόφαση της ΡΑΕΚ με αριθμό 326/2009 δεν λήφθηκε υπόψη στους υπολογισμούς ανάκτησης του αναδρομικού κόστους της περιόδου 1/1/2008-28/2/2010, θα πρέπει να ληφθεί υπόψη στο εν λόγω αναδρομικό κόστος και να μειωθεί ανάλογα προς όφελος του καταναλωτή.

ΑΠΟΦΑΣΗ 585/2011 - 19 ΑΠΡΙΛΙΟΥ 2011 - ΚΔΠ 04/2011

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΓΙΑ ΠΑΡΑΤΑΣΗ ΤΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΕΩΝ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΑΥΤΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου αποφάσισε, υπό την αίρεση για μελλοντική τροποποίηση, όπως η διαδικασία παράτασης των Εξαιρέσεων από Άδεια Αυτοπαραγωγής Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρισμού (Συμβατικές Μονάδες) να είναι ως εξής:

- Πριν την εκπνοή της Εξαιρέσης από Άδεια, υποβάλλεται αίτηση στη ΡΑΕΚ (υπό την μορφή επιστολής), σύμφωνα με την οποία θα δηλώνει την επιθυμία του για παράταση της χρονικής διάρκειας της Εξαιρέσης από Άδεια
- Επισυνάπτει πρόσφατο και εν ισχύ Πιστοποιητικό Επιθεώρησης της Μονάδας στο οποίο θα αναγράφεται ο κατασκευαστής, το μοντέλο, ο αριθμός σειράς και η ισχύς της Μονάδας, (όπου απαιτείται)
- Καταβάλλει το τέλος σαν να πρόκειται για νέα αίτηση για Εξαιρέση από Άδεια Αυτοπαραγωγής, σύμφωνα με τα Τέλη Αδειών Κανονισμών του 2004

- Υποβάλλει οποιοδήποτε άλλο στοιχείο κρίνει η ΡΑΕΚ ότι απαιτείται
- Η ΡΑΕΚ στη συνέχεια, εξετάζει, αξιολογεί το αίτημα και αποφασίζει ως ήθελε κρίνει ορθό.

ΑΠΟΦΑΣΗ 587/2011 - 20 ΑΠΡΙΛΙΟΥ 2011 ΚΔΠ 04/2011

ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ- ΕΞΑΙΡΕΣΗ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, λαμβάνοντας υπόψη τον αριθμό των υποβαλλόμενων ενστάσεων, όπου διαφάνηκε ότι η δημοσίευση των αιτήσεων στην ιστοσελίδα της ΡΑΕΚ είναι η βασική πηγή πληροφόρησης του ενδιαφερόμενου κοινού και, δεδομένου ότι τέτοιες δημοσιεύσεις λαμβάνουν χώρα από τον αιτητή κατά την διαδικασία εξασφάλισης άλλων σχετικών εγκρίσεων από τα αρμόδια κυβερνητικά τμήματα, και επίσης για σκοπούς περαιτέρω απλούστευσης της διαδικασίας των αιτήσεων για εξασφάλιση Εξαίρεσης από Άδεια, αποφάσισε ότι ο αιτητής δεν θα υποχρεούται να προβαίνει σε δημοσίευση της αίτησής του στον ημερήσιο τύπο μετά από την καταχώρηση της αίτησης στο αρχείο της ΡΑΕΚ, αλλά ούτε και στο χρονικό σημείο που η αίτησή του είναι ή θεωρείται πλήρης.

ΑΠΟΦΑΣΗ 588/2011 – 2 ΜΑΪΟΥ 2011

ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΤΟΥ ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗ ΤΗΣ ΡΗΤΡΑΣ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΓΙΑ ΤΟ 2011

Η ΡΑΕΚ λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, την εισήγηση της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ), η οποία υποβλήθηκε στη ΡΑΕΚ με επιστολή της, ημερομηνίας 18/4/2011, αποφάσισε και ενέκρινε την εισήγησή της, όπως ο συντελεστής ρήτρας καυσίμων μειωθεί από 0,00140 €σεντ σε 0,00133 €σεντ για κάθε 5 €σεντ αύξηση ή μείωση στη βασική τιμή καυσίμου €300/ΜΤ.

Επίσης, ο συντελεστής ρήτρας καυσίμων για την τιμή αγοράς από την ΑΗΚ της ηλεκτρικής ενέργειας που θα προέρχεται από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ), αναπροσαρμοστεί ως ακολούθως :

Τάση Σύνδεσης στο Δίκτυο της ΑΗΚ	Συντελεστής Ρήτρας Καυσίμων
	€cent/kWh/5€cent/MT επί της βασικής τιμής καυσίμων * Σε βασική τιμή καυσίμων €187,95/MT
Υψηλή Τάση	0,00125
Μέση Τάση	0,00127
Χαμηλή Τάση	0,00130

Η εν λόγω απόφαση της ΡΑΕΚ εφαρμόστηκε από 1^η Μαΐου 2011.

Ο νέος συντελεστής ρήτρας καυσίμων άρχισε να εφαρμόζεται στους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος μηνιαίου κύκλου που καταγράφηκαν από το μήνα Μάιο 2011 και στους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος διμηνιαίου κύκλου που καταγράφηκαν από το μήνα Ιούνιο 2011, κοκ.

ΑΠΟΦΑΣΗ 589/2011 – 4 ΜΑΪΟΥ 2011

ΑΝΑΔΡΟΜΙΚΗ ΙΣΧΥΣ ΤΗΣ ΕΙΔΙΚΗΣ ΔΙΑΤΙΜΗΣΗΣ (ΚΩΔΙΚΑΣ 84) ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΕΩΣΗ ΤΗΣ ΑΠΟΡΡΟΦΟΥΜΕΝΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ 589/2011

Τα Μέλη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕΚ) στη βάση προηγούμενης Απόφασής τους με Αρ. Συνεδρίασης 573/2011 και θέμα «Ειδική διατίμηση χρέωσης ενέργειας απορροφούμενης από Αιολικά Πάρκα», ημερομηνίας 16 Μαρτίου 2011, αποφασίζουν όπως η εν λόγω νέα ειδική Διατίμηση (Κώδικας 84) που θα εφαρμόζεται για την απορροφούμενη ενέργεια από Αιολικά Πάρκα συνδεδεμένα στο Σύστημα Μεταφοράς, **θα έχει αναδρομική ισχύ από την 1^η Ιουλίου 2010.**

Η ΡΑΕΚ ενημέρωσε σχετικά το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου.

ΑΠΟΦΑΣΗ 607/2011 – 22 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

ΕΓΚΡΙΣΗ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΩΝ ΑΠΟ ΤΟ ΔΣΜ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΩΝ ΣΤΟΥΣ ΚΑΝΟΝΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Η ΡΑΕΚ λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, την πρόταση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, που υποβλήθηκε με επιστολή του στη ΡΑΕΚ, ημερομηνίας 12 Απριλίου 2011, για αναθεώρηση της υφιστάμενης έκδοσης 2.0.0 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, καθώς επίσης και το περιεχόμενο των πρακτικών που καταγράφηκε και συμφωνήθηκε από τα μέλη της Συμβουλευτικής Επιτροπής Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής κατά τις συνεδριάσεις της 15^{ης} Ιουνίου 2007, της 31^{ης} Ιουλίου 2007, της 30^{ης} Δεκεμβρίου 2008, της 2^{ης} Φεβρουαρίου 2009, της 30^{ης} Ιουνίου 2009 και της 15^{ης} Οκτωβρίου 2010, αποφάσισε και ενέκρινε την πρόταση αυτή και την αναθεώρηση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής σε νέα Έκδοση 3.0.0.

ΑΠΟΦΑΣΗ 611/2011 – 27 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

ΔΕΚΑΕΤΕΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ 2011-2020

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, ενέκρινε το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς 2011-2020 που προτάθηκε από το ΔΣΜ και ζήτησε όπως, κατά την ετοιμασία, του επόμενου Δεκαετούς Προγράμματος 2012-2021, να ληφθούν υπόψη οι ακόλουθες παρατηρήσεις με στόχο να αποφευχθεί, κατά το δυνατόν, η οποιαδήποτε αύξηση στις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου:

- καταβολή προσπάθειας για την καθυστέρηση στην εγκαθίδρυση νέων υποσταθμών/ δικτύου μεταφοράς, αφού ληφθεί υπόψη η ικανοποίηση της αυξημένης ζήτησης με άλλες πρόνοιες χαμηλότερου κόστους
- αξιοποίηση νέου δικτύου σε τάση 22 kV, τόσο εντός πόλεων με τη δημιουργία κατάλληλης υποδομής, όσο και σε υπαίθριες περιοχές, μετά από συνεργασία μεταξύ ΑΗΚ και ΔΣΜ και την ανάπτυξη των ενδεδειγμένων μελετών
- επισήμανση στο ΔΣΜ ότι η ΡΑΕΚ ανησυχεί λόγω της σημαντικής εξάρτησης της παραγωγής στην Κύπρο από ένα και μόνο γεωγραφικό σημείο. Στα πλαίσια του νέου δεκαετούς προγράμματος αναμένεται από το ΔΣΜ να προβεί σε εισηγήσεις αφού διαβουλευθεί με όλους τους εμπλεκόμενους.

ΑΠΟΦΑΣΗ 617/2011 – 13 ΙΟΥΛΙΟΥ 2011

ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗ ΤΗΣ ΕΠΑΡΚΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΛΟΓΩ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΕΚΤΑΚΤΗΣ ΑΝΑΓΚΗΣ ΠΟΥ ΔΗΜΙΟΥΡΓΗΘΗΚΕ ΤΗΝ 11^Η ΙΟΥΛΙΟΥ 2011

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, κατά τη Συνεδρία της 13^{ης} Ιουλίου 2011, αφού είχε διαπιστώσει ότι η υπάρχουσα εγκατεστημένη ισχύς παραγωγής ηλεκτρισμού δεν ήταν επαρκής μετά την έκρηξη στη Ναυτική Βάση στο Μαρί και μετά από διαβούλευση με τον κατά νόμο υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, αποφάσισε να ενημερώσει τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού για τις απαιτήσεις για εγκατάσταση πρόσθετης δυναμικότητας παραγωγής, ώστε να ικανοποιηθούν οι ανάγκες στη ζήτηση ηλεκτρισμού μέχρι και την επιδιόρθωση των βλαβών στον ηλεκτροπαραγωγό σταθμό Βασιλικού.

Δεδομένης της κατάστασης έκτακτης ανάγκης, η ΡΑΕΚ έκρινε και ενημέρωσε τον Υπουργό ότι η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, υπό την ιδιότητά της ως καθολικού και μοναδικού παροχέα με βάση το Άρθρο 100 του Νόμου, θα έπρεπε να διασφαλίσει το συντομότερο δυνατό την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε όλους τους καταναλωτές για όσο χρονικό διάστημα θα συνεχίσει να υπάρχει η ενεργειακή κρίση.

Ο Υπουργός ενημερώθηκε ότι είναι δυνατό να ακολουθηθεί διαδικασία χωρίς προηγούμενη προκήρυξη διαγωνισμού, όπως προβλέπεται στο άρθρο 38, εδάφιο (3δ) του Νόμου Ν.11(Ι)/2006, που προνοεί για το Συντονισμό των Διαδικασιών Σύνταξης Συμβάσεων Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών, δεδομένου ότι βρισκόμαστε σε κατάσταση κατεπείγουσας ανάγκης οφειλόμενης σε γεγονότα απρόβλεπτα για τον αναθέτοντα φορέα, οπότε και δεν είναι δυνατή η τήρηση των προθεσμιών που προβλέπονται για κανονικές διαδικασίες. Η όλη διαδικασία θα τελούσε σε όλα τα στάδια υπό την εποπτεία της ΡΑΕΚ.

ΑΠΟΦΑΣΗ 619/2011 – 15 ΙΟΥΛΙΟΥ 2011**ΑΠΟΦΑΣΗ ΣΧΕΤΙΚΗ ΜΕ ΤΟ ΠΕΡΙ ΥΠΟΧΡΕΩΤΙΚΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ ΓΙΑ ΑΝΤΙΜΕΤΩΠΙΣΗ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΕΚΤΑΚΤΗΣ ΑΝΑΓΚΗΣ ΜΕΤΑ ΤΟ ΑΤΥΧΗΜΑ ΤΗΣ 11^{ΗΣ} ΙΟΥΛΙΟΥ 2011**

Η ΡΑΕΚ σε συνέχεια του Διατάγματος που εξέδωσε την 11^η Ιουλίου 2011 και αναφέρεται ως το «Περί υποχρεωτικής λειτουργίας ηλεκτρογεννητριών για αντιμετώπιση της κατάστασης έκτακτης ανάγκης μετά το ατύχημα της 11^{ης} Ιουλίου 2011» Διάταγμα, αποφάσισε τα πιο κάτω.

Ενόψει της κατάστασης έκτακτης ανάγκης που δημιουργήθηκε μετά το τραγικό συμβάν της 11^{ης} Ιουλίου 2011 και για όσο χρονικό διάστημα αυτή συνεχίζεται, οι κάτοχοι ηλεκτρογεννητριών

- ισχύος μεγαλύτερης των 10 kW και μέχρι 1 MW, οι οποίοι ακόμα δεν έχουν εξασφαλίσει από τη ΡΑΕΚ τις σχετικές Εξαιρέσεις από Άδεια και
 - ισχύος μέχρι 10 kW, για τους οποίους δεν απαιτείται Άδεια από τη ΡΑΕΚ,
- μπορούν να λειτουργήσουν τις ηλεκτρογεννήτριές τους είτε για σκοπούς εφεδρικής παραγωγής, είτε για αυτοπαραγωγή ή για παράλληλη λειτουργία με το δίκτυο, όμως αναλαμβάνουν οι ίδιοι την ευθύνη για την ασφαλή εγκατάσταση, σύνδεση, λειτουργία και συντήρηση των ηλεκτρογεννητριών τους με βάση τους ισχύοντες Νόμους και Κανονισμούς.

Για το σκοπό αυτό οι κάτοχοι των πιο πάνω ηλεκτρογεννητριών, δηλ. μέχρι 1 MW, θα πρέπει να εξασφαλίσουν σχετικό Πιστοποιητικό Επιθεώρησης Εγκατάστασης με βάση τις πρόνοιες των εν ισχύ Κανονισμών για Ηλεκτρικές Εγκαταστάσεις για να μπορέσουν να θέσουν σε λειτουργία τις ηλεκτρογεννήτριές τους. Το σχετικό πιστοποιητικό θα πρέπει να είναι διαθέσιμο ανά πάσα στιγμή για έλεγχο. Σε εύθετο χρόνο οι κάτοχοι των ηλεκτρογεννητριών, ισχύος μεγαλύτερης των 10 kW και μέχρι 1 MW, θα πρέπει να υποβάλουν στη ΡΑΕΚ αίτηση για έκδοση των σχετικών Εξαιρέσεων από Άδεια.

ΑΠΟΦΑΣΗ 620/2011 – 18 ΙΟΥΛΙΟΥ 2011**ΑΠΟΦΑΣΗ ΣΧΕΤΙΚΗ ΜΕ ΤΟ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟ 097/2011 ΤΗΣ ΑΗΚ ΑΝΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕ ΤΑ ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΠΡΟΕΠΙΛΟΓΗΣ ΚΑΙ ΤΑ ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΔΙΑΠΡΑΓΜΑΤΕΥΣΗΣ ΚΑΙ ΕΠΙΛΟΓΗΣ**

Η ΡΑΕΚ με την απόφαση αυτή ενέκρινε τα κριτήρια για την προεπιλογή, διαπραγμάτευση και επιλογή των προσωρινών μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού για αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης.

ΑΠΟΦΑΣΗ 621/2011 – 20 ΙΟΥΛΙΟΥ 2011**ΑΠΟΦΑΣΗ ΔΥΝΑΜΕΙ ΔΙΑΤΑΓΜΑΤΟΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΕΜΠΟΡΙΟΥ, ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥΡΙΣΜΟΥ, ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑΣ 13/7/2011, ΤΗΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΗΣ ΡΑΕΚ, ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑΣ 13 ΙΟΥΛΙΟΥ 2011, ΚΑΙ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 42 ΤΟΥ Ν.122(Ι)/2003**

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, κατά τη Συνεδρία της 20ης Ιουλίου 2011 εξέδωσε απόφαση συστήνοντας «Ομάδα Διαχείρισης Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης λόγω ελλειμμάτων στη διαθέσιμη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας».

Ο Υπουργός ασκώντας τις εξουσίες που του παρέχονται δυνάμει του άρθρου 42 των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003 έως 2008, εξέδωσε στις 13 Ιουλίου 2011 Διάταγμα. Με βάση το Διάταγμα του Υπουργού, η ΡΑΕΚ εξέδωσε σχετική Απόφαση, ημερομηνίας 13 Ιουλίου 2011.

Για να καταστεί δυνατή η συντονισμένη δράση για αντιμετώπιση της κρίσης αναφορικά με τα θέματα της αντιμετώπισης των ελλειμμάτων στην ικανότητα παραγωγής και της διασφάλισης της ασφαλούς λειτουργίας των Συστημάτων Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής, δημιουργήθηκε Ομάδα Διαχείρισης Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης με στόχο την κατά το μέγιστο δυνατό ασφαλή, συνεχή και αξιόπιστη παροχή ηλεκτρισμού σε όλους τους καταναλωτές και για να είναι σε θέση η ΡΑΕΚ να συντονίζει και να διαβουλεύεται με τους άμεσα εμπλεκόμενους σε όλη τη διάρκεια της κατάστασης έκτακτης ανάγκης.

Η Ομάδα Διαχείρισης Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης λόγω ελλειμμάτων στη διαθέσιμη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας δημιουργήθηκε για να επιλαμβάνεται όλων των θεμάτων διασφάλισης της επάρκειας Παραγωγής, Μεταφοράς και

Διανομής, καθώς και για την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία λαμβάνοντας αποφάσεις. Πρόσθετα, για να αξιολογεί την ενημέρωση που θα λάμβανε επί οργανωμένης βάσης και να προγραμματίζει και συντονίζει τις απαιτούμενες ενέργειες και να ενημερώνει έγκαιρα και υπεύθυνα όλες τις αρμόδιες Αρχές και το κοινό.

ΑΠΟΦΑΣΗ 625/2011 – 25 ΙΟΥΛΙΟΥ 2011

ΕΠΙΒΟΛΗ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΚΑΘΥΣΤΕΡΗΜΕΝΩΝ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ ΡΕΥΜΑΤΟΣ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, αναγνώρισε ως δικαιολογημένο το δικαίωμα της Αρχής για επιβολή τόκου σε όλους τους καθυστερημένους λογαριασμούς για τις ημέρες καθυστέρησης από την ημερομηνία λήξης του λογαριασμού μέχρι την πραγματική ημερομηνία εξόφλησης, με επιτόκιο όμως το οποίο δεν θα υπερβαίνει αυτό το οποίο προνοείται από το Νόμο Ν.14/60.

Η ΠΑΕΚ ενέκρινε επίσης το αίτημα της ΑΗΚ, για επιβολή επιβάρυνσης για διοικητικά έξοδα, ύψους €5 και €10 στους διμηνιαίους/ μηνιαίους λογαριασμούς αντίστοιχα που δεν εξοφλούνται μέχρι την προθεσμία εξόφλησης, με την προϋπόθεση ότι τα έσοδα που θα προκύπτουν θα λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό των διατιμήσεων. Πρόσθετα, καθορίζεται το ποσό των € 100.-, ως κατώτατο όριο λογαριασμού, για επιβολή της επιβάρυνσης διοικητικών εξόδων.

Κατά την εφαρμογή των μέτρων για επιβολή επιβάρυνσης επί των καθυστερημένων λογαριασμών ρεύματος, καλείται η ΑΗΚ να λαμβάνει υπόψη τις πρόνοιες του Νόμου Ν. 122(Ι)/2003 για τις ανάγκες των καταναλωτών που βρίσκονται σε μειονεκτική θέση και των ηλικιωμένων.

ΑΠΟΦΑΣΗ 626/2011 – 28 ΙΟΥΛΙΟΥ 2011

ΤΙΜΗ ΑΓΟΡΑΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΗΚ ΤΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΟΥ ΠΑΡΑΓΕΤΑΙ ΑΠΟ ΑΠΕ

Η ΠΑΕΚ λόγω της κατάστασης έκτακτης ενεργειακής κρίσης μετά το τραγικό συμβάν της 11^{ης} Ιουλίου 2011, και για όσο χρονικό διάστημα θα συνεχίζεται, αποφάσισε τα πιο κάτω.

Η τιμή αγοράς από την ΑΗΚ της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ, θα παραμένει σταθερή όπως αυτή ίσχυε στις 11 Ιουλίου 2011, δηλαδή την ημέρα του δυστυχήματος και έναρξης της κατάστασης έκτακτης ενεργειακής κρίσης.

Δηλαδή, από τις 11 Ιουλίου 2011 και μετά από την ημερομηνία αυτή, η τιμή αγοράς από την ΑΗΚ της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ και διοχετεύεται στο Δίκτυο της ΑΗΚ θα είναι σταθερή και ανεξάρτητη από τις διαφοροποιήσεις της τιμής του καυσίμου. Θα ισχύουν δηλαδή οι πιο κάτω τιμές:

Αγορά από το Δίκτυο Τάσης	Τιμή Αγοράς από ΑΗΚ (€cent/kWh)
Υψηλή Τάση (132/66kV)	12,910
Μέση Τάση (22/11kV)	13,111
Χαμηλή Τάση (400/230V)	13,398

ΑΠΟΦΑΣΗ 627/2011 – 29 ΙΟΥΛΙΟΥ 2011

ΕΓΚΡΙΣΗ ΣΥΣΤΑΣΗΣ ΤΟΥ ΦΟΡΕΑ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΕΩΝ ΓΙΑ ΣΥΝΤΟΝΙΣΤΕΣ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΠΙΘΕΩΡΗΤΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΚΑΙ ΕΓΚΡΙΣΗ ΤΩΝ ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ ΚΑΝΟΝΙΣΜΩΝ ΤΟΥ ΦΟΡΕΑ

Η ΠΑΕΚ, στα πλαίσια εφαρμογής και τήρησης των προνοιών του Κεφαλαίου Τ12 – Κανόνες Ασφάλειας των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, αποφάσισε και ενέκρινε την προτεινόμενη από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου σύσταση του Φορέα Αδειοδοτήσεων για Συντονιστές Ασφάλειας και Επιθεωρητές Εγκαταστάσεων Ανεξάρτητων Παραγωγών, καθώς επίσης και τους Εσωτερικούς Κανονισμούς του Φορέα.

ΑΠΟΦΑΣΗ 629/2011 – 29 ΙΟΥΛΙΟΥ 2011**ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗ ΤΗΣ ΕΠΑΡΚΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΕΚΤΑΚΤΗΣ ΑΝΑΓΚΗΣ ΠΟΥ ΔΗΜΙΟΥΡΓΗΘΗΚΕ ΤΗΝ 11^η ΙΟΥΛΙΟΥ 2011 – ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΣ ΑΗΚ 097/2011 ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΣΦΑΛΙΣΗ ΠΡΟΣΩΡΙΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ – ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΠΡΟΣΦΟΡΩΝ ΚΑΙ ΚΑΤΑΚΥΡΩΣΗ**

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, κατά τη Συνεδρία της 29^{ης} Ιουλίου 2011, δυνάμει του Διατάγματος του Υπουργού Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού ΚΔΠ 4507, με ημερομηνία εφαρμογής 13/7/2011, και λαμβάνοντας υπόψη τις Αποφάσεις της ΡΑΕΚ 617/2011 ημερομηνίας 13/7/2011, 620/2011 ημερομηνίας 18/7/2011, την επιστολή της ΑΗΚ ΥΑ2/864/97/2011, ημερομηνίας 29/1/2011, και όλα τα συνημμένα έγγραφα επ' αυτής αναφορικά με το Διαγωνισμό 097/2011, εξέδωσε Απόφαση για καταρχήν έγκριση της εισήγησης της Επιτροπής Προσφορών της ΑΗΚ, υπό την προϋπόθεση να επικυρωθεί από τη ΡΑΕΚ, καθώς επίσης και το γεγονός ότι ενημερώθηκαν η Γενική Λογίστρια της Δημοκρατίας και Ελεγκτική Υπηρεσία και οι οποίοι δεν εξέφρασαν οποιαδήποτε ένσταση. Παρατηρήθηκε ότι ακολουθήθηκαν όλα τα εγκεκριμένα από τη ΡΑΕΚ κριτήρια αξιολόγησης, η οποία αποφάσισε και ενέκρινε τις Εισηγήσεις της Επιτροπής Προσφορών.

Πρόσθετα, εξουσιοδότησε το Γενικό Διευθυντή της ΑΗΚ να αποστείλει την Επιστολή Αποδοχής στην εταιρεία Energy International Incorporation, Miami, USA, για την εγκατάσταση, λειτουργία και συντήρηση για 6 μήνες (περίοδος 1/9/2011-28/2/2012) μονάδων παραγωγής συνολικής ικανότητας 95MW (για εγκατάσταση 60 MW στον ΗΣ Δεκέλειας και 30 MW στον ΗΣ Μονής) με δικαίωμα της ΑΗΚ για επέκταση της σύμβασης για τριμηνιαίες περιόδους, έναντι εκτιμώμενου συνολικού κόστους, με βάση τις παραδοχές που λήφθηκαν υπόψη κατά την αξιολόγηση ύψους € 14.881.717, μη συμπεριλαμβανομένου του κόστους καυσίμου και σύμφωνα με όλους τους ειδικούς όρους που συμφωνήθηκαν με την εταιρεία.

ΑΠΟΦΑΣΗ 631/2011 – 2 ΑΥΓΟΥΣΤΟΥ 2011**ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗ ΤΗΣ ΕΠΑΡΚΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΕΚΤΑΚΤΗΣ ΑΝΑΓΚΗΣ ΠΟΥ ΔΗΜΙΟΥΡΓΗΘΗΚΕ ΤΗΝ 11^η ΙΟΥΛΙΟΥ 2011 – ΠΡΟΤΑΣΗ ΣΥΝΑΨΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΑΗΚ 104/2011 ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΚΑΙ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗ ΠΡΟΣΩΡΙΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΜΕ ΤΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ DAMCO ΚΑΙ TERNA**

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, κατά τη Συνεδρία της 2^{ης} Αυγούστου 2011 και με ταυτόσημο αιτιολογικό, όπως αυτό της Απόφασης 629/2011, εξέδωσε Απόφαση με την οποία εξουσιοδοτήθηκε ο Γενικός Διευθυντής της ΑΗΚ να αποστείλει την Επιστολή Αποδοχής στις εταιρείες Damco Energy SA και Terna Overseas Ltd, για την προμήθεια, εγκατάσταση, λειτουργία και συντήρηση για 6 μήνες (περίοδος 1/9/2011-28/2/2012) μονάδων παραγωγής συνολικής ικανότητας 71,6MW (για εγκατάσταση στον ΗΣ Βασιλικού – 45MW από τη Damco και 26,6MW από την Terna) με δικαίωμα της ΑΗΚ για επέκταση της σύμβασης για τριμηνιαίες περιόδους, έναντι εκτιμώμενου συνολικού κόστους, με βάση τις παραδοχές που λήφθηκαν υπόψη κατά την αξιολόγηση ύψους € 9.467.840 (€5.643.000 και €3.824.840 αντίστοιχα), μη συμπεριλαμβανομένου του κόστους καυσίμου και σύμφωνα με όλους τους ειδικούς όρους που συμφωνήθηκαν με τις εταιρείες.

Σημειώνεται ότι με βάση τις τιμές που επετεύχθησαν, το συνολικό κόστος ανά MWh ανερχόταν στην περίπτωση της Damco σε 202,38 €/MWh και στην περίπτωση της Terna σε 211,55 €/MWh, που ήταν χαμηλότερο από το συνολικό κόστος ανά μεγαβατώρα που επετεύχθη στο Διαγωνισμό 097/2011.

ΑΠΟΦΑΣΗ 635/2011 - 31 ΑΥΓΟΥΣΤΟΥ 2011**ΑΙΤΗΜΑ ΤΗΣ ΑΗΚ ΓΙΑ ΑΝΑΚΤΗΣΗ ΤΟΥ ΑΥΞΗΜΕΝΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΠΟΥ ΠΡΟΚΥΠΤΕΙ ΑΠΟ ΤΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΕΣ ΤΗΣ ΓΙΑ ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗ ΤΗΣ ΕΠΑΡΚΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΚΡΙΣΗΣ ΠΟΥ ΔΗΜΙΟΥΡΓΗΘΗΚΕ ΜΕΤΑ ΤΗΝ 11^η ΙΟΥΛΙΟΥ 2011**

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, κατά τη Συνεδρία της 31^{ης} Αυγούστου 2011, μετά από μελέτη όλων των σχετικών εγγραφών που υποβλήθηκαν αρχικά και των επεξηγήσεων που ζητήθηκαν και δόθηκαν στη συνέχεια, ενέκρινε ως εύλογο το αίτημα της ΑΗΚ για ανάκτηση του εκτιμώμενου πρόσθετου μεταβλητού κόστους, ύψους € 53.289.376, και το αίτημα της ΑΗΚ για ανάκτηση του κόστους ενοικίασης προσωρινών μονάδων παραγωγής, ύψους € 24.112.243 (το οποίο αναλήφθηκε

από κυβερνητικά κονδύλια). Η ΠΑΕΚ δεν ενέκρινε το αίτημα της ΑΗΚ για ανάκτηση ποσού, ύψους €29.578.947, που υποβλήθηκε ως απώλεια καθαρών εσόδων λόγω μείωσης των πωλήσεων, ούτε το αίτημα για ανάκτηση ποσού, ύψους €1.050.000, το οποίο αντιπροσώπευε τα αφαιρετέα ποσά των ασφαλιστικών καλύψεων.

Ενόψει των πιο πάνω:

- επιβλήθηκε έκτακτη προσαύξηση στον τελικό λογαριασμό όλων των καταναλωτών ηλεκτρισμού προ της επιβολής ΦΠΑ, ύψους 6,96%
- επιβολή προσαύξησης εφαρμόστηκε στις τιμολογήσεις των κατηγοριών καταναλωτών με μηνιαία καταμέτρηση, οι μετρήσεις των οποίων άρχισαν να καταγράφονται από το τέλος του μηνός Σεπτεμβρίου 2011, και των καταναλωτών με διμηνιαία καταμέτρηση, οι μετρήσεις των οποίων άρχισαν να καταγράφονται από την 1^η Οκτωβρίου 2011
- το μέτρο ισχύει για δέκα συνεχόμενους ημερολογιακούς μήνες για όλους και για τον κάθε ένα καταναλωτή ξεχωριστά, ανεξάρτητα από την ημερομηνία έναρξης καταγραφής των μετρήσεων.

Η ΠΑΕΚ παρακολουθεί και ελέγχει πάνω σε συνεχή βάση την εφαρμογή της Απόφασης και διατηρεί το δικαίωμα όπως διαφοροποιήσει το ύψος της προσαύξησης και επεκτείνει ή περιορίσει τη διάρκεια εφαρμογής της Απόφασης ανάλογα με τα αποτελέσματα και τις συνθήκες που επικρατούν. Για να καταστεί δυνατός ο έλεγχος και η παρακολούθηση της εφαρμογής της Απόφασης, η ΑΗΚ υποχρεώθηκε να υποβάλλει στη ΠΑΕΚ σε μηνιαία βάση, κατάσταση με όλα τα αναγκαία στοιχεία.

ΑΠΟΦΑΣΗ 638/2011 - 2 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗΣ ΠΡΟΣΩΡΙΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΤΗΣ ΑΗΚ ΓΙΑ ΑΝΤΙΜΕΤΩΠΙΣΗ ΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΚΡΙΣΗΣ

Επειδή η διαδικασία ετοιμασίας και υποβολής αίτησης για κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής και η διαδικασία εξέτασης, αξιολόγησης και λήψης απόφασης Αδειοδότησης ή όχι από τη ΠΑΕΚ και οι σχετικές προθεσμίες οι οποίες προνοούνται από το Νόμο 122(Ι)/2003 και την Κ.Δ.Π.538/2004 είναι χρονοβόρες μετά από σχετική Γνωμάτευση του εξωτερικού νομικού συμβούλου, η ΠΑΕΚ επικαλούμενη το δικαίωμα της ανάγκης αποφάσισε τη διαδικασία Αδειοδότησης των προσωρινών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής.

Σύμφωνα με τη διαδικασία, η ΠΑΕΚ ζητούσε από την ΑΗΚ να υποβάλει για κάθε σταθμό παραγωγής ηλεκτρισμού που θα εγκαταστήσει με βάση την απόφαση 618/2011 της ΠΑΕΚ, αίτηση για χορήγηση εξαίρεσης από άδεια κατασκευής και λειτουργίας με βάση το άρθρο 35(3) του Νόμου 122(Ι)/2003, όπως αυτό τροποποιήθηκε με το άρθρο 4 του Νόμου 239(Ι)/2004 για να παρασχεθεί εξαίρεση από άδεια και εν ευθέτω χρόνο, μόλις αυτό είναι πρακτικά δυνατό, και εντός της περιόδου της εξαίρεσης από άδεια – αρχικής ή τυχόν ανανέωσης αυτής – να υποβάλει και την Πλήρη αίτηση για χορήγηση άδειας με βάση το άρθρο 34 του Νόμου 122(Ι)/2003.

ΑΠΟΦΑΣΗ 642/2011 - 14 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

ΣΥΜΦΩΝΙΑ ΓΙΑ ΑΓΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΤΣΙΜΕΝΤΟΠΟΙΙΑ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, κατά τη Συνεδρία της 14^{ης} Σεπτεμβρίου 2011, αφού μελέτησε τη Συμφωνία Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της ΑΗΚ και της Τσιμεντοποιίας Βασιλικού με ισχύ το μήνα Αύγουστο 2011, η οποία συμπεριλαμβάνεται στην επιστολή της ΑΗΚ Κ/27, ημερομηνίας 3/8/2011, και αφού έλαβε υπόψη ότι η συμφωνία συνομολογήθηκε στα πλαίσια της αντιμετώπισης της κατάστασης έκτακτης ανάγκης μετά την έκρηξη στη Ναυτική Βάση, αποφασίζει την έγκριση της Συμφωνίας αυτής.

ΑΠΟΦΑΣΗ 653/2011 - 24 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2011

ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗ ΠΡΟΣΩΡΙΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΤΗΣ ΑΗΚ ΓΙΑ ΑΝΤΙΜΕΤΩΠΙΣΗ ΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΚΡΙΣΗΣ

Η ΠΑΕΚ με την απόφασή της 653/2011 χορήγησε στην ΑΗΚ, σύμφωνα με τη διαδικασία που ενέκρινε στην απόφασή της 638/2011, Εξαίρεση από Άδεια Κατασκευής και Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας για τις προσωρινές μονάδες, συνολικής ισχύος 166,6 MW, στους τρεις ηλεκτροπαραγωγούς σταθμούς.

Επιπρόσθετα, η ΡΑΕΚ ζήτησε από την ΑΗΚ να υποβάλει το ταχύτερο δυνατόν τις Πλήρεις αιτήσεις για χορήγηση άδειας με βάση το άρθρο 34 του Νόμου 122(I)/2003 για κάθε σταθμό παραγωγής ηλεκτρισμού που θα εγκαταστήσει με βάση την απόφασή της 618/2011.

ΑΠΟΦΑΣΗ 659/2011 – 2 ΝΟΕΜΒΡΙΟΥ 2011

ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΤΟΥ ΕΓΚΕΚΡΙΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ 2011-2020

Η ΡΑΕΚ, αφού μελέτησε και αξιολόγησε την εισήγηση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς που αφορά στο θέμα που αναφέρεται ανωτέρω, όπως αυτή υποβλήθηκε με επιστολή του, ημερομηνίας 27/10/2011, αποφάσισε όπως εγκρίνει την εισήγησή του.

ΑΠΟΦΑΣΗ 660/2011 – 2 ΝΟΕΜΒΡΙΟΥ 2011

ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΤΗΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΗΣ ΠΡΟΒΛΕΨΗΣ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΚΑΙ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΟΜΕΝΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ ΑΠΟ ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟ ΜΕΧΡΙ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟ 2011 ΚΑΙ ΓΙΑ ΤΟ 2012

Η ΡΑΕΚ, αφού μελέτησε και αξιολόγησε την εισήγηση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς που αφορά το θέμα που αναφέρεται ανωτέρω, όπως αυτή υποβλήθηκε με επιστολή του ημερομηνίας 30/9/2011, αποφάσισε και ενέκρινε την εν λόγω εισήγησή του.

ΑΠΟΦΑΣΗ 672/2011 – 22 ΝΟΕΜΒΡΙΟΥ 2011

ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΣΤΑ ΣΧΕΤΙΚΑ ΕΝΤΥΠΑ ΤΗΣ ΡΑΕΚ ΠΟΥ ΑΦΟΡΟΥΝ ΣΕ ΔΙΕΞΑΓΩΓΗ ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΛΟΓΙΚΩΝ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η ΡΑΕΚ λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, τη νέα Έκδοση 3.0.0 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και τις πρόνοιες του Κεφαλαίου T12 – Κανόνες Ασφάλειας, όπου με βάση το T12.4.4 συστήνεται «Φορέας Αδειοδοτήσεων για Συντονιστές Ασφάλειας και Επιθεωρητές Εγκαταστάσεων Ανεξάρτητων Παραγωγών (Φορέας)», αποφάσισε όπως τροποποιηθούν ανάλογα τα σχετικά έντυπα που ετοιμάζονται από τη ΡΑΕΚ π.χ. Ανακοινώσεις, Όροι Αδειών, Έντυπα Αιτήσεων κ.ά. και αναφέρονται σε επιθεώρηση ηλεκτρολογικών εγκαταστάσεων, έτσι ώστε να συνάδουν με τις εν λόγω πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

ΑΠΟΦΑΣΗ 678/2011 – 19 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011

ΑΥΞΗΣΕΙΣ ΣΤΑ ΠΟΣΑ ΤΩΝ ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΩΝ ΠΕΛΑΤΩΝ

Η ΡΑΕΚ, αφού μελέτησε σχετικό αίτημα της ΑΗΚ και αφού αξιολόγησε τα δικαιολογητικά, αποφάσισε να εγκρίνει αυξήσεις στα ποσά καταθέσεων νέων πελατών της.

Κατηγορία καταναλωτή	Υφιστάμενο ποσό	Προτεινόμενο ποσό	Εγκεκριμένο ποσό	
	€	€	€	
1	Οικιακοί (διατιμήσεις 05, 06, 07, 08)			
1.1	Κύπριοι πελάτες, πελάτες χωρών μελών της ΕΕ και αλλοδαποί πελάτες που είναι ιδιοκτήτες των υποστατικών	50	100	50
1.2	Κύπριοι πελάτες, πελάτες χωρών ΕΕ που είναι ενοικιαστές των υποστατικών	50	200	100
1.3	Αλλοδαποί πελάτες (μη μέλη χωρών ΕΕ) που είναι ενοικιαστές των υποστατικών	200	300	300

Κατηγορία καταναλωτή		Υφιστάμενο ποσό	Προτεινόμενο ποσό	Εγκεκριμένο ποσό
		€	€	€
1.4	Ευπαθείς οικογένειες (διατίμηση 08)	20	50	50
2	Μικροί Εμπορικοί και Βιομηχανικοί (διατιμήσεις 15, 16, 17, 25, 26, 27)			
2.1	Κύπριοι πελάτες και πελάτες χωρών μελών της ΕΕ που είναι ιδιοκτήτες των υποστατικών	100	300	150
2.2	Κύπριοι πελάτες και πελάτες χωρών μελών της ΕΕ που είναι ενοικιαστές των υποστατικών	100	500	200
2.3	Αλλοδαποί πελάτες (μη μέλη χωρών ΕΕ) ανεξάρτητα αν είναι ιδιοκτήτες ή ενοικιαστές των υποστατικών	500	600	600
3	Μεσαίοι Εμπορικοί και Βιομηχανικοί (διατιμήσεις 60, 61, 62, 70, 71, 72)			
3.1	Κύπριοι πελάτες και πελάτες χωρών μελών της ΕΕ ανεξάρτητα αν είναι ιδιοκτήτες ή ενοικιαστές των υποστατικών	100	500	400
3.2	Αλλοδαποί πελάτες (μη μέλη χωρών ΕΕ) ανεξάρτητα αν είναι ιδιοκτήτες ή ενοικιαστές των υποστατικών	500	800	800
4	Μεγάλοι Εμπορικοί και Βιομηχανικοί (διατιμήσεις 63, 64, 66, 73, 83, 84)			
4.1	Κύπριοι πελάτες και πελάτες χωρών μελών της ΕΕ ανεξάρτητα αν είναι ιδιοκτήτες ή ενοικιαστές των υποστατικών	250	800	400
4.2	Αλλοδαποί πελάτες (μη μέλη χωρών ΕΕ) ανεξάρτητα αν είναι ιδιοκτήτες ή ενοικιαστές των υποστατικών	750	1,000	750
5	Διατίμηση άντλησης νερού (διατίμηση 41)			
		80	200	120
6	Νυχτερινά κέντρα			
	<i>Πελάτες οι οποίοι είναι ιδιοκτήτες νυκτερινών κέντρων, μπυραριών, εστιατορίων</i>			
	Για φορτίο μέχρι 40 amperes	100	200	200
6.1	Για φορτίο από 40-60 amperes	250	500	500
	Για φορτίο πέραν των 60 amperes	500	1,000	1,000
	<i>Πελάτες οι οποίοι δεν είναι ιδιοκτήτες νυκτερινών κέντρων, μπυραριών, εστιατορίων</i>			
	Για φορτίο μέχρι 40 amperes	200	300	300
6.2	Για φορτίο από 40-60 amperes	500	700	700
	Για φορτίο πέραν των 60 amperes	1.000	1.500	1.500

Ως ημερομηνία εφαρμογής των νέων ποσών προκαταβολών πελατών ορίστηκε η 1/1/2012.

ΑΠΟΦΑΣΗ 679/2011 – 19 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011**ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΤΙΜΩΝ ΧΡΕΩΣΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΠΟΥ ΠΡΟΣΦΕΡΕΙ Η ΑΗΚ**

Η ΡΑΕΚ, αφού μελέτησε σχετικό αίτημα της ΑΗΚ και αφού αξιολόγησε τα δικαιολογητικά, αποφάσισε να εγκρίνει τις αυξημένες τιμές χρέωσης υπηρεσιών που προσφέρει η ΑΗΚ.

Ως ημερομηνία εφαρμογής των νέων τιμών χρέωσης ορίζεται η 1/1/2012.

ΑΠΟΦΑΣΗ 682/2011 – 22 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011**ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΤΗΣ ΣΥΣΤΑΣΗΣ ΤΟΥ ΦΟΡΕΑ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΕΩΝ ΓΙΑ ΣΥΝΤΟΝΙΣΤΕΣ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ ΚΑΙ ΕΠΙΘΕΩΡΗΤΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ**

Τα Μέλη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου στα πλαίσια της εφαρμογής και τήρησης των προνοιών του Κεφαλαίου Τ12 – Κανόνες Ασφάλειας των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής – Έκδοση 3.0.0, και σε συνέχεια της Απόφασής τους με Αρ. Συνεδρίασης 627/2011 και με ημερομηνία 29 Ιουλίου 2011, με την οποία αποφασίστηκε η σύσταση του Φορέα Αδειοδοτήσεων για Συντονιστές Ασφάλειας και Επιθεωρητές Εγκαταστάσεων Ανεξάρτητων Παραγωγών (εφεξής Φορέας) και οι εσωτερικοί κανονισμοί του, αποφάσισαν και ενέκριναν την πρόταση του Προέδρου του Φορέα για διορισμό νέου εκπροσώπου της ΑΗΚ ως μέλος του Φορέα.

ΑΠΟΦΑΣΗ 688/2011 – 30 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011**ΑΠΟΦΑΣΗ ΓΙΑ ΔΙΑΦΟΡΟΠΟΙΗΣΗ ΚΑΙ ΑΝΑΪΣΟΡΡΟΠΗΣΗ ΤΩΝ ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΩΝ ΤΗΣ ΑΗΚ ΓΙΑ ΤΟ 2012**

Η ΡΑΕΚ λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, την απόφασή της 372/2009 και με ημερομηνία 27/10/2009, σχετικά με το αίτημα της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου για αυξήσεις στις Διατιμήσεις της, σύμφωνα με την οποία εγκρίθηκαν γενικές αυξήσεις επί των διατιμήσεων της ΑΗΚ με βάση την τότε τρέχουσα τιμή καυσίμου €309,78/MT, ως +1.5% από 1/1/2010, +1.5% από 1/1/2011 και +1.5% από 1/1/2012, καθώς επίσης και την απόφασή της 539/2011 και με ημερομηνία 7/1/2011, σχετικά με τη διαφοροποίηση και αναϊσορρόπηση των διατιμήσεων της ΑΗΚ για το έτος 2011 και υπό προϋποθέσεις για το 2012, αποφάσισε την εφαρμογή της απόφασής της 539/2011 από 1^η Ιανουαρίου 2012, με τις πιο κάτω διαφοροποιήσεις:

- Η αύξηση στις Διατιμήσεις των Μικρών Εμπορικών (Κώδικες 15, 16 και 17) να είναι 0,5% αντί 1,5%
- Η αύξηση στις Διατιμήσεις των Μικρών Βιομηχανικών (Κώδικες 25, 26 και 27) να είναι 2,0% αντί 3,5%
- Η αύξηση στις Διατιμήσεις των Βιομηχανικών Μέσης Τάσης (Κώδικες 73, 74 και 75), του Οδικού Φωτισμού (Κώδικας 35), της Αντλησης (Κώδικας 41) και Θερμοσυσσωρευτών (Κώδικας 55) να είναι 2,0% αντί 3,5%.

Οι μειωμένες αυξήσεις ως άνω θα ισχύουν για περίοδο 6 μηνών. Έτσι, από 1^η Ιουλίου 2012 θα εφαρμοστούν οι αυξήσεις, όπως έχουν αποφασιστεί με την απόφαση της ΡΑΕΚ 539/2011, με εξαίρεση τις Διατιμήσεις των Μικρών Εμπορικών (Κώδικες 15, 16 και 17), στις οποίες η αύξηση θα γίνει 1,0% αντί 1,5% και τις Διατιμήσεις των Μικρών Βιομηχανικών (Κώδικες 25, 26 και 27) στις οποίες η αύξηση θα γίνει 2,5% αντί 3,5%.

Αναφορικά με τις διατιμήσεις, η ΑΗΚ έχει δεσμευτεί στα ακόλουθα:

1. Να μελετηθεί το θέμα ετοιμασίας διαφανούς διαχωρισμού λογαριασμών της σύμφωνα με τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητές της, με στόχο την ολοκλήρωση και εφαρμογή της μελέτης μέχρι 31 Μαΐου 2012
2. Να ετοιμάσει μια νέα ολοκληρωμένη μελέτη διατιμήσεων με νέα στοιχεία λειτουργικών εξόδων και κεφαλαιουχικών δαπανών. Στόχος είναι οι νέες διατιμήσεις να μπουν σε εφαρμογή από 1^η Ιανουαρίου 2013. Ανελήφθη επίσης υποχρέωση για καθορισμό της πρώτης εσωτερικής διατίμησης παραγωγής από 1^η Ιανουαρίου 2013
3. Να μειώσει τις πραγματικές ελαστικές λειτουργικές δαπάνες της σε σχέση με τον Προϋπολογισμό της, τηρώντας έτσι τον όρο της ΡΑΕΚ για μειώσεις σε λειτουργικές δαπάνες
4. Να προχωρήσει στον εξορθολογισμό της οργανικής δομής της ΑΗΚ με στόχο την αύξηση της παραγωγικότητας και τη μείωση του κόστους που μετακυλιέται στους καταναλωτές

5. Να ετοιμάσει μελέτη της Διεθνούς Τράπεζας για τα οικονομικά της ΑΗΚ σύντομα τηρώντας τη ΡΑΕΚ ενήμερη
6. Να εφαρμόσει πρόγραμμα σταδιακής μείωσης του προσωπικού με ρυθμό περίπου 2% κατά μέσο όρο ετησίως και στόχο περίπου 10% σε πέντε χρόνια, εφαρμόζοντας συγκεκριμένο πρόγραμμα στοχευμένων πρόωρων αφυπηρετήσεων σε συνδυασμό με τις κανονικές ηλικιακές αφυπηρετήσεις. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΗΚ δεσμεύτηκε όπως μέχρι το τέλος Μαΐου 2012, συμπεριλάβει στον Προϋπολογισμό του 2013 το πρώτο στάδιο των μειώσεων.

Οι πιο πάνω δεσμεύσεις βρίσκονται υπό τον έλεγχο της ΡΑΕΚ, η οποία θα εποπτεύει την εφαρμογή των δεσμεύσεων της ΑΗΚ όπως έχουν συμφωνηθεί.



ΜΕΛΕΤΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΘΜΙΣΗ ΓΡΑΦΕΙΟΥ

ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗΝ ΠΡΟΩΘΗΣΗ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΠΕ

Στη συνεδρία της αρμόδιας Υπουργικής Επιτροπής για τις ΑΠΕ που έγινε στις 22 Αυγούστου 2011, αποφασίστηκε η επικαιροποίηση της αρχικής Μελέτης της ΡΑΕΚ, με εξέταση της πιθανότητας επίσπευσης της εγκατάστασης φωτοβολταϊκών (ΦΒ) συστημάτων νωρίτερα απ' ό,τι προνοούνταν στον αρχικό σχεδιασμό. Υπενθυμίζεται ότι, η αρχική Μελέτη υποβλήθηκε από τη ΡΑΕΚ στις 14 Ιουλίου 2010 και το θέμα της ήταν η καθοδήγηση μίας στρατηγικής για την επιτυχή αντιμετώπιση των προκλήσεων των κλιματικών αλλαγών και της διείσδυσης των ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρισμού της Κύπρου ενόψει των συμβατικών υποχρεώσεων της Κύπρου ως Κράτος Μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης για επίτευξη των στόχων που τέθηκαν για το 2020, με όσο το δυνατό χαμηλότερη οικονομική επιβάρυνση στον καταναλωτή και χωρίς επηρεασμό της ασφάλειας εφοδιασμού με ηλεκτρισμό.

Η απόφαση αυτή της αρμόδιας Υπουργικής Επιτροπής για τις ΑΠΕ, προέκυψε λόγω του προβληματισμού για το σοβαρό έλλειμμα στην επάρκεια της παραγωγικής ικανότητας ηλεκτρικής ενέργειας, που παρουσιάστηκε μετά από το τραγικό συμβάν της 11ης Ιουλίου 2011 στη ναυτική βάση στο Μαρί, με την καταστροφή του ηλεκτροπαραγωγού σταθμού Βασιλικού της ΑΗΚ, και έχοντας υπόψη τη σημαντική μείωση του κεφαλαιουχικού κόστους των ΦΒ συστημάτων που παρατηρήθηκε τα τελευταία χρόνια και ιδιαίτερα κατά το υπό επισκόπηση έτος. Η μείωση αυτή θεωρήθηκε ικανή να δικαιολογήσει την πιθανότητα εγκατάστασης ΦΒ συστημάτων νωρίτερα σε σχέση με τον αρχικό σχεδιασμό.

Την επανεξέταση της Μελέτης ανέλαβε η ειδική συμβουλευτική τεχνική επιτροπή που ανέλαβε και την αρχική Μελέτη κάτω από την εποπτεία της ΡΑΕΚ. Η επικαιροποίηση της Μελέτης ολοκληρώθηκε και υποβλήθηκε από τη ΡΑΕΚ, στην αρμόδια, μεταξύ άλλων, Υπουργική Επιτροπή για τις ΑΠΕ στις 23 Σεπτεμβρίου 2011.

ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΟΣΛΗΨΗ ΣΥΜΒΟΥΛΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΟΙΜΑΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΤΗΝ ΣΥΝΤΑΞΗ ΕΓΓΡΑΦΩΝ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΚΗΣ ΓΙΑ ΤΟ ΓΡΑΦΕΙΟ ΤΗΣ ΡΑΕΚ

Προκηρύχθηκε Διαγωνισμός για την πρόσληψη συμβούλων για την ετοιμασία έκθεσης και τη σύνταξη εγγράφων προσφοράς για την προμήθεια συστημάτων πληροφορικής για το Γραφείο της ΡΑΕΚ ώστε να επιτευχθεί εκσυγχρονισμός και βελτιστοποίηση των διαδικασιών που ακολουθούνται με χρήση συστημάτων πληροφορικής, δημιουργία και χρήση Ηλεκτρονικής Αρχαιοθήκης και Αρχείων για αποτελεσματική αποθήκευση, εύκολη πρόσβαση και απόλυτη ασφάλεια και δυνατότητα ανάκαμψης από καταστροφή, δημιουργία Μητρώων, όπως απαιτούνται από τους νόμους και κανονισμούς, με υποκατάσταση των υφισταμένων, βελτιστοποίηση στη διαχείριση των Αιτήσεων Ηλεκτροπαραγωγής και παρακολούθηση της προόδου υλοποίησης των έργων, έγκυρη και άμεση ενημέρωση του ιστοχώρου της με την εισαγωγή τεχνολογιών αιχμής και με στόχους μεταξύ άλλων τους εξής:

- τη δημιουργία και εφαρμογή Ηλεκτρονικού Αρχείου Εγγράφων (συμπεριλαμβανομένης της εισερχόμενης και εξερχόμενης αλληλογραφίας)
- τη λειτουργία συστήματος Διαχείρισης Εγγράφων (Document Management) αλλά και
- τη λειτουργία συστήματος Διαχείρισης Ροής Εργασιών (Workflow Management).

ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΕΠΙΠΤΩΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΙΣΑΓΩΓΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΤΟΝ ΓΕΡΜΑΝΙΚΟ ΟΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΩΝ LAHMEYER INTERNATIONAL

Στα πλαίσια των ειλημμένων αποφάσεων της έλευσης του φυσικού αερίου σε υγροποιημένη μορφή και της δημιουργίας χερσαίου τερματικού αποϋγροποίησης που ίσχυαν, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) ανέθεσε στο Συμβουλευτικό Οίκο Lahmeyer International (Σύμβουλος) την ανασκόπηση της μελέτης της ΑΗΚ με τίτλο «Υπολογισμός της οριακής τιμής του φυσικού αερίου και της αναμενόμενης μείωσης στο κόστος ηλεκτροπαραγωγής από την εισαγωγή του Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου στο σύστημα ηλεκτροπαραγωγής της Κύπρου» από πλευράς ακρίβειας, εγκυρότητας

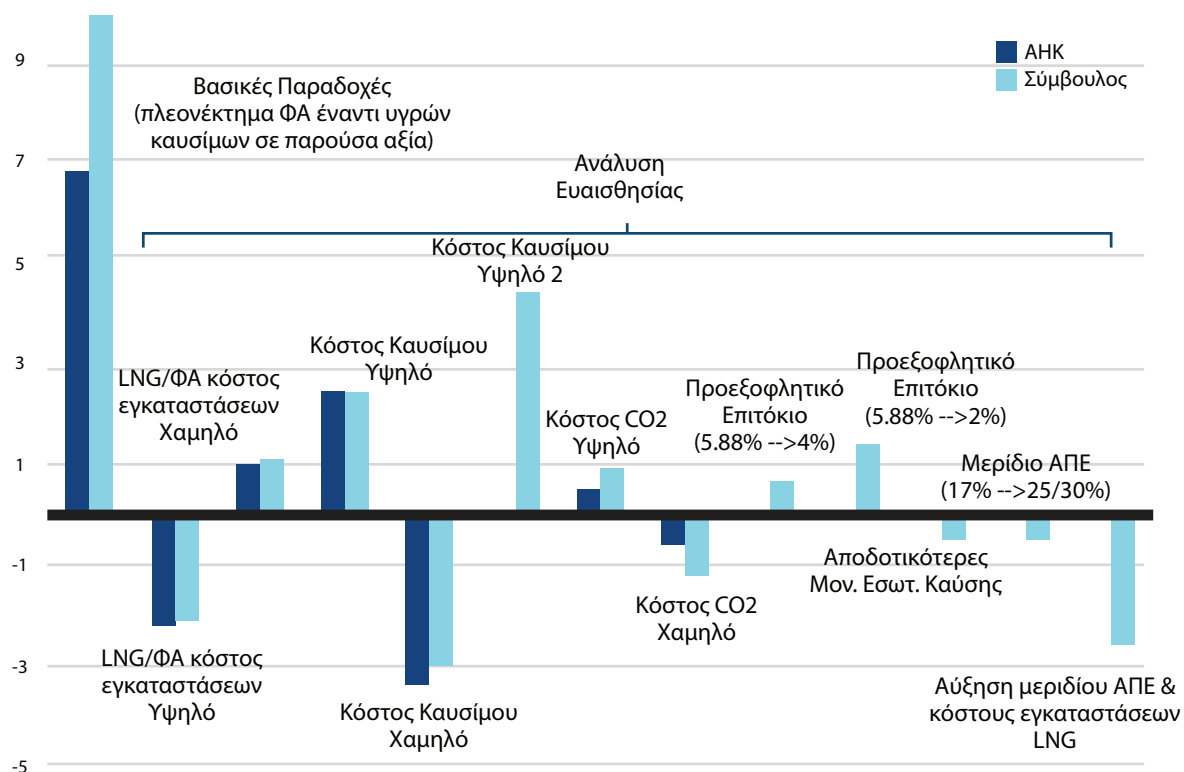
δεδομένων, παραδοχών και αποτελεσμάτων, την ενίσχυση των αποτελεσμάτων με νέους υπολογισμούς εκπονημένους από το Σύμβουλο, καθώς και την παροχή εισηγήσεων.

Η μελέτη της ΑΗΚ, καθώς και η μελέτη των Lahmeyer, συνέκρινε με τα ισχύοντα δεδομένα την επίδραση σε οικονομικό επίπεδο διαφόρων σεναρίων για το σύστημα ηλεκτροπαραγωγής της Κύπρου. Τα πιο σημαντικά από αυτά είναι:

- Δύο διαφορετικές αναπτυξιακές κατευθύνσεις: Χρήση μονάδων συνδυασμένου κύκλου ως κύρια τεχνολογία και φυσικό αέριο ως κύριο καύσιμο έναντι μονάδων εσωτερικής καύσης με μαζούτ
- Διαφορετική εξέλιξη στην τιμή των καυσίμων και του CO₂, καθώς και διαφορετικό κόστος υποδομών για υδροποιημένο φυσικό αέριο (LNG) και φυσικό αέριο (NG).

Στόχος της μελέτης ήταν να παρουσιάσει τον τρόπο με τον οποίο τα διάφορα σενάρια επηρεάζουν το μέσο ετήσιο κόστος ηλεκτροπαραγωγής και να υποδείξει πως πιθανή αλλαγή στην τιμή του φυσικού αερίου θα μπορούσε να εξισορροπήσει τη διαφορά αυτή. Για να μπορέσει να επικυρωθεί η προσέγγιση της μελέτης της ΑΗΚ ακολουθήθηκαν διάφορα στάδια, όπως επαλήθευση και αποδοχή των παραδοχών και σύγκριση με τις προσομοιώσεις και τους υπολογισμούς που έγιναν από το Σύμβουλο.

Στο διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζεται η σύγκριση, καθώς και οι αναλύσεις ευαισθησίας που έγιναν με διαφορετικούς συντελεστές κόστους.



Σχ. 1 Σύγκριση αποτελεσμάτων Συμβούλου και ΑΗΚ και αναλύσεις ευαισθησίας

Σημειώνεται ότι οι μικρές διαφορές που εντοπίστηκαν οφείλονταν στη χρήση διαφορετικού λογισμικού προσομοίωσης, καθώς και στην τροποποίηση από το Σύμβουλο μερικών παραδοχών που έγιναν από την ΑΗΚ.

ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΣΕ ΔΙΕΘΝΕΙΣ ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΥΣ ΓΙΑ ΘΕΜΑΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ



Το **Ευρωπαϊκό Συμβούλιο Ρυθμιστών Ενέργειας** (Council of European Energy Regulators (CEER)) είναι ένα συντονιστικό Όργανο στο οποίο συμμετέχουν οι Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας των χωρών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης και άλλων Ευρωπαϊκών Κρατών.

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

Το Συμβούλιο συνέρχεται σε τακτά χρονικά διαστήματα συνήθως στις Βρυξέλλες. Η Κύπρος εκπροσωπείται από τον Πρόεδρο της ΠΑΕΚ. Κατά τη διάρκεια του 2011, η ΠΑΕΚ συμμετείχε στην 69^η, 70^η, 73^η, 74^η, 75^η και 76^η Γενική Συνέλευση της CEER.



Η **Ευρωπαϊκή Ομάδα Ρυθμιστών για την Ηλεκτρική Ενέργεια και το Φυσικό Αέριο 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 27 κρατών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή αντιπροσωπεύεται σε υψηλό επίπεδο στις συναντήσεις της ERGEG και επίσης προμηθεύει τη Γραμματεία της ERGEG.

Η ERGEG εγκαθιδρύθηκε στις 11/11/2003, με την Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής 2003/796, «με σκοπό να δώσει στη ρυθμιστική συνεργασία και συντονισμό μια πιο τυπική υπόσταση για να διευκολυνθεί η συμπλήρωση της Εσωτερικής Αγοράς Ενέργειας» ώστε να διασφαλιστεί η συνεπής εφαρμογή του νέου νομικού πλαισίου σε όλα τα Κράτη Μέλη.

Η Ευρωπαϊκή Ομάδα Ρυθμιστών συνέρχεται σε τακτά χρονικά διαστήματα συνήθως στις Βρυξέλλες. Η Κύπρος εκπροσωπείται από τον Πρόεδρο της ΠΑΕΚ. Κατά τη διάρκεια του 2011 η ΠΑΕΚ συμμετείχε στην 32^η Συνέλευση της ERGEG η οποία θεωρήθηκε ως η τελευταία επίσημη συνάντηση κάτω από την αιγίδα του ERGEG λόγω υποκατάστασής του από την ACER.



Ο **Οργανισμός Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας** (Agency for the Cooperation of Energy Regulators-ACER), είναι κοινοτικό όργανο με νομική προσωπικότητα και ιδρύθηκε με βάση τις πρόνοιες του Κανονισμού 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13^{ης} Ιουλίου 2009 για την ίδρυση Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας.

Ο Οργανισμός έχει σκοπό να συντονίζει τη δράση των ρυθμιστικών αρχών σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και στο Άρθρο 39 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13^{ης} Ιουλίου 2009, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου, κατά την άσκηση σε κοινοτικό επίπεδο των ρυθμιστικών καθηκόντων που ασκούν στα κράτη μέλη. Επίσης, θα συμβουλεύει την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ώστε να λαμβάνονται δεσμευτικές αποφάσεις για τα κράτη μέλη και θα παρεμβαίνει με εισηγήσεις για επίλυση διαφορών μεταξύ ρυθμιστικών αρχών και θα συμβάλει στη δημιουργία κοινών πανευρωπαϊκών κωδίκων.

Σκοπός του Οργανισμού είναι να καλύψει το κενό στο ρυθμιστικό πλαίσιο σε κοινοτικό επίπεδο και να συμβάλει στην αποτελεσματική λειτουργία των εσωτερικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και

φυσικού αερίου. Ο Οργανισμός θα επιτρέψει επίσης στις εθνικές ρυθμιστικές αρχές να ενισχύσουν τη συνεργασία τους με κοινοτική προοπτική και να συμμετάσχουν, επί κοινής βάσεως, στην άσκηση των λειτουργιών της κοινοτικής διάστασης.

Ο Οργανισμός αποτελείται από το Διοικητικό Συμβούλιο, το Ρυθμιστικό Συμβούλιο, τον Διευθυντή και το Συμβούλιο Προσφυγών.

Η Κύπρος εκπροσωπείται από τον Πρόεδρο της ΡΑΕΚ στο Ρυθμιστικό Συμβούλιο. Κατά τη διάρκεια του 2011 η ΡΑΕΚ συμμετείχε στην 6^η, 7^η, 10^η, 11^η και 12^η Γενική Συνέλευση του ACER.



Το **Ρυθμιστικό Συμβούλιο Κοινοτικής Ενέργειας** εγκαθιδρύθηκε την 1/7/2006, 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.

Η Κύπρος συμμετέχει και εκπροσωπείται από τον Πρόεδρο της ΡΑΕΚ.

Κατά τη διάρκεια του 2011, η ΡΑΕΚ συμμετείχε στο 18^ο Συνέδριο για θέματα ηλεκτρισμού που πραγματοποιήθηκε στην Αθήνα.



Το **Παγκόσμιο Δίκτυο Ενεργειακής Ρύθμισης (IERN)** είναι μια πλατφόρμα Ιστού που στοχεύει στη διευκόλυνση της ανταλλαγής και ανάλυσης πληροφοριών κανόνων αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και Φυσικού Αερίου, προς όφελος των Ρυθμιστών αλλά και άλλων ενδιαφερόμενων χρηστών.



Η **Μεσογειακή Ομάδα Εργασίας για τον Ηλεκτρισμό και το Φυσικό Αέριο (MEDREG)** συστάθηκε τον Μάιο του 2006 ως μια Ομάδα Εργασίας και σήμερα είναι ένας μη-κερδοσκοπικός Οργανισμός στα πλαίσια του Ιταλικού Νόμου, ο οποίος δημοσιεύτηκε στη Ρώμη το Νοέμβριο του 2007. Ο μη-κερδοσκοπικός Οργανισμός MEDREG υποστηρίζεται από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο κύριος σκοπός του MEDREG είναι η προώθηση ενός σταθερού και εναρμονισμένου ρυθμιστικού πλαισίου στην Ευρω-Μεσογειακή Αγορά Ενέργειας, οδηγώντας στην παροχή των μέγιστων βέλτιστων πλεονεκτημάτων στους καταναλωτές ενέργειας και στις δυο περιφέρειες αντίστοιχα. Για να επιτευχθεί κάτι τέτοιο απαιτείται συνεχής συνεργασία και ανταλλαγή πληροφοριών μεταξύ των Μελών του MEDREG δημιουργώντας κατ' αυτόν τον τρόπο τη βάση για περαιτέρω συζήτηση και επεξεργασία των διαφόρων ρυθμιστικών πλαισίων.

Η ΡΑΕΚ συμμετείχε στη 12^η Γενική Συνέλευση του Οργανισμού που διεξήχθη στην Αθήνα.

ΔΙΕΘΝΕΙΣ ΚΑΙ ΤΟΠΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

ΔΙΕΘΝΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

ΦΟΡΟΥΜ ΠΟΛΙΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑ (ΛΟΝΔΙΝΟ)

Πραγματοποιήθηκε στο Λονδίνο το καθιερωμένο Φόρουμ Πολιτών για την Ενέργεια και συγκεκριμένα το 4^ο κατά σειρά. Τη συνάντηση χαιρέτησαν οι Επίτροποι Oettinger και Dalli και στη συνέχεια ο Λόρδος Mogg προχώρησε σε εισαγωγικές παρατηρήσεις εκ μέρους της OFGEM ως οικοδεσπότης του Φόρουμ αλλά και ως πρόεδρος του Ευρωπαϊκού Συμβουλίου Ρυθμιστών Ευρώπης και ως πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου της ACER. Το Φόρουμ το οποίο προεδρεύεται από την Επιτροπή, παρακολούθησαν εθνικές και ευρωπαϊκές ενώσεις καταναλωτών, εκπρόσωποι των κρατών μελών, των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας, εκπρόσωποι της Ενεργειακής Κοινότητας και της Νορβηγίας, οι επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, όπως επίσης και ανεξάρτητοι Διαμεσολαβητές Ενέργειας. Κατά τη διάρκεια του Φόρουμ ιδιαίτερη έμφαση δόθηκε στην ανάπτυξη των ανταγωνιστικών αγορών λιανικής μέσω των οποίων επωφελούνται οι καταναλωτές.

Όλοι οι ομιλητές στην εναρκτήρια συνεδρίαση επεσήμαναν ότι οι καταναλωτές θα πρέπει να είναι στο επίκεντρο της ενεργειακής πολιτικής της ΕΕ και ότι το εν λόγω Φόρουμ θα μπορούσε να συμβάλει προς αυτή την κατεύθυνση. Επίσης, τονίσθηκε η σημασία της συνεργασίας όλων των εμπλεκόμενων και η ανάγκη εκπροσώπησης των καταναλωτών σε όλη την Ευρώπη. Η ΠΑΕΚ εκπροσωπήθηκε από τον Πρόεδρό της στο ετήσιο αυτό Φόρουμ.

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΟ ΦΟΡΟΥΜ ΓΙΑ ΤΟ ΑΕΡΙΟ (ΜΑΔΡΙΤΗ)

Το Ρυθμιστικό Φόρουμ Αερίου ή το γνωστό ως Φόρουμ της Μαδρίτης, δημιουργήθηκε για τη συζήτηση θεμάτων σχετικά με τη δημιουργία μιας ουσιαστικής και λειτουργικής εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου. Επί του παρόντος, το Φόρουμ επικεντρώνεται σε θέματα διασυνοριακού εμπορίου αερίου, ιδίως στην τιμολόγηση των διασυνοριακών ανταλλαγών φυσικού αερίου, την κατανομή και τη διαχείριση της περιορισμένης δυναμικότητας διασύνδεσης και άλλων τεχνικών και εμπορικών εμποδίων στη δημιουργία μιας πλήρως λειτουργικής εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου.

Στο Φόρουμ συμμετέχουν οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, εκπρόσωποι των κρατών μελών, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, οι προμηθευτές φυσικού αερίου και οι έμποροι, οι καταναλωτές και οι χρήστες του δικτύου. Από το 1999 το Φόρουμ συνεδριάζει μία ή δύο φορές το χρόνο στη Μαδρίτη. Κατά τη διάρκεια του 2011, η ΠΑΕΚ συμμετείχε στο 19^ο Φόρουμ που πραγματοποιήθηκε τον Μάρτιο.

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΟ ΦΟΡΟΥΜ ΓΙΑ ΤΗΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ (ΦΛΩΡΕΝΤΙΑ)

Το Ρυθμιστικό Φόρουμ Ηλεκτρικής Ενέργειας ή το γνωστό ως Φόρουμ της Φλωρεντίας, δημιουργήθηκε για τη συζήτηση θεμάτων σχετικά με τη δημιουργία μιας ουσιαστικής και λειτουργικής εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Επί του παρόντος, το Φόρουμ επικεντρώνεται σε θέματα διασυνοριακού εμπορίου ηλεκτρικής ενέργειας, ιδίως στην τιμολόγηση των διασυνοριακών ανταλλαγών και τη διαχείριση της περιορισμένης δυναμικότητας διασύνδεσης.

Στο Φόρουμ συμμετέχουν οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, εκπρόσωποι των κρατών μελών, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, οι προμηθευτές φυσικού αερίου και οι έμποροι, οι καταναλωτές και οι χρήστες του δικτύου. Από το 1998 το Φόρουμ συνεδριάζει μία ή δύο φορές το χρόνο στη Φλωρεντία. Κατά τη διάρκεια του 2011, η ΠΑΕΚ συμμετείχε στο 20^ο Φόρουμ που πραγματοποιήθηκε τον Μάιο.

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗ ΠΡΩΤΟΒΟΥΛΙΑ ΝΟΤΙΟ - ΝΟΤΙΑΝΑΤΟΛΙΚΟΥ ΔΙΑΔΡΟΜΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

Στις 6 Δεκεμβρίου 2012, πραγματοποιήθηκε στη Βιέννη, η 11^η συνάντηση ενδιαφερομένων μερών στα πλαίσια του νότιου νοτιανατολικού Διαδρόμου Αερίου της Περιφερειακής Πρωτοβουλίας Αερίου. Η Κύπρος εκπροσωπήθηκε από τη ΠΑΕΚ για πρώτη φορά στην εν λόγω συνάντηση των ενδιαφερομένων μερών γιατί μόλις πρόσφατα εντάχθηκε στο νότιο νοτιανατολικό Διάδρομο Αερίου. Κατά τη διάρκεια της συνάντησης συζητήθηκαν κυρίως τεχνικά θέματα διασυνοριακού εμπορίου, όπως επίσης και θέματα ασφάλειας εφοδιασμού με αέριο.

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 δίνοντας 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. Σημειώνεται ότι η ΡΑΕΚ κατά την περίοδο του 2011 υπέβαλλε σε συνεργασία με άλλους οργανισμούς προτάσεις στα πλαίσια της διακρατικής συνεργασίας MED, MED-ENPI, του Ιδρύματος Προώθησης Έρευνας, του 7^{ου} Προγράμματος Πλαισίου και άλλα. Αναμένεται η αξιολόγηση των υποβληθέντων έργων κατά το 2012.



European
University
Institute

Florence
School of
Regulation

Εκπαιδευτικό Σεμινάριο στη Σχολή Ρυθμιστών στη Φλωρεντία (Florence School of Regulation SPECIALISED TRAINING COURSE on REGULATION of GAS MARKETS)

Μεταξύ 20 με 26 Μαρτίου 2011, πραγματοποιήθηκε πενθήμερο σεμινάριο στη Φλωρεντία το οποίο διοργάνωσε η Σχολή της Φλωρεντίας σε θέματα Ρύθμισης του Ευρωπαϊκού Πανεπιστημιακού Ινστιτούτου της Ιταλίας (Florence School of Regulation of the European University Institute of Italy) με θέμα "Ειδικό Εκπαιδευτικό Σεμινάριο σε Ρυθμιστικά Θέματα στον τομέα του Φυσικού Αερίου - Specialized Training Course on Regulation of Gas Markets".

Η Σχολή της Φλωρεντίας σε θέματα Ρύθμισης (FSR) προέκυψε μέσα από μια συνεργασία μεταξύ του Ευρωπαϊκού Πανεπιστημιακού Ινστιτούτου (European University Institute -EUI), του Robert Schuman Centre for Advanced Studies (RSCAS), του Ευρωπαϊκού Συμβουλίου Ρυθμιστών Ενέργειας (Council of the European Energy Regulators -CEER) και της Ομάδας Ανεξάρτητων Ρυθμιστών (Independent Regulators Group -IRG), και συνεργάζεται στενά με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Η εν λόγω Σχολή είναι ουσιαστικά ένα Ευρωπαϊκό Φόρουμ αφιερωμένο σε θέματα ευρωπαϊκής ενεργειακής πολιτικής και ρύθμισης όπου τα κέντρα λήψης αποφάσεων, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, οι ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις και διάφοροι ακαδημαϊκοί μπορούν να εκπαιδευτούν ειδικότερα, να αναπτύξουν συνεργασίες και να ανταλλάξουν απόψεις και εμπειρίες. Η Σχολή παρέχει "state-of-the-art" κατάρτιση σε επαγγελματίες, παράγει αναλυτική και εμπειρική έρευνα στον τομέα της ρύθμισης και προωθεί τη δικτύωση και την ανταλλαγή ιδεών.

Εκ μέρους της ΡΑΕΚ, το σεμινάριο παρακολούθησε η Λειτουργός Ενέργειας (Φυσικό Αέριο και άλλα Καύσιμα). Στο εν λόγω εκπαιδευτικό σεμινάριο εξετάστηκαν και μελετήθηκαν θέματα που αφορούν την ευρωπαϊκή ενεργειακή πολιτική στον τομέα του αερίου, θέματα λειτουργίας και σχεδιασμού της αγοράς αερίου, θέματα πρόσβασης στο δίκτυο, διατιμήσεων, νέων υποδομών, αποθήκευσης και μεταφοράς αερίου.

ΤΟΠΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ 2010

Τα Μέλη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, στις 18 Νοεμβρίου 2011, επέδωσαν στον Πρόεδρο της Δημοκρατίας, κ. Δημήτρη Χριστόφια, την Ετήσια Έκθεση της Αρχής για το 2010.

Κατά τη συνάντηση, ο Πρόεδρος τόνισε μεταξύ άλλων το βασικό στόχο για έλευση φυσικού αερίου, το συντομότερο δυνατόν, για σκοπούς ηλεκτροπαραγωγής ώστε να επιτευχθεί η μείωση του κόστους του ηλεκτρισμού αλλά και των εκπομπών ρύπων.

Παραλαμβάνοντας την Έκθεση ο Πρόεδρος της Δημοκρατίας συνεχάρη τον Πρόεδρο και τα μέλη της ΡΑΕΚ για την «πολύ

σοβαρή και σπουδαία για την ευημερία του τόπου δουλειά που κάνουν» αλλά και για τη δουλειά που έχουν μπροστά τους για εξασφάλιση σε επάρκεια ηλεκτρισμού και χαρακτήρισε κατόρθωμα τον τρόπο χειρισμού του θέματος της παροχής ηλεκτρισμού κατά τη διάρκεια της ενεργειακής κρίσης και συγκεκριμένα το γεγονός ότι αποκαταστάθηκε η παροχή ηλεκτρικού ρεύματος σε ικανοποιητικό βαθμό μέσα σε σύντομο χρονικό διάστημα.

Μετά τη συνάντηση ο κ. Σιαμμάς δήλωσε στα Μέσα Μαζικής Επικοινωνίας: «Επιδώσαμε στον Πρόεδρο της Δημοκρατίας την Ετήσια Έκθεση της ΡΑΕΚ για το 2010 και συζητήσαμε μαζί του τα σημαντικά ενεργειακά θέματα του τόπου, όπως το οξύ θέμα της ενεργειακής κρίσης που ταλαιπωρεί την Κύπρο από την 11^η Ιουλίου και μετά, για τη διαχείριση του οποίου η ΡΑΕΚ είχε αποφασιστικό ρόλο και συναίσθηση της ευθύνης για επάρκεια παραγωγής και εργάζεται σκληρά με τους υπόλοιπους εταίρους της για τον προγραμματισμό της κάλυψης της ζήτησης για το 2012 και το 2013. Συζητήσαμε, επίσης, το θέμα της ανάγκης διαμόρφωσης της νέας στρατηγικής για τα θέματα του φυσικού αερίου, την ανάγκη για τη διαμόρφωση ενός νέου μοντέλου αγοράς φυσικού αερίου του τόπου, καθώς και ζητήματα όπως η οικονομική κατάσταση της ΑΗΚ, οι Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και ο μακροχρόνιος ενεργειακός σχεδιασμός».



Στιγμιότυπο από την παράδοση της Ετήσιας Έκθεσης 2010 της ΡΑΕΚ στον Πρόεδρο της Δημοκρατίας κ. Δ. Χριστόφια
Πηγή: Γραφείο Τύπου και Πληροφοριών της Κυπριακής Δημοκρατίας

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΤΗΣ ΡΑΕΚ ΜΕ ΟΡΓΑΝΩΜΕΝΟΥΣ ΦΟΡΕΙΣ

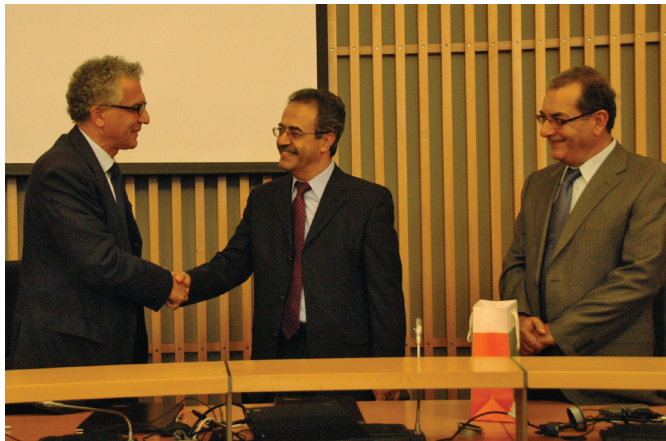
Τα Μέλη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου στα πλαίσια της επικοινωνίας και ανταλλαγής απόψεων πάνω σε αριθμό σημαντικών ζητημάτων του Ενεργειακού Τομέα, πραγματοποίησαν συναντήσεις με τον Πρόεδρο της Δημοκρατίας, τον Πρόεδρο της Βουλής, τους Αρχηγούς των Κοινοβουλευτικών Κομμάτων, υπουργούς, καθώς και τον Πρύτανη και στελέχη του Πανεπιστημίου Κύπρου.

Συγκεκριμένα, η ΡΑΕΚ και το Πανεπιστήμιο Κύπρου υπέγραψαν στις 20 Σεπτεμβρίου 2011 Πρωτόκολλο Συνεργασίας σε θέματα ενέργειας. Το Πρωτόκολλο μεταξύ άλλων προβλέπει την υποβολή κοινών ερευνητικών προτάσεων για θέματα που αφορούν στις δραστηριότητες της ΡΑΕΚ, στην εκπόνηση μελετών και διατριβών για σχετικά θέματα σε μεταπτυχιακό

ή διδακτορικό επίπεδο, την εξέταση της δημιουργίας ερευνητικής μονάδας για θέματα ενέργειας και την εκπαίδευση φοιτητών του Πανεπιστημίου Κύπρου στη ΡΑΕΚ κατά τους καλοκαιρινούς μήνες.



Στιγμιότυπο από την υπογραφή του Πρωτοκόλλου Συνεργασίας μεταξύ της ΡΑΕΚ και του Πανεπιστημίου Κύπρου



Στιγμιότυπο από την υπογραφή του Πρωτοκόλλου Συνεργασίας μεταξύ της ΡΑΕΚ και του Πανεπιστημίου Κύπρου

Επιπλέον, η ΡΑΕΚ πραγματοποίησε πρόγευμα εργασίας με τον Επίτροπο Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης, κ. Gunther Oettinger, κατά την επίσκεψή του στην Κύπρο το Σεπτέμβριο του 2011, όπου είχε την ευκαιρία να ανταλλάξει απόψεις σε θέματα κοινού ενδιαφέροντος αλλά και σε σημαντικά θέματα που απασχολούν τον τόπο. Ο Επίτροπος Ενέργειας εξέφρασε την κατανόηση και συμπαράστασή του στο ζήτημα της ενεργειακής κρίσης και έδειξε ιδιαίτερο ενδιαφέρον στον τρόπο διαχείρισης της κατάστασης αλλά και στην μακροπρόθεσμη αντιμετώπιση και επίλυση του προβλήματος. Ακόμη διαβεβαίωσε ότι, τόσο η ΡΑΕΚ όσο και η Κύπρος γενικότερα, έχουν στη διάθεσή τους όλους τους μηχανισμούς της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την επίλυση των ενεργειακών προβλημάτων και μπορούν να βασίζονται στη στήριξη και συνεργασία των αρμόδιων Οργάνων της Ένωσης.



Συνάντηση της ΡΑΕΚ με την ΑΗΚ και αντιπροσωπία της Διεθνούς Τράπεζας

Ιδιαίτερα σημαντική ήταν και η συνάντηση/γεύμα εργασίας που είχε η ΡΑΕΚ με τον Υπουργό Υποδομών του Ισραήλ, Dr. Uzi Landau, τον πρέσβη του Ισραήλ στην Κύπρο, Michael Harari, και αντιπροσωπείας του Ισραήλ κατά την επίσκεψη του Προέδρου του Ισραήλ, κ. Σιμόν Πέρες, στην Κύπρο στις αρχές Νοεμβρίου του 2011 και της Υπουργού Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού και της Γενικής Διευθύντριας του Υπουργείου, σχετικά με τη συνεργασία Κύπρου-Ισραήλ στον ενεργειακό τομέα.

Στα τέλη Νοεμβρίου, ο Πρόεδρος της ΡΑΕΚ είχε την ευκαιρία να ανταλλάξει απόψεις και με τον Πρέσβη της Ελλάδος πάνω στα Ενεργειακά Θέματα και όλες τις εξελίξεις που αφορούν τον τομέα της ενέργειας τόσο της Κύπρου, όσο και της Ελλάδος σε συνάντηση στα Γραφεία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου.

ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΝΤΗΣΕΙΣ ΤΗΣ ΠΑΕΚ

Στα πλαίσια ενημέρωσης και επικοινωνίας με οργανισμούς και τμήματα του δημόσιου και ιδιωτικού τομέα που έχουν σχέση με θέματα ενέργειας, η ΠΑΕΚ πραγματοποίησε σειρά συναντήσεων με διάφορους οργανισμούς.

Μερικές από τις συναντήσεις που πραγματοποίησε η ΠΑΕΚ κατά το 2011 ήταν με τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού και τη Γενική Διευθύντρια του Υπουργείου, με διάφορους Πρέσβεις, με Δήμους και Κοινότητες, τη Γενικό Ελεγκτή της Δημοκρατίας, το ΚΕΒΕ, την ΟΕΒ, την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς, το ΤΕΠΑΚ, τις Αγροτικές Οργανώσεις, την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, το Κέντρο Ενεργειακής Πολιτικής και Ανάπτυξης του Εθνικού και Καποδιστριακού Πανεπιστημίου Αθηνών (ΚΕΠΑ), την Πολυτεχνική Σχολή Ρουμανίας, την Αρχή Τηλεπικοινωνιών Κύπρου και την Παγκύπρια Ένωση Καταναλωτών.

Η ΠΑΕΚ συμμετείχε κατά το υπό επισκόπηση έτος στα πλαίσια της τακτικής εκπροσώπησής της σε συνεδριάσεις των Κοινοβουλευτικών Επιτροπών στη Βουλή των Αντιπροσώπων όταν ασχολούνταν με θέματα ενέργειας.



Συνάντηση της ΠΑΕΚ με τον Σύμβουλο επί θεμάτων Φυσικού Αερίου κ. Οικονομίδη



Συνάντηση της ΠΑΕΚ με διευθυντικά στελέχη της Εταιρείας Noble

ΟΜΙΛΙΕΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΠΑΕΚ

Περισσότερο από κάθε άλλη χρονιά, το 2011 τα μέλη της ΠΑΕΚ είχαν προσκληθεί από Οργανωμένους φορείς για να παρουσιάσουν θέματα αναφορικά με την Ενέργεια ή για να προσφωνήσουν Συνέδρια και σχετικές εκδηλώσεις.

Η ανταπόκριση των Μελών της ΠΑΕΚ ή λειτουργών της ΠΑΕΚ σε παρόμοιες προσκλήσεις είναι πάντα δεδομένη ώστε να επιτυγχάνεται σφαιρική και αντικειμενική αλληλοενημέρωση γύρω από τα θέματα ηλεκτρισμού, φυσικού αερίου, Αδειοδοτήσεων κλπ.

Στα πιο πάνω πλαίσια η ΠΑΕΚ είχε προσκληθεί από οργανωμένους φορείς και συμμετείχε σε αρκετές εκδηλώσεις/ παρουσιάσεις. Οι πλέον σημαντικές είναι:

- «**Συνέδριο Κλιματική αλλαγή και Πράσινη ανάπτυξη/Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Ηλεκτροπαραγωγή**», στις 9 Φεβρουαρίου 2011
- **Δημόσια Συζήτηση «Προκλήσεις της Κύπρου στον τομέα της Ενέργειας»** στο Πανεπιστήμιο Λευκωσίας, στις 24 Φεβρουαρίου 2011
- «**Ενεργειακές Προκλήσεις της Κύπρου και χρήση Φυσικού Αερίου**» στο Πανεπιστήμιο Λευκωσίας, στις 14 Μαρτίου 2011
- **54^η Γενική Συνέλευση της ΣΕΠΑΗΚ**, το Μάιο του 2011
- **3rd International Conference on RES and Energy Efficiency**, τον Μάιο του 2011, του οποίου η ΠΑΕΚ ήταν συνδιοργανωτής. Στα πλαίσια του συνεδρίου δόθηκε έμφαση στους φιλόδοξους αλλά εφικτούς στόχους της ΠΑΕΚ για ανάπτυξη πράσινων τεχνολογιών με τη χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, που θα αντιμετωπίσουν αποτελεσματικά τις κλιματικές αλλαγές,

την ασφάλεια στην επάρκεια παροχής ηλεκτρικής ενέργειας και την ενεργειακή απόδοση. Απώτερος σκοπός είναι η μείωση της εξάρτησης της Κύπρου από τα συμβατικά καύσιμα και ταυτόχρονα η ελαχιστοποίηση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων που σχετίζονται με τον τομέα της ενέργειας.

- «**Το ενεργειακό Μέλλον της Κύπρου μετά την καταστροφή του Βασιλικού**» σε εκδήλωση του Κ.Σ. ΕΔΕΚ, στις 11 Αυγούστου του 2011
- Κατά την **11^η συνάντηση του Συμβουλίου του Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER)**, στις 6 Σεπτεμβρίου 2011, ο Πρόεδρος της ΡΑΕΚ παρουσίασε σε όλους τους Ευρωπαίους Ρυθμιστές το συμβάν και τις καταστροφικές συνέπειες της έκρηξης της 11^{ης} Ιουλίου 2011, καθώς και τα μέτρα που είχαν ληφθεί για τον περιορισμό των ενεργειακών ελλειμμάτων που ακολούθησαν αμέσως μετά την καταστροφή σε μακροπρόθεσμο ορίζοντα.
- «**Η Ενεργειακή Στρατηγική της Κύπρου μετά την 11^η Ιουλίου 2011**» στις 22 Σεπτεμβρίου
- «**Διαχείριση Ενεργειακής Κρίσης, Τρέχουσες και Μελλοντικές Προκλήσεις μετά την έκρηξη της 11^{ης} Ιουλίου 2011**» στο Πανεπιστήμιο Κύπρου, στις 23 Νοεμβρίου 2011

Οι ομιλίες επικεντρώθηκαν στη διαχείριση της Ενεργειακής κρίσης στην Κύπρο, απαριθμώντας τις ενέργειες που έλαβαν χώρα μετά το συμβάν, ώστε να αποκατασταθεί σταδιακά η επάρκεια παροχής. Επεξηγήθηκαν οι βραχυπρόθεσμοι και μεσοπρόθεσμοι στόχοι, διασφάλιση του εφοδιασμού με κάλυψη των αναγκών, έστω και με οριακή επάρκεια, και η επιδιόρθωση Μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου της ΑΗΚ αντίστοιχα για αντιμετώπιση της Ενεργειακής κρίσης, καθώς και ο Μακροχρόνιος Προγραμματισμός της χώρας με βάση τα ευρωπαϊκά πρότυπα.

- «**Πράσινη Ανάπτυξη**» στη Βουλή, στις 15 Νοεμβρίου 2011
- «**Liberalisation and Regulation of the Energy Market in Cyprus**» στο The Cyprus Energy Forum Investment Opportunities Unveiled, στις 18 Δεκεμβρίου 2011.

Η ΡΑΕΚ συμμετείχε επίσης σε εγκαίνια διαφόρων Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας Αιολικών και Φωτοβολταϊκών Πάρκων.

Στα πλαίσια της ενημέρωσης του πολίτη και των ΜΜΕ κατά το 2011, η ΡΑΕΚ πραγματοποίησε δημοσιογραφικές διασκέψεις και εξέδωσε αριθμό δελτίων τύπου.



Συνάντηση της ΡΑΕΚ με διευθυντικά στελέχη της Εταιρείας του Ισραήλ Delek

ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ

Από την ίδρυση της ΡΑΕΚ μέχρι το τέλος του 2011, έχουν χορηγηθεί συνολικά είκοσι πέντε άδειες για Κατασκευή Συμβατικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Απ' αυτές με απόφαση της ΡΑΕΚ, έχει ανακληθεί μία άδεια, Συνολικής Ισχύος 230 MW.

Σήμερα, η συνολική Αδειοδοτημένη από τη ΡΑΕΚ Ισχύς για Σταθμούς Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας είναι 2.428,8 MW για εικοσιτέσσερις άδειες, από τις οποίες εννέα, Ισχύος 1.878 MW, ανήκουν στην Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, δώδεκα, Ισχύος 30,9 MW, για Αυτοπαραγωγή. Οι υπόλοιπες τρεις, Ισχύος 519,9 MW, ανήκουν σε Ανεξάρτητους Παραγωγούς.

Μέχρι την 31^η Δεκεμβρίου 2011 δεν υπήρχαν αιτήσεις υπό εξέταση.

Παραστατική Παρουσίαση και Γεωγραφική Κατανομή Αδειών για Συμβατικές Μονάδες

ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ - ΣΥΜΒΑΤΙΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ



ΑΥΤΟΠΑΡΑΓΩΓΗ

1	3,80	MW
2	1,36	MW
3	1,28	MW
4	1,60	MW
7	6+5	MW
10	2,00	MW
12	2x1,20	MW
13	3,19	MW
14	2,24	MW
15	2,04	MW

ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ

5	360	MW
6	2x50	MW
8	49,9	MW
9	298+130	MW
11	220	MW
12	440	MW
13	230	MW
14	330	MW

ΠΛΩΤΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ

9	240	MW
---	-----	----

ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ

Μέχρι το τέλος του 2011, είχαν υποβληθεί στη ΡΑΕΚ συνολικά πενήντα αιτήσεις για Κατασκευή Αιολικών Πάρκων. Έχουν χορηγηθεί τριάντα τρεις άδειες για Κατασκευή Αιολικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Απ' αυτές, με αποφάσεις της ΡΑΕΚ, έχουν ανακληθεί πέντε άδειες, συνολικής Ισχύος 138,0 MW (53,8 MW σε πρώτη φάση). Επίσης, έχουν απορριφθεί δεκαέξι αιτήσεις των 359 MW για Κατασκευή Αιολικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Μέχρι το τέλος του 2011, η συνολική Αδειοδοτημένη από τη ΡΑΕΚ Ισχύς για υλοποίηση σε πρώτη φάση είναι 516,45 MW και σε δεύτερη φάση, εφ' όσον το εγκρίνει η ΡΑΕΚ, πρόσθετα 492,1 MW. Δεν συμπεριλαμβάνονται Μονάδες Αιολικών μεγέθους κάτω των 30 kW, ως εξαιρούμενα από την απαίτηση για εξασφάλιση άδειας από τη ΡΑΕΚ.

Κατά το υπό επισκόπηση έτος, χορηγήθηκε μια Άδεια συνολικής ικανότητας 12,5 MW και απορρίφθηκε μια αίτηση ισχύος 4,5MW.

Μέχρι την 31^η Δεκεμβρίου βρίσκονταν υπό μελέτη μια αίτηση για κατασκευή Αιολικού Πάρκου, Συνολικής Ισχύος 4 MW, η οποία αφορούσε Εξαιρέση από Άδεια.

Παραστατική Παρουσίαση και Γεωγραφική Κατανομή Αδειών για Αιολικά Πάρκα

ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ - ΑΙΟΛΙΚΟΙ ΚΑΙ ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ



ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ

1	12,0	MW
2	12,0	MW
3	20,0	MW
4	10,8	MW
5	16,0	MW
6	12,0	MW
7	34,5	MW
8	11,5	MW
9	33,0	MW
10	12,6	MW
11	10,8	MW
12	42,0	MW
13	49,5	MW
14	8,0	MW
15	12,5	MW
16	15,0	MW
17	14,0	MW
18	12,3	MW
19	10,8	MW
20	12,0	MW

ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ

18	15,0	MW
	10,0	MW

ΒΙΟΜΑΖΑ/ ΒΙΟΑΕΡΙΟ

Η ΡΑΕΚ έχει εκδώσει είκοσι μια άδειες για Κατασκευή Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Βιομάζα/ Βιοαέριο, συνολικής Ισχύος 21,88 MW, και εξετάζει τέσσερις πρόσθετες αιτήσεις, συνολικής Ισχύος 21,01 MW. Πέραν των πιο πάνω, τρεις άδειες συνολικής Ισχύος 1,51 MW έχουν ανακληθεί και τρεις αιτήσεις 8,15 MW έχουν απορριφθεί. Δεν συμπεριλαμβάνονται Μονάδες με χρήση Βιομάζας/Βιοαερίου μεγέθους κάτω των 20 kW, ως εξαιρούμενες από την απαίτηση για εξασφάλιση άδειας από τη ΡΑΕΚ.

Επιτροπή θα χρηματοδοτήσει οκτώ έργα επίδειξης δέσμευσης και αποθήκευσης CO₂ και τριάντα τέσσερα μέχρι και 50% των πρόσθετων επενδυτικών δαπανών και των λειτουργικών δαπανών επίδειξης κατά τα πρώτα πέντε χρόνια λειτουργίας, λόγω εφαρμογής καινοτόμων τεχνολογιών οι οποίες είναι ώριμες για επίδειξη αλλά δεν είναι ακόμη διαθέσιμες στο εμπόριο.

Η χρηματοδότηση των έργων θα επιτευχθεί με τη διάθεση των εσόδων από τα 300 εκατ. δικαιώματα εκπομπής για τους νεοεισερχόμενους από όπου και προέκυψε και το όνομα (**NER 300**: New Entrants Reserve, 300 εκατομμύρια δικαιώματα).

Για να εξασφαλιστεί η γεωγραφική ισορροπία, πρέπει να χρηματοδοτηθούν τουλάχιστον ένα και όχι περισσότερα από τρία έργα ανά Κράτος Μέλος. Η εκταμίευση πρέπει να είναι ετήσια και να βασίζεται, για έργα επίδειξης ΑΠΕ στην παραγόμενη ετήσια ποσότητα ενέργειας.

Ηλιοθερμικοί Σταθμοί: τέσσερις αιτήσεις συνολικής Ισχύος 176,26 MW.

Φωτοβολταϊκά Συστήματα: τέσσερις αιτήσεις συνολικής Ισχύος 90 MW.

Υπεράκτιο Αιολικό Πάρκο: μια αίτηση συνολικής Ισχύος 54 MW.

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΚΔΟΘΕΝΤΩΝ ΑΔΕΙΩΝ

Όλοι οι Κατάλογοι των Αιτήσεων των Αδειών, καθώς και των Εκδοθέντων Αδειών είναι καταχωρημένοι στην ιστοσελίδα της ΡΑΕΚ <http://www.cera.org.cy>.

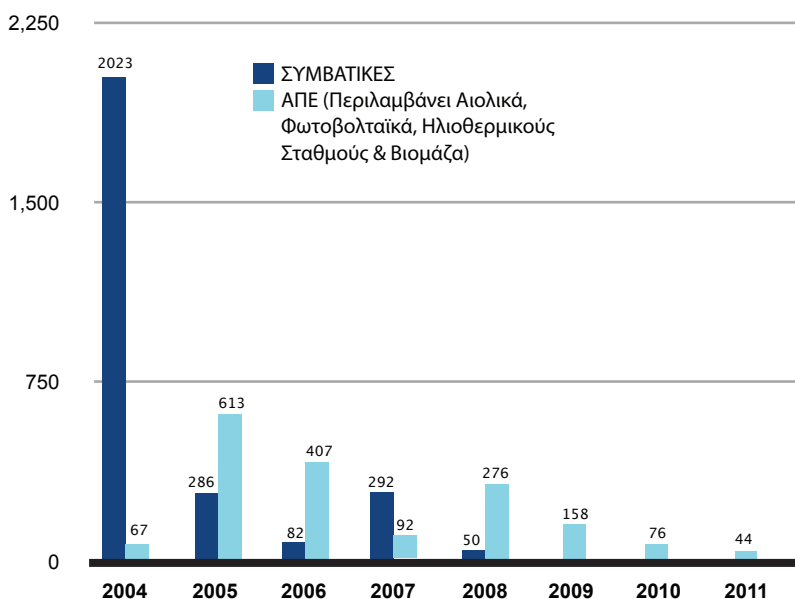
ΣΥΓΚΡΙΤΙΚΕΣ ΠΑΡΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΕΩΝ ΓΙΑ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ

ΑΙΤΗΣΕΙΣ

Αιτήσεις για Άδειες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας που υποβλήθηκαν την περίοδο 2004-2011

ΣΧΕΔΙΑΓΡΑΜΜΑ 1

ΙΣΧΥΣ MW



	ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ	ΑΠΕ	ΣΥΝΟΛΟ
2004	2.023	67	2.089
2005	286*	613*	896*
2006	82*	407*	489*
2007	292	92	384
2008	50	276	326
2009	-	158	158
2010	-	76**	76**
2011	4	44	48
ΣΥΝΟΛΟ	2.733***	1.483***	4.213***

* Συμπεριλαμβάνονται και Τροποποιήσεις Αιτήσεων

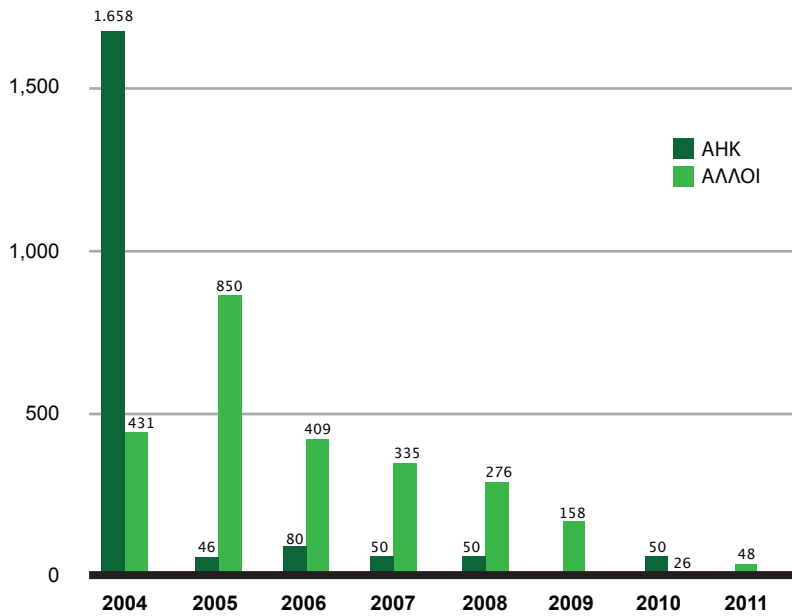
** Συμπεριλαμβάνονται Απορρίψεις Αιτήσεων

*** Συμπεριλαμβάνονται τροποποιήσεις και απορρίψεις Αιτήσεων

Αιτήσεις για Άδειες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας που υποβλήθηκαν την περίοδο 2004-2011 από ΑΗΚ και άλλους Παραγωγούς

ΣΧΕΔΙΑΓΡΑΜΜΑ 2

ΙΣΧΥΣ MW



	ΑΗΚ	ΆΛΛΟΙ	ΣΥΝΟΛΟ
2004	1658	431	2,089
2005	46*	850*	896*
2006	80*	409*	489*
2007	50	335	385
2008	50	276	326
2009	0	158	158
2010	50*	26	76**
2011	0***	48	48
ΣΥΝΟΛΟ	1.934	2.283**	4.217**

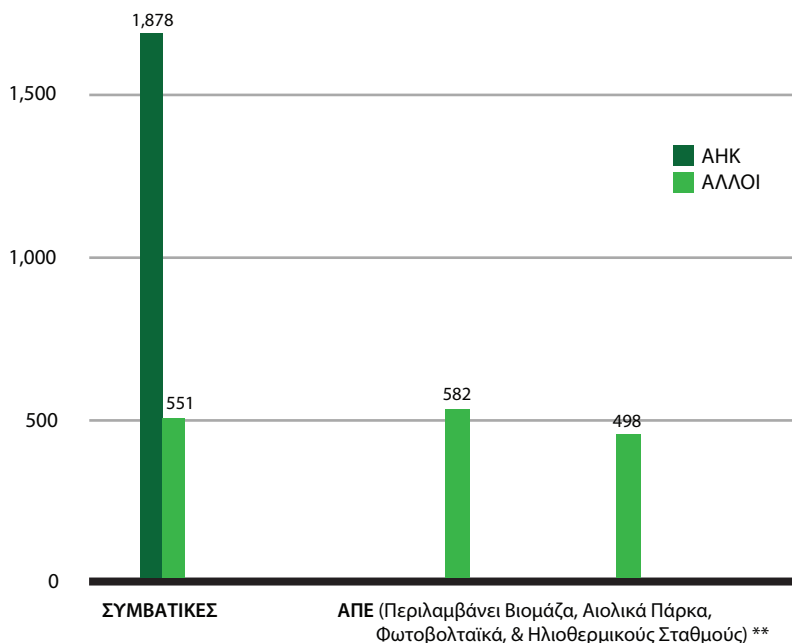
* Συμπεριλαμβάνονται και Τροποποιήσεις Αιτήσεων
 ** Συμπεριλαμβάνονται Απορρίψεις Αιτήσεων
 *** Οι Μονάδες Παραγωγής της ΑΗΚ συνολικής ισχύος 166,6 MW οι οποίες ανοικιάστηκαν για αντιμετώπιση της Ενεργειακής κρίσης περιλαμβάνονται στο Μητρώο Εξαιρέσεων από Άδεια

ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΕΙΣ

Συνολική Αδειοδοτημένη Ισχύς την 31.12.2011

ΣΧΕΔΙΑΓΡΑΜΜΑ 3

ΙΣΧΥΣ MW



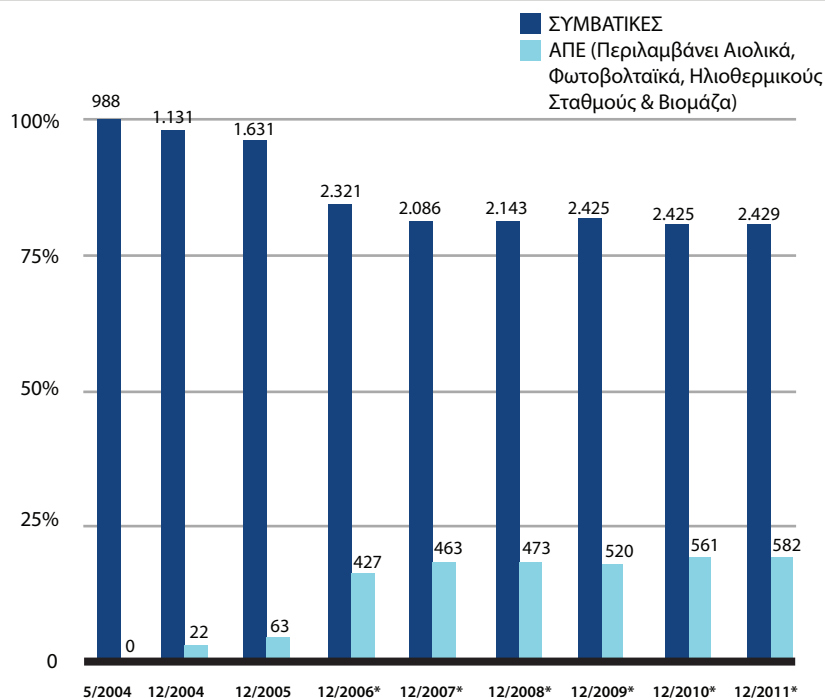
	ΑΗΚ	ΆΛΛΟΙ	ΣΥΝΟΛΟ
ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ	1,878***	551	2,429***
ΑΠΕ	0*	582*	582*
	0**	498*	498**
ΣΥΝΟΛΟ Συμβατικών και Φάσης Α'	1.878***	1.133***	3.011***

* Για άμεση εγκατάσταση
 ** Για μελλοντική εγκατάσταση (εφ' όσον εγκριθούν από τη ΡΑΕΚ)
 *** Συμπεριλαμβάνονται Ανακληθείσες και Τροποποιήσεις Αδειών

Ποσοστά Αδειοδοτημένης Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες και ΑΠΕ και Βιομάζα την περίοδο 01.05.2004–31.12.2011

ΣΧΕΔΙΑΓΡΑΜΜΑ 4

ΙΣΧΥΣ MW



	ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ	ΑΠΕ	ΣΥΝΟΛΟ
5/2004	988	0	988
12/2004	1.131	22	1.153
12/2005	1.631	63	1.694
12/2006*	2.321	427*	2.728*
12/2006**		412**	412**
12/2007*	2.086	463*	2.549*
12/2007**		401**	401**
12/2008*	2.143	473*	2.617*
12/2008**		370**	370**
12/2009*	2.425	520*	2.945*
12/2009**		395**	395**
12/2010*	2.425	561*	2.986*
12/2010**		492**	492**
12/2011*	2.429	582*	3.011*
12/2011**		498**	498**

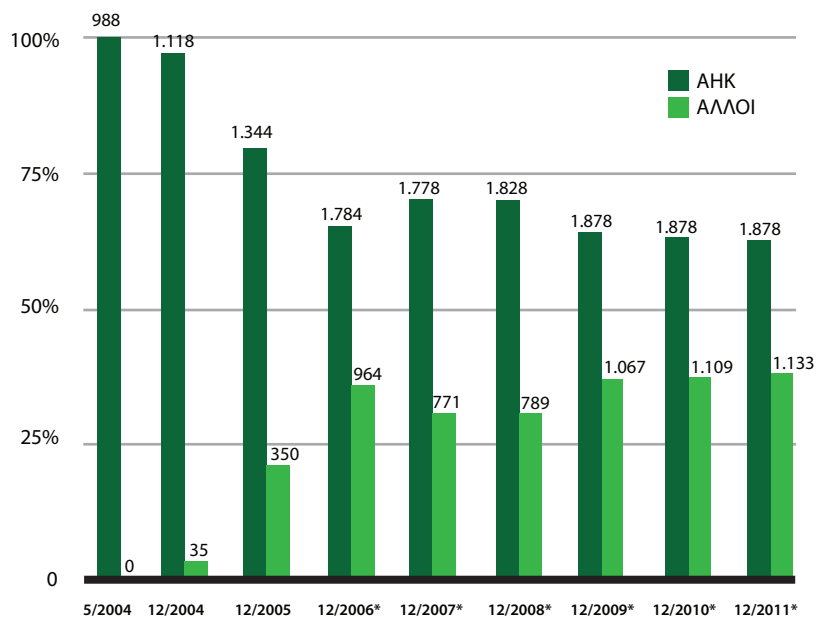
* Για άμεση εγκατάσταση (Φάση Α')

** Για μελλοντική εγκατάσταση (εφόσον εγκριθούν από τη ΡΑΕΚ) - Φάση Β' Σημ.: Συμπεριλαμβάνονται Ανακλίσεις και Τροποποιήσεις Αδειών

Ποσοστά ΑΗΚ στη Συνολική Αδειοδοτημένη Ισχύ για την περίοδο 01.5.2004 - 31.12.2011

ΣΧΕΔΙΑΓΡΑΜΜΑ 5

ΙΣΧΥΣ MW



	ΑΗΚ	ΑΛΛΟΙ	ΣΥΝΟΛΟ
5/2004	988	0	988
12/2004	1.118	35	1.153
12/2005	1.344	350	1.694
12/2006	1.784	964	2.748
12/2007	1.778	771	2.549
12/2008	1.828	789	2.617
12/2009	1.878	1.067	2.945
12/2010	1.878	1.109	2.987
12/2011	1.878	1.133	3.011

ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΜΟΝΑΔΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Η ΠΑΕΚ με συνεχείς και επίμονες προσπάθειες διαμέσου ανακοινώσεων στην ιστοσελίδα της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, στον ημερήσιο τύπο, στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας για ενημέρωση του κοινού και με αποστολή εγκυκλίων σε όλα τα εμπλεκόμενα τμήματα, υπηρεσίες του κράτους και σε διάφορα άλλα οργανωμένα σύνολα, κατάφερε να πληροφορήσει το ενδιαφερόμενο κοινό ότι για εγκατάσταση και λειτουργία Ηλεκτρογεννήτριας, ισχύος μεγαλύτερης από 10kW, απαιτείται η εξασφάλιση Άδειας ή Εξαίρεσης από Άδεια από τη ΠΑΕΚ.

ΜΟΝΑΔΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ

Κατά το 2011 σημειώθηκε σημαντική αύξηση στην υποβολή αιτήσεων για παροχή εξαίρεσης από άδεια, καθώς και στην έκδοση εξαίρεσης από άδεια, στα πλαίσια των μέτρων αντιμετώπισης της ενεργειακής κρίσης, όπως φαίνεται και από τον πιο κάτω πίνακα:

ΑΡΙΘΜΟΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ		ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ		ΑΡΙΘΜΟΣ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ		ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ (MW)
2011	ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ	2011	ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ	2011	ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ	
102	425	74	374	340	624	243

Πίνακας 5 – Αδειοδοτημένες Ηλεκτρογεννήτριες

ΜΟΝΑΔΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου μετά και από την έκδοση του ενημερωτικού δελτίου για τη διαδικασία εξασφάλισης Εξαίρεσης από Άδεια σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση Φωτοβολταϊκών πλαισίων, συνέχισε με έντονες προσπάθειες προς όλους τους αρμόδιους φορείς και υπηρεσίες, να απαλείψει τα περιττά εμπόδια και να προωθήσει μια απλοποιημένη και εύχρηστη διαδικασία, έτσι ώστε να αποφευχθούν κατά το δυνατό γραφειοκρατικές διαδικασίες και να διεκπεραιώνονται σε τάχιστο ρυθμό οι αιτήσεις του κοινού.

Στη συνέχεια, σύμφωνα με τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2008, και ενόψει της διαμόρφωσης του δεσμευτικού Εθνικού Σχεδίου Δράσης για τη διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας μέχρι το 2020, αποφάσισε όπως από τις 22/3/2010 και μέχρι νεότερης ειδοποίησης, αναστείλει την παραλαβή αιτήσεων μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ.

Η εν λόγω απόφαση για αναστολή παραλαβής νέων αιτήσεων συνεχίστηκε και κατά το υπό επισκόπηση έτος.

Κατά το έτος 2011, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΠΑΕΚ) εξέδωσε 9 άδειες εξαίρεσης για κατασκευή **Φωτοβολταϊκών Πάρκων**, οι οποίες αντιστοιχούν σε 970,21 kW. Συγκεκριμένα, 926,53 kW αντιστοιχούν σε αιτήσεις που έγιναν για κατασκευή Φωτοβολταϊκού Πάρκου στο έδαφος και 43,68 kW αντιστοιχούν σε αιτήσεις για κατασκευή σε οροφές κτηρίων.

Στον πιο κάτω Πίνακα 6, φαίνεται η κατάσταση των αιτήσεων/αδειών Φωτοβολταϊκών Συστημάτων μέχρι σήμερα:

ΑΡΙΘΜΟΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΠΑΡΚΩΝ		ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΠΑΡΚΩΝ		ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΠΑΡΚΩΝ (MW)
2011	ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ	2011	ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ	
1	205	9	166	19,0

Πίνακας 6 – Αδειοδοτημένες Εγκαταστάσεις Φωτοβολταϊκών Συστημάτων

ΜΟΝΑΔΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΒΙΟΜΑΖΑ/ ΒΙΟΑΕΡΙΟ

Το 2011 βρίσκονταν σε λειτουργία δώδεκα σταθμοί παραγωγής ηλεκτρισμού με χρήση Βιοαερίου/Βιομάζας, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 7,9 MWe, οι οποίοι ήταν συνδεδεμένοι με το δίκτυο της ΑΗΚ και ένας αυτόνομος σταθμός ισχύος 622 kWe.

Η συνολική παραγωγή ηλεκτρισμού από μονάδες βιοαερίου/βιομάζας που έχει διοχετευθεί στο δίκτυο της ΑΗΚ το 2011, αυξήθηκε κατά 60% σε σύγκριση με το 2010 και ανήλθε στις 39,7 GWh.

Το 2011 υποβλήθηκαν επτά νέες αιτήσεις για παραγωγή ηλεκτρισμού με χρήση βιοαερίου/βιομάζας συνολικής ισχύος 22,4 MWe και η ΡΑΕΚ χορήγησε πέντε νέες άδειες συνολικής ισχύος 7,9 MWe. Το 2011 η ΡΑΕΚ ανακάλεσε μια άδεια, ισχύος 500 kWe, και δύο αιτήσεις, συνολικής ισχύος 3,15 MWe.

ΑΡΙΘΜΟΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΒΙΟΑΕΡΙΟ/ΒΙΟΜΑΖΑ		ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΠΑΡΚΩΝ (MW)	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΗΤΡΙΩΝ ΑΠΟ ΒΙΟΑΕΡΙΟ/ΒΙΟΜΑΖΑ (MW)	
ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ	ΣΕ ΙΣΧΥ		2011	ΣΥΝΟΛΙΚΑ
27	21	22,3	0,6	8,5

Πίνακας 7 - Αδειοδοτημένες Εγκαταστάσεις Ηλεκτροπαραγωγής από Βιοαέριο/ Βιομάζα



ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΚΑΝΟΤΗΤΑ ΣΤΑΘΜΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΑ ΕΡΓΑ ΚΑΤΑ ΤΟ 2011

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΚΑΝΟΤΗΤΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΚΑΤΑ ΤΟ 2011

Εγκαταστάσεις Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (μέχρι την 11^η Ιουλίου 2011: 1.552 MW, μετά τα μέτρα αποκατάστασης: 964 MW)

- **Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Μονής (300 συν 35 MW)**
 - 5 Μονάδες Ατμοστρόβιλων ονομαστικής Ικανότητας 30 MW έκαστη
 - 4 Αεριοστρόβιλοι ονομαστικής Ικανότητας 37,5 MW έκαστος
 - Μηχανές Εσωτερικής Καύσης Συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 35 MW (προσωρινές, επί ενοικίω)
- **Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Δεκέλειας (460 συν 60 MW)**
 - 6 Μονάδες Ατμοστρόβιλων ονομαστικής Ικανότητας 60 MW έκαστη
 - Μηχανές Εσωτερικής Καύσης Συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 100 MW
 - Μηχανές Εσωτερικής Καύσης Συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 60 MW (προσωρινές, επί ενοικίω)
- **Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού (792 MW μέχρι την 11η Ιουλίου 2011)**
 - 3 Μονάδες Ατμοστρόβιλων ονομαστικής Ικανότητας 130 MW έκαστη
 - 1 Αεριοστρόβιλος ονομαστικής Ικανότητας 37,5 MW
 - 1 Εγκατάσταση Συνδυασμένου Κύκλου συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 220 MW (2x72,5 MW + 75 MW)
 - 2 Αεριοστρόβιλοι της Εγκατάστασης Συνδυασμένου Κύκλου Αρ. 6 συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 145 MW
- **Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού (109 MW μετά τα μέτρα αποκατάστασης)**
 - 1 Αεριοστρόβιλος ονομαστικής Ικανότητας 37,5 MW
 - Μηχανές Εσωτερικής Καύσης Συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 71,6 MW (προσωρινές, επί ενοικίω)

Εγκαταστάσεις Αυτοπαραγωγών μεγαλύτερες του 1 MW (21,6 MW)

- **Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Τσιμεντοποιίας Βασιλικού**
 - 6 Μηχανές Εσωτερικής Καύσης συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 11 MW
- **Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Μεταλλείου Σκουριώτισσας**
 - Μηχανές Εσωτερικής Καύσης συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 3,8 MW
- **Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Λατομείου Φαρμακά**
 - Μηχανές Εσωτερικής Καύσης συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 2,0 MW
- **Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Σκύρα Βάσας, Μοναγρούλι**
 - Μηχανές Εσωτερικής Καύσης συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 3,2 MW
- **Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Λατομείου Ελμένι, Αγ. Σωζόμενος**
 - Μηχανές Εσωτερικής Καύσης συνολικής ονομαστικής Ικανότητας 1,6 MW

ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΑ ΕΡΓΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΚΑΤΑ ΤΟ 2011

Κατά το υπό επισκόπηση έτος βρισκόταν υπό κατασκευή η Εγκατάσταση Συνδυασμένου Κύκλου στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού της ΑΗΚ, Αρ. 5, ονομαστικής ικανότητας 220 MW. Ο συνδυασμένος κύκλος θα λειτουργούσε εντός του 2011, κάτι όμως που επηρεάστηκε από το τραγικό συμβάν στη ναυτική βάση.

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΚΑΝΟΤΗΤΑ ΑΙΟΛΙΚΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΚΑΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΑ ΕΡΓΑ

Το 2011 ξεκίνησαν τα κατασκευαστικά έργα για άλλα τέσσερα Αιολικά Πάρκα. Τα τρία από αυτά βρίσκονται στην επαρχία Λάρνακας και το ένα στην επαρχία Λευκωσίας. Εντός του 2011 ολοκληρώθηκαν οι εργασίες εγκατάστασης και τέθηκαν σε δοκιμαστική λειτουργία τα δύο Αιολικά Πάρκα στην Επαρχία Λάρνακας, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 51,5MW. Οι εργασίες εγκαταστάσεις των άλλων δύο Αιολικών Πάρκων, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 13,2MW αναμένεται να ολοκληρωθούν το πρώτο εξάμηνο του 2012.

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΚΑΝΟΤΗΤΑ ΗΛΙΑΚΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΚΑΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΑ ΕΡΓΑ

Το ενδιαφέρον των επενδυτών για εγκατάσταση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων για εμπορικούς σκοπούς, ισχύος μέχρι 150 kW, ήταν πάρα πολύ έντονο και το 2011, σε βαθμό που η οικονομική κατάσταση του Ειδικού Ταμείου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εξοικονόμησης Ενέργειας αδυνατούσε να ανταποκριθεί και να ικανοποιήσει όλους όσους εκδήλωναν ενδιαφέρον. Η ΡΑΕΚ θέλοντας να προστατέψει το κοινό από αχρείαστα έξοδα, εφόσον δεν ήταν δυνατόν να εξασφαλιστεί έγκριση επιδότησης της ενέργειας που θα διοχετεύεται στο δίκτυο, εξακολούθησε να μην παραλαμβάνει αιτήσεις για έργα ΑΠΕ των οποίων η βιωσιμότητα ήταν αλληλένδετη με την υπογραφή μακροχρόνιας σύμβασης επιδότησης της ενέργειας.

Η Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς, με χρήση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων κατά το 2011, ανερχόταν σε 9,3 MW από 797 Φωτοβολταϊκά Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού. Σημειώνεται ότι επιπρόσθετα έχουν εγκατασταθεί και λειτουργούν Συστήματα συνολικής ισχύος 0,7 MW, τα οποία δεν είναι διασυνδεδεμένα με το Δίκτυο Διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου.

Το πρώτο Φωτοβολταϊκό Σύστημα, ισχύος 4,8 kW, συνδέθηκε με το δίκτυο της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου στις 17/2/2005.

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΚΑΝΟΤΗΤΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΒΙΟΑΕΡΙΟΥ/ ΒΙΟΜΑΖΑΣ ΚΑΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΑ ΕΡΓΑ ΚΑΤΑ ΤΟ 2011

Κατά το 2011 τέθηκε σε λειτουργία μία πρόσθετη Μονάδα παραγωγής ηλεκτρισμού και χρήσιμης θερμότητας με χρήση βιοαερίου από αναερόβια επεξεργασία κτηνοτροφικών λυμάτων εγκατεστημένης Ισχύος 0,6 MW.

Η Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς Σταθμών Παραγωγής με χρήση Βιομάζας/Βιοαερίου για το 2011, ανέρχεται σε 8,50 MW από 13 Σταθμούς Παραγωγής Ηλεκτρισμού και χρήσιμης θερμότητας.

Η πρώτη μονάδα ισχύος 250 kW συνδέθηκε με το δίκτυο της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου στις 10/12/2007.

ΜΕΓΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΙΣΧΥΟΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΤΑ ΤΟ 2011 ΚΑΙ ΠΡΟΓΝΩΣΕΙΣ ΔΕΚΑΕΤΙΑΣ 2012-2021

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΤΑ ΤΟ 2011

ΜΕΓΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΙΣΧΥΟΣ (MW)

Η μέγιστη ζήτηση ηλεκτρικής ισχύος για το έτος 2011 σημειώθηκε την Πέμπτη, 3/2/2011, και ώρα 18:15, οπότε η Μέγιστη Συνολική Παραγωγή Ισχύος ανήλθε σε **922 MW**. Η ενεργειακή κρίση έχει επηρεάσει αρνητικά τόσο τη μέγιστη συνολική παραγωγή ισχύος του έτους, όσο και την ετήσια παραγόμενη ενέργεια, αφενός λόγω των εκτεταμένων περικοπών και αφετέρου λόγω της ανταπόκρισης του κοινού στις εκκλήσεις για εξοικονόμηση. Σημειώνεται ότι η μέγιστη ζήτηση του έτους σημειώθηκε κατά τη χειμερινή περίοδο 2010-2011.

Για τους πιο πάνω λόγους, η μέγιστη συνολική παραγωγή του έτους σε σχέση με αυτή που καταγράφηκε το προηγούμενο έτος παρουσίασε μείωση της τάξης του 4 %. Η μειωμένη χρήση ηλεκτρικών εγκαταστάσεων συνεχίστηκε και κατά τους επόμενους μήνες μετά τον τερματισμό των υποχρεωτικών διακοπών μάλλον για οικονομικούς λόγους.

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)

Αναφορικά με την καταγεγραμμένη Συνολική Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το έτος 2011 έχουν καταγραφεί τα ακόλουθα σημαντικά στοιχεία.

Το σύνολο της μεικτής Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας έφθασε στις **5 029 600 MWh** (περιλαμβάνει τη συνολική παραγωγή ΑΗΚ, την παραγωγή από τρίτους, την παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας στα δίκτυα Μεταφοράς και Διανομής) έναντι 5 272 400 MWh για το 2010 (περιλαμβάνει τη συνολική παραγωγή της ΑΗΚ, την παραγωγή από Αυτοπαραγωγούς, την παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας στο δίκτυο Μεταφοράς).

Η ΑΗΚ συνέβαλε με **4 726 900 MWh** ή **94,0 %** έναντι 5 204 900 MWh για το 2010, ενώ η παραγωγή από τρίτους με **138.500 MWh** έναντι 34.200 MWh κατά το 2010 ή **2,8 %**. Οι Παραγωγοί με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας παρήγαγαν **164 200 MWh** ή **3,3 %**.

Οι Σταθμοί Παραγωγής της ΑΗΚ παρήγαγαν **218 100 MWh** ή **4,6 %** για τις τοπικές ανάγκες τους.

Το σύνολό της στο Σύστημα Μεταφοράς από Σταθμούς της ΑΗΚ, παραγωγή από τρίτους και από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας έφθασε στις **4 761 500 MWh**.

Οι καταγραφείσες απώλειες κατά τη Μεταφορά ανήλθαν στις **47 900 MWh** ή **1,0 %**.

ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΦΟΡΤΙΟΥ

Ο μέσος ετήσιος «Συντελεστής Φορτίου» (Παραγωγή ΑΗΚ και τρίτων) μειώθηκε περαιτέρω σε επίπεδο 50,5 % συγκρινόμενος με 52,1 % κατά το 2010.

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΤΙΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΙΟΛΙΚΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ (MWh) ΤΟ 2011

Η Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς Σταθμών Παραγωγής με χρήση του αιολικού δυναμικού συνδεδεμένη με το δίκτυο ανήλθε κατά το 2011 σε 133,5 MW με την ετήσια Παραγωγή Ηλεκτρισμού μέχρι τέλους του έτους να έχει ανέλθει σε 114.200 MWh έναντι 33.300 MWh κατά το 2010 (αύξηση 343 %).

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ (MWh) ΤΟ 2011

Η Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς, με χρήση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων κατά το 2011, τα οποία είναι διασυνδεδεμένα στο

Δίκτυο Διανομής, ανερχόταν σε 9,3 MW από 797 Φωτοβολταϊκά Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού με ετήσια Παραγωγή Ηλεκτρισμού 10.200 MWh.

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΜΟΝΑΔΕΣ ΒΙΟΑΕΡΙΟΥ/ ΒΙΟΜΑΖΑΣ (MWh) ΤΟ 2011

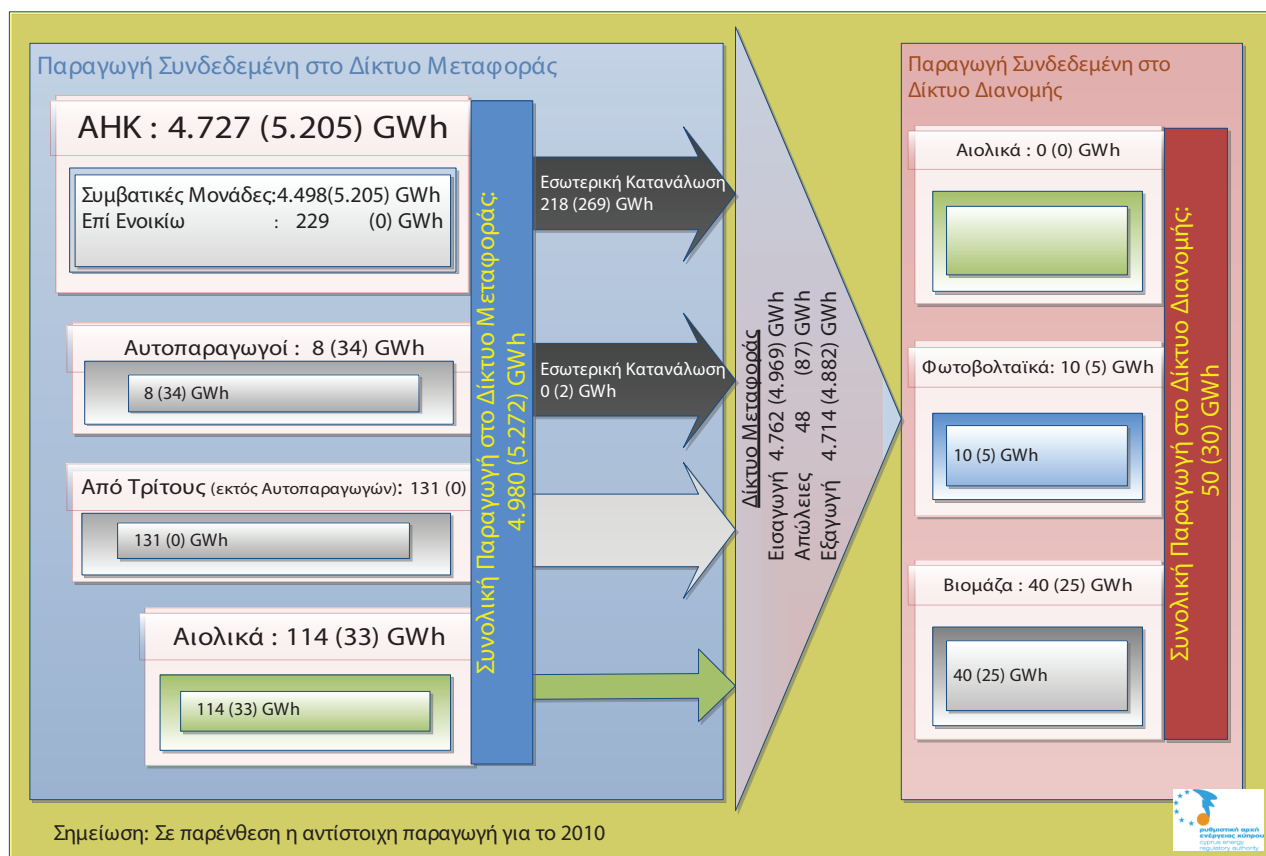
Η Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς Σταθμών Παραγωγής με χρήση Βιομάζας/ Βιοαερίου για το 2011, σύμφωνα με στοιχεία που δόθηκαν από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, ανερχόταν σε 8,0 MW από 11 Σταθμούς Παραγωγής Ηλεκτρισμού και χρήσιμης θερμότητας (για τους οποίους έχουν εκδοθεί 12 Άδειες Κατασκευής και Λειτουργίας). Στον αριθμό αυτό προστίθεται και ένας παραγωγός 0,6 MW που δεν είναι συνδεδεμένος στο δίκτυο.

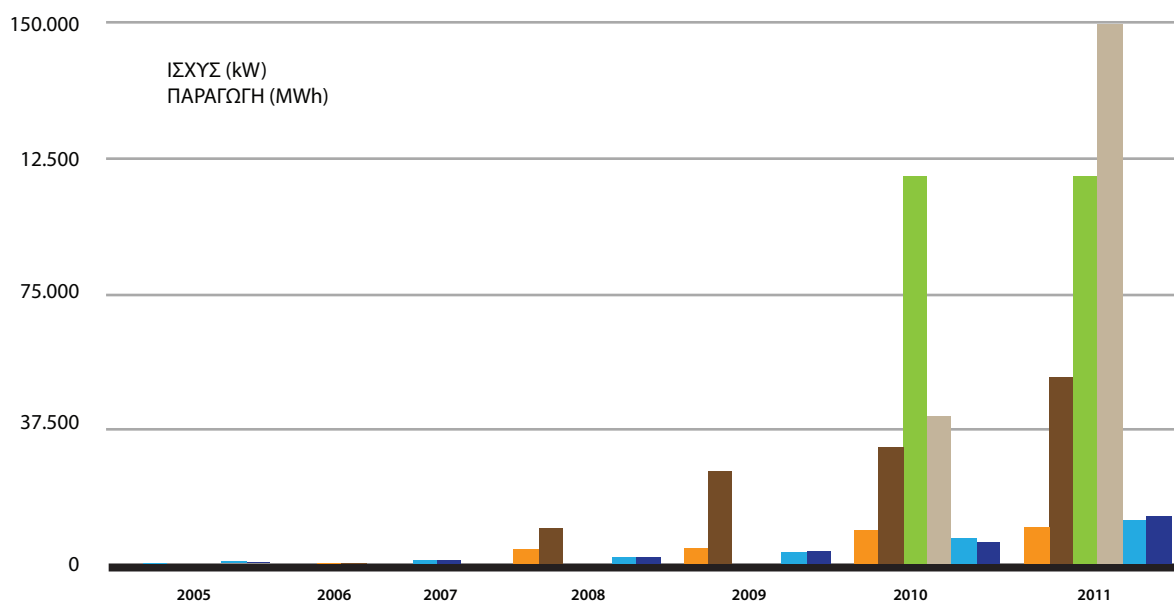
Η συνολική παραγωγή ηλεκτρισμού από Μονάδες Βιομάζας/ Βιοαερίου που έχει διοχετευθεί στο δίκτυο διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου κατά το 2011 αυξήθηκε κατά 60 % περίπου σε σχέση με το 2010 και ανήλθε στις 39.700 MWh. Σημειώνεται ότι η ετήσια συνολική Παραγωγή Ηλεκτρισμού ήταν σημαντικά υψηλότερη λόγω της κατανάλωσης σημαντικού μέρους της εσωτερικά στους Σταθμούς.

Σχηματική Παράσταση Ανάλυσης Διαφόρων Τύπων Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το 2011.

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ 2011 5.030 GWh (5.302 ΚΑΤΑ ΤΟ 2010)

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ 2011 5.030 (5.302) GWh



ΕΤΗΣΙΑ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ(kW)/ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh) ΑΠΕ


	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
ΜΟΝΑΔΕΣ ΒΙΟΜΑΖΑΣ/ ΒΙΟΑΕΡΙΟΥ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (kW)	0	0	250	3.310	3.555	7.214	7.964
ΜΟΝΑΔΕΣ ΒΙΟΜΑΖΑΣ/ ΒΙΟΑΕΡΙΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh)	0	0	37	7.809	19.850	24.802	39.712
ΑΝΕΜΟΓΕΝΝΗΤΡΙΕΣ ΚΑΙ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (kW)	0	0	0	0	0	82.000	82.000
ΑΝΕΜΟΓΕΝΝΗΤΡΙΕΣ ΚΑΙ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh)	0	0	0	0	0	31.370,2	114.251,1
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (kW)	155	578	843	1.586	2.695	5.564	9.329
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh)	65,8	322,3	933,0	1.636,90	2.908,5	4.839,4	10.231,7

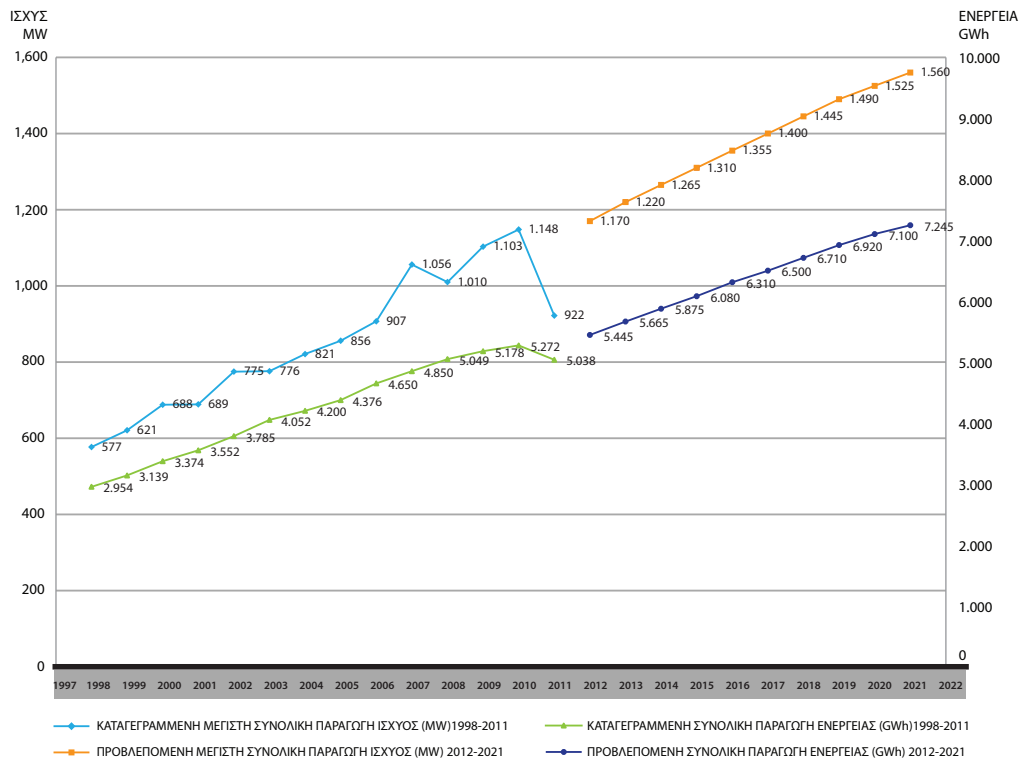
ΣΥΓΚΡΙΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Τεχνολογία Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας	Εγκατεστημένη ΙΣΧΥΣ (MW)			ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΩΜΕΝΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ (GWh)			Ποσοστό Παραγόμενης Ενέργειας επί της Συνολικής (5.037 GWh) (%)
	2009	2010	2011	2009	2010	2011	
Αιολική	0,0	82,0	82,0	0,0	33,3	114,3	2,3%
Φωτοβολταϊκά	2,7	5,6	9,3	3,0	4,8	10,2	0,2%
Συγκεντρωτικός Ηλιοθερμικός Σταθμός Παραβολικών Κατόπτρων και Αποθήκευση που να επιτρέπει 6 ώρες παραγωγή	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
Βιομάζα	3,6	7,8	8,0	19,8	24,8	39,7	0,8%
Συνολική Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές (MW/ GWh)	6,30	95,40	99,30	22,80	62,90	164,2	3,3%

Πίνακας 8 - Συγκριτικά Στοιχεία Παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

ΠΡΟΓΝΩΣΗ ΕΤΗΣΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΓΙΑ ΤΗ ΔΕΚΑΕΤΙΑ 2012-2021

ΠΡΟΓΝΩΣΗ ΕΤΗΣΙΟΥ ΜΕΓΙΣΤΟΥ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΙΣΧΥΟΣ (MW) ΚΑΙ ΕΤΗΣΙΑΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)



ΠΡΟΓΝΩΣΗ ΕΤΗΣΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2012

Προβλέπεται ότι στο επόμενο έτος θα αυξηθεί σημαντικά η παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, όπως φαίνεται στην εκτίμηση του Πίνακα 9:

Τεχνολογία ΑΠΕ	Εγκατεστημένη ΙΣΧΥΣ (MW)		ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΩΜΕΝΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ (GWh)	
	2011	2012	2011	2012
Αιολική	82	161	114	190
Φωτοβολταϊκά	16	25	10	20
Συγκεντρωτικός Ηλιοθερμικός Σταθμός Παραβολικών Κατόπτρων και Αποθήκευση που να επιτρέπει 6 ώρες παραγωγή	0	0	0	0
Βιομάζα	9	10	40	90
Συνολική Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές (MW/ GWh)	107	196	164	300

Πίνακας 9 - Καταγεγραμμένη και προβλεπόμενη Παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

ΕΠΑΡΚΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Ο Πίνακας 10 παρουσιάζει την Προβλεπόμενη Μέγιστη Ζήτηση Φορτίου (MW) για την περίοδο 2012-2016, τη διαθέσιμη εφεδρεία σύμφωνα με μελέτες και το Αναπτυξιακό Πρόγραμμα Παραγωγής. Σημειώνεται ότι η Ηλεκτροπαραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και κυρίως αυτή που αντιστοιχεί στις εγκαταστάσεις που αφορούν στο αιολικό δυναμικό, δεν μπορεί λόγω της φύσης τους, να συνεισφέρουν στα επίπεδα επάρκειας.

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Αναπτυξιακό Πρόγραμμα ΑΗΚ							+50MW (ΜΕΚ II)	-30MW -390- 220+166, 6MW (ΜΕΚ)***	+145MW (ΕΣΚ(A)5) +166 +150 -390***	+220MW (ΕΣΚ5)+3 90****	Απόσυρση 2ης Μονάδας Μονής	-120MW Απόσυρση 4 Μονάδων Μονής την 31.12.2015	+220MW ΕΣΚ**
Εγκατεστημένη Ισχύς σε MW	988	988	988	1.118	1.318	1.388	1.437	964	1.229	1.497	1.597	1.597	1.697
Μέγιστη Συνολική Παραγωγή σε MW	821	856	907	1.056	1.016	1.103	1.437	922	1.170	1.220	1.265	1.310	1.335
Διαθέσιμη Εφεδρεία MW	167	132	81	62	308	285	0	964- 1.100*****	59	277	332	287	342
Διαθέσιμη Εφεδρεία %	20,3%	15,4%	8,9%	5,9%	30,5%	25,8%	0,0%		5,0%	22,7%	26,2%	21,9%	25,2%

ΜΕΚ: Μονάδα Εσωτερικής Καύσης

ΕΣΚ: Εγκατάσταση Συνδυασμένου Κύκλου

ΕΣΚ(A): ΕΣΚ με λειτουργία των Αεριοστροβίλων σε Ανοικτό Κύκλο

(*) Οι Μονάδες σε Κρύα Εφεδρεία λαμβάνονται υπόψη για τον υπολογισμό της διαθεσιμότητας

(**) Η ένταξη της νέας ΕΣΚ ισχύος 220MW το 2016, εξαρτάται από το ρυθμό αύξησης της ζήτησης

(***) καλ.2012-Μείωση Διαθεσιμότητας σε σύγκριση με 2010: 1 μονάδα στον ΗΣ Μονής, 3x130+1x220MW στον ΗΣ Βασιλικού. Αύξηση με ΜΕΚ επί ενοικία: 166,6+120MW και επιδιόρθωση αεριοστροβίλων ΕΣΚ5 145MW

(****) καλ.2013-Μείωση Διαθεσιμότητας σε σύγκριση με 2010: 1 μονάδα στον ΗΣ Μονής, 1x130MW στον ΗΣ Βασιλικού. Αύξηση με επιδιόρθωση ΕΣΚ5

(*****) 1.100 MW, Εκτίμηση Καλοκαιρινής Παραγωγής 2011 χωρίς το συμβάν της 11/7/2011

Πίνακας 10 – Διαθέσιμη Ικανότητα Ετήσιας Παραγωγής και Εφεδρεία

Η ΡΑΕΚ σύμφωνα με τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους, έχει την ευθύνη για την επάρκεια ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο, την αξιοπιστία και ασφάλεια του συστήματος Παραγωγής-Μεταφοράς και Διανομής, καθώς και για την ποιότητα της παροχής ηλεκτρισμού.

Η ΡΑΕΚ παρακολουθεί συστηματικά την επάρκεια, ποιότητα και αξιοπιστία της παροχής ηλεκτρισμού και οποτεδήποτε διαπιστώσει τυχόν ελλείμματα ενημερώνει σχετικά τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, ο οποίος μετά από διαβούλευση με τη ΡΑΕΚ και το ΔΣΜ λαμβάνει όλα τα ενδεικνύμενα διορθωτικά μέτρα.

Παρατηρούνται τα σημαντικά ελλείμματα στην επάρκεια κατά το υπό επισκόπηση έτος τα οποία οφείλονται στα τραγικά συμβάντα του Ιουλίου 2011, των οποίων οι επιπτώσεις στην παροχή ηλεκτρικής ενέργειας περιγράφονται εκτενώς σε ειδικό Κεφάλαιο της Έκθεσης. Το έλλειμμα των 135MW το οποίο σημειώνεται στον Πίνακα, είχε ουσιαστικά καλυφθεί μετά τον Αύγουστο 2011 με αγορά ενέργειας από τρίτους. Τα στοιχεία επίσης που παρατίθενται για τα έτη 2012 και 2013, εμπεριέχουν επίσης στοιχεία των επιπτώσεων της ενεργειακής κρίσης, με τα ελλείμματα να καλύπτονται με την ενοικίαση προσωρινών μονάδων παραγωγής. Στον Πίνακα φαίνεται ότι όλες οι συνέπειες της κρίσης εκτιμάται ότι τερματίζονται πριν το καλοκαίρι του έτους 2014.



Πηγή: Γραφείο Τύπου και Πληροφοριών

ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Σύμφωνα με τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμους του 2004-2007, η ΡΑΕΚ έχει, μεταξύ άλλων, τις πιο κάτω υποχρεώσεις και καθήκοντα :

- Προστατεύει τα συμφέροντα των καταναλωτών Φυσικού Αερίου
- Λαμβάνει υπόψη τις ανάγκες των ευάλωτων καταναλωτών, των ατόμων με ειδικές ανάγκες και των ηλικιωμένων
- Διασφαλίζει την ικανοποίηση της εύλογης ζήτησης Φυσικού Αερίου
- Διασφαλίζει την ασφάλεια, συνέχεια, ποιότητα και αξιοπιστία και αποτελεσματικότητα 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
- 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
- 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
- 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
- Λαμβάνει κατάλληλα και αποτελεσματικά μέτρα για τον έλεγχο και τη διαφάνεια, ώστε να αποφεύγεται τυχόν κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης, ιδιαίτερα σε βάρος των καταναλωτών
- Ετοιμάζει και δημοσιεύει τους Τεχνικούς Κανόνες που ορίζουν τις ελάχιστες απαιτήσεις τεχνικού σχεδιασμού και λειτουργίας για τη σύνδεση με το δίκτυο εγκαταστάσεων υδροποιημένου Φυσικού Αερίου, εγκαταστάσεων αποθήκευσης, άλλων δικτύων μεταφοράς ή διανομής και απευθείας αγωγών Φυσικού Αερίου
- Διεξάγει έρευνες είτε αυτεπάγγελτα, είτε μετά από υποβολή παραπόνων
- Συμβουλευεί τον Υπουργό Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού σε θέματα Φυσικού Αερίου.

Αξίζει να σημειωθεί ότι, με βάση τις πρόνοιες της νέας Οδηγίας 2009/73/ΕΚ σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου, οι εξουσίες της ΡΑΕΚ ενισχύονται για σκοπούς ενδυνάμωσης της διαφάνειας και της προστασίας των καταναλωτών.

Περαιτέρω, το 3ο Ενεργειακό Πακέτο στοχεύει στη βελτίωση του νομοθετικού πλαισίου για την αύξηση της διαφάνειας στην αγορά, την ενίσχυση της ενοποίησης της αγοράς, τη βελτίωση της πρόσβασης σε τελικούς καταναλωτές και τη διευκόλυνση της πρόσβασης τρίτων σε υποδομές καίριας σημασίας και αυτό μπορεί να επιτευχθεί μόνο μέσω της σημαντικής ενίσχυσης των εγγυήσεων ανεξαρτησίας και αμεροληψίας των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας και, αφετέρου, μέσω της ενδυνάμωσης του ρυθμιστικού τους ρόλου, με τη διεύρυνση των εκχωρούμενων σε αυτών αρμοδιοτήτων και εξουσιών.

Παράλληλα, οι διατάξεις του 3ου Ενεργειακού Πακέτου αποσκοπούν στη διάπλαση εκείνων των συνθηκών που θα επιταχύνουν την επιδιωκόμενη ολοκλήρωση της αγοράς, δηλαδή τη δημιουργία μίας ενιαίας αγοράς ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι και το 2014, σύμφωνα και με σχετική απόφαση που έλαβε το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο την 4/2/2011. Στο πλαίσιο της ενιαίας αυτής ευρωπαϊκής αγοράς αναγνωρίζεται περαιτέρω ο σημαντικός ρόλος των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας.

ΤΕΡΜΑΤΙΚΟ ΑΠΟΪΓΡΟΠΟΙΗΣΗΣ, ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

ΑΡΧΙΚΗ ΑΠΟΦΑΣΗ ΠΟΛΙΤΕΙΑΣ - 2003

Το Υπουργικό Συμβούλιο με απόφασή του (Αρ. Αποφ. 57.302) στις 6 Φεβρουαρίου 2003, μετά από τη διεξαγωγή μελέτης από διεθνή Οίκο, ενέκρινε την επιλογή της μεταφοράς υδροποιημένου φυσικού αερίου για τις ανάγκες της Κύπρου για

παραγωγή ηλεκτρισμού και τη δημιουργία τερματικού υποδοχής και απούγροποίησης φυσικού αερίου στην περιοχή Βασιλικού. Στα χρόνια που ακολούθησαν λήφθηκαν πολλές αποφάσεις προς την κατεύθυνση αυτή, δηλαδή για έλευση του Φυσικού Αερίου σε υγροποιημένη μορφή και για την κατασκευή χερσαίου τερματικού απούγροποίησης.

ΔΙΑΦΟΡΟΠΟΙΗΣΗ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΝΟΜΟΘΕΣΙΑΣ - 2007

Με απόφαση του Υπουργικού Συμβουλίου, ημερομηνίας 6 Ιουνίου 2007, (Αρ. Αποφ. 66.652) συστάθηκε ένας νέος φορέας ιδιωτικού δικαίου και συγκεκριμένα η Δημόσια Επιχείρηση Φυσικού Αερίου (ΔΕΦΑ) στην οποία με απόφαση, ημερομηνίας 31 Μαρτίου 2009, (Αρ. Αποφ. 68.622) ανατέθηκε η εισαγωγή του υγροποιημένου φυσικού αερίου και η διάθεση αυτού στη Δημοκρατία. Ταυτόχρονα ανατέθηκε στην Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου η κατασκευή του Τερματικού απούγροποίησης.

Το Δεκέμβριο του 2007, η Βουλή τροποποίησε τη Νομοθεσία περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου με αναστολή αριθμού άρθρων που αφορούσαν κυρίως αρμοδιότητες της ΡΑΕΚ σε σχέση με τον έλεγχο και την εποπτεία της αγοράς αερίου, γεγονός που θέτει σε κίνδυνο αλλά και εμποδίζει τη διασφάλιση της διαφάνειας, την ασφάλεια εφοδιασμού, την προστασία των καταναλωτών και τη ρύθμιση των δραστηριοτήτων στην αγορά φυσικού αερίου προς όφελος των καταναλωτών και του Δημοσίου Συμφέροντος. Σημειώνεται ότι η αναστολή των άρθρων αποφασίστηκε αποκλειστικά και μόνο για σκοπούς διασφάλισης της βιωσιμότητας του χερσαίου τερματικού. Επιπλέον, με τη Νομοθεσία αυτή, τέθηκε το πλαίσιο για «ανάθεση της εισαγωγής και διάθεσης φυσικού αερίου στην Κυπριακή Δημοκρατία σε μια μόνο επιχείρηση με την ταυτόχρονη δημιουργία ενός χερσαίου τερματικού σταθμού ως του αποκλειστικού σταθμού για παραλαβή, αποθήκευση και αεριοποίηση υγροποιημένου φυσικού αερίου στην Κυπριακή Δημοκρατία».

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΕΙΣΑΓΩΓΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ - 2010

Στα τέλη του 2010, η ΑΗΚ ολοκλήρωσε τη διαδικασία επιλογής Στρατηγικού Συνεργάτη για την κατασκευή του χερσαίου τερματικού απούγροποίησης και η ΔΕΦΑ ολοκλήρωσε τη διαδικασία (Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος- Διαπραγματεύσεις) για την επιλογή προμηθευτή Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) στην Κυπριακή Δημοκρατία. Τόσο η ΑΗΚ, όσο και η ΔΕΦΑ έθεσαν τα αποτελέσματά τους ενώπιον του Υπουργού Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού.

Στον τομέα της κατασκευής των δικτύων φυσικού αερίου, εντός των αρμοδιοτήτων της ΔΕΦΑ είναι ο σχεδιασμός και κατασκευή των αγωγών μεταφοράς/διανομής φυσικού αερίου σε πρώτο στάδιο προς τους ηλεκτροπαραγωγούς σταθμούς, η ιδιοκτησία των οποίων θα ανήκει στην ίδια. Σε δεύτερο στάδιο θα μπορούν να τροφοδοτηθούν από τους αγωγούς αυτούς και ανεξάρτητοι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας, όπως και μεγάλοι βιομηχανικοί καταναλωτές. Σε τρίτο στάδιο θα μπορούν να τροφοδοτηθούν και οικιακοί καταναλωτές. Η υλοποίηση του σχεδιασμού θα γίνει σταδιακά στη βάση των αναγκών και της υποδομής (υφιστάμενης και μελλοντικής).

Η ΔΕΦΑ προσέλαβε το 2010 τεχνικούς συμβούλους για την παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών για την ανάπτυξη δικτύου αγωγών φυσικού αερίου και εντός του 2011 προχώρησε στην εκπόνηση προκαταρκτικής σχεδίασης και στην επιλογή της επιθυμητής διαδρομής. Επόμενο στάδιο είναι η διαβούλευση με τις επηρεαζόμενες Κοινότητες και τις εμπλεκόμενες Κυβερνητικές Αρχές και Υπηρεσίες.

Όπως γίνεται αντιληπτό οποιαδήποτε επιχείρηση φυσικού αερίου, όπως είναι η ΔΕΦΑ, βρίσκεται κάτω από την εποπτεία και τον έλεγχο της Εθνικής Ρυθμιστικής Αρχής για σκοπούς διασφάλισης της διαφάνειας, της ασφάλειας εφοδιασμού, της προστασίας των καταναλωτών και της ρύθμισης των δραστηριοτήτων στην αγορά φυσικού αερίου προς όφελος των καταναλωτών και του Δημοσίου Συμφέροντος.

Στη συνέχεια, μετά και από την ανακοίνωση στις 29 Δεκεμβρίου 2010 για μεγάλη ανακάλυψη κοιτασμάτων Φυσικού Αερίου στην Αποκλειστική Οικονομική Ζώνη του Ισραήλ (Λεβιάθαν), εμφανίστηκαν στο προσκήνιο και πυροδοτήσαν μεγάλες συζητήσεις, μείζονος εθνικής σημασίας θέματα, όπως η αυξημένη πιθανότητα ύπαρξης κοιτασμάτων φυσικού αερίου

στην Αποκλειστική Οικονομική Ζώνη της Κύπρου αλλά και ευρύτερα της Ανατολικής Μεσογείου. Εξαιτίας του σοβαρού ενδεχομένου ύπαρξης εγχώριων κοιτασμάτων φυσικού αερίου, οι μέχρι τότε διαδικασίες για το έργο εισαγωγής του φυσικού αερίου παγοποιήθηκαν.

Παράλληλα, όπως έχει ήδη αναφερθεί προηγουμένως, η ΠΑΕΚ ανέλαβε να ετοιμάσει Τροποποιητικό Νομοσχέδιο των Νόμων Περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου του 2004-2007 με στόχο την εναρμόνιση με την Οδηγία 2009/73/ΕΚ. Το νομοσχέδιο ολοκληρώθηκε το Δεκέμβριο του 2010 και στάλθηκε στο Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού.

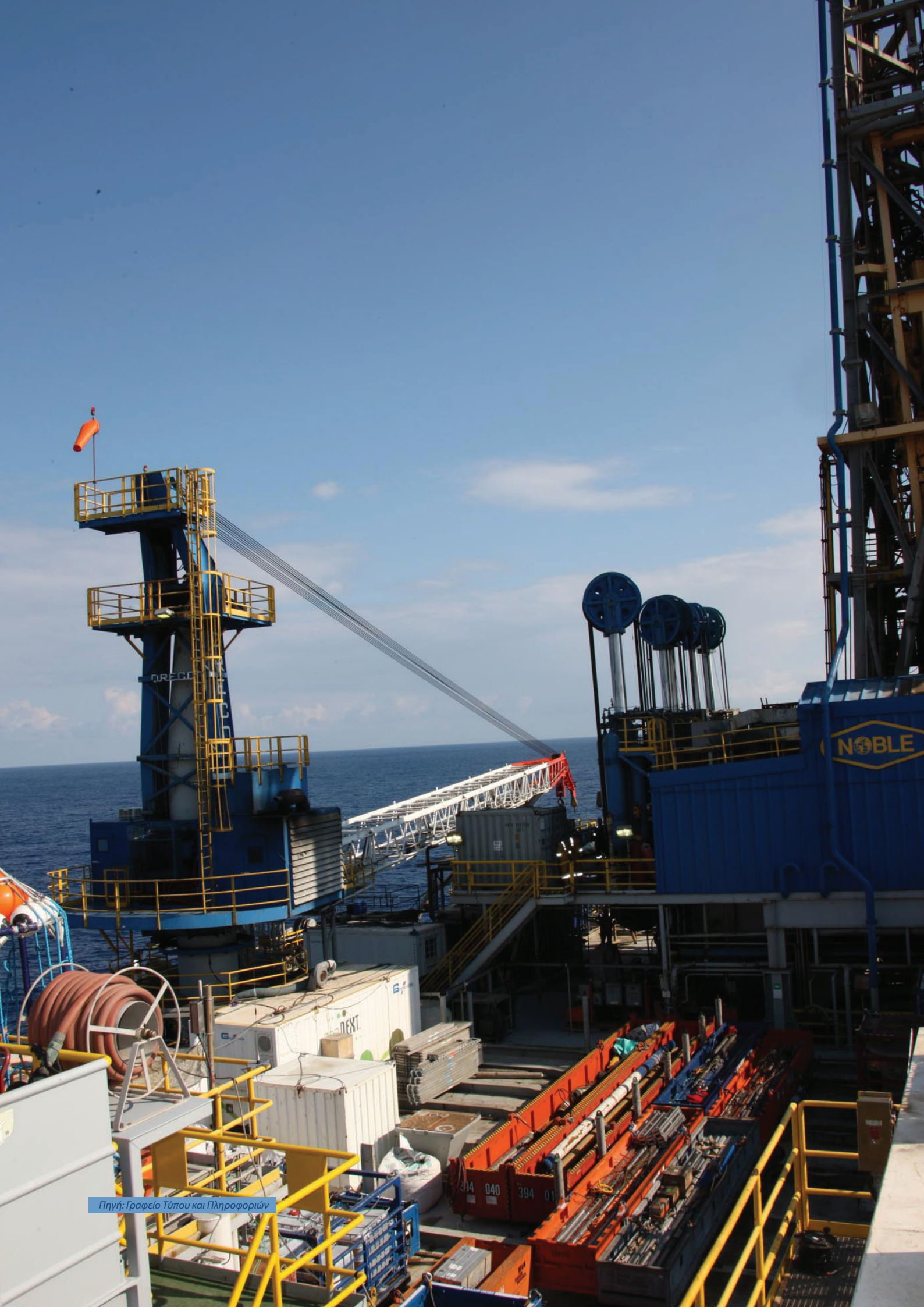
ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΕΞΕΛΙΞΕΙΣ ΚΑΤΑ ΤΟ ΥΠΟ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗ ΕΤΟΣ

Όσον αφορά την εγχώρια αγορά, η ΔΕΦΑ μέσω των τεχνικών της συμβούλων προχώρησε εντός του 2011, στην εκπόνηση προκαταρκτικής σχεδίασης και στην επιλογή της επιθυμητής διαδρομής για την ανάπτυξη δικτύου αγωγών φυσικού αερίου. Επόμενο στάδιο είναι η διαβούλευση με τις επηρεαζόμενες Κοινότητες και τις εμπλεκόμενες Κυβερνητικές Αρχές και Υπηρεσίες.

Το Σεπτέμβριο του 2011, ξεκίνησε ερευνητική γεώτρηση στην Αποκλειστική Οικονομική Ζώνη της Κύπρου και πιο συγκεκριμένα στο Τεμάχιο 12 από την αμερικανική εταιρεία Noble Energy Inc. Στις 28 Δεκεμβρίου 2011, ανακοινώθηκε επίσημα από την Κυβέρνηση η ανεύρεση εγχώριων κοιτασμάτων φυσικού αερίου 5-8 tcf με πιθανότερη εκτιμούμενη ποσότητα τα 7 tcf.

Η ανεύρεση κοιτασμάτων διαφοροποιεί εκ βάθρων την έως σήμερα ενεργειακή στρατηγική στο έργο του φυσικού αερίου. Τα νέα δεδομένα προσανατολίζουν την ενεργειακή στρατηγική προς την κατεύθυνση της παραγωγής φυσικού αερίου από τα εγχώρια κοιτάσματα, της χρήσης μέρους αυτού για ικανοποίηση της εγχώριας κατανάλωσης και την εξαγωγή του υπόλοιπου, επικρατέστερα σε υγροποιημένη μορφή, στην ευρωπαϊκή και διεθνή αγορά.

