



ΕΘΝΙΚΟ ΜΕΤΣΟΒΙΟ ΠΟΛΥΤΕΧΝΕΙΟ
ΣΧΟΛΗ ΗΛΕΚΤΡΟΛΟΓΩΝ ΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΚΑΙ ΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΥΠΟΛΟΓΙΣΤΩΝ
ΤΟΜΕΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΙΣΧΥΟΣ

**Νομικό Και Οικονομικό Πλαίσιο Εγκαταστάσεων Ηλιακής
Ενέργειας Στην Ελλάδα**

ΔΙΠΛΩΜΑΤΙΚΗ ΕΡΓΑΣΙΑ
ΤΟΥ
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ Α. ΝΑΤΣΗ

Επιβλέπων : Νικόλαος Χατζηαργυρίου
Καθηγητής Ε.Μ.Π.

Αντώνιος Τσικαλάκης
Υποψήφιος Διδάκτορας Ε.Μ.Π.

Αθήνα, Ιούλιος 2007



ΕΘΝΙΚΟ ΜΕΤΣΟΒΙΟ ΠΟΛΥΤΕΧΝΕΙΟ
ΣΧΟΛΗ ΗΛΕΚΤΡΟΛΟΓΩΝ ΜΗΧΑΝΙΚΩΝ
ΚΑΙ ΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΥΠΟΛΟΓΙΣΤΩΝ
ΤΟΜΕΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΙΣΧΥΟΣ

Νομικό Και Οικονομικό Πλαίσιο Εγκαταστάσεων Ηλιακής Ενέργειας Στην Ελλάδα

ΔΙΠΛΩΜΑΤΙΚΗ ΕΡΓΑΣΙΑ

του

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ Α. ΝΑΤΣΗ

Επιβλέπων : Νικόλαος Χατζηαργυρίου
Καθηγητής Ε.Μ.Π.

Αντώνιος Τσικαλάκης
Υποψήφιος Διδάκτορας Ε.Μ.Π.

Εγκρίθηκε από την τριμελή εξεταστική επιτροπή την 19^η Ιουλίου 2007.

(Υπογραφή)

.....
Νικόλαος Χατζηαργυρίου
Καθηγητής Ε.Μ.Π

(Υπογραφή)

.....
Σταυρούλα Καβατζά
Λέκτορας Ε.Μ.Π.

(Υπογραφή)

.....
Σταύρος Παπαθανασίου
Επικ. Καθηγητής Ε.Μ.Π.

Αθήνα, Ιούλιος 2007

(Υπογραφή)

.....
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Α. ΝΑΤΣΗΣ

Διπλωματούχος Ηλεκτρολόγος Μηχανικός και Μηχανικός Υπολογιστών Ε.Μ.Π

Copyright © Κωνσταντίνος Α. Νάτσης, 2007

Με επιφύλαξη παντός δικαιώματος. All rights reserved.

Απαγορεύεται η αντιγραφή, αποθήκευση και διανομή της παρούσας εργασίας, εξ ολοκλήρου ή τμήματος αυτής, για εμπορικό σκοπό. Επιτρέπεται η ανατύπωση, αποθήκευση και διανομή για σκοπό μη κερδοσκοπικό, εκπαιδευτικής ή ερευνητικής φύσης, υπό την προϋπόθεση να αναφέρεται η πηγή προέλευσης και να διατηρείται το παρόν μήνυμα. Ερωτήματα που αφορούν τη χρήση της εργασίας για κερδοσκοπικό σκοπό πρέπει να απευθύνονται προς τον συγγραφέα.

Οι απόψεις και τα συμπεράσματα που περιέχονται σε αυτό το έγγραφο εκφράζουν τον συγγραφέα και δεν πρέπει να ερμηνευθεί ότι αντιπροσωπεύουν τις επίσημες θέσεις του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου.

ΠΕΡΙΛΗΨΗ

Σκοπός της παρούσας διπλωματικής ήταν η καταγραφή του Νομικού πλαισίου που διέπει τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας στην Ελλάδα, και πιο συγκεκριμένα εκείνες τις κατηγορίες των Α.Π.Ε. που χρησιμοποιούνται για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας εκμεταλλευόμενες την ηλιακή, όπως αυτό διαμορφώθηκε μετά τη θέσπιση του Νόμου 3468/2006. Η σημασία της παρούσας διπλωματικής έγκυται στο γεγονός ότι συλλέχθηκαν πληροφορίες, που μέχρι τώρα ήταν διάσπαρτες, από διάφορους δημόσιους φορείς, υπηρεσίες και νόμους. Έτσι καταφέραμε ουσιαστικά να διαμορφώσουμε έναν οδηγό, ο οποίος έχει όλες τις πληροφορίες που χρειάζεται κάποιος για να εγκαταστήσει και να λειτουργήσει ένα σταθμό Α.Π.Ε. που εκμεταλλεύεται την ηλιακή ενέργεια (φωτοβολταϊκά, θερμικά ηλιακά συστήματα), αλλά και πληροφορίες σχετικά με τις δυνατότητες χρηματοδότησης που έχει και με το χρόνο απόσβεσης της επένδυσής του.

Αρχικά στο κεφάλαιο 1 κάναμε μια περιγραφή της τωρινής κατάστασης στην Ελλάδα όσον αφορά τις Α.Π.Ε. συλλέγοντας πληροφορίες για την εγκατεστημένη ισχύ τους στην Ελλάδα μέχρι τα μέσα του 2007. Έπειτα αναλύοντας τα πλεονεκτήματα της εκμετάλλευσης της ηλιακής ενέργειας, δώσαμε έμφαση στα φωτοβολταϊκά συστήματα κατά πρώτον και στα θερμικά ηλιακά συστήματα κατά δεύτερον, παρουσιάζοντας στοιχεία για την εγκατεστημένη ισχύ και την τεχνολογία τους.

Στο κεφάλαιο 2 αναλύονται όλες οι διαδικασίες που απαιτούνται αλλά και οι περιορισμοί που ισχύουν, μετά τη θέσπιση του νέου νόμου 3468/2006 για τις Α.Π.Ε., για την εγκατάσταση και λειτουργία ενός σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. Επίσης στο κεφάλαιο αυτό αναλύονται και οι διαδικασίες που απαιτούνται για την ανάκληση των αδειών, για τη μεταβίβασή τους, την ανανέωσή τους αλλά και για την επέκταση ενός σταθμού Α.Π.Ε. Τέλος παρουσιάζονται όλοι οι πολεοδομικοί περιορισμοί για την εγκατάσταση Φ/Β σε κτίρια, ενώ ακόμη γίνεται κατηγοριοποίηση των συστημάτων εκμετάλλευσης ηλιακής ενέργειας με βάση χωροθετικά κριτήρια (Πίνακας 2.4.5.1) αλλά και με βάση το βαθμό όχλησης.

Στο κεφάλαιο 3 δίνονται όλες οι πληροφορίες που χρειάζονται για την ένταξη ενός σταθμού Α.Π.Ε. στο σύστημα. Αφού αναλύουμε το επίπεδο σύνδεσης του σταθμού με βάση την εγκατεστημένη ισχύ και στη συνέχεια τις τεχνικές απαιτήσεις ένταξης στο Δίκτυο, δίνοντας έμφαση στη σύνδεση Φ/Β στο σύστημα. Έπειτα καταγράφονται οι διαδικασίες για την υπογραφή συμβολαίου με το Διαχειριστή του Δικτύου (Δ.Ε.Η.) αλλά και για την υπογραφή σύμβασης αγοραπωλησίας με το Διαχειριστή του συστήματος (Δ.Ε.ΣΜ.Η.Ε. για το Διασυνδεδεμένο σύστημα και Δ.Ε.Η. για τα μη Διασυνδεδεμένα Νησιά).

Στο κεφάλαιο 4 δίνονται όλες οι δυνατότητες χρηματοδότησης ενός ιδιώτη ή μιας επιχείρησης που θέλει να εγκαταστήσει ένα σταθμό Α.Π.Ε. Οι δυνατότητες χρηματοδότησης έχουν να κάνουν με επιδοτήσεις που προέρχονται από το Νέο Αναπτυξιακό Νόμο (με ισχύ από 1/1/2007) και το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα» καθώς επίσης και με διευκολύνσεις από τράπεζες που έχουν να κάνουν τόσο με χαμηλότοκα δάνεια όσο και με ασφαλιστικά προγράμματα. Στο κεφάλαιο αυτό εκτός από την παρουσίαση αυτών των δυνατοτήτων αναλύονται οι δικαιούχοι, τα ποσοστά επιδότησης αλλά και οι διαδικασίες που απαιτούνται για την εξασφάλισή τους δίνοντας περισσότερη έμφαση στον Αναπτυξιακό Νόμο.

Τέλος στο κεφάλαιο 5 δίνονται στοιχεία που αφορούν την τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από σταθμούς Α.Π.Ε. που εκμεταλλεύονται τον ήλιο με βάση το άρθρο 13 του Νόμου 3468/2006. Επίσης αναλύονται τα οφέλη από μια τέτοια επένδυση δίνοντας παραδείγματα παραγωγών από διάφορες περιοχές της Ελλάδας με αλλά και χωρίς να έχουν εξασφαλίσει κάποιου είδους επιδότηση. Με βάση μάλιστα μια οικονομική ανάλυση εκτιμάται και ο πιθανός χρόνος απόσβεσης της αρχικής επένδυσης εγκατάστασης για τα παραπάνω παραδείγματα.

ΛΕΞΕΙΣ ΚΛΕΙΔΙΑ

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.), Φωτοβολταϊκά Συστήματα, Ηλιακά Θερμικά Συστήματα, Νόμος 3468/2006, Άδεια Παραγωγής, Άδεια Εγκατάστασης, Άδεια Λειτουργίας, Περιβαλλοντική Άδεια, Ένταξη Α.Π.Ε. στο Δίκτυο, Σύνδεση Α.Π.Ε. με το Σύστημα, Συμβόλαιο με Δ.Ε.Η., Σύμβαση αγοραπωλησίας, Χρηματοδότηση Α.Π.Ε., Επιδοτήσεις, Αναπτυξιακός Νόμος, Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα», Τιμολόγηση Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε., Αυτοπαραγωγός Ηλεκτρικής Ενέργειας, Ανεξάρτητος Παραγωγός Ηλεκτρικής Ενέργειας, Απόσβεση Επένδυσης

ABSTRACT

The scope of this thesis was the description of the Greek legislative framework regarding the Renewable Energy Sources, and especially the categories of R.E.S. which are exploiting solar energy, after Greek Parliament voted the new Law 3468/2006 (O.G. A' 129/27.06.2006) for R.E.S. Taking into consideration the fact that we manage to gather information spread out in different services of public sector and different laws, the significance of this thesis is obvious.

At the beginning, there is an overview of the contemporary R.E.S.-market in Greece and the targets that have been made for the future focused on Photovoltaics and solar thermal energy systems.

Moreover, there is an analysis of the restrictions and the mandatory procedure for the function of R.E.S. using solar energy and also the requirements and the needed procedure for their connection to the distributed grid. In chapter 4 there is a description of the subsidies for the installation of Photovoltaics or solar thermal energy systems through the New Development Law (by 1/1/2007) or the Operational Programme "Competitiveness" or through law-interest loans by banks.

Finally, the New pricing tariff system for electricity production from R.E.S. is described according to the new Law 3468/2006 focused on Photovoltaics and solar thermal energy systems. What is more, some examples of self-producers and independent producers of electricity with Photovoltaics are provided. For these we made an estimation for the payback of their initial investment for the installation cost using an economy analysis.

KEY WORDS

Renewable Energy Sources (R.E.S.) in Greece, Photovoltaics, Solar Thermal Energy Systems, Greek Law 3468/2006(O.G. A' 129/27.06.2006) for R.E.S., Production License, Installation License, Operation License, Enviromental Permit, Building Restrictions, Connection of R.E.S. to the Distributed Grid, Contract with Public Power Corporation S.A., Sale Contract Between Producer and System Operator (HTSO-DESMIE /PPC), Subsidies for R.E.S., Development Law, Operational Programme "Competitiveness", New Pricing Tariff System for Electricity Production from R.E.S., Self-producers of electricity, Independent Producers of Electricity, Payback of the Installation Cost

ΕΥΧΑΡΙΣΤΙΕΣ

Θα ήθελα να ευχαριστήσω τον καθηγητή κ. Νίκο Χατζηαργυρίου για την δυνατότητα που μου έδωσε να πραγματοποιήσω την παρούσα εργασία καθώς και για την εμπιστοσύνη που μου έδειξε κατά τη διάρκεια εκπόνησης της διπλωματικής.

Ευχαριστώ εκ βαθέων τον υποψήφιο διδάκτορα κ. Αντώνη Τσικαλάκη για το πολύτιμο χρόνο που διέθεσε για την περάτωση της διπλωματικής μου εργασίας καθώς και για τις πολύτιμες υποδείξεις και συμβουλές του. Ο χρόνος και οι γνώσεις που μου προσέφερε αποτέλεσαν καθοριστικά στοιχεία για την περάτωση αυτής της εργασίας.

Στην Οικογένειά μου

1	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ Α.Π.Ε. ΠΟΥ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΟΝΤΑΙ ΤΟΝ ΗΛΙΟ.....	15
1.1	ΟΙ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.) ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ.....	15
1.1.1	ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ - ΠΡΟΣΕΓΓΙΣΗ ΣΤΟΧΟΥ - ΑΝΑΓΚΗ ΠΡΟΣΘΕΤΩΝ ΜΕΤΡΩΝ - ΒΑΣΙΚΟ ΣΕΝΑΡΙΟ.....	20
1.2	ΠΛΕΟΝΕΚΤΗΜΑΤΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΗΛΙΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ 27	
1.3	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ.....	29
1.3.1	ΔΟΜΗ ΤΩΝ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ.....	29
1.3.2	ΤΡΟΠΟΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ – ΑΠΟΔΟΣΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ.....	30
1.3.3	ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗΣ ΜΕΤΑΤΡΟΠΗΣ	31
1.3.4	ΠΛΕΟΝΕΚΤΗΜΑΤΑ ΚΑΙ ΜΕΙΟΝΕΚΤΗΜΑΤΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ.....	32
1.3.5	ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ	33
1.3.6	ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ Φ/Β ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ	34
1.4	ΤΩΡΙΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ Φ/Β ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ	37
1.4.1	ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΤΑΔΙΑΚΗ ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ	40
1.5	ΘΕΡΜΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ	49
1.5.1	ΘΕΡΜΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΖΕΣΤΟΥ ΝΕΡΟΥ	49
1.5.2	ΘΕΡΜΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΓΙΑ ΘΕΡΜΑΝΣΗ ΧΩΡΩΝ	50
1.5.3	ΘΕΡΜΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΓΙΑ ΨΥΞΗ ΧΩΡΩΝ	51
1.5.4	ΘΕΡΜΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΓΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	52
1.5.4.1	ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΚΡΗΤΗ.....	55
2	ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΟΙ	58
2.1	ΑΔΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ.....	58
2.1.1	ΦΟΡΕΑΣ ΕΚΔΟΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	58
2.1.2	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ.....	58
2.1.2.1	ΥΠΟΒΟΛΗ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	58
2.1.2.2	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΣΕ ΠΕΡΙΟΧΕΣ ΜΕ ΚΟΡΕΣΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ	59
2.1.2.3	ΠΛΗΡΟΤΗΤΑ ΑΙΤΗΣΕΩΝ	60
2.1.2.4	ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ	60
2.1.2.5	ΑΝΤΙΡΡΗΣΕΙΣ	60
2.1.3	ΟΔΗΓΟΣ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ- ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ...	61
2.1.3.1	ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑ ΑΙΤΗΣΕΩΝ.....	66
2.1.3.2	ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ	66
2.1.3.3	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΣΥΓΚΡΟΥΟΜΕΝΩΝ ΕΡΓΩΝ.....	67
2.1.4	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΔΙΑΒΙΒΑΣΗΣ ΠΡΟΜΕΛΕΤΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΠΙΠΤΩΣΕΩΝ (Π.Π.Ε.).....	68
2.1.4.1	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΑΙΤΗΣΗΣ ΜΕ ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΑΡΧΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗΣ	69
2.1.5	ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ Ρ.Α.Ε.	69
2.1.6	ΑΠΟΦΑΣΗ ΧΟΡΗΓΗΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ – ΔΗΜΟΣΙΟΤΗΤΑ	71

2.1.7	ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΑΔΕΙΑΣ.....	72
2.1.8	ΟΡΟΙ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	72
2.1.8.1	ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ.....	72
2.1.8.2	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ.....	72
2.1.8.3	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΓΙΑ ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΗΝ ΜΕΤΟΧΙΚΗ Η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ.....	73
2.1.8.4	ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΑΔΕΙΑΣ ΜΕ ΒΕΒΑΙΩΣΗ (ΧΩΡΙΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ)	74
2.1.9	ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ..	75
2.1.9.1	ΔΙΚΑΙΩΜΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΛΗΨΗ ΑΔΕΙΑΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	75
2.1.9.2	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	76
2.1.9.3	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΣΕ ΠΕΡΙΟΧΕΣ ΜΕ ΚΟΡΕΣΜΕΝΑ ΔΙΚΤΥΑ	76
2.1.9.4	ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΤΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΩΝ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ -ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ	77
2.1.9.5	ΑΝΑΚΛΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	77
2.1.10	ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗ ΕΡΓΩΝ Α.Π.Ε.....	78
2.1.10.1	ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΤΟΧΩΝ ΑΔΕΙΑΣ.....	78
2.1.10.2	ΑΝΑΚΛΗΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ.....	79
2.1.11	ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΑΔΕΙΑΣ	79
2.1.11.1	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ	79
2.2	ΑΔΕΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	81
2.2.1	ΠΟΥ ΕΠΙΤΡΕΠΕΤΑΙ ΝΑ ΕΓΚΑΘΙΣΤΑΝΤΑΙ ΚΑΙ ΝΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΥΝ ΣΤΑΘΜΟΙ ΑΠΕ.....	81
2.2.2	ΦΟΡΕΙΣ ΕΚΔΟΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	81
2.2.3	ΠΑΡΑΤΑΣΗ ΙΣΧΥΣ ΑΔΕΙΑΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ.....	82
2.2.4	ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ ΕΚΔΟΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	82
2.3	ΑΔΕΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ.....	84
2.3.1	ΦΟΡΕΙΣ ΕΚΔΟΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ.....	84
2.3.2	ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΙΣΧΥΟΣ ΑΔΕΙΑΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ.....	84
2.3.3	ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ ΕΚΔΟΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	84
2.4	ΕΙΔΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΧΩΡΟΤΑΞΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ ΚΑΙ ΔΕΙΦΟΡΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΓΙΑ ΤΙΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	85
2.4.1	ΣΚΟΠΟΣ.....	85
2.4.2	ΠΟΙΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ ΔΕΝ ΥΠΑΓΟΝΤΑΙ ΣΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΕΙΔΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ	85
2.4.3	ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΧΩΡΟΘΕΤΗΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΤΗΣ ΗΛΙΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	86
2.4.4	ΕΙΔΙΚΕΣ ΚΑΤΕΥΘΥΝΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΤΩΝ ΖΩΝΩΝ ΟΙΚΙΣΤΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ ΣΤΙΣ ΝΗΣΙΩΤΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ.....	87
2.4.5	ΚΑΤΑΤΑΞΗ ΤΩΝ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΣΕ ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΜΕ ΧΩΡΟΘΕΤΙΚΑ ΚΡΙΤΗΡΙΑ	87
2.5	ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ ΑΔΕΙΑ	90
2.6	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΕΚΤΙΜΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ (Π.Π.Ε.Α.) ΓΙΑ ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.).....	91
2.6.1	ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.) ΤΗΣ ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ 1 ΤΗΣ ΠΡΩΤΗΣ (Α΄) ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ.	91
2.6.1.1	ΠΟΥ ΥΠΟΒΑΛΛΕΤΑΙ ΚΑΙ ΤΙ ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΕΙ Η ΑΙΤΗΣΗ	91
2.6.1.2	ΠΛΗΡΟΤΗΤΑ ΦΑΚΕΛΟΥ	92

2.6.1.3	ΠΟΙΟΣ ΔΙΝΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΚΑΙ ΤΙ ΑΚΟΛΟΥΘΕΙ ΜΕΤΑ.....	93
2.6.2	ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.) ΤΗΣ ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ 2 ΤΗΣ ΠΡΩΤΗΣ (Α΄) ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ.....	94
2.6.2.1	ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ.....	94
2.6.2.2	ΠΟΥ ΥΠΟΒΑΛΛΕΤΑΙ ΚΑΙ ΤΙ ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΕΙ Η ΑΙΤΗΣΗ.....	94
2.6.2.3	ΠΛΗΡΟΤΗΤΑ ΦΑΚΕΛΟΥ.....	95
2.6.2.4	ΠΟΙΟΣ ΔΙΝΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΚΑΙ ΤΙ ΑΚΟΛΟΥΘΕΙ ΜΕΤΑ.....	96
2.6.3	ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.) ΤΗΣ ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ 3 ΤΗΣ ΔΕΥΤΕΡΗΣ (Β΄) ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ.....	97
2.6.3.1	ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ.....	97
2.6.3.2	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΠΑΓΩΓΗ ΣΤΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΤΗΣ ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ 2 ΤΗΣ ΠΡΩΤΗΣ (Α΄) ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ, Ή ΤΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΤΗΣ ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ 4 ΤΗΣ ΔΕΥΤΕΡΗΣ (Β΄) ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ.....	97
2.6.4	ΣΗΜΕΙΩΣΗ.....	99
2.7	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΓΚΡΙΣΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΟΡΩΝ (Ε.Π.Ο.) ΓΙΑ ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.).....	103
2.7.1	ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.) ΤΗΣ ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ 1 ΤΗΣ ΠΡΩΤΗΣ (Α΄) ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ.....	103
2.7.1.1	ΠΟΥ ΥΠΟΒΑΛΛΕΤΑΙ ΚΑΙ ΤΙ ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΕΙ Η ΑΙΤΗΣΗ.....	103
2.7.1.2	ΠΛΗΡΟΤΗΤΑ ΦΑΚΕΛΟΥ.....	104
2.7.1.3	ΠΟΙΟΣ ΔΙΝΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΚΑΙ ΤΙ ΑΚΟΛΟΥΘΕΙ ΜΕΤΑ.....	105
2.7.2	ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.) ΤΗΣ ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ 2 ΤΗΣ ΠΡΩΤΗΣ (Α΄) ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ.....	105
2.7.2.1	ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ.....	105
2.7.2.2	ΠΟΥ ΥΠΟΒΑΛΛΕΤΑΙ ΚΑΙ ΤΙ ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΕΙ Η ΑΙΤΗΣΗ.....	106
2.7.2.3	ΠΛΗΡΟΤΗΤΑ ΦΑΚΕΛΟΥ.....	107
2.7.2.4	ΠΟΙΟΣ ΔΙΝΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΚΑΙ ΤΙ ΑΚΟΛΟΥΘΕΙ ΜΕΤΑ.....	108
2.7.3	ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.) ΤΗΣ ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ 3 ΤΗΣ ΔΕΥΤΕΡΗΣ (Β΄) ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ.....	108
2.7.4	ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.) ΤΗΣ ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ 4 ΤΗΣ ΔΕΥΤΕΡΗΣ (Β΄) ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ.....	109
2.7.4.1	ΠΟΥ ΥΠΟΒΑΛΛΕΤΑΙ ΚΑΙ ΤΙ ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΕΙ Η ΑΙΤΗΣΗ.....	109
2.7.4.2	ΠΛΗΡΟΤΗΤΑ ΦΑΚΕΛΟΥ.....	109
2.7.4.3	ΠΟΙΟΣ ΔΙΝΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΚΑΙ ΤΙ ΑΚΟΛΟΥΘΕΙ ΜΕΤΑ.....	110
2.7.5	ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΓΚΡΙΣΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΟΡΩΝ (Ε.Π.Ο.) ΓΙΑ ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.).....	115
2.7.6	ΦΑΚΕΛΟΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΤΗΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΓΚΡΙΣΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΟΡΩΝ (Ε.Π.Ο.) ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΥ ΕΡΓΟΥ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.).....	115
2.8	ΦΑΚΕΛΟΣ ΠΡΟΜΕΛΕΤΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΠΙΠΤΩΣΕΩΝ (Π.Π.Ε.) ΤΥΠΟΥ Ι ΚΑΙ ΙΙ ΕΡΓΟΥ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.).....	117
2.9	ΦΑΚΕΛΟΣ ΜΕΛΕΤΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΠΙΠΤΩΣΕΩΝ (Μ.Π.Ε.) ΤΥΠΟΥ Ι ΚΑΙ ΙΙ ΕΡΓΟΥ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.).....	120
2.10	ΦΑΚΕΛΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΕΚΘΕΣΗΣ ΕΡΓΟΥ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.).....	124

