



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

**ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ,
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ
ΑΛΛΑΓΗΣ**

ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ
ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ
ΓΙΑ ΕΡΓΑ Α.Π.Ε.
ΤΜΗΜΑ Α.Π.Ε.

14 ΝΟΕ. 2012

Αθήνα, 14 Νοεμβρίου 2012
Αρ. Πρωτ.: ΥΑΠΕ/Φ38/3108/οικ.22509

Ταχ. Δ/ση : Μεσογείων 119
Ταχ. Κώδικας : 101 92 ΑΘΗΝΑ
Πληροφορίες : Ι. Τσελίκης
Τηλ. : 210-69.69.449
Fax : 210-69.69.448
E-mail : tselikisi@eka.ypeka.gr

**ΠΡΟΣ: Τη Βουλή των Ελλήνων
Δ/ση Κοινοβουλευτικού Ελέγχου
Τμήμα Ερωτήσεων**

Κοινοποίηση: ✓ Βουλευτή κ. Ν. Νικολόπουλο

**ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αρ. 3244/23.10.2012 Ερώτηση του βουλευτή κ. Ν.
Νικολόπουλου**

Για τα θέματα της πολιτικής του Υπουργείου ΠΕ.Κ.Α. που αναφέρονται στην ερώτηση του θέματος, η Βουλή έχει ενημερωθεί με το υπ' αριθ. πρωτ. Υ.Α.Π.Ε./Φ38/3096/οικ.22404/12.11.2012 συνημμένο έγγραφο μας, στο πλαίσιο της Ερώτησης υπ' αριθ. 3121/18.10.2012 του ιδίου βουλευτή, καθώς και με το υπ' αριθ. πρωτ. Υ.Α.Π.Ε./Φ38/3027/οικ.21745/02.11.2012 συνημμένο έγγραφο μας, σε απάντηση της Ερώτησης υπ' αριθ. 417/18.09.2012 του βουλευτή κου Β. Κεγκέρογλου.

Ο Υφυπουργός

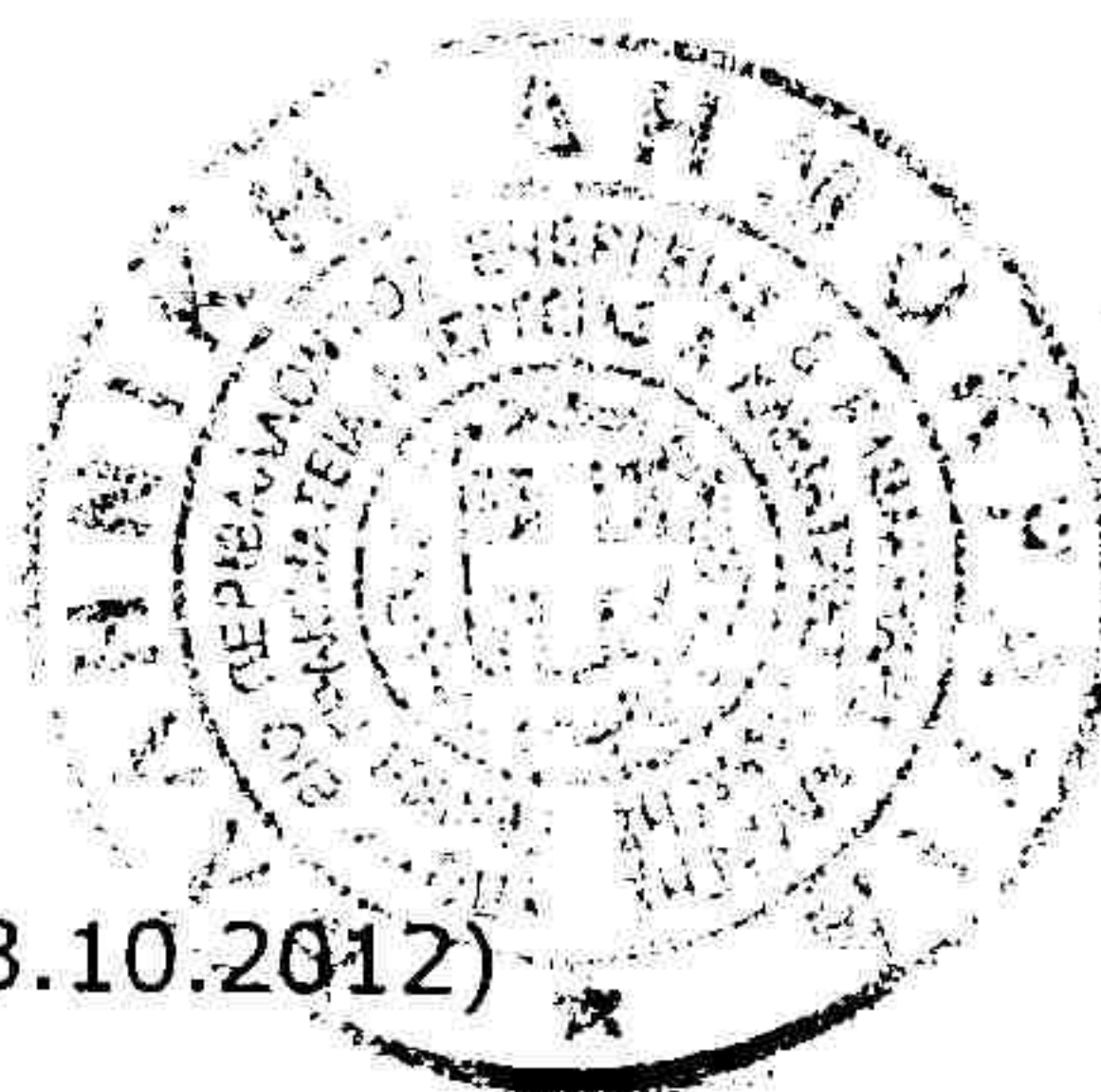
Ασημάκης Παπαγεωργίου

Συνημμένα:

1. Υ.Α.Π.Ε./Φ38/3096/οικ.22404/12.11.2012
2. Υ.Α.Π.Ε./Φ38/3027/οικ.21745/02.11.2012

Εσωτερική Διανομή:

1. Γραφείο Υπουργού (αριθμ. πρωτ. 427/Β/151/23.10.2012)
2. Γραφείο Υφυπουργού
3. Γραφείο Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
4. Αυτοτελής Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα ΑΠΕ (3)
5. Διευθυνση Οργάνωσης



ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ
Η ΠΡΟΪΣΤΑΜΕΝΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ

Η. ΜΑΣΤΟΡΑΝΤΩΝΑΚΗ



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

**ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ,
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ
ΑΛΛΑΓΗΣ**

ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ
ΥΠΗΡΕΣ Α ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ
ΓΙΑ ΕΡΓΑ Α.Π.Ε.
ΤΜΗΜΑ Α.Π.Ε.

Αθήνα, 12 Νοεμβρίου 2012
Αρ. Πρωτ.: ΥΑΠΕ/Φ38/3096/οικ22404

Ταχ. Δ/ση : Μεσογείων 119
Ταχ. Κώδικας : 101 92 ΑΘΗΝΑ
Πληροφορίες : Ι. Τσελίκης
Τηλ. : 210-69.69.449
Fax : 210-69.69.448
E-mail : tselikisi@eka.ypeka.gr

**ΠΡΟΣ: Τη Βουλή των Ελλήνων
Δ/ση Κοινοβουλευτικού Ελέγχου
Τμήμα Αναφορών**

Κοινοποίηση : Βουλευτή κ. Ν. Νικολόπουλο

**ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αρ. 3121/18.10.2012 Αναφορά του βουλευτή κ. Ν.
Νικολόπουλου**

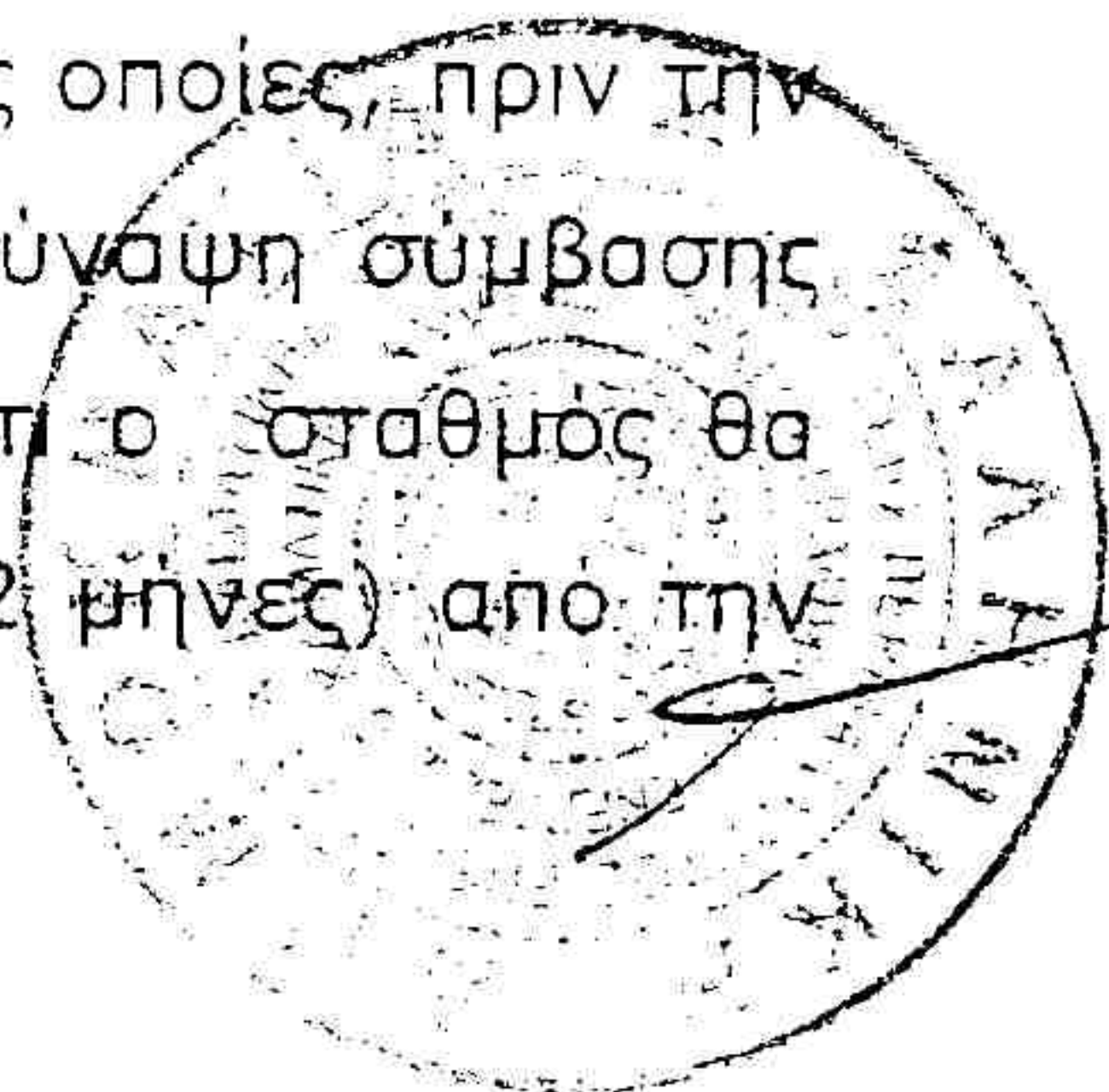
Σε απάντηση της ανωτέρω αναφοράς, σας ενημερώνουμε ότι η δέσμη νέων μέτρων που ανακοινώθηκε από το Υπουργείο στις 9 Αυγούστου 2012 και οι σχετικές ρυθμίσεις που τέθηκαν σε ισχύ, έχουν ως βασικό στόχο την αντιμετώπιση του υπέρογκου ελλείμματος που έχει δημιουργηθεί στον Ειδικό Λογαριασμό του Λ.Α.Γ.Η.Ε., που έχει συσταθεί με τις διατάξεις του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 για τη χρηματοδότηση του υποστηρικτικού μηχανισμού των Α.Π.Ε. Όπως αναφέρεται και στο σχετικό Δελτίο Τύπου το οποίο είναι αναρτημένο στην ιστοσελίδα του Υπουργείου (www.ypeka.gr), οι στρεβλώσεις στο ρυθμιστικό πλαίσιο, η σημαντική απόκλιση των πραγματικών μεγεθών και των εκτιμήσεων των παραμέτρων που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ.) καθώς και οι καθυστερήσεις χρόνων, έθεσαν σε κίνδυνο την αγορά ενέργειας, η κατάρρευση της οποίας θα προκαλούσε ανυπολόγιστες ζημιές στην οικονομία της χώρας. Αρχικοί υπολογισμοί για την αποκατάσταση της αγοράς οδηγούσαν σε υπέρογκες επιβαρύνσεις των απλών καταναλωτών, οι οποίοι θα έρχονταν αντιμέτωποι με κατακόρυφες αυξήσεις στα τιμολόγια ρεύματος. Είναι βέβαιο, πως αν το Υπουργείο Π.Ε.Κ.Α. δεν ενεργούσε έγκαιρα, η συνεχής διόγκωση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού πολύ σύντομα θα δημιουργούσε εξελίξεις μη διαχειρίσιμες στην αγορά ενέργειας.