Ενόψει των νέων δεδομένων διαφάνηκε η ανάγκη διαφοροποίησης του Νομικού Πλαισίου, με σκοπό μεταξύ άλλων την επαναφορά σε ισχύ των άρθρων του Νόμου που προνοούν την Αδειοδότηση, εποπτεία και έλεγχο των επιχειρήσεων φυσικού αερίου με σκοπό τη διασφάλιση της διαφάνειας, της ασφάλειας εφοδιασμού, της προστασίας των καταναλωτών και της ρύθμισης των δραστηριοτήτων στην αγορά φυσικού αερίου προς όφελος των καταναλωτών και του Δημοσίου Συμφέροντος. Σχετικό τροποποιητικό νομοσχέδιο το οποίο δεν αφορά την εναρμόνιση με την Οδηγία 2009/73/ΕΚ, είναι προς ετοιμασία και αναμένεται να υποβληθεί για ψήφιση στη Βουλή των Αντιπροσώπων εντός του 2012.



ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

ΕΝΕΡΓΕΙΕΣ ΤΗΣ ΡΑΕΚ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗ ΤΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΤΑ ΤΟ 2011

Ανάμεσα στις βασικές κατευθύνσεις της ενεργειακής στρατηγικής της ΡΑΕΚ και της Ευρωπαϊκής Ένωσης είναι ως γνωστό η διασφάλιση του μακροχρόνιου ασφαλούς ενεργειακού εφοδιασμού της χώρας και η επίτευξη των περιβαλλοντικών στόχων με όσο το δυνατό χαμηλότερο κόστος για τον καταναλωτή. Όλες οι ενέργειες της ΡΑΕΚ στα πλαίσια της ενεργειακής στρατηγικής γίνονται με σεβασμό προς τα δικαιώματα των καταναλωτών. Αυτό αποτέλεσε και προτεραιότητα των Μελών της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, κατά την άσκηση των καθηκόντων τους και κατά το υπό επισκόπηση έτος.

Συγκεκριμένα, κατά τη διάρκεια του έτους, έλαβαν χώρα διάφορες ενημερωτικές συναντήσεις των Μελών της ΡΑΕΚ όπως στις 23 Αυγούστου 2011 με τον Πρόεδρο του Συνδέσμου Καταναλωτών Κύπρου, και στις 25 Αυγούστου 2011 με το Γενικό Γραμματέα της Παγκύπριας Ένωσης Καταναλωτών και Ποιότητας Ζωής και εκπροσώπους της Ένωσης.

Επίσης, εξαγγέλθηκαν κατά καιρούς Δελτία Τύπου με σημαντικές ανακοινώσεις για διαφώτιση των καταναλωτών σε διάφορα θέματα που εμπίπτουν στις αρμοδιότητες της ΡΑΕΚ.

Τέλος, η ΡΑΕΚ διαθέτει όλες τις ανακοινώσεις και ενημερωτικά έντυπα που έχει δημοσιεύσει στον Τύπο και στην ιστοσελίδα της για εύκολη εξυπηρέτηση των καταναλωτών.

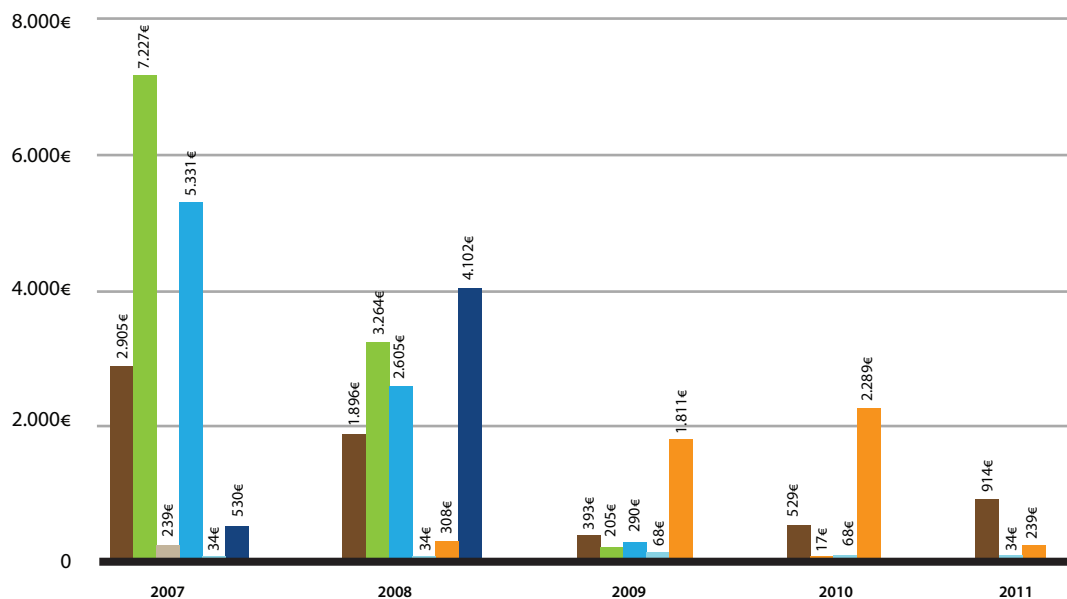
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ

Η ΡΑΕΚ, έχει εκδώσει, με την έγκριση του Υπουργικού Συμβουλίου και αφού κατατέθηκαν στη Βουλή των Αντιπροσώπων και εγκρίθηκαν από αυτή, τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Δείκτες Απόδοσης) Κανονισμούς του 2005 – Κ.Δ.Π. 571/2005. Με βάση τους εν λόγω Κανονισμούς οι «Δείκτες Απόδοσης» ορίζονται ως οι δείκτες προμήθειας ηλεκτρισμού και περιλαμβάνουν τις υποχρεώσεις του Προμηθευτή και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής, τα δικαιώματα των καταναλωτών, τα πρότυπα απόδοσης και τα ελάχιστα επίπεδα απόδοσης αυτών, καθώς και το πρόστιμο που επιβάλλεται σε περίπτωση παράλειψης συμμόρφωσης του Προμηθευτή ή/και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής.

Στο πλαίσιο εφαρμογής και τήρησης των πιο πάνω προνοιών, παραθέτονται πιο κάτω για κάθε Δείκτη Απόδοσης τα ποσά που έχουν καταβληθεί ως πρόστιμο σε καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, ως Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής και ως Αδειούχος Προμηθευτής, που έχουν καταγραφεί για την περίοδο 1/1/2011 μέχρι 31/12/2011. Επίσης παρουσιάζονται, για σκοπούς σύγκρισης, τα αντίστοιχα αποτελέσματα προηγούμενων ετών.

Δείκτες απόδοσης ιδιόκτητη συστήματος διανομής (ΑΗΚ) Συγκριτικός πίνακας για τα έτη 2007, 2008, 2009, 2010 και 2011

Πρόστιμο που πληρώθηκε από την ΑΗΚ (€) σε καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας

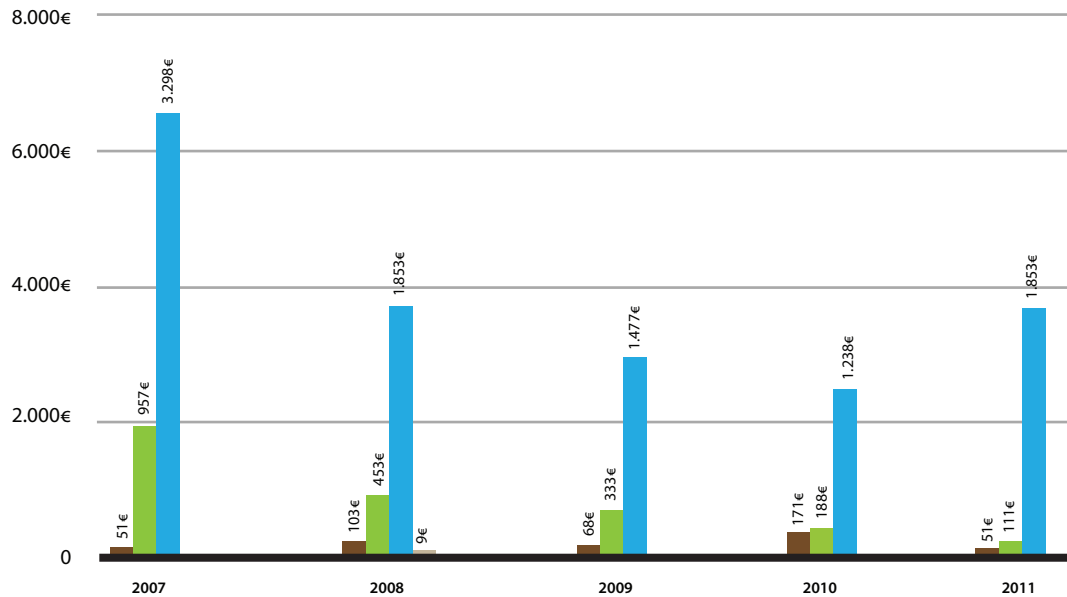


	2007	2008	2009	2010	2011
ΕΠΙΔΙΟΡΘΩΣΗ ΒΛΑΒΗΣ ΣΕ ΑΣΦΑΛΕΙΑ	2.905€	1.896€	393€	529€	914€
ΕΝΑΕΡΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΑΠΟ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	7.227€	3.264€	205€	17€	
ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΕΩΝ ΓΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΟΥ ΡΕΥΜΑΤΟΣ	239€				
ΕΙΔΟΠΟΙΗΣΗ ΓΙΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΕΝΗ ΔΙΑΚΟΠΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ					
ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΣΥΝΔΕΣΗ ΜΕΤΡΗΤΗ ΧΑΜΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	5.331€	2.605€	290€		
ΔΙΕΡΕΥΝΗΣΗ ΠΑΡΑΠΟΝΩΝ ΩΣ ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΤΑΣΗ	34€	34€	68€	68€	34€
ΔΙΕΡΕΥΝΗΣΗ ΠΑΡΑΠΟΝΩΝ ΩΣ ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΑΚΡΙΒΕΙΑ ΜΕΤΡΗΤΩΝ		308€	1.811€	2.289€	239€
ΑΝΤΑΠΟΚΡΙΣΗ ΣΕ ΠΑΡΑΠΟΝΑ, ΑΙΤΗΜΑΤΑ, ΕΠΙΣΤΟΛΕΣ Η ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ	530€	4.102€			

Πίνακας 11 – Συγκριτικά Στοιχεία συνολικών πληρωτέων ποσών Δεικτών Απόδοσης της ΑΗΚ ως Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής για την περίοδο 2007-2011.

Δείκτες απόδοσης προμηθευτή ΑΗΚ Συγκριτικός πίνακας για τα έτη 2007, 2008, 2009, 2010 και 2011

Πρόστιμο που πληρώθηκε από την ΑΗΚ (€) σε καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας



	2007	2008	2009	2010	2011
ΑΝΤΑΠΟΚΡΙΣΗ ΣΕ ΠΑΡΑΠΟΝΟ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥΣ	51€	103€	68€	171€	51€
ΕΠΑΝΑΣΥΝΔΕΣΗ ΜΕΤΡΗΤΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΑΠΑΙΤΗΣΗ ΤΟΥ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ	957€	453€	333€	188€	111€
ΑΠΟΣΥΝΔΕΣΗ ΜΕΤΡΗΤΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΑΠΑΙΤΗΣΗ ΤΟΥ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ	3.298€	1.853€	1.477€	1.238€	1.853€
ΑΝΑΓΝΩΣΗ ΚΑΙ ΚΑΤΑΓΡΑΦΗ ΤΗΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ ΤΟΥ ΜΕΤΡΗΤΗ		9€			
ΑΝΤΑΠΟΚΡΙΣΗ ΣΕ ΠΑΡΑΠΟΝΑ, ΑΙΤΗΜΑΤΑ, ΕΠΙΣΤΟΛΕΣ Η ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ	*	*	*		*

* Ο Δείκτης (60ς) συμπεριλαμβάνεται στον 8^ο Δείκτη του Πίνακα 11

Πίνακας 12 – Συγκριτικά Στοιχεία συνολικών πληρωτέων ποσών Δεικτών Απόδοσης της ΑΗΚ ως Αδειούχος Προμηθευτής για την περίοδο 2007-2011

Στους πιο πάνω Πίνακες φαίνεται ότι και κατά το υπό επισκόπηση έτος οι επιδόσεις της ΑΗΚ για το 2011 σε σχέση με τα προηγούμενα έτη, ως Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής, παρουσιάστηκαν βελτιωμένες, στην περίπτωση όμως των καθυστερήσεων για αποσύνδεση μετρητού (Προμηθευτής ΑΗΚ) παρουσιάζεται σημαντική υποτροπή σε σχέση με προηγούμενα χρόνια και η ΡΑΕΚ προτίθεται, με βάση τη Νομοθεσία, να αναλάβει τις δέουσες ενέργειες, έτσι ώστε οι επιδόσεις της ΑΗΚ να βελτιωθούν και σε αυτόν τον τομέα.



ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ

Έκθεση και Οικονομικές Καταστάσεις

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

- 82** Μέλη ΡΑΕΚ και Συμβούλοι
- 83** Έκθεση Ελεγκτικής Υπηρεσίας
- 84** Έκθεση ΡΑΕΚ
- 85** Κατάσταση συνολικού εισοδήματος
- 86** Κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης
- 87** Κατάσταση μεταβολών καθαρής θέσης
- 88** Κατάσταση των ταμειακών ροών
- 89** Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις
- 104** Λειτουργικά Έξοδα
- 105** Προσδιορισμός Εταιρικού Φόρου

ΜΕΛΗ ΡΑΕΚ ΚΑΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

ΜΕΛΗ

Γιώργος Σιαμμάς	Πρόεδρος
Κωνσταντίνος Ηλιόπουλος	Αντιπρόεδρος
Κύπρος Κυπριανίδης	Μέλος

ΕΛΕΓΚΤΕΣ

Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας
Δεληγεώργη 6
1406 Λευκωσία

ΝΟΜΙΚΟΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

Ορφανίδης, Χριστοφίδης, Πουτζιούρης & Δαμιανού, Δ.Ε.Π.Ε.
Θεμιστοκλή Δέρβη 41, Hawaii Tower
Γραφεία 301303, 3^{ος} όροφος
1066 Λευκωσία, Κύπρος

ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΙ ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

Nexia Rojiadjis
Εγκεκριμένοι Λογιστές και Εγγεγραμμένοι Ελεγκτές
Οδός Σοφούλη 2
Μέγαρο Σιαντεκλαίρ, 8^{ος} όροφος
1096, Λευκωσία
Κύπρος

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΓΡΑΦΕΙΟΥ

Λεωφόρος Γρίβα Διγενή 8183
Μέγαρο Ιακωβίδη, 3^{ος} όροφος, 1080 Λευκωσία
Τ.Θ. 24936
1305 Λευκωσία



ΚΥΠΡΙΑΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΕΚΘΕΣΗ ΓΕΝΙΚΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ ΠΡΟΣ ΤΗ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ

Έχω ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου, οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης στις 31 Δεκεμβρίου 2011, τη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων, τις καταστάσεις μεταβολών καθαρής θέσης και ταμειακών ροών του έτους που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση οικονομικών καταστάσεων που δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις απαιτήσεις των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που η Ρυθμιστική Αρχή καθορίζει ως απαραίτητες ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Ευθύνη Γενικού Ελεγκτή

Η δική μου ευθύνη είναι να εκφράσω γνώμη επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μου. Έχω διενεργήσει τον έλεγχό μου σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφώνομαι με κανόνες δεοντολογίας καθώς και να σχεδιάζω και διενεργώ τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση λελογισμένης διασφάλισης για το εάν οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα.

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

Πιστεύω ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχω αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα για να παράσχουν βάση για την ελεγκτική μου γνώμη.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μου, οι οικονομικές καταστάσεις δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της χρηματοοικονομικής θέσης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας στις 31 Δεκεμβρίου 2011, και της χρηματοοικονομικής της επίδοσης και των ταμειακών ροών της για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις απαιτήσεις των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων.



**Ανδρέας Κουρτέλλης, FCCA,
για Γενικό Ελεγκτή
της Δημοκρατίας**

Λευκωσία, 14 Μαΐου 2012

ΕΚΘΕΣΗ ΡΑΕΚ

Τα Μέλη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου παρουσιάζουν την έκθεσή τους μαζί με τις ελεγμένες οικονομικές καταστάσεις της ΡΑΕΚ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011.

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 2 Φεβρουαρίου 2010 τα Μέλη έδωσαν νενομισμένη διαβεβαίωση ενώπιον του Προέδρου της Κυπριακής Δημοκρατίας για πιστή εκτέλεση των καθηκόντων τους σύμφωνα με τις πρόνοιες των Νόμων 122(I) του 2003 έως 2008.

Αποτελέσματα

Τα αποτελέσματα της ΡΑΕΚ παρουσιάζονται στη σελίδα 85. Τα Μέλη της Αρχής αποφάσισαν τη μεταφορά του πλεονάσματος εσόδων έναντι εξόδων για τη χρήση στα αποθεματικά.

Μέλη

Τα Μέλη της Αρχής στις 31 Δεκεμβρίου 2011 και κατά την ημερομηνία της παρούσας έκθεσης παρουσιάζονται στη σελίδα 82. Όλοι τους ήταν μέλη της ΡΑΕΚ καθ' όλη τη διάρκεια του έτους που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011.

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

Με εντολή των Μελών της ΡΑΕΚ,



Γιώργος Σταμμάς
Πρόεδρος

Λευκωσία, Κύπρος, 9 Απριλίου 2012

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011

	Σημ.	2011 €	2010 €
Εισοδήματα	4	1.722.595	1.892.358
Άλλα έσοδα	5	224.357	176.703
Έξοδα διοίκησης		(1.295.144)	(1.098.488)
Πλεόνασμα από εργασίες	6	651.808	970.573
Καθαρά έξοδα χρηματοδότησης	9	(647)	(642)
Πλεόνασμα πριν τη φορολογία		651.161	969.931
Φορολογία	10	(34.188)	(17.461)
Καθαρό πλεόνασμα για το έτος		616.973	952.470
Λοιπά συνολικά έσοδα		--	--
Συνολικά έσοδα για το έτος		616.973	952.470

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

31 Δεκεμβρίου 2011

	Σημ.	2011 €	2010 €
ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ			
Μη κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού			
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	12	50.891	54.474
Άυλα στοιχεία ενεργητικού	13	1.009	1.627
		51.900	56.101
Κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού			
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα ποσά	14	123.121	79.945
Επιστρεπτέοι φόροι	18	9.810	19.656
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο	15	6.932.493	6.378.012
		7.065.424	6.477.613
Σύνολο στοιχείων ενεργητικού		7.117.324	6.533.714
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Αποθεματικά			
Πλεόνασμα που μεταφέρεται		6.570.203	5.973.267
Σύνολο αποθεματικών		6.570.203	5.973.267
Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Άλλες μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	17	479.131	331.627
		479.131	331.627
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	16	67.990	228.820
		67.990	228.820
Σύνολο υποχρεώσεων		547.121	560.447
Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων		7.117.324	6.533.714

Στις 9 Απριλίου 2012 τα Μέλη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου ενέκριναν αυτές τις οικονομικές καταστάσεις για έκδοση.



Γιώργος Σιαμμάς
Πρόεδρος



Κωνσταντίνος Ηλιόπουλος
Αντιπρόεδρος



Κύπρος Κυπριανίδης
Μέλος

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011

Πλεόνασμα που
μεταφέρεται
€

Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2010	5.020.797
Καθαρό πλεόνασμα για το έτος	952.470
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010/ 1 Ιανουαρίου 2011	5.973.267
Καθαρό πλεόνασμα για το έτος	616.973
Αμυντική εισφορά σε λογιζόμενη διανομή μερίσματος	(20.037)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2011	6.570.203

Οργανισμοί που δεν διανέμουν 70% των κερδών τους μετά τη φορολογία, όπως προσδιορίζονται από τον περί Εκτάκτου Εισφοράς για την Άμυνα της Δημοκρατίας Νόμο, κατά τη διάρκεια των δύο ετών από το τέλος του φορολογικού έτους στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται, θα θεωρείται πως έχουν διανέμει αυτό το ποσό ως μέρισμα. Έκτακτη αμυντική εισφορά προς 20% για τα έτη 2012 και 2013 και 17% το 2014 και μετά (κατά το 2011 το ποσοστό ήταν 15% μέχρι τις 30 Αυγούστου 2011 και 17% ως το τέλος του έτους) θα είναι πληρωτέα πάνω σε αυτή τη λογιζόμενη διανομή μερίσματος στην έκταση που οι μετόχοι (άτομα και εταιρείες), κατά το τέλος της περιόδου των δύο ετών από το τέλος του φορολογικού έτους στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται, είναι φορολογικοί κάτοικοι Κύπρου. Το ποσό αυτό της λογιζόμενης διανομής μερίσματος μειώνεται με οποιοδήποτε πραγματικό μέρισμα που ήδη διανεμήθηκε για το έτος στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΩΝ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011

	Σημ.	2011 €	2010 €
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΡΓΑΣΙΕΣ			
Πλεόνασμα πριν τη φορολογία		651.161	969.931
Αναπροσαρμογές για:			
Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	12	14.030	13.403
Χρέολυση προγραμμάτων ηλεκτρονικού υπολογιστή	13	1.224	1.023
Πιστωτικούς τόκους	5	(223.617)	(176.703)
Ροή μετρητών από εργασίες πριν από αλλαγές στο κεφάλαιο κινήσεως		442.798	807.654
Αύξηση στα εμπορικά και άλλα εισπρακτέα ποσά		(43.176)	(13.159)
(Μείωση) / αύξηση στους εμπορικούς και άλλους πιστωτές		(180.867)	213.659
Αύξηση/(μείωση) στις αναβαλλόμενες υποχρεώσεις		147.504	(111.935)
Ροή μετρητών από εργασίες		366.259	896.219
Φορολογία που πληρώθηκε		(24.342)	(16.397)
Καθαρή ροή μετρητών από εργασίες		341.917	879.822
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ			
Πληρωμή για αγορά άυλων στοιχείων ενεργητικού	13	(606)	(1.817)
Πληρωμή για αγορά ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	12	(10.447)	(8.654)
Είσπραξη τόκων		223.617	176.703
Καθαρή ροή μετρητών από επενδυτικές δραστηριότητες		212.564	166.232
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ			
Καθαρή αύξηση σε μετρητά και αντίστοιχα μετρητών		554.481	1.046.054
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών:			
Στην αρχή του έτους		6.378.012	5.331.958
Στο τέλος του έτους	15	6.932.493	6.378.012

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΣΤΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΚΥΡΙΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

ΧΩΡΑ ΣΥΣΤΑΣΕΩΣ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου συστάθηκε στην Κύπρο στις 21 Ιανουαρίου 2004 ως νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου, με βάση τον Νόμο Ν.122(Ι)/2003. Την ίδια ημερομηνία και με τον ίδιο Νόμο ιδρύθηκε και λειτουργεί το Γραφείο της ΡΑΕΚ σαν χωριστή νομική προσωπικότητα. Η ΡΑΕΚ προΐσταται, εποπτεύει και ασκεί έλεγχο στο Γραφείο της ΡΑΕΚ. Η ΡΑΕΚ και το Γραφείο της ΡΑΕΚ στεγάζονται στη Λεωφόρο Γρίβα Διγενή 81-83, Μέγαρο Ιακωβίδη, 3ος Όροφος, Τ.Θ. 24936 , 1305 Λευκωσία.

ΚΥΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ

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 2 Φεβρουαρίου 2010 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.

2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

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

ΒΑΣΗ ΕΤΟΙΜΑΣΙΑΣ

Οι οικονομικές καταστάσεις της ΡΑΕΚ έχουν ετοιμαστεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ). Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους.

Κατά την ημερομηνία της έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, όλα τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς που έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) και είναι εφαρμόσιμα από την 1 Ιανουαρίου 2011 έχουν υιοθετηθεί από την ΕΕ μέσω της διαδικασίας υιοθέτησης που καθορίστηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

ΥΙΟΘΕΤΗΣΗ ΚΑΙΝΟΥΡΙΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΘΕΩΡΗΜΕΝΩΝ ΔΠΧΑ

Κατά το τρέχον έτος η ΡΑΕΚ υιοθέτησε όλα τα καινούρια και αναθεωρημένα ΔΠΧΑ τα οποία σχετίζονται με τις εργασίες της και είναι εφαρμόσιμα για λογιστικές χρήσεις που αρχίζουν την 1 Ιανουαρίου 2011.

Η υιοθέτηση αυτή δεν έχει επιφέρει σημαντικές αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές του Οργανισμού.

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

(i) Υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Νέα πρότυπα

- ΔΛΠ 24 (Αναθεώρηση) 'Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών' (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011).

2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ (συνέχεια)

Τροποποιήσεις

- Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ 2010 (ισχύει για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιουλίου 2010 μέχρι 1 Ιανουαρίου 2011).
- Τροποποίηση στο ΕΔΔΠΧΑ 14 - “Το όριο πάνω σε ένα Στοιχείο Ενεργητικού Καθορισμένων Παροχών, οι Ελάχιστες Κεφαλαιακές Υποχρεώσεις και οι Αλληλεπιδράσεις τους” - Πρόωρη Καταβολή Ελάχιστων Κεφαλαιουχικών Υποχρεώσεων (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011).
- Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1 Πρώτη Εφαρμογή των ΔΠΧΑ - Περιορισμένες Εξαιρέσεις από συγκριτικές γνωστοποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιουλίου 2010).
- ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις - Μεταβιβάσεις Χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2011).

(ii) Δεν υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση**Νέα πρότυπα**

- ΔΛΠ28 (Αναθεωρημένο): ‘Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις’ (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).
- Το ΔΠΧΑ 9 ‘Χρηματοοικονομικά Μέσα’ που εκδόθηκε τον Νοέμβριο του 2009 και τροποποιήθηκε τον Οκτώβριο του 2010 εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων ως επίσης και για την αποαναγνώριση (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2015).
- ΔΠΧΑ 10 ‘Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις’ (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).
- ΔΠΧΑ 11 ‘Κοινές Διευθετήσεις’ (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).
- ΔΠΧΑ 12 ‘Γνωστοποιήσεις των Συμμετοχών σε Άλλες Οντότητες’ (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).
- ΔΠΧΑ 13 ‘Αποτίμηση της Δίκαιης Αξίας’ (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).

Τροποποιήσεις

- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1, ‘Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων’ (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2012).
- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 12 ‘Αναβαλλόμενη Φορολογία’ Ανάκτηση Περιουσιακών Στοιχείων (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2012).
- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 19 ‘Παροχές σε Εργαζομένους’ (Τροποποίηση) (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).
- ΔΛΠ27 (Αναθεωρημένο): ‘Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις’ (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).
- Τροποποίηση στο ΔΛΠ 32, ‘Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων’ (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014).
- Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 1: Υπερπληθωρισμός και Απάλειψη Σταθερών Ημερομηνιών για Εταιρείες που εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ για Πρώτη Φορά (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιουλίου 2011).
Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1, ‘Παρουσίαση στοιχείων στα Λοιπά συνολικά έσοδα’ (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2012).
- ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις ‘Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων’ (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).

2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ (συνέχεια)

- ΔΠΧΠ 9 'Χρηματοοικονομικά Μέσα' που εκδόθηκε τον Νοεμβρίου 2009 και τις μεταγενέστερες τροποποιήσεις (τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΠ 7 που εκδόθηκαν τον Δεκέμβριο 2011) (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2015).
- Τροποποίηση στο ΕΔΔΠΧΑ 14 Πρόωρη Καταβολή Ελάχιστων Κεφαλαιουχικών Υποχρεώσεων (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν από ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011).

Νέες Ερμηνείες

- ΕΔΔΠΧΑ 20: 'Δαπάνες απογύμνωσης ορυχείου επιφάνειας στη φάση της παραγωγής' (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013).

Τα μέλη της Αρχής αναμένουν πως η υιοθέτηση αυτών των λογιστικών προτύπων ή διερμηνειών σε μελλοντικές χρήσεις δεν θα έχει σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΠΑΕΚ.

ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΗ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ

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

- **Πιστωτικοί τόκοι**

Οι πιστωτικοί τόκοι από ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο αναγνωρίζονται στον βαθμό που τα οικονομικά οφέλη είναι πιθανόν να εισχωρήσουν στη ΠΑΕΚ και το εισόδημα μπορεί να μετρηθεί αξιόπιστα. Οι πιστωτικοί τόκοι προβλέπονται με βάση το χρόνο, σε σχέση με το οφειλόμενο ποσό και το πραγματικό επιτόκιο που εφαρμόζεται, το οποίο είναι το επιτόκιο που προεξοφλεί τις υπολογισμένες μελλοντικές εισπράξεις μετρητών μέσω της αναμενόμενης ζωής του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου στην καθαρή λογιστική αξία αυτού του περιουσιακού στοιχείου κατά την αρχική αναγνώριση.

ΩΦΕΛΗΜΑΤΑ ΥΠΑΛΛΗΛΩΝ

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 τη 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 αλλαγές στο επιτόκιο με το οποίο προεξοφλούνται οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές εκροές για ωφελήματα και άλλων αναλογιστικών παραδοχών, καταχωρούνται άμεσα στα λοιπά συνολικά έξοδα για τη χρήση.

ΕΞΟΔΑ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

Χρεωστικοί τόκοι και άλλα έξοδα δανεισμού διαγράφονται στα αποτελέσματα όπως πραγματοποιούνται.

2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ (συνέχεια)

ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ

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 ενοίκια ή οποιοσδήποτε άλλες πηγές, υπόκεινται σε φορολογία με συντελεστή 10% και σε αμυντική εισφορά, μετά την αφαίρεση των εκπτώσεων που προνοούνται στη Νομοθεσία.

ΑΚΙΝΗΤΑ, ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ

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 η ωφέλιμη χρήση αναθεωρούνται και προσαρμόζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς εάν αυτό θεωρηθεί αναγκαίο.

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

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

Ένα στοιχείο των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού διαγράφεται κατά τη διάθεση ή όταν δεν αναμένονται να προκύψουν μελλοντικά οικονομικά οφέλη από τη συνεχή χρήση του στοιχείου ενεργητικού. Το κέρδος ή ζημιά που προκύπτει κατά την πώληση ή την απόσυρση ενός στοιχείου των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού καθορίζεται ως η διαφορά μεταξύ των εισπράξεων των πωλήσεων και τη λογιστική αξία του στοιχείου ενεργητικού και αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

ΛΟΓΙΣΜΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ

Δαπάνες που έχουν άμεση σχέση με ξεχωριστά λογισμικά προγράμματα που ανήκουν στη ΡΑΕΚ και που αναμένεται ότι θα δημιουργήσουν οικονομικά οφέλη που θα υπερβαίνουν τις δαπάνες για περισσότερο από ένα έτος αναγνωρίζονται ως άυλα στοιχεία ενεργητικού. Μετέπειτα τα λογισμικά προγράμματα παρουσιάζονται στο κόστος μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και μείον οποιαδήποτε συσσωρευμένη απομείωση στην αξία. Δαπάνες που βελτιώνουν ή επεκτείνουν την

2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ (συνέχεια)

απόδοση των λογισμικών προγραμμάτων πέραν από τις αρχικές προδιαγραφές κεφαλαιοποιούνται. Δαπάνες που σχετίζονται με τη συντήρηση λογισμικών προγραμμάτων χρεώνονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων στη χρήση 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 συμπεριλαμβάνεται στα έξοδα διοίκησης.

Ένα άυλο στοιχείο ενεργητικού διαγράφεται κατά τη διάθεση ή όταν δεν αναμένονται μελλοντικά οικονομικά οφέλη από τη χρήση ή τη διάθεση του. Κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από τη διαγραφή ενός άυλου στοιχείου ενεργητικού, υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ των εισπράξεων των πωλήσεων και της λογιστικής αξίας του στοιχείου ενεργητικού, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν το στοιχείο ενεργητικού διαγράφεται.

ΑΠΟΜΕΙΩΣΗ ΣΤΗΝ ΑΞΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

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

ΣΥΓΚΡΙΤΙΚΑ ΠΟΣΑ

Όπου χρειάζεται, τα συγκριτικά ποσά αναπροσαρμόζονται για να συνάδουν με τις αλλαγές στην παρουσίαση του τρέχοντος έτους.

3. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

ΠΑΡΑΓΟΝΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

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:

3.1 Κίνδυνος επιτοκίου

Ο κίνδυνος επιτοκίου είναι ο κίνδυνος όπου η αξία των χρηματοοικονομικών μέσων 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. Η Διεύθυνση της ΠΑΕΚ παρακολουθεί τις διακυμάνσεις στα επιτόκια σε συνεχή βάση και ενεργεί ανάλογα.

Κατά την ημερομηνία παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων, η ανάλυση των τοκοφόρων χρηματοοικονομικών μέσων σε σχέση με τα επιτόκια ήταν:

	2011 €	2010 €
Χρηματοοικονομικά μέσα κυμαινόμενου επιτοκίου	6.932.493	6.378.012
Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού	6.932.493	6.378.012

3. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ (συνέχεια)

Ανάλυση ευαισθησίας

Η αύξηση των επιτοκίων κατά 100 βασικές μονάδες στις 31 Δεκεμβρίου 2011 θα είχε ως αποτέλεσμα την αύξηση στα αποτελέσματα, όπως παρουσιάζεται πιο κάτω. Ο υπολογισμός αυτός προϋποθέτει ότι άλλοι παράγοντες και συγκεκριμένα οι τιμές συναλλάγματος παραμένουν σταθερά. Σε περίπτωση μείωσης των επιτοκίων κατά 100 βασικές μονάδες θα προκύψει η ίδια αλλά αντίθετη επίδραση στα αποτελέσματα.

	Αποτελέσματα	
	2011 €	2010 €
Χρηματοοικονομικά μέσα κυμαινόμενου επιτοκίου	69.325	63.780
	69.325	63.780

3.2 Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος προκύπτει όταν η αδυναμία των συμβαλλόμενων μερών να εξοφλήσουν τις υποχρεώσεις τους θα μπορούσε να μειώσει το ποσό των μελλοντικών ταμειακών εισροών από χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κατά την ημερομηνία αναφοράς. Η ΡΑΕΚ εφαρμόζει διαδικασίες που να βεβαιώνουν ότι η 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 ΡΑΕΚ εφαρμόζει διαδικασίες που περιορίζουν την έκθεσή της σε πιστωτικό κίνδυνο σε σχέση με κάθε χρηματοοικονομικό οργανισμό.

Η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού αντιπροσωπεύει τη μέγιστη έκθεση στον πιστωτικό κίνδυνο. Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο κατά την ημερομηνία παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων ήταν:

	2011 €	2010 €
Εισπρακτέα ποσά	103.323	62.675
Μετρητά στην τράπεζα	298.678	910.336
Καταθέσεις προθεσμίας	6.633.805	5.467.565
	7.035.806	6.440.576

3.2.1 Πιστωτική ποιότητα των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού

Η πιστωτική ποιότητα των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού τα οποία δεν είναι ούτε ληξιπρόθεσμα ούτε απομειωμένα, μπορεί να καθοριστεί με αναφορά σε εξωτερικές πιστωτικές αξιολογήσεις (αν υπάρχουν) ή σε ιστορικές πληροφορίες σχετικά με τα ποσοστά αθέτησης εκπλήρωσης υποχρεώσεων από τα συμβαλλόμενα μέρη:

3. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ (συνέχεια)

	2011 €	2010 €
Μετρητά στην τράπεζα και βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις (1)		
B1	3.658.218	3.021.999
B3	3.246.635	3.328.244
Χωρίς αξιολόγηση	27.630	27.658
	6.932.483	6.377.901

(1) Το υπόλοιπο του στοιχείου της κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης 'Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών' είναι μετρητά στο ταμείο.

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

Στον πιο κάτω πίνακα παρουσιάζεται η ανάλυση των καταθέσεων της ΠΑΕΚ, με βάση την πιστοληπτική διαβάθμιση των τραπεζικών οργανισμών στους οποίους είναι οι καταθέσεις:

	Αρ. Τραπεζών	2011 €	2010 €
Κατηγορία βάσει αξιολογήσεων του Οίκου Moody's			
B1	1	3.359.672	2.111.823
B3	1	3.246.633	3.328.242
Χωρίς αξιολόγηση	1	27.500	27.500
		6.633.805	5.467.565

3.3 Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας είναι ο κίνδυνος που προκύπτει όταν η λήξη των στοιχείων ενεργητικού και υποχρεώσεων δεν συμπίπτουν. Όταν οι λήξεις δεν 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 στοιχείων ενεργητικού με υψηλή ρευστότητα και με το να διατηρεί ένα ικανοποιητικό ποσό σε δεσμευμένες πιστωτικές διευκολύνσεις.

Οι ακόλουθοι πίνακες παρουσιάζουν την αναμενόμενη χρονολογική λήξη των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων του Οργανισμού. Οι πίνακες έχουν ετοιμαστεί με βάση τις συμβατικές μη προεξοφλημένες ταμειακές ροές των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και βάσει της νωρίτερης ημερομηνίας κατά την οποία ο Οργανισμός μπορεί να υποχρεωθεί να πληρώσει.

3. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ (συνέχεια)

31 Δεκεμβρίου 2011	Λογιστική αξία	Συμβατικές ταμειακές ροές	Εντός 3 μηνών
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	30.205	30.205	30.205
	30.205	30.205	30.205

31 Δεκεμβρίου 2011	Λογιστική αξία	Συμβατικές ταμειακές ροές	Εντός 3 μηνών
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	215.496	215.496	215.496
	215.496	215.496	215.496

Εκτίμηση δίκαιων αξιών

Οι δίκαιες αξίες των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και υποχρεώσεων της ΡΑΕΚ είναι περίπου οι ίδιες όπως και τα ποσά που εμφανίζονται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης.

4. ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ

	2011 €	2010 €
Ετήσια τέλη	1.620.856	1.831.228
Τέλη παροχής υπηρεσιών	87.081	46.547
Έσοδα από Ευρωπαϊκά Προγράμματα και άλλα έσοδα	14.658	14.583
	1.722.595	1.892.358

5. ΑΛΛΑ ΕΣΟΔΑ

	2011 €	2010 €
Πιστωτικοί τόκοι	223.617	176.703
Εκπτώσεις ληφθείσες	740	--
	224.357	176.703

6. ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ ΑΠΟ ΕΡΓΑΣΙΕΣ

	2011 €	2010 €
Το πλεόνασμα από εργασίες αναφέρεται μετά τη χρέωση των πιο κάτω κονδυλίων: Χρέολυση προγραμμάτων ηλεκτρονικού υπολογιστή (συμπεριλαμβάνεται στα «Έξοδα διοίκησης») (Σημ.13)	1.224	1.023
Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού (Σημ.12)	14.030	13.403
Κόστος προσωπικού και μελών (Σημ.7)	759.057	638.645
Αμοιβή ελεγκτών - τρέχοντος έτους	3.200	2.500
Αμοιβή ελεγκτών - προηγούμενων ετών	700	2.500

7. ΠΑΡΟΧΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	2011 €	2010 €
Μισθοί προσωπικού και μελών	550.183	530.092
Κοινωνικές ασφαλίσσεις και άλλα ταμεία	64.176	59.510
Έξοδα βάσει σχεδίου αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος (Σημ.8)	144.698	49.043
	759.057	638.645

8. ΩΦΕΛΗΜΑΤΑ ΥΠΑΛΛΗΛΩΝ

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

Η πλέον πρόσφατη ανεξάρτητη αναλογιστική μελέτη έγινε στις 31 Δεκεμβρίου 2011 με βάση τις πιο κάτω υποθέσεις:

8. ΩΦΕΛΗΜΑΤΑ ΥΠΑΛΛΗΛΩΝ (συνέχεια)

	2011	2010
Προεξοφλητικό επιτόκιο	4,98%	5,05%
Πληθωρισμός	2,50%	2,00%
Γενική αύξηση μισθών	0,50%	1,00%
Ολική αύξηση μισθών	3,00% για τον πληθωρισμό και την γενική αύξηση των μισθών συν κλίμακα για προαγωγές και προσαυξήσεις	3,00% για τον πληθωρισμό και την γενική αύξηση των μισθών συν κλίμακα για προαγωγές και προσαυξήσεις
Ποσοστό αύξησης συντάξεων	3,00%	3,00%
Αύξηση βασικών ασφαλιστέων αποδοχών	3,00%	3,50%
Πίνακας θνησιμότητας	80% του PA 90	85% του PA 90

Κατά τη διάρκεια του έτους ποσό €144.698 (2010: €49.043) έχει επιβαρύνει την κατάσταση συνολικών εισοδημάτων με την πιο πάνω αναλογιστική εκτίμηση. Το ποσό που αναγνωρίστηκε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων αναλύεται ως ακολούθως:

	2011 €	2010 €
Κόστος τρέχουσας υπηρεσίας	73.191	63.675
Δαπάνη τόκου	21.206	15.849
Αναγνώριση αναλογιστικής ζημιάς/(κέρδους)	50.301	(30.481)
Σύνολο καταχωρημένο στο κόστος προσωπικού	144.698	49.043

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

	2011 €	2010 €
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου	331.627	294.181
Πρόβλεψη για το έτος	144.698	49.043
Πληρωμές σε μέλη που αποχώρησαν	--	(13.430)
Εισφορές μελών	2.806	1.833
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου	479.131	331.627

8. ΩΦΕΛΗΜΑΤΑ ΥΠΑΛΛΗΛΩΝ (συνέχεια)

Η υπολογιζόμενη αναλογιστική θέση στις 31 Δεκεμβρίου 2011 ήταν ως εξής:

	2011 €	2010 €
Αξία υποχρεώσεων σχεδίου	404.283	381.928
Στοιχεία ενεργητικού Ταμείου σε αγοραία αξία	--	--
	404.283	381.928
Μη αναγνωρισμένο αναλογιστικό κέρδος/(ζημιά)	74.848	(50.301)
Αποθεματικά προβλέψεων για υποχρεώσεις σχεδίου στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης	479.131	331.627

9. ΕΞΟΔΑ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

	2011 €	2010 €
Έξοδα χρηματοδότησης		
Διάφορα έξοδα χρηματοδότησης		
Δικαιώματα τραπεζών	647	642
	647	642

10. ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ

	2011 €	2010 €
Αμυντική εισφορά - τρέχοντος έτους	33.988	17.670
Αμυντική εισφορά - προηγούμενων ετών	200	(209)
Χρέωση έτους	34.188	17.461

Ο συντελεστής εταιρικού φόρου είναι 10%.

Με βάση τον περί Φορολογίας του Εισοδήματος Νόμου άρθρο 8 (19), από 1 Ιανουαρίου 2009, ολόκληρο το εισόδημα προσώπου από τόκους απαλλάσσεται από το Φόρο Εισοδήματος.

Κάτω από ορισμένες προϋποθέσεις τόκοι εισπρακτέοι μπορεί να υπόκεινται σε αμυντική εισφορά με ποσοστό 15% (10% μέχρι 30 Αυγούστου 2011). Σε τέτοιες περιπτώσεις οι τόκοι αυτοί εξαιρούνται από εταιρικό φόρο.

11. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

	2011 €	2010 €
Αμυντική εισφορά σε λογιζόμενη διανομή μερίσματος	20.037	--
	20.037	--

Τα μερίσματα που πληρώνονται σε φυσικά πρόσωπα που είναι φορολογικοί κάτοικοι Κύπρου υπόκεινται σε ειδική παρακράτηση εισφοράς για την άμυνα με ποσοστό 20% για τα έτη 2012 και 2013 και 17% το 2014 και μετά (κατά το 2011 το ποσοστό ήταν 15% μέχρι τις 30 Αυγούστου 2011 και 17% ως το τέλος του έτους).

12. ΑΚΙΝΗΤΑ, ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ

	Ηλεκτρονικοί υπολογιστές €	Μηχανήματα και εξοπλισμός €	Οχήματα €	Έπιπλα, σκεύη και εξοπλισμός €	Βιβλία €	Σύνολο €
Κόστος						
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2010	16.696	46.993	22.844	55.806	4.770	147.109
Προσθήκες	6.847	1.311	--	496	--	8.654
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010/ 1 Ιανουαρίου 2011	23.543	48.304	22.844	56.302	4.770	155.763
Προσθήκες	--	3.501	--	6.946	--	10.447
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2011	23.543	51.805	22.844	63.248	4.770	166.210
Αποσβέσεις						
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2010	14.105	19.995	22.844	29.725	1.217	87.886
Επιβάρυνση για το έτος	2.465	4.831	--	5.630	477	13.403
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010/ 1 Ιανουαρίου 2011	16.570	24.826	22.844	35.355	1.694	101.289
Επιβάρυνση για το έτος	2.047	5.181	--	6.325	477	14.030
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2011	18.617	30.007	22.844	41.680	2.171	115.319
Καθαρή λογιστική αξία						
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2011	4.926	21.798	--	21.568	2.599	50.891
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010	6.973	23.478	--	20.947	3.076	54.474

13. ΑΪΛΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

	Λογισμικά προγράμματα €	Σύνολο €
Κόστος		
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2010	8.631	8.631
Προσθήκες	1.817	1.817
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010/ 1 Ιανουαρίου	10.448	10.448
Προσθήκες	606	606
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2011	11.054	11.054
Χρεόλυση		
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2010	7.798	7.798
Επιβάρυνση για το έτος (Σημ.6)	1.023	1.023
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010/ 1 Ιανουαρίου 2011	8.821	8.821
Επιβάρυνση για το έτος (Σημ.6)	1.224	1.224
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2011	10.045	10.045
Καθαρή λογιστική αξία		
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2011	1.009	1.009
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2010	1.627	1.627

14. ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ ΠΟΣΑ

	2011 €	2010 €
Εισπρακτέα τέλη	2.417	9.383
Προκαταβολές και προπληρωμές	19.798	17.270
Άλλα εισπρακτέα	100.906	53.292
	123.121	79.945

Η δίκαιη αξία των εισπρακτέων τελών και άλλων εισπρακτέων ποσών που έχουν λήξη εντός ενός έτους είναι περίπου η ίδια με τα ποσά που παρουσιάζονται πιο πάνω.

15. ΜΕΤΡΗΤΑ ΣΤΗΝ ΤΡΑΠΕΖΑ ΚΑΙ ΣΤΟ ΤΑΜΕΙΟ

	2011 €	2010 €
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο	298.688	910.447
Καταθέσεις προθεσμίας	6.633.805	5.467.565
	6.932.493	6.378.012

Το πραγματικό επιτόκιο στις βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις ήταν 2,06% (2010: 2,98%) και αυτές οι καταθέσεις έχουν λήξη από 6 μήνες μέχρι και 2 χρόνια.

16. ΕΜΠΟΡΙΚΟΙ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ

	2011 €	2010 €
Εμπορικοί πιστωτές	766	8.978
Προκαταβολές πελατών	29.439	200.746
Φόρος Προστιθέμενης Αξίας	3.123	--
Πρόβλεψη για συνταξιοδοτικά ωφελήματα σε υπαλλήλους που αποχώρησαν	--	5.772
Ωφειλόμενα έξοδα	14.625	13.324
Αμυντική εισφορά πάνω σε λογιζόμενη διανομή πληρωτέα	20.037	--
	67.990	228.820

Η δίκαιη αξία των εμπορικών και άλλων πιστωτών που έχουν λήξη εντός ενός έτους είναι περίπου η ίδια με τα ποσά που παρουσιάζονται πιο πάνω.

17. ΑΛΛΕΣ ΜΗ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	2011 €	2010 €
Συνταξιοδοτικά ωφελήματα προσωπικού	479.131	331.627
Αναβαλλόμενες υποχρεώσεις πέραν του ενός έτους	479.131	331.627

18. (ΕΠΙΣΤΡΕΠΤΕΟΙ) ΦΟΡΟΙ/ ΤΡΕΧΟΥΣΕΣ ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	2011 €	2010 €
Εταιρικός φόρος	(24.778)	(24.778)
Έκτακτη εισφορά για την άμυνα	14.968	5.122
	(9.810)	(19.656)

19. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η ΡΑΕΚ δεν είχε ενδεχόμενες υποχρεώσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2011.

20. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ

Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Το σύνολο των ελάχιστων μελλοντικών καταβολών μισθωμάτων σύμφωνα με τις μη ακυρώσιμες λειτουργικές μισθώσεις είναι ως εξής:

	2011 €	2010 €
Εντός ενός έτους	102.499	79.872
Μεταξύ ενός και πέντε ετών	126.173	196.170
	228.672	276.042

21. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ ΑΝΑΦΟΡΑΣ

Δεν υπήρξαν σημαντικά γεγονότα μετά την περίοδο αναφοράς που να έχουν σχέση με την κατανόηση των οικονομικών καταστάσεων.

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011

	2011 €	2010 €
Έξοδα διοίκησης		
Αμοιβή μελών	256.782	254.417
Μισθοί προσωπικού	293.401	275.675
Κοινωνικές ασφαλίσσεις κλπ	64.176	59.510
Ενοίκια	79.872	73.320
Έξοδα κοινόχρηστων χώρων	2.580	1.568
Δώρα	437	593
Ηλεκτρισμός	13.207	11.951
Καθαριότητα και υδατοπρομήθεια	5.158	4.736
Ασφάλιστρα	959	1.015
Επιδιορθώσεις και ανακαινίσεις	4.499	5.414
Διάφορα έξοδα	516	520
Τηλεφωνικά	4.174	4.146
Έξοδα ευρωπαϊκών προγραμμάτων	--	1.045
Γραφική ύλη και εκτυπωτικά	19.719	26.386
Συνδρομές και εισφορές	15.589	13.393
Χορηγίες συνεδρίων και μελετών	1.650	4.120
Εφημερίδες και περιοδικά	1.004	1.139
Συντήρηση εξοπλισμού	1.004	500
Εκπαίδευση προσωπικού	685	11.032
Έξοδα εξετάσεων για πρόσληψη προσωπικού	8.538	--
Προγράμματα ηλεκτρονικού υπολογιστή	1.015	2.976
Αμοιβή ελεγκτών τρέχοντος έτους	3.200	2.500
Αμοιβή ελεγκτών προηγούμενων ετών	700	2.500
Δικηγορικά έξοδα	20.306	14.342
Έξοδα ταξιδιών εξωτερικού	76.601	66.838
Οδοιπορικά εσωτερικού	300	234
Μη επιστρεπτέο ΦΠΑ	12.363	11.873
Φιλοξενία	6.038	4.006
Μεταφορικά και ταχυδρομικά	1.197	390
Έξοδα συμβουλευτικών υπηρεσιών	73.080	30.384
Ανακοινώσεις, Δημοσιεύσεις	6.901	12.939
Διάφορα επιδόματα και έξοδα παραστάσεων	24.604	23.435
Ιατροφαρμακευτική περίθαλψη υπαλλήλων	19.528	18.559
Υπηρεσίες τρίτων	112.584	85.279
Χρεόλυση προγραμμάτων ηλεκτρονικού υπολογιστή	1.224	1.023
Αποσβέσεις	14.030	13.403
Έξοδα οχημάτων	2.824	2.512
Κόστος σύνταξης προσωπικού	144.698	49.043
Εφάπαξ φιλοδώρημα	--	5.772
	1.295.144	1.098.488

ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΣ ΕΤΑΙΡΙΚΟΥ ΦΟΡΟΥ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011

	Σελίδα	€	€
Κέρδος ως η κατάσταση συνολικού εισοδήματος	85		651.161
Πλέον:			
Έξοδα που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς:			
Αποσβέσεις		15.254	
Χορηγίες συνεδρίων και μελετών		1.650	
			16.904
Μείον:			
Εκπτώσεις για ετήσια φθορά		14.417	
Πιστωτικοί τόκοι	88	223.617	
Άλλα έσοδα που δεν φορολογούνται		430.031	
			(668.065)
Καθαρό φορολογητέο κέρδος έτους			--

	Εισόδημα €	Ποσοστό %	Σύνολο € ΣΕΝΤ
Φόρος με κανονικούς συντελεστές:			
Καθαρό φορολογητέο εισόδημα ως ανωτέρω	--	10	--
ΦΟΡΟΣ ΠΛΗΡΩΤΕΟΣ			--



ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ
ΔΣΜ 2011



ΤΑΧΥΔΡΟΜΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ

Ευαγγελίστριας 68,
CY-2057 Στρόβολος
Λευκωσία
Κύπρος
Τ.Θ. 25036
CY-1306 Λευκωσία,
Κύπρος

ΓΙΑ ΓΡΗΓΟΡΗ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ

Τηλέφωνο: +357 22 611 611
Τηλεμοιότυπο: +357 22 611 666
Ηλεκτρονικό Ταχυδρομείο: mail@dsm.org.cy
Ιστοσελίδα: www.dsm.org.cy

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Δρ. Χρίστος Χριστοδουλίδης
BSc(Hons), MSc, PhD, CEng, MIET

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Eur Ing Γιώργος Σ. Ασιήκαλης
BSc(Hons), PG cert, MSc, MBA, MIET, CEng, MCMI, CharteredFCIPD
(Μέχρι 24/05/2011)

ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Χρίστος Τουφεξής
BSc(Hons), MBA, MIET, CEng
(Από 25/05/2011)

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

112	Πρόλογος από το Διευθυντή Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
114	Εκπλήρωση Αποστολής και Στόχων του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
115	Η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας
116	Γενική Περιγραφή των Δραστηριοτήτων του ΔΣΜ κατά το Έτος 2011
118	Οργάνωση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς
121	Διαχείριση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
124	Συνδέσεις Παραγωγών και Καταναλωτών στο Σύστημα Μεταφοράς
125	Λειτουργία Συστήματος
131	Ανάπτυξη Συστήματος
131	Ανάπτυξη Συστήματος Παραγωγής
133	Ανάπτυξη Συστήματος Μεταφοράς
138	Έργα Πληροφορικής
142	Στοιχεία Λειτουργίας Συστήματος Παραγωγής/Μεταφοράς
146	Αξιοπιστία Συστήματος
150	Λειτουργικές Τηλεπικοινωνίες
151	Οικονομικές Καταστάσεις

ΠΡΟΛΟΓΟΣ ΑΠΟ ΤΟ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Το 2011 ήταν μια χρονιά πολύ σημαντικών γεγονότων, εξελίξεων και προκλήσεων στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας στον τόπο μας.