2.11	ΕΓΚΥΚΛΙΟΣ ΤΟΥ Υ.ΠΕ.ΧΩ.ΔΕ ΠΡΟΣ ΤΗΝ Ρ.Α.Ε. ΓΙΑ ΤΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗΣ ΕΡΓΩΝ Α.Π.Ε.	126
2.12	ΕΚΤΙΜΩΜΕΝΟΣ ΧΡΟΝΟΣ ΓΙΑ ΤΗ ΔΙΕΚΠΕΡΑΙΩΣΗ ΟΛΩΝ ΤΩΝ ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΩΝ ΑΔΕΙΟΔΟΤΙΚΩΝ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΩΝ	127
2.13	ΕΠΕΚΤΑΣΗ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ Α.Π.Ε. 133	
2.13.1	ΦΟΡΕΙΣ ΕΚΔΟΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ (ΕΠΕΚΤΑΣΗ)	133
2.13.2	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΕΠΙΠΤΩΣΕΩΝ ΑΠΟ ΤΗ ΒΕΛΤΙΩΣΗ, ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ, ΕΠΕΚΤΑΣΗ Ή ΕΚΣΥΓΧΡΟΝΙΣΜΟ Ή ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΈΡΓΩΝ Α.Π.Ε. 133	
2.13.3	ΦΑΚΕΛΟΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΣΥΓΧΡΟΝΙΣΜΟ, ΕΠΕΚΤΑΣΗ, ΒΕΛΤΙΩΣΗ Ή ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΥ ΈΡΓΟΥ Α.Π.Ε.	134
2.14	ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΑ ΓΙΑ ΑΠΕ.....	137
2.14.1	ΒΑΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΗΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ	137
2.14.2	ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΟΙ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΟΙ ΓΙΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΣΕ ΚΤΙΡΙΑ	137
3	ΣΥΝΔΕΣΗ ΜΕ ΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	140
3.1	ΕΠΙΠΕΔΟ ΣΥΝΔΕΣΗΣ Α.Π.Ε ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	140
3.2	ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ.....	141
3.3	ΕΝΤΑΞΗ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΟ ΝΕΟ ΝΟΜΟ 3468/2006.....	144
3.4	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΤΑΞΗ Α.Π.Ε. ΣΤΗ ΧΑΜΗΛΗ ΤΑΣΗ.....	146
3.4.1	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΤΑΞΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	146
3.4.2	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΗ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΤΑΞΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΤΗ ΧΑΜΗΛΗ ΤΑΣΗ	147
3.4.3	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΓΡΑΦΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΩΝ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΜΕΤΑΞΥ ΔΕΗ Α.Ε. ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΚΑΙ ΤΙ ΚΑΘΟΡΙΖΕΙ ΑΥΤΗ	150
3.5	ΣΥΜΒΑΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΚΑΙ ΠΩΛΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΠΕ ΜΕΤΑΞΥ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΚΑΙ ΑΡΜΟΔΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ.....	154
3.5.1	ΒΑΣΙΚΑ ΣΗΜΕΙΑ ΣΥΜΒΑΣΗΣ	156
3.5.2	ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΙΣΧΥΟΣ (συνφ)	157
3.5.3	ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΣΥΜΒΑΣΗΣ – ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗ - ΦΟΡΟΣ ΠΡΟΣΤΙΘΕΜΕΝΗΣ ΑΞΙΑΣ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΦΟΡΟΙ/ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΕΙΣ	158
3.5.4	ΧΡΕΩΣΗ ΑΕΡΓΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ – ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ – ΕΠΙΠΛΕΟΝ ΕΞΟΔΑ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ - ΑΠΩΛΕΙΣ.....	159
3.5.5	ΔΙΚΑΙΩΜΑ ΠΡΟΣΒΑΣΗΣ ΣΤΙΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΠΑΡΟΧΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ	161
3.5.6	ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΚΑΙ ΠΛΗΡΩΜΕΣ – ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ 161	
3.5.7	ΑΝΑΣΤΟΛΗ ΙΣΧΥΣ ΤΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΛΟΓΩ ΑΝΩΤΕΡΑΣ ΒΙΑΣ- ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΑΠΟΡΡΕΟΝΤΑ ΑΠΟ ΤΗ ΣΥΜΒΑΣΗ- ΚΑΤΑΓΓΕΛΙΑ ΣΥΜΒΑΣΗΣ 162	
3.5.8	ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΩΝ ΑΠΟ ΠΡΟΚΛΗΘΕΙΣΕΣ ΖΗΜΙΕΣ 163	
3.5.9	ΕΚΧΩΡΗΣΗ-ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ.....	163
3.5.10	ΕΦΑΡΜΟΖΟΜΕΝΟ ΔΙΚΑΙΟ – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ – ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ - ΕΠΙΛΥΣΗ ΔΙΑΦΟΡΩΝ	164

4	ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΕΡΓΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΗΛΙΑΚΗ	167
4.1	ΕΠΙΔΟΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΝΟΜΟ.....	167
4.1.1	ΣΚΟΠΟΣ ΚΑΙ ΕΙΔΗ ΠΑΡΕΧΟΜΕΝΩΝ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ.....	167
4.1.2	ΔΙΑΙΡΕΣΗ ΤΗΣ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ - ΠΕΡΙΟΧΕΣ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΤΩΝ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ.....	169
4.1.3	ΥΠΑΓΟΜΕΝΑ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΑ ΣΧΕΔΙΑ ΣΤΟΝ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΝΟΜΟ - ΠΟΣΟΣΤΑ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ	171
4.1.4	ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΗ ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	175
4.1.5	ΠΡΟΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΣΧΕΔΙΩΝ	175
4.1.6	ΊΔΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ.....	175
4.1.7	ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ, ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΟΙ ΚΑΙ ΟΡΟΙ ΓΙΑ ΤΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΔΑΝΕΙΟ	177
4.1.8	ΟΙ ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΜΗ ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ ΑΠΟ ΤΟΝ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΝΟΜΟ.....	177
4.1.8.1	ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	177
4.1.8.2	ΕΞΕΙΔΙΚΕΥΜΕΝΕΣ ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ ΓΙΑ Α.Π.Ε.	178
4.1.8.3	ΜΗ ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ.....	179
4.1.9	ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΕΝΤΑΞΗΣ ΕΡΓΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ Α.Π.Ε. ΣΤΟΝ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΝΟΜΟ	180
4.2	ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ – ΤΙ ΠΡΟΒΛΕΠΕΙ Ο ΝΕΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟΣ ΝΟΜΟΣ – ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΑ ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ	181
4.2.1	ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΠΑΓΩΓΗ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΣΧΕΔΙΩΝ ΣΤΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ ΤΩΝ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ ΤΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟΥ ΝΟΜΟΥ	181
4.2.2	ΠΡΟΘΕΣΜΙΑ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ – ΔΥΝΑΤΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΤΑΞΗΣ ΠΡΟΘΕΣΜΙΑΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ.....	184
4.2.3	ΕΝΑΡΞΗ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ ΤΩΝ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ	184
4.2.4	ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΗΣ ΜΙΣΘΩΣΗΣ.....	184
4.2.5	ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΤΗΣ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ ΤΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ.....	185
4.2.6	ΑΠΑΛΛΑΓΕΣ.....	186
4.2.7	ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΩΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ – ΣΥΝΕΠΕΙΕΣ ΜΗ ΤΗΡΗΣΗΣ – ΚΥΡΩΣΕΙΣ.....	186
4.2.8	ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΑ ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΠΑΓΩΓΗ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΣΧΕΔΙΩΝ ΣΤΟΝ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΝΟΜΟ	188
4.3	ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑ.....	192
4.3.1	ΜΕΤΡΟ 2.1: «ΕΝΙΣΧΥΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΣΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ, ΑΠΕ & ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ».....	196
4.3.1.1	ΔΡΑΣΗ 2.1.1: «ΕΝΗΜΕΡΩΣΗ, ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗ, ΠΡΟΩΘΗΣΗ ΚΑΙ ΔΙΑΔΟΣΗ ΤΗΣ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ, ΤΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΤΗΣ ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ».....	197
4.3.1.2	ΔΡΑΣΗ 2.1.3: «ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΚΙΝΗΤΡΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΙΣΧΥΣΗ ΜΕΜΟΝΩΜΕΝΩΝ ΙΔΙΩΤΙΚΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ»	198
4.3.1.3	ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΜΕΤΡΟΥ 2.1	198
4.3.1.4	ΥΠΑΓΟΜΕΝΕΣ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΕΣ	198
4.3.1.5	ΤΕΛΙΚΟΙ ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ ΜΕΤΡΟΥ 2.1	199
4.3.1.6	ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΠΙΛΟΓΗΣ ΠΡΑΞΕΩΝ	199
4.3.1.7	ΚΡΑΤΙΚΗ ΕΝΙΣΧΥΣΗ	201
4.3.1.8	ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΑ ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ	201
4.3.2	ΜΕΤΡΟ 3.1: «ΠΡΟΩΘΗΣΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΗΣ ΑΡΙΣΤΕΙΑΣ ΣΤΟΝ ΤΟΜΕΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ».....	204
4.3.2.1	ΔΡΑΣΗ 3.1.1: «ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΕΠΙΔΕΙΚΤΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ ΚΑΙΝΟΤΟΜΩΝ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΩΝ»	205

4.3.2.2	ΔΡΑΣΗ 3.1.2: «ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΣ ΑΞΙΟΠΙΣΤΙΑΣ ΚΑΙ ΑΠΟΔΟΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ».....	205
4.3.2.3	ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΜΕΤΡΟΥ 3.1	206
4.3.2.4	ΤΕΛΙΚΟΙ ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ ΜΕΤΡΟΥ 3.1	206
4.3.2.5	ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΠΙΛΟΓΗΣ ΠΡΑΞΕΩΝ	206
4.3.2.6	ΚΡΑΤΙΚΕΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΙΣ	208
4.3.2.7	ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΑ ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ	208
4.3.3	ΔΡΑΣΗ 6.3.2: «ΕΡΓΑ ΠΡΟΩΘΗΣΗΣ ΚΑΙΝΟΤΟΜΩΝ ΛΥΣΕΩΝ»	212
4.3.3.1	ΥΠΑΓΟΜΕΝΟΙ ΦΟΡΕΙΣ	212
4.3.3.2	ΎΨΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	214
4.3.3.3	ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΑ ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ	214
4.3.3.4	ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΚΑΙ ΥΠΑΓΩΓΗ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ.....	216
4.3.4	ΜΕΤΡΟ 6.5: «ΠΡΟΩΘΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΑΠΕ, ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΤΗΣ ΧΩΡΑΣ - ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ».....	219
4.3.4.1	ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΜΕΤΡΟΥ 6.5	220
4.3.4.2	ΤΕΛΙΚΟΙ ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ ΜΕΤΡΟΥ 6.5	221
4.3.4.3	ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΠΙΛΟΓΗΣ ΠΡΑΞΕΩΝ	222
4.3.4.4	ΚΡΑΤΙΚΕΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΙΣ ΜΕΤΡΟΥ 6.5.....	224
4.3.4.5	ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΑ ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ	224
4.3.5	ΔΡΑΣΗ 7.8.3: «ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ / ΗΠΙΩΝ ΜΟΡΦΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» - ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΤΗΣ ΓΕΩΡΓΙΑΣ	226
4.3.5.1	ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ ΔΡΑΣΗΣ 7.8.3	228
4.3.5.2	ΤΟΠΟΣ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ.....	229
4.4	ΤΡΑΠΕΖΙΚΑ ΔΙΕΥΚΟΛΥΝΣΕΙΣ	231
4.4.1	ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ.....	231
4.4.2	KFW FÖRDERBANK	234
5	ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΗΛΙΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ.....	236
5.1	ΤΙ ΙΣΧΥΕΙ ΕΙΔΙΚΑ ΓΙΑ ΤΟΥΣ ΑΥΤΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΠΕ.....	238
5.2	ΤΙ ΙΣΧΥΕΙ ΕΙΔΙΚΑ ΓΙΑ ΤΟΥΣ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥΣ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΠΕ	241
5.3	ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΛΥΣΗΣ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΚΑΙ ΑΥΤΟΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ	242
5.3.1	ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΑΥΤΟΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ.....	242
5.3.2	ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ	249
5.4	ΤΙ ΙΣΧΥΕΙ ΕΙΔΙΚΑ ΓΙΑ ΤΟΥΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟΥΣ ΣΤΑΘΜΟΥΣ.....	255
6	ΕΠΙΛΟΓΟΣ.....	256
7	ΒΙΒΛΙΟΓΡΑΦΙΑ	257
	ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1 - ΑΙΤΗΣΕΙΣ ΠΟΥ ΕΧΟΥΝ ΕΓΚΡΙΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗ Ρ.Α.Ε. ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ	261
	ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2.1.1 - ΕΝΤΥΠΟ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ.....	262

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2.1.2 - ΕΝΤΥΠΟ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΕΞΑΙΡΕΣΗ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΧΟΡΗΓΗΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	268
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2.1.3 - ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	270
ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	271
ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗΣ ΕΡΓΟΥ ΜΕ ΑΔΕΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ.....	275
ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	278
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2.1.4	280
ΈΝΤΥΠΟ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	280
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2.2.1 - ΕΝΤΥΠΟ ΑΙΤΗΣΗΣ ΠΑΡΟΧΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΕΣ	286
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 3.1 – ΣΥΝΔΕΣΗ ΣΤΗ ΧΑΜΗΛΗ ΤΑΣΗ	288
ΑΙΤΗΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΔΕΣΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΧΑΜΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	288
ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ	292
ΥΠΕΥΘΥΝΗΣ ΔΗΛΩΣΗΣ ΑΔΕΙΟΥΧΟΥ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΤΗ.....	292
ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΥΠΟΜΝΗΜΑΤΟΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	293
ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ	294
ΜΟΝΟΓΡΑΜΜΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ ΓΕΝΙΚΟΥ ΠΙΝΑΚΑ ΚΑΙ ΥΠΟΠΙΝΑΚΩΝ ΜΟΝΟΦΑΣΙΚΗΣ ΚΑΙ ΤΡΙΦΑΣΙΚΗΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΣΤΟΝ ΟΠΟΙΟ ΣΥΝΔΕΕΤΑΙ ΜΟΝΟΦΑΣΙΚΟΣ ΑΝΤΙΣΤΡΟΦΕΑΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (ΙΣΧΥΣ ΕΩΣ 5 ΚVA) Η ΤΡΙΦΑΣΙΚΟΣ (ΙΣΧΥΣ ΑΠΟ 5 ΕΩΣ 100 ΚVA)	294
ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ	295
ΜΟΝΟΓΡΑΜΜΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ ΠΡΟΣΘΗΚΗΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΕ ΥΠΑΡΧΟΥΣΑ ΚΑΙ ΗΔΗ ΗΛΕΚΤΡΟΔΟΤΟΥΜΕΝΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	295
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 4.1 - ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟΥ ΦΟΡΕΑ	296
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 4.2 - ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΟΤΕΧΝΙΚΗΣ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΙΩΣΙΜΟΤΗΤΑΣ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	306
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 4.3 - ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΣΥΜΒΟΛΗΣ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΣΤΟΥΣ ΣΤΟΧΟΥΣ ΤΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟΥ ΝΟΜΟΥ	312
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 4.4 - ΕΡΩΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΟ ΑΙΤΗΣΗΣ ΠΑΡΟΧΗΣ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟΥ ΝΟΜΟΥ	314
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 4.5 - ΕΡΓΑ ΕΝΤΑΓΜΕΝΑ ΣΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΕΠΑΝ	327
ΜΕΤΡΟ 2.1	327
ΠΑΘΗΤΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ.....	327
ΣΥΜΒΑΤΙΚΑ ΚΕΝΤΡΙΚΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ.....	327
ΚΕΝΤΡΙΚΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ	328

ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ.....	328
ΔΡΑΣΗ 3.1.1.....	329
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ.....	329
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ	330
ΠΑΘΗΤΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ.....	332
ΔΡΑΣΗ 6.3.2.....	333
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ.....	333
ΜΕΤΡΟ 6.5	334
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ	334
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ.....	335
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 5.1 - ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ ΤΗΣ Δ.Ε.Η. ΓΙΑ ΤΟΥΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ ΧΑΜΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ.....	340

1 ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ Α.Π.Ε. ΠΟΥ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΟΝΤΑΙ ΤΟΝ ΗΛΙΟ

1.1 ΟΙ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.) ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ

Το πρωτόκολλο του Κιότο προβλέπει για την Ελλάδα συγκράτηση του ποσοστού αύξησης κατά το έτος 2010 του CO₂ και άλλων αερίων που επιτείνουν το φαινόμενο του θερμοκηπίου κατά 25%¹ σε σχέση με το έτος βάση 1990 σύμφωνα με το «Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΚΔΕ) για την Περίοδο 2005 – 2007 – Τελικό Σχέδιο προς της ΕΕ (30/12/2004)». Οι πλέον πρόσφατες εκτιμήσεις για την ακαθάριστη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας κατά το έτος 2010, την προσδιορίζουν σε ύψος 68 δις κιλοβατμών, ήτοι σε επίπεδο αισθητά μειωμένο σε σχέση με το προηγούμενο των 72 δις kWh της 2^{ης} Εθνικής Έκθεσης. Κατά συνέπεια υφίσταται ανάγκη παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ (συμπεριλαμβανομένων των μεγάλων υδροηλεκτρικών) της τάξης των **13,7 δις κιλοβατμών** κατά τα 2010.

Προκειμένου να εκτιμηθεί ένα ρεαλιστικό σενάριο απαιτήσεων σε εγκατεστημένη ισχύ ΑΠΕ για την επίτευξη του ανωτέρω στόχου, γίνονται οι ακόλουθες υποθέσεις:

- Η κατανομή του μεριδίου συνεισφοράς των διαφόρων τεχνολογιών ΑΠΕ δεν θα διαφοροποιηθεί σημαντικά μέσα στην επόμενη πενταετία. Η υπόθεση αυτή θεωρείται ως ρεαλιστική δεδομένου ότι δεν αναμένονται ραγδαίες τεχνολογικές εξελίξεις που θα οδηγούσαν σε σημαντικές ανακατατάξεις στην οικονομική βιωσιμότητα των τεχνολογιών.
- Η μέση ενεργειακή παραγωγή ανά εγκατεστημένη μονάδα ισχύος (συντελεστής φόρτισης ή ισοδύναμες ώρες λειτουργίας) θα μειωθεί λόγω της αναγκαίας ανάπτυξης έργων σε περιοχές με υποδεέστερο δυναμικό ΑΠΕ.

Με βάση τα ανωτέρω, οι απαιτήσεις σε εγκατεστημένη ισχύ ΑΠΕ για το 2010 προκειμένου να επιτευχθεί ο στόχος φαίνονται στον πίνακα 1.1.1:

¹ Αποτελεί ενδοκοινοτική ποσόστωση στα πλαίσια burden-sharing συμφωνίας των Υπουργών Ενέργειας των χωρών της ΕΕ

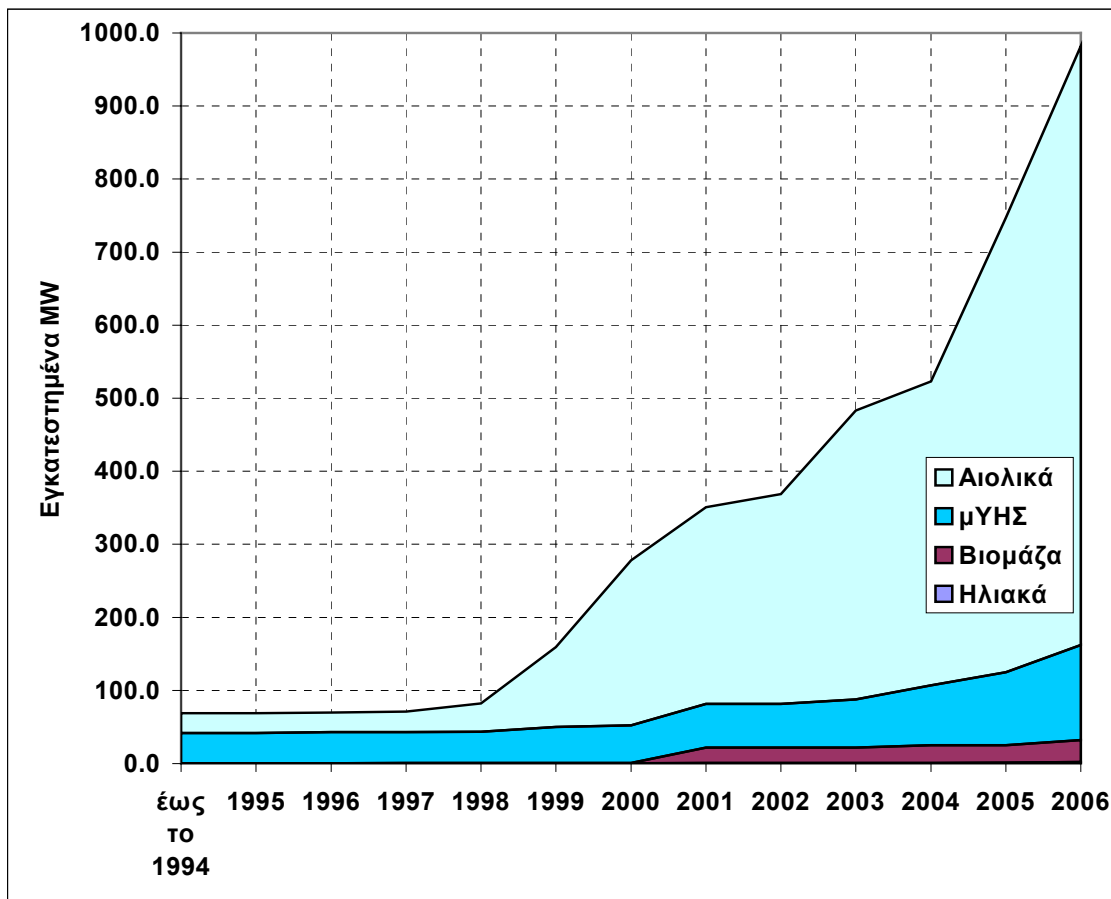
ΠΙΝΑΚΑΣ 1.1.1

	Απαιτήσεις σε Εγκατεστημένη ισχύς το 2010 σε MW	Παραγωγή ενέρ- γειας το 2010 σε δις kWh	Ποσοστιαία συμμετοχή ανά τύπο ΑΠΕ το 2010
Αιολικά πάρκα	3.372	7,09	10,42
Μικρά υδροηλεκτρικά	364	1,09	1,60
Μεγάλα υδροηλεκτρικά	3.325	4,58	6,74
Βιομάζα	103	0,81	1,19
Γεωθερμία	12	0,09	0,13
Φωτοβολταϊκά	18	0,02	0,03
Σύνολα	7.193	13,67	20,10

Πίνακας 1.1.1: Απαιτήσεις εγκατάστασης ΑΠΕ για επίτευξη στόχου 2010

Σήμερα ο τομέας ηλεκτρισμού λειτουργεί στο πλαίσιο που καθορίζει ο Ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας-Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α 286) που ψηφίστηκε για την ενσωμάτωση της Οδηγίας 96/92/ΕΚ για την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (ΟJ L27/30.1.1997) όπως τροποποιήθηκε με το Ν. 3175/2003 "Αξιοποίηση του γεωθερμικού δυναμικού, τηλεθέρμανση και άλλες διατάξεις" (ΦΕΚ Α 207). Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού ιδρύθηκε το 1950 σε μονοπωλιακή βάση και κύριο σκοπό την παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας.

Η κυριότερη πηγή καυσίμου είναι ο εγχώριος λιγνίτης μικρής θερμογόνου δύναμης (70 εκατ. τόνοι) που αναμένεται να καλύψει κατά το 2006 το 49,34% του συνόλου των αναγκών σε ηλεκτρική ενέργεια. Το πετρέλαιο κυρίως για την κίνηση ηλεκτροπαραγωγικών εγκαταστάσεων νησιωτικών συστημάτων μη συνδεδεμένων με την ηπειρωτική χώρα αναμένεται να συμμετάσχει με ποσοστό 13,5%. Το φυσικό αέριο προερχόμενο από εισαγωγές από τη Ρωσία και σε μορφή LNG από την Αλγερία θα καλύψει το 12,9%. Κατά το ίδιο έτος τα μεγάλα υδροηλεκτρικά έργα αναμένεται να παράγουν το 9,1%. Τέλος η αιολική ενέργεια, τα μικρά υδροηλεκτρικά έργα, η βιομάζα και τα φωτοβολταϊκά θα συγκεντρώσουν ποσοστό τάξης 3,1% ενώ οι εισαγωγές-εξαγωγές θα κληθούν να καλύψουν το υπόλοιπο 5,5%.



Σχήμα 1.1: Αθροιστικά εγκατεστημένη ισχύς σταθμών ηλεκτροπαραγωγής με χρήση ΑΠΕ

Η κατ' έτος προστιθέμενη ισχύς των εγκαταστάσεων ΑΠΕ (χωρίς τα μεγάλα υδρο-ηλεκτρικά έργα) στη βάση αξιόπιστων προβλέψεων για τα έτη 2005 και 2006 που στηρίζονται στην παρακολούθηση της πορείας υλοποίησης κάθε έργου ΑΠΕ δίδεται στο σχήμα 1.1. Επισημαίνεται ότι τα στοιχεία για το 2005 και το 2006 αφορούν ισχύ έργων τα οποία θα λειτουργούν ή θα έχουν εγκατασταθεί και θα τελούν σε δοκιμαστική λειτουργία.

Στο σχήμα 1.1 φαίνεται σαφής και εντυπωσιακή επιτάχυνση της ανάπτυξης της αγοράς ΑΠΕ κατά την τρέχουσα διετία 2005-2006 η οποία τεκμηριώνεται από την αναλυτική παρακολούθηση της πορείας ανάπτυξης κάθε έργου ξεχωριστά. Η επιτάχυνση αυτή οφείλεται:

- Στην ολοκλήρωση κατά την περίοδο αυτή πολλών αδειοδοτικών και αναπτυξιακών προσπαθειών ιδιωτικών φορέων οι οποίες είχαν επιβραδυνθεί κατά την περίοδο 2001-2004 λόγω κυρίως των θεσμικών αναδιαρθρώσεων του ηλεκτρικού τομέα που είχαν δρομολογηθεί στις αρχές της δεκαετίας του 2000 (δημιουργία Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας κλπ.)
- Στην ωρίμανση και εμπέδωση των διοικητικών και θεσμικών παρεμβάσεων της διετίας 2003-2004, οι οποίες σαφώς απλοποίησαν των επενδυτικό

περιβάλλον σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο και ήταν πολλά διοικητικά εμπόδια.

Με πόρους του Β' Κοινοτικού Πλαισίου Στήριξης που ολοκληρώθηκε στις 31.12.2002 το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα Ενέργειας (ΕΠΕ) που διαχειρίστηκε το Υπουργείο Ανάπτυξης χρηματοδότησε έργα συνολικού προϋπολογισμού 1,061 δις Ευρώ. Ποσοστό 33,8% του προϋπολογισμού προέρχονταν από το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης (ΕΤΠΑ), 45,2% από εθνικούς πόρους περιλαμβανομένων πόρων της ΔΕΗ Α.Ε. και η συμμετοχή του ιδιωτικού κεφαλαίου ανήλθε σε 21%. Τμήμα του υποπρογράμματος 3 αφορούσε στην ανανεώσιμη ηλεκτροπαραγωγή. Συνοπτικά στοιχεία παρουσιάζονται στον πίνακα 1.1.2.

