



28 ΔΕΚ. 2012

ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

**ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ,
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ
ΑΛΛΑΓΗΣ**

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

Αθήνα, 28 Δεκεμβρίου 2012
Αρ. Πρωτ.: ΥΑΠΕ/Φ38/3598 /οικ.25712

Ταχ. Δ/ση : Μεσογείων 119
Ταχ. Κώδικας : 101 92 ΑΘΗΝΑ
Πληροφορίες : Ι. Τσελίκης
Τηλ. : 210-69.69.445
Fax : 210-69.69.448
E-mail : tselikisi@eka.ypeka.gr

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

Κοινοποίηση : Βουλευτή κα Μ. Κόλλια-Τσαρουχά

**ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αρ. 4776/05.12.2012 Ερώτηση της βουλευτού κας Μ.
Κόλλια-Τσαρουχά**

Σε απάντηση της ανωτέρω Ερώτησης, σημειώνουμε ότι το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του και σε συνεργασία με το Διαχειριστή του Δικτύου, αναγνωρίζοντας τη σημαντική δυσκολία σε ότι αφορά την εξασφάλιση χρηματοδότησης μέσω δανειοδότησης των επενδύσεων Φ/Β σταθμών μικρής ισχύος που εξαιρούνται της υποχρέωσης χορήγησης άδειας παραγωγής (έργα ισχύος έως 1MW), προέβη ήδη από τον προηγούμενο χρόνο σε συγκεκριμένες ενέργειες, προκειμένου να διευκολύνει τις επενδύσεις.

Έτσι με βάση την 7^η Ανακοίνωση του τότε Διαχειριστή του Δικτύου ΔΕΗ Α.Ε. (που αναρτήθηκε στο site της την 22^η Ιουλίου 2011), οι κατ' επάγγελμα **αγρότες** που αδυνατούσαν για αντικειμενικούς λόγους μη οφειλόμενους σε υπαιτιότητά τους να προσκομίσουν εμπρόθεσμα όλα τα απαιτούμενα έγγραφα και στοιχεία (καθυστέρηση έκδοσης της Έγκρισης Εργασιών για την οποία είχε εγκαίρως υποβληθεί αίτηση στην αρμόδια Πολεοδομία, καθυστέρηση έκδοσης επιστολής κατ' αρχήν ενδιαφέροντος τράπεζας κλπ), μπορούσαν να υπογράψουν Σύμβαση Σύνδεσης χωρίς ταυτόχρονη καταβολή των δαπανών σύνδεσης, με υποχρεωτική όμως κατάθεση της εγγυητικής επιστολής. Στις περιπτώσεις αυτές οι Συμβάσεις Σύνδεσης προέβλεπαν προθεσμία **τριών (3) μηνών** από την ημερομηνία υπογραφής τους για την υποβολή των ελλειπόντων εγγράφων και στοιχείων αλλά και την καταβολή των δαπανών σύνδεσης.

Περαιτέρω και με βάση την 9^η ανακοίνωση της ΔΕΗ (που αναρτήθηκε στο site της την 1^η Νοεμβρίου 2011) η ως άνω προθεσμία των τριών μηνών παρατάθηκε κατά **δύο (2) μήνες** για όλες τις Συμβάσεις Σύνδεσης που υπεγράφησαν στο διάστημα από τις 23 Ιουλίου μέχρι τις 31 Οκτωβρίου 2011.