Το ένα σκέλος από τη δέσμη των μέτρων που έχουν τεθεί σε ισχύ, αφορά στις αποφάσεις της αναστολής υποβολής νέων αιτημάτων και της μείωσης των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τους νέους φωτοβολταϊκούς σταθμούς. Η άμεση εφαρμογή των



εν λόγω μέτρων ήταν επιβεβλημένη εξαιτίας των υψηλών αποζημιώσεων που απολάμβαναν οι παραγωγοί ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς σε σχέση με το κόστος του εξοπλισμού και λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι με την έως τώρα αδειοδοτική ωρίμανση των σχετικών αιτήσεων είναι εξασφαλισμένη η επίτευξη των στόχων που έχουν τεθεί για το 2020.

Το δεύτερο σκέλος από τη δέσμη των μέτρων που αποφασίστηκε, αφορούσε στην αύξηση των πόρων του Ειδικού Λογαριασμού του Λ.Α.Γ.Η.Ε. προκειμένου να αποκτήσει την απαιτούμενη ρευστότητα και να ομαλοποιηθεί η διαδικασία πληρωμών των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. Λαμβάνοντας υπόψη τα μέτρα αυτά, αλλά και επόμενα που θα ακολουθήσουν μέσω νομοθετικών ρυθμίσεων, η ανεξάρτητη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας αναπροσάρμοσε μεσοσταθμικά το Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. σε 7,50€/MWh για την περίοδο Αυγούστου 2012 - Ιουνίου 2013 από 5,43€/MWh που ίσχυε έως τότε (υπ' αριθμ. 698/2012 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας από 01.08.2012). Επιπλέον, με την Κοινή Υπουργική Απόφαση Υ.Α.Π.Ε./Φ1/2303/οικ.16935 (ΦΕΚ 2317 Β'/09.08.2012) με τίτλο «Προσδιορισμός ποσοστού της εισφοράς υπέρ της Ε.Ρ.Τ. Α.Ε. του άρθρου 14 του ν. 1730/1987, το οποίο αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/1999», ενισχύθηκαν περαιτέρω οι πόροι του Ειδικού Λογαριασμού του Λ.Α.Γ.Η.Ε. μέσω απόδοσης ποσοστού 25% του τέλους υπέρ Ε.Ρ.Τ.. Το Υ.Π.Ε.Κ.Α., πέρα από τις προαναφερθείσες πρόσφατες ενέργειες έχει προωθήσει στη Βουλή διατάξεις, οι οποίες έχουν ήδη ψηφιστεί, βάσει των οποίων μέρος του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού θα καλυφθεί κυρίως από τους παραγωγούς ενέργειας από φ/β σταθμούς, οι οποίοι επωφελούνται της δυσανάλογα υψηλής τιμής αποζημίωσης της παραγόμενης μονάδας ενέργειας σε σχέση με το κόστος εγκατάστασης των σταθμών και σε μικρότερο ποσοστό από παραγωγούς των λοιπών τεχνολογιών Α.Π.Ε. και της Σ.Η.Θ.Υ.Α., χωρίς βέβαια να ανατρέπεται ο οικονομικός σχεδιασμός σε βάθος 20ετίας και να κινδυνεύει η βιωσιμότητα των επενδύσεων. Επιπλέον, με τις εν λόγω διατάξεις καθορίζεται ως τιμή αναφοράς στη σύμβαση πώλησης των φωτοβολταϊκών σταθμών η τιμή που ισχύει κατά την ημερομηνία έναρξης της δοκιμαστικής λειτουργίας ή ενεργοποίησης του σταθμού. Η ανάγκη για την εν λόγω ρύθμιση προκύπτει από το γεγονός ότι το κόστος εγκατάστασης φωτοβολταϊκών σταθμών μειώνεται συνεχώς με υψηλούς ρυθμούς και εύλογα ο ρυθμός μείωσης της τιμής αποζημίωσης της παραγόμενης ενέργειας πρέπει να ακολουθεί τη μείωση αυτή ώστε να μην υφίσταται υπερβολική αποζημίωση των παραγωγών και να επιβαρύνεται δυσανάλογα ο καταναλωτής. Για την διασφάλιση των επενδυτών που έχουν ήδη προχωρήσει τις διαδικασίες αδειοδότησης, προβλέπεται μεταβατική διάταξη με την οποία δίνεται η δυνατότητα διατήρησης της τιμής αποζημίωσης για τις περιπτώσεις για τις οποίες, πριν την έναρξη ισχύος της εν λόγω ρύθμισης, είχε ήδη υποβληθεί αίτημα για σύμβαση σύμβασης πώλησης ή είχε συναφθεί η σύμβαση πώλησης υπό την προϋπόθεση ότι ο σταθμός θα τεθεί σε λειτουργία εντός συγκεκριμένου χρονικού διαστήματος (4 ή 12 μήνες) από την



