

ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΚΟ ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΙΔΡΥΜΑ ΠΑΤΡΩΝ
ΣΧΟΛΗ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΚΩΝ ΕΦΑΡΜΟΓΩΝ
ΤΜΗΜΑ ΗΛΕΚΤΡΟΛΟΓΙΑΣ

ΠΤΥΧΙΑΚΗ ΕΡΓΑΣΙΑ

ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΤΥΧΙΑΚΗΣ : 1072

**ΘΕΜΑ : ΜΕΛΕΤΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΣΕ
ΜΟΝΟΚΑΤΟΙΚΙΑ.**



ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ ΣΠΟΥΔΑΣΤΩΝ: ΟΜΗΡΟΣ ΠΑΣΑΓΙΑΝΝΗΣ

ΣΠΥΡΙΔΩΝ ΒΕΡΓΟΣ

ΕΙΣΗΓΗΤΗΣ: ΣΤΑΘΑΤΟΣ ΗΛΙΑΣ

ΠΑΤΡΑ - 2011

ΠΡΟΛΟΓΟΣ

Ολοκληρώνοντας τις σπουδές μας στο τμήμα «ΗΛΕΚΤΡΟΛΟΓΙΑΣ», καλούμαστε να παραδώσουμε την Πτυχιακή εργασία . Η επιλογή του θέματος δεν ήταν καθόλου εύκολη και η διαδικασία εύρεσης της ήταν εξαιρετικά ενδιαφέρουσα, διότι η αναζήτηση αυτή μας άνοιξε έναν καινούργιο κόσμο πληροφοριών και διαδικασιών.

Ως επόπτη της πτυχιακής επιλέξαμε τον καθηγητή Σταθάτο Ηλία , λόγω των γνώσεων του πάνω στο αντικείμενο των φωτοβολταϊκών και του ενδιαφέροντος που επιδεικνύει στις εργασίες και στην ενασχόληση των φοιτητών με τις πτυχιακές τους εργασίες.

Η επιλογή αυτού του θέματος αποφασίστηκε εξαιτίας της σπουδαιότητας της εγκατάστασης των φωτοβολταϊκών συστημάτων και από οικονομικής και από οικολογικής πλευράς, καθώς και της αύξησης του ενδιαφέροντος που παρατηρείται τα τελευταία χρόνια στη χώρα μας. Ο κόσμος ενδιαφέρεται και πολύ μάλιστα να επενδύσει πάνω σ' αυτό το νέο οικολογικό τρόπο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και σαφώς προσπαθεί να ενημερωθεί επαρκώς, γι' αυτό το λόγο έχουν δημιουργηθεί πολλές εταιρίες οι οποίες ασχολούνται με την εγκατάσταση των φωτοβολταϊκών συστημάτων.

Σε αυτό το σημείο θέλουμε να ευχαριστήσουμε όλους τους καθηγητές μας , μόνιμους , προσωρινούς και εργαστηριακούς , που ο καθένας ξεχωριστά μας έδωσε ένα κομματάκι για να καταφέρουμε να γίνουμε άξιοι ηλεκτρολόγοι μηχανικοί και ανταγωνίσιμοι στην αγορά εργασίας .

ΠΕΡΙΛΗΨΗ

Η πτυχιακή εργασία αναφέρεται στη μελέτη εγκατάστασης φωτοβολταϊκών στοιχείων στη στέγη οικίας. Στην πτυχιακή εργασία θα ασχοληθούμε με τις μορφές των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και τα πλεονεκτήματα που μας προσφέρουν. Επίσης θα περιγράψουμε την αρχή λειτουργίας των φωτοβολταϊκών στοιχείων και την κατασκευή των ηλιακών κυττάρων τους. Ακόμα θα αναφερθούμε στα είδη των φωτοβολταϊκών γεννητριών και συσσωρευτών, στους μετατροπείς τάσης που απαιτούνται για την ολοκλήρωση της εγκατάστασης. Θα επισημάνουμε επίσης τα είδη και τον τρόπο εγκατάστασης των φωτοβολταϊκών πλαισίων και την προστασία του συστήματος από υπερφορτίσεις και απότομες εκφορτίσεις.

Στη συνέχεια της εργασίας αυτής θα γίνουν οι ακριβείς υπολογισμοί των ηλεκτρικών καταναλώσεων και των απαραίτητων στοιχείων της φωτοβολταϊκής γεννήτριας για την βέλτιστη επιλογή των φωτοβολταϊκών πλαισίων, μετατροπών τάσης και συσσωρευτών σε οικίες.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

ΠΡΟΛΟΓΟΣ	2
ΠΕΡΙΛΗΨΗ	3
ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ	4
ΜΟΡΦΕΣ ΤΩΝ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	6
ΓΕΝΙΚΑ ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ.....	14
ΠΛΕΟΝΕΚΤΗΜΑΤΑ ΤΩΝ Α.Π.Ε.....	16
ΜΕΙΟΝΕΚΤΗΜΑΤΑ ΤΩΝ Α.Π.Ε.	17
ΑΝΑΔΡΟΜΗ ΣΤΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ	17
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ	20
ΑΡΧΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΕΙΑΣ ΤΟΥ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟΥ	28
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΛΑΙΣΙΑ	33
ΕΙΔΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ.....	35
INVERTERS	40
ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ Φ/Β ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΕ ΣΤΕΓΗ Η΄ ΔΩΜΑ. ΑΙΤΗΣΗ ΠΡΟΣ ΤΗ ΔΕΗ	43
ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ Φ/Β ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΕ ΣΤΕΓΗ Η΄ ΔΩΜΑ. ΠΡΟΜΕΛΕΤΗ.	54
ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ Φ/Β ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΕ ΣΤΕΓΗ Η΄ ΔΩΜΑ. ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ.	55
ΜΕΛΕΤΗ ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑΣ.....	59

ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΌΣ ΙΣΧΥΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΒΑΣΕΙ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ.....	69
ΣΤΑΤΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΓΚ. Φ/Β ΣΕ ΟΙΚΙΕΣ	79
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΓΚ. Φ/Β ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΕ ΟΙΚΙΕΣ	80
ΧΩΡΟΘΕΤΗΣΗ Φ/Β ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΕ ΟΙΚΙΑ.....	84
ΥΠΕΥΘΥΝΗ ΔΗΛΩΣΗΣ ΑΙΤΗΣΗ ΣΤΗ ΔΕΗ	90
ΣΥΧΝΕΣ ΕΡΩΤΗΣΕΙΣ - ΑΠΑΝΤΗΣΕΙΣ	91
ΓΡΑΦΕΙΑ ΚΑΤΑΘΕΣΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΠΡΟΣ ΔΕΗ.....	96
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ – ΙΣΧΥΟΥΣΑ ΝΟΜΟΘΕΣΙΑ	99

ΜΟΡΦΕΣ ΤΩΝ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Α. Αιολική ενέργεια: Αιολική ενέργεια θεωρείται η κινητική ενέργεια που παράγεται από τη δυναμική του ανέμου και μετατρέπεται σε απολήψιμη μηχανική ή και ηλεκτρική ενέργεια.

Το υπό διερεύνηση σύστημα, στο οποίο οι καταναλωτές τροφοδοτούνται από συμβατικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και από συστήματα μετατροπής της αιολικής ενέργειας σε ηλεκτρική, είναι ένα από τα πιο συνήθη συστήματα που συναντώνται διεθνώς αλλά και στην Ελλάδα, εξαιτίας του τρόπου κατανομής του δικτύου παραγωγής διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

Στα νησιώτικα ενεργειακά συστήματα, θα πρέπει να ληφθεί υπόψη ως παράμετρος η έντονη διακύμανση του φορτίου που προέρχεται από τη σημαντική αύξηση των κατοίκων τους για συγκεκριμένες εποχές του έτους. Εξαιτίας αυτού, η δυνατότητα εκμετάλλευσης του ικανοποιητικού αιολικού δυναμικού στα νησιά στις περιόδους που υπάρχει αιχμή φορτίου, μπορεί να θεωρηθεί ως οικονομικά αποδοτική. Έτσι μπορεί κανείς να θεωρήσει ότι η εγκατάσταση Αιολικών Πάρκων για την κάλυψη των αιχμών ζήτησης φορτίου δεν συνεισφέρει οικονομικά μόνο στη μείωση της κατανάλωσης καυσίμων από τους συμβατικούς σταθμούς, αλλά δρα βοηθητικά στην προσπάθεια μείωσης των επενδύσεων κεφαλαίων εγκατάστασης συμβατικών σταθμών, που πολλές φορές χρησιμοποιούνται για την κάλυψη της ενεργειακής αιχμής.



Βασικά χαρακτηριστικά των συστημάτων μετατροπής αιολικής

Ανανεώσιμη μορφή ενέργειας : Άνεμος.

Παλαιότερες εφαρμογές : Ανεμόμυλοι.

Κατηγορίες ανά ισχύ: Μικρής ισχύος (0-20 Kw)

Μεσαίας ισχύος (20-250 Kw)

Μεγάλης ισχύος (>250 Kw)

Εφαρμογές : άντλησης, θερμότητας, ηλεκτρισμού. Για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας υπάρχουν διαφορετικές χρήσεις όπως αυτόνομες εφαρμογές, διασύνδεση με ασθενή και ισχυρά ηλεκτρικά δίκτυα. Αποθήκευση ή μη ηλεκτρικής ενέργειας. Τυχαιότητα μεταβολής αιολικού δυναμικού. Μέτρο σύγκρισης αιολικού δυναμικού.



B. Υδροηλεκτρική ενέργεια: Τα μικρά υδροηλεκτρικά έργα (μέχρι 10 MW ισχύος) αξιοποιούν τις υδατοπτώσεις, με στόχο την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ή και το μετασχηματισμό της σε απολήψιμη μηχανική ενέργεια.

Οι Υδροηλεκτρικές Εγκαταστάσεις έχουν μεγάλη έκταση ανάλογα με το μέγεθος του ποταμού και το σχέδιο εκμετάλλευσης του νερού της λεκάνης απορροής. Ύστερα από μετρήσεις και έρευνες γίνεται η προμελέτη έργων αξιοποίησης ενός ποταμού, η μελέτη, η κατασκευή και τέλος αρχίζει η εκμετάλλευση του έργου. Κύρια τμήματα ενός υδροηλεκτρικού έργου είναι το Φράγμα, ο Ταμιευτήρας, ο Εκχειλιστής ή Υπερχειλιστής, η Υδροληψία, οι Σήραγγες, ο Αγωγός Προσαγωγής / Απαγωγής του νερού, το Εργοστάσιο παραγωγής, ο Υποσταθμός ανύψωσης τάσεως και οι Γραμμές μεταφοράς.

Το Φράγμα: Υπάρχουν πολλά είδη φραγμάτων και χωρίζονται ανάλογα το υλικό με το οποίο κατασκευάζονται, πέτρα, σκυρόδεμα, χώμα και άλλα υλικά. Επίσης, ανάλογα με το ύψος τους, υπάρχουν τα μεγάλα, μεσαία και μικρά.

Ο Ταμιευτήρας: Ο Ταμιευτήρας σχηματίζεται μετά την έμφραξη της σήραγγας εκτροπής. Η έκταση και η χωρητικότητά του εξαρτώνται από την μορφολογία της λεκάνης απορροής του ποταμού ανάντη του φράγματος αλλά και το ύψος του.

Ο Εκχειλιστής – Υπερχειλιστής – Εκκενωτής: Ο Εκχειλιστής ή Υπερχειλιστής και ο Εκκενωτής είναι τα επιμέρους έργα ή τμήματα του φράγματος που εξασφαλίζουν την ασφάλειά του σε έκτακτες περιπτώσεις όπως είναι οι μεγάλες πλημμύρες ή κάποιο άλλο συμβάν που μπορεί να θέσει σε κίνδυνο ένα φράγμα από αιτίες όπως σεισμούς, γεωλογικό πρόβλημα, κατολισθήσεις κ.τ.λ.

Υδροληψία, Σήραγγες – Αγωγοί Προσαγωγής- Απαγωγής του νερού: Είναι τα έργα που οδηγούν το νερό από τον ταμιευτήρα στο σταθμό παραγωγής και μετά την διέλευσή του από τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη κοίτη του ποταμού κατάντη ή στον επόμενο ταμιευτήρα ανάλογα τις περιπτώσεις.

Το Εργοστάσιο Παραγωγής: Είναι το κτίριο που περιέχει τις μονάδες παραγωγής, τους πίνακες ελέγχου και τον βοηθητικό εξοπλισμό που χρειάζεται για την λειτουργία του. Μπορεί να είναι υπόγειος, υπαίθριος, ημιυπαίθριος.

Ο Υποσταθμός Υψώσεως Τάσεως – Γραμμές Μεταφοράς: Κοντά στο εργοστάσιο βρίσκεται ο υποσταθμός όπου υπάρχουν οι μετασχηματιστές ισχύος, διακόπτες, το κτίριο ελέγχου και άλλος βοηθητικός εξοπλισμός. Επίσης στον υποσταθμό είναι εγκατεστημένοι οι διακόπτες των γραμμών που μεταφέρουν την ηλεκτρική ενέργεια και αποτελούν τμήμα του εθνικού συστήματος μεταφοράς υψηλής τάσεως 150 KV και 380 KV.



Γ. Γεωθερμική ενέργεια: Η θερμική ενέργεια που προέρχεται από το εσωτερικό της γης και εμπεριέχεται σε φυσικούς ατμούς, σε επιφανειακά ή υπόγεια θερμά νερά και σε ξερά θερμά πετρώματα.

Η ενέργεια αυτή σχετίζεται με την ηφαιστειότητα και τις ειδικότερες γεωλογικές και γεωτεκτονικές συνθήκες της κάθε περιοχής. Είναι μια ήπια και

σχετικά ανανεώσιμη ενεργειακή πηγή, που με τα σημερινά τεχνολογικά δεδομένα μπορεί να καλύψει σημαντικές ενεργειακές ανάγκες.

Οι γεωθερμικές περιοχές συχνά εντοπίζονται από τον ατμό που βγαίνει από σχισμές του φλοιού της γης ή από την παρουσία θερμών πηγών. Για να υφίσταται διαθέσιμο θερμό νερό ή ατμός σε μια περιοχή, (αν η θερμοκρασία τους είναι πάνω από 25°C, τότε σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία ονομάζονται γεωθερμικά ρευστά) πρέπει να υπάρχει κάποιος υπόγειος ταμιευτήρας αποθήκευσής του κοντά σε ένα θερμικό κέντρο. Στην περίπτωση αυτή, το νερό του ταμιευτήρα, που συνήθως είναι βρόχινο νερό που έχει διεισδύσει στους βαθύτερους ορίζοντες της γης, θερμαίνεται και ανεβαίνει προς την επιφάνεια (γεωθερμικό κοίτασμα).

Τα γεωθερμικά αυτά ρευστά εμφανίζονται στην επιφάνεια είτε με τη μορφή θερμού νερού ή ατμού όπως προαναφέρθηκε είτε αντλούνται με γεώτρηση και αφού χρησιμοποιηθεί η θερμική τους ενέργεια, γίνεται επανέγχυση του ρευστού στο έδαφος με δεύτερη γεώτρηση. Έτσι ενισχύεται η μακροβιότητα του ταμιευτήρα και αποφεύγεται η θερμική ρύπανση του περιβάλλοντος.

Από την αξιοποίηση της γεωθερμικής ενέργειας είναι ενδεχόμενο να προκύψουν:

Προβλήματα από την απόρριψη των γεωθερμικών ρευστών στο περιβάλλον της περιοχής ή δύσοσμα αέρια (υδρόθειο), που αντιμετωπίζονται με την επανέγχυση των ρευστών στον ταμιευτήρα μέσω γεώτρησης επανεισαγωγής και δέσμευσης των αερίων με ειδικές συσκευές.

Προβλήματα διάβρωσης και δημιουργίας αλάτων στις σωληνώσεις μεταφοράς των ρευστών, που αντιμετωπίζονται με την προσθήκη ειδικών χημικών στα γεωθερμικά ρευστά και με τη χρήση ανθεκτικών σωληνώσεων.

Δ. Βιομάζα : Είναι αποτέλεσμα της φωτοσυνθετικής δραστηριότητας, που μετασχηματίζει την ηλιακή ενέργεια με μία σειρά διεργασιών των φυτικών

οργανισμών χερσαίας ή υδρόβιας προέλευσης. Ετυμολογικά η βιομάζα προέρχεται από την λέξη βίος (ζωή) και τη λέξη μάζα (ύλη). Η βιομάζα αποτελεί ανανεώσιμο φυσικό πόρο με την έννοια ότι μετασχηματίζεται, καταστρέφεται και αναπαράγεται.

Στις αναπτυσσόμενες χώρες η βιομάζα βρίσκει πολλές εφαρμογές όπως :

Χρήση σε υλικά κατασκευών

Παραγωγή ζωοτροφών

Παραγωγή λιπασμάτων

Παραγωγή ενέργειας κ.ά.

Αλλά και στις αναπτυγμένες χώρες βρίσκει επίσης εφαρμογές όπως :

Παραγωγή ενέργειας

Παραγωγή χαρτιού

Χρήση σε υλικά κατασκευών κ.ά.

Κατηγορίες βιομάζας

Τη βιομάζα μπορούμε να την κατατάξουμε σε διάφορες κατηγορίες όπως :

Δασικές φυτείες (ξυλώδης βιομάζα)

Αγροτο-βιομηχανικές φυτείες (ξυλώδης βιομάζα)

Δένδρα εκτός των δασών (ξυλώδης βιομάζα)

Αγροτικές φυτείες (Μη ξυλώδης βιομάζα)

Υπολείμματα αγροτικών φυτειών (Μη ξυλώδης βιομάζα)

Υπολείμματα βιομηχανικής επεξεργασίας αγροτικών προϊόντων (Μη ξυλώδης βιομάζα)

Απόβλητα ζώων και ανθρώπων

Η βιομάζα των ανωτέρων κατηγοριών βρίσκει πολλές χρήσεις είτε για παραγωγή τροφίμων είτε για παραγωγή ενέργειας είτε για άλλους σκοπούς. Η χρήση της βιομάζας για κάποιο σκοπό εξαρτάται από διάφορους κοινωνικούς και οικονομικούς παράγοντες που διαφέρουν από χώρα σε χώρα. Οι τεχνολογίες επίσης αξιοποίησης της βιομάζας εξαρτώνται από το τεχνολογικό και οικονομικό επίπεδο της χώρας.

Ε. Ενεργειακά ηλιακά συστήματα : Τα ηλιακά συστήματα μετατρέπουν την ηλιακή ενέργεια σε θερμότητα ή και σε ηλεκτρική ενέργεια. Ο ήλιος εκπέμπει τεράστια ποσότητα ενέργειας ημερησίως. Η ηλιακή ακτινοβολία αξιοποιείται για την παραγωγή ηλεκτρισμού με δύο τρόπους, θερμικές και φωτοβολταϊκές εφαρμογές. Η πρώτη είναι η συλλογή της ηλιακής ενέργειας για να παραχθεί θερμότητα, κυρίως για τη θέρμανση του νερού και τη μετατροπή του σε ατμό για την κίνηση τουρμπίνων. Στη δεύτερη εφαρμογή τα φωτοβολταϊκά συστήματα μετατρέπουν το φως του ήλιου σε ηλεκτρισμό με τη χρήση φωτοβολταϊκών κυψελών ή συστοιχιών. Αυτή η τεχνολογία που εμφανίστηκε στις αρχές του 1970 στα διαστημικά προγράμματα των ΗΠΑ έχει μειώσει το κόστος παραγωγής ηλεκτρισμού με αυτόν τον τρόπο από \$300 σε \$4 το Watt. Τα φωτοβολταϊκά συστήματα χρησιμοποιούνται κυρίως σε αγροτικές και απομακρυσμένες περιοχές όπου η σύνδεση με το δίκτυο είναι πολύ ακριβή. Αν και όλη η γη δέχεται την ηλιακή ακτινοβολία, η ποσότητά της εξαρτάται κυρίως από τη γεωγραφική θέση, την ημέρα, την εποχή και τη νέφο-κάλυψη. Η έρημος δέχεται περίπου το διπλάσιο ποσό ηλιακής ενέργειας από άλλες περιοχές.

Σε εμβρυακή κατάσταση παραμένει στην Ελλάδα η εκμετάλλευση της ηλιακής ακτινοβολίας, ανεξάντλητης πλουτοπαραγωγικής πηγής της χώρας. Η πιο ευνοημένη σε ηλιοφάνεια χώρα της Ευρώπης κατατάσσεται μεταξύ των

τελευταίων στην παραγωγή ηλιακού ηλεκτρισμού, δηλαδή της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκά συστήματα.

Όπως ξέρουμε ο ήλιος είναι η βασική πηγή ενέργειας του πλανήτη μας. Ο Ήλιος (εκ του αβέλιος - αέλιος - ηέλιος = ο ακτινοβολών, ο πυρπολών) είναι απλανής αστέρας μέσου μεγέθους που λόγω των μεγάλων θερμοκρασιών των στοιχείων που τον συνθέτουν, μεταξύ των οποίων και το υδρογόνο, τα μόρια αλλά και τα άτομά τους βρίσκονται σε μια κατάσταση " νέφους " θετικών και αρνητικών φορτίων ή κατάσταση πλάσματος, όπως ονομάστηκε.

Ένα κτήριο που περιλαμβάνει παθητικά συστήματα θέρμανσης, δροσισμού ή ακόμη και φυσικού φωτισμού, κατασκευασμένο εξαρχής ή τροποποιημένο, ονομάζεται "βιοκλιματικό κτήριο" και είναι δυνατό να καλύψει μεγάλο μέρος των ενεργειακών του αναγκών από την άμεση ή έμμεση αξιοποίηση της ηλιακής ενέργειας.

ΓΕΝΙΚΑ ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ

Σύμφωνα με όσα αναφέρθηκαν πιο πάνω προκύπτουν τα εξής συμπεράσματα ως προς τη συνεισφορά της δημόσιας χρηματοδότησης στον τομέα των ενεργειακών επενδύσεων για παραγωγή και εξοικονόμηση ενέργειας:

- Το Ελληνικό Ενεργειακό Σύστημα βρίσκεται την τελευταία δεκαετία σε φάση σημαντικών αλλαγών. Η διείσδυση του Φυσικού Αερίου, η κατασκευή των διά-ευρωπαϊκών δικτύων, η προώθηση των ΑΠΕ και της Εξοικονόμησης Ενέργειας και τέλος η απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας αποτελούν τα νέα δεδομένα.

- Η εξάρτηση της χώρας από το εισαγόμενο πετρέλαιο και η παραγωγή ηλεκτρισμού από το λιγνίτη, που προκαλεί εκπομπές ρύπων στην ατμόσφαιρα, σε συνδυασμό με τις διεθνείς απαιτήσεις και δεσμεύσεις όπως και η συνεχώς αυξανόμενη κατανάλωση ενέργειας κάνουν επιτακτική την ανάγκη επενδύσεων για ορθολογική διαχείριση των ενεργειακών πόρων, για Εξοικονόμηση Ενέργειας και παραγωγή ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές (ΑΠΕ), αφού στη χώρα μας υπάρχει πλούσιο δυναμικό. Σημαντικός, τέλος, παράγοντας είναι η μεγάλη αύξηση της τιμής του πετρελαίου.

- Οι επενδύσεις στις πιο πάνω τεχνολογικές εφαρμογές απαιτούν υψηλό κόστος. Έτσι η δημιουργία χρηματοδοτικών κινήτρων κρίθηκε απαραίτητη. Ήδη ενεργειακές επενδύσεις ενισχύθηκαν από το ΕΠΕ (Β' ΚΠΣ) και ενισχύονται από το ΕΠΑΝ(Γ' ΚΠΣ) με σημαντικά και ουσιαστικά αποτελέσματα. Υπάρχουν βέβαια ενισχύσεις και μέσω του Αναπτυξιακού Νόμου.

- Από δείκτες που συσχετίζουν κόστος επένδυσης και δημόσια χρηματοδότηση με το ενεργειακό αποτέλεσμα, προκύπτει ότι από άποψη ωφελιμότητας η σειρά κατάταξης ανά τεχνολογία είναι Φυσικό αέριο –

Εξοικονόμηση – Συμπαραγωγή - Υδροηλεκτρικά-Αιολικά. Ως απόλυτες τιμές οι δείκτες αυτοί είναι μεγαλύτεροι από τους αντίστοιχους διεθνείς. Το γεγονός αυτό σημαίνει ότι οι ενεργειακές επενδύσεις είναι αποτελεσματικές στην Ελλάδα. Επίσης προκύπτει το συμπέρασμα ότι η επένδυση σε αλλαγή καυσίμου και σε επεμβάσεις εξοικονόμησης κυρίως στη Βιομηχανία έχουν μεγάλη απόδοση. Επενδύοντας λίγα χρήματα έχουμε σημαντικό ενεργειακό αποτέλεσμα.

- Διαπιστώνεται ότι το γεγονός αυτό δεν αποτελεί συνείδηση στην Ελλάδα. Πρέπει λοιπόν να γίνει η σχετική προώθηση της ιδέας για την ανάγκη αλλά και το δυναμικό που υπάρχει στον Τομέα Εξοικονόμησης Ενέργειας.

- Για την αύξηση της απασχόλησης οι ενεργειακές επεμβάσεις γενικά δεν δημιουργούν νέες θέσεις εργασίας. Για την ηπειρωτική χώρα μεγαλύτερη συμβολή έχουν τα υδροηλεκτρικά έργα, ενώ για την νησιωτική οι θερμικές μονάδες. Υπάρχουν βέβαια έμμεσα οφέλη, αφού η μείωση εξάρτησης από εισαγωγές πετρελαίου εξοικονομεί συνάλλαγμα, άρα βελτιώνει την οικονομική ανάπτυξη και την απασχόληση.

- Συγκρίνοντας τον εσωτερικό βαθμό απόδοσης για επεμβάσεις ΑΠΕ προκύπτει ότι, η απόδοση των ΥΗΕ είναι μεγαλύτερη από αυτήν των Αιολικών. Το κόστος λειτουργίας είναι μικρό και έχουν μεγαλύτερη διάρκεια ζωής.

Οικολογικά-ενεργειακά οφέλη.

Είναι εγχώριες πηγές ενέργειας και συνεισφέρουν στην ενίσχυση της ενεργειακής και οικονομικής ανεξαρτησίας και της ασφάλειας του ενεργειακού εφοδιασμού σε εθνικό επίπεδο.

Είναι πρακτικά ανεξάντλητες πηγές ενέργειας και συμβάλουν στη μείωση της εξάρτησης από συμβατικούς ενεργειακούς πόρους.

Είναι γεωγραφικά διάσπαρτες και οδηγούν στην αποκέντρωση του ενεργειακού συστήματος, δίνοντας τη δυνατότητα κάλυψης των ενεργειακών αναγκών σε τοπικό και περιφερειακό επίπεδο κάνοντάς τα αυτόνομα με αποτέλεσμα την ανακούφιση στα συστήματα υποδομής και μειώνοντας τις απώλειες για τη μεταφορά ενέργειας.

Είναι η κύρια διέξοδος από το ενεργειακό πρόβλημα, του φαινομένου του θερμοκηπίου, μειώνοντας και σταθεροποιώντας σημαντικά τις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα και των λοιπών ρύπων που δημιουργούνται κατά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές πηγές.

Προσφέρουν την δυνατότητα ορθολογικής αξιοποίησης των ενεργειακών πόρων, καλύπτοντας ένα ευρύ φάσμα των ενεργειακών αναγκών των χρηστών.

Οικονομικά-κοινωνικά οφέλη.

Έχουν συνήθως χαμηλό λειτουργικό κόστος που δεν επηρεάζεται από τις διακυμάνσεις της διεθνούς οικονομίας και ειδικότερα των τιμών των συμβατικών καυσίμων.

Οι επενδύσεις στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας δημιουργούν σημαντικό αριθμό νέων θέσεων εργασίας κυρίως σε τοπικό επίπεδο.

Σε πολλές περιπτώσεις μπορεί να αποτελέσουν πυρήνα για την αναζωογόνηση οικονομικά και κοινωνικά υποβαθμισμένων περιοχών και πόλο έλξης για την τοπική ανάπτυξη με τη προώθηση ανάλογων επενδύσεων.

ΜΕΙΟΝΕΚΤΗΜΑΤΑ ΤΩΝ Α.Π.Ε.

Το υψηλό κόστος κατασκευής των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε.

Η έλλειψη ή η μη επαρκής χορήγηση επιδοτήσεων για τη δημιουργία μικρών κα αυτόνομων μονάδων παραγωγής.

Τα προβλήματα που υπάρχουν για την αποθήκευση της παραγόμενης ενέργειας διότι η απόδοση των Α.Π.Ε. δεν συμπίπτει με τη περίοδο μέγιστης ζήτησης αλλά εξαρτάτε απόλυτα της χρονικής περιόδου και των καιρικών φαινομένων.

ΑΝΑΔΡΟΜΗ ΣΤΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

Η πρώτη γνωριμία του ανθρώπου με το φωτοβολταϊκό φαινόμενο έγινε το 1839 από το γάλλο φυσικό Becquerel (1820-1891) όπου ανακάλυψε το φωτοβολταϊκό φαινόμενο κατά τη διάρκεια πειραμάτων με μία ηλεκτρολυτική επαφή φτιαγμένη από δύο μεταλλικά ηλεκτρόδια. Το επόμενο σημαντικό βήμα έγινε το 1876 όταν οι επιστήμονες Adams και Day από το Cambridge παρουσίασαν στην Royal Society την εργασία τους επί των μεταβολών των ηλεκτρικών ιδιοτήτων του στοιχείου σεληνίου όταν εκτίθεται στο φως.

Μια σημαντική ανακάλυψη έγινε το 1949 όταν οι Mott και Shottky ανέπτυξαν τη θεωρία της διόδου σταθερής κατάστασης. Στο μεταξύ η κβαντική

θεωρία είχε εξαπλωθεί. Ο δρόμος πλέον για τις πρώτες πρακτικές εφαρμογές είχε ανοίξει.

1937: κατασκευή φωτοβολταϊκού στοιχείου από Pbs.

1939: κατασκευή φωτοβολταϊκού στοιχείου από Se με απόδοση 1%.

1941: κατασκευή του πρώτου φωτοβολταϊκού στοιχείου από Si.

Το πρώτο ηλιακό κελί έγινε στα εργαστήρια της Bell το 1954 από τους Chapin, Fuller και Pearson. Το σύστημα που παρουσιάζουν αποτελείτο από πυρίτιο με σχηματισμό επαφής p-n με διάχυση και με απόδοση 6%. Το 1956 έγινε η πρώτη εμπορική παραγωγή ηλιακών στοιχείων από την εταιρία Hoffmann. Τέσσερα χρόνια αργότερα το 1958 τα πρώτα φωτοβολταϊκά στοιχεία χρησιμοποιήθηκαν για να παρέχουν ισχύ στο δορυφόρο Vanguard I.

Το 1958 εκτοξεύθηκε ένας σοβιετικός δορυφόρος που είχε για πηγή ενέργεια μόνο από ηλιακά στοιχεία. Το 1959 κατασκευάστηκε ηλιακό στοιχείο από Cds με απόδοση 5%.

Η δεκαετία του 1960 έφερε τη μεγάλη έκρηξη στην εφαρμογή των φωτοβολταϊκών. Εκείνη την εποχή η τεχνολογία ήταν αρκετά ακριβή με τα φωτοβολταϊκά στοιχεία να έχουν απόδοση 5-10%. Τις τελευταίες δεκαετίες η σταδιακή ανάπτυξη στην τεχνολογία και κατασκευή των φωτοβολταϊκών, έχει μειώσει τις τιμές περίπου 200 φορές. Εγκαταστάσεις χαμηλής ισχύος της τάξης του 1KWp έχουν σχεδόν διπλάσιο κόστος ανά εγκατεστημένο Wp, από ότι οι εγκαταστάσεις μεγάλης ισχύος.

Το 1972 κατασκευάστηκε ιώδες ηλιακό στοιχείο Si με απόδοση 14%.

1976: κατασκευή φωτοβολταϊκού στοιχείου από άμορφο πυρίτιο με απόδοση 0,01%.

1977: κατασκευή ηλιακού στοιχείου από GaAs με απόδοση 16%.

1981: πτήση πάνω από τη Μάγχη του αεροπλάνου Solar Challenger εξοπλισμένου με 16.128 φωτοβολταϊκά στοιχεία Si συνολικής ισχύος 2,7 Kw.

1983: έναρξη λειτουργίας φωτοβολταϊκού σταθμού ισχύος 1Mw στην Βικτροβίλ.

Στη δεκαετία του 1980 οι προσπάθειες μείωσης του κόστους βιομηχανικής παρασκευής των φωτοβολταϊκών στοιχείων οδήγησαν στη χρησιμοποίηση οικονομικότερων μεθόδων παρασκευής του ενεργού υλικού. Οι μέθοδοι αυτοί χαρακτηρίζονται από τη δημιουργία πολύ λεπτών στρωμάτων σε επιφάνεια που επιτρέπει την πρόσφυση του υλικού.

Στη συνέχεια τα φωτοβολταϊκά συστήματα άρχισαν να ενσωματώνονται σταδιακά σε διάφορες τεχνολογικές εφαρμογές και η τεχνολογία να βελτιώνεται συνεχώς. Σήμερα με οικονομίες μεγάλης κλίμακας έχουν επιτευχθεί μεγάλες αποδόσεις στα κρυσταλλικά κυρίως υλικά και αρκετές χώρες με πρωτοπόρους τη Γερμανία και την Ιαπωνία έχουν ήδη επενδύσει τεράστια κονδύλια με σκοπό την ευρύτερη εκμετάλλευση της φωτοβολταϊκής τεχνολογίας.

Ήδη βέβαια αυτές οι χώρες έχουν αρχίσει να απολαμβάνουν τους καρπούς της εξελιγμένης τεχνολογίας τους. Πολλοί παρόλα αυτά κρίνουν ότι η διείσδυση των φωτοβολταϊκών έγινε με πάρα πολύ αργό ρυθμό παίρνοντας μάλιστα αφορμή από τον εκρηκτικό τρόπο που εξελίχθηκε μία άλλη βιομηχανία ημιαγωγίων υλικών. Αυτή των ηλεκτρονικών υπολογιστών. Αυτό οφείλεται κυρίως στις τεχνικές δυσκολίες που αντιμετωπίζουν οι κατασκευαστές στην παραγωγική διαδικασία κατά τη προσπάθειά τους να δημιουργήσουν καθαρά ημιαγωγίμια υλικά. Στα φωτοβολταϊκά συστήματα ο όγκος του απαιτούμενου υλικού είναι πάρα πολύ μεγάλος, για αυτό μάλιστα και η τάση που φαίνεται ότι θα κυριαρχήσει μετά από κάποια χρόνια είναι αυτή των τεχνολογιών λεπτού υποστρώματος με σκοπό την ελαχιστοποίηση του απαιτούμενου όγκου πυριτίου.

Ουσιαστικά το ηλιακό κελί είναι μία σύνδεση P-N η οποία έχει τη δυνατότητα να απορροφά φως και να απελευθερώνει ηλεκτρόνια και «οπές», δημιουργώντας με τον τρόπο αυτό τάση στο κελί. Για αντιμετώπιση αναγκών σε

μεγαλύτερες εφαρμογές, χρησιμοποιείτε ένα σύνολο κελιών, τα οποία είναι συνδεδεμένα είτε παράλληλα είτε σε σειρά, ανάλογα με τις απαιτήσεις σε τάση και ρεύμα. Αυτά τα σύνολα κελιών ονομάζονται ηλιακά συστήματα ή ηλιακά κελιά. Τα ηλιακά κελιά βρίσκουν εφαρμογές κυρίως σε απομακρυσμένες περιοχές, όπως σε αναμεταδότες σημάτων τηλεφωνικών ζεύξεων, σε διαστημικές εφαρμογές, σε ορεινούς σταθμούς ελέγχου, σε τηλεχειριζόμενα ρομπότ κτλ.

ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

Περιγραφή ενός φωτοβολταϊκού στοιχείου.

Σε ένα φωτοβολταϊκό στοιχείο άμορφου πυριτίου διακρίνονται:

- A) προφυλακτικό στρώμα.
- B) διαφανής επαφή.
- Γ) απορροφητικό στρώμα.
- Δ) συλλέκτης.
- E) αδιαφανής επαφή.

Η *προφυλακτική πλάκα* αποτελείται από γυαλί πάνω στο οποίο προσκολλάται το φωτοβολταϊκό στοιχείο.

Το *αντιανακλαστικό επίχρισμα* είναι παρόμοιο με εκείνο που χρησιμοποιείται στα άλλα φωτοβολταϊκά στοιχεία για να βοηθήσει τη δίοδο του φωτός στο εσωτερικό.

Η *διαφανής επαφή* είναι το ηλεκτρόδιο που έχει συνήθως τη μορφή πλέγματος και είναι φτιαγμένο από αγώγιμο υλικό, όπως είναι ο άργυρος, χρυσός, γραφίτης, χαλκός, νικέλιο ή κράματα μετάλλων.

Το *απορροφητικό στρώμα ημιαγωγού*, είναι το μέρος στο οποίο το φως δημιουργεί τους ηλεκτρικούς φορείς του φορτίου.

Ο *συλλέκτης* είναι το στρώμα του ημιαγωγού στο οποίο καταλήγουν οι φορείς του φορτίου αφού περάσουν από τον καταναλωτή στον οποίο δίνουν την ενέργεια που πήραν από το φως.

Η *αδιαφανής επαφή*, είναι το ηλεκτρόδιο που κατασκευάζεται από υλικό μεγάλης αγωγιμότητας όπως είναι ο χαλκός. Μπορεί να είναι η βάση πάνω στην οποία σχηματίστηκε το φωτοβολταϊκό στοιχείο ή να είναι ένα λεπτό στρώμα του μετάλλου. Η επαφή αυτή πρέπει να έχει μεγάλη ανακλαστικότητα ώστε τα φωτόνια που τυχόν πέρασαν από τον ημιαγωγό και χτύπησαν σε αυτή, να μην απορροφηθούν αλλά να επιστρέψουν πίσω ώστε να δώσουν την ενέργειά τους.

Κατασκευή ηλιακών κυττάρων.

Το πιο διαδεδομένο υλικό που χρησιμοποιείτε στη βιομηχανία των φωτοβολταϊκών κυψελίδων είναι το πυρίτιο του οποίου το κύριο συστατικό είναι η άμμος. Στην άμμο το πυρίτιο περιέχεται με τη μορφή οξειδίου του πυριτίου. Το τελικό προϊόν χαρακτηρίζεται από υψηλή καθαρότητα (99,9999%). Συνεχές ηλεκτρικό ρεύμα ρέει μέσα στο κύκλωμα όταν το κύτταρο εκτίθεται στο φως. Τα φωτοβολταϊκά κύτταρα από πυρίτιο μετατρέπουν απευθείας την ηλιακή ακτινοβολία σε ηλεκτρισμό. Για τη κατασκευή των υλικών στοιχείων επιστρατεύτηκε η τεχνική και γενικά η γνώση πάνω στη συμπεριφορά ορισμένων ουσιών, των ημιαγωγών.

Αυτές οι ουσίες έχουν τη δυνατότητα να επιτρέπουν τη διέλευση του ηλεκτρικού ρεύματος μέσα από αυτές κατά τη μια μόνο διεύθυνση, κατά μήκος ενός άξονά τους. Ενώ πρόκειται για ουσίες που κατά τη φύση τους είναι μέταλλα όπως είναι το γερμάνιο, το γάλλιο και το πυρίτιο στην ιδανικώς καθαρή τους μορφή, συμπεριφέρονται ως μονωτές. Δεν επιτρέπουν τη διέλευση του ηλεκτρικού ρεύματος, παρά μόνο μετά από κατάλληλη επεξεργασία και

σύνθεση, τότε εξαφανίζεται η ιδιότητα αυτή και γίνονται αγωγοί με μια ελεγχόμενη και κατευθυνόμενη αγωγιμότητα. Δηλαδή επιτρέπουν τη διέλευση του ηλεκτρικού ρεύματος προς μία και μόνο κατεύθυνση μέσα από την κρυσταλλική τους δομή, ενώ αποκλείουν να περάσει ρεύμα αντίθετα προς την άλλη κατεύθυνση. Η επιτυχία αυτή συντελείται με την ακόλουθη απλή τεχνική:

Ένα στοιχείο από αυτά που αναφέραμε, έστω το γερμάνιο, στην πολύ καθαρή του μορφή-δηλαδή, από χημικής πλευράς, μια ποσότητα αυτού του μετάλλου, καθαρή του χημικού στοιχείου-έχει στο μόριό του μόνο άτομα γερμανίου τα οποία είναι έτσι συνδεδεμένα, ώστε να αποτελούν ένα πλέγμα διατεταγμένο σε μορφή ακμών (κυβικού ή άλλου πολυγωνικού) κρυστάλλου με συγκεκριμένη μορφή και δομή. Μέσα στην ύλη αυτή, με κάποιον τρόπο τοποθετούνται άτομα άλλου στοιχείου, όπως είναι το αρσενικό που μπορούν όμως να συνδεθούν στο πλέγμα με τα άτομα του γερμανίου. Αυτά τα άτομα καταλαμβάνουν στο πλέγμα ορισμένες θέσεις και για αυτό η τεχνική παρασκευή τους είναι δύσκολη, καθώς το όλο εγχείρημα γίνεται ελεγχόμενο από πλευράς ποσότητας των ουσιών ή στοιχείων, δεν αποδίδει τις προσδοκώμενες ιδιότητες. Ανάλογα λοιπόν με την πρόσμιξη και το είδος του άλλου στοιχείου τον αριθμό ατόμων που συνδέθηκαν στο πλέγμα προκαλείται μία συμπεριφορά ηλεκτρικής αγωγιμότητας που την εκμεταλλευόμαστε κατά περίπτωση.

Αν δυο τέτοιοι κρύσταλλοι του ίδιου στοιχείου στους οποίους έχει γίνει αυτή η επεξεργασία ενωθούν μηχανικά, έτσι ώστε να αποτελούν ένα ενιαίο σύνολο, χωρίς να διαταραχθεί η κρυσταλλική τους δομή, τότε το ζεύγος αυτό γίνεται αγώγιμο ηλεκτρικά μόνο κατά τη μια κατεύθυνση και όχι κατά την άλλη. Γίνεται έτσι, όπως αποκαλείται, ένας ημιαγωγός του ηλεκτρικού ρεύματος.

Λαμβάνοντας υπόψη τη συμπεριφορά αυτών των ουσιών, οι κρύσταλλοι αυτοί έδωσαν την ιδέα να μελετηθεί η ιδιότητά τους αυτή, κατά πόσο δηλαδή θα παρέμεναν αγώγιμοι ή μονωτές στην έκθεσή τους σε ηλιακό φως ή καλύτερα η

συμπεριφορά τους ως προς την έκθεσή τους σε διάφορες ακτινοβολίες. Πράγματι διαπιστώθηκε πως όταν το φως πέσει στη μια πλευρά ενός κρυσταλλικού ζεύγους ημιαγωγών, τότε παρατηρείτε ροή ηλεκτρονίων προς τον άλλο κρύσταλλο.

Στο ημιαγωγό ζεύγος των κρυστάλλων, μεγάλη σημασία έχει η χημική τους διαμόρφωση που καθορίζει ποια κατεύθυνση θα ακολουθήσει η ροή των ηλεκτρονίων. Το καθαρό πυρίτιο κρυσταλλώνεται στο κυβικό σύστημα που εικονίζεται εδώ σε δυο διαστάσεις για λόγους απλότητας. Ένα άτομο πυριτίου διαθέτει 4 ηλεκτρόνια σθένους. Το κάθε ηλεκτρόνιο συγκρατείται στη θέση του με τη βοήθεια των ηλεκτροστατικών δυνάμεων μεταξύ αυτού και των δυο ατόμων τα οποία συνδέει. Όταν ένα ηλεκτρόνιο αποσπάται από τη θέση του χημικού δεσμού, αφήνει πίσω του μια οπή, δηλαδή μια περιοχή καθαρού θετικού φορτίου.

Κρύσταλλος πυριτίου p μπορεί να δημιουργηθεί με τη πρόσμιξη στο πυρίτιο ελάχιστης ποσότητας βορίου. Κάθε άτομο βορίου έχει μόνο 3 ηλεκτρόνια σθένους έτσι ώστε να μοιράζεται δύο ηλεκτρόνια με τα τρία γειτονικά άτομα πυριτίου και ένα ηλεκτρόνιο με το τέταρτο. Επομένως, ο κρύσταλλος τύπου p έχει την ίδια κρυσταλλική δομή με το καθαρό πυρίτιο, περιέχει όμως περισσότερες οπές από ότι τα ηλεκτρόνια αγωγιμότητας.

Ο κρύσταλλος πυριτίου τύπου n μπορεί να δημιουργηθεί με τη πρόσμιξη ιχνών φωσφόρου. Κάθε άτομο φωσφόρου έχει 5 ηλεκτρόνια σθένους, έτσι ώστε τα τέσσερα μόνο από αυτά να χρησιμοποιούνται για τον χημικό δεσμό με τα άτομα πυριτίου, ενώ το πέμπτο να παίζει το ρόλο του ελεύθερου ηλεκτρονίου αγωγιμότητας. Ο κρύσταλλος λοιπόν τύπου n έχει περίσσεια ελευθέρων ηλεκτρονίων. Οι δύο κρύσταλλοι ενώνονται από τη μία πλευρά τους μηχανικά. Από τον ένα θα υπάρξει ροή των ηλεκτρονίων που θα περάσουν στον άλλον.

Από τον κρύσταλλο που θα γίνει η ροή, πρέπει να υπάρχει η δυνατότητα να προσφερθούν ηλεκτρόνια. Άρα, πρέπει ο κρύσταλλος που θα δώσει την

εκκίνηση να έχει περίσσειμα ηλεκτρονίων στο πλέγμα δομής του. Αυτή η απαίτηση επιτυγχάνεται με τη σύνδεση στο πλέγμα του των ατόμων προσθήκης. Ο κρύσταλλος εκκίνησης συμβολίζεται με το γράμμα p (αρχικό της λέξης positive-Θετικό) και ο άλλος, ο δέκτης, συμβολίζεται με το n (αρχικό γράμμα της λέξης negative-αρνητικό).

Ο κρύσταλλος του τύπου p γίνεται με άτομο προσθήκης το βάριο, ενώ ο τύπος n με το αρσενικό. Στη μάζα δηλαδή του καθαρού πλέγματος όπως αναφέραμε των στοιχείων γερμανίου, πυριτίου ή γαλλίου, προστίθεται το βάριο ή το αρσενικό, σε πολύ μικρές ποσότητες.

Τρόποι κατασκευής των ηλιακών κυττάρων

Ο κρύσταλλος του πυριτίου έχει επιλεγεί σαν το καταλληλότερο στοιχείο για τη περίπτωση των ηλιακών εφαρμογών. Αξίζει εδώ να κάνουμε μια μικρή περιγραφή του τρόπου παρασκευής αυτών των κρυστάλλων για τους οποίους τόσοσ λόγος γίνεται τα τελευταία χρόνια. Το πυρίτιο σαν υλικό τοποθετείται σε ειδικό δοχείο όπου θερμαίνεται στους 1400°C έως ότου τακεί. Το τήγμα ακολουθεί τους δύο κάτωθι τρόπους:

1ος τρόπος

Μεταγγίζεται το περιεχόμενο σε τύπους (καλούπια) όπου το λιωμένο πυρίτιο διαμορφώνεται σε στρογγυλούς ράβδους.

2ος τρόπος

Από το τήγμα φτιάχνεται ράβδος πυριτίου με την εξής τεχνική: ένα καθαρό κομμάτι γραφίτη ή γυαλιού σε σχήμα ράβδου βυθίζεται στη μάζα του τήγματος του πυριτίου. Στη συνέχεια, ανασύρεται αργά. Το τήγμα κολλάει στο ξένο σώμα και καθώς αυτό ανασύρεται έξω από την τηγμένη μάζα παρασύρει μαζί του και τη μάζα του τήγματος.

Η τεχνική αυτή ονομάζεται «τεχνική δια σύρσεως». Ενώ ανέρχεται η ράβδος του γραφίτη, η παρασυρμένη μάζα του λιωμένου πυριτίου παίρνει τη μορφή και τις διαστάσεις της συρόμενης ράβδου όπου σιγά σιγά σταθεροποιείται ενώ κρυώνει. Κατά τη διαδικασία η ράβδος στρέφεται για να επιτευχθεί ομοιόμορφη και συνεκτική μάζα. Έτσι έχουμε πυρίτιο κρυσταλλικό, σε σχήμα ράβδου. Αφού ετοιμαστούν οι ράβδοι πυριτίου, αφήνονται να κρυσώσουν και μετά ακολουθεί το στάδιο καθαρισμού τους.

Όπως αναφέρθηκε, για να υπάρξει λειτουργία της αρχής των ημιαγωγών, πρέπει να υπάρχει κρύσταλλος ιδανικά καθαρός και μετά να προστεθούν τα άτομα που θα τον καταστήσουν ημιαγωγό.

Η διαδικασία καθαρισμού γίνεται με έναν πολύ παλιό τρόπο, που όμως εξακολουθεί να είναι άκρως αποτελεσματικός και αλάνθαστος. Συνήθως, οι κλασικές περιπτώσεις τεχνικής για κάποιες εφαρμογές θεωρούνται πιο αποτελεσματικές από άλλες νέες και εξακολουθούν να μένουν αναντικατάστατες πέρα από το γεγονός ότι έχουμε συνηθίσει να τις χρησιμοποιούμε.

Η ράβδος πυριτίου περνάει μέσα από μία στεφάνη όπου θερμαίνεται. Αυτή θερμαίνει μέχρι σημείου τήξεως τον κρύσταλλο τοπικά. Η θερμότητα αυτή μεταφέρεται αργά από το ένα άκρο της ράβδου στο άλλο. Όταν θερμαίνεται τοπικά η ράβδος με τη μικρή στεφάνη φούρνο τότε τήκεται σε στρώματα (φέτες φέτες).

Τα οξειδία του πυριτίου γενικώς όλες οι σκουριές και οποιεσδήποτε άλλες ξένες προσμίξεις δεν τήκονται. Με το σύστημα αυτό της τοπικής υψηλής θέρμανσης εξαναγκάζονται οι κάθε είδους βρομιές να αποχωριστούν από τη μάζα του κρυστάλλου. Ενώ η στεφάνη φούρνος κινείται κατά μήκος της ράβδου αργά από το αριστερό έως το δεξιό άκρο μεταφέρει αυτές τις σκουριές αυτομάτως προς το δεξιό άκρο της ράβδου. Όταν η θερμότητα στεφάνη εγκαταλείψει κατά τη κίνησή της ένα νοητό δίσκο της ράβδου αυτός ο δίσκος

αναμορφώνεται και στερεοποιείται κρυσταλλώνεται ξανά αλλά αυτή τη φορά απαλλαγμένος από ξένα σώματα. Έτσι, προχωρώντας η θερμή στεφάνη παρασύρει στο πέρασμά της τα συσσωρευμένα οξειδία από στρώμα σε στρώμα (δίσκο) της ράβδου. Όταν φθάσει στο τέλος της, τα οξειδία υπό μορφή σκόνης απομακρύνονται από τη μάζα της ράβδου. Η τεχνική αυτή επαναλαμβάνεται εκ νέου, αρχίζοντας την κίνηση από το ίδιο άκρο της ράβδου που έγινε και πρωτύτερα. Μετά από αρκετές επαναλήψεις λαμβάνεται ιδανικά καθαρός κρύσταλλος πυριτίου. Στη συνέχεια, η ράβδος κόβεται σε φέτες-δισκία. Τα πλακίδια που λαμβάνονται είναι αυτά που θα χρησιμοποιηθούν για την ηλιακή ενέργεια.

Τρόποι εισχώρησης ατόμων αρσενικού στη κρυσταλλική δομή.

α. τρόπος: με εξάχνωση ατμών

Η πρόσμειξη των ατμών γίνεται σε ειδική κάμινο κενού με έκθεση των πλακιδίων σε ατμούς αρσενικού όπου τα άτομα διαχέονται σε μεγάλη θερμοκρασία. Το αρσενικό, ως προσθετική ουσία, εξαυλώνεται στην υψηλή θερμοκρασία της καμίνου. Ατμοί των ατόμων αρσενικού εισχωρούν στα πλακίδια του πυριτίου, όπου τα άτομα αρσενικού φθάνουν σε μεγάλο βάθος στη μάζα των πλακιδίων.

β. τρόπος: με πυροβόλα ατόμων

Δημιουργείται μία πολύ λεπτή δέσμη ατόμων αρσενικού, η οποία προσβάλλει την επιφάνεια των πλακιδίων πυριτίου, κατ' αυτό τον τρόπο, άτομα αρσενικού υποβάλλονται σε ιονισμό όπου, εξαχνούμενα, κατευθύνονται προς τον κρύσταλλο.

Σημειώνουμε πως ελάχιστες βιομηχανίες ανά τον κόσμο έχουν την τεχνογνωσία αυτής της αρχής παραγωγής των ηλιακών στοιχείων. Πρέπει να τονισθεί με έμφαση πως η όλη επεξεργασία γίνεται κάτω από συνθήκες άκρως ελεγχμένης καθαριότητας τέτοιας μορφής που για κάθε στάδιο (τήξη, διαμόρφωση ράβδων, καθαρισμός, προσθήκη κλπ.), η διαδικασία συντελείται χωρίς ανθρώπινη παρέμβαση. Γίνεται με συσκευές αυτοκινούμενες, ρομπότ και αυτοματισμούς σε χώρους κλειστούς και μάλιστα υπό ατμοσφαιρική πίεση μεγαλύτερη της συνηθισμένης ώστε να μην μπορεί να εισχωρήσει στο χώρο κάθε σωματίδιο που βρίσκεται έξω από αυτόν (μόρια σκόνης, μικροοργανισμοί κλπ.). Το προσωπικό κινείται και με ειδικές φόρμες. Η σχολαστικότητα στο θέμα των ξένων σωμάτων είναι απαραίτητη, ώστε τα υλικά αυτά να μην έρθουν σε επαφή με μόρια άλλων ουσιών. Τα πάντα εδώ θυμίζουν χειρουργείο.

Οι κρύσταλλοι πυριτίου που έχουν στο πλέγμα τους άτομα βορίου λέγονται κρύσταλλοι τύπου P και αυτοί που έχουν άτομα αρσενικού ονομάζονται κρύσταλλοι τύπου N. Οι δύο κρύσταλλοι ενώνονται και αποτελούν ένα ζεύγος φωτοηλεκτρικού στοιχείου P-N. Η επιφάνεια που δέχεται την ηλιακή ακτινοβολία είναι η ζώνη επαφής των κρυστάλλων P και N. Τα φωτόνια εισχωρούν στο πλέγμα του κρυστάλλου P. Όταν ένα φωτόνιο με την απαραίτητη ποσότητα έρθει επαφή με τον κρύσταλλο P, τότε αποσπάται ένα ηλεκτρόνιο από το άτομο του πυριτίου (Si). Το ηλεκτρόνιο αυτό κινείται ελεύθερο στο πλέγμα.

Από το αποσπασμένο ηλεκτρόνιο δημιουργείται μια ηλεκτρονική οπή το ηλεκτρόνιο που έχει αποσπασθεί με τον τρόπο αυτό τείνει να εισχωρήσει στο στρώμα του πυριτίου p. Κατόπιν, το ηλεκτρόνιο αρχίζει να κινείται προς τον ακροδέκτη της εμπρόσθιας πλευράς του κρυστάλλου, δημιουργώντας συγχρόνως ηλεκτρικό ρεύμα στο κύκλωμα μέχρις ότου φθάσει στο στρώμα τύπου P όπου ενώνεται με τις υπάρχουσες οπές. Τα φωτόνια που διαπερνούν τη μάζα των κρυστάλλων στη ζώνη επαφής ώστε να προκαλέσουν την απόσπαση

των ηλεκτρονίων και αυτά με τη σειρά τους να κινηθούν ελεύθερα στο πλέγμα από την περιοχή του κρυστάλλου P προς των N χρειάζεται να έχουν ένα ποσοστό ενέργειας απόσπασης.

Αν αυτή η ενέργεια είναι μικρή, τότε δεν παρατηρείται κανένα φαινόμενο (ηλεκτρονική κίνηση-ηλεκτρισμός). Όταν πάλι είναι μεγαλύτερη της απαιτούμενης ενέργειας τότε παράγεται ένα ζεύγος ηλεκτρόνιο-οπής, ενώ με το περίσσειμα δημιουργείται θερμότητα. Αυτό σημαίνει πως ανεξάρτητα από τη φωτεινή ένταση, η μέγιστη απόδοση ενός φωτοηλεκτρικού στοιχείου θα έχει μία τιμή που μένει σταθερή όσο κι αν αυξηθεί η ένταση της ηλιακής ακτινοβολίας.

ΑΡΧΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΕΙΑΣ ΤΟΥ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟΥ

Τα φωτοβολταϊκά στοιχεία αποτελούνται από δυο πλάκες ημιαγωγών που βρίσκονται σε επαφή.

Η άνω πλάκα εμπλουτίζεται με πολύ μικρή ποσότητα στοιχείου (P, As) που διαθέτει ένα επιπλέον ηλεκτρόνιο στην εξωτερική του στοιβάδα σε σχέση με το χρησιμοποιούμενο ημιαγωγό Π.χ. Si. Τα υλικά που χρησιμοποιούνται στην επίστρωση τύπου n είναι αρσενικό AS ή φώσφορος P, Βισμούθιο Bi κ.τ.λ. Αντίστοιχα η κάτω πλάκα ενισχύεται με προσμίξεις κατάλληλου στοιχείου (B) που διαθέτει ένα ηλεκτρόνιο λιγότερο στην εξωτερική του στοιβάδα σε σχέση με το υλικό του ημιαγωγού. Τα υλικά που χρησιμοποιούνται στη κάτω πλάκα είναι το Βόριο (B), το Αλουμίνιο (AL), το Γάλλιο (Ga), το Ίνδιο (In) κ.α.

Η άνω πλάκα με τα επιπλέον ηλεκτρόνια ονομάζεται ημιαγωγός τύπου n, ενώ η κάτω πλάκα ημιαγωγός τύπου P. Το ρεύμα ρέει μόλις οι δύο ακροδέκτες/επαφές συνδεθούν με ένα φορτίο καταναλωτή. Η αναρροφούμενη ενέργεια μετατρέπεται μερικώς σε ηλεκτρική ενέργεια και μερικώς σε θερμική ενέργεια. Ο ρυθμός της ηλεκτρικής ενέργειας (W) που αποδίδει το PV-στοιχείο

προς την ηλιακή ακτινοβολία που πέφτει σε αυτό καλείται συντελεστής απόδοσης (Φώτο μετατροπής) της ηλιακής κυψελίδας. Όλα τα ημιαγωγίμια υλικά παρουσιάζουν το φωτοβολταϊκό φαινόμενο. Το κύριο υλικό είναι το πυρίτιο (Si), το δεύτερο πιο κοινό στοιχείο στη Γη. Όταν φωτιστεί μία επιφάνεια PV-στοιχείου τότε μία διαφορά δυναμικού δημιουργείται στην επιφάνεια των μεταλλικών επαφών γεγονός που έχει ως αποτέλεσμα τη ροή ρεύματος, I , εφόσον το εξωτερικό κύκλωμα είναι κλειστό.

Για την παραγωγή περισσότερης ηλεκτρικής ισχύος οι φωτοβολταϊκές κυψελίδες συνδέονται ηλεκτρικά και σχηματίζουν υπό-μονάδες ή PV-πλαίσια. Για να προστατεύσουμε τις μεταλλικές επιφάνειες από τις περιβαλλοντικές συνθήκες, οι επαφές τοποθετούνται μέσα σε πολυστρωματικό γυαλί. Κάθε PV κελί έχει τουλάχιστον ένα ηλεκτρικό πεδίο. Χωρίς ηλεκτρικό πεδίο, το κελί δε θα μπορούσε να λειτουργήσει. Το πεδίο αυτό σχηματίζεται μόνο όταν έρθουν σε επαφή πυρίτιο τύπου n και p . Τότε, τα ελεύθερα ηλεκτρόνια της n περιοχής τα οποία αναζητούν οπές για να δεσμευτούν εντοπίζουν τις κενές οπές της P περιοχής και κατευθύνονται βιαστικά προς αυτές για να τις γεμίζουν.

Μέχρι τώρα το πυρίτιο ήταν ηλεκτρικά ουδέτερο. Τα επιπλέον ηλεκτρόνια εξισορροπούνται από τα επιπλέον πρωτόνια στο φώσφορο. Στο βόριο το έλλειμμα των ηλεκτρονίων εξισορροπούνταν από το έλλειμμα των πρωτονίων. Όταν τα ηλεκτρόνια και οι οπές ενωθούν κατά τη σύνδεση του πυριτίου τύπου n και p διαταράσσεται η ουδετερότητα. Τα ελεύθερα ηλεκτρόνια δε γεμίζουν όλες τις κενές οπές επειδή δε θα ήταν χρήσιμο. Στο σημείο της σύνδεσης, όμως ενώνονται και σχηματίζουν ένα φράγμα κάνοντας όλο και δυσκολότερη τη διέλευση των ηλεκτρονίων από τη n περιοχή στην p . Τελικά καταλήγουμε σε ισορροπία και δημιουργείται ένα ηλεκτρικό πεδίο που διαχωρίζει τις δύο πλευρές. Αυτό το ηλεκτρικό πεδίο λειτουργεί σαν δίοδος επιτρέποντας (σχεδόν αναγκάζοντας) τα ηλεκτρόνια να ρέουν από τη p περιοχή στην n αλλά όχι στην αντίθετη κατεύθυνση (από τη n στη p). Είναι σαν ένας

λόφος στον οποίο τα ηλεκτρόνια μπορούν εύκολα να τον κατέβουν (στη πλευρά n) αλλά αδύνατον να τον ανέβουν (στη πλευρά p).

Έτσι έχουμε ένα ηλεκτρικό πεδίο το οποίο λειτουργεί σαν μία δίοδος στην οποία τα ηλεκτρόνια μπορούν να κινηθούν μόνο προς τη μία κατεύθυνση. Όταν πέφτει φως, με τη μορφή φωτονίων στο ηλιακό κελί η ηλιακή ενέργεια του φωτός ελευθερώνει ζευγάρια ηλεκτρονίων-οπών. Κάθε φωτόνιο με αρκετή ενέργεια σε φυσιολογικές συνθήκες ελευθερώνει ακριβώς ένα ηλεκτρόνιο και καταλήγει σε μία κενή οπή. Αν αυτό συμβεί σε μικρή απόσταση από το ηλεκτρικό πεδίο ή αν υπάρχουν ελεύθερα ηλεκτρόνια και κενές οπές τα οποία να περιφέρονται στη περιοχή επίδρασής του τότε το πεδίο στέλνει το ηλεκτρόνιο στη n περιοχή και την οπή στη p περιοχή. Αυτό προκαλεί μεγαλύτερη διαταραχή στην ουδετερότητα και αν συνδέσουμε ένα εξωτερικό κύκλωμα τα ηλεκτρόνια θα αρχίσουν να ρέουν μέσα από το κύκλωμα προς την αρχική τους περιοχή (τη P) για να ενωθούν με τις οπές που έχει στείλει το ηλεκτρικό πεδίο, διευκολύνοντάς μας. Η ροή των ηλεκτρονίων μας παρέχει ρεύμα και το ηλεκτρικό πεδίο του κελιού προκαλεί μία τάση. Ο συνδυασμός των δύο μας παρέχει ισχύ. Η διαφορά δυναμικού μεταξύ της επάνω και της κάτω μεταλλικής επαφής PV-στοιχείου από Si είναι περίπου 0.5-0.8Volts και εξαρτάται από το τύπο του ημιαγωγού και τη τεχνική με την οποία κατασκευάστηκε η κυψελίδα και όχι από την ένταση της ηλιακής ακτινοβολίας. Κατά τη διάρκεια έκθεσης ενός PV-στοιχείου στην ηλιακή ακτινοβολία αν συνδέσουμε τα άκρα του με κατάλληλο αγωγό τότε δημιουργείται κλειστό κύκλωμα το οποίο διαρρέεται από ρεύμα λόγω της κίνησης των ηλεκτρονίων σε αυτό. Όταν ο αγωγός έχει μηδενική αντίσταση τότε το ρεύμα αυτό ονομάζεται ένταση βραχυκυκλώσεως i_{sc} .

Απώλεια ενέργειας

Παρότι η προσπίπτουσα ηλιακή ενέργεια είναι πολύ μεγάλη εμείς δε μπορούμε να την εκμεταλλευτούμε όλη, αυτό συμβαίνει γιατί το κάθε ημιαγωγό υλικό αντιδρά σε διαφορετικά μήκη κύματος της ακτινοβολίας. Κάποια υλικά αντιδρούν σε ευρύτερα φάσματα ακτινοβολίας από κάποια άλλα έτσι ανάλογα με το υλικό που χρησιμοποιούμε μπορούμε να εκμεταλλευτούμε μόνο εκείνο το φάσμα της ακτινοβολίας που αντιδρά με το συγκεκριμένο υλικό. Το ποσοστό της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται σε σχέση με τη προσπίπτουσα ηλιακή ενέργεια συμβολίζει το συντελεστή απόδοσης του υλικού. Οι δύο βασικοί παράγοντες για την απόδοση ενός φωτοβολταϊκού υλικού είναι το ενεργειακό χάσμα του υλικού και ο συντελεστής μετατροπής.

Το φως διαχωρίζεται σε διαφορετικά μήκη κύματος και μπορούμε να τα δούμε στην μορφή του ουράνιου τόξου για το οπτικό τμήμα του. Εφόσον το φως που προσπίπτει στο ηλιακό κελί έχει φωτόνια με μεγάλο εύρος ενεργειών, πολλά από αυτά δε θα έχουν αρκετή ενέργεια να σχηματίσουν ζεύγος ηλεκτρονίου-οπής. Αυτά απλά θα διαπεράσουν το ηλιακό κελί σαν να ήταν διαφανές. Υπάρχουν όμως και άλλα φωτόνια που έχουν μεγάλη ποσότητα ενέργειας. Μόνο μια συγκεκριμένη ποσότητα ενέργειας, υπολογισμένη σε ηλεκτρονιοβόλτ (eV) και εξαρτώμενη από το υλικό του κελιού (περίπου 1.1eV για το κρυσταλλικό πυριτίου) απαιτείται για να απελευθερώσει ένα ηλεκτρόνιο. Αυτό το ονομάζουμε ενεργειακό χάσμα ή ενέργεια ζώνης ενός υλικού. Αν ένα φωτόνιο έχει περισσότερα από ένα ζευγάρια ηλεκτρονίων-οπών. Σε αυτά τα δύο φαινόμενα οφείλεται η απώλεια της ενέργειας που εισέρχεται στο κελί.

Θα περίμενε κανείς να επιλέξουμε ένα υλικό το οποίο να έχει μικρό ενεργειακό χάσμα και έτσι να κερδίσουμε για κάθε φωτόνιο περισσότερα ηλεκτρόνια και οπές. Ο λόγος για τον οποίο δε μπορούμε να διαλέξουμε ένα υλικό με χαμηλό ενεργειακό χάσμα έτσι ώστε να εκμεταλλευτούμε περισσότερα φωτόνια είναι ότι το ενεργειακό χάσμα καθορίζει την ισχύ (τάση) του

ηλεκτρικού πεδίου κι αν είναι πολύ χαμηλή ότι κερδίζουμε από το επιπλέον ρεύμα (από την απορρόφηση παραπάνω φωτονίων) το χάνουμε λόγω της χαμηλής τάσης. Θυμίζουμε ότι η ισχύς ισούται με την τάση επί το ρεύμα ($P=IV$). Το ιδανικό ενεργειακό χάσμα που εξισορροπεί αυτά τα δύο φαινόμενα είναι περίπου 1.4eV για ένα κελί κατασκευασμένο από ένα μόνο υλικό.

Ωστόσο, έχουμε και άλλες απώλειες. Τα ηλεκτρόνια πρέπει να ρέουν από τη μία πλευρά του κελιού στην άλλη, μέσω ενός εξωτερικού κυκλώματος. Μπορούμε να καλύψουμε την κάτω πλευρά με ένα μέταλλο. δημιουργώντας καλή αγωγιμότητα. όμως αν καλύψουμε τελείως το πάνω μέρος, τότε τα φωτόνια δε θα μπορούν να διαπεράσουν τον ημιδιαφανή αγωγό κι έτσι χάνεται όλο το ρεύμα (σε κάποια κελιά χρησιμοποιούνται διαφανείς αγωγοί στη πάνω επιφάνεια. αλλά όχι σε όλα). Αν τοποθετήσουμε τις επαφές μόνο στις άκρες τότε τα ηλεκτρόνια είναι αναγκασμένα να διανύσουν μία πολύ μεγάλη απόσταση (για ένα ηλεκτρόνιο) για να φτάσουν στις επαφές. Όπως είπαμε και παραπάνω το πυρίτιο είναι ημιαγωγός, συγκριτικά όμως με ένα μέταλλο, δεν κάνει εύκολη τη διέλευση του ρεύματος. Η εσωτερική του αντίσταση (που είναι συνδεδεμένη σε σειρά) είναι σχετικά μεγάλη, πράγμα που σημαίνει ότι έχουμε μεγάλες απώλειες.

Για να ελαχιστοποιήσουμε αυτές τις απώλειες επικαλύπτουμε το κελί με ένα πλέγμα μεταλλικού αγωγού το οποίο μειώνει την απόσταση την οποία πρέπει να διανύσουν τα ηλεκτρόνια. Ακόμα και σε αυτή την περίπτωση μερικά φωτόνια εμποδίζονται από το πλέγμα το οποίο δε γίνεται να είναι πολύ μικρό επειδή διαφορετικά η αντίσταση του θα ήταν πολύ μεγάλη.

ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΠΛΑΙΣΙΑ

Τα φωτοβολταϊκά πλαίσια είναι φωτοηλεκτρικά κύτταρα που παράγουν ηλεκτρισμό απευθείας, μετατρέποντας το ηλιακό φως. Είναι συνήθως κατασκευασμένα από πυρίτιο μονοκρυσταλλικό, πολυκρυσταλλικό ή άμορφο λεπτού υμένα.

Οι φωτοβολταϊκές κυψελίδες είναι δίσκοι πυριτίου κυκλικής ή ορθογωνικής διατομής διαστάσεων 3 έως 4 ιντσών (10cm^2). Οι ηλιακές κυψελίδες λειτουργούν σύμφωνα με το καλούμενο φωτοβολταϊκό φαινόμενο. Στο φωτοβολταϊκό φαινόμενο φωτόνια-φώς αλληλεπιδρούν από τα άτομα του υλικού. Λόγω του φωτοβολταϊκού φαινομένου μία φωτοβολταϊκή κυψελίδα από πυρίτιο Si, διαστάσεων 4 ιντσών παράγει περίπου 1 watt ηλεκτρικού ρεύματος υπό τάση DC. Το πυρίτιο έχει έντονη μεταλλική λάμψη, πράγμα που έχει ως αποτέλεσμα να είναι πολύ ανακλαστικό. Τα φωτόνια που ανακλώνται, δε μπορούν προφανώς να χρησιμοποιηθούν από το κελί. Για αυτό στην επιφάνεια του κελιού τοποθετείται μία ανακλαστική επικάλυψη για να μειώνονται οι ανακλαστικές απώλειες σε λιγότερο από το 5%.

Το πάνω μέρος τοποθετούμε μία γυάλινη επιφάνεια, η οποία προστατεύει το κελί από τα διάφορα στοιχεία της φύσης. Τα PV συστήματα δημιουργούνται από την ένωση πολλών κελιών (συνήθως 36) σε σειρά, αλλά και παράλληλα, για να φτάσουμε στα επιθυμητά επίπεδα τάσης και ρεύματος. Έπειτα τα τοποθετούμε σε ένα σταθερό σκελετό, τα καλύπτουμε με μία γυάλινη επιφάνεια και τέλος τοποθετούμε θετικούς και αρνητικούς ακροδέκτες στη κάτω πλευρά.

Η τάση και η ισχύς των φωτοβολταϊκών στοιχείων είναι πολύ μικρή για να ανταποκριθεί στην τροφοδότηση των συνηθισμένων ηλεκτρικών καταναλώσεων ή για τη φόρτιση των συσσωρευτών. Ειδικότερα, η τάση που εκδηλώνει ένα συνηθισμένο φωτοβολταϊκό στοιχείο πυριτίου του εμπορίου,

σε κανονική ηλιακή ακτινοβολία, είναι μόλις 0.5V περίπου και η ηλεκτρική ισχύς που παράγει είναι μέχρι μόλις 0.4W περίπου. Επίσης, είναι γνωστό ότι υπό ιδανικές συνθήκες δύο η περισσότερες ίδιες πηγές τάσης σε σειρά προστίθενται όπως προστίθενται και δύο η περισσότερες πηγές ρεύματος που συνδέονται παράλληλα. Για τον λόγο αυτό τα φωτοβολταϊκά στοιχεία που προορίζονται για τη συγκρότηση φωτοβολταϊκών γεννητριών συνδέονται σε σειρά η παράλληλα και τοποθετούνται σε ενιαίο πλαίσιο με κοινή ηλεκτρική έξοδο ώστε να τροφοδοτούν στην έξοδο τους με την επιθυμητή από τον κατασκευαστή τάση και ισχύ.

Όταν τα ηλιακά κύτταρα έχουν τα ίδια ακριβώς χαρακτηριστικά, η μέγιστη ισχύς που παίρνουμε από ένα φωτοβολταϊκό πλαίσιο ισούται με το γινόμενο της μέγιστης ισχύος που μπορεί να τροφοδοτήσει κάθε στοιχείο ξεχωριστά, επί τον αριθμό των στοιχείων. Η μέγιστη τάση εξόδου του φωτοβολταϊκού πλαισίου προσδιορίζεται από τον αριθμό συγκεκριμένων ηλιακών στοιχείων που συνδέονται σε σειρά και το μέγιστο ρεύμα στην έξοδο (για κανονικά επίπεδα ηλιοφάνειας) προσδιορίζεται από τον αριθμό των στοιχείων (ή ομάδα εν σειρά στοιχείων) που συνδέονται παράλληλα

Τα φωτοβολταϊκά πλαίσια που κυκλοφορούν στο εμπόριο, αποτελούνται από τα στοιχεία τα οποία προστατεύονται από πάνω με φύλλο γυαλιού ή διαφανούς πλαστικού και από κάτω με φύλλο ανθεκτικού υλικού, συνήθως μετάλλου ή ενισχυμένου πλαστικού. Το πάνω και κάτω προστατευτικό φύλλο συγκρατούνται μεταξύ τους στεγανά και μόνιμα. Διαμορφώνεται έτσι η βιομηχανική μονάδα η οποία χρησιμοποιείται ως συλλέκτης στη συγκρότηση των φωτοβολταϊκών γεννητριών. Στο εμπόριο συνήθως τα πλαίσια παρουσιάζουν τάσεις από 4V ως 22V, ρεύμα 0.5A ως 2.5A, ισχύς αιχμής (παραγόμενη μέγιστη ισχύς όταν το πλαίσιο δεχτεί ηλιακή ακτινοβολία με πυκνότητα ισχύος 1kW/m^2) 2 Wp ως 60 We και συντελεστή απόδοσης 6% ως 12%. Επίσης, συχνά χρησιμοποιούνται στα πλαίσια δίοδοι για την προστασία (δίοδοι

απομόνωσης, blocking diodes) και την βελτίωση της απόδοσης τους (δίοδοι παράκαμψης, bypass diodes).

Πολύ σημαντικός είναι ο προσανατολισμός των φωτοβολταϊκών πλαισίων της συστοιχίας σε σχέση με την κατεύθυνση της ηλιακής ακτινοβολίας και περιγράφεται με την κλίση και την αζιμούθια γωνία των πλαισίων. Προφανώς η πυκνότερη ισχύς μιας δέσμης ηλιακής ακτινοβολίας πάνω σε ένα συλλέκτη θα πραγματοποιείται όταν η επιφάνεια του είναι κάθετη προς την κατεύθυνση της ακτινοβολίας. Στις συνηθισμένες περιπτώσεις τα πλαίσια τοποθετούνται σε σταθερή κλίση και αζιμούθια γωνία, που επιλέγονται ώστε η γωνία πρόσπτωσης να είναι όσο το δυνατό μικρότερη κατά τη διάρκεια του έτους. Στο βόρειο ημισφαίριο η βέλτιστη κλίση του συλλέκτη για τη διάρκεια ολόκληρου του έτους είναι ίση με τη γεωγραφική παράλληλο του τόπου και η αζιμούθια γωνία είναι 00 (προς νότο). Βέβαια η βέλτιστη κλίση, λόγω της μεταβολής της απόκλισης του ήλιου στη διάρκεια του έτους, είναι διαφορετική για κάθε εποχή οπότε και επιλέγεται ανάλογα την εφαρμογή, κάποια διαφοροποίηση στην κλίση από την παράλληλο.

ΕΙΔΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ

Τύποι στοιχείων μεγάλου πάχους

φ/β στοιχεία μονοκρυσταλλικού πυριτίου (Monocrystalline Silicon, sc- Si)

Το πάχος του είναι περίπου 0,3 χιλιοστά. Η απόδοσή τους στη βιομηχανία κυμαίνεται από 15% έως 18% για το πλαίσιο. Στο εργαστήριο έχουν επιτευχθεί ακόμα μεγαλύτερες αποδόσεις που αγγίζουν μέχρι και το 24,7%. Το μονοκρυσταλλικά στοιχεία χαρακτηρίζονται από καλύτερη σχέση απόδοσης / επιφάνειας. Ένα άλλο εξίσου σημαντικό χαρακτηριστικό είναι το υψηλό κόστος κατασκευής τους. Οι βασικές τεχνολογίες παραγωγής είναι η μέθοδος CZ

(Czochralski) καθώς και η μέθοδος FZ (float zone) και οι δύο πάντως βασίζονται στην ανάπτυξη ράβδου πυριτίου.

Φ/β στοιχεία πολυκρυσταλλικού πυριτίου (Polycrystalline Silicon, mc-Si)

Το πάχος τους είναι επίσης γύρω στα 0,3 χιλιοστά. Οπτικά μπορεί κανείς να παρατηρήσει τις επιμέρους μονοκρυσταλλικές περιοχές. Όσο μεγαλύτερες είναι σε έκταση οι μονοκρυσταλλικές περιοχές τόσο μεγαλύτερη είναι και η απόδοση των πολυκρυσταλλικών στοιχείων. Σε εργαστηριακές εφαρμογές έχουν επιτευχθεί αποδόσεις έως και 20% ενώ στο εμπόριο τα πολυκρυσταλλικά στοιχεία διατίθενται με αποδόσεις από 13% έως 15% για το κάθε φ/β πλαίσιο. Βασικότερες τεχνολογίες παραγωγής είναι η ανάπτυξη φύλλων πολυκρυσταλλικού υλικού και η μέθοδος εναπόθεσης.

Φ/β στοιχεία ταινίας πυριτίου (Ribbon Silicon).

Πρόκειται ουσιαστικά για μια ταινία πολυκρυσταλλικού υλικού. Δεν υπάρχει προς το παρόν εμπορική εκμετάλλευση, λόγω του εξαιρετικά υψηλού κόστους παραγωγής του. Η απόδοσή του είναι γύρω στο 12% με 13%, ενώ το πάχος του είναι περίπου 0,3 χιλιοστά.

Φωτοβολταϊκά υλικά λεπτών επιστρώσεων

Δισεληνοϊνδούχος χαλκός (CuIn Se₂ ή CIS με προσθήκη γαλλίου CIGS)

Ο Δισεληνοϊνδούχος χαλκός έχει εξαιρετική απορροφητικότητα στο προσπίπτον φως. αλλά παρόλα αυτά η απόδοση του με τις σύγχρονες τεχνικές κυμαίνεται στο 11 % (πλαίσιο). Εργαστηριακά έγινε εφικτή απόδοση στο επίπεδο του 18,8% η οποία είναι και η μεγαλύτερη που έχει επιτευχθεί μεταξύ των τεχνολογιών λεπτής επιστρώσεως. Με τη πρόσμιξη γαλλίου η απόδοσή του μπορεί να αυξηθεί ακόμα περισσότερο CIGS. Το πρόβλημα που υπάρχει είναι ότι το ίνδιο υπάρχει σε περιορισμένες ποσότητες στην φύση. Στα επόμενα χρόνια πάντως αναμένεται το κόστος του να είναι αρκετά χαμηλότερο.

Φ/β στοιχεία άμορφου πυριτίου (Amorphous ή Thin Film, a-Si)

Τα στοιχεία αυτά έχουν αισθητά χαμηλότερες αποδόσεις σε σχέση με τις δύο προηγούμενες κατηγορίες. Πρόκειται για ταινίες λεπτών επιστρώσεων οι οποίες παράγονται με την εναπόθεση ημιαγωγού υλικού (πυρίτιο στη περίπτωση μας) πάνω σε υπόστρωμα υποστήριξης. χαμηλού κόστους όπως γυαλί ή αλουμίνιο. Έτσι και λόγω της μικρότερης ποσότητας πυριτίου που χρησιμοποιείται η τιμή τους είναι γενικότερα αρκετά χαμηλότερη. Η λέξη άμορφο προέρχεται από τον τυχαίο τρόπο με τον οποίο είναι διατεταγμένα τα άτομα πυριτίου. Οι επιδόσεις που επιτυγχάνονται με την χρήση των thin films πυριτίου κυμαίνονται για το πλαίσιο από 6 έως 8% ενώ στο εργαστήριο έχουν επιτευχθεί αποδόσεις ακόμα και 14%. Ένα ακόμα χαρακτηριστικό της τεχνολογίας αυτής είναι η αρκετά μικρότερη διάρκεια ζωής. Το πάχος του πυριτίου είναι περίπου 0.0001 χιλιοστά, ενώ το υπόστρωμα μπορεί να είναι από 1 έως 3 χιλιοστά.

Τελουριούχο Κάδμιο (CdTe)

Το Τελουριούχο Κάδμιο έχει ενεργειακό διάκενο γύρω στο 1 eV το οποίο είναι πολύ κοντά στο ηλιακό φάσμα. κάτι που του δίνει σοβαρό πλεονέκτημα όπως την δυνατότητα να απορροφά το 99% της προσπίπτουσας ακτινοβολίας. Οι σύγχρονες τεχνικές όμως μας προσφέρουν αποδόσεις πλαισίου γύρω στο 68%. Στο εργαστήριο η απόδοση φωτοβολταϊκών στοιχείων έχει φθάσει το 16%. Μελλοντικά αναμένεται το κόστος του να πέσει αρκετά. Τροχοπέδη για τη χρήση του αποτελεί το γεγονός ότι το κάδμιο σύμφωνα με κάποιες έρευνες είναι καρκινογόνο. με αποτέλεσμα να προβληματίζει το ενδεχόμενο εκτεταμένης χρήσης του. Ήδη η Greenpeace έχει εναντιωθεί στη χρήση του. Επίσης προβληματίζει ή έλλειψη του Τελλουρίου. Σημαντικότερη χρήση του είναι η ενθυλάκωσή του στο γυαλί ως δομικό υλικό

Αρσενιούχο Γάλλιο (GaAs)

Το Γάλλιο είναι ένα παραπροϊόν της ρευστοποίησης άλλων μετάλλων όπως το αλουμίνιο και ο ψευδάργυρος. Είναι πιο σπάνιο ακόμα και από τον χρυσό. Το Αρσένιο δεν είναι σπάνιο αλλά έχει το μειονέκτημα ότι είναι δηλητηριώδες.

Το Αρσενιούχο γάλλιο έχει ενεργειακό διάκενο 1,43 eV που είναι ιδανικό για την απορρόφηση της ηλιακής ακτινοβολίας. Η απόδοσή του στην μορφή πολλαπλών συνενώσεων (multijunction) είναι η υψηλότερη που έχει επιτευχθεί και αγγίζει το 29%. Επίσης είναι εξαιρετικά ανθεκτικό στις υψηλές θερμοκρασίες. γεγονός που επιβάλλει σχεδόν τη χρήση του σε εφαρμογές ηλιακών concentrators . Ένα ακόμα πλεονέκτημα είναι το γεγονός ότι αντέχει σε πολύ υψηλές ποσότητες ηλιακής ακτινοβολίας. για αυτό αλλά και λόγω της πολύ υψηλής απόδοσής του, ενδείκνυται για διαστημικές εφαρμογές. Το μεγαλύτερο μειονέκτημα αυτής της τεχνολογίας είναι το υπερβολικό κόστος του μονοκρυσταλλικού GaAs Υποστρώματος.

Υβριδικά Φωτοβολταϊκά

Ένα υβριδικό φωτοβολταϊκό στοιχείο αποτελείται από στρώσεις υλικών διαφόρων τεχνολογιών. Το πιο γνωστό εμπορικά υβριδικό φωτοβολταϊκό στοιχείο αποτελείται από δύο στρώσεις άμορφου πυριτίου (πάνω και κάτω) ενώ ενδιάμεσα υπάρχει μια στρώση μονοκρυσταλλικού πυριτίου. Το μεγάλο πλεονέκτημα αυτής της τεχνολογίας είναι ο υψηλός βαθμός απόδοσης του πλαισίου που φτάνει σε εμπορικές εφαρμογές στο 17.2% και το οποίο σημαίνει ότι χρειαζόμαστε μικρότερη επιφάνεια για να έχουμε την ίδια εγκατεστημένη ισχύ. Ένα άλλο πλεονέκτημα αυτής της τεχνολογίας είναι η υψηλή του απόδοση σε υψηλές θερμοκρασίες.

Άλλες τεχνολογίες

Η τεχνολογία των φωτοβολταϊκών εξελίσσεται με ραγδαίους ρυθμούς και διάφορα εργαστήρια ανά τον κόσμο παρουσιάζουν νέες πατέντες. Κάποιες από τις τεχνολογίες που φαίνεται να ξεχωρίζουν και μελλοντικά πιθανώς να γίνει ευρεία η χρήση τους είναι:

Νανοκρυσταλλικά στοιχεία πυριτίου (nc-Si)

Οργανικά I Πολυμερή στοιχεία

Κατασκευαστικά στοιχεία των φ/β γεννητριών

Το πάχος του φωτοβολταϊκού στοιχείου περιορίζεται στην ενεργή περιοχή του στην οποία δηλαδή η απορροφημένη ηλιακή ακτινοβολία δίδει το φ/β φαινόμενο. Τα μεταλλικά ηλεκτρόδια συλλογής των φορέων πρέπει να βρίσκονται κοντά στην ενεργή περιοχή. Το πίσω ηλεκτρόδιο καλύπτει όλη την έκταση του φ/β και αποτελείται από σχετικά πυκνό λεπτό δικτυωτό μεταλλικό πλέγμα. Το πλέγμα που τοποθετείται στην όψη πρόσπτωσης του φωτός πρέπει να έχει το σχήμα αραιής μεταλλικής σχάρας έτσι ώστε οι ελεύθεροι ηλεκτρικοί φορείς να συλλέγονται από όλη την έκταση της επιφάνειας όψεως του φ/β στοιχείου προκαλώντας ταυτόχρονα την ελάχιστη δυνατή μείωση στη διέλευση του φωτός. Η διατομή των τελικών μεταλλικών απολήξεων αυξάνει προς τη κατεύθυνση του κεντρικού ηλεκτροδίου, επειδή προς αυτή τη κατεύθυνση αυξάνει το συλλεγόμενο ηλεκτρικό ρεύμα

Τα φωτοβολταϊκά διατίθενται σε ποικιλία μεγεθών και σχημάτων. Οι ποιό διαδεδομένες είναι οι ορθογώνιες, οι κυκλικές και αυτές που αποτελούν μέρη κύκλου.

Ανάλογα με τις απαιτήσεις ενέργειας διαμορφώνουμε και τη διάταξη της φωτοβολταϊκής γεννήτριας η οποία μπορεί να αποτελείται από μία κυψέλη μέχρι μια συστοιχία (array) από πολλά φωτοβολταϊκά πλαίσια (modules) τα οποία μπορεί να είναι συνδεδεμένα σε σειρά ή/ και παράλληλα. ώστε να επιτυγχάνονται οι επιθυμητές σε κάθε εφαρμογή τιμές της τάσεως και της ισχύος. Τα φωτοβολταϊκά πλαίσια διατίθενται στο εμπόριο τυποποιημένα με ευρεία κλίμακα σε τάση και ένταση για να καλύπτουν όλες τις απαιτήσεις ενέργειας. Το κάθε φωτοβολταϊκό πλαίσιο αποτελείται από έναν αριθμό φωτοβολταϊκών στοιχείων (συνήθως 33 ή 36) συνδεδεμένα σε σειρά.

Πρέπει να σημειωθεί ότι η αποδοτικότητα του φωτοβολταϊκού πλαισίου, ιδιαίτερα των κρυσταλλικών τύπων, δεν είναι η ίδια με τα κύτταρα που χρησιμοποιούνε καθώς σημαντικό μέρος της επιφάνειας του πλαισίου μένει

ανεκμετάλλευτο λόγω του σχήματος των κυττάρων και του χώρου που χρειάζεται για τη συνδεσμολογία μεταξύ τους.

INVERTERS

Ο inverter (μπορεί να δείτε να αναφέρεται και ως αντιστροφέας ή μετατροπέας) είναι μια συσκευή που μετατρέπει το συνεχές (DC) ρεύμα του φωτοβολταϊκού συστήματος σε εναλλασσόμενο (AC) ρεύμα 220V. Έτσι μπορούμε να τροφοδοτήσουμε από τη μπαταρία του φωτοβολταϊκού συστήματος όλες τις οικιακές συσκευές που απαιτούν 220 Volt.

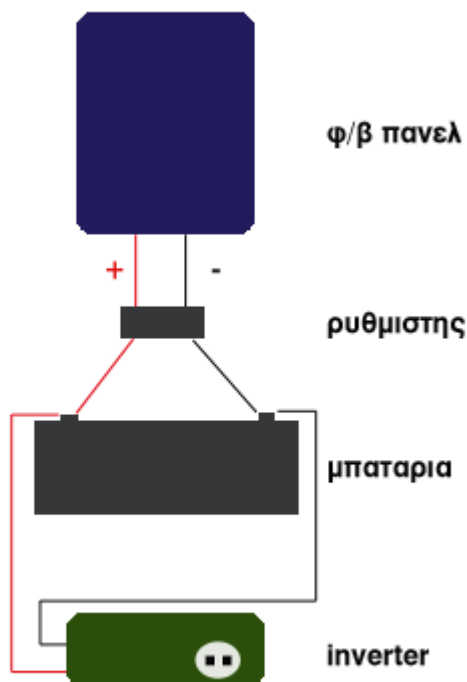


Ο inverter ή μετατροπέας 220V συνδέεται με ένα διπλό καλώδιο (θετικό - αρνητικό) πάνω στους πόλους της μπαταρίας. Έχει συνήθως μια ή δύο υποδοχές σαν τις πρίζες που έχουμε στους τοίχους του σπιτιού μας, πάνω στις οποίες

συνδέουμε τις συσκευές που απαιτούν 220V, απ' ευθείας ή χρησιμοποιώντας πολύμπριζο ή και μπαλαντέζα.

Δεν έχει σημασία πόσες συσκευές θα συνδέσουμε ταυτόχρονα, αρκεί η ισχύς όλων των συσκευών που λειτουργούν ταυτόχρονα να μην ξεπερνά την επιτρεπόμενη ισχύ του inverter - μετατροπέα τάσης. Έτσι, αν έχουμε έναν inverter 200W (200 Watt), μπορούμε να λειτουργήσουμε ταυτόχρονα μια τηλεόραση 60W, έναν ανεμιστήρα 40W, ένα φορητό υπολογιστή 60W και λαμπτήρες οικονομίας με 40W συνολικής ισχύος.

Ένας μετατροπέας καλής ποιότητας θα κλείσει αν από λάθος συνδέσουμε μια συσκευή με παραπάνω Watt από αυτά που μπορεί να αντέξει, προστατεύοντας έτσι τις ηλεκτρικές συσκευές μας. Το ίδιο θα κάνει ένας inverter καλής ποιότητας αν διαπιστώσει ότι κοντεύει να αδειάσει η μπαταρία.



Υπάρχουν inverter από 50W έως 10.000W. Συνήθως χρησιμοποιούμε inverter από 150W έως 1.200W ανάλογα βέβαια και με τις ανάγκες μας. Ένα μικρό φωτοβολταϊκό σύστημα back-up για τις περιπτώσεις διακοπής ρεύματος μπορεί να εξυπηρετείται από έναν inverter 300W, αλλά ένα μεγάλο φωτοβολταϊκό σύστημα που καλύπτει όλες τις καθημερινές ανάγκες για ένα ολόκληρο σπίτι θα θέλει inverter μέχρι και πάνω από 4.000W.

Inverter με τροποποιημένο και inverter με καθαρό ημίτονο

Οι inverter διακρίνονται σε inverter τροποποιημένου ημίτονου (modified sine-wave) και σε inverter καθαρού ημίτονου (pure / true sine-wave).

Ένας μετατροπέας με τροποποιημένο ημίτονο, είναι φθηνότερος από έναν με καθαρό ημίτονο και είναι κατάλληλος για τις περισσότερες συσκευές. Καταναλώνει όμως έως και 20% περισσότερη ενέργεια από τη μπαταρία σε σχέση με έναν μετατροπέα καθαρού ημίτονου. Επίσης, σε τηλεοράσεις και ηχοσυστήματα μέτριας ποιότητας θα ακούγεται ένα ελαφρύ βουητό.

Από την άλλη μεριά, το μοναδικό μειονέκτημα που έχουν οι inverter καθαρού ημίτονου είναι η τιμή τους, αφού είναι τρεις έως τέσσερις φορές ακριβότεροι από έναν αντίστοιχο με τροποποιημένο ημίτονο. Αν έχουμε ευαίσθητες ηλεκτρονικές συσκευές, καλό είναι να χρησιμοποιούμε για αυτές inverter με καθαρό ημίτονο.

Οι συσκευές που λειτουργούν με μοτέρ (π.χ. ψυγείο) απαιτούν στιγμιαία (κατά την εκκίνηση του μοτέρ) πολλαπλάσια Watt (π.χ. πενταπλάσια ή και παραπάνω) από αυτά της κανονικής τους λειτουργίας. Αυτό είναι κάτι που πρέπει να γνωρίζουμε κατά την επιλογή του μετατροπέα, ώστε να επιλέξουμε

έναν με μεγαλύτερη ισχύ από τα συνολικά (ονομαστικά) Watt των συσκευών που θα λειτουργούν ταυτόχρονα.

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ Φ/Β ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΕ ΣΤΕΓΗ Η' ΔΩΜΑ. ΑΙΤΗΣΗ ΠΡΟΣ ΤΗ ΔΕΗ

Χωρίς καμία αμφιβολία η χρήση και η τοποθέτηση Φωτοβολταϊκών στοιχείων σε οικιακές στέγες αποτελεί από ενεργειακής και οικονομικής απόψεως μια από τις καλύτερες επιλογές. Είναι περιττό να πούμε ότι διαδικασία αυτή στο εξωτερικό έχει βρει εφαρμογή εδώ και πολλά χρόνια, δυστυχώς στην Ελλάδα έχει μείνει αρκετά πίσω και μόλις τον περασμένο Ιούνιο ξεκαθάρισε το νομοθετικό καθεστώς περί ΑΠΕ (βλέπε παράρτημα 1) και απελευθερώθηκε η αγορά .

Αξίζει να σημειώσουμε ότι εδώ και έναν χρόνο η εμπορία Φωτοβολταϊκών στοιχείων στην Χώρα μας έχει σημειώσει τεράστια άνοδο και όλο και περισσότερος κόσμος επιλέγει να εγκαταστήσει φωτοβολταϊκά πάνελ στην ταράτσα ή στη στέγη του σπιτιού του.

Σε αυτό έχει συμβάλει τα μέγιστα το καθεστώς που ισχύει για τις ταράτσες και τις στέγες διότι ο ιδιοκτήτης που αποφασίζει να εγκαταστήσει φωτοβολταϊκά στην οικία του υπογράφει σύμβαση με τη ΔΕΗ για την πώληση του παραγόμενου ρεύματος. Η διαδικασία εγκατάστασης ξεκινάει με την κατάθεση της αίτησης στη ΔΕΗ, η οποία είναι αρκετά εύκολη και σχετικά χρονοβόρα. Ανάλογα με την ισχύς του συστήματος που επιθυμούμε να εγκαταστήσουμε έχουμε και την ανάλογη αίτηση προς την ΔΕΗ, την οποία και θα πρέπει να υποβάλλουμε μαζί με τα απαραίτητα δικαιολογητικά. Η αίτηση αποτελείται από τα εξής μέρη :

- ✚ Στοιχεία ιδιοκτήτη.
- ✚ Στοιχεία εγκατάστασης.
- ✚ Στοιχεία Φωτοβολταϊκών πλαισίων.
- ✚ Στοιχεία αντιστροφών.
- ✚ Έγγραφα και στοιχεία που συνυποβάλλονται κατά την αρχική αίτηση.
- ✚ Έγγραφα και στοιχεία που θα πρέπει να προσκομιστούν προ της υπογραφής της σύμβασης σύνδεσης.
- ✚ Έγγραφα και στοιχεία που θα πρέπει να προσκομιστούν προ της ενεργοποίησης της σύνδεσης του φωτοβολταϊκού συστήματος με το δίκτυο.

