

## **Ομιλία Προέδρου Δ.Σ. ΑΗΚ, κ. Όθωνα Θεοδούλου, στο 4<sup>ο</sup> Ενεργειακό Συμπόσιο - ΟΙ ΠΡΟΚΛΗΣΕΙΣ ΤΟΥ ΗΛΕΚΤΡΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΑΙ ΤΗΣ ΑΠΕΛΕΥΘΕΡΩΜΕΝΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ**

Εξοχότατε κύριε Πρόεδρε της Κυπριακής Δημοκρατίας

Έντιμε κύριε Υπουργέ / Έντιμοι κύριοι Υπουργοί

Εκλεκτοί Προσκεκλημένοι

Αγαπητοί Σύεδροι

Θα ήθελα κατ' αρχήν ευχαριστήσω τους διοργανωτές για την ευκαιρία που μου δίνεται να εκφράσω τις απόψεις μου και τις απόψεις της Αρχής Ηλεκτρισμού για το πολύ σημαντικό αυτό θέμα. Το Σύστημα Ηλεκτρισμού της Κύπρου έχει αναπτυχθεί αποκλειστικά από την Αρχή Ηλεκτρισμού από το 1952 μέχρι το 2004 ενώ για την περίοδο 2004 μέχρι σήμερα, κατά την οποία η Αγορά έχει ανοίξει στον Ανταγωνισμό, η Αρχή εξακολουθεί μέχρι σήμερα να είναι ο επικρατέστερος συμμετέχοντας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Κατά τις περιόδους αυτές, η Αρχή Ηλεκτρισμού έχει εξυπηρετήσει με επιτυχία τις ανάγκες όλων των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι αλλαγές του Συστήματος Ηλεκτρισμού της Κύπρου όλα αυτά τα χρόνια ήταν συνεχείς, με στόχο την αύξηση της αποδοτικότητας και την εναρμόνισή του Συστήματος με τις ανάγκες των καταναλωτών. Τα τελευταία όμως χρόνια οι κλιματικές αλλαγές, οι ανάγκες για αειφόρο ανάπτυξη της ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και οι αλλαγές που έφερε η φιλελευθεροποίηση στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας απαιτούν άμεσες βελτιώσεις και αλλαγές, καθώς και ένα εντελώς διαφορετικό τρόπο ανάπτυξης του Συστήματος Ηλεκτρισμού της Κύπρου.

## A. ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Η ηλεκτρική ενέργεια είναι πολύ σημαντική για την ανταγωνιστικότητα της κυπριακής οικονομίας και την ευημερία των κυπρίων πολιτών.

Με αυτό ως γνώμονα η Αρχή έχει ως **διαχρονικό στόχο την απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στη χαμηλότερη δυνατή τιμή**. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι τα τελευταία 2 χρόνια, και με τη βοήθεια και των διεθνών τιμών των καυσίμων, η τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας έχει μειωθεί πέραν του 28% και έχει βελτιωθεί σημαντικά η θέση της Κύπρου, συγκριτικά με τις άλλες Ευρωπαϊκές χώρες. Από δεύτερη ακριβότερη χώρα στην Ευρώπη, σε ότι αφορά την τιμή της κιλοβατώρας, η Κύπρος βρίσκεται σήμερα περίπου στον μέσο όρο και οι προσπάθειες συνεχίζονται.

Για τη **συνέχιση του στόχου της η ΑΗΚ** καλείται σήμερα να λειτουργήσει σε ένα διαφορετικό Σύστημα Ηλεκτρισμού, το οποίο σχεδιάζεται από το κράτος στη βάση της αειφορίας όπως αυτή καθορίζεται στις Ευρωπαϊκές Οδηγίες δηλαδή: την Ανταγωνιστικότητα, το Περιβάλλον και την Ασφάλεια Εφοδιασμού, στα πλαίσια του μικρού και απομονωμένου Συστήματος Ηλεκτρισμού της Κύπρου.