Εξάλλου το Υπουργείο Εθνικής Οικονομίας (σήμερα Οικονομίας και Οικονομικών) παρέσχε οικονομική υποστήριξη από εθνικούς πόρους στο πλαίσιο του Ν. 1892/ 1990 "Για τον εκσυγχρονισμό και την ανάπτυξη και άλλες διατάξεις" (ΦΕΚ Α' 101) και στη συνέχεια του Ν. 2601/1998 «Ενισχύσεις ιδιωτικών επενδύσεων για την οικονομική και περιφερειακή ανάπτυξη της χώρας και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 81). Από τα διαθέσιμα στοιχεία εκτιμάται ότι περίπου το ένα τρίτο των εν λειτουργία έργων χρηματοδοτήθηκε από εθνικούς πόρους.

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.1.2

	Αιολικά	Μικρά υδροηλ.	Φωτοβολταϊκά	Βιομάζα	Σύνολο
Αριθμός επενδύσεων	16	9	15	2	42
Συνολικός προϋπολογισμός σε εκατ. Ευρώ	141,6	17,2	6,10	31,5	196,4
Συνολική δημόσια δαπάνη σε εκατ. Ευρώ	53,2	7,7	4,20	14,8	79,9
Συνολική εγκατεστ. Ηλεκτρική ισχύς σε MW	121,0	11,5	0,74	20,7	153,9
Ετήσια παραγωγή ενέργειας σε δις kWh	354,0	53,0	1,00	168,0	576,0

Πίνακας 1.1.2: Συνοπτικά στοιχεία κόστους και παραγωγής από εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής με χρήση ΑΠΕ και χρηματοδότηση από πόρους του Β' ΚΠΣ

Με βάση στοιχεία που συλλέχθηκαν από την 3η εθνική έκθεση για το επίπεδο διείσδυσης της ανανεώσιμης ενέργειας η συνολική δυναμικότητα των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής με χρήση ΑΠΕ (εκτός μεγάλων υδροηλεκτρικών έργων) που θα έχουν εγκατασταθεί και θα λειτουργούν ή θα είναι έτοιμα προς λειτουργία μέχρι τέλους του 2005 ή το αργότερο τον Ιανουάριο του 2006 ανέρχεται σε 2,2 δις kWh και θα προέρχεται κατά 77,4% από αιολικά πάρκα, 13,6% μικρά υδροηλεκτρικά έργα και 9,0% από λοιπές μορφές ανανεώσιμης ενέργειας (βιοαερίο, βιομάζα, φωτοβολταϊκά).

Τα πλέον επικαιροποιημένα στοιχεία για τις εγκαταστάσεις ΑΠΕ στις οποίες έχουν περιληφθεί και τα μεγάλα υδροηλεκτρικά έργα δίνονται στον πίνακα 1.1.3.

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.1.3

Περιφέρεια	Μεγάλα υδροηλεκτρικά	Αιολικά	Μικρά υδρο-ηλεκτρικά	Φωτοβολταϊκά	Βιομάζα	Σύνολο
Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης	500	197	1			698
Αττικής		3.12		0.2	20.7	24.02
Βορείου Αιγαίου		28.7				28.7
Δυτικής Ελλάδος	1282.2	36.1	17.62			1335.9
Κεντρικής Μακεδονίας	492	17	23.9	0.15	7.8	540.85
Ηπείρου	543.6		34			577.6
Ιονίων Νήσων		13.6				13.6
Θεσσαλίας	130	17	4.94		0.35	152.29
Κρήτης		125.3	0.6	0.8	0.39	127.09
Νοτίου Αιγαίου		38.19		0.22		38.41
Πελοποννήσου	70	106	2			178
Στερεάς Ελλάδος		204.3	22			226.3
Σύνολο	3017.8	786.31	106.06	1.37	29.24	3940.8

* Η ισχύς αυτή είναι η καταγεγραμμένη αλλά υπάρχουν πολλά φωτοβολταϊκά συστήματα μη συνδεδεμένα με τα δίκτυα. Με βάση στοιχεία πωλήσεων εκτιμάται ότι η συνολική εγκατεστημένη ισχύς φωτοβολταϊκών συστημάτων βρίσκεται σε επίπεδο 5,3 MW.

Πίνακας 1.1.3: Εγκατεστημένη ισχύς συστημάτων ΑΠΕ σε MW (Ιούνιος 2007)

Όσον αφορά την πορεία ανάπτυξης λιγότερο ώριμων έργων ΑΠΕ στην **υπόλοιπη Ελλάδα**, δηλαδή πλην των περιοχών όπου έχουν δρομολογηθεί εκτεταμένα έργα δικτύων, πρέπει να σημειωθεί ότι ειδικά το αιολικό δυναμικό είναι εντοπισμένο σε περιοχές όπου οι τοπικές συνθήκες επιτάχυνσης της ροής του ανέμου δημιουργούν προϋποθέσεις ενεργειακής αξιοποίησης του. Είναι γεγονός ότι το εν λόγω αιολικό δυναμικό των περιοχών αυτών είναι γενικά ανεξερεύνητο, όμως τα τελευταία έτη υπήρξε σημαντική και εκτεταμένη έρευνα από ιδιωτικούς φορείς για τον εντοπισμό κατάλληλων θέσεων σε περιοχές όπου δεν υφίστανται προβλήματα επάρκειας δικτύων ή/και δεν έχουν ανακύψει προβλήματα τοπικής αποδοχής.

Ανάλογη είναι και η κατάσταση με τις υπόλοιπες μορφές ΑΠΕ όπου επίσης υπάρχουν εν εξελίξει πολλές προσπάθειες ανάπτυξης έργων σε διάφορες περιοχές της Ελλάδας.

Αξιόπιστη εικόνα του εν λόγω επενδυτικού ενδιαφέροντος δίνει ο πίνακας 1.1.4 στον οποίο φαίνεται η ισχύς των αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην ηπειρωτική χώρα σε περιοχές εκτός αυτών όπου έχει δρομολογηθεί ενίσχυση των δικτύων για τις οποίες δεν έχουν εκδοθεί άδειες εγκατάστασης. Σημειώνεται ότι η καθυστέρηση στην ανάπτυξη ενός έργου με υπαιτιότητα του επενδυτή (π.χ. λόγω οικονομικής αδυναμίας

του για την υλοποίησή του έργου), οδηγεί σε ανάκληση της άδειας παραγωγής. Μέχρι σήμερα έχουν ανακληθεί άδειες περί τα 500 MW που είχαν χορηγηθεί κατά το παρελθόν σε έργα ΑΠΕ.

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.1.4

Τεχνολογία	Ισχύς (MW)
Αιολικά πάρκα	2.190
Μικρά υδροηλεκτρικά	290
Βιομάζα	16
Γεωθερμία	8
Φωτοβολταϊκά	1.479
Σύνολο	3.983

Πίνακας 1.1.4: Άδειες παραγωγής ΑΠΕ στην ηπειρωτική χώρα χωρίς άδεια εγκατάστασης, σε περιοχές εκτός αυτών όπου έχουν δρομολογηθεί ενισχύσεις των δικτύων

Με βάση τα στοιχεία ανάπτυξης του πίνακα 1.1.4 και την υπόθεση ότι η τάση εγκατάστασης έργων που επικρατεί κατά την τελευταία διετία στην Ελλάδα, όχι μόνο θα συνεχιστεί και αλλά και θα εμφανίσει περαιτέρω βελτίωση κατά την τριετία 2008-2010 οφειλόμενη στις δρομολογημένες θεσμικές παρεμβάσεις, εκτιμάται ότι μέχρι το 2010, μπορεί να έχουν εγκατασταθεί στις εν λόγω περιοχές της χώρας επιπλέον 600-650 MW αιολικών πάρκων, 90-100 MW Μικρών Υδροηλεκτρικών και περί τα 40 MW λοιπών ΑΠΕ (Βιομάζα, Γεωθερμία, Φωτοβολταϊκά), ήτοι συνολικά περίπου **780 MW** που αντιστοιχούν σε ποσοστό 31% των έργων που σήμερα διαθέτουν άδεια παραγωγής κατά τον πίνακα 1.1.4.

1.1.1 ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ - ΠΡΟΣΕΓΓΙΣΗ ΣΤΟΧΟΥ - ΑΝΑΓΚΗ ΠΡΟΣΘΕΤΩΝ ΜΕΤΡΩΝ - ΒΑΣΙΚΟ ΣΕΝΑΡΙΟ

Μετά την ολοκλήρωση όλων των προγραμματισμένων έργων για την ενίσχυση των δικτύων και στη βάση του οικονομικού δυναμικού των ΑΠΕ και του επενδυτικού ενδιαφέροντος και των ρεαλιστικών εκτιμήσεων που αναφέρθηκαν, μπορεί να γίνει εκτίμηση των δυνατοτήτων διείσδυσης κατά το έτος 2010 όπως φαίνεται στον πίνακα 1.1.5.

Στην περίπτωση κατά την οποία υλοποιηθούν όλες οι ανωτέρω επενδύσεις θα προσεγγισθεί ικανοποιητικά ο στόχος της Οδηγίας.

Σε συνοπτική βάση οι προϋποθέσεις επίτευξης του ανωτέρω σεναρίου του πίνακα 6, το οποίο προσεγγίζει ικανοποιητικά το στόχο για το 2010, όπως έχουν αναφερθεί είναι οι ακόλουθες:

- Θα προχωρήσει απρόσκοπτα η υλοποίηση των επενδύσεων που έχουν λάβει άδεια εγκατάστασης. Η υπόθεση αυτή είναι ρεαλιστική δεδομένου ότι τα έργα αυτά είναι ώριμα, έχουν ολοκληρώσει την αδειοδοτική διαδικασία, έχουν εξασφαλισμένη πρόσβαση στο δίκτυο και άρα είναι χρηματοδοτήσιμα.

- Θα ολοκληρωθούν τα εκτεταμένα έργα ενίσχυσης των δικτύων στις περιοχές της Ανατολικής Μακεδονίας – Θράκης, της Νοτιοανατολικής Πελοποννήσου και της Εύβοιας.
- Θα συνεχιστεί και θα βελτιωθεί η τάση υλοποίησης επενδύσεων ΑΠΕ της τελευταίας διετίας, σε περιοχές πέραν από αυτές όπου εκτελούνται τα έργα ενισχύσεως των δικτύων.

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.1.5

	Εγκατεστημένη Ισχύς σε MW (2007)	Πρόσθετα ΑΠΕ λόγω δρομολογημένων παρεμβάσεων (MW)	Πρόσθετα ΑΠΕ στη λοιπή Ελλάδα (MW)	Εκτιμώμενο σύνολο ισχύος 2010 σε MW	Εκτιμώμενη Παραγωγή ενέργειας 2010 σε δις kWh	Ποσοστό συμμετοχής ανά τύπο ΑΠΕ το 2010 (για στόχο 13,67 δις kWh)
Αιολικά	786,31	1.240	650	3.017	6,34	9,33
Μικρά ΥΗ	106,06		90	252	0,76	1,11
Μεγάλα ΥΗ	3.018		307	3.325	4,58	6,74
Βιομάζα	29,24		25	71	0,56	0,82
Γεωθερμία	0		8	8	0,06	0,09
Φ/Β	1,37*		8	10	0,01	0,02
Σύνολο	3940.78	1.240	1.088	6.683	12,31	18,10

* Η ισχύς αυτή είναι η καταγεγραμμένη αλλά υπάρχουν πολλά φωτοβολταϊκά συστήματα μη συνδεδεμένα με τα δίκτυα. Με βάση στοιχεία πωλήσεων εκτιμάται ότι η συνολική εγκατεστημένη ισχύς φωτοβολταϊκών συστημάτων τον Ιούνιο 2007 βρίσκεται σε επίπεδο 5.3 MW.

Πίνακας 1.1.5: Βασικό σενάριο εκτίμησης δυνατής παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ κατά το έτος 2010

Συντηρητικό Σενάριο

Οι τρεις προϋποθέσεις του βασικού σεναρίου που είδαμε σηματοδοτούν ταυτόχρονα και τους **κινδύνους** που μπορεί να προκαλέσουν εκτροπή από την πορεία προσέγγισης του στόχου που εκφράζεται από το εν λόγω σενάριο και στους οποίους έχει εστιάσει την προσοχή της η Ελληνική Πολιτεία.

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.1.6

	Εγκατεστημένη ισχύς σε MW (Ιούλιος 2007)	Πρόσθετα ΑΠΕ λόγω δρομολογημένων παρεμβάσεων (MW)	Πρόσθετα ΑΠΕ στη λοιπή Ελλάδα (MW)	Συντηρητική Εκτίμηση για σύνολο ισχύος 2010 σε MW	Δυσμενής Εκτίμηση για Παραγωγή ενέργειας 2010 σε δις	Ποσοστό συμμετοχής ανά τύπο ΑΠΕ το 2010 (για στόχο 13,67

		*	*		kWh	δισ kWh)
Αιολικά	786.31	-610	-228	2.104	4,42	6,50
Μικρά ΥΗ	106,06	0	-32	211	0,63	0,93
Μεγάλα ΥΗ	3.018	0	0	3.325	4,58	6,74
Βιομάζα	29,24	0	-9	59	0,46	0,68
Γεωθερμία	0	0	-3	5	0,04	0,06
Φ/Β	1,37*	0	-3	7	0,01	0,01
Σύνολο	3901,33	-610	-273	5.711	10,15	14,92

* Μεταβολή σε σχέση με το βασικό σενάριο του Πίνακα 1.1.5

Πίνακας 1.1.6: Συντηρητικό σενάριο εκτίμησης δυνατής παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ κατά το έτος 2010

Ενδεικτικά αναφέρεται ότι αν:

- περιοριστεί στο 85% το ποσοστό υλοποίησης των έργων που διαθέτουν ήδη άδεια εγκατάστασης
- δεν εγκατασταθούν τα πρόσθετα αιολικά πάρκα στη νότια Εύβοια και τα νησιά
- περιοριστεί στο 65% του προσδοκώμενου ο ρυθμός ανάπτυξης στη υπόλοιπη Ελλάδα (δηλ. εγκατασταθεί τελικά το 20% των έργων που σήμερα διαθέτουν άδεια παραγωγής, βλ. πίνακα 1.1.4), τότε το ποσοστό συμμετοχής της ανανεώσιμης ενέργειας στην ακαθάριστη ηλεκτρική κατανάλωση θα προσεγγίσει το 15% όπως φαίνεται στον Πίνακα 1.1.6.

Υπενθυμίζεται επίσης ότι έχει εκτιμηθεί ότι η μέση ενεργειακή παραγωγή ανά εγκατεστημένη μονάδα ισχύος (συντελεστής φόρτισης ή ισοδύναμες ώρες λειτουργίας) θα μειωθεί ελαφρά λόγω της αναγκαίας ανάπτυξης έργων σε περιοχές με υποδεέστερο δυναμικό ΑΠΕ.

Αισιόδοξο Σενάριο με πρόσθετα μέτρα

Από τα παραπάνω είναι σαφές ότι η επίτευξη του στόχου 20,1% απαιτεί **πρόσθετα μέτρα και πολιτικές**. Με βάση την παραδοχή αυτή, οι πρόσθετες δράσεις που έχουν αναληφθεί ή θα αναληφθούν στο άμεσο μέλλον μπορεί να διακριθούν σε Θεσμικά μέτρα πολιτικής και σε Τεχνολογικές-Εμπορικές παρεμβάσεις.

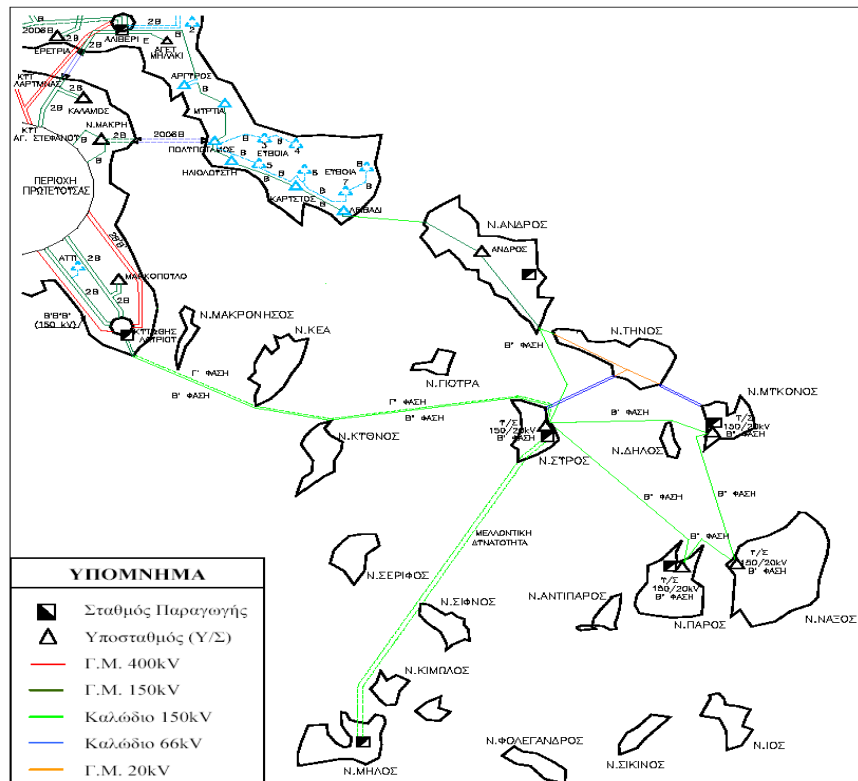
Όσον αφορά τα **θεσμικά μέτρα πολιτικής**, εξετάζονται-δρομολογούνται τα ακόλουθα:

- Προώθηση και ενίσχυση των υβριδικών συστημάτων στα νησιά, που θα οδηγήσει στην αυξημένη διείσδυση ΑΠΕ σε περιοχές με πλούσιο αιολικό δυναμικό το οποίο, όπως έχει αναφερθεί, δεν αξιοποιείται σήμερα.
- Προοπτική ανάπτυξης της αγοράς φωτοβολταϊκών μέσω των εξεταζόμενων ρυθμίσεων ενίσχυσης.

- Εισαγωγή της δυνατότητας χρήσης της παράκτιας ζώνης και της θάλασσας για εγκατάσταση ΑΠΕ ώστε να είναι εφικτή η δημιουργία θαλάσσιων αιολικών πάρκων που σήμερα απαγορεύεται με βάση το άρθρο 14 του Ν. 2971/2001 "Αιγιαλός, παραλία και άλλες διατάξεις" (ΦΕΚ Α' 285). Το γεγονός αυτό θα επιτρέψει τη διερεύνηση περιοχών από επενδυτές που σήμερα δεν έχουν δυνατότητα ουσιαστικής δραστηριοποίησης λόγω της ανωτέρω απαγόρευσης.

Όσον αφορά τις **τεχνολογικές-εμπορικές παρεμβάσεις**:

- Έχει αποφασισθεί και προωθείται η διασύνδεση των Βορειοανατολικών Κυκλάδων με το διασυνδεδεμένο σύστημα. Η μελέτη σκοπιμότητας εκπονήθηκε από κοινή ομάδα στελεχών της ΡΑΕ, ΔΕΗ και ΔΕΣΜΗΕ με την εποπτεία του Υπουργείου Ανάπτυξης, ολοκληρώθηκε το Μάιο του 2005 και προβλέπει τη σύνδεση της Σύρου με το Λαύριο μέσω υποθαλασσίου καλωδίου υψηλής τάσης συνεχούς ή εναλλασσόμενου ρεύματος και την ανάπτυξη του υπόλοιπου δικτύου υψηλής τάσης μέσω υποθαλάσσιων καλωδίων μόνο ώστε να μην υπάρχουν γραμμές μεταφοράς πάνω στα νησιά γεγονός που γενικά προκαλεί αντιδράσεις. Σήμερα η διαδικασία υλοποίησης του εν λόγω πολύπλοκου έργου βρίσκεται στο στάδιο εξεύρεσης κατάλληλων γηπέδων για την ανέγερση των νέων υποσταθμών 150/20 kV και την προσγειάλωση των υποβρύχιων καλωδίων. Η σύνδεση των νησιών αυτών θα επιτρέψει τη διοχέτευση σημαντικής ποσότητας αιολικής ενέργειας και γεωθερμικής ενέργειας υψηλής ενθαλπίας στο διασυνδεδεμένο σύστημα που σήμερα δεν μπορεί να απορροφηθεί παρά μόνο σε πολύ μικρό ποσοστό τοπικά αφού πρόκειται για αυτόνομα ασθενή δίκτυα (weak grids). Εκτιμάται ότι μέχρι το 2010 μπορεί να έχει υλοποιηθεί μέρος του έργου. Πάνω σε αυτό το σχεδιασμό και στα οφέλη της διασύνδεσης των νησιών αυτών με την ηπειρωτική Ελλάδα έχει γραφτεί μίαςχετική διπλωματική από την Ζωή Βροντίση στο Εργαστήριο Συστημάτων Ηλεκτρικής Ενέργειας.



Σχήμα 1.2: Σχέδιο Διασύνδεσης Βορειοανατολικών Κυκλάδων με τον Διασυνδεδεμένο Σύστημα

- Αξιοποίηση του επενδυτικού ενδιαφέροντος για εγκατάσταση μεγάλων έργων ΑΠΕ σε απομονωμένες περιοχές με παράλληλη ανάπτυξη έργων σύνδεσης με τον κορμό του διασυνδεδεμένου συστήματος με επιβάρυνση των επενδυτών, όπως προβλέπεται από το άρθρο 2 του Ν. 2941/2001. Γενικά, σχετικά πρόσφατα έχει εμφανισθεί επενδυτικό ενδιαφέρον για τέτοιου είδους μεγάλα έργα τα οποία φαίνεται ότι εκλαμβάνονται από τους υποψηφίους επενδυτές ως μη εμφανίζοντα τα προβλήματα τοπικής αποδοχής που έχουν παρουσιαστεί στις λοιπές περιοχές της Ελλάδας (αφού πρόκειται για απομονωμένες περιοχές) ενώ φαίνεται ότι τους προσφέρουν σχετική ασφάλεια στο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης αφού δεν εξαρτούν την ανάπτυξη των έργων σύνδεσης από τον Κύριο του Συστήματος.

- Ένταση των προσπαθειών για την υλοποίηση περισσότερων από τα υπό ανάπτυξη μεγάλα υδροηλεκτρικά έργα.

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.1.7

	Πρόσθετα ΑΠΕ λόγω πρόσθετων μέτρων μέχρι το 2010 (MW) *	Αισιόδοξο σενάριο για το Εκτιμώμενο Σύνολο 2010 σε MW	Αισιόδοξη εκτίμηση Παραγωγή ενέργειας 2010 σε δις kWh	Ποσοστό συμμετοχής ανά τύπο ΑΠΕ το 2010
Αιολικά	+250	3.267	7,00	10,29
Μικρά ΥΗ		252	0,76	1,11
Μεγάλα ΥΗ	+100	3.425	4,80	7,06
Βιομάζα		71	0,56	0,82
Γεωθερμία	+30	38	0,29	0,42
Φ/Β	+30	40	0,05	0,07
Σύνολο	+410	7.093	13,46	19,79

* Μεταβολή σε σχέση με το βασικό σενάριο του Πίνακα 1.1.5

Πίνακας 1.1.7: Αισιόδοξο σενάριο εκτίμησης δυνατής παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ κατά το έτος 2010, με επιτυχία των πρόσθετων μέτρων

Στο αισιόδοξο σενάριο ότι όλα τα ανωτέρω πρόσθετα μέτρα θα λειτουργήσουν αποτελεσματικά, τότε είναι δυνατή η επίτευξη του στόχου². Αυτό προϋποθέτει την εγκατάσταση μέχρι το 2010 γύρω στα πρόσθετα 400-450 MW εγκαταστάσεων ΑΠΕ (αιολικά 250 MW, μεγάλα υδροηλεκτρικά 100 MW, γεωθερμία 30 MW και φωτοβολταϊκά 30 MW, πίνακας 10). Εκτιμάται ότι ο συντελεστής φόρτισης των 250 MW αιολικών πάρκων λόγω των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών των περιοχών όπου θα αναπτυχθούν θα είναι 30%.

Επιγραμματικά αναφέρεται ότι η Ελλάδα καταβάλλει ήδη πολύ εντατικές προσπάθειες στο θεσμικό, κανονιστικό, τεχνικό και χρηματοδοτικό επίπεδο για την προσέγγιση του ενδεικτικού στόχου 20.1% της Οδηγίας 2001/77/ΕΚ, ο οποίος υπό πολύ ευνοϊκές συνθήκες είναι δυνατό να επιτευχθεί. Σημαντικό είναι το γεγονός ότι έχουν εντοπιστεί και καταβάλλεται συντονισμένη προσπάθεια να ελεγχθούν οι παράγοντες κινδύνου που μπορεί να προκαλέσουν εκτροπή από την επιθυμητή πορεία.

Η ανά χείρας 3η εθνική έκθεση που συντάχτηκε στη βάση κατά το δυνατόν επικαιροποιημένων στοιχείων και αξιόπιστων προβλέψεων αποτυπώνει τις περισσότερες από τις πτυχές αυτών των προσπαθειών.