Ως το πιο δραματικό και σημαντικό γεγονός της χρονιάς ήταν αναμφισβήτητα η απώλεια του ηλεκτροπαραγωγού σταθμού Βασιλικού στις 11 Ιουλίου, μετά την έκρηξη στη γειτονική Ναυτική Βάση «Ευάγγελος Φλωράκης» και η μεγάλη προσπάθεια που καταβλήθηκε από όλους τους εμπλεκόμενους φορείς (ΡΑΕΚ, ΑΗΚ, Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού) για διαχείριση της ξαφνικής και πρωτόγνωρης για τα κυπριακά δεδομένα ενεργειακής κρίσης που είχαμε να αντιμετωπίσουμε. Σ' αυτή την προσπάθεια ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς είχε μια πολύ ουσιαστική και σημαντική συνεισφορά.

Κατά τη στιγμή του συμβάντος η Παραγωγή από τον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού ήταν 330 MW που αντιστοιχούσε με το 63 % της συνολικής ζήτησης φορτίου η οποία ήταν 520 MW. Η αποτελεσματική λειτουργία όλων των συστημάτων του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας, αλλά και η άμεση και ψύχραιμη αντίδραση από το προσωπικό βάρδιας του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας κατά τη στιγμή του συμβάντος, απέτρεψε την κατάρρευση του Συστήματος που θα είχε ως συνεπακόλουθο την ολική σβέση της Κύπρου (blackout).



Μέχρι να αυξηθεί η παραγωγική ικανότητα της ΑΗΚ με την εγκατάσταση και λειτουργία των προσωρινών μονάδων Παραγωγής που ενοικιάσθηκαν από την ΑΗΚ μετά από εντολή της ΡΑΕΚ, αλλά και μετέπειτα, το προσωπικό του ΔΣΜ εργάστηκε με επαγγελματισμό, υπευθυνότητα και αφοσίωση και συνέβαλε ουσιαστικά στην αντιμετώπιση της κρίσης και την απόβλυνση της κατάστασης που διαμορφώθηκε.

Ένα σημαντικό γεγονός κατά το έτος 2011 είναι η ένταξη στην ηλεκτροπαραγωγή δύο ακόμα Αιολικών Πάρκων εγκατεστημένης ισχύος 51.5 MW, επιπρόσθετα από το πρώτο Αιολικό Πάρκο εγκατεστημένης ισχύος 82 MW που εγκαταστάθηκε και λειτούργησε την προηγούμενη χρονιά. Η ένταξη στο Σύστημα και η λειτουργία των τριών Αιολικών Πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 133.5 MW, κάτω από συνθήκες ασφάλειας και αξιοπιστίας, χωρίς κανένα ιδιαίτερο πρόβλημα, φέρει έντονη τη σφραγίδα του ΔΣΜ. Με τη συνεργασία όλων των εμπλεκόμενων φορέων, υλοποιούνται σταθερά οι υποχρεώσεις του Κράτους έναντι της Ευρωπαϊκής Ένωσης όσον αφορά την ανάγκη για κάλυψη του 16 % στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας μέχρι το 2020.

Στα πλαίσια εξάσκησης των αρμοδιοτήτων του, που απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία, ο ΔΣΜ συνέχισε και αυτή τη χρονιά τις προσπάθειες για βέλτιστη διαχείριση και ανάπτυξη του Συστήματος Παραγωγής/Μεταφοράς, ούτως ώστε να

διασφαλίζεται η ασφαλής, αξιόπιστη, οικονομική και απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στον κύριο καταναλωτή. Για την επίτευξη του στόχου αυτού επιχειρήθηκε με συνετή διαχείριση η μέγιστη αξιοποίηση του ανθρώπινου δυναμικού και του χρησιμοποιούμενου εξοπλισμού.

Οι επερχόμενες προκλήσεις, με επιστέγασμα την επίσημη ανακοίνωση για ανακάλυψη υδρογονανθράκων στην Αποκλειστική Οικονομική Ζώνη της Κυπριακής Δημοκρατίας και την αναμενόμενη έλευση του φυσικού αερίου ως καύσιμη ύλη για την παραγωγή ηλεκτρισμού, είναι πολλές και ο ΔΣΜ καλείται να επιτελέσει το σημαντικό έργο του με αυξημένη ευθύνη και περισσότερη επάρκεια για την επιτυχία της πολυσχιδούς αποστολής του.

Σημαντική διαφάνηκε η συμμετοχή του ΔΣΜ στο Σύνδεσμο Ευρωπαϊκών Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ENTSO-E). Η εκπροσώπηση μας σε διάφορα σώματα του Συνδέσμου, μας διατηρεί σε επαφή για τις σημαντικές αλλαγές που προβλέπονται στο τρίτο ενεργειακό πακέτο της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Τα κύρια θέματα που απασχολούσαν το Σύνδεσμο ήταν η ανάπτυξη ενός ασφαλούς ευρωπαϊκού δικτύου μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και η ανάπτυξη μηχανισμών για τη δημιουργία ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και τη διείσδυση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.

Μέσα στα πλαίσια της ενεργού συμμετοχής του ΔΣΜ στα θέματα που απασχολούν τους ευρωπαϊκούς φορείς της ενέργειας, ο Διευθυντής του ΔΣΜ προσκλήθηκε από τον Πρόεδρο του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου Jerzy Buzek για συμμετοχή σε γεύμα εργασίας στο χώρο του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου. Στη σημαντική αυτή συνάντηση συμμετείχαν ο Επίτροπος Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης Günther H. Oettinger, Ευρωβουλευτές, άλλοι δέκα Ευρωπαίοι Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς και αξιωματούχοι / προσωπικότητες στον τομέα της ενέργειας.

Ο απολογισμός της χρονιάς που περιγράφεται στη συνέχεια αποτυπώνει με σαφήνεια τη συνεχή προσπάθεια του ΔΣΜ για στήριξη της εθνικής ενεργειακής πολιτικής και επίτευξη των στόχων της κυπριακής πολιτείας.

Οι εργαζόμενοι και η διεύθυνση του ΔΣΜ αντιλαμβανόμενοι το μέγεθος της ευθύνης τους σε σχέση με το ουσιώδες αγαθό της ηλεκτρικής ενέργειας και έχοντας επίγνωση των αυξημένων προκλήσεων του μέλλοντος, θα συνεχίσουν να εργάζονται με ζήλο και συνέπεια για την ικανοποίηση των αυξημένων αναγκών της κυπριακής κοινωνίας σε ηλεκτρική ενέργεια.



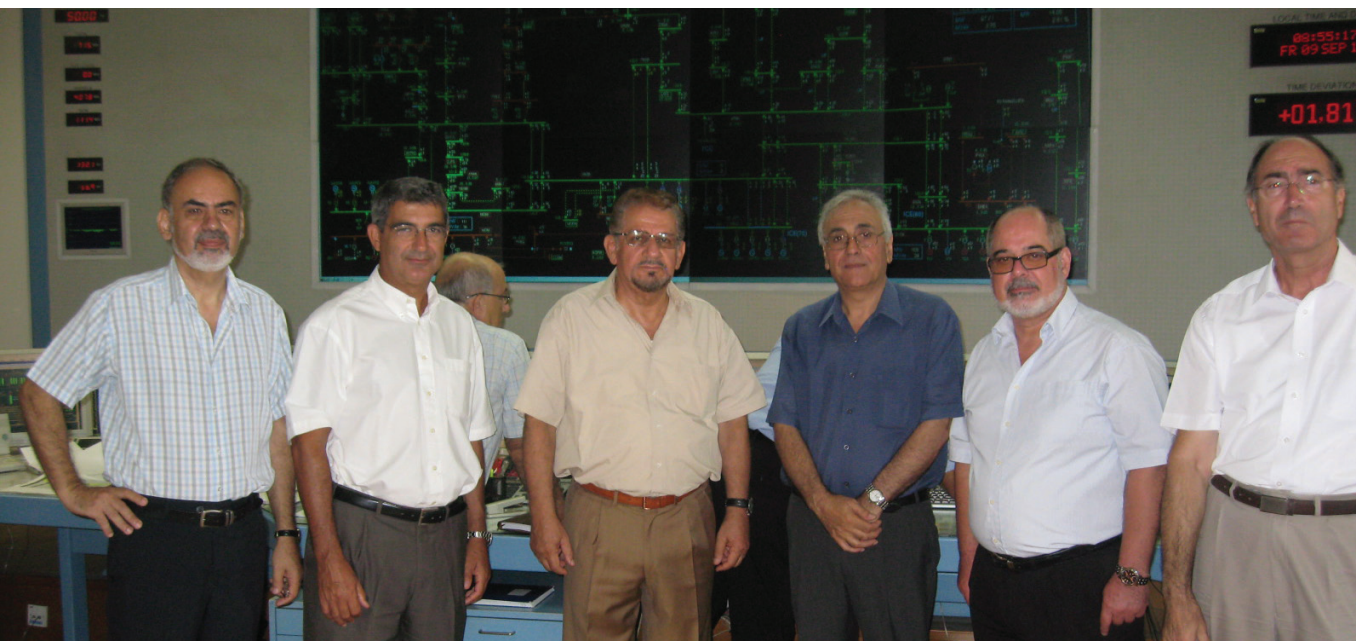
Δρ Χρίστος Ε Χριστοδουλίδης
Διευθυντής Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

ΕΚΠΛΗΡΩΣΗ ΑΠΟΣΤΟΛΗΣ ΚΑΙ ΣΤΟΧΩΝ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Οι αρμοδιότητες του ΔΣΜ εξασκήθηκαν σύμφωνα με τις πρόνοιες του Περί Ρύθμισης της Αγοράς Νόμου 122(Ι) 2003 και των τροποποιητικών νόμων που ακολούθησαν. Το τραγικό συμβάν της 11ης Ιουλίου, που περιγράφεται στην παρούσα έκθεση, έφερε στη δημοσιότητα και κατέδειξε το σημαντικό ρόλο που καλείται ο ΔΣΜ να διεκπεραιώσει σε θέματα λειτουργίας σε περιπτώσεις ελλειμματικής επάρκειας παραγωγής. Οι στόχοι του ΔΣΜ επιτεύχθηκαν πρώτα και πάνω απ' όλα με τη διατήρηση του Συστήματος Παραγωγής, Μεταφοράς και διανομής σε λειτουργία παρά την ξαφνική απώλεια του 63 % της εγκατεστημένης παραγωγής. Για τη διαχείριση της έκτακτης ενεργειακής κρίσης που ακολούθησε, συγκροτήθηκε ειδική ομάδα από τη ΡΑΕΚ, στην οποία συμμετείχε και ο Διευθυντής του ΔΣΜ. Ο ΔΣΜ, σε στενή συνεργασία με την Ομάδα αυτή, αντιμετώπισε και διαχειρίστηκε με πολλή υπευθυνότητα και επιτυχία την κρίση.

Στα πλαίσια της διασφάλισης της ανάπτυξης και συντήρησης του Συστήματος, ο ΔΣΜ σε στενή συνεργασία με τον Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς και τους Παραγωγούς ενέκρινε τα απαιτούμενα προγράμματα σύνδεσης νέας παραγωγής στο σύστημα, συντήρησης και ανάπτυξης του δικτύου.

Δόθηκε σημασία στη διατήρηση της λειτουργίας ενός ασφαλούς Συστήματος και τηρήθηκαν πιστά οι κανονισμοί ασφαλείας τόσο κατά την κανονική λειτουργία όσο και κατά την περίπτωση της έκρυθμης κατάστασης που δημιουργήθηκε. Η ανάγκη για εξασφάλιση και περιορισμό των λειτουργικών εξόδων που προέκυψε μετά την καταστροφή του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού επέβαλε την αναθεώρηση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς, με την αναβολή στην υλοποίηση διάφορων έργων που κρίθηκε ότι δεν επηρεάζουν την αξιόπιστη λειτουργία του Συστήματος.



Η ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Οι επιπτώσεις στη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας λόγω του συμβάντος της 11ης Ιουλίου ήταν εμφανείς. Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας παρουσίασε μείωση της τάξης του 10-20 % κάτι που βοήθησε θετικά στην αντιμετώπιση της ελλειμματικής ικανότητας παραγωγής. Μεγάλοι καταναλωτές όπως π.χ. η Τσιμεντοποιία Βασιλικού, καθώς και οι αφαλατώσεις Δεκέλειας και Λάρνακας λειτούργησαν με μειωμένη ζήτηση πάντα σε συνεργασία και συνεννόηση με το ΔΣΜ. Η ζήτηση παρουσίασε μείωση λόγω δύο βασικών παραγόντων:

1. Της σημαντικής συνεισφοράς των εφεδρικών γεννητριών εμπορικών και βιομηχανικών πελατών που υπολογίζεται σε 50 MW περίπου, και
2. Της ανταπόκρισης των καταναλωτών για εξοικονόμηση ενέργειας και συγκεκριμένα στον περιορισμό της χρήσης κλιματιστικών, μετά από τις επανειλημμένες εκκλήσεις τόσο της ΑΗΚ όσο και του ΔΣΜ.

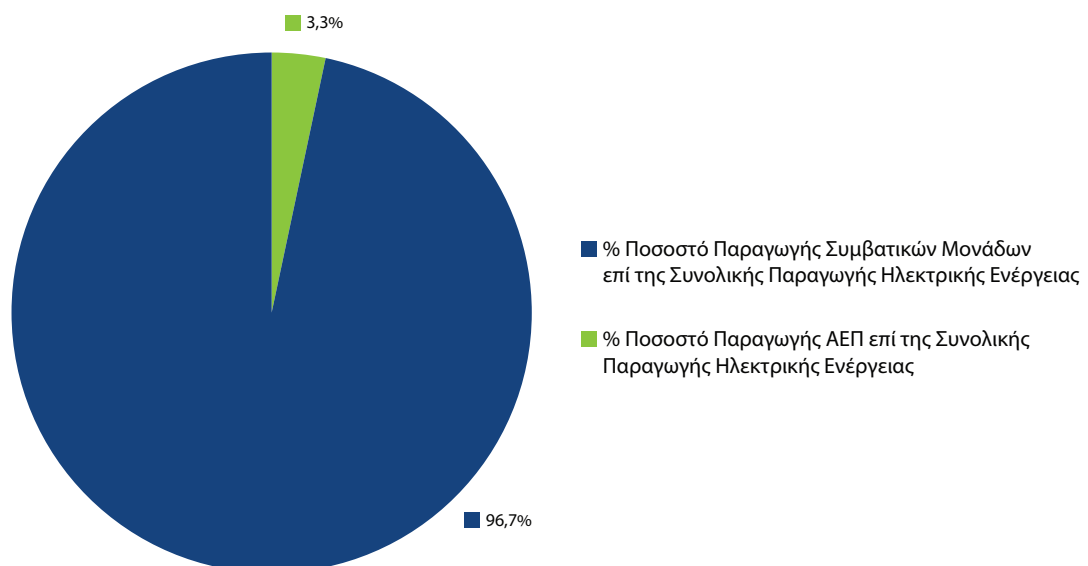
Το πρόγραμμα της εκ περιτροπής αποκοπής φορτίου που συνομολογήθηκε με την ΑΗΚ περιορίζει σε ορισμένες μέρες τη ζήτηση μέχρι 200 MW. Αποκόπηκε συνολικά ενέργεια ύψους 26,709 MWh που αντιστοιχεί στο 0,56 % της συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Το πρόγραμμα εφαρμόστηκε μεταξύ 11ης Ιουλίου και 12ης Αυγούστου 2011.

Κατά το 2011 συνεχίστηκε το μεγάλο ενδιαφέρον από παραγωγούς ΑΠΕ. Ο ΔΣΜ συμμετείχε στις συνεδρίες της αρμόδιας Υπουργικής Επιτροπής για ΑΠΕ κατά τις οποίες αποφασίστηκε σχέδιο άμεσης ένταξης φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων ύψους 82 MW για αντιμετώπιση της ελλειμματικής επάρκειας παραγωγής.

Οι προσωρινές Μονάδες Εσωτερικής Καύσης συνολικής ισχύος 165 MW που ενοικιάστηκαν από την ΑΗΚ μετά από εντολή της ΡΑΕΚ, συνδέθηκαν στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς Βασιλικού, Δεκέλειας και Μονής για αντιμετώπιση της ανεπάρκειας παραγωγής.

Συνδέθηκε και λειτούργησε το Αιολικό Πάρκο «Αγία Άννα» εγκατεστημένης ισχύος 20 MW και το Αιολικό Πάρκο «Αλέξιγρος» εγκατεστημένης ισχύος 31.5 MW. Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς και των τριών Αιολικών Πάρκων έφθασε τα 133.5 MW.

Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ κατά το 2011 ανήλθε στα 164,195 MWh που αντιπροσωπεύει το 3,3 % της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας.



Σχ. 1 - Ποσοστό Παραγωγής ΑΠΕ επί της Συνολικής Παραγωγής στο Σύστημα της Κύπρου για το έτος 2011

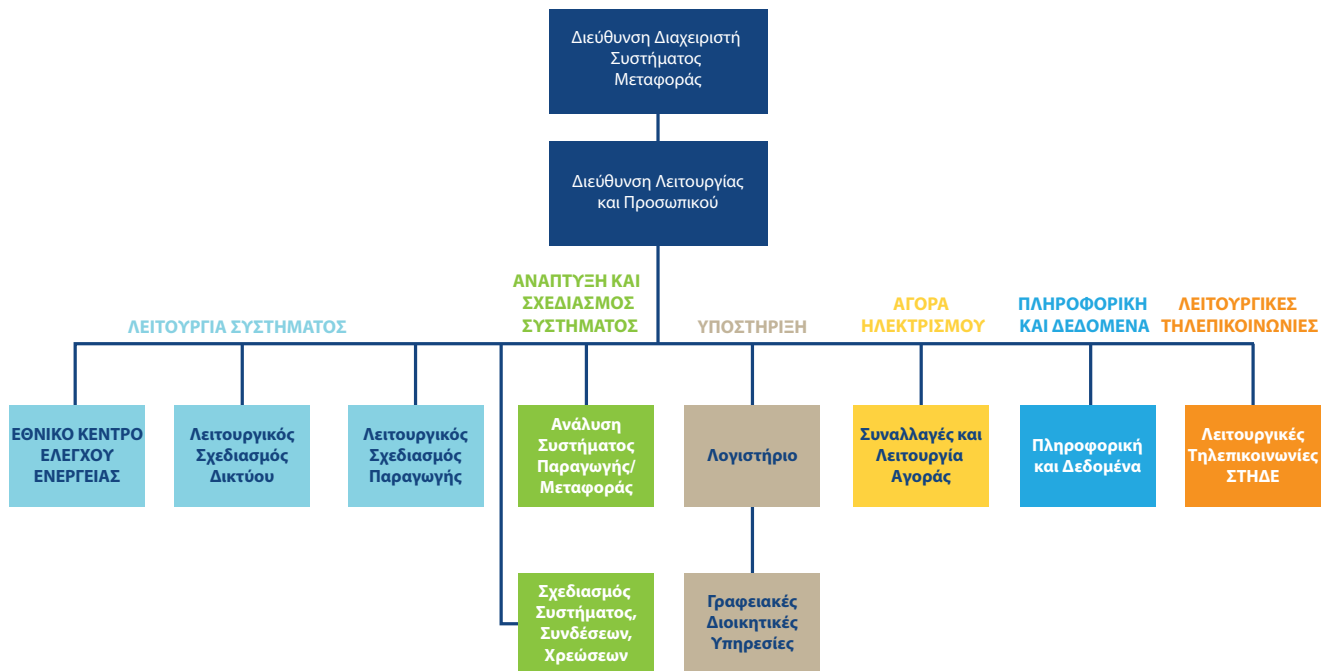
ΓΕΝΙΚΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΤΩΝ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ ΤΟΥ ΔΣΜ ΚΑΤΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2011

Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς ανέπτυξε κατά το 2011 μία εντατική δραστηριότητα με κύριο στόχο τη διατήρηση της λειτουργίας του Συστήματος εντός των επιτρεπών ορίων συμβάλλοντας στην αντιμετώπιση των προβλημάτων που δημιουργήθηκαν από την καταστροφή του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού στο Βασιλικό. Παράλληλα ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς συνέχισε την εξάσκηση των υπόλοιπων αρμοδιοτήτων του όπως προβλέπεται στους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους 2000 – 2008. Παραθέτονται πιο κάτω περιληπτικά οι κύριες δραστηριότητες που καταγράφηκαν κατά το 2011 και περιγράφονται στην παρούσα έκθεση:

- Η λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής και Μεταφοράς με γνώμονα την αξιοπιστία, ασφάλεια και οικονομικότερη διαχείρισή του.
- Η συμμετοχή του ΔΣΜ στην Ομάδα Διαχείρισης Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης λόγω Ελλειμμάτων στη Διαθέσιμη Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Η διαχείριση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και η ένταξη σε αυτή ανεξάρτητων παραγωγών από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.
- Η αναθεώρηση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής με την έκδοση 3.0.0 των Κανόνων που δημοσιεύτηκαν την 1η Ιουλίου 2011 που περιλαμβάνει τροποποιήσεις απαραίτητες για τη λειτουργία του Συστήματος.
- Η συμμετοχή του ΔΣΜ σε ομάδα για την ετοιμασία μεθοδολογίας για την αποζημίωση Επικουρικών Υπηρεσιών και Μακροχρόνιας Εφεδρείας και η ένταξή τους στους Κανόνες Αγοράς.
- Η συμβολή του ΔΣΜ στην επίτευξη του εθνικού στόχου του 13 % συνεισφοράς των ΑΠΕ στην τελική ακαθάριστη κατανάλωση ενέργειας μέχρι το 2020, με την ένταξη στο σύστημα νέων Αιολικών Πάρκων. Ενεργοποιήθηκε και τέθηκε σε λειτουργία το Αιολικό Πάρκο «Αγία Άννα» εγκατεστημένης ισχύος 20 MW και τέθηκε σε δοκιμαστική λειτουργία το Αιολικό Πάρκο «Αλέξιγρος» εγκατεστημένης ισχύος 31.5 MW.
- Λειτουργήσε το ηλεκτρονικό μητρώο για την έκδοση, μεταφορά και ακύρωση Εγγυήσεων Προέλευσης όπως απαιτείται από τις σχετικές νομοθεσίες για την προώθηση ΑΠΕ και συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης. Εκδόθηκαν μέσα στο 2011, 90920 Εγγυήσεις Προέλευσης οι οποίες χρησιμοποιήθηκαν για την καταβολή της χορηγίας στους παραγωγούς ΑΠΕ από το Ειδικό Ταμείο Χορηγιών ΑΠΕ. Ο ΔΣΜ στα πλαίσια εναρμόνισης με τις βέλτιστες πρακτικές των άλλων εκδοτών Ευρωπαϊκών Χωρών έλαβε μέρος σε δύο Γενικές Συνελεύσεις του Συνδέσμου Εκδοτών Ευρώπης, AIB.
- Επεξεργάστηκαν 17 αιτήσεις σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς / Διανομής από τις οποίες 7 αφορούσαν παραγωγούς ΑΠΕ και 9 παραγωγούς με συμβατικές μονάδες.
- Προχώρησε η μελέτη για την αναθεώρηση της πολιτικής χρέωσης για συνδέσεις στο σύστημα μετά από υποδείξεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου.
- Συνδέθηκαν προσωρινές Μονάδες Εσωτερικής Καύσης στους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ συνολικής ικανότητας παραγωγής 165 MW για την αύξηση της επάρκειας παραγωγής μετά την καταστροφή του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού.
- Συντόνισε τη συντήρηση και ανάπτυξη του Συστήματος με την έγκριση 542 αιτήσεων για χειρισμούς στο σύστημα.
- Ενέκρινε το Ετήσιο Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων Παραγωγής καθώς και έκτακτες συντηρήσεις του Συστήματος Παραγωγής.
- Ετοίμαζε επί καθημερινής βάσης τη βραχυπρόθεσμη πρόβλεψη παραγωγής τόσο από συμβατικές μονάδες όσο και από αιολικά πάρκα.
- Εξετάστηκαν παράμετροι που αφορούν στην ποιότητα ισχύος των αιολικών πάρκων για να διαπιστωθεί ότι αυτές εμπίπτουν στα επιτρεπτά από τους Κανόνες όρια. Δόθηκε έμφαση στην παρακολούθηση της αρμονικής παραμόρφωσης στην τάση και στο ρεύμα καθώς και οι αναλαμπές στην τάση. Για το σκοπό αυτό εγκαταστάθηκαν και λειτουργούν σύγχρονα καταγραφικά όργανα στους υποσταθμούς εισόδου του κάθε αιολικού πάρκου.
- Αναπτύχθηκε και λειτούργησε λογισμικό για την πρόγνωση της αιολικής ηλεκτροπαραγωγής απαραίτητης για την ένταξη της στο πρόγραμμα παραγωγής.
- Έγιναν μελέτες για τη διαχείριση της αέργου ισχύος που είναι αναγκαία για την εύρυθμη λειτουργία του Συστήματος και λήφθηκαν διορθωτικά μέτρα. Έγιναν επίσης εισηγήσεις για τη μεσοπρόθεσμη και μακροπρόθεσμη αντιμετώπιση του προβλήματος.

- Ετοιμάστηκε δεκαετής πρόβλεψη της μέγιστης παραγωγής ηλεκτρικής ισχύος για την περίοδο 2011 – 2020.
- Ενεργοποιήθηκαν 6 νέοι Υποσταθμοί Μεταφοράς στα πλαίσια της ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς και της σύνδεσης αιολικών πάρκων.
- Αναβαθμίστηκε το Σύστημα Μεταφοράς με την εγκατάσταση νέων μετασχηματιστών για αύξηση της ικανότητας παροχής.
- Εγκαταστάθηκαν και ενεργοποιήθηκαν συνολικά 157,40 km εναέριων γραμμών 132 kV για την σύνδεση νέων Υποσταθμών και αναβάθμιση του Συστήματος Μεταφοράς.
- Εγκαταστάθηκαν και ενεργοποιήθηκαν συνολικά 67,08 km υπόγειων καλωδίων 132 kV, κυρίως στην πόλη της Λεμεσού, στα πλαίσια υπογειοποίησης του δικτύου και σύνδεσης νέων υποσταθμών.
- Λειτούργησε το Σύστημα Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ) με ψηλό βαθμό αξιοπιστίας και λειτουργικότητας. Το Σύστημα ανταποκρίθηκε πλήρως στη διαχείριση της παραγωγής και ζήτησης και ειδικά κατά την κρίσιμη περίοδο 11 Ιουλίου - 12 Αυγούστου 2011. Το Σύστημα χρησιμοποιήθηκε για την εφαρμογή προγράμματος δώρων διακοπών κατά την πιο πάνω περίοδο εξασφαλίζοντας αδιάλειπτη παροχή σε τουριστικές και βιομηχανικές περιοχές και ουσιώδεις Υπηρεσίες.
- Αναπτύχθηκαν λογισμικά ανάλυσης συστήματος για τις μελέτες ροής φορτίου με τη χρήση του λογισμικού DigSILENT Power Factory.
- Λειτούργησε ικανοποιητικά το Σύστημα Αυτόματης Τηλεκαταγραφής Μετρήσεων Ενέργειας στα Συστήματα Παραγωγής / Μεταφοράς και συνδέθηκαν στο σύστημα 8 νέοι Υποσταθμοί Μεταφοράς, οι προσωρινές Μονάδες Εσωτερικής Καύσης και τα δύο αιολικά πάρκα.
- Τέλος ο ΔΣΜ συμμετείχε σε 15 συνεδρίες επιτροπών του Συνδέσμου Ευρωπαϊών Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς για τον Ηλεκτρισμό (ENTSO-E) με την απόκτηση πολύτιμων πληροφοριών για τη λειτουργία και ανάπτυξη του Συστήματος και τη συμμετοχή στη διαμόρφωση του πανευρωπαϊκού κώδικα δικτύων.

ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ



Δεκέμβριος 2011

Σχ. 2 - Οργανόγραμμα Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς

Κατά το 2011 ο ΔΣΜ λειτούργησε με το πιο πάνω οργανόγραμμα.

Μέσα στο 2011 ανέλαβαν καθήκοντα Βοηθού Μηχανικού Βάρδιας (Λειτουργία Συστήματος / Αγορά) δύο νέοι βοηθοί μηχανικοί, ενώ τρίτος βοηθός μηχανικός έτυχε εκπαίδευσης για την ανάληψη των καθηκόντων του Βοηθού Μηχανικού Βάρδιας.

Η θέση του Διευθυντή Λειτουργίας και Προσωπικού παραμένει κενή από τις 25 Μαΐου 2011. Χρέη Διευθυντή Λειτουργίας και Προσωπικού εκτελεί ο κ. Χρίστος Τουφεξής Βοηθός Διευθυντής (Λειτουργικός Σχεδιασμός Δικτύου) μετά από ανάθεση των καθηκόντων από το Γενικό Διευθυντή της ΑΗΚ.

Ο ΔΣΜ ενισχύθηκε με ένα Τεχνικό Ηλεκτρολογίας ο οποίος εντάχθηκε στο Τμήμα Πληροφορικής και Δεδομένων.

Οι δραστηριότητες του ΔΣΜ συνεχίστηκαν χωρίς την τοποθέτηση επιπρόσθετου προσωπικού που ζητήθηκε για την προώθηση των Κανόνων Αγοράς και τη Λειτουργία του Ηλεκτρονικού Μητρώου για την έκδοση, μεταβίβαση και ακύρωση εγγυήσεων προέλευσης από παραγωγή ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

ΕΚΠΑΙΔΕΥΣΗ

Κατά τη διάρκεια του 2011 συνεχίστηκε η εκπαίδευση με ειδικό εντατικό Πρόγραμμα δύο Βοηθών Μηχανικών Βάρδιας που άρχισε τον Αύγουστο του 2010 για να αναλάβουν εργασία στο Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας.

Το Νοέμβριο του 2011 ολοκληρώθηκε με επιτυχία η εκπαίδευσή τους με την απόκτηση του Πιστοποιητικού Πλήρους Εξουσιοδότησης για χειρισμούς στο Σύστημα Παραγωγής/ Μεταφοράς.

Η εκπαίδευση για το υπόλοιπο προσωπικό του ΔΣΜ έγινε με τη συμμετοχή σε σεμινάρια και εκπαιδευτικά προγράμματα τόσο στην Κύπρο όσο και στο εξωτερικό. Τέλος διευθυντικά στελέχη έλαβαν μέρος σε υπηρεσιακές επισκέψεις για σκοπούς ενημέρωσης και ανταλλαγής πληροφοριών σε θέματα λειτουργίας του Συστήματος, ένταξη των ΑΠΕ στο σύστημα και τη διαχείριση των Εγγυήσεων Προέλευσης. Στελέχη του ΔΣΜ είχαν συμμετοχή σε συνέδρια, εκπαιδευτικά προγράμματα και σε ευρωπαϊκά ερευνητικά προγράμματα.

ΓΡΑΦΕΙΟ ΝΟΜΙΚΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΩΝ

Κατά τη διάρκεια του 2011 το Δικηγορικό Γραφείο Κούσιος & Κορφιώτης συνέχισε την παροχή νομικών υπηρεσιών στο ΔΣΜ.

ΓΡΑΦΕΙΟ ΣΥΜΒΟΥΛΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

Μετά από την προκήρυξη προσφορών για την παροχή υπηρεσιών Συμβούλων Λογιστών υπογράφηκε Συμβόλαιο με τον Ελεγκτικό Οίκο Κυπριανίδης, Νικολάου & Συνεργάτες για την παροχή υπηρεσιών για τον επόμενο χρόνο.

ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΚΑΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΟΔΗΓΙΕΣ ΔΣΜ

Στα πλαίσια της θεσμοθετημένης διεξαγωγής των εργασιών του ΔΣΜ μέσα από τυποποιημένες και ομοιόμορφες διαδικασίες ετοιμάστηκε αριθμός νέων Οδηγιών και αναθεωρήθηκαν υφιστάμενες. Μέσω των Οδηγιών που έχουν τεθεί σε ισχύ μέχρι σήμερα διασφαλίζεται η καλύτερη και ασφαλέστερη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς, καθώς επίσης και οι αρμοδιότητες που έχουν παραχωρηθεί από το Νόμο στο ΔΣΜ.

Η ενεργειακή κρίση που προκλήθηκε από το συμβάν της 11^{ης} Ιουλίου 2011 είχε σαν αποτέλεσμα την τροποποίηση Τεχνικών Οδηγιών για την εύρυθμη λειτουργία του Συστήματος. Εισήχθη επίσης νέα οδηγία Αγορών μαζί με Κανονισμούς όπως απαιτείται και από τη νομοθεσία.

Η ένταξη Ανεξάρτητων Παραγωγών επέβαλε την ανάγκη εισαγωγής νέων Περιοχών Ευθύνης και την τροποποίηση υφιστάμενων οδηγιών.

ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΣΤΟΝ ΣΥΝΔΕΣΜΟ ΕΥΡΩΠΑΙΩΝ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟ (ENTSO-E)

Ο ΔΣΜ συμμετείχε συνολικά σε 15 συνεδρίες επιτροπών του Συνδέσμου Ευρωπαίων Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς για τον Ηλεκτρισμό (ENTSO-E).

Συγκεκριμένα ο ΔΣΜ εκπροσωπήθηκε σε δύο συνεδρίες της Γενικής Συνέλευσης, σε έξι συνεδρίες της επιτροπής Λειτουργίας Συστήματος, σε δύο συνεδρίες της Επιτροπής Ανάπτυξης Συστήματος, σε τρεις συνεδρίες για τη Λειτουργία των Απομονωμένων Συστημάτων και σε δύο εργαστήρια.

Σημαντική αποδείχτηκε η συμμετοχή του ΔΣΜ στην Ομάδα για τη Λειτουργία Απομονωμένων Συστημάτων στην οποία συμμετέχουν η Ισπανία (Κανάριοι Νήσοι), η Ισλανδία και η Ιταλία (Σαρδηνία). Η Ομάδα ολοκλήρωσε τη συνεισφορά της στη διαδικασία αναφοράς βλαβών στα Συστήματα Παραγωγής και τη διαχείριση κρίσεων.

Στα πλαίσια της συμμετοχής στην Επιτροπή Ανάπτυξης Συστήματος του οργανισμού ENTSO-E ο ΔΣΜ εντάχθηκε, κατόπιν αιτήματός του, στην Περιφερειακή Ομάδα της Ηπειρωτικής και Νοτιοανατολικής Ευρώπης (Regional Group Continental South East) στην οποία συμμετέχουν οι Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς της Ελλάδας, της Ιταλίας, της Βουλγαρίας

και άλλων Χωρών. Η υπόψη Ομάδα ασχολείται με αρκετά θέματα που ενδιαφέρουν το ΔΣΜ όπως η ανάπτυξη νησιώτικων Συστημάτων Μεταφοράς.



ΙΣΤΟΣΕΛΙΔΑ ΔΣΜ

Στα πλαίσια της συνεχούς προσπάθειας του ΔΣΜ για εμπλουτισμό της ιστοσελίδας του και βελτίωση της διαφανούς πληροφόρησης προς το κοινό και ενδιαφερόμενους φορείς, η ιστοσελίδα εμπλουτίστηκε και κατά το 2011 με προσθήκη νέου περιεχομένου σε τακτική βάση. Μεταξύ άλλων, αναρτήθηκε στην ιστοσελίδα γραφική παρουσίαση της συνολικής ηλεκτροπαραγωγής από Αιολικά Πάρκα σε πραγματικό χρόνο.

Η ιστοσελίδα αποτέλεσε ένα πολύ χρήσιμο εργαλείο κατά τη διαχείριση της ενεργειακής κρίσης, ιδιαίτερα για την παροχή άμεσης πληροφόρησης προς το κοινό σχετικά με την επάρκεια παραγωγής σε πραγματικό χρόνο.

ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΣΜ

Ετοιμάστηκε Προϋπολογισμός για τις αναμενόμενες κεφαλαιουχικές και λειτουργικές δαπάνες του ΔΣΜ για το 2011 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 έτος 2011 εγκρίθηκε από τη Βουλή των Αντιπροσώπων και δημοσιεύθηκε στην επίσημη εφημερίδα της Δημοκρατίας στις 31/3/2011.

Ο Προϋπολογισμός του ΔΣΜ για το 2011 περιέλαβε δαπάνες για προσωπικό τριάντα δυο (32) συνολικά ατόμων.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΚΑΝΟΝΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής περιλαμβάνουν κανόνες οι οποίοι διέπουν τις τεχνικές απαιτήσεις και περιορισμούς που εφαρμόζονται από τους κατόχους άδειας (από τη ΡΑΕΚ) και τους κατόχους εξαιρέσεων, αναφορικά με τη σύνδεση τους στο ηλεκτρικό δίκτυο και τη χρήση του δικτύου, σύμφωνα με το άρθρο 73 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων. Οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής συντάσσονται, εκδίδονται και αναθεωρούνται από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και εγκρίνονται από τη ΡΑΕΚ σύμφωνα με το άρθρο 72 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων.

Κατά το έτος 2011 ετοιμάστηκε από το ΔΣΜ και υποβλήθηκε προς τη ΡΑΕΚ για έγκριση, η Έκδοση 3.0.0 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, η οποία περιέχει όλες τις τροποποιήσεις που είχαν συμφωνηθεί κατά την περίοδο ισχύος της προηγούμενης Έκδοσης 2.0.0. Η νέα Έκδοση 3.0.0 δημοσιεύτηκε στην ιστοσελίδα του ΔΣΜ την 1η Ιουλίου 2011.

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

Λόγω του ότι οι υφιστάμενοι Κανόνες Αγοράς (Έκδοση 1.0.0) δεν περιέχουν πρόνοιες ως προς τη μεθοδολογία παροχής και αποζημίωσης Επικουρικών Υπηρεσιών και Μακροχρόνιας Εφεδρείας και λόγω της ολοκλήρωσης των εργασιών της ομάδας εργασίας που ορίστηκε από τη ΡΑΕΚ με τη συμμετοχή των Οικονομικών Συμβούλων LDK, η ΡΑΕΚ με την απόφαση της 564/2011 ημερομηνίας 24 Μαρτίου 2011 εξέδωσε οδηγίες προς το ΔΣΜ για την τροποποίηση των υφιστάμενων Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και Κανόνων Αγοράς για ενσωμάτωση των σχετικών αποφάσεων. Ο ΔΣΜ ανέλαβε την ενσωμάτωση 42 συνολικά αποφάσεων επί του θέματος.

Κατά το 2011, ετοιμάστηκε από το ΔΣΜ λεπτομερής μελέτη σχετικά με τις ενέργειες και ανάγκες σε προσωπικό που απαιτούνται για την εφαρμογή των Κανόνων Αγοράς. Η μελέτη περιελάμβανε και χρονοδιάγραμμα καθώς και εκτίμηση του συνολικού αρχικού και μελλοντικού ετήσιου κόστους. Υποβλήθηκε σχετική εκτενής έκθεση στη ΡΑΕΚ με σκοπό την έναρξη διαλόγου με σκοπό τη έγκαιρη και από κοινού λήψη αποφάσεων.

ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Με βάση τις Ρυθμιστικές Αποφάσεις της ΡΑΕΚ, Αρ. 03/2010 ημερομηνίας 12/11/2010 και Αρ. 04/2010 ημερομηνίας 31/12/2010, και σχετικής οδηγίας της ΡΑΕΚ, ο ΔΣΜ συμπεριέλαβε στις Οικονομικές Καταστάσεις για το έτος 2010 το τέλος ΔΣΜ (€σεντ0,07/kWh) επί της τιμολογούμενης ενέργειας για ολόκληρη την περίοδο 2010. Η τιμολογούμενη ενέργεια για το 2010 ήταν 4.781.971.347 kWh. Ενώ κατά τα προηγούμενα έτη το σύνολο των δαπανών του ΔΣΜ καλυπτόταν από την ΑΗΚ, η οποία λογιστικά χρέωνε το ΔΣΜ και ο ΔΣΜ παρουσίαζε το αντίστοιχο ποσό ως έσοδα από την ΑΗΚ, τώρα το μεγαλύτερο μέρος των δαπανών του καλύπτεται από το Τέλος Χρέωσης για δαπάνες ΔΣΜ που εγκρίθηκε με την πιο πάνω Ρυθμιστική απόφαση. Για το μέρος των δαπανών του που δεν καλύπτονται από το πιο πάνω Τέλος ΔΣΜ, παραχωρούνται οι ανάλογοι πόροι από την ΑΗΚ.

ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΑΙ ΜΑΚΡΟΧΡΟΝΙΑ ΕΦΕΔΡΕΙΑ

Η ΡΑΕΚ αφού έλαβε υπόψη τις θέσεις και απόψεις του ΔΣΜ για τη μεθοδολογία για την παροχή και αποζημίωση Επικουρικών Υπηρεσιών και Μακροχρόνιας Εφεδρείας, δημοσίευσε με την απόφαση της 564/2011 ημερομηνίας 24/03/2011 οδηγίες προς το ΔΣΜ για την τροποποίηση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού για ενσωμάτωση των αποφάσεων της ΡΑΕΚ που περιέχονται στην πιο πάνω απόφαση.

ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΠΕ)

Οι Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας μπορούν να αξιοποιηθούν στον τομέα του ηλεκτρισμού (για ηλεκτροπαραγωγή), στον τομέα της θέρμανσης και ψύξης και στον τομέα των μεταφορών. Σε αυτούς τους τρεις άξονες καθορίστηκαν οι στόχοι των κρατών-μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης στα πλαίσια της νέας Οδηγίας για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, 2009/28/ΕΚ, η οποία περιλαμβάνεται στο Τρίτο Ενεργειακό Πακέτο της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η νέα Οδηγία τέθηκε σε ισχύ από τον Ιούνιο 2009 και θα αντικαταστήσει πλήρως τις προηγούμενες Οδηγίες 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ από την 1^η Ιανουαρίου 2012, ενώ τα κράτη-μέλη είχαν υποχρέωση να λάβουν μέτρα ώστε να συμμορφωθούν με τις πρόνοιες της νέας Οδηγίας μέχρι τις 25 Δεκεμβρίου 2009.

Για την Κύπρο ο εθνικός στόχος που τέθηκε αναφορικά με τη συνεισφορά των ΑΠΕ στην τελική ακαθάριστη κατανάλωση ενέργειας είναι 13 % μέχρι το 2020. Η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ θα πρέπει μέχρι το 2020 να αντιστοιχεί με το 16 % της συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τους στόχους που έχουν τεθεί στο Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας που έχει καταρτιστεί από το κράτος με βάση τις πρόνοιες της Οδηγίας 2009/28/ΕΚ.



Μεγάλο μερίδιο στην εγχώρια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στη Κύπρο αναμένεται να έχουν τα Αιολικά Πάρκα. Το 2011 ενεργοποιήθηκε και τέθηκε σε λειτουργία το δεύτερο Αιολικό Πάρκο 20 MW. Τέθηκε επίσης σε δοκιμαστική λειτουργία το τρίτο Αιολικό Πάρκο 31.5 MW στην επαρχία Λάρνακας, αυξάνοντας τη συνολική εγκατεστημένη ισχύ από 82 MW που ήταν το 2010 σε 133.5 MW. Η συνεισφορά της αιολικής ηλεκτροπαραγωγής στη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ξεπέρασε το 3,3 % το 2011, περίοδο κατά την οποία βρίσκονταν σε λειτουργία/ δοκιμαστική λειτουργία και τα τρία Αιολικά Πάρκα, «Ορείτες», «Αγία Άννα» και «Αλέξιγρος».

Μεγάλο μερίδιο στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ αναμένεται να έχουν επίσης και οι Ηλιοθερμικοί Σταθμοί Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας όπως επίσης και οι εγκαταστάσεις φωτοβολταϊκών συστημάτων, σύμφωνα και με το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις ΑΠΕ που έχει καταρτιστεί και αναθεωρείται κάθε δύο χρόνια.

ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΟ ΜΗΤΡΩΟ ΓΙΑ ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΑ ΕΓΓΥΗΣΗΣ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ

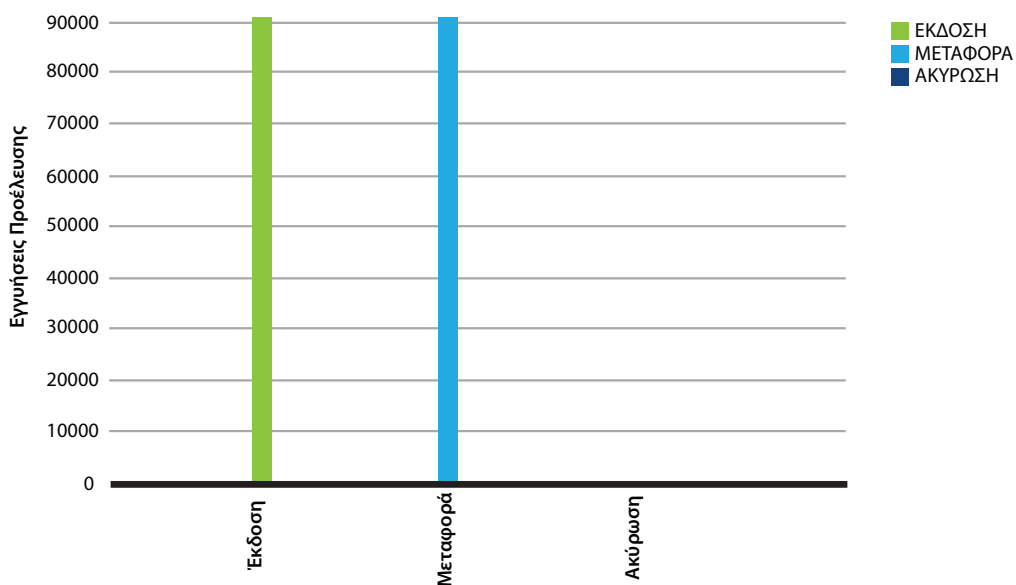
Η πρώτη έκδοση Πιστοποιητικού Εγγύησης Προέλευσης έγινε στις 14/04/2011 και αφορούσε στην πιστοποίηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Αιολικού Πάρκου «Ορείτες» για την περίοδο 1/2/2011 – 28/2/2011. Με βάση την υφιστάμενη διαδικασία, οι εκδοθείσες Εγγυήσεις Προέλευσης προωθούνται προς το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού ως το αρμόδιο σώμα για την έγκριση των χορηγιών του Ειδικού Ταμείου ΑΠΕ. Μέσα στο 2011 εκδόθηκαν συνολικά 14 πιστοποιητικά Εγγυήσεων Προέλευσης για Παραγωγή ΑΠΕ που αντιστοιχούσαν σε 90920 Εγγυήσεις Προέλευσης.

Κατά το 2011, ολοκληρώθηκε η διασύνδεση του μητρώου με το σύστημα τηλεκαταγραφής των μετρήσεων ενέργειας ώστε να παρέχεται αυτόματη ανάκτηση των μηνιαίων μετρήσεων ενέργειας κατά την ετοιμασία αιτήσεων για έκδοση εγγυήσεων προέλευσης από τους Παραγωγούς.

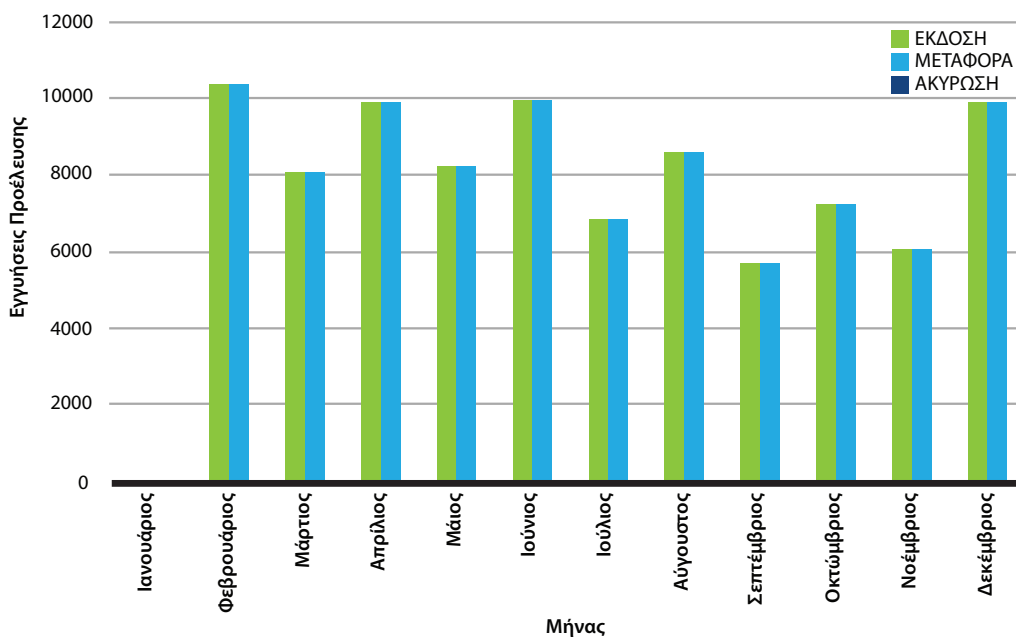
Επίσης προχώρησε και η ενσωμάτωση βελτιώσεων όπως η αυτόματη διεκπεραίωση πληρωμών και η λειτουργία του μητρώου στην Αγγλική γλώσσα.

Ο ΔΣΜ στα πλαίσια εναρμόνισης με τους υπόλοιπους εκδότες Εγγυήσεων Προέλευσης Ευρωπαϊκών Χωρών έλαβε μέρος ως παρατηρητής σε δύο Γενικές Συνελεύσεις του Συνδέσμου Εκδοτών Ευρώπης ΑΙΒ.

Ο ΔΣΜ μελετά τη βέλτιστη πρακτική που ακολουθείται στην ΑΙΒ τόσο για την έκδοση Εγγυήσεων Προέλευσης για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ όσο και από Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης. Οι ΑΙΒ προσφέρουν την ευκαιρία της εμπορίας Εγγυήσεων Προέλευσης με άλλα Κράτη Μέλη μέσω του Ευρωπαϊκού Συστήματος Πιστοποίησης Ενέργειας (European Energy Certificate System). Η όλη διαδικασία εμπορίας Εγγυήσεων Προέλευσης γίνεται ηλεκτρονικά.



Σχ. 3 – Διαχείριση Ηλεκτρονικού Μητρώου για Εγγυήσεις Μητρώου Προέλευσης το 2011



Σχ. 4 – Μηνιαία Διαχείριση Ηλεκτρονικού για Εγγυήσεις Προέλευσης το 2011

ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΚΑΙ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2011 υπήρχαν κατατεθειμένες στο ΔΣΜ δεκαεπτά Αιτήσεις Σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς/ Διανομής, οι οποίες αφορούσαν Παραγωγούς ή Καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας.

Επτά από τις πιο πάνω Αιτήσεις αφορούσαν Αιτήσεις από Παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ), εννέα αφορούσαν Αιτήσεις από Παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση μονάδων παραγωγής συμβατικού καυσίμου και μία Αίτηση αφορούσε Καταναλωτή.

Δύο από τις πιο πάνω Αιτήσεις, οι οποίες αφορούσαν Σταθμούς Παραγωγής με χρήση συμβατικού καυσίμου ήταν πλήρεις, έτυχαν επεξεργασίας από το ΔΣΜ και κατέληξαν σε υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης.

Οι υπόλοιπες Αιτήσεις δεν προχώρησαν επειδή εκκρεμούσε η εξασφάλιση από τους Αιτητές των αναγκαίων Αδειών και Εγκρίσεων.

Όλα τα πιο πάνω στοιχεία σημειώνονται πιο αναλυτικά σε πίνακες που είναι δημοσιευμένοι στην ιστοσελίδα του ΔΣΜ στη διεύθυνση www.dsm.org.cy.

Χαρακτηριστικό στοιχείο για την υπό επισκόπηση περίοδο ήταν η σύνδεση στο Σύστημα Μεταφοράς και η ενεργοποίηση δύο νέων Αιολικών Πάρκων στην Κύπρο, του Αιολικού Πάρκου «Αγία Άννα» δυναμικότητας 20 MW, στην περιοχή Ψευδά – Αγίας Άννας- Κόσιη και του Αιολικού Πάρκου «Αλέξιγρος» δυναμικότητας 31.5 MW στην περιοχή Κλαυδιά - Αλεθρικό – Τερσεφάνου.

ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Οι μοναδιαίες τιμές (ηλεκτρολογικού και τηλεπικοινωνιακού εξοπλισμού, δομικών έργων κ.ά.) αποτελούν τη βάση για τη χρέωση των νέων συνδέσεων στο Σύστημα Μεταφοράς. Οι μοναδιαίες τιμές ετοιμάζονται κατόπιν διαβουλεύσεων με τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς και χρησιμοποιούνται ως βάση για την κοστολόγηση νέων συνδέσεων. Οι μοναδιαίες τιμές αναθεωρούνται το Δεκέμβριο κάθε έτους με εφαρμογή την πρώτη ημέρα κάθε νέου έτους.

