



Αθήνα, 14/4/14

Προς:

Περιφερειακό Ταμείο Ανάπτυξης Κρήτης

Εφόδου 3 & Μάχης Κρήτης

713 03 Ηράκλειο Κρήτης

Υπ' όψη Γραφείου Διευθυντού

Θέμα : Διαβούλευση για τις κατευθύνσεις βιώσιμης ενεργειακής ανάπτυξης της Κρήτης

Συνημ.: 1) Δελτίο τύπου ΣΠΕΦ για ενεργειακό σχεδιασμό

Αξιότιμε κε Διευθυντά

Σε συνέχεια της επιστολής σας με αρ. πρωτ. 984/19.3.14, σας προωθούμε τις συνοπτικές απόψεις μας για τα τιθέμενα ερωτήματα.

1^α Ποιο μπορεί να είναι το βιώσιμο ενεργειακό «όραμα» της Κρήτης;

Η Κρήτη όπως είναι γνωστό διαθέτει ισχυρό ανανεώσιμο δυναμικό και ειδικότερα ηλιακό. Αυτό θα πρέπει με ρεαλισμό, επαρκή τεχνοκρατικό σχεδιασμό και ανταγωνιστικό κόστος να καταστεί εκμεταλλεύσιμο. Η περαιτέρω βελτίωση της απόδοσης των τεχνολογιών ΑΠΕ και ειδικότερα των Φ/Β θα πρέπει εξ' ορισμού να αναμένεται, οπότε σε κάθε περίπτωση ο σχεδιασμός δεν χρειάζεται να είναι εμπροσθοβαρής αλλά ορθολογικά κατανομημένος στον χρόνο. Έτσι θα ενσωματώσει όλα τα οικονομικά οφέλη που θα προκύπτουν από την πρόοδο της τεχνολογίας και της απόδοσης κάθε φορά.

1β Ποια είναι η δυναμική συμβολή του Οργανισμού σας στη διαμόρφωση του παραπάνω οράματος;

Ο ΣΠΕΦ είναι ο κατεξοχήν επιστημονικός και επιχειρηματικός φορέας εκπροσώπησης των ηλεκτροπαραγωγών από Φ/Β Πανελλαδικά. Οι προσεγγίσεις και δημόσιες θέσεις-τοποθετήσεις μας εδράζονται σε σαφές και επαρκές κάθε φορά τεχνικο-οικονομικό υπόβαθρο. Με τον τρόπο αυτό επιτυγχάνεται η κατά το δυνατόν αντικειμενικότερη ενημέρωση του επενδυτικού κοινού και αποφεύγονται οι υπερβολές συναισθηματικού ή όποιου άλλου συνθηματικού χαρακτήρα. Για τον Σύνδεσμο η ασφάλεια των επενδύσεων μέσα σε ένα εύλογο και ευσταθές τεχνικό και οικονομικό πλαίσιο αποτελεί ύψιστη προτεραιότητα.

2^α Ποιες πρέπει να είναι οι στρατηγικές κατευθύνσεις για βιώσιμη ενεργειακή ανάπτυξη της Κρήτης;

Η Κρήτη δεν θα μπορέσει να αξιοποιήσει επαρκώς το ανανεώσιμο δυναμικό της για ηλεκτροπαραγωγή αν δεν διασυνδεθεί με το ηπειρωτικό σύστημα. Η στοχαστικότητα των ΑΠΕ καθιστά εν γένει δύσκολη την ισορροπία του ισοζυγίου ισχύος από ένα επίπεδο διείσδυσης και πάνω. Η ιδιαιτερότητα των φωτοβολταϊκών να εγχέουν την ενέργεια τους αποκλειστικά σε συγκεκριμένες ώρες της ημέρας συντονισμένα, επιτείνει φαινόμενα συμφόρησης. Για την Κρήτη επιπλέον θα πρέπει να ληφθεί υπόψη και η τουριστική παράμετρος ως προς την έντονη μεταβολή της κατανάλωσης (εποχικότητα) που προκαλεί αλλά και του προφίλ της. Όλες αυτές οι μεταβλητές είναι αδύνατο να συγκεραστούν υπό συνθήκες αυτόνομου συστήματος.