Η αίτηση προς την ΔΕΗ είναι η ακόλουθη :



ΔΕΗ/Περιοχή

Ημερομηνία παραλαβής αίτησης:
(συμπληρώνεται από την Περιοχή ΔΕΗ)

Αίτηση για τη σύνδεση Φωτοβολταϊκού Συστήματος ισχύος ≤ 10 kWp στο Δίκτυο ΧΤ
(στο πλαίσιο του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων
σε κτιριακές εγκαταστάσεις)

Στοιχεία Κυρίου του Φωτοβολταϊκού Συστήματος	
Ιδιότητα κυρίου του συστήματος	<input type="checkbox"/> Φυσικό πρόσωπο <input type="checkbox"/> Κύριοι οριζόντιων ιδιοκτησιών πολυκατοικίας <input type="checkbox"/> Πολύ μικρή επιχείρηση (ή φυσικό πρόσωπο επιτηδευματίας) <input type="checkbox"/> Ν.Π.Δ.Δ. <input type="checkbox"/> Ν.Π.Ι.Δ. μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα
Όνομα/επωνυμία φυσικού/νομικού προσώπου (ή εκπροσώπου διαχειριστή)	
Κατοικία/έδρα φυσικού/νομικού προσώπου	
ΑΦΜ και ΔΟΥ φυσικού/νομικού προσώπου	
Εκπρόσωπος επικοινωνίας με τη ΔΕΗ	
Ταχυδρομική διεύθυνση	
Ηλεκτρονική διεύθυνση (E-mail)	
Τηλέφωνο	
Fax	
Στοιχεία Εγκατάστασης	
Θέση εγκατάστασης (οδός, αριθμός, Τ.Κ, Δήμος, Νομός)	
	<input type="checkbox"/> Δάμα <input type="checkbox"/> Στέγη <input type="checkbox"/> Στέγαστρο <input type="checkbox"/> Πρόσοψη <input type="checkbox"/> Σκιάστρο <input type="checkbox"/> Αποθήκη <input type="checkbox"/> Χώρος στάθμευσης
Συνολική ισχύς (kWp)	

Αριθμός Παροχής του υφιστάμενου μετρητή κατανάλωσης του κτιρίου (για τον οικονομικό συμφητισμό)	
Στοιχεία του υπεύθυνου μελέτης και εγκατάστασης του φωτοβολταϊκού συστήματος (επωνυμία, ειδικότητα, διεύθυνση, τηλέφωνο)	
Στοιχεία φωτοβολταϊκών πλασίων	
Κατασκευαστής, προέλευση	
Τύπος - μοντέλο	
Ονομαστική ισχύς πλασίου	
Αριθμός πλασίων	
Πιστοποιήσεις	
Στοιχεία αντιστροφέων (inverters)	
Κατασκευαστής, προέλευση	
Τύπος - Μοντέλο	
Ονομαστική ισχύς εξόδου	
Μέγιστη ισχύς εξόδου	
Μέγιστος βαθμός απόδοσης	
Συντελεστής ισχύος	
Διακόμανση τάσης εξόδου (προεπιλεγμένη και δυνατό εύρος ρύθμισης)	(προεπιλεγμένη)
	(επίσης ρύθμισης)
Διακόμανση συχνότητας εξόδου (προεπιλεγμένη και δυνατό εύρος ρυθμίσσης)	(προεπιλεγμένη)
	(επίσης ρύθμισης)

Ολική αρμονική παραμόρφωση ρεύματος (THD)	
Εγχυσή DC	
Μετασχηματιστής απομόνωσης	Ναι / Όχι
Προστασία έναντι του φαινομένου της νησιδοποίησης (Islanding) κατά VDE 0126 ή ισοδύναμης μεθόδου	Ναι / Όχι
Πλήρης περιγραφή τρόπου προστασίας	
Πιστοποιήσεις	
Έγγραφα και στοιχεία που συνοποβάλλονται κατά την αρχική αίτηση	
1. Τεχνικά εγχειρίδια φωτοβολταϊκών στοιχείων	<input type="checkbox"/>
2. Τεχνικά εγχειρίδια και πιστοποιητικά αντιστροφών	<input type="checkbox"/>
3. Μονογραμμικό ηλεκτρολογικό σχέδιο του φωτοβολταϊκού συστήματος (υπογεγραμμένο από μηχανικό κατάλληλης ειδικότητας)	<input type="checkbox"/>
4. Αντίγραφο πρόσφατου λογαριασμού κατανάλωσης ηλεκτρικού ρεύματος (για τον μετρητή κατανάλωσης του ακινήτου ή των κοινοχρήστων μέσω του οποίου θα διενεργείται ο οικονομικός συμψηφισμός)	<input type="checkbox"/>
5. Τοπογραφικό της θέσης εγκατάστασης (προκειμένου για κτιριακές εγκαταστάσεις εκτός σχεδίου πόλεως)	<input type="checkbox"/>
6. Κάτοψη του χώρου εγκατάστασης όπου θα αποτυπώνεται η ακριβής θέση τοποθέτησης των φωτοβολταϊκών πλαισίων	<input type="checkbox"/>
7. Αποδεικτικό δικαιώματος χρήσης του χώρου εγκατάστασης, κατά περίπτωση, ως ακολούθως:	
α) <u>για εγκατάσταση του συστήματος σε ιδιόκτητο χώρο από τον κύριο του χώρου αυτού:</u> Τίτλος κυριότητας (αντίγραφο συμβολαιογραφικής πράξης και πιστοποιητικού μεταγραφής της στο υποθηκοφυλακείο)	<input type="checkbox"/>
β) <u>για εγκατάσταση του συστήματος σε ιδιόκτητο χώρο από άλλον, πλην του ιδιοκτήτη, κύριο οριζόντιας ιδιοκτησίας στο ίδιο κτίριο:</u> Τίτλος κυριότητας ως ανωτέρω και έγγραφη συμφωνία του κυρίου του χώρου εγκατάστασης για την παραχώρησή του σε άλλο κύριο οριζόντιας ιδιοκτησίας του ίδιου κτιρίου, με ίδια ευθόνη των υπογραφόντων	<input type="checkbox"/>
γ) <u>για εγκατάσταση του συστήματος σε κοινόχρηστο ή κοινόκτητο χώρο είτε από το σύνολο των κυρίων οριζόντιων ιδιοκτησιών του κτιρίου, είτε από έναν εκ των κυρίων οριζόντιων ιδιοκτησιών, μετά από παραχώρηση του χώρου αυτού.</u> Πρακτικό ομόφωνης απόφασης της γενικής συνέλευσης ή έγγραφη συμφωνία όλων των συνιδιοκτητών του κτιρίου με ευθόνη του διαχειριστή ή του κυρίου οριζόντιας ιδιοκτησίας που θα εγκαταστήσει το σύστημα, αντίστοιχα	<input type="checkbox"/>

<p>δ) <u>για εγκατάσταση του συστήματος σε ιδιόκτητο χώρο από ΝΠΔΔ</u></p> <p>Τίτλος κυριότητας (αντίγραφο συμβολαιογραφικής πράξης και πιστοποιητικού μεταγραφής της στο υποθηκοφυλακείο) <input type="checkbox"/></p> <p>Εγγραφή συναίνεση του κυρίου του χώρου για την εγκατάσταση του φωτοβολταϊκού (αν η αίτηση υποβάλλεται από διαχειριστή) <input type="checkbox"/></p>
<p>ε) <u>για εγκατάσταση του συστήματος σε ιδιόκτητο χώρο από μη κερδοσκοπικό ΝΠΔΔ</u></p> <p>Τίτλος κυριότητας (αντίγραφο συμβολαιογραφικής πράξης και πιστοποιητικού μεταγραφής της στο υποθηκοφυλακείο) <input type="checkbox"/></p>
<p>8. Καταστατικό δημοσιευμένο σε ΦΕΚ από το οποίο να προκύπτει ο μη κερδοσκοπικός χαρακτήρας του ΝΠΔΔ. <input type="checkbox"/></p> <p><u>μόνο προκειμένου για ΝΠΔΔ</u></p>
<p>9. Υπεύθυνη Δήλωση του Ν. 1599/86 στην οποία ο αιτών θα δηλώνει ότι:</p> <p>α) Το έργο της εγκατάστασης του φωτοβολταϊκού συστήματος δεν έχει ενταχθεί σε οποιοδήποτε πρόγραμμα χρηματοδότησης <input type="checkbox"/></p> <p>β) Μέρος των θερμικών αναγκών σε ζεστό νερό του κτιρίου επί του οποίου εγκαθίσταται το φωτοβολταϊκό σύστημα καλύπτεται με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (με αναφορά στον τρόπο κάλυψης, όπως ηλιακός θερμοσίφοντας, ηλιοθερμικά, βιομάζα κλπ) <input type="checkbox"/></p> <p><u>μόνο για την περίπτωση που ο συμψηφισμός γίνεται με μετρητή ιδιόκτητης κατοικίας</u></p> <p>γ) Κατατάσσεται στις πολύ μικρές επιχειρήσεις, όπως αυτές καθορίζονται στην Ε.Ε. <input type="checkbox"/></p> <p><u>μόνο προκειμένου για φυσικά ή νομικά πρόσωπα επιτηδευματίες</u></p> <p>δ) Όλοι ανεξαιρέτως οι συνιδιοκτήτες των οριζόντιων ιδιοκτησιών του κτιρίου έχουν υπογράψει το πρακτικό της γενικής συνέλευσης ή έχουν εγγράφως συμφωνήσει για την εγκατάσταση του φωτοβολταϊκού συστήματος <input type="checkbox"/></p> <p>ε) Όλα τα στοιχεία που υποβάλλει με την αίτησή του είναι αληθή <input type="checkbox"/></p>
<p>Έγγραφα και στοιχεία που θα πρέπει να προσκομιστούν προ της υπογραφής της Σύμβασης Σύνδεσης</p>
<p>10. Κατά περίπτωση:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Έγκριση εκτέλεσης εργασιών μικρής κλίμακας (για κτίρια σε παραδοσιακούς οικισμούς και ιστορικά τμήματα πόλεων καθώς και διατηρητέα κτίρια) <input type="checkbox"/> ή • Υπεύθυνη Δήλωση του Ν. 1599/86 από τον κύριο του φωτοβολταϊκού, καθώς και Υπεύθυνη Δήλωση του Ν. 1599/86 από τον υπεύθυνο για την εγκατάσταση μηχανικό (λοιπές περιπτώσεις) <input type="checkbox"/>
<p>Έγγραφα και στοιχεία που θα πρέπει να προσκομιστούν προ της ενεργοποίησης της σύνδεσης του φωτοβολταϊκού συστήματος με το Δίκτυο</p>
<p>12. Αντίγραφο της Σύμβασης Συμψηφισμού <input type="checkbox"/></p>

<p>13. Υπεύθυνη Δήλωση μηχανικού κατάλληλης ειδικότητας για τη συνολική εγκατάσταση, με συννημμένα: μονογραμμικό ηλεκτρολογικό σχέδιο της εγκατάστασης και τεχνική περιγραφή του τρόπου αποφυγής του φαινομένου της νησιδοποίησης στην οποία θα αναφέρονται οι ρυθμίσεις των ορίων τάσεως και συχνότητας στην έξοδο του αντιστροφέα που σε καμία περίπτωση δεν θα πρέπει να υπερβαίνουν για την τάση το +15% έως -20% της ονομαστικής τάσης, ενώ για την συχνότητα τα +/- 0,5 Hz καθώς επίσης και την πρόβλεψη ότι σε περίπτωση υπέρβασης των πιο πάνω ορίων ο αντιστροφέας θα τίθεται εκτός (αυτόματη απόζευξη) με τις ακόλουθες χρονικές ρυθμίσεις :</p> <ul style="list-style-type: none"> - Θέση εκτός του αντιστροφέα σε 0,5 δευτερόλεπτα, - Επανάζευξη του αντιστροφέα μετά από τρία λεπτά. <p>Επίσης θα αναφέρεται ο χρόνος λειτουργίας της προστασίας έναντι νησιδοποίησης</p>	<input type="checkbox"/>
<p>14. Υπεύθυνη Δήλωση του Ν. 1599/86, στην οποία ο κύριος του φωτοβολταϊκού θα αναφέρει ότι καθ' όλη τη διάρκεια της λειτουργίας του φωτοβολταϊκού συστήματος δεν θα τροποποιηθούν οι ρυθμίσεις που δηλώθηκαν βάσει των απαιτήσεων της ανωτέρω Υπεύθυνης Δήλωσης μηχανικού.</p>	<input type="checkbox"/>

Σε περίπτωση εγκατάστασης μεγαλύτερης ισχύος η παραπάνω αίτηση διαφοροποιείτε και είναι διαθέσιμη για ισχύ ≤ 100 KW . Η αίτηση αποτελείτε από τα εξής μέρη :

- ✚ Στοιχεία παραγωγού.
- ✚ Στοιχεία εγκατάστασης.
- ✚ Στοιχεία Φωτοβολταϊκών πλαισίων.
- ✚ Στοιχεία αντιστροφέων.
- ✚ Έγγραφα και στοιχεία που συνυποβάλλονται κατά την αρχική αίτηση.
- ✚ Έγγραφα και στοιχεία που θα πρέπει να προσκομιστούν προ της υπογραφής της σύμβασης σύνδεσης.
- ✚ Έγγραφα και στοιχεία που θα πρέπει να προσκομιστούν προ της ενεργοποίησης της σύνδεσης του φωτοβολταϊκού συστήματος με το δίκτυο.

Η αίτηση προς την ΔΕΗ είναι η ακόλουθη :



ΔΕΗ/Περιοχή

Αρ. Αίτησης ΦΒ-
Ημερομηνία:

**Αίτηση για τη σύνδεση φωτοβολταϊκού σταθμού επί κτιρίου ή στεγάστρου
ισχύος ≤ 100 kW στο Δίκτυο ΧΤ**

(για σταθμούς που δεν εντάσσονται στο Ειδικό Πρόγραμμα για κτιριακές εγκαταστάσεις)

Στοιχεία Παραγωγού	
Όνομα/επωνυμία ενδιαφερόμενου φυσικού/νομικού προσώπου	
Κατοικία/έδρα ενδιαφερομένου φυσικού/νομικού προσώπου	
ΑΦΜ και ΔΟΥ ενδιαφερόμενου φυσικού/νομικού προσώπου	
Εκπρόσωπος επικοινωνίας με τη ΔΕΗ	
Ταχυδρομική διεύθυνση	
Ηλεκτρονική διεύθυνση (E-mail)	
Τηλέφωνο	
Fax	
Στοιχεία Εγκατάστασης	
Είδος Παραγωγού	<input type="checkbox"/> Αυτοπαραγωγός <input type="checkbox"/> Αναξάρτητος Παραγωγός
Θέση εγκατάστασης (οδός, αριθμός, Τ.Κ., Δήμος, Νομός ή θέση/τοπωνύμιο, Δήμος, Νομός)	
	<input type="checkbox"/> Δώμα <input type="checkbox"/> Στέγη <input type="checkbox"/> Στέγαστρο
Τρέχουσα χρήση κτιρίου εγκατάστασης (εταιρεία, δραστηριότητα)	
Συνολική εγκατεστημένη ισχύς (kWp)	

Στοιχεία αδειούχου εγκαταστάτη (επωνυμία, ειδικότητα, διεύθυνση, τηλέφωνο)	
Στοιχεία Φωτοβολταϊκών πλαισίων	
Κατασκευαστής, προέλευση	
Τύπος - μοντέλο	
Ονομαστική ισχύς πλαισίου	
Αριθμός πλαισίων	
Πιστοποιήσεις	
Στοιχεία αντιστροφέα (Inverter)	
Κατασκευαστής, προέλευση	
Τύπος - Μοντέλο	
Ονομαστική ισχύς εξόδου	
Μέγιστη ισχύς εξόδου	
Μέγιστος βαθμός απόδοσης	
Συντελεστής ισχύος	
Διακύμανση τάσης εξόδου (προεπιλεγμένη και δυνατό εύρος ρύθμισης)	(προεπιλεγμένη)
	(εύρος ρύθμισης)
Διακύμανση συχνότητας εξόδου (προεπιλεγμένη και δυνατό εύρος ρύθμισης)	(προεπιλεγμένη)
	(εύρος ρύθμισης)
Ολική αρμονική παραμόρφωση ρεύματος (THD)	
Έγχεση DC	

Μετασχηματιστής απομόνωσης	Ναι / Όχι
Προστασία έναντι του φαινομένου της νησιδοποίησης (Islanding) κατά VDE 0126 ή ισοδύναμης μεθόδου	Ναι / Όχι
Πλήρης περιγραφή τρόπου προστασίας	
Πιστοποιήσεις	
Έγγραφα και στοιχεία που συνοποβάλλονται κατά την αρχική αίτηση	
1. Τεχνικά εγχειρίδια φωτοβολταϊκών στοιχείων	<input type="checkbox"/>
2. Τεχνικά εγχειρίδια και πιστοποιητικά αντιστροφών	<input type="checkbox"/>
3. Μονογραμμικό ηλεκτρολογικό σχέδιο του σταθμού (υπογεγραμμένο από μελετητή κατάλληλης ειδικότητας)	<input type="checkbox"/>
4. Αντίγραφο πρόσφατου λογαριασμού κατανάλωσης ηλεκτρικού ρεύματος (μόνο για την περίπτωση αυτοπαραγωγού)	<input type="checkbox"/>
5. Τοπογραφικό σχέδιο της ακριβούς θέσης εγκατάστασης (προκειμένου για κτιριακές εγκαταστάσεις εκτός σχεδίου πόλεως)	<input type="checkbox"/>
6. Τίτλος κυριότητας ή νόμιμης κατοχής του χώρου εγκατάστασης Γίνονται δεκτά και προσόμφωνα κυριότητας ή μίσθωσης	<input type="checkbox"/>
7. Κάτοψη του χώρου εγκατάστασης όπου θα αποτυπώνεται η ακριβής θέση τοποθέτησης των φωτοβολταϊκών πλαισίων	<input type="checkbox"/>
8. Αντίγραφο οικοδομικής άδειας (για φωτοβολταϊκά συστήματα ισχύος άνω των 10 kWp σε κτίρια εκτός σχεδίου περιοχών)	<input type="checkbox"/>
Έγγραφα και στοιχεία που θα πρέπει να προσκομιστούν προ της υπογραφής της Σύμβασης Σύνδεσης	
9. Τίτλος κυριότητας ή νόμιμης κατοχής του χώρου εγκατάστασης, ως ακολούθως: α) <u>για εγκατάσταση του σταθμού σε ιδιόκτητο χώρο από τον κύριο του χώρου αυτού:</u> Τίτλος κυριότητας (αντίγραφο της συμβολαιογραφικής πράξης αγοράς οικοπέδου και της οικοδομικής άδειας, ή συμβολαιογραφική πράξη αγοράς κτιρίου και πιστοποιητικό μεταγραφής της στο υποθηκοφυλακείο)	<input type="checkbox"/>
β) <u>για εγκατάσταση του σταθμού σε ιδιόκτητο χώρο από τρίτο, πλην του ιδιοκτήτη:</u> Μίσθωτήριο συμβόλαιο (συμφωνητικό μακροχρόνιας μίσθωσης) σφραγισμένο από την αρμόδια ΔΟΥ (εναλλακτικά είναι αποδεκτό και συμβολαιογραφικό έγγραφο μίσθωσης με πιστοποιητικό μεταγραφής του στο υποθηκοφυλακείο)	<input type="checkbox"/>

<p>10. Κατά περίπτωση:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Έγκριση εκτέλεσης εργασιών μικρής κλίμακας (για κτίρια σε παραδοσιακούς οικισμούς και ιστορικά τμήματα πόλεων καθώς και διατηρητέα κτίρια) <input type="checkbox"/> ή • Υπεύθυνη Δήλωση του Ν. 1599/86 από τον κύριο του φωτοβολταϊκού, καθώς και Υπεύθυνη Δήλωση του Ν. 1599/86 από τον υπεύθυνο για την εγκατάσταση μηχανικό (λοιπές περιπτώσεις) <input type="checkbox"/>
<p>Έγγραφα και στοιχεία που θα πρέπει να προσκομιστούν προ της σύνδεσης του σταθμού με το Δίκτυο</p>
<p>11. Αντίγραφο της Σύμβασης Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ Παραγωγού και ΔΕΣΜΗΕ <input type="checkbox"/></p>
<p>12. Υπεύθυνη Δήλωση Ηλεκτρολόγου Εγκαταστάτη (Υ.Δ.Ε.) για τη συνολική εγκατάσταση, με συνημμένο μονογραμμικό ηλεκτρολογικό σχέδιο της εγκατάστασης <input type="checkbox"/></p>
<p>13. Υπεύθυνη Δήλωση του Ν. 1599/86, στην οποία ο Παραγωγός θα αναφέρει τις ρυθμίσεις των ορίων τάσεως και συχνότητας στην έξοδο του αντιστροφέα τα οποία σε καμία περίπτωση δεν θα πρέπει να υπερβαίνουν για την τάση το +15% έως -20% της ονομαστικής τάσης, ενώ για την συχνότητα τα +/- 0,5 Hz καθώς επίσης και την πρόβλεψη ότι σε περίπτωση υπέρβασης των πιο πάνω ορίων ο αντιστροφέας θα τίθεται εκτός (αυτόματη απόξευση) με τις ακόλουθες χρονικές ρυθμίσεις: <input type="checkbox"/></p> <ul style="list-style-type: none"> - Θέση εκτός του αντιστροφέα σε 0,5 δευτερόλεπτα, - Επανάξευση του αντιστροφέα μετά από τρία λεπτά. <p>Επίσης θα αναφέρει το χρόνο λειτουργίας της προστασίας έναντι νησιδοποίησης</p>

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ Φ/Β ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΕ ΣΤΕΓΗ Η΄ ΔΩΜΑ. ΠΡΟΜΕΛΕΤΗ.

Η αίτηση στη ΔΕΗ αφορά το γραφειοκρατικό κομμάτι της διαδικασίας , το πρακτικό κομμάτι αφορά το στάδιο της προμελέτης και της εγκατάστασης. Το στάδιο της προμελέτης είναι το πιο σημαντικό διότι γίνονται οι απαραίτητοι έλεγχοι για την σωστή λειτουργία και απόδοση της εγκατάστασης. Η προμελέτη χωρίζετε στα εξής :

- i. Αυτοψία του υποψήφιου χώρου προς εγκατάσταση. Κατά την διάρκεια της αυτοψίας είναι απαραίτητο να τραβήξουμε φωτογραφίες (χρήση φωτογραφικής μηχανής) της στέγης ή του δώματος, να επαληθεύσουμε με μια κορδέλα (χρήση κορδέλας ή μέτρου) τις διαστάσεις του παρατυπώματος που αναγράφονται στα σχέδια της οικοδομής. Ακόμα είναι πρέπον να πάρουμε τα στοιχεία του μετρητή της ΔΕΗ . Είναι απολύτως αναγκαίο να ελέγξουμε τα όμορα κτήρια για τυχόν σκιάσεις οι οποίες θα ρίξουν την απόδοση της εγκατάστασης. Επίσης θα πρέπει να ελεγχθεί και η στατικότητα της κατασκευής (αρμοδιότητα Πολιτικού Μηχανικού) διότι θα επιβαρυνθεί με την προσθήκη των πάνελ. Σαν εξωτερικά στοιχεία θα πρέπει να ληφθούν οι συντεταγμένες της θέσης του οικήματος και το υψόμετρο (χρήση φορητού GPS) .
- ii. Επιλογή ισχύς εγκατάστασης. Η επιλογή της ισχύος της εγκατάστασης είναι το επόμενο βήμα από την αυτοψία. Αφότου γνωρίζουμε και έχουμε ταυτοποιήσει τα διαθέσιμα τετραγωνικά που μπορούμε να εγκαταστήσουμε τα πάνελ επιλέγουμε την ανάλογη ισχύ με γνώμονα πάντα την γνώμη του ιδιοκτήτη. Για τον σκοπό αυτό υπάρχουν διαθέσιμα προγράμματα στο INTERNET και στην αγορά από διάφορες εταιρείες.
- iii. Μελέτη ηλιοφάνειας. Ένα σημαντικό κομμάτι της εγκατάστασης είναι η πραγματική απόδοση που μπορεί να επιφέρει η λειτουργία της μονάδας, αυτό επιτυγχάνεται με προγράμματα προσομοίωσης ανάλογα με την θέση της εγκατάστασης, το υψόμετρο, την κλίση των πάνελ ως προς το αζιμούθιο και τον προσανατολισμό.

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ Φ/Β ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΕ ΣΤΕΓΗ Η' ΔΩΜΑ. ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ.

Η διαδικασία της εγκατάστασης απαιτεί καλό υπολογισμό από στατικής απόψεως και σωστή τοποθέτηση από εξειδικευμένο συνεργείο με σκοπό την άριστη λειτουργία της μονάδας (α) από θέμα απόδοσης διότι η μη σωστή τοποθέτηση τους στη κλίση που έχει μελετηθεί θα έχουμε απόκλιση στην απόδοση και κατά συνέπεια στις οικονομικές απολαβές του ιδιοκτήτη, (β) από θέμα υγρομόνωσης διότι η μη σωστή μόνωση των ανοιγμάτων που θα δημιουργηθούν στην περίπτωση της στέγης θα προξενήσουν μεγάλες βλάβες στην οικοδομή.



Εικόνα 1.

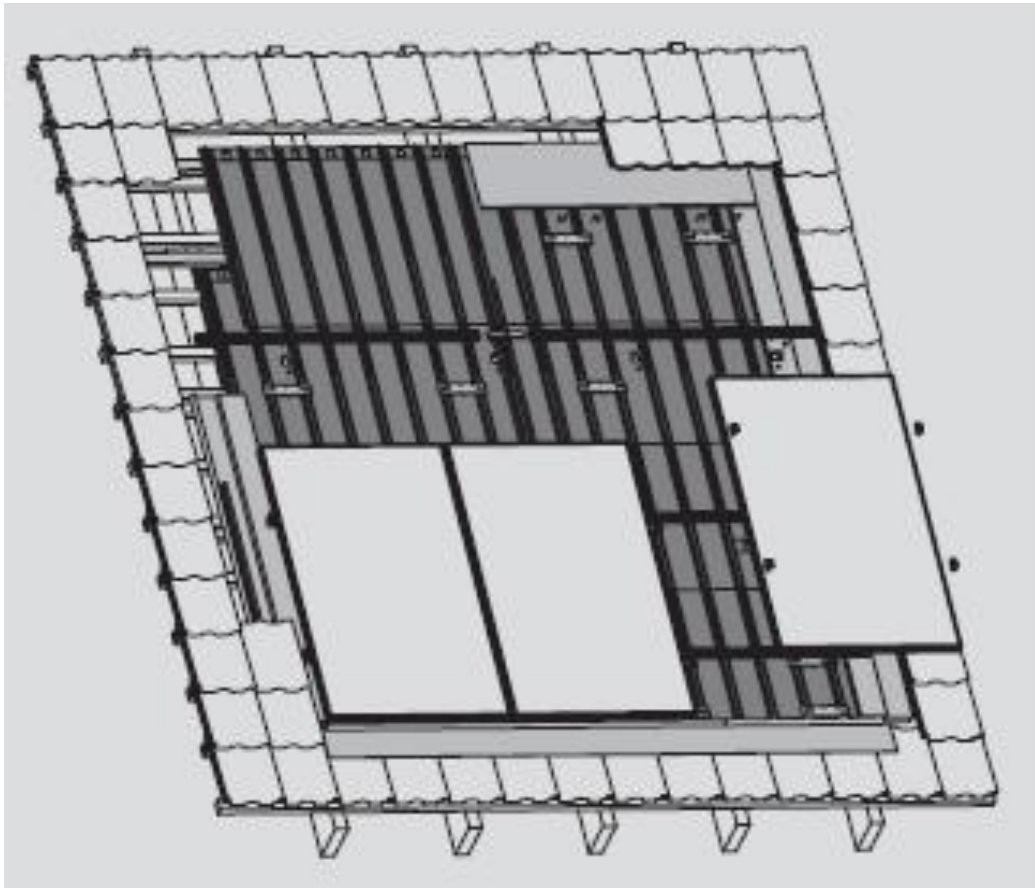
Για τον τρόπο εγκατάστασης μπορούμε να διαλέξουμε ανάμεσα από διάφορους τρόπους και υλικά. Ο κατάλογος των κατασκευαστών βάσεων πανελ είναι μακρύς και εμπεριέχει μεγάλα ονόματα εταιρειών παγκοσμίου φήμης, οι οποίες δημιουργούν στηρίξεις με διάφορα υλικά όπως αλουμίνιο, ατσάλι, σίδηρο.



Εικόνα 2.βασεις αλουμινίου



Εικόνα 3. Στήριξη πάνελ με αγκίστρια



Εικόνα 4.



Εικόνα 5.

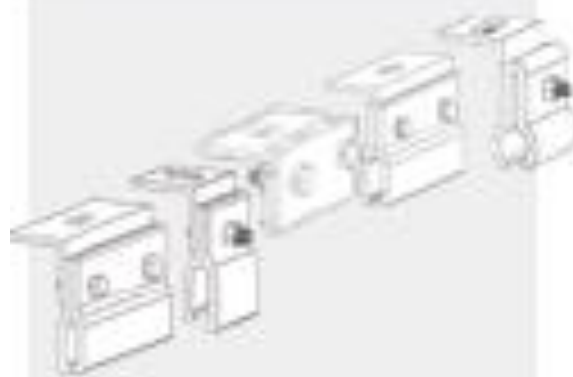
● Connectors



Roof hook
also with KlickTop



Corrugated roof set



Standing seam clamps

ΜΕΛΕΤΗ ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑΣ

Για την μελέτη ηλιοφάνειας θα δώσουμε στοιχεία για μία μονάδα ισχύος 10 kw , η οποία απαιτεί περίπου 80 τετραγωνικά μέτρα. Για να εξακριβώσουμε την διαφορά στην απόδοση από περιοχή σε περιοχή έχουμε επιλέξει δύο σημεία, το ένα στην περιοχή των «Ιωαννίνων» και το άλλο «Παλιόκαστρο Λασιθίου» .

➤ Μονάδα ισχύος 10 kw στην περιοχή των «Ιωαννίνων»

Απόδοση των φωτοβολταϊκών

PVGIS εκτιμήσεις της ηλιακής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας

Τοποθεσία: 39 ° 40'5 "N, 20 ° 50'52" Ανατολή, Ύψόμετρο: 492 μ.,

Ονομαστική ισχύς του φωτοβολταϊκού συστήματος: 10.0 kW (κρυσταλλικό πυρίτιο)

Εκτιμώμενη απώλειες λόγω θερμοκρασίας: 14,3% (χρησιμοποιώντας τοπικά θερμοκρασία περιβάλλοντος)

Εκτιμώμενη απώλεια που οφείλεται στην γωνιακή αποτελέσματα ανάκλασης: 2,7%

Άλλες ζημιές (καλώδια, inverter κλπ): 14,0%

Συνδυασμένες απώλειες ΦΒ σύστημα: 28,2%

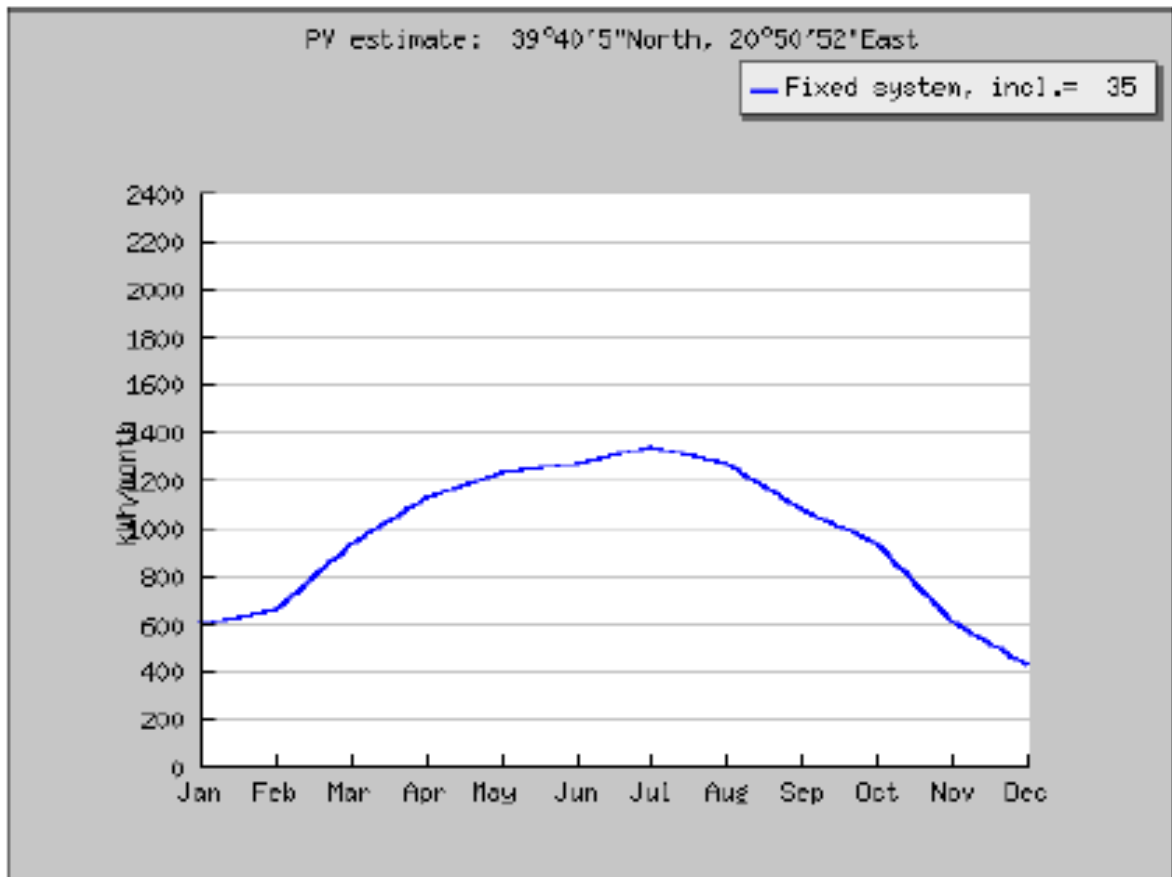
Fixed system: inclination=35 deg., orientation=0 deg.				
Month	Ed	Em	Hd	Hm
Jan	19.20	594	2.46	76.2
Feb	23.20	649	3.05	85.4
Mar	30.00	929	4.06	126
Apr	37.30	1120	5.15	154
May	39.70	1230	5.64	175
Jun	42.20	1270	6.13	184
Jul	42.90	1330	6.29	195
Aug	41.00	1270	6.01	186
Sep	35.80	1070	5.10	153
Oct	30.00	929	4.15	129
Nov	20.10	604	2.68	80.3
Dec	13.60	422	1.76	54.5
Year	31.30	951	4.38	133
Total for year		11400		1600

Ed: Μέση ημερήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από το συγκεκριμένο σύστημα (kWh)

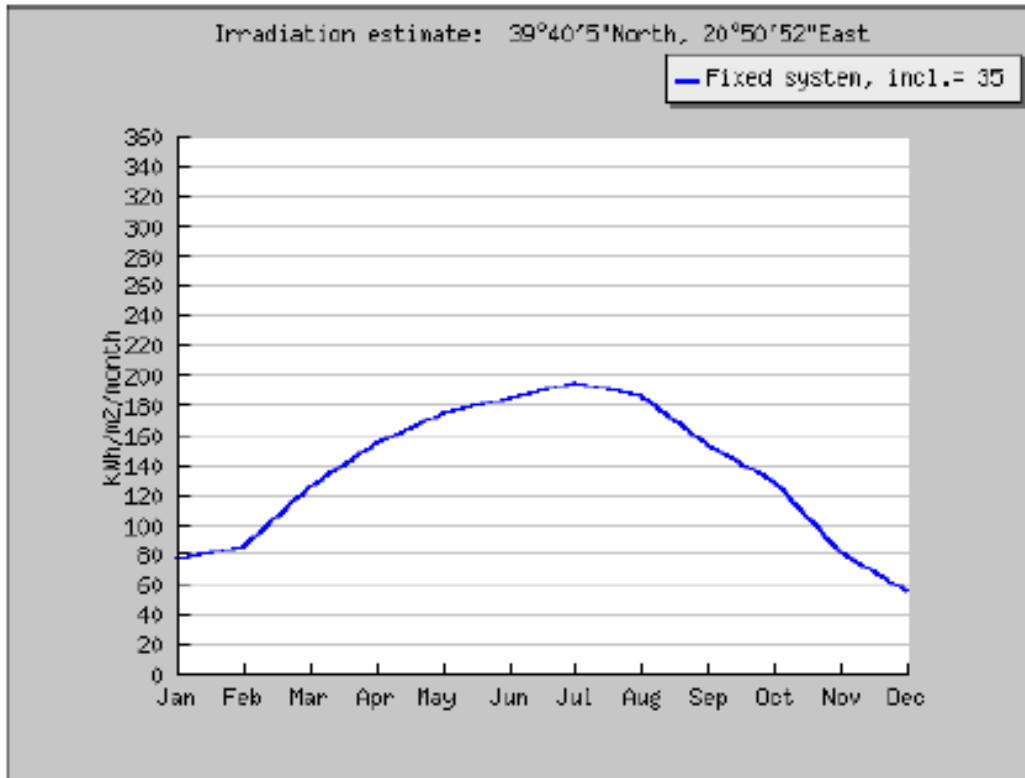
EM: Μέση μηνιαία παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από το συγκεκριμένο σύστημα (kWh)

Hd: Μέση ημερήσια άθροισμα της παγκόσμιας ακτινοβολίας ανά τετραγωνικό μέτρο που λαμβάνονται από τις ενότητες του συγκεκριμένου συστήματος (kWh/m²)

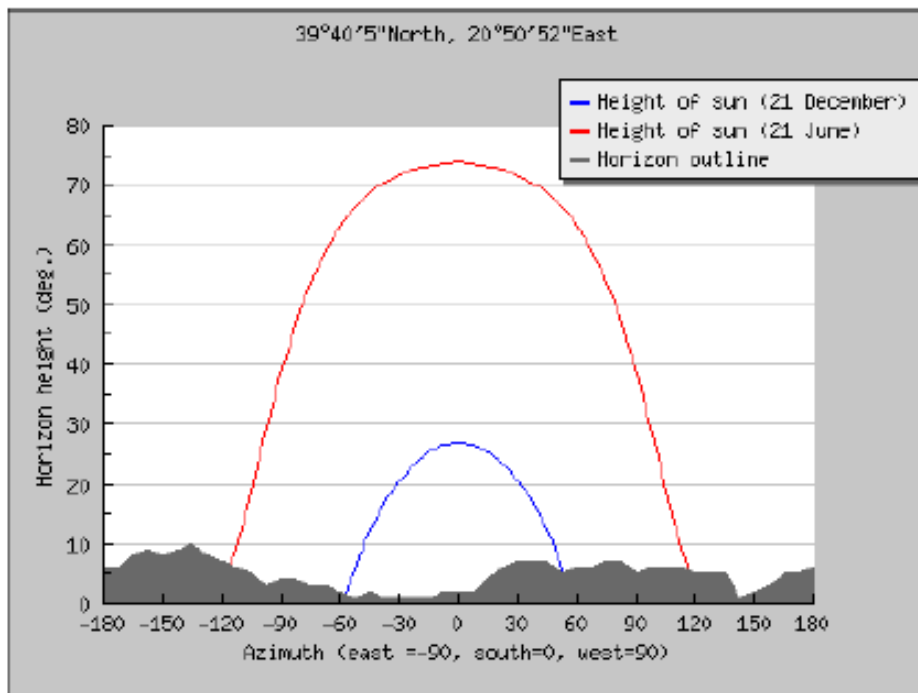
Hm: Μέση άθροισμα της παγκόσμιας ακτινοβολίας ανά τετραγωνικό μέτρο που λαμβάνονται από τις ενότητες του συγκεκριμένου συστήματος (kWh/m²)



Monthly energy output from fixed-angle PV system



Monthly in-plane irradiation for fixed angle



Outline of horizon with sun path for winter and summer solstice

➤ Μονάδα ισχύος 10 kw στην περιοχή «Παλιόκαστρο Λασιθίου»

Απόδοση των φωτοβολταϊκών

PVGIS εκτιμήσεις της ηλιακής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας

Τοποθεσία: 35 ° 10'41 "N, 26 ° 15'56" Ανατολή, Ύψόμετρο: 174 μ.,

Ονομαστική ισχύς του φωτοβολταϊκού συστήματος: 10.0 kW (κρυσταλλικό πυρίτιο)

Εκτιμώμενη απώλειες λόγω θερμοκρασίας: 16,6% (χρησιμοποιώντας τοπικά θερμοκρασία περιβάλλοντος)

Εκτιμώμενη απώλεια που οφείλεται στην γωνιακή αποτελέσματα ανάκλασης: 2,6%

Άλλες ζημιές (καλώδια, inverter κλπ): 14,0%

Συνδυασμένες απώλειες ΦΒ σύστημα: 30,1%

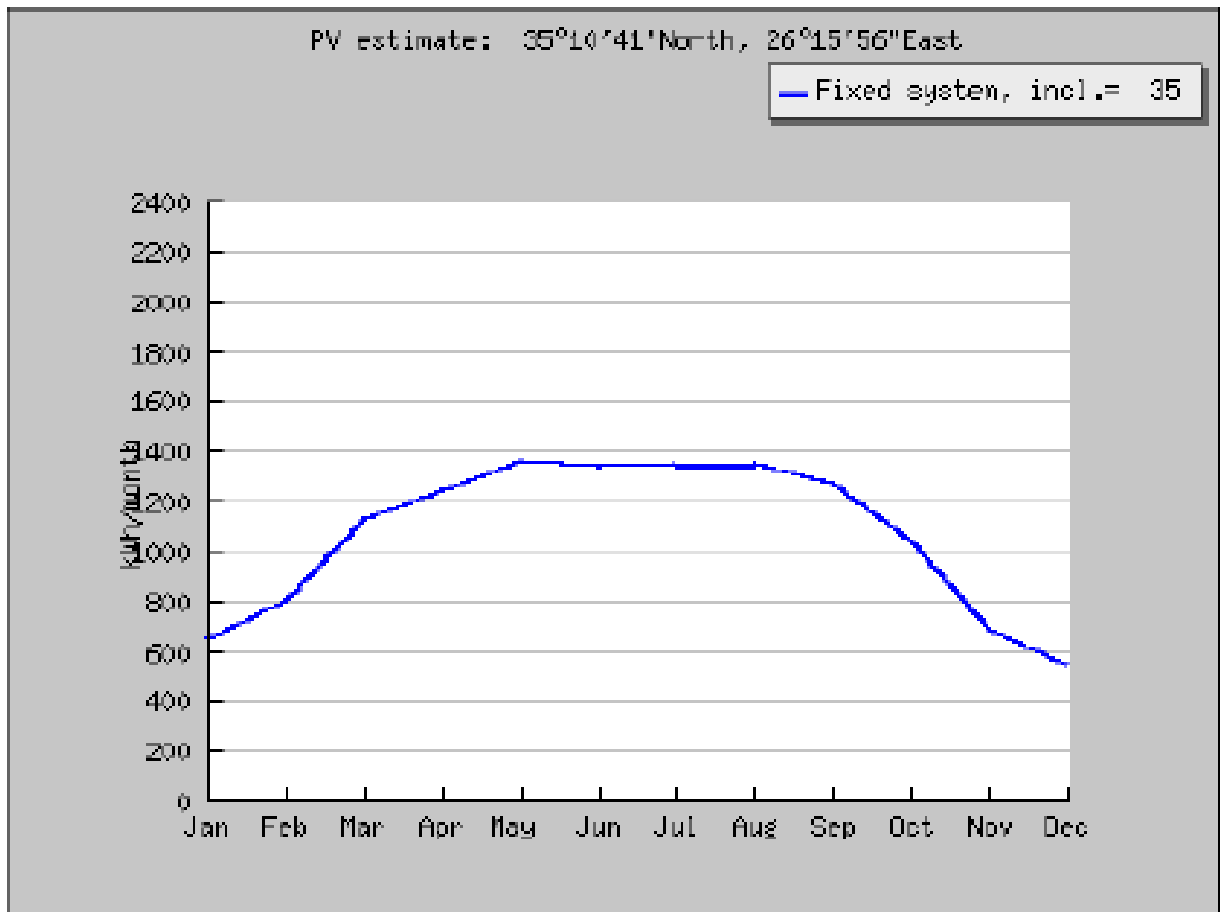
Fixed system: inclination=35 deg., orientation=0 deg.				
Month	Ed	Em	Hd	Hm
Jan	20.70	641	2.90	89.8
Feb	28.40	794	3.97	111
Mar	36.10	1120	5.06	157
Apr	41.30	1240	5.82	175
May	43.50	1350	6.29	195
Jun	44.60	1340	6.51	195
Jul	43.40	1350	6.39	198
Aug	43.50	1350	6.42	199
Sep	42.20	1270	6.15	185
Oct	33.50	1040	4.83	150
Nov	22.80	685	3.26	97.7
Dec	17.30	537	2.43	75.4
Year	34.80	1060	5.01	152
Total for year		12700		1830

Ed: Μέση ημερήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από το συγκεκριμένο σύστημα (kWh)

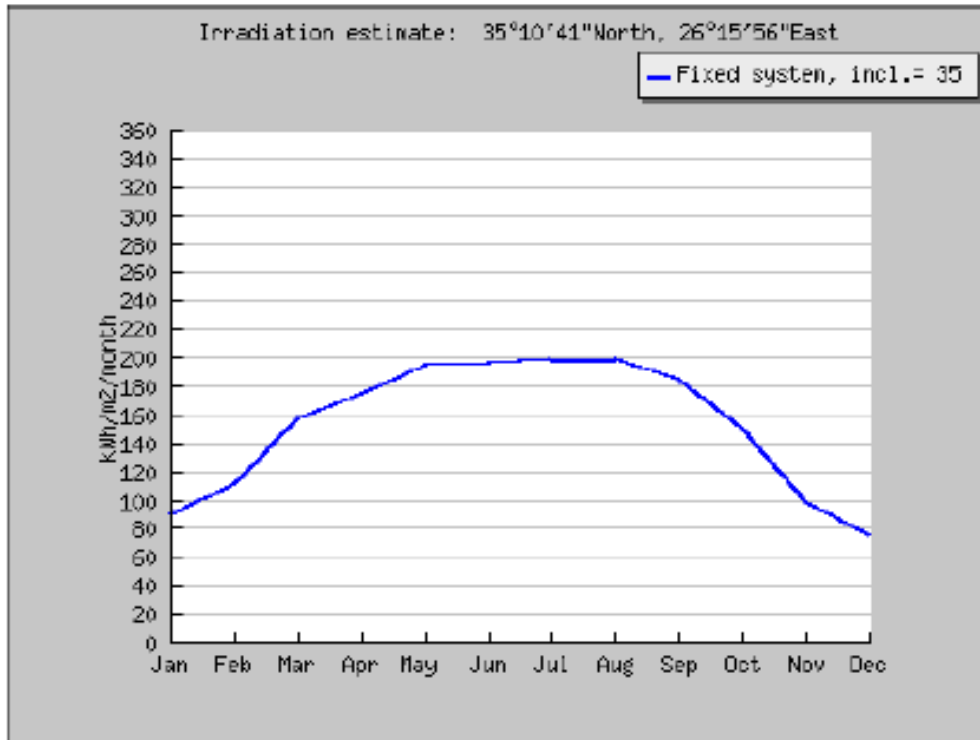
Em: Μέση μηνιαία παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από το συγκεκριμένο σύστημα (kWh)

Hd: Μέση ημερήσια άθροισμα της παγκόσμιας ακτινοβολίας ανά τετραγωνικό μέτρο που λαμβάνονται από τις ενότητες του συγκεκριμένου συστήματος (kWh/m²)

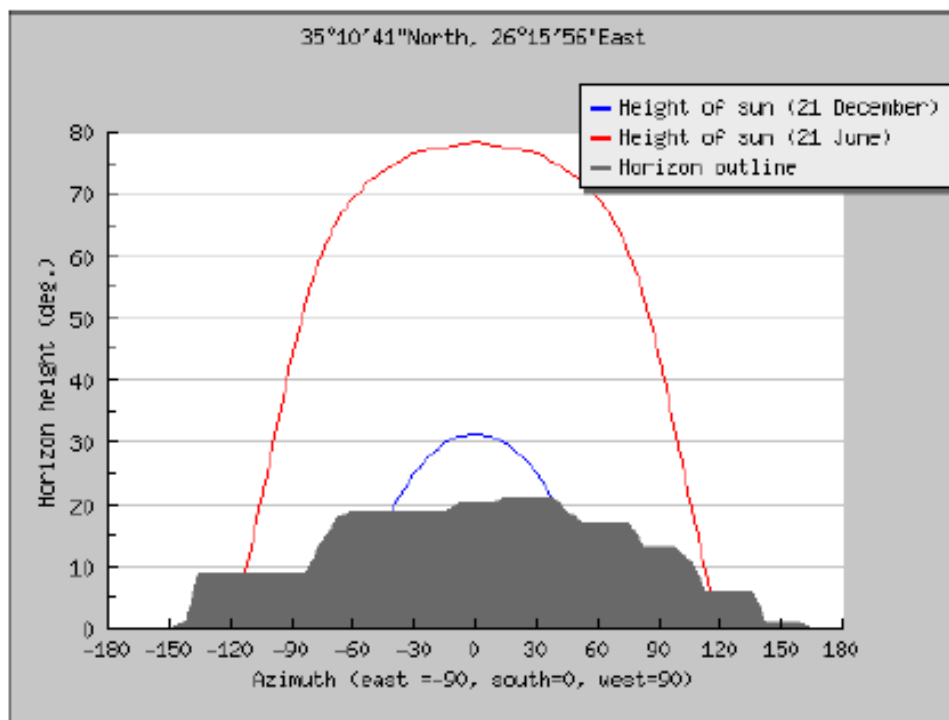
Hm: Μέση άθροιση της παγκόσμιας ακτινοβολίας ανά τετραγωνικό μέτρο που λαμβάνονται από τις ενότητες του συγκεκριμένου συστήματος (kWh/m²)



Monthly energy output from fixed-angle PV system

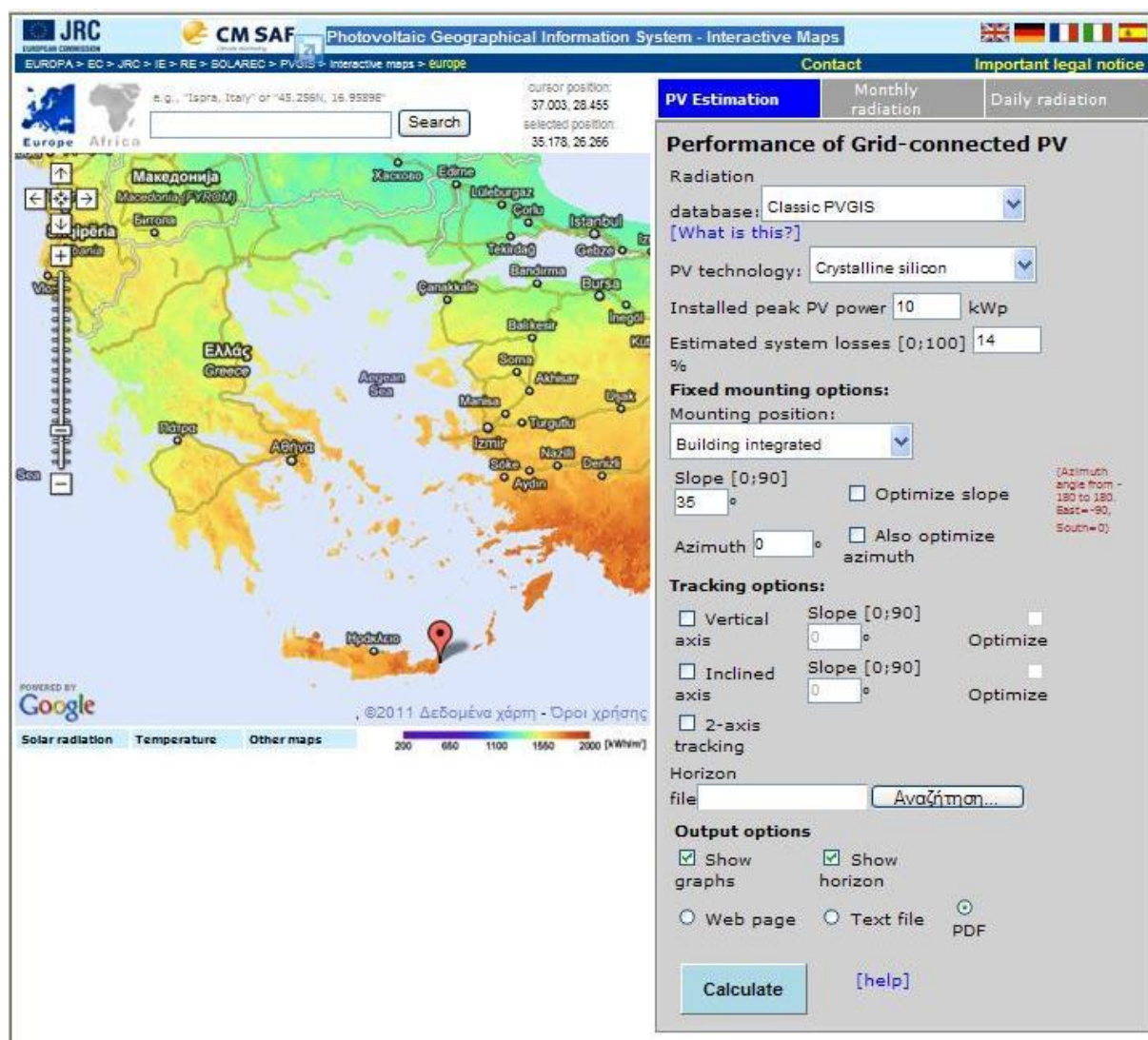


Monthly in-plane irradiation for fixed angle



Outline of horizon with sun path for winter and summer solstice

Για τα παραπάνω αποτελέσματα χρησιμοποιήθηκε το πρόγραμμα : Photovoltaic Geographical Information System - Interactive Maps. Το οποίο είναι freeware και μπορεί να το διαχειριστεί οποιοσδήποτε.



Εικόνα 7.

Το πρόγραμμα για την εκτέλεση των υπολογισμών και την παράδοση των αποτελεσμάτων ζητά τα εξής στοιχεία :

- ✚ Θέση εγκατάστασης
- ✚ Επιλογή βάσης δεδομένων για τα στοιχεία ηλιοφάνειας
- ✚ Την τεχνολογία των πάνελ
- ✚ Την ισχύ της εγκατάστασης
- ✚ Συντελεστής μείωσης αποδοτικότητας
- ✚ Προσανατολισμός
- ✚ Κτλ

Από τα στοιχεία που προέκυψαν από την μελέτη ηλιοφάνειας των δύο τυχαίων τοποθεσιών στον Ελλαδικό χώρο προέκυψε απόκλιση ανάμεσα σε αυτά διότι η γεωγραφική θέση (συντεταγμένες, υψόμετρο) , παίζουν καθοριστικό ρόλο, διότι και οι δύο μελέτες ηλιοφάνειας είχαν τα ίδια δεδομένα , ισχύ , προσανατολισμό, βάση δεδομένων, συντελεστή μείωσης αποδοτικότητας.

ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΙΣΧΥΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΒΑΣΕΙ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ.

Πως υπολογίζω τις ανάγκες σε ηλεκτρισμό;

Ένας απλός τρόπος υπολογισμού της κατανάλωσης σε ρεύμα και του μεγέθους ενός φωτοβολταϊκού συστήματος.

Κάθε συσκευή έχει πάνω της μια μικρή ετικέτα που αναγράφει την ηλεκτρική κατανάλωση της συσκευής. Για παράδειγμα, μια τηλεόραση 21 ιντσών μπορεί να γράφει 220 volt και 0,5 Αμπέρ (A). Αυτό σημαίνει πως μπορεί να καταναλώσει $220 \times 0,5 = 110$ Watt. Κάποιες συσκευές μπορεί να αναγράφουν μόνο τα 220 volt και όχι Αμπέρ. Σε αυτή την περίπτωση όμως θα αναφέρουν απευθείας τα watt. Στο προηγούμενο παράδειγμα θα βλέπαμε 220 volt και 110 watt.

Αυτό σημαίνει ότι η παραπάνω ηλεκτρική συσκευή θα καταναλώνει σε πλήρη λειτουργία 110 watt για κάθε ώρα που θα λειτουργεί. Στην πράξη μπορεί να καταναλώνει και λιγότερα, αν για παράδειγμα λειτουργεί με χαμηλή φωτεινότητα και σε χαμηλή ένταση ήχου.

1ο βήμα: Εξοικονόμηση ενέργειας

Ένα παράδειγμα είναι οι ηλεκτρικοί λαμπτήρες. Ένας λαμπτήρας πυρακτώσεως των 60 watt, σαν αυτούς που οι περισσότεροι χρησιμοποιούν για το φωτισμό των χώρων, καταναλώνει 60 watt για κάθε ώρα λειτουργίας του. Αυτό σημαίνει ότι αν έχουμε 5 τέτοιους λαμπτήρες να λειτουργούν κατά μέσο όρο 6 ώρες το 24ωρο ο κάθε ένας, τότε η κατανάλωσή τους θα είναι $5 \times 6 \times 60 = 1.800$ Wh το 24ωρο.

Σε σύγκριση με τους λαμπτήρες οικονομίας των 15 watt (που "αποδίδουν" σαν τους κοινούς λαμπτήρες πυρακτώσεως των 60 watt) έχουμε $5 \times 6 \times 15 = 450$ Wh, δηλαδή μια οικονομία 1.350 watt ανά 24ωρο.

Όταν σχεδιάζουμε ένα σύστημα φωτοβολταϊκών, το βασικότερο και πρώτο πράγμα από το οποίο πρέπει να ξεκινήσουμε, είναι να εξετάσουμε τις δυνατότητες για εξοικονόμηση ενέργειας.

2ο βήμα: Υπολογισμός κατανάλωσης

1. Πολλαπλασιάζουμε τα Watt κάθε συσκευής επί τον αριθμό των ωρών που θα λειτουργεί.
2. Το άθροισμα όλων αυτών των γινομένων θα είναι η συνολική μας ημερήσια κατανάλωση σε Wh.
3. Επειδή υπάρχουν απώλειες στο σύστημά μας αλλά και κρυφές καταναλώσεις από συσκευές που δεν υπολογίσαμε (π.χ. συσκευές που καταναλώνουν ρεύμα ακόμα και κλειστές ή σε αναμονή), πολλαπλασιάζουμε το προηγούμενο άθροισμα επί 1,5.

Έτσι, αν μετά από τα παραπάνω 3 βήματα έχουμε καταλήξει ότι χρειαζόμαστε συνολικά για όλες τις συσκευές μας 600 Wh ανά 24ωρο, τότε πρέπει να εγκαταστήσουμε ένα σύστημα φωτοβολταϊκών (συλλέκτες - πάνελ - ηλιακής ενέργειας) και συσσωρευτών (μπαταρίες) που να μπορεί να μας παρέχει τουλάχιστον 600 Wh κάθε μέρα.

3ο βήμα: Υπολογίζω το μέγεθος των συσσωρευτών

Οι συσσωρευτές (μπαταρίες) αναγράφουν τη χωρητικότητά τους σε Ah (αμπέρ ανά ώρα). Έτσι, ένας συσσωρευτής των 12 volt και 100 Ah παρέχει $12 \times 100 =$

1.200 watt συνεχούς ρεύματος (DC) για 1 ώρα ή 120 watt για 10 ώρες ή 12 watt για 100 ώρες. Ένας ακόμη σημαντικός δείκτης είναι αυτός που μας παρέχει την πληροφορία σχετικά με τον ρυθμό εκφόρτισης με βάση τον οποίο ο συσσωρευτής μπορεί να δώσει τις αναγραφόμενες Ah. Έτσι, 100 Ah C20 σημαίνει ότι οι 100 Ah επιτυγχάνονται όταν η σταδιακή εκφόρτιση διαρκεί 20 ώρες. Για λιγότερες ώρες (π.χ. C10, 10 ώρες) παίρνουμε λιγότερες Ah, ενώ σε σταδιακή εκφόρτιση περισσότερων ωρών (π.χ. C100, 100 ώρες) παίρνουμε σημαντικά περισσότερες Ah.

1. Είναι προτιμότερο κατά τη λειτουργία τους να παρέχουν λίγα watt για περισσότερες ώρες παρά πολλά watt για λίγες, επειδή στη δεύτερη περίπτωση μειώνεται δραστικά ο χρόνος ζωής τους.
2. Ποτέ δεν εκφορτίζουμε τελείως τους συσσωρευτές γιατί αυτό μπορεί να τους καταστρέψει.
3. Υπάρχουν συσσωρευτές διαφόρων τύπων με διαφορετικό βαθμό επιτρεπόμενης εκφόρτισης. Ο γενικός κανόνας είναι κατά τη συνηθισμένη χρήση να μην επιτρέπουμε εκφόρτιση πάνω από 50% περίπου και μόνο σε εξαιρετικές περιπτώσεις ανάγκης να φθάνουμε το 80%.

Άρα, όταν αγοράζουμε συσσωρευτές (μπαταρίες) για το φωτοβολταϊκό σύστημα, επιλέγουμε χωρητικότητα τουλάχιστον διπλάσια από όση υπολογίσαμε ότι θα καλύπτει τις ανάγκες μας. Όσο μεγαλύτερη τόσο καλύτερα για τη διάρκεια ζωής της μπαταρίας.

Αν υπολογίσαμε λοιπόν ότι χρειαζόμαστε 600 Wh το 24ωρο, επιλέγουμε συσσωρευτές με διπλάσια χωρητικότητα (1.200 Wh), δηλαδή 12 volt και τουλάχιστον 100Ah για να έχουμε αυτονομία μιας ημέρας.

Συνήθως προβλέπουμε όμως και για 5 ημέρες χωρίς καθόλου ηλιοφάνεια, άρα πολλαπλασιάζουμε την προηγούμενη τιμή επί 5: $100\text{Ah} \times 5 = 500\text{Ah}$ στα 12 volt (ή 24 volt και 250Ah).

Παρατήρηση:

Όταν μια συσκευή απαιτεί 220 volt - 1 A και χρησιμοποιούμε αντιστροφέα 12 volt σε 220 volt (inverter) για να τη λειτουργήσουμε από τη μπαταρία, τότε θα τραβήξει 18,33 A από την μπαταρία και όχι 1 A, επειδή τα 220 watt σε λειτουργία με εναλασσόμενο ρεύμα ($220\text{v} \times 1\text{A} = 220\text{ watt}$) μεταφράζονται σε $12\text{ volt} \times 18,33\text{ A} (=220\text{ watt})$ όταν λειτουργεί με αντιστροφέα (inverter) και ρεύμα από μπαταρία 12 volt. Ανάλογα ισχύουν και για την περίπτωση που χρησιμοποιούμε μπαταρία 24 volt, όπου θα "τραβήξει" 9,16 A ($24\text{v} \times 9,16 = 220\text{ watt}$).

Επειδή η χρήση αντιστροφέα τάσης (inverter) συνεπάγεται απώλειες 10% έως 20% η τελική κατανάλωση θα είναι μεγαλύτερη από την αναγραφόμενη σε πλήρη λειτουργία.

4ο βήμα: υπολογίζω το μέγεθος ηλιακών συλλεκτών.

Εάν λοιπόν έχουμε καταλήξει στο μέγεθος των συσσωρευτών (μπαταριών), τότε μας μένει μόνο να υπολογίσουμε το μέγεθος των ηλιακών συλλεκτών που θα είναι ικανό να φορτίζει τους συσσωρευτές. Ένας ηλιακός συλλέκτης των 50 watt/p ονομαστικά (ανά ώρα ηλιοφάνειας) θα δώσει σε ημέρα με 5 ώρες ηλιοφάνειας (π.χ. τον Απρίλιο) 250 watt/h θεωρητικά (λόγω απωλειών θα είναι 10% έως 20% λιγότερα) ενώ σε ημέρα με 7 ώρες ηλιοφάνειας (π.χ. τον Ιούλιο) 350 watt/h.

Για να φορτίσει εντελώς άδειους συσσωρευτές (θεωρητικά, γιατί ποτέ δεν θα είναι τελείως άδειοι όπως είπαμε παραπάνω) των 12 volt και 100 Ah (1.200 watt/h) θα χρειαστεί 4 ημέρες τον Απρίλιο και 3 ημέρες τον Ιούλιο. Αν εγκαταστήσουμε τρεις τέτοιους ηλιακούς συλλέκτες των 50 watt/p ο κάθε ένας (ή έναν των 150 watt/p), τότε θα χρειαστεί μία ημέρα τον Ιούλιο και σχεδόν δύο μέρες τον Απρίλιο.

Όταν σχεδιάζουμε ένα μεγάλο φωτοβολταϊκό σύστημα για το σπίτι, καλό είναι να έχουμε ως βάση το χειρότερο σενάριο, που είναι οι χειμερινές ώρες ηλιοφάνειας (κατά μέσο όρο), που για την Ελλάδα είναι οι 3 ώρες τη μέρα (το Δεκέμβριο). Αν σχεδιάζουμε για ένα εξοχικό που επισκεπτόμαστε ΜΟΝΟ το καλοκαίρι (Μάιο έως Σεπτέμβριο), οι ώρες ηλιοφάνειας που υπολογίζουμε είναι 6 (Μ.Ο.).

Έτσι, για το προηγούμενο παράδειγμα που υπολογίσαμε ότι θα καταναλώνουμε 600Wh το 24ωρο, χρειαζόμαστε φωτοβολταϊκά πάνελ ισχύος $600/3=200\text{Wp}$ για να μας καλύπτουν χειμώνα-καλοκαίρι.

Αν θέλαμε να μας καλύπτουν ΜΟΝΟ για το καλοκαίρι, θα χρειαζόμασταν φωτοβολταϊκά πάνελ συνολικής ισχύος $600/6=100\text{Wp}$. Σε αυτή την περίπτωση μάλιστα θα χρειαζόμασταν και μικρότερες μπαταρίες, αφού το καλοκαίρι δεν απαιτείται αυτονομία για 5 ημέρες χωρίς ηλιοφάνεια που υπολογίσαμε στο 3ο βήμα.

Παράδειγμα

Πρακτική εφαρμογή φωτοβολταϊκών

Για εξοχικό, τροχόσπιτο, τροχοβίλα, αγροικία, αποθήκη, σκάφος

Έχουμε λοιπόν ένα χώρο (π.χ. εξοχικό, τροχόσπιτο, τροχοβίλα, αγροικία, αποθήκη, σκάφος κλπ) τον οποίο επισκεπτόμαστε κάθε σαββατοκύριακο και θέλουμε να έχουμε φωτισμό με 3 λαμπτήρες για 5 ώρες ημερησίως, μια τηλεόραση για 4 ώρες ημερησίως κι ένα μικρό ψυγείο για να κρατάμε κρύο νερό, αναψυκτικά, φαγητό κλπ.

Ο φωτισμός και η τηλεόραση με ηλιακή ενέργεια

Σε εφαρμογές ηλιακής ενέργειας προσπαθούμε να χρησιμοποιούμε λαμπτήρες οικονομίας των 12 volt και όχι 220. Τροφοδοτούνται απ' ευθείας από τις μπαταρίες κι έτσι έχουμε ελάχιστες απώλειες. Αν χρησιμοποιήσουμε λαμπτήρες 220V με inverter θα έχουμε απώλειες έως και 20%.

Για το φωτισμό για 5 ώρες με 3 λαμπτήρες 12V-15W να λειτουργούν ταυτόχρονα (15 Watt επί 3 λαμπτήρες επί 5 ώρες) χρειαζόμαστε 225Wh.

Η τηλεόραση αφού είναι 220 volt, θα τροφοδοτηθεί από inverter 220V. Μια τηλεόραση 21 ιντσών έχει μικρές απαιτήσεις. 60W για 4 ώρες είναι 240Wh τη μέρα. Σύνολο 465 Wh.

Inverter είναι η συσκευή που μετατρέπει το συνεχές ρεύμα των συσσωρευτών (επαναφορτιζόμενες μπαταρίες) σε εναλασσόμενο ρεύμα 220 volt, ώστε να μπορούμε να συνδέσουμε πάνω του και να τροφοδοτήσουμε ηλεκτρικές συσκευές που χρησιμοποιούν εναλασσόμενο ρεύμα 220 volt - σαν αυτό της ΔΕΗ.

Το ψυγείο

Το ψυγείο είναι από τις ενεργοβόρες συσκευές, μετά την ηλεκτρική κουζίνα, τον ηλεκτρικό θερμοσίφωνα και το κλιματιστικό. Γι' αυτό χρησιμοποιούμε κουζίνα αερίου, ηλιακό θερμοσίφωνα και ανεμιστήρα αντίστοιχα. Έχει μεγάλη κατανάλωση ρεύματος επειδή το μοτέρ του λειτουργεί πολλές ώρες την ημέρα, προσπαθώντας να διατηρεί χαμηλή τη θερμοκρασία στο εσωτερικό του.

Γι' αυτό δεν πρέπει να ανοίγουμε συχνά και για πολύ ώρα την πόρτα του ψυγείου. Επίσης, πρέπει να ελέγχουμε αν σφραγίζει καλά και δεν έχουν φθαρεί τα πλαστικά της πόρτας. Τέλος, είναι σημαντικό να βρίσκεται σε χώρο που δεν το βλέπει ο ήλιος και μακριά από εστίες θερμότητας. Φυσικά θα πρέπει να είναι και ενεργειακής κλάσης "A" για χαμηλότερη κατανάλωση ρεύματος.

Σ' αυτό το παράδειγμα οι απαιτήσεις μας σε σχέση με το ψυγείο είναι μικρές, άρα χρησιμοποιούμε ένα μικρό ψυγείο, πχ. 60W. Αν το μοτέρ του δουλεύει περίπου 10 ώρες την ημέρα, θα καταναλώνει 10 ώρες επί 60W, δηλαδή σύνολο 600Wh (600 Watt X Hours).

Σε κάθε εκκίνηση του μοτέρ μάλιστα, θα απαιτούνται στιγμιαία πολλαπλάσια Watt από τα ονομαστικά. Άρα για το ψυγείο των 60W, θέλουμε inverter αρκετά μεγαλύτερο από 60 watt, που να σηκώνει την εκκίνηση και τη λειτουργία μοτέρ.

Καλό θα ήταν να προτιμήσουμε ξεχωριστό, ανεξάρτητο σύστημα ηλιακής ενέργειας για το ψυγείο και άλλο inverter, φωτοβολταϊκό και μπαταρία για τις υπόλοιπες συσκευές.

Οι συσσωρευτές (μπαταρίες)

Για αυτονομία 24 ωρών, χρειαζόμαστε συσσωρευτές (μπαταρίες) που να παρέχουν περίπου 1000 Wh (π.χ. 12v και 80Ah) για φωτισμό και τηλεόραση (465Wh επί 2 για να μην εκφορτίζονται τελείως οι συσσωρευτές ώστε να αντέξουν περισσότερα χρόνια) και inverter 150W.

Ανάλογα, για ψυγείο 60W χρειαζόμαστε συσσωρευτές που να παρέχουν (κατανάλωση ψυγείου 600Wh κι αυτό επί 2) 1200Wh (π.χ. 12v και 100Ah) και inverter καλής ποιότητας, 300 watt συνεχόμενης λειτουργίας με δυνατότητα 600 watt για μικρά διαστήματα.

Με τα παραπάνω, υπάρχει αρκετή ενέργεια για να τροφοδοτήσουμε με ρεύμα και άλλες μικροσυσκευές (όπως ραδιόφωνα, κινητά τηλέφωνα κλπ).

Το φωτοβολταϊκό πάνελ

Το μέγεθος των φωτοβολταϊκών εξαρτάται από το κάθε πότε και για πόσες ημέρες θα λειτουργούν τα παραπάνω.

Σε αυτό το παράδειγμα επισκεπτόμαστε το χώρο μια φορά την εβδομάδα για 24 ώρες, οπότε ακόμα κι ένα μικρό φωτοβολταϊκό πάνελ προλαβαίνει να φορτίσει τους συσσωρευτές στο διάστημα απουσίας των 6 ημερών. Αλλιώς, θα έπρεπε τουλάχιστον να αναπληρώνει την κατανάλωση κάθε ημέρας:

Με Μ.Ο. 5 ώρες έντονης ηλιοφάνειας τη μέρα (π.χ. τον Απρίλιο), θα χρειαζόμασταν φωτοβολταϊκά συνολικής ισχύος $2000/5=400\text{Wp}$. για να αναπληρώνουμε την κατανάλωση των φορτίων κάθε μέρα.

Επειδή όμως δεν θα είμαστε εκεί κάθε μέρα, θέλουμε φωτοβολταϊκά που θα συγκεντρώνουν αυτή την απαιτούμενη για ένα 24ωρο ηλεκτρική ενέργεια, κατά τη διάρκεια των 6 ημερών της απουσίας μας. Άρα διαιρούμε δια 6 και χρειαζόμαστε ένα φωτοβολταϊκό πάνελ συνολικής ισχύος περίπου 70Wp. Έτσι, παίρνουμε ένα φωτοβολταϊκό πάνελ 40 Wp για το ψυγείο κι άλλο ένα ίδιο για τις υπόλοιπες συσκευές.

Αν επισκεπτόμαστε τον παραπάνω χώρο μόνο το καλοκαίρι, τότε μας φτάνει και ακόμα μικρότερο φωτοβολταϊκό (π.χ. των 30Wp) γιατί το καλοκαίρι υπάρχει ηλιοφάνεια για περισσότερες από 5 ώρες. Αν επισκεπτόμαστε τον παραπάνω χώρο και το χειμώνα, τότε χρειαζόμαστε μεγαλύτερο φωτοβολταϊκό (π.χ. των 70Wp) γιατί το χειμώνα υπάρχει ηλιοφάνεια για 3 ώρες τη μέρα (Μ.Ο.).

Τιμές (κόστος) φωτοβολταϊκού συστήματος

Το παραπάνω φωτοβολταϊκό σύστημα, μαζί με ρυθμιστές φόρτισης, καλώδια κλπ. στοιχίζει λιγότερο από 1.000 ευρώ χωρίς την τοποθέτηση. Αναλυτικά:

- Δύο φωτοβολταϊκοί συλλέκτες 35-40 Wp, τιμή 450-550 ευρώ.
- Δύο ρυθμιστές φόρτισης, 12 volt - 5 A, κόστος περίπου 50 ευρώ.
- Δύο συσσωρευτές (μπαταρίες) 12V - 100 Ah, κατάλληλοι για εφαρμογές ηλιακής ενέργειας (βαθιάς εκφόρτισης) τιμή περίπου 350-400 ευρώ.
- Δύο inverter 220V, 150-300 W κόστος περίπου 100-150 ευρώ.

Κάντε καλή έρευνα αγοράς και σύγκριση τιμών των φωτοβολταϊκών και των συσσωρευτών (μπαταρίες), γιατί οι τιμές των φωτοβολταϊκών στην Ελλάδα "παίζουν" πολύ από ηλεκτρονικό κατάστημα σε ηλεκτρονικό κατάστημα και

από ελληνική εταιρεία φωτοβολταϊκών σε άλλη, ευρωπαϊκή εταιρεία φωτοβολταϊκών.

Για να έχω αυτονομία για 2-3 μέρες χωρίς ηλιοφάνεια, θα διπλασίαζα τα παραπάνω μεγέθη των συσσωρευτών και φωτοβολταϊκών ή/και θα πρόσθετα και μια μικρή ηλεκτρογεννήτρια καυσίμου (για μεγαλύτερη σιγουριά το χειμώνα ή για περίπτωση βλάβης σε κάποιο εξάρτημα του φωτοβολταϊκού συστήματος).

ΣΤΑΤΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΓΚ. Φ/Β ΣΕ ΟΙΚΙΕΣ

Φωτοβολταϊκά συστήματα του "Ειδικού Προγράμματος για την Ανάπτυξη Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις"

Περίοδος	Σύνολο αιτήσεις						Σύνολο ενεργοποιήσεων					
	Σύνολο μήνα			Γενικό σύνολο			Σύνολο μήνα		Γενικό σύνολο		Σύνολο μήνα	
	Παίηθος	Ισχύς (KW)	Παίηθος	Παίηθος	Ισχύς (KW)	Παίηθος	Παίηθος	Ισχύς (KW)	Παίηθος	Ισχύς (KW)	Παίηθος	Ισχύς (KW)
Ιουλ-09	9	60,4	9	9	60,4	9	60,4			1	10,0	
Αυγ-09	9	59,1	18	18	119,5					1	10,0	
Σεπ-09	23	179,7	41	41	299,2			1	9,9	2	19,9	
Οκτ-09	34	225,2	75	75	524,4			1	1,0	3	20,9	
Νοε-09	31	246,6	106	106	770,9			3	14,7	6	35,6	
Δεκ-09	51	384,9	157	157	1.155,8			4	28,0	10	63,6	
Ιαν-10	53	388,6	210	210	1.544,4			4	32,6	14	96,2	
Φεβ-10	73	581,7	283	283	2.126,2			12	99,3	26	195,5	
Μαρ-10	120	1.041,6	403	403	3.167,8			32	238,2	58	433,7	
Απρ-10	130	1.093,0	533	533	4.260,8			28	223,0	86	656,7	
Μαΐ-10	188	1.550,7	721	721	5.811,4			26	204,8	112	861,5	
Ιουν-10	339	2.807,9	1.060	1.060	8.619,3			61	497,7	173	1.359,1	
Ιουλ-10	451	3.833,7	1.511	1.511	12.453,0			54	444,0	227	1.803,1	
Αυγ-10	455	3.914,1	1.966	1.966	16.367,1			71	609,2	298	2.412,3	
Σεπ-10	769	6.741,2	2.735	2.735	23.108,4			109	870,5	407	3.282,8	
Οκτ-10	265	2.281,9	3.000	3.000	25.390,3			57	470,8	464	3.753,6	

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΓΚ. Φ/Β ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΕ ΟΙΚΙΕΣ

Θέμα : Οικονομική προσφορά για την μελέτη, προμήθεια και εγκατάσταση φωτοβολταϊκού συστήματος σταθερής βάσεως σε κατοικία στην Αμαλιάδα

ΙΣΧΥΣ ΠΟΥ ΘΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΘΕΙ **7,36 kWp**

Αξιότιμε Κύριε,

Σε συνέχεια των στοιχείων που μας δώσατε σε ότι αφορά το έργο της εγκατάστασης Φωτοβολταϊκού συστήματος στη στέγη σας, είμαστε στην ευχάριστη θέση να σας υποβάλλουμε την προσφορά μας.

Θεωρώντας μια μέση ετήσια παραγωγή του συστήματος 1.350 kWh (Κιλοβατώρες) ανά εγκατεστημένο kW (Κιλοβάτ), η παραγωγή της εγκατάστασης αναμένεται να είναι υπό φυσιολογικές συνθήκες 9.936 kWh, δηλαδή **τα έσοδα** από την πώληση του παραγόμενου ρεύματος στη Δ.Ε.Η **προβλέπονται να είναι 5.464,8€ ετησίως.**

Η προσφορά μας περιλαμβάνει:

1. Γερμανικά Panels της εταιρείας SOLARWORLD, μιας εκ των μεγαλύτερων εταιρειών παραγωγής Panels παγκοσμίως, τύπου Sunmodule SW230 POLY, ισχύος 230Wp έκαστο, διαστάσεων 1.675 x 1.001 x 31 mm. Η SOLARWORLD, παρέχει εγγύηση προϊόντος για 5 χρόνια. Ταυτόχρονα παρέχει εγγύηση απόδοσης προϊόντος, η οποία θα είναι τουλάχιστον 97% της ονομαστικής για τον πρώτο χρόνο και δεν θα μειώνεται περισσότερο από 0,7% ανά έτος για τα επόμενα 24 χρόνια.

τεμάχια 32

2. Inverters (Μετατροπείς) Τριφασικού Ρεύματος της εταιρείας KOSTAL Γερμανίας, τύπου PIKO 8.3, μέγιστης ισχύος 8,3kW. Η εταιρεία KOSTAL παρέχει εγγύηση προϊόντος 5 χρόνια επεκτάσιμη έως και 20. Η εταιρία μας είναι πιστοποιημένη για την διενέργεια προληπτικής και έκτακτης συντήρησης, έχοντας ανά πάσα στιγμή τη δυνατότητα αντικατάστασης μέρους ή ολόκληρου inverter σε οποιαδήποτε εγκατάσταση. Περιλαμβάνεται εξοπλισμός επικοινωνίας με Internet.

τεμάχια 1

3. Σταθερές βάσεις SCHLETTER αλουμινίου ή θερμογαλβανισμένου χάλυβα, που έχουν χρησιμοποιηθεί σε πληθώρα έργων σε όλο τον κόσμο. Εγγύηση για 25 χρόνια χωρίς συντήρηση.



4. **Ηλεκτρολογικός πίνακας** (Γενικός Πίνακας Χαμηλής Τάσης), σύμφωνα με την Ελληνική Νομοθεσία και απαιτήσεις της ΔΕΗ (διακόπτες, μικροαυτόματοι, ενδεικτικές λυχνίες, ασφαλειοαποξείκτες), για προστασία του inverter και των καλωδίων. Περιλαμβάνεται εξοπλισμός προστασίας από κεραυνικές υπερτάσεις.
5. **Καλώδια DC** σύνδεσης των panels με τον inverter, κατάλληλα και πιστοποιημένα για χρήση σε εγκαταστάσεις φωτοβολταϊκών συστημάτων, διατομής 6mm² ώστε να περιορίζονται οι ωμικές απώλειες λόγω πτώσης τάσης κάτω από το 0,2%.
6. **Καλώδια AC** σύνδεσης του inverter με τον Ηλεκτρολογικό πίνακα, κατάλληλα και πιστοποιημένα για χρήση σε εξωτερικές εγκαταστάσεις, διατομής 16mm² ώστε να περιορίζονται οι ωμικές απώλειες λόγω πτώσης τάσης κάτω από το 0,2%.
7. Μελέτη της εγκατάστασης, εκπόνηση και θεώρηση ηλεκτρολογικού σχεδίου για τη σύνδεση με την ΔΕΗ, εγκατάσταση του συστήματος, διενέργεια ελέγχων και δοκιμών, παρουσία κατά τη σύνδεση στο δίκτυο σύμφωνα με τους κανόνες ασφαλείας, την Ελληνική Νομοθεσία για ηλεκτρολογικές εγκαταστάσεις και τις διαδικασίες εκτέλεσης και παράδοσης έργου του εγχειριδίου ποιότητας της εταιρίας σύμφωνα με το πρότυπο ISO 9001:2008.

ΚΟΣΤΟΣ ΥΛΙΚΩΝ & ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ:	<u>7.36 kWp</u>	25.764,96 €
ΚΟΣΤΟΣ ΑΝΑ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΟ Watt:		3,50 € ανά Wp
ΑΝΑΜΕΝΟΜΕΝΑ ΕΤΗΣΙΑ ΕΣΟΔΑ	<u>9.936 KWh</u>	5.464,80 €

Παρατηρήσεις:

Ισχύς προφοράς:	1 μήνας
Χρόνος παράδοσης:	Κατόπιν συμφωνίας
Τόπος παράδοσης υλικών:	Στο χώρο εγκατάστασης
Τρόπος πληρωμής:	Κατόπιν συμφωνίας

Στην ως άνω τιμή δεν περιλαμβάνεται ΦΠΑ 23%

Επίσης δεν περιλαμβάνονται τα έξοδα σύνδεσης με την Δ.Ε.Η. και έξοδα προς τρίτους (παλεοδομία)

Θα είμαστε στην διάθεσή σας για οποιασδήποτε διευκρινήσεις.

Θέμα : Οικονομική προσφορά για την μελέτη, προμήθεια και εγκατάσταση φωτοβολταϊκού συστήματος σταθερής βάσεως σε κατοικία στην Αμαλιάδα

ΙΣΧΥΣ ΠΟΥ ΘΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΘΕΙ 7,04 Wp

Αξιότιμε Κύριε,

Σε συνέχεια των στοιχείων που μας δώσατε σε ότι αφορά το έργο της εγκατάστασης Φωτοβολταϊκού συστήματος στη στέγη σας, είμαστε στην ευχάριστη θέση να σας υποβάλλουμε την προσφορά μας.

Θεωρώντας μια μέση ετήσια παραγωγή του συστήματος 1.350 kWh (Κιλοβατώρες) ανά εγκατεστημένο kW (Κιλοβάτ), η παραγωγή της εγκατάστασης αναμένεται να είναι υπό φυσιολογικές συνθήκες 9.504 kWh, δηλαδή **τα έσοδα** από την πώληση του παραγόμενου ρεύματος στη Δ.Ε.Η **προβλέπονται να είναι 5.227,2€ ετησίως.**

Η προσφορά μας περιλαμβάνει:

1. **Panels της εταιρείας Trinasolar**, μιας εκ των μεγαλύτερων εταιρειών παραγωγής Panels παγκοσμίως, τύπου PC05, ισχύος 220W έκαστο, διαστάσεων 1.650 x 992 mm x 46mm. **Τα συγκεκριμένα panels έχουν εγκατεστημένη ισχύ με θετική πάντα απόκλιση 0 +3%.**

Η Trinasolar παρέχει εγγύηση προϊόντος 5 χρόνια, εγγύηση 10 χρόνια για το 90% και 25 χρόνια για το 80% της απόδοσης των panels.

τεμάχια 32

2. **Inverters (Μετατροπείς) Τριφασικού Ρεύματος της εταιρείας KOSTAL Γερμανίας**, τύπου PIKO 8.3, μέγιστης ισχύος 8,3kW.

Η εταιρεία KOSTAL παρέχει εγγύηση προϊόντος 5 χρόνια επεκτάσιμη έως και 20. Η εταιρία μας είναι πιστοποιημένη για την διενέργεια προληπτικής και έκτακτης συντήρησης, έχοντας ανά πάσα στιγμή τη δυνατότητα αντικατάστασης μέρους ή αλόκληρου inverter σε οποιαδήποτε εγκατάσταση.

Περιλαμβάνεται εξοπλισμός επικοινωνίας με Internet.

τεμάχια 1

3. **Σταθερές βάσεις HILTI αλουμινίου ή θερμογαλβανισμένου χάλυβα**, που έχουν χρησιμοποιηθεί σε πληθώρα έργων σε όλο τον κόσμο.

Εγγύηση για 25 χρόνια χωρίς συντήρηση.



4. Ηλεκτρολογικός πίνακας (Γενικός Πίνακας Χαμηλής Τάσης), σύμφωνα με την Ελληνική Νομοθεσία και απαιτήσεις της ΔΕΗ (διακόπτες, μικροαυτόματοι, ενδεικτικές λυχνίες, ασφαλειοαποξεύκτες), για προστασία του inverter και των καλωδίων. Περιλαμβάνεται εξοπλισμός προστασίας από κεραυνικές υπερτάσεις.
5. Καλώδια DC σύνδεσης των panels με τον inverter, κατάλληλα και πιστοποιημένα για χρήση σε εγκαταστάσεις φωτοβολταϊκών συστημάτων, διατομής 6mm² ώστε να περιορίζονται οι ωμικές απώλειες λόγω πτώσης τάσης κάτω από το 0,2%.
6. Καλώδια AC σύνδεσης του inverter με τον Ηλεκτρολογικό πίνακα, κατάλληλα και πιστοποιημένα για χρήση σε εξωτερικές εγκαταστάσεις, διατομής 16mm² ώστε να περιορίζονται οι ωμικές απώλειες λόγω πτώσης τάσης κάτω από το 0,2%.
7. Μελέτη της εγκατάστασης, εκπόνηση και θεώρηση ηλεκτρολογικού σχεδίου για τη σύνδεση με την ΔΕΗ, εγκατάσταση του συστήματος, διενέργεια ελέγχων και δοκιμών, παρουσία κατά τη σύνδεση στο δίκτυο σύμφωνα με τους κανόνες ασφαλείας, την Ελληνική Νομοθεσία για ηλεκτρολογικές εγκαταστάσεις και τις διαδικασίες εκτέλεσης και παράδοσης έργου του εγχειριδίου ποιότητας της εταιρίας σύμφωνα με το πρότυπο ISO 9001:2008.

ΚΟΣΤΟΣ ΥΛΙΚΩΝ & ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ:	<u>7,04 Wp</u>	22.933,44 €
ΚΟΣΤΟΣ ΑΝΑ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΟ Watt:		3,26 € ανά Wp
ΑΝΑΜΕΝΟΜΕΝΑ ΕΤΗΣΙΑ ΕΣΟΔΑ	<u>9.504 KWh</u>	5.227,00 €

Παρατηρήσεις:

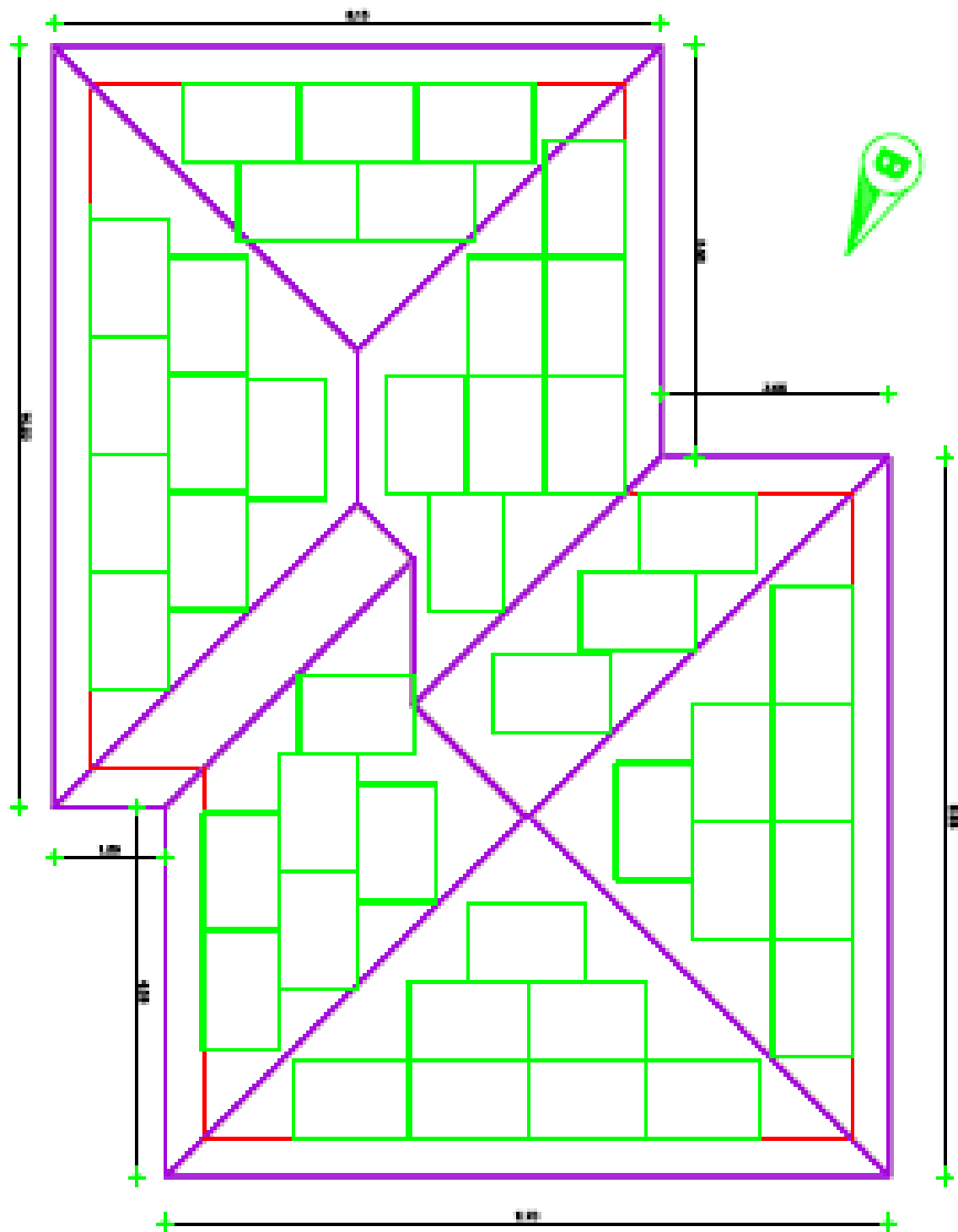
Ισχύς προφοράς:	1 μήνας
Χρόνος παράδοσης:	Κατόπιν συμφωνίας
Τόπος παράδοσης υλικών:	Στο χώρο εγκατάστασης
Τρόπος πληρωμής:	Κατόπιν συμφωνίας

Στην ως άνω τιμή δεν περιλαμβάνεται ΦΠΑ 23%

Επίσης δεν περιλαμβάνονται τα έξοδα σύνδεσης με την Δ.Ε.Η. και έξοδα προς τρίτους (πολεοδομία)

Θα είμαστε στην διάθεσή σας για οποιεσδήποτε διευκρινήσεις.

ΧΩΡΟΘΕΤΗΣΗ Φ/Β ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΕ ΟΙΚΙΑ



Εικόνα 8. ΧΩΡΟΘΕΤΗΣΗ ΠΑΝΕΛΩΝ ΣΕ ΣΤΕΓΗ

Στην παραπάνω εικόνα βλέπουμε την χωροθέτηση των Φωτοβολταϊκών πάνελ πάνω σε μια οικιακή στέγη . Για την δημιουργία αυτού του σχεδίου είναι απαραίτητη η κάτοψη της στέγης είτε μπορούμε να την προμηθευτούμε από την άδεια οικοδομής είτε κατόπιν αυτοψίας να μετρήσουμε μόνοι μας με την βοήθεια μιας κορδέλας τις διαστάσεις της στέγης.

Έπειτα η όλη διαδικασία της χωροθέτησης εξαρτάται από τα τετραγωνικά της στέγης που μπορούμε να καλύψουμε με πάνελ, τις διαστάσεις των πάνελ (που διαφέρουν από εταιρεία σε εταιρεία) και την συνολική ισχύ που θέλουμε να εγκαταστήσουμε. Η τελική επιλογή έρχεται κατόπιν συνεννοήσεως του μελετητή με τον ιδιοκτήτη και έχει συνήθως οικονομικό χαρακτήρα.

Υπάρχουν αρκετά προγραμματάκια στην αγορά , τα οποία ανάλογα με τα διαθέσιμα τετραγωνικά που διαθέτει ο ιδιοκτήτης στην ταράτσα ή στη στέγη του υπολογίζουν την διαθέσιμη ισχύ. Ένα τέτοιο πρόγραμμα κυκλοφορεί από την Τράπεζα EUROBANK , στο οποίο αν δώσεις εξής στοιχεία :

(α) ταράτσα ή στέγη ,

(β) τετραγωνικά ταράτσας ή στέγης ,

με έναν προσεγγιστικό τρόπο σου υπολογίζει την διαθέσιμη ισχύ εγκατάστασης και επιπλέον έναν οικονομικό προϋπολογισμό αγοράς της εγκατάστασης καθώς και ένα οικονομικό μοντέλο απόσβεσης αυτής μέσω των εσόδων από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

Παρακάτω θα δείτε δύο παραδείγματα του προγράμματος αυτού με το πρώτο να έχει ως δεδομένα : ταράτσα με 80 τετραγωνικά επιφάνεια και το δεύτερο στέγη με 80 τετραγωνικά επίσης.

Υπολογίστε το Όφελος που θα έχετε από την εγκατάσταση και χρήση ΦΒ συστήματος

Υπολογίστε το ΦΒ σύστημα που μπορείτε να εγκαταστήσετε, το κόστος του, την απόδοσή του, καθώς και το μέγιστο έσοδο που θα έχετε από τη χρήση του.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΟΥ

Το σπίτι σας διαθέτει τάρτσα ή σκεπή;	Τάρτσα
Πόσα τετραγωνικά μέτρα είναι;	80

Καταχωρήστε μόνο τα παραπάνω Στοιχεία Ακινήτου.

ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

<input type="radio"/>	Ο αριθμός των panels που μπορούν να εγκατασταθούν είναι :	26 panels
<input type="radio"/>	Το κάθε panel αποδίδει κατά μέσο όρο ισχύ :	180 watt

Μέγιστη Ισχύς ΦΒ Συστήματος* : 4.680 watt

ΚΟΣΤΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

<input type="radio"/>	Ενδεικτικά, το μέσο κόστος αγοράς και εγκατάστασης ανά watt* είναι : (περιλαμβάνει όλα τα έξοδα αγοράς και εγκατάστασης και ενδέχεται να διαφέρει ανάλογα με την εταιρεία εγκατάστασης)	4,30 €
<input type="radio"/>	Κόστος Αγοράς & Εγκατάστασης ΦΒ Συστήματος (ενδεικτικό) :	20.124 €
<input type="radio"/>	Κόστος Σύνδεσης Μετρητή ΔΕΗ (ενδεικτικό) :	1.000 €
<input type="radio"/>	Κόστος Ασφάλισης ΦΒ Συστήματος (ετήσιο) :	70 €

Συνολικό Κόστος Επένδυσης : 21.194 €

ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΦΕΛΟΥΣ

○

Η μέγιστη ετήσια παραγωγή ενέργειας σε Kwh που θα πωληθούν στη ΔΕΗ είναι : 6.318 kwh
(Το ΦΒ για κάθε 1.000 watt (1KW) αποδίδει ενέργεια περίπου ίση με 1.350Kwh το χρόνο)

Εάν η κάθε **1Kwh** πωλείται στη ΔΕΗ προς **0,55€** τότε το έσοδο που προκύπτει είναι :

Μηνιαίο Έσοδο από τη χρήση ΦΒ συστήματος :

290 €

Ετήσιο Έσοδο από τη χρήση ΦΒ συστήματος :

3.475 €

ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΕΣΟΔΟ (έως τη λήξη της σύμβασης με τη ΔΕΗ) :

79.022 €

Παρατηρήσεις

- Η μέγιστη ισχύς για ΦΒ στη στέγη ενός σπιτιού δεν μπορεί να υπερβαίνει τα 10.000 watt (10 Kw).
- Το μέσο κόστος ανά watt έχει υπολογιστεί κατόπιν έρευνας της τρέχουσας αγοράς και εκφράζει μία ενδεικτική μεσοσταθμική τιμή που περιλαμβάνει όλα τα κόστη αγοράς και εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος και ενδέχεται να διαφέρει ανάλογα με τον προμηθευτή και την εταιρεία εγκατάστασης.

Υπολογίστε το Όφελος που θα έχετε από την εγκατάσταση και χρήση ΦΒ συστήματος

Υπολογίστε το ΦΒ σύστημα που μπορείτε να εγκαταστήσετε, το κόστος του, την απόδοσή του, καθώς και το μέγιστο έσοδο που θα έχετε από τη χρήση του.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΟΥ

Το σπίτι σας διαθέτει τάρατσα ή σκεπή;

Σκεπή

Πόσα τετραγωνικά μέτρα είναι;

80

Καταχωρήστε μόνο τα παραπάνω Στοιχεία Ακινήτου.

ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Ο αριθμός των panels που μπορούν να εγκατασταθούν είναι :

53 panels

Το κάθε panel αποδίδει κατά μέσο όρο ισχύ :

180 watt

Μέγιστη Ισχύς ΦΒ Συστήματος* :

9.540 watt

ΚΟΣΤΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Ενδεικτικά, το μέσο κόστος αγοράς και εγκατάστασης ανά watt* είναι :
(περιλαμβάνει όλα τα έξοδα αγοράς και εγκατάστασης και ενδέχεται να διαφέρει ανάλογα με την εταιρεία εγκατάστασης)

4,30 €

Κόστος Αγοράς & Εγκατάστασης ΦΒ Συστήματος (ενδεικτικό) :

41.022 €

Κόστος Σύνδεσης Μετρητή ΔΕΗ (ενδεικτικό) :

1.000 €

Κόστος Ασφάλισης ΦΒ Συστήματος (ετήσιο) :

144 €

Συνολικό Κόστος Επένδυσης :

42.166 €

ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΦΕΛΟΥΣ

○

Η μέγιστη ετήσια παραγωγή ενέργειας σε Kwh που θα πωληθούν στη ΔΕΗ είναι : 12.879 kwh
(Το ΦΒ για κάθε 1.000 watt (1KW) αποδίδει ενέργεια περίπου ίση με 1.350Kwh το χρόνο)

Εάν η κάθε **1Kwh** πωλείται στη ΔΕΗ προς **0,55€** τότε το έσοδο που προκύπτει είναι :

Μηνιαίο Έσοδο από τη χρήση ΦΒ συστήματος : 590 €

Ετήσιο Έσοδο από τη χρήση ΦΒ συστήματος : 7.083 €

ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΕΣΟΔΟ (έως τη λήξη της σύμβασης με τη ΔΕΗ) : 161.084 €

Παρατηρήσεις

- Η μέγιστη ισχύς για ΦΒ στη στέγη ενός σπιτιού δεν μπορεί να υπερβαίνει τα 10.000 watt (10 Kw).
- Το μέσο κόστος ανά watt έχει υπολογιστεί κατόπιν έρευνας της τρέχουσας αγοράς και εκφράζει μία ενδεικτική μεσοσταθμική τιμή που περιλαμβάνει όλα τα κόστη αγοράς και εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος και ενδέχεται να διαφέρει ανάλογα με τον προμηθευτή και την εταιρεία εγκατάστασης.

ΥΠΕΥΘΥΝΗ ΔΗΛΩΣΗ ΑΙΤΗΣΗ ΣΤΗ ΔΕΗ



ΥΠΕΥΘΥΝΗ ΔΗΛΩΣΗ (άρθρο 8 Ν.1599/1986)

Η ακριβεία των στοιχείων που υποβάλλονται με αυτή τη δήλωση μπορεί να ελεγχθεί με βάση το αρχείο άλλων υπηρεσιών (άρθρο 8 παρ. 4 Ν. 1599/1986)

ΠΡΟΣ ⁽¹⁾ :	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.					
Ο – Η Όνομα:				Επώνυμο:		
Όνομα και Επώνυμο Πατέρα:						
Όνομα και Επώνυμο Μητέρας:						
Ημερομηνία γέννησης ⁽²⁾ :						
Τόπος Γέννησης:						
Αριθμός Δελτίου Ταυτότητας:			Τηλ:			
Τόπος Κατοικίας:			Οδός:			Αριθ:
						ΤΚ:
Αρ. Τηλεομοιοτύπου (Fax):			Δ/ση Ηλεκτρ. Ταχυδρομείου (Email):			

Με ατομική μου ευθύνη και γνωρίζοντας τις κυρώσεις (3), που προβλέπονται από τις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 22 του Ν. 1599/1986, δηλώνω ότι:

Για το φωτοβολταϊκό σύστημα που εγκαθίσταται στο κτίριο που βρίσκεται σε εντός/εκτός σχεδίου περιοχή, στη διεύθυνση/θέση του Δήμου του Νομού

- το κτίριο/κτίσμα/κατασκευή επί του οποίου θα εγκατασταθεί το φωτοβολταϊκό σύστημα υφίσταται νόμιμα
- για την εγκατάσταση του φωτοβολταϊκού συστήματος δεν απαιτείται/επισυνάπτεται γνωμοδότηση της ΕΠΑΕ
- έχει εκπονηθεί μελέτη εγκατάστασης του φωτοβολταϊκού συστήματος σύμφωνα με τους κανόνες της τεχνικής καθώς και μελέτη ενεργειακής απόδοσης
- τηρούνται όλοι οι όροι της Υπουργικής Απόφασης της Υπουργού ΠΕΚΑ αριθ. 36720/25.8.2010 «Έγκριση ειδικών όρων για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών και ηλιακών συστημάτων σε κτίρια και οικόπεδα εντός σχεδίου περιοχών και σε οικισμούς» (ΦΕΚ 376/ΑΑΠ/6.9.2010)

(4)

Ημερομηνία:20.....

Ο – Η Δηλ.

(Υπογραφή)

(1) Αναγράφεται από τον ενδιαφερόμενο πωλήτη ή Αρχή ή η Υπηρεσία του δημόσιου τομέα, που απευθύνεται η αίτηση.

(2) Αναγράφεται αλογράφως.

(3) «Όποιος εν γνώσει του δηλώνει ψευδή γεγονότα ή αρνείται ή αποκρύπτει τα αληθινά με έγγραφη υπεύθυνη δήλωση του άρθρου 8 τιμωρείται με φυλάκιση τουλάχιστον τριών μηνών. Εάν ο υπαίτιος αυτών των πράξεων σκόπευε να προσπορίσει στον εαυτόν του ή σε άλλον περιουσιακό όφελος βλάπτοντας τρίτον ή σκόπευε να βλάψει άλλον, τιμωρείται με κάθειρξη μέχρι 10 ετών»

(4) Σε περίπτωση ανεπάρκειας χώρου η δήλωση συνεχίζεται στην πίσω όψη της και υπογράφεται από τον δηλούντα η την δηλούσα.

ημερ. 10_2010

ΣΥΧΝΕΣ ΕΡΩΤΗΣΕΙΣ - ΑΠΑΝΤΗΣΕΙΣ

Που μπορεί να εγκατασταθεί το Φ/Β σύστημα;

Σύμφωνα με την κοινή υπουργική απόφαση ΦΕΚ/1079/Β/04.06.2009 παρέχεται η δυνατότητα εγκατάστασης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων ισχύος μέχρι 10kW σε κτιριακές εγκαταστάσεις και κυρίως σε **δώματα** και **στέγες** κτιρίων, συμπεριλαμβανομένων των **στεγάστρων βεραντών** κτιρίων που χρησιμοποιούνται για κατοικία ή στέγαση πολύ μικρών επιχειρήσεων. Το πρόγραμμα εφαρμόζεται σε όλη την Επικράτεια **με εξαίρεση τα μη Διασυνδεδεμένα νησιά** με το ηπειρωτικό Σύστημα της χώρας.

Ποιος μπορεί να εγκαταστήσει Φ/Β σύστημα;

Δικαίωμα ένταξης στο πρόγραμμα των Φ/Β συστημάτων έχουν φυσικά πρόσωπα μη επιτηδευματίες και φυσικά ή νομικά πρόσωπα επιτηδευματίες που κατατάσσονται στις πολύ μικρές επιχειρήσεις και τα οποία έχουν στην κυριότητά τους το χώρο στον οποίο θα εγκατασταθεί το Φ/Β σύστημα.

Για την περίπτωση Φ/Β συστήματος σε κοινόχρηστο χώρο του κτιρίου, επιτρέπεται η εγκατάσταση ενός και μόνον Φ/Β συστήματος. Δικαίωμα ένταξης στο πρόγραμμα στην περίπτωση αυτή έχουν μόνον οι κύριοι των οριζόντιων ιδιοκτησιών που εκπροσωπούνται από το διαχειριστή ή έναν εκ των κυρίων των οριζόντιων ιδιοκτησιών μετά από παραχώρηση της χρήσης του κοινόχρηστου ή κοινόκτητου χώρου από τους υπόλοιπους συνιδιοκτήτες. Αναγκαία προϋπόθεση είναι να υπάρχει η σύμφωνη γνώμη όλων των συνιδιοκτητών του κτιρίου, με ευθύνη των ενδιαφερομένων.

Ποιες οι βασικές προϋποθέσεις για την εγκατάσταση Φ/Β συστήματος;

Απαραίτητη προϋπόθεση είναι η ύπαρξη ενεργής παροχής ρεύματος στο όνομα του κυρίου του Φ/Β συστήματος στο κτίριο όπου εγκαθίσταται. Επιπλέον, μέρος των θερμικών αναγκών σε ζεστό νερό της ιδιοκτησίας του κυρίου που εγκαθίστανται το Φ/Β σύστημα πρέπει να καλύπτεται από χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στο χώρο που εγκαθίσταται το σύστημα (π.χ. ύπαρξη ηλιακού θερμοσίφωνα, ηλιοθερμικών).

Πότε υπογράφεται σύμβαση συμψηφισμού για το Φ/Β σύστημα;

Μετά την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης υποβάλλεται **αίτηση Σύμβασης Συμψηφισμού προς τον Προμηθευτή**, με την προϋπόθεση ότι υπάρχει Σύμβαση Προμήθειας στο όνομα του κυρίου του Φ/Β συστήματος. Η διαδικασία πρέπει να έχει ολοκληρωθεί **εντός 15 ημερών**, από την ημερομηνία παραλαβής του αιτήματος.

Πότε ενεργοποιείται η σύνδεση του Φ/Β συστήματος;

Η ενεργοποίηση της σύνδεσης του Φ/Β συστήματος πραγματοποιείται από την αρμόδια Περιοχή του Δικτύου της ΔΕΗ μετά α) την παραλαβή αντιγράφου της **Σύμβασης Συμψηφισμού** από τον Προμηθευτή β) την υποβολή **Υπεύθυνης Δήλωσης Μηχανικού** κατάλληλης ειδικότητας με τα αναγκαία συνημμένα σε αυτή και γ) την υποβολή **Υπεύθυνης Δήλωσης του κυρίου του Φ/Β συστήματος** με την οποία θα δεσμεύεται ότι δεν θα προβεί σε οποιαδήποτε τροποποίηση στην εγκατάσταση του Φ/Β συστήματος.

Ποια η διάρκεια της σύμβασης συμψηφισμού του Φ/Β συστήματος;

Η σύμβαση συμψηφισμού που υπογράφεται μεταξύ του Προμηθευτή και του κυρίου του Φ/Β συστήματος έχει **διάρκεια ισχύος 25 έτη**, με έναρξη ισχύος την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του Φ/Β συστήματος.

Πότε λύεται η σύμβαση συμψηφισμού;

Η Σύμβαση Συμψηφισμού λύεται αυτοδικαίως με την παρέλευση του διαστήματος των 25 ετών. Σε περίπτωση που ο κύριος του Φ/Β συστήματος αλλάξει προμηθευτή τότε λύεται η σύμβαση αυτοδικαίως και συνάπτεται νέα σύμβαση συμψηφισμού για το υπολειπόμενο εκ των 25 ετών διάστημα. Τυχόν λύση της Σύμβασης Προμήθειας επιφέρει αυτοδικαίως και τη λύση της Σύμβασης Συμψηφισμού.

Ο Προμηθευτής δύναται να καταγγείλει τη Σύμβαση Συμψηφισμού στην περίπτωση που ο κύριος του Φ/Β συστήματος δεν είναι συνεπής στις υποχρεώσεις του που απορρέουν από τη Σύμβαση Συμψηφισμού, κατόπιν έγγραφης ειδοποίησής του και άπρακτης παρέλευσης προθεσμίας 15 ημερών (περίοδος αποκατάστασης).

Ο κύριος του Φ/Β συστήματος μπορεί να καταγγείλει τη Σύμβαση Συμψηφισμού χωρίς την επίκληση κάποιου σπουδαίου λόγου, κατόπιν υποβολής σχετικού εγγράφου, εντός διαστήματος 15 ημερών από την επίδοση του εγγράφου.

Πως γίνεται ο λογιστικός συμψηφισμός της αξίας της παραγόμενης–πωλούμενης ενέργειας από το Φ/Β σύστημα;

Η **πίστωση** από την παραγόμενη ενέργεια Φ/Β συστήματος εμφανίζεται στο λογαριασμό ρεύματος του κυρίου του Φ/Β συστήματος. Ουσιαστικά ο λογαριασμός ρεύματος επέχει θέση τιμολογίου αγοράς.

Το ποσό αυτό της πίστωσης συμψηφίζεται με τις χρεώσεις που προκύπτουν από τη Σύμβαση Προμήθειας ηλεκτρικού ρεύματος με τη ΔΕΗ. Στην περίπτωση που ο συνολικός λογαριασμός ρεύματος είναι πιστωτικός, τότε το ποσό **πιστώνεται στον τραπεζικό λογαριασμό** του κυρίου του Φ/Β συστήματος στην ημερομηνία λήξης του λογαριασμού ρεύματος.

Ποια η παραγόμενη ενέργεια από το Φ/Β σύστημα;

Ως **παραγόμενη ενέργεια** από το Φ/Β σύστημα θεωρείται η παραγόμενη ενέργεια, μείον της μικρής απορροφούμενης ενέργειας για ίδια κατανάλωση από το inverter τη νύχτα και τυχόν συνοδευτικό εξοπλισμό (πχ. κάμερα, συναγερμός). Για το λόγο αυτό ο μετρητής του Φ/Β συστήματος είναι διπλής εγγραφής (μέτρηση παραγόμενης ενέργειας από το Φ/Β σύστημα - μέτρηση απορροφούμενης ενέργειας).

Πότε γίνεται η καταμέτρηση της παραγόμενης ενέργειας από το Φ/Β σύστημα;

Η **καταμέτρηση** της παραγόμενης ενέργειας από το Φ/Β σύστημα πραγματοποιείται **ταυτόχρονα** με τη καταμέτρηση της παροχής ρεύματος, δηλ. εφαρμόζεται ο ίδιος κύκλος καταμέτρησης με αυτόν της παροχής ηλεκτρικού ρεύματος.

Στην περίπτωση που δεν καταστεί δυνατή η λήψη ένδειξης κατά την ημερομηνία της προγραμματισμένης καταμέτρησης τότε η εκκαθάριση της παραγόμενης ενέργειας από το Φ/Β σύστημα θα γίνεται στην ημερομηνία της επόμενης ημερομηνίας προγραμματισμένης καταμέτρησης.

Ποια η τιμή της παραγόμενης ενέργειας από το Φ/Β σύστημα;

Η **τιμή** της παραγόμενης ενέργειας από το Φ/Β σύστημα ορίζεται σε 0,55€/kWh για τις συμβάσεις συμψηφισμού που συνάπτονται τα έτη 2009, 2010 και 2011. Η τιμή μειώνεται κατά 5% ετησίως για τις συμβάσεις συμψηφισμού που συνάπτονται το διάστημα 1.1.2012 μέχρι και 31.12.2019.

Στην περίπτωση που η ενεργοποίηση της σύνδεσης του Φ/Β συστήματος γίνει μετά την παρέλευση 6 μηνών από τη σύναψη συμψηφισμού, τότε ως τιμή αναφοράς θα λαμβάνεται η τιμή που αντιστοιχεί στο έτος που πραγματοποιείται η ενεργοποίηση της σύνδεσης του συστήματος.

ΓΡΑΦΕΙΑ ΚΑΤΑΘΕΣΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΠΡΟΣ ΔΕΗ

Για την παραλαβή των αιτήσεων σύνδεσης φωτοβολταϊκών συστημάτων ισχύος έως και 100 kW, αρμόδιες είναι οι τοπικές υπηρεσίες Δικτύου της ΔΕΗ (Περιοχές) του κατωτέρω Πίνακα.

Περιοχές ΔΕΗ

ΝΟΜΟΣ	ΑΡΜΟΔΙΑ ΠΕΡΙΟΧΗ ΔΕΗ	ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ	ΤΗΛΕΦΩΝΑ
Αιτωλοακαρνανίας	Περιοχή Αγρινίου	Καψάλη 14, ΑΓΡΙΝΙΟ	26410 22912 26410 22032 26410 23059
Αργολίδας	Περιοχή Ναυπλίου	Μπουμπουλίνας 26, ΝΑΥΠΛΙΟ	27520 28871-3 27520 27320
Αρκαδίας	Περιοχή Τρίπολης	Λυκούργου & Ναυαρίνου, ΤΡΙΠΟΛΗ	2710 242356 2710 238425 2710 242357
Άρτας	Περιοχή Άρτας	Περιφερειακή οδός, ΑΡΤΑ	26810 23001-2 26810 27390
Αττικής	Περιοχή Αθήνας	Αγησιλάου 56-58, ΑΘΗΝΑ	210 3355093, 210 3355038, 210 5228447
	Περιοχή Πειραιά	Αγίου Ελευθερίου 114, ΚΑΜΙΝΙΑ	210 4817663-7, 210 4832611
	Περιοχή Καλλιθέας	Αμφιθέας 84 & Αγ. Τριάδος 23, Π. ΦΑΛΗΡΟ	210 9850501 210 9850269
	Περιοχή Περιστερίου	Επαύλεως 6 & Θερμοπυλών 115, ΧΑΪΔΑΡΙ	210 5319680-2 210 5319729
	Περιοχή Ελευσίνας	Ηρώων Πολυτεχνείου 108, ΕΛΕΥΣΙΝΑ	210 5547160-1 210 5546268
	Περιοχή Φιλοθέης - Κηφισιάς	Καποδιστρίου & Ρούμελης 1, ΑΛΣΟΥΠΟΛΗ - Ν. ΙΩΝΙΑ	210 2719580 210 2799910
	Περιοχή Μεσογείων	Β. Κωνσταντίνου 33, ΚΟΡΩΠΙ	210 6626596 210 6622104
Αχαΐας	Περιοχή Πατρών	Ακτή Δυμαίων 15, ΠΑΤΡΑ	2610 311111 2610 329801 2610 329823
	Περιοχή Αιγίου	Κορίνθου 113, ΑΙΓΙΟ	26910 24594 26910 28619 26910 22401
Βοιωτίας	Περιοχή Λιβαδειάς	Σοφοκλέους & Φιλολάου, ΛΙΒΑΔΕΙΑ	22610 28897 22610 29368 22610 29239
	Περιοχή Θήβας	Εθν. Αντίστασης 29, ΘΗΒΑ	22620 27213 22620 27507
	Περιοχή Χαλκίδας (μόνο για το τμήμα του Ν. Βοιωτίας που υπάγεται στην Περιοχή)	Δύο Δένδρα, ΧΑΛΚΙΔΑ	22210 90501-4 22210 90504
Γρεβενών	Περιοχή Κοζάνης	Βερμίου 26, ΚΟΖΑΝΗ	24610 35031-3 24610 36014 24610 28614
Δράμας	Περιοχή Δράμας	1 ^{ης} Ιουλίου 30, ΔΡΑΜΑ	25210 45330 25210 46861 25210 46170

ΝΟΜΟΣ	ΑΡΜΟΔΙΑ ΠΕΡΙΟΧΗ ΔΕΗ	ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ	ΤΗΛΕΦΩΝΑ
Έβρου	Περιοχή Αλεξανδρούπολης	Καποδιστρίου 34, ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ	25510 28330 25510 28128 25510 26244
Ευρυτανίας	Περιοχή Λαμίας	2 ^ο χλμ Ε. Ο. Αθηνών – Λαμίας, ΛΑΜΙΑ	22310 25531-8 22310 22307
Ηλείας	Περιοχή Πύργου	Παπαγεωργίου & Αρχιμήδους, ΠΥΡΓΟΣ	26210 26032 26210 34761 26210 22098
Ημαθίας	Περιοχή Βέροιας	Βενιζέλου 87, ΒΕΡΟΙΑ	23310 20400-3 23310 64895 23310 64516
Θεσπρωτίας	Περιοχή Ιωαννίνων	Χρ. Κατσάρη 4, ΙΩΑΝΝΙΝΑ	26510 22970 26510 70530 26510 26486
Θεσσαλονίκης	Περιοχή Κεντρ. Θεσ/νίκης	Αγίου Δημητρίου 37, ΘΕΣ/ΝΙΚΗ	2310 526921-5 2310 517461
	Περιοχή Ανατ. Θεσ/νίκης	Αλεξ. Παπαναστασίου 63 & Πανόρμου, ΘΕΣ/ΝΙΚΗ	2310 929311-7 2310 928210
	Περιοχή Δυτ. Θεσ/νίκης	Αισώπου 20, ΘΕΣ/ΝΙΚΗ	2310 517721-3 2310 520013
Ιωαννίνων	Περιοχή Ιωαννίνων	Χρ. Κατσάρη 4, ΙΩΑΝΝΙΝΑ	26510 22970 26510 70530 26510 26486
Καβάλας	Περιοχή Καβάλας	Τενέδου 38, ΚΑΒΑΛΑ	2510 243201 2510 247611 2510 242505
Καρδίτσας	Περιοχή Καρδίτσας	Τέρμα Τεμπονέρα, ΚΑΡΔΙΤΣΑ	24410 21307 24410 21716 24410 28524
Καστοριάς	Περιοχή Καστοριάς	Λ. Κύκνων 36 & Ηροδότου, ΚΑΣΤΟΡΙΑ	24670 81162 24670 81856 24670 81162
Κιλκίς	Περιοχή Κιλκίς	Ελ. Βενιζέλου 55, ΚΙΛΚΙΣ	23410 24512 23410 28055 23410 28555
Κοζάνης	Περιοχή Κοζάνης	Βερμίου 26, ΚΟΖΑΝΗ	24610 35031-3 24610 36014 24610 28614
Κορίνθου	Περιοχή Κορίνθου	Δερβενακίων 2, ΚΟΡΙΝΘΟΣ	27410 22064 27410 23414 27410 24862
Λακωνίας	Περιοχή Σπάρτης	Θερμοπυλών 139 & Αγιδος, ΣΠΑΡΤΗ	27310 81722 27310 81060
Λάρισας	Περιοχή Λάρισας	Καρδίτσης 77 & Αμοργού, ΛΑΡΙΣΑ	2410 623001-5 2410 622994
Μαγνησίας	Περιοχή Βόλου	Λαρίσης & Τζαβέλα, ΒΟΛΟΣ	24210 65661-6 24210 63671
Μεσσηνίας	Περιοχή Καλαμάτας	Αρτέμιδος, ΚΑΛΑΜΑΤΑ	27210 21537 27210 22240 27210 22421
Ξάνθης	Περιοχή Ξάνθης	Βασ. Σοφίας & Υδρας, ΞΑΝΘΗ	25410 23180 25410 22400
Πέλλας	Περιοχή Έδεσσας	Κωνσταντινουπόλεως 93, ΕΔΕΣΣΑ	23810 27784 23810 22811 23810 23496

ΝΟΜΟΣ	ΑΡΜΟΔΙΑ ΠΕΡΙΟΧΗ ΔΕΗ	ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ	ΤΗΛΕΦΩΝΑ
Πιερίας	Περιοχή Κατερίνης	Ειρήνης 65 ^Α ΚΑΤΕΡΙΝΗ	23510 78371 23510 25433 23510 23831
Πρέβεζας	Περιοχή Άρτας	Περιφερειακή οδός, ΑΡΤΑ	26810 23001-2 26810 27390
Ροδόπης	Περιοχή Κομοτηνής	Σισμάνογλου 69 ^Α , ΚΟΜΟΤΗΝΗ	25310 22050 25310 25036 25310 24024 25310 25125
Σερρών	Περιοχή Σερρών	Προύσσης & Φιλίππου, ΣΕΡΡΕΣ	23210 56603 23210 56464 23210 56062
Τρικάλων	Περιοχή Τρικάλων	Τζουμαγιάς & Θεοδοσοπούλου, ΤΡΙΚΑΛΑ	24310 28218 24310 25394
Φθιώτιδας	Περιοχή Λαμίας	2 ^ο χλμ Ε. Ο. Αθηνών - Λαμίας, ΛΑΜΙΑ	22310 25531-8 22310 22307
Φλώρινας	Περιοχή Φλώρινας	Ηλέκτρας 6, ΦΛΩΡΙΝΑ	23850 46781-6 23850 28993 23850 46784
Φωκίδας	Περιοχή Άμφισσας	Κορδώνη 15, ΑΜΦΙΣΣΑ	22650 29131 22650 28441
Χαλκιδικής	Περιοχή Πολυγύρου	Μακεδονίας 5, ΠΟΛΥΓΥΡΟΣ	23710 23133 23710 22413 23710 22150

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ – ΙΣΧΥΟΥΣΑ ΝΟΜΟΘΕΣΙΑ

1. ΝΟΜΟΣ 3851 , ΑΡΙΘΜΟΣ ΦΥΛΛΟΥ 85 , 4-6-2010
2. ΑΡΙΘΜΟΣ ΦΥΛΛΟΥ 376 , 6-9-2010
3. ΑΡΙΘΜΟΣ ΦΥΛΛΟΥ 1556, 22-9-2010
4. ΑΡΙΘΜΟΣ ΦΥΛΛΟΥ 1049, 12-7-2010
5. ΑΡΙΘΜΟΣ ΦΥΛΛΟΥ 1528, 7-11-2010
6. ΑΡΙΘΜΟΣ ΦΥΛΛΟΥ 1674, 21-10-2010
7. ΑΡΙΘΜΟΣ ΦΥΛΛΟΥ 1630, 11-10-2010
8. ΑΡΙΘΜΟΣ ΦΥΛΛΟΥ 1497, 6-9-2010
9. ΑΡΙΘΜΟΣ ΦΥΛΛΟΥ 1557, 22-11-2010
- 10.ΑΡΙΘΜΟΣ ΦΥΛΛΟΥ 707, 22-4-2010
- 11.24839 , 25-11-2010



ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΠΡΩΤΟ

Αρ. Φύλλου 85

4 Ιουνίου 2010

ΝΟΜΟΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 3851

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.

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ**

Εκδίδομε τον ακόλουθο νόμο που ψήφισε η Βουλή:

**Άρθρο 1
Εθνικός στόχος Α.Π.Ε.**

Στο άρθρο 1 του ν.3468/2006 (ΦΕΚ 129 Α') η υπάρχουσα διάταξη αριθμείται σε παρ. 1 και προστίθενται παράγραφοι 2 και 3 ως εξής:

«2. Η προστασία του κλίματος, μέσω της προώθησης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., αποτελεί περιβαλλοντική και ενεργειακή προτεραιότητα υψίστης σημασίας για τη χώρα.

3. Οι εθνικοί στόχοι για τις Α.Π.Ε., με βάση την Οδηγία 2009/28/ΕΚ (ΕΕL, 140/2009), καθορίζονται μέχρι το έτος 2020 ως εξής:

α) Συμμετοχή της ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας σε ποσοστό 20%.

β) Συμμετοχή της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας σε ποσοστό τουλάχιστον 40%. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής που εκδίδεται μέσα σε τρεις (3) μήνες από τη δημοσίευση του παρόντος, καθορίζεται η επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και η κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Α.Π.Ε.. Η απόφαση αυτή αναθεωρείται ανά διετία ή και νωρίτερα, εάν συντρέχουν σημαντικοί λόγοι που σχετίζονται με την επίτευξη των στόχων της Οδηγίας 2009/28/ΕΚ.

γ) Συμμετοχή της ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε. στην τελική κατανάλωση ενέργειας για θέρμανση και ψύξη σε ποσοστό τουλάχιστον 20%.

δ) Συμμετοχή της ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε. στην τελική κατανάλωση ενέργειας στις μεταφορές σε ποσοστό τουλάχιστον 10%.»

Άρθρο 2**Άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α.**

1. Η παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Η άδεια για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. χορηγείται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.) με βάση τα παρακάτω κριτήρια:

α) Της εθνικής ασφάλειας.

β) Της προστασίας της δημόσιας υγείας και ασφάλειας.

γ) Της εν γένει ασφάλειας των εγκαταστάσεων και του σχετικού εξοπλισμού του Συστήματος και του Δικτύου.

δ) Της ενεργειακής αποδοτικότητας του έργου για το οποίο υποβάλλεται η σχετική αίτηση, όπως η αποδοτικότητα αυτή προκύπτει, για τα έργα Α.Π.Ε., από μετρήσεις του δυναμικού Α.Π.Ε. και για τις μονάδες Σ.Η.Θ.Υ.Α. από τα ενεργειακά ισοζύγιά τους. Ειδικά για το αιολικό δυναμικό, οι υποβαλλόμενες μετρήσεις πρέπει να έχουν εκτελεστεί από πιστοποιημένους φορείς, σύμφωνα με το πρότυπο DIN-EN ISO/IEC17025/2000, όπως ισχύει κάθε φορά.

ε) Της ωριμότητας της διαδικασίας υλοποίησης του έργου, όπως προκύπτει από μελέτες που έχουν εκπονηθεί, γνωμοδοτήσεις αρμόδιων υπηρεσιών, καθώς και από άλλα συναφή στοιχεία.

στ) Της εξασφάλισης ή της δυνατότητας εξασφάλισης του δικαιώματος χρήσης της θέσης εγκατάστασης του έργου.

ζ) Της δυνατότητας του αιτούντος ή των μετόχων ή εταίρων του να υλοποιήσει το έργο με βάση την επιστημονική και τεχνική επάρκειά του και της δυνατότητας εξασφάλισης της απαιτούμενης χρηματοδότησης από ίδια κεφάλαια ή τραπεζική χρηματοδότηση έργου ή κεφάλαια επιχειρηματικών συμμετοχών ή συνδυασμό αυτών.

η) Της διασφάλισης παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και προστασίας των πελατών.

θ) Της δυνατότητας υλοποίησης του έργου 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 χω-

ροθέτησης 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.

ι) Της συμβατότητας του έργου με το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για την επίτευξη των στόχων που προβλέπονται στην παρ. 3 του άρθρου 1.»

2. Η παρ. 2 του άρθρου 3 του ν.3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«2. Η Ρ.Α.Ε., πριν εκδώσει την απόφασή της, μπορεί να συνεργάζεται με τον Διαχειριστή του Συστήματος ή του Δικτύου ή των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για τον κατ' αρχήν καθορισμό του τρόπου και του σημείου σύνδεσης του σταθμού με το Σύστημα ή το Δίκτυο. Ο καθορισμός αυτός γίνεται μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την ημερομηνία υποβολής του ερωτήματος της Ρ.Α.Ε. προς τον Διαχειριστή και δεν συνεπάγεται δέσμευση του Διαχειριστή ή της Ρ.Α.Ε. για την ύπαρξη διαθέσιμου ηλεκτρικού χώρου κατά τη χορήγηση της Προσφοράς Σύνδεσης.

Η Ρ.Α.Ε. εξετάζει αν πληρούνται τα κριτήρια που αναφέρονται στην παράγραφο 1 και αποφασίζει για τη χορήγηση ή μη άδειας παραγωγής μέσα σε δύο (2) μήνες από την υποβολή της αίτησης, εφόσον ο φάκελος είναι πλήρης, άλλως από τη συμπλήρωσή του. Ο φάκελος θεωρείται πλήρης, αν μέσα σε τριάντα (30) ημέρες από την υποβολή του δεν ζητηθούν εγγράφως από τον αιτούντα συμπληρωματικά στοιχεία.

Η απόφαση αναρτάται στην ιστοσελίδα της Ρ.Α.Ε. και κοινοποιείται στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με επιμέλειά της και δημοσιεύεται αμελητί σε μία ημερήσια εφημερίδα πανελλαδικής κυκλοφορίας με μέριμνα του δικαιούχου. Ο Υπουργός ελέγχει αυτεπαγγέλτως τη νομιμότητά της μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την περιέλευσή της σε αυτόν.

Μέσα σε προθεσμία δεκαπέντε (15) ημερών από την ανάρτηση στην ιστοσελίδα της Ρ.Α.Ε. της απόφασης της Ρ.Α.Ε. όποιος έχει έννομο συμφέρον μπορεί να ασκήσει προσφυγή κατ' αυτής για έλεγχο της νομιμότητάς της.

Ο Υπουργός αποφαινεται επί της προσφυγής μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την κατάθεσή της στο Υπουργείο. Αν παρέλθει άπρακτη η προθεσμία αυτή τεκμαίρεται η απόρριψη της προσφυγής.

Μέχρι να ολοκληρωθεί ο έλεγχος νομιμότητας αναστέλλεται η διαδικασία αδειοδότησης.

Μετά την ολοκλήρωση του ελέγχου νομιμότητας, η απόφαση της Ρ.Α.Ε. καταχωρίζεται στο μητρώο που τηρεί η Αυτοτελής Υπηρεσία για Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.»

3. Η περίπτωση στ' της παρ. 3 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, αντικαθίσταται ως εξής:

«στ) το ή τα πρόσωπα, φυσικά ή νομικά, που εξασφαλίζουν τη χρηματοδότηση του έργου, τα οποία μπορεί να είναι διαφορετικά από τον κάτοχο της άδειας ή τους μετόχους του και έχουν αξιολογηθεί από τη Ρ.Α.Ε. κατά το κριτήριο (ζ) της παρ. 1 του παρόντος άρθρου.»

4. Η παρ. 4 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«4. Η άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. χορηγείται για χρονικό διάστημα

μέχρι είκοσι πέντε (25) έτη και μπορεί να ανανεώνεται μέχρι ίσο χρόνο. Εάν μέσα σε τριάντα (30) μήνες από τη χορήγησή της δεν εκδοθεί άδεια εγκατάστασης, η άδεια παραγωγής παύει αυτοδικαίως να ισχύει, εκδιδομένης σχετικής διαπιστωτικής πράξης από τη Ρ.Α.Ε.. Στο χρονικό διάστημα των τριάντα (30) μηνών δεν υπολογίζονται:

α) Ο χρόνος αναστολής με δικαστική απόφαση της άδειας παραγωγής ή άλλης άδειας ή έγκρισης που απαιτείται για τη χορήγηση άδειας εγκατάστασης.

β) Ο χρόνος καθυστέρησης που οφείλεται σε πράξεις ή παραλείψεις των αρμόδιων υπηρεσιών ή σε άλλους αντικειμενικούς λόγους που δεν αφορούν τον κάτοχο της άδειας παραγωγής.

Στις ανωτέρω περιπτώσεις, ο δικαιούχος της άδειας μπορεί να υποβάλει, πριν από την παρέλευση των τριάντα (30) μηνών, αίτηση στη Ρ.Α.Ε. για τη χορήγηση παράτασης. Η άδεια παραγωγής εξακολουθεί να ισχύει έως την έκδοση της απόφασης της Ρ.Α.Ε. επί της αιτήσεως αυτής.»

5. Η παρ. 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«5. Σε περίπτωση μεταβολής των στοιχείων της παρ. 3, πλην του στοιχείου ε' αυτής, η άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. μπορεί να τροποποιείται με απόφαση της Ρ.Α.Ε., ύστερα από σχετική αίτηση του κατόχου.

Η Ρ.Α.Ε. αποφασίζει για την τροποποίηση της άδειας παραγωγής, μέσα σε εξήντα (60) ημέρες από την υποβολή σχετικής αίτησης, κατά τα οριζόμενα στην απόφαση που εκδίδεται σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 3 του άρθρου 5, εφόσον ο φάκελος είναι πλήρης, άλλως από τη συμπλήρωσή του. Ο φάκελος θεωρείται πλήρης εάν μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την υποβολή του δεν ζητηθούν εγγράφως από τον ενδιαφερόμενο συμπληρωματικά στοιχεία. Η απόφαση τροποποίησης αναρτάται με επιμέλεια της Ρ.Α.Ε. στην ιστοσελίδα της και καταχωρίζεται στο μητρώο που τηρείται στην Αυτοτελή Υπηρεσία για Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

Δεν απαιτείται τροποποίηση της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στις εξής περιπτώσεις:

α) Αν η εγκατεστημένη Ισχύς ή η Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέεται με το Σύστημα ή το Δίκτυο, αυξηθεί μέχρι δέκα τοις εκατό (10%) συνολικά σε σχέση με την αρχική άδεια, εφόσον δεν επέρχεται μεταβολή του γηπέδου άλλη εκτός από τη μείωση του εμβαδού του. Στην περίπτωση αυτή, η άδεια εγκατάστασης που προβλέπεται στο άρθρο 8 τροποποιείται, μετά από επαναδιατύπωση των όρων σύνδεσης του σταθμού από τον Διαχειριστή του Συστήματος ή του Δικτύου. Οι διατάξεις αυτές δεν εφαρμόζονται σε σταθμούς που εντάσσονται σε ειδικό πρόγραμμα, καθώς και σε περιοχές με κορεσμένα δίκτυα. Οι περιοχές με κορεσμένα δίκτυα και η δυνατότητα απορρόφησης ισχύος σε αυτές διαπιστώνονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που εκδίδεται μετά από εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή. Η απόφαση αυτή αναρτάται με επιμέλεια της Ρ.Α.Ε. στην ιστοσελίδα της ή δημοσιεύεται με άλλο πρόσφορο τρόπο και κοινοποιείται αμελητί στην Αυτοτελή Υπηρεσία Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

β) Αν μεταβληθεί η κατοικία ή η έδρα του Αδειούχου.
γ) Αν μειωθεί η Εγκατεστημένη Ισχύς ή η Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέεται με το Σύστημα ή το Δίκτυο, εφόσον από τη μείωση δεν επέρχεται μεταβολή του γηπέδου άλλη εκτός από τη μείωση του εμβαδού του.

δ) Αν από τις επερχόμενες μεταβολές των στοιχείων της άδειας παραγωγής που ορίζονται στην παράγραφο 3 δεν επηρεάζεται η αξιολόγηση των κριτηρίων που αναφέρονται στην παράγραφο 1.

Αν συντρέχει οποιαδήποτε από τις παραπάνω περιπτώσεις, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής υποχρεούται να το γνωστοποιήσει αμελητί στη Ρ.Α.Ε. και τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με γραπτή δήλωσή του. Η Γραμματεία της Ρ.Α.Ε. εκδίδει σχετική βεβαίωση μέσα σε προθεσμία δέκα (10) ημερών από την υποβολή της δήλωσης, την οποία κοινοποιεί στην Αυτοτελή Υπηρεσία Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και αναρτά στην ιστοσελίδα της ή δημοσιοποιεί με οποιοδήποτε άλλο πρόσφορο τρόπο. Αν ο κάτοχος της άδειας παραλείψει την ενημέρωση αυτή, επιβάλλονται σε βάρος του οι κυρώσεις που προβλέπονται στο άρθρο 22.

Κατά τη διάρκεια ισχύος της άδειας παραγωγής υφιστάμενου αιολικού πάρκου, επιτρέπεται η αποξήλωση και η αντικατάστασή του, με δυνατή αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος του έως 10% χωρίς αύξηση του γηπέδου εγκατάστασης, μετά από βεβαίωση για την ανανέωση της άδειας παραγωγής που χορηγείται από τη Γραμματεία της Ρ.Α.Ε.. Στις περιπτώσεις αυτές η Προσφορά Σύνδεσης επανεκδίδεται με απλή επανάληψη των όρων που είχαν τεθεί στην προηγούμενη περίοδο λειτουργίας του σταθμού, χωρίς πρόσθετους όρους ή περιορισμούς.»

6. Η παρ. 6 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«6. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής μπορεί, μετά από σχετική απόφαση της Ρ.Α.Ε., να μεταβιβάσει την άδειά του σε άλλα φυσικά ή νομικά πρόσωπα, εφόσον πληρούνται τα κριτήρια που ορίζονται στις περιπτώσεις α', ζ' και η' της παραγράφου 1. Η μεταβίβαση δεν συνιστά λόγο παράτασης της προθεσμίας των τριάντα (30) μηνών της παραγράφου 4 του παρόντος άρθρου.»

7. Η παρ. 8 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«8. Η χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. δεν απαλλάσσει τον κάτοχό της από την υποχρέωση να λάβει άλλες άδειες ή εγκρίσεις που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία, όπως η έγκριση περιβαλλοντικών όρων και οι άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας. Η χορήγηση άδειας παραγωγής αποτελεί προϋπόθεση της υποβολής αιτήματος για τη χορήγηση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.). Πριν από τη χορήγηση της άδειας παραγωγής, οι αρμόδιες υπηρεσίες οφείλουν να εξετάζουν αιτήσεις ενδιαφερομένων για την έκδοση γνωμοδοτήσεων σχετικών με την εγκατάσταση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που απαιτούνται στο πλαίσιο της διαδικασίας περιβαλλοντικής αδειοδότησης, σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις.»

8. Μετά την παρ. 8 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 προστίθεται παράγραφος 9, ως εξής:

«9. Σε περίπτωση αλληλεπικάλυψης αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής σε σταθμούς Α.Π.Ε. σε ορισμένη περιοχή ή σε περίπτωση που η Ρ.Α.Ε. χρειάζεται να προβεί σε συγκριτική αξιολόγηση αιτήσεων λόγω των ρυθμίσεων του χωροταξικού σχεδιασμού ή και λόγω περιορισμένης ικανότητας του δικτύου, προτεραιότητα στη λήψη της άδειας έχουν οι αιτήσεις που υποβάλλονται από νομικά πρόσωπα στα οποία μετέχουν οι Ο.Τ.Α., στα όρια των οποίων χωροθετείται ο σταθμός, με ποσοστό συμμετοχής που δεν μπορεί να είναι μικρότερο από 33%. Για τη διενέργεια αξιολόγησης κατά την παράγραφο αυτή πρέπει οι συγκρινόμενες αιτήσεις να έχουν υποβληθεί σε χρονικό διάστημα που δεν υπερβαίνει τις δέκα (10) ημέρες από την υποβολή της πρώτης από αυτές. Απαγορεύεται, με ποινή ανάκλησης της άδειας, η μεταβίβαση σε οποιονδήποτε τρίτο των μετοχών που κατέχουν οι Ο.Τ.Α., καθώς και η μεταβίβαση ή ενεχυρίαση των δικαιωμάτων που απορρέουν από αυτές, στα οποία συμπεριλαμβάνονται και τα δικαιώματα ψήφου στη Γενική Συνέλευση και λήψης μερισμάτων, για χρονικό διάστημα πέντε (5) ετών από την έναρξη λειτουργίας του έργου.»

9. Η παρ. 9 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 αναριθμείται σε παράγραφο 10 και αντικαθίσταται ως εξής:

«10. Κατά την αξιολόγηση αιτήσεων για τη χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., που υποβάλλονται από νομικά πρόσωπα, στο μετοχικό ή εταιρικό κεφάλαιο των οποίων μετέχουν τουλάχιστον είκοσι (20) πρόσωπα με μετοχική ή εταιρική συμμετοχή, κατ' ανώτατο όριο, μέχρι εκατό χιλιάδες (100.000) ευρώ το καθένα, συνεκτιμάται η συμμετοχή σε αυτά: α) φυσικών προσώπων που είναι δημότες του Ο.Τ.Α., πρώτου ή δεύτερου βαθμού, όπου πρόκειται να εγκατασταθεί το έργο ή β) νομικών προσώπων που ανήκουν σε αυτούς τους Ο.Τ.Α. ή γ) τοπικών συλλόγων ή δ) αστικών μη κερδοσκοπικών εταιρειών, με έδρα εντός των διοικητικών ορίων αυτών των Ο.Τ.Α.. Αν χορηγηθεί άδεια παραγωγής, η προθεσμία της παρ. 4 του άρθρου 3 για τη λήψη της άδειας εγκατάστασης ορίζεται σε τριάντα (30) μήνες, και εφαρμόζονται αναλόγως οι λοιπές διατάξεις της παραγράφου αυτής.»

10. Η παρ. 10 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 αναριθμείται σε παράγραφο 11.

11. Στο άρθρο 3 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, προστίθεται παράγραφος 12 ως εξής:

«12. Κατά τη χορήγηση της άδειας παραγωγής ή εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης της άδειας αυτής για σταθμούς Α.Π.Ε. σε νησιά, οι αιτήσεις για την εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. που συνδυάζονται με εγκατάσταση μονάδας παραγωγής πόσιμου νερού ή νερού άλλης χρήσης, μέσω αφαλάτωσης, εξετάζονται κατ' απόλυτη προτεραιότητα, εφόσον η εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού Α.Π.Ε. δεν υπερβαίνει κατά 25% την εγκατεστημένη ισχύ της μονάδας αφαλάτωσης και υπό την προϋπόθεση ότι έχουν συναφθεί συμβάσεις μεταξύ του αιτούντος και της Γενικής Γραμματείας Αιγαίου και Νησιωτικής Πολιτικής ή του οικείου ή των οικείων Ο.Τ.Α. για τη διάθεση των παραγόμενων ποσοτήτων νερού. Στις περιπτώσεις αυτές, ο χρόνος ισχύος της χορηγούμενης άδειας συναρτάται προς το χρόνο ισχύος της σύμβασης. Η δυνατότητα ένταξης της ως άνω

μονάδας Α.Π.Ε., κρίνεται κατόπιν ειδικής τεχνικοοικονομικής μελέτης η οποία εκπονείται από τον αιτούντα. Η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από τη μονάδα Α.Π.Ε. συμψηφίζεται, σε ωριαία βάση, με την καταναλισκόμενη από τη μονάδα αφαλάτωσης. Το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας μπορεί να διατίθεται στο δίκτυο μέχρι ποσοστού 20% της παραγόμενης ισχύος σύμφωνα με τα ισχύοντα για τους αυτοπαραγωγούς. Με τον Κανονισμό Αδειών που προβλέπεται στην παρ. 3 του άρθρου 5, καθορίζεται η διαδικασία χορήγησης και ανάκλησης σε περίπτωση μη υλοποίησης της μονάδας αφαλάτωσης της ανωτέρω άδειας και κάθε ειδικότερο θέμα και αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή των διατάξεων της παρούσας.»

12. Το άρθρο 4 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Εξαιρούνται από την υποχρέωση να λάβουν άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή άλλη διαπιστωτική απόφαση φυσικά ή νομικά πρόσωπα που παράγουν ηλεκτρική ενέργεια από τις εξής κατηγορίες εγκαταστάσεων Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α.:

α) γεωθερμικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ μικρότερη ή ίση του μισού (0,5) MW,

β) σταθμούς βιομάζας, βιοαερίου και βιοκαυσίμων με εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ μικρότερη ή ίση του ενός (1) MW,

γ) φωτοβολταϊκούς ή ηλιοθερμικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ μικρότερη ή ίση του ενός (1) MWp,

δ) αιολικές εγκαταστάσεις με εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ μικρότερη ή ίση των εκατό (100) kW,

ε) σταθμούς Σ.Η.Θ.Υ.Α. με εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ μικρότερη ή ίση του ενός (1) MWe,

στ) σταθμούς από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. με εγκατεστημένη ισχύ έως πέντε (5) MWe, που εγκαθίστανται από εκπαιδευτικούς ή ερευνητικούς φορείς του δημόσιου ή ιδιωτικού τομέα, για όσο χρόνο οι σταθμοί αυτοί λειτουργούν αποκλειστικά για εκπαιδευτικούς ή ερευνητικούς σκοπούς, καθώς και σταθμούς που εγκαθίστανται από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.), για όσο χρόνο οι σταθμοί αυτοί λειτουργούν για τη διενέργεια πιστοποιήσεων ή μετρήσεων,

ζ) αυτόνομους σταθμούς από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι δεν συνδέονται στο Σύστημα ή στο Δίκτυο, με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη ή ίση των πέντε (5) MWe, χωρίς δυνατότητα τροποποίησης της αυτόνομης λειτουργίας τους. Τα πρόσωπα που έχουν την ευθύνη της λειτουργίας των σταθμών της περίπτωσης αυτής, υποχρεούνται, πριν εγκαταστήσουν τους σταθμούς, να ενημερώνουν τον αρμόδιο Διαχειριστή για τη θέση, την ισχύ και την τεχνολογία των σταθμών αυτών, και

η) λοιπούς σταθμούς με εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ μικρότερη ή ίση των πενήντα (50) kW, εφόσον οι σταθμοί αυτοί χρησιμοποιούν Α.Π.Ε. από τις οριζόμενες στην παρ. 2 του άρθρου 2, με μορφή διαφορετική από αυτή που προβλέπεται στις προηγούμενες περιπτώσεις.

Το όριο ισχύος στις περιπτώσεις γ' και δ' ισχύει για το σύνολο των σταθμών που ανήκουν στο ίδιο φυσικό ή νομικό πρόσωπο και εγκαθίστανται στο ίδιο ή όμορο ακίνητο και η τιμολόγηση γίνεται με βάση την αθροιστική ισχύ του συνόλου των σταθμών.

2. Ο αρμόδιος Διαχειριστής ενημερώνει, στο τέλος κάθε ημερολογιακού διμήνου, την Αυτοτελή Υπηρεσία για Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και τη Ρ.Α.Ε. για τη σύνδεση των σταθμών της προηγούμενης παραγράφου και αναρτά τα σχετικά στοιχεία στην ιστοσελίδα του.

Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παραγράφου 1 δεν επιτρέπεται να μεταβιβάζονται πριν από την έναρξη της λειτουργίας τους. Κατ' εξαίρεση, επιτρέπεται η μεταβίβασή τους σε νομικά πρόσωπα, εφόσον το εταιρικό κεφάλαιο της εταιρείας προς την οποία γίνεται η μεταβίβαση κατέχεται εξ ολοκλήρου από το μεταβιβάζον φυσικό ή νομικό πρόσωπο.

3. Ο αρμόδιος Διαχειριστής υποχρεούται, ύστερα από αίτηση του ενδιαφερομένου, να προβαίνει στις αναγκαίες ενέργειες για τη σύνδεση των σταθμών της παραγράφου 1 με το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή το Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, εκτός αν συντρέχουν τεκμηριωμένοι τεχνικοί λόγοι που δικαιολογούν την άρνηση της σύνδεσης, σύμφωνα με όσα ορίζονται στους αντίστοιχους Κώδικες Διαχείρισης, ή υφίσταται κορεσμός των δικτύων που διαπιστώνεται με τη διαδικασία των δύο τελευταίων εδαφίων της περίπτωσης α' της παρ. 5 του άρθρου 3. Κατά τη διαδικασία αυτή τηρείται σειρά προτεραιότητας των αιτήσεων που υποβάλλονται, οι οποίες δημοσιοποιούνται με ευθύνη του αρμόδιου Διαχειριστή στο διαδικτυακό του τόπο και ενημερώνονται σχετικά η Αυτοτελής Υπηρεσία για Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και η Ρ.Α.Ε..

4. Κατά την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης ο αρμόδιος Διαχειριστής διενεργεί έλεγχο στους σταθμούς που υπάγονται στις περιπτώσεις α' έως στ' και η' της παρ. 1, προκειμένου να βεβαιωθεί ότι εγκαθίστανται σε ακίνητο το οποίο ανήκει στην κυριότητα ή βρίσκεται στη νόμιμη χρήση του φορέα του σταθμού.

5. α) Κατά την έκδοση της απόφασης της Ρ.Α.Ε. που προβλέπεται στα δύο τελευταία εδάφια της περίπτωσης α' της παρ. 5 του άρθρου 3, με την οποία καθορίζεται η δυνατότητα απορρόφησης ισχύος σε περιοχές με κορεσμένο δίκτυο, η ισχύς αυτή κατανέμεται μεταξύ των σταθμών της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου και των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε., για τους οποίους απαιτείται άδεια παραγωγής με βάση το επενδυτικό ενδιαφέρον που εκδηλώθηκε.

β) Στις περιοχές της περίπτωσης α' ο αρμόδιος Διαχειριστής υποχρεούται να προβαίνει στις αναγκαίες ενέργειες για τη σύνδεση των σταθμών της παραγράφου 1 με το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή το Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με βάση τη σειρά προτεραιότητας των αιτήσεων που υποβάλλονται, έως ότου εξαντληθεί το εκάστοτε όριο. Αν ο ενδιαφερόμενος δεν προχωρήσει, με δική του υπαιτιότητα, σε ένα έτος από την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο, η Προσφορά Σύνδεσης αίρεται αυτοδικαίως και ο αρμόδιος Διαχειριστής κατανέμει τη διαθέσιμη ισχύ στον επόμενο κατά σειρά προτεραιότητας ενδιαφερόμενο.

γ) Στις περιοχές της περίπτωσης α', για τους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. που δεν απαλλάσσονται από την υποχρέωση χορήγησης άδειας παραγωγής, ο

αρμόδιος Διαχειριστής αποφασίζει για τη χορήγηση δεσμευτικής Προσφοράς Σύνδεσης στους σταθμούς που έχουν ήδη λάβει άδεια παραγωγής, εξετάζοντας τα σχετικά αιτήματα που υποβάλλονται με σειρά προτεραιότητας κατά την ημερομηνία χορήγησης της απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων του σταθμού ή, σε περίπτωση απαλλαγής από αυτήν, κατά την ημερομηνία υποβολής αίτησης συνοδευόμενη από πλήρη φάκελο με δικαιολογητικά σε αυτόν, εφόσον εξακολουθεί να υφίσταται το ενδιαφέρον του αιτούντος. Αν, με βάση τις άδειες παραγωγής που χορηγήθηκαν, εκτιμάται ότι υπάρχει δυνατότητα να εξεταστούν πρόσθετα αιτήματα, η Ρ.Α.Ε. αναρτά στην ιστοσελίδα της τη δυνατότητα της για παραλαβή και εξέταση αιτήσεων και μπορεί να απευθύνει ιδιαίτερη πρόσκληση με συγκεκριμένη προθεσμία για να υποβληθούν αιτήσεις που θα αξιολογηθούν συγκριτικά.»

13. Η παρ. 1 του άρθρου 5 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Για τη χορήγηση της άδειας παραγωγής, την τροποποίηση ή την ανάκλησή της, υποβάλλεται αίτηση στη Ρ.Α.Ε., η οποία συνοδεύεται από όλα τα έγγραφα που ορίζονται στην απόφαση που εκδίδεται σύμφωνα με την παράγραφο 3. Με την ίδια απόφαση καθορίζονται τα στοιχεία της αίτησης και της απόφασης της Ρ.Α.Ε., καθώς και τα στοιχεία αυτών τα οποία δημοσιοποιούνται με επιμέλεια της Ρ.Α.Ε. στην ιστοσελίδα της ή με οποιονδήποτε άλλο πρόσφορο τρόπο.»

Άρθρο 3

Έγκριση Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Ε.Π.Ο.) και άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας

1. Στο τέλος της περίπτωσης στ' της παρ. 6 του άρθρου 4 του ν.1650/1986 (ΦΕΚ 160 Α'), όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002 (ΦΕΚ 91 Α'), προστίθενται εδάφια ως ακολούθως:

«Προκαταρκτική Περιβαλλοντική Εκτίμηση και Αξιολόγηση δεν απαιτείται επίσης για τους υβριδικούς σταθμούς και τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, καθώς και για τα συνοδά έργα που απαιτούνται για την ηλεκτρική σύνδεση στο Σύστημα ή το Δίκτυο και τα έργα εσωτερικής οδοποιίας και οδοποιίας πρόσβασης. Για την έγκριση των περιβαλλοντικών όρων των έργων αυτών στη Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων που εκπονείται σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 5 εξετάζονται επίσης τα κριτήρια που προβλέπονται στις υποπεριπτώσεις α' έως και ε' της περίπτωσης β', οι εναλλακτικές λύσεις, στις οποίες περιλαμβάνεται και η μηδενική και τηρούνται όλες οι απαιτήσεις της κοινοτικής και εθνικής νομοθεσίας για την ενημέρωση και τη συμμετοχή του κοινού στη διαδικασία έγκρισης του οικείου έργου.»

2. Το άρθρο 8 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

Άρθρο 8 Άδειες

1. Για την εγκατάσταση ή επέκταση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., απαιτείται σχετική άδεια. Η άδεια αυτή χορηγείται, εφόσον συντρέχουν οι προϋποθέσεις των παραγράφων 3 και 4, με απόφαση του Γενικού Γραμματέα της Περιφέρειας,

εντός των ορίων της οποίας εγκαθίσταται ο σταθμός, για όλα τα έργα για τα οποία αρμόδιος για την περιβαλλοντική αδειοδότηση είναι ο Νομάρχης ή ο Γενικός Γραμματέας της Περιφέρειας σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.1650/1986, όπως ισχύει, και τις κανονιστικές πράξεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του.

Η άδεια εγκατάστασης χορηγείται μέσα σε προθεσμία δεκαπέντε (15) εργάσιμων ημερών από την ολοκλήρωση της διαδικασίας ελέγχου των δικαιολογητικών. Ο έλεγχος αυτός πρέπει σε κάθε περίπτωση να έχει ολοκληρωθεί μέσα σε τριάντα (30) εργάσιμες ημέρες από την κατάθεση της σχετικής αίτησης. Αν η άδεια δεν εκδοθεί μέσα στο ανωτέρω χρονικό διάστημα, ο αρμόδιος Γενικός Γραμματέας της Περιφέρειας υποχρεούται να εκδώσει διαπιστωτική πράξη με ειδική αιτιολογία για την αδυναμία έκδοσής της. Η πράξη αυτή με ολόκληρο τον σχετικό φάκελο διαβιβάζεται στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, ο οποίος αποφασίζει για την έκδοση ή μη της άδειας εγκατάστασης μέσα σε τριάντα (30) ημέρες από την παραλαβή των ανωτέρω εγγράφων. Για την έκδοση των αδειών εγκατάστασης μπορεί να παρέχεται από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.) στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής γραμματειακή, τεχνική, επιστημονική υποστήριξη αντί αμοιβής, η οποία καθορίζεται με απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

2. Η άδεια εγκατάστασης σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., για την περιβαλλοντική αδειοδότηση των οποίων αρμόδιος είναι ο Υπουργός Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και οι κατά περίπτωση συναρμόδιοι Υπουργοί, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.1650/1986 και τις κανονιστικές αποφάσεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του, εκδίδεται, εφόσον συντρέχουν οι προϋποθέσεις των παραγράφων 3 και 4, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Η άδεια χορηγείται μέσα σε προθεσμία δεκαπέντε (15) εργάσιμων ημερών από την ολοκλήρωση της διαδικασίας ελέγχου των δικαιολογητικών η οποία ολοκληρώνεται μέσα σε τριάντα (30) εργάσιμες ημέρες από την κατάθεση της σχετικής αίτησης.

3. Μετά την έκδοση της άδειας παραγωγής από τη Ρ.Α.Ε., ο ενδιαφερόμενος προκειμένου να του χορηγηθεί άδεια εγκατάστασης, ζητά ταυτόχρονα την έκδοση:

α) Προσφοράς Σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή.

β) Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.), κατά το άρθρο 4 του ν.1650/1986, όπως ισχύει, και

γ) Άδειας Επέμβασης σε δάσος ή δασική έκταση, κατά την παρ. 2 του άρθρου 58 του ν. 998/1979 (ΦΕΚ 289 Α'), εφόσον απαιτείται, ή γενικά των αναγκαίων αδειών για την απόκτηση του δικαιώματος χρήσης της θέσης εγκατάστασης του έργου.

4. Ο αρμόδιος Διαχειριστής με απόφασή του χορηγεί μέσα σε τέσσερις (4) μήνες την Προσφορά Σύνδεσης που ζητήθηκε, η οποία οριστικοποιείται και καθίσταται δεσμευτική:

α) με την έκδοση της απόφασης Ε.Π.Ο. για το σταθμό Α.Π.Ε. ή,

β) αν δεν απαιτείται απόφαση Ε.Π.Ο., με τη βεβαίωση από την αρμόδια περιβαλλοντική αρχή της οικείας Πε-

ριφέρειας ότι ο σταθμός Α.Π.Ε. απαλλάσσεται από την υποχρέωση αυτή.

Η Προσφορά Σύνδεσης ισχύει για τέσσερα (4) έτη από την οριστικοποίησή της και δεσμεύει τον Διαχειριστή και τον δικαιούχο.

5. Αφού καταστεί δεσμευτική η Προσφορά Σύνδεσης, ο δικαιούχος ενεργεί:

α) για τη χορήγηση άδειας εγκατάστασης σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου,

β) για τη σύναψη της Σύμβασης Σύνδεσης και της Σύμβασης Πώλησης, σύμφωνα με τα άρθρα 9, 10 και 12 και τους Κώδικες Διαχείρισης του Συστήματος και του Δικτύου. Οι Συμβάσεις αυτές υπογράφονται και ισχύουν από τη χορήγηση της άδειας εγκατάστασης, εφόσον απαιτείται,

γ) για τη χορήγηση αδειών, πρωτοκόλλων ή άλλων εγκρίσεων που τυχόν απαιτούνται σύμφωνα με τις διατάξεις της ισχύουσας νομοθεσίας για την εγκατάσταση του σταθμού, οι οποίες εκδίδονται χωρίς να απαιτείται η προηγούμενη χορήγηση της άδειας εγκατάστασης,

δ) για την τροποποίηση της απόφασης Ε.Π.Ο. ως προς τα έργα σύνδεσης, εφόσον απαιτείται.

6. Για την έκδοση απόφασης Ε.Π.Ο. των έργων από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. κατά τις διατάξεις του άρθρου 4 του ν.1650/1986, όπως ισχύει, υποβάλλεται πλήρης φάκελος και Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.) στην αρμόδια για την περιβαλλοντική αδειοδότηση αρχή.

Η αρμόδια αρχή εξετάζει τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις και τα προτεινόμενα μέτρα πρόληψης και αποκατάστασης, μεριμνά για την τήρηση των διαδικασιών δημοσιοποίησης και αποφαινεται για τη χορήγηση ή μη απόφασης Ε.Π.Ο. μέσα σε τέσσερις (4) μήνες από το χρόνο που ο φάκελος θεωρήθηκε πλήρης. Ο φάκελος θεωρείται πλήρης, εάν μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την υποβολή του δεν ζητηθούν εγγράφως από τον ενδιαφερόμενο συμπληρωματικά στοιχεία. Η αδειοδοτούσα αρχή δεν μπορεί να ζητήσει εκ νέου από τον ενδιαφερόμενο συμπληρωματικά στοιχεία εκτός από διευκρινίσεις επί στοιχείων που είχαν ήδη ζητηθεί εγγράφως.

Ειδικά, στην περίπτωση έργων της υποκατηγορίας 3 της δεύτερης (Β') κατηγορίας περιβαλλοντικής αδειοδότησης, που κατατάσσονται από τον Γενικό Γραμματέα της Περιφέρειας στην υποκατηγορία 4 της δεύτερης (Β') κατηγορίας, η απόφαση Ε.Π.Ο., εκδίδεται από τον Νομάρχη μέσα σε δύο (2) μήνες από τη διαβίβαση σε αυτόν του σχετικού φακέλου.

Οι αρμόδιες υπηρεσίες και φορείς στους οποίους διαβιβάζεται ο φάκελος από την αρμόδια για την περιβαλλοντική αδειοδότηση αρχή υποχρεούνται να γνωμοδοτούν για τα θέματα αρμοδιότητάς τους και μέσα στα πλαίσια των όρων και προϋποθέσεων χωροθέτησης που προβλέπονται στο Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ 2464 Β'), όπως ισχύει κατά περίπτωση, μέσα στις προθεσμίες που καθορίζονται από το νόμο ή τάσσονται από την αρμόδια υπηρεσία. Αν δεν απαντήσουν μέσα στις προθεσμίες αυτές, η απόφαση Ε.Π.Ο. χορηγείται χωρίς τις γνωμοδοτήσεις τους, τηρουμένων των σχετικών διατάξεων για την προστασία του περιβάλλοντος.

7. Η απόφαση Ε.Π.Ο. για την εγκατάσταση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. ισχύει για δέκα (10) έτη και μπορεί να ανανεώνεται, με

αίτηση που υποβάλλεται υποχρεωτικά έξι (6) μήνες πριν από τη λήξη της, για μία ή περισσότερες φορές, μέχρι ίσο χρόνο κάθε φορά. Μέχρι την έκδοση της απόφασης ανανέωσης εξακολουθούν να ισχύουν οι προηγούμενοι περιβαλλοντικοί όροι. Μετά το πέρας της λειτουργίας του σταθμού Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., ο φορέας του σταθμού υποχρεούται να αποξηλώσει τους υπερκείμενους του εδάφους εξοπλισμούς και να αποκαταστήσει κατά το δυνατό τις επεμβάσεις σύμφωνα με τους όρους που προβλέπονται στην απόφαση Ε.Π.Ο., ή σε περίπτωση απαλλαγής από αυτή, τους όρους που επιβάλλονται από την αρμόδια περιβαλλοντική αρχή της οικείας Περιφέρειας κατά τη χορήγηση της απόφασης απαλλαγής που προβλέπεται στην παράγραφο 13 του παρόντος άρθρου.

8. α) Κατά την έκδοση της άδειας εγκατάστασης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι συνδέονται με το Σύστημα, το Δίκτυο ή το Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, τηρούνται υποχρεωτικά και οι ρυθμίσεις που προβλέπονται στους Κώδικες Διαχείρισης για τη σύνδεση σταθμών.

β) Κατά τη διαδικασία έκδοσης της άδειας εγκατάστασης αιολικού σταθμού, ελέγχεται η απόσταση κάθε ανεμογεννήτριας του σταθμού από την πλησιέστερη ανεμογεννήτρια σταθμού του ίδιου ή άλλου παραγωγού, η οποία καθορίζεται με ανέκκλητη συμφωνία των παραγωγών για την οποία ενημερώνεται η Ρ.Α.Ε. και οι αδειοδοτούσες αρχές. Αν δεν υπάρξει τέτοια συμφωνία, η απόσταση δεν πρέπει να είναι μικρότερη του επταπλασίου της διαμέτρου της μεγαλύτερης πτερωτής. Κατά τον έλεγχο αυτό λαμβάνονται υπόψη μόνο οι σταθμοί για τους οποίους έχει χορηγηθεί άδεια εγκατάστασης.

9. Περίληψη της άδειας εγκατάστασης αναρτάται στην ιστοσελίδα της Αυτοτελούς Υπηρεσίας Α.Π.Ε. που συστήνεται με το άρθρο 11 του παρόντος και δημοσιεύεται, με ευθύνη του δικαιούχου της, σε μία τουλάχιστον ημερήσια εφημερίδα πανελλαδικής κυκλοφορίας και σε μία τοπική εφημερίδα της Περιφέρειας, στα όρια της οποίας πρόκειται να εγκατασταθεί ο σταθμός.

10. Η άδεια εγκατάστασης ισχύει για δύο (2) έτη και μπορεί να παρατείνεται, κατ' ανώτατο όριο, για ίσο χρόνο, μετά από αίτηση του κατόχου της, εφόσον:

α) κατά τη λήξη της διετίας έχει εκτελεσθεί έργο, οι δαπάνες του οποίου καλύπτουν το 50% της επένδυσης, ή

β) δεν συντρέχει η προϋπόθεση της ανωτέρω περίπτωσης α' αλλά έχουν συναφθεί οι αναγκαίες συμβάσεις για την προμήθεια του εξοπλισμού ο οποίος απαιτείται για την υλοποίηση του έργου, ή

γ) υφίσταται αναστολή με δικαστική απόφαση οποιασδήποτε άδειας απαραίτητης για τη νόμιμη εκτέλεση του έργου.

Στις περιπτώσεις: α) συγκροτημάτων αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος μεγαλύτερης από εκατόν πενήντα (150) MW, β) αιολικών πάρκων που συνδέονται με το Εθνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα μέσω ειδικού προς τούτο υποθαλάσσιου καλωδίου, γ) υβριδικών έργων Α.Π.Ε., και δ) άλλων σύνθετων έργων Α.Π.Ε., επιτρέπεται η έγκριση παράτασης της ισχύος της άδειας εγκατάστασης για χρονικό διάστημα ίσο με αυτό που απαιτείται για την εκτέλεση του έργου, μετά την υποβολή και την έγκριση από την αδειοδοτούσα αρχή, τεκμηριωμένης πρότασης

με συνημμένο χρονοδιάγραμμα από τον δικαιούχο της άδειας.

11. Για τη λειτουργία των σταθμών που προβλέπονται στις παραγράφους 1 και 2 απαιτείται άδεια λειτουργίας. Η άδεια αυτή χορηγείται με απόφαση του οργάνου που είναι αρμόδιο για τη χορήγηση της άδειας εγκατάστασης, μετά από αίτηση του ενδιαφερομένου και έλεγχο από κλιμάκιο των αρμόδιων Υπηρεσιών της τήρησης των τεχνικών όρων εγκατάστασης στη δοκιμαστική λειτουργία του σταθμού, καθώς και έλεγχο της διασφάλισης των αναγκαίων λειτουργικών και τεχνικών χαρακτηριστικών του εξοπλισμού του, που μπορεί να διενεργείται και από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.). Η άδεια λειτουργίας χορηγείται μέσα σε αποκλειστική προθεσμία είκοσι (20) ημερών από την ολοκλήρωση των ανωτέρω ελέγχων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής που προβλέπεται στην παράγραφο 15.

Για τα έργα των περιπτώσεων α' έως δ' του τελευταίου εδαφίου της προηγούμενης παραγράφου, επιτρέπεται η έκδοση τμηματικών αδειών λειτουργίας για πλήρως αποπερατωμένα τμήματά τους που έχουν τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια, ύστερα από υποβολή σχετικού αιτήματος από τον ενδιαφερόμενο. Στην περίπτωση αυτή δεν παρατείνεται η προθεσμία του τελευταίου εδαφίου της προηγούμενης παραγράφου.

12. Η άδεια λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. ισχύει για είκοσι (20) τουλάχιστον έτη και μπορεί να ανανεώνεται μέχρι ίσο χρονικό διάστημα. Ειδικά για τους ηλιοθερμικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής η ελάχιστη διάρκεια ισχύος της άδειας λειτουργίας ορίζεται σε είκοσι πέντε (25) έτη. Κατά τη διάρκεια του χρόνου ισχύος της άδειας λειτουργίας δεν απαλλάσσεται ο δικαιούχος από την υποχρέωση της έκδοσης ή ανανέωσης της ισχύος άλλων αδειών που απαιτούνται από σχετικές διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας. Αν μεταβιβάσθει ο σταθμός, ο νέος δικαιούχος υποκαθίσταται, έναντι του Διαχειριστή του Συστήματος ή του Δικτύου, στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του δικαιοπαρόχου του. Στην περίπτωση αυτή, στο νέο φορέα μεταβιβάζεται και η άδεια παραγωγής, μετά από απόφαση της Ρ.Α.Ε.. Μετά τη μεταβίβαση τροποποιείται, με απόφαση του αρμόδιου οργάνου, και η άδεια λειτουργίας στο όνομα του νέου δικαιούχου.

13. Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εξαιρούνται από την υποχρέωση άδειας παραγωγής σύμφωνα με το άρθρο 4, απαλλάσσονται και από την υποχρέωση να λάβουν άδεια εγκατάστασης και λειτουργίας. Αντίθετα, υποχρεούνται στην τήρηση της διαδικασίας περιβαλλοντικής αδειοδότησης σύμφωνα με το άρθρο 4 του ν.1650/1986. Φωτοβολταϊκοί σταθμοί και ανεμογεννήτριες που εγκαθίστανται σε κτίρια ή και άλλες δομικές κατασκευές ή εντός οργανωμένων υποδοχών βιομηχανικών δραστηριοτήτων, εξαιρούνται, από την υποχρέωση έκδοσης απόφασης Ε.Π.Ο..

Ομοίως εξαιρούνται από την υποχρέωση έκδοσης απόφασης Ε.Π.Ο., οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε γήπεδα, εφόσον η εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύς τους δεν υπερβαίνει τα εξής όρια ανά τεχνολογία:

- 0,5 MW για σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από γεωθερμία,
- 0,5 MW για σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής με χρήση βιομάζας, βιοαερίου και βιοκαυσίμων,
- 0,5 MW για σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από φωτοβολταϊκά ή ηλιοθερμικά,
- 20 kW για αιολικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής.

Για τις ανωτέρω περιπτώσεις απαιτείται η χορήγηση βεβαίωσης απαλλαγής εντός αποκλειστικής προθεσμίας είκοσι (20) ημερών από την αρμόδια περιβαλλοντική αρχή της οικείας Περιφέρειας, μετά την άπρακτη παρέλευση της οποίας θεωρείται αυτή χορηγηθείσα. Για τη χορήγηση της βεβαίωσης εξετάζεται μόνο η εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού και ότι ο χώρος εγκατάστασης δεν εμπίπτει στις περιπτώσεις α' έως β' του επόμενου εδαφίου.

Κατ' εξαίρεση, υπόκεινται σε διαδικασία Ε.Π.Ο. σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη ή ίση προς τα ανωτέρω όρια εφόσον:

α) εγκαθίστανται σε γήπεδα που βρίσκονται σε οριοθετημένες περιοχές του δικτύου Natura 2000 ή σε παράκτιες ζώνες που απέχουν λιγότερο από εκατό (100) μέτρα από την οριογραμμή του αιγιαλού εκτός βραχονησίδων, ή

β) γειτνιάζουν, σε απόσταση μικρότερη των εκατόν πενήντα (150) μέτρων, με σταθμό Α.Π.Ε. της ίδιας τεχνολογίας που είναι εγκατεστημένος σε άλλο γήπεδο και έχει εκδοθεί γι' αυτόν άδεια παραγωγής ή απόφαση Ε.Π.Ο. ή προσφορά σύνδεσης, η δε συνολική ισχύς των σταθμών υπερβαίνει τα παραπάνω καθοριζόμενα όρια.

14. Στην Αυτοτελή Υπηρεσία Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής τηρείται μητρώο αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Α.Π.Ε.. Στο μητρώο αυτό, το οποίο αναρτάται στην ειδική ιστοσελίδα της Αυτοτελούς Υπηρεσίας και ενημερώνεται σε μηνιαία βάση, καταχωρίζονται οι άδειες παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας, καθώς και οι περιπτώσεις εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής ρυθμίζονται ο τρόπος οργάνωσης, τήρησης και ενημέρωσης του μητρώου και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

15. Στις συμβάσεις σύνδεσης που συνάπτει ο αρμόδιος Διαχειριστής με τους φορείς σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. που εξαιρούνται από τη λήψη άδειας παραγωγής σύμφωνα με τις διατάξεις των προηγούμενων παραγράφων του παρόντος άρθρου, καθορίζεται προθεσμία σύνδεσης στο Σύστημα ή Δίκτυο, η οποία είναι αποκλειστική, και ορίζεται εγγύηση ή ποινική ρήτρα που καταπίπτει αν ο φορέας δεν υλοποιήσει τη σύνδεση εντός της καθορισθείσας προθεσμίας. Πιθανά έσοδα από την κατάπτωση των εγγυήσεων ή ποινικών ρητρών αποτελούν πόρο του ειδικού λογαριασμού, κατά το άρθρο 40 του ν. 2773/1999, που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) στον οποίο και αποδίδονται.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής που εκδίδεται μέσα σε δύο

μήνες από την έναρξη ισχύος του παρόντος, καθορίζεται το είδος και το ύψος των ανωτέρω ρητρών και εγγυήσεων οι οποίες κλιμακώνονται ανάλογα με την εγκατεστημένη ισχύ του σταθμού, οι ειδικότεροι όροι και προϋποθέσεις για την κατάπτωσή τους, ο τρόπος διάθεσης των εσόδων από αυτές στον Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. και κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια για την εφαρμογή της παραγράφου αυτής. Έως την έκδοση της απόφασης του Υπουργού, ο αρμόδιος Διαχειριστής προβαίνει ακωλύτως στη σύναψη των Συμβάσεων Σύνδεσης με τους κατά τα ανωτέρω υπόχρεους φορείς, οι οποίοι, μετά την έκδοσή της, υποχρεούνται στην παροχή των εγγυήσεων που θα καθορίσει.

Από την υποχρέωση παροχής εγγυήσεων εξαιρούνται οι σταθμοί από Α.Π.Ε. ανεξαρτήτως ισχύος που εγκαθίστανται σε κτίρια, καθώς και οι σταθμοί Α.Π.Ε. ανεξαρτήτως ισχύος για τους οποίους έχει υπογραφεί σύμβαση σύνδεσης πριν από την ισχύ του παρόντος νόμου.

16. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθορίζονται οι ειδικότερες διαδικασίες για την έκδοση των αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας που προβλέπονται στο παρόν άρθρο, τα δικαιολογητικά και η διαδικασία υποβολής τους και κάθε άλλο σχετικό θέμα.»

Άρθρο 4

Ένταξη και σύνδεση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε.

1. Το άρθρο 11 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«Άρθρο 11

1. Στην περίπτωση σύνδεσης νέου σταθμού ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. στο Σύστημα μέσω υφιστάμενου υποσταθμού ανύψωσης υψηλής τάσης, ο δικαιούχος της οικείας άδειας παραγωγής μπορεί να επιλέξει το τμήμα σύνδεσης, μεταξύ του κεντρικού πίνακα μέσης τάσης του σταθμού Α.Π.Ε. και του υποσταθμού ανύψωσης να ανήκει στην κυριότητά του. Στην περίπτωση σύνδεσης νέου σταθμού ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. ή συγκροτήματος αιολικών πάρκων στο Σύστημα μέσω νέων υποσταθμών ανύψωσης, ο κάτοχος της οικείας άδειας παραγωγής μπορεί να επιλέξει το τμήμα σύνδεσης, μεταξύ του κεντρικού πίνακα μέσης τάσης του κάθε σταθμού Α.Π.Ε. και του τερματικού υποσταθμού ανύψωσης, και ο νέος τερματικός υποσταθμός ανύψωσης να ανήκουν στην κυριότητά του, μέχρι τα όρια του Συστήματος σύμφωνα με όσα προβλέπονται στον Κώδικα Διαχείρισης και σε κάθε περίπτωση, μη συμπεριλαμβανομένου του κεντρικού αυτόματου διακόπτη υψηλής ή υπερυψηλής τάσης του τερματικού υποσταθμού, του οποίου η ιδιοκτησία, η διαχείριση και η συντήρηση ανήκουν στον Κύριο του Συστήματος ή τον αρμόδιο Διαχειριστή κατά περίπτωση.

Στις περιπτώσεις αυτές:

(α) Νοείται ότι ο σταθμός ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. συνδέεται απευθείας στο Σύστημα.

(β) Ο κάτοχος της οικείας άδειας παραγωγής κατασκευάζει τα έργα σύνδεσης που ανήκουν στην κυριότητά του και αποκτά τη διαχείριση και την ευθύνη λειτουργίας και συντήρησης των έργων αυτών. Η τάση και τα λοιπά τεχνικά και λειτουργικά χαρακτηριστικά των έργων σύνδεσης που ανήκουν στην κυριότητα του

κατόχου της οικείας άδειας παραγωγής καθορίζονται από αυτόν, υπό την αίρεση της συμμόρφωσής τους με τους σχετικούς διεθνείς κανονισμούς και τις ελάχιστες απαιτήσεις του Κυρίου του Συστήματος και του αρμόδιου Διαχειριστή για την ομαλή σύνδεση και συνεργασία τους με το Σύστημα όσον αφορά τις διακοπτικές προστασίες στην πλευρά της υψηλής ή υπερυψηλής τάσης και τα συστήματα επικοινωνίας και ανταλλαγής πληροφοριών με το Σύστημα.

(γ) Ο κάτοχος της άδειας παραγωγής δεν έχει δικαίωμα να αρνηθεί τη σύνδεση νέου παραγωγού στον υποσταθμό, εκτός αν συντρέχει περίπτωση έλλειψης χωρητικότητας του δικτύου, που τεκμηριώνεται με αιτιολογημένη γνώμη του αρμόδιου Διαχειριστή του ηλεκτρικού συστήματος.

Ο νέος χρήστης καταβάλλει στους κατόχους άδειας παραγωγής των συνδεδεμένων σταθμών αντάλλαγμα για τα κοινά έργα σύνδεσης, σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την υλοποίηση έργων για σύνδεση χρήστη. Με απόφαση της Ρ.Α.Ε. είναι δυνατόν να θεσπίζεται η ειδικότερη μεθοδολογία καθορισμού του ανωτέρω ανταλλάγματος και ο τρόπος καταβολής του. Ο κύριος των κοινών έργων σύνδεσης υποχρεούται να εκτελεί τις εντολές του Διαχειριστή για τη λειτουργία αυτών.

2. Για την απαλλοτρίωση ακινήτων ή τη σύσταση επί αυτών εμπράγματων δικαιωμάτων υπέρ του κατόχου της άδειας παραγωγής του συνδεδεμένου σταθμού με σκοπό την εγκατάσταση των έργων σύνδεσης, εφαρμόζονται αναλόγως οι διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 15 και του άρθρου 22 του ν. 3175/2003 (ΦΕΚ 207 Α'), ανεξαρτήτως του κυρίου των έργων σύνδεσης. Αν Κύριος του εδάφους είναι το Δημόσιο, το αντάλλαγμα χρήσης του εδάφους που αναλογεί στα έργα σύνδεσης που ανήκουν στην κυριότητα του αδειούχου παραγωγής υπολογίζεται επί των μεμονωμένων τμημάτων του εδάφους που καταλαμβάνεται από τις βάσεις των πυλώνων των γραμμών μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας των έργων σύνδεσης, ενώ δεν καταβάλλεται αντάλλαγμα για τα έργα σύνδεσης που ανήκουν στον Κύριο του Συστήματος.

3. Για τους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. και τα έργα σύνδεσής τους με το Σύστημα ή το Δίκτυο, εφαρμόζονται αναλόγως, υπέρ του κατόχου της άδειας παραγωγής, οι διατάξεις της παρ. 8 του άρθρου 9 του ν. 2941/2001 (ΦΕΚ 201 Α').

4. Με τους Κώδικες Διαχείρισης του Συστήματος και του Δικτύου που προβλέπονται, αντίστοιχα, στις διατάξεις των άρθρων 19 και 23 του ν. 2773/1999 (ΦΕΚ 286 Α'), όπως ισχύει, καθορίζονται ο τύπος και το περιεχόμενο των συμβάσεων σύνδεσης Σταθμών Α.Π.Ε., με το Σύστημα ή το Δίκτυο και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

5. Κατά τη σύνδεση σταθμών Α.Π.Ε. στο Σύστημα, ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να επιβάλει αιτιολογημένα την υλοποίηση πρόσθετων έργων ή την εγκατάσταση εξοπλισμών που δεν απαιτούνται για τη διοχέτευση της παραγόμενης ενέργειας στο Σύστημα, με σκοπό να πληρούνται πρόσθετες τεχνικές ή λειτουργικές απαιτήσεις, περιλαμβανομένης της απαίτησης για εφαρμογή του κριτηρίου ν-1. Στις περιπτώσεις αυτές το πρόσθετο κόστος καθορίζεται τεκμηριωμένα μεταξύ



του παραγωγού Α.Π.Ε., του Διαχειριστή και του Κυρίου του Συστήματος κατά τη χορήγηση της Προσφοράς Σύνδεσης και την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης και καλύπτεται από τον Κύριο του Συστήματος. Ο Κύριος του Συστήματος ανακτά το κόστος αυτό, μέσω του μηχανισμού χρέωσης χρήσης Συστήματος ή κατά τη σύνδεση νέου χρήστη σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την υλοποίηση έργων σύνδεσης.

6α. Εντός εξαμήνου από τη θέση σε ισχύ του παρόντος, εκπονείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος ο Στρατηγικός Σχεδιασμός Διασυνδέσεων Νησιών, ο οποίος εντάσσεται στη Μελέτη Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Μ.Α.Σ.Μ.) και εγκρίνεται με τη διαδικασία που προβλέπεται στις διατάξεις της περίπτωσης ζ' της παρ. 2 του άρθρου 15 του ν. 2773/1999. Ο σχεδιασμός αυτός μπορεί να εξειδικεύεται για συγκεκριμένα έργα και να τροποποιείται με την ίδια διαδικασία.

β. Η διαδικασία της περίπτωσης α' δεν αναστέλλει την αδειοδότηση έργων για ανάπτυξη σταθμών από Α.Π.Ε. σε νησιά και βραχονησίδες τα οποία διασυνδέονται στο Σύστημα και στα οποία περιλαμβάνονται τα έργα σύζευξης αυτών.»

2. Η παρ. β1 του άρθρου 24 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει αντικαθίσταται ως εξής: «Στις περιπτώσεις σταθμών αυτοπαραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. επιτρέπεται στους αυτοπαραγωγούς, η μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας με τη χρήση του συστήματος ή και του δικτύου μεταφοράς ηλεκτρισμού από το χώρο αυτοπαραγωγής στο χώρο κατανάλωσης, καταβάλλοντας τα τέλη που ισχύουν για τη χρήση του συστήματος ή και του δικτύου.»

Άρθρο 5

Ορθολογικοποίηση της τιμολόγησης ενέργειας που παράγεται από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

1. Η παρ. 2 του άρθρου 12 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«2. Η σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ισχύει για είκοσι (20) έτη και μπορεί να παρατείνεται, σύμφωνα με τους όρους της άδειας αυτής, μετά από έγγραφη συμφωνία των μερών, εφόσον ισχύει η σχετική άδεια παραγωγής. Ειδικά η σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ηλιοθερμικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής ισχύει για είκοσι πέντε (25) έτη και μπορεί να παρατείνεται σύμφωνα με όσα ορίζονται στο προηγούμενο εδάφιο.»

2. Η παρ. 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από Παραγωγό ή Αυτοπαραγωγό μέσω σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή μέσω Υβριδικού Σταθμού και απορροφάται από το Σύστημα ή το Δίκτυο, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 9, 10 και 12, τιμολογείται, σε μηνιαία βάση, κατά τα ακόλουθα:

α) Η τιμολόγηση γίνεται με βάση την τιμή, σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (MWh), της ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφάται από το Σύστημα ή το Δίκτυο, συμπεριλαμβανομένου και του Δικτύου Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

β) Η τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας κατά την προηγούμενη περίπτωση, εκτός από την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς για τους οποίους έχουν οριστεί ξεχωριστές τιμές από τον ν. 3734/2009 (ΦΕΚ 8 Α'), όπως ισχύει, γίνεται με βάση τα στοιχεία του ακόλουθου πίνακα:

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από:	Τιμή Ενέργειας (€/MWh)	
	Διασυνδεδεμένο Σύστημα	Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά
(α) Αιολική ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις ισχύος μεγαλύτερης των 50kW	87,85	99,45
(β) Αιολική ενέργεια που αξιοποιείται με εγκαταστάσεις ισχύος μικρότερης ή ίσης των 50kW	250	
(γ) Φωτοβολταϊκά έως 10kW _{peak} στον οικιακό τομέα και σε μικρές επιχειρήσεις (σύμφωνα με το ειδικό πρόγραμμα σε κτηριακές εγκαταστάσεις – ΚΥΑ 12323/ΓΓ 175/4.6.2009, Β' 1079)	550	
(δ) Υδραυλική ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ έως δεκαπέντε (15) MW _e	87,85	
(ε) Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται από ηλιοθερμικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής	264,85	
(στ) Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται από ηλιοθερμικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής με σύστημα αποθήκευσης, το οποίο εξασφαλίζει τουλάχιστον 2 ώρες λειτουργίας στο ονομαστικό φορτίο	284,85	
(ζ) Γεωθερμική ενέργεια χαμηλής θερμοκρασίας κατά την παρ. 1στ του άρθρου 2 του νόμου 3175/2003 (Α' 207)	150	
(η) Γεωθερμική ενέργεια υψηλής θερμοκρασίας κατά την παρ. 1στ του άρθρου 2 του νόμου 3175/2003 (Α' 207)	99,45	
(θ) Βιομάζα που αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤1 MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	200	
(ι) Βιομάζα που αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ >1MW και ≤5MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	175	

(ια) Βιομάζα που αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ >5MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	150	
(ιβ) Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και από εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέρια από βιομάζα (συμπεριλαμβανομένου και του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων), με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 2 MW	120	
(ιγ) Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και από εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέρια από βιομάζα (συμπεριλαμβανομένου και του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων), με εγκατεστημένη ισχύ >2 MW	99,45	
(ιδ) Βιοαέριο που προέρχεται από βιομάζα (κτηνοτροφικά και αγροτο-βιομηχανικά οργανικά υπολείμματα και απόβλητα) με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 3 MW	220	
(ιε) Βιοαέριο που προέρχεται από βιομάζα (κτηνοτροφικά και αγροτο-βιομηχανικά οργανικά υπολείμματα και απόβλητα) με εγκατεστημένη ισχύ > 3 MW	200	
(ιστ) Σ.Η.Θ.Υ.Α.	87,85xΣΡ	99,45xΣΡ
(ιζ) Λοιπές Α.Π.Ε. (συμπεριλαμβανομένων και των σταθμών ενεργειακής αξιοποίησης του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων που πληρούν τις προδιαγραφές της Ευρωπαϊκής νομοθεσίας όπως εκάστοτε αυτές ισχύουν)	87,85	99,45

Οι τιμές της περίπτωσης (ιστ) του ανωτέρω πίνακα που αφορούν σε σταθμούς Σ.Η.Θ.Υ.Α. που κάνουν χρήση φυσικού αερίου προσαυξάνονται κατά ποσό ίσο με την τιμή επί το συντελεστή ρήτρας φυσικού αερίου ο οποίος ορίζεται ως εξής:

$$\Sigma P = 1 + (M.T.\Phi.A. - 26) / (100 \times \eta_{el})$$

Όπου:

M.T.Φ.Α.: η ανά τρίμηνο μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου για συμπαραγωγή σε €/MWh ανωτέρας θερμογόνου δύναμης (Α.Θ.Δ.) στους χρήστες Φ.Α. στην Ελλάδα, εξαιρουμένων των πελατών ηλεκτροπαραγωγής. Η τιμή αυτή ορίζεται με μέριμνα της Δ.Ε.Π.Α. Α.Ε. και κοινοποιείται ανά τρίμηνο στον Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε..

η_{el} : ο ηλεκτρικός βαθμός απόδοσης της διάταξης Σ.Η.Θ.Υ.Α. επί ανωτέρας θερμογόνου δύναμης (Α.Θ.Δ.) φυσικού αερίου, η οποία ορίζεται σε 0,33 για μονάδες Σ.Η.Θ.Υ.Α. ≤ 1 MWe, και σε 0,35 για μονάδες Σ.Η.Θ.Υ.Α. > 1 MWe. Η τιμή του ΣΡ δεν μπορεί να είναι μικρότερη της μονάδας.

Στην περίπτωση που οι ανωτέρω Σ.Η.Θ.Υ.Α. που κάνουν χρήση φυσικού αερίου αξιοποιούν τα καυσάγια για γεωργικούς σκοπούς ο συντελεστής ΣΡ μπορεί να προσαυξάνεται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. μέχρι 20%.

Η τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Παραγωγό ή Αυτοπαραγωγό μέσω σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α. πραγματοποιείται ανά μήνα με βάση τη Μ.Τ.Φ.Α. του προηγούμενου τριμήνου.

Οι τιμές του ανωτέρω πίνακα για τους Αυτοπαραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας ισχύουν μόνο για σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με εγκατεστημένη ισχύ έως τριάντα (35) MW και για το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται στο Σύστημα ή το Δίκτυο, το οποίο μπορεί να ανέλθει μέχρι ποσοστό 20% της συνολικά παραγόμενης, από τους σταθμούς αυτούς, ηλεκτρικής ενέργειας, σε ετήσια βάση.

Η τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Παραγωγό ή Αυτοπαραγωγό μέσω σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α. πραγματοποιείται ανά μήνα με βάση τη Μ.Τ.Φ.Α. του προηγούμενου τριμήνου.

γ) Η παραγόμενη ενέργεια από σταθμούς Α.Π.Ε. πλην φωτοβολταϊκών και ηλιοθερμικών σταθμών, εφόσον οι επενδύσεις υλοποιούνται χωρίς τη χρήση δημόσιας επιχορήγησης, τιμολογείται με βάση τις τιμές του ανωτέρω πίνακα τιμολόγησης, προσαυξημένες κατά ποσοστό 20% για τις περιπτώσεις (α),(δ), (ζ), (η) και (ιζ), καθώς και κατά ποσοστό 15% για τις περιπτώσεις (θ) έως (ιε). Για την περίπτωση (ιστ), η προσαύξηση κατά 15% εφαρμόζεται μόνο στο σταθερό σκέλος της τιμολόγησης, εφόσον η επένδυση υλοποιείται χωρίς επιχορήγηση από οποιοδήποτε εθνικό, ευρωπαϊκό ή διεθνές πρόγραμμα ή αναπτυξιακό νόμο, για την κάλυψη τμήματος της σχετικής δαπάνης ούτε υπόκειται σε φοροαπαλλαγή οποιασδήποτε μορφής περιλαμβανομένου και του αφορολόγητου αποθεματικού.

δ) Η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από σταθμούς Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και βραχονησίδες της Ελληνικής Επικράτειας και οι οποίοι συνδέονται στο Σύστημα μέσω νέας υποθαλάσσιας διασύνδεσης απαραίτητης για τη διοχέτευση της παραγόμενης ενέργειας, το κόστος της οποίας επιβα-

ρύνονται εξ ολοκλήρου οι κάτοχοι των οικείων αδειών παραγωγής, με εξαίρεση τα τυχόν πρόσθετα έργα της παραγράφου 5 του άρθρου 11 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, τιμολογείται με βάση την τιμή του στοιχείου α' για Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά του ανωτέρω πίνακα τιμολόγησης, προσαυξημένη κατά ποσοστό 10% πλέον του ποσοστού επί τοις εκατό που ορίζεται από την τετραγωνική ρίζα του λόγου της ευθείας απόστασης σε χιλιόμετρα μεταξύ της εξόδου του τερματικού υποσταθμού ανύψωσης των σταθμών και του σημείου του υφιστάμενου Συστήματος τα οποία συνδέονται μέσω του νέου έργου σύνδεσης, προς το δεκαπλάσιο της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών σε MW. Η προσαύξηση δεν επιτρέπεται να είναι μεγαλύτερη από 25%. Η προσαύξηση ισχύει και μετά την πιθανή διασύνδεση του νησιού ή της νησίδας και προσθετικά σε πιθανή προσαύξηση της προηγούμενης περίπτωσης γ'.

ε) Οι ηλιοθερμικοί σταθμοί των περιπτώσεων (ε) και (στ) του ανωτέρω πίνακα 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. Το όριο αυτό μπορεί να προσαυξάνεται κατά 5% εάν χρησιμοποιείται βιοντίζελ ή άλλα βιοκαύσιμα.»

3. Στο τέλος της παρ. 6 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, προστίθενται νέα εδάφια ως εξής:

«Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, καθορίζεται επαύξηση της ισχύουσας τιμής της παραγόμενης ενέργειας από χερσαίες εγκαταστάσεις αιολικής ενέργειας που εγκαθίστανται σε θέσεις χαμηλού αιολικού δυναμικού εντός Περιοχών Αιολικής Καταλληλότητας (ΠΑΚ) όπως καθορίστηκαν με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Αναανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ 2464 Β'), με σκοπό τη στήριξη της υλοποίησης αιολικών πάρκων στις περιοχές αυτές. Η επαύξηση πρέπει να είναι αντιστρόφως ανάλογη του αιολικού δυναμικού των θέσεων εκπεφρασμένου σε ισοδύναμες ώρες λειτουργίας όπως αυτές διαπιστώνονται με βάση την απολογιστική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και να λαμβάνει υπόψη την παραγωγική αποδοτικότητα των χρησιμοποιούμενων ανεμογεννητριών. Η παραπάνω υπουργική απόφαση δεν καταλαμβάνει τις ισχύουσες, κατά το χρόνο έκδοσής της, συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας αιολικών πάρκων στις ανωτέρω περιοχές. Η τροποποίηση των ορίων των περιοχών ΠΑΚ, μετά την έκδοση της ανωτέρω απόφασης, δεν επηρεάζει τις ισχύουσες κατά το χρόνο εκείνο συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας αιολικών πάρκων.»

4. Στο τέλος του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, προστίθεται παράγραφος 8 ως εξής:

«8. Στο τέλος κάθε ημερολογιακού έτους, ο αρμόδιος Διαχειριστής καταβάλλει σε κάθε Παραγωγό ηλεκτρισμού από αιολική ενέργεια που συνδέεται στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, πρόσθετη αποζημίωση που ισούται με την αποζημίωση που αντιστοιχεί σε ποσοστό 30% των περικοπών ενέργειας που του έχουν

επιβληθεί κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος από τον αρμόδιο Διαχειριστή σύμφωνα με τα άρθρα 9 και 10 του παρόντος και τους Κώδικες Διαχείρισης του Συστήματος και του Δικτύου. Το ανωτέρω ποσοστό των περικοπών ενέργειας αυξάνεται κάθε έτος κατά μέγιστο έως και το 100%, έτσι ώστε η συνολική αποζημίωση που λαμβάνει ο σταθμός να ισούται με το μικρότερο ποσό μεταξύ: α) της αποζημίωσης που θα ελάμβανε αν λειτουργούσε με δύο χιλιάδες (2.000) ισοδύναμες ώρες και β) της αποζημίωσης που θα ελάμβανε αν λειτουργούσε χωρίς περικοπές. Η μεθοδολογία υπολογισμού των περικοπών ενέργειας καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλ-

λαγής, η οποία εκδίδεται κατόπιν γνώμης της Ρ.Α.Ε. μετά από εισήγηση και των αρμόδιων Διαχειριστών.»

5. Στην παρ. 3 του άρθρου 18 του ν. 3468/2006 η φράση «με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε.» αντικαθίσταται με τις λέξεις «με απόφαση της Ρ.Α.Ε.».