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 την 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.

Σημειώνεται ότι ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς, σε συνεργασία με τη ΡΑΕΚ, υπέβαλε εισηγήσεις για την αναθεώρηση της όλης διαδικασίας χρέωσης που εφαρμόζεται για τη σύνδεση ενός Παραγωγού ΑΠΕ στο Σύστημα Μεταφοράς. Αυτό κατέστη αναγκαίο για να υπάρξει εναρμόνιση της Πολιτικής Χρέωσης Σύνδεσης που ακολουθείται στην Κύπρο με εκείνης των άλλων ευρωπαϊκών χωρών. Στην αναθεώρηση αυτή, λήφθηκαν υπόψη τα κυπριακά δεδομένα όπως έχουν διαμορφωθεί, καθώς επίσης και οι μέχρι τούδε εμπειρίες που έχουν αποκτηθεί από το ΔΣΜ κατά την έκδοση όρων σύνδεσης προς Παραγωγούς ΑΠΕ. Ωστόσο, μέχρι το τέλος της υπό επισκόπηση περιόδου, η πιο πάνω Πολιτική Χρέωσης Σύνδεσης δεν είχε ολοκληρωθεί.

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΣΥΝΔΕΣΗ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΚΑΤΑΣΤΡΟΦΗ ΤΩΝ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟΝ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟ ΣΤΑΘΜΟ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

Για κάλυψη της επάρκειας στην παραγωγή, ως αποτέλεσμα της καταστροφής των Εγκαταστάσεων Παραγωγής στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, η ΑΗΚ προχώρησε τάχιιστα στην ενοίκιαση Προσωρινών Μονάδων Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ) συνολικής Ικανότητας Παραγωγής Ισχύος ανερχόμενης στα 165 MW, μετά από εντολή της ΡΑΕΚ.

Στις 3 Αυγούστου 2011 πραγματοποιήθηκε η σύνδεση των πρώτων Προσωρινών ΜΕΚ, δυναμικότητας 70 MW στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού. Στις 28 Αυγούστου 2011 συνδέθηκαν οι Προσωρινές ΜΕΚ δυναμικότητας 60 MW στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας και στις και 03 Σεπτεμβρίου 2011 ολοκληρώθηκε η σύνδεση των Προσωρινών ΜΕΚ, με την εγκατάσταση και λειτουργία πρόσθετων 35 MW στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μονής. Η σύνδεση των πιο πάνω μονάδων επιτεύχθηκε σε πολύ σύντομο χρόνο, 2 – 3 εβδομάδες από την παραλαβή τους καθότι χρησιμοποιήθηκε υφιστάμενος εξοπλισμός του Συστήματος Μεταφοράς.

Σημειώνεται ότι στις 17 Αυγούστου 2011 επιδιορθώθηκε και επαναλειτούργησε ο Αεριοστρόβιλος στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού δυναμικότητας 37.5 MW που είχε υποστεί ζημιές και τέθηκε εκτός λειτουργίας ως αποτέλεσμα των επιπτώσεων της έκρηξης στο Μαρί.

Πέραν τούτων κατά τη διάρκεια του 2011 συνδέθηκαν στο Σύστημα Μεταφοράς ακόμα δύο Αιολικά Πάρκα. Στις 09 Αυγούστου 2011 συνδέθηκε το Αιολικό Πάρκο «Αγία Άννα» εγκατεστημένης ισχύος 20 MW με 10 ανεμογεννήτριες των 2 MW, ενώ στις 31 Οκτωβρίου 2011, τέθηκε σε δοκιμαστική λειτουργία το Αιολικό Πάρκο «Αλέξιγρος» εγκατεστημένης ισχύος 31.5 MW με 21 ανεμογεννήτριες των 1.5 MW.

ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΕΝΕΣ ΔΙΑΚΟΠΕΣ

Για σκοπούς συντήρησης εξοπλισμού ψηλής τάσης, διεξαγωγής εργασιών αναβάθμισης εξοπλισμού και σύνδεσης νέων υποσταθμών, ο ΔΣΜ εξέταζε, καθημερινά, 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, υπαλλακτικές επιλογές για διατήρηση της αναγκαίας ασφάλειας και αξιοπιστίας του Συστήματος και 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 προωθείτε αποκλειστικά μέσω του ειδικού φύλλου της ιστοσελίδας του ΔΣΜ. Υποβλήθηκαν μέσα στο 2011 συνολικά 542 αιτήσεις σε σύγκριση με 484 αιτήσεις το 2010 από εξουσιοδοτημένους χρήστες του ειδικού ιστοχώρου του ΔΣΜ, τόσο από Περιφερειακά Γραφεία όσο και από Σταθμούς Παραγωγής. Το λογισμικό λειτούργησε πολύ ικανοποιητικά προσφέροντας τη δυνατότητα στους χρήστες για την ομαλή διεξαγωγή εργασιών στο Σύστημα Μεταφοράς.

Μετά από εξέταση των υποθέσεων δόθηκε έγκριση για εργασία σε 527 περιπτώσεις σε σύγκριση με 469 εγκρίσεις κατά το 2010 και υλοποιήθηκαν 512 εργασίες σε σύγκριση με 460 εργασίες το 2010.

ΣΥΝΤΗΡΗΣΗ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Για την όσο το δυνατό ομαλότερη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής καταβλήθηκε κάθε προσπάθεια, ούτως ώστε ο προγραμματισμός και οι διαφοροποιήσεις στο πρόγραμμα συντήρησης των Μονάδων Παραγωγής να παρέχουν τη μέγιστη αξιοπιστία στη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής και Μεταφοράς. Κατά τη διάρκεια του έτους έγιναν ορισμένες αναγκαίες αναθεωρήσεις στο αρχικό πρόγραμμα της ετήσιας συντήρησης των Μονάδων Παραγωγής της ΑΗΚ,

που υποβλήθηκε στο ΔΣΜ από την Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής για μελέτη και έγκριση. Σε κάθε περίπτωση το πρόγραμμα μελετήθηκε με γνώμονα πάντοτε τον καλύτερο λειτουργικό σχεδιασμό και εγκρίθηκε μετά από τις απαραίτητες αλλαγές. Η πιο σημαντική αναθεώρηση κατέστη αναγκαία ως αποτέλεσμα της καταστροφής των Εγκαταστάσεων Παραγωγής στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού.

Επιπρόσθετα, ο ΔΣΜ μελέτησε αιτήσεις για έκτακτες εργασίες συντήρησης των Μονάδων Παραγωγής. Η έγκριση των εργασιών συντήρησης των Μονάδων Παραγωγής από μέρος του ΔΣΜ υπόκειται πάντοτε σε κριτήρια που αφορούν την επάρκεια στην παραγωγή και την ασφάλεια του Συστήματος. Για την έγκριση οποιασδήποτε εργασίας συντήρησης τίθεται ως ελάχιστη προϋπόθεση η διασφάλιση της απρόσκοπτης παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές, ακόμα και στην περίπτωση απώλειας της εγκατεστημένης μεγαλύτερης μονάδας του Συστήματος με Ικανότητα Παραγωγής Ισχύος ανερχόμενη στα 60 MW.

Ο προγραμματισμός της Συντήρησης Μονάδων Παραγωγής γίνεται με βάση τις πρόνοιες του Κεφαλαίου Τ4 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και πάντοτε σε συνεργασία με το αρμόδιο τμήμα του Παραγωγού.

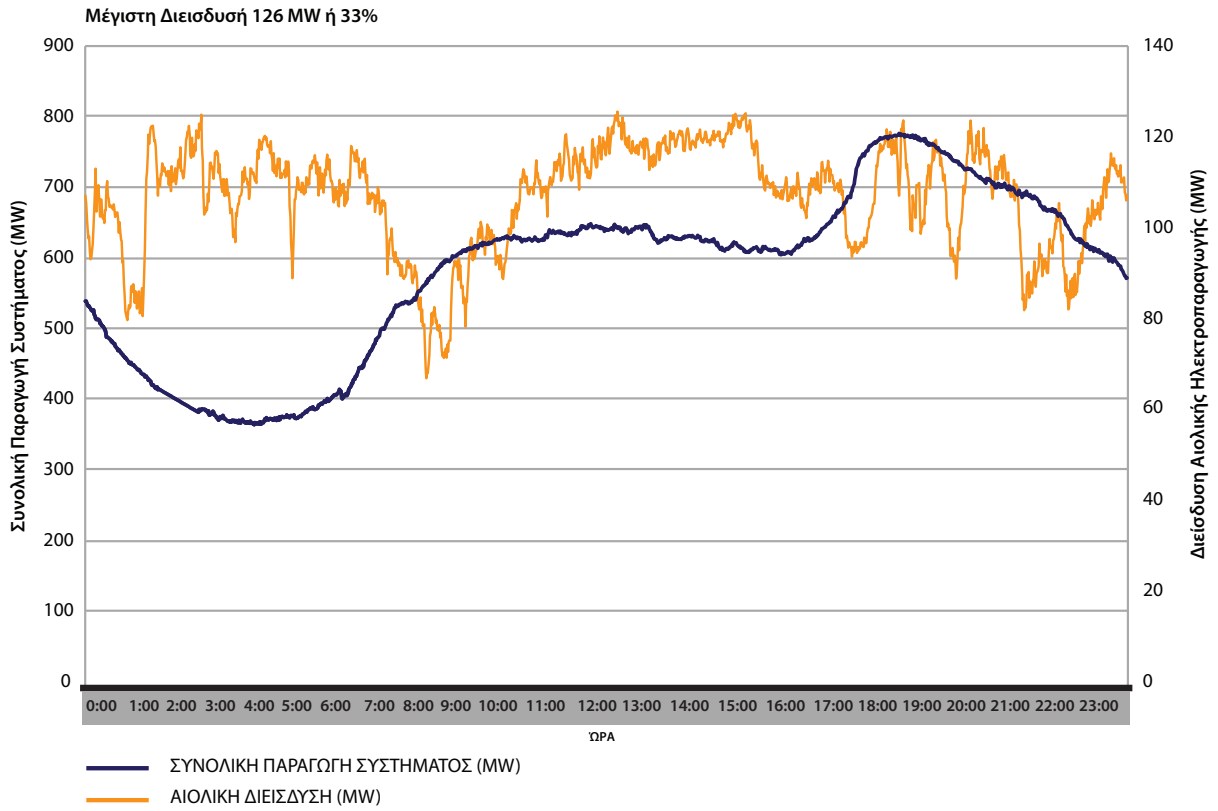
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΗ ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΤΗΣ ΔΙΑΚΥΜΑΝΣΗΣ ΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΚΑΙ ΤΗΣ ΣΥΓΧΡΟΝΙΣΜΕΝΗΣ ΙΚΑΝΟΤΗΤΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΙΣΧΥΟΣ

Η βραχυπρόθεσμη πρόβλεψη της διακύμανσης της συνολικής παραγωγής και της συγχρονισμένης ικανότητας παραγωγής ισχύος του Συστήματος καθώς και της συνεπαγόμενης δέσμευσης των Μονάδων Παραγωγής διεξάγεται επί καθημερινής βάσης για σκοπούς βέλτιστης ικανοποίησης της απαιτούμενης ζήτησης. Στα πλαίσια της πρόβλεψης της παραγωγής ισχύος του Συστήματος, λαμβάνονται υπόψη ιστορικά στοιχεία παραγωγής ισχύος, στοιχεία πρόβλεψης της ζήτησης φορτίου της ΑΗΚ, προβλέψεις καιρικών συνθηκών καθώς επίσης εμπειρίες και διαθέσιμα εργαλεία (λογισμικά ή τυπικές καμπύλες διακύμανσης). Στη συνέχεια λαμβάνοντας υπόψη την πρόβλεψη της διακύμανσης της συνολικής παραγωγής ισχύος του Συστήματος, τις Δηλώσεις Τεχνικών Χαρακτηριστικών των Μονάδων Παραγωγής και τις Δηλώσεις Προγραμματισμού Παραγωγής της ΑΗΚ, τη διαθεσιμότητα των Μονάδων Παραγωγής στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς και τα προσφερόμενα λογισμικά προγράμματα του ΣΤΗΔΕ, καθορίζεται το Πρόγραμμα Δέσμευσης των Μονάδων Παραγωγής για την επόμενη μέρα.

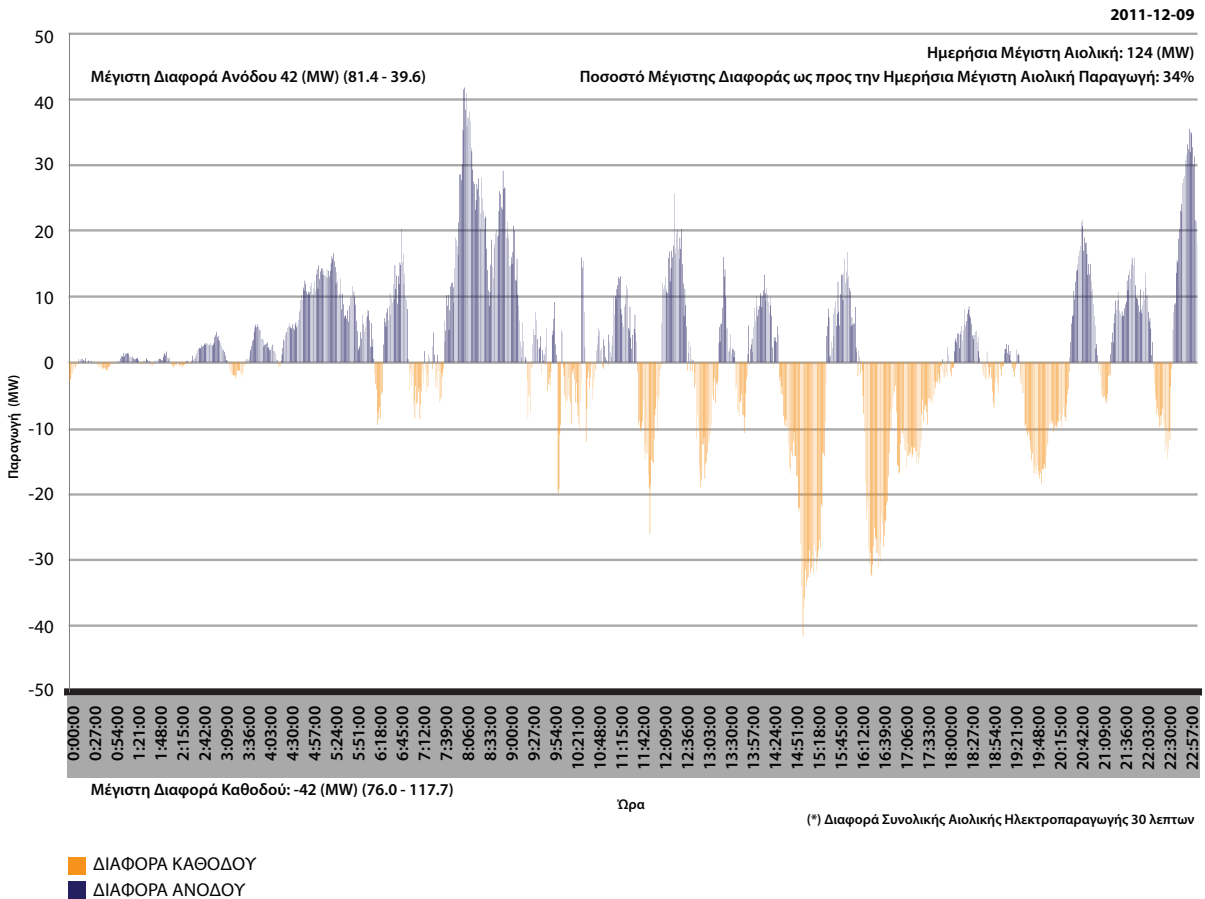
Κατά την πρόβλεψη της διακύμανσης της συνολικής παραγωγής ισχύος, γίνεται χρήση επίσημων μετεωρολογικών δεδομένων των προβλεπόμενων καιρικών συνθηκών από τη Μετεωρολογική Υπηρεσία Κύπρου, καθώς και στοιχείων από διάφορες ιστοσελίδες του διαδικτύου, όπου δημοσιεύονται προβλέψεις του καιρού.

ΔΙΕΙΣΔΥΣΗ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

Η αυξανόμενη διείσδυση αιολικής ηλεκτροπαραγωγής στο Σύστημα - που μέχρι στιγμής η εγκατεστημένη αιολική ισχύς ανέρχεται στα 133,5 MW - προκαλεί προβλήματα λειτουργικής διαχείρισης που αφορούν τα τεχνικά χαρακτηριστικά της ηλεκτροπαραγωγής των Αιολικών Πάρκων στο Σημείο Σύνδεσης. Τα χαρακτηριστικά αυτά σχετίζονται με τη διακύμανση της παραγωγής, το ρυθμό μεταβολής της παραγόμενης ενεργού ισχύος και τη διαχείριση της άεργου ισχύος. Η ένταση των προβλημάτων παρουσιάζεται παραστατικά στη γραφική παράσταση της διακύμανσης της παραγωγής ισχύος του Συστήματος και της αιολικής ηλεκτροπαραγωγής.



Σχ. 5 - Διεיסδυση Αιολικής Ηλεκτροπαραγωγής στο Ηλεκτρικό Σύστημα



ΜΕΤΡΗΣΗ ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ ΙΣΧΥΟΣ

Η σύνδεση και λειτουργία Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στο Σύστημα Μεταφοράς είναι δυνατόν να έχει αρνητικές επιπτώσεις στην Ποιότητα Ισχύος. Για εξέταση αυτού του ενδεχόμενου διενεργούνται μετρήσεις Ποιότητας Ισχύος στο σημείο σύνδεσης με το Σύστημα Μεταφοράς, πριν και μετά τη λειτουργία, των δύο νέων Αιολικών Πάρκων «Αγία Άννα» και «Αλέξιγρος» εγκατεστημένης ισχύος 20 MW και 31,5 MW αντίστοιχα. Οι παράμετροι οι οποίες εξετάστηκαν ήταν οι ακόλουθες: Τάση και Ένταση ηλεκτρικού ρεύματος, Ενεργός και Άεργος Ισχύς, Συχνότητα, Ολική Αρμονική Παραμόρφωση, Αρμονικές Τάσης και Έντασης και Αναλαμπές Τάσης.

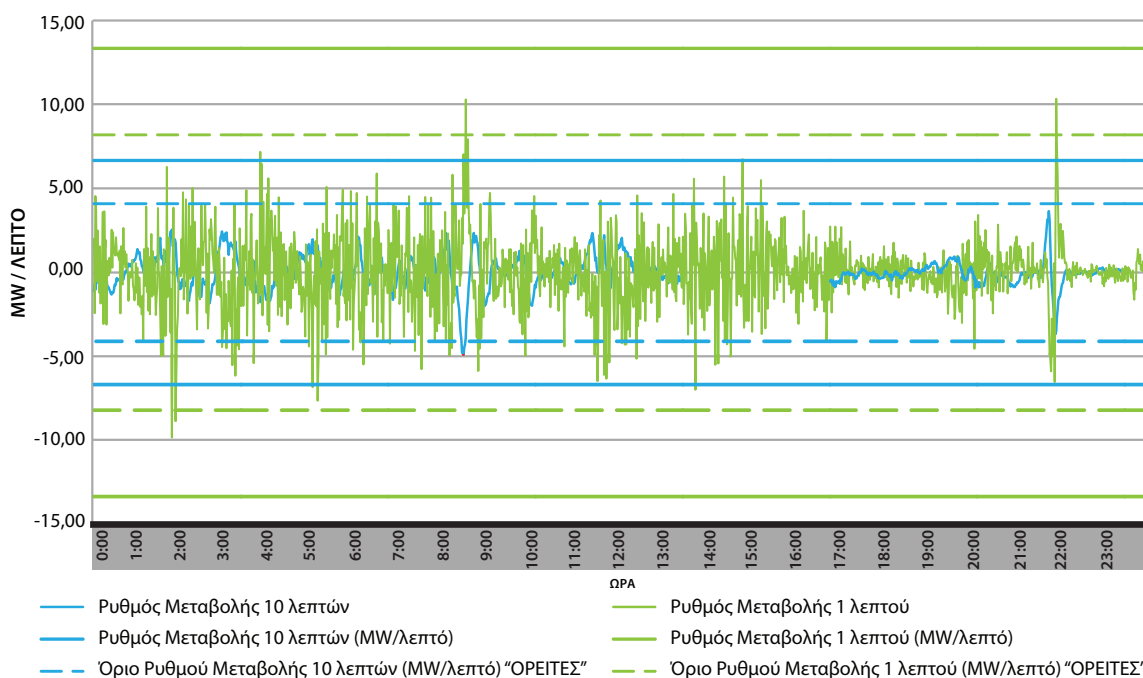
ΑΡΜΟΝΙΚΗ ΠΑΡΑΜΟΡΦΩΣΗ ΚΑΙ ΑΝΑΛΑΜΠΕΣ ΤΑΣΗΣ

Η Ποιότητα Ισχύος καταγράφεται και είναι διαθέσιμη συνεχώς από τον Καταγραφέα Ποιότητας που βρίσκεται εγκατεστημένος στον Υποσταθμό Εισόδου του κάθε Αιολικού Πάρκου.

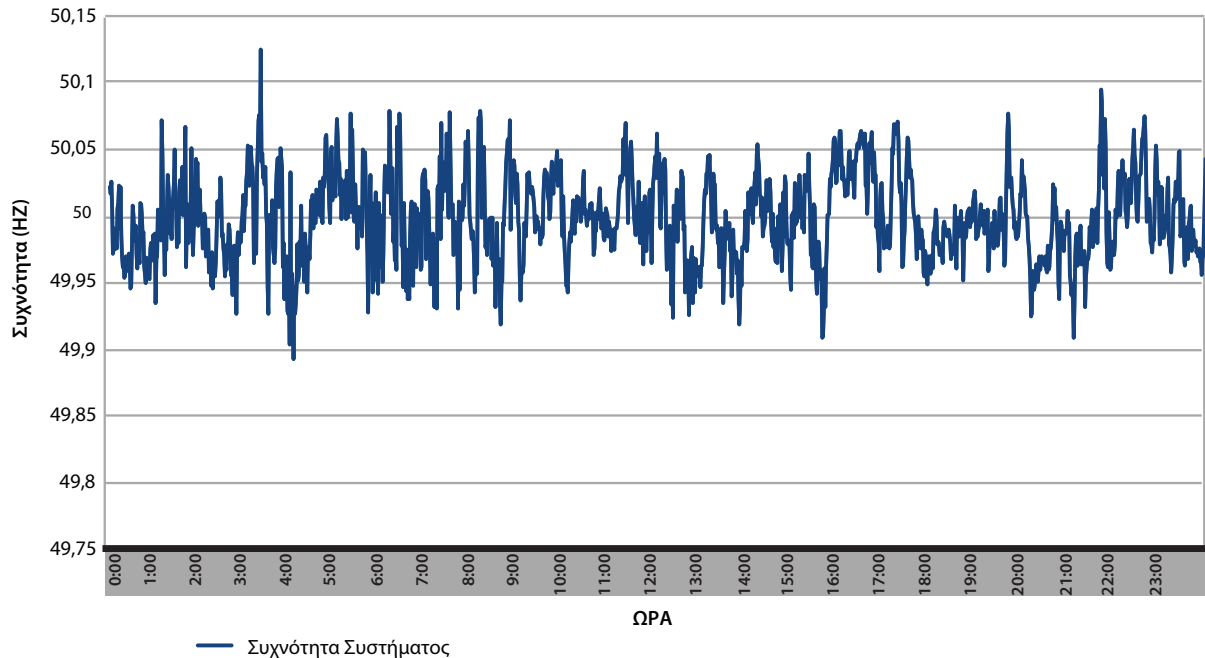
Σύμφωνα με τις μέχρι τώρα αξιολογήσεις των Δεικτών Ποιότητας για την Αρμονική Παραμόρφωση και τις Αναλαμπές Τάσης των Αιολικών Πάρκων που έχουν ήδη ενταχθεί στο Σύστημα, δεν παρατηρείται υπέρβαση των ορίων ποιότητας της ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα όπως καθορίζονται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής αλλά ούτε και επιδείνωση τους λόγω της λειτουργίας των Αιολικών Πάρκων.

ΡΥΘΜΟΣ ΜΕΤΑΒΟΛΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΣΗΜΕΙΟ ΣΥΝΔΕΣΗΣ

Ο Ρυθμός Μεταβολής της παραγόμενης ενεργού ισχύος των Αιολικού Πάρκου στο Σημείο Σύνδεσης παρακολουθείται καθημερινά και ελέγχεται κατά πόσο κυμαίνεται εντός των ορίων ασφαλείας που καθορίζονται από το ΔΣΜ σύμφωνα με την ικανότητα απορρόφησης του Συστήματος. Ο Ρυθμός Μεταβολής της αιολικής ηλεκτροπαραγωγής επηρεάζει δραστικά τη συχνότητα του Συστήματος -βλέπε τις πιο κάτω γραφικές παραστάσεις- που πρέπει να κυμαίνεται εντός των ορίων που καθορίζονται από τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής. Για την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος οι συμβατικές μονάδες παραγωγής πρέπει να έχουν την ικανότητα να απορροφούν τις αυξομειώσεις της αιολικής ισχύος χωρίς να προκαλείται πρόβλημα στη συχνότητα.



Σχ. 7 - Ρυθμός Μεταβολής Αιολικής Ηλεκτροπαραγωγής



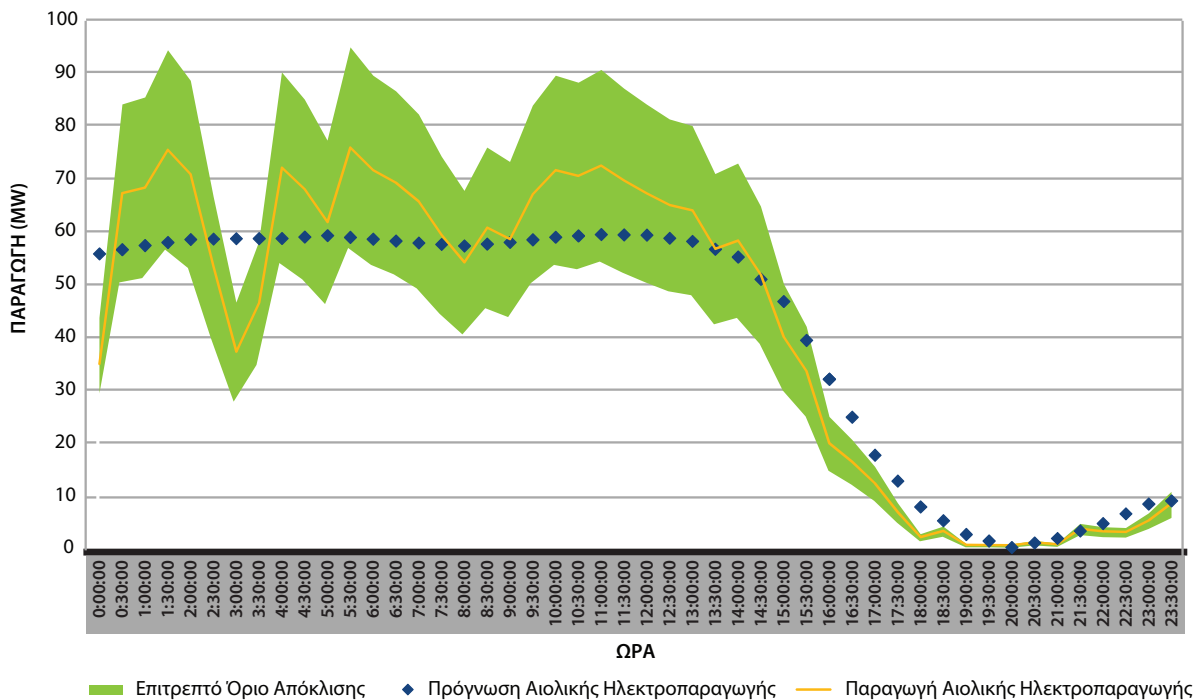
Σχ. 8 - Συχνότητα Συστήματος

ΠΡΟΓΝΩΣΗ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Η πρόγνωση για την αιολική ηλεκτροπαραγωγή υποβάλλεται καθημερινά από τα Αιολικά Πάρκα στα πλαίσια των συμβατικών τους υποχρεώσεων και ενσωματώνεται στο γενικό λογισμικό πρόγνωσης του ΔΣΜ. Το πρόγραμμα αυτό αποτελεί σημαντικό εργαλείο για τον καταρτισμό του Προγράμματος Παραγωγής για την επόμενη μέρα. Η προβλεπόμενη αιολική ηλεκτροπαραγωγή σύμφωνα με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής λαμβάνει προτεραιότητα στο πρόγραμμα παραγωγής της επόμενης ημέρας.

Ως εκ τούτου η ακρίβεια στην πρόγνωση διαδραματίζει σημαντικό ρόλο και παρακολουθείται στενά από το ΔΣΜ. Σε τακτικά χρονικά διαστήματα πραγματοποιούνται συγκρίσεις της προβλεπόμενης και της πραγματικής διακύμανσης της αιολικής ηλεκτροπαραγωγής στη βάση μετρήσιμων κριτηρίων που έχουν αναπτυχθεί για το σκοπό αυτό.

Η προβλεπόμενη αιολική ηλεκτροπαραγωγή λαμβάνεται επίσης υπόψη στην απαιτούμενη στρεφόμενη εφεδρεία της επόμενης ημέρας. Επισυνάπτεται σύγκριση που παρουσιάζει την προβλεπόμενη και πραγματική διακύμανση της παραγωγής για το Αιολικό Πάρκο «Ορείτες» για επιλεγμένη ημερομηνία που επικρατούσε ψηλή αιολική ηλεκτροπαραγωγή.



Σχ. 9 - Σύγκριση Προβλεπόμενης και Πραγματικής Αιολικής Ηλεκτροπαραγωγής

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΑΕΡΓΟΥ ΙΣΧΥΟΣ

Για την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος ο ΔΣΜ παρακολουθεί τη διακίνηση της άεργου ισχύος στο Σημείο Σύνδεσης των Αιολικών Πάρκων και παρεμβαίνει εκεί και όπου χρειάζεται, ούτως ώστε να διασφαλίζεται σταθερότητα στη τάση και μείωση των απωλειών.

ΜΕΛΕΤΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Κατά τη διάρκεια του 2011 διεκπεραιώθηκε σημαντικός αριθμός μελετών λειτουργίας Συστήματος με ανάλυση ροών φορτίου με τη χρήση ειδικού λογισμικού προγράμματος. Οι μελέτες αυτές στόχευαν στο βέλτιστο προγραμματισμό των εργασιών συντήρησης/επέκτασης/ αναβάθμισης του Συστήματος Παραγωγής/Μεταφοράς.

ΜΕΛΕΤΕΣ ΑΝΑΛΥΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Με βάση τα δεδομένα τα οποία συλλέγει, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς εκπονεί μελέτες Λειτουργίας και Ανάλυσης του Συστήματος αναλύοντας τις δυνατότητες του Συστήματος Μεταφοράς σε σχέση με εξωγενείς παράγοντες, ή παράγοντες οι οποίοι έχουν σχέση με την εύρυθμη λειτουργία του Συστήματος.

ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

ΕΤΗΣΙΑ ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΙΣΧΥΟΣ

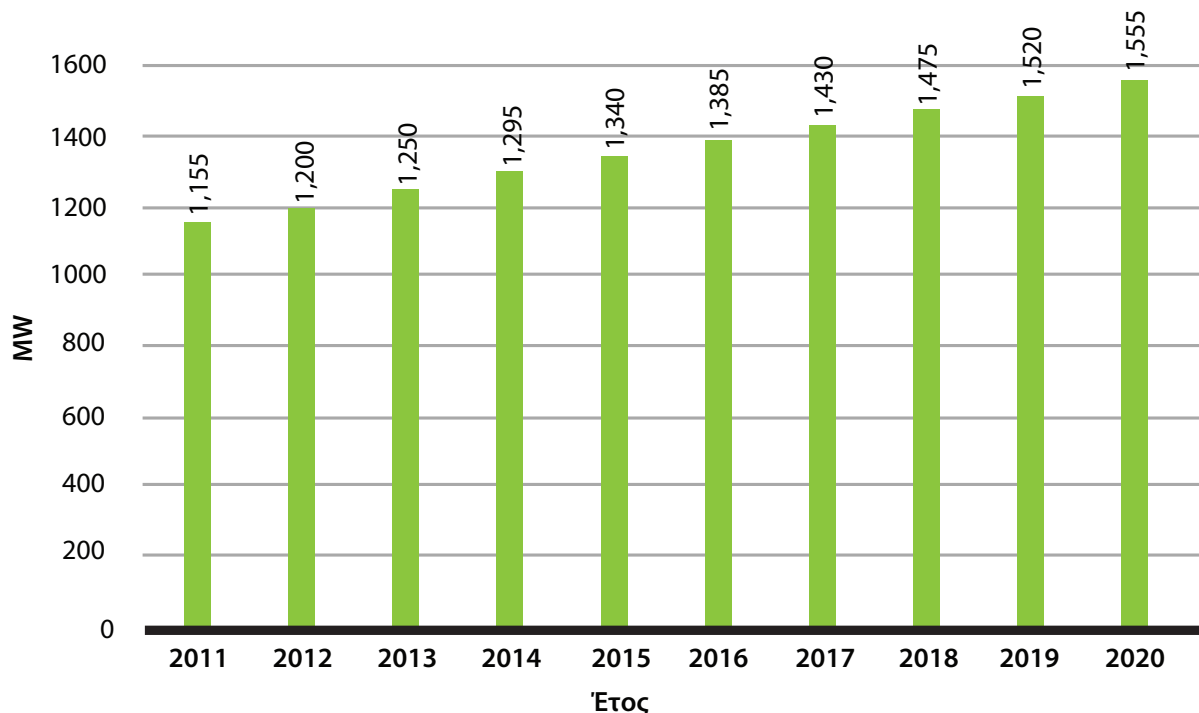
Κατά το 2011 ετοιμάστηκε πρόβλεψη της Μέγιστης Παραγωγής Ηλεκτρικής Ισχύος για την περίοδο 2011 - 2020 η οποία και έτυχε έγκρισης από τη ΡΑΕΚ στις αρχές Μαρτίου 2011.

Η πρόβλεψη έλαβε υπόψη τα ιστορικά δεδομένα ελάχιστων, μέσων και μέγιστων ωριαίων φορτίων και θερμοκρασιών της περιόδου 1997 - 2010.

Επιπρόσθετα έλαβε υπόψη τα μεγάλα σταθερά φορτία άνω των 5 MW που αναμένεται να τροφοδοτηθούν στο σύστημα τα επόμενα έτη όπως π.χ. μονάδες αφαλάτωσης, μαρίνες, αρδευτικά έργα κ.λπ.

Ο Προβλεπόμενος μέσος όρος της ετήσιας αύξησης της μέγιστης ζήτησης της δεκαετίας 2011 - 2020 κυμαίνεται στο 3 % και η Μέγιστη Συνολική Ηλεκτρική Ισχύς κατά το έτος 2020 αναμένεται να φτάσει στα 1555 MW.

Η πρόβλεψη της Μέγιστης Συνολικής Ηλεκτρικής Ισχύος για τη δεκαετία 2011 - 2020 φαίνεται στο Σχεδιάγραμμα 10.



Σχ. 10 - Μακροπρόθεση Πρόβλεψη Μέγιστης Συνολικής Ηλεκτρικής Ισχύος (MW) για την περίοδο 2011 - 2020 για κανονικές καιρικές συνθήκες.

ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ/ΣΥΝΔΕΣΗ ΝΕΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Μετά την έκρηξη της 11ης Ιουλίου και την απώλεια του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, συνδέθηκαν στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Νότιος Βασιλικός» οι πρώτες προσωρινές Μονάδες Εσωτερικής Καύσης (Terna & Damco) στο Σύστημα, με Αδειοδοτημένη Ικανότητα Παραγωγής Ισχύος ανερχόμενη στα 70MW. Η ένταξη των προσωρινών Μονάδων Εσωτερικής Καύσης (Terna & Damco) στη διαθεσιμότητα του Συστήματος έγινε στις 8 και 12 Αυγούστου 2011 αντίστοιχα.

Επίσης, συνδέθηκαν για τον ίδιο σκοπό στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Δεκέλεια GIS 132 kV» οι προσωρινές Μονάδες Εσωτερικής Καύσης (Energy International) στο Σύστημα, με Αδειοδοτημένη Ικανότητα Παραγωγής Ισχύος ανερχόμενη στα 60MW. Η ένταξή τους στη διαθεσιμότητα του Συστήματος έγινε στις 28 Αυγούστου 2011.

Επιπρόσθετα, συνδέθηκαν στον «Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μονής» οι προσωρινές Μονάδες Εσωτερικής Καύσης (Energy International) στο Σύστημα, με Αδειοδοτημένη Ικανότητα Παραγωγής Ισχύος ανερχόμενη στα 35 MW. Η ένταξή τους στη διαθεσιμότητα του Συστήματος έγινε στις 6 Σεπτεμβρίου 2011.

Κατά το 2011 και συγκεκριμένα στις 16 Ιουλίου 2011 συνδέθηκε στο Σύστημα σαν πρώτη φάση, το Σύστημα που είναι εγκατεστημένο στα Κατεχόμενα μέσω του Υποσταθμού «Αθαλάσσα 132 kV» (Χαράκλης 2) και στις 02 Αυγούστου ακολούθησε η δεύτερη φάση σύνδεσης με το ίδιο δίκτυο, μέσω του Υποσταθμού «Ορούντα» (Νικητάς).

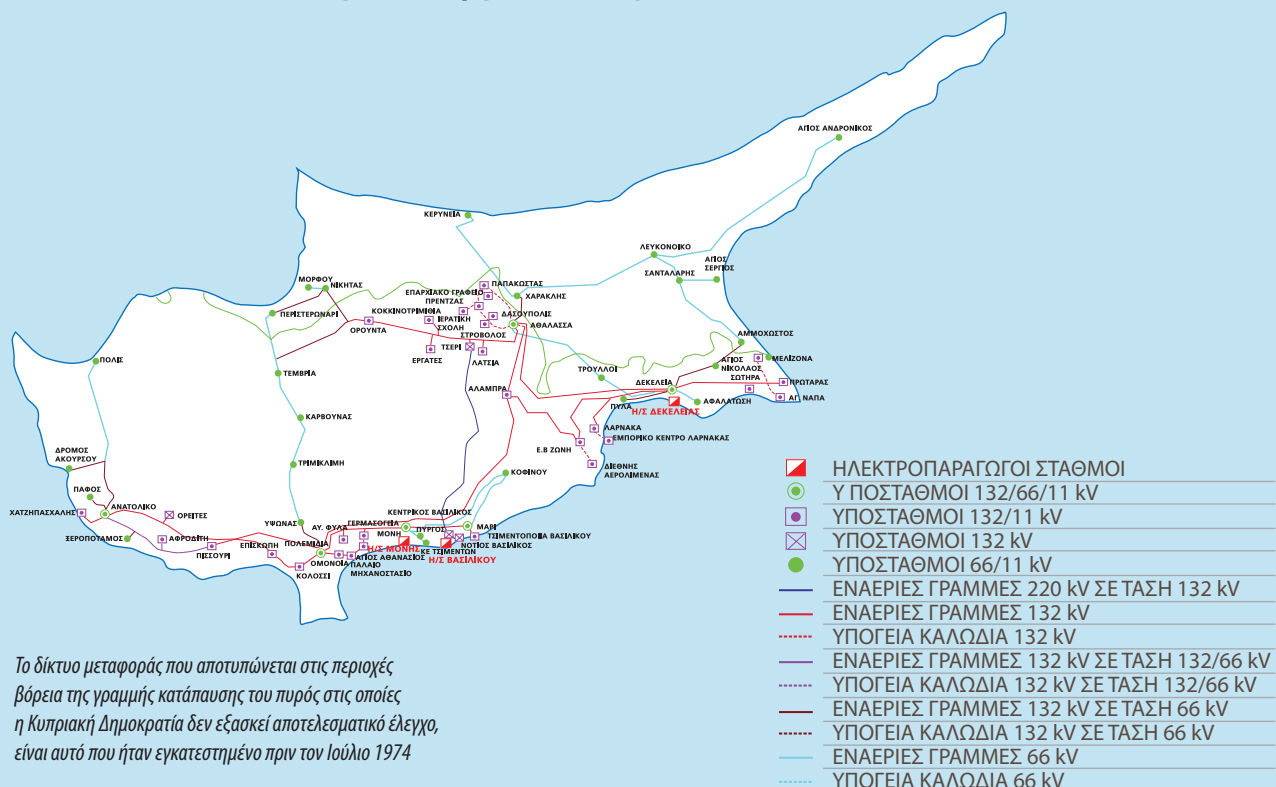
ΜΕΤΑΚΙΝΗΣΗ / ΣΥΝΔΕΣΗ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Κατά το 2011 και συγκεκριμένα στις 05 Μαΐου έγινε η σύνδεση της Μονάδας Παραγωγής αρ.5 (TG5) στους ζυγούς του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού «Μονή 66 kV», από τον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό «Μονή 132 kV», λόγω βλάβης στο «Μετασηματιστή Ανύψωσης» της.

Επίσης, κατά το 2011 και συγκεκριμένα στις 28 Νοεμβρίου και 09 Δεκεμβρίου έγινε η αλλαγή σύνδεσης των Μονάδων Εσωτερικής Καύσης αρ. 1 και 2 (ΜΕΚ 1 και 2), αντίστοιχα από τον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό «Δεκέλειας» στον Υ/Σ «Δεκέλεια GIS 132 kV» για βελτίωση της ασφάλειας και αξιοπιστίας του συστήματος.

Σύστημα παραγωγής και μεταφοράς Δεκέμβριος 2011

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΥΠΡΟΣ



ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

ΝΕΟΙ ΥΠΟΣΤΑΘΜΟΙ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Κατά το 2011, συνδέθηκαν στο Σύστημα οι πιο κάτω νέοι Υποσταθμοί Μεταφοράς:

- Υποσταθμός Μεταφοράς «Νέα Πάφος» (132/11 kV), από 05-21/02/2011
- Υποσταθμός Μεταφοράς «Λακατάμια» (132/11 kV), στις 25/02/2011
- Υποσταθμός Μεταφοράς «Αμαθούς» (132/11 kV), από 04/03-06/05/2011
- Υποσταθμός Μεταφοράς «Δεκέλεια GIS» (132/11 kV), από 06/04-10/05/2011
- Υποσταθμός Μεταφοράς «Νότιος Βασιλικός» (132/22 kV)- τελική φάση, στις 23/05/2011
- Υποσταθμός Μεταφοράς «Ψευδάς-Αιολικό Πάρκο Αγία Άννα» (132/20 kV), στις 09/08/2011
- Υποσταθμός Μεταφοράς «Αλέξιγρος-Αιολικό Πάρκο Αλέξιγρος» (132/20 kV), στις 03/11/2011
- Υποσταθμός Μεταφοράς «Ξεροπόταμος» (132/11 kV)- πρώτη φάση, στις 16/12/2011

ΑΝΑΒΑΘΜΙΣΕΙΣ ΥΠΟΣΤΑΘΜΩΝ

- **Υποσταθμός «Ε.Β. Ζώνη»**

Στις 10 Μαρτίου 2011 ενεργοποιήθηκε ο νέος Μετασχηματιστής Ισχύος αρ.1 132/11 kV (31,5/40 MVA) στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Ε.Β. Ζώνη», και η ικανότητα του Υποσταθμού αυξήθηκε από 1x16 MVA συν 1x40 MVA σε 2x40 MVA, δηλαδή από 56 MVA σε 80 MVA.

- **Υποσταθμός «Δρόμος Ακουρσού»**

Την 01 Ιουνίου 2011 ενεργοποιήθηκε ο νέος Μετασχηματιστής Ισχύος αρ.1 66/11 kV (10/16 MVA) στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Δρόμος Ακουρσού», και η ικανότητα του Υποσταθμού αυξήθηκε από 2x16 MVA συν 1x10 MVA σε 3x16 MVA, δηλαδή από 42 MVA σε 48 MVA.

Κατά το 2011, πραγματοποιήθηκαν οι εργασίες (φάση Α) σταδιακής αναβάθμισης τάσης από 66 kV σε 132 kV του Υποσταθμού Μεταφοράς «Ξεροπόταμος» και του αντίστοιχου κυκλώματος «Πολεμίδα-Επισκοπή-Πισσούρι-Ξεροπόταμος».

Επίσης, κατά το 2011 ξεκίνησε και ολοκληρώθηκε το έργο υπογειοποίησης της περιφέρειας Λεμεσού, με τη διασύνδεση και ενεργοποίηση στο Σύστημα πέντε νέων υπόγειων καλωδίων 132 kV.

ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΚΥΚΛΩΜΑΤΩΝ- ΕΝΑΕΡΙΕΣ ΓΡΑΜΜΕΣ/ΥΠΟΓΕΙΑ ΚΑΛΩΔΙΑ

Στα πλαίσια υλοποίησης του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση και ενεργοποιήθηκε ο πιο κάτω εξοπλισμός στο σύστημα:

- **Εναέριο κύκλωμα «Ανατολικό-Νέα Πάφος» Αρ.2 132 kV**

Κατά το 2011 διεκπεραιώθηκε η πρώτη φάση της διασύνδεσης του νέου Υποσταθμού 132 kV «Νέα Πάφος» με την ενεργοποίηση του εναέριου κυκλώματος «Ανατολικό-Νέα Πάφος» Αρ.2 μήκους 7,25 km, στις 05 Φεβρουαρίου 2011.

- **Εναέριο κύκλωμα «Ανατολικό-Νέα Πάφος» Αρ.1 132 kV**

Κατά το 2011 διεκπεραιώθηκε η δεύτερη-τελική φάση της διασύνδεσης του νέου Υποσταθμού 132 kV «Νέα Πάφος» με την ενεργοποίηση του εναέριου κυκλώματος «Ανατολικό-Νέα Πάφος» Αρ.1 μήκους 7,25 km, στις 21 Φεβρουαρίου 2011.

- **Υπόγειο καλώδιο «Μονή-Αμαθούς» 132 kV**

Κατά το 2011 διεκπεραιώθηκε επίσης η πρώτη φάση της διασύνδεσης του νέου Υποσταθμού 132 kV «Αμαθούς» με την ενεργοποίηση του υπόγειου καλωδίου «Μονή-Αμαθούς» μήκους 6,05 km, στις 04 Μαρτίου 2011.

- **Κύκλωμα Διασύνδεσης «Δεκέλεια-Δεκέλεια GIS» Αρ.1 132 kV**

Κατά το 2011, άρχισε η πρώτη φάση της διασύνδεσης του Υποσταθμού «Δεκέλεια 132 kV» με τον Υποσταθμό «Δεκέλεια GIS 132 kV», με την ενεργοποίηση του πρώτου κυκλώματος διασύνδεσης «Δεκέλεια -Δεκέλεια GIS» Αρ.1 132 kV μήκους 0,14 km, στις 06 Απριλίου 2011.

- **Εναέριες γραμμές «Δεκέλεια GIS-Αλάμπρα» Αρ.1 και «Αλάμπρα-Αθαλάσσα» Αρ.1 132 kV**

Κατά το 2011 διεκπεραιώθηκε η πρώτη φάση της διασύνδεσης του νέου Υποσταθμού 132 kV Δεκέλεια GIS με τον Υ/Σ Αθαλάσσας μέσω του Υποσταθμού Αλάμπρας, με την ενεργοποίηση των δύο εναέριων κυκλωμάτων «Δεκέλεια GIS-Αλάμπρα» Αρ.1 μήκους 32,32 km και «Αλάμπρα- Αθαλάσσα» Αρ.1 μήκους 17,84 km, στις 08 Απριλίου 2011.

- **Εναέριες γραμμές «Δεκέλεια GIS-Αλάμπρα» Αρ.2 και «Αλάμπρα-Αθαλάσσα» Αρ.2 132 kV**

Κατά το 2011 διεκπεραιώθηκε επίσης και η δεύτερη φάση της διασύνδεσης του νέου Υποσταθμού 132 kV Δεκέλεια GIS με τον Υ/Σ Αθαλάσσας μέσω του Υποσταθμού Αλάμπρας, με την ενεργοποίηση των δύο εναέριων κυκλωμάτων «Δεκέλεια GIS-Αλάμπρα» Αρ.2 μήκους 32,30 km και «Αλάμπρα- Αθαλάσσα» Αρ.2 μήκους 17,87 km, στις 05 Μαΐου 2011.

- **Υπόγειο καλώδιο «Αμαθούς-Γερμασόγεια» 132 kV**

Κατά το 2011 διεκπεραιώθηκε επίσης η δεύτερη-τελική φάση της διασύνδεσης του νέου Υποσταθμού «Αμαθούς» 132 kV, με την ενεργοποίηση του υπόγειου καλωδίου «Αμαθούς-Γερμασόγεια» 132 kV μήκους 4,61 km, στις 6 Μαΐου 2011.

- **Κύκλωμα Διασύνδεσης «Δεκέλεια-Δεκέλεια GIS» Αρ.2 132 kV**

Κατά το 2011, άρχισε η δεύτερη φάση της διασύνδεσης του Υποσταθμού «Δεκέλεια 132 kV» με τον Υποσταθμό «Δεκέλεια GIS 132 kV», με την ενεργοποίηση του δεύτερου κυκλώματος διασύνδεσης «Δεκέλεια -Δεκέλεια GIS» Αρ.2 132 kV μήκους 0,18 km, στις 10 Μαΐου 2011.

- **Εναέρια γραμμή «Μονή-Πολεμίδα» 132 kV**

Κατά το 2011, διεκπεραιώθηκε επίσης η ενεργοποίηση της εναέριας γραμμής «Μονή-Πολεμίδα» 132 kV μήκους 23,02 km, στις 13 Μαΐου 2011.

- **Υπόγειο καλώδιο «Μονή-Γερμασόγεια» 132 kV**

Κατά το 2011, μέσα στα πλαίσια του έργου υπογειοποίησης (φάση 1) της περιφέρειας Λεμεσού διεκπεραιώθηκε επίσης η ενεργοποίηση του υπόγειου καλωδίου «Μονή-Γερμασόγεια» 132 kV μήκους 10,60 km, στις 31 Μαΐου 2011.

- **Υπόγεια καλώδια «Τσέρι-Λακατάμια» Αρ.1&2 132 kV**

Κατά το 2011, μέσα στα πλαίσια αναβάθμισης της περιφέρειας Λευκωσίας διεκπεραιώθηκε επίσης η ενεργοποίηση των υπογείων καλωδίων «Τσέρι-Λακατάμια» Αρ.1 και 2 132 kV μήκους 6,35 km και 6,37 km αντίστοιχα, στις 12 Οκτωβρίου 2011.

- **Εναέριες γραμμές «Αθαλάσσα-Τσέρι» και «Εργάτες- Λακατάμια» 132 kV**

Κατά το 2011, μέσα στα πλαίσια αναβάθμισης της περιφέρειας Λευκωσίας διεκπεραιώθηκε επίσης η ενεργοποίηση των εναέριων γραμμών «Αθαλάσσα-Τσέρι» και «Εργάτες- Λακατάμια» 132 kV μήκους 8,03 km και 11,52 km αντίστοιχα, στις 21 Οκτωβρίου 2011.

- **Υπόγειο καλώδιο «Πολεμίδια-Άγιος Αθανάσιος» 132 kV**

Κατά το 2011, μέσα στα πλαίσια του έργου υπογειοποίησης (φάση 2) της περιφέρειας Λεμεσού διεκπεραιώθηκε επίσης η ενεργοποίηση του υπόγειου καλωδίου «Πολεμίδια-Άγιος Αθανάσιος» 132 kV μήκους 9,49 km, στις 8 Νοεμβρίου 2011.

- **Υπόγειο καλώδιο «Πολεμίδια-Αγία Φύλα» 132kV**

Κατά το 2011, μέσα στα πλαίσια του έργου υπογειοποίησης (φάση 2) της περιφέρειας Λεμεσού διεκπεραιώθηκε επίσης η ενεργοποίηση του υπόγειου καλωδίου «Πολεμίδια-Αγία Φύλα» 132 kV μήκους 5,31 km, στις 18 Νοεμβρίου 2011.

- **Υπόγειο καλώδιο «Μονή-Άγιος Αθανάσιος» 132 kV**

Κατά το 2011, μέσα στα πλαίσια του έργου υπογειοποίησης (φάση 3) της περιφέρειας Λεμεσού διεκπεραιώθηκε επίσης η ενεργοποίηση του υπόγειου καλωδίου «Μονή-Άγιος Αθανάσιος» 132 kV μήκους 11,79 km, στις 2 Δεκεμβρίου 2011.

- **Υπόγειο καλώδιο «Γερμασόγεια - Αγία Φύλα» 132 kV**

Κατά το 2011, μέσα στα πλαίσια του έργου υπογειοποίησης (φάση 2) της περιφέρειας Λεμεσού διεκπεραιώθηκε επίσης η ενεργοποίηση του υπόγειου καλωδίου «Γερμασόγεια-Αγία Φύλα» 132 kV μήκους 6,51 km, στις 7 Δεκεμβρίου 2011.

ΜΕΤΑΚΙΝΗΣΗ ΚΥΚΛΩΜΑΤΩΝ - ΕΝΑΕΡΙΕΣ ΓΡΑΜΜΕΣ/ΥΠΟΓΕΙΑ ΚΑΛΩΔΙΑ

- **Εναέριο κύκλωμα «Ανατολικό-Πολεμίδια» Αρ.2 132 kV**

Κατά το 2011 διεκπεραιώθηκε μέσα στα πλαίσια αναβάθμισης του Υποσταθμού Πάφος 66 kV η μετακίνηση στον Υποσταθμό «Ανατολικό 132 kV» του εναέριου κυκλώματος «Ανατολικό-Πολεμίδια» Αρ.2, στις 05 Ιανουαρίου 2011.