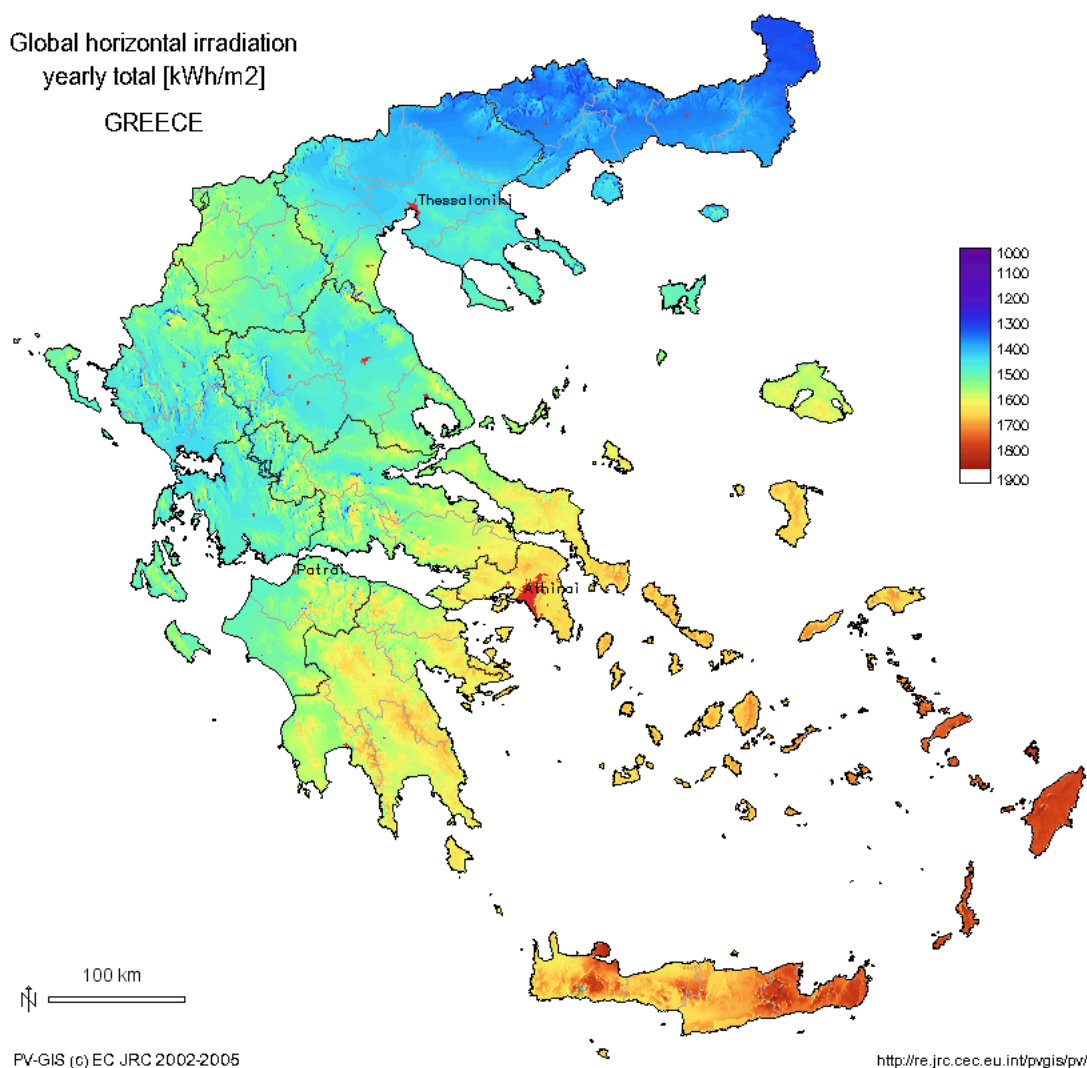
² Η επίτευξη του στόχου εξαρτάται έμμεσα και από την προώθηση μέτρων στο πλαίσιο της πολιτικής εξοικονόμησης ενέργειας στον ηλεκτρικό τομέα. Συγκεκριμένα η ενσωμάτωση της Οδηγίας 2002/91/ΕΚ για την ενεργειακή απόδοση των κτιρίων και η υπό υιοθέτηση Οδηγία για την εξοικονόμηση ενέργειας στην τελική χρήση αναμένεται να έχουν θετικά αποτελέσματα στη συγκράτηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας το 2010, γεγονός που δεν έχει ενσωματωθεί στις παρούσες εκτιμήσεις. Περαιτέρω, η ΔΕΗ μελέτα τη δομή των τιμολογίων της την οποία θα εισηγηθεί στον Υπουργό Ανάπτυξης ώστε να ενσωματωθεί σε αυτά η λογική της διαχείρισης της ζήτησης. Είναι χαρακτηριστικό ότι ήδη κατά τον Ιούλιο 2004 εφαρμόστηκαν με επιτυχία και πιλοτικά, ειδικές τιμολογιακές ρυθμίσεις για την βιομηχανία που περιλάμβαναν κίνητρα και ρήτρες για τη διαχείριση της ζήτησης. Εκτιμάται ότι οι πολιτικές εξοικονόμησης μπορεί να συμβάλουν στην προσέγγιση του στόχου για τις ΑΠΕ τουλάχιστον κατά μισή ποσοστιαία μονάδα.

Με βάση λοιπόν όλα τα παραπάνω στα πλαίσια αυτής της διπλωματικής επικαιντρονόμαστε στην ηλιακή ενέργεια και στα συστήματα Α.Π.Ε. που την εκμεταλλεύονται όπως είναι τα φωτοβολταϊκά και τα θερμικά ηλιακά συστήματα, δίνοντας περισσότερη έμφαση στα φωτοβολταϊκά.

1.2 ΠΛΕΟΝΕΚΤΗΜΑΤΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΗΛΙΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ

Η Ελλάδα παρουσιάζει αξιοσημείωτες προϋποθέσεις για ανάπτυξη και εφαρμογή των Φ/Β συστημάτων. Οι λόγοι για την προώθηση της Φ/Β τεχνολογίας, της έρευνας και των εφαρμογών στην Ελλάδα συνοψίζονται ως ακολούθως:

- Αξιοποίηση μιας εγχώριας και ανανεώσιμης πηγής ενέργειας που είναι σε αφθονία, με συμβολή στην ασφάλεια παροχής ενέργειας. Στην παρακάτω εικόνα παρατίθεται ένας χάρτης του ηλιακού δυναμικού της Ελλάδας.



Εικόνα 1.5: Χάρτης Ηλιακού Δυναμικού Ελλάδας

Πιο συγκεκριμένα, παρουσιάζεται η κατανομή της μέσης συνολικής ετήσιας έντασης της ηλιακής ακτινοβολίας, σε οριζόντιο επίπεδο, στις διάφορες περιοχές της Ελλάδας.

Υποστήριξη του τουριστικού τομέα για ανάπτυξη φιλική προς το περιβάλλον και οικολογικό τουρισμό, ιδιαίτερα στα νησιά. Η ενεργειακή εξάρτηση των νησιωτικών σταθμών παραγωγής ενέργειας από το πετρέλαιο και το τεράστιο κόστος μεταφοράς

της, έχουν άμεσο αρνητικό αντίκτυπο στην ποιότητα ζωής των κατοίκων, στην τουριστική ανάπτυξη και στο κόστος παραγωγής ενέργειας, το οποίο τελικώς χρεώνεται η ΔΕΗ.

- Ενίσχυση του ηλεκτρικού δικτύου τις ώρες των μεσημβρινών αιχμών, όπου τα Φ/Β παράγουν το μεγάλο μέρος ηλεκτρικής ενέργειας, ιδιαίτερα κατά τη θερινή περίοδο που παρατηρείται έλλειψη ή πολύ υψηλό κόστος ενέργειας.
- Μείωση των απωλειών του δικτύου, με την παραγωγή ενέργειας στον τόπο της κατανάλωσης, ελάφρυνση των γραμμών και χρονική μετάθεση των επενδύσεων στο δίκτυο.
- Περιορισμός του ρυθμού ανάπτυξης νέων κεντρικών σταθμών ισχύος συμβατικής τεχνολογίας. Συμβολή στη μείωση των διακοπών ηλεκτροδότησης λόγω υπερφόρτωσης του δικτύου ΔΕΗ.
- Σταδιακή απεξάρτηση από το πετρέλαιο και κάθε μορφής εισαγόμενη ενέργεια και εξασφάλιση της παροχής ενέργειας μέσω αποκεντρωμένης παραγωγής.
- Κοινωνική προσφορά του παραγωγού / καταναλωτή και συμβολή στην αειφόρο ανάπτυξη, την ποιότητα ζωής και προστασία του περιβάλλοντος στα αστικά κέντρα και στην περιφέρεια.
- Ανάπτυξη οικονομικών δραστηριοτήτων με σημαντική συμβολή σε αναπτυξιακούς και κοινωνικούς στόχους.
- Δημιουργία νέων θέσεων εργασίας και ανάπτυξη Ελληνικής τεχνογνωσίας. Ανάπτυξη της Ελληνικής Βιομηχανίας Φ/Β Συστημάτων με άριστες προοπτικές για πλήρη κάλυψη της Ελληνικής αγοράς και εξαγωγικές δραστηριότητες. Εκτίμηση 2004: 2 βιομηχανίες για κατασκευή Φ/Β, 3 ΜΜΕ για ανάπτυξη ηλεκτρονικών ισχύος και 3 μονάδες παραγωγής μπαταριών για Φ/Β εφαρμογές.
- Προώθηση των στόχων της ΕΕ και του Κιότο σχετικά με τη μείωση των αερίων ρύπων και τη διεύθυνση των ΑΠΕ στη συνολική ηλεκτροπαραγωγή, σε ποσοστό 20% έως το 2010

1.3 ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ

Η ηλιακή ακτινοβολία με την άμεση μετατροπή της σε ηλεκτρική ενέργεια αποτελεί μια καθαρή και πρακτικά ανεξάντλητη πηγή ενέργειας, ικανή να καλύψει θεωρητικά τις ενεργειακές ανάγκες σε παγκόσμιο επίπεδο.

Ως μια υψηλής τεχνολογίας προσέγγιση στην άμεση μετατροπή της ηλιακής ακτινοβολίας σε ηλεκτρική ενέργεια τα φωτοβολταϊκά συστήματα παρέχουν συνεχές ηλεκτρικό ρεύμα, το οποίο είναι δυνατό να χρησιμοποιηθεί με τη μορφή αυτή ή να μετατραπεί σε εναλλασσόμενο. Σχηματικά, στην απλούστερη μορφή τους, τα φωτοβολταϊκά στοιχεία είναι δυνατό να χαρακτηριστούν ως ηλιακοί συσσωρευτές με μοναδικό αναλώσιμο το φως. Δεν χρησιμοποιούνται κινούμενα μέρη, ενώ η λειτουργία τους είναι φιλική προς το περιβάλλον, καθώς δεν καταναλώνονται φυσικοί πόροι και δεν προκαλείται ρύπανση.

1.3.1 ΔΟΜΗ ΤΩΝ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Το φωτοβολταϊκό φαινόμενο ανακαλύφθηκε το 1839 και χρησιμοποιήθηκε για πρακτικούς σκοπούς στα τέλη της δεκαετίας του '50 σε διαστημικές εφαρμογές. Τα φωτοβολταϊκά (Φ/Β) συστήματα έχουν τη δυνατότητα μετατροπής της ηλιακής ενέργειας σε ηλεκτρική.

Βάση της δομής και της λειτουργίας των φωτοβολταϊκών στοιχείων ή ηλιακών κυψελών αποτελούν οι ημιαγωγοί, συνδεδεμένοι σε ζεύγη, ώστε να αποτελούν μεγάλης επιφάνειας ηλεκτροδιόδους (σύνδεση αρνητικού-θετικού ή p-n). Η ορθή κατασκευή της ηλεκτροδιόδου αποτελεί προϋπόθεση της επιτυχούς λειτουργίας της φωτοβολταϊκής κυψέλης ως ημιαγωγού.

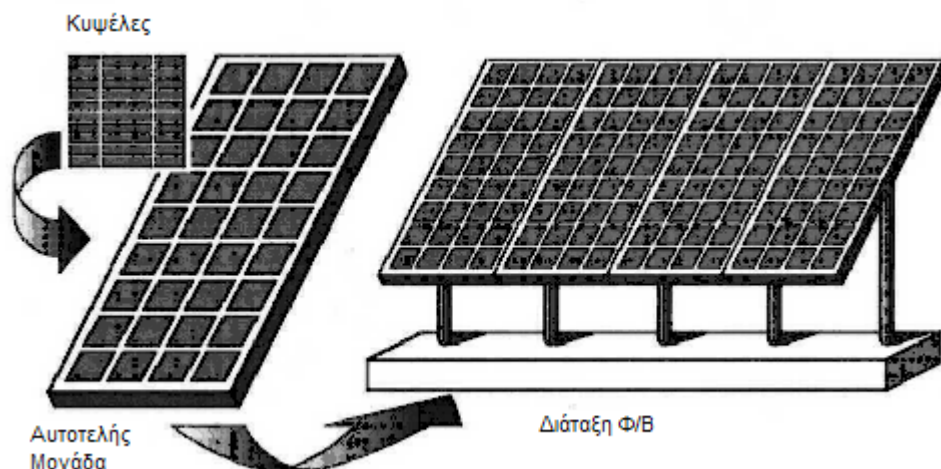
Με την πρόσπτωση του ηλιακού φωτός στην επιφάνεια του ημιαγωγού τύπου n απελευθερώνονται ηλεκτρόνια, τα οποία συλλέγονται με τη βοήθεια ηλεκτροδίου με τη μορφή πλέγματος εφαρμοσμένου στην άνω επιφάνειά του. Στην κάτω επιφάνεια της ηλιακής κυψέλης είναι προσαρμοσμένος ένας ημιαγωγός τύπου p, στον οποίον οδηγούνται τα ηλεκτρόνια μέσω ηλεκτρικού κυκλώματος. Αυτός σχηματικά είναι ο τρόπος λειτουργίας μιας ηλιακής κυψέλης. Η πίσω επιφάνεια της κυψέλης αποτελεί ένα ενιαίο ηλεκτρόδιο, όπως και η εμπρόσθια, η οποία όμως επιπρόσθετα καλύπτεται από στρώση διαφανούς απορροφητικού υλικού για τον περιορισμό της ανακλαστικότητας, καθώς και από διαφανές προστατευτικό υλικό, συνήθως τζάμι ή συνθετικό.

Το ηλεκτρόδιο της εμπρόσθιας επιφάνειας έχει οπωσδήποτε μορφή πλέγματος ή σχάρας, ώστε να μην περιορίζεται η πρόσπτωση του φωτός στην επιφάνεια του ημιαγωγού, ενώ το ηλεκτρόδιο της οπίσθιας επιφάνειας μπορεί να είναι παρόμοιο, αν είναι επιθυμητή η διέλευση φωτός διάμέσου της κυψέλης ή να έχει μορφή συνεχούς λεπτού μεταλλικού φύλλου. Τα ηλεκτρόδια καλύπτουν ολόκληρη την επιφάνεια του ημιαγωγού. Τόσο η τάση του ηλεκτρικού ρεύματος όσο και η ισχύς μιας τυπικής ηλιακής κυψέλης παραμένουν σε χαμηλά επίπεδα (περίπου 0,5 V και 1 W), καθιστώντας την κυψέλη ανεπαρκή για τροφοδότηση συνήθων ηλεκτρικών συσκευών. Οι κυψέλες συνδέονται μεταξύ τους σε ομάδες, συνιστώντας φωτοβολταϊκά πετάσματα (modules). Με τη σύνδεση σε σειρά (το οπίσθιο ηλεκτρόδιο της μιας κυψέλης συνδέεται με το εμπρόσθιο της επόμενης)

επιτυγχάνεται αύξηση της τάσης, ενώ η ισχύς του πετάσματος ισούται με την ισχύ της κυψέλης. Αντίθετα, με την παράλληλη σύνδεση (το εμπρόσθιο ηλεκτρόδιο της μιας συνδέεται με το εμπρόσθιο της επόμενης και αντίστοιχα το οπίσθιο ηλεκτρόδιο της μιας με το οπίσθιο της επόμενης) η ισχύς του πετάσματος αποτελεί άθροισμα της ισχύος των κυψελών, ενώ η τάση του ρεύματος ισούται με την τάση της μιας κυψέλης. Ανάλογα με τις ανάγκες είναι δυνατό να εφαρμοστούν διάφοροι συνδυασμοί των δυο τύπων σύνδεσης, τόσο μέσα στο ίδιο φωτοβολταϊκό πέτασμα, όσο και μεταξύ των πετασμάτων. Το μέγεθος και η μορφή του πετάσματος εξαρτώνται από διάφορες παραμέτρους, όπως η θέση και ο τρόπος εγκατάστασης, η μεταφορά κτλ.

1.3.2 ΤΡΟΠΟΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ – ΑΠΟΔΟΣΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ

Για την κατασκευή των ημιαγωγών των κυψελών χρησιμοποιείται πυρίτιο άμορφο (Si - Amorphous) ή κρυσταλλικό. Πρόκειται για το δεύτερο σε ποσότητα χημικό στοιχείο του φλοιού της γης, του οποίου η παραγωγή σε καθαρή μορφή απαιτεί πολύπλοκη διαδικασία, ενώ η παρουσία προσμείξεων βλάπτει τη λειτουργία των ημιαγωγών. Στην πλειονότητά τους (περίπου 80%) τα εγκατεστημένα φωτοβολταϊκά συστήματα αποτελούνται από κυψέλες κρυσταλλικού πυριτίου (με ημιαγωγούς από ολόσωμο πυρίτιο σε μια στρώση). Η απόδοσή τους κυμαίνεται μεταξύ 13% και 16%. Το κόστος τους παραμένει σχετικά υψηλό, εξαιτίας της εξαιρετικά ενεργοβόρας διαδικασίας παραγωγής του πυριτίου. Ο χρόνος απόδοσης της ενέργειας αυτής κυμαίνεται σε 2-6 χρόνια κανονικής λειτουργίας.



Εικόνα 1.1: Φωτοβολταϊκές Κυψέλες

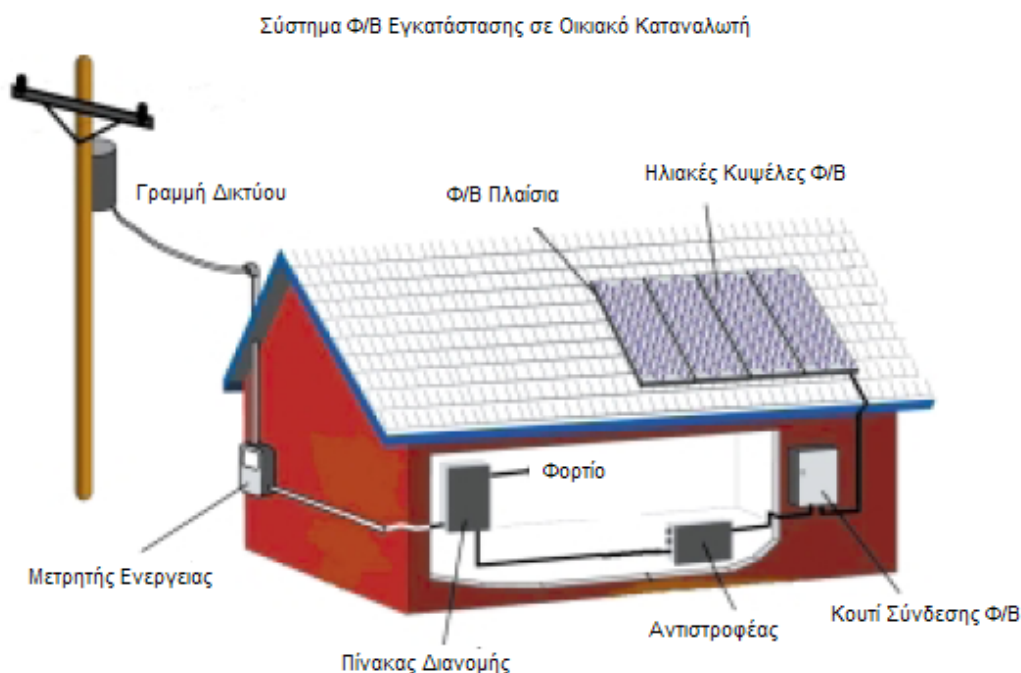
Οι φωτοβολταϊκές κυψέλες άμορφου πυριτίου χρησιμοποιούνται κυρίως σε μικρής κλίμακας εφαρμογές. Το χαμηλότερο κόστος κατασκευής τους και η μικρότερη απόδοση σε σχέση με τις κυψέλες κρυσταλλικού πυριτίου (5%-6%) οφείλονται στον τρόπο κατασκευής των ημιαγωγών, οι οποίοι αποτελούνται από μια εξαιρετικά λεπτή στρώση πυριτίου εφαρμοσμένη επάνω σε συγκεκριμένο υπόστρωμα, συνήθως συνθετικό φύλλο. Η μείωση της ποσότητας του πυριτίου που χρησιμοποιείται έχει τις επιπτώσεις της τόσο στο κόστος, όσο και στην απόδοση της κυψέλης. Ο χρόνος απόδοσης της ενέργειας που καταναλώνεται για την κατασκευή των κυψελών άμορφου πυριτίου κυμαίνεται σε 1-3 χρόνια κανονικής λειτουργίας. Με σκοπό την ελάττωση του κόστους της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας η

τεχνολογία των φωτοβολταϊκών συστημάτων ακολουθεί την τεχνολογία των ημιαγωγών λεπτής στρώσης. Με την προσθήκη στο άμορφο πυρίτιο συγκεκριμένης ποσότητας ορισμένων χημικών στοιχείων αυξάνεται η απόδοση της ηλιακής κυψέλης χωρίς αύξηση του κόστους κατασκευής. Ήδη παράλληλα κατασκευάζονται ημιαγωγοί με πλήρη αντικατάσταση του πυριτίου από συνδυασμό άλλων χημικών στοιχείων (ημιαγωγοί III-IV).

1.3.3 ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗΣ ΜΕΤΑΤΡΟΠΗΣ

Στα βασικά πλεονεκτήματα της φωτοβολταϊκής τεχνολογίας περιλαμβάνονται η αξιόλογη αποτελεσματικότητα μετατροπής τόσο της άμεσης, όσο και της έμμεσης ηλιακής ακτινοβολίας και η δυνατότητα ενσωμάτωσης των φωτοβολταϊκών συστημάτων στα κτίρια, συμβάλλοντας στη διαμόρφωση της αισθητικής του δομημένου περιβάλλοντος. Τα συστήματα συντίθενται από μοναδιαία τυποποιημένα στοιχεία και για αυτό χαρακτηρίζονται από ευελιξία αύξησης ή μείωσης της παραγόμενης ισχύος με ανάλογη αύξηση ή μείωση του αριθμού των στοιχείων, για την κάλυψη αντίστοιχων αναγκών. Επιπρόσθετα, τα φωτοβολταϊκά στοιχεία χαρακτηρίζονται από μεγάλη διάρκεια ζωής (τουλάχιστον 20 χρόνια) και χαμηλό κόστος συντήρησης. Λόγω του στοχαστικού χαρακτήρα της πηγής ενέργειας, τα φωτοβολταϊκά συστήματα συνήθως συνδέονται με συστήματα αποθήκευσης της ενέργειας, με το δίκτυο ηλεκτροδότησης της περιοχής ή με άλλα συστήματα αξιοποίησης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Ένα οποιοδήποτε φωτοβολταϊκό σύστημα αποτελείται σχηματικά από μια συστοιχία ηλιακών κυψελών συνδεδεμένων σε μορφή πετάσματος, την εγκατάσταση αποθήκευσης της ηλεκτρικής ενέργειας ή σύνδεσης με το δίκτυο ηλεκτροδότησης της περιοχής ή άλλες πηγές ενέργειας, καθώς και τις καλωδιώσεις. Στην παρακάτω εικόνα παρουσιάζεται μία Φ/Β εγκατάσταση σε ένα σπίτι, δηλαδή σε έναν οικιακό καταναλωτή.

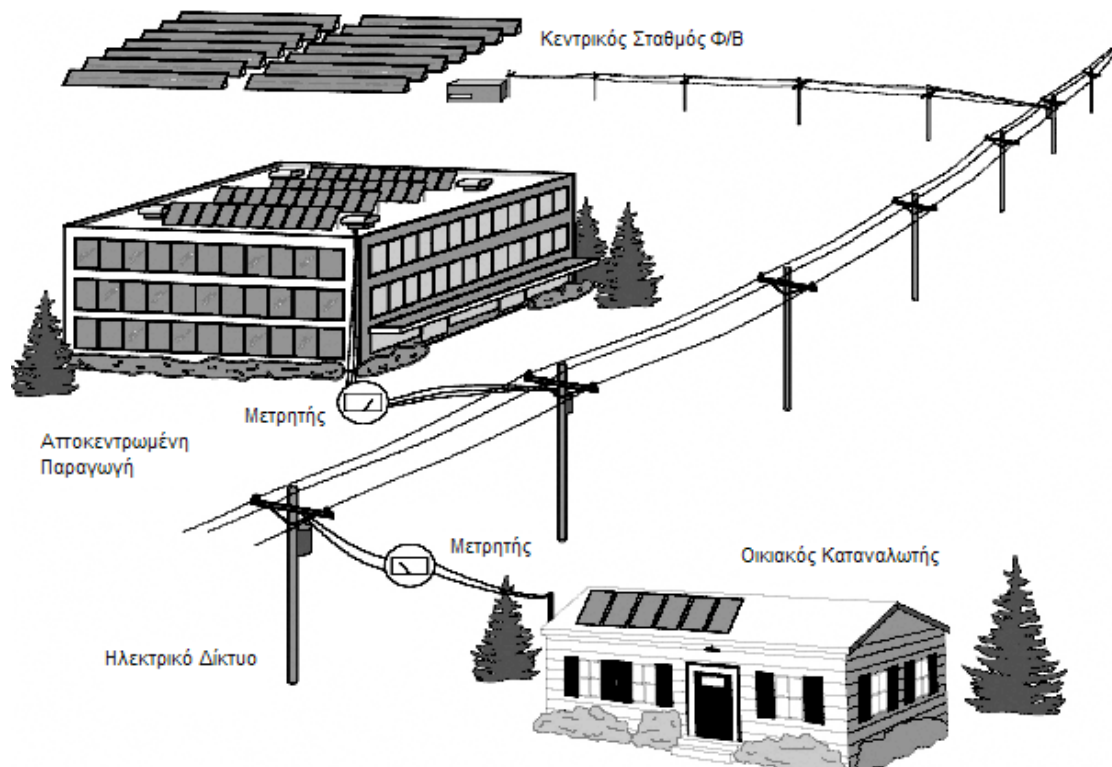


Εικόνα 1.2: Τυπική Φ/Β Εγκατάσταση σε Οικιακό καταναλωτή

1.3.4 ΠΛΕΟΝΕΚΤΗΜΑΤΑ ΚΑΙ ΜΕΙΟΝΕΚΤΗΜΑΤΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ

Τα πλεονεκτήματα των φωτοβολταϊκών συλλεκτών είναι τα ακόλουθα:

- Δεν έχουν κινούμενα μέρη και παράγουν ισχύ αθόρυβα
- Δεν ρυπαίνουν το περιβάλλον με αέρια ή με άλλα κατάλοιπα, αφού δεν λαμβάνει χώρα κάποια χημική αντίδραση.
- Λόγω του σπονδυλωτού τρόπου κατασκευής τους τα φωτοβολταϊκά συστήματα μπορούν να προσαρμοστούν σε όλες τις απαιτήσεις μεγέθους και ζήτησης ισχύος.
- Μπορούν εύκολα να λειτουργήσουν παράλληλα με άλλα συστήματα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας αυξάνοντας την αξιοπιστία των συστημάτων.
- Είναι επεκτάσιμα ανάλογα με τις ανάγκες σε φορτίο χωρίς την απαίτηση ειδικής εγκατάστασης.
- Μπορούν να λειτουργήσουν αυτόνομα και αξιόπιστα χωρίς την παρουσία κάποιου χειριστή.
- Επειδή δεν χρειάζονται διαρκή παρακολούθηση, έχουν πολύ μικρό κόστος λειτουργίας και συντήρησης.
- Δεν καταναλώνουν καύσιμο.
- Λειτουργούν χωρίς προβλήματα σε μεγάλο εύρος θερμοκρασιών και κάτω από όλες τις καιρικές συνθήκες.
- Το ηλιακό κύτταρο δεν αλλοιώνεται κατά την διάρκεια της λειτουργίας του και έχει επίσης μεγάλη διάρκεια ζωής.
- Τα Φ/Β συστήματα μπορούν να συμβάλουν σημαντικά στη λεγόμενη «Διεσπαρμένη Παραγωγή Ενέργειας» (Distributed Power Generation), η οποία αποτελεί το νέο μοντέλο ανάπτυξης σύγχρονων ενεργειακών συστημάτων παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Η διαφοροποίηση στην παραγωγή ενέργειας, που προσφέρεται από τα Φ/Β συστήματα, σε συνδυασμό με την κατά μεγάλο ποσοστό απεξάρτηση από το πετρέλαιο και την αποφυγή περαιτέρω ρύπανσης του περιβάλλοντος, μπορούν να δημιουργήσουν συνθήκες οικονομικής ανάπτυξης σε ένα νέο ενεργειακό τοπίο που αυτή τη στιγμή διαμορφώνεται στις αναπτυσσόμενες χώρες.