6. Η παρ. 3 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009 αντικαθίσταται ως εξής:

«3. Η τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς πλην αυτών της περίπτωσης (γ) του πίνακα της παρ. 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, γίνεται με βάση τα στοιχεία του ακόλουθου πίνακα:

Έτος Μήνας	Διασυνδεδεμένο		Μη Διασυνδεδεμένο
	A	B	Γ (ανεξαρτήτως ισχύος)
	>100kW	<=100kW	
2009 Φεβρουάριος	400,00	450,00	450,00
2009 Αύγουστος	400,00	450,00	450,00
2010 Φεβρουάριος	400,00	450,00	450,00
2010 Αύγουστος	392,04	441,05	441,05
2011 Φεβρουάριος	372,83	419,43	419,43
2011 Αύγουστος	351,01	394,89	394,89
2012 Φεβρουάριος	333,81	375,54	375,54
2012 Αύγουστος	314,27	353,55	353,55
2013 Φεβρουάριος	298,87	336,23	336,23
2013 Αύγουστος	281,38	316,55	316,55
2014 Φεβρουάριος	268,94	302,56	302,56
2014 Αύγουστος	260,97	293,59	293,59
Για κάθε έτος ν από το 2015 και μετά	1,3χμΟΤΣ _{ν-1}	1,4χμΟΤΣ _{ν-1}	1,4χμΟΤΣ _{ν-1}

μΟΤΣ_{ν-1}: Μέση Οριακή Τιμή Συστήματος κατά το προηγούμενο έτος ν-1»

7. Οι περιπτώσεις β' και δ' της παρ. 5 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009 αντικαθίστανται ως εξής:

«β) Οι τιμές που καθορίζονται στον ανωτέρω πίνακα αναπροσαρμόζονται κάθε έτος, κατά ποσοστό 25% του δείκτη τιμών καταναλωτή του προηγούμενου έτους, όπως αυτός καθορίζεται από την Τράπεζα της Ελλάδος. Αν η τιμή που αναφέρεται στον πίνακα αυτόν αναπροσαρμοσμένη κατά τα ανωτέρω, είναι μικρότερη της μέσης Οριακής Τιμής του Συστήματος, όπως αυτή διαμορφώνεται κατά το προηγούμενο έτος, προσαυξημένη κατά 30%, 40%, και 40%, αντίστοιχα, για τις περιπτώσεις Α', Β' και Γ', του ανωτέρω πίνακα, η τιμολόγηση γίνεται με βάση τη μέση Οριακή Τιμή του Συστήματος του προηγούμενου έτους, προσαυξημένη κατά τους αντίστοιχους ως άνω συντελεστές. Δεν αναπροσαρμόζονται οι τιμές ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς για παραγωγούς που έχουν συνάψει σύμβαση, η οποία δεν τροποποιείται σύμφωνα με το εδάφιο δ'. Οι τιμές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς με ισχύ κατώτερη των 100 kW στο μη διασυνδεδεμένο δίκτυο αναπροσαρμόζονται σύμφωνα με τα ισχύοντα της περίπτωσης Γ' του ανωτέρω πίνακα.

δ) Οι παραγωγοί που έχουν συνάψει σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς και με την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου έχουν θέσει σε λειτουργία τους σταθμούς τους, κατά τα ανωτέρω, μπορούν είτε να τροποποιήσουν τη σύμβασή τους, σύμφωνα με τις διατάξεις των ανωτέρω εδαφίων με τιμή αναφοράς που αντιστοιχεί στο Φεβρουάριο 2010 και διάρκεια ίση με το χρονικό διάστημα που υπολείπεται της εικοσαετίας από τη θέση των σταθμών σε λειτουργία είτε να συνεχίσουν την εκτέλεση της ισχύουσας σύμβασης. Στην περίπτωση συνέχισης της ισχύουσας σύμβασης η ετήσια αναπροσαρμογή των τιμών ακολουθεί αυτή της περίπτωσης β' της παρ. 5 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009. Αν όμως ασκήσουν το δικαίωμα της ανανέωσης της σύμβασης, κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της σύμβασης, κατά τα προβλεπόμενα στον ανωτέρω πίνακα, αυτή που αντιστοιχεί στο μήνα και έτος της ανανέωσης.»

8. Το πρώτο εδάφιο της παρ. 3 του άρθρου 14 του ν. 3468/2006, όπως αντικαταστάθηκε από την παρ. 8 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, αντικαθίσταται ως εξής:

«3. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., καταρτίζεται Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε στέγες και προσόψεις κτιρίων, στα οποία συμπεριλαμβάνονται και αυτά όπου στεγάζονται Νομικά Πρόσωπα Δημοσίου Δικαίου (Ν.Π.Δ.Δ.) ή Νομικά Πρόσωπα Ιδιωτικού Δικαίου (Ν.Π.Ι.Δ.) μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα σύμφωνα με τους ισχύοντες όρους δόμησης.»

Άρθρο 6

Μετά το άρθρο 6 του ν. 3468/2006 προστίθεται νέο άρθρο 6Α ως εξής:

«Άρθρο 6Α

Θαλάσσια αιολικά πάρκα

1. Επιτρέπεται η εγκατάσταση αιολικών πάρκων για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας εντός του εθνικού

θαλάσσιου χώρου, σύμφωνα με τις ρυθμίσεις του άρθρου 10 του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. (ΦΕΚ 2464 Β') και της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής που εκδίδεται κατά την περίπτωση β' της παρ. 3 του άρθρου 1 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

2. Με ειδικά σχέδια που υποβάλλονται σε διαδικασία Στρατηγικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης, κατά τις διατάξεις της κυα Υ.Π.Ε.ΧΩ.Δ.Ε./ΕΥΠΕ/οικ.107017/2006 (ΦΕΚ 1225 Β'), καθορίζεται η ακριβής θέση των θαλάσσιων αιολικών πάρκων, η θαλάσσια έκταση που καταλαμβάνουν και η μέγιστη εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύς τους. Στη Στρατηγική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων που εκπονείται κατά τη διαδικασία αυτή, εκτιμώνται ιδίως η προστασία του θαλάσσιου φυσικού και πολιτιστικού περιβάλλοντος και των εν γένει οικοσυστημάτων του, με έμφαση στη βιωσιμότητα της θαλάσσιας χλωρίδας, πανίδας και ορνιθοπανίδας, η εθνική ασφάλεια, η κατά προτεραιότητα ενεργειακή εξασφάλιση των νησιών και η ασφάλεια των θαλάσσιων μεταφορών.

3. Τα ειδικά σχέδια της προηγούμενης παραγράφου εγκρίνονται με προεδρικά διατάγματα, που εκδίδονται με πρόταση των Υπουργών Οικονομικών, Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας, Εξωτερικών, Εθνικής Άμυνας, Πολιτισμού και Τουρισμού και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

4. Για την εγκατάσταση κάθε θαλάσσιου αιολικού πάρκου, περιλαμβανομένης και της δεσμευτικής Προσφοράς Σύνδεσης με τον αρμόδιο Διαχειριστή, εκδίδεται άδεια με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, κατά παρέκκλιση των περί αδειών διατάξεων του ν. 3468/2006, όπως ισχύει. Το ειδικότερο περιεχόμενο της άδειας, η διαδικασία έκδοσής της και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

5. Μετά την έκδοση της Άδειας της προηγούμενης παραγράφου με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής προκηρύσσεται ανοιχτός δημόσιος διαγωνισμός, κατά τις διατάξεις του ν. 3669/2008 (ΦΕΚ 116 Α'), για την εκτέλεση με χρηματοδότηση ή αυτοχρηματοδότηση των έργων της κατασκευής του θαλάσσιου αιολικού πάρκου και της σύνδεσής του με το Σύστημα, με αντάλλαγμα την παραχώρηση, εν όλω ή εν μέρει, της εκμετάλλευσής του στον ανάδοχο για ορισμένο χρόνο. Η εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύς του θαλάσσιου πάρκου μπορεί να είναι μικρότερη ή ίση με τη μέγιστη ισχύ που έχει καθοριστεί με το οικείο ειδικό σχέδιο της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου.

6. Με κοινή υπουργική απόφαση που εκδίδεται μετά από πρόταση των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας ρυθμίζονται οι λεπτομέρειες σχετικά με την προκήρυξη, τα συμβατικά τεύχη, τα κριτήρια επιλογής, τη συμμετοχή στη διαδικασία επιλογής ανεξάρτητων αρχών και άλλων οργάνων της διοίκησης, τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις των αναδόχων, καθώς και κάθε άλλο ειδικό ζήτημα σχετικό με την εφαρμογή της προηγούμενης παραγράφου.

7. Για την κατασκευή και τη λειτουργία κάθε αιολικού πάρκου της παραγράφου 1 τηρείται από τον ανάδοχο η διαδικασία έγκρισης περιβαλλοντικών όρων έργων,

σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των άρθρων 3 έως 5 του ν. 1650/1986, όπως ισχύει.

8. Η άδεια λειτουργίας των θαλάσσιων αιολικών πάρκων χορηγείται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής στον ανάδοχο σύμφωνα με τη διαδικασία των παραγράφων 11 και 12 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.»

Άρθρο 7

Ειδικό τέλος και παροχή κινήτρων στους οικιακούς καταναλωτές περιοχών όπου εγκαθίστανται έργα Α.Π.Ε.

1. Το τρίτο εδάφιο της παρ. Α.1 του άρθρου 25 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως εξής:

«Απαλλάσσονται από την καταβολή του ειδικού τέλους οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από συστήματα Α.Π.Ε. σε κτίρια ή από φωτοβολταϊκά συστήματα.»

2. Στο άρθρο 25 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, μετά την παράγραφο Α.1 προστίθεται νέα παράγραφος Α.2 που έχει ως εξής:

«Α.2. Τα έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, σύμφωνα με την παρ. 3.3.1 του Παραρτήματος του άρθρου 3 της υπ. αριθ. 52115/2970/2008 (ΦΕΚ 2575 Β') κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομίας και Οικονομικών, Ανάπτυξης και Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημόσιων Έργων, καθώς και σύμφωνα με το άρθρο 7 της υπ. αριθ. 54409/2632/2004 (ΦΕΚ 1931 Β') κοινής απόφασης των Υπουργών Εσωτερικών, Δημόσιας Διοίκησης και Αποκέντρωσης, Οικονομίας και Οικονομικών, Ανάπτυξης και Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημόσιων Έργων αποτελούν πόρο του ειδικού λογαριασμού, που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) κατά το άρθρο 40 του ν. 2773/1999, στον οποίο και αποδίδεται. Οι όροι και η διαδικασία για τη διενέργεια των ανωτέρω δημοπρατήσεων καθορίζονται με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.»

3. Η παράγραφος Α.2 του άρθρου 25 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αναριθμείται ως παράγραφος Α.3 και αντικαθίσταται ως εξής:

«Α.3. Τα ποσά που αντιστοιχούν στο ειδικό τέλος κατά την παράγραφο Α.1 παρακρατούνται από τον αρμόδιο Διαχειριστή και αποδίδονται ως ακολούθως:

(i) Ποσό μέχρι ποσοστού 1% επί της προ Φ.Π.Α., τιμής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. αποδίδεται στους κατόχους άδειας προμήθειας που προμηθεύουν ηλεκτρική ενέργεια στους οικιακούς καταναλωτές του Ο.Τ.Α. πρώτου βαθμού στον οποίο είναι εγκατεστημένοι οι σταθμοί Α.Π.Ε., με σκοπό να πιστωθούν έως και κατά το συνολικό αυτό ποσό οι λογαριασμοί κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας των οικιακών καταναλωτών. Δικαιούχοι της πίστωσης της παρούσας παραγράφου είναι κατά προτεραιότητα οι οικιακοί καταναλωτές εντός των διοικητικών ορίων του δημοτικού ή του κοινοτικού διαμερίσματος στο οποίο είναι εγκατεστημένοι οι σταθμοί Α.Π.Ε. και στη συνέχεια οι οικιακοί καταναλωτές των λοιπών δημοτικών ή κοινοτικών διαμερισμάτων. Η πίστωση διενεργείται στον εκκαθαριστικό λογαριασμό του κάθε δικαιούχου, αναλογικά προς την ενέργεια που κατανάλωσε, υπό την προϋπόθεση ότι συνολικά δεν δημιουργείται υπέρβαση του ανωτέρω ποσού. Η πίστωση

αφορά το σκέλος της ενέργειας του λογαριασμού και διενεργείται κατά την ακόλουθη προτεραιότητα: μέχρι α) τη χρέωση των πρώτων 800 κιλοβατwhρών κάθε δικαιούχου καταναλωτή, β) του συνόλου των χρεώσεων κατανάλωσης νυχτερινών τιμολογίων κάθε δικαιούχου καταναλωτή, γ) τη χρέωση για καταναλώσεις μεταξύ 801 έως 1.600 κιλοβατwhρές κάθε δικαιούχου καταναλωτή και δ) το 60% της χρέωσης για καταναλώσεις άνω των 1.601 κιλοβατwhρών κάθε δικαιούχου καταναλωτή, σε τετραμηνιαία βάση. Η πίστωση αναγράφεται διακριτά στο τακτικό εκκαθαριστικό σημείωμα κάθε λογαριασμού. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, που εκδίδεται μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., μπορεί να μεταβάλλεται το ύψος των καταναλώσεων των ανωτέρω βαθμίδων α) - δ) και να αφαιρούνται βαθμίδες ή να προστίθενται νέες, ώστε να διευκολύνεται κάθε φορά η εφαρμογή της παρούσας παραγράφου.

(ii) Ποσό ποσοστού 0,3% επί της προ Φ.Π.Α. τιμής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. αποδίδεται υπέρ του Ειδικού Ταμείου Εφαρμογής Ρυθμιστικών και Περιβαλλοντικών Σχεδίων (Ε.Τ.Ε.Ρ.Π.Σ.).

(iii) Το υπόλοιπο ποσό αποδίδεται κατά ποσοστό 80% στον Ο.Τ.Α. πρώτου βαθμού, εντός των διοικητικών ορίων του οποίου είναι εγκατεστημένοι οι σταθμοί Α.Π.Ε. και κατά ποσοστό 20% στον ή τους Ο.Τ.Α. πρώτου βαθμού, από την εδαφική περιφέρεια των οποίων διέρχεται η γραμμή σύνδεσης του σταθμού με το Σύστημα ή το Δίκτυο. Αν ο σταθμός είναι εγκατεστημένος εντός των διοικητικών ορίων περισσότερων του ενός Ο.Τ.Α., τα ποσά από το ειδικό τέλος κατανέμονται σε αυτούς, ανάλογα με την ισχύ των μονάδων του σταθμού που είναι εγκατεστημένες στην περιοχή κάθε Ο.Τ.Α. ή, προκειμένου για υδροηλεκτρικό σταθμό με Εγκατεστημένη Ισχύ μικρότερη ή ίση των δεκαπέντε (15) ΜWe, ανάλογα με το μήκος του τμήματος του αγωγού που είναι εγκατεστημένο στην περιοχή κάθε Ο.Τ.Α.. Στην περίπτωση σημειακών υδροηλεκτρικών σταθμών, χωρίς αγωγό, τα ποσά από το ειδικό τέλος κατανέμονται ισόποσα μεταξύ των Ο.Τ.Α. εντός των ορίων των οποίων εγκαθίσταται το έργο. Αν η γραμμή σύνδεσης του σταθμού με το Σύστημα ή το Δίκτυο διέρχεται από την περιοχή περισσότερων του ενός Ο.Τ.Α., τα ποσά του ειδικού τέλους κατανέμονται σε αυτούς ανάλογα με το μήκος του τμήματος της γραμμής σύνδεσης που βρίσκεται στην περιοχή κάθε Ο.Τ.Α.. Το σημείο σύνδεσης του σταθμού καθορίζεται με τους όρους σύνδεσής του, που διατυπώνονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή.»

4. Η παρ. Α.3 του άρθρου 25 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αναριθμείται ως παρ. Α.4 και στο πρώτο εδάφιο αυτής οι λέξεις «έργων τοπικής ανάπτυξης» αντικαθίστανται από τις λέξεις «περιβαλλοντικών δράσεων, έργων τοπικής ανάπτυξης και κοινωνικής υποστήριξης».

5. Οι παράγραφοι Α.4 έως και Α.7 του άρθρου 25 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αναριθμούνται ως παράγραφοι Α.5 έως και Α.8.

Άρθρο 8

Τροποποίηση διατάξεων για την αποτελεσματικότερη αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής

1. Ο τίτλος του άρθρου 8 του ν.1650/1986, όπως ισχύει, τροποποιείται σε «Μέτρα για την προστασία του κλίματος και της ατμόσφαιρας», οι παράγραφοι 1, 2 και

3 αυτού αναριθμούνται σε 2, 3 και 4, αντιστοίχως και προστίθεται νέα παράγραφος 1 ως εξής:

«1. Με τη θέσπιση των κατάλληλων μέτρων προωθούνται, κατά προτεραιότητα, οι ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, ως μέσο για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής, την προστασία της ατμόσφαιρας, το βιώσιμο ενεργειακό εφοδιασμό της χώρας, την επίτευξη της αιεφόρου ανάπτυξης και τη βιώσιμη αξιοποίηση των πηγών του εθνικού πλούτου.»

2. Στο άρθρο 19 του ν.1650/1986 προστίθεται παράγραφος 6, ως εξής:

«6. Κατ' εξαίρεση, στις περιοχές (α) των παραγράφων 3, 4 και 5 του παρόντος άρθρου, εξαιρουμένων πιθανών τμημάτων των περιοχών αυτών που αποτελούν περιοχές της παραγράφου 1, υδροτόπων Διεθνούς Σημασίας (υγρότοποι RAMSAR) και οικοτόπων προτεραιότητας περιοχών της Επικράτειας που έχουν ενταχθεί στο δίκτυο ΦΥΣΗ 2000, σύμφωνα με την απόφαση 2006/13/ΕΚ της Επιτροπής, καθώς και (β) στις γειτονικές εκτάσεις της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του παρόντος νόμου, επιτρέπεται η εγκατάσταση σταθμών από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ως μέσο για την προστασία του κλίματος, εφόσον με τους όρους και τις προϋποθέσεις που θα καθορίζονται στα πλαίσια της έγκρισης περιβαλλοντικών όρων του σταθμού, διασφαλίζεται η διατήρηση του προστατευτέου αντικειμένου της περιοχής.»

3. Στην παρ. 1 του άρθρου 2 του ν. 2742/1999 (ΦΕΚ 207 Α') προστίθεται εδάφιο δ' ως ακολούθως:

«δ. Στην προστασία του κλίματος και της ατμόσφαιρας και στην προώθηση της ενεργειακής αυτοδυναμίας της χώρας με την αξιοποίηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.»

4. Στην παρ. 2 του άρθρου 2 του ν. 2742/1999 προστίθεται εδάφιο ιβ' ως ακολούθως:

«ιβ. Η κατά προτεραιότητα προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, με γνώμονα τη βιώσιμη αξιοποίηση των πηγών του εθνικού πλούτου, σύμφωνα με τις διεθνείς και κοινοτικές υποχρεώσεις.»

Άρθρο 9

Θέματα χωροθέτησης εγκαταστάσεων Α.Π.Ε.

1. Μετά το τρίτο εδάφιο της παρ. 1 του άρθρου 8 του ν. 2742/1999 προστίθεται τέταρτο εδάφιο ως εξής:

«Τα Περιφερειακά Πλαίσια Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης περιλαμβάνουν επίσης 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 ν. 1650/1986, όπως ισχύει, και τις παραγράφους 1 εδάφιο δ' και 2 εδάφιο ιβ' του άρθρου 2 του παρόντος νόμου.»

2. Για την εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. λαμβάνονται υπόψη μόνο εγκεκριμένα χωροταξικά, πολεοδομικά, ρυθμιστικά ή άλλα σχέδια χρήσεων γης και εγκεκριμένες μελέτες που εναρμονίζονται προς το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ 2464 Β') και τεκμηριώνουν επαρκώς ότι έχουν λάβει μέριμνα και έχουν διασφαλίσει τη μέγιστη αξιοποίηση του διαθέσιμου δυναμικού Α.Π.Ε.. Αν δεν υπάρχουν τέτοια σχέδια, η έγκριση εγκατάστασης σταθμών Α.Π.Ε. γίνεται με εφαρμογή των κατευθύνσεων του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ 2464 Β').

3. Στο άρθρο 9 του ν. 2742/1999 προστίθεται παράγραφος 3 ως εξής:

«3. Εγκεκριμένα Περιφερειακά Πλαίσια Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης επιβάλλεται να τροποποιούνται ή να αναθεωρούνται προκειμένου να εναρμονίζονται προς τις κατευθύνσεις του Γενικού και των Ειδικών Πλαισίων Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης.

Στις περιπτώσεις ήδη θεσμοθετημένων Περιφερειακών Πλαισίων Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης, ρυθμιστικών σχεδίων, γενικών πολεοδομικών σχεδίων, ζωνών οικιστικού ελέγχου ή άλλων σχεδίων χρήσεως γης, το περιεχόμενο των οποίων δεν καλύπτει επαρκώς τις κατευθύνσεις του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και μέχρι την εναρμόνισή τους προς τις κατευθύνσεις αυτές, η χωροθέτηση των έργων Α.Π.Ε. γίνεται με άμεση και αποκλειστική εφαρμογή των κατευθύνσεων του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ 2464 Β'). Ειδικότερα, στην Αττική επιτρέπεται, κατά τα ανωτέρω, η εγκατάσταση σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. κατά παρέκκλιση των διατάξεων των υποκείμενων σχεδίων χωροταξικού σχεδιασμού, στα οποία περιλαμβάνεται και το προεδρικό διάταγμα «Περί τροποποίησης των όρων δομήσεως των γηπέδων των κειμένων εκτός των ρυμοτομικών σχεδίων των πόλεων και εκτός των ορίων των νομίμως υφισταμένων προ του έτους 1923 οικισμών, του Νομού Αττικής» (707/Δ/13.12.1979) και κατ' εφαρμογή του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.»

4. Καταργούνται οι περιπτώσεις ια' της παρ. 1 του άρθρου 6 (Κεφάλαιο Β'), ή της παρ. 1 του άρθρου 14 (κεφάλαιο Γ') και στ' της παρ. 2 του άρθρου 17, καθώς και το δεύτερο εδάφιο της περίπτωσης α' της παρ. 2 του άρθρου 21 (Κεφάλαιο Ε') του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ 2464 Β').

5. Για την πρόσθετη διασφάλιση των περιβαλλοντικών μέσων και παραμέτρων και την αρμονική ένταξη των μικρών υδροηλεκτρικών με ισχύ μικρότερη των 15 MW, στο περιβάλλον, τα κριτήρια χωροθέτησής τους που προβλέπονται στο Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ 2464 Β') μπορούν να εξειδικευτούν στις τεχνικές τους και λοιπές λεπτομέρειες ή να συμπληρώνονται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

6. Στο τέλος της παρ. 3 του άρθρου 10 του ν. 3028/2002 (ΦΕΚ 153 Α'), όπως ισχύει, προστίθεται εδάφιο ως ακολούθως:

«Με απόφαση του Υπουργού Πολιτισμού και των κατά περίπτωση συναρμόδιων Υπουργών μπορεί να καθορίζονται κριτήρια, διαδικασίες ελέγχου και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή της παρούσας.»

7. Η περίπτωση α' της παρ. 6 του άρθρου 56 του ν. 2637/1998 (ΦΕΚ 200 Α'), όπως αντικαταστάθηκε με την παρ. 37 του άρθρου 24 του ν. 2945/2001 (ΦΕΚ 223 Α'), αντικαθίσταται ως εξής:

«6. α) Σε αγροτεμάχια που χαρακτηρίζονται από τη Διεύθυνση Αγροτικής Ανάπτυξης του οικείου νομού ως

αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας, απαγορεύεται η άσκηση οποιασδήποτε άλλης δραστηριότητας, εκτός από τη γεωργική εκμετάλλευση και την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε.. Κάθε επέμβαση στις εκτάσεις αυτές, είτε για τη μεταβολή του προορισμού τους και τη διάθεσή τους για άλλες χρήσεις είτε για την εκτέλεση έργων ή τη δημιουργία εγκαταστάσεων ή παροχή άλλων εξυπηρετήσεων μέσα σε αυτές, έστω και χωρίς μεταβολή της κατά προορισμό χρήσης τους, αποτελεί εξαιρετικό μέτρο και ενεργείται πάντοτε με βάση τους όρους και τις προϋποθέσεις που ορίζονται με κοινή απόφαση των Υπουργών Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, που εκδίδεται μέσα σε δύο (2) μήνες από την έναρξη ισχύος του παρόντος και μόνο για λόγους που εξυπηρετούν το γεωργικό χαρακτήρα της αγροτικής εκμετάλλευσης ή την εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε.. Η απαγόρευση αυτή δεν ισχύει εφόσον πρόκειται για την εκτέλεση στρατιωτικών έργων, που αφορούν την εθνική άμυνα της χώρας, καθώς και για την εκτέλεση μεγάλων αναπτυξιακών έργων του Δημοσίου και των Ο.Τ.Α. πρώτου και δεύτερου βαθμού.

Ειδικά, απαγορεύεται η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε. σε αγροτεμάχια της Αττικής που χαρακτηρίζονται ως αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας, καθώς και σε περιοχές της Επικράτειας που έχουν ήδη καθοριστεί ως αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας από εγκεκριμένα Γενικά Πολεοδομικά Σχέδια (Γ.Π.Σ.) ή Σχέδια Χωρικής Οικιστικής Οργάνωσης Ανοιχτής Πόλης (Σ.Χ.Ο.Ο.Α.Π.) του ν. 2508/1997 (ΦΕΚ 124 Α'), καθώς και Ζώνες Οικιστικού Ελέγχου (Ζ.Ο.Ε.) του άρθρου 29 του ν. 1337/1983 (ΦΕΚ 33 Α'), εκτός αν διαφορετικά προβλέπεται στα εγκεκριμένα αυτά σχέδια.

Με την επιφύλαξη του προηγούμενου εδαφίου, επιτρέπεται η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς σε αγροτεμάχια που χαρακτηρίζονται ως αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας. Στην περίπτωση αυτή η άδεια χορηγείται μόνον αν οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί για τους οποίους έχουν ήδη εκδοθεί άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή, σε περίπτωση απαλλαγής, δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή, καλύπτουν εδαφικές εκτάσεις που δεν υπερβαίνουν το 1% του συνόλου των καλλιεργούμενων εκτάσεων του συγκεκριμένου νομού.

Για την εφαρμογή της διάταξης του προηγούμενου εδαφίου χρησιμοποιούνται τα στοιχεία της Ετήσιας Γεωργικής Στατιστικής Έρευνας του έτους 2008 της Γενικής Γραμματείας της Εθνικής Στατιστικής Υπηρεσίας της Ελλάδας. Για τον υπολογισμό της κάλυψης λαμβάνεται υπόψη η οριζόντια προβολή επί του εδάφους των φωτοβολταϊκών στοιχείων. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής είναι δυνατόν να ορίζονται όροι και προϋποθέσεις για την εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. σε αγροτεμάχια που χαρακτηρίζονται ως αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας, περιλαμβανομένων της μέγιστης κάλυψης εδάφους ανά σταθμό, των ελάχιστων αποστάσεων από τα όρια του γηπέδου του σταθμού, περιορισμών στον τρόπο θεμελίωσης και υποχρεώσεων για την αποκατάσταση του γηπέδου μετά την αποξήλωση των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.»

8. Το τρίτο εδάφιο της παρ. 4 του άρθρου 3 του ν. 2244/1994 (ΦΕΚ 168 Α'), όπως προστέθηκε με την παρ.

7 του άρθρου 2 του ν. 2941/2001 και αντικαταστάθηκε με την παρ. 9 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, αντικαθίσταται ως εξής:

«Για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων και ανεμογεννητριών δεν απαιτείται οικοδομική άδεια, αλλά έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας από την αρμόδια Διεύθυνση Πολεοδομίας. Ειδικά για την τοποθέτηση φωτοβολταϊκών συστημάτων και μικρών ανεμογεννητριών σε κτίρια και στέγαστρα, αντί της έκδοσης έγκρισης εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας, μπορεί, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, να προβλέπεται μόνο η γνωστοποίηση των εργασιών αυτών στον οριζόμενο κατά περίπτωση αρμόδιο φορέα.»

Άρθρο 10 **Εφαρμογή Α.Π.Ε. στα κτίρια**

1. Οι παράγραφοι 3 και 4 του άρθρου 2 του ν. 3661/2008 (ΦΕΚ 89 Α') αντικαθίστανται ως εξής:

«3. Ενεργειακή επιθεώρηση: Η διαδικασία εκτίμησης των πραγματικών καταναλώσεων ενέργειας, των παραγόντων που τις επηρεάζουν, καθώς και των μεθόδων βελτίωσης για την εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα. Οι ενεργειακές επιθεωρήσεις διενεργούνται από τους ενεργειακούς επιθεωρητές της επόμενης παραγράφου, καθώς και από νομικά πρόσωπα.

4. Ενεργειακός επιθεωρητής: Φυσικό πρόσωπο που διενεργεί ενεργειακές επιθεωρήσεις κτιρίων ή/και λεβήτων και εγκαταστάσεων θέρμανσης ή/και εγκαταστάσεων κλιματισμού, το οποίο έχει αποκτήσει σχετική προς τούτο άδεια.»

2. Η παράγραφος 2 του άρθρου 4 του ν. 3661/2008 αντικαθίσταται ως εξής:

«2. Πριν από την έναρξη ανέγερσης όλων των νέων κτιρίων, ανεξαρτήτως επιφάνειας, πρέπει να εκπονείται και να υποβάλλεται στην αρμόδια Πολεοδομική Υπηρεσία μελέτη, που συνοδεύει τη μελέτη της παραγράφου 1 του άρθρου 3 και η οποία περιλαμβάνει την τεχνική, περιβαλλοντική και οικονομική σκοπιμότητα εγκατάστασης τουλάχιστον ενός από τα εναλλακτικά συστήματα παροχής ενέργειας, όπως αποκεντρωμένα συστήματα παροχής ενέργειας που βασίζονται σε ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας, συστήματα θέρμανσης ή ψύξης σε κλίμακα περιοχής ή οικοδομικού τετραγώνου, καθώς και αντλίες θερμότητας των οποίων ο εποχιακός βαθμός απόδοσης (SPF) είναι μεγαλύτερος από 1,15x1/η, όπου η ο λόγος της συνολικής ακαθάριστης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προς την κατανάλωση πρωτογενούς ενέργειας για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την Κοινοτική Οδηγία 2009/28/ΕΚ. Μέχρι να καθορισθεί νομοθετικά η τιμή του η, ο SPF πρέπει να είναι μεγαλύτερος από 3,3.»

3. Στο άρθρο 4 του ν. 3661/2008 προστίθενται παράγραφοι 3 και 4 ως εξής:

«3. Στα κτίρια για τα οποία κατατίθεται στην αρμόδια Πολεοδομική Υπηρεσία αίτηση χορήγησης οικοδομικής άδειας μετά την 1.1.2011 είναι υποχρεωτική η κάλυψη μέρους των αναγκών σε ζεστό νερό χρήσης από ηλιοθερμικά συστήματα. Το ελάχιστο ποσοστό του ηλιακού μεριδίου σε ετήσια βάση καθορίζεται σε 60%. Η υποχρέωση αυτή δεν ισχύει για τις εξαιρέσεις που αναφέρονται στο άρθρο 11, καθώς και όταν οι ανάγκες σε ζεστό

νερό χρήσης καλύπτονται από άλλα συστήματα παροχής ενέργειας που βασίζονται σε ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, συμπαράγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας, συστήματα τηλεθέρμανσης σε κλίμακα περιοχής ή οικοδομικού τετραγώνου, καθώς και σε αντλίες θερμότητας με εποχιακό βαθμό απόδοσης (SPF) σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 2. Αδυναμία εφαρμογής του ανωτέρω ποσοστού απαιτεί επαρκή τεχνική τεκμηρίωση σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία και τις επικρατούσες συνθήκες.

4. Το αργότερο έως τις 31.12.2019, όλα τα νέα κτίρια θα πρέπει να καλύπτουν το σύνολο της πρωτογενούς ενεργειακής κατανάλωσής τους με συστήματα παροχής ενέργειας που βασίζονται σε ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, συμπαράγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας, συστήματα τηλεθέρμανσης σε κλίμακα περιοχής ή οικοδομικού τετραγώνου, καθώς και σε αντλίες θερμότητας με εποχιακό βαθμό απόδοσης (SPF) σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 2 του παρόντος άρθρου. Για τα νέα κτίρια που στεγάζουν υπηρεσίες του δημόσιου και ευρύτερου δημόσιου τομέα, η υποχρέωση αυτή θα πρέπει να τεθεί σε ισχύ το αργότερο έως τις 31.12.2014.»

4. Το άρθρο 5 του ν. 3661/2008 αντικαθίσταται ως εξής:

**«Άρθρο 5
Υφιστάμενα κτίρια**

Στα κτίρια ανεξαρτήτως εμβαδού που υφίστανται ριζική ανακαίνιση, η ενεργειακή απόδοσή τους αναβαθμίζεται, στο βαθμό που αυτό είναι τεχνικά, λειτουργικά και οικονομικά εφικτό, ώστε να πληροί τις ελάχιστες απαιτήσεις ενεργειακής απόδοσης, όπως αυτές καθορίζονται στον Κανονισμό. Οι απαιτήσεις αυτές θεσπίζονται είτε για το ανακαινιζόμενο κτίριο ως σύνολο είτε μόνο για τις ανακαινιζόμενες εγκαταστάσεις ή τα δομικά στοιχεία αυτού, εφόσον αποτελούν μέρος ανακαίνισης που πρέπει να ολοκληρωθεί μέσα σε περιορισμένο χρονικό διάστημα, με στόχο τη βελτίωση της συνολικής ενεργειακής απόδοσης του κτιρίου.»

5. Η παράγραφος 4 του άρθρου 6 του ν. 3661/2008 αντικαθίσταται ως εξής:

«4. Η ενεργειακή πιστοποίηση οριζόντιων ιδιοκτησιών κατά την έννοια του άρθρου 1 του ν. 3741/1929 (ΦΕΚ 4 Α΄) και ιδιοκτησιών κατά την έννοια του άρθρου 1 του ν.δ.1024/1971 (ΦΕΚ 232 Α΄) βασίζεται είτε σε μεμονωμένες πιστοποιήσεις των οριζόντιων ιδιοκτησιών είτε σε κοινή πιστοποίηση ολόκληρου του κτιρίου, εφόσον πρόκειται για συγκροτήματα με κοινόχρηστα συστήματα. Η δαπάνη έκδοσης του πιστοποιητικού ενεργειακής απόδοσης κτιρίου βαρύνει, κατά περίπτωση, τον κύριο ή τους συγκυρίους ολόκληρου του κτιρίου, κατά το ποσοστό συγκυριότητας εκάστου.»

6. Το άρθρο 7 του ν. 3661/2008 αντικαθίσταται ως εξής:

**«Άρθρο 7
Επιθεώρηση λεβήτων**

1. Για τη μείωση της ενεργειακής κατανάλωσης και τον περιορισμό των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα διενεργείται από τους ενεργειακούς επιθεωρητές επιθεώρηση στους λέβητες κτιρίων που θερμαίνονται με συμβατικά ορυκτά καύσιμα, ως εξής: α) τουλάχιστον

κάθε πέντε (5) έτη, στους λέβητες με συνολική ωφέλιμη ονομαστική ισχύ από είκοσι (20) έως και εκατό (100) kW, β) τουλάχιστον κάθε δύο (2) έτη, στους λέβητες με συνολική ωφέλιμη ονομαστική ισχύ ανώτερη των εκατό (100) kW και, αν αυτοί θερμαίνονται με αέριο καύσιμο, τουλάχιστον κάθε τέσσερα (4) έτη. Οι επιθεωρητές συντάσσουν έκθεση, στην οποία αξιολογείται η αποτελεσματικότητα του λέβητα και διατυπώνονται οδηγίες και συστάσεις για τη ρύθμιση, συντήρηση, επισκευή ή αντικατάστασή του, εφόσον κριθεί αναγκαίο.

2. Εγκαταστάσεις θέρμανσης παλαιότερες των δεκαπέντε (15) ετών και με λέβητες συνολικής ωφέλιμης ονομαστικής ισχύος ανώτερης των είκοσι (20) kW επιθεωρούνται, στο σύνολό τους, από τους ενεργειακούς επιθεωρητές μία μόνο φορά, σε χρόνο και με διαδικασία που ορίζεται στον Κανονισμό. Οι επιθεωρητές συντάσσουν έκθεση, στην οποία αξιολογείται η αποτελεσματικότητα του λέβητα και των διαστάσεων του σε σχέση με τις ενεργειακές ανάγκες του κτιρίου και διατυπώνονται οδηγίες και συστάσεις για τυχόν επιβαλλόμενη αντικατάσταση του λέβητα, τροποποιήσεις του συστήματος θέρμανσης και εναλλακτικές λύσεις.»

7. Η παράγραφος 1 του άρθρου 8 του ν. 3661/2008 αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Για τη μείωση της ενεργειακής κατανάλωσης και τον περιορισμό των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα, διενεργείται από τους ενεργειακούς επιθεωρητές επιθεώρηση στις εγκαταστάσεις κλιματισμού κτιρίων, με συνολική ωφέλιμη ονομαστική θερμική/ψυκτική ισχύ ανώτερη των δώδεκα (12) kW, τουλάχιστον κάθε πέντε (5) έτη. Οι επιθεωρητές συντάσσουν έκθεση, στην οποία αξιολογούνται η αποτελεσματικότητα και οι διαστάσεις της εγκατάστασης κλιματισμού σε σχέση με τις ενεργειακές ανάγκες του κτιρίου και διατυπώνονται κατάλληλες οδηγίες και συστάσεις για βελτίωση ή αντικατάσταση της εγκατάστασης του κλιματισμού.»

8. Το άρθρο 9 του ν. 3661/2008 αντικαθίσταται ως εξής:

«Άρθρο 9

Επιθεωρητές κτιρίων και επιθεωρητές λεβήτων και εγκαταστάσεων κλιματισμού

1. Με προεδρικό διάταγμα, που εκδίδεται με πρόταση των Υπουργών Οικονομικών, Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Παιδείας, Δια Βίου Μάθησης και Θρησκευμάτων, καθορίζονται:

α) τα προσόντα των επιθεωρητών κτιρίων και των επιθεωρητών λεβήτων και εγκαταστάσεων κλιματισμού κτιρίων, οι κανόνες και οι αρχές που διέπουν την εκτέλεση του έργου τους, οι φορείς και η διάρκεια εκπαίδευσής τους, ο τρόπος και η διαδικασία αξιολόγησής τους και χορήγησης σχετικού πιστοποιητικού κατόπιν εξετάσεων,

β) τα όργανα, η διαδικασία και οι προϋποθέσεις χορήγησης αδειών για τη διενέργεια ενεργειακών επιθεωρήσεων, οι τάξεις των αδειών και τα ζητήματα που αφορούν την εγγραφή των επιθεωρητών σε αντίστοιχα μητρώα, καθώς και οι όροι, η διαδικασία και οι προϋποθέσεις χορήγησης προσωρινών αδειών,

γ) η αμοιβή των ενεργειακών επιθεωρητών, οι ιδιότητες που είναι ασυμβίβαστες με το έργο τους, οι διοικητικές κυρώσεις και τα χρηματικά πρόστιμα που επιβάλλονται, τα όργανα, η διαδικασία και οι προϋπο-

θέσεις επιβολής των κυρώσεων και των προστίμων, το ύψος και η διαβάθμισή τους και τα κριτήρια επιμέτρησής τους, οι διοικητικές προσφυγές κατά των κυρώσεων, οι προθεσμίες άσκησης τους, και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής είναι δυνατόν να αναπροσαρμόζονται οι αμοιβές των ενεργειακών επιθεωρητών, και

δ) η συγκρότηση επιτροπής που γνωμοδοτεί για τη χορήγηση ή την αφαίρεση άδειας ενεργειακού επιθεωρητή και εισηγείται στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής κάθε ρύθμιση σχετική με τους ενεργειακούς επιθεωρητές και το αντικείμενο των ενεργειακών επιθεωρήσεων.

Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Παιδείας, Δια Βίου Μάθησης και Θρησκευμάτων καθορίζονται τα ειδικότερα θέματα εκπαίδευσης των ενεργειακών επιθεωρητών, όπως οι ελάχιστες προδιαγραφές και προϋποθέσεις που πρέπει να πληρούν οι φορείς εκπαίδευσης, τα προσόντα των εκπαιδευτών, το κόστος του εκπαιδευτικού προγράμματος, η διδακτέα ύλη, η διαδικασία και ο τρόπος των εξετάσεων, η αξιολόγηση των υποψηφίων και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

Με όμοια απόφαση καθορίζονται ζητήματα για την υλοποίηση διαδικαστικών θεμάτων σχετικά με την κατάρτιση των υποψηφίων ενεργειακών επιθεωρητών και ορίζεται επιτροπή ελέγχου της ορθής εφαρμογής των θεμάτων αυτών.

2. Για την εγγραφή στα οικεία μητρώα των επιθεωρητών και τη διαχείρισή τους καταβάλλεται εφάπαξ παράβολο εκατόν πενήντα (150) ευρώ και ετησίως εκατό (100) ευρώ, αντίστοιχα. Τα ποσά αυτών εισπράττονται από τις Δ.Ο.Υ. και αποδίδονται υπέρ του Ειδικού Ταμείου Εφαρμογής Ρυθμιστικών και Περιβαλλοντικών Σχεδίων (Ε.Τ.Ε.Ρ.Π.Σ.).

Για τη συμμετοχή των ενδιαφερομένων στις εξετάσεις για την απόκτηση της άδειας ενεργειακού επιθεωρητή καταβάλλεται παράβολο εκατόν πενήντα (150) ευρώ στο φορέα που τις διενεργεί.

Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής είναι δυνατόν να αναπροσαρμόζονται τα ποσά των παραπάνω παραβόλων.

3. Η Ειδική Υπηρεσία Επιθεωρητών Ενέργειας (Ε.Υ.ΕΠ.ΕΝ.) που προβλέπεται από την παράγραφο 4 του άρθρου 6 του ν. 3818/2010 (ΦΕΚ 17 Α') τηρεί, σε ηλεκτρονική μορφή, Αρχείο Επιθεώρησης Κτιρίων στο οποίο καταχωρίζονται σε ξεχωριστές μερίδες: α) τα πιστοποιητικά ενεργειακής απόδοσης κτιρίων, β) οι εκθέσεις επιθεώρησης λεβήτων κτιρίων και γ) οι εκθέσεις επιθεώρησης εγκαταστάσεων κλιματισμού κτιρίων.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής ρυθμίζονται η διαδικασία καταχώρισης στις μερίδες του Αρχείου θέματα σχετικά με την ενημέρωση, τη διαγραφή και την τροποποίηση των καταχωρίσεων αυτών, ο τρόπος διαχείρισης και αξιοποίησης των στοιχείων του Αρχείου, η συνεργασία της ανωτέρω Ειδικής Υπηρεσίας με τις αρμόδιες πολεοδομικές και άλλες υπηρεσίες ή αρχές σε θέματα εφαρμογής της παρούσας παραγράφου, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα.»

9. Μετά το άρθρο 10 του ν. 3661/2008 προστίθεται νέο άρθρο 10Α, ως εξής:

«Άρθρο 10Α

Προγράμματα εξοικονόμησης ενέργειας σε οικίες

1. Για εργασίες που έχουν σκοπό τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης και τη χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας σε οικίες, στο πλαίσιο εφαρμογής των διατάξεων του παρόντος νόμου, μπορεί να παρέχεται χρηματοδότηση από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων (Π.Δ.Ε.).

2. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας, προκηρύσσονται προγράμματα που αφορούν παρεμβάσεις στον κτιριακό τομέα για τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης των οικιών. Με την ίδια απόφαση καθορίζονται ο προϋπολογισμός του σχετικού προγράμματος, οι επιλέξιμες κατηγορίες οικιών και οι επιλέξιμες κτιριακές παρεμβάσεις, το είδος της χρηματοδότησης και το ποσοστό αυτής, η ανώτατη τιμή μονάδας ανά είδος παρέμβασης, τα κριτήρια επιλογής των έργων για την καθεμία, οι ωφελούμενοι από το πρόγραμμα, ο τρόπος πληροφόρησης του κοινού για τα προγράμματα, η διαδικασία υποβολής αιτήσεων υπαγωγής σε αυτά, τα απαιτούμενα δικαιολογητικά, η προθεσμία υποβολής τους, η διαδικασία παραλαβής, ελέγχου, αξιολόγησης και έγκρισης των αιτήσεων, η διαδικασία παρακολούθησης της υλοποίησης των επί μέρους έργων που έχουν εγκριθεί και πιστοποίησης των εργασιών που έχουν εκτελεσθεί, ο τρόπος καταβολής της χρηματοδότησης, οι υποχρεώσεις αυτών που έχουν ενταχθεί στο πρόγραμμα και οι συνέπειες μη τήρησης των όρων και των προϋποθέσεων του προγράμματος, καθώς και κάθε άλλο θέμα σχετικό με την εφαρμογή των προγραμμάτων.

3. Με όμοια απόφαση, η εκτέλεση μέρους των διαδικασιών και ενεργειών, που περιγράφονται στην προηγούμενη παράγραφο, μπορεί να ανατίθεται στην εταιρεία «Ταμείο Εγγυοδοσίας Μικρών και Πολύ Μικρών Επιχειρήσεων» (Τ.Ε.Μ.Π.Μ.Ε. Α.Ε.) ή σε άλλους φορείς του δημόσιου τομέα ή και σε φορείς του ιδιωτικού τομέα, που επιλέγονται σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις για την ανάθεση έργων ή υπηρεσιών.

4. Με απόφαση των ανωτέρω Υπουργών και του Υπουργού Οικονομικών καθορίζονται η διαδικασία και οι όροι μεταφοράς πιστώσεων από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων (Π.Δ.Ε.) προς τους φορείς της προηγούμενης παραγράφου, τα απαιτούμενα δικαιολογητικά δημοσιονομικής τακτοποίησης των πληρωμών, καθώς και κάθε άλλο θέμα σχετικό με τη δημοσιονομική διαχείριση των προγραμμάτων.

5. Για την εκτέλεση των εργασιών ενεργειακής αναβάθμισης κτιρίων στο πλαίσιο των προγραμμάτων που προκηρύσσονται με βάση την υπουργική απόφαση της παραγράφου 2, δεν απαιτείται άδεια και δεν οφείλονται τέλη στον οικείο Οργανισμό Τοπικής Αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.) για την προσωρινή κατάληψη τμήματος του πεζοδρομίου μέχρι την ολοκλήρωση των εργασιών. Για όσες από τις ανωτέρω εργασίες δεν απαιτείται η έκδοση άδειας δόμησης σύμφωνα με τις ισχύουσες πολεοδομικές διατάξεις, μπορεί ο Υπουργός Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με απόφασή του να τις εξαιρεί από την υποχρέωση λήψης έγκρισης εκτέλεσης εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας.»

10. Οι διατάξεις της παραγράφου 3 του άρθρου 2 του ν.δ. 2724/1953 και του άρθρου 7 του ν. 440/1945 εφαρμό-

ζονται και στην εκπόνηση μελετών και στην εκτέλεση επιθεωρήσεων και έργων στατικής και ενεργειακής αναβάθμισης και εξοικονόμησης ενέργειας σε κάθε είδους οικοδομές του δημόσιου και του ιδιωτικού τομέα κατά τις προδιαγραφές του Κανονισμού Ενεργειακής Απόδοσης Κτηρίων.

Το κόστος της σχετικής εργασίας, πέραν αυτών, μπορεί να προκαταβάλλεται εν όλω ή εν μέρει από το Ταμείο Συντάξεων Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (Τ.Σ.Μ.Ε.Δ.Ε.) υπό την προϋπόθεση ότι ο ωφελούμενος προσκομίζει προέγκριση δανείου τράπεζας ή άλλου πιστωτικού ιδρύματος και εκχωρεί προς το Ταμείο το κεφάλαιο του δανείου αυτού κατά το ύψος της προκαταβολής.

Άρθρο 11

Σύσταση Αυτοτελούς Υπηρεσίας Α.Π.Ε.

Το άρθρο 20 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως εξής:

«Άρθρο 20

Αυτοτελής Υπηρεσία Α.Π.Ε.

1. Στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής συνιστάται Αυτοτελής Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα Α.Π.Ε., στην οποία εντάσσεται το Τμήμα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας της Διεύθυνσης Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας που μετονομάζεται σε Διεύθυνση Αποδοτικής Χρήσης και Εξοικονόμησης Ενέργειας. Η Αυτοτελής Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα Α.Π.Ε. της οποίας μπορεί να προΐσταται μετακλητός υπάλληλος με βαθμό 2ο της κατηγορίας ειδικών θέσεων, υπάγεται απευθείας στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

2. Η Υπηρεσία έχει τις ακόλουθες αρμοδιότητες:

α. Ενημέρωση και πληροφόρηση των επενδυτών για το θεσμικό, νομοθετικό, φορολογικό και χρηματοοικονομικό πλαίσιο των επενδύσεων σε έργα Α.Π.Ε., καθώς και για τις ενέργειες που απαιτούνται για την αδειοδότηση των έργων αυτών και την ένταξή τους σε υφιστάμενα επενδυτικά προγράμματα ή σχεδιασμούς.

β. Παραλαβή αιτήσεων των επενδυτών, εφόσον επιθυμούν οι ενδιαφερόμενοι, με σκοπό τη διευκόλυνσή τους.

γ. Άμεση διαβίβαση του φακέλου, εφόσον επιθυμούν οι ενδιαφερόμενοι, στις αρμόδιες για τη διεκπεραίωση υπηρεσίες.

δ. Αναζήτηση από τις αρμόδιες υπηρεσίες πληροφοριών για λογαριασμό του αιτούντος επενδυτή σχετικά με την πρόοδο οποιασδήποτε διαδικασίας έχει κινηθεί κατόπιν αιτήσεώς του, καθώς και η μέριμνα για την επίσπευσή της.

ε. Διατύπωση προτάσεων και λύσεων για την αποτελεσματική αντιμετώπιση των διοικητικών δυσχερειών και προβλημάτων τα οποία προκύπτουν κατά την αδειοδοτική ή άλλη συναφή διαδικασία που αφορά σε έργα Α.Π.Ε..

στ. Επεξεργασία σχεδίων γενικών οδηγιών, εγκυκλίων και αποφάσεων για τη διευκόλυνση της αδειοδότησης των έργων Α.Π.Ε..

ζ. Υποβολή ερωτήσεων προς τις λοιπές Υπηρεσίες που εμπλέκονται στην αδειοδοτική διαδικασία έργων Α.Π.Ε. σε σχέση με την πορεία και την εξέλιξη της αδειοδό-

τησης των έργων. Οι ανωτέρω Υπηρεσίες οφείλουν να αποστέλλουν αμελητί στην Αυτοτελή Υπηρεσία σαφείς και πλήρεις απαντήσεις επί των ερωτημάτων αυτών, παρέχοντας διευκρινίσεις για τυχόν ελλείψεις του φακέλου που υπέβαλε ο επενδυτής και ακριβείς οδηγίες για τον τρόπο συμπλήρωσής τους.

η. Όλες τις αρμοδιότητες του Τμήματος Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής μπορεί να καθορίζεται ο τρόπος και η διαδικασία άσκησης των αρμοδιοτήτων της Αυτοτελούς Υπηρεσίας, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

3. Με την έναρξη ισχύος του παρόντος το Τμήμα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας καταργείται. Το προσωπικό και οι θέσεις προσωπικού του τμήματος αυτού μεταφέρονται στη συνιστώμενη Αυτοτελή Υπηρεσία και αποτελούν προσωπικό της Υπηρεσίας αυτής.

4. Με απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών, Αποκέντρωσης και Ηλεκτρονικής Διακυβέρνησης, Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθορίζεται ο τρόπος οργάνωσης της Αυτοτελούς Υπηρεσίας, η διάρθρωσή της σε διευθύνσεις και τμήματα και οι αναγκαίες για τη λειτουργία της οργανικές θέσεις μόνιμου και με σύμβαση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου προσωπικού κατά κλάδους, κατηγορίες και ειδικότητες. Οι θέσεις αυτές καλύπτονται με μεταφορά κενών οργανικών θέσεων από άλλες υπηρεσίες του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, καθώς και από τις μεταφερόμενες θέσεις του καταργούμενου Τμήματος Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας σύμφωνα με την παράγραφο 3 ανωτέρω.

5. Μέχρι να πληρωθούν οι θέσεις που συνιστώνται με το προεδρικό διάταγμα που προβλέπεται στην παράγραφο 4 επιτρέπεται η απόσπαση προσωπικού κατά παρέκκλιση των κείμενων διατάξεων από Υπηρεσίες του Δημοσίου, Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου και από φορείς του ευρύτερου δημόσιου τομέα. Η διάρκεια της απόσπασης ορίζεται σε τρία (3) έτη με δυνατότητα ανανέωσης για ίσο χρονικό διάστημα.

6. Μέχρι την κάλυψη των θέσεων της Αυτοτελούς Υπηρεσίας που συνιστώνται σύμφωνα με το προεδρικό διάταγμα που προβλέπεται στην παράγραφο 4, η Αυτοτελής Υπηρεσία ασκεί μόνο τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στο π.δ. 381/1989 (ΦΕΚ 168 Α').

7. Η Αυτοτελής Υπηρεσία υποβάλλει, μέχρι την 1η Φεβρουαρίου κάθε έτους, στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και τη Ρ.Α.Ε. έκθεση, στην οποία περιγράφονται και τεκμηριώνονται τα σημαντικότερα προβλήματα που αφορούν επενδύσεις στους τομείς Α.Π.Ε., καθώς και προτάσεις για την επίλυσή τους.

8. Τα έργα Α.Π.Ε., τα οποία σύμφωνα με τα κριτήρια του άρθρου 9 του ν. 3775/2009 (ΦΕΚ 122 Α') εντάσσονται στην εκεί θεσπιζόμενη διαδικασία ταχείας αδειοδότησης, εξακολουθούν να διέπονται από τις διατάξεις του ανωτέρω νόμου που αφορούν τη διαδικασία αυτή.

9. Οι κάτοχοι των μονάδων Α.Π.Ε. υποχρεούνται να υποβάλλουν στοιχεία και πληροφορίες σχετικά με τη λειτουργία τους στην Αυτοτελή Υπηρεσία Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

Τα στοιχεία αυτά είναι εμπιστευτικά και χρησιμοποιούνται αποκλειστικά για την παραγωγή στατιστικών

στοιχείων του ενεργειακού τομέα, σε συνεργασία με τη Διεύθυνση Ενεργειακής Πολιτικής, καθώς και για το γενικότερο σχεδιασμό του Υπουργείου. Τα στατιστικά στοιχεία που καταρτίζονται με βάση το πρωτογενές στατιστικό υλικό δημοσιοποιούνται και παρέχονται σε τρίτους κατά τρόπο, ώστε να αποκλείεται η άμεση ή έμμεση αποκάλυψη της ταυτότητας εκείνων που παρέχουν τις πληροφορίες ή εκείνων τους οποίους αφορά το πρωτογενές στατιστικό υλικό.

10. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής επιβάλλεται πρόστιμο σε όσους παραβιάζουν την υποχρέωση υποβολής στοιχείων και των πληροφοριών της προηγούμενης παραγράφου το οποίο αποδίδεται στο Ειδικό Ταμείο Εφαρμογής Ρυθμιστικών και Περιβαλλοντικών Σχεδίων (Ε.Τ.Ε.Ρ.Π.Σ.). Το ύψος του προστίμου είναι ανάλογο της βαρύτητας και συχνότητας της παράβασης, κυμαίνεται από πέντε χιλιάδες (5.000) έως και πενήντα χιλιάδες (50.000) ευρώ και μπορεί να αναπροσαρμόζεται με απόφαση του πιο πάνω Υπουργού. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής ρυθμίζεται η διαδικασία επιβολής των προστίμων, τα κριτήρια επιμέτρησής τους, η υποβολή και εξέταση των ενστάσεων και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

11. Υποχρέωση υποβολής στοιχείων στην Αυτοτελή Υπηρεσία Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, σχετικών με τις Α.Π.Ε. έχουν επίσης όλες οι υπηρεσίες και οι φορείς του Δημοσίου, στους οποίους περιλαμβάνεται και η Ρ.Α.Ε.. Το σχετικό αίτημα υποβάλλεται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής ή, με εξουσιοδότησή του, από τον Προϊστάμενο της Αυτοτελούς Υπηρεσίας.

12. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθορίζονται η διαδικασία υποβολής των ανωτέρω στοιχείων, το περιεχόμενό τους, η περιοδικότητα υποβολής τους, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα.»

Άρθρο 12 **Λοιπές διατάξεις**

1. Οι παράγραφοι 14 έως και 27 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006 αναριθμούνται σε παραγράφους 15 έως 28.

2. Η παρ. 28 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006, αναριθμείται σε παράγραφο 31.

3. Μετά την παρ. 13 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006, προστίθεται παράγραφος 14 ως εξής:

«14. Ηλιοθερμικός σταθμός: κάθε εγκατάσταση που εκμεταλλεύεται την άμεση ακτινοβολία, τη μετατρέπει σε θερμική ενέργεια με τελικό σκοπό την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.»

4. Μετά την παρ. 28 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006 προστίθενται παράγραφοι 29 και 30 ως εξής:

«29. Συγκρότημα αιολικών πάρκων: σύνολο αιολικών πάρκων ενός ή περισσότερων φορέων, που αναπτύσσονται σε κοντινές αποστάσεις μεταξύ τους και αξιοποιούν κατά το δυνατόν κοινές υποδομές οδοποιίας και ηλεκτρικής διασύνδεσης, αποτελώντας ουσιαστικά ένα ενιαίο έργο.

30. Φωτοβολταϊκός σταθμός: κάθε εγκατάσταση που εκμεταλλεύεται την ηλιακή ακτινοβολία και τη μετατρέπει σε ηλεκτρική ενέργεια μέσω του φωτοβολταϊκού - φωτοηλεκτρικού φαινομένου.»

5. Το πρώτο εδάφιο της παρ. 7 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως εξής:

«7. Βιοκαύσιμο: Το υγρό, αέριο ή στερεό καύσιμο που παράγεται από βιομάζα και ειδικότερα.»

6. Για την εφαρμογή των διατάξεων της κ.υ.α. 104247/2006 (ΦΕΚ 663 Β'), στην περίπτωση έργων Α.Π.Ε. που πραγματοποιούνται εντός των διοικητικών ορίων δύο ή περισσότερων νομών ή Περιφερειών της χώρας, ως οικεία Περιφέρεια ή οικεία Νομαρχιακή Αυτοδιοίκηση, νοείται εκείνη στην οποία βρίσκεται το μεγαλύτερο τμήμα του ακινήτου στο οποίο κατασκευάζεται το έργο. Η περίπτωση γ' της παρ. 1 του άρθρου 5 της κ.υ.α. 104247/2006 (ΦΕΚ 663 Β') καταργείται.

7. Όπου στο ν. 3468/2006 χρησιμοποιείται ο όρος «Υπουργός Ανάπτυξης» νοείται ο «Υπουργός Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής».

8. Στην παρ. 1 του άρθρου 5 του ν. 2773/1999 προστίθεται περίπτωση η' ως εξής:

«η. Αποφασίζει για τη χορήγηση ή μη, την ανανέωση, την τροποποίηση ή την ανάκληση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με το άρθρο 3 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.»

9α. Το πρώτο εδάφιο της παρ. 6 του άρθρου 5 του ν. 2773/1999 αντικαθίσταται ως εξής:

«6. Κατά των αποφάσεων της Ρ.Α.Ε., πλην εκείνων που προβλέπονται στην περίπτωση η' της παραγράφου 1, χωρεί αίτηση αναθεώρησης.»

β. Μετά το τρίτο εδάφιο της παρ. 6 του άρθρου 5 του ν. 2773/1999 προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Οι αποφάσεις που εκδίδονται από τη Ρ.Α.Ε. σύμφωνα με την περίπτωση η' της παραγράφου 1 υπόκεινται σε πρώτο και τελευταίο βαθμό στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας.»

10. α) Τα δύο πρώτα εδάφια της παρ. 2 του άρθρου 58 του ν. 998/1979 (ΦΕΚ 289 Α'), περιλαμβανομένων των περιπτώσεων α' και β', όπως αντικαταστάθηκαν με την παρ. Α.1 του άρθρου 24 του ν. 3468/2006 και τροποποιήθηκαν με την παρ. 8β του άρθρου 29 του ν. 3734/2009 (ΦΕΚ 8 Α'), αντικαθίστανται ως εξής:

«2. Για την εκτέλεση έργων υποδομής, την εγκατάσταση δικτύων μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, την κατασκευή υποσταθμών και κάθε, εν γένει, τεχνικού έργου που αφορά την υποδομή και εγκατάσταση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Α.Π.Ε., περιλαμβανομένων των έργων σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο, όπως ορίζονται στο άρθρο 2 του ν. 2773/1999 και των συνοδών έργων, καθώς και των δικτύων μεταφοράς και διανομής φυσικού αερίου και πετρελαϊκών προϊόντων μέσα σε δάση ή δασικές εκτάσεις, απαιτείται έγκριση του Γενικού Γραμματέα της οικείας Περιφέρειας που χορηγείται κατόπιν αιτήσεως του ενδιαφερομένου, η οποία συνοδεύεται από συνοπτική περιγραφή της θέσης του έργου και των κύριων χαρακτηριστικών του.»

β) Η παρ. 8α του άρθρου 29 του ν. 3734/2009 καταργείται.

11. Η παρ. Α.2 του άρθρου 24 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως εξής:

«α) Αν συντρέχει περίπτωση εφαρμογής της διαδικασίας που προβλέπεται στο άρθρο 14 του ν. 998/1979 για το χαρακτηρισμό, κατά τις διατάξεις του άρθρου αυτού, περιοχής όπου σχεδιάζεται η εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Α.Π.Ε., συμπεριλαμβανομέ-

νων των έργων σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο, εσωτερικής οδοποιίας και οδοποιίας πρόσβασης και των λοιπών συνοδών έργων, η πράξη χαρακτηρισμού του δασάρχη εκδίδεται κατά προτεραιότητα σε σχέση με άλλα αιτήματα που δεν αφορούν περιοχές εγκατάστασης Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Α.Π.Ε., σε χρόνο που δεν υπερβαίνει τον ένα (1) μήνα από την υποβολή της σχετικής αίτησης.

β) Η πράξη χαρακτηρισμού, μετά τη νόμιμη δημοσιοποίησή της, έχει το τεκμήριο νομιμότητας και δεσμεύει τις αρμόδιες υπηρεσίες της Διοίκησης, οι οποίες οφείλουν, εφόσον πληρούνται οι λοιπές προϋποθέσεις του νόμου, να προωθήσουν το φάκελο έγκρισης επέμβασης σε εκτάσεις που διαχειρίζονται από τη δασική υπηρεσία, να χορηγήσουν την έγκριση επέμβασης αν απαιτείται, να εγκρίνουν τους οικείους περιβαλλοντικούς όρους, να εκδώσουν την άδεια εγκατάστασης, να εγκαταστήσουν το φορέα του έργου στην έκταση, εκδίδοντας και το σχετικό πρωτόκολλο εγκατάστασης, ανεξαρτήτως εάν έχουν υποβληθεί ή όχι ενστάσεις κατά της Πράξης Χαρακτηρισμού και ανεξαρτήτως εάν έχει τελεσιδικήσει ή όχι η πράξη χαρακτηρισμού.

Ακόμα και στην περίπτωση που σύμφωνα με την πράξη χαρακτηρισμού η έκταση ή μέρος αυτής δεν εμπίπτει στις διατάξεις της δασικής νομοθεσίας, ο φορέας του έργου οφείλει να μεριμνά για τη μέγιστη προστασία των τυχόν στοιχείων δασικού περιβάλλοντος και να τεκμηριώνει κατά την εκπόνηση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων την προστασία αυτή.

γ) Εφόσον η εγκατάσταση σταθμού Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Α.Π.Ε. σχεδιάζεται σε έκταση που υπάγεται στις διατάξεις της δασικής νομοθεσίας και ως προς την κυριότητά της ισχύουν οι διατάξεις του άρθρου 10 του ν. 3208/2003 η άδεια εγκατάστασης του σταθμού εκδίδεται μόνο αν εξασφαλιστεί δικαίωμα αποκλειστικής χρήσης ή μίσθωσης της έκτασης αυτής από τον ιδιοκτήτη της.»

12. Καταργείται η παρ. 9 του άρθρου 27 του ν. 3468/2006.

13. Ειδικά για τη Χερσόνησο του Άθω, επιτρέπεται η εγκατάσταση και λειτουργία έργων Α.Π.Ε. από αυτόνομους παραγωγούς αποκλειστικά και μόνο για την κάλυψη των λειτουργικών ενεργειακών αναγκών των Ιερών Μονών και της Ιεράς Κοινότητας, εφόσον παρέχεται έγκριση μελέτης και έγκριση περιβαλλοντικών όρων από το Κέντρο Διαφύλαξης Αγιορειτικής Κληρονομιάς (Κε. Δ.Α.Κ.), σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 1198/1981 (ΦΕΚ 238 Α'), και έγκριση εγκατάστασης και λειτουργίας από την Ιερά Κοινότητα, χωρίς να απαιτείται άλλη άδεια παραγωγής, τηρουμένων των διατάξεων προστασίας του περιβάλλοντος και της πολιτιστικής κληρονομιάς.

14. Στην περίπτωση α' της παραγράφου 3 του άρθρου 33 του Κώδικα Φόρου Προστιθέμενης Αξίας που κυρώθηκε με το ν. 2859/2000 (ΦΕΚ 248 Α') προστίθεται μετά την υποπερίπτωση γγ' υποπερίπτωση δδ' ως εξής:

«δδ) για παράδοση έργων σύνδεσης σταθμών αυτοπαραγωγής ή ανεξάρτητης παραγωγής μέχρι το δίκτυο της Δ.Ε.Η. Α.Ε. ή του Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε., σύμφωνα με όσα ορίζονται στο ν. 2773/1999 (ΦΕΚ 286 Α') όπως ισχύει.»

15. Στο τέλος της περίπτωσης α' της παρ. 4 του άρθρου 33 του Κώδικα Φόρου Προστιθέμενης Αξίας που κυρώθηκε με το ν. 2859/2000 (ΦΕΚ 248 Α'), προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Ως αγαθά επένδυσης της παρούσας περίπτωσης νοούνται επίσης και οι δαπάνες που καταβάλλει η επιχείρηση, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο ν. 2773/1999, όπως ισχύει, για την κατασκευή μη ιδιόκτητου δικτύου σύνδεσης του σταθμού αυτοπαραγωγής ή ανεξάρτητης παραγωγής μέχρι το δίκτυο της Δ.Ε.Η. Α.Ε. ή του Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.»

16. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Πολιτισμού και Τουρισμού ορίζεται το ποσοστό της προβλεπόμενης από τις διατάξεις του άρθρου 14 του ν. 1730/1987 (ΦΕΚ 145 Α') εισφοράς υπέρ της Ε.Ρ.Τ. Α.Ε., το οποίο αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) κατά το άρθρο 40 του ν. 2773/1999, στον οποίο και αποδίδεται. Με την ίδια απόφαση καθορίζονται ο τρόπος και η διαδικασία απόδοσής του και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

17. Το πρώτο εδάφιο της παρ. 1 του άρθρου 28 του ν. 3175/2003 αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Στην ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» και διακριτικό τίτλο «Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε.» ή «Διαχειριστής του Συστήματος» δύνανται να καταβάλλονται, μέσω του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων, εθνικοί και κοινοτικοί πόροι για τη χρηματοδότηση έργων και μελετών που υλοποιούνται από αυτόν.»

18. Οι διατάξεις των παραγράφων 2 και 3 του άρθρου 8 του π.δ. 333/2000 (ΦΕΚ 278 Α') καταργούνται και η παράγραφος 4 αυτού αναριθμείται σε 2.

19. Στο τέλος της υποπαραγράφου Γ' της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 2190/1994 (ΦΕΚ 28 Α') που προστέθηκε με το άρθρο τέταρτο του ν. 2779/1999 (ΦΕΚ 296 Α') και διατηρήθηκε σε ισχύ ως αυτοτελής διάταξη με την παρ. 1 του άρθρου 8 του ν. 3051/2002 (ΦΕΚ 220 Α'), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Οι προηγούμενες ρυθμίσεις ισχύουν και για τους μόνιμους κατοίκους Δήμων και Κοινοτήτων στην περιοχή των οποίων λειτουργούν λιγνιτωρυχεία που εκμεταλλεύονται άλλες επιχειρήσεις εφόσον ο λιγνίτης που παράγεται διατίθεται αποκλειστικά στη Δ.Ε.Η. για τους σταθμούς παραγωγής της.»

20. Για την κάλυψη των αναγκών που προκύπτουν από την εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος, η διάρκεια των συμβάσεων που έχουν συναφθεί κατ' εφαρμογή της παρ. 10 του άρθρου 34 του ν. 3734/2009 παρατείνεται έως 31.12.2012.

21. Μετά το εδάφιο (εε) της περίπτωσης (β) της παρ. 6 του άρθρου 2 του ν. 3010/2002 (ΦΕΚ 91 Α') προστίθεται το ακόλουθο εδάφιο (στστ):

«(στστ) Κατά τη μεταβατική φάση μέχρι της εγκρίσεως του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Υδατοκαλλιέργειες, σύμφωνα με το ν. 2742/1999 (ΦΕΚ 207 Α') και κατ' ανώτατο χρονικό διάστημα ενός έτους από της ισχύος του παρόντος, για την ίδρυση νέων μονάδων υδατοκαλλιέργειας, ή τη μετεγκατάσταση, τον εκσυγχρονισμό, επέκταση ή τροποποίηση υφιστάμενων μονάδων, σε περιοχές που δεν έχουν εγκριθεί χωροταξικά, ρυθμιστικά και πολεοδομικά σχέδια, ή άλλα σχέδια χρήσεων γης, η απαιτούμενη - βάσει των διατάξεων του άρθρου 4 παρ. 6 του ν. 1650/1986 (ΦΕΚ 160 Α') όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002 (ΦΕΚ 91 Α') - προκαταρκτική

περιβαλλοντική εκτίμηση και αξιολόγηση, γίνεται μετά από συνεκτίμηση των διαθέσιμων στοιχείων του ευρύτερου χωροταξικού σχεδιασμού και κυρίως αυτών που απορρέουν από υφιστάμενες ή υπό εξέλιξη μελέτες χωροταξικού χαρακτήρα, λαμβάνοντας υπόψη και τα αναφερόμενα στα σημεία ββ΄ έως εε΄ της παραγράφου 6β του παραπάνω άρθρου.»

Άρθρο 13

Διάταξη σχετικά με τις τιμές χονδρικής των πετρελαιοειδών προϊόντων

1. Η παρ. 1 του άρθρου 20 του ν.3054/2002 (ΦΕΚ 230 Α΄), όπως ισχύει αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Οι τιμές των πετρελαιοειδών προϊόντων που διατίθενται στην εγχώρια αγορά διαμορφώνονται σε όλη την επικράτεια της χώρας ελεύθερα από τους ασκούντες την εμπορία των προϊόντων αυτών. Για λόγους προστασίας του ανταγωνισμού, οι κάτοχοι Άδειας Διύλισης και Άδειας Διάθεσης Βιοκαυσίμων υποχρεούνται να γνωστοποιούν στον Υπουργό Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας και τη Ρ.Α.Ε. τον τρόπο με τον οποίο διαμορφώνονται οι εργοστασιακές (ex factory) τιμές των πετρελαιοειδών προϊόντων. Την αυτή υποχρέωση έχουν και οι εταιρείες εμπορίας πετρελαιοειδών για τις πραγματικές (συμπεριλαμβανομένων τυχόν εκπτώσεων ή άλλων διακανονισμών) τιμές στις οποίες διαθέτουν τα πετρελαιοειδή προϊόντα στους πρατηριούχους ανά περιοχή. Όλα τα παραπάνω στοιχεία κοινοποιούνται υποχρεωτικά στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για λόγους άσκησης της πετρελαιοειδών πολιτικής. Αν η Ρ.Α.Ε., από την επεξεργασία των στοιχείων αυτών, καθώς και των στοιχείων που προκύπτουν από τις τιμοληψίες, που διεξάγει το Υπουργείο Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας και από το Παρατηρητήριο Τιμών Υγρών Καυσίμων, διαπιστώνει εναρμονισμένες πρακτικές ή άλλες στρεβλώσεις του υγιούς ανταγωνισμού, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 703/1977 (ΦΕΚ 278 Α΄), όπως ισχύει, διαβιβάζει το ταχύτερο δυνατόν τα στοιχεία αυτά στην Επιτροπή Ανταγωνισμού. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής ρυθμίζονται ιδίως η διαδικασία γνωστοποίησης και κοινοποίησης των ανωτέρω στοιχείων, ο τρόπος επεξεργασίας τους, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα αναγκαίο για την εφαρμογή των προηγούμενων διατάξεων.»

2. Όπου στις παραγράφους του άρθρου 20 του ν. 3054/ 2000, όπως αυτό ισχύει, αναφέρονται οι Υπουργοί Οικονομίας και Οικονομικών και Ανάπτυξης, νοούνται οι Υπουργοί Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

3. Το πέμπτο εδάφιο της περίπτωσης β΄ της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν.3335/2005 (ΦΕΚ 95 Α΄), όπως αυτή ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής : «Με κοινή απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών, Αποκέντρωσης και Ηλεκτρονικής Διακυβέρνησης, Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας, Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων καθορίζονται τα στοιχεία των κυρώσεων και των ελέγχων που καταχωρούνται στο Πληροφοριακό Σύστημα, ο χρόνος και η διαδικασία ηλεκτρονικής υποβολής και

επικαιροποίησης των ανωτέρω στοιχείων από τις αρμόδιες Αρχές και κάθε άλλο σχετικό θέμα.»

Άρθρο 14

Τροποποιήσεις του ν. 2971/2001 (ΦΕΚ 285 Α΄)

1. Στο τέλος της παρ. 1 του άρθρου 8 του ν. 2971/2001 (ΦΕΚ 285 Α΄) προστίθεται φράση ως ακολούθως: «ούτε σε περιπτώσεις τοποθέτησης υπογείων αγωγών ηλεκτρικού ρεύματος ή γενικά καλωδίων».

2. Η παρ. 9 του άρθρου 14 του ν. 2971/2001 που προστέθηκε με την παρ. Δ΄ του άρθρου 24 του ν. 3468/2006, αντικαθίσταται ως εξής:

«Με απόφαση του Υπουργού Οικονομικών επιτρέπεται η παραχώρηση του δικαιώματος χρήσης αιγιαλού, παραλίας, συνεχόμενου ή παρακείμενου θαλάσσιου χώρου και πυθμένα για την εκτέλεση εργασιών εγκατάστασης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. στο χερσαίο τμήμα της χώρας, σε νησιά ή βραχονησίδες. Στις εργασίες αυτές, εκτός από όσες αναφέρονται στην παράγραφο 4 του παρόντος άρθρου, περιλαμβάνεται η τοποθέτηση υποσταθμών, καθώς και η κατασκευή κάθε έργου που κρίνεται αναγκαίο για τη σύνδεση σταθμού Α.Π.Ε. με το Σύστημα ή το Δίκτυο. Οι πρόνοιες αυτές ισχύουν και για έργα ενίσχυσης του Συστήματος Μεταφοράς αλλά και για έργα Διασύνδεσης Νήσων με το Εθνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς τα οποία θα εξυπηρετούν και την αύξηση της διεύθυνσης των Α.Π.Ε..»

Στις ανωτέρω περιπτώσεις, κατά παρέκκλιση των διατάξεων της παραγράφου 2, ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση προς την αρμόδια Κτηματική Υπηρεσία μετά την έκδοση της απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων του σταθμού Α.Π.Ε., ή του έργου διασύνδεσης συνοδευόμενη από την εγκεκριμένη Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, στην οποία πρέπει να περιλαμβάνονται όλα τα έργα για τα οποία ζητείται η παραχώρηση του ανωτέρω δικαιώματος. Η Κτηματική Υπηρεσία διαβιβάζει την αίτηση στο Γ.Ε.Ν., το Υπουργείο Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας και την αρμόδια υπηρεσία του Υπουργείου Πολιτισμού και Τουρισμού, εκτός εάν οι υπηρεσίες αυτές έχουν ήδη γνωμοδοτήσει κατά την περιβαλλοντική αδειοδότηση του έργου και οι γνωμοδοτήσεις τους έχουν συνυποβληθεί από τον ενδιαφερόμενο με την αίτηση. Μετά τη συλλογή των γνωμών αυτών ή την άπρακτη παρέλευση προθεσμίας δύο (2) μηνών από την περιέλευση στις υπηρεσίες αυτές της ανωτέρω αίτησης, η αρμόδια Κτηματική Υπηρεσία ενεργεί για την έκδοση της απόφασης παραχώρησης.»

3. Στο άρθρο 14 του ν. 2971/2001 προστίθεται παράγραφος 10 ως εξής:

«10. Οι διατάξεις του παρόντος άρθρου δεν εφαρμόζονται για τις εγκαταστάσεις αιολικών πάρκων στον εθνικό θαλάσσιο χώρο, σύμφωνα με το άρθρο 6Α του ν. 3468/ 2006.»

4. Το δεύτερο εδάφιο της παρ. 5 του άρθρου 15 του ν. 2971/2001 αντικαθίσταται ως εξής:

«Η απαγόρευση αυτή δεν καταλαμβάνει τη μεταβίβαση δικαιώματος Ο.Τ.Α. σε αμιγή επιχείρηση του ίδιου Ο.Τ.Α. ούτε την περίπτωση μεταβίβασης των έργων σύνδεσης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στον Κύριο του Συστήματος ή του Δικτύου, όπως ορίζονται στο ν. 2773/ 1999 (ΦΕΚ 286 Α΄) και το άρθρο 11 του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ 129 Α΄).»

Άρθρο 15 Μεταβατικές διατάξεις

1. Η προθεσμία για τη χορήγηση άδειας εγκατάστασης σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. που διαθέτουν άδεια παραγωγής, η οποία έχει εκδοθεί πριν από την έναρξη ισχύος του παρόντος, παρατείνεται για συνολικό χρόνο τριάντα (30) μηνών, ο οποίος αρχίζει να υπολογίζεται από την ημερομηνία έκδοσης της άδειας παραγωγής. Αιτήσεις παράτασης του χρόνου ισχύος της άδειας παραγωγής που είχαν υποβληθεί πριν από την έναρξη ισχύος του παρόντος, κατά τις διατάξεις της παρ. 4 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, εξακολουθούν να διέπονται από τις ρυθμίσεις αυτές και τάσσεται στη Ρ.Α.Ε. αποκλειστική προθεσμία ενός έτους από τη δημοσίευση του παρόντος για να αποφανθεί επί του περιεχομένου τους.

2. Εκκρεμείς αιτήσεις για τη χορήγηση άδειας παραγωγής, ή τη διαπίστωση εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, ή την τροποποίησή τους καταλαμβάνονται από τις διατάξεις του παρόντος νόμου. Δεν απαιτείται η υποβολή αίτησης και η έκδοση απόφασης τροποποίησης επί εξαίρεσεων ή αδειών παραγωγής που έχουν ήδη χορηγηθεί κατά τη θέση του παρόντος σε ισχύ και αφορούν έργα της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 3468/2006, όπως τροποποιείται με την παρ. 12 του άρθρου 2 του παρόντος νόμου, αλλά αρκεί γραπτή ενημέρωση του αρμόδιου Διαχειριστή.

3. Για έργα εγκατάστασης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. τα οποία έχουν λάβει θετική γνωμοδότηση επί της Π.Π.Ε.Α. ή θετική γνωμοδότηση από τη Ρ.Α.Ε. ή βρίσκονται στο στάδιο της Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης, συντάσσεται από τη Ρ.Α.Ε. εντός δεκαπέντε (15) ημερών από τη δημοσίευση του παρόντος ειδικός κατάλογος, ο οποίος αναρτάται στην ιστοσελίδα της Ρ.Α.Ε. και αποστέλλεται στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για να ασκήσει τις αρμοδιότητές του μέσα στην προθεσμία των είκοσι (20) ημερών που του παρέχει η παρ. 2 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, όπως τροποποιείται με την παράγραφο 2 του άρθρου 2 του παρόντος. Μετά την παρέλευση της προθεσμίας αυτής συνεχίζεται η αδειοδότηση βάσει σχετικής βεβαίωσης της Γραμματείας της Ρ.Α.Ε. και των διατάξεων του παρόντος νόμου μέχρι την έκδοση της άδειας παραγωγής από τη Ρ.Α.Ε., η οποία λαμβάνει χώρα μέσα σε τέσσερις (4) μήνες από τη δημοσίευση του παρόντος.

4. Για έργα Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. που βρίσκονται σε διαδικασία προκαταρκτικής περιβαλλοντικής εκτίμησης και αξιολόγησης (Π.Π.Ε.Α.) ή έχουν ήδη λάβει θετική γνωμοδότηση επί της Π.Π.Ε.Α., μετά τη χορήγηση από τη Γραμματεία της Ρ.Α.Ε. της βεβαίωσης που προβλέπεται στην παράγραφο 3 ανωτέρω, ο φορέας μπορεί να υποβάλει χωρίς άλλη προϋπόθεση Μ.Π.Ε. για έκδοση απόφασης Ε.Π.Ο.. Στην περίπτωση αυτή δεν απαιτείται γνωμοδότηση των υπηρεσιών που έχουν ήδη γνωμοδοτήσει στο στάδιο της Π.Π.Ε.Α., εφόσον δεν ζήτησαν ρητά να γνωμοδοτήσουν εκ νέου κατά τη διαδικασία έκδοσης της απόφασης Ε.Π.Ο.. Η Μ.Π.Ε. συντάσσεται και υποβάλλεται στην αδειοδοτούσα αρχή κατ' εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος νόμου και μόνο, χωρίς να υποχρεούται να περιλαμβάνει τυχόν πρόσθετες προϋποθέσεις ή μελέτες που έχουν τεθεί με τη θετική γνωμοδότηση επί

της Π.Π.Ε.Α. αν υπάρχει, οι οποίες συμπληρώνονται από το φορέα πριν τη χορήγηση της Ε.Π.Ο..

5. Οι φορείς των έργων που αναφέρονται στην παράγραφο 3 υποβάλουν αίτηση για τη χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης μέσα σε δύο (2) μήνες από την ανάρτηση του καταλόγου της παραγράφου 3 από τη Ρ.Α.Ε.. Οι αιτήσεις αυτές και οι εκκρεμείς αιτήσεις για χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης καταλαμβάνονται από τις διατάξεις του παρόντος νόμου και εξετάζονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή χωρίς να απαιτείται Π.Π.Ε.Α.. Ειδικά οι αιτήσεις για τη χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης, σε περιοχές όπου, κατά την έναρξη ισχύος του παρόντος, έχουν ενταχθεί σε εγκεκριμένη Μ.Α.Σ.Μ. έργα επέκτασης ή ενίσχυσης του Συστήματος από τα οποία δημιουργείται πρόσθετος ηλεκτρικός χώρος για τη διασύνδεση έργων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., ικανοποιούνται από τον Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. μέσα σε τέσσερις (4) μήνες από την ανάρτηση του καταλόγου της παραγράφου 3 από τη Ρ.Α.Ε. μέχρι κορεσμού των μελλοντικών αυτών έργων του Συστήματος, εφόσον πρόκειται για σταθμούς οι οποίοι:

α. είχαν υποβάλει αίτημα για τη χορήγηση άδειας παραγωγής ή την έκδοση απόφασης εξαίρεσης σε χρόνο που υπήρχε διαθέσιμος ηλεκτρικός χώρος. Στο χώρο αυτόν συνυπολογίζεται και ο πρόσθετος ηλεκτρικός χώρος που δημιουργείται από τα έργα του Συστήματος που περιλαμβάνονται στην εγκεκριμένη και σε ισχύ Μ.Α.Σ.Μ. κατά τη χρονική στιγμή υποβολής του αιτήματος ή

β. διαθέτουν πριν από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου άδεια παραγωγής ή απόφαση εξαίρεσης.

Ο αρμόδιος Διαχειριστής αρχίζει να εξετάζει τα αιτήματα της παρούσας παραγράφου, μετά την πάροδο δύο (2) μηνών από την ανάρτηση του πίνακα της παραγράφου 3 του παρόντος νόμου από τη Ρ.Α.Ε. κατά σειρά προτεραιότητας, με βάση την ημερομηνία προώθησης του σχετικού φακέλου από τη Ρ.Α.Ε. για Π.Π.Ε.Α. ή την έκδοσή της διαπιστωτικής απόφασης εξαίρεσης.

6. Η εξέταση νέων αιτημάτων σταθμών Α.Π.Ε. από τις αρμόδιες υπηρεσίες στις οποίες περιλαμβάνονται η Ρ.Α.Ε., οι Περιφέρειες και οι Διαχειριστές, για τους οποίους δεν είχε υποβληθεί στη Ρ.Α.Ε. αίτημα για έκδοση άδειας παραγωγής ή αίτημα εξαίρεσης πριν την έναρξη ισχύος του παρόντος, ξεκινά μετά την έκδοση της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής που προβλέπεται στην περίπτωση β' της παρ. 3 του άρθρου 1 του ν. 3468/2006, όπως τροποποιείται με το άρθρο 1 του παρόντος νόμου, και γίνεται κατά το δυνατό με βάση την αναλογία ισχύος που ορίζεται.

Μέχρι την έκδοση της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής επιτρέπεται κατ' εξαίρεση:

α) η εξέταση νέων αιτήσεων σταθμών Α.Π.Ε. που εγκαινιάζονται σε κτίρια και στέγαστρα,

β) η εξέταση, κατά προτεραιότητα, νέων αιτήσεων από πρόσωπα που είναι επαγγελματίες αγρότες, όπως αυτοί ορίζονται με σχετική απόφαση του Υπουργού Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων εφόσον πρόκειται για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε εκτάσεις ιδιοκτησίας τους, εγκατεστημένης ισχύος έως 100 KW. Δεν επιτρέπεται η μεταβίβαση των σταθμών της περίπτωσης αυτής πριν από την πάροδο πενταετίας

από την έναρξη λειτουργίας τους, εκτός αν πρόκειται για μεταβίβαση λόγω κληρονομικής διαδοχής,

γ) μετά πάροδο τριών (3) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος νόμου, η εξέταση νέων αιτήσεων από όσους εξαιρούνται και από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή άλλης διαπιστωτικής απόφασης σύμφωνα με το άρθρο 4 του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ 129 Α') όπως αντικαθίσταται με το άρθρο 2 παράγραφος 12 του παρόντος νόμου και από την υποχρέωση έκδοσης απόφασης Ε.Π.Ο. σύμφωνα με το άρθρο 8 του ν. 3468/2006, όπως αντικαθίσταται με το άρθρο 3 παράγραφος 13 του παρόντος νόμου,

δ) η εξέταση νέων αιτήσεων σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από βιομάζα, στην οποία δεν περιλαμβάνεται το βιοαπαδομήσιμο κλάσμα αστικών αποβλήτων.

7. Ο αρμόδιος Διαχειριστής οφείλει μέσα σε ένα μήνα από την ισχύ του παρόντος να αναρτήσει στην ιστοσελίδα του πίνακα με όλα τα έργα εγκατάστασης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., των οποίων οι Προσφορές Σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο έπαυσαν αυτοδικαίως να ισχύουν σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 28 του ν. 3734/2009.

8. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 7, Προσφορά Σύνδεσης ισχυρή κατά την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου δεσμεύει τον Διαχειριστή για όλη τη διάρκεια της ισχύος της σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 2 του άρθρου 28 του ν. 3734/2009. Εφόσον κατά το χρόνο λήξης της ισχύος της, ο σταθμός τον οποίο αφορά έχει λάβει Ε.Π.Ο., η Προσφορά Σύνδεσης παραμένει δεσμευτική για τον αρμόδιο Διαχειριστή σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφων 4 και 5 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, όπως τροποποιείται με τον παρόντα νόμο.

9. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 8, το άρθρο 11 του ν. 3468/2006, όπως τροποποιείται με το άρθρο 4 παράγραφος 1 του παρόντος νόμου, καταλαμβάνει και όλα τα έργα σύνδεσης έργων Α.Π.Ε., τα οποία δεν έχουν μεταβιβαστεί στον Κύριο του Συστήματος ή του Δικτύου.

10. Στις εκκρεμείς αιτήσεις για τη χορήγηση Ε.Π.Ο. σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή στα συνοδά αυτών έργα σύνδεσης και οδοποιίας, εφόσον έχει ήδη γνωμοδοτήσει η αρμόδια δασική αρχή ως προς την έγκριση επέμβασης σε δασική έκταση, κατά την παρ. 2 του άρθρου 58 του ν. 998/1979, η απόφαση Ε.Π.Ο. εκδίδεται με ενσωματωμένη την έγκριση επέμβασης, σύμφωνα με τις προϊσχύσασες διατάξεις.

11. Εκκρεμείς αιτήσεις σχετικά με την έγκριση επέμβασης σε δασικές εκτάσεις για την εγκατάσταση σταθμών παραγωγής από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή για τα συνοδά αυτών έργα σύνδεσης και οδοποιίας, ως προς τα οποία έχει εκδοθεί ήδη απόφαση Ε.Π.Ο. σύμφωνα με τις προϊσχύσασες διατάξεις του ν. 3468/2006, εξετάζονται κατά τις διατάξεις του παρόντος νόμου και η έγκριση επέμβασης εκδίδεται αυτοτελώς και δεν ενσωματώνεται στην απόφαση Ε.Π.Ο..

12. Εκκρεμείς αιτήσεις για τη χορήγηση άδειας λειτουργίας εξετάζονται κατά τις διατάξεις που ίσχυαν πριν από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου.

13. Όλες οι λοιπές περιπτώσεις έργων Α.Π.Ε., για τα οποία δεν έχει εκδοθεί άδεια εγκατάστασης έως την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, διέπονται από τις διατάξεις του νόμου αυτού.

14. Οι παραγωγοί που προβλέπονται στην περίπτωση δ' της παρ. 5 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, οφείλουν να ασκήσουν το αναφερόμενο στη διάταξη αυτή δικαίωμα επιλογής μέσα σε προθεσμία τριών (3) μηνών από τη θέση σε ισχύ του παρόντος νόμου με έγγραφη ενημέρωση του αρμόδιου Διαχειριστή και του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Μετά την άπρακτη πάροδο της ανωτέρω προθεσμίας, θεωρείται ότι ο παραγωγός επέλεξε να συνεχίσει την εκτέλεση της ισχύουσας σύμβασης.

15. Φορείς σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. που έχουν αξιολογηθεί από τη Ρ.Α.Ε. στο κριτήριο που προβλέπεται στην περίπτωση (ζ) της παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 και έχουν προωθηθεί από τη Ρ.Α.Ε. για προκαταρκτική περιβαλλοντική εκτίμηση και αξιολόγηση ή έχουν εξαιρεθεί από την υποχρέωση έκδοσης άδειας παραγωγής πριν από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, δεν υποχρεούνται να καταβάλουν στον αρμόδιο Διαχειριστή την εγγύηση που ορίζεται στην παρ. 16 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, όπως αντικαταστάθηκε με την παράγραφο 2 του άρθρου 3 του παρόντος νόμου.

16. Αιτήσεις για χορήγηση αδειών φωτοβολταϊκών σταθμών επί των οποίων, κατά την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, η Ρ.Α.Ε. έχει γνωμοδοτήσει αρνητικά προς τον Υπουργό αποκλειστικά λόγω μη πλήρωσης του κριτηρίου (ζ) της παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, μετά την ημερομηνία έκδοσης της υπουργικής απόφασης άρσης αδειών της 24.3.2008 (Δ6/Φ1/ΟΙΚ 7037-24.3.2008), επαναξιολογούνται από τη Ρ.Α.Ε. σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος νόμου, ύστερα από αίτημα του ενδιαφερομένου, που υποβάλλεται εντός δύο (2) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος.

17.α) Μετά την έναρξη ισχύος του παρόντος δεν υποβάλλονται αιτήσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από θαλάσσιες αιολικές εγκαταστάσεις. Εκκρεμείς αιτήσεις που έχουν υποβληθεί παραδεκτως, δεν συμπληρώνονται με νέα στοιχεία και εξετάζονται από τη Ρ.Α.Ε., εντός προθεσμίας έξι (6) μηνών, ως προς την πληρότητά τους και το κριτήριο (ε) της παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, όπως τροποποιείται με την παράγραφο 1 του άρθρου 2 του παρόντος νόμου. Αιτήσεις που δεν ικανοποιούν τις ανωτέρω προϋποθέσεις απορρίπτονται, διαφορετικά εκδίδεται διαπιστωτική πράξη της Ρ.Α.Ε. αναφορικά με την πλήρωση του κριτηρίου (ε) και την ακριβή θέση της αιτηθείσας εγκατάστασης. Κατά την προκήρυξη του διαγωνισμού της παρ. 6 του άρθρου 6Α του ν. 3468/2006, που προστέθηκε με το άρθρο 6 του παρόντος νόμου, για την εγκατάσταση θαλάσσιου αιολικού πάρκου σε συγκεκριμένη θέση, στα κριτήρια επιλογής διαμορφώνονται σύμφωνα με την υπουργική απόφαση της παραγράφου 7 του άρθρου 6Α και τους τυχόν ειδικούς όρους της προκήρυξης, συνεκτιμωμένης της διαπιστωτικής πράξης του προηγούμενου εδαφίου, υπό την προϋπόθεση ότι αφορά σε εγκατάσταση θαλάσσιας αιολικής μονάδας στην ίδια θέση και ο υποψήφιος που συμμετέχει στο διαγωνισμό είναι ο αρχικός δικαιούχος της πράξης αυτής.

β) Εκκρεμείς αιτήσεις για τη χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικά πάρκα που χωροθετούνται εν μέρει στο χερσαίο και εν μέρει στο θαλάσσιο χώρο, προωθούνται από τη Ρ.Α.Ε. προς εξέταση, κατά τις διατάξεις του παρόντος νόμου, μόνο για το χερσαίο τμήμα αυτών.

Άρθρο 16**Λατομεία σχιστολιθικών πλακών**

1. Νομικά και φυσικά πρόσωπα που εκμεταλλεύονται λατομεία σχιστολιθικών πλακών, τα οποία ενέπιπταν στο πεδίο εφαρμογής του άρθρου 34 του ν. 2115/1993 (ΦΕΚ 15 Α'), όπως αντικαταστάθηκε με την παρ. 1 του άρθρου 14 του ν. 2702/1999 (ΦΕΚ 70 Α'), εφόσον μέχρι σήμερα δεν έχουν λάβει άδεια εκμετάλλευσης ή δεν έχουν συνάψει σύμβαση μίσθωσης με το Δημόσιο, κατά την παράγραφο 1 του άρθρου 9 του ν. 1428/1984, όπως αντικαταστάθηκε από το άρθρο 9 του ν. 2115/1993, δύναται να συνεχίσουν την εκμετάλλευση των λατομείων αυτών υπό τις εξής προϋποθέσεις:

α) είχαν καταθέσει αίτηση στο αρμόδιο Δασαρχείο για την αναγνώριση της κυριότητας εντός της προθεσμίας που όριζαν είτε το άρθρο 34 του ν. 2115/1993 είτε το άρθρο 14 του ν. 2702/1999, και

β) έχουν ήδη υποβάλλει ή υποβάλλουν αρμοδίως, εντός προθεσμίας δύο (2) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος:

1. Αίτηση για τη χορήγηση άδειας εκμετάλλευσης,
2. Τεχνική Μελέτη σύμφωνα με το άρθρο 9 του ν. 1428/1984 (ΦΕΚ 43 Α'),

3. Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, και

4. Αίτηση για τη σύναψη απευθείας σύμβασης μίσθωσης, αν πρόκειται για δημόσιο λατομείο ή αίτηση για αναγνώριση της έκτασης. Την αίτηση μπορεί να υποβάλλουν οι εκμεταλλευτές στην περίπτωση που δεν είναι ιδιοκτήτες των εκτάσεων, αλλά διαθέτουν μισωτήρια συμβόλαια και εξουσιοδότηση των φερόμενων ιδιοκτητών.

2. Οι χωρικά αρμόδιες διευθύνσεις περιβάλλοντος εξετάζουν κατά προτεραιότητα τις Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.) λατομείων σχιστολιθικών πλακών της παραγράφου 1, ώστε να εκδοθούν Αποφάσεις Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Α.Ε.Π.Ο.) το αργότερο εντός πέντε (5) μηνών από την κατάθεσή τους. Εφόσον, μέσα στο διάστημα αυτό δεν έχει εκδοθεί απόφαση έγκρισης περιβαλλοντικών όρων διακόπτεται η λειτουργία τους.

3. Η κατά την παράγραφο 1 εκμετάλλευση παύει αυτοδικαίως αν εντός αποκλειστικής προθεσμίας δύο (2) ετών από τη λήξη της ανωτέρω δέμηνης προθεσμίας δεν χορηγηθεί στους αιτήσαντες η άδεια εκμετάλλευσης ή, αν πρόκειται για δημόσιο λατομείο, δεν συναφθεί η αιτηθείσα σύμβαση απευθείας μίσθωσης με το Δημόσιο. Στην περίπτωση σύναψης σύμβασης με το Δημόσιο, προϋπόθεση για την ενεργοποίησή της είναι η κατάθεση εγγυητικής επιστολής πιστωτικού ιδρύματος για τα οφειλόμενα στο Δημόσιο μισθώματα της περιόδου έως την επίλυση του ιδιοκτησιακού καθεστώτος των εκτάσεων στις οποίες διενεργείται η εκμετάλλευση των λατομείων της παραγράφου 1.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθορίζονται το περιεχόμενο της εγγυητικής επιστολής σε συνάρτηση με το μίσθωμα, η διάρκειά της, οι όροι κατάπτωσης αυτής και κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια.

4. Το Συμβούλιο Ιδιοκτησίας Δασών (Σ.Ι.Δ.), στο οποίο έχουν υποβληθεί αιτήσεις αναγνώρισης κυριότητας ή άλλου εμπράγματος δικαιώματος, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 34 του ν. 2115/1993 οφείλει να εκδώσει σχετική απόφαση το αργότερο εντός αποκλειστικής προθεσμίας είκοσι (20) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος. Κατά της απόφασης αυτής δεν επιτρέπεται προσφυγή ενώπιον του Αναθεωρητικού Συμβουλίου Ιδιοκτησίας Δασών.

5. Για τα πρόστιμα που έχουν επιβληθεί στα παραπάνω λατομεία και δεν σχετίζονται με τις διατάξεις του ν. 1650/1986 αναστέλλεται η καταβολή τους μέχρι την επίλυση του ιδιοκτησιακού καθεστώτος. Στην περίπτωση που οι εκτάσεις αναγνωριστούν ως ιδιωτικές τα πρόστιμα διαγράφονται. Σε αντίθετη περίπτωση, καταβάλλονται σε έξι (6) ισόποσες δόσεις ενός έτους από την ημερομηνία αναγνώρισης της κυριότητας.