ισχύ της εν λόγω ρύθμισης. Επιπλέον, θεσπίζονται μέτρα προστασίας των ενδιαφερομένων από καθυστερήσεις στην ανταπόκριση του αρμόδιου διαχειριστή στα αιτήματα διασύνδεσης φωτοβολταϊκών σταθμών με το δίκτυο, βάσει των οποίων προβλέπεται διασφάλιση της τιμής αποζημίωσης της παραγόμενης ενέργειας που ισχύει κατά την ημερομηνία υποβολής του σχετικού αιτήματος καθώς και σχετική αποζημίωση των ενδιαφερομένων από τον αρμόδιο Διαχειριστή εάν ο τελευταίος δεν ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις του για σύνδεση του σταθμού εντός διαστήματος 3 μηνών από την υποβολή του εν λόγω αιτήματος.

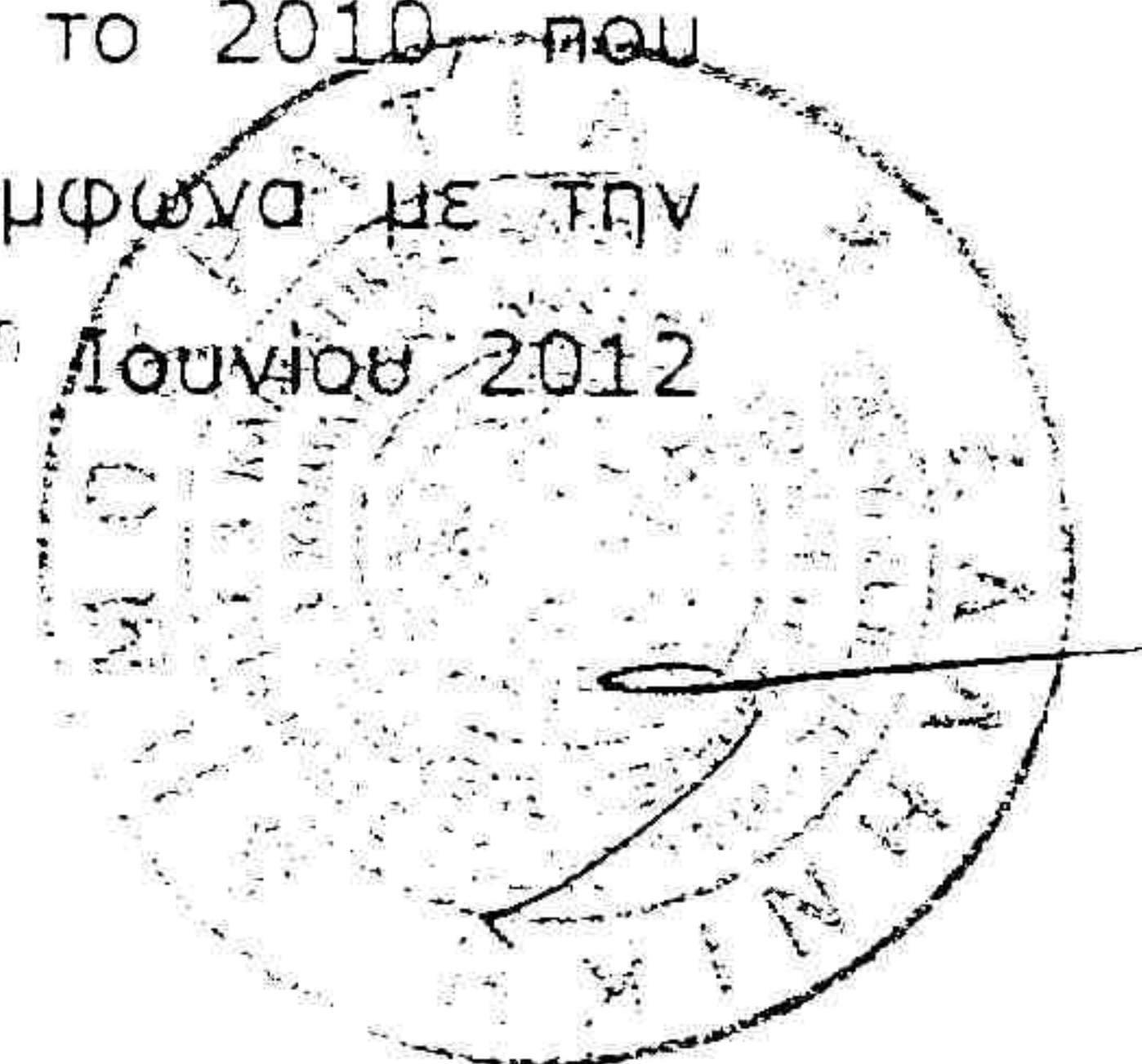
Επιπλέον σας ενημερώνουμε ότι το Υ.Π.Ε.Κ.Α. στο πλαίσιο των ενεργειών για την αύξηση των εισροών του Ειδικού Λογαριασμού και την εν γένει εξασφάλιση της βιωσιμότητας του υποστηρικτικού μηχανισμού, έχει θεσμοθετήσει τις ακόλουθες διαρθρωτικές αλλαγές:

- χρήση πόρων που προκύπτουν από τη δημοπράτηση δικαιωμάτων εκπομπών αερίων ρύπων (κεφάλαιο Η', άρθρο 25 παρ. Α2 του ν.3468/2006 όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τους ν.4062/2012 (Α' 70/30.3.2012) και ν.4001/2011 (Α' 179/22.8.2011)),
- επιβολή ειδικού τέλους 2€/MWh στη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή (παρ. 3 του αρ. 143 του ν.4001/2011 όπως προστέθηκε με την παρ. 7 του άρθρου 52 του ν.4042/2012).

