



11 ΜΑΡ. 2013

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, 11 Μαρτίου 2013
Αρ. Πρωτ.: ΥΑΠΕ/Φ38/757/οικ.4900

Ταχ. Δ/ση : 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

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

ΚΟΙΝ. : 1. Βουλευτή κ. Β. Υψηλάντη
2. Περιφέρεια Νοτίου Αιγαίου
Επτανήσου 35, Ερμούπολη,
Σύρος, Τ.Κ. 85100

Σελίδες εγγράφου: 5 Σελίδες συνημμένων: 0 Σύνολο σελίδων: 5

ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αρ. 2775/14.02.2013 Αναφορά του βουλευτή κ. Β.Υψηλάντη

Σχετικό: Υπ' αριθμ. πρωτ. Γεν.Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής 9355/08.02.2013 έγγραφο της Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου

Σε απάντηση της ανωτέρω αναφοράς, σας ενημερώνουμε ότι τα δίκτυα των μη διασυνδεδεμένων νησιών, έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένες περιοχές για τις τεχνολογίες αιολικών και φωτοβολταϊκών σταθμών (Απόφαση 96/2007 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας) και για το λόγο αυτό, για την κατάθεση αιτημάτων εγκατάστασης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ ακολουθείται η διαδικασία της πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος από την Ρ.Α.Ε., κατόπιν εισήγησης του αρμόδιου διαχειριστή, σε εφαρμογή της παρ. 5 α του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 όπως αντικαταστάθηκε με την παρ. 5 του άρθρου 2 του ν. 3851/2010.

Ειδικότερα, για την τεχνολογία των φωτοβολταϊκών σταθμών, η Ρ.Α.Ε., κατά το έτος 2007, σε εφαρμογή του νόμου 3468/2006 και του οικείου Κανονισμού Αδειών (διατάξεις των παραγράφων 1 και 2 του άρθρου 4, καθώς και της παραγράφου 1 του άρθρου 23 του Κανονισμού Αδειών), αφού κατάρτισε την απαραίτητη μεθοδολογία για τον προσδιορισμό των περιθωρίων ανάπτυξης σταθμών ΑΠΕ σε κορεσμένα δίκτυα (Απόφαση Ρ.Α.Ε.

85/2007), μελέτησε τις δυνατότητες ανάπτυξης τέτοιων σταθμών στα νησιά και προσδιόρισε τα περιθώρια για την ανάπτυξη φωτοβολταϊκών σταθμών στα νησιά.

Σε αυτό το πλαίσιο, κατόπιν εισήγησης των Διαχειριστών Συστήματος και Δικτύου, η Ρ.Α.Ε. εξέδωσε την Απόφαση 96/2007 με την οποία καθορίστηκε το περιθώριο απορρόφησης ηλεκτρικής ισχύος από φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις και ανεμογεννήτριες μικρής ισχύος για το κάθε ένα μη διασυνδεδεμένο σύστημα. Τα περιθώρια απορρόφησης ισχύος από φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις στα νησιά, όπως καθορίστηκαν με την ανωτέρω απόφαση της Ρ.Α.Ε., έχουν ήδη εξαντληθεί πλήρως από μικρούς φωτοβολταϊκούς σταθμούς, οι αιτήσεις των οποίων κατατέθηκαν το 2007. Το επενδυτικό ενδιαφέρον ήταν δε τόσο μεγάλο, ώστε η δυνατότητα απορρόφησης υπερκαλύφθηκε από αιτήσεις πολλάκις, με αποτέλεσμα να καταφύγει η Ρ.Α.Ε. σε επιμερισμό ισχύος των αιτήσεων. Συνεπώς, το ζήτημα της περαιτέρω ανάπτυξης και ειδικά της ανάπτυξης φωτοβολταϊκών είναι τεχνικό και σχετίζεται με την αξιοπιστία του ηλεκτρικού συστήματος και την ασφαλή διείσδυση των ΑΠΕ.

Κατά συνέπεια, στην παρούσα φάση, στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, **δεν διατίθεται περιθώριο για τη σύνδεση νέων φωτοβολταϊκών σταθμών**, πέραν των ήδη αδειοδοτημένων/εγκεκριμένων και η μόνη δυνατότητα υποβολής νέων αιτημάτων δίνεται μέσω της εφαρμογής του ειδικού προγράμματος για την ανάπτυξη Φ/Β σταθμών σε κτηριακές εγκαταστάσεις και ιδίως δώματα, στέγες και προσόψεις κτηρίων. Το εν λόγω πρόγραμμα εφαρμόστηκε και στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά από τις 22.09.2010 με την έκδοση της σχετικής υπουργικής απόφασης για την επέκταση του Ειδικού Προγράμματος εγκατάστασης φωτοβολταϊκών σε στέγες (ΦΕΚ Β' 1557/22.09.2010) κατόπιν της υπ' αριθμ. 331/2010 γνωμοδότησης της Ρ.Α.Ε. (15.07.2010). Έτσι το Πρόγραμμα πλέον ισχύει για όλη την Επικράτεια, με μέγιστη ισχύ για την ηπειρωτική χώρα, τα Διασυνδεδεμένα με το Σύστημα νησιά και την Κρήτη τα 10kWp και για τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά τα 5kWp.

