



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

**ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ,
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ
ΑΛΛΑΓΗΣ**

19 ΟΚΤ. 2012

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

Αθήνα, 18 Οκτωβρίου 2012
Αρ. Πρωτ.: ΥΑΠΕ/Φ38/2876/οικ.20624

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

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. Λ. Αυγενάκη

ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αρ. 510/24.09.2012 Αναφορά του Βουλευτή κ. Λ.Αυγενάκη

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. 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



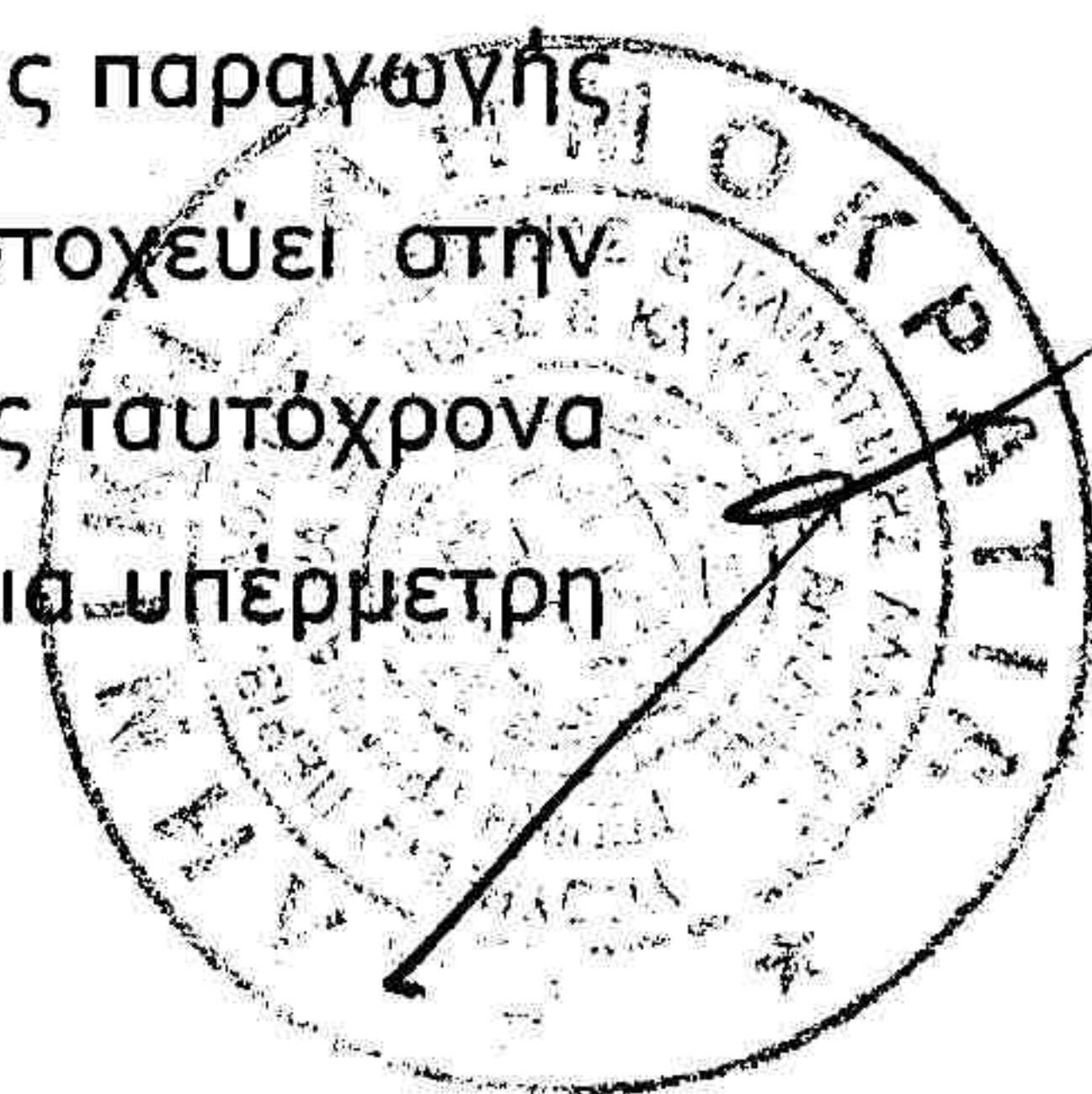
έργων για τα οποία έχουν συναφθεί συμβάσεις πώλησης υπερβαίνει τους στόχους που έχουν τεθεί στην Υ.Α. για την αναλογία. Επιπλέον, με την ανωτέρω απόφαση προσδιορίστηκε με σαφή τρόπο η διαδικασία της αναστολής καθώς και τα ορόσημα της αδειοδοτικής διαδικασίας, στα οποία εφαρμόζεται η αναστολή.