Τέλος, με την παρ.10 του αρ.39 του ν. 4062/2012 (Α' 70), δόθηκε η δυνατότητα σε υποψήφιους παραγωγούς υπέρ των οποίων έχουν εκδοθεί οριστικές προσφορές σύνδεσης που αφορούν σε φωτοβολταϊκούς σταθμούς της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν.3468/2006 (Α'129) που εγκαθίστανται σε αγροτικές γαίες υψηλής παραγωγικότητας και των οποίων η χρονική διάρκεια ισχύος, όπως αυτή αναγράφεται σε αυτές, έχει λήξει μετά την έναρξη ισχύος του ν.4015/2011 (Α' 210) ή λήγει εντός τριών μηνών από τη δημοσίευση του ν.4062/2011, να επανεπιβεβαιώσουν το ενδιαφέρον τους εντός μηνός από τη δημοσίευση του ν. 4062/2012, καταθέτοντας σχετική αίτηση στον αρμόδιο Διαχειριστή συνοδευόμενη από την εγγυητική επιστολή που προβλέπεται στο άρθρο 3 της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής Υ.Α.Π.Ε./Φ1/οικ.24839/25.11.2010 (Β' 1901). Ο αρμόδιος Διαχειριστής εξετάζει τις αιτήσεις αυτές κατά προτεραιότητα και, εάν είναι τεχνικά δυνατό, επικαιροποιεί τη σχετική Προσφορά Σύνδεσης, διαφορετικά χορηγεί νέα Προσφορά με ισοδύναμους, κατά το δυνατόν, τεχνικούς και οικονομικούς όρους.

Σε κάθε περίπτωση, οι υποψήφιοι επενδυτές οφείλουν να μεριμνούν για την έγκαιρη εξασφάλιση της χρηματοδότησης των έργων τους, καθώς η αδυναμία αυτή αποτελεί τροχοπέδη στη διαδικασία υλοποίησης σταθμών Α.Π.Ε., τα οποία ενώ αδειοδοτικά τελματώνουν, εξακολουθούν να δεσμεύουν για μεγάλο χρονικό διάστημα τον αντίστοιχο ηλεκτρικό χώρο. Η δέσμευση του ηλεκτρικού χώρου από αιτήματα των οποίων η μετουσίωση σε έργα Α.Π.Ε. είναι αμφίβολη, οδηγεί σε ανακήρυξη περιοχών ως περιοχών με κορεσμένα δίκτυα για απορρόφηση ισχύος από σταθμούς Α.Π.Ε., όπως άλλωστε έγινε και πρόσφατα με την από 08.08.2012 υπ' αριθμ. 699/2012 Απόφαση της Ρ.Α.Ε. και αφορούσε σε όλο το δίκτυο της Πελοποννήσου. Επομένως όσοι από τους υποψήφιους επενδυτές δεν έχουν τη δυνατότητα να υλοποιήσουν τα έργα λόγω δυσκολιών στη χρηματοδότησή τους, θα πρέπει μετά από ένα εύλογο χρονικό διάστημα να παύουν να δεσμεύουν τον αντίστοιχο ηλεκτρικό χώρο με το αίτημά τους και να αξιολογούνται αιτήματα που κατατέθηκαν μεταγενέστερα.

Με τη δέσμη νέων μέτρων που ανακοινώθηκε από το Υπουργείο στις 9 Αυγούστου 2012 και τις σχετικές ρυθμίσεις που τέθηκαν σε ισχύ, στόχος είναι η 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.yreka.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. Στο πλαίσιο αυτό, 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 Ρ.Α.Ε. 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 οι πόροι του Ειδικού Λογαριασμού του Λ.Α.Γ.Η.Ε. μέσω απόδοσης ποσοστού 25% του τέλους υπέρ Ε.Ρ.Τ. Τέλος, με στόχο την ταμειακή διευκόλυνση του Λ.Α.Γ.Η.Ε. έχει δρομολογηθεί η χορήγηση δανείου ύψους έως 200 εκατ. Ευρώ από το Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων.

Επιπλέον, με τις διατάξεις του ν.4093/2012 (ΦΕΚ Α' 222, 12.11.2012), παρ. Ι.2.3., επιβάλλεται έκτακτη ειδική εισφορά αλληλεγγύης στους παραγωγούς ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., συμπεριλαμβανομένων των παραγωγών 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, χωρίς βέβαια να ανατρέπεται ο οικονομικός σχεδιασμός σε βάθος 20ετίας και να κινδυνεύει η βιωσιμότητα των επενδύσεων. Σκοπός της έκτακτης εισφοράς είναι να καλυφθεί μέρος του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού προκειμένου σταδιακά να σταθεροποιηθεί η αγορά ενέργειας, να συνεχιστεί απρόσκοπτα η λειτουργία των υφιστάμενων σταθμών Α.Π.Ε. αλλά και να ομαλοποιηθεί η ένταξη νέων.