Συνοψίζοντας, σας αναφέρουμε ότι όλες **οι ρυθμίσεις που έχουν θεσπιστεί έχουν ως στόχο τη μείωση των ελλειμμάτων που έχουν δημιουργηθεί στον Ειδικό Λογαριασμό και συνακόλουθα τη σταθεροποίηση της αγοράς ενέργειας, προκειμένου να συνεχίσουν απρόσκοπτα τη λειτουργία τους οι υφιστάμενοι σταθμοί Α.Π.Ε. αλλά και να ομαλοποιηθεί η ένταξη νέων.**

Επιπρόσθετα σας ενημερώνουμε ότι με βάση τα όσα ορίζονται στο Νέο Πρόγραμμα Οικονομικής Πολιτικής, υφίσταται η υποχρέωση για την κατάρτιση σχεδίου μεταρρύθμισης του υποστηρικτικού μηχανισμού ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), ώστε να καταστεί πιο συμβατός με την εξέλιξη των τεχνολογιών και τις πραγματικές συνθήκες της αγοράς, προκειμένου να αποκατασταθεί η ομαλή λειτουργία του εν λόγω μηχανισμού και να παραμείνουν ελάχιστες οι πιέσεις στα δημόσια οικονομικά. Η δρομολογούμενη μεταρρύθμιση θα συμβάλει στην αποφυγή δημιουργίας νέων ελλειμμάτων, εξασφαλίζοντας παράλληλα τη βιωσιμότητα των επενδύσεων και **τη δημιουργία επαρκούς κινήτρου για τους επενδυτές, και συνακόλουθα την προσέλκυση ξένων κεφαλαίων**, με την ελάχιστη δυνατή επιβάρυνση στον καταναλωτή.

Αναφορικά με τα θέματα των γραφειοκρατικών καθυστερήσεων και της επίσπευσης των διαδικασιών έτσι ώστε να υλοποιηθούν επενδύσεις που εκκρεμούν από το 2010, που θίγονται στο ερώτημά σας, θα θέλαμε να σας ενημερώσουμε ότι σύμφωνα με την τελευταία δημοσιευμένη κατάσταση αδειοδοτικής εξέλιξης, μέχρι την 30^η Ιουνίου 2012



είχαν ενεργοποιηθεί 2.983,03 MW ισχύος από όλα τα συστήματα Α.Π.Ε. (Αιολικά, Βιομάζα, Γεωθερμία, Μικρά Υδροηλεκτρικά, Φωτοβολταϊκά, Ηλιοθερμικά, Υβριδικά) και παράλληλα είχαν εκδοθεί δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης για άλλα 7.882,51 MW. Ειδικότερα για τα φωτοβολταϊκά, μέχρι 30.06.2012 είχαν ενεργοποιηθεί 1.018,29 MW ισχύος που αντιστοιχούν σε 29.488 σταθμούς. Επίσης είχαν εκδοθεί δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης για επιπλέον 24.851 αιτήματα που αφορούν 3.613,15 MW ισχύος. Πρέπει να τονιστεί ότι είναι τέτοιος ο όγκος των αιτημάτων για τα οποία έχει προχωρήσει η αδειοδοτική διαδικασία που ο στόχος των 1.500 MW για το 2014, όπως τέθηκε με την Υ.Α. υπ' αριθ. Α.Υ./Φ1/οικ.19598/01.10.2010 που αφορά «την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και την κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας», αναμένεται να υπερκαλυφθεί άμεσα.

Θεωρούμε λοιπόν ότι το **μεγάλο πλήθος** των αιτημάτων που έχουν ικανοποιηθεί αποδεικνύει την **φιλικότητα** του θεσμικού πλαισίου για τις Α.Π.Ε., βάσει του οποίου προβλέπονται απλουστευμένες διαδικασίες αδειοδότησης, οι οποίες έχουν οδηγήσει σε επιτάχυνση της υλοποίησης των έργων.

Το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής είναι σε συνεχή διάλογο με τους φορείς των ΑΠΕ, τους διαχειριστές του Δικτύου (ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) και την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, παρεμβαίνοντας με νομοθετικές ρυθμίσεις όταν κρίνεται απαραίτητο, λαμβάνοντας υπόψη την εξέλιξη των τεχνολογιών και τις πραγματικές συνθήκες της αγοράς. Άλλωστε, έχει ήδη ξεκινήσει η συζήτηση, μέσω και της ΡΑΕ, για αλλαγή του ρυθμιστικού πλαισίου και η σχετική δημόσια διαβούλευση, στο πλαίσιο της οποίας οι αρμόδιοι τοπικοί φορείς θα εκθέσουν τις απόψεις τους.

Ο Υφυπουργός

Ασημάκης Παπαγεωργίου

Εσωτερική Διανομή:

1. Γραφείο Υπουργού (αριθμ. πρωτ. 409/Β/911/19.10.2012)
2. Γραφείο Υφυπουργού
3. Γραφείο Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
4. Αυτοτελής Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα ΑΠΕ (3)
5. Διεύθυνση Οργάνωσης



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ,
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ
ΑΛΛΑΓΗΣ

ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ
ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ
ΓΙΑ ΕΡΓΑ Α.Π.Ε.
ΤΜΗΜΑ Α.Π.Ε.