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.

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 Λ.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 Λ.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.

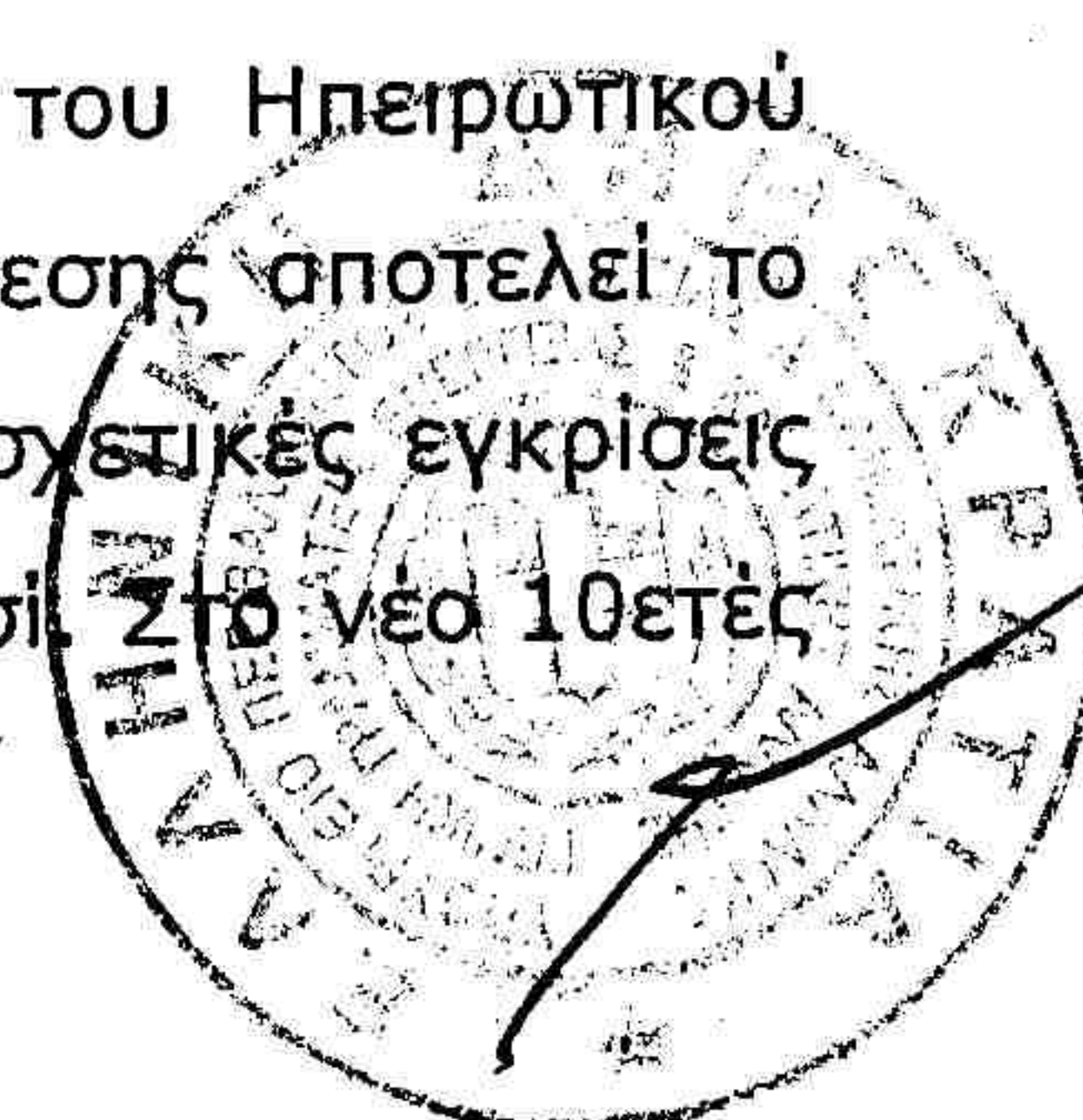
Δεν υπάρχει αμφιβολία ότι η ενεργειακή «πίτα» της χώρας μας και ειδικότερα η «πίτα» των ΑΠΕ είναι συγκεκριμένη με δεδομένη τη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας και τις προβλέψεις για την εξέλιξή της μέχρι το 2020, αλλά και τα χαρακτηριστικά του ελληνικού συστήματος (ημερήσιο και εποχιακό προφίλ της ζήτησης, 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 βελτίωσή 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.

