



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.

19 ΟΚΤ. 2012

Αθήνα, 19 Οκτωβρίου 2012
Αρ. Πρωτ.: ΥΑΠΕ/Φ38/2880/οικ.20685

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

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 Κοινοποίηση : Βουλευτή κ. Β. Κεγκέρογλου

**ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αρ. 2199/178/26.09.2012 Ερώτηση και Αίτηση
Κατάθεσης Εγγράφων του Βουλευτή κ. Β. Κεγκέρογλου**

Σε απάντηση της ανωτέρω ερώτησης και αίτησης κατάθεσης εγγράφων, 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 2009/28/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. Για την επίτευξη των στόχων έχει θεσπιστεί πλαίσιο αδειοδότησης σταθμών Α.Π.Ε. που λαμβάνει υπόψη όλες τις σχετικές παραμέτρους, μεταξύ των οποίων περιβαλλοντικές και χωροταξικές.

Σε ότι αφορά την αδειοδότηση των έργων που αφορούν σε παραγωγή ενέργειας από Α.Π.Ε. στην Κρήτη, με βάση το ηλεκτρονικό αρχείο της Ρ.Α.Ε. που είναι διαθέσιμο στην ιστοσελίδα της, εκκρεμούν για την χορήγηση άδειας παραγωγής 128 αιτήματα για αιολικούς σταθμούς,

21 αιτήματα για βιομάζα, 62 αιτήματα για φ/β σταθμούς (των οποίων η αξιολόγηση έχει ανασταλεί ήδη από τον Αύγουστο) και 30 αιτήματα για ηλιοθερμικούς σταθμούς. Σύμφωνα με το ν. 3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129), άρθρ. 3, παρ. 1, όπως έχει τροποποιηθεί από τον ν. 3851/2010 «Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» και ισχύει, αρμόδια για την χορήγηση των αδειών παραγωγής είναι η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.). Μεταξύ άλλων τα κριτήρια που ελέγχει η Ρ.Α.Ε. για τη χορήγηση των αδειών παραγωγής περιλαμβάνουν την εν γένει ασφάλεια των εγκαταστάσεων και του σχετικού εξοπλισμού του Συστήματος και του Δικτύου, την ενεργειακή αποδοτικότητα των έργων (στο πλαίσιο του εν λόγω κριτηρίου εξετάζονται και τυχόν ιδιαιτερότητες στο ιδιοκτησιακό καθεστώς), την εξασφάλιση ή τη δυνατότητα εξασφάλισης του δικαιώματος χρήσης της θέσης εγκατάστασης των έργων, τη δυνατότητα υλοποίησης των έργων σε συμμόρφωση με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. και ειδικότερα με τις διατάξεις του για τις περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων Α.Π.Ε., εφόσον οι περιοχές αυτές έχουν οριοθετηθεί κατά τρόπο ειδικό και συγκεκριμένο, καθώς και τις διατάξεις του για τον έλεγχο της φέρουσας ικανότητας στις περιοχές που επιτρέπονται Α.Π.Ε., ώστε να διασφαλίζεται η κατ' αρχήν προστασία του περιβάλλοντος και η συμβατότητα του έργου με το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για την επίτευξη των στόχων που προβλέπονται στην παρ. 3 του άρθρου 1 του ν. 3468/2006. Η ολοκληρωμένη αξιολόγηση των έργων από τη Ρ.Α.Ε. γίνεται βάσει των όσων προβλέπονται στο Νέο Κανονισμό Αδειών Παραγωγής ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (ΦΕΚ 2373 Β'/25.10.2011).

Σύμφωνα με το αρχείο της Ρ.Α.Ε. έχουν ήδη χορηγηθεί άδειες παραγωγής:

- για 69 σταθμούς αιολικής ενέργειας συνολικής ισχύος 2.904 MW,
- για 3 σταθμούς βιομάζας συνολικής ισχύος 7,5 MW,
- για 17 υβριδικούς σταθμούς συνολικής ισχύος 251,95 MW και
- για 4 ηλιοθερμικούς σταθμούς συνολικής ισχύος 295 MW,

για τους οποίους εκκρεμεί η περιβαλλοντική τους αξιολόγηση και φυσικά η χορήγηση των αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας.

Περαιτέρω, σας ενημερώνουμε ότι έχουν εκδοθεί άδειες εγκατάστασης για 9 αιολικούς σταθμούς με συνολική ισχύ 37,27 MW και για έναν ηλιοθερμικό σταθμό με ισχύ 38 MW, ενώ έχουν χορηγηθεί και άδειες λειτουργίας για 34 αιολικούς σταθμούς με ισχύ 181,4 MW.

Για την πληρέστερη ενημέρωσή σας σε ότι αφορά τα ζητήματα αδειοδότησης έργων Α.Π.Ε. (κυρίως μικρότερης ισχύος) στην Κρήτη, καθώς και για τα λοιπά ζητήματα που τίθενται στην ερώτηση και που εμπίπτουν στις αρμοδιότητες του διαχειριστή, σας επισυνάπτουμε το υπ' αριθμ. πρωτ. Υ.Π.Ε.Κ.Α. 20213/12.10.2012 έγγραφο της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.