Εικόνα 1.3: Τοπική σύνδεση Φωτοβολταϊκού συστήματος στη χαμηλή τάση

Από την άλλη πλευρά, τα Φ/Β έχουν και κάποια μειονεκτήματα. Παρόλο που στις αυτόνομες Φ/Β εγκαταστάσεις δίνεται η δυνατότητα να υπάρχουν συσσωρευτές για την αποθήκευση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, το σύστημα δεν έχει απόλυτη αυτονομία μιας και σε ακραία καιρικά φαινόμενα μπορεί να μην επαρκεί για την τροφοδοσία του καταναλωτή. Ουσιαστικά, πρόκειται για μία τεχνολογία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με απρόβλεπτο και στοχαστικό χαρακτήρα εξόδου που εξαρτάται από τις καιρικές συνθήκες. Επιπλέον, η Φ/Β εγκατάσταση έχει μεγάλο κόστος εγκατάστασης (ιδίως για τους οικιακούς καταναλωτές φτάνει τα 7000 €/ kW) με αποτέλεσμα οι καταναλωτές να μην προτιμούν τα Φ/Β έναντι περιστασιακά άλλων φθηνότερων λύσεων όπως είναι η εγκατάσταση μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Φυσικού Αερίου καθώς και η τροφοδοσία από την ΔΕΗ (Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού).

1.3.5 ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Τα φωτοβολταϊκά συστήματα έχουν αναπτυχθεί τόσο για μικρές, όσο και για μέσης και μεγάλης κλίμακας εφαρμογές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Οι θεωρητικά απεριόριστες δυνατότητες σύνδεσης κυψελών και πετασμάτων σε συνδυασμό με το μικρό πάχος και βάρος των πετασμάτων διευρύνουν τα πεδία εφαρμογών και εμπλουτίζουν τους τρόπους εγκατάστασης των συστημάτων. Γενικά για την εγκατάσταση ενός φωτοβολταϊκού συστήματος επιδιώκεται η ελαχιστοποίηση της απόστασης από την κατανάλωση, χωρίς να επηρεάζεται συνήθως από ιδιομορφίες της θέσης που επιλέγεται. Ανάλογα με τις απαιτήσεις της εφαρμογής, τα πετάσματα είναι δυνατό είτε να τοποθετηθούν ελεύθερα στο έδαφος ή επάνω σε κτίρια ή σε άλλες κατασκευές είτε να χρησιμοποιηθούν ως δομικά στοιχεία ή υλικά επικάλυψης στεγών ή επένδυσης όψεων.

Δυο βασικές παράμετροι επηρεάζουν τον τρόπο τοποθέτησης σε σχέση με την απόδοση, η κλίση της επιφάνειας του πετάσματος και η θερμοκρασία του. Η άμεση κάθετη πρόσπτωση της ηλιακής ακτινοβολίας στην επιφάνεια απορρόφησης μεγιστοποιεί την απόδοση του πετάσματος, ενώ η αύξηση της θερμοκρασίας του την ελαττώνει. Η πίσω επιφάνεια του πετάσματος πρέπει να αερίζεται επαρκώς, ώστε να αποφεύγεται αύξηση της θερμοκρασίας της.

Ο τρόπος χρησιμοποίησης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από την εγκατάσταση προσδιορίζει τη δομή της εγκατάστασης. Απλούστερος τρόπος είναι η ανεξάρτητη χρησιμοποίηση της ηλιακής ηλεκτρικής ενέργειας στον τόπο παραγωγής της. Πρόκειται γενικά για μικρής κλίμακας εφαρμογές, στις οποίες απαιτείται αποθήκευση της ενέργειας, ώστε να είναι δυνατή η λειτουργία συσκευών και όταν δεν υπάρχει δυνατότητα παραγωγής. Για την αποθήκευση απαιτείται ανάλογο σύστημα συσσωρευτών με ή χωρίς διάταξη αλλαγής της τάσης του ηλεκτρικού ρεύματος.

Πολυπλοκότερη εγκατάσταση απαιτείται για τη χρησιμοποίηση της ηλεκτρικής ενέργειας, που προέρχεται από τη φωτοβολταϊκή μετατροπή σε συνδυασμό με ηλεκτρικό ρεύμα από το δίκτυο ηλεκτροδότησης ή εναλλακτικές πηγές. Στην πρώτη περίπτωση το φωτοβολταϊκό σύστημα συνδέεται με το δίκτυο με τρόπο που να αποδίδεται στο δίκτυο το φορτίο που πλεονάζει (αιχμή της φωτοβολταϊκής μετατροπής) και να τροφοδοτείται από το δίκτυο η εγκατάσταση, όταν η ζήτηση δεν καλύπτεται από τη φωτοβολταϊκή μετατροπή. Η σύνδεση επιτυγχάνεται με την παρεμβολή μεταξύ του δικτύου και του κυκλώματος του φωτοβολταϊκού συστήματος διατάξεων μέτρησης και μετατροπής του ηλεκτρικού ρεύματος από συνεχές σε εναλλασσόμενο με παράλληλο μετασχηματισμό της τάσης του. Για το σκοπό αυτό στις σύγχρονες εγκαταστάσεις χρησιμοποιούνται ηλεκτρονικά ισχύος. Πρόκειται για κυκλώματα ημιαγωγών, οι οποίοι ανοίγουν και κλείνουν περιοδικά με την επιθυμητή συχνότητα, για την εκτέλεση ορισμένων λειτουργιών, όπως μετατροπή του συνεχούς ρεύματος σε εναλλασσόμενο, μετατροπή του εναλλασσόμενου ρεύματος σε συνεχές, ρύθμιση της τάσης, ρύθμιση της συχνότητας κτλ.

Η σύνδεση του κυκλώματος ενός φωτοβολταϊκού συστήματος με το αντίστοιχο κύκλωμα ενός άλλου συστήματος ηλεκτροπαραγωγής, συνήθως με ανανεώσιμες ή εναλλακτικές πηγές ενέργειας, αποσκοπεί ουσιαστικά στη διαρκή και αδιάλειπτη κάλυψη της ζήτησης, χωρίς ανταλλαγή με το δίκτυο ηλεκτροδότησης. Στην περίπτωση αυτή η αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας μπορεί να είναι απαραίτητη, αν και το δεύτερο σύστημα ηλεκτροπαραγωγής δεν είναι σε θέση να εξασφαλίσει αδιάλειπτη κάλυψη της ζήτησης, έστω σε συνδυασμό με το φωτοβολταϊκό. Διαφορετικά, το φωτοβολταϊκό σύστημα χρησιμεύει ως δευτερεύον σύστημα βοηθητικό του συστήματος ηλεκτροπαραγωγής που λειτουργεί με άλλη πηγή. Στη σύζευξη των δυο κυκλωμάτων είναι πιθανό να απαιτείται παρεμβολή κατάλληλων διατάξεων προσαρμογής των χαρακτηριστικών του ηλεκτρικού ρεύματος.

1.3.6 ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ Φ/Β ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ

Σαν κυριότερες κατηγορίες εφαρμογών Φ/Β συστημάτων μπορούν να θεωρηθούν οι εξής:

• **Καταναλωτικά προϊόντα (1mW–100 Wp).** Τα συστήματα της κατηγορίας αυτής χρησιμοποιούνται σε εφαρμογές μικρής κλίμακας ισχύος όπως τροχόσπιτα, σκάφη αναψυχής, εξωτερικός φωτισμός κήπων, ψύξη και προϊόντα όπως μικροί φορητοί ηλεκτρονικοί υπολογιστές, φανοί κ.ά.

• **Αυτόνομα ή απομονωμένα συστήματα (100 Wp –200k Wp).** Στην κατηγορία αυτή εγκαταλούνται συστήματα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για κατοικίες και μικρούς οικισμούς που δεν είναι συνδεδεμένοι στο δίκτυο. Ακόμη χρησιμοποιούνται για:

- Ηλεκτροδότηση Ιερών Μονών (π.χ Σίμωνος Πέτρος).
- Αφαλάτωση / άντληση / καθαρισμό νερού.
- Συστήματα εξωτερικού φωτισμού δρόμων, πάρκων, αεροδρομίων κλπ.
- Συστήματα τηλεπικοινωνιών, τηλεμετρήσεων και συναγερμού.



Εικόνα 1.4: Συστήματος Τηλεπικοινωνίας με τροφοδοσία από Φ/Β στην Αρκαδία

- Συστήματα σηματοδότησης οδικής κυκλοφορίας, ναυτιλίας, αεροναυτιλίας κλπ.
- Αγροτικές εφαρμογές όπως άντληση νερού, ιχθυοκαλλιέργειες, ψύξη

• **Διασυνδεδεμένα Φ/Β Συστήματα (BiPV) – Οικιακός Τομέας.** Στην κατηγορία αυτή εμπίπτουν Φ/Β συστήματα τυπικού μεγέθους 1,5kWp έως 20kW, τα οποία έχουν εγκατασταθεί σε στέγες ή προσόψεις κατοικιών και τροφοδοτούν άμεσα τις καταναλώσεις του κτιρίου, η δε πλεονάζουσα ενέργεια διοχετεύεται στο ηλεκτρικό δίκτυο. Όπως προαναφέρθηκε, η κατηγορία αυτή αποτελεί το μεγαλύτερο μέρος της παγκόσμιας αγοράς Φ/Β συστημάτων.

Τα οφέλη που προκύπτουν από την ενσωμάτωση Φ/Β σε κτίρια είναι:

- Συγχρονισμός ψυκτικών φορτίων κτιρίων κατά τη θερινή περίοδο με τη μέγιστη παραγόμενη ισχύ από τα Φ/Β.
- Αποφυγή χρήσης γης για την εγκατάσταση.

- Αποκεντρωμένη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και επιτόπου κατανάλωση της παραγόμενης ενέργειας.

Επίσης, οι Φ/Β συστοιχίες μπορούν να χρησιμοποιηθούν και ως δομικά στοιχεία των κτιρίων, εφόσον γίνει σωστός σχεδιασμός. Με τον τρόπο αυτό, αυξάνεται η οικονομική απόδοση του συστήματος, λόγω αποφυγής κόστους συμβατικών οικοδομικών υλικών.

- **Μεγάλα Διασυνδεδεμένα στο Δίκτυο Φ/Β Συστήματα.** Η κατηγορία αυτή αφορά Φ/Β σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μεγέθους 50kWp έως μερικά MWp, στους οποίους η παραγόμενη ενέργεια διοχετεύεται απευθείας στο δίκτυο.

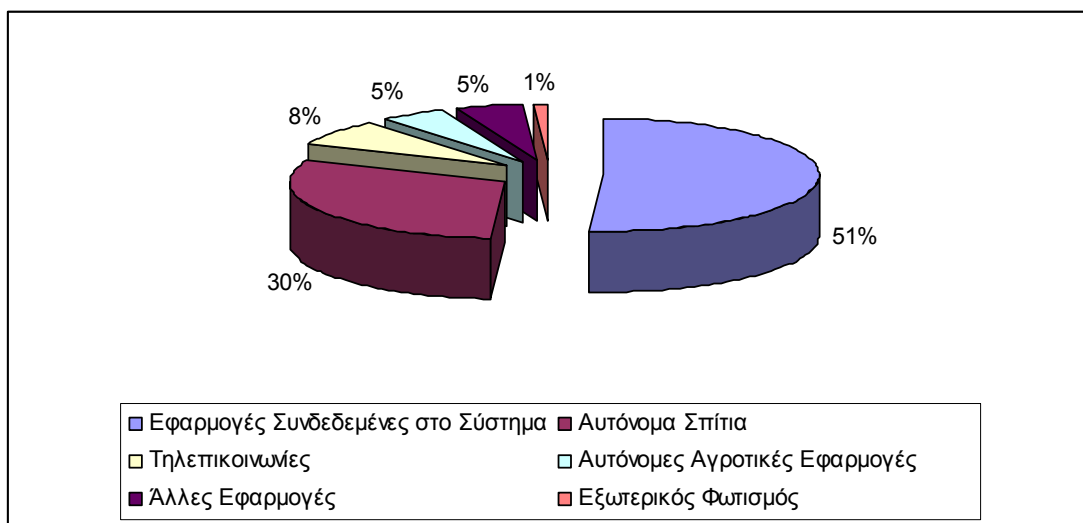
1.4 ΤΩΡΙΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ Φ/Β ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ

Η ελληνική αγορά παρουσιάζει σήμερα όλα τα χαρακτηριστικά μιας αναδύομενης αγοράς. Προς το παρόν, στο χώρο κινούνται λίγες μικρές εταιρίες οι οποίες (με εξαίρεση τα πρόσφατα προγράμματα στις τηλεπικοινωνίες) εγκαθιστούν λίγες εκατοντάδες kW ετησίως (κυρίως σε αυτόνομα συστήματα). Η διεθνής εμπειρία έχει δείξει ότι οι ώριμες αγορές στρέφονται κυρίως στα διασυνδεδεμένα συστήματα και η ανάπτυξη τους προϋποθέτει ένα γενναίο καθεστώς ενίσχυσης της παραγόμενης ηλιακής kWh.

Στην Ελλάδα, μέχρι και το 2005, δεν υπήρχαν σημαντικά προγράμματα ενίσχυσης των Φ/Β που να περιλάμβαναν γενναίες επιδοτήσεις τόσο της αγοράς και εγκατάστασης Φ/Β, όσο και της παραγόμενης ηλιακής κιλοβατώρας (kWh). Αυτό είχε ως αποτέλεσμα η ελληνική αγορά Φ/Β να παραμένει μικρή και περιθωριακή και η χώρα μας να έχει εγκαταστήσει μόλις το 0,1% των συνολικών Φ/Β συστημάτων παγκοσμίως.

Οι εφαρμογές των Φ/Β που έχουν αναπτυχθεί στην Ελλάδα περιλαμβάνουν συγκεκριμένους τομείς των συνολικών εφαρμογών τους. Στο παρακάτω γράφημα 1.1 παρουσιάζονται οι κυριότερες εξ' αυτών.

Γράφημα 1.1: Εφαρμογές Φ/Β στην Ελλάδα



Όσον αφορά την τωρινή κατάσταση, οι μόνοι διαθέσιμοι δημόσιοι πόροι για την ενίσχυση των Φ/Β προέρχονται κυρίως από τα κονδύλια του Επιχειρησιακού Προγράμματος Ανταγωνιστικότητα" (ΕΠΑΝ) και επικουρικά από τον αναπτυξιακό νόμο του 2006. Δεδομένου όμως ότι οι πόροι του ΕΠΑΝ θα διατεθούν ουσιαστικά τα ερχόμενα 2-3 χρόνια, θα υπάρξει σύντομα ένα μεγάλο κενό. Επιπλέον, όλες οι παραπάνω ενισχύσεις αφορούν εμπορικές εφαρμογές, στον δε κτιριακό τομέα καλύπτουν μόνο τον ιδιωτικό τριτογενή τομέα, αποκλείοντας, προς το παρόν, τον δημόσιο τριτογενή και τις κατοικίες

Παρακάτω παρατίθεται ένας πίνακας με τις μερικούς σταθμούς Φ/Β παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας εγκαταστάσεις στην Ελλάδα.

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.4.1

ΙΔΙΟΚΤΗΤΗΣ	ΤΟΠΟΘΕΣΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΒΕΕ	Λασιίθι	171,6
ΓΕΡΜΑΝΟΣ ΑΒΕΕ	Ηράκλειο	170
Λευκοσιδηρουργία Κρήτης ΑΕΒΕ - Creta Can	Ηράκλειο	120
ΔΕΗ ΑΕ	Κύθνος	100
ΔΕΗ ΑΕ	Σίφνος	60
Αρτοποιία Θ. και Ι. Κλαπάκη Ο.Ε.	Χανιά	60
ΕΜΠ	Πολυτεχνειούπολη Ζωγράφου	51,1
ΔΕΗ Διάφορα Νησιά	Χίος, Σάμος, Κυκλάδες, Δωδεκάνησα, Χανιά	700
Ι. Μ. Σίμωνος Πέτρας	Αγ. Όρος	45
ΔΕΗ ΑΕ	Αρκοί	37,5
ΔΕΗ ΑΕ	Αντικύθηρα	25
ΟΤΕ	Αντικύθηρα	20
ΔΕΗ ΑΕ	Γαύδος	20
Δήμος Ταύρου	Ταύρος	12
ΧΑΡΜΗ ΑΕ HOTEL	Πάρος	10
Αιολική Αμιγής Δημοτική Επιχείρηση Μυτιλήνης	Μυτιλήνη	10
ΔΕΗ ΑΕ	Μυτιλήνη	8
ΗΛΠΡΑ	Θεσσαλονίκη	6,5
ΚΑΠΕ	Ανά την Ελλάδα	52

Πίνακας 1.4.1: Εγκατεστημένη Ισχύς μερικών Φ/Β σταθμών παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (άνω των 5 KW) στην Ελλάδα το έτος 2005

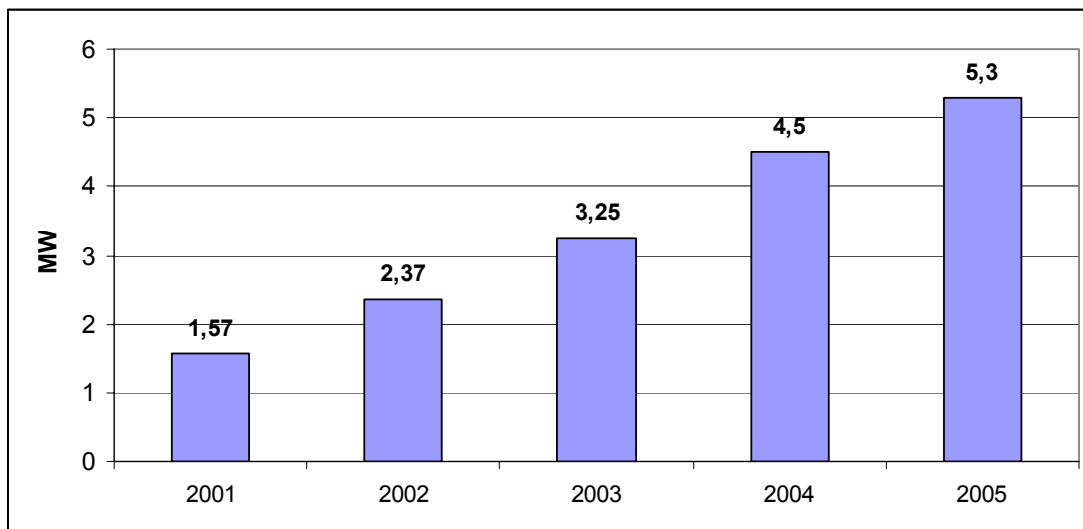
Γενικά, με το πέρασ των ετών εμφανίζεται μία αξιόλογη ανάπτυξη στον κλάδο των Φ/Β και στην αξιοποίηση τους, αλλά ο ρυθμός ανάπτυξης τους θα έπρεπε να είναι πολύ μεγαλύτερος. Αυτό το διαπιστώνει κανείς αν αναλογιστούμε το γεγονός ότι άλλες χώρες με πολύ χαμηλότερο ποσοστό ηλιοφάνειας ανά έτος, σε σχέση με την Ελλάδα, χρησιμοποιούν κατά κόρον τα Φ/Β ενώ αντιθέτως στην Ελλάδα η χρήση τους ανά την επικράτεια είναι ακόμη αρκετά περιορισμένη. Ο ακόλουθος πίνακας είναι διαφωτιστικός μιας και μας παρέχει σύγκριση μεταξύ της Ελλάδας και της Γερμανίας στον κλάδο των Φ/Β.

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.4.2

	Γερμανία	Ελλάδα	Σύγκριση
Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς σε MW (τέλη 2005)	1.200	5,3	225 προς 1
Νέα Εγκατεστημένη Ισχύς κατά το 2005 σε MW	440	0,8	550 προς 1
Θέσεις Εργασίας στον τομέα των Φ/Β	20.000	μερικές δεκάδες	
Μέση Ηλιοφάνεια	50% παραπάνω στην Ελλάδα σε σχέση με τη Γερμανία		
Γενναίο Καθεστώς Ενίσχυσης της kWh	ΝΑΙ	ΝΑΙ	
Ενίσχυση της Ηλιακής kWh κατά το 2005 σε €/kWh	0,4334 - 0,5947	<ul style="list-style-type: none"> • Για τα Διασυνδεδεμένα 0,40- 0,50 • Για τα μη Διασυνδεδεμένα Νησιά 0,45-0,50 	περίπου 1 προς 1

Πίνακας 1.4.2: Σύγκριση Γερμανίας – Ελλάδας στον τομέα των Φ/Β

Στο γράφημα που ακολουθεί βλέπουμε την εξέλιξη της εγκατεστημένης φωτοβολατικής ισχύς για την περίοδο 2001-2005.

**Γράφημα 1.2:** Εγκατεστημένη Ισχύς Φ/Β στην Ελλάδα κατά τη περίοδο 2001 – 2005 (σε MW)

Σύμφωνα με τον νέο νόμο 3468/2006 για τις Α.Π.Ε. η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τα Φ/Β αποζημιώνεται πλέον με τιμή ίση με 0,40-0,45 € / kWh για το

Διασυνδεδεμένο Σύστημα και 0,45-0,5 € / kWh για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Η τιμή αυτή είναι ιδιαιτέρως ικανοποιητική αν σκεφτούμε πως πριν τον νέο Νόμο η τιμή της kWh που παρήγαγαν τα Φ/Β αποζημιωνόταν με τιμή πολύ μικρότερη (γύρω στα 8 cents / kWh, δηλαδή περίπου 6 φορές χαμηλότερη).

1.4.1 ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΤΑΔΙΑΚΗ ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ

Ιδιαίτερη έμφαση δίνεται στη φωτοβολταϊκή ενέργεια της οποίας η τιμολόγηση επιτρέπει πλέον την υλοποίηση επενδύσεων που στο παρελθόν ήταν ανέφικτες. Γενικά η τιμολόγηση γίνεται κατ' απλούστερο τρόπο σε σχέση με το προηγούμενο καθεστώς αφού δεν προβλέπεται πλέον αποζημίωση του σκέλους ισχύος ως μέτρου ώθησης για επιλογή ηλεκτροπαραγωγικού εξοπλισμού που θα λειτουργεί εγγύς του ονομαστικού μεγέθους κατά το δυνατό μεγαλύτερη διάρκεια του έτους εκτός από την περίπτωση των υβριδικών σταθμών ούτε εφαρμογή συντελεστών διαφοροποίησης ανάλογα το επίπεδο της τεκμαιρόμενης χρονικής διαθεσιμότητας του σταθμού.

Σημαντική επισήμανση αποτελεί το γεγονός ότι για την περαιτέρω προώθηση της φωτοβολταϊκής ενέργειας και την αντιμετώπιση ειδικότερων θεμάτων του κλάδου στο άρθρο 14 του νόμου 3468/2006 προβλέπεται η κατάρτιση από τη ΡΑΕ και η έγκριση από τον Υπουργό Ανάπτυξης ειδικού προγράμματος ανάπτυξης με ενδεικτικό στόχο τα 500 MW_{peak} στο διασυνδεδεμένο και τα 200 MW_{peak} στα αυτόνομα νησιά. Ο επιμερισμός των 200 MW_{peak} στα επί μέρους αυτόνομα συστήματα μετά από σχετική μελέτη του οικείου Διαχειριστή που λαμβάνει υπόψη τις ιδιαιτερότητες κάθε συστήματος.