Σήμερα η **παραγωγή με Συμβατικές Μονάδες** γίνεται από τους τρεις Ηλεκτροπαραγωγούς Σταθμούς της Αρχής Ηλεκτρισμού οι οποίοι είναι εγκατεστημένοι στα νότια παράλια της Κύπρου ενώ η **παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας** υπερβαίνει το 8% της συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

## **B1. ΡΥΘΜΙΣΗ ΚΑΙ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ**

Πρώτο θέμα στο οποίο θα ήθελα να αναφερθώ είναι η σημαντική πρόκληση της **Ρύθμισης και του Σχεδιασμού της Αγοράς**. Σε μια σύντομη περιγραφή του Ρυθμιστικού και Νομικού Πλαισίου που διέπει την Αγορά Ηλεκτρισμού θα ήθελα αρχικά να αναφέρω ότι η φιλελευθεροποίηση της αγοράς, η οποία ολοκληρώθηκε σε τρεις φάσεις, ξεκίνησε με την προσχώρηση της Κύπρου στην Ευρωπαϊκή Ένωση το 2004.

Στην πρώτη φάση οι επιλέγοντες καταναλωτές, δηλαδή οι καταναλωτές οι οποίοι μπορούσαν να επιλέξουν τον προμηθευτή τους, ήταν οι καταναλωτές με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη των 350,000kWh.

Από την 1η Ιανουαρίου 2009 όλοι οι καταναλωτές με εξαίρεση τους οικιακούς μπορούν να επιλέγουν τον προμηθευτή τους, ενώ το άνοιγμα της αγοράς ολοκληρώθηκε την 1η Ιανουαρίου 2014.

Η Παραγωγή και η Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας είναι ανοικτές στον ανταγωνισμό από το 2004. Παρά το γεγονός αυτό, δεν έχει ακόμη δραστηριοποιηθεί στην αγορά συμβατικός ανεξάρτητος παραγωγός με σημαντική δυναμικότητα.

Το 2012 ολοκληρώθηκε η εναρμόνιση της Νομοθεσίας για την Αγορά Ηλεκτρισμού με την Οδηγία 2009/72/ΕΚ. Η ΡΑΕΚ αναθεώρησε το μοντέλο αγοράς έτσι ώστε:

- Να συμμορφώνεται με τις γενικότερες απαιτήσεις της 3<sup>ης</sup> Ενεργειακής Δέσμης
- Να διευκολύνει την είσοδο νέων συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρισμού

- Να συμμορφώνεται με τα νέα δεδομένα που επικρατούν σε σχέση με την έλευση Φυσικού Αερίου στην Κύπρο
- Να βοηθήσει την ομαλή ένταξη και συμμετοχή των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Το Μοντέλο που έχει επιλεγεί για την Αγορά είναι το Υβριδικό Μοντέλο Διμερών Συμβολαίων (Bilateral Contracts) και Αγοράς Κοινοπραξίας Ισχύος (Pool), το γνωστό ως Net Pool.

Κύρια Μέρη της Αγοράς είναι

- Προθεσμιακή Αγορά (Συμβόλαια μεταξύ Παραγωγών και Προμηθευτών)
- Προημερήσια Αγορά (Παραγωγοί πωλούν και προμηθευτές αγοράζουν ενέργεια από Λειτουργό της Αγοράς)
- Άλλοι Μηχανισμοί οι οποίοι βοηθούν στην ασφαλή λειτουργία συστήματος και εξισορρόπηση της προσφοράς και ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας

Στόχος του κράτους είναι η λειτουργία της Αγοράς στις αρχές του 2017 και ο ΔΣΜΚ –έχει ήδη ξεκινήσει την ετοιμασία των Κανόνων Αγοράς.

Οι θέσεις της ΑΗΚ στη Δημόσια Διαβούλευση ήταν ως επί το πλείστον τεχνοκρατικές, με στόχο την προώθηση και την ανάπτυξη του Υγιούς Ανταγωνισμού προς όφελος του κύπριου καταναλωτή ηλεκτρικής ενέργειας.