Άρθρο 17**Θέματα χωροθέτησης εγκαταστάσεων Α.Π.Ε.**

Στο άρθρο 9 του ν. 2742/1999 στο τέλος της παραγράφου 3, προστίθεται το ακόλουθο εδάφιο, ως εξής:

«Διοικητικές άδειες που αφορούν στην περιβαλλοντική αδειοδότηση, εγκατάσταση και λειτουργία έργων Α.Π.Ε. και ακυρώθηκαν, λόγω αντίθεσής τους με τις χρήσεις γης σύμφωνα με τη χωροταξική ή πολεοδομική νομοθεσία που ίσχυε κατά το χρόνο έκδοσής τους, επανεξετάζονται αποκλειστικά ως προς τους λόγους αυτούς και επανεκδίδονται υποχρεωτικά εφόσον με τις διατάξεις του παρόντος και τις τροποποιήσεις που εισάγει, η εγκατάσταση και λειτουργία τους είναι πλέον συμβατές με τις εν λόγω χρήσεις γης. Οι ενδιάμεσες εγκρίσεις ή συναινέσεις που αποτελούσαν νόμιμη βάση για την αρχική έκδοσή τους παραμένουν σε ισχύ. Η επανέκδοση των αδειών γίνεται εντός αποκλειστικής προθεσμίας είκοσι (20) ημερών μετά από την αίτηση του ενδιαφερομένου.»

Άρθρο 18**Καταργούμενες διατάξεις**

Από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού καταργείται κάθε γενική και ειδική διάταξη που αντίκειται στις διατάξεις του παρόντος ή ρυθμίζει διαφορετικά τα θέματα που αποτελούν αντικείμενο αυτού.

Άρθρο 19**Έναρξη ισχύος**

Η ισχύς του παρόντος νόμου αρχίζει από τη δημοσίευσή του στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά στις επί μέρους διατάξεις του.

Παραγγέλλομε τη δημοσίευση του παρόντος στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και την εκτέλεσή του ως νόμου του Κράτους.

Αθήνα, 3 Ιουνίου 2010

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ
ΚΑΡΟΛΟΣ ΓΡ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ, ΑΠΟΚΕΝΤΡΩΣΗΣ
ΚΑΙ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ

Ι. ΡΑΓΚΟΥΣΗΣ

ΕΞΩΤΕΡΙΚΩΝ

Γ.Α. ΠΑΠΑΝΔΡΕΟΥ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑΣ
ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ

Λ. ΚΑΤΣΕΛΗ

ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ
ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΩΝ

Δ. ΡΕΠΠΑΣ

ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ
ΚΑΙ ΤΡΟΦΙΜΩΝ

ΑΙΚ. ΜΠΑΤΖΕΛΗ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

Γ. ΠΑΠΑΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ

ΕΘΝΙΚΗΣ ΑΜΥΝΑΣ

Ε. ΒΕΝΙΖΕΛΟΣ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

Κ. ΜΠΙΡΜΠΙΛΗ

ΕΡΓΑΣΙΑΣ
ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ

Α. ΛΟΒΕΡΔΟΣ

ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗΣ, ΔΙΑΦΑΝΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΑΝΘΡΩΠΙΝΩΝ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΩΝ

Χ. ΚΑΣΤΑΝΙΔΗΣ

ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥΡΙΣΜΟΥ

Π. ΓΕΡΟΥΛΑΝΟΣ

Θεωρήθηκε και τέθηκε η Μεγάλη Σφραγίδα του Κράτους.

Αθήνα, 4 Ιουνίου 2010

Ο ΕΠΙ ΤΗΣ ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΣ

Χ. ΚΑΣΤΑΝΙΔΗΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΑ ΓΡΑΦΕΙΑ ΠΩΛΗΣΗΣ Φ.Ε.Κ.

ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ - Βασ. Όλγας 227	23104 23956	ΛΑΡΙΣΑ - Διοικητήριο	2410 597449
ΠΕΙΡΑΙΑΣ - Ευριπίδου 63	210 4135228	ΚΕΡΚΥΡΑ - Σαμαρά 13	26610 89122
ΠΑΤΡΑ - Κορίνθου 327	2610 638109	ΗΡΑΚΛΕΙΟ - Πεδιάδος 2	2810 300781
ΙΩΑΝΝΙΝΑ - Διοικητήριο	26510 87215	ΜΥΤΙΛΗΝΗ - Πλ. Κωνσταντινουπόλεως 1	22510 46654
ΚΟΜΟΤΗΝΗ - Δημοκρατίας 1	25310 22858		

ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΦΥΛΛΩΝ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΟΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

Σε έντυπη μορφή

- Για τα Φ.Ε.Κ. από 1 μέχρι 16 σελίδες σε 1 €, προσαυξανόμενη κατά 0,20 € για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.
- Για τα φωτοαντίγραφα Φ.Ε.Κ. σε 0,15 € ανά σελίδα.

Σε μορφή DVD/CD

Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση	Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση
Α'	150 €	40 €	15 €	Α.Α.Π.	110 €	30 €	-
Β'	300 €	80 €	30 €	Ε.Β.Ι.	100 €	-	-
Γ'	50 €	-	-	Α.Ε.Δ.	5 €	-	-
Υ.Ο.Δ.Δ.	50 €	-	-	Δ.Δ.Σ.	200 €	-	20 €
Δ'	110 €	30 €	-	Α.Ε. - Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η.	-	-	100 €

- Η τιμή πώλησης μεμονωμένων Φ.Ε.Κ. σε μορφή cd-rom από εκείνα που διατίθενται σε ψηφιακή μορφή και μέχρι 100 σελίδες, σε 5 € προσαυξανόμενη κατά 1 € ανά 50 σελίδες.
- Η τιμή πώλησης σε μορφή cd-rom/dvd, δημοσιευμάτων μιας εταιρείας στο τεύχος Α.Ε.-Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η. σε 5 € ανά έτος.

ΠΑΡΑΓΓΕΛΙΑ ΚΑΙ ΑΠΟΣΤΟΛΗ Φ.Ε.Κ.: Τηλεφωνικά: 210 4071010 - fax: 210 4071010 - internet: <http://www.et.gr>

ΕΤΗΣΙΕΣ ΣΥΝΔΡΟΜΕΣ Φ.Ε.Κ.

Τεύχος	Έντυπη μορφή	Ψηφιακή Μορφή	Τεύχος	Έντυπη μορφή	Ψηφιακή Μορφή
Α'	225 €	190 €	Α.Ε.Δ.	10 €	Δωρεάν
Β'	320 €	225 €	Α.Ε. - Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η.	2.250 €	645 €
Γ'	65 €	Δωρεάν	Δ.Δ.Σ.	225 €	95 €
Υ.Ο.Δ.Δ.	65 €	Δωρεάν	Α.Σ.Ε.Π.	70 €	Δωρεάν
Δ'	160 €	80 €	Ο.Π.Κ.	-	Δωρεάν
Α.Α.Π.	160 €	80 €	Α' + Β' + Δ' + Α.Α.Π.	-	450 €
Ε.Β.Ι.	65 €	33 €			

- Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. (έντυπη μορφή) θα αποστέλλεται σε συνδρομητές ταχυδρομικά, με την επιβάρυνση των 70 €, ποσό το οποίο αφορά τα ταχυδρομικά έξοδα.
- Για την παροχή πρόσβασης μέσω διαδικτύου σε Φ.Ε.Κ. προηγούμενων ετών και συγκεκριμένα στα τεύχη: α) Α, Β, Δ, Α.Α.Π., Ε.Β.Ι. και Δ.Δ.Σ., η τιμή προσαυξάνεται, πέραν του ποσού της ετήσιας συνδρομής του 2007, κατά 40 € ανά έτος και ανά τεύχος και β) για το τεύχος Α.Ε.-Ε.Π.Ε. & Γ.Ε.Μ.Η., κατά 60 € ανά έτος παλαιότητας.

* Η καταβολή γίνεται σε όλες τις Δημόσιες Οικονομικές Υπηρεσίες (Δ.Ο.Υ.). Το πρωτότυπο διπλότυπο (έγγραφο αριθμ. πρωτ. 9067/28.2.2005 2η Υπηρεσία Επιτρόπου Ελεγκτικού Συνεδρίου) με φροντίδα των ενδιαφερομένων, πρέπει να αποστέλλεται ή να κατατίθεται στο Εθνικό Τυπογραφείο (Καποδιστριαίου 34, Τ.Κ. 104 32 Αθήνα).

* Σημειώνεται ότι φωτοαντίγραφα διπλοτύπων, ταχυδρομικές Επιταγές για την εξόφληση της συνδρομής, δεν γίνονται δεκτά και θα επιστρέφονται.

* Οι οργανισμοί τοπικής αυτοδιοίκησης, τα νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου, τα μέλη της Ένωσης Ιδιοκτητών Ημερησίου Τύπου Αθηνών και Επαρχίας, οι τηλεοπτικοί και ραδιοφωνικοί σταθμοί, η Ε.Σ.Η.Ε.Α., τα τριτοβάθμια συνδικαλιστικά Όργανα και οι τριτοβάθμιες επαγγελματικές ενώσεις δικαιούνται έκπτωσης πενήντα τοις εκατό (50%) επί της ετήσιας συνδρομής (τρέχον έτος + παλαιότητα).

* Το ποσό υπέρ Τ.Α.Π.Ε.Τ. [5% επί του ποσού συνδρομής (τρέχον έτος + παλαιότητα)], καταβάλλεται ολόκληρο (Κ.Α.Ε. 3512) και υπολογίζεται πριν την έκπτωση.

* Στην Ταχυδρομική συνδρομή του τεύχους Α.Σ.Ε.Π. δεν γίνεται έκπτωση.

Πληροφορίες για δημοσιεύματα που καταχωρούνται στα Φ.Ε.Κ. στο τηλ.: 210 5279000.

Φωτοαντίγραφα παλαιών Φ.Ε.Κ.: Μάρνη 8 τηλ.: 210 8220885, 210 8222924, 210 5279050.

Οι πολίτες έχουν τη δυνατότητα ελεύθερης ανάγνωσης των δημοσιευμάτων που καταχωρούνται σε όλα τα τεύχη της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως πλην εκείνων που καταχωρούνται στο τεύχος Α.Ε.-Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η., από την ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου (www.et.gr).

Οι υπηρεσίες εξυπηρέτησης πολιτών λειτουργούν καθημερινά από 08:00 μέχρι 13:00



* 0 1 0 0 0 8 5 0 4 0 6 1 0 0 0 2 8 *

ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΑΟΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004
ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ: <http://www.et.gr> - e-mail: webmaster.et@et.gr



ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΑΝΑΓΚΑΣΤΙΚΩΝ ΑΠΑΛΛΟΤΡΙΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΩΝ ΘΕΜΑΤΩΝ

Αρ. Φύλλου 376

6 Σεπτεμβρίου 2010

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Έγκριση ειδικών όρων για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών και ηλιακών συστημάτων σε κτίρια και οικοπέδα εντός σχεδίου περιοχών, και σε οικισμούς.....	1
Τροποποίηση Όρων Δόμησης τμήματος της Πολεοδομικής Ενότητας 2 «Τραγάνα - Πλατάνια» (περιοχή Τραγάνα) του Δ. Δ. Κιάτου του Δήμου Σικυωνίων.....	2
Τροποποίηση Όρων Δόμησης τμήματος της Πολεοδομικής Ενότητας 2 «Τραγάνα - Πλατάνια» (περιοχή Πλατάνια) του Δ. Δ. Κιάτου του Δήμου Σικυωνίων.....	3

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. 36720	(1)
Έγκριση ειδικών όρων για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών και ηλιακών συστημάτων σε κτίρια και οικοπέδα εντός σχεδίου περιοχών, και σε οικισμούς.	

Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις της παραγράφου 4 του άρθρου 3 του ν. 2244/1994 "Ρύθμιση θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις" (ΦΕΚ Α' 168), όπως τροποποιήθηκε με την παράγραφο 7 του άρθρου 2 του ν. 2941/2001 (ΦΕΚ Α' 201), την παράγραφο 9 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009 (ΦΕΚ Α' 8) και την παράγραφο 8 του άρθρου 9 του ν.3851/2010 (ΦΕΚ Α' 85) και ισχύει.

2. Τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 26 και 2 του άρθρου 27 του ν. 1577/1985 "Γενικός Οικοδομικός Κανονισμός" (ΦΕΚ Α' 210), όπως ισχύει.

3. Τις διατάξεις του άρθρου 23 της Υπουργικής Απόφασης υπ' αριθμ. 3046/304/30.1/3.2.1989 "Κτιριοδομικός Κανονισμός" (ΦΕΚ Δ' 59).

4. Τη διάταξη της παραγράφου 2 του άρθρου 3 της Υπουργικής Απόφασης υπ' αριθμ. 49828/2008 "Έγκριση ειδικού πλαισίου χωροταξικού σχεδιασμού και αιεφόρου ανάπτυξης για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και της στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων αυτού" (ΦΕΚ Β' 2464).

5. Τη διάταξη της παραγράφου 1 του άρθρου 2 της Υπουργικής Απόφασης υπ' αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.19500/4.11.2004 "Τροποποίηση και συμπλήρωση της 13727/724/2003 κοινής υπουργικής απόφασης ως προς την αντιστοίχιση των δραστηριοτήτων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με τους βαθμούς όχλησης που αναφέρονται στην πολεοδομική νομοθεσία" (ΦΕΚ 1671 Β').

6. Τη διάταξη της παραγράφου 6 του άρθρου 1 της Υπουργικής Απόφασης υπ' αριθμ. 31252/1530/87 "Σύσταση, σύνθεση και λειτουργία Επιτροπών Πολεοδομικού και Αρχιτεκτονικού Ελέγχου (ΕΠΑΕ)" (ΦΕΚ Δ' 482).

7. Τις διατάξεις της Υπουργικής Απόφασης υπ' αριθμ. 5219/3-2-2004 "Καθορισμός εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας για τις οποίες αντί της έκδοσης άδειας δόμησης απαιτείται Έγκριση Εργασιών. Διαδικασία έγκρισης και απαιτούμενα δικαιολογητικά" (ΦΕΚ Δ 114), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμ. 16095/8-4-2008 "Συμπλήρωση της υπ' αριθμ. 5219/3.2.2004 απόφασης Υφυπουργού Υπουργείου Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων "Καθορισμός εργασιών μικρής κλίμακας για τις οποίες αντί της έκδοσης άδειας δόμησης απαιτείται Έγκριση Εργασιών. Διαδικασία έγκρισης και απαιτούμενα δικαιολογητικά" (ΦΕΚ Β' 925) και ισχύει.

8. Τις διατάξεις του π.δ. 63/2005 "Κωδικοποίηση νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα" (ΦΕΚ Α' 98).

9. Τις διατάξεις του π.δ. 381/1989 "Όργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας" (ΦΕΚ Α' 168), όπως τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε με το π.δ. 191/1996 "Τροποποίηση των διατάξεων του Π.Δ. 381/1989 "Όργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας" (ΦΕΚ Α' 168)" σε συνδυασμό με το π.δ. 27/1996" Συγχώνευση των Υπουργείων Τουρισμού, Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας και Εμπορίου στο Υπουργείο Ανάπτυξης" (ΦΕΚ Α' 19).

10. Τις διατάξεις του π.δ. 187/2009 “Διορισμός Υπουργών και Υφυπουργών” (ΦΕΚ Α΄ 214), του π.δ. 189/2009 “Καθορισμός και ανακατανομή αρμοδιοτήτων των Υπουργείων” (ΦΕΚ Α΄ 221), του π.δ. 24/2010 “Ανακαθορισμός των αρμοδιοτήτων των Υπουργείων και τροποποιήσεις του Π.Δ. 189/2009” (ΦΕΚ Α΄ 56), και της απόφασης του Πρωθυπουργού 2876/7.10.2009 “Αλλαγή τίτλου Υπουργείων” (ΦΕΚ Β΄ 2234).

11. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις αυτής της απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, αποφασίζει:

Άρθρο 1

Όροι και διαδικασία εγκατάστασης σε περιοχές εντός σχεδίου και εντός οικισμών

Η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών και ηλιακών συστημάτων ψύξης και θέρμανσης χώρου επιτρέπεται μετά από έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας στους ακάλυπτους χώρους των οικοπέδων που βρίσκονται σε περιοχές εντός σχεδίου και εντός οικισμών, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 3 του Ειδικού Χωροταξικού Πλαισίου για τις Α.Π.Ε., με την επιφύλαξη των διατάξεων του άρθρου 23 του Κτιριοδομικού Κανονισμού περί φύτευσης οικοπέδων και υπό την προϋπόθεση της συμφωνίας του συνόλου των συνιδιοκτητών.

Για την εγκατάσταση των συστημάτων αυτών δεν απαιτείται η έγκριση της αρμόδιας Επιτροπής Πολεοδομικού και Αρχιτεκτονικού Ελέγχου (Ε.Π.Α.Ε.) με εξαίρεση: α) στην περίπτωση του δεύτερου εδαφίου της παραγράφου 1 του άρθρου 17 του ν.1577/1985, β) στις περιπτώσεις που η εγκατάσταση προβλέπεται να γίνει σε περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί ως ιδιαίτερου φυσικού κάλλους και προστατεύονται ως προς την πολεοδομική ανάπτυξη από ειδικά διατάγματα, και γ) στις περιπτώσεις που η εγκατάσταση προβλέπεται να γίνει σε οικοπέδα όπου βρίσκονται διατηρητέα κτίρια, καθώς και σε παραδοσιακούς οικισμούς.

Άρθρο 2

Όροι και διαδικασία εγκατάστασης σε χαρακτηρισμένους παραδοσιακούς οικισμούς, ιστορικά τμήματα πόλεων και διατηρητέα κτίρια

Επιτρέπεται η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών και ηλιακών συστημάτων ψύξης και θέρμανσης χώρου σε χαρακτηρισμένους παραδοσιακούς οικισμούς, ιστορικά τμήματα πόλεων και διατηρητέα κτίρια μετά από έγκριση εργασιών μικρής κλίμακας. Η έγκριση χορηγείται ύστερα από γνωμοδότηση της αρμόδιας Επιτροπής Πολεοδομικού και Αρχιτεκτονικού Ελέγχου (Ε.Π.Α.Ε.) ως προς την ένταξή τους στον χώρο, αν προβλέπονται στα σχετικά διατάγματα προστασίας παραδοσιακών οικισμών, ή αν επιτρέπονται από τους ειδικούς όρους δόμησης μεμονωμένων διατηρητέων κτιρίων, όπως προβλέπονται από τις σχετικές διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας, υπό την προϋπόθεση της συμφωνίας του συνόλου των συνιδιοκτητών. Στις περιπτώσεις που απαιτείται έγκριση από τις αρμόδιες υπηρεσίες του Υπουργείου Πολιτισμού & Τουρισμού υποβάλλεται σκαρίφημα του χώρου τοποθέτησης των φωτοβολταϊκών στοιχείων και φωτογραφική τεκμηρίωση.

Άρθρο 3

Όροι και διαδικασία εγκατάστασης σε κτίρια

1. Η τοποθέτηση φωτοβολταϊκών συστημάτων ανεξαρτήτως ισχύος και ηλιακών συστημάτων ψύξης και θέρμανσης χώρου πάνω σε κτίρια, επιτρέπεται εφόσον γίνεται, σύμφωνα με την παρ. 1α΄ του άρθρου 16 του ν. 1577/1985 στο δώμα ή τη στέγη νομίμως υφιστάμενου κτιρίου, συμπεριλαμβανομένων στεγάστρων βεραντών, προσόψεων και σκιάστρων, όπως αυτά ορίζονται στη διάταξη της παραγράφου 6 του άρθρου 11 του ν.1577/85 (ΦΕΚ Α΄ 210), όπως ισχύει, καθώς και βοηθητικών χώρων του κτιρίου, όπως αποθήκες και χώροι στάθμευσης, όπως ορίζονται στην παράγραφο 17γ του άρθρου 2 του ίδιου νόμου, υπό την προϋπόθεση της συμφωνίας του συνόλου των συνιδιοκτητών. Η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων επί των δωματίων των κτιρίων επιτρέπεται εφόσον δεν αντίκειται σε ειδικότερους όρους δόμησης που ισχύουν για την περιοχή.

2. Δεν επιτρέπεται η τοποθέτηση των φωτοβολταϊκών στοιχείων και ηλιακών συστημάτων ψύξης και θέρμανσης χώρου πάνω από την απόληξη του κλιμακοστασίου και του φρεατίου ανελκυστήρα.

3. Η διάταξη των φωτοβολταϊκών στοιχείων και των ηλιακών συστημάτων ψύξης και θέρμανσης χώρου δεν θα πρέπει να δημιουργεί χώρο κύριας ή βοηθητικής χρήσης ή ημιυπαίθριο χώρο ή να εμποδίζει την απρόσκοπτη προσπέλαση σε κοινόχρηστους χώρους. Σε περίπτωση ορόφου σε υποχώρηση, οι εγκαταστάσεις αυτές θα περιορίζονται στο περιγράμμα του ορόφου. Σε περίπτωση τοποθέτησης σε στέγη, αυτή θα πρέπει να γίνεται εντός του περιγράμματος της στέγης, ακολουθώντας την κλίση της, ώστε να εξασφαλίζεται η αισθητική εικόνα του κτιρίου.

4. Τα φωτοβολταϊκά συστήματα και τα ηλιακά συστήματα ψύξης και θέρμανσης χώρου θα πρέπει να αποτελούν ενιαίο σύνολο με τις υπόλοιπες κατασκευές βάσει του άρθρου 16 του ν. 1577/1985, εφόσον υπάρχουν, έτσι ώστε να μην προσβάλλεται η αισθητική του κτιρίου και του περιβάλλοντος.

5. Αν τα φωτοβολταϊκά συστήματα και τα ηλιακά συστήματα ψύξης και θέρμανσης χώρου τοποθετούνται στο δώμα του κτιρίου, οι αποστάσεις από το σθηαίο του δώματος θα πρέπει να είναι κατ' ελάχιστο 0,50 μ. για λόγους ασφαλείας.

6. Ειδικά για την τοποθέτηση των φωτοβολταϊκών συστημάτων πάνω σε κτίρια και για ισχύ μέχρι των 100KW δεν απαιτείται οικοδομική άδεια, ούτε έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας. Ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει έγγραφη γνωστοποίηση εργασιών και ενεργειακής απόδοσης των φωτοβολταϊκών συστημάτων στον Διαχειριστή του δικτύου ή σε άλλο προμηθευτή που ηλεκτροδοτεί το κτίριο όπου εγκαθίσταται το φωτοβολταϊκό σύστημα, η οποία υπογράφεται από τον ενδιαφερόμενο και τον επιβλέποντα για την εγκατάσταση μηχανικό, και επέχει θέση υπεύθυνης δήλωσης που τους καθιστά υπεύθυνους κατά νόμο, για την τήρηση των όρων της παρούσας απόφασης. Στις περιπτώσεις που απαιτείται η γνωμοδότηση της Επιτροπής Πολεοδομικού Αρχιτεκτονικού Ελέγχου (ΕΠΑΕ) αυτή κατατίθεται μαζί με το έγγραφο γνωστοποίησης εργασιών. Για τη σύνδεση με το Διαχειριστή του δικτύου δεν απαιτείται αυτοψία ή άλλη ενέργεια της αρμόδιας Πολεοδομικής Υπηρεσίας.

7. Για την τοποθέτηση των φωτοβολταϊκών συστημάτων πάνω σε κτίρια για ισχύ μεγαλύτερη των 100KW, απαιτείται η έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας σύμφωνα με τις διατάξεις της υπ' αρ. 5219/04 (ΦΕΚ 114/Δ') Υπ. Απόφασης.

Άρθρο 4
Καταργούμενες διατάξεις

Από την έναρξη ισχύος της παρούσας καταργούνται οι διατάξεις:

α) της υπ' αριθμ. 1945/134/17.01.2003 απόφασης του γενικού γραμματέα ΥΠΕΧΩΔΕ, όπως τροποποιήθηκε με την Υπουργική Απόφαση 16094/2008 (ΦΕΚ Β' 917) κατά το μέρος που αφορούν εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων,

β) της υπ' αριθμ. 29107 Υ.Α "Όροι εγκατάστασης Φ/Β Συστημάτων μέχρι 10kw στα δώματα και τις στέγες των κτιρίων" (ΦΕΚ ΑΑΠ 344/2009).

γ) κάθε άλλη διάταξη αντίθετη με τις διατάξεις της παρούσας.

Άρθρο 5
Έναρξη ισχύος

Η απόφαση αυτή ισχύει από την ημερομηνία δημοσίευσής της.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 25 Αυγούστου 2010

Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΑ ΜΠΙΡΜΠΙΛΗ

Αριθμ. Οικ.: 7476 (2)
Τροποποίηση Όρων Δόμησης τμήματος της Πολεοδομικής Ενότητας 2 «Τραγάνα - Πλατάνια» (περιοχή Τραγάνα) του Δ. Δ. Κιάτου του Δήμου Σικυωνίων.

Ο ΝΟΜΑΡΧΗΣ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ

Έχοντας υπόψη τις διατάξεις:

1. Τον Ν. 2503/1997 (ΦΕΚ 107 Α) «Διοίκηση, οργάνωση, στελέχωση Περιφέρειας...».

2. Τον Ν. 2647/22.10.1998 (ΦΕΚ 237 Α).

3. Την 75724/1151/30.12.1983 Υπουργική Απόφαση (ΦΕΚ 767 Β) όπως τροποποιήθηκε με την 81960/2578/1989 Υπουργική Απόφαση (ΦΕΚ 897 Β).

4. Τον Ν. 2831/2000 άρθρο 29 (ΦΕΚ 140 Α) «Τροποποίηση των διατάξεων του Ν. 1577/1985 και άλλες πολεοδομικές διατάξεις».

5. Τις διατάξεις του Ν. 3044/27.8.2002 (ΦΕΚ 197 Α) «Μεταφορά του συντελεστή δόμησης και άλλες ρυθμίσεις», άρθρο 10, παρ. 1 εδ. β.

6. Την με αριθμό 1879/15-7-2003 απόφαση του Γ.Γ. Περιφέρειας Πελοποννήσου (ΦΕΚ 1187/Δ/12-11-2003) με την οποία εγκρίθηκε η Πολεοδομική Μελέτη της Πολεοδομικής Ενότητας 2 «Τραγάνα - Πλατάνια» (περιοχή Τραγάνα) του Δ. Δ. Κιάτου του Δήμου Σικυωνίων.

7. Την με αριθμό 296/2009 απόφαση του Δημοτικού Συμβουλίου του Δήμου Σικυωνίων ως και τις σχετικές δημοσιοποιήσεις.

8. Την 6731/2010 γνωμοδότηση του Συμβουλίου Χωροταξίας Οικισμού και Περιβάλλοντος Ν. Κορινθίας, αποφασίζουμε:

Άρθρο 1

Την τροποποίηση του άρθρου 5 της 1879/15-7-2003 απόφασης Γ. Γ. Περιφέρειας Πελοποννήσου με την προσθήκη παραγράφου 7 για τα εντός του πυκνοδομημένου τμήματος της περιοχής «ΤΡΑΓΑΝΑ» της Π.Ε. 2 «ΤΡΑΓΑΝΑ - ΠΛΑΤΑΝΙΑ» του Δ. Δ. Κιάτου του Δήμου Σικυωνίων :

7. Κατά παρέκκλιση των διατάξεων των προηγούμενων παραγράφων θεωρούνται άρτια και οικοδομήσιμα τα οικόπεδα που βρίσκονται στο πυκνοδομημένο τμήμα του οικισμού τα οποία έχουν:

α. κατά τη 13.3.1981 (ημέρα δημοσίευσης του Π.Δ. της 2/13.3.1981 (ΦΕΚ 138 τΔ) Ελάχιστο πρόσωπο: δέκα (10) μέτρα Ελάχιστο εμβαδόν: τριακόσια (300) τετραγωνικά μέτρα

β. κατά τη 25.7.1979 (ημέρα δημοσίευσης του από 19.7.1979 Δ/τος (ΦΕΚ 401 τΔ) Ελάχιστο πρόσωπο : δέκα (10) μέτρα Ελάχιστο εμβαδόν : εκατόν πενήντα (150) τετραγωνικά μέτρα

Άρθρο 2

Με την παρούσα δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού ή του προϋπολογισμού του οικείου Ο.Τ.Α.

Άρθρο 3

Η ισχύς της απόφασης αυτής αρχίζει από την δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Κόρινθος, 25 Αυγούστου 2010

Ο Νομάρχης
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΤΑΓΑΡΑΣ

Αριθμ.: οικ. 7477 (3)
Τροποποίηση Όρων Δόμησης τμήματος της Πολεοδομικής Ενότητας 2 «Τραγάνα - Πλατάνια» (περιοχή Πλατάνια) του Δ. Δ. Κιάτου του Δήμου Σικυωνίων.

Ο ΝΟΜΑΡΧΗΣ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ

Έχοντας υπόψη τις διατάξεις:

1. Τον Ν. 2503/1997 (ΦΕΚ 107 Α) «Διοίκηση, οργάνωση, στελέχωση Περιφέρειας...».

2. Τον Ν. 2647/22.10.1998 (ΦΕΚ 237 Α).

3. Την 75724/1151/30.12.1983 Υπουργική Απόφαση (ΦΕΚ 767 Β) όπως τροποποιήθηκε με την 81960/2578/1989 Υπουργική Απόφαση (ΦΕΚ 897 Β).

4. Τον Ν. 2831/2000 άρθρο 29 (ΦΕΚ 140 Α) «Τροποποίηση των διατάξεων του Ν. 1577/1985 και άλλες πολεοδομικές διατάξεις».

5. Τις διατάξεις του Ν. 3044/27.8.2002 (ΦΕΚ 197 Α) «Μεταφορά του συντελεστή δόμησης και άλλες ρυθμίσεις», άρθρο 10 παρ. 1 εδ. β.

6. Την με αριθμό 581/3-3-2003 απόφαση του Γ.Γ. Περιφέρειας Πελοποννήσου (ΦΕΚ 452/Δ/13-5-2003) με την οποία εγκρίθηκε η Πολεοδομική Μελέτη της Πολεοδομικής Ενότητας 2 «Τραγάνα - Πλατάνια» (περιοχή Πλατάνια) του Δ. Δ. Κιάτου του Δήμου Σικυωνίων

7. Την με αριθμό 294/2009 απόφαση του Δημοτικού Συμβουλίου του Δήμου Σικυωνίων ως και τις σχετικές δημοσιοποιήσεις.

8. Την 6733/2010 γνωμοδότηση του Συμβουλίου Χωροταξίας Οικισμού και Περιβάλλοντος Ν. Κορινθίας, αποφασίζουμε :

Άρθρο 1

Την τροποποίηση του άρθρου 5 της 581/3-3-2003 απόφασης Γ. Γ. Περιφέρειας Πελοποννήσου με την προσθήκη παραγράφου 9 για τα εντός του πυκνοδομημένου τμήματος της περιοχής «ΠΛΑΤΑΝΙΑ» της Π.Ε. 2 «ΤΡΑΓΑΝΑ - ΠΛΑΤΑΝΙΑ» του Δ. Δ. Κιάτου του Δήμου Σικυωνίων:

9. Κατά παρέκκλιση των διατάξεων των προηγούμενων παραγράφων θεωρούνται άρτια και οικοδομήσιμα τα οικόπεδα που βρίσκονται στο πυκνοδομημένο τμήμα του οικισμού τα οποία έχουν:

α. κατά τη 13.3.1981 (ημέρα δημοσίευσης του Π.Δ. της 2/13.3.1981 (ΦΕΚ 138 τΔ) Ελάχιστο πρόσωπο : δέκα (10) μέτρα Ελάχιστο εμβαδόν : τριακόσια (300) τετραγωνικά μέτρα

β. κατά τη 25.7.1979 (ημέρα δημοσίευσης του από 19.7.1979 Δ/τος (ΦΕΚ 401 τΔ) Ελάχιστο πρόσωπο : δέκα

(10) μέτρα Ελάχιστο εμβαδόν: εκατόν πενήντα (150) τετραγωνικά μέτρα

Άρθρο 2

Με την παρούσα δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού ή του προϋπολογισμού του οικείου Ο.Τ.Α.

Άρθρο 3

Η ισχύς της απόφασης αυτής αρχίζει από την δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

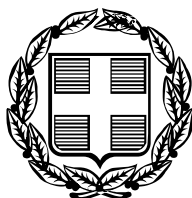
Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Κόρινθος, 25 Αυγούστου 2010

Ο Νομάρχης
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΤΑΓΓΑΡΑΣ



* 1 5 0 0 3 7 6 0 6 0 9 1 0 0 0 4 *



ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1556

22 Σεπτεμβρίου 2010

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- Απονομή Ηθικής Αμοιβής Επαίνου σε Μόνιμο Υπάλληλο του ΥΠΕΘΑ/ΓΕΣ.....
- Απονομή Ηθικής Αμοιβής του Επαίνου σε Μόνιμο Υπάλληλο του ΥΠΕΘΑ/ΓΕΣ.....
- Έγκριση ειδικών όρων για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων και ηλιακών συστημάτων σε γήπεδα και κτίρια σε εκτός σχεδίου περιοχές.....
- Μεταβίβαση αρμοδιοτήτων του Υπουργού Δικαιοσύνης, Διαφάνειας και Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων στον Ειδικό Γραμματέα του Υπουργείου Δικαιοσύνης, Διαφάνειας και Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων.....
- Μετατροπή της αμιγούς δημοτικής επιχείρησης «Αναπτυξιακή Επιχείρηση Ταύρου» σε κοινωφελή δημοτική επιχείρηση με την επωνυμία «Δημοτική Κοινωφελής Επιχείρηση Ταύρου».....
- Απόκτηση Ελληνικής Ιθαγένειας του ομογενούς αλλοδαπού Αλβανικής Ιθαγένειας υπό στοιχεία: ΝΤΑΚΟ ΣΤΑΥΡΟ ον. πατρός ΓΚΕΡΓΚΙ.....
- Διορθώσεις Σφαλμάτων**
- Διόρθωση σφάλματος στην υπ' αριθμ. Φ.126686/23831/3.9.2010 απόφαση της Υφυπουργού Εσωτερικών, Αποκέντρωσης και Ηλεκτρονικής Διακυβέρνησης.....

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- Αριθμ. Φ.473/54/955625/Σ.3880 (1)
Απονομή Ηθικής Αμοιβής Επαίνου σε Μόνιμο Υπάλληλο του ΥΠΕΘΑ/ΓΕΣ.
- Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΕΘΝΙΚΗΣ ΑΜΥΝΑΣ**
- Έχοντας υπόψη:
- α. Τις διατάξεις των άρθρων 61 και 62 του Ν.3528/07 (ΦΕΚ 26/09-02-07, τ.Α').
- β. Την πρόταση της Μονάδας - Υπηρεσίας του ΥΠΕΘΑ/ΓΕΣ στην οποία υπηρετεί ο υπάλληλος.
- γ. Την από 15-07-10 σύμφωνη γνώμη του Υπηρεσιακού Συμβουλίου Πολιτικού Προσωπικού ΥΠΕΘΑ/ΓΕΣ.

δ. Την αριθμ. Υ156/23-12-09 απόφαση Πρωθυπουργού (ΦΕΚ 2520/τ.Β'/24-12-09) «Καθορισμός αρμοδιοτήτων του Αναπληρωτή Υπουργού Εθνικής Άμυνας Παναγιώτη Μπεγγλίτη», αποφασίζουμε:

- 1 Απονέμουμε την ηθική αμοιβή του «ΕΠΑΙΝΟΥ» στο Μ.Υ. Λάζο Μάριο του Γεωργίου (ΑΜ:22710), κλάδου ΤΕ Μηχανικών/Ηλεκτρονικής με βαθμό Α', του 306 ΕΒΤ, διότι προέβη σε εξαιρετικές πράξεις, αφού επιδεικνύοντας
- 2 απaráμιλλο ζήλο, μεθοδικότητα και ενδιαφέρον για την υπηρεσία, με ευσυνειδησία και χωρίς να φείδεται κόπου και χρόνου, επισκέυασε τριάντα (30) βαθμίδες ασυρμάτων, χωρίς εκπαίδευση στην επισκευή και άρση των βλαβών τους, με μηδενική οικονομική επιβάρυνση και σημαντικό οικονομικό όφελος για την υπηρεσία.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 13 Σεπτεμβρίου 2010

Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΜΠΕΓΓΛΙΤΗΣ

(2)

- 6 Απονομή Ηθικής Αμοιβής του Επαίνου σε Μόνιμο Υπάλληλο του ΥΠΕΘΑ/ΓΕΣ.

Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΕΘΝΙΚΗΣ ΑΜΥΝΑΣ

Έχοντας υπόψη:

α. Τις διατάξεις των άρθρων 61 και 62 του Ν.3528/07 (ΦΕΚ 26/09-02-07, τ.Α').

β. Την πρόταση της Μονάδας - Υπηρεσίας του ΥΠΕΘΑ/ΓΕΣ στην οποία υπηρετεί ο υπάλληλος.

γ. Την από 15-07-10 σύμφωνη γνώμη του Υπηρεσιακού Συμβουλίου Πολιτικού Προσωπικού ΥΠΕΘΑ/ΓΕΣ.

δ. Την αριθμ. Υ156/23-12-09 απόφαση Πρωθυπουργού (ΦΕΚ 2520/τ.Β'/24-12-09) «Καθορισμός αρμοδιοτήτων του Αναπληρωτή Υπουργού Εθνικής Άμυνας Παναγιώτη Μπεγγλίτη», αποφασίζουμε:

Απονέμουμε την ηθική αμοιβή του «ΕΠΑΙΝΟΥ» στο Μ.Υ. Βαρελά Γεώργιο του Ιορδάνη (ΑΜ: 15246), κλάδου ΔΕ Τεχνικού / Ηλεκτρολογίας / Ηλεκτροτεχνίτη Εσωτερικών Εγκαταστάσεων με βαθμό Α', της ΙV ΤΑΞΥΠ, διότι προέβη σε εξαιρετικές πράξεις, αφού επιδεικνύοντας απaráμιλλο ζήλο, μεθοδικότητα και ενδιαφέρον για την υπηρεσία, με ευσυνειδησία και χωρίς να φείδε-

ται κόπου και χρόνου και κάτω από δύσκολες καιρικές συνθήκες, πέτυχε την εγκατάσταση περιμετρικού φωτισμού σε Στρατόπεδο του Ν. Ροδόπης, εξασφαλίζοντας έναν πρωτογενή παράγοντα της φυσικής ασφάλειας του Στρατοπέδου, στο οποίο διαβιεί το προσωπικό και φυλάσσονται τα μέσα, πιστοποιώντας έτσι τις γνώσεις του, την άριστη επαγγελματικότητα του και το υψηλό αίσθημα ευθύνης που τον διακρίνει, περιορίζοντας σημαντικά το οικονομικό κόστος της κατασκευής.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 9 Σεπτεμβρίου 2010

Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΜΠΕΓΛΙΤΗΣ

Αριθμ. 40158

Έγκριση ειδικών όρων για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων και ηλιακών συστημάτων σε γήπεδα και κτίρια σε εκτός σχεδίου περιοχές.

Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τη διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου 3 του ν.2244/1994 «Ρύθμιση θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 168), όπως τροποποιήθηκε με την παράγραφο 7 του άρθρου 2 του ν.2941/2001 (ΦΕΚ Α΄ 201), την παράγραφο 9 του άρθρου 27Α του ν.3734/2009 (ΦΕΚ Α΄ 8), και την παράγραφο 8 του άρθρου 9 του ν.3851/2010 (ΦΕΚ Α΄ 85) και ισχύει.

2. Τη διάταξη της παραγράφου 1 του άρθρου 7 του ν.3212/2003 «Άδεια δόμησης, πολεοδομικές και άλλες διατάξεις θεμάτων αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων» (ΦΕΚ Α΄ 308).

3. Τις διατάξεις των περιπτώσεων γ) και στ) της παραγράφου 1 του άρθρου 13 της Οδηγίας 2009/28/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 23ης Απριλίου 2009 σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των Οδηγιών 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ.

4. Τις διατάξεις του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009 «Προώθηση της συμπαραγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το Υδροηλεκτρικό Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 8).

5. Τις διατάξεις του άρθρου 22 ν.1577/1985 (ΦΕΚ Α΄ 210), όπως ισχύει.

6. Τις διατάξεις της υπ' αριθμ. 49828/2008 Υπουργικής απόφασης «Έγκριση ειδικού πλαισίου χωροταξικού σχεδιασμού και αειφόρου ανάπτυξης για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και της στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων αυτού» (ΦΕΚ Β΄ 2464).

7. Τις διατάξεις της υπ' αριθμ. 5219/3-2-2004 Υπουργικής απόφασης «Καθορισμός εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας για τις οποίες αντί της έκδοσης άδειας δόμησης απαιτείται Έγκριση Εργασιών. Διαδικασία έγκρισης και απαιτούμενα δικαιολογητικά» (ΦΕΚ Δ΄ 114), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμ. 16095/8-4-2008 «Συμπλήρωση της υπ' αριθμ. 5219/3.2.2004 απόφασης

Υφυπουργού Υπουργείου Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων Καθορισμός εργασιών μικρής κλίμακας για τις οποίες αντί της έκδοσης άδειας δόμησης απαιτείται Έγκριση Εργασιών. Διαδικασία έγκρισης και απαιτούμενα δικαιολογητικά» (ΦΕΚ Β΄ 925) και ισχύει.

8. Τις διατάξεις του π.δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα» (ΦΕΚ Α΄ 98).

9. Τις διατάξεις του π.δ. 381/1989 «Οργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας» (ΦΕΚ Α΄ 168), όπως τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε με το π.δ. 191/1996 «Τροποποίηση των διατάξεων του Π.Δ. 381/1989 «Οργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας» (ΦΕΚ Α΄ 168)» σε συνδυασμό με το π.δ. 27/1996 «Συγχώνευση των Υπουργείων Τουρισμού, Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας και Εμπορίου στο Υπουργείο Ανάπτυξης» (ΦΕΚ Α΄ 19).

10. Τις διατάξεις του π.δ. 187/2009 «Διορισμός Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ Α΄ 214), του π.δ. 189/2009 «Καθορισμός και ανακατανομή αρμοδιοτήτων των Υπουργείων» (ΦΕΚ Α΄ 221), του π.δ. 24/2010 «Ανακαθορισμός των αρμοδιοτήτων των Υπουργείων και τροποποιήσεις του Π.Δ. 189/2009» (ΦΕΚ Α΄ 56), και της απόφασης του Πρωθυπουργού 2876/7.10.2009 «Αλλαγή τίτλου Υπουργείων» (ΦΕΚ Β΄ 2234).

11. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις αυτής της απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, αποφασίζει:

Άρθρο 1

Όροι εγκατάστασης

1. Σε γήπεδα που βρίσκονται σε εκτός σχεδίου περιοχές επιτρέπεται η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών, ανεξαρτήτως ισχύος, σύμφωνα και με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 17 της υπ' αριθμ. 49828/2008 Υπουργικής απόφασης για την έγκριση του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού για τις Α.Π.Ε. (ΦΕΚ Β΄ 2464), όπως ισχύει. Δεν απαιτείται τα γήπεδα να είναι άρτια και οικοδομήσιμα, εκτός εάν ζητούνται δομικές κατασκευές πέραν των απολύτως αναγκαίων για την εγκατάσταση αυτή. Ως απολύτως αναγκαίες κατασκευές νοούνται: α) στυλίσκος μετρητής της Δ.Ε.Η., β) οικίσκος εγκατάστασης ηλεκτρονικού εξοπλισμού των Φ/Β συστημάτων που δύναται να είναι προκατασκευασμένος, με τις απολύτως αναγκαίες διαστάσεις και μέχρι εμβαδού 15τ.μ., γ) περίφραξη για την προστασία της εγκατάστασης με συρματοπλέγμα μέχρι ύψους 2,5μ. με συμπαγές τοιχίο μέχρι 30 εκατοστά και δ) εγκατεστημένος εξοπλισμός Φ/Β συστημάτων των οποίων κανένα στοιχείο δεν υπερβαίνει τα 2,5μ. από τη στάθμη του φυσικού ή τεχνητά διαμορφωμένου εδάφους των γηπέδων.

2. Τα φωτοβολταϊκά συστήματα δεν επιτρέπεται να υπερβαίνουν σε κάλυψη το 60% της επιφάνειας του γηπέδου. Ως κάλυψη, νοείται η προβολή στο οριζόντιο επίπεδο του συνόλου των εγκαταστάσεων του φωτοβολταϊκού εξοπλισμού, ενώ δεν συνυπολογίζονται στην κάλυψη τα κενά μεταξύ των φωτοβολταϊκών συστοιχιών.

3. Σε περίπτωση ανέγερσης και άλλων χρήσεων δομικών κατασκευών εντός του γηπέδου (όπως κατοικία, γεωργικές αποθήκες κ.λπ.), αυτές συνυπολογίζονται στο παραπάνω καθοριζόμενο ποσοστό κάλυψης, ενώ ως προς τους λοιπούς όρους και περιορισμούς δόμησης

για τις χρήσεις αυτές θα ισχύουν οι γενικοί της εκτός σχεδίου δόμησης ή οι τυχόν ειδικοί όροι και περιορισμοί που ισχύουν από άλλες ρυθμίσεις (Ζώνες Οικιστικού Ελέγχου, Γενικά Πολεοδομικά Σχέδια ή Σχέδια Χωρικής Οικιστικής Οργάνωσης Ανοιχτής Πόλης κ.λπ).

4. Οι ελάχιστες αποστάσεις των εγκαταστάσεων και τυχόν οικίσκου της περίπτωσης β) της παραγράφου 1 που πρέπει να τηρούνται από τα όρια των γηπέδων, ορίζονται στο διπλάσιο του ύψους της εγκατάστασης. Η ελάχιστη απόσταση δεν μπορεί να είναι μικρότερη από 2,5μ.

5. Απαραίτητη προϋπόθεση, για την εγκατάσταση των Φ/Β συστημάτων, είναι η απόδειξη της κυριότητας ή της νόμιμης κατοχής του γηπέδου εγκατάστασης, καθώς και της συμφωνίας του συνόλου τυχόν συνιδιοκτητών.

Άρθρο 2

Διαδικασία εγκατάστασης

1. Για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων, ανεξαρτήτως ισχύος, δεν απαιτείται η έκδοση οικοδομικής άδειας, αλλά έκδοση έγκρισης εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας που εκδίδεται από την αρμόδια Διεύθυνση Πολεοδομίας, σύμφωνα με τις διατάξεις της υπ' αριθμ. 5219/3-2-2004 (ΦΕΚ Δ' 114) Υπουργικής απόφασης, όπως ισχύει. Η έγκριση της αρμόδιας Επιτροπής Πολεοδομικού και Αρχιτεκτονικού Ελέγχου (Ε.Π.Α.Ε.) απαιτείται ειδικά μόνο στις ακόλουθες περιπτώσεις: α) στην περίπτωση του δεύτερου εδαφίου της παραγράφου 1 του άρθρου 17 του ν.1577/1985, β) σε περίπτωση που η εγκατάσταση προβλέπεται να γίνει σε περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί ως ιδιαίτερου φυσικού κάλλους και προστατεύονται ως προς την πολεοδομική ανάπτυξη από ειδικά διατάγματα, και γ) σε κάθε περίπτωση που η εγκατάσταση προβλέπεται σε διατηρητέα κτίρια.

2. Οι διατάξεις του άρθρου 1 της υπ' αριθμ. 5219/3-2-2004 απόφασης (ΦΕΚ Δ' 114) τροποποιούνται, ως εξής:

α) Η περίπτωση ιε) της παραγράφου 3 αντικαθίσταται ως εξής:

«ιε. Τοποθέτηση ηλιακών θερμοσιφώνων, ηλιακών και φωτοβολταϊκών συστημάτων που εγκαθίστανται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις κείμενες σχετικές διατάξεις».

β) Μετά την παράγραφο 3 προστίθεται παράγραφος 4 ως εξής:

«4. Στην περίπτωση τοποθέτησης Φωτοβολταϊκών συστημάτων μέχρι 100kW, σε γήπεδα που δεν βρίσκονται σε δάσος ή σε δασική έκταση, σε ρέμα, στον αιγιαλό ή την παραλία, σε καθορισμένο αρχαιολογικό χώρο ή σε περιοχή απολύτου προστασίας της φύσης, τα απαραίτητα δικαιολογητικά για την έκδοση έγκρισης εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας, είναι: α) σύντομη περιγραφή των εκτελούμενων εργασιών, που αφορούν στην εγκατάσταση φωτοβολταϊκού σταθμού, β) τοπογραφικό διάγραμμα κλίμακας 1:5000 συντεταγμένο κατά τις ισχύουσες προδιαγραφές σε ψηφιακή μορφή και εξαρτημένο από το Εθνικό Σύστημα Αναφοράς ΕΓΣΑ87 και διάγραμμα κάλυψης όπου φαίνεται η θέση εγκατάστασης του σχετικού εξοπλισμού, γ) υπεύθυνη δήλωση του ενδιαφερόμενου στην οποία θα δηλώνεται ότι, το ακίνητο στο οποίο προτίθεται να εγκαταστήσει το φωτοβολταϊκό σταθμό δεν βρίσκεται σε δάσος ή σε δασική έκταση, ρέμα, στον αιγιαλό ή την παραλία, σε καθορι-

σμένο αρχαιολογικό χώρο ή σε περιοχή απολύτου προστασίας της φύσης, δ) αποδεικτικό κοινοποίησης του αντιγράφου της παραπάνω υπεύθυνης δήλωσης και του τοπογραφικού σχεδίου, στο οικείο δασαρχείο ή κατά περίπτωση άλλη αρμόδια υπηρεσία, καθώς και στην υπηρεσία Α.Π.Ε του άρθρου 11 του ν.3851/2010 (ΦΕΚ Α' 85), ε) έγκριση της αρμόδιας Επιτροπής Πολεοδομικού και Αρχιτεκτονικού Ελέγχου (Ε.Π.Α.Ε.), στις περιπτώσεις που αυτή απαιτείται.

Στις παραπάνω περιπτώσεις η Υπηρεσία ΑΠΕ μπορεί να ελέγχει αυτεπαγγέλτως ζητήματα που σχετίζονται με τον τόπο εγκατάστασης των Φ/Β σταθμών απευθύνοντας ερωτήματα στις κατά περίπτωση αρμόδιες υπηρεσίες. Στην περίπτωση αυτή σε είκοσι (20) ημέρες από την κοινοποίηση σε αυτήν της υπεύθυνης δήλωσης κοινοποιεί τα αποτελέσματα του ελέγχου στην αρμόδια για τη χορήγηση της έγκρισης πολεοδομική υπηρεσία, προκειμένου η τελευταία να προβεί στις νόμιμες ενέργειες.

Σε περίπτωση που διαπιστωθεί ότι το περιεχόμενο της υπεύθυνης δήλωσης δεν είναι αληθές, πέραν των προβλεπόμενων συνεπειών εκ του λόγου αυτού επιβάλλονται και άλλες τυχόν προβλεπόμενες κυρώσεις στις σχετικές κείμενες διατάξεις».

3. Σε κτίρια που βρίσκονται σε περιοχές εκτός σχεδίου, η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων ανεξαρτήτως ισχύος που δεν εντάσσονται στο Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων και ηλιακών συστημάτων ψύξης ή θέρμανσης χώρου, επιτρέπεται υπό τους όρους που προβλέπονται στις παραγράφους 1 έως 7 του άρθρου 3 της υπ' αριθμ. 36720/25.8.2010 Υ.Α. «Έγκριση ειδικών όρων για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων και ηλιακών συστημάτων σε κτίρια και οικοπέδα εντός σχεδίου περιοχών, και σε οικισμούς» (ΦΕΚ ΑΑΠ 376/2010). Ειδικότερα για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων σε κτίρια ισχύος μεγαλύτερης από 10kW εκτός σχεδίου πόλεως απαιτείται η συνυποβολή τοπογραφικού διαγράμματος και αντίγραφο της οικοδομικής άδειας.

Άρθρο 3

Καταργούμενες διατάξεις

Η υπ' αριθμ. 29116/2009 Υπουργική απόφαση «Έγκριση ειδικών όρων και περιορισμών δόμησης για την εγκατάσταση Φ/Β συστημάτων κατά παρέκκλιση των διατάξεων των άρθρων 1, 4 και 7 του από 24.5.1985 Π.Δ. (ΦΕΚ Δ' 270), καθώς και ειδικές αποστάσεις από τα όρια των οικισμών κατά παρέκκλιση των διατάξεων του άρθρου 4 του ιδίου Π.Δ. και των διατάξεων του άρθρου 7 του από 24.4.1985 Π.Δ. (ΦΕΚ Δ' 181)» (ΦΕΚ ΑΑΠ 344) και κάθε άλλη αντίθετη διάταξη με τις διατάξεις της παρούσας, καταργείται.

Άρθρο 4

Έναρξη ισχύος

Η απόφαση αυτή ισχύει από την ημερομηνία δημοσίευσής της.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 25 Αυγούστου 2010

Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΑ ΜΠΙΡΜΠΙΛΗ

Αριθμ. 93091 οικ. (4)
Μεταβίβαση αρμοδιοτήτων του Υπουργού Δικαιοσύνης, Διαφάνειας και Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων στον Ειδικό Γραμματέα του Υπουργείου Δικαιοσύνης, Διαφάνειας και Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων.

**Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗΣ,
ΔΙΑΦΑΝΕΙΑΣ ΚΑΙ ΑΝΘΡΩΠΙΝΩΝ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΩΝ**

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις:
 - α) Των άρθρων 41, 53, 54 και 90 του Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα κυβερνητικά όργανα που κυρώθηκε με το άρθρο πρώτο του Π.Δ. 63/2005 (ΦΕΚ 98Α'/22-4-2005) «Κωδικοποίηση της νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα κυβερνητικά όργανα».
 - β) Του άρθρου 81 του ν. 1892/1990 (ΦΕΚ 101Α'/31-7-1990) «Για τον εκσυγχρονισμό και την ανάπτυξη και άλλες διατάξεις», όπως ισχύει.
 - γ) Του Π.Δ. 36/2000 (ΦΕΚ 29Α'/17-2-2000) «Οργανισμός Υπουργείου Δικαιοσύνης», όπως τροποποιήθηκε με τα Π.Δ. 189/2004 (ΦΕΚ 167Α'/10-9-2004), 121/2005 (ΦΕΚ 177Α'/13-7-2005) και 79/2006 (ΦΕΚ 81Α'/13-4-2006), καθώς και τις διατάξεις της παρ. 12 του άρθρου 16 του ν. 3472/2006 (ΦΕΚ 135 Α').
 - δ) Του Π.Δ. 195/2006 (ΦΕΚ 199Α'/14-9-2006) «Οργάνωση και λειτουργία των υπηρεσιών επιμελητών κοινωνικής αρωγής».
 - ε) Του Π.Δ. 215/2006 (ΦΕΚ 217Α'/12-10-2006) «Κανονισμός Οργάνωσης και Λειτουργίας της Υπηρεσίας Εξωτερικής Φρούρησης Καταστημάτων Κράτησης».
2. Την υπ' αριθ. 84761/3-8-2006 (ΦΕΚ 1088/Β'/9-8-2006) Κ.Υ.Α "Σύσταση στο Υπουργείο Δικαιοσύνης Ενιαίου Διοικητικού Τομέα «Ειδική Γραμματεία Οργάνωσης και Λειτουργίας της Ασφάλειας των Καταστημάτων Κράτησης της Χώρας», όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθ. 79430/05-08-2008 (ΦΕΚ 1655/Β'/14-8-2008, Διόρθ. Σφάλμ. ΦΕΚ 1704Β'/25-8-2008), 11308/6-3-2009 (ΦΕΚ 462/Β'/13-3-2009) και 54414οικ/8-6-2010 (ΦΕΚ 812/Β'/9-6-2010) όμοιες αποφάσεις.

3. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις αυτής της απόφασης δεν προκαλείται καμία δαπάνη, αποφασίζουμε:

Μεταβιβάζουμε στον Ειδικό Γραμματέα του Υπουργείου Δικαιοσύνης, Διαφάνειας και Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων, την άσκηση αρμοδιοτήτων για θέματα που αφορούν:

1. Τα ερωτήματα, με τα οποία παραπέμπονται για γνωμοδότηση ή μελέτη υπηρεσιακά θέματα στο Γραφείο Νομικού Συμβούλου του Υπουργείου Δικαιοσύνης, Διαφάνειας και Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων ή άλλη Δημόσια Αρχή, που έχει τέτοια αρμοδιότητα, σχετικά με τους υπαλλήλους των Καταστημάτων Κράτησης, του Ιδρύματος Αγωγής Ανηλίκων Αρρένων Βόλου, των Υπηρεσιών Επιμελητών Ανηλίκων και των Υπηρεσιών Επιμελητών Κοινωνικής Αρωγής.

2. Τις εντολές και εγκρίσεις για μετακίνηση στο εξωτερικό των υπαλλήλων των Καταστημάτων Κράτησης, του Ιδρύματος Αγωγής Ανηλίκων Αρρένων Βόλου, των Υπηρεσιών Επιμελητών Ανηλίκων και των Υπηρεσιών Επιμελητών Κοινωνικής Αρωγής.

3. Τις αποφάσεις προκήρυξης εκλογών αιρετών εκπροσώπων στα Υπηρεσιακά Συμβούλια των υπαλλήλων των Καταστημάτων Κράτησης, του Ιδρύματος Αγωγής Ανηλίκων Αρρένων Βόλου, των Υπηρεσιών Επιμελητών

Ανηλίκων και των Υπηρεσιών Επιμελητών Κοινωνικής Αρωγής.

4. Τα ερωτήματα για τη χορήγηση μισθολογικού κλιμακίου και επιδομάτων, όπου απαιτείται, συμπεριλαμβανομένου του επιδόματος μεταπτυχιακών σπουδών, στους υπαλλήλους των Καταστημάτων Κράτησης, του Ιδρύματος Αγωγής Ανηλίκων Αρρένων Βόλου, των Υπηρεσιών Επιμελητών Ανηλίκων και των Υπηρεσιών Επιμελητών Κοινωνικής Αρωγής.

5. Τα ερωτήματα για επιλογή Προϊσταμένων Διευθύνσεων και Τμημάτων των Καταστημάτων Κράτησης, του Ιδρύματος Αγωγής Ανηλίκων Αρρένων Βόλου, των Υπηρεσιών Επιμελητών Ανηλίκων και των Υπηρεσιών Επιμελητών Κοινωνικής Αρωγής.

6. Τα ερωτήματα για τοποθέτηση, ένταξη, μετάθεση, απόσπαση και μετάταξη των υπαλλήλων των Καταστημάτων Κράτησης, του Ιδρύματος Αγωγής Ανηλίκων Αρρένων Βόλου, των Υπηρεσιών Επιμελητών Ανηλίκων και των Υπηρεσιών Επιμελητών Κοινωνικής Αρωγής.

7. Τις αποφάσεις για την πραγματοποίηση εκπαιδευτικών προγραμμάτων που αφορούν τους υπαλλήλους των Καταστημάτων Κράτησης, του Ιδρύματος Αγωγής Ανηλίκων Αρρένων Βόλου, των Υπηρεσιών Επιμελητών Ανηλίκων και των Υπηρεσιών Επιμελητών Κοινωνικής Αρωγής.

8. Τα ερωτήματα και τις αποφάσεις για τη χορήγηση άδειας άσκησης ιδιωτικού έργου ή εργασίας με αμοιβή, καθώς και τα ερωτήματα και τις αποφάσεις χορήγησης άδειας διδασκαλίας σε Α.Ε.Ι. και Τ.Ε.Ι., στους υπαλλήλους των Καταστημάτων Κράτησης, του Ιδρύματος Αγωγής Ανηλίκων Αρρένων Βόλου, των Υπηρεσιών Επιμελητών Ανηλίκων και των Υπηρεσιών Επιμελητών Κοινωνικής Αρωγής.

9. Τα ερωτήματα χορήγησης ηθικής αμοιβής σε υπαλλήλους των Καταστημάτων Κράτησης, του Ιδρύματος Αγωγής Ανηλίκων Αρρένων Βόλου, των Υπηρεσιών Επιμελητών Ανηλίκων και των Υπηρεσιών Επιμελητών Κοινωνικής Αρωγής.

10. Τις εισηγήσεις, εγκυκλίους και την κατάρτιση σχεδίων συστάσεων και οδηγιών για τη λήψη μέτρων ασφάλειας στα Καταστήματα Κράτησης της Χώρας, στο Ίδρυμα Αγωγής Ανηλίκων Αρρένων Βόλου, στις Υπηρεσίες Επιμελητών Ανηλίκων και στις Υπηρεσίες Επιμελητών Κοινωνικής Αρωγής.

11. Την αλληλογραφία με το Υπουργείο Προστασίας του Πολίτη για θέματα που αφορούν στην οργάνωση της ασφάλειας των Καταστημάτων Κράτησης της Χώρας και της Υπηρεσίας Εξωτερικής Φρούρησης αυτών.

12. Την εντολή για διενέργεια τακτικής ή έκτακτης επιθεώρησης των Καταστημάτων Κράτησης και του Ιδρύματος Αγωγής Ανηλίκων Αρρένων Βόλου από τους αρμόδιους επιθεωρητές καθώς και την εντολή για διενέργεια τακτικής ή έκτακτης επιθεώρησης των Υπηρεσιών Επιμελητών Ανηλίκων από τους Περιφερειακούς Επιθεωρητές Υπηρεσιών Επιμελητών Ανηλίκων (άρθρο 18 Π.Δ. 49/1979).

13. Τα ερωτήματα ανάθεσης καθηκόντων άλλων κλάδων ή ειδικοτήτων σε υπαλλήλους των Καταστημάτων Κράτησης, του Ιδρύματος Αγωγής Ανηλίκων Αρρένων Βόλου, των Υπηρεσιών Επιμελητών Ανηλίκων και των Υπηρεσιών Επιμελητών Κοινωνικής Αρωγής.

14. Τις αποφάσεις χορήγησης ηθικών αμοιβών ή άλλων βραβεύσεων σε κρατούμενους.

15. Τις αποφάσεις, με τις οποίες καταργείται πειθαρχική κύρωση που έχει επιβληθεί σε κρατούμενο.

16. Τα έγγραφα, με τα οποία ζητείται από τις αρμόδιες υπηρεσίες ή προτείνεται από το Υπουργείο Δικαιοσύνης, Διαφάνειας και Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων ο ορισμός εκπροσώπων ως μελών σε συλλογικά όργανα ή ειδικές ομάδες εργασίας, που αφορούν θέματα αρμοδιοτήτων της Γενικής Διεύθυνσης Σωφρονιστικής Πολιτικής.

17. Τα ερωτήματα προαγωγής σε ενιαίους βαθμούς των υπαλλήλων των Καταστημάτων Κράτησης, του Ιδρύματος Αγωγής Ανηλίκων Αρρένων Βόλου, των Υπηρεσιών Επιμελητών Ανηλίκων και των Υπηρεσιών Επιμελητών Κοινωνικής Αρωγής.

18. Τα ερωτήματα για δυναμική θέση σε αργία και διαθεσιμότητα λόγω ασθένειας, των υπαλλήλων των Καταστημάτων Κράτησης, του Ιδρύματος Αγωγής Ανηλίκων Αρρένων Βόλου, των Υπηρεσιών Επιμελητών Ανηλίκων και των Υπηρεσιών Κοινωνικής Αρωγής, καθώς και τα ερωτήματα επαναφοράς αυτών.

19. Τις εντολές και εγκρίσεις για τη μετακίνηση των υπαλλήλων των Καταστημάτων Κράτησης, του Ιδρύματος Αγωγής Ανηλίκων Αρρένων Βόλου, των Υπηρεσιών Επιμελητών Ανηλίκων και των Υπηρεσιών Κοινωνικής Αρωγής εκτός έδρας στο εσωτερικό της χώρας, καθώς και την έγκριση μετακίνησης των ανωτέρω, καθ' υπέρβαση των εκάστοτε καθοριζομένων ημερών κάθε κατηγορίας.

20. Τα έγγραφα προς τις αρμόδιες υπηρεσίες της Ελληνικής Αστυνομίας και, όταν απαιτείται, προς το Υπουργείο Προστασίας του Πολίτη, που αφορούν τη συμπλήρωση της δύναμης εξωτερικών φρουρών των Καταστημάτων Κράτησης και την αντικατάσταση των αξιωματικών της Ελληνικής Αστυνομίας, που κρίνονται ακατάλληλοι για την άσκηση των καθηκόντων τους για οποιαδήποτε αιτία.

21. Τα ερωτήματα προς το Συμβούλιο Σωφρονιστικών Υποθέσεων.

22. Τα έγγραφα που αφορούν τη διοικητική, οικονομική, γεωργοτεχνική, υγειονομική επιθεώρηση καθώς και την επιθεώρηση κοινωνικής εργασίας των Καταστημάτων Κράτησης και του Ιδρύματος Αγωγής Ανηλίκων Αρρένων Βόλου.

23. Τις εγκρίσεις επισκέψεων βουλευτών, ερευνητών, φοιτητών, σπουδαστών, δημοσιογράφων, εκπροσώπων κοινωνικών και άλλων φορέων, στα Καταστήματα Κράτησης και στο Ίδρυμα Αγωγής Ανηλίκων Αρρένων Βόλου.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 21 Σεπτεμβρίου 2010

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΧΑΡΑΛΑΜΠΟΣ ΚΑΣΤΑΝΙΔΗΣ

Αριθμ. 35447/20393

(5)

Μετατροπή της αμιγούς δημοτικής επιχείρησης «Αναπτυξιακή Επιχείρηση Ταύρου» σε κοινωφελή δημοτική επιχείρηση με την επωνυμία «Δημοτική Κοινωφελής Επιχείρηση Ταύρου».

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΑΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΑΤΤΙΚΗΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν.2503/97 «Διοίκηση, οργάνωση, στελέχωση Περιφέρειας, ρύθμιση θεμάτων για την Το-

πική Αυτοδιοίκηση & άλλες διατάξεις». (ΦΕΚ 107/Α'/1997), όπως έχουν τροποποιηθεί και ισχύουν σήμερα.

2. Τις διατάξεις των άρθρων 252 έως 264 και 269 έως 270 του Ν.3463/2006 «Κύρωση του Κώδικα Δήμων και Κοινοτήτων» (ΦΕΚ 114/Α'/8-6-2006), περί σύστασης και γενικών κανόνων οργάνωσης και λειτουργίας των δημοτικών και κοινωφελών επιχειρήσεων, όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν.

3. Τις διατάξεις του άρθρου 25 του Ν.3613/2007 σχετικά με τις ρυθμίσεις θεμάτων επιχειρήσεων ΟΤΑ πρώτου βαθμού (ΦΕΚ 263/Β'/23-11-2007).

4. Τις αριθ. οικ.10819/16/22-2-2007 και οικ.71245/77/19-12-2007 εγκυκλίου του ΥΠ.ΕΣ.Δ.Δ.&Α., σχετικά με το νέο θεσμικό πλαίσιο των Επιχειρήσεων των ΟΤΑ.

5. Την αριθ. οικ.43886/3-8-2007 απόφαση του Υπουργού ΕΣ.Δ.Δ.&Α., περί καθορισμού των αναγκαίων στοιχείων της οικονομοτεχνικής μελέτης για τη σύσταση ή μετατροπή επιχειρήσεων ΟΤΑ και του ελέγχου αυτής (ΦΕΚ 1574/Β'/17-8-2007).

6. Την αριθ. 50891/10-10-2007 απόφαση του Υπουργού ΕΣ.Δ.Δ.&Α., περί οικονομικής διοίκησης και διαχείρισης των Δημοτικών και Κοινοτικών Κοινωφελών Επιχειρήσεων του κώδικα Δήμων και Κοινοτήτων (ΦΕΚ 1876/Β'/14-10-2007).

7. Την αριθ. 50891/10-9-2007 απόφαση του Υπουργού ΕΣ.Δ.Δ.&Α., περί οικονομικής διοίκησης και διαχείρισης των Δημοτικών και Κοινοτικών Κοινωφελών Επιχειρήσεων του Κώδικα Δήμων και Κοινοτήτων (ΦΕΚ 1876/Β'/14-9-2007).

8. Τις διατάξεις του άρθρου 20 και 21 του Ν.3731/2008, σχετικά με αναδιατυπώσεις άρθρων του Δημοτικού και Κοινοτικού Κώδικα (ΦΕΚ 263/Β'/23-12-2008).

9. Τις διατάξεις του άρθρου 17 του Ν.3812/2009, σχετικά με αναδιατυπώσεις άρθρων του Δημοτικού και Κοινοτικού Κώδικα (ΦΕΚ 234/Α'/23-12-2009).

10. Την υπ' αριθ. 57984/31-01-2000 απόφαση του Γενικού Γραμματέα Περιφέρειας Αττικής (ΦΕΚ 154/Β'/16-02-2000) με την οποία συστάθηκε η αμιγής δημοτική επιχείρηση με την επωνυμία «Αναπτυξιακή Επιχείρηση Ταύρου», όπως μεταγενέστερα τροποποιήθηκε με την αριθ. 20974,48874/06-11-2002 απόφαση του ίδιου (ΦΕΚ 1517/Β'/04-12-2002).

11. Την οικονομοτεχνική μελέτη βιωσιμότητας για τη μετατροπή της δημοτικής επιχείρησης «Αναπτυξιακή Επιχείρηση Ταύρου» σε κοινωφελή δημοτική επιχείρηση με την επωνυμία «Δημοτική Κοινωφελής Επιχείρηση Ταύρου».

12. Την υπ' αριθ. 120/2010 (Ορθή Επανάληψη) απόφαση του Δημοτικού Συμβουλίου του Δήμου Ταύρου για τη μετατροπή της δημοτικής επιχείρησης «Αναπτυξιακή Επιχείρηση Ταύρου» σε κοινωφελή δημοτική επιχείρηση με την επωνυμία «Δημοτική Κοινωφελής Επιχείρηση Ταύρου», αποφασίζουμε:

Εγκρίνουμε τη μετατροπή της δημοτικής επιχείρησης «Αναπτυξιακή Επιχείρηση Ταύρου» σε κοινωφελή δημοτική επιχείρηση με την επωνυμία «Δημοτική Κοινωφελής Επιχείρηση Ταύρου», ως εξής:

ΕΠΩΝΥΜΙΑ:

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΚΟΙΝΩΦΕΛΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΤΑΥΡΟΥ

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ:

ΚΟΙΝΩΦΕΛΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΤΟΥ Ν. 3463/2006

ΣΚΟΠΟΙ:

Α. Κοινωνική Προστασία και Αλληλεγγύη

1. Η εφαρμογή πολιτικών ή η συμμετοχή σε δράσεις που αποσκοπούν στην υποστήριξη και κοινωνική φρο-

ντίδα της βρεφικής και παιδικής ηλικίας και της τρίτης ηλικίας, με την ίδρυση και λειτουργία δομών όπως παιδικών και βρεφονηπιακών σταθμών, κέντρων ανοικτής περιθάλψης και ημερήσιας φροντίδας, ψυχαγωγίας και αναψυχής ηλικιωμένων κ.λπ. και τη μελέτη και εφαρμογή σχετικών κοινωνικών προγραμμάτων.

2. Η εφαρμογή πολιτικών ή η συμμετοχή σε δράσεις και προγράμματα, που στοχεύουν στη μέριμνα, υποστήριξη και φροντίδα ευπαθών κοινωνικών ομάδων με την παροχή υπηρεσιών υγείας και την προαγωγή ψυχικής υγείας, όπως δημιουργία δημοτικών ιατρείων, κέντρων αγωγής υγείας, υποστήριξης και αποκατάστασης ατόμων με αναπηρία, κέντρων ψυχικής υγείας, συμβουλευτικής στήριξης των θυμάτων ενδοοικογενειακής βίας και βίας κατά συνοικούντων προσώπων και κέντρων πρόληψης κατά εξαρτησιογόνων ουσιών.

3. Ο σχεδιασμός και εφαρμογή προγραμμάτων ή συμμετοχή σε προγράμματα και δράσεις για την ένταξη αθίγγανων, παλιννοστούτων ομογενών, μεταναστών και προσφύγων στην κοινωνική, οικονομική και πολιτιστική ζωή της τοπικής κοινωνίας.

Β. Παιδεία, Πολιτισμός και Αθλητισμός

1. Η λειτουργία βιβλιοθηκών.

2. Η λειτουργία κέντρων δημιουργικής απασχόλησης παιδιών.

3. Η λειτουργία πάρκων κυκλοφοριακής αγωγής.

4. Η εφαρμογή πολιτικών για την ανάδειξη και προστασία του τοπικού πολιτισμού, η προβολή των πολιτιστικών αγαθών και των σύγχρονων πολιτιστικών έργων που παράγονται σε τοπικό επίπεδο, με τη λειτουργία πολιτιστικών και πνευματικών κέντρων, μουσείων, πινακοθηκών, κινηματογράφων και θεάτρων, φιλαρμονικών και σχολών διδασκαλίας μουσικής, σχολών χορού, ζωγραφικής, γλυπτικής κ.λπ., καθώς και η μελέτη και εφαρμογή πολιτιστικών προγραμμάτων.

5. Η διοργάνωση συναυλιών, θεατρικών παραστάσεων και άλλων πολιτιστικών εκδηλώσεων ή η συμμετοχή τους σε αυτές.

6. Η προώθηση πολιτιστικών ανταλλαγών, σε εθνικό, ευρωπαϊκό και διεθνές επίπεδο, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

7. Η διαχείριση αθλητικών εγκαταστάσεων, όπως δημοτικών γυμναστηρίων, αθλητικών κέντρων και δημοτικών και κοινοτικών χώρων άθλησης, στο πλαίσιο υλοποίησης, προώθησης και εφαρμογής προγραμμάτων ενίσχυσης μαζικού αθλητισμού και διοργάνωσης αθλητικών εκδηλώσεων.

Γ. Δημοτική συγκοινωνία και μετακινήσεις εντός των ορίων του Δήμου.

1. Η παροχή συγκοινωνιακών υπηρεσιών στους πολίτες για την εξυπηρέτησή τους στις μετακινήσεις τους εντός των ορίων του Δήμου.

2. Η συνεργασία & η συμπληρωματική λειτουργία με τους λοιπούς συγκοινωνιακούς φορείς.

3. Η μεταφορά ειδικών ομάδων πληθυσμού (παιδιών απομακρυσμένων περιοχών, ηλικιωμένων, ΑμεΑ κ.λπ.).

Δ. Εκπόνηση και εφαρμογή προγραμμάτων έρευνας και τεχνολογίας για την ανάπτυξη της περιοχής

1. Η ανάληψη δράσεων ή η συμμετοχή σε δράσεις & προγράμματα ανάπτυξης & εφαρμογής των νέων τεχνολογιών, για την βελτιστοποίηση των παρεχόμενων υπηρεσιών προς τους πολίτες.

2. Η κατάρτιση & εξοικείωση των πολιτών & ιδιαίτερα των νέων με τις νέες τεχνολογίες & τις εφαρμογές τους.

3. Αναζήτηση, υποβολή προτάσεων και συμμετοχή σε εθνικά και ευρωπαϊκά προγράμματα.

4. Δράσεις ενημέρωσης και αμφίδρομης επικοινωνίας με τους πολίτες.

ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Η διάρκεια της επιχείρησης ορίζεται σε πενήντα (50) χρόνια από τη δημοσίευση της απόφασης του Γενικού Γραμματέα της Περιφέρειας στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

ΕΔΡΑ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ:

Έδρα της επιχείρησης ορίζεται ο Δήμος Ταύρου.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ:

Με την προσαρμογή επέρχεται αύξηση του κεφαλαίου της επιχείρησης κατά ογδόντα έξι χιλιάδες ευρώ 86.000,00€. Με την αύξηση αυτή το τελικό κεφάλαιο της επιχείρησης θα ανέρχεται σε 262.082,17€.

ΔΙΟΙΚΗΣΗ:

Η επιχείρηση διοικείται από εννεαμελές (9) διοικητικό συμβούλιο, τα οποία ορίζονται μαζί με τους αναπληρωτές τους από το δημοτικό συμβούλιο. Από τα μέλη αυτά:

- Τέσσερις (4) είναι αιρετοί εκπρόσωποι του Δήμου και ένας εξ αυτών προέρχεται από τη μειοψηφία.

- Τέσσερις (4) δημότες με πείρα και γνώση σχετικές με το αντικείμενο της Επιχείρησης, που ορίζονται από το Δημοτικό Συμβούλιο.

- Ένας (1) εκπρόσωπος του Κοινωνικού Φορέα της περιοχής.

- Σε περίπτωση που η επιχείρηση απασχολεί περισσότερους από είκοσι (20) εργαζόμενους- τακτικό προσωπικό, ορίζεται ως μέλος ένας (1) εκπρόσωπος των εργαζομένων στην επιχείρηση, ο οποίος υποδεικνύεται από τη γενική συνέλευση αυτών, με αντίστοιχη μείωση των αιρετών εκπροσώπων στο ΔΣ χωρίς προηγούμενη τροποποίηση της συστατικής πράξης.

ΠΟΡΟΙ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ:

● Η χρηματοδότηση από το Δήμο Ταύρου για τις δραστηριότητες και τις παρεχόμενες υπηρεσίες με βάση το επιχειρησιακό σχέδιο του άρθρου 259 του ν. 3463/2006.

● Τα έσοδα από την παροχή υπηρεσιών του άρθρου 268 του ν. 3463/06

● Η συμμετοχή σε επιδοτούμενα προγράμματα από τους πόρους της Ευρωπαϊκής Ένωσης και Εθνικών Φορέων.

● Οι Δωρεές, κληροδοτήματα, ενισχύσεις από νομικά πρόσωπα του δημοσίου ή ιδιωτικού τομέα και από φυσικά πρόσωπα.

● Λοιπές επιχορηγήσεις.

ΛΥΣΗ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ:

Η επιχείρηση λύεται όταν:

A. Παρέλθει η διάρκειά της.

B. Πριν την πάροδο της διάρκειάς της με απόφαση του δημοτικού συμβουλίου, η οποία λαμβάνεται με απόλυτη πλειοψηφία του συνόλου των μελών του και πράξη του Γενικού Γραμματέα της Περιφέρειας που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Με την ίδια διαδικασία λύεται η επιχείρηση υποχρεωτικά, εάν καταστεί ανενεργός για χρονικό διάστημα άνω των δύο (2) ετών.

Τη λύση της επιχείρησης ακολουθεί η εκκαθάριση αυτής. Μετά την εκκαθάριση της επιχείρησης, όσα περιουσιακά στοιχεία απομένουν περιέρχονται στο Δήμο που την είχε συστήσει.

Η εκκαθάριση γίνεται μόνον από ορκωτούς ελεγκτές που ορίζονται από το οικείο δημοτικό συμβούλιο.

Από την απόφαση προκαλείται δαπάνη ποσού 86.000,00 €. Η δαπάνη θα καλυφθεί από τον ΚΑ 10.6495.0003 του προϋπολογισμού του Δήμου του έτους 2010.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 16 Σεπτεμβρίου 2010

Ο Γενικός Γραμματέας Περιφέρειας
ΗΛΙΑΣ ΛΙΑΚΟΠΟΥΛΟΣ

(6)

Απόκτηση Ελληνικής Ιθαγένειας του ομογενούς αλλοδαπού Αλβανικής Ιθαγένειας υπό στοιχεία: ΝΤΑΚΟ ΣΤΑΥΡΟ ον. πατρός ΓΚΕΡΓΚΙ.

Με την αριθμ. Φ.937/8628/31.08.2010 απόφαση του Γενικού Γραμματέα Περιφέρειας Πελοποννήσου γίνεται αποδεκτή η από 02/10/2008 αίτηση πολιτογράφησης του ομογενούς αλλοδαπού Αλβανικής Ιθαγένειας υπό στοιχεία: ΝΤΑΚΟ ΣΤΑΥΡΟ ον. πατρός ΓΚΕΡΓΚΙ περί απόκτησης της Ελληνικής Ιθαγένειας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 23 του Ν.3838/2010.

Την Ελληνική Ιθαγένεια αποκτά ο παραπάνω ομογενής από της δόσεως του όρκου του Έλληνα Πολίτη εντός ενός έτους από τη δημοσίευσή της παρούσας απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Ο Γενικός Γραμματέας Περιφέρειας

ΦΩΤΙΟΣ ΧΑΤΖΗΜΙΧΑΛΗΣ

ΔΙΟΡΘΩΣΕΙΣ ΣΦΑΛΜΑΤΩΝ

(7)

Στην στην υπ' αριθμ. Φ.126686/23831/3.9.2010 απόφαση της Υφυπουργού Εσωτερικών, Αποκέντρωσης και Ηλεκτρονικής Διακυβέρνησης που δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ 1517/7.9.2010 τ.Β' και αφορά σε πολιτογράφηση ομογενούς αλλοδαπής, διορθώνεται στη σελίδα 24466 στήλη 2η και μετά τον 31ο στίχο προστίθεται το εκ παραδρομής παραληφθέν:

«14. Με την Φ.126686/23831/3.9.2010 απόφαση της Υφυπουργού Εσωτερικών, Αποκέντρωσης και Ηλεκτρονικής Διακυβέρνησης, γίνεται δεκτή η αίτηση πολιτογράφησης της ομογενούς αλλοδαπής υπό στοιχεία:

ΤΖΙΜΟΥ ΚΑΤΕΡΙΝΑ ον. Πατρός ΑΧΙΛΛΕΑΣ, γεν. 1986 στην Αλβανία, για την απόκτηση της Ελληνικής ιθαγένειας».

(Από το Εθνικό Τυπογραφείο)

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΑ ΓΡΑΦΕΙΑ ΠΩΛΗΣΗΣ Φ.Ε.Κ.

ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ - Βασ. Όλγας 227	23104 23956	ΚΟΜΟΤΗΝΗ - Δημοκρατίας 1	25310 22858
ΠΕΙΡΑΙΑΣ - Ευρυπίδου 63	210 4135228	ΛΑΡΙΣΑ - Διοικητήριο	2413 506449
ΠΑΤΡΑ - Πανεπιστημίου 254 -Κτήριο Β	2613 613428	ΗΡΑΚΛΕΙΟ - Πεδιάδος 2	2810 300781
ΙΩΑΝΝΙΝΑ - Διοικητήριο	26510 87215	ΜΥΤΙΛΗΝΗ - Πλ. Κωνσταντινουπόλεως 1	2251 352100

ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΦΥΛΛΩΝ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΟΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

Σε έντυπη μορφή:

- Για τα Φ.Ε.Κ. από 1 έως 16 σελίδες σε 1 € προσαυξανόμενη κατά 0,20 € για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.
- Για τα φωτοαντίγραφα Φ.Ε.Κ. σε 0,15 € ανά σελίδα.

Σε μορφή DVD/CD:

Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση	Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση
Α'	150 €	40 €	15 €	Α.Α.Π.	110 €	30 €	-
Β'	300 €	80 €	30 €	Ε.Β.Ι.	100 €	-	-
Γ'	50 €	-	-	Α.Ε.Δ.	5 €	-	-
Υ.Ο.Δ.Δ.	50 €	-	-	Δ.Δ.Σ.	200 €	-	20 €
Δ'	110 €	30 €	-	Α.Ε.-Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η.	-	-	100 €

- Η τιμή πώλησης μεμονωμένων Φ.Ε.Κ. σε μορφή cd-rom από εκείνα που διατίθενται σε ψηφιακή μορφή και μέχρι 100 σελίδες, σε 5 € προσαυξανόμενη κατά 1 € ανά 50 σελίδες.
- Η τιμή πώλησης σε μορφή cd-rom/dvd, δημοσιευμάτων μιας εταιρείας στο τεύχος Α.Ε.-Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η. σε 5 € ανά έτος.

ΠΑΡΑΓΓΕΛΙΑ ΚΑΙ ΑΠΟΣΤΟΛΗ Φ.Ε.Κ.: Τηλεφωνικά: 210 4071010 - fax: 210 4071011 - internet: <http://www.et.gr>

ΕΤΗΣΙΕΣ ΣΥΝΔΡΟΜΕΣ Φ.Ε.Κ.

Τεύχος	Έντυπη μορφή	Τεύχος	Έντυπη μορφή
Α'	225 €	Α.Ε.Δ.	10 €
Β'	320 €	Α.Ε.-Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η.	2.250 €
Γ'	65 €	Δ.Δ.Σ.	225 €
Υ.Ο.Δ.Δ.	65 €	Α.Σ.Ε.Π.	70 €
Δ'	160 €	Ε.Β.Ι.	65 €
Α.Α.Π.	160 €		

- Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. (έντυπη μορφή) θα αποστέλλεται σε συνδρομητές ταχυδρομικά, με την επιβάρυνση των 70 €, ποσό το οποίο αφορά τα ταχυδρομικά έξοδα..

- Η καταβολή γίνεται σε όλες τις Δημόσιες Οικονομικές Υπηρεσίες (Δ.Ο.Υ.). Το πρωτότυπο διπλότυπο (έγγραφο αριθμ. πρωτ. 9067/28.2.2005 2η Υπηρεσία Επιτρόπου Ελεγκτικού Συνεδρίου) με φροντίδα των ενδιαφερομένων, πρέπει να αποστέλλεται ή να κατατίθεται στο Εθνικό Τυπογραφείο (Καποδιστριαύ 34, Τ.Κ. 104 32 Αθήνα).
- Σημειώνεται ότι φωτοαντίγραφα διπλοτύπων, ταχυδρομικές Επιταγές για την εξόφληση της συνδρομής, δεν γίνονται δεκτά και θα επιστρέφονται.
- Οι οργανισμοί τοπικής αυτοδιοίκησης, τα νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου, τα μέλη της Ένωσης Ιδιοκτητών Ημερησίου Τύπου Αθηνών και Επαρχίας, οι τηλεοπτικοί και ραδιοφωνικοί σταθμοί, η Ε.Σ.Η.Ε.Α, τα τριτοβάθμια συνδικαλιστικά Όργανα και οι τριτοβάθμιες επαγγελματικές ενώσεις δικαιούνται έκπτωσης πενήντα τοις εκατό (50%) επί της ετήσιας ταχυδρομικής συνδρομής.
- Το ποσό υπέρ Τ.Α.Π.Ε.Τ. [5% επί του ποσού συνδρομής (τρέχον έτος + παλαιότητα)], καταβάλλεται ολόκληρο (Κ.Α.Ε. 3512) και υπολογίζεται πριν την έκπτωση.
- Στην Ταχυδρομική συνδρομή του τεύχους Α.Σ.Ε.Π. δεν γίνεται έκπτωση.

Πληροφορίες για δημοσιεύματα που καταχωρούνται στα Φ.Ε.Κ. στο τηλ.: 210 5279000.

Φωτοαντίγραφα παλαιών Φ.Ε.Κ.: Μάρνη 8, τηλ.: 210 8220885, 210 8222924, 210 5279050.

Τα φύλλα όλων των τευχών της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως διατίθενται δωρεάν σε ηλεκτρονική μορφή στην ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου (www.et.gr)

ΟΙ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΟΛΙΤΩΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΥΝ ΚΑΘΗΜΕΡΙΝΑ ΑΠΟ 08:00 ΜΕΧΡΙ 13:00



* 0 2 0 1 5 5 6 2 2 0 9 1 0 0 0 8 *

ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΑΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004
ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ: <http://www.et.gr> - e-mail: webmaster.et@et.gr



ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1049

12 Ιουλίου 2010

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Επιχορήγηση των Ειδικών Λογαριασμών των Πανεπιστημίων για τη λειτουργία του Πανελληνίου Σχολικού Δικτύου.....	1
Διαδικασίες ορισμού των επαγγελματιών αγροτών για την υποβολή αιτήσεων για επενδύσεις στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ).....	2

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. 73567/Β7.....	(1)
Επιχορήγηση των Ειδικών Λογαριασμών των Πανεπιστημίων για τη λειτουργία του Πανελληνίου Σχολικού Δικτύου.	

Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΑΙΔΕΙΑΣ, ΔΙΑ ΒΙΟΥ ΜΑΘΗΣΗΣ ΚΑΙ ΘΡΗΣΚΕΥΜΑΤΩΝ

Έχοντας υπόψη

1) Τις διατάξεις:

α) Του Ν. 2362/1995 «περί Δημόσιου Λογιστικού, ελέγχου και δαπανών του Κράτους και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ 247/τ.Α'/27-11-1995).

β) Του Ν. 1268/1982, «δομή και λειτουργία των Ανωτάτων Εκπαιδευτικών Ιδρυμάτων» (ΦΕΚ 87/τ.Α'/12.7.1982).

γ) Των άρθρων 16 και 21 παρ. 1 και 2 του Ν. 2083/1992 «Εκσυγχρονισμός της Ανώτατης Εκπαίδευσης» (ΦΕΚ 159/τ.Α'/21-9-1992).

δ) Του άρθρου 11 παρ. 2 του Ν. 3577/2007 «Δημιουργία Φορέα Διαχείρισης Ολοκληρωμένου Προγράμματος Διά Βίου Μάθησης κ.λπ.» (ΦΕΚ 130/τ.Α'/8-6-2007).

2) Την αριθμ. ΚΑ/679/22-8-1996 (ΦΕΚ 826/Β/96) κοινή Υπουργική Απόφαση με θέμα «την Τροποποίηση και αντικατάσταση της απόφασης με αριθμ. Β1/819/88 (σύσταση ειδικών Λογαριασμών για την χρηματοδότηση ερευνητικών έργων και σχετικών υπηρεσιών ή δραστηριοτήτων που εκτελούνται στα Ανώτατα Εκπαιδευτικά Ιδρύματα ή Τεχνολογικά Εκπαιδευτικά Ιδρύματα της χώρας», όπως κυρώθηκε με το Ν. 3794/2009 (ΦΕΚ 156/τ.Α'/4.09.2009).

3) Τον προϋπολογισμό του Υπουργείου μας οικονομικού έτους 2010.

4) Το από 17-05-2010 υπηρεσιακό σημείωμα της Διεύθυνσης Λειτουργικών Υποδομών Πληροφορικής και Νέων Τεχνολογιών, που αφορά στην επιχορήγηση δαπανών του Υπουργείου Παιδείας, Δια Βίου Μάθησης και Θρησκευμάτων στους φορείς λειτουργίας του Πανελληνίου Σχολικού Δικτύου.

5) Την ανάγκη χρηματοδότησης του Ειδικού Λογαριασμού των αναφερομένων Ιδρυμάτων προκειμένου να καλυφθούν οι δαπάνες λειτουργίας του Πανελληνίου Σχολικού Δικτύου για τις ανάγκες του τρέχοντος και παρελθόντος έτους.

6) Την με αριθμ. 108009/ΣΤ5 (ΦΕΚ 1950/τ.Β'/3-10-2007) απόφαση του ΥΠΕΠΘ σχετικά με τη «Μεταβίβαση δικαιώματος υπογραφής «Με εντολή Υπουργού» στο Γενικό Γραμματέα, στους Ειδικούς Γραμματείς και στους Προϊσταμένους Γενικών Διευθύνσεων, Διευθύνσεων και Τμημάτων της Κεντρικής Υπηρεσίας του ΥΠΕΠΘ», αποφασίζουμε:

Επιχορηγούμε τους Ειδικούς Λογαριασμούς Κονδυλίων Έρευνας των Πανεπιστημίων που ανέπτυξαν και λειτουργούν το Πανελλήνιο Σχολικό Δίκτυο με το ποσό των 300.000,00 ευρώ για την κάλυψη αναγκών τρέχοντος έτους και το καταθέτουμε ως ακολούθως:

Αριστοτέλειο Παν/μιο Θεσ/νίκης	36.191,00 €
Δημοκρίτειο Παν/μιο Θράκης	18.218,00 €
Εθνικό Καποδιστριακό Παν/μιο Αθηνών	49.729,00 €
Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο	43.025,00€
Παν/μιο Αιγαίου	26.096,00 €
Παν/μιο Ιωαννίνων	25.110,00 €
Παν/μιο Θεσσαλίας	33.698,00 €
Παν/μιο Κρήτης	34.798,00 €
Παν/μιο Μακεδονίας	33.135,00 €
ΣΥΝΟΛΟ	300.000,00 €

Η απόφαση αυτή προκαλεί δαπάνη ύψους 300.000,00€, η οποία θα εγγραφεί στον Κ.Α.Ε. 2489, Ε.Φ. 19-250 του προϋπολογισμού του Υ.Π.Δ.Β.Μ.Θ. του τρέχοντος έτους.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Μαρούσι, 23 Ιουνίου 2010

Με εντολή Υπουργού
Ο Γενικός Γραμματέας
ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΚΟΥΛΛΑΪΔΗΣ

Αριθμ. 249448 (2)
Διαδικασίες ορισμού των επαγγελματιών αγροτών για την υποβολή αιτήσεων για επενδύσεις στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ).

Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΤΡΟΦΙΜΩΝ

Έχοντας υπόψη:

1. Το άρθρο 90 του «Κώδικα Νομοθεσίας για την κυβέρνηση και τα κυβερνητικά όργανα» που κυρώθηκε με το άρθρο πρώτο του Π.Δ. 63/2005 (ΦΕΚ 98/Α'/2005).
2. Τα άρθρα 13-29 του Ν. 2637/98 (ΦΕΚ 200/Α'/1998) περί «Σύστασης Οργανισμού Πληρωμών κι Ελέγχου Κοινοτικών Ενισχύσεων Προσανατολισμού και Εγγυήσεων (Ο.Π.Ε.Κ.Ε.Π.Ε.)», όπως τροποποιημένος ισχύει.
3. Το Νόμο 3851/2010 (ΦΕΚ 85 Α') και ιδιαίτερα το άρθρο 15.
4. Το άρθρο 1 του Νόμου 2332/1995 (ΦΕΚ 181 Α').
5. Τον ΚΑΝ. (ΕΚ) αρ. 73/2009 του Συμβουλίου (ΕΕ L030 της 31/1/2009).
6. Την υπ' αριθμ. 277626/2006 (ΦΕΚ 761 Β') κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομίας και Οικονομικών και Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων.
7. Το Π.Δ. 187/2009 «Διορισμός Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ 214/Α'/2009).
8. Το Π.Δ. 189/2009 (ΦΕΚ 221/Α'/2009) «Καθορισμός και Ανακατανομή αρμοδιοτήτων των Υπουργείων».
9. Την απόφαση του Πρωθυπουργού με αριθμό 2876/7-10-2009 «Αλλαγή τίτλου Υπουργείων» (ΦΕΚ 2234/Β'/2009).
10. Την υπ' αριθμ. 247016/5365/11.6.2003 απόφαση του Υπουργού Γεωργίας, όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμ. 245883/16.1.2006 απόφαση του Υφυπουργού Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων.
11. Την ανάγκη άμεσου ορισμού των κριτηρίων καθορισμού των επαγγελματιών αγροτών οι οποίοι θα υποβάλουν αιτήματα για επενδύσεις στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας κατά προτεραιότητα.
12. Το γεγονός ότι από την παρούσα απόφαση δεν προκύπτει δαπάνη εις βάρος τους ελληνικού δημοσίου, αποφασίζουμε
Καθορίζουμε τα κριτήρια ορισμού επαγγελματιών αγροτών για τις ανάγκες του άρθρου 15 παράγραφος 6β του Ν. 3851/2010 (Α' 85) καθώς και τη διαδικασία υποβολής των αναγκαίων δικαιολογητικών στον ΟΠΕΚΕΠΕ.

Άρθρο 1

1. Για την εφαρμογή της παραγράφου 6β του άρθρου 15 του Ν. 3851/2010 (ΦΕΚ 85 Α') ως επαγγελματίες αγρότες ορίζονται όσοι κρίνονται από τον ΟΠΕΚΕΠΕ ότι, ασκούν ως κύρια δραστηριότητα την αγροτική, στα πλαίσια των διαδικασιών της υποβολής ενιαίας δήλωσης εκμετάλλευσης στο Ολοκληρωμένο Σύστημα Διαχείρι-

σης και Ελέγχου (ΟΣΔΕ), σύμφωνα με τις διατάξεις του κανονισμού (ΕΚ) αρ. 73/2009 και της κοινής απόφασης 277626/2006 (ΦΕΚ 761 Β') των Υπουργών Οικονομίας και Οικονομικών και Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων.

2. Για τον προσδιορισμό του αγροτικού εισοδήματος δεν προσμετρώνται στο συνολικό ετήσιο ατομικό εισόδημα του φυσικού προσώπου τα εισοδήματα που παρατίθενται στην παράγραφο 1 (Γ) της 247016/5365/11.6.2003 απόφασης του Υπουργού Γεωργίας, όπως τροποποιήθηκε με την 245883/16.1.2006 απόφαση του Υφυπουργού Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων, ως και το εισόδημα που πιθανόν να προκύψει από τυχόν πώληση ηλεκτρικής ενέργειας από τον σταθμό ΑΠΕ προς τρίτους. Για την εφαρμογή της διάταξης του προηγούμενου εδαφίου, ο ΟΠΕΚΕΠΕ θα επικαιροποιήσει έγκαιρα το σχετικό αρχείο του αντλώντας τα απαραίτητα στοιχεία από το Υπουργείο Οικονομικών και τον Οργανισμό Γεωργικών Ασφαλίσεων.

Άρθρο 2

1. Οι ενδιαφερόμενοι αγρότες, οι οποίοι θέλουν να κριθούν, ως επαγγελματίες αγρότες κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 1 της παρούσας, υποβάλλουν ηλεκτρονική αίτηση στο Ολοκληρωμένο Πληροφοριακό Σύστημα του ΟΠΕΚΕΠΕ (Υπόδειγμα 1) μαζί με τα προβλεπόμενα, από το άρθρο 1 του Ν. 2332/1995, δικαιολογητικά. Η καταχώρηση της ηλεκτρονικής αίτησης γίνεται διαμέσου των πυλών εισαγωγής όπως αυτές ορίζονται κατ' έτος, ή απευθείας από τους ίδιους τους ενδιαφερόμενους.