Στο σημείο αυτό λοιπόν πρέπει να σημειώσουμε ότι η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.) είναι επωμισμένη με την αρμοδιότητα για τον επιμερισμό της απορροφούμενης ισχύος στα κορεσμένα δίκτυα. Έτσι λοιπόν η Ρ.Α.Ε. με απόφαση της στις 23 Μαρτίου 2007 διατύπωσε έναν οδηγό για τον επιμερισμό της ισχύος που απορροφάται από τεχνολογίες Α.Π.Ε. καθώς και μια ειδική μέριμνα για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς. Τα βασικά σημεία που αφορούν λοιπόν τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς είναι τα εξής:

- Τα περιθώρια απορρόφησης ισχύος σταθμών ΑΠΕ σε κορεσμένα δίκτυα διαφοροποιούνται κατ' αρχάς ανά τεχνολογία ΑΠΕ και συνεπώς θα πρέπει αυτά να καθοριστούν με διαφορετική μεθοδολογία.
- Μέχρι σήμερα δεν έχει εγκριθεί Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών στη χώρα, κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 1 του άρθρου 14 του νόμου 3468/2006, ούτε έχει κατανεμηθεί η ισχύς των 200 MW_{peak} στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 2 του άρθρου αυτού και συνεπώς δεν μπορεί να ληφθούν υπόψη, κατά την παρούσα, σχετικοί περιορισμοί και όροι που ενδεχομένως να επηρεάζουν τον καθορισμό της μεθοδολογίας προσδιορισμού των περιθωρίων ανάπτυξης σταθμών ΑΠΕ στα κορεσμένα δίκτυα.

- Οι τεχνολογίες ΑΠΕ που μπορεί να χαρακτηριστούν ως «μη ελεγχόμενης παραγωγής» και οι οποίες εκτιμώνται ως τεχνικά και εμπορικά ώριμες είναι αυτές των αιολικών και φωτοβολταϊκών σταθμών.
- Ήδη έχουν χορηγηθεί άδειες παραγωγής σε αιολικούς σταθμούς και σε φωτοβολταϊκούς σταθμούς σε περιοχές με κορεσμένα δίκτυα, των οποίων η λειτουργία δεν πρέπει να επηρεαστεί σημαντικά από την αδειοδότηση νέων σταθμών ΑΠΕ.
- Δεδομένων των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών των φωτοβολταϊκών σταθμών ένεκα του μεγάλου αριθμού τους, καθώς και του άλλοτε μικρού και άλλοτε πολύ μικρού μεγέθους τους, όσο και της μεγάλης διασποράς αυτών σε όλη την περιοχή κάθε ηλεκτρικού συστήματος, η λειτουργία των φωτοβολταϊκών σταθμών καθίσταται δύσκολα ελέγξιμη. Για τον λόγο αυτό, ενδείκνυται η εξαίρεση των σταθμών αυτών από τον έλεγχο της λειτουργίας τους και την επιβολή περιορισμών στην παραγωγή τους. Περαιτέρω, επειδή οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγγέουν ηλεκτρική ενέργεια στο δίκτυο τις ώρες μέσης και κυρίως υψηλής ζήτησης, και λόγω του γεγονότος ότι η παραγωγή τους δεν μεταβάλλεται στο χρόνο όσο των αιολικών σταθμών, αλλά παράγουν με πιο σταθερούς και προβλέψιμους, σε σημαντικό βαθμό, ρυθμούς, ιδιαίτερα όταν έχει επιτευχθεί ικανοποιητική χωρική διασπορά τους, ενδείκνυται η μη επιβολή περιορισμών ανάλογων με αυτούς που σήμερα επιβάλλονται στους αιολικούς σταθμούς στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.
- Όταν η διείσδυση φωτοβολταϊκών ανέρχεται έως και 15% επί της μέσης ζήτησης κάθε αυτόνομου νησιωτικού ηλεκτρικού συστήματος, διασφαλίζεται ότι η ένταξη μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής καλύπτει πλήρως το πραγματικό φορτίο του συστήματος.
- Επειδή, σύμφωνα με την υπ' αρ. πρωτ. ΔΕΣΜΗΕ/6229/11.10.06 (ΡΑΕ Ι-42255/11.10.06) και ΔΕΗ/Γ.ΔΝΣ/3916/7.9.06 (ΡΑΕ Ι-41299/7.9.06) εισηγήσεις των Διαχειριστών Συστήματος (ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.) και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και Δικτύου (ΔΕΗ Α.Ε.) αντίστοιχα, συνάγονται τα εξής:
 - ο Για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, το περιθώριο φωτοβολταϊκής ισχύος θα πρέπει να κυμαίνεται σε ποσοστό της τάξης του 5% της μέγιστης ζήτησης (αιχμής) κάθε αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος, κατά τον προηγούμενο του καθορισμού των περιθωρίων έτος.
 - ο Για τα διασυνδεδεμένα νησιά, και γενικότερα τις περιοχές με κορεσμένα δίκτυα, περιοριστικό παράγοντα στην αδειοδότηση νέων σταθμών ΑΠΕ, αναγόμενος σε τεχνικούς λόγους λειτουργίας των δικτύων, αποτελεί μόνο η ικανότητα ηλεκτρικής διασύνδεσης κάθε νησιού με το ηπειρωτικό δίκτυο ή κάθε τοπικού δικτύου με το υπόλοιπο διασυνδεδεμένο Δίκτυο.

- ο Για το σύνολο του Διασυνδεδεμένου Δικτύου και Συστήματος, τίθεται κατ' αρχάς ζήτημα συνολικού περιθωρίου ισχύος ΑΠΕ και κυρίως της αιολικής ισχύος. Ειδικά για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς, αναγνωρίζεται η ευεργετική για τη λειτουργία του Συστήματος παραγωγή τους, καθώς εγγέουν ηλεκτρική ενέργεια κυρίως τις ώρες υψηλού φορτίου και περαιτέρω μειώνουν τις απώλειες ενέργειας λόγω της διασποράς τους. Κύριος περιορισμός για την ανάπτυξή τους διαφαίνεται η ικανότητα μεταφοράς των τοπικών δικτύων. Ωστόσο, προκειμένου να λάβει χώρα μια εύλογη κατανομή της συνολικής ισχύος των τουλάχιστον 500 MWpeak φωτοβολταϊκών σταθμών, όπως προβλέπεται από το νόμο 3468/2006, προτείνεται η χωρική κατανομή με βάση τη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας κάθε περιοχής, θέτοντας άνω όριο στην κατανεμόμενη φωτοβολταϊκή ισχύ το 20% του μεγίστου φορτίου κάθε υποσταθμού υποβιβασμού της τάσης.
- Η κατανομή της ισχύος τουλάχιστον 500 MWpeak φωτοβολταϊκών σταθμών στο Σύστημα και τουλάχιστον 200 MWpeak στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, δεν αποτελεί τεχνικό περιορισμό που επιβάλλεται από τη λειτουργία των ηλεκτρικών συστημάτων, αλλά αποτελεί μέτρο ρυθμιστικής πολιτικής σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 14 του νόμου 3468/2006. Ελλείψει των αποφάσεων αυτών, όπως επισημάνθηκε ανωτέρω, δεν μπορεί να ληφθούν υπόψη στην κατάρτιση των μεθοδολογιών προσδιορισμού περιθωρίων σταθμών ΑΠΕ στα κορεσμένα δίκτυα, οι οποίες καθορίζονται με την παρούσα απόφαση.
- Η εφαρμογή ενός ενιαίου κανόνα για τον καθορισμό του περιθωρίου φωτοβολταϊκής ισχύος στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, όπως ο κανόνας του 5% της αιχμής ζήτησης, ο οποίος μεν συμφωνήθηκε κατ' αρχάς μεταξύ ΡΑΕ και Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, πλην όμως, όπως στη συνέχεια προέκυψε από σχετικές μελέτες δεν φαίνεται να εξαντλεί τα περιθώρια ανάπτυξης φωτοβολταϊκών σταθμών στα νησιά, και δεν λαμβάνει υπόψη τη διαφοροποίηση των μικρών νησιών αναφορικά με τη λειτουργία αιολικών σταθμών σε αυτά.
- Για το Σύστημα, όπως διαφαίνεται και από την εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος, δεν κρίνεται εύλογο να περιληφθούν οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί στο οποίο περιθώριο διείσδυσης ΑΠΕ προσδιοριστεί μέσα από τις εκπονούμενες σχετικές μελέτες, λόγω της παραγωγής τους στις ώρες υψηλού φορτίου, της σχετικά περιορισμένης ισχύος τους (στην τάξη των 500 MWpeak) και της σχετικά σταθερής και προβλέψιμης παραγωγής τους (στην κλίμακα του Συστήματος). Συνεπώς, οι τεχνικοί περιορισμοί αναφέρονται στην ικανότητα μεταφοράς του τοπικού δικτύου, στις προκαλούμενες διαταραχές στην τάση των δικτύων, καθώς και στην υπερβολική συγκέντρωση παραγωγικής ισχύος ΑΠΕ σε μια περιοχή, η οποία είναι δυνατόν να οδηγήσει, είτε σε σημαντικές μεταβολές της πολιτικής τήρησης εφεδρείας (κυρίως δευτερεύουσας) κατά τη λειτουργία του Συστήματος, ή ακόμα και σε αδυναμία ομαλής λειτουργίας του

Συστήματος σε συμβάν απότομης απώλειας της ισχύος αυτής. Για τον λόγο αυτό, κρίνεται σκόπιμο να ληφθούν υπόψη τεχνικά κριτήρια σύνδεσης σταθμών ΑΠΕ όπως, η συγκέντρωση σταθμών ΑΠΕ σε μια περιοχή και ιδίως σε περιοχές με ασθενείς ή ακτινικές συνδέσεις, η ικανότητα μεταφοράς των δικτύων της περιοχής λαμβανομένης υπόψη της λειτουργίας όλων των σταθμών ΑΠΕ της περιοχής καθώς και τυχόν συμβατικών μονάδων που λειτουργούν στην περιοχή και οι οποίες είναι αναγκαίες για την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος. Ειδικά για φωτοβολταϊκούς σταθμούς, επειδή παράγουν τις ώρες μέσου και υψηλού φορτίου, οι δυνατότητες ανάπτυξης προκύπτουν κυρίως από τη διαφορά ελαχίστου φορτίου (με βάση το οποίο προσδιορίζονται κυρίως οι δυνατότητες ανάπτυξης σταθμών ΑΠΕ με δυνατότητα έγχυσης οποιαδήποτε ώρα της ημέρας) και ημερήσιων μέγιστων φορτίων. Τα ημερήσια μέγιστα διαφέρουν από εποχή σε εποχή και γενικώς γίνεται αποδεκτό ότι μπορεί να διαφέρουν έως 40-50%. Επίσης, γίνεται γενικά αποδεκτό ότι οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί αποδίδουν κατά μέγιστο το 80-85% της εγκατεστημένης ισχύος τους (MWpeak).

Έχοντας τώρα αυτά ως βάση η Ρ.Α.Ε. με την απόφαση υπ' αριθμ. 75/2007 διατύπωσε την Α' φάση ανάπτυξης των φωτοβολταϊκών σταθμών με βάση το άρθρο 14 παρ. 1 του νόμου 3468/2006.

Με βάση το σκεπτικό που αναλύθηκε προηγουμένως για την ανάγκη διασποράς των φωτοβολταϊκών σταθμών, οι οποίοι ενσωματώνονται στον οικιστικό ιστό της χώρας, είναι απαραίτητη η προώθηση της εγκατάστασης φωτοβολταϊκών σταθμών μικρού σχετικά μεγέθους, χωρίς ωστόσο, να θίγεται το δικαίωμα των επενδυτών για την εγκατάσταση σταθμών μεγαλύτερης ισχύος, με τους οποίους μπορεί να επιτευχθούν ταχύτερα οι στόχοι του προγράμματος καθώς και οι εθνικοί στόχοι για την προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Για τους λόγους αυτούς κρίνεται εύλογος ο επιμερισμός της ισχύος που αντιστοιχεί σε κάθε Διοικητική Περιφέρεια του Διασυνδεδεμένου Συστήματος στις εξής κατηγορίες φωτοβολταϊκών σταθμών, λαμβάνοντας υπόψη και την κατηγοριοποίησή τους σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, καθώς και στα ακόλουθα ποσοστά:

1. Φωτοβολταϊκοί σταθμοί ισχύος έως και 20 kWp, 10% της επιμεριζόμενης ισχύος.
2. Φωτοβολταϊκοί σταθμοί ισχύος μεγαλύτερη των 20 kWp έως και 150 kWp, 30% της επιμεριζόμενης ισχύος.
3. Φωτοβολταϊκοί σταθμοί ισχύος μεγαλύτερη των 150 kWp έως 2 MWp, 30% της επιμεριζόμενης ισχύος.
4. Φωτοβολταϊκοί σταθμοί ισχύος από 2 MWp και άνω, 30% της επιμεριζόμενης ισχύος.

Ειδικότερα, για τις περιοχές Αν. Μακεδονίας και Θράκης, Κεντρικής Μακεδονίας, Ηπείρου και Πελοποννήσου διαπιστώνεται ιδιαίτερα αυξημένο επενδυτικό ενδιαφέρον,

καθώς έχει ήδη υποβληθεί μεγάλος αριθμός αιτήσεων για τη χορήγηση εξαιρέσεων από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, που πιθανόν να υπερβαίνει το περιθώριο ισχύος κάθε περιοχής, όπως προτείνεται με την παρούσα. Για το λόγο αυτό και προκειμένου να προωθηθούν οι μικροί σταθμοί και η διεσπαρμένη παραγωγή, κρίνεται σκόπιμο, για τις περιοχές αυτές, να τεθούν όρια, κατά παρέκκλιση των ως άνω γενικών αρχών κατανομής.

Έτσι λοιπόν η Ρ.Α.Ε. αποφάσισε να εισηγηθεί προς τον Υπουργό Ανάπτυξης την έγκριση του «Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών» που αφορά στην Α΄ φάση υλοποίησής του όπως αναλύεται παρακάτω.

Σημαντική επισήμανση αποτελεί το γεγονός ότι για την περαιτέρω προώθηση της φωτοβολταϊκής ενέργειας και την αντιμετώπιση ειδικότερων θεμάτων του κλάδου στο άρθρο 14 του νόμου 3468/2006 προβλέπεται η κατάρτιση από τη ΡΑΕ και η έγκριση από τον Υπουργό Ανάπτυξης ειδικού προγράμματος ανάπτυξης με ενδεικτικό στόχο τα 500 MW_{peak} στο διασυνδεδεμένο και τα 200 MW_{peak} στα αυτόνομα νησιά. Ο επιμερισμός των 200 MW_{peak} στα επί μέρους αυτόνομα συστήματα μετά από σχετική μελέτη του οικείου Διαχειριστή που λαμβάνει υπόψη τις ιδιαιτερότητες κάθε συστήματος.

Με σκοπό να υλοποιηθεί το σχέδιο αυτό λοιπόν η Ρ.Α.Ε. αποφάσισε να εισηγηθεί προς τον Υπουργό Ανάπτυξης την έγκριση του «Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών» που αφορά στην Α΄ φάση υλοποίησής του ως ακολούθως:

- i) Την κάλυψη της Α΄ φάσης του Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών ως εξής:
 1. Την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών που συνδέονται με το Σύστημα, απευθείας ή μέσω Δικτύου, συνολικής ισχύος 500 MW_p, σύμφωνα με την χρονική κλιμάκωση που καθορίζεται παρακάτω και τη γεωγραφική κατανομή που προσδιορίζεται για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, και
 2. Την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών που συνδέονται στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών συνολικής ισχύος 200 MW_p, σύμφωνα με την κατανομή που θα καθοριστεί κατά τις διατάξεις του άρθρου 14 παρ. 2 του ν. 3468/2006.
- ii) Την εγκατάσταση των φωτοβολταϊκών σταθμών του Προγράμματος με την ακόλουθη χρονική κλίμακα:
 1. Έως την 31.12.2007, η συνολική αδειοδοτημένη ισχύς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (με άδεια παραγωγής, απόφαση εξαίρεσης ή απαλλασσόμενοι από τις υποχρεώσεις αυτές) ανέρχεται έως το 50% της συνολικής ισχύος του Προγράμματος, ήτοι 250 MW_{peak}, για τα δε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, η συνολική αδειοδοτημένη ισχύς από φωτοβολταϊκούς σταθμούς έως 100 MW_{peak}.

2. Έως την 31.12.2008, η συνολική αδειοδοτημένη ισχύς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (με άδεια παραγωγής, απόφαση εξαίρεσης ή απαλλασσόμενοι από τις υποχρεώσεις αυτές) ανέρχεται έως το 70% της συνολικής ισχύος του Προγράμματος, ήτοι 350 MWpeak, για τα δε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, η συνολική αδειοδοτημένη ισχύς από φωτοβολταϊκούς σταθμούς έως 140 MWpeak.
3. Έως την 31.12.2009, η συνολική αδειοδοτημένη ισχύς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (με άδεια παραγωγής, απόφαση εξαίρεσης ή απαλλασσόμενοι από τις υποχρεώσεις αυτές) ανέρχεται έως το 90% της συνολικής ισχύος του Προγράμματος, ήτοι 450 MWpeak, για τα δε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, η συνολική αδειοδοτημένη ισχύς από φωτοβολταϊκούς σταθμούς έως 180 MWpeak..
- iii) Αναφορικά με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, την εγκατάσταση των φωτοβολταϊκών σταθμών με την ακόλουθη γεωγραφική κατανομή ανά Διοικητική Περιφέρεια (Πίνακας 1.4.3):

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.4.3

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΕΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΕΣ	Συνολική ισχύς (MWp)	≤ 20 kWp (MWp)	>20 και ≤ 150 kWp (MWp)	>150 kWp και < 2 MWp (MWp)	≥2 MWp (MWp)
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ & ΘΡΑΚΗΣ	45	4,5	15	13	12,5
ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	60	6	24	15	15
ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	10	1	3	3	3
ΗΠΕΙΡΟΥ	18	1,8	5,4	5,4	5,4
ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	55	5,5	16,5	16,5	16,5
ΙΟΝΙΩΝ ΝΗΣΙΩΝ	15	1,5	4,5	4,5	4,5
ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	60	6	18	18	18
ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	60	6	18	18	18
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	122	12,2	36,6	36,6	36,6
ΑΤΤΙΚΗΣ	40	4	12	12	12
ΝΟΜΟΣ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	15	1,5	4,5	4,5	4,5
ΣΥΝΟΛΟ:	500	50	157,5	146,5	146

Πίνακας 1.4.3: Εγκατάσταση των φωτοβολταϊκών σταθμών ανά Διοικητική Περιφέρεια στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα με βάση απόφαση της Ρ.Α.Ε.

Με βάση την απόφαση τώρα αυτή της, η Ρ.Α.Ε. γνωστοποιεί στοιχεία που αφορούν στον αριθμό και στη συνολική ισχύ των αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής ή εξαίρεσης από φωτοβολταϊκούς σταθμούς που έχουν υποβληθεί στη Ρ.Α.Ε. και κατηγοριοποιούνται ανά Διοικητική Περιφέρεια και μέγεθος σταθμού, κατ' αντιστοιχία της κατηγοριοποίησης του πίνακα 1.4.3. Τα στοιχεία αυτά δίνονται στους παρακάτω πίνακες.

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.4.4

ΑΙΤΗΣΕΙΣ

ΚΑΤΑΤΑΞΗ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΗΝ ΙΣΧΥ	ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΕΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΕΣ	ΠΛΗΘΟΣ	ΙΣΧΥΣ (MW)
1. Από 20KW έως 150KW		7	0,557
	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	1	0,100
	ΒΟΡΕΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	1	0,008
	ΚΡΗΤΗΣ	5	0,448
2. Από 150KW έως 2MW		116	119,690
	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	4	6,300
	ΑΤΤΙΚΗΣ	3	2,129
	ΒΟΡΕΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	1	1,609
	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	11	13,649
	ΗΠΕΙΡΟΥ	1	0,601
	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	3	3,952
	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	18	9,371
	ΚΡΗΤΗΣ	24	13,477
	ΝΟΜΟΣ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	1	0,503
	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	1	0,200
	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	41	56,509
	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	8	11,390
3. Από 2MW		46	326,141
	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	3	11,700
	ΑΤΤΙΚΗΣ	2	10,987
	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	9	41,072
	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	1	4,316
	ΗΠΕΙΡΟΥ	1	5,080
	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	3	23,976
	ΙΟΝΙΩΝ ΝΗΣΩΝ	1	4,000
	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	1	5,016
	ΚΡΗΤΗΣ	3	19,000
	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	18	181,800
	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	4	19,194
ΣΥΝΟΛΟ		169	446,388

Πίνακας 1.4.4: Αιτήσεις αδειών παραγωγής Φωτοβολταϊκών Συστημάτων που έχουν ως τώρα κατατεθεί στη Ρ.Α.Ε.

Στο παράρτημα 1 δίνονται στοιχεία αιτήσεων που έχουν εγκριθεί από τη Ρ.Α.Ε.

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.4.5**ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ**

ΚΑΤΑΤΑΞΗ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΗΝ ΙΣΧΥ	ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΕΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΕΣ	ΠΛΗΘΟΣ	ΙΣΧΥΣ (MW)
1. Από 20KW έως 150KW		1310	138,449
	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΑΚΗΣ	146	17,224
	ΑΤΤΙΚΗΣ	31	2,901
	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	184	19,300
	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	25	2,564
	ΗΠΕΙΡΟΥ	81	9,131
	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	97	9,395
	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	254	26,125
	ΚΡΗΤΗΣ	1	0,147
	ΝΟΜΟΣ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	16	1,632
	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	1	0,098
	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	410	43,254
	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	64	6,677
ΣΥΝΟΛΟ		1310	138,449
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ - ΠΛΗΘΟΣ		1479	
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ - ΣΥΝΟΛΟ ΙΣΧΥΟΣ (MW)			584,838

Πίνακας 1.4.5: Αιτήσεις για εξαίρεση αδειών παραγωγής Φωτοβολταϊκών Συστημάτων που έχουν ως τώρα κατατεθεί στη Ρ.Α.Ε.

1.5 ΘΕΡΜΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

Στα θερμικά ηλιακά συστήματα η ηλιακή ενέργεια θερμαίνει ένα μονωμένο χώρο, όπου συνήθως φτάνει σε αυτόν με τη μορφή μικρού κύματος ακτινοβολίας διαπερνώντας μια διαφανή επιφάνεια. Στη συνέχεια έρχεται σε επαφή με αδιαφανείς επιφάνειες με μεγάλο συντελεστή απορρόφησης, όπου και μετατρέπεται σε μεγάλου μήκους κύματος (θερμική) ακτινοβολία και εγκλωβίζεται στο μονωμένο χώρο ανεβάζοντας έτσι τη θερμοκρασία.

Τα θερμικά ηλιακά συστήματα διακρίνονται σε:

- **Παθητικά ηλιακά συστήματα:** Βρίσκουν εφαρμογή στα κτίρια, όπου με κατάλληλη επιλογή υλικών κατασκευής, προσανατολισμού και με χρήση εξελιγμένων τεχνικών επιτυγχάνεται εξοικονόμηση ενέργειας για ψύξη, θέρμανση φωτισμό και αερισμό.



Εικόνα 1.6: Εφαρμογή παθητικού ηλιακού συστήματος σε κτίριο του Κ.Α.Π.Ε.

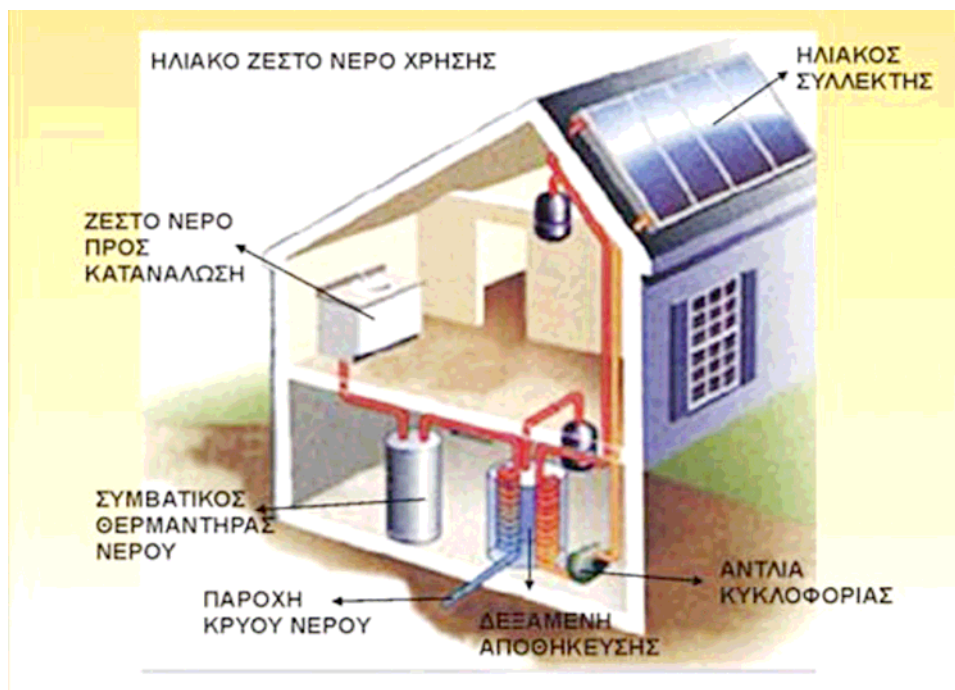
- **Ενεργητικά ηλιακά συστήματα:** Χρησιμοποιούνται τόσο για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας όσο και τη θέρμανση νερού. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας βασίζεται στη θέρμανση ρευστού με ηλιακή ενέργεια σε υψηλές θερμοκρασίες η οποία δημιουργεί ατμό που κινεί έναν ατμοστρόβιλο συνδεδεμένο με ηλεκτρική γεννήτρια. Επίσης με τη θέρμανση ρευστού σε χαμηλότερες θερμοκρασίες επιτυγχάνεται η παροχή ζεστού νερού σε κατοικίες, ξενοδοχεία κλπ. Με τη χρήση των ηλιακών θερμοσιφώνων.

1.5.1 ΘΕΡΜΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΖΕΣΤΟΥ ΝΕΡΟΥ

Τα θερμικά ηλιακά συστήματα για την παραγωγή ζεστού νερού αποτελούνται κατά βάση από τα εξής μέρη:

- Τους ηλιακούς συλλέκτες
- Το σύστημα αποθήκευσης
- Τις σωληνώσεις

Στην παρακάτω εικόνα παρατηρείται ένα σπίτι εφοδιασμένο με ηλιακό συλλέκτη στο οποίο φαίνεται και εξ' ολοκλήρου το θερμικό ηλιακό σύστημα.