Αναλυτικότερα για την εφαρμογή του ως άνω Ειδικού Προγράμματος στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, η Ρ.Α.Ε. εξέδωσε την υπ' αριθμ. 1251/2010 απόφασή της με την οποία "τα περιθώρια ισχύος για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που είχαν προσδιορισθεί, ανά νησί, με την απόφαση 703/2008 στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, και είχαν διατεθεί σύμφωνα το καθεστώς που ίσχυε πριν τη θέση σε ισχύ του ν. 3851/2010 και ιδίως με την απόφαση 96/2007 της Ρ.Α.Ε., δύνανται να αξιοποιούνται και από φωτοβολταϊκούς σταθμούς που εντάσσονται στο Ειδικό Πρόγραμμα της παρ. 3 του άρθρου 14 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, έως εξαντλήσεως των περιθωρίων αυτών, με βάση τη διαδικασία δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου, σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στο ν. 3851/2010."

Εντωμεταξύ **πέραν του περιορισμού που συναρτάται με τον κορεσμό των δικτύων** των μη διασυνδεδεμένων νησιών, στις 9 Αυγούστου του 2012 ανακοινώθηκε δέσμη νέων

μέτρων από το Υπουργείο Π.Ε.Κ.Α., που είχαν ως βασικό στόχο την αντιμετώπιση του υπέρογκου ελλείμματος που έχει δημιουργηθεί στον Ειδικό Λογαριασμό του Λ.Α.Γ.Η.Ε. και συνακόλουθα τη σταθεροποίηση της αγοράς ενέργειας και την αποκατάσταση της ομαλότητας στις πληρωμές των παραγωγών ενέργειας, προκειμένου να συνεχίσουν απρόσκοπτα τη λειτουργία τους οι υφιστάμενοι σταθμοί Α.Π.Ε. αλλά και να ομαλοποιηθεί η ένταξη νέων. Η μη έγκαιρη λήψη των παραπάνω μέτρων θα οδηγούσε σε συνεχή διόγκωση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού και πολύ σύντομα θα δημιουργούσε εξελίξεις μη διαχειρίσιμες στην αγορά ενέργειας.

Μεταξύ των μέτρων που ανακοινώθηκαν συμπεριλαμβάνονται η **αναστολή** υποβολής νέων αιτημάτων για φ/β συστήματα (Υ.Α. υπ' αρ. Υ.Α.Π.Ε./Φ1/2300/οικ.16932 από 10.08.2012, Β' 2317) και η **μείωση των εγγυημένων τιμών** πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φ/β σταθμούς (Υ.Α. υπ' αρ. Υ.Α.Π.Ε./Φ1/2302/16934 από 10.08.2012, Β' 2317 που αφορά στο Ειδικό Πρόγραμμα και Υ.Α. υπ' αρ. Υ.Α.Π.Ε./Φ1/2301/οικ.16933 από 10.08.2012, Β' 2317 που αφορά στις άλλες κατηγορίες φ/β).

Είναι χαρακτηριστικό ότι μετά και την έκδοση της απόφασης αναστολής η ισχύς των έργων που μπορούσαν 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 μόνο η άδεια παραγωγής), ενώ η ισχύς για τα έργα για τα οποία είχαν υπογραφεί συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με τον ΛΑΓΗΕ Α.Ε. και τον διαχειριστή των νησιών ως τον Ιούνιο του 2012, έφτανε τα 2.570 MW (εκ των οποίων τα 820 MW σε λειτουργία), ήτοι σημαντικά μεγαλύτερη από την επιδιωκόμενη ισχύ για το έτος 2014 αλλά και μεγαλύτερη από την αντίστοιχη για το έτος 2020. Άλλωστε σύμφωνα με την Α.Υ./Φ1/οικ.19598/01.10.2010 (Β' 1630/11.10.2010) Απόφαση Υπουργού Π.Ε.Κ.Α., η επιδιωκόμενη εγκατεστημένη ισχύς των φ/β, έχει καθοριστεί σε 1.500 MW για το 2014 και 2.200 MW για το 2020, όρια που με βάση τα παραπάνω στοιχεία αναμένεται πολύ σύντομα να ξεπεραστούν. Με βάση επομένως την αδειοδοτική εξέλιξη των φ/β σταθμών, καθώς και τους στόχους που έχουν τεθεί, τα οποία ήταν γνωστά εξ αρχής, κρίθηκε ότι 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.