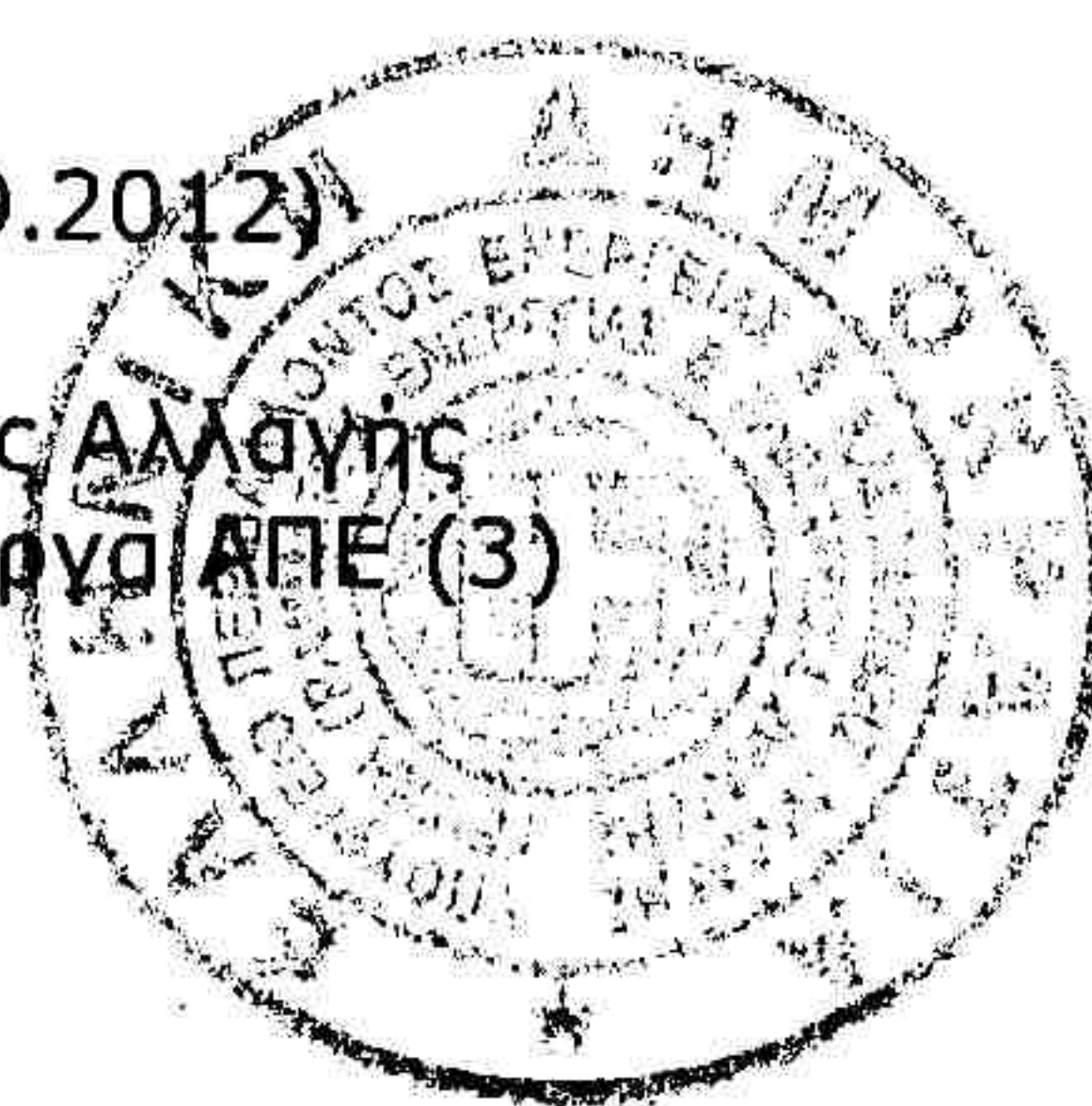
Μετά την οριστικοποίηση της εθνικής στρατηγικής, θα ακολουθήσει η εκπόνηση πλήθους ειδικών μελετών για την περαιτέρω διερεύνηση των τεχνικών και άλλων προβλημάτων που συνδέονται με τη χάραξη της διαδρομής του υποβρυχίου καλωδίου, τη χωροθέτηση των «σημείων σύνδεσης» (υποσταθμών) κλπ, προκειμένου να αποφασιστεί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

Ο Υφυπουργός

Ασημάκης Παπαγεωργίου

Εσωτερική Διανομή:

1. Γραφείο Υπουργού (αριθμ. πρωτ. 273/Β/1810/25.09.2012)
2. Γραφείο Υφυπουργού
3. Γραφείο Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
4. Αυτοτελής Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα ΑΠΕ (3)
5. Διεύθυνση Οργάνωσης



ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ
ΠΡΟΣΤΑΛΕΝΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ

Μ. ΜΑΣΤΟΡΑΝΤΩΝΑΚΗ