## **B2. ΜΕΙΩΣΗ ΕΚΠΟΜΠΩΝ**

Η Ευρωπαϊκή Ένωση έχει ως στόχους τη μείωση των εκπομπών θερμοκηπιακών αερίων και κατ' επέκταση τη μείωση των κλιματικών αλλαγών,

καθώς και τη μείωση των Βιομηχανικών Εκπομπών. Θέτει επίσης ως μελλοντικό στόχο τα συστήματα ηλεκτρικής ενέργειας με μηδενικές εκπομπές.

Για το λόγο αυτό έχει προβεί:

- στην έκδοση της Οδηγίας Βιομηχανικών Εκπομπών η οποία καθορίζει ανώτατα όρια στις μονάδες παραγωγής για διάφορες εκπομπές
- στην εφαρμογή της Τρίτης Φάσης του Σχεδίου Εμπορίας Εκπομπών Διοξειδίου του Άνθρακα, η οποία αναμένεται να αυξήσει τις επενδύσεις σε περιβαλλοντικά φιλικές τεχνολογίες.

Πέραν των Ευρωπαϊκών Οδηγιών, όρια στις συνολικές εκπομπές της Κύπρου τίθενται από τα Πρωτόκολλα του Γκέτεμποργκ και της Σόφιας.

Θέση της ΑΗΚ είναι ότι στα πλαίσια της τροποποίησης της Οδηγίας 2001/81/ΕΚ θα πρέπει να τεθούν επιτακτικά τα πιο κάτω θέματα:

- τεχνικές δυσκολίες στην εφαρμογή των Τεχνολογιών Μείωσης των Εκπομπών στις υφιστάμενες Μονάδες, καθώς και ψηλό κόστος εγκατάστασης και λειτουργίας. Πέραν των δυσκολιών αυτών η αποτελεσματικότητα των Τεχνολογιών Μείωσης των Εκπομπών είναι σαφώς μειωμένη στις μονάδες του Συστήματος της Κύπρου λόγω της συνεχούς μεταβολής του φορτίου τους.
- Επίσης οι Οδηγίες και τα Πρωτόκολλα περιορίζουν την εγκατάσταση ευέλικτων μονάδων στο Σύστημα παρά το γεγονός ότι είναι πολύ βοηθητικές για τη λειτουργία του Συστήματος και για την περαιτέρω διείσδυση των ΑΠΕ.

ούτως ώστε να καταστεί δυνατό να επιτευχθούν τα πιο κάτω:

- Να λαμβάνεται υπόψη η διαθεσιμότητα και χρήση του καυσίμου στην ηλεκτροπαραγωγή στον καθορισμό των εθνικών ορίων εκπομπών. Τα Εθνικά Όρια της Οδηγίας για την Κύπρο να παραμείνουν πιο ψηλά μέχρι να καταστεί διαθέσιμο το Φ.Α. στην ηλεκτροπαραγωγή για αποφυγή αύξησης του κόστους ηλεκτροπαραγωγής
- Στην περίπτωση που το Φ.Α. θα είναι διαθέσιμο αμέσως μετά την έναρξη της περιόδου στην οποία θα εφαρμοστεί η Οδηγία (2020-2030) να ζητηθεί εξαίρεση για να μην χρειαστεί να γίνουν επενδύσεις για τις αντιρρυπαντικές τεχνολογίες οι οποίες με την έλευση του Φ.Α. θα καταστούν μη βιώσιμες και ανενεργές
- Τα Εθνικά Όρια που θα καθοριστούν από την Οδηγία θα πρέπει να λαμβάνουν υπόψη τις παρεκκλίσεις που έχουν δοθεί στην Κύπρο και να μην περιορίζουν με άλλο τρόπο τη λειτουργία των Μονάδων στις οποίες έχουν δοθεί οι παρεκκλίσεις.

### **B.3 ΕΝΤΑΞΗ ΤΩΝ ΑΠΕ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ**

Όπως έχω ήδη αναφέρει η ενέργεια που παράγεται σήμερα από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας υπερβαίνει το 8%, με την αιολική ενέργεια να έχει τη μεγαλύτερη συνεισφορά. Σύμφωνα με το Εθνικό Σχέδιο ο στόχος για τη διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας είναι η παραγωγή του 16% της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι το 2020, η επίτευξη του οποίου αποτελεί την κύρια πρόκληση για την Κύπρο σε σχέση με τις ΑΠΕ.