Στην ανωτέρω αναστολή δεν έχουν υπαχθεί τα φωτοβολταϊκά του Ειδικού Προγράμματος, ακριβώς λόγω του κοινωνικού χαρακτήρα αυτού.

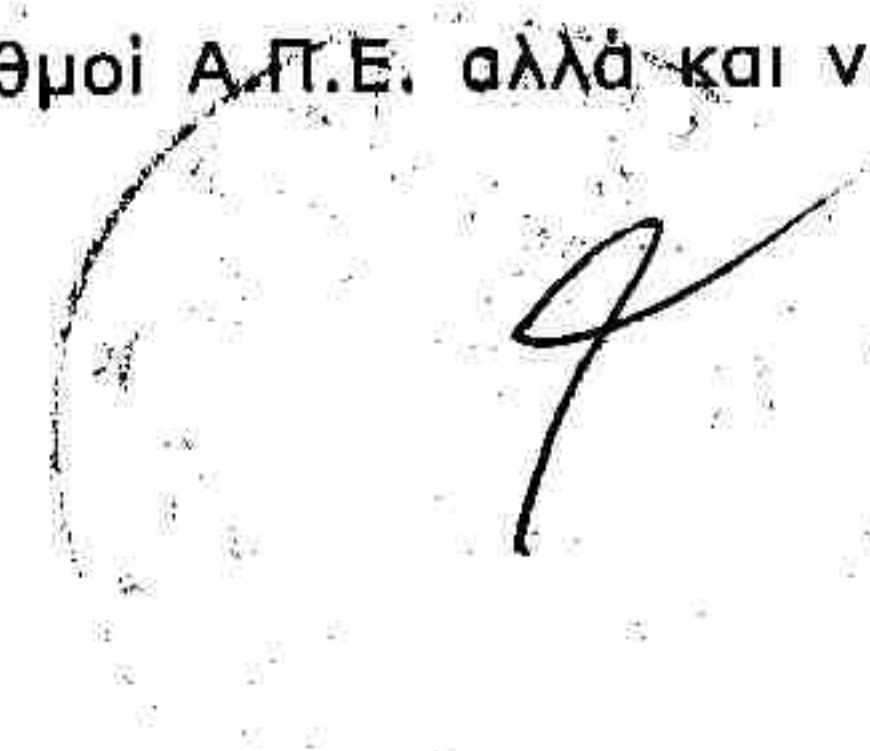
Σύμφωνα με την Υ.Α. για τη μείωση των εγγυημένων τιμών του Ειδικού Προγράμματος, το νέο καθεστώς τιμολόγησης αφορά σε φ/β σταθμούς για τους οποίους, μέχρι τη δημοσίευση της εν λόγω απόφασης, δεν είχαν συναφθεί συμβάσεις συμψηφισμού, καθώς και σε φ/β σταθμούς για τους οποίους είχαν ήδη συναφθεί συμβάσεις συμψηφισμού αλλά η ενεργοποίηση της σύνδεσής τους δεν θα πραγματοποιηθεί εντός έξι μηνών από την

ημερομηνία σύναψης της σύμβασης. Επομένως η μείωση των τιμών αφορά μόνο σε νέα αιτήματα εγκατάστασης φ/β σταθμών σε στέγη με το Ειδικό Πρόγραμμα καθώς και ανώριμα ή παλαιότερα ανενεργά αιτήματα. Επισημαίνεται ότι με την απόφαση για την μείωση των εγγυημένων τιμών του Ειδικού Προγράμματος, εξακολουθεί να υφίσταται **σημαντικά ευνοϊκότερο καθεστώς αποζημιώσεων για την παραγωγή ενέργειας από φ/β σταθμούς του Ειδικού Προγράμματος**, σε σχέση με αυτό που προβλέπεται για τις λοιπές εγκαταστάσεις.