Σημειώνεται ότι η διαδικασία ταχείας αξιολόγησης (fast track) αφορά στη επιτάχυνση της διαδικασίας αδειοδότησης χωρίς να παρακάμπτεται κάποιο από τα στάδια αυτής.

Ακολουθώντας, σας ενημερώνουμε ότι σύμφωνα με την παράγραφο 1.ε του άρθρου 13 του ν. 3468/ 2006, όπως ισχύει, «οι Ηλιοθερμικοί Σταθμοί (Η/Θ) επιτρέπεται να χρησιμοποιούν και

ενέργεια που προέρχεται από φυσικό αέριο, LPG, ντίζελ, βιοντίζελ ή άλλα βιοκαύσιμα, εφόσον η χρήση της ενέργειας αυτής κρίνεται αναγκαία για την αξιοποίηση της ηλιακής ενέργειας. Η χρησιμοποιούμενη ενέργεια, που προέρχεται από φυσικό αέριο, LPG ή ντίζελ δεν μπορεί να υπερβαίνει το 15% της συνολικής ενέργειας που παράγεται σε ετήσια βάση, από τις μονάδες αξιοποίησης της ηλιακής ενέργειας.» Επίσης, σύμφωνα με την παράγραφο 5 του άρθρου 187, του ν. 4001/ 2011 με απόφαση της Ρ.Α.Ε. καθορίζεται η μεθοδολογία και οι παράμετροι αυτής, για τον υπολογισμό του τιμήματος που οφείλεται στον παραγωγό για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τον ηλιοθερμικό Σταθμό και εγχέεται στο Σύστημα ή στο Δίκτυο, μέσω της χρήσης των προαναφερομένων καυσίμων (φυσικό αέριο, LPG ή ντίζελ). Το τίμημα θα πρέπει να αντιστοιχεί στο κόστος παραγωγής της ενέργειας αυτής.

Λαμβάνοντας υπόψη τα παραπάνω, καθώς και τις άδειες παραγωγής που έχουν χορηγηθεί για εγκατάσταση Η/Θ Σταθμών στην Κρήτη και σε απάντηση του ερωτήματός σας σχετικά με την χρήση μαζούτ από Η/Θ Σταθμούς και την πληρωμή της αντίστοιχης ενέργειας με τιμές ΑΠΕ, σας ενημερώνουμε ότι οι Η/Θ που έχουν αδειοδοτηθεί δεν πρόκειται να χρησιμοποιήσουν μαζούτ, αλλά ντίζελ με περιορισμούς στο πλαίσιο του νόμου, με σκοπό την αξιοποίηση της ηλιακής ενέργειας. Η τιμολόγηση της αντίστοιχης ενέργειας δεν θα γίνεται με τιμές ΑΠΕ, αλλά με βάση το κόστος της θερμικής παραγωγής, σύμφωνα με τη μεθοδολογία που θα καθορισθεί από τη ΡΑΕ.

Σε ότι αφορά τα ζητήματα χωροταξίας που θέτετε στην ερώτησή σας, σας ενημερώνουμε ότι το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και της στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων αυτού που ισχύει από το 2008 (Αρ. Απ. 49828/2464/3.12.2008, ΦΕΚ Β') δίνει κατευθύνσεις για τη ρύθμιση των ζητημάτων χωροθέτησης και εγκατάστασης έργων Α.Π.Ε. και για την εφαρμογή των πολιτικών προώθησης τους, λαμβάνοντας υπόψη τις πιθανές επιπτώσεις τους στο φυσικό και ανθρωπογενές περιβάλλον. Έτσι προβλέπονται κατ' αρχάς συγκεκριμένα κριτήρια χωροθέτησης σταθμών εκμετάλλευσης της αιολικής (αρ. 4,5,6,7,8,9,10,11) και ηλιακής (αρ.17) ενέργειας και προσδιορίζονται ρητά περιοχές αποκλεισμού και ζώνες ασυμβατότητας για την εγκατάσταση έργων παραγωγής ενέργειας από αιολικούς (αρ.6) και ηλιακούς σταθμούς (αρ.17, παρ.2), ενώ έχουν προβλεφθεί και ειδικότερα κριτήρια για την εγκατάσταση αιολικών μονάδων στο νησιωτικό χώρο (αρ. 8). Αντίστοιχα το άρθρο 17 του Ειδικού Χωροταξικού Πλαισίου καθορίζει τα «Κριτήρια χωροθέτησης εγκαταστάσεων εκμετάλλευσης της ηλιακής ενέργειας», ορίζοντας τις «περιοχές προτεραιότητας» χωροθέτησης καθώς και τις «ζώνες αποκλεισμού».