- **Εναέριο κύκλωμα «Ανατολικό-Αφροδίτη» 132 kV**

Κατά το 2011 διεκπεραιώθηκε επίσης μέσα στα ίδια πλαίσια αναβάθμισης του Υποσταθμού Πάφος 66 kV η μετακίνηση στον Υποσταθμό «Ανατολικό 132 kV» του εναέριου κυκλώματος «Ανατολικό - Αφροδίτη», στις 13 Ιανουαρίου 2011.

ΜΕΤΟΝΟΜΑΣΙΑ ΚΥΚΛΩΜΑΤΩΝ- ΕΝΑΕΡΙΕΣ ΓΡΑΜΜΕΣ/ΥΠΟΓΕΙΑ ΚΑΛΩΔΙΑ

- **Εναέρια κυκλώματα «Αλάμπρα - Αθαλάσσα» Αρ.1 και 2 132 kV**

Κατά το 2011 και συγκεκριμένα στις 08 Απριλίου 2011, με τη διεκπεραίωση της διασύνδεσης του νέου Υποσταθμού 132 kV Δεκέλεια GIS με τον Υ/Σ Αθαλάσσας μέσω του Υ/Σ Αλάμπρας, μετονομάστηκαν τα δύο προηγούμενα εναέρια κυκλώματα «Αλάμπρα - Αθαλάσσα» Αρ.1 και 2 132 kV, σε «Αλάμπρα - Αθαλάσσα» Αρ.3 και 4 αντίστοιχα.

ΑΠΟΞΗΛΩΣΗ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ

Μετά την εξασφάλιση της σχετικής έγκρισης από τη ΡΑΕΚ όπως προνοεί η νομοθεσία, έγιναν οι ακόλουθες αποξηλώσεις εξοπλισμού:

- **Υποσταθμοί Μεταφοράς «Πάφος» 66kV και «Vasilikos Banking» 132 kV**

Στις 21 Φεβρουαρίου 2011, αφαιρέθηκε από το Σύστημα Μεταφοράς ο Υποσταθμός Μεταφοράς 66 kV «Πάφος» μέσα στα πλαίσια της σταδιακής αναβάθμισης τάσης από 66/11 σε 132/11 kV. Επίσης, στις 17 Μαρτίου 2011 αποξηλώθηκε ο Υποσταθμός 132 kV «Vasilikos Banking» με τη ταυτόχρονη μετακίνηση των μονάδων παραγωγής GAST41 και 42 στον Υποσταθμό Μεταφοράς 132 kV «Νότιος Βασιλικός».

- **Μετασηματιστές Ισχύος**

Στις 08 Ιουνίου 2011, αφαιρέθηκε από το Σύστημα ο Μετασηματιστής Ισχύος αρ.1 66/11 kV (10/16 MVA) στον Υποσταθμό

Μεταφοράς «Αφαλάτωση». Επίσης, στις 04 Ιουλίου αποξηλώθηκαν οι Μετασχηματιστές Ισχύος αρ.1-3 66/11 kV (3x7,5 MVA) μαζί με όλο τον εξοπλισμό διακοπής και ελέγχου 11 kV, στον Υποσταθμό «Δεκέλεια 66 kV».

- **Εναέριες Γραμμές/Υπόγεια Καλώδια**

Στις 08 Νοεμβρίου 2011, αποξηλώθηκε από το Σύστημα η εναέρια γραμμή «Πολεμίδα-Αγ. Φύλα» 132 kV, μέσα στα πλαίσια του έργου υπογειοποίησης της περιφέρειας Λεμεσού. Επίσης, μέσα στα ίδια πλαίσια αποξηλώθηκαν στις 18 Νοεμβρίου 2011 η εναέρια γραμμή «Μονή-Πολεμίδα» 132 kV και στις 07 Δεκεμβρίου 2011 η εναέρια γραμμή «Μονή- Αγ. Φύλα» 132 kV.

ΔΕΚΑΕΤΕΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Μέσα στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων του ο ΔΣΜ ετοιμάζει σε συνεργασία με την ΑΗΚ και υποβάλλει στη ΡΑΕΚ προς έγκριση Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς το οποίο και αναθεωρείται κάθε χρόνο. Η ανάλυση ροής φορτίων βασίζεται στην Πρόβλεψη Φορτίου και Ενέργειας που ετοιμάστηκε από το ΔΣΜ και αναθεωρείται ετησίως καθώς και στη Μελέτη Ανάπτυξης του Συστήματος Παραγωγής που ετοιμάστηκε από την ΑΗΚ. Μετά την καταστροφή των εγκαταστάσεων του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού αναθεωρήθηκε το Δεκαετές Πρόγραμμα για την περίοδο 2011 – 2020 και καταβλήθηκε προσπάθεια περικοπής ή αναβολής κάποιων έργων για σκοπούς μείωσης των συνολικών δαπανών.

ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΑΝΤΙΣΤΑΘΜΙΣΗΣ ΑΕΡΓΟΥ ΙΣΧΥΟΣ

Με την εγκατάσταση μεγάλου μήκους υπογείων καλωδίων υψηλής τάσης (132 kV) στο Σύστημα Μεταφοράς και ιδιαίτερα με την ολοκλήρωση των Φάσεων Β και Γ και της υπογειοποίησης της πόλης της Λεμεσού έχει αυξηθεί σημαντικά η χωρητική άεργος ισχύς του Συστήματος με αποτέλεσμα να δημιουργούνται προβλήματα στην εύρυθμη λειτουργία του.

Η πλεονάζουσα άεργος ισχύς που δεν απαιτείται για κάλυψη των αναγκών του Συστήματος πρέπει να απορροφάται από τις συμβατικές μονάδες παραγωγής, κάτω από συνθήκες ασφάλειας και αξιοπιστίας. Η κυκλοφορία της άεργου ισχύος προκαλεί απώλειες καθώς και ανύψωση της τάσης που σε ορισμένες περιπτώσεις έχει ξεπεράσει τα 140 kV και έχει προσεγγίσει τα επιτρεπτά όρια των 145 kV με αποτέλεσμα την καταπόνηση του εξοπλισμού. Το πρόβλημα της άεργου ισχύος εμφανίζεται ιδιαίτερα κατά τις περιόδους χαμηλής ζήτησης κατά τις οποίες ο αριθμός των μονάδων σε λειτουργία είναι περιορισμένος και η ζήτηση άεργου ισχύος από το σύστημα βρίσκεται στο ελάχιστο, γεγονός που υποχρεώνει το ΔΣΜ να αποσυνδέει καλώδια σε καθημερινή βάση για σκοπούς ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος.

Το πρόβλημα επιδεινώθηκε μετά την καταστροφή των Εγκαταστάσεων Παραγωγής του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, ως αποτέλεσμα της σημαντικής μείωσης στην ικανότητα του Συστήματος για απορρόφηση άεργου ισχύος. Η ικανότητα απορρόφησης άεργου ισχύος περιορίστηκε στις μονάδες παραγωγής των Ηλεκτροπαραγωγών Σταθμών Δεκέλειας και Μονής.

Αναγνωρίζοντας τους κινδύνους που συνεπάγονται από τα πιο πάνω, το θέμα απασχόλησε το ΔΣΜ και προς τούτο εκπονήθηκε λεπτομερής Μελέτη της διαχείρισης χωρητικής άεργου ισχύος στο Σύστημα Ηλεκτρικής Ενέργειας της Κύπρου σε περιόδους χαμηλής ζήτησης φορτίου. Η μελέτη ετοιμάστηκε σε συνεργασία με την ΑΗΚ και αποσκοπούσε στη λήψη έγκαιρων μέτρων για αντιμετώπιση των προβλημάτων που δημιουργούνται.

Μεταξύ άλλων, η Μελέτη κατέδειξε ότι για την προσωρινή αντιμετώπιση του προβλήματος απαιτείται απενεργοποίηση σε καθημερινή βάση μεγάλου αριθμού υπόγειων καλωδίων υψηλής τάσης που σε ορισμένες περιπτώσεις ξεπερνά τα 11 κυκλώματα. Η πρακτική αυτή έχει αρνητικές επιπτώσεις στην ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του Συστήματος

Μεταφοράς, ιδιαίτερα κατά τις περιόδους χαμηλής και μέσης ζήτησης φορτίου.

Με γνώμονα τα πιο πάνω, ο ΔΣΜ επανέφερε επιτακτικά το θέμα λήψης ορθολογιστικών μέτρων για την επίλυση του προβλήματος. Συγκεκριμένα διεξήγαγε από κοινού μελέτη με την ΑΗΚ ως προς το ύψος της απαιτούμενης αντιστάθμισης και το σημείο εγκατάστασης. Η μελέτη κατέδειξε την ανάγκη εγκατάστασης Συστημάτων Αντιστάθμισης Άεργου Ισχύος (Static VAr Compensators-SVCs) δυναμικότητας 100 MVAr στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Τσέρι». Ο ΔΣΜ ζήτησε από την ΑΗΚ να προχωρήσει άμεσα με την υλοποίηση του αναγκαίου αυτού έργου. Πέραν τούτου ο ΔΣΜ ζήτησε επίσης και την εγκατάσταση Συστήματος SVCs συνολικής δυναμικότητας τουλάχιστον 50 MVAr στον Υποσταθμό Μεταφοράς «Ύψωνας» μαζί και ταυτόχρονα με την αναβάθμιση του σε 132 kV.

ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΖΩΤΙΚΩΝ ΥΠΟΔΟΜΩΝ

Υλοποιήθηκαν οι εισηγήσεις της Επιτροπής Ασφάλειας Οργανισμών Κοινής Ωφελείας που αφορούσαν στην αύξηση του επιπέδου ασφαλείας στο Εθνικό Κέντρο Ενέργειας Κύπρου και ολοκληρώθηκαν οι απαιτούμενοι έλεγχοι από την εν λόγω Επιτροπή. Όλα τα μέτρα που υλοποιήθηκαν έτυχαν πλήρους εγκρίσεως.

Τα μέτρα που πάρθηκαν συνοψίζονται ως ακολούθως:

- Εγκαταστάθηκε Σύστημα Εντοπισμού λαθραίας Διείσδυσης το οποίο καλύπτει το χώρο έξω από τον ανεγκυστήρα στον 9^ο όροφο, το χώρο μεταξύ των δύο εξόδων κινδύνου στον 9^ο όροφο και τη θύρα εξόδου στην οροφή του κτηρίου.
- Αναβαθμίστηκε το Κλειστό Κύκλωμα Τηλεόρασης, ώστε να καλύπτει τους πιο πάνω χώρους, δίνοντας τη δυνατότητα συνεχούς παρακολούθησης του χώρου από τους Μηχανικούς του Εθνικού Κέντρου Ενέργειας Κύπρου. Το νέο σύστημα ενσωματώθηκε στο ήδη εγκατεστημένο σύστημα Κλειστού Κυκλώματος Τηλεόρασης του Εφεδρικού Κέντρου Ενέργειας Κύπρου, το οποίο παρείχε επιπλέον δυνατότητα σύνδεσης φωτογραφικών κίνησης.
- Αναβαθμίστηκε το σύστημα θυροτηλεφώνου εικόνας με το οποίο οι Μηχανικοί του Εθνικού Κέντρου Ενέργειας Κύπρου έχουν τη δυνατότητα να επιτρέπουν την πρόσβαση στον 9^ο όροφο σε μη εξουσιοδοτημένο προσωπικό για εκτέλεση εργασίας, όπως συντήρηση και επιδιόρθωση εξοπλισμού.

ΕΡΓΑ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΚΗΣ

ΣΥΣΤΗΜΑ ΤΗΛΕΛΕΓΧΟΥ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΣΤΗΔΕ)

Το εποπτικό Σύστημα Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ) λειτούργησε με ψηλό βαθμό αξιοπιστίας κατά το 2011, αποτελώντας το κύριο εργαλείο παρακολούθησης και ελέγχου του Δικτύου Μεταφοράς σε καθημερινή βάση. Σε αριθμό περιπτώσεων βλαβών κατά το 2011, που είχαν ως αποτέλεσμα τη διακοπή της παροχής σε καταναλωτές, η παροχή αποκαταστάθηκε σε σύντομο χρονικό διάστημα με τους τηλεχειρισμούς και τις άλλες λειτουργίες που προσφέρει το σύστημα ΣΤΗΔΕ.

Παρόλη την καταστροφή στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, η απομακρυσμένη τηλετεματική μονάδα (RTU) του ΣΤΗΔΕ και ο συναφής τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός παρέμειναν σε λειτουργία μέχρι και τέσσερις ώρες μετά τη στιγμή της έκρηξης. Αυτό οφείλεται στο γεγονός ότι τα Συστήματα Αδιάλειπτης Παροχής σε ευαίσθητο εξοπλισμό λειτούργησαν αξιόπιστα αλλά και στις ενέργειες που αναλήφθηκαν άμεσα από το ΔΣΜ σε συνεργασία με την ΑΗΚ για ενεργοποίηση εφεδρικών τηλεπικοινωνιακών κυκλωμάτων. Το πιο πάνω ήταν σωτήριο καθότι, κατά τις κρίσιμες εκείνες ώρες το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας ήταν σε θέση να γνωρίζει την κατάσταση του εξοπλισμού Παραγωγής και Μεταφοράς καθώς και τις παραμέτρους λειτουργίας στο υπόλοιπο Σύστημα.

Κατά τη διαχείριση της ενεργειακής κρίσης, η εφαρμογή του προγράμματος δίκυρων διακοπών παροχής προς καταναλωτές γινόταν μέσω του συστήματος ΣΤΗΔΕ με τηλεχειρισμούς σε διακόπτες τροφοδοτών μέσης τάσης σε Υποσταθμούς.

Συμπερασματικά, κατά την ημέρα των γεγονότων της 11ης Ιουλίου αλλά και κατά τη διάρκεια της διαχείρισης της ενεργειακής κρίσης και της έκρυθμης κατάστασης που ακολούθησε, το ΣΤΗΔΕ λειτούργησε με πολύ ψηλό βαθμό αξιοπιστίας και αδιαμφισβήτητα συνέβαλε σε πολύ μεγάλο βαθμό στην αποφυγή ολικής σβέσης.

ΑΝΑΒΑΘΜΙΣΗ ΣΤΗΔΕ

Η μελέτη και αξιολόγηση των εναλλακτικών επιλογών για την αναβάθμιση του συστήματος ΣΤΗΔΕ συνεχίστηκε και κατά το 2011. Ο ΔΣΜ συμμετείχε σε συνέδριο που διοργανώθηκε από την προμηθεύτρια εταιρεία του ΣΤΗΔΕ στη Χαϊδελβέργη της Γερμανίας και στο οποίο συμμετείχαν χρήστες του συστήματος από πολλές χώρες.

Κατά το συνέδριο παρουσιάστηκαν οι τελευταίες εξελίξεις της τεχνολογίας σε τέτοια συστήματα και στις τηλεπικοινωνιακές υποδομές τους. Δόθηκε η ευκαιρία πληροφόρησης σχετικά με τις βελτιωμένες λειτουργίες και χαρακτηριστικά που προσφέρει η τελευταία έκδοση του συστήματος αυτού.

Ο ΔΣΜ θα συνεχίσει τη μελέτη αναβάθμισης του συστήματος ΣΤΗΔΕ.

ΕΠΕΚΤΑΣΕΙΣ ΣΤΗΔΕ

Κατά το 2011 το εύρος εφαρμογής του συστήματος ΣΤΗΔΕ επεκτάθηκε με τη σύνδεση οκτώ (8) νέων Υποσταθμών Μεταφοράς/Διανομής και δύο (2) νέων Αιολικών Πάρκων. Επίσης, συνδέθηκαν τηλεμετρήσεις στις προσωρινές μονάδες παραγωγής ενέργειας και στα σημεία διασύνδεσης με το δίκτυο που βρίσκεται στις κατεχόμενες περιοχές.

Περί το τέλος του 2011, ο συνολικός αριθμός απομακρυσμένων τηλετεματικών μονάδων (RTU) σε Υποσταθμούς Μεταφοράς και Σταθμούς Παραγωγής ήταν εβδομήντα και ο συνολικός αριθμός σημάτων που διαχειρίζεται το σύστημα ΣΤΗΔΕ προσέγγισε τις 28 000.

ΛΟΓΙΣΜΙΚΑ ΑΝΑΛΥΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

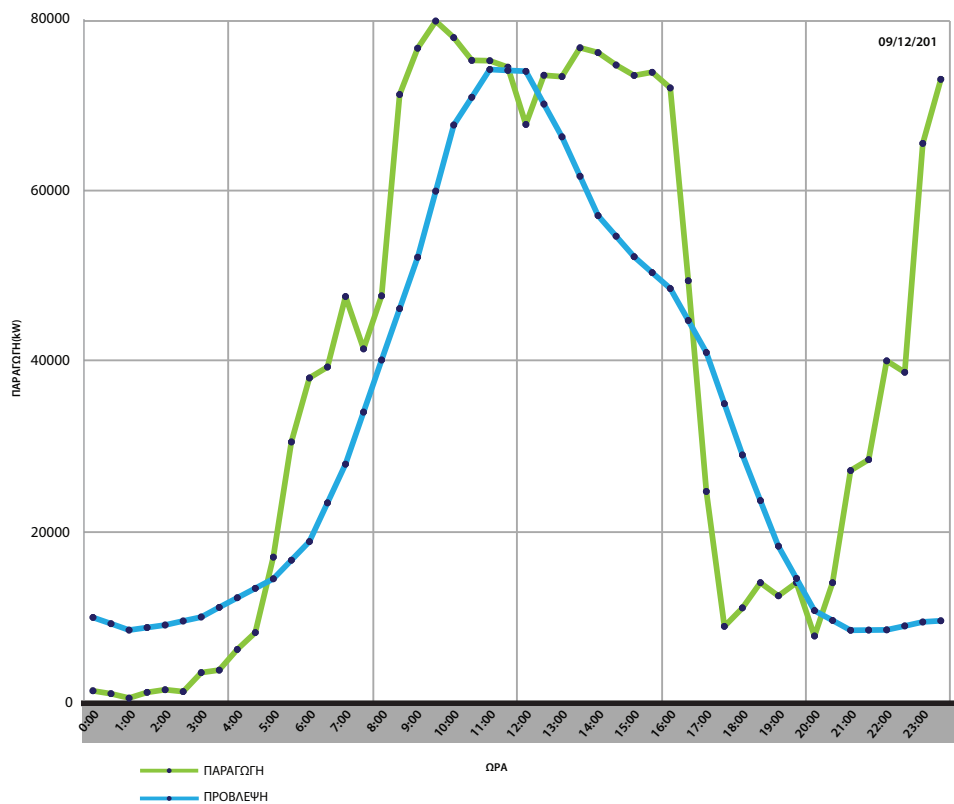
Η εγκατάσταση των προσωρινών μονάδων παραγωγής αλλά και η διασύνδεση του δικτύου με τις κατεχόμενες περιοχές είχε ως αποτέλεσμα να τεθεί εκτός λειτουργίας, για μεγάλο χρονικό διάστημα, ο Εκτιμητής Κατάστασης (State Estimator) του Συστήματος Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας ΣΤΗΔΕ. Κατ' επέκταση η διεπαφή που είχε αναπτυχθεί μεταξύ του Εκτιμητή Κατάστασης και των λογισμικών ανάλυσης ροής φορτίου για σκοπούς ιστορικής φύλαξης στιγμιότυπων της κατάστασης του Συστήματος είχε επίσης τεθεί εκτός λειτουργίας. Ως εκ τούτου, δεν μπορούσαν να εκπονηθούν οι μελέτες ροής φορτίου που απαιτούνται κατά τον καθημερινό λειτουργικό σχεδιασμό του Συστήματος και τον προγραμματισμό εργασιών συντήρησης.

Για να επανακτήσει την ικανότητά του να εκπονεί τις διάφορες μελέτες ροής φορτίου ο ΔΣΜ, ανέπτυξε το μοντέλο του Συστήματος στο λογισμικό DlgSILENT Power Factory® ώστε να συμπεριλάβει τις προσωρινές μονάδες παραγωγής και το δίκτυο που βρίσκεται στις κατεχόμενες περιοχές. Παράλληλα, επινοήθηκε και νέος τρόπος ηλεκτρονικής αρχειοθέτησης στιγμιότυπων της κατάστασης του Συστήματος από την τηλεμετρία του συστήματος ΣΤΗΔΕ και αναπτύχθηκαν από προσωπικό του ΔΣΜ οι απαραίτητες εφαρμογές λογισμικού. Τα στιγμιότυπα αποθηκεύονται κάθε πέντε λεπτά και μπορούν να ανακαλούνται στο Λογισμικό Ανάλυσης Συστήματος DlgSILENT Power Factory®, καθιστώντας δυνατή την προσομοίωση της ανάλυσης της συμπεριφοράς του δικτύου σε καθημερινή βάση για τις ανάγκες λειτουργικού σχεδιασμού του Συστήματος Μεταφοράς.

ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΛΟΓΙΣΜΙΚΟΥ ΓΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΠΡΟΓΝΩΣΕΩΝ ΑΝΕΜΟΥ ΚΑΙ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Τον Ιούλιο ολοκληρώθηκε η ανάπτυξη λογισμικού μέσω του οποίου ανακτώνται σε καθημερινή βάση και εισάγονται σε κεντρική βάση δεδομένων, οι διάφορες προβλέψεις ηλεκτροπαραγωγής που υποβάλλονται από τα Αιολικά Πάρκα. Επίσης ανακτώνται προγνώσεις ταχύτητας του Ανέμου που παρέχονται από την Μετεωρολογική Υπηρεσία Κύπρου και από άλλες πηγές στο διαδίκτυο.

Το λογισμικό περιέλαβε και την ανάπτυξη διαδικτυακής εφαρμογής που επιτρέπει την αξιολόγηση των διαφόρων προγνώσεων, μέσω σύγκρισης με πραγματικά στοιχεία που καταγράφονται από το Σύστημα Τηλεέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (Σχ. 12).



Σχ. 12 - Στιγμιότυπο του λογισμικού αξιολόγησης της προβλεπόμενης και πραγματικής Αιολικής Ηλεκτροπαραγωγής

ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΜΟΝΤΕΛΟΥ ΤΟΥ ΗΛΕΚΤΡΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΚΥΠΡΟΥ

Η προσπάθεια ανάπτυξης ενός ολοκληρωμένου δυναμικού μοντέλου για τα Συστήματα Παραγωγής και Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου προχώρησε σε μεγάλο βαθμό κατά το 2011. Ο μεγαλεπήβολος στόχος που είχε τεθεί για να αναπτυχθεί ένα δυναμικό μοντέλο με επιβεβαιωμένα αποτελέσματα προσομοίωσης της συμπεριφοράς του Συστήματος, είχε σχεδόν επιτευχθεί.

Όμως, τα γεγονότα της 11^{ης} Ιουλίου 2011 είχαν αρνητικές επιπτώσεις και στην ολοκλήρωση της όλης προσπάθειας. Η εργασία βελτιστοποίησης του μοντέλου αναστάληκε λόγω του φόρτου εργασίας για διαχείριση της ενεργειακής κρίσης. Επίσης, μετά την απώλεια του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού και την εγκατάσταση προσωρινών μονάδων παραγωγής αλλά και τη διασύνδεση του Συστήματος Μεταφοράς με αυτό που βρίσκεται στα κατεχόμενα, η συμπεριφορά του Συστήματος διαφοροποιήθηκε σε μεγάλο βαθμό καθιστώντας το μοντέλο που είχε αναπτυχθεί ανίκανο να προσομοιώσει με ακρίβεια την συμπεριφορά του.

ΥΠΟΔΟΜΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΚΗΣ

Κατά το 2011, έγιναν διευθετήσεις για την αντικατάσταση της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης μεταξύ των γραφείων του ΔΣΜ και του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας. Η σύνδεση αυτή παρέχονταν από τη CYTA αλλά ήταν χαμηλής ταχύτητας και αξιοπιστίας και είχε ψηλό κόστος. Σε συνεργασία με την ΑΗΚ, εγκαταστάθηκε σύνδεση Οπτικών Ινών που προσφέρει πολλαπλάσια ταχύτητα και αξιοπιστία σε χαμηλότερο κόστος.

Σε συνεργασία με την ΑΗΚ, παρεμβλήθηκε ανασχετικός δρομολογητής (firewall) μεταξύ των δικτύων του Συστήματος Τηλεέλεγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ) και των δικτύων της ΑΗΚ με σκοπό την αυξημένη προστασία του ΣΤΗΔΕ από ιούς και κακόβουλο λογισμικό.

ΑΥΤΟΜΑΤΗ ΤΗΛΕΚΑΤΑΓΡΑΦΗ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ / ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Το Σύστημα Τηλεκαταγραφής και Διαχείρισης Μετρητικών διατάξεων του ΔΣΜ, λειτούργησε ικανοποιητικά κατά το 2011 καταγράφοντας με ακρίβεια ανά ημίωρο στοιχεία παραγωγής και διακίνησης ηλεκτρικής ενέργειας στα Συστήματα Παραγωγής και Μεταφοράς.

Η λειτουργία του όλου Συστήματος αποσυντονίστηκε λόγω των γεγονότων της 11^{ης} Ιουλίου. Παρουσιάστηκαν αυξημένα προβλήματα και βλάβες σε μετρητές ενέργειας και τηλεπικοινωνιακές συνδέσεις που αποδίδονται στους συχνούς τηλεχειρισμούς σε διακόπτες ισχύος που ήταν αναγκαίοι για την εκ περιτροπής διακοπή της παροχής σε καταναλωτές.

Κατά το 2011, εντάχθηκαν στο σύστημα αυτό οι μετρητικές διατάξεις των δύο νέων Αιολικών Πάρκων που συνδέθηκαν στο Δίκτυο Μεταφοράς, καθώς και οκτώ νέων Υποσταθμών Μεταφοράς της ΑΗΚ. Επίσης, εντάχθηκαν και οι μετρητές ηλεκτρικής ενέργειας που εγκαταστάθηκαν στις προσωρινές μονάδες παραγωγής στους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ και στα σημεία σύνδεσης με το δίκτυο που βρίσκεται στα κατεχόμενα.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ/ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΚΥΠΡΟ

Η Ηλεκτρική Ενέργεια για ικανοποίηση της ζήτησης των περιοχών της Κυπριακής Δημοκρατίας, εκτός αυτών όπου η Κυπριακή Δημοκρατία δεν ασκεί αποτελεσματικό έλεγχο, προέρχεται από:

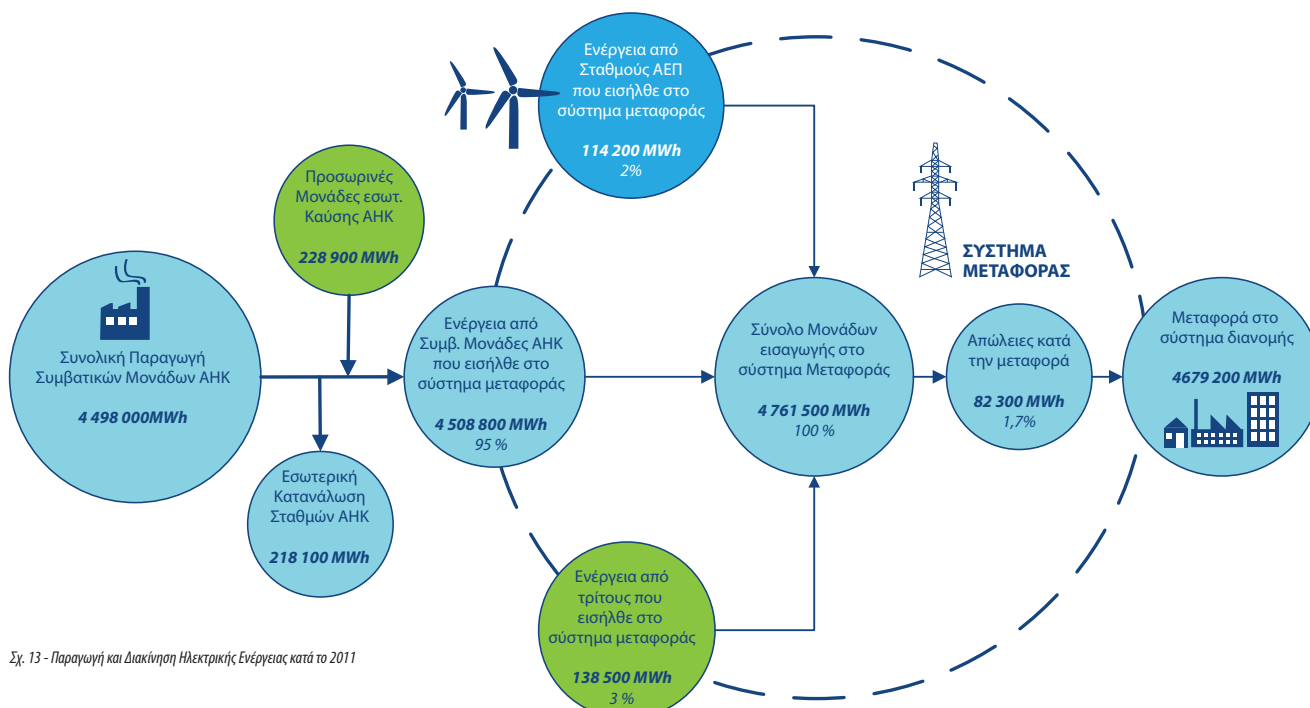
- Την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ
- Την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από Ανεξάρτητους Παραγωγούς με τη χρήση:
 - (α) Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας
 - (β) Συμβατικών Μονάδων
- Την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από Αυτοπαραγωγούς
- Τη συνολική ηλεκτρική ενέργεια που διοχετεύεται στο Σύστημα Μεταφοράς από Τρίτους

Κατά το 2011, η συνολική ηλεκτρική ενέργεια προήλθε από τις πηγές 1, 2(α), 3 και 4.

Το σύνολο της παραχθείσας ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες (της ΑΗΚ και του Αυτοπαραγωγού) για το 2011 ανήλθε σε 4 734 800 MWh έναντι 5 239 100 MWh για το 2010. Ήταν δηλαδή κατά περίπου 10 % χαμηλότερη σε σύγκριση με το 2010. Η μείωση οφείλεται στην καταστροφή των εγκαταστάσεων του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού αλλά και στη μειωμένη παραγωγή του Αυτοπαραγωγού “Τσιμεντοποιία Βασιλικού” και στους λόγους που περιγράφονται στην ανασκόπηση της λειτουργίας της Αγοράς.

Το σύνολο της καθαρής ενέργειας που εισήλθε στο Σύστημα Μεταφοράς ανήλθε κατά το 2011 σε 4 761 500 MWh έναντι 4 968 800 MWh κατά το 2010. Αυτή αποτελείται από την ενέργεια από Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ μετά την αφαίρεση των απωλειών (κατανάλωση σε βοηθητικά μηχανήματα) σε Σταθμούς Παραγωγής (95 %), την ενέργεια που διοχετεύτηκε στο Σύστημα Μεταφοράς από Αιολικά Πάρκα που είναι συνδεδεμένα στο Σύστημα Μεταφοράς (2 %) και από την ενέργεια που διοχετεύτηκε στο Σύστημα Μεταφοράς από Τρίτους (3 %).

Το Σχεδιάγραμμα 13, δείχνει παραστατικά την παραγωγή και διακίνηση ενέργειας, καθώς και τις απώλειες στο Σύστημα Μεταφοράς κατά το 2011.



Σχ. 13 - Παραγωγή και Διακίνηση Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το 2011

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΠΟ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥΣ ΣΤΑΘΜΟΥΣ ΤΗΣ ΑΗΚ

Το σύνολο της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής Ηλεκτρισμού ήταν 4 726 900 MWh κατά το έτος 2011. Λόγω της καταστροφής των εγκαταστάσεων του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, 228 900 MWh της ενέργειας αυτής, παράχθηκε από προσωρινές Μονάδες Εσωτερικής Καύσης που ενοικιάστηκαν από την ΑΗΚ και εγκαταστάθηκαν στους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της.

Κατά το 2010, η ενέργεια που παράχθηκε από Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της ΑΗΚ ήταν 5 204 900 MWh. Συγκριτικά, σημειώθηκε δηλαδή μείωση της τάξης του 9 % η οποία οφείλεται στην καταστροφή των εγκαταστάσεων του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού και στις εκ περιτροπής διακοπές παροχής σε καταναλωτές που ακολούθησαν κατά την περίοδο από τις 11 Ιουλίου έως τις 11 Αυγούστου 2011.

ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η Ηλεκτρική Ενέργεια από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας που διοχετεύθηκε στο Σύστημα Μεταφοράς, προήλθε από Αιολική Ενέργεια. Το σύνολο της Παραγωγής από τα Αιολικά Πάρκα συνδεδεμένα στο δίκτυο Μεταφοράς ήταν 1 14 200 MWh έναντι 33 300 MWh κατά το 2010. Παρουσίασε δηλαδή αύξηση κατά 243 %. Η αύξηση προέρχεται από την ενεργοποίηση δύο νέων Αιολικών Πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 51,5 MW, τα οποία τέθηκαν σε δοκιμαστική λειτουργία το Φθινόπωρο του 2011, αυξάνοντας τη συνολική εγκατεστημένη ισχύ Αιολικών Πάρκων σε 133,5 MW.

Ο μέσος Συντελεστής Εγκατεστημένης Ισχύος (ή δείκτης ενεργειακής Αποδοτικότητας - Capacity Factor) των Αιολικών Πάρκων για το 2011 ανήλθε στο 14 % έναντι 13 % κατά το 2010.

ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΠΟ ΤΡΙΤΟΥΣ

Για σκοπούς κάλυψης της ζήτησης και ελαχιστοποίησης των εκ περιτροπής διακοπών παροχής σε καταναλωτές, εισάχθηκαν στο Σύστημα Μεταφοράς από Τρίτους κατά το 2011 138 500 MWh.

ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΥΤΟΠΑΡΑΓΩΓΩΝ

Η «Τσιμεντοποιία Βασιλικού Δημόσια Εταιρεία Λτδ», με εγκεκριμένο φορτίο 30 MVA και συνολική δυνατότητα Αυτοπαραγωγής 11 MW, είχε συνολική κατανάλωση για το έτος 2011 που ανήλθε σε 121 200 MWh έναντι 55 700 MWh κατά το 2010. Σημειώθηκε δηλαδή αύξηση της τάξης του 118 %.

Κατά το 2011, 7 900 MWh προήλθαν από αυτοπαραγωγή, έναντι 34 200 MWh κατά το 2010. Δηλαδή, κατά το 2011, μόνο το 7 % της συνολικής κατανάλωσης, προήρθε από Αυτοπαραγωγή σε σύγκριση με 61 % κατά το 2010. Οι υπόλοιπες 113 300 MWh ή 93 % της συνολικής κατανάλωσης, τροφοδοτήθηκαν κατά το 2011 από την ΑΗΚ.

ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΤΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Οι ανάγκες σε ηλεκτρική ενέργεια μέσα στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής Ηλεκτρισμού (κατανάλωση σε βοηθητικά μηχανήματα) ανήλθαν κατά το 2011 σε 218 100 MWh έναντι 269 400 MWh κατά το 2010. Η μείωση οφείλεται στο γεγονός ότι οι Μονάδες του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού δεν λειτούργησαν μετά τις 11 Ιουλίου 2011.

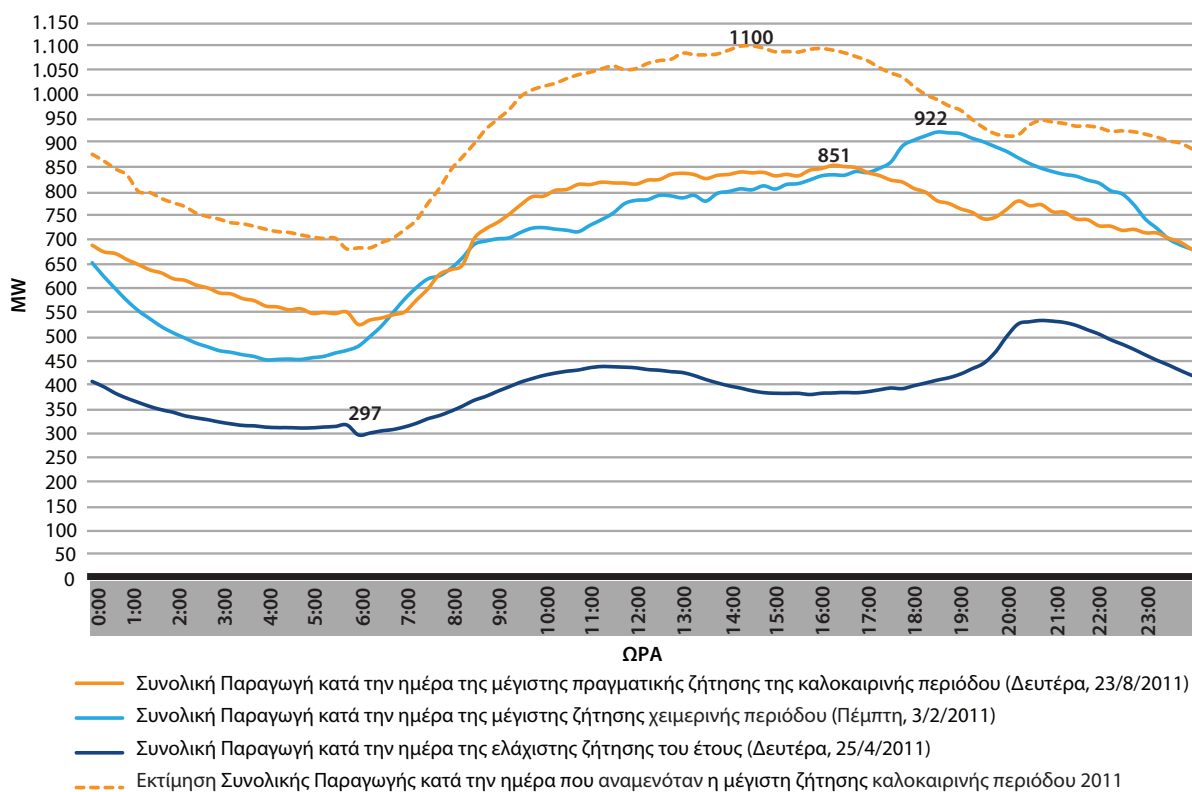
Οι θερμικές απώλειες κατά τη μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο Μεταφοράς για το 2011 ήταν κατά μέσο όρο 1,7 % των μονάδων που εισάχθηκαν στο Σύστημα Μεταφοράς.

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Κατά τους μήνες Ιούλιο και Αύγουστο της θερινής περιόδου, κατά τους οποίους καταγράφεται συνήθως η μέγιστη ζήτηση του έτους, διενεργήθηκε κατά το 2011 εκ περιτροπής διακοπή παροχής σε καταναλωτές ως αποτέλεσμα της καταστροφής των εγκαταστάσεων του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού. Ως αποτέλεσμα, δεν ήταν δυνατό να καταγραφεί η πραγματική μέγιστη ζήτηση.

Από σχετική ανάλυση που έγινε, εκτιμήθηκε ότι η μέγιστη ζήτηση του 2011 θα ήταν της τάξης των 1100 MW. Στη γραφική παράσταση του Σχεδιαγράμματος 14, δίνεται η εκτιμώμενη διακύμανση της συνολικής παραγωγής που Συστήματος που θα επικρατούσε κατά την ημέρα της μέγιστης ζήτησης, καθώς και η πραγματική διακύμανση κατά την ημέρα που καταγράφηκε η υψηλότερη ζήτηση. Η εκ περιτροπής διακοπή παροχής είχε ως αποτέλεσμα την περικοπή φορτίου της τάξης των 200 – 250 MW κατά τις ώρες υψηλής ζήτησης.

Φαίνεται όμως και σημαντική μείωση στη ζήτηση κατά τις πρωινές ώρες κατά τις οποίες δεν διενεργείτο εκ περιτροπής διακοπή παροχής σε καταναλωτές. Αυτό αποδίδεται στη διαφοροποίηση της συμπεριφοράς των καταναλωτών λόγω των εκκλήσεων για εξοικονόμηση ενέργειας που γίνονταν καθημερινά.



Σχ. 14 - Ημερήσια Διακύμανση στη Συνολική Παραγωγή κατά τις ημέρες της Υψηλότερης και Χαμηλότερης Ζήτησης του έτους 2011

ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΦΟΡΤΙΟΥ

Ο Συντελεστής Φορτίου είναι ο λόγος του μέσου φορτίου της χρονικής περιόδου ως προς το φορτίο αιχμής που εμφανίζεται την περίοδο αυτή. Ο Συντελεστής Φορτίου για το 2011 βάση καταγεγραμμένων στοιχείων ανήλθε στο 66,6 %. Συγκριτικά με προηγούμενα έτη η τιμή είναι αρκετά ψηλή. Αυτό αποδίδεται στην αυξημένη εκμετάλλευση των ηλεκτρογεννητριών

που είχαν απομείνει μετά την καταστροφή του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού και στην εξομάλυνση της καμπύλης φορτίου λόγω της εκ περιτροπής διακοπής φορτίου.

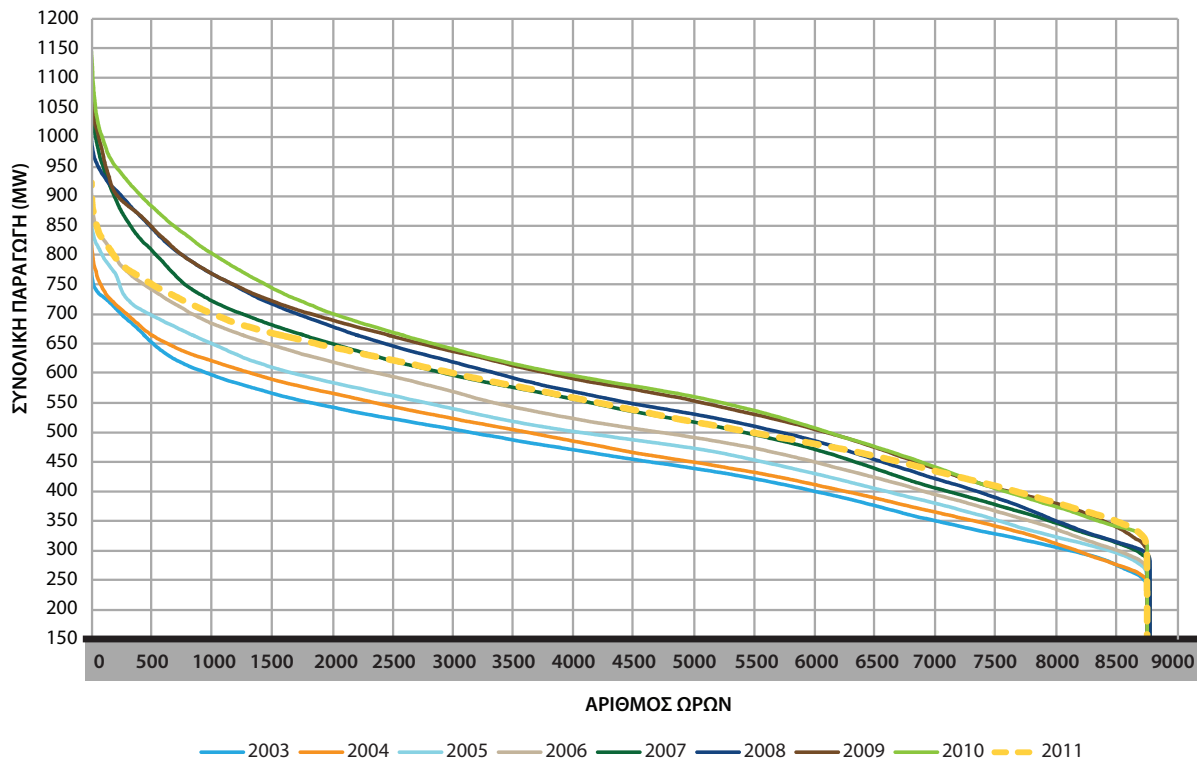
Ο ΔΣΜ, μετά από μελέτη, εκτίμησε τη συνολική μη διατεθείσα ενέργεια λόγω των εκ περιτροπής διακοπών παροχής σε καταναλωτές κατά τους μήνες Ιούλιο και Αύγουστο 2011 σε 26 709 MWh.

Επίσης, εκτίμησε ότι η μέγιστη ζήτηση του 2011 θα ανερχόταν σε 1 100 MW εάν δεν σημειωνόταν η καταστροφή των εγκαταστάσεων του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού.

Με βάση τις πιο πάνω εκτιμήσεις ο υπολογιζόμενος Συντελεστής Φορτίου για το 2011 θα ήταν της τάξης του 52 % σε σύγκριση με 51,6 % το 2010.

ΚΑΜΠΥΛΕΣ ΔΙΑΡΚΕΙΑΣ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΙΣΧΥΟΣ

Στο Σχεδιάγραμμα 15 παρουσιάζονται οι Καμπύλες Διάρκειας Φορτίου σε σχέση με τη Συνολική Παραγωγή Ισχύος του Συστήματος για τα έτη 2003 μέχρι 2011. Λόγω έλλειψης ικανοποιητικής επάρκειας στην παραγωγή κατά τους μήνες Ιούλιο και Αύγουστο 2011 ως αποτέλεσμα της καταστροφής των Εγκαταστάσεων του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, η Καμπύλη Διάρκειας Φορτίου για το 2011 που αφορά Συνολική Παραγωγή μεγαλύτερη των 400 MW, βρίσκεται σε χαμηλότερα επίπεδα σε σύγκριση με τις καμπύλες διάρκειας των προηγούμενων τεσσάρων ετών. Η Γραφική Παράσταση της Καμπύλης Διάρκειας Συνολικής Παραγωγής για το 2011 παρουσιάζει την πραγματική κατάσταση του Συστήματος με μέγιστη καταγραφείσα παραγωγή ισχύος 920 MW. Σημειώνεται ότι κατά την περίοδο από 11 Ιουλίου μέχρι 12 Αυγούστου 2011 εφαρμόζοταν από το ΔΣΜ σε συνεργασία με την ΑΗΚ πρόγραμμα εκ περιτροπής περικοπής φορτίου λόγω μειωμένης επάρκειας στην παραγωγή για ικανοποίηση της ζήτησης.



Σχ. 15 - Καμπύλες Διάρκειας Συνολικής Παραγωγής για τα έτη 2003-2011

ΑΞΙΟΠΙΣΤΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΒΛΑΒΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Οι βλάβες σε Μονάδες Παραγωγής επηρεάζουν άμεσα το Σύστημα Μεταφοράς και ανάλογα με τη σοβαρότητά τους τίθεται σε κίνδυνο η ασφάλεια και η αξιοπιστία του Ηλεκτρικού Συστήματος. Για αυτό το λόγο είναι σημαντική η καταγραφή και η αξιολόγησή τους.

Κατά το 2011 σημειώθηκαν συνολικά είκοσι πέντε βλάβες στους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς του Συστήματος, εκ των οποίων δέκα στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, δέκα στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας και πέντε στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Μονής.

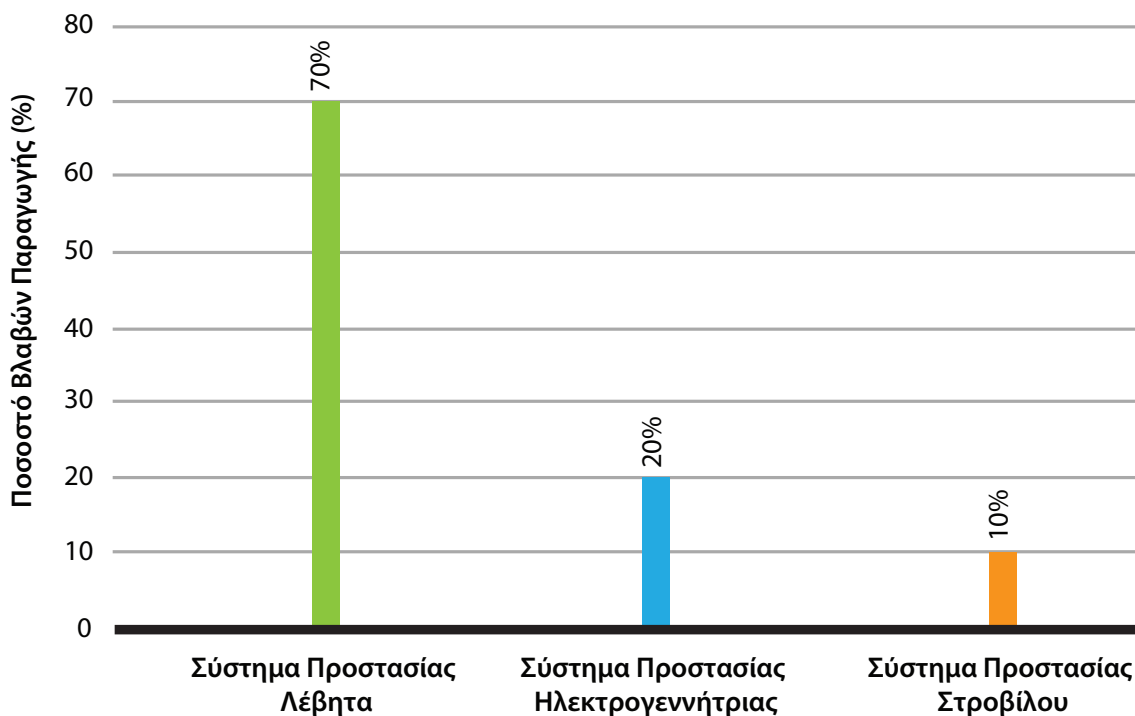
Μετά από αξιολόγηση της φύσης των βλαβών παραγωγής έχει προκύψει ότι 70 % από αυτές οφείλονται σε λειτουργία του Συστήματος Προστασίας του Λέβητα, 20 % του Συστήματος Προστασίας της Ηλεκτρογεννήτριας και 10 % του Συστήματος Προστασίας του Στροβίλου.

Για την παρουσίαση των βλαβών έχει ετοιμαστεί Γραφική Παράσταση που αφορά τη φύση των βλαβών, το είδος των μονάδων παραγωγής και τους Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς όπου σημειώθηκε η βλάβη.

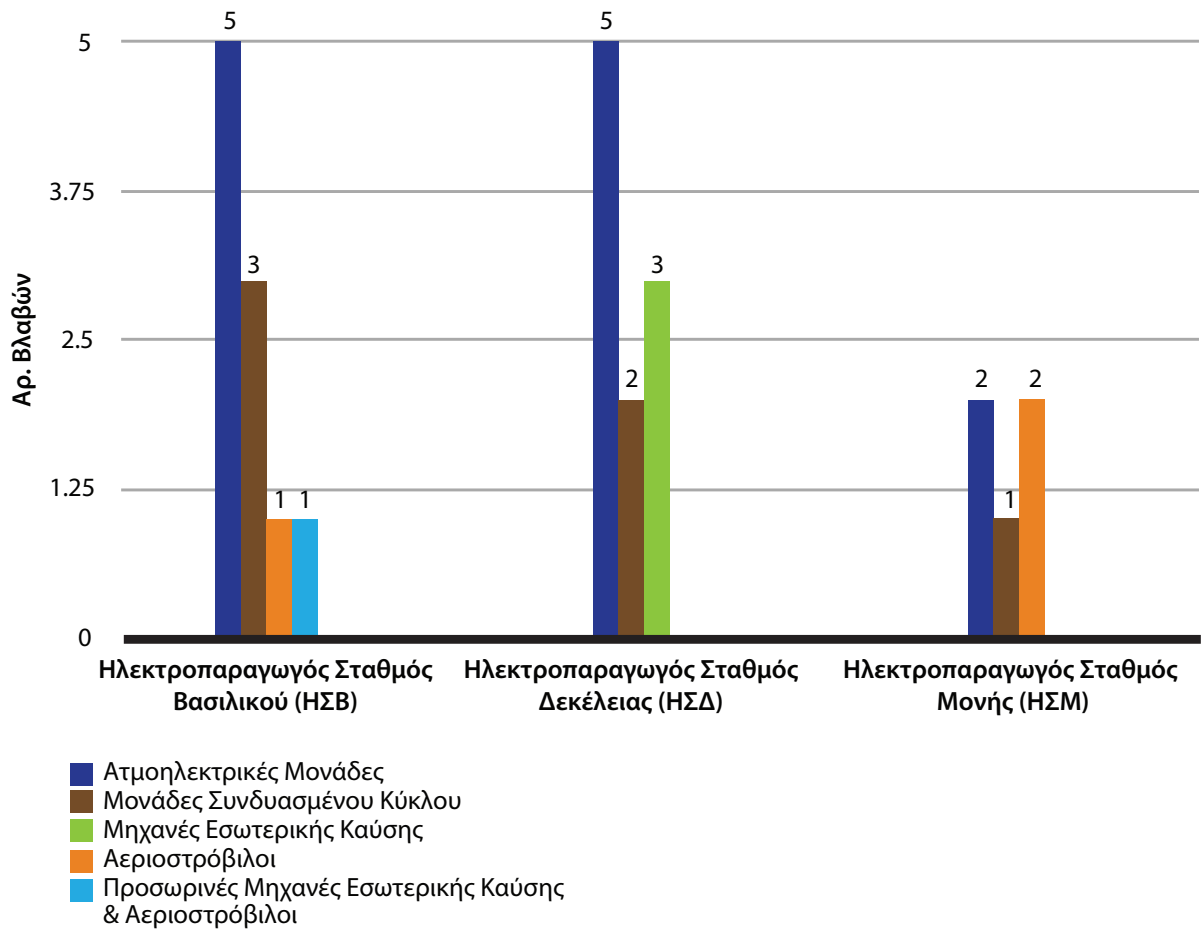
Σε δεκατέσσερις περιπτώσεις η απώλεια Μονάδων Παραγωγής συνοδεύτηκε με αποσύνδεση φορτίου, είτε χειροκίνητα από το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας, είτε ως αποτέλεσμα της λειτουργίας των ηλεκτρονόμων υποσυχνότητας.