Η άμεση εφαρμογή των εν λόγω μέτρων ήταν επιβεβλημένη εξαιτίας των υψηλών αποζημιώσεων που απολάμβαναν οι παραγωγοί ενέργειας από φ/β 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 σύστημα τιμολόγησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας **πρέπει να αντανakλά το κόστος παραγωγής και ταυτόχρονα να εξασφαλίζει τη βιωσιμότητα των επενδύσεων**. Επομένως απαραίτητη προϋπόθεση της βιώσιμης λειτουργίας του υποστηρικτικού μηχανισμού των Α.Π.Ε. είναι ο **εξορθολογισμός των αποζημιώσεων** που λαμβάνουν οι παραγωγοί ενέργειας. Στο πλαίσιο αυτό, στις νέες τιμές που ορίστηκαν, **αντικατοπτρίζεται η ραγδαία και συνεχής μείωση του κόστους των φ/β συστημάτων σε συνδυασμό με την αύξηση της απόδοσής τους**.

Επισημαίνουμε ότι για τη μη μετακύλιση του υψηλού κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα νησιά στους τοπικούς καταναλωτές, έχει υιοθετηθεί πολιτική ενιαίου τιμολογίου για όλη τη χώρα και το επιπλέον κόστος καλύπτεται μέσω των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) όπου το ετήσιο αντάλλαγμα για την κάλυψη των δαπανών παροχής ΥΚΩ καθορίστηκε, σύμφωνα με την απόφαση 1526/2011 της Ρ.Α.Ε., σε 681.726.194€ τα οποία επιβαρύνουν το σύνολο των καταναλωτών της χώρας. Στο πλαίσιο της ενιαίας πολιτικής τιμολόγησης της ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την επικράτεια, δεν έχει συνδεθεί η τιμή αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. στα νησιά με αυτόνομα ηλεκτρικά δίκτυα με το κόστος παραγωγής της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται τοπικά από συμβατικές πηγές.

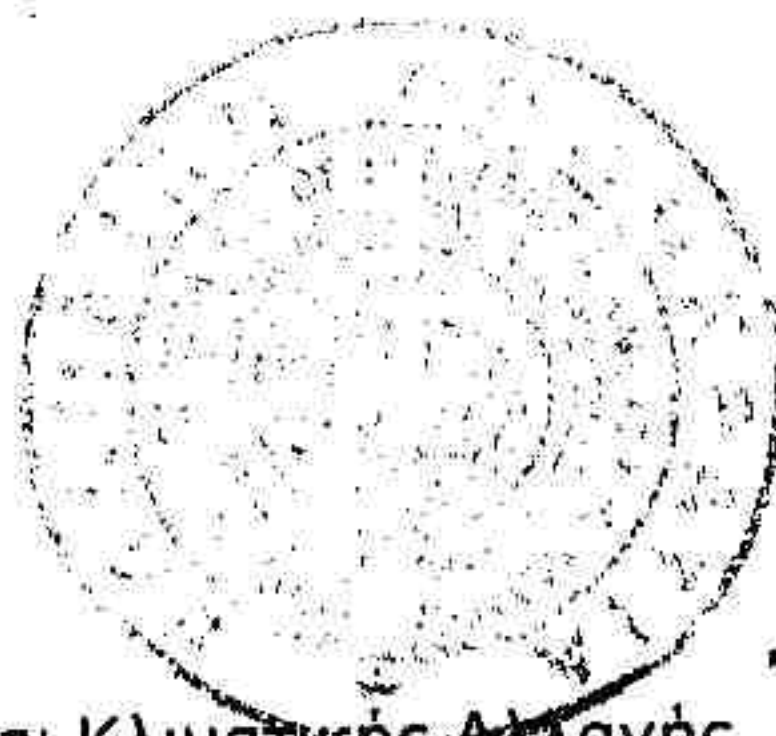
Συνοψίζοντας, σας αναφέρουμε ότι όλες οι πρόσφατες ρυθμίσεις που έχουν θεσπιστεί έχουν ως στόχο τη μείωση των ελλειμμάτων που έχουν δημιουργηθεί στον Ειδικό Λογαριασμό και συνακόλουθα τη σταθεροποίηση της αγοράς ενέργειας, προκειμένου να συνεχίσουν απρόσκοπτα τη λειτουργία τους οι υφιστάμενοι σταθμοί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



Τυχόν εξαιρέσεις από τις ανωτέρω ρυθμίσεις θα δημιουργούσαν θέμα διακριτής μεταχείρισης και πρόβλημα αξιοπιστίας στη λειτουργία της αγοράς.

Ο Υφυπουργός

Ασημάκης Παπαγεωργίου



ΑΝΤΙΦΩΤΟ
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ

Μ. ΜΑΧΤΟΡΑΝΤΩΝΑΚΗ

Εσωτερική Διανομή:

1. Γραφείο Υπουργού
2. Γραφείο Υφυπουργού
3. Γραφείο Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
4. Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα ΑΠΕ (3)
5. Διεύθυνση Οργάνωσης