Με βάση το Νέο Μοντέλο Αγοράς, η Ένταξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στην αγορά θα γίνεται με ανταγωνιστικούς όρους, ως προς τη συμβατική παραγωγή, αφού δεν προωθούνται τα καθεστώτα στήριξης και επιδότησης των ΑΠΕ. Αυτό δημιουργεί μεγάλο εμπόδιο στην ανάπτυξη των έργων ΑΠΕ αφού αντιμετωπίζουν δυσκολία στην εξεύρεση χρηματοδότησης.

Πρόβλημα στην αυξημένη εγκατάσταση και λειτουργία των ΑΠΕ αποτελούν τα τεχνικά και λειτουργικά προβλήματα του Συστήματος Ηλεκτρισμού, λόγω της λειτουργίας των μονάδων αυτών. Δύο τέτοια συγκεκριμένα προβλήματα που πρέπει να ληφθούν πολύ σημαντικά υπόψη είναι η περιορισμένη ικανότητα του Συστήματος να απορροφήσει χωρίς προβλήματα ολόκληρη την ηλεκτρική ενέργεια από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας τις ώρες του ελάχιστου φορτίου, καθώς και οι απότομες μεταβολές της παραγωγής των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (κυρίως της αιολικής).

Για την ομαλή ένταξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στο Σύστημα Ηλεκτρισμού θα πρέπει να εξεταστούν πιθανές λύσεις οι οποίες περιλαμβάνουν:

- Προώθηση των τεχνολογιών ΑΠΕ οι οποίες ταιριάζουν με το προφίλ της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο.
- Προώθηση ευέλικτων μονάδων συμβατικής παραγωγής
- Προώθηση εγκατάστασης και λειτουργίας Αντλησιοταμιευτικού Συστήματος ή άλλων Συστημάτων Αποθήκευσης
- Προώθηση διασυνδέσεων με άλλα ηλεκτρικά συστήματα
- Προώθηση αποδοτικού συστήματος περικοπής ενέργειας παραγόμενης από ΑΠΕ όταν το σύστημα φτάνει τα όρια της ασφαλούς λειτουργίας του

## **B.4 ΕΙΣΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΧΡΗΣΗ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**

Από το 2003, όταν το κράτος αποφάσισε την εισαγωγή Φυσικού Αερίου στην Κύπρο, μέχρι σήμερα, έγιναν διάφορες προσπάθειες για εισαγωγή Φυσικού Αερίου στην Κύπρο χωρίς όμως επιτυχία. Η ΑΗΚ σε όλη αυτή την περίοδο έχει στηρίξει τις προσπάθειες για τη διάθεση φθηνού φυσικού αερίου στην ηλεκτροπαραγωγή και έχει συνεισφέρει τα μέγιστα στην επίτευξη του στόχου αυτού. Αποκορύφωμα της στήριξης αυτής είναι η εγκατάσταση δύο Μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου συνολικής δυναμικότητας 440MW με κόστος πέραν των €400εκ. οι οποίες χωρίς Φ.Α. παραμένουν ανενεργή επένδυση (λειτουργούν χρησιμοποιώντας ως καύσιμο το Diesel).

Μετά τις δύο προσπάθειες του 2010 και του 2012-13 οι οποίες δεν έφεραν αποτέλεσμα, το Δεκέμβριο του 2013 δόθηκε εντολή στη ΔΕΦΑ για την έκδοση νέου διαγωνισμού για την προμήθεια Φυσικού Αερίου, για περίοδο 7 χρόνων, με δικαίωμα στη ΔΕΦΑ για 3 ετήσιες παρατάσεις της περιόδου προμήθειας καθώς και για περίοδο 10 χρόνων. Η ΑΗΚ έχει συνεργαστεί με τη ΔΕΦΑ και με όλες τις Αρμόδιες Αρχές για την ολοκλήρωση της Διαδικασίας για την εξασφάλιση Φυσικού Αερίου με στόχο τη μείωση της τιμής ηλεκτρικής ενέργειας στον καταναλωτή – Η διαδικασία βρίσκεται στα τελικά της στάδια.