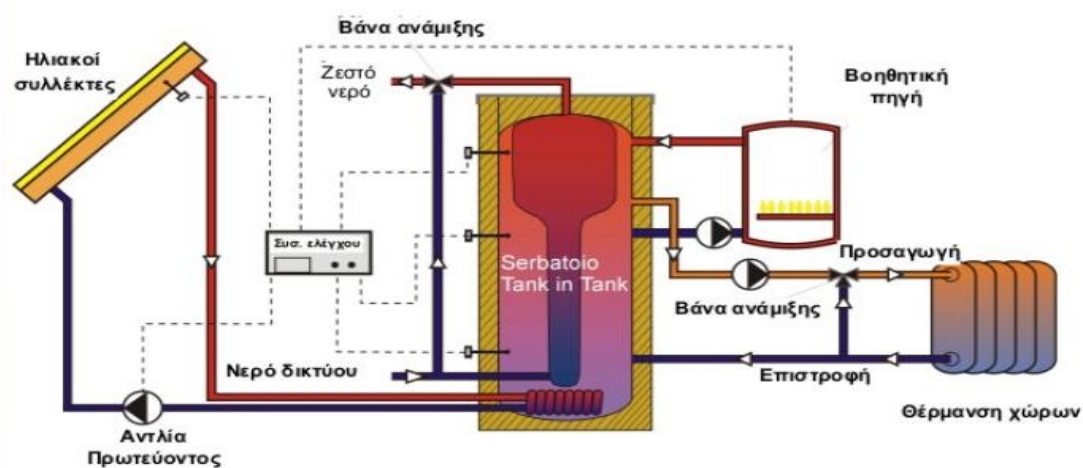


Εικόνα 1.7: Οικιακή εγκατάσταση για ζεστό νερό χρήσης

Με βάση καταγραφή που έγινε το 2004 στην Ελλάδα έχουν εγκατασταθεί 32.200.000 m² ηλιακών θερμοσιφώνων ενώ ταυτόχρονα η χώρα μας συγκαταλέγεται στις χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης με τις μεγαλύτερες εξαγωγές ηλιακών συλλεκτών. Περισσότερα στοιχεία δίνονται στον πίνακα 1.5.1.

1.5.2 ΘΕΡΜΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΓΙΑ ΘΕΡΜΑΝΣΗ ΧΩΡΩΝ

Τα συστήματα αυτά χρησιμοποιούνται ευρέως στη Βόρεια και Κεντρική Ευρώπη, συνήθως σε συνδυασμό με κάποιο άλλο σύστημα θέρμανσης (π.χ. βιομάζα ή αέριο), γι' αυτό και είναι γνωστά ως **combi-systems**. Σε μεγαλύτερη κλίμακα (πάνω από 500 m² συλλεκτών) μπορούν να χρησιμοποιηθούν για την τηλεθέρμανση οικισμών και εμπορικών κτιρίων. Στα τέλη του 2002 υπήρχαν 65 τέτοιες μεγάλες εφαρμογές στην Ευρωπαϊκή Ένωση. Η τεχνολογία αυτή είναι υπό ανάπτυξη στη χώρα μας



Εικόνα 1.8: Τοπική διάταξη Combi-συστήματος για τη θέρμανση χώρου



Εικόνα 1.9: Ηλιοθερμικά συστήματα για θέρμανση χώρων στη Σουηδία

Με βάση στοιχεία της Ευρωπαϊκής Ομοσπονδίας Ηλιοθερμικών Βιομηχανιών «European Solar Thermal Industry Federation» για το 2006 η συνολική εγκατεστημένη θερμική ισχύς για ορισμένες χώρες της Ευρώπης σε MW_{TH} και σε m^2 ηλιακών συλλεκτών για θέρμανση νερού και χώρων ισχύει:

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.5.1

Χώρα	Εγκατεστημένη Θερμική Ισχύς (MW_{TH})	Εγκατεστημένοι Ηλιακοί Συλλέκτες (m^2)
Γερμανία	5.427,8	7.754.000
Αυστρία	1.819,3	2.598.959
Γαλλία	402,9	575.600
Ισπανία	495,0	707.166
Ελλάδα	2.297,5	3.282.200
Κύπρος	392,1	560.200

Πίνακας 1.5.1: Η συνολική εγκατεστημένη θερμική ισχύς (2006) για ορισμένες χώρες της Ευρώπης σε MW_{TH} και σε m^2 ηλιακών συλλεκτών για θέρμανση νερού και χώρων

1.5.3 ΘΕΡΜΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΓΙΑ ΨΥΞΗ ΧΩΡΩΝ

Οι πρώτες πιλοτικές εφαρμογές του ηλιακού κλιματισμού έγιναν στην Ελλάδα ήδη εδώ και μία εικοσαετία. Μόλις πρόσφατα όμως η πρόοδος της τεχνολογίας επέτρεψε την ανάπτυξη εμπορικών εφαρμογών. Ένα σύστημα ηλιακού κλιματισμού τοποθετήθηκε πρόσφατα στις εγκαταστάσεις εργοστασίου καλλυντικών στα Οινόφυτα Βοιωτίας. Το έργο, που επιδοτήθηκε στα πλαίσια του Επιχειρησιακού Προγράμματος Ενέργειας, υλοποιήθηκε από την ελληνική εταιρία Sole ABEE με τη συνεργασία του ΚΑΠΕ. Δύο ξενοδοχεία στην Κρήτη (όπου περιλαμβάνεται θέρμανση της πισίνας) ήταν οι εφαρμογές που ακολούθησαν.

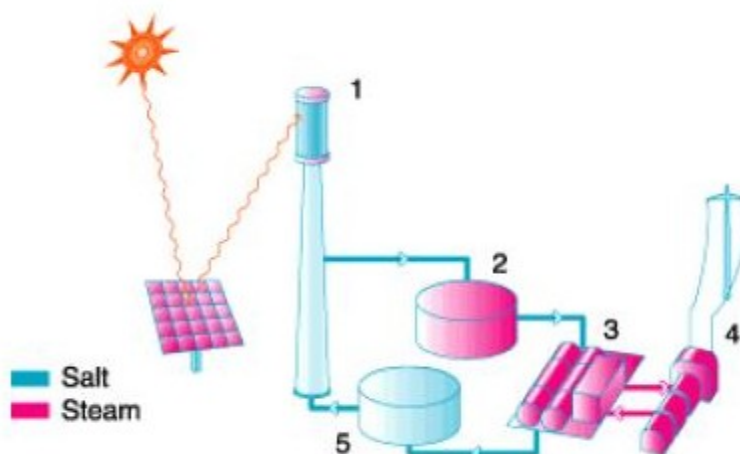
Τα τελευταία χρόνια έχουν ξεκινήσει πολλά ερευνητικά προγράμματα ώστε να βελτιστοποιηθούν τα συστήματα ηλιακού κλιματισμού και να πέσει το κόστος των εφαρμογών. Αναφέρουμε χαρακτηριστικά τα σχετικά προγράμματα του ΕΜΠ, του Δημόκριτου, του ΚΑΠΕ και του Εθνικού Αστεροσκοπείου Αθηνών, τα οποία δείχνουν τη δυναμική που αναπτύσσεται στον τομέα. Στόχος είναι να παρουσιαστούν στην αγορά και μικρότερα συστήματα κατάλληλα για κατοικίες και μικρές εμπορικές εφαρμογές.



Εικόνα 1.10: Εφαρμογή ηλιακού κλιματισμού σε ξενοδοχείο της Κρήτης

1.5.4 ΘΕΡΜΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΓΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Τα θερμικά ηλιακά συστήματα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τον ήλιο αποτελούνται από συγκεντρωτικούς συλλέκτες όπου αντανακλούν την ηλιακή ενέργεια από μια μεγάλη επιφάνεια σε ένα σημείο συγκέντρωσης με αποτέλεσμα οι θερμοκρασίες που αναπτύσσονται να είναι πολύ υψηλές. Ένα θερμικό ηλιακό σύστημα αποτελείται από τα εξής μέρη (Σχήμα 1.2):



Σχήμα 1.2: Διάγραμμα ηλιακού συστήματος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας

- Τον συλλέκτη
- Τον αποδέκτη (1)

- Το σύστημα μεταφοράς και αποθήκευσης (2,3)
- Τη μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (4)

Τα κυριότερα συστήματα συλλεκτών που υπάρχουν σήμερα είναι:

- Σύστημα κεντρικού συλλέκτη ή πύργου ισχύος
- Σύστημα παραβολικών κατόπτρων (παραβολικά κοίλα)
- Παραβολικά «πιάτα» (συστήματα δίσκου-μηχανής)

Με τους συγκεντρωτικούς συλλέκτες αναπτύσσονται θερμοκρασίες μέχρι και 1500°C. Ο συλλέκτης θερμαίνει το «εργαζόμενο» ρευστό, κάποιο τηγμένο άλας, το οποίο έχει μεγάλη θερμοχωρητικότητα. Το ρευστό στη συνέχεια θερμαίνει μέσω ενός εναλλάκτη θερμότητας αποσταγμένο νερό για τη δημιουργία ατμού. Ο ατμός οδηγείται σε ατμοστρόβιλο όπου και παράγεται ηλεκτρική ενέργεια. Η απόδοση αυτών των συστημάτων είναι μεγαλύτερη όταν υπάρχει σύστημα παρακολούθησης της τροχιάς του ήλιου από τους συλλέκτες.



Εικόνα 1.11: Θερμικό ηλιακό σύστημα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας

Ήδη από τη δεκαετία του 1980, η Καλιφόρνια πρωτοπορούσε με την εγκατάσταση 354 MW ηλιοθερμικών σταθμών ηλεκτροπαραγωγής, οι οποίοι παρέχουν στο δίκτυο 800 εκατ. πράσινες κιλοβατώρες ετησίως. Οι σταθμοί αυτοί βασίζονται στην τεχνολογία των ηλιακών παραβολικών κατόπτρων (μία από τις τρεις που υπάρχουν και συναγωνίζονται μεταξύ τους) και μπορούν να λειτουργήσουν με ή χωρίς αποθήκευση της παραγόμενης ενέργειας ή και σε συνδυασμό με άλλη πηγή ενέργειας (π.χ. βιομάζα, φυσικό αέριο, κ.λπ).

Παρόλο που τα κόστη της ηλιακής κιλοβατώρας που επετεύχθησαν στην Καλιφόρνια δεν είναι απαγορευτικά (0,10-0,12 \$/KWh), δεν είναι προς το παρόν ανταγωνιστικά των

συμβατικών σταθμών και κυρίως αυτών με φυσικό αέριο. Κάτι τέτοιο δεν ισχύει όμως σε περιοχές, όπως π.χ. η Κρήτη, όπου η τιμή της συμβατικής κιλοβατώρας που παράγεται από πετρελαϊκούς σταθμούς ξεπερνά τις ώρες αιχμής τα 0,15 \$/KWh. Δεν είναι τυχαίο λοιπόν που η Κρήτη είναι μια από τις προτεινόμενες περιοχές για εγκατάσταση ενός ηλιοθερμικού σταθμού ηλεκτροπαραγωγής ισχύος 50 MW. Ένας τέτοιος σταθμός θα μπορούσε να καλύψει πάνω από το 10% των αναγκών του νησιού σε ηλεκτρική ενέργεια με έναν φιλικό προς το περιβάλλον τρόπο. Βέβαια, ο σημερινός τρόπος τιμολόγησης του ηλεκτρισμού θέτει προς το παρόν σημαντικά εμπόδια στην υλοποίηση μιας τέτοιας επένδυσης.

Εκτός από την Κρήτη, αντίστοιχες προτάσεις για μονάδες ισχύος 25-50 MW, συνήθως σε συνδυασμό με μονάδες συνδυασμένου κύκλου φυσικού αερίου, έχουν κατά καιρούς προταθεί για τις χώρες της Β. Αφρικής (Αίγυπτο, Αλγερία, Μαρόκο), την Ιταλία, την Ισπανία, την Ινδία και τις ΗΠΑ.

Η περιβαλλοντική οργάνωση Greenpeace και η ESTIF (Ευρωπαϊκή Ομοσπονδία Ηλιοθερμικών Βιομηχανιών «European Solar Thermal Industry Federation») έχουν επεξεργαστεί ένα σενάριο ανάπτυξης της αγοράς ηλιοθερμικών σταθμών ηλεκτροπαραγωγής με χρονικούς ορίζοντες τα έτη 2020 και 2040. Σύμφωνα με αυτό το σενάριο, το 2020, η συνολικά εγκατεστημένη ισχύς ηλιοθερμικών σταθμών ηλεκτροπαραγωγής θα μπορούσε να φτάσει τα 30.850 MW, ενώ το 2040 τα 629.500 MW, καλύπτοντας τη χρονιά εκείνη το 10% των παγκόσμιων αναγκών σε ηλεκτρική ενέργεια. Οι σχετικές επενδύσεις εκτιμώνται σε 450 εκατ. δολάρια το 2005 και 43 δις δολάρια το 2020, ενώ αναμένεται πως την προσεχή εικοσαετία, θα δημιουργηθούν 63.700 νέες θέσεις εργασίας στον τομέα, χωρίς να υπολογίσει κανείς τις παράλληλες θέσεις για την παραγωγή μέρους του εξοπλισμού. Παράλληλα, οι ηλιοθερμικοί σταθμοί θα βοηθήσουν στο να αποφευχθεί η έκλυση 16 εκατ. τόνων CO₂ (για το έτος αναφοράς 2020).

Ενδεικτικά μερικά υπό ανάπτυξη έργα ηλιακών θερμικών για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας παγκοσμίως δίνονται στον παρακάτω πίνακα 1.5.2. Περισσότερες λεπτομέρειες για την τεχνολογία αυτή μπορούν να βρεθούν στην έκδοση του Κέντρου Αννέωσιμων Πηγών Ενέργειας (ΚΑΠΕ) «Οδηγός Τεχνολογιών Ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ» στην ιστοσελίδα (<http://www.cres.gr>)

<http://www.cres.gr/kape/publications/download.htm>

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.5.2

Τοποθεσία	Ηλιακή Εγκατεστημένη Ισχύς (MWe)	Τοποθεσία	Ηλιακή Εγκατεστημένη Ισχύς (MWe)
Παραβολικά Κοίλα		Παραβολικά Κοίλα	
Αλγερία	35	Ain Beni Mathar, Μαρόκο	30
Liddell Power Station, NSW, Αυστραλία	50	Ισπανία	12x50
Kuraymat, Αίγυπτος	30	Nevada, Η.Π.Α.	50
Mathania, Ινδία	30	Συστήματα Πύργου Ισχύος	
Yazd / Ιράν	17	Ισπανία Solar Towers with Steam Receivers PS10 and PS20	10+2x20
Ισραήλ	100	Ισπανία Solar Towers with molten-salt receivers	15
Ιταλία	40	Παραβολικά «Πιάτα»-Συστήματα Δίσκου, Μηχανής	
Baja California Norte, Μεξικό	30	SunCal 2000, Huntington Beach Καλιφόρνια, Η.Π.Α.	0,4
		EuroDish Demonstrations	0,1

Πίνακας 1.5.2: Υπό ανάπτυξη έργα ηλιακών θερμικών για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας παγκοσμίως

1.5.4.1 ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΚΡΗΤΗ

Η χώρα μας αν και έχει το ηλιακό δυναμικό εντούτοις δεν έχει κάνει άλματα προόδου σε αυτόν τον τομέα καθώς έχει να επιδείξει ένα μόνο ηλιοθερμικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Κρήτη ισχύος 35 kW, καθώς επίσης έχει γίνει και ένα μεγάλο επενδυτικό σχέδιο της THESEUS AE για την εγκατάσταση ηλιοθερμικού σταθμού ηλεκτοπαραγωγής και πάλι στην Κρήτη ισχύος 50 MW το οποίο δεν έχει υλοποιηθεί. Πιο αναλυτικά όσον αφορά την πρώτη περίπτωση των 35 kW το εγχείρημα ξεκίνησε στην Κρήτη από την Βρετανική Solargen και τη θυγατρική της. Ο ηλιοθερμικός σταθμός ίσως να αποτελέσει την αρχή της εκμετάλλευσης της ηλιακής ενέργειας για παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος εμπορικά στην Ελλάδα, ενώ παράλληλα θα αποτελέσει βασική λύση στο πρόβλημα τροφοδοσίας ρεύματος των νησιών του Ελλαδικού χώρου.

Η βρετανική ιδιωτική εταιρία Solargen με την ελληνική θυγατρική της είναι η πρώτη εταιρία στον ελληνικό χώρο που λαμβάνει να κατασκευάσει τον πρώτο ηλιοθερμικό

πειραματικό σταθμό. Η περιοχή η οποία θεωρήθηκε κατάλληλη γι' αυτό το εγχείρημα ήταν η περιοχή Μακρύγιαλου Σητείας στην Κρήτη. Ο κύριος στόχος του έργου που άρχισε το 1996 και βρίσκεται τώρα στο στάδιο της ολοκλήρωσης είναι η κατασκευή ενός πρωτότυπου ηλιοθερμικού σταθμού με σταθερό κάτοπτρο. Ο συγκεκριμένος ηλιοθερμικός σταθμός θα είναι ικανός να παράγει ηλεκτρική ενέργεια με κόστος λιγότερο από US\$ 0,10 / kWh.

Ως προς τα τεχνικά χαρακτηριστικά της κατασκευής του σταθμού και του κατόπτρου υπάρχει μία εκτενής περιγραφή στη συνέχεια του κειμένου. Το κύριο και πρωτεύον ζήτημα ήταν η γεωγραφική θέση στην οποία το πρωτεύον κάτοπτρο θα εγκατασταθεί. Γι' αυτό το λόγο επιλέχθηκε οικόπεδο κατάλληλο για εκσκαφή, με κλίση προς το νότο και να μην σκιάζεται από λόφους και βουνά τόσο το πρωί όσο και το απόγευμα. Το πρωτεύον κάτοπτρο αποτελείται από μία σφαιρική επιφάνεια 800 m² και ακτίνας 30 m που έχει εκσκαφθεί στο έδαφος και επιστρωθεί με οπλισμένο σκυρόδεμα.

Επάνω σε αυτή την επιφάνεια έχουν τοποθετηθεί 600 εξάγωνα με βάση από οπλισμένο σκυρόδεμα επιστρωμένα με λεπτό καθρέπτη πάχους (1 mm). Τώρα στην επιλογή του σχήματος και του καθρέπτη σαν υλικό που θα καταρτίζει την επιφάνεια του κατόπτρου συντέλεσαν κάποιοι σημαντικοί λόγοι. Καταρχάς το σχήμα του καθρέπτη είναι εξαγωνικό για τον λόγο ότι γίνεται καλύτερη εκμετάλλευση της επιφάνειας, ενώ επιλέχθηκε ο καθρέπτης για υλικό οφείλεται στο ότι ως ανακλαστική επιφάνεια ο καθρέπτης παρουσιάζει μεγαλύτερη ανακλαστικότητα από τα φύλλα αλουμινίου και είναι πιο δοκιμασμένος από τα φιλμ ανακλαστικών πολυμερών που βρίσκονται σε στάδιο ανάπτυξης. Έπειτα στην βάση του πρωτεύον κατόπτρου επιλέχθηκε το οπλισμένο σκυρόδεμα σε σχέση με τα πλαστικά από ενισχυμένες ίνες γυαλιού (GPR). Τα τσιμεντένια εξάγωνα κατασκευάστηκαν σε δονητικά τραπέζια με μεταλλικά καλούπια και μετά την σταθεροποίησή τους κολλήθηκαν επάνω τους τριγωνικά κομμάτια καθρέπτη με σιλικόνη. Στους καθρέπτες ασκήθηκε βάρος, ώστε η σιλικόνη να στεγνώσει με τους καθρέπτες λυγισμένους σε μία σφαιρική επιφάνεια 1 m² και ακτίνας 15 m. Η ακρίβειά τους δοκιμάστηκε ώστε να φανεί ότι συγκεντρώνουν την ηλιακή ακτινοβολία μέσα σε έναν κύκλο ζωγραφισμένο σε έναν στόχο που τοποθετήθηκε 15 m μακριά. Κατόπιν ταξινομήθηκαν σε κατηγορίες ώστε τα πλέον ακριβή να τοποθετηθούν στο κέντρο του σύνθετου κατόπτρου όπου υπάρχει και η συχνότερη χρήση.

Το σύνθετο πρωτεύον κάτοπτρο συγκεντρώνει την ηλιακή ακτινοβολία 15 m επάνω από το έδαφος σε ένα σημείο που κινείται με την κίνηση του ήλιου. Για να συλλεχθεί η συγκεντρωμένη εκεί ενέργεια μία κινούμενη σιδηροκατασκευή στηρίζεται και οδηγεί τον συλλέκτη - αεροστρόβιλο στην απαιτούμενη τροχιά. Η σιδηροκατασκευή αποτελείται από έναν τρίποδα, ύψους 30 m από όπου κρέμεται με έναν σύνδεσμο κινούμενο πόδι. Στην μέση του κινούμενου ποδιού βρίσκεται ο συλλέκτης - αεροστρόβιλος. Η ακρίβεια που απαιτείται για την σύμπτωση του συλλέκτη με το σημείο συγκέντρωσης της ηλιακής ακτινοβολίας (± 30 mm) χρησιμοποιήθηκε σαν κριτήριο μελέτης της κατασκευής και του μηχανισμού κίνησης.

Ένα σημαντικό θέμα για αυτό το εγχείρημα ήταν και το σύστημα ελέγχου το οποίο θα έπρεπε να επιλεγεί προκειμένου να μπορέσει να βγάλει σε πέρας τη σωστή λειτουργία του ηλιοθερμικού σταθμού. Το σύστημα ελέγχου που επιλέχθηκε, χρησιμοποιεί ένα βιομηχανικό ηλεκτρονικό υπολογιστή Pentium προγραμματισμένο σε Labview. Οι προδιαγραφές του συστήματος είναι για ένα πλήρως αυτοματοποιημένο σύστημα. Το λογισμικό ελέγχου ενεργοποιεί την έναρξη κάθε κύριας μηχανής στον κατάλληλο

χρόνο, αλλά δεν προχωρά πριν λάβει σήμα feedback ότι η μηχανή είναι εντάξει. Σε περίπτωση βλάβης μηχανήματος, το λογισμικό είναι προγραμματισμένο να ενεργήσει ασφαλή διακοπή λειτουργίας σκιάζοντας τον συλλέκτη και στέλνοντας πίσω το κινητό πόδι στην θέση ασφαλείας. Τέλος τα όργανα του συστήματος και οι αυτοματισμοί διαθέτουν τηλεπαρακολούθηση μέσω ενός συστήματος ανάκτησης δεδομένων που καταγράφει και αποθηκεύει σε δίσκο τα δεδομένα με συχνότητα 1 δευτερολέπτου, με δυνατότητα κατόπιν να τα μεταδώσει μέσω modem. Έτσι ώστε να μπορούν να βγουν ασφαλή συμπεράσματα για τη σωστή λειτουργία του σταθμού, ενώ παράλληλα δίνεται η δυνατότητα βελτιστοποίησης και εξέλιξης του συστήματος ελέγχου.

Ύστερα υπάρχει και το κομμάτι του συλλέκτη και του δευτερεύοντος κατόπτρου των οποίων η σωστή λειτουργία παίζει μείζονα ρόλο στη λειτουργία του ηλιοθερμικού σταθμού.

Η ηλιακή ακτινοβολία από το πρωτεύον κάτοπτρο συγκεντρώνεται σε έναν ειδικό ογκομετρικό συλλέκτη ενώ ταυτόχρονα με την βοήθεια ενός δευτερεύοντος κατόπτρου και θερμαίνοντας τον αέρα στους 827 °C, κινεί έναν αεροστρόβιλο. Ο συλλέκτης έχει σχήμα παράθυρου και αποτελείται από διαφανές κρύσταλλο (quartz). Γύρω από τον συλλέκτη συγκρατούνται καμπύλοι καθρέφτες οι οποίοι συγκροτούν το δευτερεύον κάτοπτρο. Πίσω από το παράθυρο έρχεται πεπιεσμένος και προθερμασμένος αέρας που οδηγείται στον θάλαμο καύσης και στη συνέχεια κατευθύνεται στον αεροστρόβιλο και τον περιστρέφει. Η λειτουργία του θαλάμου καύσης γίνεται με τη βοήθεια καύσης προπανίου έτσι ώστε στην περίπτωση που οι καιρικές συνθήκες δεν είναι οι κατάλληλες, δηλαδή η περίπτωση συννεφιάς και το βράδυ ώστε ο αεροστρόβιλος να μπορεί να λειτουργεί. Το ίδιο συμβαίνει βέβαια και στην περίπτωση της νύχτας. Μετά τον αεροστρόβιλο, ο ζεστός αέρας ψύχεται, από τον νεοεισερχόμενο αέρα, σε εναλλάκτη (recuperator) και επιστρέφει στο περιβάλλον με τη βοήθεια κατάλληλων δικτύων.

Η θερμοκρασία από το κέλυφος του συλλέκτη απάγεται με νερό ψύξης που κυκλοφορεί σε κλειστό κύκλωμα και ψύχεται σε εναλλάκτη νερού-αέρα με ανεμιστήρες. Οι θερμοκρασίες παρακολουθούνται με θερμοστοιχεία σε διάφορα σημεία του συλλέκτη και της υπόλοιπης κατασκευής. Τέλος το παραγόμενο ηλεκτρικό ρεύμα καταναλώνεται σε τράπεζα φορτίου (αντίσταση) και στη συνέχεια διοχετεύεται στο δίκτυο προκειμένου να γίνει τροφοδότηση ηλεκτρικού ρεύματος. Η επιφάνεια του υπάρχοντος πρωτεύοντος κατόπτρου επαρκεί για να τροφοδοτήσει αεροστρόβιλο 250 kW και προβλέπεται στο μέλλον αντικατάσταση του υπάρχοντος αεροστρόβιλου των 35 kW με άλλον μεγαλύτερο.

Επίσης σημαντικό ρόλο στην όλη κατασκευή ότι δεν παράγονται ρύποι αν εξαιρέσει κανείς μόνο την περίπτωση των εκπομπών καυσαερίων από το προπάνιο όταν λειτουργεί ο αεροστρόβιλος. Τέλος στην περιοχή του σταθμού δεν υπάρχουν κάτοικοι που να μένουν κοντά και έτσι δεν υπάρχει πρόβλημα ηχορύπανσης. Επομένως η λειτουργία του σταθμού δεν επιβαρύνει σημαντικά τον περιβάλλον, αντίθετα ο σταθμός είναι και μια λύση που αν εφαρμοστεί σε μια μεγαλύτερη κλίμακα, ίσως να μπορέσει να λύσει το πρόβλημα τροφοδότησης με ηλεκτρικό ρεύμα των νησιών τόσο στην Κρήτη όσο και στον υπόλοιπο νησιωτικό χώρο.