Αθήνα, 2 Νοεμβρίου 2012
Αρ. Πρωτ.: ΥΑΠΕ/Φ38/3027/οικ.21745

ΠΡΟΣ: Τη Βουλή των Ελλήνων
Δ/νση Κοινοβουλευτικού Ελέγχου
Τμήμα Αναφορών

Ταχ. Δ/νση : Μεσογείων 119
Ταχ. Κώδικας : 101 92 ΑΘΗΝΑ
Πληροφορίες : Δ.Σοφιανόπουλος
Τηλ. : 210-69.69.449
Fax : 210-69.69.448
E-mail : SofianopoulosD@eka.ypeka.gr

Κοινοποίηση : Βουλευτή κ. Β. Κεγκέρογλου

ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αρ. 417/18.09.2012 Αναφορά του Βουλευτή κ. Β.Κεγκέρογλου

Σε απάντηση της ανωτέρω αναφοράς σας ενημερώνουμε ότι η προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) στη χώρα αποτελεί περιβαλλοντική και ενεργειακή προτεραιότητα υψίστης σημασίας για την προστασία του κλίματος. Στο πλαίσιο των σχετικών δράσεων που υλοποιεί η κυβέρνηση εντάσσεται και η δέσμευση για την επίτευξη στο τέλος της δεκαετίας 2010-2020, 20% διείσδυσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στο ενεργειακό μας σύστημα με τον επιμέρους στόχο για την ηλεκτροπαραγωγή να ανέρχεται στο 40%. Η δέσμευση αυτή είναι αποτυπωμένη στο νόμο 3851/2010 και με βάση αυτή διαμορφώθηκε και το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις ΑΠΕ που υποβλήθηκε έγκαιρα στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή τον Ιούλιο του 2010, όπως υποχρεωτικά όριζε η Οδηγία 28/2009/ΕΚ. Το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις ΑΠΕ αποτελεί τον χάρτη πορείας της χώρας για τη δεκαετία 2010-2020 και προδιαγράφει το απαιτούμενο ενεργειακό μίγμα, την ανάπτυξη του στον χρόνο και τον όγκο των επενδύσεων που απαιτούνται για την κατάκτηση του ανωτέρω εξαιρετικά φιλόδοξου αλλά και επιτεύξιμου στόχου.

Στην Υπουργική Απόφαση Α.Υ./Φ1/οικ.19598/01.10.2010 (Β' 1630), (εφεξής Υ.Α. για την αναλογία), που εκδόθηκε κατ' εξουσιοδότηση του ν.3851/2010 αρ.1 (Α' 85), προσδιορίζεται η επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και η κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Α.Π.Ε., ως απαιτήσεις - στόχος για τις επιμέρους τεχνολογίες για τα έτη 2014 και 2020. Σύμφωνα με την απόφαση αυτή, η επιδιωκόμενη εγκατεστημένη ισχύς για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς, έχει καθοριστεί σε 1.500 MW για το 2014 και 2.200 MW για το 2020.

Βάσει της ανωτέρω εξουσιοδότησης, στην Υ.Α. για την αναλογία, προβλέπεται ότι ο Υπουργός Π.Ε.Κ.Α., μπορεί να προβαίνει στην αναστολή της διαδικασίας αδειοδότησης ανά τεχνολογία ή/και ανά κατηγορία παραγωγού, εφόσον διαπιστώσει ότι η συνολική ηλεκτρική ισχύς των

έργων για τα οποία έχουν συναφθεί συμβάσεις πώλησης υπερβαίνει τους στόχους που έχουν τεθεί στην Υ.Α. για την αναλογία. Επιπλέον, με την ανωτέρω απόφαση προσδιορίστηκε με σαφή τρόπο η διαδικασία της αναστολής καθώς και τα ορόσημα της αδειοδοτικής διαδικασίας, στα οποία εφαρμόζεται η αναστολή.

Σε συνέχεια των ανωτέρω, με την Υπουργική Απόφαση Υ.Α.Π.Ε./Φ1/2300/οικ.16932 (Β' 2317/09.08.2012), αποφασίστηκε η αναστολή της διαδικασίας αδειοδότησης και χορήγησης προσφορών σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς (εφεξής Υ.Α. αναστολής), λόγω διαπίστωσης εκπλήρωσης των προϋποθέσεων που έχουν τεθεί με την ανωτέρω Υ.Α. για την αναλογία.

Πιο συγκεκριμένα στην Υ.Α. για την αναλογία (παρ. 3 και 4 του αρ. 2), στην οποία παραπέμπει η Υ.Α. αναστολής (αρ.1, παρ.2), ορίζεται ότι **αναστέλλεται** η υποβολή νέων **αιτημάτων** για χορήγηση άδειας παραγωγής ή προσφοράς σύνδεσης για έργα παραγωγής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς, καθώς και η **αξιολόγηση των σχετικών εκκρεμών** έως την ημερομηνία δημοσίευσης της Υ.Α. αναστολής, **αιτημάτων**. Αντίθετα, **συνεχίζεται κανονικά η διαδικασία αδειοδότησης** για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς που, μέχρι την ημερομηνία δημοσίευσης της Υ.Α. αναστολής, α) είχαν λάβει άδεια παραγωγής, β) είχαν λάβει δεσμευτικούς όρους σύνδεσης από τον αρμόδιο διαχειριστή (για αυτούς που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής) και γ) για τα έργα **που είχαν ενταχθεί σε διαδικασία ταχείας αδειοδότησης (fast track)** κατά την έννοια του άρθρου 9 του ν.3775/2009, καθώς η διαδικασία αυτή δημιουργήθηκε για να διευκολύνει την επιχειρηματικότητα και συνεπάγεται πρόσθετη οικονομική επιβάρυνση για τους επενδυτές που εντάσσονται σ' αυτή. Διευκρινίζεται στην παρ. 3 της Υ.Α. αναστολής ότι, ως έργα που έχουν ενταχθεί στη διαδικασία αδειοδότησης κατά την έννοια του άρθρου 9 του ν. 3775/2009 εννοούνται τα έργα που έχουν ενταχθεί στη Διαδικασία Στρατηγικών Επενδύσεων του ν. 3894/2010, όπως ισχύει. Σημειώνεται ότι όπως ορίζει η Υ.Α. για την αναλογία, από την Υ.Α. αναστολής εξαιρούνται τα φωτοβολταϊκά μικρής ισχύος που εγκαθίστανται σε στέγες (Ειδικό Πρόγραμμα), όπως τα οικιακά, ακριβώς γιατί έχουν έναν κοινωνικό χαρακτήρα.