## **B.5 ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΣ ΤΗΣ ΑΗΚ**

Στις Αρχές του 2014 η ΡΑΕΚ με 3 Ρυθμιστικές Αποφάσεις ζήτησε από την ΑΗΚ να προχωρήσει σε Λογιστικό και Λειτουργικό Διαχωρισμό. **Σε ότι αφορά τον Λογιστικό Διαχωρισμό** και τις Ρυθμιστικές Λογιστικές Οδηγίες, η ΡΑΕΚ ζήτησε



από την ΑΗΚ την ετοιμασία και υποβολή χωριστών λογαριασμών (προϋπολογιστικών και απολογιστικών) για τις Δραστηριότητες της Παραγωγής, της Μεταφοράς (του Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς), της Διανομής (του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής και του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής) και της Προμήθειας.

Ζήτησε επίσης την ετοιμασία χωριστών λογαριασμών για κάθε μία από τις Βασικές Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες και την προσαρμογή του λογιστικού συστήματος της ΑΗΚ ώστε να μπορεί να:

- Καταγράφει εσωτερικές χρεώσεις μεταξύ των ΒΡΔ
- Κατανέμει τα μετρητά και τα δάνεια στις επί μέρους ΒΡΔ

**Σε ότι αφορά τον Λειτουργικό Διαχωρισμό** ζητήθηκε από την ΑΗΚ

- να προχωρήσει στην κατάλληλη σύσταση τεσσάρων βασικών και λειτουργικά χωριστών Δραστηριοτήτων/ Επιχειρηματικών Μονάδων
- να επανεξετάσει την Οργανική Δομή της ώστε να διασφαλίζεται ο λειτουργικός διαχωρισμός και
- ο Λειτουργικός Διαχωρισμός της ΑΗΚ να αντικατοπτρίζεται στο κοστολογικό της σύστημα.

Η ΑΗΚ ανταποκρίθηκε άμεσα στις Ρυθμιστικές αποφάσεις και προχώρησε σε αλλαγές για τη συμμόρφωση με τις Ρυθμιστικές Οδηγίες αλλά και για τον Εξορθολογισμό της Οργανικής Δομής του Οργανισμού. Στα πλαίσια της συνέχισης της Λειτουργίας Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης η ΑΗΚ προχώρησε στη σύσταση δύο Επιχειρηματικών Μονάδων .

- Στην Επιχειρηματική Μονάδα Παραγωγής/Προμήθειας με τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες Παραγωγής και Προμήθειας

- Στην Επιχειρηματική Μονάδα Δικτύων με τις Δραστηριότητες του
  - Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς
  - Διαχειριστή Συστήματος Διανομής και
  - Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής

Κάθε Επιχειρηματική Μονάδα διοικείται από ξεχωριστή Μεικτή Ειδική Υπεπιτροπή (ΜΕΥ) οι οποίες προσομοιώνουν τον τρόπο λειτουργίας ενός Διοικητικού Συμβουλίου.

Στα πλαίσια του Λογιστικού και Λειτουργικού Διαχωρισμού η ΑΗΚ προχώρησε μέχρι σήμερα σε μεγάλο αριθμό εργασιών και υπολείπεται ακόμη αριθμός εργασιών για την ολοκλήρωσή του.

Η επίτευξη των εργασιών για τον Λογιστικό και Λειτουργικό Διαχωρισμό, έγινε μέσα από ενστάσεις, διαφωνίες, αλληπάλληλες συζητήσεις και συμπληρωματικές εργασίες, τέτοιες καταστάσεις είναι αναμενόμενες σε ένα μεγάλο και υγιή οργανισμό όπως είναι η ΑΗΚ, πάντοτε όμως σε εποικοδομητικό πνεύμα και σε πλήρη συνεργασία με τις Συνδικαλιστικές Οργανώσεις που δραστηριοποιούνται στην ΑΗΚ.

Τέτοιες αλλαγές απαιτούν τεράστια προσπάθεια και χρόνο για να ολοκληρωθούν, να δοκιμαστούν στην πράξη, να αφομοιωθούν από τον Οργανισμό και να αποφέρουν τα επιθυμητά για όλους αποτελέσματα.