Επιπλέον στο Ειδικό Χωροταξικό γίνεται ειδική μνεία στη φέρουσα ικανότητα των ΟΤΑ δηλαδή στο μέγιστο αριθμό τυπικών ανεμογεννητριών που επιτρέπεται να εγκατασταθούν σε μια ενότητα χώρου, δημιουργώντας έτσι δικλείδες ασφαλείας για τις μικρότερες δυνατές επιπτώσεις από την εγκατάσταση ανεμογεννητριών στο χώρο, στο τοπίο και στο περιβάλλον. Μάλιστα στο αρ. 8 που αναφέρεται στα Ειδικά κριτήρια χωροθέτησης αιολικών μονάδων στο νησιωτικό χώρο, προβλέπεται ότι για τη χωροθέτηση αιολικών εγκαταστάσεων στα κατοικημένα νησιά του Αιγαίου και Ιονίου Πελάγους και στην Κρήτη πρέπει να λαμβάνεται

υπόψη το μέγιστο επιτρεπόμενο ποσοστό κάλυψης εδαφών σε επίπεδο πρωτοβάθμιου Ο.Τ.Α., το οποίο δεν μπορεί να υπερβαίνει το 4% ανά ΟΤΑ δηλαδή 0,53 τυπικές ανεμογεννήτριες / 1000 στρέμματα, ενώ προβλέπονται και συγκεκριμένα κριτήρια ένταξης των ανεμογεννητριών στο τοπίο σύμφωνα με εφαρμογή των κανόνων που ορίζονται στο παράρτημα IV.

Περαιτέρω με το άρθρο 9 του ν. 3851/2010 δίνονται σαφείς κατευθύνσεις βάσει των οποίων διενεργείται ο περιφερειακός χωροταξικός σχεδιασμός σχετικά με την εγκατάσταση έργων Α.Π.Ε. και ορίζεται ότι τα Περιφερειακά Πλαίσια Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης περιλαμβάνουν τις κατευθύνσεις και τα προγραμματικά πλαίσια για τη βιώσιμη αξιοποίηση του ενεργειακού δυναμικού των περιφερειών, με προτεραιότητα στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 8 του 1650/1986, όπως ισχύει, και τις παραγράφους 1 εδάφιο δ' και 2 εδάφιο ιβ' του άρθρου 2 του ν. 2742/1999. Επιπρόσθετα, μεταξύ άλλων, καθορίστηκαν «περιοχές αποκλεισμού και ζώνες ασυμβατότητας» για έργα Α.Π.Ε., στη βάση της αρχής ότι οι Α.Π.Ε. συνιστούν περιβαλλοντικά φιλικές μορφές ενέργειας που μπορούν να χωροθετούνται ευρέως στις υπόλοιπες περιοχές ως μέσο για την προστασία του κλίματος. Έτσι, βάσει της παρ.6, του άρθρου 19 του νόμου 1650/1986, όπως τροποποιήθηκε με τον ν.3851/2010, είναι δυνατή η εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. στις περιοχές των παραγράφων 3, 4 και 5 του εν λόγω άρθρου, δηλαδή σε εθνικά πάρκα, σε προστατευόμενους φυσικούς σχηματισμούς και σε περιοχές οικοανάπτυξης, καθώς και στις γειτονικές εκτάσεις αυτών, εφόσον με τους όρους και τις προϋποθέσεις που θα καθορίζονται στα πλαίσια της έγκρισης περιβαλλοντικών όρων του σταθμού διασφαλίζεται η διατήρηση του προστατευόμενου αντικειμένου της περιοχής. Από τις ανωτέρω περιοχές εξαιρούνται πιθανά τμήματα που αποτελούν περιοχές απόλυτης προστασίας της φύσης, υγρότοποι Διεθνούς Σημασίας (υγρότοποι RAMSAR) και οικότοποι προτεραιότητας περιοχών της επικράτειας που έχουν ενταχθεί στο δίκτυο ΦΥΣΗ 2000 σύμφωνα με την απόφαση 2006/13/ΕΚ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Με βάση όλα τα ανωτέρω είναι σαφές ότι έχει διαμορφωθεί το γενικό πλαίσιο χωροθέτησης έργων Α.Π.Ε. σε κάθε περιοχή της χώρας, και προφανώς αυτό αφορά και στην Κρήτη, και έχουν δοθεί οι κατευθύνσεις για την εναρμόνιση όλων των τοπικών ή υπερτοπικών χωροταξικών σχεδίων που θα ορίζουν λεπτομερώς τις βέλτιστες περιοχές χωροθέτησης των έργων.

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.), 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.

Τέλος σε ότι αφορά την νήσο Δίας (Ντια), σύμφωνα με την ενημέρωση που έχουμε, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. προτίθεται να αποσύρει την σχετική αίτηση που έχει υποβάλει στη ΡΑΕ για χορήγηση άδειας παραγωγής αιολικού πάρκου ισχύος 155 MW.

Ο Υφυπουργός

Ασημάκης Παπαγεωργίου

Εσωτερική Διανομή:

1. Γραφείο Υπουργού (αριθμ. πρωτ. 283/Β/1910/28.09.2012)
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 ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

Α. ΠΑΠΑΓΕΩΡΓΙΟΥ