Από τα παραπάνω είναι σαφές ότι το πλαίσιο της αναστολής αφορά σε όλες τις περιπτώσεις έργων που δεν έχει γίνει το πρώτο βήμα «αποδοχής» της επένδυσης από την πολιτεία, ήτοι σε **όλα τα αιτήματα** για τα οποία δεν έχουν εκδοθεί προσφορές σύνδεσης, άδειες παραγωγής ή αποφάσεις υπαγωγής στη διαδικασία του fast track.

Συμπερασματικά, σας αναφέρουμε ότι η απόφαση για την αναστολή αδειοδότησης φ/β σταθμών, δεν δημιουργεί καμία διάκριση υπέρ κάποιων παραγωγών, πέραν της εξαίρεσης που προβλέπεται για το Ειδικό Πρόγραμμα εγκατάστασης φ/β σε στέγες, λόγω του κοινωνικού του χαρακτήρα. Τέλος γίνεται αντιληπτό ότι, τα επί της αδειοδοτικής διαδικασίας κρίσιμα στάδια για την εφαρμογή της αναστολής, ορίστηκαν με κριτήριο το βαθμό αδειοδοτικής ωριμότητας των έργων, ήταν δε ήδη γνωστά από το 2010, βάσει της σχετικής Υ.Α. για την αναλογία.

Είναι χαρακτηριστικό ότι μετά και την έκδοση της Υ.Α. αναστολής, η ισχύς των έργων που μπορούν να συνεχίσουν απρόσκοπτα την αδειοδότησή τους ανέρχεται σε περίπου 5.000 MW

(πρόκειται για έργα που έχουν λάβει δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης ή που τους έχει ήδη χορηγηθεί η άδεια παραγωγής), ενώ η ισχύς για τα έργα για τα οποία είχαν υπογραφεί συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με την Α.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και τον διαχειριστή των νησιών ως τον Ιούνιο του 2012 έφτανε τα 2.570 MW (εκ των οποίων τα 820 MW ήταν σε λειτουργία), ήτοι σημαντικά μεγαλύτερη από την επιδιωκόμενη ισχύ για το έτος 2014 αλλά και μεγαλύτερη από την αντίστοιχη για το έτος 2020.

Είναι επομένως προφανές ότι, με βάση την έως τον Ιούνιο του 2012 αδειοδοτική εξέλιξη των φ/β σταθμών, σε συνδυασμό με το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού του Α.Α.Γ.Η.Ε. και τους στόχους που έχουν τεθεί, ήταν επιβεβλημένες, και μάλιστα το συντομότερο δυνατό, οι αποφάσεις τόσο της αναστολής υποβολής νέων αιτημάτων όσο και της μείωσης των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τους νέους φωτοβολταϊκούς σταθμούς. Αν το Υπουργείο Π.Ε.Κ.Α. δεν ενεργούσε έγκαιρα, η συνεχής διόγκωση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού πολύ σύντομα θα δημιουργούσε εξελίξεις μη διαχειρίσιμες (κυρίως εξαιτίας των υψηλών αποζημιώσεων που απολάμβαναν ιδίως οι παραγωγοί ενέργειας από φ/β) στην αγορά ενέργειας.

Δεν υπάρχει αμφιβολία ότι η ενεργειακή «πίτα» της χώρας μας και ειδικότερα η «πίτα» των ΑΠΕ είναι συγκεκριμένη με δεδομένη τη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας και τις προβλέψεις για την εξέλιξή της μέχρι το 2020, αλλά και τα χαρακτηριστικά του ελληνικού συστήματος (ημερήσιο και εποχιακό προφίλ της ζήτησης, διασυνδέσεις με άλλες χώρες, χαρακτηριστικά συμβατικών μονάδων κλπ). Ο στόχος για τη διείσδυση των ΑΠΕ στην ηλεκτροπαραγωγή (40%) είναι αναμφισβήτητος ένας υψηλός στόχος, ενώ πρέπει να σημειωθεί ότι δεν υπάρχει αντίστοιχη εμπειρία από τόσο υψηλή διείσδυση ΑΠΕ σε ένα ηλεκτρικό σύστημα. Ειδικότερα στο Ελληνικό ηλεκτρικό σύστημα που βρίσκεται στο άκρο του Ευρωπαϊκού διασυνδεδεμένου συστήματος με περιορισμένη ικανότητα μεταφοράς ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων με άλλες χώρες, θα απαιτηθούν ιδιαίτερες τεχνικές λύσεις για την εξισορρόπηση της παραγωγής με τη ζήτηση. Σε αυτό το πλαίσιο, ο συνολικός σχεδιασμός που έχει γίνει, στοχεύει στην επίτευξη του στόχου για τη διείσδυση των ΑΠΕ στον ηλεκτρισμό, διασφαλίζοντας ταυτόχρονα την αξιοπιστία του συστήματος αλλά και την προστασία του καταναλωτή από μια υπέρμετρη αύξηση του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αέριων Ρύπων (Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ.).