Θα πρέπει συνεπώς να δοθεί στην ΑΗΚ ο απαιτούμενος χρόνος για την ολοκλήρωση και εφαρμογή του προγράμματος Αναδιοργάνωσης της με το

Λογιστικό και Λειτουργικό Διαχωρισμό, όπως αυτό έχει ξεκινήσει και ολοκληρώνεται με βάση τις οδηγίες της ΡΑΕΚ.

## **Γ . ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ**

Συνοψίζοντας τα κύρια συμπεράσματα από τις προκλήσεις του Ηλεκτρικού Συστήματος και της απελευθερωμένης αγοράς τα οποία θα πρέπει να χρησιμοποιηθούν ως κατευθυντήριες γραμμές για ένα πιο αποδοτικό Σύστημα Ηλεκτρισμού, επιθυμώ να αναφέρω τα πιο κάτω:

1. Με την απόφαση για το Μοντέλο Αγοράς Ηλεκτρισμού έχουν δοθεί οι κατευθυντήριες γραμμές για την Λειτουργία Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού. Απομένει σημαντική εργασία μέχρι την ετοιμασία των Κανόνων Αγοράς οι οποίοι θα εφαρμόσουν τις κατευθυντήριες γραμμές, με στόχο την ανάπτυξη του Υγιούς Ανταγωνισμού προς όφελος του κύπριου καταναλωτή ηλεκτρικής ενέργειας.
2. Στο νέο Μοντέλο Αγοράς έχει δοθεί το πλαίσιο λειτουργίας των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Θα πρέπει η ένταξη των ΑΠΕ να παρακολουθείται σε συνεχή βάση ούτως ώστε να παρθούν συμπληρωματικά μέτρα, αν χρειαστεί, για να μπορέσει η Κύπρος να εκπληρώσει τους στόχους της λαμβάνοντας πάντοτε υπόψη
  - τα χαρακτηριστικά του μικρού και απομονωμένου Συστήματος Ηλεκτρισμού της Κύπρου και
  - την ανάγκη για ένα υγιές ισοζύγιο μεταξύ συμβατικής παραγωγής και της παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.

3. Σε ότι αφορά τα περιβαλλοντικά, η ΑΗΚ συμμορφώνεται πάντοτε με τα περιβαλλοντικά όρια που καθορίζουν οι Οδηγίες και η Νομοθεσία. Θα πρέπει να ζητηθούν εξαιρέσεις οι οποίες θα επιτρέψουν την απρόσκοπτη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τις υφιστάμενες μονάδες παραγωγής σε περίπτωση που δεν θα είναι διαθέσιμο το ΦΑ. Επίσης, θα πρέπει να γίνουν ενέργειες ώστε να μην χρειαστεί να γίνουν επενδύσεις για τις αντιρρυπαντικές τεχνολογίες οι οποίες με την έλευση του Φ.Α. σε σύντομο χρονικό διάστημα μετά την εγκατάστασή τους θα καταστούν μη βιώσιμες και ανενεργές
  
4. Σε ότι αφορά το θέμα του Φ.Α. σημειώνω την πάγια θέση της ΑΗΚ για χρήση Φ.Α. το συντομότερο για μείωση της τιμής ηλεκτρικής ενέργειας, των Βιομηχανικών Εκπομπών και Διοξειδίου του Άνθρακα.  
  
Η ΑΗΚ στήριξε και στηρίζει όλους τους φορείς στο έργο τους για την επίτευξη του στόχου αυτού, στη βάση του ότι η εισαγωγή του ΦΑ θα πρέπει να διασφαλίζει χαμηλότερο κόστος ηλεκτροπαραγωγής.
  
5. Κλείνοντας σημειώνω ότι θα πρέπει να δοθεί στην ΑΗΚ ο απαιτούμενος χρόνος για την ολοκλήρωση και εφαρμογή του προγράμματος Αναδιοργάνωσης της με τον Λογιστικό και Λειτουργικό Διαχωρισμό.

Σας ευχαριστώ.