



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

**ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ,
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ
ΑΛΛΑΓΗΣ**

**ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ**

ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ
ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΓΙΑ ΕΡΓΑ Α.Π.Ε.

Αθήνα, 23 Οκτωβρίου 2012
Αρ. Πρωτ.: ΥΑΠΕ/Φ38/2922/οικ.20913

Ταχ. Δ/νση : Μεσογείων 119
Ταχ. Κώδικας : 101 92 ΑΘΗΝΑ
Πληροφορίες : Ι. Τσελίκης
Τηλ. : 210-69.69.445
Fax : 210-69.69.404
e-mail : tselikisi@eka.ypeka.gr

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

Κοινοποίηση: Βουλευτή κα Αικ. Ξηροτύρη-
Αικατερινάρη

ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αριθμ. 2309/28.09.2012 ερώτηση της βουλευτού Αικ. Ξηροτύρη-Αικατερινάρη.

Σε απάντηση της ανωτέρω ερώτησης, 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 ΛΑΓΗΕ, που έχει συσταθεί με τις διατάξεις του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 για τη χρηματοδότηση του υποστηρικτικού μηχανισμού των ΑΠΕ. 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 (ΕΤΜΕΑΡ) 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 ΠΕΚΑ, 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, συμπεριλαμβανομένων και των οικιακών. 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 ΛΑΓΗΕ 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 ΕΤΜΕΑΡ 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 ΥΑΠΕ/Φ1/2303/οικ.16935 (ΦΕΚ 2317 Β'/09.08.2012) με τίτλο «Προσδιορισμός ποσοστού της εισφοράς υπέρ της ΕΡΤ Α.Ε. του άρθρου 14 του ν. 1730/1987, το οποίο αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/1999», ενισχύθηκαν οι πόροι του Ειδικού Λογαριασμού του ΛΑΓΗΕ μέσω απόδοσης ποσοστού 25% του τέλους υπέρ ΕΡΤ. Τέλος, με στόχο την ταμειακή διευκόλυνση του ΛΑΓΗΕ, έχει δρομολογηθεί η χορήγηση δανείου ύψους 140 εκατ. Ευρώ από το Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων.

Το ΥΠΕΚΑ, πέρα από τις προαναφερθείσες πρόσφατες πρωτοβουλίες και επόμενες που θα προωθηθούν άμεσα μέσω σχετικών νομοθετικών ρυθμίσεων, έχει ήδη προβεί σε διαρθρωτικές αλλαγές του συστήματος χρηματοδότησης των ΑΠΕ, για την υποστήριξη και εν τέλει βιωσιμότητα του υποστηρικτικού μηχανισμού, βάσει των οποίων προβλέπεται:

- 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' 79/22.8.2011)),
- 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).

Όλες οι ρυθμίσεις που θεσπίστηκαν καθώς και αυτές που προωθούνται, έχουν ως στόχο τη μείωση των ελλειμμάτων που έχουν δημιουργηθεί στον Ειδικό Λογαριασμό 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 ΑΠΕ αλλά και να ομαλοποιηθεί η ένταξη νέων για να επιτευχθούν οι στόχοι για το 2020. Το ΥΠΕΚΑ εξετάζει σενάρια βάσει των οποίων προβλέπεται μέρος του ελλείμματος να καλυφθεί από τους παραγωγούς ενέργειας, οι οποίοι άλλωστε είναι και οι άμεσα ωφελούμενοι από την ομαλοποίηση της λειτουργίας του Ειδικού Λογαριασμού, χωρίς να ανατραπεί ο οικονομικός σχεδιασμός σε βάθος 20ετίας και να κινδυνεύει η βιωσιμότητα των επενδύσεων. Το Υπουργείο επεξεργάζεται τις λεπτομέρειες των ανωτέρω νομοθετικών ρυθμίσεων, που σύντομα θα κατατεθούν στη Βουλή.

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 ΑΠΕ, 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 θέσπιση επαρκούς κινήτρου για τους επενδυτές με την ελάχιστη δυνατή επιβάρυνση στον καταναλωτή.

Σχετικά με το θέμα της οικονομικής συνεισφοράς των μεγάλων επιχειρήσεων στα έργα αναβάθμισης του δικτύου, σας ενημερώνουμε ότι με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο όλοι οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας, ανεξαρτήτως μεγέθους, αναλαμβάνουν το κόστος επεκτάσεων που κρίνονται απαραίτητες για την διασύνδεση των έργων μιας περιοχής. Το κόστος επέκτασης, που καθορίζεται από τον Διαχειριστή, επιμερίζεται στους χρήστες του δικτύου βασιζόμενο σε καθορισμένη, από τη ΡΑΕ, μεθοδολογία. Ακολουθώντας η ΡΑΕ εκδίδει σχετικές αποφάσεις επιμερισμού του κόστους σε περισσότερους του ενός χρήστες.