Σύμφωνα με τα σημερινά δεδομένα, η επίτευξη του στόχου του 2020 θα στηριχθεί πρωτίστως στην αιολική ενέργεια, η οποία αποτελεί την πλέον ανταγωνιστική οικονομικά μορφή μεταξύ των ΑΠΕ. Επίσης δυναμικά αναμένεται να συμβάλει και η ενέργεια από φωτοβολταϊκά, δίνοντας έμφαση στις μικρές διεσπαρμένες μονάδες. Παρ' ολ' αυτά τα φωτοβολταϊκά παραμένουν μια ακριβή τεχνολογία που προς το παρόν εξακολουθεί να επιβαρύνει το κόστος της ενέργειας περισσότερο από τις άλλες Α.Π.Ε., συμβάλλοντας έτσι στην αύξηση της έμμεσης επιβάρυνσης των καταναλωτών. Είναι όμως γεγονός ότι τα φ/β αποτελούν μια σχετικά νέα τεχνολογία, που καθίσταται ολοένα και πιο ανταγωνιστική. Η αποδοτικότητά της έχει αυξηθεί σημαντικά τα τελευταία χρόνια και αναμένεται περαιτέρω βελτίωση της στο προσεχές διάστημα, ενώ και το κόστος της που ήδη έχει αποκλιμακωθεί σημαντικά, αναμένεται να μειωθεί περαιτέρω στο άμεσο μέλλον. Σε κάθε περίπτωση έχει προβλεφθεί η δυνατότητα επανεξέτασης (και ενδεχόμενης αναθεώρησης) της αναλογίας και

των ορίων εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία που έχουν οριστεί για το 2020, ανάλογα με την ανάπτυξη του εθνικού δικτύου μεταφοράς ενέργειας, τις τεχνολογικές εξελίξεις (μέσω των οποίων θα μπορούσε να μειωθεί το κόστος παραγωγής ενέργειας από κάποια τεχνολογία, να αναπτυχθεί περαιτέρω η δυνατότητα αποθήκευσης ενέργειας, να μειωθούν οι απώλειες μεταφοράς ενέργειας κτλ.) και την πορεία υλοποίησης των στόχων.

Επιπρόσθετα σας ενημερώνουμε, ότι στο πλαίσιο του Εθνικού Ενεργειακού Σχεδιασμού, η ηλεκτρική διασύνδεση της Κρήτης, όπως και του συνόλου των μη διασυνδεδεμένων νησιών, με το δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας, αποτελεί πάγιο και διαχρονικό στόχο της Πολιτείας. Η υλοποίηση των διασυνδέσεων θα περιορίσει την ενεργειακή εξάρτηση της χώρας, θα καταστήσει δυνατή την αξιοποίηση του πλούσιου δυναμικού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας που διαθέτουν τα νησιά, ενώ ταυτόχρονα θα απαλλάξει τους καταναλωτές από το βαρύ οικονομικό φορτίο, που καλούνται να πληρώσουν ως Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για την ηλεκτροδότηση των νησιών με πετρελαϊκούς σταθμούς το οποίο, βάσει της υπ' αριθμ. 1526/15.12.2011 απόφασης της Ρ.Α.Ε., υπερβαίνει τα 680 εκ. € για το 2011 και οφείλεται, σχεδόν κατά το ήμισυ, στην ηλεκτροδότηση της Κρήτης.

Για την εκπόνηση της μελέτης της υλοποίησης της διασύνδεσης συστήθηκε ειδική ομάδα εργασίας στην οποία συμμετείχαν η Ρ.Α.Ε., ο Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. (πλέον Α.Δ.Μ.Η.Ε.) και η Δ.Ε.Η. (πλέον Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε.). Στο πλαίσιο αυτής της Ομάδας Εργασίας συντάχθηκε μελέτη, με τίτλο «Μελέτη Ανάπτυξης του Ηλεκτρικού Συστήματος της Κρήτης – Διασύνδεση με το Ηπειρωτικό Σύστημα», η οποία καταδεικνύει τη σαφή οικονομική ωφελιμότητα της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, σε σχέση με την ανάπτυξη αυτόνομων τοπικών σταθμών παραγωγής ενέργειας. Στη μελέτη προβλέπεται εναλλακτικά διασύνδεση, είτε στο μελλοντικό Κ.Υ.Τ. Μεγαλόπολης, είτε σε Κ.Υ.Τ. της Αττικής, ενώ για την πλήρη εξασφάλιση του νησιού και την πλήρη παύση λειτουργίας των τοπικών συμβατικών σταθμών, θα πρέπει να υλοποιηθεί η διασύνδεση και στα δύο ανωτέρω σημεία του Ηπειρωτικού Συστήματος. Βασικός παράγοντας για τον τελικό σχεδιασμό της διασύνδεσης αποτελεί το σύνολο της ισχύος των επενδύσεων Α.Π.Ε. που δύνανται να λάβουν τις σχετικές εγκρίσεις (κυρίως περιβαλλοντικές) και συνεπώς μπορούν να εγκατασταθούν στο νησί. Στο νέο 10ετές πρόγραμμα ανάπτυξης του Συστήματος (τη νέα Μ.Α.Σ.Μ.), που αναμένεται να εκδοθεί από το Διαχειριστή του Συστήματος (Α.Δ.Μ.Η.Ε.) εντός του 2012, θα περιλαμβάνεται επικαιροποιημένο σχέδιο του Στρατηγικού Σχεδιασμού Διασυνδέσεων Νησιών, στο οποίο θα ενσωματώνονται και τα αποτελέσματα της σχετικής μελέτης.

Μετά την οριστικοποίηση της εθνικής στρατηγικής, θα ακολουθήσει η εκπόνηση πλήθους ειδικών μελετών για την περαιτέρω διερεύνηση των τεχνικών και άλλων προβλημάτων που συνδέονται με τη χάραξη της διαδρομής του υποβρυχίου καλωδίου, τη χωροθέτηση των «σημείων σύνδεσης» (υποσταθμών) κλπ, προκειμένου να αποφασιστεί ο τελικός λεπτομερής τρόπος διασύνδεσης.

Ο Υφυπουργός

Ασημάκης Παπαγεωργίου

Εσωτερική Διανομή:

1. Γραφείο Υπουργού (αριθμ. πρωτ. 373/Β/111/11.10.2012)
2. Γραφείο Υφυπουργού
3. Γραφείο Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
4. Αυτοτελής Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα ΑΠΕ (3)
5. Διεύθυνση Οργάνωσης