

Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας Τσιπουρίδης Ιωάννης, Πρόεδρος Δ.Σ.

Επανασχεδιασμός και απελευθέρωση αγοράς πλεκτρικής ενέργειας και Α.Π.Ε.

Σήμερα η σχέση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και αγοράς πλεκτρισμού καθορίζεται από δυο βασικές θεσμικές παρεμβάσεις, τις κατευθύνσεις της ΓΔ Ανταγωνισμού για τις κρατικές ενισχύσεις στο τομέα της ενέργειας και του περιβάλλοντος, οι οποίες προβλέπουν – ανάμεσα στα άλλα – (i) την εφαρμογή ενός συστήματος Feed In Premium με διαγωνισμούς, από το 2017 και (ii) την ανάληψη υποχρεώσεων εξισορρόπησης από τις Α.Π.Ε., με την προϋπόθεση ύπαρξης μιας αγοράς με ικανή ρευστότητα και τον σχεδιασμό μιας νέας συνολικής αγοράς πλεκτρισμού που θα περιλαμβάνει αγορές διμερών συμβολαίων, προμηροσία, ενδομερήσια, εξισορρόπηση, μηχανισμό ισχύος κλπ. Κατά το χρονοδιάγραμμα που επιδιώκεται να τηρηθεί, ο σχεδιασμός αυτός θα εφαρμοσθεί πλήρως σε 2,5 χρόνια περίπου.

Οφείλουμε να αναγνωρίσουμε κατ' αρχήν ότι σε μεγάλο βαθμό τα ανωτέρω αποτελούν έννοιες και πολιτικές νέες για τον κλάδο των Α.Π.Ε., αλλά και άλλους κλάδους στην Ελλάδα. Ο κλάδος έχει ξεκινήσει μια μεθοδική προσπάθεια να ενημερωθεί, να προετοιμαστεί και να συμμετάσχει στο δημόσιο διάλογο που έχει ξεκινήσει και που είναι Βέβαιο ότι θα είναι μακράς διαρκείας. Παρ' όλα αυτά μπορεί ήδη να καταγραφούν μερικοί βασικοί άξονες:

1. Η πλήρης, πραγματική και ουσιαστική απελευθέρωση της αγοράς πλεκτρισμού, θα ευνοήσει την ανάπτυξη των Α.Π.Ε. και ειδικά της αιολικής ενέργειας, αρκεί να περιλαμβάνει πλήρη άρση όλων των εις βάρος των Α.Π.Ε. στρεβλώσεων και να μην δημιουργεί νέες.
2. Η εφαρμογή υποχρεώσεων εξισορρόπησης προϋποθέτει ύπαρξη ενδομερησίας αγοράς με ικανή ρευστότητα, που επίσης θα καθυστερήσει να υπάρξει.
3. Η εφαρμογή ενός συστήματος Feed In Premium προϋποθέτει να έχει διαμορφωθεί, να έχει λειτουργήσει και να έχει ωριμάσει ικανοποιητικά η αγορά επί της οποίας θα «πατήσει» το premium. Το πιθανότερο είναι ότι μια τέτοια πραγματική αγορά, με πραγματικό και όχι κίβδολο ανταγωνισμό, θα καθυστερήσει να λειτουργήσει. Επομένως ήδη η πημερομηνία που θέτει η ΓΔ Ανταγωνισμού [αρχές 2017] είναι μη ρεαλιστική για την Ελλάδα.
4. Ακόμα και στην περίπτωση που εφαρμοσθεί ένα σύστημα Feed In Premium, αυτό δεν είναι δυνατό να συνδυασθεί με διαγωνισμούς, κυρίως λόγω του μεγέθους της αγοράς και της υπερσυγκέντρωσής της.
5. Όσον αφορά το σχεδιασμό της νέας αγοράς, είναι κατανοπτό ότι υπάρχει ευρωπαϊκή πολιτική θέση για ένταξη των Α.Π.Ε. στον ορίζοντα μετά το 2020. Αυτή η ένταξη στην αγορά, όμως, συνδυάζεται με μια σειρά προϋποθέσεων, όπως η αποτελεσματική λειτουργία μιας αγοράς ρύπων που θα αποκαλύπτει το πραγματικό κόστος των ορυκτών καυσίμων, η άρση των επιδοτήσεων που απολαμβάνουν τα ορυκτά καύσιμα και η εξασφάλιση ενός πραγματικά ισότιμου περιβάλλοντος ανταγωνισμού (levelised field).

Παρά τον ικανό αυτόν χρονικό ορίζοντα, ο οποίος φαίνεται ότι ξεπερνά την τριετία μετά την ολοκλήρωση του σήμερα προωθούμενου σχεδιασμού της αγοράς (δηλ. μετά τα 2,5 έτη), είναι κατανοπτό ότι οι σχεδιαστικές επιλογές που θα γίνουν σήμερα θα επηρεάσουν και τις Α.Π.Ε.

Με την έννοια αυτή, συμμετέχουμε στη διαβούλευση που έχει ανακοινώσει η ΡΑΕ. Ήδη έχουν εντοπιστεί κρίσιμα σημεία τα οποία θα τεθούν αρμοδίως με τη δέουσα προσοχή.