Χωρίς διασύνδεση λοιπόν, μεγάλες διεισδύσεις ΑΠΕ θα σημάνουν και μεγάλες αναγκαστικές αποξεύξεις με παράλληλη καταβολή σημαντικών αποζημιώσεων στις συμβατικές μονάδες για εξασφάλιση εφεδρείας ισχύος, ίσως ακόμη και στις μονάδες ΑΠΕ για λόγους οικονομικής βιωσιμότητας ένεκα του αναγκαστικού περιορισμού λειτουργίας τους. Με τον τρόπο αυτό όμως αυξάνεται το κόστος για το σύστημα και τον καταναλωτή.

Ως προς την αποθήκευση ενέργειας σε κεντρικό επίπεδο αυτή δεν μπορεί επουδενί να υποκαταστήσει τα οφέλη της διασύνδεσης. Το ΕΜΠ έχει διεξάγει σειρά μελετών για την αντλησιοταμίευση στο διασυνδεδεμένο σύστημα από τις οποίες και μπορείτε να εξάγετε χρήσιμα καταρχήν συμπεράσματα για τους οικονομοτεχνικούς περιορισμούς των δυνατοτήτων λειτουργίας της, του εφικτού ποσοστού «διάσωσης» υπερβάλλουσας παραγωγής ΑΠΕ, αλλά και του κόστους που συνεπάγεται για τους συμμετέχοντες. Σας επισυνάπτουμε πρόσφατο άρθρο του συνδέσμου μας (συνημ. 1) με συνοπτικά ποσοτικοποιημένα στοιχεία από τις εν λόγω μελέτες.

2β Ποια είναι η παρούσα και μελλοντική συμβολή του Οργανισμού σας στις παραπάνω στρατηγικές κατευθύνσεις;

Ο ΣΠΕΦ πέραν του θεσμικού του ρόλου σκοπίμως απέχει εμπορικών συμφερόντων που άπτονται του κλάδου (π.χ. εμπλοκή με πωλήσεις εξοπλισμού και υπηρεσιών), ούτως ώστε απαρέγκλιτα να δύναται διαχρονικά να υπηρετεί τα υγιή συμφέροντα των ηλεκτροπαραγωγών από Φ/Β. Οι θέσεις και αποφάσεις του Συνδέσμου υπαγορεύονται αποκλειστικά από επιστημονικά, τεχνικά και οικονομικά κριτήρια σε επίπεδο ασφάλειας συστήματος, εφοδιασμού, επενδύσεων και αγοράς συνολικά.

Ενδεικτικό της απόστασης που χωρίζει τον ΣΠΕΦ από παραδοσιακές «συντεχνιακές» λογικές, είναι η ανάδειξη ήδη από τις αρχές του 2012 του προβλήματος υπερδυναμικότητας που ενδεχόταν να ανακύψει ως αποτέλεσμα της αλόγιστης υπεραδειοδότησης των ΑΠΕ και των Φ/Β ειδικότερα σε συνδυασμό με τις παρατεταμένα διακρατούμενες υψηλές ταρίφες. Ο ΣΠΕΦ είναι αυτός που το 2012 εισηγήθηκε πρώτος την αναστολή αδειών, παρότι όλοι τότε επιδίωκαν το αντίθετο.

Σήμερα ο Σύνδεσμος έχει επίσημα θέσει στο τραπέζι του διαλόγου με την Πολιτεία το πρόβλημα της διαχείρισης του ρυθμιστικού κινδύνου (βλ. συνημ. 1) ειδικά για τα Φ/Β που συνδέονται στην χαμηλή και μέση τάση χωρίς δυνατότητα ελέγχου από τον διαχειριστή. Κατά την άποψη μας δεν είναι δυνατόν η αγορά των ΑΠΕ να συνεχίσει για τα νέα έργα στο εξής να αναπτύσσεται υπό συνθήκες εγγυημένων τιμών αλλά και εγγυημένης πλήρους απορρόφησης της παραγωγής τους, διότι ο «εφησυχασμός» αυτός των μελλοντικών επενδυτών που θα συρρεύσουν, υποκρύπτει εν τέλει τεράστιο ρίσκο κατάρρευσης και των υφιστάμενων μονάδων αλλά και της αγοράς συνολικά. Οι κίνδυνοι αυτοί σε απομονωμένα συστήματα όπως της Κρήτης είναι ιδιαίτερα οξυμένοι, ενώ ακόμη και κατόπιν της διασύνδεσης της, θα υφίστανται και πάλι συγκεκριμένα τεχνικά όρια.