2. Μέχρι την έκδοση της αναφερόμενης στην παράγραφο 6 του άρθρου 15 του Ν. 3851/2010 (ΦΕΚ 85 Α') απόφασης της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, εξαιρούνται της υποβολής δικαιολογητικών οι επαγγελματίες αγρότες που υπέβαλαν ενιαία δήλωση εκμετάλλευσης στο ΟΣΔΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του κανονισμού (ΕΚ) αρ. 73/2009 και της κοινής απόφασης 277626/2006 (ΦΕΚ 761 Β') των Υπουργών Οικονομίας-Οικονομικών και Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων και έχουν κριθεί από τον ΟΠΕΚΕΠΕ, με βάση τα στοιχεία του Υπουργείου Οικονομικών και του ΟΓΑ, ότι ασκούν ως κύρια δραστηριότητα την αγροτική κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 1 της παρούσας.

Άρθρο 3

1. Μετά την καταχώρηση της ηλεκτρονικής αίτησης γίνεται μηχανογραφικός έλεγχος των στοιχείων και εκτυπώνεται το υπόδειγμα 1 στο οποίο εκτός από την ημερομηνία καταχώρησης και τον αριθμό πρωτοκόλλου εκτυπώνεται και η προσωρινή κατάταξη του ενδιαφερόμενου στους επαγγελματίες αγρότες ή όχι. Εφόσον ο ενδιαφερόμενος συμφωνεί, συμπληρώνεται το σχετικό πεδίο του εντύπου, εκτυπώνεται και παραδίδεται στον ενδιαφερόμενο. Το έντυπο του διοικητικού ελέγχου της ηλεκτρονικής αίτησης αποτελεί την προσωρινή βεβαίωση για την κατάταξη του υποψηφίου στους επαγγελματίες αγρότες και αυτό μπορεί να χρησιμοποιηθεί μόνο για την υποβολή αίτησης κατά προτεραιότητα χορήγησης άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό ΑΠΕ.

2. Η επαλήθευση των δικαιολογητικών θα γίνει κατά την στιγμή της αξιολόγησης του φακέλου για επενδύσεις στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Για τον προσδιορισμό του ποσοστού της συμμετοχής του γεωργικού εισοδήματος στο συνολικό εισόδημα του ενδιαφερόμενου ακολουθείται ο τρόπος υπολογισμού του παραρτήματος.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 23 Ιουνίου 2010

Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΗ ΜΠΑΤΖΕΛΗ

Παράρτημα 1

Εισόδημα αιτούντα/αιτούσας		
<input type="checkbox"/>		
1	ΣΥΝΟΛΟ (Δηλωθέν Εισόδημα)	<input type="text"/> €
2	Γεωργικές Επιχειρήσεις	<input type="text"/> €
3	Εμπορικές Επιχειρήσεις	<input type="text"/> €
4	Μισθωτές Υπηρεσίες	<input type="text"/> €
5	Ακίνητα	<input type="text"/> €
6	Εισοδήματα που δεν θεωρούνται εξωγεωργικά	<input type="text"/> €
<p>Τα εισοδήματα από γεωργικές επιχειρήσεις θεωρούνται όλα γεωργικό εισόδημα</p> <p>Τα εισοδήματα από τις γεωργικές, δασικές, αγροτουριστικές, αγροτοβιοτεχνικές, αλιευτικές και ιχθυοκαλλιεργητικές δραστηριότητες θεωρούνται γεωργικά</p> <p>Τα εισοδήματα από εργάτης γης, δασεργάτης, ιχθυεργάτης, αλιεργάτης, συμριδεργάτης θεωρούνται γεωργικό εισόδημα</p> <p>Τα εισοδήματα από ακίνητα δεν θεωρούνται εξωγεωργικό εισόδημα</p> <p>Εισοδήματα όπως π.χ. αποζημιώσεις αρετών μελών διοίκησης αυτοδιοικητικών αρχών ή συνεταιριστικών και συνδικαλιστικών οργανώσεων γεωργών δεν θεωρούνται εξωγεωργικά</p>		
Εισοδήματα της συζύγου		
7	Γεωργικές Επιχειρήσεις	<input type="text"/> €
8	Εμπορικές Επιχειρήσεις	<input type="text"/> €
9	Μισθωτές Υπηρεσίες	<input type="text"/> €
<p>Τα εισοδήματα από γεωργικές επιχειρήσεις θεωρούνται όλα γεωργικό εισόδημα</p> <p>Τα εισοδήματα από τις γεωργικές, δασικές, αγροτουριστικές, αγροτοβιοτεχνικές, αλιευτικές και ιχθυοκαλλιεργητικές δραστηριότητες θεωρούνται γεωργικά</p> <p>Τα εισοδήματα από εργάτης γης, δασεργάτης, ιχθυεργάτης, αλιεργάτης, συμριδεργάτης θεωρούνται γεωργικό εισόδημα</p>		
Προσδιορισμός ποσοστού γεωργικού εισοδήματος		
10	Γεωργικό εισόδημα	(2+3+4+7+8+9) <input type="text"/> €
11	Εισόδημα που δεν θεωρείται εξωγεωργικό	(5+6) <input type="text"/> €
12	Ποσοστό γεωργικού εισοδήματος	(10/(1-11)) <input type="text"/> %

ΕΝΤΥΠΟ ΕΛΕΓΧΟΥ (Υπόδειγμα 1)	
ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΝΓΑΦΗΣ ΣΤΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ ΤΩΝ ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΩΝ ΑΓΡΟΤΩΝ ΓΙΑ ΤΙΣ ΑΠΕ	
ΝΟΜΑΡΧΙΑΚΗ ΑΥΤΟΔΙΟΙΚΗΣΗ:	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗ Δ/ΝΣΗ ΟΠΕΚΕΠΕ:
Δ/ΝΣΗ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ:	ΑΡ. ΠΡΩΤ. - ΗΜ/ΝΙΑ:
Α.Φ.Μ.:	ΤΥΠΟΣ ΠΡΟΣΩΠΟΥ:
ΕΠΩΝΥΜΟ:	ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ:
ΟΝΟΜΑ:	ΑΡΙΘΜ. ΔΕΛΤΙΟΥ ΓΑΥΤΟΓΗΤΑΣ:
ΟΝΟΜΑ ΠΑΤΡΟΣ:	ΕΤΟΣ ΕΝΑΡΞΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ
A. Υποβολή Αίτησης στο ΟΣΔΕ 2010	ΝΑΙ <input type="checkbox"/> ΟΧΙ <input type="checkbox"/>
Έχει χαρακτηριστεί επαγγελματίας αγρότης από τον ΟΠΕΚΕΠΕ	ΝΑΙ <input type="checkbox"/> ΟΧΙ <input type="checkbox"/>
B Αντίγραφο της πρώτης σελίδας του βιβλίου ασφαλείας	ΝΑΙ <input type="checkbox"/> ΟΧΙ <input type="checkbox"/>
- Ασφαλιστικός φορέας	<input type="checkbox"/> ΟΓΑ <input type="checkbox"/> ΟΑΕΕ-ΓΕΒΕ <input type="checkbox"/> ΑΛΛΟΣ <input type="checkbox"/> ΧΩΡΕΣ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΟ ΦΟΡΕΑ
Γ. Αντίγραφο του ετήσιου εκκαθαριστικού σημειώματος φορολογίας εισοδήματος 2009	ΝΑΙ <input type="checkbox"/> ΟΧΙ <input type="checkbox"/>
Εισόδημα αιτούντα/αιτούσας όπως προκύπτει από το εκκαθαριστικό σημείωμα	
Ακίνητα	€ <input type="text"/>
Γεωργικές Επιχειρήσεις	€ <input type="text"/>
Ελευθέρια Επαγγέλματα	€ <input type="text"/>
Εμπορικές Επιχειρήσεις	€ <input type="text"/>
ΣΥΝΟΛΟ (Δηλωθέν Εισόδημα)	€ <input type="text"/>
Ε. Υπεύθυνη Δήλωση (προς την οικεία Δ.Ο.Υ.) στην οποία βεβαιώνεται από τη Δ.Ο.Υ. ότι δεν έχει	Εισοδήματα (πλην επιδομάτων & ενοικίων) που δεν θεωρούνται εξωγεωργικά όπως π.χ. αποζημιώσεις αιρετών μελών διοίκησης Μόνιμη εξωγεωργική απασχόληση ΝΑΙ <input type="checkbox"/> ΟΧΙ <input type="checkbox"/>
	ΝΑΙ <input type="checkbox"/> ΟΧΙ <input type="checkbox"/>

υποβληθεί δήλωση φορολογίας εισοδήματος

Το γεωργικό εισόδημα είναι ίσο ή μεγαλύτερο του 35% του συνολικού ατομικού εισοδήματος με βάση τα παραστατικά που προσκομίστηκαν

<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
ΝΑΙ		
ΟΧΙ		

Εμπορικές επιχειρήσεις

ΝΑΙ ΟΧΙ

• Αντίγραφο του Μηχανογραφικού Δελτίου Οικονομικών Στοιχείων Επιχειρήσεων και Επιτηδεωμάτων (Ε3)

ΝΑΙ ΟΧΙ

• Βεβαίωση Έναρξης Εργασιών Φυσικού Προσώπου Επιτηδεωμάτων

ΝΑΙ ΟΧΙ

• Δραστηριότητα (εμπορικής) επιχείρησης

1. Γεωργική

2. Δασική

3. Αλιεία

4. Αγροτουρισμός

5. Ίχθυοκαλλιέργεια

6. Μικροεπιχειρήσεις για κατοίκους κοινοτήτων με πληθυσμό <2.000

3. Αγροτουρισμός

4. Αγροτουρισμός

5. Ίχθυοκαλλιέργεια

6. Μικροεπιχειρήσεις για κατοίκους κοινοτήτων με πληθυσμό <2.000

Αν έχει επιλεγεί το 1 ή 2 ή 3 ή 4 ή 5 ή 6

Ποσό από εμπορικές επιχειρήσεις

€

Μισθωτές υπηρεσίες

ΝΑΙ ΟΧΙ

Ιδιότητα:

1. Λαοεργάτης

2. Αλιεργάτης/Ίχθυεργάτης

3. Εργάτης γης

4. Σμυρδεργάτης

Αριθμός ημερομισθίων Δασεργάτη/Αλιεργάτη/Ίχθυεργάτη/Εργάτη γης/Σμυρδεργάτη

Μισθωτές υπηρεσίες 1 ή 2 ή 3 ή 4

€

Ακίνητα

Εισόδημα συζύγου-

ΑΦΜ

€

<p>Γεωργικές Επιχειρήσεις <input type="text"/> €</p> <p>Εμπορικές Επιχειρήσεις <input type="text"/> €</p> <p>Συνολικό δηλωθέν εισόδημα <input type="text"/> €</p> <p>Μισθωτές υπηρεσίες ως Δασεργάτης, Εργάτης γης, Αλιεργάτης/Ιχθυεργάτης, Σμυριδεργάτης <input type="text"/> €</p>	<p>• Δραστηριότητα (εμπορικής) επιχείρησης</p> <table style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 33%;">1. Γεωργική <input type="text"/></td> <td style="width: 33%;">3. Αγροβιοτεχνία <input type="text"/></td> <td style="width: 33%;"></td> </tr> <tr> <td>2. Δασική <input type="text"/></td> <td>4. Αγροτουρισμός <input type="text"/></td> <td></td> </tr> <tr> <td>5. Αλιεία <input type="text"/></td> <td>6. Ιχθυοκαλλιέργεια <input type="text"/></td> <td></td> </tr> </table> <p>- Αν έχει επιλεγεί το 1 ή 2 ή 3 ή 4 ή 5 ή 6 <input type="text"/> €</p> <p>Ποσό από εμπορικές επιχειρήσεις <input type="text"/> €</p>	1. Γεωργική <input type="text"/>	3. Αγροβιοτεχνία <input type="text"/>		2. Δασική <input type="text"/>	4. Αγροτουρισμός <input type="text"/>		5. Αλιεία <input type="text"/>	6. Ιχθυοκαλλιέργεια <input type="text"/>	
1. Γεωργική <input type="text"/>	3. Αγροβιοτεχνία <input type="text"/>									
2. Δασική <input type="text"/>	4. Αγροτουρισμός <input type="text"/>									
5. Αλιεία <input type="text"/>	6. Ιχθυοκαλλιέργεια <input type="text"/>									

<p>Θ. Αν ο/η αγρότης συμμετέχει σε πρόγραμμα Νέων Γεωργών</p> <p>- Απόφαση ένταξης στο πρόγραμμα Νέων Γεωργών <input type="checkbox"/> ΝΑΙ <input type="checkbox"/> ΟΧΙ</p> <p>- Ημερομηνία/ Λιριθμός Απόφασης <input type="text"/></p>	<p>ΙΑ. Αν ο/η αγρότης είναι διάδοχος γεωργός δικαιούχο Πράκτορας Συνταξιοδότησης <input type="checkbox"/> ΝΑΙ <input type="checkbox"/> ΟΧΙ</p>
---	--

<p>Αριθμός Πρωτοκόλλου / Ημερομηνία ΠΥΛΗ ΕΙΣΑΓΩΓΗΣ <input type="text"/></p> <p>Αποτελεσμα κατάταξης <input type="text"/></p>	<p style="text-align: center;">ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ</p> <p>Τα αποτελέσματα της κατάταξης προκύπτουν με βάση το περιεχόμενο των δικαιολογητικών που προσκόμισε ο ενδιαφερόμενος και καταχωρήθηκαν στο Ολοκληρωμένο Γληροφορικό Σύστημα του ΟΠΕΚΕΠΕ <input type="text"/> ή από την άλλη εισαγωγή.....</p> <p>Συμφωνώ με τα αποτελέσματα ηλεκτρονικού ελέγχου και δηλώνω ότι όλα τα δικαιολογητικά που προσκόμισα είναι έγκυρα.</p>
--	---

ΥΠΟΓΡΑΦΗ:

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΑ ΓΡΑΦΕΙΑ ΠΩΛΗΣΗΣ Φ.Ε.Κ.

ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ - Βασ. Όλγας 227	23104 23956	ΚΟΜΟΤΗΝΗ - Δημοκρατίας 1	25310 22858
ΠΕΙΡΑΙΑΣ - Ευρυπίδου 63	210 4135228	ΛΑΡΙΣΑ - Διοικητήριο	2410 597449
ΠΑΤΡΑ - Κορίνθου 327	2610 638109	ΗΡΑΚΛΕΙΟ - Πεδιάδος 2	2810 300781
ΙΩΑΝΝΙΝΑ - Διοικητήριο	26510 87215	ΜΥΤΙΛΗΝΗ - Πλ. Κωνσταντινουπόλεως 1	22510 46654

ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΦΥΛΛΩΝ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΟΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

Σε έντυπη μορφή:

- Για τα Φ.Ε.Κ. από 1 έως 16 σελίδες σε 1 € προσαυξανόμενη κατά 0,20 € για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.
- Για τα φωτοαντίγραφα Φ.Ε.Κ. σε 0,15 € ανά σελίδα.

Σε μορφή DVD/CD:

Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση	Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση
Α'	150 €	40 €	15 €	Α.Α.Π.	110 €	30 €	-
Β'	300 €	80 €	30 €	Ε.Β.Ι.	100 €	-	-
Γ'	50 €	-	-	Α.Ε.Δ.	5 €	-	-
Υ.Ο.Δ.Δ.	50 €	-	-	Δ.Δ.Σ.	200 €	-	20 €
Δ'	110 €	30 €	-	Α.Ε.-Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η.	-	-	100 €

- Η τιμή πώλησης μεμονωμένων Φ.Ε.Κ. σε μορφή cd-rom από εκείνα που διατίθενται σε ψηφιακή μορφή και μέχρι 100 σελίδες, σε 5 € προσαυξανόμενη κατά 1 € ανά 50 σελίδες.
- Η τιμή πώλησης σε μορφή cd-rom/dvd, δημοσιευμάτων μιας εταιρείας στο τεύχος Α.Ε.-Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η. σε 5 € ανά έτος.

ΠΑΡΑΓΓΕΛΙΑ ΚΑΙ ΑΠΟΣΤΟΛΗ Φ.Ε.Κ.: Τηλεφωνικά: 210 4071010 - fax: 210 4071010 - internet: <http://www.et.gr>

ΕΤΗΣΙΕΣ ΣΥΝΔΡΟΜΕΣ Φ.Ε.Κ.

Τεύχος	Έντυπη μορφή	Ψηφιακή μορφή	Τεύχος	Έντυπη μορφή	Ψηφιακή μορφή
Α'	225 €	190 €	Α.Ε.Δ.	10 €	Δωρεάν
Β'	320 €	225 €	Α.Ε.-Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η.	2.250 €	645 €
Γ'	65 €	Δωρεάν	Δ.Δ.Σ.	225 €	95 €
Υ.Ο.Δ.Δ.	65 €	Δωρεάν	Α.Σ.Ε.Π.	70 €	Δωρεάν
Δ'	160 €	80 €	Ο.Π.Κ.	-	Δωρεάν
Α.Α.Π.	160 €	80 €	Α' + Β' + Δ' + Α.Α.Π.	-	450 €
Ε.Β.Ι.	65 €	33 €			

- Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. (έντυπη μορφή) θα αποστέλλεται σε συνδρομητές ταχυδρομικά, με την επιβάρυνση των 70 €, ποσό το οποίο αφορά τα ταχυδρομικά έξοδα.
- Για την παροχή πρόσβασης μέσω διαδικτύου σε Φ.Ε.Κ. προηγούμενων ετών και συγκεκριμένα στα τεύχη: α) Α, Β, Δ, ΑΑΠ, Ε.Β.Ι. και Δ.Δ.Σ, η τιμή προσαυξάνεται, πέραν του ποσού της ετήσιας συνδρομής του 2007, κατά 40 € ανά έτος και ανά τεύχος και β) για το τεύχος Α.Ε.-Ε.Π.Ε. & Γ.Ε.Μ.Η, κατά 60 € ανά έτος παλαιότητας.

- Η καταβολή γίνεται σε όλες τις Δημόσιες Οικονομικές Υπηρεσίες (Δ.Ο.Υ.). Το πρωτότυπο διπλότυπο (έγγραφο αριθμ. πρωτ. 9067/28.2.2005 2η Υπηρεσία Επιτρόπου Ελεγκτικού Συνεδρίου) με φροντίδα των ενδιαφερομένων, πρέπει να αποστέλλεται ή να κατατίθεται στο Εθνικό Τυπογραφείο (Καποδιστρίου 34, Τ.Κ. 104 32 Αθήνα).
- Σημειώνεται ότι φωτοαντίγραφα διπλοτύπων, ταχυδρομικές Επιταγές για την εξόφληση της συνδρομής, δεν γίνονται δεκτά και θα επιστρέφονται.
- Οι οργανισμοί τοπικής αυτοδιοίκησης, τα νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου, τα μέλη της Ένωσης Ιδιοκτητών Ημερησίου Τύπου Αθηνών και Επαρχίας, οι τηλεοπτικοί και ραδιοφωνικοί σταθμοί, η Ε.Σ.Η.Ε.Α, τα τριτοβάθμια συνδικαλιστικά Όργανα και οι τριτοβάθμιες επαγγελματικές ενώσεις δικαιούνται έκπτωσης πενήντα τοις εκατό (50%) επί της ετήσιας συνδρομής (τρέχον έτος + παλαιότητα).
- Το ποσό υπέρ ΤΑ.Π.Ε.Τ. [5% επί του ποσού συνδρομής (τρέχον έτος + παλαιότητα)], καταβάλλεται ολόκληρο (Κ.Α.Ε. 3512) και υπολογίζεται πριν την έκπτωση.
- Στην Ταχυδρομική συνδρομή του τεύχους Α.Σ.Ε.Π. δεν γίνεται έκπτωση.

Πληροφορίες για δημοσιεύματα που καταχωρούνται στα Φ.Ε.Κ. στο τηλ.: 210 527900.

Φωτοαντίγραφα παλαιών Φ.Ε.Κ.: Μάρνη 8, τηλ.: 210 8220885, 210 8222924, 210 5279050.

Οι πολίτες έχουν τη δυνατότητα ελεύθερης ανάγνωσης των δημοσιευμάτων που καταχωρούνται σε όλα τα τεύχη της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως πλην εκείνων που καταχωρούνται στο τεύχος Α.Ε.-Ε.Π.Ε. από την ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου (www.et.gr)

ΟΙ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΟΛΙΤΩΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΥΝ ΚΑΘΗΜΕΡΙΝΑ ΑΠΟ 08:00 ΜΕΧΡΙ 13:00



* 0 2 0 1 0 4 9 1 2 0 7 1 0 0 0 8 *

ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ
ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΟΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004
ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ: <http://www.et.gr> - e-mail: webmaster.et@et.gr



ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1528

7 Σεπτεμβρίου 2010

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- Τροποποίηση της αριθ. Υ4α/οικ. 30241 Απόφασης «Σύσταση θέσεων ειδικευμένων γιατρών ΕΣΥ στα Νοσοκομεία της χώρας» (Φ.Ε.Κ. 339/τ.Β'/30-3-2010). .. 1
- Καθορισμός κριτηρίων με τα οποία διαβαθμίζεται η αγροτική γη σε ποιότητες και κατατάσσεται σε κατηγορίες παραγωγικότητας. 2
- Εφαρμογή του αρθ. 7 της υπ. αριθμ. 320679/09-11-2005 ΚΥΑ, στην κατανομή της ενίσχυσης του ποιοτικού παρακρατήματος για το πρόβειο και αίγαιο γάλα, στο πλαίσιο εφαρμογής του άρθρου 69 του Καν(ΕΚ) 1782/2003 του Συμβουλίου, για το έτος 2009. 3
- Τροποποίηση και συμπλήρωση της αριθμ. 286886/22-04-09 Υπουργικής Απόφασης «Καθορισμός διαδικασίας και δικαιολογητικών για την καταβολή της ενίσχυσης στις οργανώσεις, ομάδες παραγωγών και ενώσεις οργανώσεων παραγωγών στον τομέα των οπωροκηπευτικών, στα πλαίσια των καν(ΕΚ) 1234/07 του Συμβουλίου, καν(ΕΚ) 1580/07 της Επιτροπής και της ΚΥΑ αριθ. 266355/11-02-09. 4

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- Αριθμ. Υ4α/58243/10 (1)
Τροποποίηση της αριθ. Υ4α/οικ. 30241 Απόφασης «Σύσταση θέσεων ειδικευμένων γιατρών ΕΣΥ στα Νοσοκομεία της χώρας» (Φ.Ε.Κ. 339/τ.Β'/30-3-2010).

Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΥΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις:

α) Του άρθρου 25 (παρ. 1) του Ν. 1397/1983 «Εθνικό Σύστημα Υγείας» (Α' 143).

β) Του άρθρου 34 του Ν. 2519/1997 «Ανάπτυξη και εκσυγχρονισμός του ΕΣΥ, Οργάνωση των Υγειονομικών υπηρεσιών, ρυθμίσεις για το φάρμακο και άλλες διατάξεις» (Φ.Ε.Κ. Α'/165).

γ) Του άρθρου 11 (παρ. 1) του Ν. 2889/01 «Βελτίωση και εκσυγχρονισμός του Εθνικού Συστήματος Υγείας και άλλες διατάξεις» (Φ.Ε.Κ. Α'/37).

δ) Των άρθρων 4 και 5 του Ν. 3754/09 «Ρύθμιση όρων απασχόλησης των νοσοκομειακών ιατρών του ΕΣΥ, σύμφωνα με το π.δ. 76/2005 και άλλες διατάξεις» (Φ.Ε.Κ. 43/Α').

ε) Του άρθρου 6 του Ν. 3808/09 «Έκτακτη οικονομική ενίσχυση κοινωνικής αλληλεγγύης, έκτακτη εισφορά κοινωνικής ευθύνης των μεγάλων επιχειρήσεων και της μεγάλης ακίνητης περιουσίας και άλλες διατάξεις» (Φ.Ε.Κ. 227/Α').

στ) Του Π.Δ/τος 87/86 «Ενιαίο Πλαίσιο Οργάνωσης Νοσοκομείων» (Φ.Ε.Κ. 32/Α/86).

ζ) Το άρθρο 90 του Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα, που κυρώθηκε με το άρθρο πρώτο του Π.Δ/τος 63/2005 (Α' 98) και το γεγονός ότι από την εφαρμογή των διατάξεων της απόφασης αυτής δεν θα προκληθεί δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

η) Το υπ' αριθ. 2/21-7-2010 Πρακτικό της Επιτροπής του άρθρου 5 του Ν. 3754/2009.

θ) Τα σχετικά έγγραφα - εισηγήσεις των νοσοκομείων και των αρμόδιων ΥΠΕ, αποφασίζουμε:

Οι παρακάτω θέσεις ειδικευμένων γιατρών ΕΣΥ, συγκεκριμένων ειδικοτήτων, όπως αυτές έχουν συσταθεί και καταταχθεί στα Νοσοκομεία με την υπ' αριθ. Υ4α/οικ. 30241 Υπουργική Απόφαση «Σύσταση θέσεων ειδικευμένων γιατρών ΕΣΥ στα Νοσοκομεία της χώρας» (Φ.Ε.Κ. 339/τ.Β'/30-3-2010), τροποποιούνται ως εξής:

1. Ν. Α. & Δ. ΝΟΣΩΝ ΑΝΔΡΕΑΣ ΣΥΓΓΡΟΣ: Μία (1) θέση ειδικότητας Ακτινοδιαγνωστικής καταργείται και συστήνεται αντίστοιχα μία (1) θέση ειδικότητας Πλαστικής Χειρουργικής.

2. Κ.Υ. ΚΑΛΥΒΙΩΝ του Γ.Ν.Ν.Θ. ΑΘΗΝΩΝ ΣΩΤΗΡΙΑ: Μία (1) θέση ειδικότητας Ορθοπαιδικής καταργείται και συστήνεται αντίστοιχα μία (1) θέση ειδικότητας Γεν. Ιατρικής ή Παθολογίας.

3. Γ.Ν. ΜΑΙΕΥΤΗΡΙΟ ΕΛ. ΒΕΝΙΖΕΛΟΥ: Μία (1) θέση ειδικότητας Χειρουργικής - Παιδοχειρουργικής καταργείται και συστήνεται αντίστοιχα μία (1) θέση ειδικότητας Χειρουργικής Παίδων.

4. Γ.Ν. ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ: Καταργούνται μία (1) θέση ειδικότητας Παιδιατρικής και μία (1) θέση ειδικότητας

Νεφρολογίας και συστήνονται αντίστοιχα μία (1) θέση ειδικότητας Αναισθησιολογίας και μία (1) θέση ειδικότητας Αιματολογίας ή Ιατρικής Βιοπαθολογίας ή Παθολογίας.

5. Γ.Ν. - Κ.Υ. Ικαρίας: Μία (1) θέση ειδικότητας Οδοντιατρικής καταργείται και συστήνεται αντίστοιχα μία (1) θέση ειδικότητας ΩΡΛ.

6. Γ.Ν. ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ: Μία (1) θέση ειδικότητας Πνευμονολογίας - Φυματιολογίας καταργείται και συστήνεται αντίστοιχα μία (1) θέση ειδικότητας Ορθοπεδικής.

7. Γ.Ν. ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ: Καταργούνται α)μία (1) θέση ειδικότητας ΑΝΑΙΣΘΗΣΙΟΛΟΓΙΑΣ Ή ΠΑΘΟΛΟΓΙΑΣ Ή ΚΑΡΔΙΟΛΟΓΙΑΣ Ή ΧΕΙΡΟΥΡΓΙΚΗΣ Ή ΠΝΕΥΜΟΝΟΛΟΓΙΑΣ - ΦΥΜΑΤΙΟΛΟΓΙΑΣ ΜΕ ΑΠΟΔΕΔΕΙΓΜΕΝΗ ΕΜΠΕΙΡΙΑ ΚΑΙ ΓΝΩΣΗ ΣΤΗΝ ΕΠΕΙΓΟΥΣΑ ΙΑΤΡΙΚΗ Ή ΕΞΕΙΔΙΚΕΥΣΗ ΣΤΗ ΜΕΘ Ή ΓΕΝΙΚΗΣ ΙΑΤΡΙΚΗΣ ΜΕ ΑΠΟΔΕΔΕΙΓΜΕΝΗ ΕΜΠΕΙΡΙΑ ΚΑΙ ΓΝΩΣΗ ΣΤΗΝ ΕΠΕΙΓΟΥΣΑ ΙΑΤΡΙΚΗ, ΔΙΑΣΩΣΗ, ΠΡΟ-ΝΟΣΟΚΟΜΕΙΑΚΗ ΠΕΡΙΘΑΛΨΗ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ-ΔΙΟΙΚΗΣΗ - ΣΥΝΤΟΝΙΣΜΟ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΑΣ και β) μία (1) θέση ειδικότητας Γεν. Ιατρικής ή Παθολογίας ή Πνευμονολογίας που έχει συσταθεί για το Κέντρο Υγείας Ιάσμου και συστήνονται αντίστοιχα μία (1) θέση ειδικότητας Νεφρολογίας και μία (1) θέση ειδικότητας Αναισθησιολογίας για το Νοσοκομείο.

8. Γ.Ν. ΚΑΒΑΛΑΣ: Μία (1) θέση ειδικότητας Παθολογίας καταργείται και συστήνεται αντίστοιχα μία (1) θέση ειδικότητας Παθολογικής Ογκολογίας.

9. Γ.Ν. ΔΡΑΜΑΣ: Μία (1) θέση ειδικότητας Νευρολογίας καταργείται και συστήνεται αντίστοιχα μία (1) θέση ειδικότητας Ορθοπεδικής.

10. Γ.Ν. ΛΑΡΙΣΑΣ ΚΟΥΤΛΙΜΠΑΝΕΙΟ & ΤΡΙΑΝΤΑΦΥΛΛΕΙΟ: Καταργούνται τρεις (3) θέσεις ειδικότητας Παθολογίας και συστήνονται αντίστοιχα δύο (2) θέσεις στην ειδικότητα της Αναισθησιολογίας και μία (1) στην ειδικότητα της ΠΑΘΟΛΟΓΙΑΣ Ή ΠΝΕΥΜΟΝΟΛΟΓΙΑΣ - ΦΥΜΑΤΙΟΛΟΓΙΑΣ Ή ΑΝΑΙΣΘΗΣΙΟΛΟΓΙΑΣ Ή ΚΑΡΔΙΟΛΟΓΙΑΣ Ή ΧΕΙΡΟΥΡΓΙΚΗΣ.

11. Γ.Ν. ΚΕΦΑΛΛΗΝΙΑΣ: Μία (1) θέση ειδικότητας Καρδιολογίας καταργείται και συστήνεται αντίστοιχα μία (1) θέση ειδικότητας Ενδοκρινολογίας.

12. Γ.Ν. - Κ. Υ. ΜΟΛΑΩΝ: Καταργούνται μία (1) θέση Ιατρικής Βιοπαθολογίας, μία (1) θέση Οφθαλμολογίας και μία (1) θέση Μαιευτικής Γυναικολογίας και συνιστώνται αντίστοιχα μία (1) θέση Γενικής Χειρουργικής, μία (1) θέση Ακτινοδιαγνωστικής και μία (1) θέση Ουρολογίας.

13. Γ.Ν. ΑΡΓΟΥΣ: Μία (1) θέση ειδικότητας Παθολογικής Ανατομικής καταργείται και συστήνεται αντίστοιχα μία (1) θέση ειδικότητας Καρδιολογίας.

14. Γ.Ν. ΙΩΑΝΝΙΝΩΝ Γ. ΧΑΤΖΗΚΩΣΤΑ: Καταργούνται μία (1) θέση ειδικότητας Αναισθησιολογίας και μία (1) θέση ειδικότητας Παθολογίας ή Πνευμονολογίας - Φυματιολογίας ή Αναισθησιολογίας ή Καρδιολογίας ή Χειρουργικής και συνιστώνται αντίστοιχα μία (1) θέση στην ειδικότητα της Ενδοκρινολογίας και μία (1) θέση στην ειδικότητα της Παθολογικής Ογκολογίας.

Για την κατάληψη θέσης στη ΜΕΘ (ειδικότητας ΠΑΘΟΛΟΓΙΑΣ Ή ΠΝΕΥΜΟΝΟΛΟΓΙΑΣ - ΦΥΜΑΤΙΟΛΟΓΙΑΣ Ή ΑΝΑΙΣΘΗΣΙΟΛΟΓΙΑΣ Ή ΚΑΡΔΙΟΛΟΓΙΑΣ Ή ΧΕΙΡΟΥΡΓΙΚΗΣ), εκτός της κατοχής του τίτλου μιας (1) εκ των

ανωτέρω αναφερομένων ειδικοτήτων, απαιτείται και η συνδρομή των προϋποθέσεων του άρθρου 84 του Ν. 2071/92.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 2 Σεπτεμβρίου 2010

Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΜΑΡΙΑ - ΕΛΙΖΑ ΞΕΝΟΓΙΑΝΝΑΚΟΠΟΥΛΟΥ

Αριθμ. 168040

(2)

Καθορισμός κριτηρίων με τα οποία διαβαθμίζεται η αγροτική γη σε ποιότητες και κατατάσσεται σε κατηγορίες παραγωγικότητας.

**ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ -
ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΤΡΟΦΙΜΩΝ**

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις :

- Του Π.Δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση της νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα» (Φ.Ε.Κ. 98 Α')

- Του άρθρου 56 του Ν. 2637/1998 περί «Σύστασης Οργανισμού Πιστοποίησης Λογαριασμών, Οργανισμού Πληρωμών και Ελέγχου Κοινοτικών Ενισχύσεων Προσανατολισμού και Εγγυήσεων...και άλλες διατάξεις (Φ.Ε.Κ. 200Α'), όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 24 του Ν. 2945/2001 (Φ.Ε.Κ. 223Α') «Εθνικό Σύστημα Προστασίας της Αγροτικής Δραστηριότητας και άλλες ρυθμίσεις θεμάτων αρμοδιότητας του Υπουργείου Γεωργίας» και τροποποιήθηκε με το άρθρο 20 παράγραφο 23 του Ν. 3399/2005 «Ρυθμίσεις θεμάτων αρμοδιότητας του Υπουργείου Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων - Προσαρμογή στη νέα ΚΑΠ και άλλες διατάξεις» (Φ.Ε.Κ. 255 Α') και το άρθρο 9 παράγραφος 7 του 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» (Φ.Ε.Κ. 85 Α').

2. Το Π.Δ. 402/1998 «Οργανισμός Υπουργείου Γεωργίας» (Φ.Ε.Κ. 187 Α'), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει και την αριθμ. Υ1/2004 (Φ.Ε.Κ. 513 Β') Απόφαση του Πρωθυπουργού «για μετονομασία του Υπουργείου Γεωργίας σε Υπουργείο Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων».

3. Το Π.Δ. 189/2009 «Καθορισμός και ανακατανομή Αρμοδιοτήτων των Υπουργείων» (Φ.Ε.Κ. 221 Α') και την αριθμ. 2876/07.10.2009 (Φ.Ε.Κ. 2234 Β') Απόφαση του Πρωθυπουργού «Αλλαγή τίτλου Υπουργείων».

4. Την υπ αριθμ. 261043/27-04-2010 Απόφαση της Υπουργού Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων περί «Σύστασης και συγκρότησης Ομάδας Εργασίας με αντικείμενο τη διερεύνηση - επεξεργασία κριτηρίων τυπολογίας της αγροτικής γης και τον καθορισμό των γεωγραφικών ορίων».

5. Την ομόφωνη γνωμοδότηση της Ομάδας Εργασίας ύστερα από τη σχετική εισήγηση της Γενικής Διεύθυνσης Γεωργικών Εφαρμογών και Έρευνας.

6. Το γεγονός ότι με την παρούσα δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

Άρθρο 1

Σκοπός - Ορισμοί

Σκοπός της παρούσας είναι ο καθορισμός των κριτηρίων ποιότητας και παραγωγικότητας και η με βάση αυτά διαβάθμιση σε ποιότητες της Γεωργικής Γης και η κατάταξή της σε κατηγορίες παραγωγικότητας.

Για τις ανάγκες της παρούσας γίνονται αποδεκτοί οι παρακάτω ορισμοί:

Ως Γεωργική (Αγροτική) Γη ορίζεται «το ανώτερο στρώμα του φλοιού της Γης το οποίο προήλθε από αποσάθρωση συνεπεία ατμοσφαιρικών και βιολογικών επιδράσεων, έχει ικανοποιητική περιεκτικότητα σε οργανική ουσία, υφίσταται την επίδραση του κλίματος και των μηχανικών μέσων καλλιέργειας και χρησιμεύει σαν πηγή θρεπτικών συστατικών και σαν στήριγμα των καλλιεργούμενων φυτών και των ζώων».

Ως Ποιότητα της Γεωργικής Γης ορίζεται: «η φυσική κατάσταση και η γονιμότητα της γης δηλαδή η δυνατότητα του εδάφους να ενεργεί ως ένα φυσικό μέσο για την αειφορική ανάπτυξη των καλλιεργούμενων φυτών ώστε να εξυπηρετούνται οι ανάγκες επιβίωσης των ανθρώπων και των ζώων»

Ως Παραγωγικότητα της Γεωργικής Γης ορίζεται: «η αποδοτικότητα της Γεωργικής Γης για την παραγωγή οικονομικής σημασίας φυτικών προϊόντων συναρτήσει της ποιότητάς της, των κλιματικών συνθηκών, των υποδομών και των τοπικών ιδιαιτεροτήτων κάθε περιοχής».

Άρθρο 2

Κριτήρια (ΚΠ) διαβάθμισης σε ποιότητες της Αγροτικής (Γεωργικής) Γης

Καθορίζουμε τα παρακάτω οκτώ (8) Κριτήρια Ποιότητας (ΚΠ), με τις κατηγοριοποιήσεις τους, με τα οποία διαβαθμίζεται η Γεωργική (Αγροτική) Γη σε ποιότητες - με τους αντίστοιχους συμβολισμούς τους:

ΚΡΙΤΗΡΙΑ (ΚΠ) ΔΙΑΒΑΘΜΙΣΗΣ ΣΕ ΠΟΙΟΤΗΤΕΣ ΤΗΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ (ΓΕΩΡΓΙΚΗΣ) ΓΗΣ

1. ΥΔΡΟΜΟΡΦΙΑ ΕΔΑΦΟΥΣ (συνθήκες στράγγισης εδάφους) ΚΠ1

ΚΠ1(Υδρ1): Καλώς αποστραγγιζόμενο

ΚΠ1(Υδρ2): Ατελώς αποστραγγιζόμενο

ΚΠ1(Υδρ3): Κακώς αποστραγγιζόμενο

ΚΠ1(Υδρ4): Πολύ κακώς αποστραγγιζόμενο

2. ΜΗΧΑΝΙΚΗ ΣΥΣΤΑΣΗ ΕΔΑΦΟΥΣ (κοκκομετρική σύσταση) ΚΠ2

ΚΠ2(M1): Μέσης κοκκομετρικής σύστασης (πηλώδη εδάφη, με περιεκτικότητα σε άργιλο 8-28%) και μετρίως λεπτόκοκκα εδάφη (με περιεκτικότητα σε άργιλο 28-40%)

ΚΠ2(M2): Λεπτόκοκκα εδάφη (με περιεκτικότητα σε άργιλο μεγαλύτερη του 40%)

ΚΠ2(M3): Χονδρόκοκκα εδάφη (με περιεκτικότητα σε άργιλο 10-15%) και πολύ λεπτόκοκκα εδάφη (με περιεκτικότητα σε άργιλο μεγαλύτερη του 60%)

ΚΠ2(M4): Πολύ χονδρόκοκκα εδάφη (αμμώδη εδάφη, με περιεκτικότητα σε άργιλο μικρότερη του 5%)

3. ΒΑΘΟΣ ΕΔΑΦΟΥΣ ΚΠ3

ΚΠ3(B1): βάθος εδάφους μεγαλύτερο του 1 μέτρου

ΚΠ3(B2): βάθος εδάφους από 60 - 100 εκ.

ΚΠ3(B3): βάθος εδάφους από 30 - 60 εκ.

ΚΠ3(B4): βάθος εδάφους μικρότερο των 30 εκ.

4. ΟΞΥΤΗΤΑ (PH) ΕΔΑΦΟΥΣ ΚΠ4

ΚΠ4(PH1): 6,0 - 7,9

ΚΠ4(PH2): 8,0 - 8,5 ή 5,5 - 5,9

ΚΠ4(PH3): >8,5 ή < 5,5

5. ΠΕΡΙΕΚΤΙΚΟΤΗΤΑ ΣΕ ΑΔΡΟΜΕΡΗ ΥΛΙΚΑ (χαλίκια, πέτρες) ΚΠ5

ΚΠ5(Αδρ1): περιεκτικότητα από 0 - 20%

ΚΠ5(Αδρ2): περιεκτικότητα από 20 - 60%

ΚΠ5(Αδρ3): περιεκτικότητα μεγαλύτερη του 60%

6. ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΓΩΓΙΜΟΤΗΤΑ ΚΠ6

ΚΠ6(Hλ1): 0 - 2 ds/m

ΚΠ6(Hλ2): 2 - 4 ds/m

ΚΠ6(Hλ3): 4 - 8 ds/m

ΚΠ6(Hλ4): > 8 ds/m

7. ΚΛΙΣΗ ΕΔΑΦΟΥΣ ΚΠ7

ΚΠ7(Kλ1): 0 - 8%

ΚΠ7(Kλ2): 8 - 25%

ΚΠ7(Kλ3): (> 25%)

8. ΠΕΡΙΕΚΤΙΚΟΤΗΤΑ ΣΕ ΑΝΘΡΑΚΙΚΟ ΑΣΒΕΣΤΙΟ ΚΠ8

ΚΠ8(ΑνΑσβ1): περιεκτικότητα μικρότερη του 35%

ΚΠ8(ΑνΑσβ2): περιεκτικότητα μεγαλύτερη του 35%

Με βάση δε αυτά τα κριτήρια η Γεωργική (Αγροτική) Γη διαβαθμίζεται σε ποιότητες όπως φαίνεται στον Πίνακα του Παραρτήματος 1, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα της παρούσας.

Έτσι σύμφωνα με τα παραπάνω κριτήρια η Αγροτική Γη μπορεί να διαβαθμιστεί, κατά φθίνουσα σειρά, σε τέσσερις (4) Ποιότητες ήτοι:

Α΄ Ποιότητα, Β΄ Ποιότητα, Γ΄ Ποιότητα και τέλος Δ΄ Ποιότητα (ακατάλληλη Γεωργική Γη).

Στην Α Ποιότητα, η οποία είναι και η καλύτερη ποιότητα, όλα τα κριτήρια ποιότητας Γεωργικής Γης βρίσκονται υπό την ευνοϊκότερη συνθήκη (βαθμίδα των κλάσεων), ανήκουν δηλαδή στην κλάση 1.

Στις Β και Γ Ποιότητες όλα τα κριτήρια ποιότητας Γεωργικής Γης ανήκουν σε χαμηλότερες βαθμίδες των κλάσεων των επί μέρους κριτηρίων, δηλαδή στις βαθμίδες των κλάσεων 2 και 3 αντίστοιχα.

Στη δε Δ Ποιότητα (ακατάλληλα εδάφη), στην ακατάλληλη για Γεωργική χρήση Γη, όλοι οι παράγοντες βρίσκονται υπό την απαγορευτική συνθήκη (κλάση 4) όπου υπάρχει.

Τέλος, η βαθμονόμηση και η τελική κατάταξη σε ποιότητες της Γεωργικής Γης, στις περιπτώσεις που όλα τα κριτήρια ποιότητας γης δεν βρίσκονται στην αυτή διαβάθμιση των κλάσεων των επί μέρους κριτηρίων, θα καθορίζεται κάθε φορά από τον περιοριστικό παράγοντα, δηλαδή το Κριτήριο Ποιότητας που βρίσκεται υπό τη δυσμενέστερη συνθήκη.

Άρθρο 3

Κριτήρια παραγωγικότητας (ΚΠαρ) και κατάταξη της Αγροτικής Γης σε κατηγορίες παραγωγικότητας
Καθορίζουμε τα Κριτήρια Παραγωγικότητας (ΚΠαρ) με βάση τα οποία κατατάσσεται η Γεωργική (Αγροτική) Γη σε κατηγορίες παραγωγικότητας ως ακολούθως

ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΟΤΗΤΑΣ ΤΗΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΓΗΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 2: Κριτήρια για την κατάταξη της Αγροτικής Γης σε κατηγορίες παραγωγικότητας=			
α/α	Κριτήριο Παραγωγικότητας (ΚΠαρ)	Σύμβολο	Συμβολισμός Παρουσίας(1) /Απουσίας(0) Κριτηρίου
1.	Η Άρδευση ή Αρδευσιμότητα και τα Εγγειοβελτιωτικά Έργα (Υπάρχοντα ή προγραμματιζόμενα)	ΕΒ	ΕΒ ₁ /ΕΒ ₀
2.	Ο Αναδασμός ή ο Προγραμματισμός Αναδασμού	Αν	Αν ₁ /Αν ₀
3.	Η Συγκρότηση φυσικών ενοτήτων από τις καλλιέργειες με τοπικά χαρακτηριστικά και πολλαπλή χρησιμότητα (π.χ. ελαιώνας Άμφισσας, δενδροκομικές καλλιέργειες Πηλίου, φυστικεώνες νήσου Αίγινας, λεμονοδάσος Πόρου)	ΦΕ	ΦΕ ₁ /ΦΕ ₀
4.	Η Παραδοσιακότητα των καλλιεργειών ή η ιδιαιτερότητά τους (κρόκος Κοζάνης, μαστιχόδενδρα Χίου, αμπελώνες V.Q.P.R.D κλπ)	Παραδ	Παραδ ₁ /Παραδ ₀
5.	Η Ειδική Σύσταση εδάφους (π.χ. τυρφώδη εδάφη στα Τενάγη Φιλίππων)	ΕΣ	ΕΣ ₁ /ΕΣ ₀
6.	Νησιωτικότητα (λόγω της ιδιαίτερης τοπικής σημασίας)	ΝΗΣ	ΝΗΣ ₁ /ΝΗΣ ₀
7.	Η Γειτνίαση με κάθε μορφής προστατευόμενες περιοχές: α) των παρ. 1,2,3 και 4 του αρθ. 19 του Ν. 1650/86 «για την προστασία του περιβάλλοντος», όπως ισχύουν σήμερα, β) των ορίων των υδροτόπων Διεθνούς σημασίας (Υγρότοποι Ραμσαρ) και γ) των ορίων των περιοχών του Δικτύου ΦΥΣΗ 2000	Γειτ	Γειτ ₁ /Γειτ ₀

Σύμφωνα με τα παραπάνω κριτήρια κατηγοριοποιείται η Γεωργική (Αγροτική) Γη, από άποψη παραγωγικότητας, στις παρακάτω, τρεις κατά φθίνουσα σειρά, κατηγορίες:

1. Γεωργική Γη Υψηλής Παραγωγικότητας
2. Γεωργική Γη Μέσης Παραγωγικότητας
3. Γεωργική Γη Απλή

Ο χαρακτηρισμός δε και η κατάταξη σε κατηγορίες Παραγωγικότητας της Γεωργικής (Αγροτικής) Γης, που απεικονίζεται στον Πίνακα του Παραρτήματος 2 της παρούσας, γίνεται με την παρακάτω μεθοδολογία, συναρτήσει της Ποιότητάς της και των καθορισθέντων Κριτηρίων Παραγωγικότητας:

α. Στην περίπτωση της Γεωργικής Γης Α΄ Ποιότητας αυτή χαρακτηρίζεται αυτομάτως ως Γεωργική Γη Υψηλής Παραγωγικότητας ήτοι στην περίπτωση αυτή δεν απαιτείται η ύπαρξη κανενός Κριτηρίου Παραγωγικότητας για να της προσδώσει το χαρακτηρισμό της Υψηλής Παραγωγικότητας.

β. Η ύπαρξη και μόνο ενός οποιουδήποτε από τα πέντε πρώτα Κριτήρια Παραγωγικότητας (ΠΙΝΑΚΑΣ 2), σε οποιαδήποτε περίπτωση ποιότητας, χαρακτηρίζει

τη Γεωργική Γη ως υφιστάμενη Γεωργική Γη Υψηλής Παραγωγικότητας.

γ. Στην περίπτωση των Ποιοτήτων Β΄ και Γ΄ η παντελής απουσία κριτηρίων παραγωγικότητας κατατάσσει τις Γεωργικές Γαίες αυτές στη Γεωργική Γη Μέσης Παραγωγικότητας και Γεωργική Γη απλή αντίστοιχα.

δ. Στην περίπτωση του κριτηρίου της Νησιωτικότητας ήτοι στην περίπτωση της Γεωργικής Γης των νησιών οι Α΄ και Β΄ Ποιότητας Γεωργικές Γαίες χαρακτηρίζονται αυτομάτως ως Γεωργικές Γαίες Υψηλής Παραγωγικότητας, ανεξαρτήτως της παρουσίας ή όχι άλλου κριτηρίου Παραγωγικότητας η δε κατηγορία Γ΄ χαρακτηρίζεται ως Γεωργική Γη απλή.

ε. Σε ότι αφορά το έβδομο κριτήριο ήτοι αυτό της Γειτνίασης με προστατευόμενες περιοχές ορίζεται ότι μια τέτοια έκταση που βρίσκεται σε ζώνη περιμέτρου 300 μέτρων από τα όρια των περιοχών αυτών χαρακτηρίζεται ως Γεωργική (Αγροτική) Γη Υψηλής Παραγωγικότητας αφού ως γειτνιάζουσα συνιστά ρυθμιστική ζώνη διαφύλαξης της όμορης προστατευόμενης περιοχής και με την απόλυτη προστασία αυτής της Αγροτικής Γής επιτυγχάνεται ταυτόχρονα η ομαλή εναλλαγή των τοπίων αλλά και η προστασία των προστατευομένων περιοχών.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1

		ΠΙΝΑΚΑΣ 1: ΠΟΙΟΤΗΤΕΣ ΓΕΩΡΓΙΚΗΣ ΓΗΣ			
α/α	ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ	Α ΠΟΙΟΤΗΤΑ	Β ΠΟΙΟΤΗΤΑ	Γ ΠΟΙΟΤΗΤΑ	Δ ΠΟΙΟΤΗΤΑ
1	ΚΠ1(Υδρ1) ΚΠ1(Υδρ2) ΚΠ1(Υδρ3) ΚΠ1(Υδρ4) ΚΠ2(Μ1) ΚΠ2(Μ2) ΚΠ2(Μ3) ΚΠ2(Μ4)	ΚΠ1(Υδρ1)	ΚΠ1(Υδρ2)	ΚΠ1(Υδρ3)	ΚΠ1(Υδρ4)
2	ΚΠ3(Β1) ΚΠ3(Β2) ΚΠ3(Β3) ΚΠ3(Β4)	ΚΠ2(Μ1)	ΚΠ2(Μ2)	ΚΠ2(Μ3)	ΚΠ2(Μ4)
3	ΚΠ4(ΡΗ1) ΚΠ4(ΡΗ2) ΚΠ4(ΡΗ3)	ΚΠ3(Β1)	ΚΠ3(Β2)	ΚΠ3(Β3)	ΚΠ3(Β4)
4	ΚΠ5(Αδρ1) ΚΠ5(Αδρ2) ΚΠ5(Αδρ3) ΚΠ6(Ηλ1) ΚΠ6(Ηλ2) ΚΠ6(Ηλ3) ΚΠ6(Ηλ4)	ΚΠ4(ΡΗ1)	ΚΠ4(ΡΗ2)	ΚΠ4(ΡΗ3)	
5	ΚΠ7(Κλ1) ΚΠ7(Κλ2) ΚΠ7(Κλ3)	ΚΠ5(Αδρ1)	ΚΠ5(Αδρ2)	ΚΠ5(Αδρ3)	
6	ΚΠ8(ΑνΑσβ1) ΚΠ8(ΑνΑσβ2)	ΚΠ6(Ηλ1)	ΚΠ6(Ηλ2)	ΚΠ6(Ηλ3)	ΚΠ6(Ηλ4)
7		ΚΠ7(Κλ1)	ΚΠ7(Κλ2)	ΚΠ7(Κλ3)	
8		ΚΠ8(ΑνΑσβ1)	ΚΠ8(ΑνΑσβ2)		

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2

ΠΙΝΑΚΑΣ 3

ΚΑΤΑΤΑΞΗ ΤΗΣ ΓΕΩΡΓΙΚΗΣ ΓΗΣ ΣΕ ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΟΤΗΤΑΣ				
α/α	Κριτήρια Παραγωγικότητας	Α' ΠΟΙΟΤΗΤΑ	Β' ΠΟΙΟΤΗΤΑ	Γ' ΠΟΙΟΤΗΤΑ
1.	Απουσία οποιουδήποτε κριτηρίου	Γ.Γ.Υ.Π	Γ.Γ.Μ.Π	Γ.Γ.Α
2.	Παρουσία ενός οποιουδήποτε, ή περισσότερων, από τα κριτήρια 1-5 του Πίνακα 2	Γ.Γ.Υ.Π	Γ.Γ.Υ.Π	Γ.Γ.Υ.Π
3.	Νησιωτικότητα	Γ.Γ.Υ.Π	Γ.Γ.Υ.Π	Γ.Γ.Α
4.	Γεινίαση με οποιαδήποτε μορφής προστατευόμενη περιοχή και σε περιμετρο 300 μέτρων από τα όρια της προστατευόμενης περιοχής	Γ.Γ.Υ.Π	Γ.Γ.Υ.Π	Γ.Γ.Υ.Π

Όπου:

Γ.Γ.Υ.Π: Γεωργική Γη Υψηλής Παραγωγικότητας

Γ.Γ.Μ.Π: Γεωργική Γη Μέσης Παραγωγικότητας

Γ.Γ.Α: Γεωργική Γη Απλή

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, ισχύει δε από την υπογραφή της.

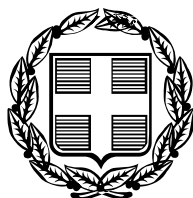
Αθήνα, 3 Σεπτεμβρίου 2010

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΤΡΟΦΙΜΩΝ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΑ ΜΠΙΡΜΠΙΛΗ

ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΗ ΜΠΑΤΖΕΛΗ



ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1674

21 Οκτωβρίου 2010

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Έγκριση καθιέρωσης απογευματινής υπερωριακής εργασίας υπαλλήλων της Διεύθυνσης 20ης Προϋπολογισμού για το έτος 2010.....	1
Επιβολή πολλαπλού τέλους για Τελωνειακή Παράβαση.....	2
Επιβολή πολλαπλού τέλους για Τελωνειακή Παράβαση.....	3
Επιβολή πολλαπλού τέλους για Τελωνειακή Παράβαση.....	4
Επιβολή πολλαπλού τέλους για Τελωνειακή Παράβαση.....	5
Κατάργηση της απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης με αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.7037/24.03.2008.....	6
Ορισμός της «Κοινωνίας της Πληροφορίας ΑΕ» ως Δικαιούχου για την εκτέλεση Έργων της Γενικής Γραμματείας Υγείας του Υπουργείου Υγείας και Κοινωνικής Αλληλεγγύης στο πλαίσιο του Ε.Σ.Π.Α και συγκεκριμένα της «ΨΗΦΙΑΚΗΣ ΣΥΓΚΛΙΣΗΣ».	7
Μετάταξη υπαλλήλου.....	8
Μετάταξη υπαλλήλου.....	9
Μετάταξη υπαλλήλου.....	10
Μετάταξη υπαλλήλου.....	11
Προσδιορισμός αρμοδιότητας (παρ. 1 περ. 9 άρθρου 1 ν. 3731/2008) από τη Διεύθυνση της Δημοτικής Αστυνομίας του Δήμου Ιωαννιτών Νομού Ιωαννίνων.....	12
Προσδιορισμός αρμοδιοτήτων (παρ. 3β/3γ του άρθρου 1 ν. 3731/2008) από τη Διεύθυνση της Δημοτικής Αστυνομίας του Δήμου Ιωαννιτών Νομού Ιωαννίνων.....	13
Μετάταξη υπαλλήλου.....	14
Κύρωση κτηματολογικών στοιχείων αναδασμού-αγρ/τος «Καλλιθήρου» Ν. Καρδίτσας (τμήμα Αμπέλια).....	15
Κατάταξη των υπηρετούντων υπαλλήλων με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου στους βαθμούς του ν. 3801/2009.....	16

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. 2/47093/0022 (1)
Έγκριση καθιέρωσης απογευματινής υπερωριακής εργασίας υπαλλήλων της Διεύθυνσης 20ης Προϋπολογισμού για το έτος 2010.

Ο ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

Έχοντας υπόψη:
1. Το άρθρο 90 «Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα», π.δ. 63/2005 (Α' 98).
2. Τις διατάξεις του άρθρου 16 του Ν. 3205/2003 (ΦΕΚ 297/Α) «Μισθολογικές ρυθμίσεις λειτουργών και υπαλλήλων του Δημοσίου, Ν.Π.Δ.Δ. και Ο.Τ.Α., μονίμων στελεχών των Ενόπλων Δυνάμεων και αντιστοίχων της Ελληνικής Αστυνομίας, του Πυροσβεστικού και Λιμενικού Σώματος και άλλες συναφείς διατάξεις», όπως τροποποιήθηκαν με το άρθρο 6 του Ν. 3833/2010 (ΦΕΚ 40/Α/15-3-2010) «Προστασία της εθνικής οικονομίας - επείγοντα μέτρα για την αντιμετώπιση της δημοσιονομικής κρίσης».
3. Την αριθ. 2672/3-12-2009 (ΦΕΚ 2408/Β/3-12-2009) απόφαση «Καθορισμός αρμοδιοτήτων του Υφυπουργού Οικονομικών Φίλιππου Σαχινίδη».
4. Το αριθ. οικ. 2/46089/6-7-2010 Υπηρεσιακό Σημείωμα του Διευθυντή της Διεύθυνσης Δ-20 Προϋπολογισμού, όπου αναφέρονται οι λόγοι για την ανάγκη καθιέρωσης υπερωριακής εργασίας, προκειμένου η Υπηρεσία αυτή να αντιμετωπίσει έκτακτες και επείγουσες υπηρεσιακές ανάγκες στο πλαίσιο της άσκησης δημοσιονομικής πολιτικής για την εφαρμογή του Μηχανισμού Στήριξης της Ευρωζώνης και του ΔΝΤ.
5. Το αριθμ. οικ.2/46572/0004/9-7-2010 έγγραφο της Δ-4 Προσωπικού.
6. Το γεγονός ότι από την απόφαση αυτή προκαλείται δαπάνη ύψους 36.400 € περίπου σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού οικονομικού έτους 2010, η οποία θα καλυφθεί από τις εγγεγραμμένες πιστώσεις Ειδικού Φορέα 23-140 και ΚΑΕ 0511, αποφασίζουμε:
Εγκρίνουμε την καθιέρωση απογευματινής υπερωριακής εργασίας για τριάντα πέντε (35) υπαλλήλους της Διεύθυνσης Δ20 Προϋπολογισμού του Γενικού Λογιστηρίου του Κράτους και μέχρι σαράντα (40) ώρες τον μήνα ανά υπάλληλο, κατά το χρονικό διάστημα από 1-9-2010 μέχρι 31-12-2010.

Στην ανωτέρω υπερωριακή εργασία η οποία θα πραγματοποιείται κατά τις εργάσιμες ημέρες, μπορούν να μετέχουν και περισσότεροι υπάλληλοι καθώς και αποσπασμένοι εντός του ανωτέρω συνολικού αριθμού ωρών, που εγκρίνονται με την παρούσα απόφαση.

Η κατανομή των ωρών, η συγκρότηση των συνεργείων και η περιγραφή των συγκεκριμένων εργασιών που θα πραγματοποιηθούν, όπως ακριβώς αυτές έχουν καταγραφεί στα σχετικά έγγραφα αιτήματα για την έγκριση υπερωριακής απασχόλησης, θα γίνει με αποφάσεις του Διευθυντή της παραπάνω Διεύθυνσης. Οι αποφάσεις αυτές θα κοινοποιούνται στη Δ-4 Προσωπικού και στο Γραφείο του Γενικού Γραμματέα.

Η απόφαση αυτή που ισχύει ένα (1) μήνα πριν από την δημοσίευσή της, να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 29 Σεπτεμβρίου 2010

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΦΙΛΙΠΠΟΣ ΣΑΧΙΝΙΔΗΣ

Επιβολή πολλαπλού τέλους για Τελωνειακή Παράβαση.

(2)

Δυνάμει της αρ. 119/2005/2010 Καταλογιστικής Πράξης του αναπληρωτή Προϊστάμενου Διεύθυνσης του Τελωνείου Αθηνών που εκδόθηκε την 24-9-2010 κατά τις διατάξεις των αρθ. 142 § 2 και 155 του Ν. 2960/01 «Περί Εθνικού Τελωνειακού Κώδικα» και δημοσιεύεται σύμφωνα με το άρθρο 152 § 5 του ίδιου ως άνω νόμου, για διαπραχθείσα τελωνειακή παράβαση (λαθρεμπορία καπνικών), επεβλήθη στον Azad Osman του Kadar Azad (Kadari) και της Safia Mustafa γεν. το 1974 στο Ιράκ, πρώην κάτοικο Αθηνών Βούλγαρη 2 ή Γερανίου 9 ή Δερβενίων 19 ή Περσέως 28 ή Περσέως 48 και νυν αγνώστου διαμονής και με ΑΦΜ 146815117:

Πολλαπλό τέλος 1.500,00 € (χίλια πεντακόσια ευρώ), ήτοι το ελάχιστο, σύμφωνα με το άρθρο 150 § 1 του Ν. 2960/2001. Το παραπάνω ποσό υπόκειται σε Τ.Χ. και Ο.Γ.Α. (2,4%) κατά την είσπραξη του, σύμφωνα με το κώδικα περί Τ.Χ.

Κατά της άνω πράξης επιτρέπεται προσφυγή ενώπιον του αρμόδιου Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών εντός 60 ημερών από την δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Ο Αναπληρωτής Προϊστάμενος Διεύθυνσης

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΣΤΡΟΥΘΙΑΣ

Επιβολή πολλαπλού τέλους για Τελωνειακή Παράβαση.

(3)

Δυνάμει της αρ. 56/2006/2010 Καταλογιστικής Πράξης του αναπληρωτή Προϊστάμενου Διεύθυνσης του Τελωνείου Αθηνών που εκδόθηκε την 24-9-2010 κατά τις διατάξεις των αρθ. 142 § 2 και 155 του Ν. 2960/01 «Περί Εθνικού Τελωνειακού Κώδικα» και δημοσιεύεται σύμφωνα με το άρθρο 152 § 5 του ίδιου ως άνω νόμου, για διαπραχθείσα τελωνειακή παράβαση (λαθρεμπορία καπνικών), επεβλήθη στον Azad Osman του Kadar Azad (Kadari) και της Safia Mustafa γεν. το 1974 στο

Ιράκ, πρώην κάτοικο Αθηνών Βούλγαρη 2 ή Γερανίου 9 ή Δερβενίων 19 ή Περσέως 28 ή Περσέως 48 και νυν αγνώστου διαμονής και με ΑΦΜ 146815117:

Πολλαπλό τέλος 1.792,20 € (χίλια επτακόσια ενενήντα δύο ευρώ και είκοσι λεπτά), ήτοι το δεκαπλάσιο των δασμών και λοιπών φόρων, λόγω υποτροπής εντός του ίδιου έτους, σύμφωνα με το άρθρο 150 § 1 του Ν. 2960/2001. Το παραπάνω ποσό υπόκειται σε Τ.Χ. και Ο.Γ.Α. (2,4%) κατά την είσπραξη του, σύμφωνα με το κώδικα περί Τ.Χ.

Κατά της άνω Πράξης επιτρέπεται προσφυγή ενώπιον του αρμόδιου Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών εντός 60 ημερών από την δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Ο Αναπληρωτής Προϊστάμενος Διεύθυνσης

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΣΤΡΟΥΘΙΑΣ

Επιβολή πολλαπλού τέλους για Τελωνειακή Παράβαση.

(4)

Δυνάμει της αρ. 57/2006/2010 Καταλογιστικής Πράξης του αναπληρωτή Προϊστάμενου Διεύθυνσης του Τελωνείου Αθηνών που εκδόθηκε την 24-9-2010 κατά τις διατάξεις των αρθ. 142 § 2 και 155 του Ν. 2960/01 «Περί Εθνικού Τελωνειακού Κώδικα» και δημοσιεύεται σύμφωνα με το άρθρο 152 § 5 του ίδιου ως άνω νόμου, για διαπραχθείσα τελωνειακή παράβαση (λαθρεμπορία καπνικών), επεβλήθη στον Azad Osman του Kadar Azad (Kadari) και της Safia Mustafa γεν. το 1974 στο Ιράκ, πρώην κάτοικο Αθηνών Βούλγαρη 2 ή Γερανίου 9 ή Δερβενίων 19 ή Περσέως 28 ή Περσέως 48 και νυν αγνώστου διαμονής και με ΑΦΜ 146815117:

Πολλαπλό τέλος 2.065,90€ (δύο χιλιάδες εξήντα πέντε ευρώ και ενενήντα λεπτά), ήτοι το δεκαπλάσιο των δασμών και λοιπών φόρων, λόγω υποτροπής εντός του ίδιου έτους, συμφωνά με το άρθρο 150 § 1 του Ν. 2960/2001. Το παραπάνω ποσό υπόκειται σε Τ.Χ. και Ο.Γ.Α. (2,4%) κατά την είσπραξη του, σύμφωνα με το κώδικα περί Τ.Χ.. Κατά της άνω Πράξης επιτρέπεται προσφυγή ενώπιον του αρμόδιου Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών εντός 60 ημερών από την δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Ο Αναπληρωτής Προϊστάμενος Διεύθυνσης

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΣΤΡΟΥΘΙΑΣ

Επιβολή πολλαπλού τέλους για Τελωνειακή Παράβαση.

(5)

Δυνάμει της αρ. 61/2007/2010 Καταλογιστικής Πράξης του αναπληρωτή Προϊστάμενου Διεύθυνσης του Τελωνείου Αθηνών που εκδόθηκε την 28-7-2010 κατά τις διατάξεις των αρθ. 142 § 2 και 155 του Ν. 2960/01 «Περί Εθνικού Τελωνειακού Κώδικα» και δημοσιεύεται σύμφωνα με το άρθρο 152 § 5 του ίδιου ως άνω νόμου, για διαπραχθείσα τελωνειακή παράβαση (λαθρεμπορία καπνικών), επεβλήθη στον: Alam Jahangir του Abdul Barikhan και της Anouara, γεν. στις 2-5-1969 στο Μπαγκλαντές, πρώην κάτοικο Αθηνών - Ευριπίδου 69 και νυν αγνώστου διαμονής και με ΑΦΜ 107211282.

Πολλαπλό τέλος 8.262,27 € (οκτώ χιλιάδες διακόσια

εξήντα δύο ευρώ και είκοσι επτά λεπτά), ήτοι το τριπλάσιο των δασμών και λοιπών φόρων, σύμφωνα με το άρθρο 150 § 1 του Ν. 2960/2001, που υπόκειται σε Τ.Χ. και Ο.Γ.Α. (2,4%) κατά την είσπραξη του, σύμφωνα με το κώδικα περί Τ.Χ.

Κατά της άνω πράξης επιτρέπεται προσφυγή ενώπιον του αρμόδιου Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών εντός 60 ημερών από την δημοσίευση της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Ο Αναπληρωτής Προϊστάμενος Διεύθυνσης

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΣΤΡΟΥΘΙΑΣ

Αριθμ. ΑΥ/Φ1/οικ.19384 (6)

Κατάργηση της απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης με αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.7037/24.03.2008.

Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Το ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (Α' 129), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει και ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 12 παρ. 3.

2. Το ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (Α' 286).

3. Το ν. 3734/2009 «Πρώθηση της συμπαράγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το Υδροηλεκτρικό Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις» (Α' 8) και ιδίως τα άρθρα 27 και 27Α.

4. Το 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» (Α' 85).

5. Τις διατάξεις του άρθ. 90 του «Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα (π.δ. 63/2005, Α' 98).

6. Το π.δ. 381/1989 «Οργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας» (Α' 168), όπως τροποποιήθηκε με το π.δ. 191/1996 (Α' 154), σε συνδυασμό με το π.δ. 27/1996 (Α' 19) «Συγχώνευση των Υπουργείων Τουρισμού, Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας και Εμπορίου στο Υπουργείο Ανάπτυξης» όπως τροποποιήθηκε με το π.δ. 122/2004 «Ανασύσταση του Υπουργείου Τουρισμού» (Α' 85).

7. Το π.δ. 187/2009 «Διορισμός Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 214).

8. Το π.δ. 189/2009 «Καθορισμός και ανακατανομή αρμοδιοτήτων των Υπουργείων» (Α' 221).

9. Το π.δ. 24/2010 «Ανακαθορισμός των αρμοδιοτήτων των Υπουργείων και τροποποιήσεις του π.δ. 189/2009» (Α' 56).

10. Το γεγονός ότι ο ν. 3851/2010 (ΦΕΚ Α' 85) επέφερε τροποποιήσεις στο καθεστώς αδειοδότησης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, αποφασίζουμε:

1. Καταργείται η απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης με αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.7037/24.03.2008 «Αναστολή υποβολής αιτήσεων στο πλαίσιο του κατ' άρθρο 14 παρ. 1 του ν. 3468/2006 Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών» (ΦΕΚ Β' 707).

2. Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 29 Σεπτεμβρίου 2010

Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΤΙΝΑ ΜΠΙΡΜΠΛΗ

Αριθμ. ΔΥ(3+4)/119185 (7)
Ορισμός της «Κοινωνίας της Πληροφορίας ΑΕ» ως Δικαιούχου για την εκτέλεση Έργων της Γενικής Γραμματείας Υγείας του Υπουργείου Υγείας και Κοινωνικής Αλληλεγγύης στο πλαίσιο του Ε.Σ.Π.Α και συγκεκριμένα της «ΨΗΦΙΑΚΗΣ ΣΥΓΚΛΙΣΗΣ».

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΥΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΛΛΗΛΕΓΥΗΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 2860/2000 (ΦΕΚ Α/251) Διαχείριση, Παρακολούθηση και Έλεγχος του Κοινοτικού Πλαισίου Στήριξης και άλλες Διατάξεις όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, και ειδικότερα τις περ. α και β της παρ. 2 του άρθρου 24.

2. Τις διατάξεις του Ν. 3614/2007 (ΦΕΚ 267/τ. Α) «Διαχείριση, έλεγχος και εφαρμογή αναπτυξιακών παρεμβάσεων για την προγραμματική περίοδο 2007 -2013» και ειδικότερα το άρθρο 32 παρ. 2 αυτού, όπως τροποποιήθηκε με το Ν. 3840/2010 «Αποκέντρωση, απλοποίηση και ενίσχυση της αποτελεσματικότητας των διαδικασιών του Εθνικού Στρατηγικού Πλαισίου Αναφοράς (ΕΣΠΑ) 2007-2013 και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ 53/Α/31-3-2010).

3. Την υπ' αριθμ. 10071/23.03.2001 κοινή απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών, Δημόσιας Διοίκησης και Αποκέντρωσης και Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών «Σύσταση Ανώνυμης Εταιρείας "Κοινωνία της Πληροφορίας Α.Ε."» (ΦΕΚ 324/τ. Β), όπως τροποποιήθηκε:

α) Την υπ' αρ. 17919/07.08.2006 κοινή απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών, Δημόσιας Διοίκησης και Αποκέντρωσης και Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών (ΦΕΚ 1099/τ. Β),

β) Την υπ' αριθμ. 34910/27-12-2007 απόφαση του Υπουργού Εσωτερικών (ΦΕΚ 2428/τ. Β) με την οποία η εταιρεία μετονομάστηκε σε Διοικητική Μεταρρύθμιση Α.Ε., και

γ) με την υπ' αριθμ. ΔΟΑ/4201/12-02-2008 απόφαση του Υπουργού Εσωτερικών όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, με την οποία κατ' εξουσιοδότηση των διατάξεων του άρθρου 32 παρ. 2 του Ν. 3614/2007 (ΦΕΚ 267/τ. Α), η εταιρεία με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αποφάσισε την αλλαγή της επωνυμίας της εταιρείας από «Διοικητική Μεταρρύθμιση Α.Ε.» σε «Κοινωνία της Πληροφορίας Α.Ε.».

4. Την υπ' αριθμ. ΔΙΔΚ/ΚτΠ/21825/4-9-2009 απόφαση του Υφυπουργού Εσωτερικών (τροποποίηση του Άρθρου 1 με τίτλο «Σκοπός» του Άρθρου Δευτέρου του Κωδικοποιημένου Καταστατικού της Εταιρείας «Κοινωνία της Πληροφορίας Α.Ε.» και εκ νέου κωδικοποίηση του σε ενιαίο κείμενο (ΦΕΚ Β 1942/Β/8-9-2009).

5. Την υπ' αριθμ. 263/24.04.2002 κοινή απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών, Δημόσιας Διοίκησης και Αποκέντρωσης και Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών «Κύρωση του Κανονισμού Προμηθειών της Εταιρείας "Κοινωνία της Πληροφορίας Α.Ε."» (ΦΕΚ 528/τ. Β).

6. Το Π.Δ. 60/2007 (ΦΕΚ 64/τ. Α/2007) «Προσαρμογή της Ελληνικής Νομοθεσίας στις διατάξεις της Οδηγίας 2004/18/ΕΚ «περί συντονισμού των διαδικασιών σύναψης δημοσίων συμβάσεων έργων, προμηθειών και υπηρεσιών» όπως τροποποιήθηκε με την Οδηγία 2005/51/ΕΚ της Επιτροπής και την Οδηγία 2005/75/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 16ης Νοεμβρίου 2005.

7. Την υπ' αριθμ. 4764/10.10.2001 κοινή απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών, Δημόσιας Διοίκησης και Αποκέντρωσης και Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών «Υπηρεσιακός Οργανισμός και Γενικός Κανονισμός Προσωπικού της Ανώνυμης Εταιρείας "Κοινωνία της Πληροφορίας Α.Ε."» (ΦΕΚ 1340/τ. Β) όπως τροποποιήθηκε και ισχύει με την υπ' αριθμ. ΔΙΔΚ/8070/26-03-2008 (ΦΕΚ 529/τ. Β) απόφαση του Υπουργού Εσωτερικών.

8. Το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ψηφιακή Σύγκλιση».

9. Την υπ' αριθμ. 35256/17.10.2001 κοινή απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών, Δημόσιας Διοίκησης και Αποκέντρωσης και Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών (ΦΕΚ 1352/τ. Β/17.10.2001) «Σύσταση ειδικής υπηρεσίας με τίτλο «Υπηρεσία Συντονισμού της Εφαρμογής των Επιχειρησιακών Προγραμμάτων» σύμφωνα με το άρθρο 3 του Ν. 2860/2000», όπως τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε με την υπ' αριθμ. 154934/ΕΥΣ 1274/21.03.2002 κοινή απόφαση (ΦΕΚ 411/τ. Β/05.04.2002) και ισχύει.

10. Τα αρ. 52 και 54 του Π.Δ. 63/2005 (ΦΕΚ 98/τ. Α/2005) «Κωδικοποίηση της νομοθεσίας για την κυβέρνηση και τα κυβερνητικά όργανα».

11. Τις διατάξεις του Ν. 3310/2005 (ΦΕΚ 30/Α'/14-2-05) «Μέτρα για την διασφάλιση της διαφάνειας και την αποτροπή καταστρατηγήσεων κατά τη διαδικασία σύναψης δημοσίων συμβάσεων» όπως αυτός τροποποιήθηκε με τον Ν. 3414/2005 (ΦΕΚ 279/Α'/10-11-05).

12. Τις διατάξεις του Ν. 2362/1995 (ΦΕΚ 247/Α'/95) «Περί δημοσίου λογιστικού ελέγχου δαπανών του Κράτους και άλλες διατάξεις».

13. Το γεγονός ότι από την εφαρμογή της Απόφασης αυτής δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού αλλά πιστώνεται στην υπ' αριθμ. 3592/28-5-2010 απόφαση του Υφυπουργού Οικονομίας Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας για τη χρηματοδότηση της ΚτΠ ΑΕ από Συλλογική απόφαση του Υπουργείου Εσωτερικών, Αποκέντρωσης και Ηλεκτρονικής Διακυβέρνησης.

14. Την απόφαση του Πρωθυπουργού και της Υπουργού Υγείας και Κοινωνικής Αλληλεγγύης περί διορισμού του κου. Νικολάου Πολύζου στη θέση του Γενικού Γραμματέα Υγείας του Υπουργείου Υγείας και Κοινωνικής Αλληλεγγύης (ΦΕΚ 497/26.11.2009, τ. ΥΟΔΔ), αποφασίζουμε:

1. Η Προγραμματική Συμφωνία μεταξύ του Υπουργείου Υγείας και Κοινωνικής Αλληλεγγύης και της Εταιρείας με την Επωνυμία «Κοινωνία της Πληροφορίας ΑΕ» (ΚτΠ ΑΕ) θα καθορίζει τους όρους, τη διαδικασία και τα έργα ευθύνης της δεύτερης ως Δικαιούχου μέσα από τους ακόλουθους άξονες στρατηγικής:

● Άξονας 1: Αναβάθμιση, ανάπτυξη και ενοποίηση ολοκληρωμένων πληροφοριακών συστημάτων στον τομέα της Υγείας-Δημόσιας Υγείας και Πρόνοιας.

● Άξονας 2: Ανάπτυξη/ολοκλήρωση και διαλειτουργικότητα των Υπηρεσιών Τεχνολογίας Πληροφορικής και Επικοινωνιών (ΤΠΕ) στις Υπηρεσίες Υγείας και Πρόνοιας.

● Άξονας 3: Υπηρεσίες Τεχνολογίας, Πληροφορικής και Επικοινωνιών (ΤΠΕ) για τη λειτουργική διασύνδεση του συστήματος υγείας με το ασφαλιστικό σύστημα.

● Άξονας 4: Υπηρεσίες επείγουσας - προνοσοκομειακής φροντίδας και τηλεματικής στην υγεία.

● Άξονας 5: Ευαισθητοποίηση, διαβούλευση και ενημέρωση ενδιαφερομένων (stakeholders) για ενεργή συμμετοχή στην υλοποίηση των παρεμβάσεων.

● Άξονας 6: Εκπαίδευση προσωπικού φορέων - κατάρτιση χρηστών συστημάτων ΤΠΕ.

2. Για τα έργα που καθορίζονται από την προγραμματική συμφωνία τελικός δικαιούχος η Εταιρεία με την Επωνυμία «Κοινωνία της Πληροφορίας ΑΕ» (ΚτΠ ΑΕ) ο Φορέας Πρότασης και ο Φορέας Λειτουργίας ορίζεται από την αρμόδια Γενική Γραμματεία του ΥΓΚΑ. Ως Φορέας χρηματοδότησης ορίζεται η Γενική Γραμματεία Υγείας του Υπουργείου Υγείας και Κοινωνικής Αλληλεγγύης.

3. Την εξουσιοδότηση για τροποποίηση ή λύση της από 10-2-2009 Προγραμματικής Συμφωνίας μεταξύ ΥΓΚΑ και ΚτΠ ΑΕ και διαπραγμάτευση του περιεχομένου και των όρων νέας Προγραμματικής Συμφωνίας καθώς και την υπογραφή αυτής από τον Γενικό Γραμματέα Υγείας του Υπουργείου Υγείας και Κοινωνικής Αλληλεγγύης για λογαριασμό του Κυρίου των Έργων, ως επίσης και για την υπογραφή των σχετικών Τεχνικών Δελτίων για την ένταξη των Έργων στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ψηφιακής Σύγκλισης» του ΕΣΠΑ.

Η απόφαση αυτή να έχει ισχύ από την ημερομηνία υπογραφής της και να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 27 Σεπτεμβρίου 2010

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ

Α. ΛΟΒΕΡΔΟΣ



(8)

Μετάταξη υπαλλήλου.

Με την υπ' αριθμ. απόφαση του Προέδρου του Κέντρου Κοινωνικής Πρόνοιας Δήμου Ηρακλείου Αττικής που εκδόθηκε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 181 και 230 του Ν. 3584/07 και με τη σύμφωνη γνώμη των Διοικητικών Συμβουλίων του Αθλητικού Κέντρου Δήμου Ηρακλείου Αττικής (στο υπ' αριθ. 6 πρακτικό του), του Κέντρου Κοινωνικής Πρόνοιας Δήμου Ηρακλείου Αττικής (στο υπ' αριθ. 4 πρακτικό του) και του Προέδρου του Αθλητικού Κέντρου Δήμου Ηρακλείου Αττικής μετατάσσεται η υπάλληλος με σχέση εργασίας Ιδιωτικού Δικαίου Αορίστου Χρόνου ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΕΛΕΝΗ του Δημητρίου, κλάδου ΥΕ Φυλάκων, από το Αθλητικό Κέντρο Δήμου Ηρακλείου Αττικής στο Κέντρο Κοινωνικής Πρόνοιας Δήμου Ηρακλείου Αττικής με μεταφορά της θέσης της.

(Ημερ. βεβ. Κέντρου Κοινωνικής Πρόνοιας Δ. Ηρακλείου Αττικής: 12-5-2010).

(Αριθμ. αποφ. Περιφ. Αττικής 31631/17995/1-9-2010).

Με εντολή Γενικού Γραμματέα Περιφέρειας

Η Διευθύντρια

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΑ ΤΣΟΓΚΑ

Μετάταξη υπαλλήλου.

Με την 565/2010 απόφαση του Δημάρχου Αίγινας, η οποία εκδόθηκε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 181 του Ν. 3584/2007 και ύστερα από τις συμφωνες γνώμες των Υπηρεσιακών Συμβουλίων Προσωπικού ΟΤΑ Ν. Πειραιά και Γ΄ Υπηρεσιακό Συμβούλιο Νομαρχίας Αθηνών όπως διατυπώθηκαν στα 10/2010 (θέμα 12^ο) και 10/2010 (θέμα 23^ο) πρακτικά αντίστοιχα την 10782/2010 απόφαση Δημάρχου Ζωγράφου με την οποία εκφράζει την σύμφωνη γνώμη του και τις διατάξεις του άρθρου 101 του Ν. 3584/2007 μετατάσσεται ο ΠΑΠΑΓΕΩΡΓΙΟΥ ΚΩΝ/ΝΟΣ του ΑΘΑΝΑΣΙΟΥ με σχέση εργασίας Ιδιωτικού Δικαίου Αορίστου Χρόνου ειδικότητας ΔΕ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ και βαθμό Δ΄ με μεταφορά θέσης από τον Δήμο Ζωγράφου στον Δήμο Αίγινας.

Από την ανωτέρω απόφαση προκαλείται δαπάνη ύψους 9.000,00€ σε βάρος του Κ.Α. 02.10.6021.02 του προϋπολογισμού έτους 2010 του Δήμου Αίγινας.

(Αριθμ. βεβ. του Δήμου Αίγινας 11347/10).

(Αριθμ. Απόφ. Ν. Πειραιά 07/ΔΤΑ/6830/2010).

Με εντολή Γενικού Γραμματέα Περιφέρειας

Ο Διευθυντής
ΑΛ. ΝΤΕΛΗΣ

Μετάταξη υπαλλήλου.

Με την αριθμ. 14678/262/11-8-2010 απόφαση του Δημάρχου Αιγίου που εκδόθηκε σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 181, 79 του Ν. 3584/07 και των αριθμ. 14 θέμα 277-7-2010 Πρακτικό-γνωμοδότησης του Υπηρεσιακού Συμβουλίου υπαλλήλων Ο.Τ.Α. Ν. Αχαΐας και μετά την αριθμ. 83/8-3-2010 απόφαση του Δημάρχου Δύμης, μετατάσσεται η δημοτική υπάλληλος Κουνάβη Αικατερίνη του Σπυρίδωνα, ειδικότητας ΔΕ Διοικητικού από το Δήμο Δύμης, στο Δήμο Αιγίου με μεταφορά της προσωρινής προσωποπαγούς θέσης, επειδή συντρέχουν όλες οι υπό του νόμου προβλεπόμενες προϋποθέσεις.

Από την εφαρμογή της παρούσας απόφασης και σύμφωνα με την αριθμ. Δ.Υ. 3-8-2010 βεβαίωση της οικονομικής υπηρεσίας του Δήμο Αιγίου, προκαλείται δαπάνη ύψους 8.000,00€ και βαρύνει τους Κ.Α. 10-6021, και 10-6052 του προϋπολογισμού έτους 2010 για τα επόμενα έτη προκαλείται δαπάνη η οποία θα προβλεφθεί στους οικείους προϋπολογισμούς.

(Αριθμ. αποφ. Περιφ. Δυτικής Ελλάδος 103115/12494/2010).

Με εντολή Γενικού Γραμματέα Περιφέρειας

Ο Διευθυντής κ.α.α.
Η Προϊσταμένη
ΧΑΡΙΚΛΕΙΑ ΓΚΑΝΤΖΟΥ

Μετάταξη υπαλλήλου.

Με την αριθμ. 14758/266/13-8-2010 απόφαση του Δημάρχου Αιγίου που εκδόθηκε σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 181, 79 του Ν. 3584/07 και των αριθμ. 14 θέμα ΕΗΔ 177-7-2010 και 9/18-6-2010 Πρακτικά - γνωμοδοτήσεις των Υπηρεσιακών Συμβουλίων υπαλλήλων Ο.Τ.Α. Ν. Αχαΐας και Ν. Πειραιά αντίστοιχα, και μετά την

(9) αριθμ. 83/8-3-2010 απόφαση του Προέδρου του ΚΑΠΗ Νικαίας, Μετατάσσεται η δημοτική υπάλληλος Μπατάλη Κωνσταντίνο του Φωτίου, ειδικότητας ΔΕ Διοικητικού από το ΚΑΠΗ Δήμου Νικαίας, στο Δήμο Αιγίου με μεταφορά της προσωρινής προσωποπαγούς θέσης, επειδή συντρέχουν όλες οι υπό του νόμου προβλεπόμενες προϋποθέσεις.

Από την εφαρμογή της παρούσας απόφασης και σύμφωνα με την αριθμ. Δ.Υ. 3-8-2010 βεβαίωση της οικονομικής υπηρεσίας του Δήμο Αιγίου, προκαλείται δαπάνη ύψους 8.000,00€ και βαρύνει τους Κ.Α. 10-6021, και 10-6052 του προϋπολογισμού έτους 2010 για τα επόμενα έτη προκαλείται δαπάνη η οποία θα προβλεφθεί στους οικείους προϋπολογισμούς.

(Αριθ. αποφ. Περιφ. Δυτικής Ελλάδος 103111/12493/2010).

Με εντολή Γενικού Γραμματέα Περιφέρειας

Ο Διευθυντής κ.α.α.
Η Προϊσταμένη
ΧΑΡΙΚΛΕΙΑ ΓΚΑΝΤΖΟΥ

Αριθμ. 58476/18281 (12)

Προσδιορισμός αρμοδιότητας (παρ. 1 περ. 9 άρθρου 1 ν. 3731/2008) από τη Διεύθυνση της Δημοτικής Αστυνομίας του Δήμου Ιωαννιτών Νομού Ιωαννίνων.

Η ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΑΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΗΠΕΙΡΟΥ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 2503/1997 (ΦΕΚ 107/τ. Α΄/30-5-1997).

2. Τις διατάξεις της παραγράφου 4 του άρθρου 1 του Ν. 3731/2008 (ΦΕΚ 263/τ. Α΄/23-12-2008), όπως σήμερα ισχύουν

3. Το αριθμ. 77642/16-12-2008 έγγραφο του Υπουργείου Εσωτερικών, Αποκέντρωσης και Ηλεκτρονικής Διακυβέρνησης.

4. Την αριθμ. 231/2010 απόφαση του Δημοτικού Συμβουλίου Ιωαννίνων και

5. Το γεγονός ότι από την έκδοση της απόφασης αυτής δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού ή του προϋπολογισμού του Δήμου Ιωαννιτών, αποφασίζουμε:

6. Στο Δήμο Ιωαννιτών η Διεύθυνση της Δημοτικής Αστυνομίας, θα ασκεί την αρμοδιότητα ρύθμισης της κυκλοφορίας (παρ. 1 περ. 9 του άρθρου 1 του ν. 3731/2008), όπως αυτή προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 1 παρ. 4 του ν. 3731/2008.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Ιωάννινα, 23 Σεπτεμβρίου 2010

Η Γενική Γραμματέας Περιφέρειας
ΔΗΜΗΤΡΑ ΓΕΩΡΓΑΚΟΠΟΥΛΟΥ-ΜΠΑΣΤΑ

Αριθμ. 63249/19541 (13)

Προσδιορισμός αρμοδιοτήτων (παρ. 3β/3γ του άρθρου 1 ν. 3731/2008) από τη Διεύθυνση της Δημοτικής Αστυνομίας του Δήμου Ιωαννιτών Νομού Ιωαννίνων.

Η ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΑΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΗΠΕΙΡΟΥ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 2503/1997 (ΦΕΚ 107/τ. Α΄/30-5-1997).

2. Τις διατάξεις της παραγράφου 3β/3γ του άρθρου 1 του ν. 3731/2008 (ΦΕΚ 263/τ. Α΄/23-12-2008), όπως σήμερα ισχύουν.

3. Το αριθμ. 77642/16-12-2008 έγγραφο του Υπουργείου Εσωτερικών, Αποκέντρωσης και Ηλεκτρονικής Διακυβέρνησης.

4. Το αριθμ. 21195/13-9-2010 έγγραφο του Δήμου Ιωαννιτών και

5. Το γεγονός ότι από την έκδοση της απόφασης αυτής δεν προκαλείται δαπάνη σε Βάρος του κρατικού προϋπολογισμού ή του προϋπολογισμού του Δήμου Ιωαννιτών, διαπιστώνουμε:

Στο Δήμο Ιωαννιτών, όπως προκύπτει από το ανωτέρω έγγραφο του, η Δ/νση της Δημοτικής Αστυνομίας, στελεχώνεται με προσωπικό λιγότερο των πενήντα (50) ατόμων, και ως εκ τούτου η Δημοτική Αστυνομία του Δήμου αυτού, ασκεί τις αρμοδιότητες της παρ. 36/3γ του άρθρου 1 του Ν. 3731/2008.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Ιωάννινα, 23 Σεπτεμβρίου 2010

Η Γενική Γραμματέας Περιφέρειας
ΔΗΜΗΤΡΑ ΓΕΩΡΓΑΚΟΠΟΥΛΟΥ-ΜΠΑΣΤΑ

(14)

Μετάταξη υπαλλήλου.

Με την αριθ. 70921/139/7694/19.8.2010 απόφαση του Δημάρχου Θεσσαλονίκης, που εκδόθηκε σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 76, 79 και 183 του Ν. 3584/2007 και του αριθ. 13/18.8.2010 (θέμα 1^ο) πρακτικού του Υπηρεσιακού Συμβουλίου Υπαλλήλων ΟΤΑ Δήμου Θεσσαλονίκης, μετατάσσεται ο υπάλληλος του ιδίου δήμου Ντούκα Τζουλιάνο του Αλφρέντ, με σύμβαση ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου, ειδικότητας ΔΕ Μουσικών σε συνιστώμενη με την παρούσα θέση ανώτερης εκπαιδευτικής βαθμίδας ΠΕ Μουσικών και παράλληλη δέσμευση κενής θέσης μόνιμου προσωπικού του κλάδου ΠΕ10 Καθηγητών.

(Αριθμ. βεβ. τμήματος μισθοδοσίας Δήμου Θεσσαλονίκης 69538/19.8.2010).

(Αριθμ. βεβ. Διεύθυνσης Οικονομικών Δήμου Θεσσαλονίκης 418/19.8.2010).

(Αριθμ. απόφ. Περιφέρειας, Κεντρικής Μακεδονίας 24419/1.9.2010).

Με εντολή Γενικής Γραμματέως Περιφέρειας

Ο Διευθυντής
ΙΩΑΝΝΗΣ ΤΟΛΙΔΗΣ

Αριθμ. 6093

(15)

Κύρωση κτηματολογικών στοιχείων αναδασμού αγρ/τος «Καλλιθήρου» Ν. Καρδίτσας (τμήμα Αμπέλια).

Ο ΝΟΜΑΡΧΗΣ ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1) Τις διατάξεις του Ν. 674/77 αρθρ. 15 παρ. 1.
2) Την αριθμ. 7950/9-7-1992 απόφαση του Νομάρχη Καρδίτσας που δημοσιεύθηκε στο 509/6-8-1992 Β' Φ.Ε.Κ. «περί διενέργειας εκούσιου Αναδασμού στο αγρόκτημα «Καλλιθήρου» Ν. Καρδίτσας (τμ. Αμπέλια).

3) Το Τ/533/22-6-2010 έγγραφο της Τοπογραφικής με το οποίο μας διαβιβάζει ελεγμένα στοιχεία αναδασμού αγρ/τος «Καλλιθήρου τμ. Αμπέλια».

4) Το γεγονός ότι από την απόφαση αυτή δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του προϋπολογισμού της Ν.Α. Καρδίτσας.

5) Την σχετική εισήγηση της Δ/νσης Αγρ/κης Αν/ξης Ν. Καρδίτσας, αποφασίζουμε:

Κυρώνουμε τα κτηματολογικά στοιχεία του Νέου Κτηματικού Καθεστώτος που διαμορφώθηκαν με τον Αναδασμό στην κτηματική περιοχή Καλλιθήρο τμ. Αμπέλια Ν. Καρδίτσας και όπως αυτό απεικονίζεται στους συνταχθέντες από την Επιτροπή Αναδασμού κτηματολογικούς πίνακες και διαγράμματος της περιοχής αυτής.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Καρδίτσα, 28 Ιουνίου 2010

Ο Νομάρχης
ΦΩΤΗΣ ΑΛΕΞΑΚΟΣ

Αριθμ. 510

(16)

Κατάταξη των υπηρετούντων υπαλλήλων με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου στους βαθμούς του ν. 3801/2009.

Ο ΠΡΥΤΑΝΗΣ
ΤΟΥ ΠΑΝΕΠΙΣΤΗΜΙΟΥ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις των άρθρων 2,3,4 και 12 του Ν. 3801/2009 «Ρυθμίσεις θεμάτων προσωπικού με σύμβαση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου και άλλες διατάξεις οργάνωσης και λειτουργίας της Δημόσιας Διοίκησης»,

2. Την εγκύκλιο αριθμ. ΔΙΠΙΔΔ/Β.25/12/οικ.14491/23-06-2010 του Υπουργείου Εσωτερικών Αποκέντρωσης και Ηλεκτρονικής Διακυβέρνησης με θέμα «Εφαρμογή διατάξεων του ν. 3801/2009 βαθμολογική κατάταξη υπαλλήλων ΙΔ.ΑΧ»,

3. Τις διατάξεις του ν. 3528/2007 (ΦΕΚ 26/Α/9-2-07),

4. Τα στοιχεία του προσωπικού μητρώου των υπαλλήλων με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου του Πανεπιστημίου Πελοποννήσου, διαπιστώνουμε:

Ότι οι κατωτέρω υπάλληλοι προσωπικού, με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου του Πανεπιστημίου Πελοποννήσου, κατατάσσονται σε προσωποπαγείς θέσεις, που συνιστώνται με την πράξη αυτή ανα κλάδο, από 04-09-2009 (ημερομηνία δημοσίευσης του Ν. 3801/09) σε βαθμό, ως ακολούθως:

ΠΕ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ-ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ

α/α	ΕΠΩΝΥΜΟ	ΟΝΟΜΑ	ΠΑΤΡΩΝΥΜΟ	ΒΑΘΜΟΣ	ΠΛΕΟΝΑΖΩΝ ΧΡΟΝΟΣ ΣΤΟ ΒΑΘΜΟ		
					ΕΤΗ	ΜΗ-ΝΕΣ	ΗΜΕΡΕΣ
1	Μαρκελίου	Ιωάννα	Αθανάσιος	Β'	3	5	26

Τ.Ε. ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ

α/α	ΕΠΩΝΥΜΟ	ΟΝΟΜΑ	ΠΑΤΡΩΝΥΜΟ	ΒΑΘ- ΜΟΣ	ΠΛΕΟΝΑΖΩΝ ΧΡΟΝΟΣ ΣΤΟ ΒΑΘΜΟ		
					ΕΤΗ	ΜΗ- ΝΕΣ	ΗΜΕ- ΡΕΣ
1	Τσάκωνα	Αλεξάνδρα- Κυριακή	Βασίλειος	Β΄	3	7	21

Τ.Ε. ΒΙΒΛΙΟΘΗΚΟΝΟΜΩΝ

α/α	ΕΠΩΝΥΜΟ	ΟΝΟΜΑ	ΠΑΤΡΩΝΥΜΟ	ΒΑΘ- ΜΟΣ	ΠΛΕΟΝΑΖΩΝ ΧΡΟΝΟΣ ΣΤΟ ΒΑΘΜΟ		
					ΕΤΗ	ΜΗ- ΝΕΣ	ΗΜΕ- ΡΕΣ
1	Λαφογιάννης	Κωνστα- ντίνος	Νικόλαος	Α΄	0	5	3
2	Γεωργοπούλου	Κωνστα- ντίνα	Γεώργιος	Β΄	1	5	16

Δ.Ε. ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΩΝ-ΓΡΑΜΜΑΤΕΩΝ

α/α	ΕΠΩΝΥΜΟ	ΟΝΟΜΑ	ΠΑΤΡΩΝΥΜΟ	ΒΑΘ- ΜΟΣ	ΠΛΕΟΝΑΖΩΝ ΧΡΟΝΟΣ ΣΤΟ ΒΑΘΜΟ		
					ΕΤΗ	ΜΗ- ΝΕΣ	ΗΜΕ- ΡΕΣ
1	Καλάκη	Αγγελική	Δημήτριος	Γ΄	7	7	28

Δ.Ε. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΚΗΣ

α/α	ΕΠΩΝΥΜΟ	ΟΝΟΜΑ	ΠΑΤΡΩΝΥΜΟ	ΒΑΘ- ΜΟΣ	ΠΛΕΟΝΑΖΩΝ ΧΡΟΝΟΣ ΣΤΟ ΒΑΘΜΟ		
					ΕΤΗ	ΜΗ- ΝΕΣ	ΗΜΕ- ΡΕΣ
1	Νικολαΐδου	Χριστίνα - Μαρία	Παναγιώτης	Β΄	0	8	3

Οι ανωτέρω θέσεις καταργούνται με την καθοιονδή-
ποτε τρόπο αποχώρηση αυτών που τις κατέχουν.