Περαιτέρω, με τις ρυθμίσεις του ανωτέρω νόμου για τους Φ/Β σταθμούς επενδυτών που μέχρι την έναρξη ισχύος του, έχει συναφθεί σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας ή έχει

υποβληθεί αίτηση με πλήρη φάκελο για σύναψη σύμβασης πώλησης, ως τιμή αναφοράς λαμβάνεται η τιμή που ίσχυε κατά την ημερομηνία σύναψης της σύμβασης ή υποβολής της αίτησης με πλήρη φάκελο, υπό την προϋπόθεση ότι η **ενεργοποίηση της σύνδεσης** τους θα λάβει χώρα εντός απώτατου χρονικού διαστήματος τεσσάρων **(4) μηνών** από την δημοσίευση του ν.4093/2012 ή ενωρίτερα, όποτε συμπληρωθούν δεκαοκτώ (18) μήνες από την υπογραφή της σύμβασης πώλησης. Σε περίπτωση που για την σύνδεση των σταθμών απαιτούνται έργα κατασκευής νέου υποσταθμού ΥΤ/ΜΤ, η ενεργοποίηση της σύνδεσης απαιτείται να γίνει εντός απώτατου χρονικού διαστήματος δώδεκα (12) μηνών από την δημοσίευση του ν.4093/2012 ή ενωρίτερα, όποτε συμπληρωθούν τριάντα έξι (36) μήνες από την υπογραφή της σύμβασης πώλησης.

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 επενδύσεων 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 σύναψη 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, είχε ήδη θεσμοθετήσει από τις αρχές του έτους 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)),

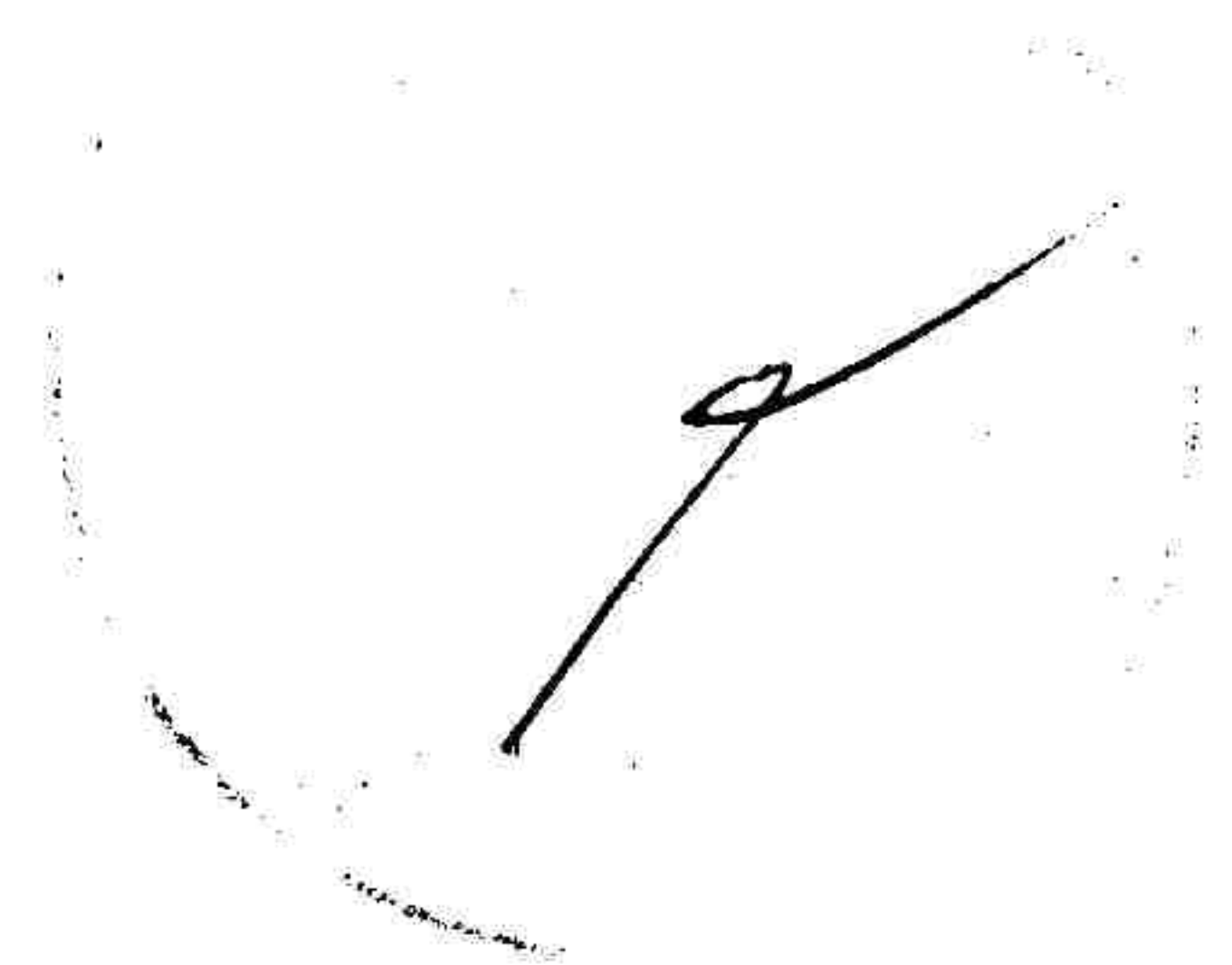
- επιβολή ειδικού τέλους 2€/MWh στη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή (παρ. 3 του αρ. 143 του ν.4001/2011 όπως προστέθηκε με την παρ. 7 του άρθρου 52 του ν.4042/2012).