Από τις προαναφερόμενες περιπτώσεις βλαβών η πιο σοβαρή σημειώθηκε στις 11/7/2011 και είχε ως αποτέλεσμα την πλήρη καταστροφή των Εγκαταστάσεων Παραγωγής στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού.

Τονίζεται ότι για τη διερεύνηση σοβαρών βλαβών, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς σε συνεργασία με την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου ετοιμάζει εκθέσεις για τα συμβάντα, όπου παρατίθενται εισηγήσεις και προτάσεις για διορθωτικά μέτρα, ούτως ώστε να ελαχιστοποιηθεί η πιθανότητα επανάληψης παρόμοιων περιστατικών.



Σχ. 16 - Φύση Βλαβών Παραγωγής 2011



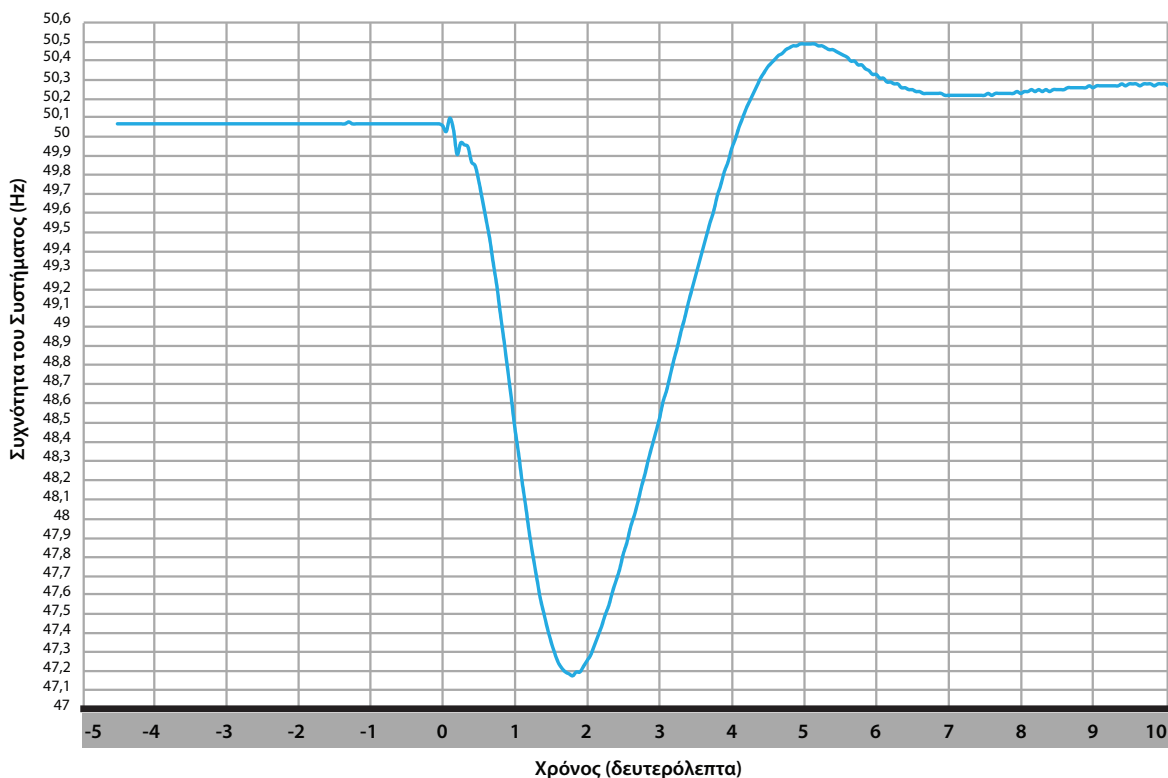
Σχ. 17 - Σύνολο Βλαβών Παραγωγής 2011

ΚΑΤΑΣΤΡΟΦΗ ΤΩΝ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΤΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ ΣΤΙΣ 11 ΙΟΥΛΙΟΥ 2011

Στις 11 Ιουλίου 2011 και ώρα 05:48 σημειώθηκε πλήρης καταστροφή των Εγκαταστάσεων Παραγωγής του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού, ως αποτέλεσμα της ισχυρής έκρηξης στην παραπλήσια Ναυτική Βάση "Ευάγγελος Φλωράκης".



Κατά την ώρα της βλάβης η συνολική ζήτηση του Συστήματος ανερχόταν στα 520 MW, από τα οποία ποσοστό 63.3 % (320 MW) παραγόταν από τις Εγκαταστάσεις του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού. Λόγω της απώλειας της ολικής παραγωγής ισχύος από τον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού, που αποτελούσε το 50,4 % της Συνολικής Εγκατεστημένης Ικανότητας Παραγωγής Ισχύος του Συστήματος, η συχνότητα βυθίστηκε στους 47,17 Hz και αυτό προκάλεσε την ενεργοποίηση του Σχεδίου Υποσυχνότητας απορρίπτοντας καταναλωτικό φορτίο αναχωρήσεων μέσης τάσης για εξισορρόπηση της παραγωγής με τη ζήτηση και επαναφορά της συχνότητας στα 50 Hz (Σχ. 18). Ενεργοποιήθηκαν για πρώτη φορά και τα 13 στάδια του Σχεδίου Υποσυχνότητας τα οποία απορρίπτουν το 60 % του φορτίου.



Σχ. 18 - Διακύμανση Συχνότητας του Συστήματος κατά τη Βλάβη

Πέραν τούτου το Εθνικό Κέντρο Ενέργειας Κύπρου αναγκάστηκε, για σκοπούς περαιτέρω περιορισμού της αυξημένης ζήτησης, να αποσυνδέσει χειροκίνητα τα φορτία ελεγχόμενων κεντρικών συστημάτων κλιματισμού και υδραντλιών άρδευσης, σε ολόκληρη την Κύπρο. Για την αποτελεσματική αντιμετώπιση της έκρυθμης κατάστασης που δημιουργήθηκε, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς έθεσε αμέσως σε εφαρμογή το Έκτακτο Σχέδιο Δράσης που ετοιμάστηκε για αντιμετώπιση τέτοιων ακραίων περιστατικών στο Ηλεκτρικό Σύστημα.

Πιο κάτω περιγράφονται συνοπτικά τα βασικά μέτρα, που λήφθηκαν μεταξύ άλλων από το ΔΣΜ και τους άλλους αρμόδιους φορείς που είχαν την ευθύνη για τη διαχείριση της κρίσης, με στόχο τη διασφάλιση της απρόσκοπτης παροχής σε ηλεκτρική ενέργεια προς όφελος του Κύπριου καταναλωτή.

Ως αποτέλεσμα της σημαντικής μείωσης της παραγωγής, απαιτείτο καθημερινή εφαρμογή προγράμματος εκ περιτροπής περικοπής φορτίου για εξισορρόπηση της διαθέσιμης παραγωγής και ζήτησης του Συστήματος. Για την εύρυθμη διαχείριση αυτής της έκρυθμης κατάστασης ετοιμάστηκε σε πλήρη συνεργασία με την ΑΗΚ πρόγραμμα διακοπών δώρων διάρκειας, που εφαρμόστηκε με απόλυτη επιτυχία από τους Μηχανικούς Βάρδιας του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας με τη βοήθεια του ηλεκτρονικού Συστήματος Τηλεέλεγχου και Διαχείρισης Ενέργειας. Για την ενημέρωση των καταναλωτών γίνονταν καθημερινή δημοσίευση του προγράμματος διακοπών για την επόμενη μέρα στην ιστοσελίδα της ΑΗΚ, ενώ

ταυτόχρονα τέθηκε σε εφαρμογή σύστημα αποστολής μηνυμάτων κειμένου προς κινητά τηλέφωνα (SMS) μέσω των τηλεπικοινωνιακών φορέων CYTA και MTN για σκοπούς πληρέστερης πληροφόρησης σε σχέση με επερχόμενη διακοπή/επαναφορά στην παροχή ηλεκτρισμού.

Για διασφάλιση της απρόσκοπτης παροχής και αύξησης της επάρκειας στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, προωθήθηκε τάχιστα και με επιτυχία η σύνδεση του Ηλεκτρικού Συστήματος της Κυπριακής Δημοκρατίας με το Σύστημα Τρίτων, που έδωσε τη δυνατότητα της εφαρμογής του προαναφερόμενου προγράμματος διακοπών συμβάλλοντας σε σημαντικό βαθμό στην απάμβλυνση του προβλήματος του ελλείμματος στην παραγωγή. Η διαχείριση της κρίσης γινόταν σε καθημερινή βάση με την εφαρμογή αναθεωρημένης μεθοδολογίας ημερήσιας πρόβλεψης και κατανομής φορτίου για τον καταρτισμό προγράμματος παραγωγής και τη συνεχή παρακολούθηση και επιδιόρθωση του εξοπλισμού των ουσιαστών ηλεκτρονικών συστημάτων. Το πρόβλημα της επάρκειας επιλύθηκε προσωρινά με την επιτυχή σύνδεση και λειτουργία στο Σύστημα Προσωρινών Μηχανών Εσωτερικής Καύσης δυναμικότητας 165MW που έχουν ενοικιαστεί από την ΑΗΚ για κάλυψη των τρεχουσών αναγκών της Κύπρου σε ηλεκτρική ενέργεια.

Με την ολοκλήρωση της εγκατάστασης των Προσωρινών ΜΕΚ, αρχές Σεπτεμβρίου 2011, και τη συνέχιση της διασύνδεσης με το Σύστημα Τρίτων υπήρξε επάρκεια για τη χειμερινή περίοδο του 2011 και δόθηκε ο αναγκαίος χρόνος μέχρι την επιδιόρθωση και σταδιακή επαναλειτουργία των Εγκαταστάσεων Παραγωγής του Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού που προγραμματίζεται αρχές της θερινής περιόδου 2012.

ΒΛΑΒΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Κατά το 2011, σημειώθηκαν συνολικά εικοσιτέσσερις βλάβες στο Σύστημα Μεταφοράς που είχαν ως αποτέλεσμα την απώλεια αναχωρήσεων στο δίκτυο υψηλής τάσης. Οι βλάβες κατατάσσονται στις πιο κάτω κατηγορίες ανάλογα με την αιτία πρόκλησής τους:

- 4 βλάβες λόγω κακοκαιρίας (17 %)
- 1 βλάβη λόγω υψηλής υγρασίας (4 %)
- 19 βλάβες λόγω αστοχίας ή δυσλειτουργίας του εξοπλισμού (79 %)

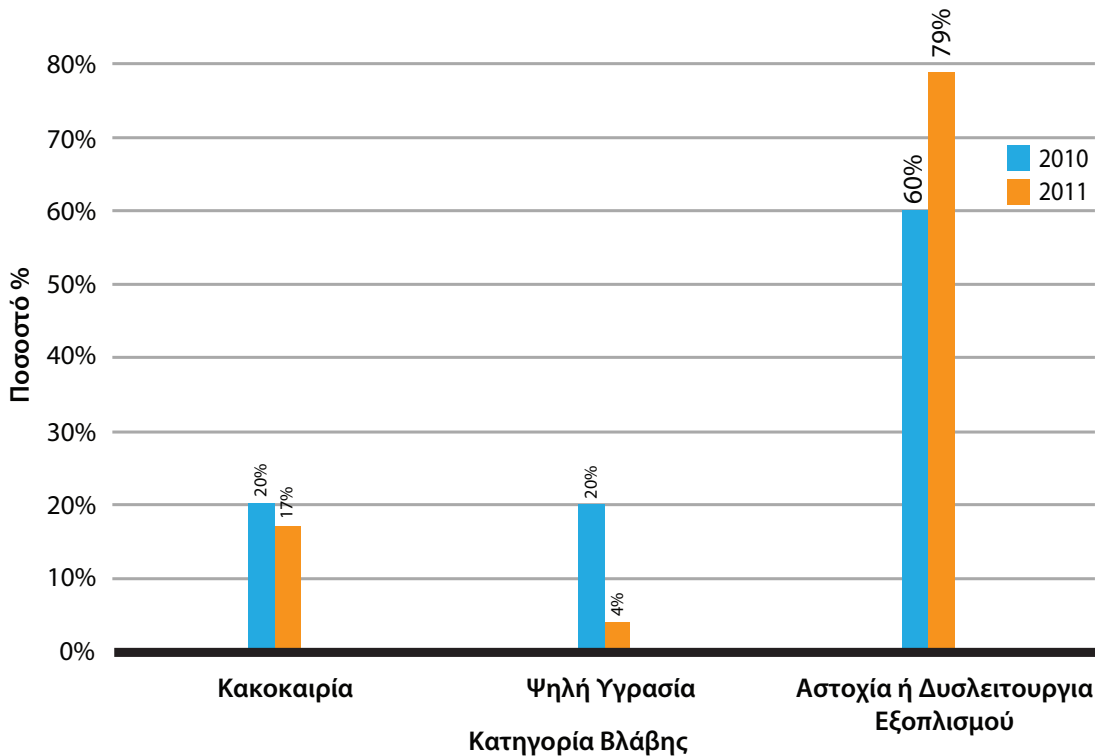
Στις είκοσι δύο από τις εικοσιτέσσερις περιπτώσεις, η βλάβη συνοδεύτηκε με αποσύνδεση καταναλωτών (απώλεια φορτίων) και αυτό αφορούσε είτε σε βλάβες σε ακτινωτή αναχώρηση, είτε στη διαταραχή που προκλήθηκε στο σύστημα.

Η πιο σοβαρή βλάβη (μετά από εκείνη της 11ης Ιουλίου και την απώλεια ολόκληρου του «Ηλεκτροπαραγωγού Σταθμού Βασιλικού») σημειώθηκε στις 16/3/2011, όταν λόγω βλάβης σε εξοπλισμό (V.T's) της αναχώρησης Τρούλλοι στον Υποσταθμό Δεκέλειας 66 kV, λειτούργησε η εφεδρική προστασία των Διαζυγικών Μετασχηματιστών Αρ. 1 και 2 με αποτέλεσμα την ολική σβέση του Υποσταθμού Δεκέλειας 66 kV. Η πιο πάνω βλάβη προκάλεσε την απώλεια συνολικού φορτίου 38 MW από το Σύστημα. Η βλάβη αποκαταστάθηκε πλήρως μετά την πάροδο μίας ώρας ακριβώς.

Επίσης, στις 18/2/2011 λόγω σφάλματος στο κύκλωμα «Αγ. Νικόλαος-Δεκέλεια» Αρ.2 (κομμένος εναέριος αγωγός γείωσης της γραμμής έξω από τον Υποσταθμό «ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΣ») και αποτυχίας του ΑΔ 1065 να ανοίξει στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Δεκέλειας, αποσυνδέθηκαν οι δύο Διαζυγικοί Μετασχηματιστές Αρ. 1 και 2 προκαλώντας την ολική σβέση του Υποσταθμού Δεκέλειας 66 kV. Η πιο πάνω βλάβη προκάλεσε την απώλεια του συνολικού φορτίου των 28 MW από το Σύστημα. Η βλάβη αποκαταστάθηκε πλήρως μετά και την αποκατάσταση των φορτίων του εργοστασίου της Αφαλάτωσης Δεκέλειας, σε τρεις ώρες περίπου.

Συμπερασματικά, ο ολικός αριθμός των βλαβών Μεταφοράς κατά το 2011 μειώθηκε περίπου στο μισό των περσινών βλαβών. Ο αριθμός των βλαβών λόγω αστοχίας ή δυσλειτουργίας του εξοπλισμού παρουσίασε αύξηση της τάξης του 19 %, ενώ ο αριθμός των βλαβών λόγω κακοκαιρίας παρέμεινε περίπου στα ίδια με τα περσινά επίπεδα. Απεναντίας,

ο αριθμός των βλαβών λόγω υψηλής υγρασίας παρουσίασε μείωση της τάξης του 16 % κατά το 2011, ένεκα της ήπιας καιρικής κατάστασης των θερινών μηνών και την πιστή εφαρμογή και φέτος του προγράμματος για έγκαιρο καθαρισμό των μονωτήρων με τη χρήση ελικοπτέρου.



Σχ. 19 - Σύγκριση Βλαβών Μεταφοράς 2010 και 2011

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ

ΒΛΑΒΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΣΜ

Το Τηλεπικοινωνιακό Δίκτυο υποστήριξης του Συστήματος Τηλεέλεγχου και Διαχείρισης Ενέργειας λειτούργησε κατά το 2011 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 2011.

• ΣΤΗΔΕ (Τηλετεματικός Εξοπλισμός και τροφοδοτικά)	58
• Μιμικό Διάγραμμα Εθνικού Κέντρου Ενέργειας Κύπρου (Λυχνίες, ηλεκτρονικές κάρτες)	14
• Συστήματα Τηλεπροστασίας	11
• ΣΤΗΦΟΡ (Σύστημα Τηλεχειρισμού Φορτίου)	13
• Επικοινωνίες (Τηλεφωνία Λειτουργίας, Ραδιοτηλέφωνα κλπ)	9

ΠΡΟΣΩΡΙΝΑ ΜΕΤΡΑ ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΩΝ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΚΑΤΑΣΤΡΟΦΗ ΤΩΝ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΒΑΣΙΛΙΚΟΥ

- Αναβαθμίστηκε ο τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός Οπτικών Ινών στους Υ/Σ Βασιλικού και Αλάμπρας
- Επιδιορθώθηκαν όλα τα τηλεπικοινωνιακά συστήματα που επηρεάστηκαν, ώστε να επαναλειτουργήσουν οι δύο από τις τρεις Τηλετεματικές Μονάδες (RTUs) στον Ηλεκτροπαραγωγό Σταθμό Βασιλικού
- Χρησιμοποιήθηκαν μισθωμένα τηλεπικοινωνιακά κυκλώματα, τα οποία μέχρι τότε διατηρούνταν ως εφεδρικά
- Αντικαταστάθηκαν όλα τα κατεστραμμένα τροφοδοτικά, συμπεριλαμβανομένων των φορτιστών μπαταριών
- Επαναπρογραμματίστηκαν διάφορα τηλεπικοινωνιακά συστήματα ώστε να καταστεί δυνατή η λειτουργία τους, μετά την απαραίτητη αναβάθμιση που προηγήθηκε στον τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό.

Έκθεση και Οικονομικές Καταστάσεις ΔΣΜ

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

- 152** Έκθεση Ελεγκτικής Υπηρεσίας
- 153** Κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων
- 153** Κατάσταση συνολικών εσόδων
- 154** Κατάσταση οικονομικής θέσης
- 155** Κατάσταση μεταβολών των ιδίων κεφαλαίων
- 155** Κατάσταση των ταμειακών ροών
- 156** Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις



ΚΥΠΡΙΑΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

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

Έχω ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς, οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης στις 31 Δεκεμβρίου 2011, το λογαριασμό αποτελεσμάτων, τις καταστάσεις μεταβολών των ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών του έτους που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς είναι υπεύθυνος για την κατάρτιση οικονομικών καταστάσεων που δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις απαιτήσεις των περί Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου (Έλεγχος Λογαριασμών) Νόμων και των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που ο Διαχειριστής καθορίζει ως απαραίτητες ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Ευθύνη Γενικού Ελεγκτή

Η δική μου ευθύνη είναι να εκφράσω γνώμη επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μου. Έχω διενεργήσει τον έλεγχό μου σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφώνομαι με κανόνες δεοντολογίας καθώς και να σχεδιάζω και διενεργώ τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση λελογισμένης διασφάλισης για το εάν οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα.

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

Πιστεύω ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχω αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα για να παράσχουν βάση για την ελεγκτική μου γνώμη.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μου, οι οικονομικές καταστάσεις δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της χρηματοοικονομικής θέσης του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς στις 31 Δεκεμβρίου 2011, και της χρηματοοικονομικής του επίδοσης και των ταμειακών ροών του για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις απαιτήσεις των περί Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου (Έλεγχος Λογαριασμών) Νόμων και των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων.

Χρυστάλλα Γιωγκατζή
Γενικός Ελεγκτής
της Δημοκρατίας

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011

	Σημ.	2011 €	2010 €
Κύκλος εργασιών	5	3.688.205	3.642.836
Άλλα έσοδα	6	5.260	83.220
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας		(3.644.621)	(3.787.690)
Πλεόνασμα / (Έλλειμμα) εργασιών		48.844	(61.634)
Έσοδα χρηματοδότησης		24.131	69.988
Έξοδα χρηματοδότησης		(1.688)	(1.355)
Καθαρά έσοδα χρηματοδότησης	8	22.443	68.633
Πλεόνασμα πριν τη φορολογία		71.287	6.999
Φορολογία	9	(3.620)	(6.999)
Πλεόνασμα για το έτος		67.667	--

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011

	2011 €	2010 €
Πλεόνασμα για το έτος	67.667	--
Λοιπά συνολικά έσοδα για το έτος	--	--
Συνολικά έσοδα για το έτος μετά τη φορολογία	67.667	--

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

στις 31 Δεκεμβρίου 2011

	Σημ.	2011 €	2010 €
Περιουσιακά στοιχεία			
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	12	54.083	218.866
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	13	589.135	1.499.148
		643.218	1.718.014
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων			
Αποθεματικά και υποχρεώσεις			
Αποθεματικά			
Συσσωρευμένο πλεόνασμα		67.667	--
		67.667	
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	14	575.551	1.718.014
Σύνολο υποχρεώσεων			
		575.551	1.718.014
Σύνολο αποθεματικών και υποχρεώσεων			
		643.218	1.718.014

Στις 29 Μαΐου 2012 ο Διευθυντής του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς ενέκρινε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις για έκδοση.



Διευθυντής

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011

	Συσσωρευμένο πλεόνασμα €
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2010	--
Συνολικά έσοδα για το έτος μετά την φορολογία	--
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2010 / 1 Ιανουαρίου 2011	--
Συνολικά έσοδα για το έτος μετά την φορολογία	67.667
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2011	67.667

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΩΝ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011

	Σημ.	2011 €	2010 €
Ροή μετρητών από εργασίες			
Πλεόνασμα για το έτος		67.667	--
Έσοδα από τόκους	8	(24.131)	(69.988)
Έξοδα χρηματοδότησης	8	1.688	1.355
Φορολογία	9	3.620	6.999
Πλεόνασμα/(Έλλειμμα) από εργασίες πριν τις αλλαγές στο κεφάλαιο κίνησης		48.844	(61.634)
Αλλαγές στο κεφάλαιο κίνησης:			
Εισπρακτέα		164.783	44.797
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές		(1.142.463)	(711.507)
Μετρητά που προήλθαν από εργασίες		(928.836)	(728.344)
Φορολογία που πληρώθηκε		(3.620)	(7.536)
Καθαρά μετρητά από εργασίες		(932.456)	(735.880)
Ροή μετρητών από επενδυτικές δραστηριότητες			
Τόκοι που εισπράχθηκαν	8	24.131	69.988
Καθαρά μετρητά από επενδυτικές δραστηριότητες		24.131	69.988
Ροή μετρητών από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Έξοδα χρηματοδότησης που πληρώθηκαν	8	(1.688)	(1.355)
Καθαρά μετρητά για χρηματοδοτικές δραστηριότητες		(1.688)	(1.355)
Καθαρή (μείωση)/αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(910.013)	(667.247)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους		1.499.148	2.166.395
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους	13	589.135	1.499.148

Οι σημειώσεις στις σελίδες 156 μέχρι 168 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΣΤΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

ΧΩΡΑ ΣΥΣΤΑΣΕΩΣ ΚΑΙ ΚΥΡΙΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

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.

Στις 25 Ιουλίου 2003 η Βουλή των Αντιπροσώπων ψήφισε τον Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο του 2003, Νόμος Ν.122 (Ι)/2003, για σκοπούς εναρμόνισης με τις πιο πάνω Οδηγίες και ρύθμιση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κύπρο.

Οι βασικές πρόνοιες του Νόμου συμπεριλαμβάνουν:

- τη σύσταση Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ)
- τον ορισμό του Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς (ΙΣΜ) και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής (ΙΣΔ)
- τη συγκρότηση του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ)
- το διαχωρισμό των πελατών σε Επιλέγοντες Πελάτες και Μη Επιλέγοντες Πελάτες
- τη φιλελευθεροποίηση της Παραγωγής

Το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού ζήτησε γνωμάτευση 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 Νομικό 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»...

Σύμφωνα με τον περί προώθησης και ενθάρρυνσης της χρήσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας νόμο (Ν33(Ι)/2003) ο ΔΣΜ έχει εξουσιοδοτηθεί με απόφαση της ΡΑΕΚ, ως «Εξουσιοδοτημένος εκδότης» για σκοπούς έκδοσης εγγύησης προέλευσης για εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδεδεμένες στο Δίκτυο Μεταφοράς. Μέσα στα πλαίσια αυτά ο ΔΣΜ λειτουργεί ηλεκτρονικό μητρώο εγγύησης προέλευσης από το Φεβρουάριο του 2011.

2. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ

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

ΒΑΣΗ ΕΤΟΙΜΑΣΙΑΣ

Δήλωση συμμόρφωσης

Οι οικονομικές καταστάσεις του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς έχουν ετοιμαστεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ). Επιπρόσθετα, οι οικονομικές καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί σύμφωνα με τις απαιτήσεις των περί ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων.

Βάση επιμέτρησης

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους.

Χρήση λογιστικών εκτιμήσεων και κρίσεων

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

ΥΙΟΘΕΤΗΣΗ ΚΑΙΝΟΥΡΓΙΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΘΕΩΡΗΜΕΝΩΝ ΔΠΧΑ

Κατά το τρέχον έτος ο ΔΣΜ υιοθέτησε όλα τα καινούργια και αναθεωρημένα ΔΠΧΑ τα οποία σχετίζονται με τις εργασίες του και είναι εφαρμόσιμα για λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2011.

Η υιοθέτηση αυτή δεν έχει επιφέρει σημαντικές αλλαγές στις οικονομικές καταστάσεις του ΔΣΜ.

Νέα Πρότυπα και Διερμηνείες που δεν τέθηκαν σε ισχύ

Τα ακόλουθα Πρότυπα, Αναθεωρήσεις σε Πρότυπα και Διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν τέθηκαν σε ισχύ για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011:

Πρότυπο / Διερμηνεία

Εφαρμόζεται για ετήσιες χρήσεις που αρχίζουν την ή μετά την

(i) Υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Νέα πρότυπα

- ΔΛΠ 24 (Αναθεωρημένο) "Γνωστοποιήσεις Συγγενικών Μερών" • 1 Ιανουαρίου 2011

Τροποποιήσεις- Επιτροπή Διερμηνειών Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

- ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις • 1 Ιουλίου 2011
- Μεταβιβάσεις Χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων
- Τροποποίηση στο ΕΔΔΠΧΑ 14 Προκαταβολές μιας Ελάχιστης • 1 Ιανουαρίου 2011
Απαίτησης Χρηματοδότησης
- Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ 2010 • 1 Ιουλίου 2010 μέχρι 1 Ιανουαρίου 2011

(ii) Δεν υιοθετήθηκαν ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Νέα πρότυπα

- ΔΠΧΑ 9 'Χρηματοοικονομικά Μέσα' που εκδόθηκε το Νοέμβριο • 1 Ιανουαρίου 2015
του 2009 και τροποποιήθηκε τον Οκτώβριο του 2010, εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων ως επίσης και για την απο αναγνώριση

(ii) Δεν υιοθετήθηκαν ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση (συνέχεια)**Νέα πρότυπα**

- ΔΠΧΑ 10 'Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις' • 1 Ιανουαρίου 2013
- ΔΠΧΑ 1 (Τροποποίηση) Επανάρξη παρουσίασης οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με ΔΠΧΑ μετά την πάροδο της περιόδου όπου το νόμισμα λειτουργίας της οντότητας ήταν συνδεδεμένο με υπερπληθωρισμό • 1 Ιουλίου 2011
- ΔΠΧΑ 11 'Κοινές Διευθετήσεις' • 1 Ιανουαρίου 2013
- ΔΠΧΑ 12 'Γνωστοποιήσεις των Συμμετοχών σε Άλλες Οντότητες' • 1 Ιανουαρίου 2013
- ΔΠΧΑ 13 'Αποτίμηση της Δίκαιης Αξίας' • 1 Ιανουαρίου 2013
- ΔΛΠ27 (Αναθεωρημένο): 'Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις' • 1 Ιανουαρίου 2013
- ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση) Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες • 1 Ιανουαρίου 2013

Τροποποιήσεις

- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1, 'Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων' • 1 Ιουλίου 2012
- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 12 'Αναβαλλόμενη Φορολογία' - Ανάκτηση Περιουσιακών Στοιχείων • 1 Ιανουαρίου 2012
- Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 19 'Παροχές σε Εργαζόμενους' (Τροποποίηση) • 1 Ιανουαρίου 2013
- Τροποποίηση στο ΔΛΠ 32, 'Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων' • 1 Ιανουαρίου 2014

(ii) Δεν υιοθετήθηκαν ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση**Νέα πρότυπα**

- ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις - 'Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων' • 1 Ιανουαρίου 2013
- ΔΠΧΑ 9 'Χρηματοοικονομικά Μέσα' που εκδόθηκε τον Νοέμβριο 2009 και τις μεταγενέστερες τροποποιήσεις (τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7 που εκδόθηκαν τον Δεκέμβριο 2011) • 1 Ιανουαρίου 2015

Νέες Ερμηνείες

- ΕΔΔΠΧΑ 20: 'Δαπάνες απογύμνωσης ορυχείου επιφάνειας στη φάση της παραγωγής' • 1 Ιανουαρίου 2013

ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΗ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ

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:

Έσοδα από τόκους – Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται κατά αναλογία χρόνου χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Έσοδα από τα Ερευνητικά Προγράμματα – Τα έσοδα του ΔΣΜ από τα Ερευνητικά Προγράμματα προκύπτουν από τους όρους του κάθε προγράμματος, όπως αυτοί καθορίζονται στο Πρόγραμμα - Πλαίσιο του κάθε Προγράμματος.

Έσοδα από Συνδέσεις στο Σύστημα Μεταφοράς – Τα έσοδα του ΔΣΜ από συμβόλαια για Σύνδεση στο Δίκτυο Μεταφοράς αντιπροσωπεύουν ανάκτηση Διοικητικών Εξόδων του ΔΣΜ.

ΩΦΕΛΗΜΑΤΑ ΥΠΑΛΛΗΛΩΝ

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 τους.

ΜΕΤΑΤΡΟΠΗ ΞΕΝΟΥ ΝΟΜΙΣΜΑΤΟΣ

(α) Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης

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»).

Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ(€), το οποίο είναι το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης του ΔΣΜ.

(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.

ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ

Οι τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις και περιουσιακά στοιχεία για την τρέχουσα και τις προηγούμενες περιόδους υπολογίζονται με βάση το ποσό που αναμένεται ότι θα πληρωθεί ή θα ανακτηθεί από τις φορολογικές πολιτικές χρησιμοποιώντας φορολογικούς συντελεστές και νομοθεσίες που είχαν θεσπιστεί ή ουσιαστικά θεσπιστεί μέχρι την ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης.

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Ο ΔΣΜ ταξινομεί τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία του στην κατηγορία «δάνεια και εισπρακτέα». Ο Διευθυντής αποφασίζει την κατάλληλη ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση και επαναξιολογεί την ταξινόμηση αυτή σε κάθε ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης.

Τα δάνεια και εισπρακτέα είναι μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με σταθερές ή προσδιορισίμες πληρωμές που δεν εμπορεύονται σε ενεργή αγορά και για τα οποία δεν υπάρχει πρόθεση για εμπορία του εισπρακτέου. Τα δάνεια και εισπρακτέα περιλαμβάνονται στα κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία, εκτός αν έχουν λήξη που υπερβαίνει τους δώδεκα μήνες από την ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης. Αυτά ταξινομούνται ως μη-κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία. Τα δάνεια και εισπρακτέα του ΔΣΜ αποτελούνται από «εισπρακτέα» και «ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα» στον ισολογισμό.

Αγορές και πωλήσεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων με βάση συμβόλαιο κανονικής παράδοσης αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία που διεξάγεται η συναλλαγή, που είναι η ημερομηνία κατά την οποία ο ΔΣΜ δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει το περιουσιακό στοιχείο. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται αρχικά σε εύλογη αξία, πλέον το κόστος συναλλαγής.

Ο ΔΣΜ αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης κατά πόσον υπάρχει αντικειμενική απόδειξη ότι ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο ή μια ομάδα χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, έχει υποστεί απομείωση στην αξία.

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Οι προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο ΔΣΜ έχει μια παρούσα νομική ή τεκμαρτή υποχρέωση που προκύπτει από γεγονότα που έχουν προηγηθεί, είναι πιθανό να υπάρξει ροή περιουσιακών στοιχείων για εξόφληση αυτής της υποχρέωσης, και το ποσό της υποχρέωσης έχει υπολογιστεί αξιόπιστα. Δεν αναγνωρίζονται προβλέψεις για μελλοντικές ζημιές.

Οι προβλέψεις υπολογίζονται ως η τρέχουσα αξία των εξόδων που αναμένεται να απαιτηθούν για την εξόφληση της υποχρέωσης, χρησιμοποιώντας ένα ποσοστό πριν τη φορολογία, το οποίο αποδίδει τρέχουσες αξιολογήσεις αγοράς της αξίας του χρήματος διαχρονικά και τους κινδύνους που σχετίζονται με την υποχρέωση. Η αύξηση στην πρόβλεψη λόγω της παρέλευσης χρόνου αναγνωρίζεται ως χρεωστικός τόκος.

ΕΜΠΟΡΙΚΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ

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

ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αποτελούνται από μετρητά στο ταμείο και καταθέσεις στην τράπεζα και τραπεζικά παρατραβήγματα. Στην κατάσταση οικονομικής θέσης τα τραπεζικά παρατραβήγματα περιλαμβάνονται στο δανεισμό στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

ΣΥΓΚΡΙΤΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

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

3. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

(Α) ΠΑΡΑΓΟΝΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

Οι εργασίες του ΔΣΜ τον εκθέτουν σε ποικίλους χρηματοοικονομικούς κινδύνους: κίνδυνο τιμής αγοράς (περιλαμβανομένου συναλλαγματικού κινδύνου και κινδύνου επιτοκίου που αφορά την εύλογη αξία και κινδύνου επιτοκίου που αφορά τις ταμειακές ροές), πιστωτικό κίνδυνο και κίνδυνο ρευστότητας.

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

- **Κίνδυνος αγοράς**

- **Κίνδυνος επιτοκίου που αφορά τις ταμειακές ροές και την εύλογη αξία**

Ο κίνδυνος επιτοκίου είναι ο κίνδυνος όπου η αξία των χρηματοοικονομικών μέσων διακυμαίνεται εξαιτίας αλλαγών στα επιτόκια της αγοράς.

Καθώς ο ΔΣΜ έχει σημαντικά περιουσιακά στοιχεία που φέρουν τόκο, τα έσοδα και η ροή μετρητών από εργασίες του ΔΣΜ ουσιαστικά εξαρτώνται από αλλαγές στα επιτόκια της αγοράς.

Ο Διευθυντής παρακολουθεί τις διακυμάνσεις στα επιτόκια σε συνεχή βάση και ενεργεί ανάλογα.

- **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 της κατάστασης οικονομικής θέσης.

Ο πιστωτικός κίνδυνος του ΔΣΜ προκύπτει από ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα, καταθέσεις σε τράπεζες και χρηματοπιστωτικά ιδρύματα καθώς και από έκθεση σε πιστώσεις περιλαμβανομένων εκκρεμών εισπρακτέων και δεσμευτικών συναλλαγών.

Η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που αντιπροσωπεύει τη μέγιστη έκθεση στο πιστωτικό κίνδυνο, χωρίς να λαμβάνονται υπόψη οποιεσδήποτε εγγυήσεις που έχουν ληφθεί είναι:

	2011 €	2010 €
Εισπρακτέα (Σημ.10)	1.632	--
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα (Σημ.10)	589.135	1.499.148
	590.767	1.499.148

- **Κίνδυνος ρευστότητας**

Ο πιο κάτω πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις του ΔΣΜ σε σχετικές κατηγορίες λήξεων, με βάση την εναπομένουσα περίοδο κατά την ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης μέχρι την ημερομηνία λήξης του συμβολαίου. Πιο κάτω παρουσιάζονται οι συμβατικές λήξεις των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων περιλαμβανομένων των εκτιμημένων πληρωμών τόκου. Υπόλοιπα με λήξη εντός 12 μηνών ισούνται με τις λογιστικές τους αξίες.

	Μέχρι 6 μήνες €	6 μήνες μέχρι 1 χρόνο €
Στις 31 Δεκεμβρίου 2010		
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές (Σημ.10)	918.643	363.261
	918.643	363.261
Στις 31 Δεκεμβρίου 2011		
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές (Σημ.10)	12.453	280.710
	12.453	280.710

Η συνετή διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας συνεπάγεται τη διατήρηση ικανοποιητικών ποσών μετρητών και εμπορεύσιμων τίτλων, τη διαθεσιμότητα χρηματοδότησης μέσω ενός ικανοποιητικού ποσού εξασφαλισμένων πιστωτικών διευκολύνσεων και τη δυνατότητα διευθέτησης ανοικτών θέσεων στην αγορά. Ο Διευθυντής διατηρεί ευελιξία στη χρηματοδότηση διατηρώντας διαθεσιμότητα εντός των εξασφαλισμένων πιστωτικών ορίων.

(B) ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΔΙΚΑΙΩΝ ΑΞΙΩΝ

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων τα οποία δεν είναι υπό εμπορία σε ενεργείς αγορές καθορίζεται χρησιμοποιώντας διάφορες μεθόδους αποτίμησης αξιών. Ο ΔΣΜ χρησιμοποιεί διάφορες μεθόδους και κάνει υποθέσεις με βάση τις συνθήκες της αγοράς κατά την ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης.

Η λογιστική αξία μείον πρόβλεψη για εμπορικά εισπρακτέα και πληρωτέα θεωρείται ότι προσεγγίζει τις δίκαιες αξίες τους. Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για σκοπούς γνωστοποίησης υπολογίζεται με την προεξόφληση των μελλοντικών συμβατικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας το τρέχον επιτόκιο της αγοράς που είναι διαθέσιμο στο ΔΣΜ για παρόμοια χρηματοοικονομικά μέσα.

4. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΙ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΙ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΚΑΙ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ

Οι λογιστικοί υπολογισμοί και εκτιμήσεις αξιολογούνται σε συνεχή βάση και βασίζονται στην ιστορική εμπειρία και σε άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων προσδοκιών σχετικά με μελλοντικά γεγονότα που πιστεύεται ότι είναι λογικά σύμφωνα με τις περιστάσεις.

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.

5. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

	2011 €	2010 €
Τέλος ΔΣΜ (1)	3.675.905	3.347.380
Παραχώρηση πόρων ΙΣΜ προς ΔΣΜ (2)	--	170.629
Συνδέσεις δικτύου	--	124.827
Τέλος εγγραφής στο ηλεκτρονικό μητρώο εγγυήσεων προέλευσης	9.000	--
Έσοδα από έκδοση πιστοποιητικών εγγύησης προέλευσης	3.300	--
	3.688.205	3.642.836

(1) Με βάση τις Ρυθμιστικές Αποφάσεις της ΡΑΕΚ, Αρ. 03/2010 ημερομηνίας 12/11/2010 και Αρ. 04/2010 ημερομηνίας 31/12/2010, και σχετικής οδηγίας της ΡΑΕΚ, ο ΔΣΜ συμπεριέλαβε στις Οικονομικές Καταστάσεις το τέλος ΔΣΜ (2011:€σεντ0,08/kWh και 2010:€σεντ0,07/kWh) επί της τιμολογούμενης ενέργειας για ολόκληρο το έτος.

Η τιμολογούμενη ενέργεια ήταν 4.594.881.167 kWh (2010:4.781.971.347 kWh).

(2) Παραχώρηση πόρων ΙΣΜ προς ΔΣΜ:

	2011 €	2010 €
Έσοδα ΔΣΜ (Ως κατάσταση Λογαριασμού Αποτελεσμάτων)		
Τέλος ΔΣΜ	3.675.905	3.347.380
Ανάκτηση διοικητικών εξόδων από συνδέσεις δικτύου	--	124.827
Έσοδα από λειτουργία μητρώου εγγύησης προέλευσης	12.300	--
Άλλα έσοδα	5.260	83.220
Έσοδα χρηματοδότησης	24.131	69.988
	3.717.596	3.625.315
Δαπάνες ΔΣΜ (Ως κατάσταση Λογαριασμού Αποτελεσμάτων)		
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	3.644.621	3.787.690
Έξοδα χρηματοδότησης	1.688	1.355
Φορολογία	3.620	6.999
	3.649.929	3.796.044
Πλεόνασμα/(Έλλειμμα) πριν την κάλυψη ελλείμματος από τον ΙΣΜ	67.667	(170.629)
Κάλυψη ελλείμματος με παραχώρηση πόρων από ΙΣΜ	--	170.629
Πλεόνασμα/(Έλλειμμα) ως Λογαριασμός Αποτελεσμάτων	67.667	--

Ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς (ΙΣΜ) είναι σύμφωνα με τον νόμο Ν.122(Ι)/2003 η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ).

6. ΑΛΛΑ ΕΣΟΔΑ

	2011 €	2010 €
Έσοδα από χορηγίες για εκπαίδευση προσωπικού	2.414	5.550
Έσοδα από χορηγίες για συμμετοχή σε Ερευνητικά Προγράμματα ΕΕ (1)	1.543	77.601
Άλλα έσοδα	1.303	69
	5.260	83.220

(1) Ο ΔΣΜ συμμετέχει σε δύο χρηματοδοτούμενα από την ΕΕ Ερευνητικά Προγράμματα, το IS POWER και το 7MW-WEC-by-11. Τα έσοδα του ΔΣΜ από τα Ερευνητικά Προγράμματα προκύπτουν από τους όρους του κάθε προγράμματος, όπως αυτοί καθορίζονται στο Πρόγραμμα – Πλαίσιο του κάθε Προγράμματος.

7. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	2011 €	2010 €
Μισθοί	86.635	68.605
Κοινωνικές ασφαλίσσεις	5.289	4.279
Άλλες εισφορές	2.618	2.089
	94.542	74.973

Ο μέσος αριθμός των υπαλλήλων που εργοδοτούνταν από το ΔΣΜ στις 31 Δεκεμβρίου 2011 ήταν 1 (2010:1).

Το μόνο άτομο που εργοδοτείται από το ΔΣΜ είναι ο Διευθυντής. Η στελέχωση του ΔΣΜ αποτελείται από 32 άτομα (2010:32) τα οποία προέρχονται από το υφιστάμενο προσωπικό του ΙΣΜ.

8. ΚΑΘΑΡΑ ΕΣΟΔΑ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

	2011 €	2010 €
Έσοδα χρηματοδότησης:		
Έσοδα από τόκους:		
Τραπεζικά υπόλοιπα	24.131	69.988
Έξοδα χρηματοδότησης:		
Τραπεζικά δικαιώματα	1.688	1.355
Καθαρά έσοδα χρηματοδότησης	22.443	68.633

9. ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ

	2011 €	2010 €
Τρέχουσα φορολογία:		
Αμυντική εισφορά	3.620	6.999
	3.620	6.999

Ο φόρος επί των κερδών του ΔΣΜ πριν τη φορολογία διαφέρει από το θεωρητικό ποσό που θα προέκυπτε χρησιμοποιώντας τα εφαρμόσιμα ποσοστά φορολογίας ως εξής:

	2011 €	2010 €
Πλεόνασμα πριν τη φορολογία	71.287	6.999
Φόρος υπολογιζόμενος με το εφαρμόσιμο ποσοστό φορολογίας ύψους 10%	7.129	700
Φορολογική επίδραση εξόδων που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	292	209
Φορολογική επίδραση εκπτώσεων και εισοδήματος που δεν υπόκεινται σε φορολογία	(2.413)	(6.999)
Έκτακτη εισφορά για την άμυνα	3.620	6.999
Φορολογική επίδραση χρησιμοποίησης φορολογικών ζημιών (από)/σε μεταφορά	(5.008)	6.090
Χρέωση φορολογίας	3.620	6.999

Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς υπόκειται σε εταιρικό φόρο με συντελεστή 10% για φορολογητέα κέρδη.

Κάτω από ορισμένες προϋποθέσεις τόκοι μπορεί να υπόκεινται σε αμυντική εισφορά με ποσοστό 15%.(10% μέχρι 30 Αυγούστου 2011). Σε τέτοιες περιπτώσεις οι τόκοι αυτοί, εξαιρούνται από εταιρικό φόρο.

10. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

	Δάνεια και εισπρακτέα €	Σύνολο 2011 €	Δάνεια και εισπρακτέα €	Σύνολο 2010 €
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην κατάσταση οικονομικής θέσης				
Εισπρακτέα (1)	1.632	1.632	--	--
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα (Σημ.12)	589.135	589.135	1.499.148	1.499.148
	590.767	590.767	1.499.148	1.499.148

	Άλλες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις €	Σύνολο 2011 €	Άλλες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις €	Σύνολο 2010 €
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις όπως παρουσιάζονται στην κατάσταση οικονομικής θέσης				
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές (2)	293.163	293.163	1.281.904	1.281.904
	293.163	293.163	1.281.904	1.281.904

Σημειώσεις:

(1) Το υπόλοιπο του στοιχείου της κατάστασης οικονομικής θέσης «εισπρακτέα» είναι προπληρωμές και οφειλόμενες φορολογίες.

(2) Το υπόλοιπο του στοιχείου της κατάστασης οικονομικής θέσης «εμπορικοί και άλλοι πιστωτές» είναι οφειλόμενα έξοδα, προβλέψεις και οφειλόμενες φορολογίες.

11. ΠΙΣΤΩΤΙΚΗ ΠΟΙΟΤΗΤΑ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Η πιστωτική ποιότητα των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού τα οποία δεν είναι ούτε ληξιπρόθεσμα ούτε απομειωμένα, μπορεί να καθοριστεί με αναφορά σε εξωτερικές πιστωτικές αξιολογήσεις (όπου υπάρχουν): ή σε ιστορικές πληροφορίες σχετικά με τα ποσοστά αθέτησης εκπλήρωσης υποχρεώσεων από τα συμβαλλόμενα μέρη:

	2011 €	2010 €
Εμπορικά Εισπρακτέα		
Νέοι πελάτες (λιγότερο από 6 μήνες)	1.632	--
	1.632	--

Μετρητά στην τράπεζα και βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις (1)

Κατηγορία βάση αξιολογήσεων του οίκου Moody's	Αρ. Τραπεζών	2011 €	2010 €
B1	1	134.654	204.208
Χωρίς αξιολόγηση	1	454.081	1.294.540
		588.735	1.498.748

(1) Το υπόλοιπο του στοιχείου της κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης «Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών» είναι μετρητά στο ταμείο 2011 €400 (2010 €400).

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

12. ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ

	2011 €	2010 €
Εμπορικοί χρεώστες	1.632	--
Προπληρωμές	27.376	218.843
Άλλοι χρεώστες	25.075	23
	54.083	218.866

Η εύλογη αξία των εμπορικών και άλλων εισπρακτέων που έχουν λήξη εντός ενός έτους είναι περίπου η ίδια με τη λογιστική αξία κατά την ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2011, εμπορικά εισπρακτέα ύψους €1.632 (2010: €-) δεν ήταν ληξιπρόθεσμα ούτε απομειωμένα.

Οι λογιστικές αξίες των εισπρακτέων του ΔΣΜ αναλύονται ανά νόμισμα ως εξής:

	2011 €	2010 €
Ευρώ – νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης	54.083	218.866
	54.083	218.866

13. ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ

	2011 €	2010 €
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο	589.135	1.499.148
	589.135	1.499.148

Για σκοπούς της κατάστασης ταμειακών ροών τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν:

	2011 €	2010 €
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	589.135	1.499.148
	589.135	1.499.148

14. ΕΜΠΟΡΙΚΟΙ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ

	2011 €	2010 €
Εμπορικοί πιστωτές	293.163	1.281.904
Άλλοι πιστωτές	268.446	426.815
Οφειλόμενα έξοδα	13.942	9.295
	575.551	1.718.014

Η εύλογη αξία των εμπορικών και άλλων πιστωτών που έχουν λήξη εντός ενός έτους είναι περίπου η ίδια με τη λογιστική αξία κατά την ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης.

Οι λογιστικές αξίες των εμπορικών και άλλων εισπρακτέων του ΔΣΜ αναλύονται ανά νόμισμα ως εξής:

	2011 €	2010 €
Ευρώ – νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης	575.551	1.718.014
	575.551	1.718.014

15. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Αναμένεται να εισπραχθεί το επόμενο έτος από υφιστάμενα συμβόλαια, Κεφαλαιουχική Συνεισφορά για συνδέσεις στο Δίκτυο Μεταφοράς €3.580.000. Με την είσπραξη του ποσού αυτού θα δημιουργηθεί αμέσως αντίστοιχη οφειλή προς τον ΙΣΜ.

16. ΑΛΛΑΓΗ ΣΤΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ

Την 1^η Ιανουαρίου 2010 ο ΔΣΜ άλλαξε τη λογιστική πολιτική αναγνώρισης και παρουσίασης των εσόδων και των δαπάνων για συνδέσεις στο Σύστημα Μεταφοράς.

Οι δαπάνες για συνδέσεις στο Σύστημα Μεταφοράς αφορούν δαπάνες του Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς (ΙΣΜ) οι οποίες καλύπτονται από τον αιτητή για σύνδεση στο Σύστημα Μεταφοράς, μέσω του ΔΣΜ.

Μέχρι το 2009 ολόκληρο το ποσό των δαπάνων του έτους, αναγνωριζόταν αντίστοιχα και ως έσοδο για το έτος. Το ποσό των δαπανών υπολογιζόταν με βάση το ποσοστό ολοκλήρωσης των εργασιών από τον ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς, για τις συνδέσεις στο Σύστημα Μεταφοράς.

Από την 1^η Ιανουαρίου 2010 η πολιτική του ΔΣΜ άλλαξε ώστε να αναγνωρίζονται ως Έσοδα του ΔΣΜ μόνο η Ανάκτηση Διοικητικών Εξόδων του ΔΣΜ για Συνδέσεις στο Σύστημα Μεταφοράς. Τα έξοδα για υλοποίηση της σύνδεσης στο Δίκτυο Μεταφοράς που γίνονται από την ΑΗΚ ως ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς (ΙΣΜ) και ανακτώνται από τον αιτητή μέσω του ΔΣΜ δεν αναγνωρίζονται στο Λογαριασμό Αποτελεσμάτων.

Η αλλαγή στη λογιστική πολιτική εφαρμόστηκε και στα προηγούμενα έτη, χωρίς διαφοροποίηση στο συσσωρευμένο πλεόνασμα/έλλειμμα.

Στις περιπτώσεις που δεν τηρείται το χρονοδιάγραμμα καταβολής της οφειλής για δαπάνες σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς από τον αιτητή προς το ΔΣΜ, δεν καταχωρείται αντίστοιχο εισπρακτέο ποσό στα Λογιστικά Βιβλία του ΔΣΜ και ούτε οφειλόμενο ποσό προς τον ΙΣΜ. Σε τέτοιες περιπτώσεις ο ΔΣΜ προσφέρει παράταση στον αιτητή στα πλαίσια της προσπάθειας για προώθηση της διείσδυσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) με στόχο την κάλυψη των υποχρεώσεων και δεσμεύσεων της Κυπριακής Δημοκρατίας έναντι της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

17. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Δεν υπήρχαν οποιαδήποτε σημαντικά γεγονότα μεταγενέστερα της κατάστασης οικονομικής θέσης που να έχουν σχέση με την κατανόηση των οικονομικών καταστάσεων.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΞΟΔΩΝ

για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011

	2011 €	2010 €
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας		
Μισθοί	86.635	68.605
Κοινωνικές ασφαλίσεις	5.289	4.279
Άλλες εισφορές	2.618	2.089
Μισθοί και έξοδα υπαλλήλων αποσπασμένων στο ΔΣΜ	2.759.635	2.714.449
Απασχόληση φοιτητών	2.500	--
Αμοιβές τρίτων	110.856	114.748
Τέλη άδειας προς ΡΑΕΚ	8.543	8.543
Έξοδα ταξιδιών	20.127	31.569
Έξοδα παραστάσεων	22.982	18.256
Οδοιπορικά και μεταφορικά	5.061	2.290
Επιμόρφωση προσωπικού	2.973	7.318
Έξοδα ευημερίας υπαλλήλων αποσπασμένων στο ΔΣΜ	83.497	74.798
Διοικητικά έξοδα ΙΣΜ	32.031	31.076
Διάφορα έξοδα	11.889	13.409
Ενοίκια και κοινόχρηστα	101.170	92.073
Τηλέφωνα και ταχυδρομικά	19.566	17.388
Εκτυπωτικά και γραφική ύλη	3.321	6.188
Συνδρομές	81.480	62.120
Φωτισμός και θέρμανση	39.779	37.622
Προμήθειες και συντήρηση εξοπλισμού μεταφοράς και διανομής	108.261	99.657
Φύλαξη κτηρίου Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας	10.586	197.910
Ασφάλειες	13.657	22.417
Έξοδα οχημάτων	1.190	719
Ενοίκιο χρήσης ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	92.565	104.020
Συντήρηση κτιριακών εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	17.276	33.044
Άμεσα έξοδα για συμμετοχή σε ερευνητικά προγράμματα ΕΕ	1.134	23.103
	3.644.621	3.787.690