Τι σημαίνει το νέο περιβάλλον για τις Α.Π.Ε. και ειδικά την αιολική ενέργεια;

Ο κλάδος των Α.Π.Ε. έχει το προνόμιο να αποτελεί μία από τις ελάχιστες επιλογές για οικονομική ανάπτυξη, ώστε να επιταχυνθεί η έξιδος από την οικονομική και κοινωνική απαρχήση που θιώνουμε.

Η Ανάπτυξη είναι μονόδρομος σήμερα. Μία ανάπτυξη που θα εξασφαλίζει βιωσιμότητα απαντώντας στις περιβαλλοντικές και κυρίως κλιματικές προκλήσεις. Ανάπτυξη στον κλάδο της ενέργειας σημαίνει πάρα πολύ συγκεκριμένες επιλογές, σημαίνει ουσιαστική απελευθέρωση της αγοράς, με άρση όλων των στρεβλώσεων, σημαίνει μαζική ανάπτυξη των Α.Π.Ε. και ιδιαίτερα της αιολικής ενέργειας και σημαίνει επενδυτική ασφάλεια και διαφάνεια κόστους.

Πιο συγκεκριμένα, οι νέοι σχεδιασμοί αγορών σε ευρωπαϊκό και εθνικό επίπεδο δεν μπορούν να αγνοούν ότι βασική προτεραιότητα της παγκόσμιας κοινότητας είναι η αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής. Αντίθετα, πρέπει να στηρίζουν την παγκόσμια αυτή προσπάθεια και να προετοιμάζουν το έδαφος για την υλοποίηση των απαιτούμενων μέτρων στο μέλλον. Η πραγματική απελευθέρωση της πλεκτρικής αγοράς θα αποκαλύψει το πραγματικό κόστος, προς όφελος του καταναλωτή και των ανταγωνιστικών μορφών ενέργειας όπως είναι η Αιολική Ενέργεια. Όμως, η απελευθέρωση περνάει μέσα από ριζική αναδιάρθρωση της δομής και των παικτών της αγοράς. Απαιτούνται τιμολόγια που αντανακλούν το κόστος. Το αν σήμερα το πραγματικό κόστος δεν έχει ενσωματωθεί στα τιμολόγια, αυτό δεν σημαίνει ότι το κόστος αυτό δεν πληρώνεται. Κάποιος το πληρώνει. Ταυτόχρονα όμως δημιουργεί πρόβλημα στον ανταγωνισμό και την αποτελεσματική λειτουργία των επιχειρήσεων πλεκτρισμού. Αποτέλεσμα της ατελούς απελευθέρωσης και της αδιαφάνειας των τιμολογίων είναι ότι οι επιχειρήσεις πλεκτρισμού απαιτούν διοικητική διασφάλιση των εσόδων τους. Έτσι έχουμε φτιάξει μια υπερ-ρυθμισμένη αγορά, με την έννοια ότι τα έσοδα των συμβατικών παραγωγών δεν προέρχονται από τον ανταγωνισμό αλλά από διοικητικούς μηχανισμούς που εγγυώνται το ύψος τους. Για πολλά χρόνια, οι συμβατικοί παραγωγοί απολάμβαναν δύο είδο εσόδων, τη χονδρεμπορική αγορά (δηλ. την Οριακή Τιμή Συστήματος) που είναι σε σημαντικό βαθμό ρυθμισμένη και τα έσοδα εκτός της χονδρεμπορικής μέσω καθαρά διοικητικών μηχανισμών όπως ο μηχανισμός διαθεσιμότητας ισχύος (ΜΔΙ) και ο μηχανισμός μεταβλητού κόστους (ΜΜΚ). Άν δεν υπήρχαν αυτοί οι μηχανισμοί, οι επιχειρήσεις πιθανότατα θα έκλειναν.

Όλα τα παραπάνω σημαίνουν ότι το πραγματικό κόστος της συμβατικής πλεκτροπαραγωγής δεν είναι μόνο η Οριακή Τιμή Συστήματος, αλλά συμπεριλαμβάνει τα έσοδα εκτός χονδρεμπορικής αγοράς (ΜΔΙ, ΜΜΚ) και τα κρυφά κόστη που δεν απεικονίζονται πουθενά. Αυτή είναι επίσης μια βασική αιτία της συσσώρευσης, μέχρι τα μέσα του 2014, του ελλείμματος στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε.

Τούτων διθέντων, ο σωστός σχεδιασμός της αγοράς πλεκτρισμού πρέπει να διασφαλίζει την επίτευξη των στόχων του 20-20-20 και του νέου πακέτου Ενέργειας-Κλιματικής Αλλαγής της 23/10/2014, για το 2030. Πρέπει να προετοιμάζει το έδαφος για τους στόχους του 2050 που θα

πρέπει να οδηγούν σε οικονομία μπδενικού άνθρακα. Πρέπει να διασφαλίζει την υψηλότερη δυνατή συμμετοχή της Αιολικής Ενέργειας, της οικονομικότερης τεχνολογίας παραγωγής ενέργειας. Πρέπει να λαμβάνει υπόψη του, την πορεία της κλιματικής αλλαγής, τις αιτίες επιτάχυνσης της και τις λύσεις για την επιβράδυνση και αναστροφή της. Πρέπει να διασφαλίσει ότι θα εξαλειφθούν όλες οι υπάρχουσες στρεβλώσεις και ότι δεν θα δημιουργηθούν νέες.