Αναφορικά για το θέμα της βελτίωσης του θεσμικού πλαισίου και της συμμετοχής φορέων της αυτοδιοίκησης σ' αυτή τη διαδικασία, σημειώνεται ότι για την αξιολόγηση των επενδύσεων έχει θεσπιστεί πλαίσιο αδειοδότησης σταθμών ΑΠΕ που λαμβάνει υπόψη όλες τις σχετικές παραμέτρους, μεταξύ των οποίων περιβαλλοντικές και χωροταξικές. Η περιβαλλοντική αξιολόγηση ενός έργου ΑΠΕ λαμβάνει χώρα, κατά τη διαδικασία έκδοσης της άδειας εγκατάστασης, με την υποβολή Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) στην αρμόδια περιβαλλοντική αρχή για την έγκριση των σχετικών περιβαλλοντικών όρων εγκατάστασης και λειτουργίας. Με την ολοκλήρωση της εν λόγω διαδικασίας και εφόσον ο φάκελος της ΜΠΕ κριθεί πλήρης, η εν λόγω μελέτη διαβιβάζεται στα οικεία Περιφερειακά Συμβούλια για δημοσιοποίηση και ενημέρωση του κοινού καθώς και στις συναρμόδιες Υπηρεσίες για κατάθεση των απόψεών τους, σύμφωνα με την κείμενη περιβαλλοντική νομοθεσία. Η οριστική απόφαση της Διοίκησης για την υλοποίηση των προτεινόμενων έργων, λαμβάνεται μετά την ολοκλήρωση της διαβούλευσης με το κοινό και τις Υπηρεσίες και με την έκδοση των Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων των έργων αυτών. Πρέπει να τονιστεί ότι τα έργα σχετικά μικρής ισχύος διέπονται από ιδιαίτερα ευνοϊκό αδειοδοτικό πλαίσιο. Ως παράδειγμα αναφέρεται ότι για τα Φ/Β συστήματα ισχύος κάτω του 1 MW δεν απαιτείται χορήγηση άδειας παραγωγής και για κάτω του 0,5 MW δεν απαιτείται έγκριση περιβαλλοντικών όρων. Επιπλέον για τα Φ/Β, στις στέγες, ισχύος μέχρι 10 kW, δεν απαιτείται έγκριση εργασιών μικρής κλίμακας. Οι μόνες ενέργειες που απαιτούνται για την υλοποίηση των ανωτέρω έργων είναι η υπογραφή, μεταξύ του ενδιαφερόμενου και του διαχειριστή του δικτύου, της σύμβασης σύνδεσης με το δίκτυο και η υπογραφή της σύμβασης συμψηφισμού της αξίας της παραγόμενης με την αξία της καταναλισκόμενης ενέργειας.

Το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις ΑΠΕ και της στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων αυτού που ισχύει από το 2008 (Αρ. Απ. 49828/2464/3.12.2008, ΦΕΚ Β' 2464) δίνει κατευθύνσεις για τη ρύθμιση των ζητημάτων χωροθέτησης και εγκατάστασης έργων ΑΠΕ και για την εφαρμογή των πολιτικών προώθησης τους, λαμβάνοντας υπόψη τις πιθανές επιπτώσεις τους στο φυσικό και ανθρωπογενές περιβάλλον. 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 ΑΠΕ 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 ΑΠΕ, στη βάση της αρχής ότι οι ΑΠΕ συνιστούν περιβαλλοντικά φιλικές μορφές ενέργειας που μπορούν να χωροθετούνται ευρέως στις υπόλοιπες περιοχές ως μέσο για την προστασία του κλίματος.

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, που προβλέπεται να ολοκληρωθεί στο τέλος του 2012.

Ο Υφυπουργός

Ασημάκης Παπαγεωργίου

Εσωτερική Διανομή:

1. Γραφείο Υπουργού (αριθμ. πρωτ. 301/Β/2210/01.10.2012)
2. Γραφείο Υφυπουργού
3. Γραφείο Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
4. Αυτοτελής Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα ΑΠΕ (3)
5. Διεύθυνση Οργάνωσης