Από την απόφαση αυτή δεν προκαλείται δαπάνη σε
βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, διότι οι αναφε-
ρόμενοι υπάλληλοι υπηρετούν.

Η πράξη αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της
Κυβερνήσεως.

Τρίπολη, 22 Σεπτεμβρίου 2010

Ο Πρύτανης

ΘΕΟΔΩΡΟΣ Π. ΠΑΠΑΘΕΟΔΩΡΟΥ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΑ ΓΡΑΦΕΙΑ ΠΩΛΗΣΗΣ Φ.Ε.Κ.

ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ - Βασ. Όλγας 227	23104 23956	ΚΟΜΟΤΗΝΗ - Δημοκρατίας 1	25310 22858
ΠΕΙΡΑΙΑΣ - Ευρυπίδου 63	210 4135228	ΛΑΡΙΣΑ - Διοικητήριο	2413 506449
ΠΑΤΡΑ - Πανεπιστημίου 254 -Κτήριο Β	2613 613428	ΗΡΑΚΛΕΙΟ - Πεδιάδος 2	2810 300781
ΙΩΑΝΝΙΝΑ - Διοικητήριο	26510 87215	ΜΥΤΙΛΗΝΗ - Πλ. Κωνσταντινουπόλεως 1	2251 352100

ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΦΥΛΛΩΝ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΟΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

Σε έντυπη μορφή:

- Για τα Φ.Ε.Κ. από 1 έως 16 σελίδες σε 1 € προσαυξανόμενη κατά 0,20 € για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.
- Για τα φωτοαντίγραφα Φ.Ε.Κ. σε 0,15 € ανά σελίδα.

Σε μορφή DVD/CD:

Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση	Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση
Α'	150 €	40 €	15 €	Α.Α.Π.	110 €	30 €	-
Β'	300 €	80 €	30 €	Ε.Β.Ι.	100 €	-	-
Γ'	50 €	-	-	Α.Ε.Δ.	5 €	-	-
Υ.Ο.Δ.Δ.	50 €	-	-	Δ.Δ.Σ.	200 €	-	20 €
Δ'	110 €	30 €	-	Α.Ε.-Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η.	-	-	100 €

- Η τιμή πώλησης μεμονωμένων Φ.Ε.Κ. σε μορφή cd-rom από εκείνα που διατίθενται σε ψηφιακή μορφή και μέχρι 100 σελίδες, σε 5 € προσαυξανόμενη κατά 1 € ανά 50 σελίδες.
- Η τιμή πώλησης σε μορφή cd-rom/dvd, δημοσιευμάτων μιας εταιρείας στο τεύχος Α.Ε.-Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η. σε 5 € ανά έτος.

ΠΑΡΑΓΓΕΛΙΑ ΚΑΙ ΑΠΟΣΤΟΛΗ Φ.Ε.Κ.: Τηλεφωνικά: 210 4071010 - fax: 210 4071011 - internet: <http://www.et.gr>

ΕΤΗΣΙΕΣ ΣΥΝΔΡΟΜΕΣ Φ.Ε.Κ.

Τεύχος	Έντυπη μορφή	Τεύχος	Έντυπη μορφή
Α'	225 €	Α.Ε.Δ.	10 €
Β'	320 €	Α.Ε.-Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η.	2.250 €
Γ'	65 €	Δ.Δ.Σ.	225 €
Υ.Ο.Δ.Δ.	65 €	Α.Σ.Ε.Π.	70 €
Δ'	160 €	Ε.Β.Ι.	65 €
Α.Α.Π.	160 €		

- Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. (έντυπη μορφή) θα αποστέλλεται σε συνδρομητές ταχυδρομικά, με την επιβάρυνση των 70 €, ποσό το οποίο αφορά τα ταχυδρομικά έξοδα.

- Η καταβολή γίνεται σε όλες τις Δημόσιες Οικονομικές Υπηρεσίες (Δ.Ο.Υ.). Το πρωτότυπο διπλότυπο (έγγραφο αριθμ. πρωτ. 9067/28.2.2005 2η Υπηρεσία Επιτρόπου Ελεγκτικού Συνεδρίου) με φροντίδα των ενδιαφερομένων, πρέπει να αποστέλλεται ή να κατατίθεται στο Εθνικό Τυπογραφείο (Καποδιστριαύ 34, Τ.Κ. 104 32 Αθήνα).

- Σημειώνεται ότι φωτοαντίγραφα διπλοτύπων, ταχυδρομικές Επιταγές για την εξόφληση της συνδρομής, δεν γίνονται δεκτά και θα επιστρέφονται.

- Οι οργανισμοί τοπικής αυτοδιοίκησης, τα νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου, τα μέλη της Ένωσης Ιδιοκτητών Ημερησίου Τύπου Αθηνών και Επαρχίας, οι τηλεοπτικοί και ραδιοφωνικοί σταθμοί, η Ε.Σ.Η.Ε.Α, τα τριτοβάθμια συνδικαλιστικά Όργανα και οι τριτοβάθμιες επαγγελματικές ενώσεις δικαιούνται έκπτωσης πενήντα τοις εκατό (50%) επί της ετήσιας ταχυδρομικής συνδρομής.

- Το ποσό υπέρ Τ.Α.Π.Ε.Τ. [5% επί του ποσού συνδρομής (τρέχον έτος + παλαιότητα)], καταβάλλεται ολόκληρο (Κ.Α.Ε. 3512) και υπολογίζεται πριν την έκπτωση.

- Στην Ταχυδρομική συνδρομή του τεύχους Α.Σ.Ε.Π. δεν γίνεται έκπτωση.

Πληροφορίες για δημοσιεύματα που καταχωρούνται στα Φ.Ε.Κ. στο τηλ.: 210 5279000.

Φωτοαντίγραφα παλαιών Φ.Ε.Κ.: Μάρνη 8, τηλ.: 210 8220885, 210 8222924, 210 5279050.

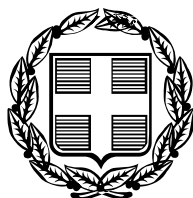
Τα φύλλα όλων των τευχών της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως διατίθενται δωρεάν σε ηλεκτρονική μορφή στην ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου (www.et.gr)

ΟΙ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΟΛΙΤΩΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΥΝ ΚΑΘΗΜΕΡΙΝΑ ΑΠΟ 08:00 ΜΕΧΡΙ 13:00



* 0 2 0 1 6 7 4 2 1 1 0 1 0 0 0 8 *

ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ
ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΑΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004
ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ: <http://www.et.gr> - e-mail: webmaster.et@et.gr



ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1630

11 Οκτωβρίου 2010

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Διάθεση ειδικών τίτλων του Ελληνικού Δημοσίου ν.3723/08 στη ΣΥΝΕΤΑΙΡΙΣΤΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ.....	1
Απόφαση για την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και την κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.....	2

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθ. 2/58876/0023Α.....	(1)
Διάθεση ειδικών τίτλων του Ελληνικού Δημοσίου ν.3723/08 στη ΣΥΝΕΤΑΙΡΙΣΤΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ.	

Ο ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

Έχοντας υπόψη:

1. Το άρθρο 1 του ν.2187/94 (ΦΕΚ 16/Α') «Ρύθμιση θεμάτων σχετικών με την σύναψη και διαχείριση δανείων του Ελληνικού Δημοσίου κ.λπ.».

2. Τις διατάξεις των άρθρων 5 έως και 12 του ν.2198/94 (ΦΕΚ 43/Α'/22-3-94) «Αύξηση αποδοχών δημοσίων υπαλλήλων, εν γένει σύναψη δανείων υπό του Ελληνικού Δημοσίου και δημιουργία στην Τράπεζα της Ελλάδος Συστήματος Παρακολούθησης Συναλλαγών επί τίτλων με λογιστική μορφή (άυλοι τίτλοι)».

3. Τις διατάξεις του άρθρου 90 του «Κώδικα νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα κυβερνητικά όργανα» που κυρώθηκε με το άρθρο πρώτο του π.δ. 63/2005 (ΦΕΚ 98/Α').

4. Τις διατάξεις των άρθρων 64, 90 και 91 του ν. 2362/95 «Περί Δημοσίου λογιστικού ελέγχου των δαπανών του κράτους και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ 247/Α'/27-11-1995), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει με τον ν.3871/2010 (ΦΕΚ 141/Α'/17-8-2010).

5. Την αριθ. 2021180/2981/0023/31.3.1997 απόφαση του Υπουργού Οικονομικών «Περί των δαπανών σύναψης, έκδοσης και εξυπηρέτησης κ.λπ. των δανείων του δημοσίου» (ΦΕΚ 286/Β'/10.4.1997).

6. Το Π.Δ. 185/2009 «Ανασύσταση Υπουργείου Οικονομικών» (ΦΕΚ 213/Α'/7-10-2009).

7. Τις διατάξεις των άρθρων 3, 4, 5, 6 και 11 του ν.3723/2008 «Ενίσχυση της ρευστότητας της οικονομίας για την αντιμετώπιση των επιπτώσεων της Διεθνούς Χρηματοπιστωτικής κρίσης» (ΦΕΚ 250/Α'/9-12-2008).

8. Την ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής IP/08/1742/19-11-08 για την εφαρμογή των κανόνων περί κρατικών ενισχύσεων στα μέτρα που λήφθηκαν για τους χρηματοπιστωτικούς οργανισμούς στο πλαίσιο της τρέχουσας παγκόσμιας χρηματοπιστωτικής κρίσης (2008/C 270/02).

9. Το άρθρο 39 του ν. 3844/2010 (ΦΕΚ 63/Α'/3-5-2010) για την «προσαρμογή της Ελληνικής Νομοθεσίας στην Οδηγία 2006/123 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με τις υπηρεσίες στην εσωτερική αγορά και άλλες διατάξεις».

10. Την υπ' αριθ. Ν. 690/2009 25.12.2010 έγκριση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για παράταση του προγράμματος ενίσχυσης της ρευστότητας.

11. Την αριθ. 29850/Β.1465/9-7-2010 απόφαση του Υπουργού Οικονομικών με θέμα «Παράταση του προγράμματος ενίσχυσης της ρευστότητας και της κεφαλαιακής επάρκειας σύμφωνα με το Ν.3723/2008» (ΦΕΚ 1091/Β'/19-7-2010).

12. Την αριθ. 2672/3-12-2009 κοινή απόφαση του Πρωθυπουργού και του Υπουργού Οικονομικών «Καθορισμός αρμοδιοτήτων του Υφυπουργού Οικονομικών Φίλιππου Σαχινίδη» (ΦΕΚ 2408/Β'/3-12-2009).

13. Την αριθ. 54201/Β' 2884/26-11-2008 απόφαση του Υπουργού Οικονομίας και Οικονομικών με θέμα «Ενίσχυση της ρευστότητας της οικονομίας για την αντιμετώπιση των επιπτώσεων της διεθνούς χρηματοπιστωτικής κρίσης» (ΦΕΚ 2471/Β'/08).

14. Το άρθρο 55Α του Καταστατικού της Τράπεζας της Ελλάδος.

15. Το αριθ. 2139/2-12-2008 έγγραφο της Τράπεζας της Ελλάδος, (Διεύθυνση Εποπτείας Πιστωτικού Ιδρύματος και Διεύθυνση Χρηματοοικονομικών Δραστηριοτήτων) σχετικά με τη διαδικασία υποβολής αιτήματος συμμετοχής των πιστωτικών ιδρυμάτων στις διατάξεις του ν.3723/08 για την ενίσχυση της ρευστότητας της οικονομίας.

16. Το αριθ. 36274/Β' 1815/24-8-2010, έγγραφο της Δ/σης Πιστωτικών και Δημόσιων Υποθέσεων του Υπ. Οικονομικών, με το οποίο μας διαβιβάστηκε το αριθ. 60/20.8.2010 έγγραφο της Τράπεζας Ελλάδος, αποφασίζουμε:

1α. Την επανέκδοση ειδικών τίτλων του Ελληνικού Δημοσίου με ημερομηνία 1/10/2010, σε άυλη μορφή, τριετούς διάρκειας, μηδενικού επιτοκίου, ISIN GR0326040236, με ημερομηνία έκδοσης 19/4/2010, και λήξης 19/4/2013. Το ποσό της έκδοσης ορίζεται σε επτά εκατομμύρια ευρώ (7.000.000,00 €).

β. Οι ανωτέρω ειδικοί τίτλοι διατίθενται με δανεισμό (lending facility) στην Συνεταιριστική Τράπεζα Θεσσαλίας με σκοπό την άντληση ρευστότητας, σύμφωνα με το άρθρο 3 του ν.3723/08 «Ενίσχυση της ρευστότητας της οικονομίας για την αντιμετώπιση των επιπτώσεων της Διεθνούς Χρηματοπιστωτικής κρίσης» (ΦΕΚ 250/Α'/2008) και το άρθρο 39 του ν 3844/2010 (ΦΕΚ 63/Α'/3-5-2010), για την «προσαρμογή της Ελληνικής Νομοθεσίας στην Οδηγία 2006/123 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με τις υπηρεσίες στην εσωτερική αγορά και άλλες διατάξεις».

γ. Οι τίτλοι θα εισαχθούν στο Χρηματιστήριο Αθηνών και θα παρακολουθούνται από το Σύστημα Άυλων Τίτλων της Τράπεζας της Ελλάδος.

δ. Οι τίτλοι έχουν ελάχιστη ονομαστική αξία 1.000.000,00 ευρώ και ο δανεισμός τους θα γίνει σε lots του 1.000.000,00 ευρώ.

ε. Οι τίτλοι δεν αποδίδουν τόκο καθώς έχουν μηδενικό επιτόκιο και εξοφλούνται στην ονομαστική τους αξία στη λήξη τους.

στ. Οι ανωτέρω ειδικοί τίτλοι δανείζονται στην ονομαστική τους αξία απευθείας και αποκλειστικά στο ανωτέρω πιστωτικό ίδρυμα. Για το σκοπό αυτό καταρτίζεται και υπογράφεται διμερής δανειακή σύμβαση μεταξύ του Ο.Δ.ΔΗ.Χ. και του πιστωτικού ιδρύματος.

ζ. Οι τίτλοι είναι διαπραγματεύσιμοι στο Χρηματιστήριο Αθηνών, την Ηλεκτρονική Δευτερογενή Αγορά Τίτλων (Η.Δ.Α.Τ.) και τις λοιπές οργανωμένες αγορές, σύμφωνα με τον Κανονισμό λειτουργίας των Βασικών Διαπραγματευτών Αγοράς.

2. Για το δανεισμό των ειδικών τίτλων καταβάλλεται από το πιστωτικό ίδρυμα προμήθεια, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 2 της με αριθ. 54201/Β' 2884/26-11-2008 απόφασης του Υπουργού Οικονομίας και Οικονομικών και το αριθ. 60/20-8-2010 έγγραφο της Τράπεζας της Ελλάδος, το ύψος της οποίας ανέρχεται σε 130 μονάδες βάσης (1,30%), επί της ονομαστικής αξίας των τίτλων ετησίως (Act/act).

- Η προμήθεια καταβάλλεται την πρώτη εργάσιμη ημέρα κάθε εξαμήνου με έναρξη την ημερομηνία διάθεσης των ειδικών τίτλων ή στην αρχή της χρονικής περιόδου που υπολείπεται έως τη λήξη των τίτλων, εφόσον αυτή είναι μικρότερη των έξι μηνών.

- Εκτός της καταβαλλομένης προμήθειας, ουδεμία άλλη χρηματική συναλλαγή γίνεται επί των τίτλων.

- Δεν καταβάλλεται από το πιστωτικό ίδρυμα στο Ελληνικό Δημόσιο η ονομαστική αξία των διατιθέμενων με δανεισμό τίτλων κατά την διάθεση τους, αλλά ούτε και από το Ελληνικό Δημόσιο καταβάλλεται στο πιστωτικό ίδρυμα η ονομαστική αξία των τίτλων αυτών, κατά την από οποιαδήποτε αιτία, λήξη της διάρκειας δανεισμού τους. Για το λόγο αυτό το ποσό της έκδοσης των ειδικών τίτλων δεν καταγράφεται στο ύψος του δημοσίου χρέους.

3. Το πιστωτικό ίδρυμα παρέχει επαρκείς εξασφαλίσεις, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 3 του ν.3723/08 και την αριθ. 54201/Β'2884/26-11-08 απόφα-

ση του Υπουργού Οικονομίας και Οικονομικών. Για τον προσδιορισμό επάρκειας και κατά συνέπεια της αξίας των εξασφαλίσεων, χρησιμοποιούνται συντελεστές προσαρμογής που ορίζονται στην ίδια ως άνω υπουργική απόφαση. Οι συντελεστές αυτοί μπορούν να αναπροσαρμόζονται από την Τράπεζα της Ελλάδος, με βάση τις συνθήκες στην αγορά και την εποπτική αξιολόγηση κάθε πιστωτικού ιδρύματος, μετά από ενημέρωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Οι εξασφαλίσεις αποδεσμεύονται όταν το πιστωτικό ίδρυμα επιστρέψει τους ειδικούς τίτλους στο Δημόσιο στη λήξη της διάρκειας δανεισμού τους και έχει εξοφλήσει όλες τις υποχρεώσεις του από τον δανεισμό των τίτλων αυτών.

4. Οι συμβάσεις και τα στοιχεία των ασφαλιζόμενων απαιτήσεων έναντι των δανειζομένων τίτλων τηρούνται ανά διμερή σύμβαση στην Τράπεζα της Ελλάδος, η οποία παρακολουθεί την αξία των εξασφαλίσεων ανά σύμβαση καθ' όλη την διάρκεια του δανεισμού ώστε η επάρκεια των εξασφαλίσεων να καλύπτει πλήρως την αξία των δανεισθέντων τίτλων βάσει των συντελεστών προσαρμογής. Σε περιπτώσεις αναπροσαρμογής των συντελεστών προσαρμογής, λήξης των εξασφαλίσεων, υποβάθμισης του πιστούχου της εξασφάλισης, αύξησης της πιθανότητας αθέτησης ή μη τήρησης των κριτηρίων αποδεξιμότητας των εξασφαλίσεων, ή σε μεταβολή για οποιοδήποτε λόγο του αρχικού καθεστώτος των εξασφαλίσεων, το πιστωτικό ίδρυμα θα πρέπει να ενημερώσει εντός πέντε ημερών την Τράπεζα της Ελλάδος και τον Ο.Δ.ΔΗ.Χ. και να λάβει μέτρα για την άμεση αντικατάσταση των εξασφαλίσεων στο προβλεπόμενο ύψος της διμερούς σύμβασης.

5. Οι δανεισθέντες τίτλοι επιστρέφονται στον Ο.Δ.ΔΗ.Χ. στο σύνολό τους με αποκλειστική ευθύνη του πιστωτικού ιδρύματος, είτε την ημερομηνία λήξης της διμερούς συμβάσεως (ανεξαρτήτως της φυσικής λήξης των τίτλων) είτε την ημερομηνία κατά την οποία το πιστωτικό ίδρυμα παύει να υπάγεται καθ' οιονδήποτε τρόπο στο καθεστώς του ν.3723/08. Οι τίτλοι που επιστρέφονται ακυρώνονται. Την ημερομηνία επιστροφής και ακύρωσης των τίτλων, ο Ο.Δ.ΔΗ.Χ. με έγγραφο του προς το πιστωτικό ίδρυμα, που κοινοποιείται στην Τράπεζα της Ελλάδος αποδεσμεύει τις εξασφαλίσεις έναντι των τίτλων. Σε περίπτωση που το πιστωτικό ίδρυμα δεν επιστρέψει τους ειδικούς τίτλους εμπρόθεσμα, υποχρεούται σε άμεση εμπρόθεσμη καταβολή στο δημόσιο της ονομαστικής αξίας τους και συντρέχουν οι διαδικασίες αποκατάστασης της ζημίας για το Ελληνικό Δημόσιο σύμφωνα με τους όρους της διμερούς δανειακής σύμβασης μεταξύ του Ο.Δ.ΔΗ.Χ. και του πιστωτικού ιδρύματος.

6. Το πιστωτικό ίδρυμα οφείλει να χρησιμοποιήσει τους τίτλους αυτούς αποκλειστικά ως εξασφάλιση (collateral) σε πράξεις χρηματοδότησης από την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα, ή/και ως εξασφάλιση (collateral) για χρηματοδοτήσεις μεταξύ των πιστωτικών ιδρυμάτων για άντληση ρευστότητας. Τη χρησιμοποίηση των τίτλων για άντληση ρευστότητας καθώς και τη χρήση του προϊόντος ρευστοποίησης των τίτλων για τους σκοπούς του άρθρου 5 του ν.3723/08, θα παρακολουθούν οι αρμόδιες υπηρεσίες της Τράπεζας της Ελλάδος. Σε κάθε περίπτωση, το πιστωτικό ίδρυμα, την ημερομηνία που οφείλει να επιστρέψει τους τίτλους στον Ο.Δ.ΔΗ.Χ. για οποιοδήποτε λόγο, υποχρεούται με δική του ευθύνη να εξεύρει και να επιστρέψει τίτλους με ISIN ίδιο, με

το ISIN των τίτλων που δανείστηκε. Επιστροφή άλλων τίτλων ή συμψηφισμός και αντικατάσταση των ανωτέρω τίτλων με άλλους τίτλους του Ελληνικού Δημοσίου δεν επιτρέπεται.

7. Οι λοιπές διαδικασίες διάθεσης και επιστροφής των τίτλων από το πιστωτικό ίδρυμα καθώς και το είδος, η παροχή και η τήρηση των εξασφαλίσεων που θα παρέχει, καθορίζονται στην αριθ. 54201/Β' 2884/26-11-2008 απόφαση του Υπουργού Οικονομίας και Οικονομικών, στο αριθ. 2139/2-12-2008 έγγραφο της Τράπεζας της Ελλάδος και την επιμέρους σύμβαση που συνάπτεται μεταξύ του ΟΔΔΗΧ και του πιστωτικού ιδρύματος.

8. Για την έκδοση των παραπάνω ειδικών τίτλων το Ελληνικό Δημόσιο δεν θα καταβάλλει προμήθεια διαχείρισης στην Τράπεζα της Ελλάδος.

9. Από τις διατάξεις της απόφασης αυτής δεν προκαλείται δαπάνη στον κρατικό προϋπολογισμό.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 31 Αυγούστου 2010

Ο ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΦΙΛΙΠΠΟΣ ΣΑΧΙΝΙΔΗΣ

Αριθ. Α.Υ./Φ1/οικ.19598 (2)
Απόφαση για την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και την κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.

**Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ**

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις της περίπτωσης (β) της παραγράφου 3 του άρθρου 1 του ν.3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (Α' 129), η οποία προστέθηκε με το άρθρο 1 του 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» (Α' 85).

2. Τις διατάξεις της παραγράφου 6 του άρθρου 15 του ν.3851/2010 (Α' 85).

3. Τον ν.3775/2009 «Κανόνες Τεκμηρίωσης Ενδοομικών Συναλλαγών, Κανόνες Υποκεφαλαιοδότησης Επιχειρήσεων, Διαδικασία Ταχείας Αδειοδότησης και άλλες διατάξεις» (Α' 122) και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 9.

4. Το π.δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα» (Α' 98) και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 90.

5. Το π.δ. 381/1989 «Οργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας» (Α' 168), όπως τροποποιήθηκε με το π.δ. 191/1996 (Α' 154), σε συνδυασμό με το π.δ. 27/1996 (Α' 19) «Συγχώνευση των Υπουργείων Τουρισμού, Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας και Εμπορίου στο Υπουργείο Ανάπτυξης», όπως τροποποιήθηκε με το π.δ. 122/2004 «Ανασύσταση του Υπουργείου Τουρισμού» (Α' 85).

6. Το π.δ. 187/2009 «Διορισμός Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 214).

7. Το π.δ. 189/2009 «Καθορισμός και ανακατανομή αρμοδιοτήτων των Υπουργείων» (Α' 221).

8. Το π.δ. 24/2010 «Ανακαθορισμός των αρμοδιοτήτων των Υπουργείων και τροποποιήσεις του π.δ. 189/2009» (Α' 56).

9. Την απόφαση του Πρωθυπουργού 2876/7.10.2009 «Αλλαγή τίτλου Υπουργείων» (Β' 2234).

10. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη στον Κρατικό Προϋπολογισμό, αποφασίζουμε:

Άρθρο 1

Επιδιωκόμενη Αναλογία Εγκατεστημένης Ισχύος

1. Η επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και κατηγορία παραγωγού και η κατανομή της στο χρόνο καθορίζονται στον ακόλουθο πίνακα, με χρονικό ορίζοντα τα έτη 2014 και 2020:

	2014	2020
Υδροηλεκτρικά	3700	4650
Μικρά (0-15MW)	300	350
Μεγάλα (>15MW)	3400	4300
Φωτοβολταϊκά	1500	2200
Εγκαταστάσεις από επαγγελματίες αγρότες της περίπτωσης (β) της παρ. 6 του άρθ. 15 του ν.3851/2010	500	750
Λοιπές Εγκαταστάσεις	1000	1450
Ηλιοθερμικά	120	250
Αιολικά (περιλαμβανομένων θαλασσίων)	4000	7500
Βιομάζα	200	350

Πίνακας 1. Όρια εγκατεστημένης ισχύος (MW) ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. και κατηγορία παραγωγού.

2. Τα όρια εγκατεστημένης ισχύος του παραπάνω πίνακα αναθεωρούνται σύμφωνα με τις διατάξεις της περίπτωσης (β) της παρ. 3 του άρθρου 1 του ν.3468/2006, η οποία προστέθηκε με το άρθρο 1 του ν.3851/2010. Ως εγκατεστημένη ισχύς θεωρείται το σύνολο της ισχύος των σταθμών παραγωγής σε κανονική και δοκιμαστική λειτουργία.

Άρθρο 2

Αναστολή Διαδικασίας Αδειοδότησης

1. Πριν την αναθεώρηση της παρούσας, κατά τα οριζόμενα στη διάταξη της περίπτωσης (β) της παρ. 3 του άρθρου 1 του ν.3468/2006, η οποία προστέθηκε με το άρθρο 1 του ν.3851/2010, είναι δυνατόν να αναστέλλεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, μετά από εισήγηση της Υπηρεσίας Α.Π.Ε. του άρθρου 20 του ν.3468/2006 όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, η διαδικασία αδειοδότησης ανά τεχνολογία ή/και ανά κατηγορία παραγωγού. Η απόφαση δύναται να εκδοθεί εφόσον η συνολική ηλεκτρική ισχύς των έργων που έχουν υπογράψει σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με τον αρμόδιο διαχει-

ριστή υπερβεί το αντίστοιχο όριο ισχύος του Πίνακα 1 του άρθρου 1.

2. Από τη δημοσίευση της απόφασης της παραγράφου 1 αναστέλλεται: α) η υποβολή νέων αιτημάτων για άδεια παραγωγής στη ΡΑΕ, καθώς και η εξέταση εκκρεμουσών αιτήσεων για άδεια παραγωγής, β) η υποβολή νέων αιτημάτων στον αρμόδιο διαχειριστή για έργα εξαιρούμενα από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, καθώς και η εξέταση από τον αρμόδιο διαχειριστή εκκρεμούντων αιτημάτων για προσφορά σύνδεσης έργων εξαιρουμένων από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής.

3. Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που έχουν ήδη λάβει άδεια παραγωγής, καθώς και σταθμοί που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής και έχουν λάβει δεσμευτικούς όρους σύνδεσης από τον αρμόδιο διαχειριστή, συνεχίζουν κανονικά την αδειοδοτική τους διαδικασία και μετά τη δημοσίευση της απόφασης της παραγράφου 1.

4. Η ισχύς των έργων που έχουν ενταχθεί σε διαδικασία ταχείας αδειοδότησης (fast track) κατά την έννοια του άρθρου 9 του ν.3775/2009 όπως αυτή προβλέπεται στις κείμενες διατάξεις, καθώς και η ισχύς φ/β έργων που εντάσσονται στο Ειδικό Πρόγραμμα Στεγών ή έργων ηλεκτροπαραγωγής από γεωθερμική ενέργεια δεν συυπολογίζεται κατά την εκτίμηση της ενδεχόμενης υπερκάλυψης των ορίων ισχύος του πίνακα του άρθρου 1. Τα έργα αυτά δεν υπόκεινται σε διαδικασίες

αναστολής, ανεξαρτήτως τεχνολογίας ή κατηγορίας παραγωγού.

5. Κατά τη διαδικασία της αναθεώρησης είναι δυνατή, κατόπιν εισήγησης της Υπηρεσίας Α.Π.Ε., η άρση της αναστολής υποβολής και εξέτασης αιτημάτων, εφόσον μετά από νέα εκτίμηση των δεδομένων κριθεί δυνατή η ολοκλήρωση της διαδικασίας αδειοδότησης για την τεχνολογία ή την κατηγορία τεχνολογίας ή παραγωγών για την οποία είχε εκδοθεί απόφαση αναστολής. Στην περίπτωση αυτή, προτεραιότητα αδειοδότησης έχουν οι αιτήσεις των οποίων η διαδικασία είχε ανασταλεί.

Σε κάθε περίπτωση η δυνατότητα άρσης της αναστολής εξετάζεται εκ νέου ανά διετία στο πλαίσιο της αναθεώρησης κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της παρ.3 του άρθρου 1 του ν. 3468/2006, η οποία προστέθηκε με το άρθρο 1 του ν. 3851/2010.

Άρθρο 3 Έναρξη ισχύος

Η ισχύς της παρούσας αρχίζει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 1 Οκτωβρίου 2010

Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΑ ΜΠΙΡΜΠΙΛΗ





ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1497

6 Σεπτεμβρίου 2010

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Α.Υ/Φ1/οικ.17149

Τύπος και περιεχόμενο συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και μέσω Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης στο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 παρ. 3 του Ν. 3468/2006, όπως ισχύει, πλην ηλιοθερμικών και υβριδικών σταθμών.

Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Το Ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (Α' 129), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει και ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 12 παρ. 3.

2. Το Ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (Α' 286).

3. Το Ν. 3734/2009 «Πρώιμη της συμπαγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το Υδροηλεκτρικό Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις» (Α' 8) και ιδίως τα άρθρα 27 και 27Α.

4. Το 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» (Α' 85).

5. Τις διατάξεις του άρθ. 90 του «Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα (Π.Δ. 63/2005, Α' 98).

6. Το Π.Δ. 381/1989 «Οργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας» (Α' 168), όπως τροποποιήθηκε με το Π.Δ. 191/1996 (Α' 154), σε συνδυασμό με το Π.Δ. 27/1996 (Α' 19) «Συγχώνευση των Υπουργείων Τουρισμού, Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας και Εμπορίου στο Υπουργείο Ανάπτυξης» όπως τροποποιή-

θηκε με το Π.Δ. 122/2004 «Ανασύσταση του Υπουργείου Τουρισμού» (Α' 85).

7. Το Π.Δ. 187/2009 «Διορισμός Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 214).

8. Το Π.Δ. 189/2009 «Καθορισμός και ανακατανομή αρμοδιοτήτων των Υπουργείων» (Α' 221).

9. Το Π.Δ. 24/2010 «Ανακαθορισμός των αρμοδιοτήτων των Υπουργείων και τροποποιήσεις του Π.Δ. 189/2009» (Α' 56).

10. Τα άρθρα 21-22 της υπ' αρ. Δ6/Φ1/2000/2002 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης «Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και μεγάλων υδροηλεκτρικών σταθμών και τύποι συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας» (Β' 158) όπως ισχύει.

11. Την υπ' αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.18359/2006 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Τύπος και περιεχόμενο συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 παρ.3 του Ν. 3468/2006» (Β' 1442).

12. Την υπ' αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.1725/2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Καθορισμός τύπου και περιεχομένου συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και μέσω Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης στο Δίκτυο των μη Διασυνδεδεμένων Νήσων σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθ. 12 παρ.3 του Ν. 3468/2006» (Β' 148).

13. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, που εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/οικ.8311/9.5.2005 (Β' 655) υπουργική απόφαση, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

14. Την υπογραφέισα στις 3.5.2001 Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ του ΔΕΣΜΗΕ και του Κυρίου του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/οικ.8219/3.5.2001 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.

15. Τις εισηγήσεις των αρμοδίων διαχειριστών προς τη Ρ.Α.Ε., με αρ. πρωτ. ΔΕΣΜΗΕ/7371/1.7.2010 (Ρ.Α.Ε. Ι-116693/2.7.2010) και ΔΕΗ/ΔΔΝ/1829/8.7.2010 (Ρ.Α.Ε. Ι-117336/21.7.2010).

16. Τις γνωμοδοτήσεις της Ρ.Α.Ε. 336/2010 και 337/2010

προς την Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για την έκδοση απόφασης καθορισμού του τύπου και του περιεχομένου των συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται με χρήση ΑΠΕ και μέσω ΣΗΘΥΑ στο Δίκτυο των μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και στο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, αντίστοιχα.

17. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

Άρθρο 1

Καθορισμός τύπου και περιεχομένου συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο

Η σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που συνάπτεται μεταξύ του διαχειριστή του Συστήματος και Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας, για σταθμούς που αξιοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης και συνδέονται στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο της Χώρας, αναφέρεται πάντοτε σε μέγεθος μέγιστης ισχύος που θα παρέχεται από τον Παραγωγό και το οποίο με την επιφύλαξη των ορίων του άρθρου 9 του Ν. 3468/2006 αντιστοιχεί στο μικρότερο από τα μεγέθη ισχύος για την οποία έχουν εκδοθεί οι οικείες άδειες παραγωγής και εγκατάσταση ή επέκτασης. Η εν λόγω σύμβαση συνάπτεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

«ΣΥΜΒΑΣΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Στον Πειραιά, σήμερα

ΜΕΤΑΞΥ

Της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. και το διακριτικό τίτλο ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., με την ιδιότητα της ως Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής ΔΕΣΜΗΕ), που εδρεύει στ..... και εκπροσωπείται νόμιμα από τον με Α.Φ.Μ. της Δ.Ο.Υ. δυνάμει της υπ' αριθ. αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου, αφενός

ΚΑΙ

Της με την επωνυμία «» και το διακριτικό τίτλο «.....». (που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «Παραγωγός»), που εδρεύει στ οδός αριθ. και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας σύμβασης από τον κ. με Α.Φ.Μ. της Δ.Ο.Υ. (διαχειριστή ή δυνάμει της υπ' αριθ. Απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της) [Του (ονοματεπώνυμο), Α.Φ.Μ. της Δ.Ο.Υ. ο οποίος κατοικεί στ..... οδός αριθ. (σε περίπτωση φυσικού προσώπου)], αφετέρου που έλαβαν υπόψη:

α) το Ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 286), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει,

β) το Ν. 2941/2001 «Απλοποίηση διαδικασιών ίδρυσης εταιρειών, αδειοδότησης ανανεώσιμων πηγών ενέργει-

ας, ρύθμιση θεμάτων της ανωνύμου εταιρείας Ελληνικά Ναυπηγεία και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 201), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει,

γ) το Ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 129), όπως ισχύει,

δ) το Ν. 3734/2009 «Προώθηση της συμπαραγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το Υδροηλεκτρικό Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 8), όπως ισχύει,

ε) το 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» (ΦΕΚ Α' 85),

στ) τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, που εγκρίθηκε με την υπουργική απόφαση 8989/2001 (ΦΕΚ Β' 654),

ζ) τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/οικ.8311/9.5.2005 (ΦΕΚ Β' 655) υπουργική απόφαση, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει,

η) την από 3.5.2001 υπογραφείσα Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ του ΔΕΣΜΗΕ και του Κυρίου του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, η οποία εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/οικ.8219/3.5.2001 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης,

θ) την υπ' αριθμ. απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με την οποία εγκρίθηκε η πρότυπη σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 12 του Ν. 3468/2006 όπως ισχύει,

ι) την με αρ. πρωτ. άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που κατέχει ο Παραγωγός, (ή τη με αριθμ. Πρωτ. απόφαση με την οποία χορηγήθηκε εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής ή τυχόν άλλη προβλεπόμενη έγκριση ή το γεγονός ότι ο παραγωγός απαλλάσσεται από την έκδοση άδειας παραγωγής ή άλλης διαπιστωτικής απόφασης, κατά περίπτωση).

ια) την από δεσμευτική Προσφορά Όρων Σύνδεσης

ιβ) την με αρ. πρωτ. απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) ή αν δεν απαιτείται Ε.Π.Ο. με την με αρ. πρωτ. βεβαίωση απαλλαγής.

συμφωνήθηκαν, συνομολογήθηκαν και έγιναν αμοιβαία αποδεκτά τα ακόλουθα:

Άρθρο πρώτο

Αντικείμενο της Σύμβασης

1. Ο ΔΕΣΜΗΕ συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να αγοράζει από τον Παραγωγό ηλεκτρική ενέργεια σύμφωνα με τις διατάξεις των νόμων που παρατίθενται στο προοίμιο της παρούσας, τη λοιπή νομοθεσία που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και τους όρους της παρούσας Σύμβασης και ο Παραγωγός σύμφωνα με τις ίδιες άνω διατάξεις και όρους συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να πωλεί στο ΔΕΣΜΗΕ ηλεκτρική ενέργεια, η οποία θα παράγεται από

σταθμό του Παραγωγού που είναι εγκατεστημένος στη θέση του Δήμου (ή της Κοινότητας) του Νομού

2. Η ενέργεια αυτή θα παρέχεται με εναλλασσόμενο ρεύμα ονομαστικής τάσης ... V και ονομαστικής συχνότητας πενήντα περιόδων ανά δευτερόλεπτο (50 Hz) και σε παράλληλη λειτουργία των μονάδων παραγωγής του Παραγωγού με το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο. Το μέγιστο όριο της ισχύος που θα παρέχεται από τον Παραγωγό θα είναι kW (μέση τιμή 15 min).

3. Επιφυλασσομένων των διατάξεων του άρθρου πέμπτου της παρούσας, ως ημερομηνία έναρξης πώλησης της παραγόμενης από το σταθμό του παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παρούσα σύμβαση, συμφωνείται η ημερομηνία έκδοσης της άδειας λειτουργίας του σταθμού του Παραγωγού.

Άρθρο δεύτερο

Συμμόρφωση με τους Κώδικες και τη σχετική νομοθεσία

1. Τα συμβαλλόμενα μέρη υποχρεούνται να ενεργούν σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως εκάστοτε ισχύουν, καθώς επίσης και με το σύνολο του νομοθετικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Κάθε ζήτημα, που δεν ρυθμίζεται ρητά από την παρούσα σύμβαση, διέπεται από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο τρίτο

Προγραμματισμός λειτουργίας και φόρτισης

Ο σταθμός του Παραγωγού θα λειτουργεί σύμφωνα με το Ν. 3468/2006 όπως ισχύει, και ιδίως το άρθρο 9 αυτού, τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και ιδίως το Κεφάλαιο 19 αυτού και τη λοιπή σχετική νομοθεσία.

Άρθρο τέταρτο

Συντελεστής ισχύος Παραγωγού (συνφ)

1. Ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος (συνφ) καθορίζεται από μετρήσεις που λαμβάνονται στην έξοδο της εγκατάστασης του Παραγωγού και υπολογίζεται ως το πηλίκο της ωριαίας παραγόμενης ενέργειας (KWh) που εγχέεται στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο δια της τετραγωνικής ρίζας του αθροίσματος των τετραγώνων της ενέργειας αυτής και της παραγόμενης ή της απορροφούμενης ωριαίας αέργου ενέργειας (KVArh). Καθένα από τα πιο πάνω μεγέθη θα καταγράφεται από τους μετρητές που αναφέρονται στο άρθρο ένατο του παρόντος.

2. Σε συνθήκες παραγωγής άνω του 50% της ονομαστικής ικανότητας παραγωγής, ο συντελεστής ισχύος του Παραγωγού δεν θα πρέπει να είναι χαμηλότερος του 0,95 επαγωγικού και θα πρέπει να κυμαίνεται μεταξύ 0,95 επαγωγικού (απορρόφηση αέργου ισχύος) και 0,85 χωρητικού (παραγωγή αέργου ισχύος) σύμφωνα και με τις οδηγίες του ΔΕΣΜΗΕ. Ειδικά στην περίπτωση μονάδων παραγωγής με ασύγχρονες γεννήτριες ή μετατροπείς ισχύος χωρίς δυνατότητα ελέγχου του συνφ, ο

Παραγωγός οφείλει να εγκαταστήσει τον απαιτούμενο προς τούτο εξοπλισμό αντιστάθμισης.

3. Στην περίπτωση κατά την οποία μετά το πέρας της δοκιμαστικής λειτουργίας του σταθμού διαπιστωθεί ότι ο συντελεστής του Παραγωγού δεν τηρείται στα όρια που καθορίζονται στις παρ. 1 και 2 του παρόντος άρθρου, ο Παραγωγός ειδοποιούμενος εγγράφως από το ΔΕΣΜΗΕ οφείλει να λάβει τα κατάλληλα μέτρα μέσα σε προθεσμία μη υπερβαίνουσα τους έξι (6) μήνες από την κοινοποίηση της σχετικής ειδοποίησης. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης του Παραγωγού εντός της ανωτέρω προθεσμίας ο ΔΕΣΜΗΕ διακόπτει την αγορά ενέργειας από αυτόν μέχρι να ληφθούν τα κατάλληλα διορθωτικά μέτρα. Η διακοπή αυτή θεωρείται ότι οφείλεται σε υπαιτιότητα του Παραγωγού.

4. Στη σύμβαση σύνδεσης με το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο είναι δυνατόν να καθορίζονται περαιτέρω μέτρα αντιστάθμισης εφόσον τούτο επιβάλλεται από ειδικές συνθήκες του Συστήματος ή του Διασυνδεδεμένου Δικτύου.

5. Οι ρυθμίσεις του παρόντος άρθρου δεν εφαρμόζονται στους Αυτοπαραγωγούς.

Άρθρο πέμπτο

Προϋποθέσεις εφαρμογής

1. Προϋπόθεση για την έναρξη καταβολής εκ μέρους του ΔΕΣΜΗΕ, του τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που εγχέεται από τον Παραγωγό στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, είναι η κατοχή εκ μέρους του Παραγωγού, της προβλεπόμενης άδειας λειτουργίας ή της νόμιμης απαλλαγής του από την υποχρέωση έκδοσης αυτής.

2. Για σταθμούς με άδεια παραγωγής το τίμημα για την ενέργεια που απορρόφησε ο ΔΕΣΜΗΕ πριν από την έκδοση της άδειας λειτουργίας, ήτοι κατά τη διάρκεια της δοκιμαστικής λειτουργίας του σταθμού, καταβάλλεται στον Παραγωγό μετά την έκδοση της άδειας λειτουργίας. Για σταθμούς που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, το τίμημα για την πώληση ενέργειας θα είναι απαιτητό από την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού με το Δίκτυο που θα γνωστοποιείται από τον Παραγωγό στη ΡΑΕ και το ΔΕΣΜΗΕ με τη μορφή υπεύθυνης δήλωσης του άρθρου 8 του Ν. 1559/1986 (ΦΕΚ Α' 75).

Άρθρο έκτο

Διάρκεια Σύμβασης

1. Η παρούσα Σύμβαση, με την επιφύλαξη ειδικότερων προβλέψεων αυτής και της κείμενης νομοθεσίας, ισχύει από την υπογραφή της (ή από την έκδοση της άδειας εγκατάστασης εφόσον απαιτείται) και η διάρκεια της είναι είκοσι (20) έτη, αρχόμενη από την ημερομηνία έκδοσης της άδειας λειτουργίας του σταθμού του Παραγωγού ή την επιτυχή ολοκλήρωση της δοκιμαστικής λειτουργίας για την περίπτωση που ο σταθμός απαλλάσσεται από την υποχρέωση λήψης άδειας λειτουργίας, και μπορεί να παρατείνεται σύμφωνα με τους όρους της σχετικής άδειας παραγωγής του σταθμού του Παραγωγού.

2. Η ισχύς της παρούσας σύμβασης λήγει αυτοδίκαια σε περίπτωση που λήξει η ισχύς της άδειας παραγωγής

γής ή της άδειας λειτουργίας, οι οποίες έχουν εκδοθεί στο όνομα του Παραγωγού, καθώς και σε περίπτωση ανάκλησης με πράξη της Διοίκησης ή ακύρωσης με δικαστική απόφαση.

Άρθρο έβδομο

Τιμολόγηση Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ο Παραγωγός, ο σταθμός του οποίου συνδέεται στα δίκτυα χαμηλής, μέσης ή υψηλής τάσης και λειτουργεί παράλληλα με το διασυνδεδεμένο σύστημα, δικαιούται να λαμβάνει το τίμημα που αντιστοιχεί στο σύνολο της καθαρής παραγωγής ενέργειας που παραδίδει στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και απορροφάται από αυτό σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 του Ν. 3468/2006, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 27 Α του Ν. 3734/2009, και το άρθρο 5 του Ν. 3851/2010, καθώς και τη λοιπή νομοθεσία που διέπει την αγορά και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας. Για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τις μονάδες του Παραγωγού (πλην αιολικών) και της οποίας η απορρόφηση δεν καθίσταται δυνατή για λόγους ασφαλείας της λειτουργίας του Συστήματος ή του Διασυνδεδεμένου Δικτύου δεν υφίσταται υποχρέωση αγοράς και καταβολής οποιουδήποτε τιμήματος.

Ειδικά για τους Παραγωγούς ηλεκτρισμού από αιολική ενέργεια, στο τέλος κάθε ημερολογιακού έτους, ο αρμόδιος Διαχειριστής καταβάλλει την πρόσθετη αποζημίωση που προβλέπεται στις διατάξεις της παραγράφου 8 του άρθρου 13 του Ν. 3468/2006, η οποία προστέθηκε με το αρθ. 5 παρ. 4 του Ν. 3851/2010, κατόπιν υπολογισμού της αποζημίωσης αυτής για τις περικοπές που έλαβαν χώρα το προηγούμενο ημερολογιακό έτος, όπως υπολογίζονται βάσει της μεθοδολογίας που εκδίδεται κατά το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου αυτής.

Άρθρο όγδοο

Χρέωση αέργου ενέργειας

1. Σε περίπτωση που ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος (συν φ) του σταθμού του Παραγωγού που υπολογίζεται ως το πηλίκο της ωριαίως παραγόμενης ενέργειας που εγχέεται στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο (kWh) δια της τετραγωνικής ρίζας του αθροίσματος των τετραγώνων της ενέργειας αυτής και της ωριαίως απορροφούμενης αέργου ενέργειας (kVArh) είναι μικρότερος του 0,95, τότε η επιπλέον απορροφούμενη από τον Παραγωγό άεργος ενέργεια σε kVArh θα χρεώνεται από το ΔΕΣΜΗΕ στον Παραγωγό στην τιμή του 5% της τιμής της κιλοβατώρας του σκέλους ενέργειας (kWh) του εκάστοτε ισχύοντος τιμολογίου γενικής χρήσης (με χρέωση ισχύος, ενέργειας και αέργων) και μηνιαίας χρέωσης στη χαμηλή τάση. Όπου κατά την κρίση του ΔΕΣΜΗΕ δεν είναι εφικτός ο προσδιορισμός του μέσου ωριαίου συντελεστή ισχύος, η χρέωση αέργου ενέργειας θα γίνεται με βάση το μέσο μηνιαίο συντελεστή ισχύος.

2. Στην περίπτωση που ο Παραγωγός διοχετεύει άεργο ενέργεια στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο η ενέργεια αυτή περιέρχεται στο ΔΕΣΜΗΕ χωρίς να υφίσταται υποχρέωση καταβολής οποιουδήποτε τιμήματος.

3. Οι όροι των παραγράφων 1 και 2 του παρόντος άρθρου δεν εφαρμόζονται στους Αυτοπαραγωγούς.

Άρθρο ένατο

Μετρήσεις

1. Για τις μετρήσεις ενεργού και αέργου ενέργειας, καθώς και ισχύος, ισχύουν τα αναφερόμενα στα Τμήματα V και XI του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

2. Πλέον των αναφερομένων στην παρ. 1 του παρόντος άρθρου ισχύουν τα κάτωθι:

α. Ο Κύριος του Συστήματος ή του Δικτύου κατά περίπτωση, θα εγκαταστήσει στο όριο Παραγωγού-Συστήματος ή Παραγωγού Δικτύου με δαπάνη του Παραγωγού τις αναγκαίες, εγκεκριμένες από το ΔΕΣΜΗΕ, μετρητικές διατάξεις για τον προσδιορισμό τόσο της εισερχόμενης όσο και της εξερχόμενης από το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ενεργού ενέργειας, αέργου ενέργειας και ισχύος. Το μέγεθος της ισχύος θα προσδιορίζεται, όπου αυτό είναι αναγκαίο, κάθε τέταρτο της ώρας. Σε κάθε περίπτωση τα όρια των εγκαταστάσεων του Παραγωγού ορίζονται στις Συμβάσεις Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο.

β. Σε περίπτωση που η εγκατάσταση του Παραγωγού συνδέεται στο Σύστημα μέσω διασυνδετικής γραμμής μέσης τάσης (ΜΤ) και υποσταθμού (Υ/Σ) ανύψωσης ΜΤ/ΥΤ τότε, ο Κύριος του Δικτύου θα εγκαταστήσει επίσης στο σημείο άφιξης της διασυνδετικής γραμμής στον Υ/Σ ανύψωσης ΜΤ/ΥΤ με δαπάνη του Παραγωγού κατάλληλη μετρητική διάταξη για τον προσδιορισμό της εξερχόμενης από τον Παραγωγό ενέργειας και ισχύος, ίδιας κλάσης ακριβείας για τον υπολογισμό της τελικώς πωλούμενης ενέργειας στο ΔΕΣΜΗΕ.

γ. Σε περίπτωση που για λόγους επαλήθευσης απαιτείται η τοποθέτηση εναλλακτικού μετρητή σε άλλη θέση, το κόστος θα βαρύνει τον Παραγωγό.

δ. Ο ΔΕΣΜΗΕ υποχρεούται να μεριμνά για τη διενέργεια έκτακτου ελέγχου των μετρητών, όταν αυτό ζητηθεί από τον Παραγωγό. Οι δαπάνες του ελέγχου βαρύνουν τον Παραγωγό εφόσον ο μετρητής αποδειχθεί ακριβής ή εμφανίσει σφάλμα εντός των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος των μετρητικών διατάξεων του εδαφ. α για το ονομαστικό φορτίο του Παραγωγού.

ε. Εάν από τον έλεγχο διαπιστωθεί σφάλμα στη μετρητική διάταξη μεγαλύτερο των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος των μετρητικών διατάξεων του εδαφ. α οι λογαριασμοί θα αναπροσαρμόζονται αναδρομικά κατά το ποσοστό που το σφάλμα αυτό υπερβαίνει τα προαναφερθέντα όρια και μάλιστα από την ημέρα που εγγράφως δηλώθηκε το σφάλμα από τον Παραγωγό στο ΔΕΣΜΗΕ.

στ. Για τη διασφάλιση της τηλεμετάδοσης των μετρήσεων ενέργειας θα εγκατασταθεί αποκλειστική τηλεπικοινωνιακή σύνδεση.

ζ. Αν οι μετρητές σταματήσουν να δίνουν ενδείξεις, τα μετρούμενα από αυτούς μεγέθη θα προσδιορίζονται για το διάστημα αυτό σύμφωνα με το κεφάλαιο 33 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Πάντως τόσο ο ΔΕΣΜΗΕ όσο και ο Παραγωγός υποχρεούνται κατά το μέρος που καθένας από αυτούς ευθύνεται να αποκαταστήσουν την

κανονική και ακριβή μέτρηση μέσα στο κατά το δυνατό μικρότερο χρονικό διάστημα.

η. Ο Παραγωγός οφείλει να επιτρέπει στο ΔΕΣΜΗΕ την πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 299 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Κάθε επέμβαση, η οποία μπορεί να επηρεάσει την ακρίβεια των μετρήσεων, ιδίως δε επέμβαση στους μετρητές και το σφραγισμένο από το ΔΕΣΜΗΕ εξοπλισμό συλλογής πληροφοριών, τα συνδεδεμένα modems και τις τηλεφωνικές συνδέσεις απαγορεύεται, αποτελεί λόγο καταγγελίας της παρούσας από το ΔΕΣΜΗΕ και επιφέρει τις λοιπές συνέπειες που απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία. Αποσφράγιση επιτρέπεται μόνο μετά από προηγούμενη συγκατάθεση του ΔΕΣΜΗΕ και εφόσον παρίσταται εξουσιοδοτημένο από αυτόν άτομο.

Άρθρο δέκατο

Δικαίωμα πρόσβασης στις εγκαταστάσεις του Παραγωγού

Ο Παραγωγός οφείλει να επιτρέπει οποτεδήποτε στο ΔΕΣΜΗΕ και ειδικότερα στους εκπροσώπους, υπαλλήλους και υπεργολάβους αυτού καθώς και στη ΔΕΗ ως κυρία του Συστήματος και του Διασυνδεδεμένου Δικτύου, την πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του εφόσον αυτό απαιτείται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων και την άσκηση των αρμοδιοτήτων τους που προβλέπονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και την παρούσα σύμβαση.

Άρθρο ενδέκατο

Παροχή στοιχείων Παραγωγού

Ο Παραγωγός οφείλει να παρέχει στο ΔΕΣΜΗΕ κατόπιν αιτήματος του ιστορικά καταγεγραμμένα ή καταγραφόμενα στοιχεία λειτουργίας των εγκαταστάσεων του. Τέτοια στοιχεία περιλαμβάνουν ενδεικτικά καταγραφές ενέργειας και ισχύος, ανεμολογικά δεδομένα και διαθεσιμότητα μονάδων από SCADA, καταγραφικά κλπ. προκειμένου ο ΔΕΣΜΗΕ να διατυπώσει προσφορές έγχυσης σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 29 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο δωδέκατο

Λογαριασμοί και πληρωμές

1. Ο υπολογισμός του τιμήματος της ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και απορροφήθηκε από αυτό γίνεται από το ΔΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, το Ν. 3468/2006, το άρθρο 27Α του Ν. 3734/2009, το άρθρο 5 του Ν. 3851/2010 και τη λοιπή κείμενη νομοθεσία. Προς τούτο αποστέλλεται στον Παραγωγό σχετικό σημείωμα στο οποίο αναφέρονται και τυχόν χρέωση αέργου ισχύος και τυχόν απαιτήσεις του ΔΕΣΜΗΕ κατ' αυτού. Ο Παραγωγός βάσει του πιο πάνω σημειώματος εκδίδει τιμολόγιο στο οποίο οι απαιτήσεις αυτές συμψηφίζονται με το τίμημα που ο ΔΕΣΜΗΕ πρέπει να καταβάλει στον Παραγωγό. Το τιμολόγιο αποστέλλεται στο ΔΕΣΜΗΕ

για εξόφληση και είναι πληρωτέο μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την κατάθεσή του στο ΔΕΣΜΗΕ.

2. Η εξόφληση του τιμολογίου του Παραγωγού γίνεται μέσα στην προθεσμία της προηγούμενης παραγράφου, ακόμη και αν υπάρχουν αντιρρήσεις ή επιφυλάξεις από οποιοδήποτε από τα συμβαλλόμενα μέρη όσον αφορά την ακρίβεια του λογαριασμού. Το συμβαλλόμενο μέρος που έχει αντιρρήσεις ή επιφυλάξεις τις γνωστοποιεί αμελλητί στο άλλο μέρος. Σε περίπτωση που τελικά διαπιστωθεί σφάλμα, το συμβαλλόμενο μέρος σε βάρος του οποίου προκύπτει διαφορά, οφείλει να την επιστρέφει στο άλλο συμβαλλόμενο μέρος έντοκα, με το νόμιμο τόκο της υπερημερίας από την ημέρα εξόφλησης των τιμολογίων, μέχρι την ημέρα επιστροφής της διαφοράς.

3. Σε περίπτωση καθυστέρησης της εξόφλησης λογαριασμού ή τιμολογίου πέραν της προθεσμίας της παρ. 1 του παρόντος άρθρου, ο ΔΕΣΜΗΕ οφείλει να πληρώσει στον Παραγωγό και τόκο υπερημερίας επί του οφειλομένου ποσού, από την επομένη της λήξης της προθεσμίας εξόφλησης και χωρίς άλλη ειδοποίηση.

4. Η εκκαθάριση και οι πληρωμές θα γίνονται από το ΔΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο δέκατο τρίτο

Ιδιοκαταναλώσεις Παραγωγού

Για την τροφοδότηση των εγκαταστάσεων του Παραγωγού που δεν είναι Αυτοπαραγωγός, μέσω της γραμμής διασύνδεσης, ο Παραγωγός υπογράφει προς τούτο σχετική σύμβαση σύνδεσης ως καταναλωτής, για το επίπεδο τάσης στο οποίο συνδέεται ως παραγωγός, με προμηθευτή της επιλογής του, τηρουμένων των όρων και προϋποθέσεων ηλεκτροδότησης που ισχύουν για όλους τους καταναλωτές.

Άρθρο δέκατο τέταρτο

Απώλειες

1. Συμφωνείται ρητά ότι σε περίπτωση σύνδεσης του Παραγωγού, που δεν είναι Αυτοπαραγωγός, μέσω αποκλειστικής διασυνδετικής γραμμής ΜΤ, η οποία καταλήγει σε Υ/Σ ΜΤ/ΥΤ ή τους ζυγούς ΜΤ ΑΣΠ ή ΤΣΠ, οι απώλειες κατά τη μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της γραμμής διασύνδεσης βαρύνουν εξ ολοκλήρου τον Παραγωγό, αν η γραμμή αυτή δεν εξυπηρετεί και καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας. Για το σκοπό αυτό τοποθετούνται δύο μετρητικές διατάξεις της εξερχόμενης από τον παραγωγό ενέργειας και ισχύος, μια σε κάθε άκρο της διασυνδετικής γραμμής του παραγωγού, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο ένατο της παρούσας. Οι απώλειες ενέργειας και ισχύος είναι η διαφορά των ενδείξεων των kWh και kW των μετρητών πραγματικής ενέργειας και ισχύος.

2. Διευκρινίζεται ότι σε περίπτωση σύνδεσης άλλων Παραγωγών, που δεν είναι Αυτοπαραγωγοί, στην ίδια γραμμή διασύνδεσης, οι απώλειες της προηγούμενης παραγράφου βαρύνουν όλους τους Παραγωγούς κατ' αναλογία της παραδιδόμενης στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας και του χρησιμοποιούμενου τμήματος της γραμμής αυτής από κάθε Παραγωγό,

σύμφωνα με σχετική μεθοδολογία που περιλαμβάνεται στην αντίστοιχη Σύμβαση Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο.

Άρθρο δέκατο πέμπτο

Ανωτέρα βία

1. Οι υποχρεώσεις των συμβαλλομένων που προκύπτουν από την παρούσα Σύμβαση αναστέλλονται σε περίπτωση που συμβούν περιστατικά ανωτέρας βίας, τα οποία εμποδίζουν την εκτέλεση των υποχρεώσεων αυτών. Ως τέτοια περιστατικά νοούνται ιδίως η πλημμύρα, ο κεραινός, ο σεισμός, η πυρκαγιά, η έκρηξη, ο πόλεμος, η κατάσταση εθνικής ανάγκης, καθώς και κάθε απρόβλεπτο παρόμοιο γεγονός εφόσον βρίσκεται εκτός της σφαίρας κάθε βαθμού υπαιτιότητας των μερών.

2. Σε περίπτωση που συμβούν τα παραπάνω περιστατικά, το συμβαλλόμενο μέρος που αδυνατεί να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις του που απορρέουν από την παρούσα σύμβαση, ανακοινώνει εντός δύο (2) ημερών από τη στιγμή που έλαβε χώρα το γεγονός ανωτέρας βίας, οφείλει να ανακοινώσει εγγράφως την αδυναμία του αυτή στο άλλο μέρος, περιγράφοντας το γεγονός της ανωτέρας βίας, ποιες από τις υποχρεώσεις του αδυνατεί να εκπληρώσει λόγω του γεγονότος αυτού και την πιθανολογούμενη διάρκεια, και οφείλει να λαμβάνει κάθε πρόσφορο μέτρο για την άρση των συνεπειών της ανωτέρας βίας. Η αναστολή ισχύει όσο διαρκεί η ανωτέρα βία και δεν αφορά υποχρεώσεις των οποίων η εκπλήρωση δεν επηρεάζεται από τη φύση του γεγονότος της ανωτέρας βίας.

3. Το συμβαλλόμενο μέρος που εξαιτίας της ανωτέρας βίας δεν εκτελεί τις συμβατικές υποχρεώσεις του, υποχρεούται να παρέχει τακτικά έγγραφες αναφορές προς το αντισυμβαλλόμενο μέρος, καθώς και να καταβάλλει κάθε προσπάθεια, εφόσον αυτό είναι εφικτό, προς άρση των συνεπειών της (ανωτέρας βίας).

4. Τα περιστατικά ανωτέρας βίας είναι αποδεκτά μόνον ως λόγος καθυστέρησης και σε καμία περίπτωση δεν γεννούν αξίωση αποζημίωσης οποιουδήποτε από τα Συμβαλλόμενα Μέρη.

Άρθρο δέκατο έκτο

Δικαιώματα απορρέοντα από τη Σύμβαση

Τα δικαιώματα του Παραγωγού που απορρέουν από την παρούσα σύμβαση είναι προσωποπαγή και ισχύουν για όσο χρονικό διάστημα οι εκδοθείσες άδειες παραγωγής και λειτουργίας ή η απόφαση εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής είναι επ' ονόματί του.

Άρθρο δέκατο έβδομο

Καταγγελία Σύμβασης

1. Κάθε συμβαλλόμενος, δικαιούται να καταγγείλει την παρούσα σύμβαση σε περίπτωση μη εκπλήρωσης ή πλημμελούς εκπλήρωσης των εξ αυτής απορρεουσών υποχρεώσεων του αντισυμβαλλόμενου, σύμφωνα με τα ειδικώς οριζόμενα σε αυτήν.

2. Απαραίτητη προϋπόθεση της άσκησης του δικαιώματος της καταγγελίας ορίζεται η άπρακτη πάροδος της προθεσμίας των δέκα πέντε (15) ημερών, η οποία τάσσεται με έγγραφο που κοινοποιείται με δικαστικό

επιμελητή στο μέρος που εκπληρώνει πλημμελώς τις συμβατικές του υποχρεώσεις, προκειμένου το τελευταίο να συμμορφωθεί με τις υποχρεώσεις του (προθεσμία αποκατάστασης).

3. Το δικαίωμα καταγγελίας ασκείται με ιδιαίτερο έγγραφο που επιδίδεται με δικαστικό επιμελητή. Τα αποτελέσματα της καταγγελίας άρχονται μετά την παρέλευση δεκαπέντε (15) ημερών από την επίδοση του εγγράφου αυτού.

4. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης, καθένα από τα Συμβαλλόμενα Μέρη οφείλει, πλην των άλλων, να επανορθώσει κάθε θετική και αποθετική ζημία.

Άρθρο δέκατο όγδοο

Εκχώρηση

1. Με την επιφύλαξη της παρ. 2 δεν επιτρέπεται η από τον Παραγωγό οποιαδήποτε εκχώρηση και μεταβίβαση δικαιωμάτων, εν όλω ή εν μέρει, χωρίς την προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του ΔΕΣΜΗΕ και τη σχετική ενημέρωση του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και της ΡΑΕ. Η παράβαση του παρόντος άρθρου θεμελιώνει δικαίωμα καταγγελίας της παρούσας σύμβασης και διακοπή της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από το ΔΕΣΜΗΕ.

2. Επιτρέπεται η εκχώρηση και μεταβίβαση των χρηματικών απαιτήσεων του Παραγωγού που απορρέουν από την παρούσα σύμβαση:

α) προς μία ή περισσότερες Τράπεζες πρώτης τάξεως Ελληνικές ή της αλλοδαπής νομίμως εγκατεστημένες και λειτουργούσες σε χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καθώς και προς μια ή περισσότερες εταιρείες χρηματοδοτικής μίσθωσης (leasing), που θα χρηματοδοτήσουν την κατασκευή και λειτουργία του σταθμού. Στην περίπτωση αυτή η πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης κοινοποιείται στο ΔΕΣΜΗΕ, την Αρχή έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και την ΡΑΕ και

β) προς οποιαδήποτε συνδεδεμένη με τον Παραγωγό εταιρεία κατά την έννοια του άρθρου 42ε του Κ.Ν. 2190/1920 που σκοπό έχει την κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με την προϋπόθεση της γνωστοποίησης της γενομένης υποκατάστασης, στον Διαχειριστή του Συστήματος, την Αρχή έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και την ΡΑΕ.

Πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης που διενεργείται κατά τρόπο διάφορο που προβλέπεται ανωτέρω είναι απολύτως άκυρη και δεν παράγει έννομα αποτελέσματα έναντι του ΔΕΣΜΗΕ, του Υπουργείου Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, της Αρχής έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και της ΡΑΕ.

3. Στην περίπτωση της εκχώρησης και μεταβίβασης σύμφωνα με τα ανωτέρω, ισχύουν οι διατάξεις του Αστικού Κώδικα περί εκχωρήσεως, άρθρα 455 επόμενα, για τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του εκχωρητή, του εκδοχέα και του οφειλέτη.

4. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας σύμβασης, δέκα (10) εργάσιμες ημέρες πριν την άσκηση της, σύμφωνα με το άρθρο δέκατο έβδομο της παρούσας, το συμβαλλόμενο μέρος που προτίθεται να την καταγγείλει, υποχρεούται να γνωστοποιήσει την πρόθεση του

αυτή στα πρόσωπα που αναφέρονται στις περιπτώσεις α και β της παρ. 2 του παρόντος άρθρου.

5. Αν μεταβιβαστεί η κυριότητα του σταθμού σύμφωνα με τις σχετικές κείμενες διατάξεις, ο νέος κύριος υποκαθίσταται στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του Παραγωγού σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 6 του Ν. 3468/2006.

6. Ο ΔΕΣΜΗΕ συμφωνεί ότι καθ' όλη τη διάρκεια της παρούσας σύμβασης, εφόσον λάβει από τον Παραγωγό έγγραφη αίτηση, θα παρέχει έγγραφη δήλωση σ' αυτόν ότι η παρούσα σύμβαση εξακολουθεί να ισχύει πλήρως (ή ότι έχει τροποποιηθεί).

Άρθρο δέκατο ένατο

Φόρος Προστιθέμενης Αξίας και Άλλοι φόροι/επιβαρύνσεις

Το τίμημα, που προβλέπεται στο άρθρο έβδομο της παρούσας, δεν περιλαμβάνει το Φόρο Προστιθέμενης Αξίας (Φ.Π.Α.). Ο φόρος αυτός θα αναγράφεται στο τιμολόγιο ξεχωριστά και θα πληρώνεται από το ΔΕΣΜΗΕ. Κάθε άλλος φόρος και επιβάρυνση βαρύνουν αποκλειστικά τον Παραγωγό.

Άρθρο εικοστό

Αποζημιώσεις συμβαλλομένων από προκληθείσες ζημιές

1. Κάθε συμβαλλόμενο μέρος θα απέχει από οποιαδήποτε ζημιολογία πράξη και θα αποζημιώνει το άλλο συμβαλλόμενο μέρος για τις άμεσες θετικές ζημιές που θα υποστεί και στο βαθμό που οι ζημιές αυτές προκλήθηκαν από ενέργειες ή παραλείψεις του υπόχρεου σε αποζημίωση (περιλαμβανομένου και του προσωπικού του) από δόλο ή βαρεία αμέλειά του.

2. Η ευθύνη του υπόχρεου σε αποζημίωση κατά την προηγούμενη παράγραφο μειώνεται αναλογικά στο βαθμό που η ενέργεια ή παράλειψη του δικαιούχου σε αποζημίωση έχει συνεισφέρει στην πρόκληση της ζημίας, τον τραυματισμό ή την περιουσιακή ζημία. Κανένα μέρος δεν δικαιούται αποζημίωσης σύμφωνα με τους όρους του παρόντος για ζημία, αστική ευθύνη, τραυματισμό και καταστροφή που προέκυψε μόνο από δική του αμέλεια ή δόλο.

Άρθρο εικοστό πρώτο

Επίλυση Διαφορών

1. Ο ΔΕΣΜΗΕ και ο Παραγωγός συμφωνούν ότι καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος της παρούσας Σύμβασης θα συνεργάζονται αρμονικά και με πνεύμα καλής πίστης, έχοντας ως αποκλειστικό στόχο την υλοποίηση της παρούσας Σύμβασης.

2. Με την επιφύλαξη κάθε αντίθετης διάταξης του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς που τυχόν ανακύψει κατά την εκτέλεση ή ερμηνεία της παρούσας, τα Συμβαλλόμενα Μέρη συμφωνούν ρητά να επιδιώξουν την επίλυση της διαφωνίας της με φιλικές διαπραγματεύσεις. Στην περίπτωση αυτή συγκροτείται τριμελής Επιτροπή Εξώδικης Επίλυσης Διαφοράς, αποτελούμενη από έναν εκπρόσωπο κάθε Συμβαλλόμενου Μέρους και έναν εκπρόσωπο της ΡΑΕ. Το αποτέλεσμα των φιλικών διαπραγματεύσεων δια-

τυπώνεται σε πρακτικό, το οποίο υπογράφεται από τα Μέλη της ανωτέρω Επιτροπής.

3. Τα Συμβαλλόμενα Μέρη ρητά συμφωνούν ότι για την επίλυση διαφορών επί τεχνικών θεμάτων, έστω και αν αυτές συνεπάγονται οικονομικές συνέπειες ή επιμερισμό υπαιτιότητας, υποχρεούνται να προσφύγουν σε διαδικασία Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης της ΡΑΕ, η οποία διεξάγεται κατ' αναλογική εφαρμογή των οριζόμενων στο άρθρο 24 του «Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας» (Π.Δ. 139/2001, ΦΕΚ Α' 121/2001). Το πόρισμα της Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης, όσον αφορά το τεχνικό αντικείμενο της διαφοράς, είναι υποχρεωτικό για τα Μέρη. Για τεχνικά θέματα με οικονομικές συνέπειες ή επιμερισμό της υπαιτιότητας και σε περίπτωση μη αποδοχής του οικονομικού μέρους ή του επιμερισμού της υπαιτιότητας του πορίσματος της Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης, το θιγόμενο Μέρος δικαιούται να ζητήσει την επίλυση της διαφοράς σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 4 του παρόντος άρθρου.

4. Σε περίπτωση αδυναμίας φιλικής επίλυσης της διαφοράς μέσω της Επιτροπής που προβλέπεται στην παράγραφο 2 ή μέσω της Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης που προβλέπεται στην παράγραφο 3, συμφωνείται ότι τα μέρη δύνανται να υπαγάγουν με έγγραφη συμφωνία τους τη διάγνωση της διαφοράς σε Διαιτησία της ΡΑΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στο «Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας» (Π.Δ.139/2001), άλλως ως αρμόδια για την επίλυση αυτής συμφωνούνται τα πολιτικά Δικαστήρια των Αθηνών.

5. Ρητά ορίζεται ότι δεν αναστέλλεται η εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης εκ του γεγονότος ότι τα Συμβαλλόμενα Μέρη έχουν ζητήσει την επίλυση της διαφοράς δια της Επιτροπής Εξώδικης Επίλυσης Διαφοράς, ή της διεξαγωγής Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης που προβλέπεται στην παράγραφο 3, ή έχουν προσφύγει σε Διαιτησία ή στα Δικαστήρια.

Άρθρο εικοστό δεύτερο

Τροποποιήσεις

Η παρούσα σύμβαση τροποποιείται μόνο με έγγραφη και ρητή συμφωνία μεταξύ των μερών ιδίως για την εναρμόνισή της με το εκάστοτε ισχύον νομοθετικό καθεστώς.

Άρθρο εικοστό τρίτο

Γνωστοποιήσεις και Επικοινωνία

1. Επίσημη γλώσσα της παρούσας είναι η ελληνική, πλην ορισμένων τεχνικοοικονομικών όρων που ενδεχομένως διατυπώνονται στην αγγλική χάριν πιστής αποδόσεως των όρων αυτών. Η μεταξύ των Συμβαλλόμενων Μερών αλληλογραφία θα γίνεται στην ελληνική γλώσσα και όλα τα έγγραφα, σημειώματα, σχέδια, επιστολές κλπ. θα συντάσσονται στην ελληνική, πλην ορισμένων τεχνικοοικονομικών όρων που ενδεχομένως διατυπώνονται στην αγγλική χάριν πιστής αποδόσεως των όρων αυτών.

2. Η κοινοποίηση κάθε εγγράφου μεταξύ των συμβαλλομένων, που αφορά στη Σύμβαση, απευθύνεται στη διεύθυνση ή τον αριθμό τηλεομοιοτυπίας ή τη διεύθυνση

ηλεκτρονικού ταχυδρομείου του φυσικού προσώπου που ορίζεται από τα Συμβαλλόμενα Μέρη ως αποδέκτης αυτών. Ρητά διευκρινίζεται ότι:

α) Έγγραφο που αποστέλλεται με τηλεομοιοτυπία, θεωρείται ότι περιήλθε στον αποδέκτη την ημέρα της αποστολής του, εάν το σύστημα τηλεομοιοτυπίας του αποδέκτη γνωστοποιήσει την παραλαβή αυτού πριν από την 15η ώρα. Διαφορετικά θεωρείται ότι περιήλθε την επόμενη της αποστολής ημέρα.

β) Υπό τον όρο ότι τα Συμβαλλόμενα Μέρη συμφώνησαν εγγράφως τον τρόπο τον οποίο θεωρούν ως αποδεικτικό αποστολής εγγράφου με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, τότε έγγραφο που αποστέλλεται με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, θεωρείται ότι περιήλθε στον αποδέκτη την ημέρα της αποστολής του, εάν το σύστημα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου του αποδέκτη κατέγραψε την παραλαβή αυτού πριν την 15η ώρα. Διαφορετικά θεωρείται ότι περιήλθε την επόμενη της αποστολής ημέρα.

Άρθρο εικοστό τέταρτο

Εφαρμοζόμενο Δίκαιο

1. Η παρούσα Σύμβαση διέπεται από το Ελληνικό Δίκαιο.

2. Με την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης ο Παραγωγός πρέπει να γνωστοποιήσει στο ΔΕΣΜΗΕ εγγράφως ορισμένο πρόσωπο ως Εκπρόσωπό του, ο οποίος θα καλείται Κύριος Εκπρόσωπος. Το εν λόγω πρόσωπο θα είναι επίσης και αντίκλητος του Παραγωγού, θα είναι νόμιμα εξουσιοδοτημένος να τον εκπροσωπεί σε όλα τα θέματα που αφορούν στην εκτέλεση της σύμβασης και θα προβαίνει εξ ονόματός του στην τακτοποίηση όλων των διαφορών και διαφωνιών που ενδεχομένως αναφύονται, εκτός από τις περιπτώσεις που στην κείμενη νομοθεσία προβλέπεται η χορήγηση ειδικής πληρεξουσιότητας.

3. Εάν ο Παραγωγός δεν έχει την έδρα του στην Ελλάδα, οφείλει να διορίσει αντίκλητο που κατοικεί στην Ελλάδα.

Άρθρο εικοστό πέμπτο

Ερμηνευτικές διατάξεις

1. Οι όροι που χρησιμοποιούνται στην παρούσα σύμβαση έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο Ν. 2773/1999, το Ν. 3426/2005, το Ν. 3468/2006, το Ν. 3734/2009, το Ν. 3851/2010, τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και τη λοιπή κείμενη νομοθεσία.

2. Οι επικεφαλίδες έχουν προστεθεί μόνο για λόγους διευκολύνσεως της αναφοράς και δεν λαμβάνονται υπόψη κατά την ερμηνεία της παρούσας.

3. Όλοι ανεξαιρέτως οι όροι της παρούσας θεωρούνται οσιώδεις.

4. Η ακυρότητα ορισμένης διάταξης της παρούσας σύμβασης δεν επιφέρει συνολική ακυρότητα αυτής.

Οι συμβαλλόμενοι

Για τον
Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος
Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΕ

Για τ..... »

Άρθρο 2

Καθορισμός τύπου και περιεχομένου συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων

Η σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας, για σταθμούς που αξιοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης και συνδέονται στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών της Χώρας, αναφέρεται πάντοτε σε μέγεθος μέγιστης ισχύος που θα παρέχεται από τον Παραγωγό και το οποίο με την επιφύλαξη των ορίων του άρθρου 10 του Ν. 3468/2006 αντιστοιχεί στο μικρότερο από τα μεγέθη ισχύος για την οποία έχουν εκδοθεί οι οικείες άδειες παραγωγής και εγκατάστασης ή επέκτασης. Η εν λόγω σύμβαση συνάπτεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

«ΣΥΜΒΑΣΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Στην Αθήνα, σήμερα την

ΜΕΤΑΞΥ

Της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.», με το διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ Α.Ε.» με την εκ του νόμου ιδιότητά της ως Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών), που εδρεύει στην, οδός αρ. και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας σύμβασης από τον κ., δυνάμει της υπ' αρ. Απόφασης του Δ.Σ. της, με Α.Φ.Μ. της Δ.Ο.Υ., αφενός

ΚΑΙ

Της εταιρείας «.....» με δ.τ. «.....» που εδρεύει στη Δ/νση..... με Α.Φ.Μ., Δ.Ο.Υ. που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «Παραγωγός» και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας σύμβασης από τον κ. του (με στοιχεία ταυτότητας/ Τ.Α.) σύμφωνα με το ισχύον καταστατικό της υπόψη εταιρείας (ή Πρακτικό Δ.Σ για Α.Ε.), αφετέρου

που έλαβαν υπόψη:

α) το Ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 286), όπως ισχύει,

β) το Ν. 2941/2001 «Απλοποίηση διαδικασιών ίδρυσης εταιρειών, αδειοδότησης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, ρύθμιση θεμάτων της ανωνύμου εταιρείας Ελληνικά Ναυπηγεία και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 201), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει,

γ) το Ν. 3468/2006 «Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 129), όπως ισχύει,

δ) το Ν. 3734/2009 «Προώθηση της συμπαραγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το ΥΗ Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις» (Α' 8) και ειδικότερα το άρθρο 27Α αυτού (Ρυθμίσεις για Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς), όπως ισχύει,

ε) το 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» (Α' 85),

στ) την απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης Δ6/Φ1/οικ.1725/25.1.2007 «Καθορισμός τύπου και περιεχομένου συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και μέσω Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης στο Δίκτυο των μη Διασυνδεδεμένων Νήσων σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 παρ.3 του Ν. 3468/2006» (ΦΕΚ Β' 148), όπως ισχύει,

ζ) τον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών που εκδίδεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 23Α του Ν. 2773/1999,

η) την υπ' αριθμ. απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με την οποία εγκρίθηκε η πρότυπη σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 12 του Ν. 3468/2006 όπως ισχύει,

θ) την με αρ. πρωτ. άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που κατέχει ο Παραγωγός, (ή τη με αριθμ. Πρωτ. απόφαση με την οποία χορηγήθηκε εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής ή τυχόν άλλη προβλεπόμενη έγκριση ή το γεγονός ότι ο παραγωγός απαλλάσσεται από την έκδοση άδειας παραγωγής ή άλλης διαπιστωτικής απόφασης, κατά περίπτωση),

ι) την από δεσμευτική Προσφορά Όρων Σύμβασης,

ια) την με αρ. πρωτ. απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) ή αν δεν απαιτείται Ε.Π.Ο. με την με αρ. πρωτ. βεβαίωση απαλλαγής,

συμφωνήθηκαν, συνομολογήθηκαν και έγιναν αμοιβαία αποδεκτά τα ακόλουθα:

Άρθρο πρώτο

Αντικείμενο της Σύμβασης

Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να αγοράζει από τον Παραγωγό ηλεκτρική ενέργεια σύμφωνα με τις διατάξεις των νόμων που παρατίθενται στο προοίμιο της παρούσας, τη λοιπή νομοθεσία που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και τους όρους της παρούσας Σύμβασης και ο Παραγωγός, σύμφωνα με τις ίδιες ως άνω διατάξεις και όρους, συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να πωλεί στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων ηλεκτρική ενέργεια, η οποία θα παράγεται από σταθμό του Παραγωγού που είναι εγκατεστημένος στη θέση « Δ.Δ.» Δήμου της Νήσου του Νομού

Η ενέργεια αυτή θα παρέχεται με εναλλασσόμενο ρεύμα ονομαστικής τάσης V και ονομαστικής συχνότητας πενήντα περιόδων ανά δευτερόλεπτο (50 Hz) και σε παράλληλη λειτουργία της μονάδας παραγωγής του Παραγωγού με το Δίκτυο του αυτόνομου συστήματος Η μέγιστη ισχύς που θα παρέχεται από τον Παραγωγό θα είναι kW (μέση τιμή 15 min).

Άρθρο δεύτερο

Συμμόρφωση με τους Κώδικες και την κείμενη νομοθεσία

Τα συμβαλλόμενα μέρη υποχρεούνται να ενεργούν σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και του Κώδικα Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, όπως κάθε φορά ισχύουν, καθώς επίσης και με το σύνολο του νομοθετικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Κάθε ζήτημα που δεν ρυθμίζεται ρητά από την παρούσα Σύμβαση θα διέπεται από τους Κώδικες της παρ. 1.

Ειδικότερα, όροι της παρούσας Σύμβασης αντιτιθέμενοι στις διατάξεις των Κωδίκων της παρ. 1 παύουν να ισχύουν από την ημερομηνία εκδόσεως των Κωδίκων.

Άρθρο τρίτο

Προγραμματισμός λειτουργίας και φόρτισης

Ο σταθμός του Παραγωγού θα πρέπει να λειτουργεί σύμφωνα με το Ν. 3468/2006, όπως ισχύει, και ιδίως το άρθρο 10 αυτού, τον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων και τη λοιπή σχετική νομοθεσία.

Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων θα αγοράζει την ενέργεια που παράγεται από το σταθμό του Παραγωγού εφόσον:

α) η ζήτηση ισχύος υπερβαίνει το ελάχιστο επιτρεπόμενο τεχνικό όριο των συμβατικών μονάδων παραγωγής που είναι αναγκαίο να λειτουργούν για την απρόσκοπτη και ομαλή ηλεκτροδότηση των καταναλωτών,

β) οι εγκαταστάσεις του Δικτύου λειτουργούν ομαλά, χωρίς να υφίσταται κατάσταση έκτακτης ανάγκης λόγω βλάβης ή τεχνικής ανωμαλίας ή συντήρησης, η άρση της οποίας επιβάλλει τον περιορισμό ή την προσωρινή διακοπή της παραγωγής από το σταθμό του Παραγωγού, ή εφόσον,

γ) τούτο επιτρέπεται, από την ευστάθεια και την ομαλή και ασφαλή λειτουργία του Δικτύου.

3. Ειδικά για αιολικούς σταθμούς:

α) Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών καθορίζει τη διαδικασία ένταξης των μονάδων του Παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικούς σταθμούς, σύμφωνα με το συνημμένο Παράρτημα, που αποτελεί ενιαίο σύνολο με την παρούσα σύμβαση και αναπόσπαστο τμήμα της, λαμβάνοντας υπόψη του τις προϋποθέσεις που ορίζονται στην παράγραφο 2 και τα καθοριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, καθώς και τη σχετική μελέτη που εκπονεί για το συγκεκριμένο δίκτυο.

β) Ο παραγωγός υποχρεούται, σε περίπτωση μη διαθεσιμότητας εν όλω ή εν μέρει του σταθμού του για οποιαδήποτε αιτία, να γνωστοποιήσει, χωρίς υπαίτια καθυστέρηση, στον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών τη σχετική αδυναμία, γνωστοποιώντας ταυτόχρονα και το ποσοστό της μη διαθέσιμης ισχύος και την εκτιμώμενη διάρκεια αυτής. Κατά τον ίδιο τρόπο, ο Παραγωγός υποχρεούται να γνωστοποιήσει στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών τη διαθεσιμότητα του σταθμού πριν από δύο (2) τουλάχιστον ημέρες.

Άρθρο τέταρτο

Συντελεστής ισχύος Παραγωγού (συνφ)

1. Ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος (συνφ) καθορίζεται από μετρήσεις που λαμβάνονται στην έξοδο της εγκατάστασης του Παραγωγού και υπολογίζεται ως το πηλίκο της ωριαίας παραγόμενης ενέργειας που εγχέεται στο δίκτυο (kWh) δια της τετραγωνικής ρίζας του αθροίσματος των τετραγώνων της ενέργειας αυτής και της παραγόμενης ή της απορροφούμενης από το δίκτυο ωριαίας αέργου ενέργειας (kVAh). Κάθε ένα από τα πιο πάνω μεγέθη θα καταγράφεται από τους μετρητές που αναφέρονται στο άρθρο ένατο της παρούσας.

2. Σε συνθήκες παραγωγής άνω του 50% της ονομαστικής ικανότητας παραγωγής ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος του Παραγωγού δεν θα πρέπει να είναι χαμηλότερος του 0,95 επαγωγικού και θα πρέπει να κυμαίνεται μεταξύ 0,95 επαγωγικού (απορρόφηση αέργου ισχύος) και 0,85 χωρητικού (παραγωγή αέργου ισχύος), σύμφωνα και με τις οδηγίες του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων. Ειδικά στην περίπτωση μονάδων παραγωγής με ασύγχρονες γεννήτριες ή μετατροπείς ισχύος χωρίς δυνατότητα ελέγχου του συνφ, ο Παραγωγός οφείλει να εγκαταστήσει τον απαιτούμενο προς τούτο εξοπλισμό αντιστάθμισης.

3. Μετά το πέρας της δοκιμαστικής λειτουργίας, εάν ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος του Παραγωγού δεν τηρείται στα όρια που καθορίζονται στις παρ. 1 και 2 του παρόντος άρθρου, τότε ο Παραγωγός ειδοποιούμενος εγγράφως από τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων οφείλει να λάβει, μέσα σε προθεσμία έξι (6) μηνών κατ' ανώτατο όριο από τη σχετική ειδοποίηση, τα κατάλληλα μέτρα. Εάν ο Παραγωγός δεν συμμορφωθεί εντός της πιο πάνω προθεσμίας, ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων διακόπτει την αγορά ενέργειας απ' αυτόν μέχρι να ληφθούν τα κατάλληλα διορθωτικά μέτρα. Η διακοπή αυτή θεωρείται ότι οφείλεται σε υπαιτιότητα του Παραγωγού.

4. Στη σύμβαση σύνδεσης με το Δίκτυο είναι δυνατόν να καθορίζονται περαιτέρω μέτρα αντιστάθμισης εφόσον τούτο επιβάλλεται από ειδικές συνθήκες του Δικτύου.

5. Οι ρυθμίσεις του παρόντος άρθρου δεν εφαρμόζονται στους Αυτοπαραγωγούς.

Άρθρο πέμπτο

Προϋποθέσεις εφαρμογής

Προϋπόθεση για την έναρξη της καταβολής, εκ μέρους του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, του τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που εγχέεται από τον Παραγωγό στο Δίκτυο, είναι η κατοχή εκ μέρους του Παραγωγού της προβλεπόμενης άδειας λειτουργίας ή της νόμιμης απαλλαγής του από την υποχρέωση λήψης της.

Το τίμημα για την ενέργεια που απορρόφησε ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων νησιών πριν από την έκδοση της άδειας λειτουργίας, ήτοι κατά τη διάρκεια της δοκιμαστικής λειτουργίας του σταθμού, καταβάλλεται στον παραγωγό μετά την έκδοση της άδειας λειτουργίας.

(Για σταθμούς που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής):

Το τίμημα για την ενέργεια που απορρόφησε ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων καταβάλλεται στον Παραγωγό μετά από έγγραφη ανακοίνωση του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων προς τον Παραγωγό και τη ΡΑΕ για την ενεργοποίηση της σύνδεσης (έναρξη λειτουργίας σταθμού).

Άρθρο έκτο

Διάρκεια Σύμβασης και Έναρξη Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Η παρούσα Σύμβαση, με την επιφύλαξη ειδικότερων προβλέψεων αυτής και της κείμενης νομοθεσίας, έχει διάρκεια ισχύος είκοσι (20) ετών, αρχόμενη από την ημερομηνία έκδοσης της άδειας λειτουργίας του σταθμού του Παραγωγού, ή την ανακοίνωση της ενεργοποίησης της σύνδεσης (έναρξη λειτουργίας σταθμού) με το Δίκτυο μετά την επιτυχή ολοκλήρωση των αναγκαίων δοκιμών, για την περίπτωση που ο σταθμός απαλλάσσεται από την υποχρέωση λήψης άδειας λειτουργίας και μπορεί να παρατείνεται σύμφωνα με τους όρους της σχετικής άδειας παραγωγής του σταθμού του Παραγωγού.

2. Η ισχύς της παρούσας Σύμβασης λήγει αυτοδικαίως σε περίπτωση που λήξει η ισχύς της άδειας παραγωγής ή της άδειας λειτουργίας (εφόσον απαιτούνται από την ισχύουσα νομοθεσία), οι οποίες έχουν εκδοθεί στο όνομα του Παραγωγού, καθώς και σε περίπτωση ανάκλησης με πράξη της Διοίκησης ή ακύρωσης με δικαστική απόφαση.

3. Σε περίπτωση διασύνδεσης του νησιού με το Σύστημα, εξακολουθεί να ισχύει η παρούσα Σύμβαση, χωρίς δυνατότητα παράτασής της.

Άρθρο έβδομο

Τιμολόγηση Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ο Παραγωγός, ο σταθμός του οποίου συνδέεται στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού και λειτουργεί παράλληλα με το Δίκτυο αυτό, δικαιούται να λαμβάνει το τίμημα που αντιστοιχεί στο σύνολο της καθαρής παραγωγής ενέργειας που παραδίδει στο Δίκτυο και απορροφάται από αυτό, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 του Ν. 3468/2006, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 27 Α του Ν. 3734/2009 και το άρθρο 5 του Ν. 3851/2010, καθώς και τη λοιπή νομοθεσία που διέπει την αγορά και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας.

Για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τις μονάδες του Παραγωγού και της οποίας η απορρόφηση δεν καθίσταται δυνατή για λόγους ασφάλειας της λειτουργίας του Δικτύου δεν υφίσταται υποχρέωση αγοράς και καταβολής οποιουδήποτε τιμήματος.

Άρθρο όγδοο

Χρέωση αέργου ενέργειας

1. Σε περίπτωση που ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος (συνφ) του σταθμού του Παραγωγού, ο οποίος υπολογίζεται ως το πηλίκο της ωριαίας παραγόμενης ενέργειας που εγχέεται στο Δίκτυο (kWh) δια της τετραγωνικής ρίζας του αθροίσματος των τετραγώνων της ενέργειας αυτής και της απορροφούμενης ωριαίας αέργου ενέργειας (kVAh), είναι μικρότερος του 0,95, τότε, η επιπλέον απορροφούμενη από τον Παραγωγό

άεργος ενέργεια σε kVAh θα χρεώνεται από το Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων στον Παραγωγό στην τιμή του 5% της τιμής της κιλοβατώρας του σκέλους ενέργειας (kWh) του εκάστοτε ισχύοντος τιμολογίου γενικής χρήσης (με χρέωση ισχύος, ενέργειας και αέργων) και μηνιαίας χρέωσης στην χαμηλή τάση. Όπου κατά την κρίση του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων δεν είναι εφικτός ο προσδιορισμός του μέσου ωριαίου συντελεστή ισχύος, η χρέωση αέργου ενέργειας γίνεται με βάση το μέσο μηνιαίο συντελεστή ισχύος.

2. Στην περίπτωση που ο Παραγωγός διοχετεύει άεργο ενέργεια στο Δίκτυο, η ενέργεια αυτή περιέρχεται στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων Δίκτυο χωρίς να υφίσταται υποχρέωση τούτου για καταβολή οποιουδήποτε τιμήματος.

3. Οι διατάξεις των παραγράφων 1 και 2 του παρόντος άρθρου δεν εφαρμόζονται στους Αυτοπαραγωγούς.

Άρθρο ένατο

Μετρήσεις

1. Για τις μετρήσεις ενεργού και αέργου ενέργειας καθώς και ισχύος, ισχύουν τα αναφερόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων και στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.

2. Πλέον των αναφερομένων στην παρ. 1 του παρόντος άρθρου ισχύουν τα ακόλουθα:

α) Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων αναλαμβάνει την ευθύνη εγκατάστασης στο όριο Παραγωγού-Δικτύου, με δαπάνη του Παραγωγού, των αναγκαίων μετρητικών διατάξεων για τον προσδιορισμό τόσο της εισερχόμενης όσο και της εξερχόμενης από το Δίκτυο ενεργού και αέργου ενέργειας και ισχύος. Το μέγεθος της ισχύος θα προσδιορίζεται, όπου αυτό είναι αναγκαίο, κάθε τέταρτο της ώρας. Σε κάθε περίπτωση τα όρια των εγκαταστάσεων του Παραγωγού ορίζονται στις Συμβάσεις Σύνδεσης με το Δίκτυο.

β) Στην περίπτωση που η εγκατάσταση του Παραγωγού συνδέεται στο Δίκτυο μέσω αποκλειστικής διασυνδετικής γραμμής μέσης τάσης (ΜΤ) η οποία καταλήγει σε υποσταθμό (Υ/Σ) ΜΤ/ΥΤ ή στους ζυγούς ΜΤ ΑΣΠ ή ΤΣΠ, ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων αναλαμβάνει την ευθύνη εγκατάστασης, επίσης στο σημείο άφιξης της διασυνδετικής γραμμής, με δαπάνη του Παραγωγού, κατάλληλων μετρητικών διατάξεων για τον προσδιορισμό της εξερχόμενης από τον Παραγωγό ενέργειας και ισχύος, ίδιας κλάσης ακριβείας, για τον υπολογισμό της τελικώς πωλούμενης στον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων ενέργειας.

γ) Σε περίπτωση που για λόγους επαλήθευσης απαιτείται η τοποθέτηση εναλλακτικού μετρητή σε άλλη θέση το κόστος θα επιβαρύνει τον Παραγωγό.

δ) Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων υποχρεούται να μεριμνά για έκτακτο έλεγχο των μετρητών, όταν αυτό ζητηθεί από τον Παραγωγό. Οι δαπάνες του ελέγχου βαρύνουν τον Παραγωγό εφόσον ο μετρητής αποδειχθεί ακριβής ή εμφανίσει σφάλμα εντός των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος των μετρητικών διατάξεων της παρ. 1 του παρόντος άρθρου για το ονομαστικό φορτίο του Παραγωγού.

ε) Εάν από τον έλεγχο διαπιστωθεί σφάλμα στη μετρητική διάταξη μεγαλύτερο των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος των μετρητικών διατάξεων της παρ.

1 του παρόντος άρθρου, οι λογαριασμοί θα αναπροσαρμόζονται αναδρομικά κατά το ποσοστό που το σφάλμα αυτό υπερβαίνει τα προαναφερθέντα όρια και μάλιστα από την ημέρα που εγγράφως δηλώθηκε το σφάλμα από τον Παραγωγό στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων.

στ) Για τη διασφάλιση της τηλεμετάδοσης των μετρήσεων ενέργειας θα εγκατασταθεί αποκλειστική τηλεπικοινωνιακή σύνδεση.

ζ) Αν οι μετρητές σταματήσουν να δίνουν ενδείξεις, τα μετρούμενα από αυτούς μεγέθη θα προσδιορίζονται για το διάστημα αυτό σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, ή σε περίπτωση που δεν έχει εγκριθεί αυτός, ως ακολούθως: Εάν υπάρχει άλλος μετρητής του δικτύου βάσει των μετρήσεων του οποίου μπορεί να προσδιοριστεί αντικειμενικά η έγχυση του σταθμού του Παραγωγού κατά το διάστημα απώλειας των μετρήσεων, τότε χρησιμοποιείται ο εν λόγω μετρητής για τον προσδιορισμό της εγχεόμενης στο δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας από το σταθμό του Παραγωγού. Σε περίπτωση που αυτό δεν είναι δυνατό, τότε υπολογίζεται μια τεκμαρτή έγχυση του Παραγωγού, ως το γινόμενο των ημερών απώλειας των μετρήσεων επί τη μέση ημερήσια έγχυση του σταθμού κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος. Ως μέση ημερήσια έγχυση νοείται το πηλίκο της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παραδόθηκε στο δίκτυο από το σταθμό του Παραγωγού κατά το έτος αυτό προς το συνολικό αριθμό των ημερών του έτους αυτού που διατίθενται μετρήσεις (365 ή 366 ημέρες ή λιγότερες). Σε περίπτωση που δεν έχει συμπληρωθεί ένα έτος λειτουργίας του σταθμού, η μέση ημερήσια έγχυση θα υπολογίζεται λαμβανομένου υπόψη του χρονικού διαστήματος για το οποίο διατίθενται σχετικές μετρήσεις μέχρι και την τελευταία καταγραφή. Τόσο ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων όσο και ο Παραγωγός υποχρεούνται, κατά το μέρος που κάθε ένας από αυτούς ευθύνεται, να αποκαταστήσουν την κανονική και ακριβή μέτρηση μέσα στο κατά το δυνατό μικρότερο χρονικό διάστημα.

η) Ο Παραγωγός οφείλει να επιτρέπει στον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, κατόπιν έγγραφης γνωστοποίησης η οποία του κοινοποιείται προ εulόγου χρονικού διαστήματος, την πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων και, μέχρι την έγκρισή του, σύμφωνα με αναλογική εφαρμογή των οριζόμενων στο Άρθρο 299 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Κάθε επέμβαση η οποία μπορεί να επηρεάσει την ακρίβεια των μετρήσεων, ιδίως δε επέμβαση στους μετρητές και το σφραγισμένο από το Διαχειριστή μη Διασυνδεδεμένων Νήσων εξοπλισμό συλλογής πληροφοριών, στα συνδεδεμένα modems και τις τηλεφωνικές συνδέσεις απαγορεύεται, αποτελεί λόγο καταγγελίας της παρούσας από τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων και επιφέρει τις λοιπές συνέπειες που απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία. Αποσφράγιση αυτών επιτρέπεται μόνο μετά από προηγούμενη συγκατάθεση του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων και εφόσον παρίσταται εξουσιοδοτημένο από αυτόν άτομο.