3^α Ποια πρέπει να είναι τα στρατηγικά έργα, επενδύσεις και δραστηριότητες για τη βιώσιμη ενεργειακή ανάπτυξη της Κρήτης;

Οπωσδήποτε απαιτείται διασύνδεση της νήσου με το ηπειρωτικό σύστημα και μάλιστα μέσω γραμμών επαρκούς χωρητικότητας στα πλαίσια ενός ολοκληρωμένου Πανελλαδικού ενεργειακού σχεδιασμού. Εν συνεχεία θα μπορεί να υπάρξει λελογισμένη περαιτέρω ανάπτυξη των ΑΠΕ στα πλαίσια των εθνικών αναγκών και των ισοζυγίων ενέργειας και ισχύος.

Επιπλέον οφείλει να υπάρξει νέο θεσμικό πλαίσιο για τα νέα έργα ΑΠΕ όσον αφορά την αποζημίωση (όχι εγγυημένες σταθερές τιμές στο εξής) και λειτουργία τους. Οι όποιες επιλεκτικές αναγκαστικές αποζημιώσεις πρέπει να προβλεφθούν στις συμβάσεις τους με ειδικό όρο κατά προτεραιότητα διακοψιμότητας της παραγωγής τους, υπό την έννοια ότι οι νέοι επενδυτές οφείλουν να είναι εξαρχής ενήμεροι ώστε οι υπολογισμοί τους να συμπεριλαμβάνουν το ρίσκο που πλέον υπεισέρχεται στις μη εγγυημένες απορροφήσεις. Αντιθέτως δεν μπορούν να ανατραπούν οι εγγυημένες απορροφήσεις των υφιστάμενων επενδύσεων. Βεβαίως προς το παρόν η δυνατότητα επιβολής αποζημιώσεων από τον διαχειριστή υφίσταται μόνο στην Υψηλή τάση (ΥΤ). Συνεπώς στην Μέση (ΜΤ) και Χαμηλή τάση (ΧΤ) εξ' ορισμού δεν μπορούν να δοθούν όροι σύνδεσης από τον Διαχειριστή αν δεν προεξοφλείται πλήρης απορρόφηση από την υφιστάμενη ζήτηση αλλά και τις αντοχές των γραμμών. Ωστόσο η πρόοδος των «έξυπνων» δικτύων και των εργαλείων διαχείρισης είναι πιθανόν στο μέλλον να καταστήσει εφικτό τον έλεγχο και των γραμμών ΜΤ και ΧΤ, οπότε να προκύψουν δυνατότητες επιλεκτικής διακοψιμότητας μονάδων. Στην περίπτωση αυτή οι αποζημιώσεις θα πρέπει να περιοριστούν σε όσων επενδύσεων η σύμβαση σύνδεσης προβλέπει τον νέο ειδικό όρο διακοψιμότητας.

3β Ποια είναι η παρούσα και δυνητική συμβολή του Οργανισμού σας στα στρατηγικά έργα για την βιώσιμη ανάπτυξη της Κρήτης, επενδύσεις και δραστηριότητες;

Όπως στο 2β.

Αξιότιμε κε Διευθυντά

Το ανωτέρω υλικό είναι συνοπτικό του περιγράμματος των καταρχήν σκέψεων του Συνδέσμου μας στα ερωτήματα σας. Περισσότερες πληροφορίες για τις θέσεις, δράσεις και τρόπο λειτουργίας μας στα λογής ανακύπτοντα θέματα της χονδρεμπορικής ηλεκτρικής αγοράς και των ΑΠΕ μπορείτε να βρείτε στην ιστοσελίδα μας www.spef.gr και φυσικά στα ΜΜΕ.

Τέλος θα χαρούμε να συμμετάσχουμε σε περαιτέρω διοργανώσεις / εκδηλώσεις της Υπηρεσίας σας με γνώμονα την ασφάλεια εφοδιασμού και επενδύσεων στον δρόμο προς υψηλότερες διεισδύσεις ΑΠΕ.

Για τον ΣΠΕΦ με εκτίμηση,

Στέλιος Λουμάκης – Πρόεδρος
Όλγα Αγγελοπούλου – Γεν. Γραμματέας