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.**

Το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής είναι σε συνεχή διάλογο με τους φορείς των ΑΓΓΕ, 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 φορείς της αγοράς θα εκθέσουν τις προτάσεις τους για βελτίωση του θεσμικού πλαισίου.

Επιπλέον, σας ενημερώνουμε ότι σε περίπτωση επιχειρηματικής απόφασης για μη υλοποίηση του Φ/Β σταθμού είναι δυνατή η επιστροφή **μέρους** του καταβληθέντος τιμήματος που αναλογεί στο **ανεκτέλεστο** τμήμα των έργων σύνδεσης. Αναφορικά με τις **εγγυητικές επιστολές**, αυτές επιβλήθηκαν με την ΥΑ ΥΑΠΕ/Φ1/οικ.24839/03.12.2010 για τα έργα που δεν έτυχαν οικονομοτεχνικής αξιολόγησης από τη ΡΑΕ ώστε να αποτραπεί η δέσμευση πολύτιμου ηλεκτρικού χώρου από ανώριμα αιτήματα. Στο πλαίσιο αυτό και δεδομένου ότι τα δίκτυα βαίνουν προς κορεσμό, ρύθμιση που θα αναιρούσε την ανωτέρω ορθή επιλογή θα αποτελούσε ασυνέχεια στην πολιτική για ορθή διαχείριση της ικανότητας μεταφοράς ενέργειας του δικτύου.



Ειδικότερα ζητήματα που σχετίζονται με την Α.Τ.Ε. Leasing δεν εμπίπτουν στις αρμοδιότητες του Υπουργείου ΠΕΚΑ.

Ο Υφυπουργός

Ασημάκης Παπαγεωργίου



Εσωτερική Διανομή:

1. Γραφείο Υπουργού (αριθ. πρωτ. 646/Β/2812/07.12.2012)
2. Γραφείο Υφυπουργού
3. Γραφείο Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
4. Αυτοτελής Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα ΑΠΕ (3)
5. Διεύθυνση Οργάνωσης