Άρθρο δέκατο

Δικαίωμα πρόσβασης στις εγκαταστάσεις του Παραγωγού

Ο Παραγωγός, κατόπιν γνωστοποίησης, η οποία του κοινοποιείται προ ευλόγου χρονικού διαστήματος, οφείλει να επιτρέπει στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων και ιδίως τους εκπροσώπους, τους υπαλλήλους και τους υπεργολάβους αυτού, καθώς και στη ΔΕΗ Α.Ε., ως Κυρία του Δικτύου, την πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του, εφόσον αυτό απαιτείται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων και την άσκηση των αρμοδιοτήτων τους που προβλέπονται στον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και την παρούσα Σύμβαση.

Άρθρο ενδέκατο

Παροχή στοιχείων Παραγωγού

Ο Παραγωγός οφείλει να παρέχει στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, κατόπιν εντολής του, ιστορικά καταγεγραμμένα ή καταγραφόμενα στοιχεία λειτουργίας των εγκαταστάσεών του. Τέτοια στοιχεία περιλαμβάνουν ενδεικτικά καταγραφές ενέργειας και ισχύος, ανεμολογικά δεδομένα, λοιπά μετρητικά δεδομένα και διαθέσιμότητα μονάδων από SCADA, καταγραφικά κλπ.

Άρθρο δωδέκατο

Λογαριασμοί και Πληρωμές

1. Ο υπολογισμός του τιμήματος της ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο Δίκτυο και απορροφήθηκε από αυτό γίνεται από το Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων και την κείμενη νομοθεσία και αποστέλλεται σχετικό σημείωμα στον Παραγωγό. Στο ίδιο σημείωμα αναφέρονται τυχόν χρέωση αέργου ενέργειας και τυχόν απαιτήσεις του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων κατ' αυτού. Ο Παραγωγός βάσει του πιο πάνω σημειώματος εκδίδει τιμολόγιο, στο οποίο οι απαιτήσεις αυτές συμψηφίζονται με το τίμημα που ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων πρέπει να καταβάλει στον Παραγωγό.

Το τιμολόγιο του Παραγωγού αποστέλλεται στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων για εξόφληση και είναι πληρωτέο μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την κατάθεσή του στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων.

2. Η εξόφληση του τιμολογίου του Παραγωγού γίνεται μέσα στην προθεσμία της προηγούμενης παραγράφου, ακόμη και αν υπάρχουν αντιρρήσεις ή επιφυλάξεις από οποιοδήποτε από τα συμβαλλόμενα μέρη όσον αφορά την ακρίβεια λογαριασμού. Το συμβαλλόμενο μέρος που έχει αντιρρήσεις ή επιφυλάξεις τις γνωστοποιεί στο άλλο εγγράφως χωρίς υπαίτια βραδύτητα. Σε περίπτωση που τελικά διαπιστωθεί σφάλμα, το συμβαλλόμενο μέρος σε βάρος του οποίου προκύπτει διαφορά, οφείλει να την επιστρέψει στο άλλο συμβαλλόμενο μέρος έντοκα, με το νόμιμο τόκο της υπερημερίας από την ημέρα εξόφλησης των τιμολογίων, μέχρι την ημέρα επιστροφής της διαφοράς.

3. Σε περίπτωση καθυστέρησης της εξόφλησης λογα-

ριασμού ή τιμολογίου πέραν της προθεσμίας της παρ. 1 του παρόντος άρθρου, ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων οφείλει να πληρώσει στον Παραγωγό και τόκο υπερημερίας επί του οφειλομένου ποσού, από την επομένη της λήξης της προθεσμίας εξόφλησης και χωρίς άλλη ειδοποίηση.

Άρθρο δέκατο τρίτο

Ιδιοκαταναλώσεις Παραγωγού

Αν ο Παραγωγός που δεν είναι Αυτοπαραγωγός, τροφοδοτεί ιδιοκαταναλώσεις του μέσω της γραμμής διασύνδεσης, υπογράφει προς τούτο σχετική σύμβαση ως καταναλωτής, για το επίπεδο τάσης στο οποίο συνδέεται ως παραγωγός, με προμηθευτή της επιλογής του, τηρουμένων των όρων και προϋποθέσεων ηλεκτροδότησης που ισχύουν για όλους τους καταναλωτές.

Άρθρο δέκατο τέταρτο

Απώλειες

1. Συμφωνείται ρητά ότι σε περίπτωση σύνδεσης του Παραγωγού που δεν είναι Αυτοπαραγωγός στο δίκτυο μέσω αποκλειστικής διασυνδετικής γραμμής ΜΤ που καταλήγει σε Υ/Σ ΜΤ/ΥΤ, ή στους ζυγούς ΜΤ ΑΣΠ ή ΤΣΠ, οι απώλειες κατά τη μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της γραμμής διασύνδεσης βαρύνουν εξ' ολοκλήρου τον Παραγωγό, αν η γραμμή αυτή δεν εξυπηρετεί και καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας. Για τον σκοπό αυτό τοποθετούνται δύο μετρητικές διατάξεις της εξερχόμενης από τον Παραγωγό ενέργειας και ισχύος, μία σε κάθε άκρο της διασυνδετικής γραμμής του Παραγωγού, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο ένατο της παρούσας. Οι απώλειες ενέργειας και ισχύος είναι η διαφορά των ενδείξεων των kWh και kW των μετρητών πραγματικής ενέργειας και ισχύος.

2. Διευκρινίζεται ότι σε περίπτωση σύνδεσης άλλων Παραγωγών που δεν είναι Αυτοπαραγωγοί, στην ίδια γραμμή διασύνδεσης, οι απώλειες βαρύνουν όλους τους Παραγωγούς κατ' αναλογία της παραδιδόμενης στο Δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας και του χρησιμοποιούμενου τμήματος της γραμμής αυτής από κάθε Παραγωγό, με σχετική μεθοδολογία επιμερισμού που περιλαμβάνεται στην αντίστοιχη Σύμβαση Σύνδεσης με το Δίκτυο.

Άρθρο δέκατο πέμπτο

Ανωτέρα βία

1. Οι υποχρεώσεις των Συμβαλλομένων Μερών που προκύπτουν από την παρούσα Σύμβαση αναστέλλονται σε περίπτωση που συμβούν περιστατικά ανωτέρας βίας τα οποία εμποδίζουν την εκτέλεση των υποχρεώσεων αυτών. Ως τέτοια περιστατικά νοούνται ιδίως η πλημμύρα, ο κεραυνός, ο σεισμός, η πυρκαγιά, η έκρηξη, ο πόλεμος, η κατάσταση εθνικής ανάγκης, καθώς και κάθε απρόβλεπτο παρόμοιο γεγονός εφόσον βρίσκεται εκτός της σφαίρας κάθε βαθμού υπαιτιότητας των μερών.

2. Σε περίπτωση που συμβούν τα παραπάνω περιστατικά, το Συμβαλλόμενο Μέρος που αδυνατεί να εκπληρώσει τις από τη Σύμβαση οριζόμενες υποχρεώσεις του, εντός δύο (2) ημερών από την στιγμή που το γεγονός ανωτέρας βίας έλαβε χώρα, οφείλει να ανακοινώσει εγγράφως την αδυναμία του αυτή στο άλλο μέρος, περιγράφοντας το γεγονός της ανωτέρας βίας, ποιές από

τις υποχρεώσεις του αδυνατεί να εκπληρώσει λόγω του γεγονότος αυτού και την πιθανολογούμενη διάρκεια, και οφείλει να λαμβάνει κάθε πρόσφορο μέτρο για την άρση των συνεπειών της ανωτέρας βίας. Η αναστολή ισχύει όσο διαρκεί η ανωτέρα βία και δεν αφορά υποχρεώσεις των οποίων η εκπλήρωση δεν επηρεάζεται από τη φύση του γεγονότος ανωτέρας βίας.

3. Το Συμβαλλόμενο Μέρος που εξαιτίας της ανωτέρας βίας δεν εκτελεί τις συμβατικές υποχρεώσεις του, υποχρεούται να παρέχει τακτικά έγγραφες αναφορές προς το αντισυμβαλλόμενο μέρος, καθώς και να καταβάλλει κάθε προσπάθεια, εφόσον αυτό είναι εφικτό, προς άρση των συνεπειών αυτής (ανωτέρας βίας).

4. Τα περιστατικά ανωτέρας βίας είναι αποδεκτά μόνο ως λόγος καθυστέρησης και σε καμία περίπτωση δεν γεννούν αξίωση αποζημίωσης οποιουδήποτε εκ των Συμβαλλομένων Μερών.

Άρθρο δέκατο έκτο

Δικαιώματα απορρέοντα από τη Σύμβαση

Τα δικαιώματα του Παραγωγού που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση είναι προσωποπαγή και ισχύουν για όσο χρονικό διάστημα οι εκδοθείσες άδειες παραγωγής και λειτουργίας ή η απόφαση εξαιρέσεως από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής είναι επ' ονόματί του.

Άρθρο δέκατο έβδομο

Καταγγελία Σύμβασης

1. Κάθε συμβαλλόμενος, δικαιούται να καταγγείλει την παρούσα Σύμβαση σε περίπτωση μη εκπλήρωσης ή πλημμελούς εκπλήρωσης των εξ αυτής απορρεουσών υποχρεώσεων του αντισυμβαλλόμενου, σύμφωνα με τα ειδικώς οριζόμενα σε αυτήν.

2. Απαραίτητη προϋπόθεση της άσκησης του δικαιώματος της καταγγελίας ορίζεται η άπρακτη πάροδος της προθεσμίας των δέκα πέντε (15) ημερών, η οποία τάσσεται με έγγραφο που κοινοποιείται με δικαστικό επιμελητή στο μέρος που εκπληρώνει πλημμελώς τις συμβατικές του υποχρεώσεις, προκειμένου το τελευταίο να συμμορφωθεί με τις υποχρεώσεις του (προθεσμία αποκατάστασης).

3. Το δικαίωμα καταγγελίας ασκείται με ιδιαίτερο έγγραφο που επιδίδεται με δικαστικό επιμελητή. Τα αποτελέσματα της καταγγελίας άρχονται μετά την παρέλευση δεκαπέντε (15) ημερών από την επίδοση του εγγράφου αυτού.

4. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης, καθένα από τα Συμβαλλόμενα Μέρη οφείλει, πλην των άλλων, να επανορθώσει κάθε θετική και αποθετική ζημία.

Άρθρο δέκατο όγδοο

Εκχώρηση

1. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 2 δεν επιτρέπεται η από τον Παραγωγό οποιαδήποτε εκχώρηση και μεταβίβαση δικαιωμάτων, εν όλω ή εν μέρει, χωρίς την προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων και τη σχετική ενημέρωση του Υπουργείου Ανάπτυξης και της ΡΑΕ. Η παράβαση του παρόντος άρθρου θεμελιώνει δικαίωμα καταγγε-

λίας της παρούσας Σύμβασης και διακοπή της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από το Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων.

2. Επιτρέπεται η εκχώρηση και μεταβίβαση των χρηματικών απαιτήσεων του Παραγωγού που απορρέουν από τη παρούσα Σύμβαση:

α) προς μία ή περισσότερες Τράπεζες, Ελληνικές ή της αλλοδαπής, νομίμως εγκατεστημένες και λειτουργούσες σε κράτη μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καθώς και προς μία ή περισσότερες εταιρείες χρηματοδοτικής μίσθωσης (leasing), που θα χρηματοδοτήσουν τη κατασκευή και τη λειτουργία του Σταθμού. Στη περίπτωση αυτή, η πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης κοινοποιείται στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, την Αρχή έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και τη ΡΑΕ και

β) προς οποιαδήποτε συνδεδεμένη με τον Παραγωγό εταιρεία, κατά την έννοια του άρθρου 42ε του Κ.Ν. 2190/1920, που έχει σκοπό την κατασκευή και λειτουργία Σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με την προϋπόθεση της γνωστοποίησης της πράξης εκχώρησης και μεταβίβασης στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, την Αρχή έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και τη ΡΑΕ.

Πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης που διενεργείται κατά τρόπο διάφορο από αυτόν που προβλέπεται ως άνω, είναι απολύτως άκυρη και δεν παράγει έννομα αποτελέσματα έναντι του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, του Υπουργείου Ανάπτυξης, της Αρχής έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και της ΡΑΕ.

3. Σε περίπτωση εκχώρησης και μεταβίβασης σύμφωνα με τα ανωτέρω, ισχύουν οι περί εκχωρήσεως διατάξεις των άρθρων 455 επόμενα του ΑΚ για τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του εκχωρητή, του εκδοχέα και του οφειλέτη.

4. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης, δέκα (10) εργάσιμες ημέρες πριν την άσκησή της, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο δέκατο έβδομο της παρούσας, το συμβαλλόμενο μέρος που προτίθεται να την καταγγείλει υποχρεούται να γνωστοποιήσει την πρόθεση του αυτή στα πρόσωπα που αναφέρονται στις περιπτώσεις α και β της παρ. 2 του παρόντος άρθρου.

5. Αν μεταβιβασθεί η κυριότητα του σταθμού σύμφωνα με τις σχετικές κείμενες διατάξεις, ο νέος κύριος υποκαθίσταται στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του Παραγωγού σύμφωνα και με τα οριζόμενα στην παράγραφο 6 του άρθρου 8 του Ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

6. Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων συμφωνεί ότι καθ' όλη τη διάρκεια της παρούσας Σύμβασης, εφόσον λάβει από τον Παραγωγό έγγραφη αίτηση, θα παρέχει έγγραφη δήλωση σ' αυτόν ότι η παρούσα Σύμβαση εξακολουθεί να ισχύει πλήρως (ή ότι έχει τροποποιηθεί).

Άρθρο δέκατο ένατο

Φόρος Προστιθέμενης Αξίας και άλλοι φόροι/ επιβαρύνσεις

Το τίμημα που προβλέπεται στο άρθρο έβδομο της παρούσας δεν περιλαμβάνει το Φόρο Προστιθέμενης

Αξίας (ΦΠΑ). Ο φόρος αυτός θα αναγράφεται στο τιμολόγιο ξεχωριστά και θα πληρώνεται από το Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων. Κάθε άλλος φόρος και επιβαρύνσεις θα βαρύνουν αποκλειστικά τον Παραγωγό.

Άρθρο εικοστό

Αποζημιώσεις συμβαλλομένων από προκληθείσες ζημιές

1. Κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος θα απέχει από οποιαδήποτε ζημιόγωνα πράξη και θα αποζημιώνει το άλλο συμβαλλόμενο μέρος για τις άμεσες θετικές ζημιές που θα υποστεί και στο βαθμό που οι ζημιές αυτές προκλήθηκαν από ενέργειες ή παραλείψεις του υπόχρεου σε αποζημίωση (περιλαμβανομένου και του προσωπικού του) από δόλο ή βαρεία αμέλειά του.

2. Η ευθύνη του υπόχρεου σε αποζημίωση να αποζημιώνει το άλλο μέρος, θα μειώνεται αναλογικά στο βαθμό που ενέργεια ή παράλειψη του δικαιούχου σε αποζημίωση έχει συνεισφέρει στην πρόκληση της ζημίας, στον τραυματισμό ή στην περιουσιακή ζημία. Κανένα μέρος δεν δικαιούται αποζημίωσης σύμφωνα με τους όρους του παρόντος για ζημία, αστική ευθύνη, τραυματισμό και καταστροφή που προέκυψε μόνο από δική του αμέλεια ή δόλο.

Άρθρο εικοστό πρώτο

Επίλυση Διαφορών

1. Τα Συμβαλλόμενα Μέρη συμφωνούν ότι θα συνεργάζονται αρμονικά και με πνεύμα καλής πίστης, με αποκλειστικό στόχο την υλοποίηση της παρούσας Σύμβασης καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος της.

2. Με την επιφύλαξη αντίθετης διάταξης της κείμενης νομοθεσίας, για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς, που τυχόν ανακύψει κατά την εκτέλεση ή την ερμηνεία της παρούσας, τα Συμβαλλόμενα Μέρη συμφωνούν ρητά να επιδιώξουν την επίλυση της διαφωνίας τους με φιλικές διαπραγματεύσεις. Στην περίπτωση αυτή συγκροτείται τριμελής Επιτροπή Εξώδικης Επίλυσης Διαφοράς, αποτελούμενη από έναν εκπρόσωπο για κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος και έναν εκπρόσωπο της ΡΑΕ. Το αποτέλεσμα των φιλικών διαπραγματεύσεων διατυπώνεται σε πρακτικό το οποίο υπογράφεται από τα μέλη της ανωτέρω Επιτροπής.

3. Τα Συμβαλλόμενα Μέρη ρητά συμφωνούν ότι για την επίλυση διαφορών επί τεχνικών θεμάτων, έστω και αν αυτές συνεπάγονται οικονομικές συνέπειες ή επιμερισμό υπαιτιότητας, υποχρεούνται να προσφύγουν σε διαδικασία Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης της ΡΑΕ, η οποία διεξάγεται κατ' αναλογική εφαρμογή των οριζόμενων στο άρθρο 24 του Π.Δ. 139/2001 (ΦΕΚ Α' 121), με το οποίο εγκρίθηκε ο Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας. Το πόρισμα της Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης, όσον αφορά το τεχνικό αντικείμενο της διαφοράς, είναι υποχρεωτικό για τα Μέρη. Για τεχνικά θέματα με οικονομικές συνέπειες ή επιμερισμό της υπαιτιότητας και σε περίπτωση μη αποδοχής του οικονομικού μέρους ή του επιμερισμού της υπαιτιότητας του πορίσματος της Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης, το θιγόμενο Μέρος δικαιούται να ζητήσει την επίλυση της διαφοράς σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4 του παρόντος άρθρου.

4. Σε περίπτωση αδυναμίας φιλικής επίλυσης της διαφοράς μέσω της Επιτροπής που προβλέπεται στην παρ. 2 ή μέσω της Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης που προβλέπεται στην παρ. 3, συμφωνείται ότι τα μέρη δύναται να υπαγάουν με έγγραφη συμφωνία τους τη διάγνωση της διαφοράς σε Διαιτησία της ΡΑΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας που εγκρίθηκε με το Π.Δ. 139/2001, άλλως ως αρμόδια για την επίλυση αυτής συμφωνούνται τα Δικαστήρια των Αθηνών.

5. Ρητά ορίζεται ότι δεν αναστέλλεται η εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης εκ του γεγονότος ότι τα Συμβαλλόμενα Μέρη έχουν ζητήσει την επίλυση της διαφοράς δια της Επιτροπής Εξώδικης Επίλυσης Διαφοράς, ή της διεξαγωγής Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης που προβλέπεται στην παρ. 3, ή έχουν προσφύγει σε Διαιτησία ή τα Δικαστήρια.

Άρθρο εικοστό δεύτερο

Τροποποιήσεις

Η παρούσα σύμβαση τροποποιείται μόνο με έγγραφη και ρητή συμφωνία μεταξύ των μερών ιδίως για την εναρμόνισή της με το εκάστοτε ισχύον νομοθετικό καθεστώς.

Άρθρο εικοστό τρίτο

Γνωστοποιήσεις και Επικοινωνία

1. Επίσημη γλώσσα της παρούσας είναι η ελληνική, πλην ορισμένων τεχνικοοικονομικών όρων που ενδεχομένως διατυπώνονται στην αγγλική χάριν πιστής αποδόσεως των όρων αυτών. Η μεταξύ των Συμβαλλόμενων Μερών αλληλογραφία θα γίνεται στην ελληνική γλώσσα και όλα τα έγγραφα, σημειώματα, σχέδια, επιστολές κλπ. θα συντάσσονται στην ελληνική, πλην ορισμένων τεχνικοοικονομικών όρων που ενδεχομένως διατυπώνονται στην αγγλική χάριν πιστής αποδόσεως των όρων αυτών.

2. Η κοινοποίηση κάθε εγγράφου μεταξύ των συμβαλλομένων, που αφορά τη Σύμβαση, απευθύνεται στη διεύθυνση ή τον αριθμό τηλεομοιοτυπίας ή τη διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου του φυσικού προσώπου που ορίζεται από τα Συμβαλλόμενα Μέρη ως αποδέκτης αυτών, ρητά διευκρινιζόμενου ότι:

α) Έγγραφο που αποστέλλεται με τηλεομοιοτυπία, θεωρείται ότι περιήλθε στον αποδέκτη την ημέρα της αποστολής του, εάν το σύστημα τηλεομοιοτυπίας του αποδέκτη γνωστοποιήσει την παραλαβή αυτού πριν από την 15η ώρα. Διαφορετικά θεωρείται ότι περιήλθε την επόμενη της αποστολής ημέρα.

β) Υπό τον όρο ότι τα Συμβαλλόμενα Μέρη συμφώνησαν εγγράφως τον τρόπο τον οποίο θεωρούν ως αποδεικτικό αποστολής εγγράφου με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, το έγγραφο που αποστέλλεται με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, θεωρείται ότι περιήλθε στον αποδέκτη την ημέρα της αποστολής του, εάν το σύστημα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου του αποδέκτη κατέγραψε την παραλαβή αυτού πριν την 15η ώρα. Διαφορετικά θεωρείται ότι περιήλθε την επόμενη ημέρα, μετά την αποστολή.

Άρθρο εικοστό τέταρτο

Εφαρμοστέο Δίκαιο

1. Η παρούσα Σύμβαση θα διέπεται από το Ελληνικό Δίκαιο.

2. Με την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης ο Παραγωγός πρέπει να γνωστοποιήσει στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων εγγράφως ορισμένο πρόσωπο ως Εκπρόσωπό του, ο οποίος θα καλείται Κύριος Εκπρόσωπος. Το εν λόγω πρόσωπο θα είναι επίσης και αντίκλητος του Παραγωγού, θα είναι νόμιμα εξουσιοδοτημένος να τον εκπροσωπεί σε όλα τα θέματα που αφορούν στην εκτέλεση της Σύμβασης και θα προβαίνει εξ ονόματός του στην τακτοποίηση όλων των διαφορών και διαφωνιών που ενδεχομένως αναφύονται, εκτός από τις περιπτώσεις που στην κείμενη νομοθεσία προβλέπεται η χορήγηση ειδικής πληρεξουσιότητας.

3. Εάν ο Παραγωγός δεν έχει την έδρα του στην Ελλάδα οφείλει να διορίσει αντίκλητο που κατοικεί στην Ελλάδα.

Άρθρο εικοστό πέμπτο

Ερμηνευτικές διατάξεις

1. Οι όροι που χρησιμοποιούνται στην παρούσα Σύμβαση έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο Ν. 2773/1999,

το Ν. 3426/2005, το Ν. 3468/2006, το Ν.3734/2009, το Ν. 3851/2010, τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, τον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, καθώς και τη λοιπή κείμενη νομοθεσία.

2. Κάθε αναφορά στη Σύμβαση αυτή αναφέρεται στη Σύμβαση μαζί με τα τυχόν παραρτήματα αυτής τα οποία αποτελούν ενιαίο και αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

3. Σε περίπτωση ασυμφωνίας μεταξύ των προβλέψεων της παρούσας Σύμβασης και ρυθμίσεων ή όρων που περιλαμβάνονται σε τυχόν παράρτημα αυτής, υπερισχύουν οι ρυθμίσεις του παραρτήματος ως ειδικές.

4. Οι επικεφαλίδες έχουν προστεθεί μόνο για λόγους διευκολύνσεως της αναφοράς και δεν λαμβάνονται υπόψη κατά την ερμηνεία της παρούσας.

5. Όλοι ανεξαιρέτως οι όροι της παρούσας θεωρούνται ουσιώδεις.

6. Η ακυρότητα ορισμένης διάταξης της παρούσας Σύμβασης δεν επιφέρει συνολική ακυρότητα της παρούσας Σύμβασης.

Αθήνα, 30 Αυγούστου 2010

Οι Συμβαλλόμενοι

Για το Διαχειριστή
Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων

Για τον Παραγωγό

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ (για αιολικούς σταθμούς)

1. Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και ιδίως τα προβλεπόμενα στις διατάξεις των Ν. 2244/1994, Ν. 2773/1999, Ν. 3468/2006, το Ν. 3851/2010, τον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, θα απορροφά, κάθε χρονική στιγμή, από το σύνολο των Παραγωγών από αιολικούς σταθμούς που εγκαθίστανται στο σύστημα της νήσου μόνον την ισχύ που είναι τεχνικά εφικτό να απορροφηθεί, λαμβάνοντας υπόψη τους περιορισμούς ευστάθειας του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος της νήσου, και τα τεχνικά ελάχιστα των συμβατικών μονάδων παραγωγής, οι οποίες είναι αναγκαίες για την ασφαλή λειτουργία του συστήματος αυτού και την απρόσκοπτη ηλεκτροδότηση των καταναλωτών.

2. Η ισχύς αυτή θα απορροφάται από κάθε Παραγωγό ανάλογα με την διαθέσιμη ισχύ του, σε σχέση με την συνολικά διαθέσιμη ισχύ των παραγωγών από αιολικούς σταθμούς που δεν αποτελούν τμήμα Υβριδικού Σταθμού. Ως διαθέσιμη ισχύς από κάθε Παραγωγό νοείται κατ' αρχάς η ισχύς που αναφέρεται στην παράγραφο 2 του άρθρου πρώτου της παρούσας Σύμβασης, εκτός αν έχει δηλωθεί διαφορετική ισχύς από τον Παραγωγό, σύμφωνα με τη σχετική Δήλωση Διαθεσιμότητας Ισχύος που υποβάλλει. Ως Δήλωση Διαθεσιμότητας Ισχύος νοείται η δήλωση του Παραγωγού σχετικά με τη μέγιστη ισχύ την οποία ο σταθμός του δύναται να διαθέσει στο δίκτυο. Η δήλωση αυτή υποβάλλεται υποχρεωτικά και εγγράφως από τον Παραγωγό στον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, σε περίπτωση μερικής ή ολικής μη διαθεσιμότητας του σταθμού του, και εντός δύο (2) ημερών από τη θέση του σταθμού σε μερική ή ολική μη διαθεσιμότητα. Δύο (2) μέρες πριν από την αποκατάσταση της έλλειψης της διαθεσιμότητας του σταθμού, ο Παραγωγός υποχρεούται να υποβάλλει, κατά τα ως άνω, Δήλωση Διαθεσιμότητας Ισχύος προς τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

3. Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών αναλαμβάνει την υποχρέωση να προγραμματίζει την λειτουργία του αιολικού σταθμού του Παραγωγού και να εκδίδει σχετικές εντολές, με βάση τα αναφερόμενα στην παρούσα Σύμβαση και το παρόν Παράρτημα.

Η δυνατότητα απορρόφησης της παραγόμενης ενέργειας του αιολικού σταθμού του Παραγωγού καθορίζεται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και τους όρους της παρούσας Σύμβασης και του Παραρτήματός της. Η δυνατότητα αυτή υπολογίζεται απολογιστικά στο τέλος κάθε έτους με βάση τη μεθοδολογία που περιγράφεται στην παράγραφο 4 του παρόντος Παραρτήματος και εκφράζεται σε Συμβατικές Ανηγμένες Ώρες Λειτουργίας (ΣΑΩΛ) όπως αυτές υπολογίζονται στην ως άνω παράγραφο.

4. Οι ΣΑΩΛ του αιολικού σταθμού υπολογίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος (Ημερολογιακό έτος απολογιστικού υπολογισμού ΣΑΩΛ ν), με βάση τα απολογιστικά στοιχεία του έτους αυτού, μέχρι το τέλος του Μαρτίου του επόμενου έτους (έτος ν+1), και ανακοινώνονται εγγράφως στον Παραγωγό. Ο υπολογισμός αυτός πραγματοποιείται με βάση τα στοιχεία που τηρεί ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και ειδικό-

τερα, στην περίπτωση κατά την οποία ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών έχει τη δυνατότητα καταγραφής και αποθήκευσης, σε ωριαία βάση, των τιμών ισχύος του φορτίου και της παραγωγής των μονάδων παραγωγής του αυτόνομου συστήματος της νήσου, ακολουθείται η μεθοδολογία της παραγράφου 4.1. Σε διαφορετική περίπτωση, ακολουθείται η μεθοδολογία της παραγράφου 4.2.

4.1 Για κάθε ώρα κατανομής h του ημερολογιακού έτους ν , ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών υπολογίζει τη μέγιστη ωριαία ισχύ αιολικών σταθμών, η οποία είναι δυνατόν να απορροφηθεί από το αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα της νήσου κατά την ώρα h . Η ισχύς αυτή είναι η ελάχιστη από τις εξής δύο υπολογιζόμενες ισχύεις PC και PTE για την ώρα h :

i. Μέγιστη επιτρεπόμενη ισχύς αιολικών σταθμών λόγω τεχνικών ελαχίστων των μονάδων παραγωγής, PTE. Αυτή υπολογίζεται με αφαίρεση της συνολικής ισχύος των τεχνικών ελαχίστων των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής (π.χ. συμβατικών μονάδων) που λειτούργησαν κατά την ώρα h , από τη μέση ωριαία ισχύ του συνολικού πραγματικού φορτίου του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος κατά την ώρα h . Ως πραγματικό φορτίο θεωρείται το φορτίο του συστήματος που καλύπτεται από όλες τις μονάδες παραγωγής, εξαιρουμένων των Φωτοβολταϊκών μονάδων, και το οποίο μετράται και αποτυπώνεται από τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Σε αυτό συμπεριλαμβάνεται εκείνο που τυχόν απορροφάται από υβριδικό σταθμό για αποθήκευση και δεν καλύπτεται από τις μονάδες ΑΠΕ του υβριδικού σταθμού αυτού, ενώ δεν συμπεριλαμβάνεται το φορτίο που καλύπτεται με την παροχή εγγυημένης ισχύος υβριδικού σταθμού κατά τις ώρες που παρέχεται η ισχύς αυτή.

ii. Μέγιστη επιτρεπόμενη ισχύς αιολικών σταθμών λόγω περιορισμών που τίθενται για την ευσταθή λειτουργία του αυτόνομου συστήματος, PC. Αυτή αποτελεί το γινόμενο της μέσης ωριαίας ισχύος του πραγματικού φορτίου του συστήματος της νήσου αυτής, αφαιρουμένου του φορτίου που τυχόν απορροφάται από υβριδικούς σταθμούς, κατά την ώρα h , και του συντελεστή μέγιστης ωριαίας διείσδυσης αιολικών C που έχει καθοριστεί για το σύστημα αυτό. Ο συντελεστής μέγιστης ωριαίας διείσδυσης αιολικών C, ο οποίος εκφράζει το μέγιστο ποσοστό αιολικής ισχύος, σε σχέση με τη συνολική ικανότητα παραγωγής των ελεγχόμενων μονάδων παραγωγής που λειτουργούν κάθε ώρα κατανομής, καθορίζεται διακριτά για κάθε Μη Διασυνδεδεμένο Νησί, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Ειδικά για τη νήσο αυτή έχει καθοριστεί $C = \dots\dots\dots\%$.

Η ωριαία ισχύς αιολικών σταθμών που δύναται να απορροφηθεί από το σύστημα της νήσου αυτής [P_{TE} , P_C], κάθε ώρα h , επιμερίζεται αναλογικά στο σύνολο των αιολικών σταθμών που είναι συνδεδεμένοι στο δίκτυο του συστήματος αυτού, και για τους οποίους έχουν συναφθεί οι σχετικές συμβάσεις Πώλησης μεταξύ παραγωγών και Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, με βάση τις σχετικές Δηλώσεις Διαθεσιμότητας Ισχύος που έχουν υποβληθεί από τους παραγωγούς.



Με τον τρόπο αυτό, για κάθε ώρα h του ημερολογιακού έτους ν , δίδεται η δυνατότητα στον αιολικό σταθμό του Παραγωγού να εγχύσει στο δίκτυο του νησιού μια συγκεκριμένη ποσότητα ενέργειας, η οποία, διαιρούμενη με την ισχύ που ο Παραγωγός δηλώνει διαθέσιμη για την ώρα h , προσδιορίζει τις ΣΑΩΛ_h της ώρας h .

Οι ΣΑΩΛ του αιολικού σταθμού για ολόκληρο το ημερολογιακό έτος ν υπολογίζονται ως το άθροισμα των ωριαίων ΣΑΩΛ_h:

$$\Sigma \text{ΑΩΛ} = \Sigma_h \text{ΣΑΩΛ}_h$$

Σε περίπτωση απώλειας του δικτύου σύνδεσης του αιολικού σταθμού του Παραγωγού με το αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα της νήσου, λόγω βλάβης ή συντήρησης του δικτύου αυτού, οι ωριαίες ΣΑΩΛ_h που αντιστοιχούν στις ώρες αποσύνδεσης δεν προσμετρώνται στις ΣΑΩΛ του έτους ν .

Συμφωνείται ότι οι ως άνω ώρες αποσύνδεσης δεν θα υπερβαίνουν κατ' ανώτατο όριο τις 360 ώρες ετησίως. Ειδικά και μόνο για την περίπτωση βλάβης στο μετασχηματιστή ανύψωσης του δικτύου σύνδεσης του αιολικού σταθμού κατά το έτος ν , ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών δύναται, αιτιολογημένα, να αυξήσει τις επιτρεπόμενες ώρες αποσύνδεσης έως 720 ώρες ετησίως.

4.2 Οι ΣΑΩΛ εκτιμώνται με βάση τα υφιστάμενα, κατά την υπογραφή της παρούσας σύμβασης, στοιχεία, καθώς και ορισμένα βασικά μεγέθη του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος της νήσου που ισχύουν κατά το έτος ν , ως εξής:

Οι για τον προσεγγιστικό υπολογισμό των ΣΑΩΛ αναφερόμενες έννοιες/ορισμοί, έχουν την ακόλουθη έννοια:

- ν : Ημερολογιακό έτος απολογιστικού υπολογισμού ΣΑΩΛ
- P_M : Μέγιστη ωριαία ισχύς πραγματικού φορτίου του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος της νήσου αυτής κατά το έτος ν .
- P_m : Συνολική Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής Αιολικών Σταθμών, η οποία ισούται με το εκάστοτε άθροισμα των αναγραφομένων ισχύων στις εκάστοτε συναφθείσες Συμβάσεις Πώλησης ανάμεσα στους αιολικούς σταθμούς και τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, για την νήσο αυτή. Σε περίπτωση μεταβολής της ισχύος αυτής εντός του έτους, η Συνολική Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής Αιολικών Σταθμών υπολογίζεται ξεχωριστά για τα διαστήματα του έτους που αυτή παραμένει σταθερή.
- $\gamma(\%)$: Ποσοστό ισχύος αιολικών σταθμών σε σχέση με το μέγιστο ωριαίο φορτίο του συστήματος της νήσου αυτής το έτος ν , δηλαδή:

$$\gamma(\%) = (P_m / P_M) * 100\%$$

Οι ΣΑΩΛ ορίζονται ως συνάρτηση του ποσοστού $\gamma(\%)$ από τον παρακάτω πίνακα

Ποσοστό γ (%)	ΣΑΩΛ (h)
5
10
15
20
25
30

Για ενδιάμεσα ποσοστά του γ , γίνεται γραμμική παρεμβολή.

Οι ΣΑΩΛ του ανωτέρω πίνακα εφαρμόζονται για όλους τους αιολικούς σταθμούς που είναι συνδεδεμένοι στο δίκτυο της νήσου αυτής και για τους οποίους έχουν συναφθεί σχετικές Συμβάσεις Πώλησης μεταξύ των παραγωγών και του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και δεν αποτελούν τμήμα Υβριδικού Σταθμού. Οι εν λόγω ΣΑΩΛ έχουν υπολογιστεί με βάση την εκτιμώμενη, κατά την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης, καμπύλη διάρκειας του φορτίου του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος της νήσου αυτής, τη σειρά ένταξης και τα τεχνικά χαρακτηριστικά (μέγιστη και τεχνικά ελάχιστη ισχύ παραγωγής) των συμβατικών μονάδων του συστήματος αυτού, όπως εφαρμόζονται κατά τον χρόνο υπογραφής της παρούσας Σύμβασης, την παροχή εγγυημένης ισχύος υβριδικών σταθμών, και λαμβάνοντας υπόψη ότι η μέση ωριαία συνολική αιολική ισχύς των εν λειτουργία μονάδων στη νήσο που δεν αποτελούν τμήματα Υβριδικών Σταθμών δεν υπερβαίνει ένα ορισμένο ποσοστό της συνολικής ικανότητας παραγωγής των ελεγχόμενων μονάδων παραγωγής που λειτουργούν κάθε ώρα κατανομής (συντελεστής C). Το ποσοστό αυτό καθορίζεται για κάθε Μη Διασυνδεδεμένο Νησί, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Ειδικά για τη νήσο αυτή έχει καθοριστεί C=%.

Σε περίπτωση που κατά τη διάρκεια του έτους υπάρξει μεταβολή στο ποσοστό γ , λόγω μεταβολής της Συνολικής Ισχύος Παραγωγής αιολικών σταθμών (P_m), τότε υπολογίζεται ο σταθμισμένος μέσος όρος των ΣΑΩΛ ως εξής:

$$\Sigma \text{ΑΩΛ} = (\Sigma_i d_i * h_i * k_i) / D$$

όπου:

- i : Περίοδος του έτους ν κατά την οποία παραμένει σταθερή η Συνολική Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής Αιολικών Σταθμών (P_m) και συνεπώς το ποσοστό γ (γ_i)
- h_i : ΣΑΩΛ που αντιστοιχούν στην περίοδο i με βάση το αντίστοιχο ποσοστό γ_i σύμφωνα με τον ανωτέρω πίνακα
- d_i : Ημέρες της περιόδου i κατά τις οποίες παραμένει σταθερή η Συνολική Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής Αιολικών Σταθμών (P_m) και συνεπώς το ποσοστό γ (γ_i)
- D : Συνολικές ημέρες ημερολογιακού έτους ν (365 ή 366)
- k_i : Συντελεστής για κάθε παραγωγό με τιμές 0 ή 1
 1 εφ' όσον ο αιολικός σταθμός του Παραγωγού είναι ενταγμένος στο πρόγραμμα λειτουργίας σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 5 του παρόντος.
 0 εφ' όσον ο αιολικός σταθμός του Παραγωγού δεν είναι ενταγμένος στο πρόγραμμα λειτουργίας σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 5 του παρόντος.

Αν αποκλειστικά για λόγους συντήρησης ή βλάβης του δικτύου διασύνδεσης του αιολικού σταθμού του Παραγωγού γίνει αποσύνδεση του σταθμού αυτού για κάποιες ώρες, για τις ώρες αυτές ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών δεν είναι υποχρεωμένος να

αγοράζει ενέργεια και οι ΣΑΩΛ που έχουν υπολογιστεί με εφαρμογή των ανωτέρω υφίστανται τροποποίηση ως εξής:

$$\Sigma \text{ΑΩΛ}' = \Sigma \text{ΑΩΛ} * \tau$$

$$\text{όπου } \tau = (\Omega - \Delta\Omega) / \Omega$$

$$\text{και } \Delta\Omega = \Delta\Omega_E + \Delta\Omega_{\pi}$$

$\Delta\Omega_E$: Οι ώρες αποσύνδεσης του αιολικού σταθμού του Παραγωγού κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού έτους αποκλειστικά για λόγους που ανάγονται στην ασφαλή λειτουργία του δικτύου και είναι ανεξάρτητοι από τον Παραγωγό (συντήρηση ή βλάβη δικτύου ΧΤ, ΜΤ ή ΥΤ διασύνδεσης του σταθμού). Συμφωνείται για τις ώρες αυτές ανώτατο όριο 360 ώρες ετησίως και σε 720 ώρες ετησίως αν προκύψει βλάβη στο μετασχηματιστή ανύψωσης.

$\Delta\Omega_{\pi}$: Ώρες κατά τις οποίες ο αιολικός σταθμός του Παραγωγού είναι αποσυνδεδεμένος από το σύστημα με ευθύνη του Παραγωγού (π.χ. συντήρηση ή βλάβη αιολικού σταθμού, αποσύνδεση αιολικού σταθμού λόγω απώλειας επικοινωνίας, με υπαιτιότητα του Παραγωγού, της επικοινωνίας μεταξύ του αιολικού σταθμού και του υποσυστήματος τηλεέγχου του συστήματος της νήσου αυτής. Δεν λαμβάνονται υπόψη οι ώρες κατά τις οποίες ο αιολικός σταθμός του Παραγωγού δεν είναι ενταγμένος στο πρόγραμμα λειτουργίας σύμφωνα με την παρ. 5 του παρόντος.

Ω : Συνολικές ώρες του έτους για τις οποίες έγινε ο υπολογισμός των ΣΑΩΛ, δηλαδή $D * 24$ ή $\Sigma(d * k) * 24$ για την περίπτωση που κατά τη διάρκεια του έτους υπάρχει μεταβολή στο ποσοστό γ .

Σε κάθε περίπτωση καταμέτρησης ωρών που περιλαμβάνονται στις ώρες $\Delta\Omega$ (συντήρηση ή βλάβη του δικτύου διασύνδεσης ή διακοπή με υπαιτιότητα του Παραγωγού), ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων νησιών γνωστοποιεί εγγράφως τον συνολικό αριθμό των ωρών που καταμετρήθηκαν, το αντίστοιχο χρονικό σημείο του συμβάντος και το λόγο για τον οποίο έγινε η καταμέτρηση.

5. Ο προγραμματισμός λειτουργίας του αιολικού σταθμού θα γίνεται από τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ο οποίος και θα εκδίδει κατάλληλες εντολές. Η διαχείριση της αποδιδόμενης ισχύος του αιολικού πάρκου θα γίνεται μέσω του υποσυστήματος τηλεέγχου του συστήματος της νήσου αυτής, με κατάλληλες εντολές προς τον Παραγωγό του αιολικού σταθμού.

Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών θα γνωστοποιεί κάθε μέρα στον Παραγωγό το πρόγραμμα λειτουργίας του επόμενου 24ώρου με την ωριαία ισχύ, την οποία μπορεί να απορροφήσει από αυτόν. Το πρόγραμμα αυτό λειτουργίας καταρτίζεται λαμβανομένης υπόψη και της σχετικής Δήλωσης Διαθεσιμότητας Ισχύος του Παραγωγού.

Μετά τη γνωστοποίηση του 24ώρου προγράμματος λειτουργίας του αιολικού σταθμού, ο Παραγωγός υποχρεούται να γνωστοποιεί στον Διαχειριστή Μη Διασυν-

δεδεμένων Νησιών τη δυνατότητα ανταπόκρισής του στο ημερήσιο πρόγραμμα λειτουργίας εντός μιας ώρας από την γνωστοποίηση και με ηλεκτρονικά μέσα. Κάθε μεταβολή των παραπάνω ορίων ισχύος θα διαβιβάζεται από τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών στον Παραγωγό με τηλεεντολή του υποσυστήματος τηλεέγχου του συστήματος της νήσου αυτής, ο οποίος θα είναι υποχρεωμένος να συμμορφώνεται. Η εντολή δίδεται για συγκεκριμένη ώρα κατανομής και τουλάχιστον μία ώρα πριν από την ώρα εφαρμογής της. Σε περίπτωση που, εντός των πρώτων 15 λεπτών της ώρας κατανομής, κατά την οποία εφαρμόζεται η εντολή, ο Παραγωγός δεν συμμορφωθεί με την παραπάνω εντολή, και εφόσον πρόκειται για εντολή περιορισμού της ισχύος του αιολικού σταθμού του, ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών δικαιούται να θέσει τον αιολικό σταθμό εκτός λειτουργίας.

Σε περίπτωση κατά την οποία ο Παραγωγός δεν θα είναι για οποιοδήποτε λόγο σε θέση να αποδώσει εν όλω ή εν μέρει την ισχύ η οποία ζητείται από τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, τότε ο τελευταίος έχει δικαίωμα να απορροφήσει το υπόλοιπο της ισχύος από τους άλλους παραγωγούς, αν αυτό είναι δυνατό. Στην περίπτωση αυτή, ο Παραγωγός δεν έχει δικαίωμα να αξιώσει από τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών την απορρόφηση της ισχύος αυτής σε άλλη χρονική στιγμή.

6. Οι πραγματοποιηθείσες Ανηγμένες Ώρες Λειτουργίας (ΑΩΛ) για τον Παραγωγό θα υπολογίζονται από τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών απολογιστικά για κάθε έτος v και θα ανακοινώνονται στον Παραγωγό, μέχρι το τέλος Φεβρουαρίου του επομένου έτους $v+1$ με την παρακάτω σχέση, για την περίοδο που ο αιολικός σταθμός λειτουργεί:

$$A\Omega = \sum_j (P_{SPj} * \Delta t_j) / P_{Dj}$$

όπου:

j : τα χρονικά διαστήματα εντός του έτους v σε ώρες, κατά τα οποία οι τιμές P_{SPj} και P_{Dj} είναι σταθερές

P_{SPj} : η ισχύς την οποία γνωστοποίησε ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών στον Παραγωγό ότι μπορεί να απορροφήσει για ορισμένο χρονικό διάστημα j , λαμβάνοντας υπόψη τη σχετική Δήλωση Διαθεσιμότητας Ισχύος του Παραγωγού.

Δt_j : η διάρκεια σε ώρες του χρονικού διαστήματος j

P_{Dj} : η ισχύς που έχει δηλωθεί διαθέσιμη από τον Παραγωγό για το χρονικό διάστημα j , σύμφωνα με τη σχετική Δήλωση Διαθεσιμότητας Ισχύος

Οι πραγματοποιηθείσες ΑΩΛ πρέπει να είναι μεγαλύτερες ή ίσες με τις ΣΑΩΛ. Στην περίπτωση που ακολουθείται η μεθοδολογία της παραγράφου 4.1, μπορεί οι πραγματοποιηθείσες ΑΩΛ να υπολείπονται των ΣΑΩΛ μέχρι ποσοστού 3%.

7. Οι μόνες διαφοροποιήσεις στη Συνολική Μέγιστη Ισχύ Παραγωγής Αιολικών Σταθμών που γίνονται αποδεκτές κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού έτους είναι αυτές που οφείλονται στις ακόλουθες αιτίες. Η ακόλουθη αναφορά είναι αποκλειστική και όχι ενδεικτική:

α) Ένταξη νέων αιολικών σταθμών στο ηλεκτρικό σύστημα της νήσου αυτής

β) Οριστική ανάκληση αδειας λειτουργίας αιολικού σταθμού που λειτουργεί στη νήσο αυτή

γ) Διακοπή λειτουργίας αιολικών σταθμών, που μπορεί να επέλθει ένεκα:

- Προσωρινής ανάκλησης της αδειας λειτουργίας
- Πρωτοβουλίας του Παραγωγού για χρονικό διάστημα μεγαλύτερο των τριάντα (30) ημερών.
- άλλων περιπτώσεων που προβλέπονται ρητά στην παρούσα Σύμβαση.

Στις ως άνω περιπτώσεις η διακοπή αυτή κοινοποιείται εγγράφως προς όλους τους Παραγωγούς και κατά περίπτωση είτε στον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών είτε στον Παραγωγό.

δ) Επανεξέταση αιολικού σταθμού μετά από άρση των λόγων που προκάλεσαν τη διακοπή που περιγράφεται στην παρ. γ.

Στην περίπτωση αυτή ο Παραγωγός υποχρεούται να ανακοινώνει στον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών την ημερομηνία επανεξέταξης του σταθμού του με σχετική Δήλωση Διαθεσιμότητας Ισχύος, τουλάχιστον δύο (2) εργάσιμες ημέρες νωρίτερα.

8. Εάν οι συνθήκες λειτουργίας του συστήματος της νήσου αυτής το επιτρέπουν, ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών θα αγοράζει ενέργεια επί πλέον αυτής που αντιστοιχεί στις ΣΑΩΛ.

9. Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι υποχρεωμένος, μέσω του υποσυστήματος τηλεέγχου του συστήματος της νήσου αυτής, να τηρεί όλα τα στατιστικά στοιχεία λειτουργίας που αφορούν στη λειτουργία του συστήματος, σε σχέση με τους αιολικούς σταθμούς, για κάθε έτος ν. Τα στοιχεία αυτά, είναι κατ'ελάχιστον τα εξής:

- πρόγραμμα λειτουργίας του σταθμού του Παραγωγού για κάθε 24ωρο και τυχόν τροποποιήσεις του, ώστε να μπορεί να προσδιοριστεί η τιμή PSP και το αντίστοιχο χρονικό διάστημα που αυτή παρέμεινε σταθερή
- Δηλώσεις Διαθεσιμότητας Ισχύος του Παραγωγού καθ' όλη τη διάρκεια του έτους ν
- Μέση ωριαία ισχύς φορτίου του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος της νήσου
- Πρόγραμμα ένταξης και φόρτισης, σε ωριαία βάση, των συμβατικών μονάδων παραγωγής του αυτόνομου συστήματος, για κάθε μονάδα ξεχωριστά
- Πραγματική παραγωγή του αιολικού σταθμού του παραγωγού σε ωριαία βάση (μέσες ωριαίες τιμές ισχύος)

Επίσης ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών θα γνωστοποιεί στον Παραγωγό τις εκάστοτε μελλοντικές μεταβολές στη σύνθεση και τον τρόπο λειτουργίας των συμβατικών μονάδων του συστήματος της νήσου αυτής.

10. Σε αιολικούς σταθμούς, στην άδεια παραγωγής των οποίων περιλαμβάνεται όρος που επιβάλλει την ένταξή τους στο Δίκτυο υπό την προϋπόθεση της προηγούμενης ένταξης και άνευ περιορισμών λειτουργίας άλλων αιολικών σταθμών, ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών δεν παρέχει την, κατά τις διατάξεις των παραγράφων 3 και 4 του παρόντος, εγγύηση ΣΑΩΛ. Στους αιολικούς σταθμούς, στην άδεια παραγωγής των οποίων περιλαμβάνεται ο ως άνω όρος, κατανέμεται αναλογικά με τη διαθέσιμη ισχύ τους το περιθώριο που προκύπτει μετά την χωρίς περιορισμό ένταξη των αιολικών σταθμών που προηγούνται κατά τα ανωτέρω.

Αθήνα,

Οι συμβαλλόμενοι

Για τον Διαχειριστή
Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών Για τον Παραγωγό »

Άρθρο 3

Καταργούμενες διατάξεις

Από την έναρξη ισχύος της παρούσας, καταργούνται τα άρθρα 21 και 22 της υπ'αριθμ. Δ6/Φ1/2000/6.2.2002 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Β' 158), το άρθρο 1 της υπ'αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.18359/2006 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Β' 1442) και το άρθρο 1 της υπ'αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.1725/2007 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β' 148).

Άρθρο 4

Έναρξη ισχύος

Η ισχύς της απόφασης αυτής αρχίζει από τη δημοσίευση της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 30 Αυγούστου 2010

Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΑ ΜΠΙΡΜΠΙΛΗ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΑ ΓΡΑΦΕΙΑ ΠΩΛΗΣΗΣ Φ.Ε.Κ.

ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ - Βασ. Όλγας 227	23104 23956	ΚΟΜΟΤΗΝΗ - Δημοκρατίας 1	25310 22858
ΠΕΙΡΑΙΑΣ - Ευρυπίδου 63	210 4135228	ΛΑΡΙΣΑ - Διοικητήριο	2413 506449
ΠΑΤΡΑ - Πανεπιστημίου 254 -Κτήριο Β	2613 613428	ΗΡΑΚΛΕΙΟ - Πεδιάδος 2	2810 300781
ΙΩΑΝΝΙΝΑ - Διοικητήριο	26510 87215	ΜΥΤΙΛΗΝΗ - Πλ. Κωνσταντινουπόλεως 1	2251 352100

ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΦΥΛΛΩΝ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΟΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

Σε έντυπη μορφή:

- Για τα Φ.Ε.Κ. από 1 έως 16 σελίδες σε 1 € προσαυξανόμενη κατά 0,20 € για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.
- Για τα φωτοαντίγραφα Φ.Ε.Κ. σε 0,15 € ανά σελίδα.

Σε μορφή DVD/CD:

Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση	Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση
Α'	150 €	40 €	15 €	Α.Α.Π.	110 €	30 €	-
Β'	300 €	80 €	30 €	Ε.Β.Ι.	100 €	-	-
Γ'	50 €	-	-	Α.Ε.Δ.	5 €	-	-
Υ.Ο.Δ.Δ.	50 €	-	-	Δ.Δ.Σ.	200 €	-	20 €
Δ'	110 €	30 €	-	Α.Ε.-Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η.	-	-	100 €

- Η τιμή πώλησης μεμονωμένων Φ.Ε.Κ. σε μορφή cd-rom από εκείνα που διατίθενται σε ψηφιακή μορφή και μέχρι 100 σελίδες, σε 5 € προσαυξανόμενη κατά 1 € ανά 50 σελίδες.
- Η τιμή πώλησης σε μορφή cd-rom/dvd, δημοσιευμάτων μιας εταιρείας στο τεύχος Α.Ε.-Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η. σε 5 € ανά έτος.

ΠΑΡΑΓΓΕΛΙΑ ΚΑΙ ΑΠΟΣΤΟΛΗ Φ.Ε.Κ.: Τηλεφωνικά: 210 4071010 - fax: 210 4071011 - internet: <http://www.et.gr>

ΕΤΗΣΙΕΣ ΣΥΝΔΡΟΜΕΣ Φ.Ε.Κ.

Τεύχος	Έντυπη μορφή	Τεύχος	Έντυπη μορφή
Α'	225 €	Α.Ε.Δ.	10 €
Β'	320 €	Α.Ε.-Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η.	2.250 €
Γ'	65 €	Δ.Δ.Σ.	225 €
Υ.Ο.Δ.Δ.	65 €	Α.Σ.Ε.Π.	70 €
Δ'	160 €	Ε.Β.Ι.	65 €
Α.Α.Π.	160 €		

- Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. (έντυπη μορφή) θα αποστέλλεται σε συνδρομητές ταχυδρομικά, με την επιβάρυνση των 70 €, ποσό το οποίο αφορά τα ταχυδρομικά έξοδα..

- Η καταβολή γίνεται σε όλες τις Δημόσιες Οικονομικές Υπηρεσίες (Δ.Ο.Υ.). Το πρωτότυπο διπλότυπο (έγγραφο αριθμ. πρωτ. 9067/28.2.2005 2η Υπηρεσία Επιτρόπου Ελεγκτικού Συνεδρίου) με φροντίδα των ενδιαφερομένων, πρέπει να αποστέλλεται ή να κατατίθεται στο Εθνικό Τυπογραφείο (Καποδιστριαύ 34, Τ.Κ. 104 32 Αθήνα).
- Σημειώνεται ότι φωτοαντίγραφα διπλοτύπων, ταχυδρομικές Επιταγές για την εξόφληση της συνδρομής, δεν γίνονται δεκτά και θα επιστρέφονται.
- Οι οργανισμοί τοπικής αυτοδιοίκησης, τα νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου, τα μέλη της Ένωσης Ιδιοκτητών Ημερησίου Τύπου Αθηνών και Επαρχίας, οι τηλεοπτικοί και ραδιοφωνικοί σταθμοί, η Ε.Σ.Η.Ε.Α, τα τριτοβάθμια συνδικαλιστικά Όργανα και οι τριτοβάθμιες επαγγελματικές ενώσεις δικαιούνται έκπτωσης πενήντα τοις εκατό (50%) επί της ετήσιας ταχυδρομικής συνδρομής.
- Το ποσό υπέρ ΤΑ.Π.Ε.Τ. [5% επί του ποσού συνδρομής (τρέχον έτος + παλαιότητα)], καταβάλλεται ολόκληρο (Κ.Α.Ε. 3512) και υπολογίζεται πριν την έκπτωση.
- Στην Ταχυδρομική συνδρομή του τεύχους Α.Σ.Ε.Π. δεν γίνεται έκπτωση.

Πληροφορίες για δημοσιεύματα που καταχωρούνται στα Φ.Ε.Κ. στο τηλ.: 210 5279000.

Φωτοαντίγραφα παλαιών Φ.Ε.Κ.: Μάρνη 8, τηλ.: 210 8220885, 210 8222924, 210 5279050.

Τα φύλλα όλων των τευχών της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως διατίθενται δωρεάν σε ηλεκτρονική μορφή στην ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου (www.et.gr)

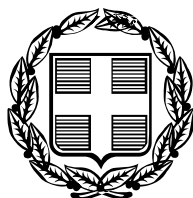
ΟΙ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΟΛΙΤΩΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΥΝ ΚΑΘΗΜΕΡΙΝΑ ΑΠΟ 08:00 ΜΕΧΡΙ 13:00



* 0 2 0 1 4 9 7 0 6 0 9 1 0 0 2 0 *

ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΑΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004
ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ: <http://www.et.gr> - e-mail: webmaster.et@et.gr



ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1557

22 Σεπτεμβρίου 2010

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- Συμπλήρωση του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις..... 1
- Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ 655/Β' /17.5.2005)..... 2
- Ανάθεση της διεξαγωγής των Σεμιναρίων Πιστοποίησης για το Πιστοποιητικό Α1 στο Τμήμα Οικονομικών Επιστημών του Αριστοτέλειου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης και έγκριση του προγράμματος εκπαίδευσης, της διδακτέας ύλης και των εισηγητών του σεμιναρίου πιστοποίησης στελεχών της κεφαλαιαγοράς που διοργανώνεται από το Τμήμα Οικονομικών Επιστημών του Αριστοτέλειου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης..... 3

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- Αριθ. Α.Υ./Φ1/οικ.18513 (1)
Συμπλήρωση του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις.

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ - ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του 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» (ΦΕΚ Α' 85) άρθρα 5 παρ. 8 και 9.
2. Τις διατάξεις των περιπτώσεων γ) και στ) της παραγράφου 1 του άρθρου 13 της Οδηγίας 2009/28/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 23ης Απριλίου 2009 σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των Οδηγιών 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ.

3. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2002/91/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για την ενεργειακή απόδοση των κτιρίων.

4. Τον ν.3661/2008 «Μέτρα για τη μείωση ενεργειακής κατανάλωσης κτιρίων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 89), όπως ισχύει.

5. Τον ν.1577/1985 «Γενικός Οικοδομικός Κανονισμός» (ΦΕΚ Α' 210), όπως ισχύει.

6. Τις διατάξεις της κοινής υπουργικής απόφασης αριθ. 12323/ΓΓ175/09 «Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων» (ΦΕΚ Β' 1079/4.6.2009).

7. Τις διατάξεις του π.δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα» (ΦΕΚ Α' 98).

8. Τις διατάξεις του π.δ. 381/1989 «Οργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας» (ΦΕΚ Α' 168), όπως τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε με το π.δ. 191/1996 «Τροποποίηση των διατάξεων του Π.Δ. 381/1989 «Οργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας» (ΦΕΚ Α' 168), σε συνδυασμό με το π.δ. 27/1996 «Συγχώνευση των Υπουργείων Τουρισμού, Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας και Εμπορίου στο Υπουργείο Ανάπτυξης» (ΦΕΚ Α' 19) και το π.δ. 122/2004 «Ανασύσταση του Υπουργείου Τουρισμού» (ΦΕΚ Α' 85).

9. Τις διατάξεις του π.δ. 187/2009 «Διορισμός Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ Α' 214), του π.δ. 189/2009 «Καθορισμός και ανακατανομή αρμοδιοτήτων των Υπουργείων» (ΦΕΚ Α' 221), του π.δ. 24/2010 «Ανακαθορισμός των αρμοδιοτήτων των Υπουργείων και τροποποιήσεις του Π.Δ. 189/2009» (ΦΕΚ Α' 56), και της απόφασης του Πρωθυπουργού 2876/7.10.2009 «Αλλαγή τίτλου Υπουργείων» (ΦΕΚ Β' 2234).

10. Την αριθ. 331/2010 γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

11. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη εις βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

Άρθρο 1

Τροποποίηση ειδικού προγράμματος ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις.

Τροποποιείται η αριθ. 12323/ΓΓ175/09 υπουργική απόφαση (ΦΕΚ Β' 1079/4.6.2009), με την οποία καθορίστηκε

το Ειδικό Πρόγραμμα ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων μέχρι 10kWp, σε κτιριακές εγκαταστάσεις ως ακολούθως:

1. Η παράγραφος 2 του άρθρου 1 αντικαθίσταται ως εξής:

«2. Το πρόγραμμα αφορά σε φωτοβολταϊκά συστήματα για παραγωγή ενέργειας που εγχέεται στο Δίκτυο, τα οποία εγκαθίστανται στο δώμα ή τη στέγη κτιρίου, συμπεριλαμβανομένων στεγάστρων βεραντών, προσόψεων και σκιάστρων, όπως αυτά ορίζονται στη διάταξη της παραγράφου 6 του άρθρου 11, του ν. 1577/85, όπως ισχύει, καθώς και βοηθητικών χώρων του κτιρίου, όπως αποθήκες και χώροι στάθμευσης, όπως αυτά ορίζονται στη διάταξη της παραγράφου 17 του άρθρου 2 του ίδιου νόμου.»

2. Η παράγραφος 3 του άρθρου 1 αντικαθίσταται ως εξής:

«3. Το Πρόγραμμα αφορά όλη την Επικράτεια. Ως μέγιστη ισχύς των φωτοβολταϊκών συστημάτων ανά εγκατάσταση στο πλαίσιο του Προγράμματος ορίζεται, για την ηπειρωτική χώρα, τα Διασυνδεδεμένα με το Σύστημα νησιά και την Κρήτη τα 10kWp και για τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά τα 5kWp.»

3. Η παράγραφος 4 του άρθρου 1 αντικαθίσταται ως εξής:

«4. Δικαίωμα ένταξης στο Πρόγραμμα έχουν φυσικά πρόσωπα μη επιτηδευματίες και φυσικά ή νομικά πρόσωπα επιτηδευματίες που κατατάσσονται στις πολύ μικρές επιχειρήσεις, τα οποία έχουν στην κυριότητά τους το χώρο στον οποίο εγκαθίσταται το φωτοβολταϊκό σύστημα. Δικαίωμα ένταξης στο Πρόγραμμα έχουν επίσης τα Νομικά Πρόσωπα Δημοσίου Δικαίου (Ν.Π.Δ.Δ.) και τα Νομικά Πρόσωπα Ιδιωτικού Δικαίου (Ν.Π.Ι.Δ.) μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα, τα οποία έχουν στην κυριότητά τους το χώρο στον οποίο εγκαθίσταται το φωτοβολταϊκό σύστημα. Το δικαίωμα εγκατάστασης φωτοβολταϊκού συστήματος σε κτίριο ιδιοκτησίας Νομικού Προσώπου Δημοσίου Δικαίου (Ν.Π.Δ.Δ.), τη χρήση του οποίου έχει αναλάβει διαχειριστής (π.χ. σχολική επιτροπή), παρέχεται στο διαχειριστή, μετά από συναίνεση του κυρίου του κτιρίου.»

4. Η παράγραφος 4 του άρθρου 4 αντικαθίσταται ως εξής:

«4. Μετά την αποδοχή της Προσφοράς Σύνδεσης, προσκομίζονται από τον κύριο του φωτοβολταϊκού τα δικαιολογητικά που απαιτούνται κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 6 του άρθρου 3 της υπουργικής απόφασης «Έγκριση ειδικών όρων για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών και ηλιακών συστημάτων σε κτίρια και οικόπεδα εντός σχεδίου περιοχών και σε οικισμούς» (ΦΕΚ ...), υπογράφεται η Σύμβαση Σύνδεσης μεταξύ του κυρίου του φωτοβολταϊκού και της Δ.Ε.Η. Α.Ε., ως Διαχειριστή του Δικτύου, και καταβάλλεται η σχετική δαπάνη. Η κατασκευή των έργων σύνδεσης ολοκληρώνεται από τη Δ.Ε.Η. Α.Ε. εντός είκοσι (20) ημερών από την υπογραφή της σύμβασης, εφόσον δεν απαιτούνται νέα έργα Δικτύου.»

5. Το πρώτο εδάφιο του άρθρου 5 αντικαθίσταται ως εξής:

«Για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκού συστήματος απαιτείται έγγραφη γνωστοποίηση εργασιών και εκπόνησης μελέτης εγκατάστασης και κάθε απαιτούμενο

δικαιολογητικό κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 6 του άρθρου 3 της υπουργικής απόφασης «Έγκριση ειδικών όρων για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών και ηλιακών συστημάτων σε κτίρια και οικόπεδα εντός σχεδίου περιοχών και σε οικισμούς.» (ΦΕΚ Α.Α.Π. 376/6.9.2010).

6. Η παράγραφος 2 του άρθρου 7 της υπουργικής απόφασης τροποποιείται ως εξής:

«2. Ο Διαχειριστής του Δικτύου και των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, αναρτά στο δικτυακό του τόπο στοιχεία που αφορούν το σύνολο της ισχύος που αντιστοιχεί στα αιτήματα σε συγκεκριμένη γεωγραφική περιοχή, νησί ή νησιωτικό σύμπλεγμα, την ήδη συμβασιοποιημένη ισχύ, καθώς και του χαρακτηρισμού των τοπικών δικτύων διανομής νησιών ή νησιωτικών συμπλεγμάτων ως κορεσμένα ή μη. Με την απόφαση της περίπτωσης α' της παραγράφου 5 του άρθρου 3 του ν.3468/2006, όπως ισχύει, διαπιστώνεται η δυνατότητα απορρόφησης ισχύος για τις περιοχές με κορεσμένα δίκτυα, ειδικά για τις εγκαταστάσεις που εντάσσονται στο Ειδικό Πρόγραμμα αυτό.»

7. Το άρθρο 2 του Παραρτήματος «Σύμβαση Συμφωτισμού» τροποποιείται ως εξής:

«Τα συμβαλλόμενα μέρη υποχρεούνται να ενεργούν σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και του Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, όπως εκάστοτε ισχύουν, καθώς επίσης και με τα οριζόμενα στην λοιπή σχετική κείμενη νομοθεσία.»

8. Το άρθρο 3 του Παραρτήματος «Σύμβαση Συμφωτισμού» τροποποιείται ως εξής:

«Το φωτοβολταϊκό σύστημα, το οποίο αφορά η παρούσα σύμβαση, θα λειτουργεί σύμφωνα με τον ν.3468/2006 και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 9 και 10 αυτού, τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και ιδίως το Κεφάλαιο 19 αυτού, τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, τον Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, την υπουργική απόφαση «Όροι εγκατάστασης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων» (ΦΕΚ Β' 1079/4.6.2009) και τη λοιπή σχετική κείμενη νομοθεσία.»

9. Στο άρθρο 6 του Παραρτήματος «Σύμβαση Συμφωτισμού» προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Ειδικότερα για τη μέτρηση της ενεργού ενέργειας φωτοβολταϊκών συστημάτων που εντάσσονται στο Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φ/Β Συστημάτων σε κτίρια και εγκαθίστανται στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, έως την έγκριση του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, εφαρμόζονται αναλόγως οι ως άνω διατάξεις.»

10. Οι λοιποί όροι του Προγράμματος παραμένουν ως έχουν, όπως προβλέπονται στην υπουργική απόφαση που τροποποιείται με την παρούσα (ΦΕΚ Β' 1079).

Άρθρο 2

1. Κάθε αντίθετη με τις διατάξεις της παρούσας διάταξη καταργείται.

2. Η απόφαση αυτή ισχύει από την ημερομηνία δημοσίευσής της.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 20 Σεπτεμβρίου 2010

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

Γ. ΠΑΠΑΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

Κ. ΜΠΙΡΜΠΛΗ

Αριθ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.16/οικ.18803 (2)
Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ 655/Β'/17.5.2005).

**Ο ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ**

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του αρθρ. 90 του «Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα», που κυρώθηκε με το άρθρο πρώτο του Π.Δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση της Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα» (ΦΕΚ98/Α'/2005).
2. Το Π.Δ. 381/1989 «Οργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας» (ΦΕΚ 168/Α'/16.6.1989) όπως τροποποιήθηκε με τα Π.Δ. 191/1996 (ΦΕΚ 154/Α'/10.7.1996), Π.Δ. 134/2005 (ΦΕΚ 93/Α'/2.8.2005), Π.Δ. 54/2006 (ΦΕΚ 58/Α'/17.3.2006), σε συνδυασμό με το Π.Δ. 27/1996 «Συγχώνευση των Υπουργείων Τουρισμού, Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας και Εμπορίου στο Υπουργείο Ανάπτυξης» (ΦΕΚ 19/Α'/1.2.1996), όπως τροποποιήθηκε με το Π.Δ. 122/2004 «Ανασύσταση του Υπουργείου Τουρισμού» (ΦΕΚ 85/Α'/17.3.2004) και σε συνδυασμό με το Π.Δ. 185/2009 «Ανασύσταση του Υπουργείου Οικονομικών, συγχώνευση του Υπουργείου Οικονομίας και Οικονομικών με τα Υπουργεία Ανάπτυξης και Εμπορικής Ναυτιλίας, Αιγαίου και Νησιωτικής Πολιτικής και μετονομασία του σε «Υπουργείο Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας», μετατροπή του Υπουργείου Μακεδονίας-Θράκης σε Γενική Γραμματεία Μακεδονίας - Θράκης και υπαγωγή στο Υπουργείο Εσωτερικών της Γενικής Γραμματείας Μακεδονίας - Θράκης και της Γενικής Γραμματείας Αιγαίου και Νησιωτικής Πολιτικής» (ΦΕΚ 213/Α'/7.10.2009), το Π.Δ. 189/2009 «Καθορισμός και ανακατανομή αρμοδιοτήτων των Υπουργείων» (ΦΕΚ 221/Α'/5.11.2009) και το Π.Δ. 24/2010 «Ανακαθορισμός των αρμοδιοτήτων των Υπουργείων και τροποποιήσεις του π.δ. 189/2009» (ΦΕΚ 56/Α'/15.4.2010).
3. Το Π.Δ. 187/2009 «Διορισμός Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ 214/Α'/7.10.2009) και το Π.Δ. 89/2010 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ 154/Α'/7.9.2010).
4. Την αριθ. οικ.52167/21.12.2009 απόφαση «Ανάθεση αρμοδιοτήτων της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής στους Υφυπουργούς Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» (ΦΕΚ 2514/Β'/22.12.2009).
5. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 (ΦΕΚ 286/Α'/22.12.1999), όπως ισχύουν και ειδικότερα τις διατάξεις των Άρθρων 19 και 20.
6. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΔΣ&ΣΗΕ - ΦΕΚ 655/Β'/17.5.2005), όπως ισχύουν.

7. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β'/623/2001) όπως ισχύουν.

8. Την αριθ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.16/οικ.13396/30.6.2010 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΦΕΚ 985/Β'/30.6.2010).

9. Την υπ' αριθ. 348/2010 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ που διαβιβάστηκε με το αριθ. Ο-44262/22.9.2010 Έγγραφο της Αρχής.

10. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη στον Κρατικό Προϋπολογισμό, αποφασίζουμε:

Άρθρο 1

Τροποποιούμε τις διατάξεις του Άρθρου 320 παράγραφος (1) εδάφιο (Α) του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ 655/Β'/17.5.2005), ώστε να αντικατασταθούν ως εξής:

«Α) Η 30ή Σεπτεμβρίου 2010 ως Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς.»

Άρθρο 2

1) Με την απόφαση αυτή παύει η ισχύς της Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.16/οικ.13396/30.6.2010 (ΦΕΚ 985/Β'/30.6.2010) υπουργικής απόφασης.

2) Η ισχύς της απόφασης αυτής αρχίζει από 23.9.2010. Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 22 Σεπτεμβρίου 2010

Ο ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ ΜΑΝΙΑΤΗΣ

(3)

Ανάθεση της διεξαγωγής των Σεμιναρίων Πιστοποίησης για το Πιστοποιητικό Α1 στο Τμήμα Οικονομικών Επιστημών του Αριστοτέλειου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης και έγκριση του προγράμματος εκπαίδευσης, της διδακτέας ύλης και των εισηγητών του σεμιναρίου πιστοποίησης στελεχών της κεφαλαιαγοράς που διοργανώνεται από το Τμήμα Οικονομικών Επιστημών του Αριστοτέλειου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης.

**Ο ΔΙΟΙΚΗΤΗΣ ΤΗΣ ΤΡΑΠΕΖΑΣ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ
ΚΑΙ ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ
ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΑΓΟΡΑΣ
(Απόφαση 12/554/24.6.2010)**

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του άρθρου 14 του ν. 3606/2007 (Α' 195).
2. Τις παραγράφους 2, 4 και 5 του άρθρου 16 της από 9.6.2009 (ΦΕΚ 1168/Β'/16.6.2009) κοινής απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς και του Διοικητή της Τράπεζας Ελλάδος.
3. Το σημείο (α) του άρθρου 15 της από 9.6.2009 (ΦΕΚ 1168/Β'/16.6.2009) κοινής απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς και του Διοικητή της Τράπεζας Ελλάδος.
4. Την παράγραφο 3 του άρθρου 16 της από 9.6.2009 (ΦΕΚ 1168/Β'/16.6.2009) κοινής απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς και του Διοικητή της Τράπεζας Ελλάδος.
5. Την αριθ. εισ.7857/26.5.2010 επιστολή της Επίκουρης καθηγήτριας Τραπεζικής Χρηματοοικονομικής του

τμήματος Οικονομικών Επιστημών του Αριστοτέλειου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης Κυριακής Κοσμίδου.

6. Την από 13.4.2010 (αριθ. πρωτ. εισ. 5857/19.4.2010) επιστολή της Τράπεζας της Ελλάδος.

7. Την από 4.6.2010 εισήγηση της Διεύθυνσης Μελετών της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, αποφασίζουμε:

1. Την ανάθεση της διεξαγωγής Σεμιναρίων Πιστοποίησης για το πιστοποιητικό Α1 στο Τμήμα Οικονομικών Επιστημών του Αριστοτέλειου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης.

2. Την έγκριση του προγράμματος εκπαίδευσης 32 ωρών της διδακτέας ύλης και του καταλόγου εισηγητών για το σεμινάριο πιστοποίησης, όπως υποβλήθηκαν από το Αριστοτέλειο Πανεπιστήμιο Θεσσαλονίκης.

3. Το Τμήμα Οικονομικών Επιστημών του Αριστοτέλειου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης με απόφασή του

θα καθορίσει τις λεπτομέρειες διεξαγωγής των Σεμιναρίων Πιστοποίησης, πριν από την έναρξή τους, και θα αναρτήσει τη σχετική απόφαση στην ιστοσελίδα του, με παράλληλη κοινοποίησή της στην Τράπεζα της Ελλάδος και στην Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς.

4. Η ισχύς της παρούσας αρχίζει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

5. Από την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται δαπάνη εις βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 20 Σεπτεμβρίου 2010

Ο Διοικητής της
Τράπεζας της Ελλάδος
Γ. ΠΡΟΒΟΠΟΥΛΟΣ

Ο Πρόεδρος Δ.Σ. της
Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς
ΑΝ. ΓΡΑΒΡΗΛΙΔΗΣ





ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 707

22 Απριλίου 2008

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αναστολή υποβολής αιτήσεων στο πλαίσιο του κατ' άρθρο 14 παρ. 1 του ν. 3468/2006 Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών.....	1
Τροποποίηση του άρθρου 9 της α.δ. 14/1989 σχετικά με υποβολή τιμοκαταλόγων και προαναγγελία μεταβολής των τιμών και άλλες ρυθμίσεις.....	2
Έγκριση εσωτερικού κανονισμού και λειτουργίας του Ευρωπαϊκού Κέντρου Επικοινωνίας, Πληροφόρησης και Πολιτισμού - Εθνικό Κέντρο Χαρτών και Χαρτογραφικής Κληρονομιάς - Εθνική Χαρτοθήκη (Ε.ΚΕ.Π.Π. -Ε.ΚΕ.Χ.Χ.Α.Κ.).....	3
Ανάληψη αρμοδιότητας από την Δημοτική Αστυνομία του Δήμου Περάματος.....	4

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Δ6/Φ1/οικ 7037	(1)
Αναστολή υποβολής αιτήσεων στο πλαίσιο του κατ' άρθρο 14 παρ. 1 του ν. 3468/2006 Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών.	

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Το π.δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα» (ΦΕΚ Α' 98).
2. Το π.δ. 381/1989 «Οργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας» (ΦΕΚ Α' 168), όπως τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε με το π.δ. 191/1996 «Τροποποίηση των διατάξεων του π.δ. 381/1989 «Οργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας» (ΦΕΚ Α' 168)» σε συνδυασμό με το π.δ. 27/1996 «Συγχώνευση των Υπουργείων Τουρισμού, Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας και Εμπορίου στο Υπουργείο Ανάπτυξης» (ΦΕΚ Α' 19) και το π.δ. 122/2004 «Ανασύσταση του Υπουργείου Τουρισμού» (ΦΕΚ Α' 85).
3. Το ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 286), όπως τροποποιήθηκε με το ν. 3175/2003 (ΦΕΚ Α' 207) και το ν. 3426/2005 (ΦΕΚ Α' 309).

4. Το ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 129) όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

5. Την υπ' αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.5707/3.4.2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Κανονισμός Αδειών Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και μέσω Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης» (ΦΕΚ Β' 448).

6. Την υπ' αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.8684/24.4.2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Έγκριση Α' φάσης του κατ' άρθρο 14 παρ. 1 του ν. 3468/2006 Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών» (ΦΕΚ Β' 694), εφεξής καλούμενη το «Πρόγραμμα», όπως τροποποιήθηκε με την απόφαση Δ6/Φ1/οικ.15450/ 18.7.2007 (ΦΕΚ Β' 1276).

7. Το γεγονός ότι έχουν υποβληθεί αιτήματα για λήψη άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς η συνολική ισχύς των οποίων υπερβαίνει πολλαπλώς τους στόχους του Προγράμματος, και συνακόλουθα την ανάγκη αναθεώρησης του Προγράμματος για την αποτελεσματικότερη προώθηση των σχετικών επενδύσεων,

8. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη εις βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

1. Αναστέλλεται η υποβολή αιτήσεων για λήψη άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς.

2. Με νεώτερη απόφαση θα καθορισθούν οι όροι και προϋποθέσεις και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την αναθεώρηση του Προγράμματος, συμπεριλαμβανομένης της σχετικής αδειοδοτικής διαδικασίας.

3. Η παρούσα απόφαση ισχύει από την ημερομηνία υπογραφής της.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 24 Μαρτίου 2008

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΧΡΗΣΤΟΣ ΦΩΛΙΑΣ



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

**ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ
ΑΛΛΑΓΗΣ**

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

Αθήνα, 25 Νοεμβρίου 2010
Αρ. Πρωτ.: Υ.Α.Π.Ε. /Φ1/οικ.24839

Ταχ. Δ/νση : Μεσογείων 119
Ταχ. Κώδικας : 101 92 ΑΘΗΝΑ
Πληροφορίες :
Τηλ. : 210-69.69.475
Fax : 210-69.69.448
E-mail :

ΑΠΟΦΑΣΗ

ΘΕΜΑ: «Εγγυοδοσία για την υπογραφή Συμβάσεων Σύνδεσης στα δίκτυα διανομής σταθμών ηλεκτροπαραγωγής με χρήση Α.Π.Ε. που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής»

Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τη διάταξη του άρθρου 8 παρ. 15 του ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις», όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 3 του ν. 3851/2010 και ισχύει (ΦΕΚ Α' 129).
2. Τη διάταξη του άρθρου 15 παρ. 15 του 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»(ΦΕΚ Α' 85).
3. Τις διατάξεις του άρθρου 90 του «Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα» (π.δ. 63/2005, ΦΕΚ Α' 98).
4. Το π.δ. 381/1989 «Οργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας» (ΦΕΚ Α' 168), όπως τροποποιήθηκε με το π.δ. 191/1996 (ΦΕΚ Α' 154), σε συνδυασμό με το π.δ. 27/1996 «Συγχώνευση των Υπουργείων Τουρισμού, Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας και Εμπορίου στο Υπουργείο Ανάπτυξης» (ΦΕΚ Α' 19), όπως τροποποιήθηκε με το π.δ. 122/2004 «Ανασύσταση του Υπουργείου Τουρισμού» (ΦΕΚ Α' 85).
5. Το π.δ. 187/2009 «Διορισμός Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ Α' 214).

6. Το π.δ. 189/2009 «Καθορισμός και ανακατανομή αρμοδιοτήτων των Υπουργείων και τροποποιήσεις του π.δ. 189/2009» (ΦΕΚ Α' 221).

7. Το π.δ. 24/2010 «Ανακαθορισμός των αρμοδιοτήτων των Υπουργείων και τροποποιήσεις του π.δ. 189/2009» (ΦΕΚ Α' 56).

8. Την αριθμ. 2876/07.10.2009 (ΦΕΚ Β' 2234) Απόφαση του Πρωθυπουργού «Αλλαγή τίτλου Υπουργείων».

9. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις αυτής της απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

Άρθρο 1

Ορισμοί

Για την εφαρμογή της παρούσας απόφασης, ισχύουν οι ακόλουθοι ορισμοί:

α) «Αρμόδιος Διαχειριστής»: ι) ο Διαχειριστής του Δικτύου ΔΕΗ Α.Ε. για τους σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ιι) ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για τους σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

β) «Ενεργοποίηση Σύνδεσης»: Η ηλεκτρίση για πρώτη φορά των εγκαταστάσεων του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας κατά τη δοκιμαστική λειτουργία του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 8 παρ.11 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

γ) «Παραγωγός»: Το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που παράγει ηλεκτρική ενέργεια με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.)

Άρθρο 2

Σκοπός - Πεδίο Εφαρμογής

1. Σκοπός της παρούσας είναι η θεσμοθέτηση καθεστώτος εγγυοδοσίας υπέρ των Διαχειριστών των δικτύων διανομής προκειμένου να διασφαλίζεται ότι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση Α.Π.Ε. από σταθμούς για τους οποίους σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 1 του ν. 3468/2006, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 2 παρ. 12 του ν. 3851/2010 και ισχύει, προβλέπεται εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής ή άλλης διαπιστωτικής πράξης, δεν θα καθυστερούν αδικαιολόγητα την ενεργοποίηση της σύνδεσής τους με τα δίκτυα διανομής.

2. Από τις περιπτώσεις της παραγράφου 1, εξαιρούνται από την υποχρέωση παροχής εγγυήσεων παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ:

α) που εγκαθίστανται σε κτιριακές εγκαταστάσεις,

β) που είχαν αξιολογηθεί από τη Ρ.Α.Ε. ως προς την οικονομική τους δυνατότητα βάσει του κριτηρίου της περίπτωσης (ζ) της παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 και οι σχετικοί φάκελοι είχαν διαβιβασθεί στην αρμόδια υπηρεσία περιβαλλοντικής αδειοδότησης για διενέργεια προκαταρκτικής περιβαλλοντικής εκτίμησης και αξιολόγησης,

γ) για τους οποίους έχει υπογραφεί σύμβαση σύνδεσης πριν την έναρξη ισχύος του ν. 3851/2010,

δ) που είχαν εξαιρεθεί από την υποχρέωση έκδοσης άδειας παραγωγής πριν από την έναρξη ισχύος του ν. 3851/2010.

Άρθρο 3

Εγγυοδοσία

1. Πριν την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης που συνάπτει ο αρμόδιος Διαχειριστής με Παραγωγό, ο σταθμός του οποίου εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του άρθρου 2 της παρούσας, ο Παραγωγός οφείλει να προσκομίσει: α) εγγυητική επιστολή ποσού Π το οποίο υπολογίζεται σε Ευρώ (€) ως το γινόμενο της ονομαστικής ισχύος του σταθμού (σε kW) επί 150 (€ / kW) και β) επιστολή κατ' αρχήν ενδιαφέροντος τράπεζας ή άλλου πιστωτικού ιδρύματος για τη χρηματοδότηση της επένδυσης.

2. Η εγγυητική επιστολή, αορίστου διάρκειας ή ορισμένης (κατ' ελάχιστον διετούς διάρκειας) αλλά υποχρεωτικά ανανεωνόμενη προ της λήξεώς της και μέχρι την Ενεργοποίηση της Σύνδεσης, απευθύνεται στον αρμόδιο Διαχειριστή, εκδίδεται σύμφωνα με τον τύπο του παραρτήματος από τραπεζικά ή άλλα πιστωτικά ιδρύματα, που λειτουργούν νόμιμα στην Ελλάδα ή οποιοδήποτε άλλο κράτος-μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης και συνοδεύεται στην περίπτωση αυτή από επίσημη μετάφραση τους στην Ελληνική γλώσσα. Η εγγύηση μπορεί να παρέχεται και με γραμμάτια του Ταμείου Παρακαταθηκών και Δανείων με παρακατάθεση σε αυτό του αντίστοιχου χρηματικού ποσού ή χρεωγράφων και με την τιμή που προβλέπουν για αυτά οι σχετικές διατάξεις.

3. Η επιστολή κατ' αρχήν ενδιαφέροντος τράπεζας ή άλλου πιστωτικού ιδρύματος για τη χρηματοδότηση της επένδυσης απευθύνεται στον αρμόδιο Διαχειριστή, εκδίδεται σύμφωνα με τον τύπο του παραρτήματος από τραπεζικά ή άλλα πιστωτικά ιδρύματα, που λειτουργούν νόμιμα στην Ελλάδα ή οποιοδήποτε άλλο κράτος-μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης και συνοδεύεται στην περίπτωση αυτή από επίσημη μετάφραση τους στην Ελληνική γλώσσα.

Άρθρο 4

Όροι και προϋποθέσεις για την κατάπτωση και την επιστροφή της εγγυητικής επιστολής

1. Η Ενεργοποίηση της Σύνδεσης πραγματοποιείται το αργότερο σε δεκαοκτώ (18) μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της Σύμβασης Σύνδεσης, υπό την προϋπόθεση της ικανοποίησης του κριτηρίου του άρθ. 4 παρ. 5 του ν.3468/2006 ως ισχύει, στην περίπτωση των κορεσμένων δικτύων.

2. Υπό την επιφύλαξη της παραγράφου 3, εάν ο παραγωγός δεν προβεί στην Ενεργοποίηση της Σύνδεσης εντός του χρονικού διαστήματος που προβλέπεται στην παράγραφο 1, καταπίπτει υπέρ του αρμόδιου Διαχειριστή η εγγυητική επιστολή και ενημερώνεται σχετικά εγγράφως με συστημένη επιστολή ο Παραγωγός.

3. Η εγγυητική επιστολή καταπίπτει μόνο εάν η καθυστέρηση Ενεργοποίησης της Σύνδεσης οφείλεται στον Παραγωγό και όχι σε δικαστική απόφαση ή διοικητική πράξη που συνεπάγεται αναστολή εργασιών εγκατάστασης του σταθμού. Ο χρόνος καθυστέρησης που οφείλεται

στους λόγους του προηγούμενου εδαφίου δεν συνυπολογίζεται στο χρονικό διάστημα της παραγράφου 1.

4. Όσον αφορά στους λόγους καθυστέρησης της προηγούμενης παραγράφου, ο παραγωγός υποβάλλει σχετικά στοιχεία στον αρμόδιο Διαχειριστή τουλάχιστον τριάντα (30) ημέρες πριν την παρέλευση του χρονικού διαστήματος της παραγράφου 1 με αίτημα παράτασης του χρονικού διαστήματος που απαιτείται για την Ενεργοποίηση της Σύμβασης. Ο αρμόδιος Διαχειριστής, λαμβάνοντας υπόψη του τα παραπάνω στοιχεία, ορίζει εκ νέου το χρονικό διάστημα που απαιτείται για την Ενεργοποίηση και κοινοποιεί τη σχετική απόφασή του στον Παραγωγό εγγράφως πριν την παρέλευση του αρχικού χρονικού διαστήματος της παραγράφου 1.

5. Σε κάθε περίπτωση Ενεργοποίησης της Σύμβασης εντός του χρονικού διαστήματος που προβλέπεται στην παράγραφο 1, επιστρέφεται στον Παραγωγό η εγγυητική επιστολή του από τον αρμόδιο Διαχειριστή, εντός τριών (3) εργάσιμων ημερών από την έγγραφη γνωστοποίηση της Ενεργοποίησης από τον Παραγωγό στον αρμόδιο Διαχειριστή. Επιστρέφεται, επίσης, σε κάθε περίπτωση ακύρωσης τυχόν, απαιτούμενης στο πλαίσιο της αδειοδοτικής διαδικασίας, άδειας ή έγκρισης με δικαστική απόφαση.

6. Το ποσό της εγγύησης, που καταπίπτει, αποδίδεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, με τον οποίο συνάπτεται η Σύμβαση Σύμβασης, στον ειδικό λογαριασμό του ΔΕΣΜΗΕ κατά το άρθρο 40 του ν. 2773/1999.

Άρθρο 5

Παράρτημα

Προσαρτάται και αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας το Παράρτημα.

Άρθρο 6

Έναρξη ισχύος

Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει από τη δημοσίευση της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η Υπουργός

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΑ ΜΠΙΡΜΠΙΛΗ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Υπόδειγμα Εγγυητικής Επιστολής

.....ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑΣ.....

ΚΑΤΑΣΤΗΜΑ

(τόπος-ημερομηνία)

Προς:

(Επωνυμία και Διεύθυνση
Αρμόδιου Διαχειριστή με το οποίο θα
συναφθεί η Σύμβαση Σύνδεσης)

ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΑΡΙΘ. ΓΙΑ ΕΥΡΩ

Με την παρούσα εγγυόμαστε έναντί σας άνευ όρων, ανέκκλητα και ανεπιφύλακτα, ευθυνόμενοι έναντί σας ως πρωτοφειλέτες και εις ολόκληρον, παραιτούμενοι από τα ευεργετήματα της διζήσεως και διαιρέσεως καθώς και από κάθε δικαίωμα που προβλέπεται στα άρθρα 851-856, 862-864 και 866-869 του Αστικού Κώδικα, υπέρ της Εταιρίας (ή φυσικού προσώπου) με την επωνυμία, (.....) με ΑΦΜ (και ΑΡΜΑΕ) (εφεξής η Εταιρία), και μέχρι του ποσού των: ΕΥΡΩ (ΕΥΡΩ), στο οποίο και μόνο περιορίζεται η υποχρέωσή μας, για την ακριβή και εμπρόθεσμη εκπλήρωση από την παραπάνω Εταιρία (ή φυσικό πρόσωπο) της υποχρεώσεώς της για ενεργοποίηση της Σύνδεσης του σταθμού παραγωγής της(αναγράφεται το όνομα και λοιπές λεπτομέρειες που προσδιορίζουν επακριβώς τον σταθμό παραγωγής) εγκαταστημένης ισχύος..... (αναγράφεται η ισχύς σε KW) κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, και των κατ'έξουσιοδότησή του κανονιστικών πράξεων και ειδικότερα τη διάταξη του άρθρου 8, όπως ισχύει και εντός του προβλεπόμενου χρονικού διαστήματος σύμφωνα με την διάταξη του άρθρου 3 της Υπουργικής Απόφασης

Εάν μας γνωστοποιήσετε, ότι η Εταιρία (ή φυσικό πρόσωπο) παρέβη την παραπάνω υποχρέωσή της, σας δηλώνουμε ότι αναλαμβάνουμε με την παρούσα την υποχρέωση να σας καταβάλουμε, άμα τη λήψει της πρώτης έγγραφης ζήτησής σας περί κατάπτωσης και χωρίς να εξετάσουμε ή να επαληθεύσουμε το βάσιμο της απαίτησής σας ή να υποβάλουμε οποιαδήποτε αντίρρηση, εντός τριών (3) εργασίμων ημερών, το ποσό της εγγύησης, ολόκληρο ή μέρος αυτού, ελεύθερο και απαλλαγμένο από κάθε απαίτηση, επιβάρυνση ή παρακράτηση, σύμφωνα με τις οδηγίες σας, και μόλις μας το ζητήσετε, χωρίς να απαιτείται για αυτή την πληρωμή οποιαδήποτε εξουσιοδότηση, ενέργεια ή συγκατάθεση εκ μέρους της Εταιρίας (ή φυσικού προσώπου) και ανεξάρτητα από οποιαδήποτε τυχόν διαφορά,

αντίρρηση, ένσταση, επιφύλαξη ή προσφυγή της Εταιρίας (ή φυσικού προσώπου) ή οποιουδήποτε τρίτου σε διαιτησία ή σε οποιοδήποτε αρμόδιο δικαστήριο.

Δηλώνουμε ακόμη ότι η εγγύησή μας αφορά την παραπάνω και μόνο αιτία και θα παραμείνει επ' αόριστον.

(εναλλακτικά, για εγγυήσεις ορισμένου χρόνου η προηγούμενη πρόταση αντικαθίσταται με:

Η παρούσα έχει διάρκεια και λήγει την, οπότε και πρέπει να μας επιστραφεί το σώμα αυτής, εκτός εάν ζητηθεί η παράταση της διάρκειάς της από την Εταιρία (ή το φυσικό πρόσωπο).

Εάν δεν ζητηθεί η παράτασή της από την Εταιρία (ή το φυσικό πρόσωπο) μέχρι και τρεις ημέρες πριν από την λήξη της ή εάν ζητηθεί εντός της άνω προθεσμίας και δεν εγκριθεί από την Τράπεζά μας η παράταση αυτή, δικαιούσθε να ζητήσετε την κατάπτωση της παρούσης ακόμα και αν δεν συντρέχει περίπτωση παράβασης της υποχρέωσης της για ενεργοποίηση της Σύνδεσης του σταθμού παραγωγής της Εταιρίας (ή του φυσικού προσώπου))

Η υποχρέωσή μας δυνάμει της παρούσας εγγύησης θα παραμείνει σε πλήρη ισχύ και δεν θεωρείται ότι απαλλαχθήκαμε αυτής λόγω οποιασδήποτε πράξης, παράλειψης ή γεγονότος το οποίο, ελλείψει της παρούσας διάταξης, θα ήταν δυνατό να οδηγήσει στην ελευθέρωσή μας από τις υποχρεώσεις μας που απορρέουν από την παρούσα εγγύηση, εν όλω ή εν μέρει, περιλαμβανομένων ενδεικτικά, και ανεξάρτητα από το αν έχουμε ή έχετε λάβει γνώση των ακολούθων:

α. πτώχευση, αναγκαστική διαχείριση, λύση και θέση σε εκκαθάριση σε περίπτωση Εταιρίας,

β. οποιαδήποτε παράταση, παραίτηση ή ευκολία δοθεί υπέρ της Εταιρίας ή οποιουδήποτε τρίτου,

γ. ύπαρξη δικαιώματος συμψηφισμού ή επισχέσεως ερειδόμενου σε οποιασδήποτε φύσεως απαίτηση της Εταιρίας (ή του φυσικού προσώπου) ή τρίτου εναντίον σας.

Η παρούσα εγγύηση και όλα τα σχετικά με αυτήν ζητήματα διέπονται από το Ελληνικό Δίκαιο και με την παρούσα η τράπεζά μας αποδέχεται ανέκκλητα την αρμοδιότητα των δικαστηρίων της Αθήνας.

Σημειώστε παρακαλούμε, ότι το συνολικό ποσό των Εγγυητικών Επιστολών που χορήγησε η Τράπεζά μας και είναι σε ισχύ, συμπεριλαμβανομένης και της παρούσας δεν υπερβαίνει το καθορισμένο από την ισχύουσα νομοθεσία για την Τράπεζά μας όριο.

Σε πίστωση των ανωτέρω η παρούσα εγγύηση υπεγράφη την

ΥΠΟΓΡΑΦΗ & ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑΣ

Υπόδειγμα

Επιστολή κατ' αρχήν Ενδιαφέροντος Τράπεζας για τη Χρηματοδότηση Επένδυσης Α.Π.Ε.

.....ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑΣ.....

ΚΑΤΑΣΤΗΜΑ

(τόπος-ημερομηνία)

Προς:

(Επωνυμία και Διεύθυνση
Αρμόδιου Διαχειριστή με το οποίο θα
συναφθεί η Σύμβαση Σύνδεσης)

Κύριοι,

Ύστερα από αίτημα που μας υποβλήθηκε από την/τον (όνομα εταιρίας ή φυσικού προσώπου), που όπως δηλώνει, πρόκειται να συνάψει Σύμβαση Σύνδεσης με τον αρμόδιο Διαχειριστή, με την ιδιότητα του παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας με την εγκατάσταση Α.Π.Ε., τεχνολογίαςισχύος ... MW, στη θέση του Δήμου του Νομού, προϋπολογιζόμενου επενδυτικού κόστους ύψους €, σας πληροφορούμε τα ακόλουθα:

Η Τράπεζά μας προτίθεται να εξετάσει, εφόσον χορηγηθούν οι απαραίτητες άδειες και εγκρίσεις, την πιστοδότηση της εν λόγω επένδυσης με βάση τα τραπεζικά κριτήρια, τους ισχύοντες νομισματοπιστωτικούς κανόνες, την οικονομική κατάσταση και τις προοπτικές της εταιρίας (ή φυσικού προσώπου) κατά το χρόνο της υποβολής του αιτήματος πιστοδότησης, ακολουθώντας τη διαδικασία εγκρίσεων της Τράπεζάς μας.

Η επιστολή αυτή δεν αποτελεί σε καμία περίπτωση δέσμευση για την πιστοδότηση του επενδυτικού προγράμματος. Επιπλέον, αυτή η επιστολή δεν αποτελεί ούτε παρέχεται αντί για εγγύηση, συμβουλή ή σύσταση κατά το άρθρο 729 του Ελληνικού Αστικού Κώδικα.

ΥΠΟΓΡΑΦΗ & ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑΣ

Κοινοποιήσεις:

1. Εθνικό Τυπογραφείο
Καποδιστρίου 34
104 32 ΑΘΗΝΑ
(προς δημοσίευση της παρούσας)
2. Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας
Πειραιώς 132
118 54 ΑΘΗΝΑ
3. ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
Κάστορος 72
185 45 ΠΕΙΡΑΙΑΣ
4. ΔΕΗ Α.Ε.
Χαλκοκονδύλη 30
104 32 ΑΘΗΝΑ

Εσωτερική Διανομή:

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