2 ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΟΙ

Στο κεφάλαιο αυτό παρουσιάζονται αναλυτικά όλες οι διαδικασίες που απαιτούνται για την έκδοση αδειών, ή για την έκδοση άδειας εξαιρέσεως από τις ακόλουθες υποχρεώσεις, οι οποίες είναι απαραίτητες για την εγκατάσταση και λειτουργία ενός σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.). Οι άδειες αυτές είναι κατά σειρά η άδεια Παραγωγής, η άδεια Εγκατάστασης και η άδεια Λειτουργίας σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ενώ συγχρόνως παρουσιάζεται και η διαδικασία έκδοσης περιβαλλοντικής άδειας

Επίσης στο κεφάλαιο αυτό δίδονται οι τρόποι κατηγοριοποίησης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από την εκμετάλλευση της ηλιακής ενέργειας με βάση χωροθετικά και πολεοδομικά κριτήρια, καθώς και κάποιοι πολεοδομικοί περιορισμοί που αφορούν την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σε κτίρια.

2.1 ΑΔΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Το καθεστώς έκδοσης της άδειας παραγωγής, οι εξαιρέσεις, τα κριτήρια αξιολόγησης, ο έλεγχος και οι διάφοροι κανονισμοί που τη διέπουν καθορίζονται με βάση το κεφάλαιο Β' και συγκεκριμένα τα άρθρα 3-5 του νόμου 3468/2006 («Νόμος») για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (Α.Π.Ε.) και πιο εξειδικευμένα με την υπουργική απόφαση Αριθ. πρωτ.: Δ6/Φ1/οικ.5707, που εκδόθηκε στις 13 Μαρτίου 2007, θέμα της οποίας είναι ο «Κανονισμός Αδειών Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και μέσω Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης».

2.1.1 ΦΟΡΕΑΣ ΕΚΔΟΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. απαιτείται σχετική άδεια. Η άδεια αυτή χορηγείται από τον Υπουργό Ανάπτυξης, μετά από γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.). Επομένως ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση για έκδοση άδειας παραγωγής στη Ρ.Α.Ε., αυτή με τη σειρά της την αξιολογεί και στη συνέχεια διαβιβάζει τη γνωμοδότησή της στον Υπουργό Ανάπτυξης ο οποίος και αποφασίζει τελικά για την έκδοση ή όχι της άδειας.

2.1.2 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

2.1.2.1 ΥΠΟΒΟΛΗ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Δικαίωμα υποβολής αίτησης για χορήγηση Άδειας, έχουν φυσικά ή νομικά πρόσωπα ή κοινοπραξίες ή ενώσεις προσώπων που εδρεύουν σε κράτος μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Αν η αίτηση υποβάλλεται από υπό σύσταση εταιρεία ή κοινοπραξία ή ένωση προσώπων, οι αιτούντες πρέπει να αποκτήσουν νομική προσωπικότητα πριν την έκδοση της γνώμης της Ρ.Α.Ε. για τη χορήγηση της Άδειας. Στο συνιστώμενο νομικό πρόσωπο η εταιρική ή η μετοχική συμμετοχή των μελών του συμπίπτει με τη συμμετοχή των αυτών προσώπων στην υπό ίδρυση εταιρεία, κοινοπραξία ή ένωση προσώπων, η οποία υπέβαλε την αίτηση.

Αιτήσεις για χορήγηση Άδειας υποβάλλονται στη Ρ.Α.Ε. κάθε δύο μήνες από την πρώτη έως και τη δέκατη ημέρα του πρώτου μήνα κάθε διμήνου (κύκλος υποβολής αιτήσεων). Ο πρώτος κύκλος υποβολής αιτήσεων αρχίζει από το δεύτερο μήνα κάθε ημερολογιακού έτους. Για τα κορεσμένα δίκτυα, δηλαδή οι περιοχές στις οποίες διαπιστώνεται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. περιορισμένη δυνατότητα απορρόφησης ισχύος υπάρχει ειδική μέριμνα όπως φαίνεται στην επόμενη παράγραφο.

Οι αιτήσεις υποβάλλονται, σύμφωνα με τον τύπο που καθορίζεται στο Παράρτημα 2.1.1 και συνοδεύονται από τα έγγραφα και τα στοιχεία που ορίζονται στο Παράρτημα αυτό, καθώς και από την απόδειξη καταβολής του προβλεπόμενου ανταποδοτικού τέλους. Μετά την παρέλευση της προθεσμίας που προβλέπεται πιο πάνω, νέα στοιχεία που αφορούν τις αιτήσεις που έχουν ήδη υποβληθεί, δεν γίνονται δεκτά.

Με την αίτηση υποβάλλεται στη Ρ.Α.Ε. φάκελος Προμελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Π.Π.Ε) σε δύο αντίγραφα. Αν ο αιτών προσκομίζει γνωμοδοτήσεις που προβλέπονται στο πλαίσιο της διαδικασίας περιβαλλοντικής αδειοδότησης, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3 παρ. 8 του Νόμου 3468/2006, οι γνωμοδοτήσεις αυτές περιλαμβάνονται στο φάκελο της Προμελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Π.Π.Ε.) και υποβάλλονται σε ένα επιπλέον αντίγραφο στη Ρ.Α.Ε.

Αντίγραφο της αίτησης και των συνοδευτικών της εγγράφων υποβάλλεται από τον αιτούντα στον Υπουργό Ανάπτυξης.

2.1.2.2 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΣΕ ΠΕΡΙΟΧΕΣ ΜΕ ΚΟΡΕΣΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ

Με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της, καθορίζονται τα ειδικότερα θέματα που αφορούν στη μεθοδολογία για τον προσδιορισμό του περιθωρίου απορρόφησης ισχύος, τη μεθοδολογία επιμερισμού της ισχύος, καθώς και τον καθορισμό των περιοχών με κορεσμένο δίκτυο. Όπως είδαμε στην ενότητα 1.4 με απόφαση της Ρ.Α.Ε. έχει καθριστεί ο Ά κύκλος σχετικά με το «Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών» στη χώρα, κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 1 του άρθρο 14 του νόμου 3468/2006

Με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που εκδίδεται το αργότερο κάθε τρία (3) έτη, μετά από εισήγηση του οικείου Διαχειριστή, διαπιστώνεται η δυνατότητα απορρόφησης ισχύος από το Σύστημα ή το Δίκτυο και καθορίζεται το περιθώριο απορρόφησης ισχύος των Α.Π.Ε. ανά περιοχή. Η ανωτέρω εισήγηση μπορεί να υποβάλλεται μετά από πρόσκληση της Ρ.Α.Ε. Η απόφαση δημοσιοποιείται στην ιστοσελίδα της Ρ.Α.Ε. και δημοσιεύεται, με επιμέλειά της, σε δύο (2) ημερήσιες εφημερίδες ευρείας κυκλοφορίας που εκδίδονται στην Αθήνα.

Μετά την έκδοση της παραπάνω απόφασης από τη Ρ.Α.Ε., ο Υπουργός Ανάπτυξης δημοσιοποιεί πρόσκληση ενδιαφέροντος για τη χορήγηση Αδειών. Στην πρόσκληση καθορίζονται οι αναγκαίες λεπτομέρειες για την διαδικασία υποβολής αιτήσεων στις περιοχές με κορεσμένο δίκτυο, καθώς και η προθεσμία για την υποβολή τους. Περίληψη της απόφασης αυτής δημοσιεύεται σε δύο (2) ημερήσιες εφημερίδες ευρείας κυκλοφορίας που εκδίδονται στην Αθήνα και δημοσιοποιείται στην ιστοσελίδα του Υπουργείου Ανάπτυξης και της Ρ.Α.Ε..

Αν οι αιτήσεις που υποβάλλονται για την υλοποίηση έργων σε περιοχή με κορεσμένο δίκτυο, υπερβαίνουν ως προς την ισχύ το περιθώριο ισχύος που καθορίζεται με την απόφαση Ρ.Α.Ε., διενεργείται συγκριτική αξιολόγηση, όπως θα δούμε παρακάτω και σύμφωνα πάντα με τις διατάξεις του Νόμου 3468/2006.

Οι ρυθμίσεις των προηγούμενων παραγράφων δεν εφαρμόζονται αν οι αιτήσεις για χορήγηση Άδειας αφορούν έργα που βρίσκονται σε περιοχή με κορεσμένο δίκτυο, αλλά η σύνδεση των σταθμών προτείνεται να πραγματοποιηθεί σε περιοχή με μη κορεσμένο δίκτυο εφόσον τούτο δεν αντίκειται στο οικείο Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και είναι συμβατό με τις προγραμματισμένες ενισχύσεις του δικτύου με την προϋπόθεση παράλληλης εξέτασης των ΠΠΕΑ των έργων σύνδεσης.

2.1.2.3 ΠΛΗΡΟΤΗΤΑ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

Η Ρ.Α.Ε. γνωμοδοτεί αρνητικά στον Υπουργό Ανάπτυξης για αιτήσεις που δεν συνοδεύονται από όλα τα έγγραφα και στοιχεία που προβλέπονται στο Παράρτημα 2.1.1 και η έλλειψη των οποίων καθιστά αδύνατη την έναρξη της αξιολόγησης της αίτησης με βάση τα κριτήρια που καθορίζονται στο άρθρο 3 παρ. 1 του Νόμου 3468/2006 και εξειδικεύονται πιο κάτω αλλά και στον Οδηγό Αξιολόγησης που εκδίδεται σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 4 του Νόμου 3468/2006.

Η αίτηση για χορήγηση Άδειας δεν εξετάζεται αν δεν συνοδεύεται από την απόδειξη καταβολής του προβλεπόμενου ανταποδοτικού τέλους.

Η Ρ.Α.Ε. μπορεί να ζητήσει από τον αιτούντα την υποβολή εντός τακτής προθεσμίας διευκρινίσεων ή στοιχείων συμπληρωματικών των ήδη υποβληθέντων που κατά την κρίση της απαιτούνται για την ολοκλήρωση της αξιολόγησης της αίτησης. Αν η προθεσμία παρέλθει άπρακτη, η αίτηση θεωρείται μη πλήρης και η Ρ.Α.Ε. γνωμοδοτεί αρνητικά προς τον Υπουργό Ανάπτυξης.

2.1.2.4 ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

Εντός πέντε (5) εργασίμων ημερών από την κατάθεση της αίτησης για χορήγηση Άδειας, ο αιτών δημοσιεύει σε δύο (2) ημερήσιες εφημερίδες ευρείας κυκλοφορίας που εκδίδονται στην Αθήνα, σύντομη περίληψη του περιεχομένου της αίτησής του με αναφορά στη δυνατότητα υποβολής αιτιολογημένων αντιρρήσεων, ενώπιον της Ρ.Α.Ε., εντός δέκα (10) ημερών από τη δημοσίευση.

Ο αιτών, εντός τριών (3) εργασίμων ημερών από τη δημοσίευση γνωστοποιεί στη Ρ.Α.Ε. τη δημοσίευση αυτή. Σε περίπτωση παράλειψης δημοσίευσης, μη εμπρόθεσμης δημοσίευσης ή μη εμπρόθεσμης γνωστοποίησης της δημοσίευσης, η Ρ.Α.Ε. γνωμοδοτεί αρνητικά στον Υπουργό Ανάπτυξης και το ανταποδοτικό τέλος που καταβλήθηκε με την αίτηση, επιστρέφεται. Η Ρ.Α.Ε. μετά τη γνωστοποίηση, δημοσιοποιεί στην ιστοσελίδα της το όνομα ή την επωνυμία του αιτούντος, τη θέση, την τεχνολογία και την ισχύ του προτεινόμενου έργου.

2.1.2.5 ΑΝΤΙΡΡΗΣΕΙΣ

Όποιος έχει έννομο συμφέρον μπορεί, εντός της προθεσμίας που ορίστηκε προηγουμένω, να υποβάλει αιτιολογημένη αντίρρηση ενώπιον της Ρ.Α.Ε. σε σχέση με

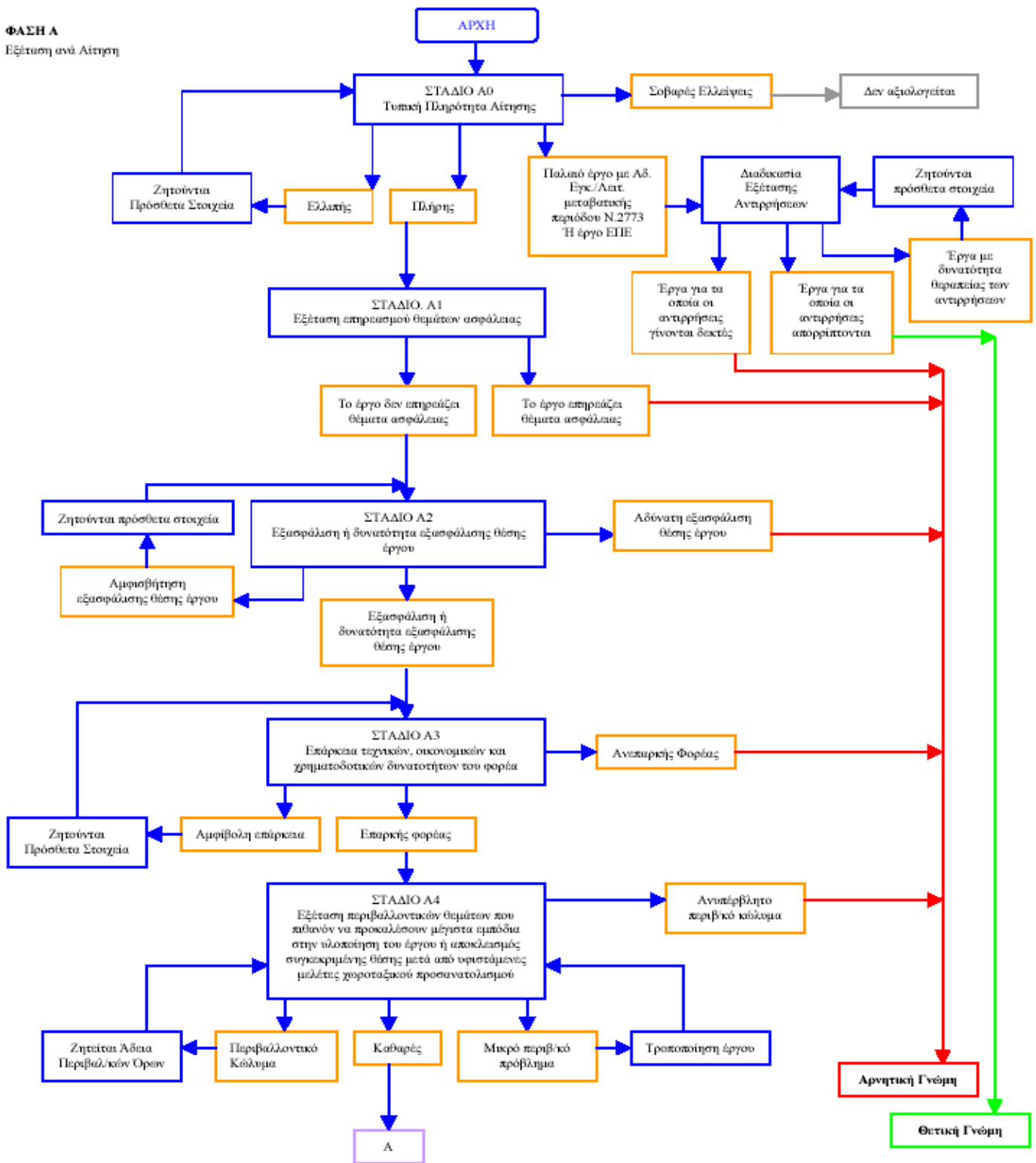
αίτηση που υποβλήθηκε. Αντίγραφο των αντιρρήσεων κοινοποιείται στον Υπουργό Ανάπτυξης.

Οι υποβαλλόμενες αντιρρήσεις συνοδεύονται από έγγραφα και στοιχεία που είναι αναγκαία για την τεκμηρίωσή τους. Αντιρρήσεις που υποβάλλονται εκπρόθεσμα ή από πρόσωπα που δεν έχουν έννομο συμφέρον ή δεν συνοδεύονται από τα αναγκαία για την τεκμηρίωσή τους στοιχεία, απορρίπτονται ως απαράδεκτες. Η Ρ.Α.Ε. κατά την αξιολόγηση της αίτησης, λαμβάνει υπόψη τις αντιρρήσεις που υποβάλλονται και ενημερώνει εγγράφως τον αιτούντα.

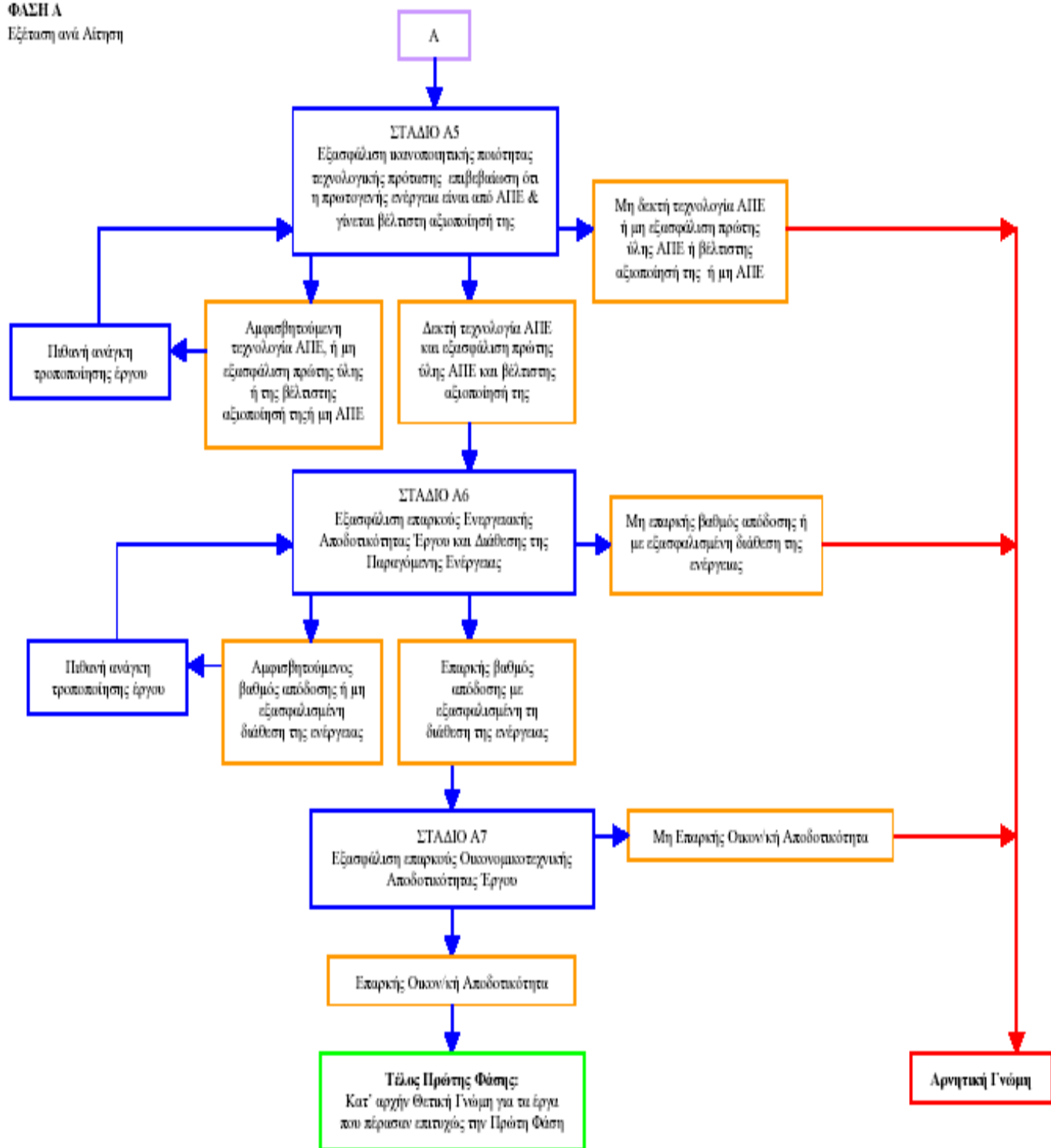
2.1.3 ΟΔΗΓΟΣ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ-ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ

Αφού είδαμε ενδελεχώς όλη τη διαδικασία έκδοσης άδειας Παραγωγής μπορούμε να σταθούμε στην αξιολόγηση των Αιτήσεων παρουσιάζοντας σχηματικά όλη τη διαδικασία που ακολουθείται, η οποία λαμβάνει χώρα σε δύο φάσεις. Κατά τη φάση Α η Αίτηση κρίνεται ατομικά, ανεξάρτητα από τις λοιπές με βάση τα κριτήρια που προαναφέρθηκαν στον παραπάνω κανονισμό. Η Αίτηση εξετάζεται στη Φάση Β μόνον όταν συγκρούεται με άλλες Αιτήσεις ή υφιστάμενα έργα λόγω επικαλύψεων, περιορισμού ηλεκτρικού δικτύου ή ζητημάτων κορεσμού. Σε αυτή την περίπτωση τα αλληλοσυγκρουόμενα έργα εξετάζονται συγκριτικά το ένα προς το άλλο. Θετική Γνώμη για ένα έργο διατυπώνεται όταν αυτό ικανοποιεί τα κριτήρια της Φάσης Α και διαπιστωθεί ότι δεν συγκρούεται με άλλα έργα κατά την εξέταση σε ένα προκριματικό στάδιο της Φάσης Β. Εάν συγκρούεται, ακολουθεί συγκριτική αξιολόγηση των ανταγωνιζόμενων έργων με τα κριτήρια της Φάσης Β, και διατύπωση Θετικής Γνώμης για τα προκρινόμενα. Στις επόμενες υποενότητες αναλύονται ενδελεχώς οι πιο πάνω διαδικασίες μαζί με τα κριτήρια αξιολόγησης που ισχύουν.

Η Α φάση λοιπόν δίνεται διαγραμματικά με τα παρακάτω δύο διαγράμματα:

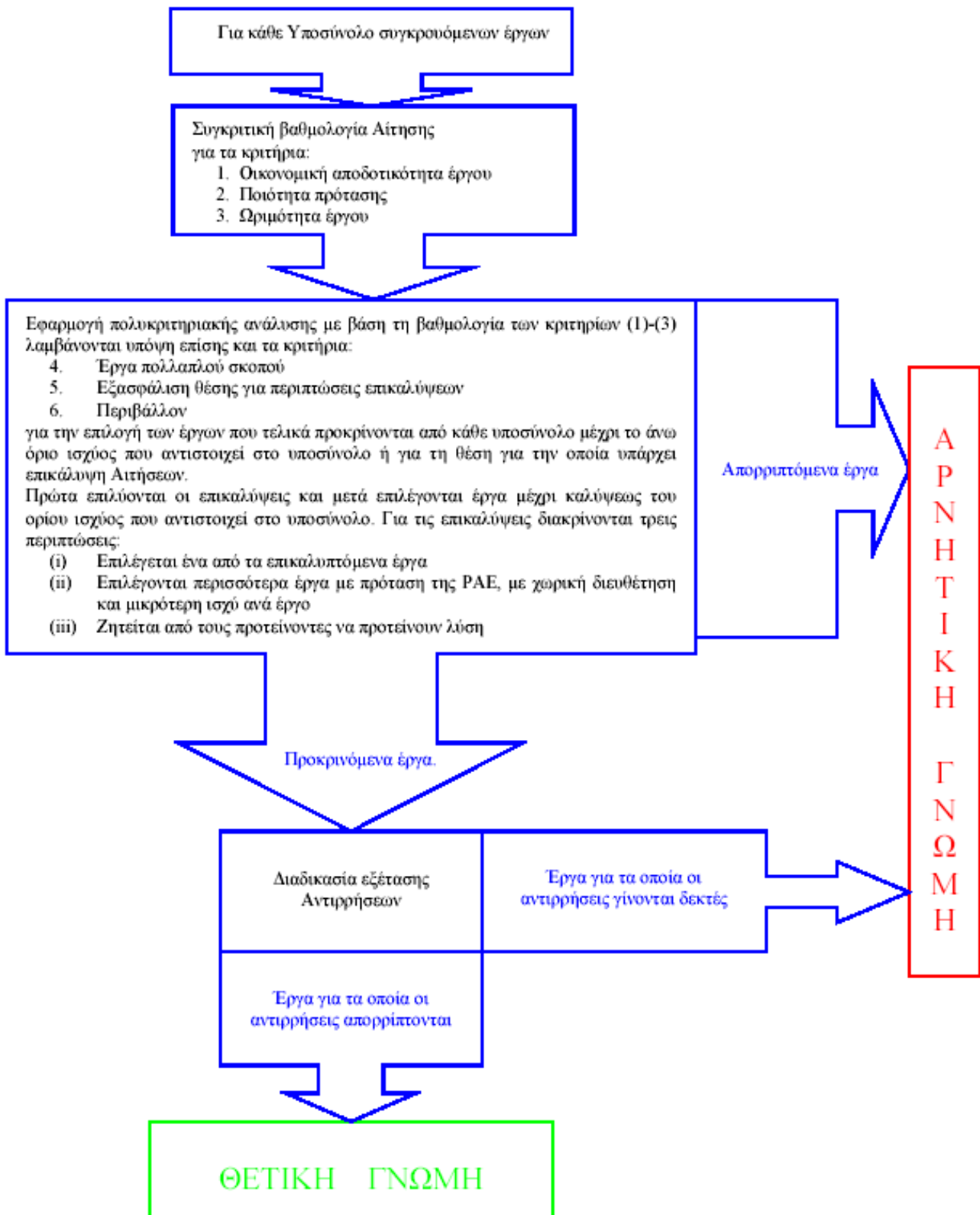


Σχήμα 2.1: Α' φάση Αξιολόγησης Αίτησης Άδειας Παραγωγής (μέρος α')



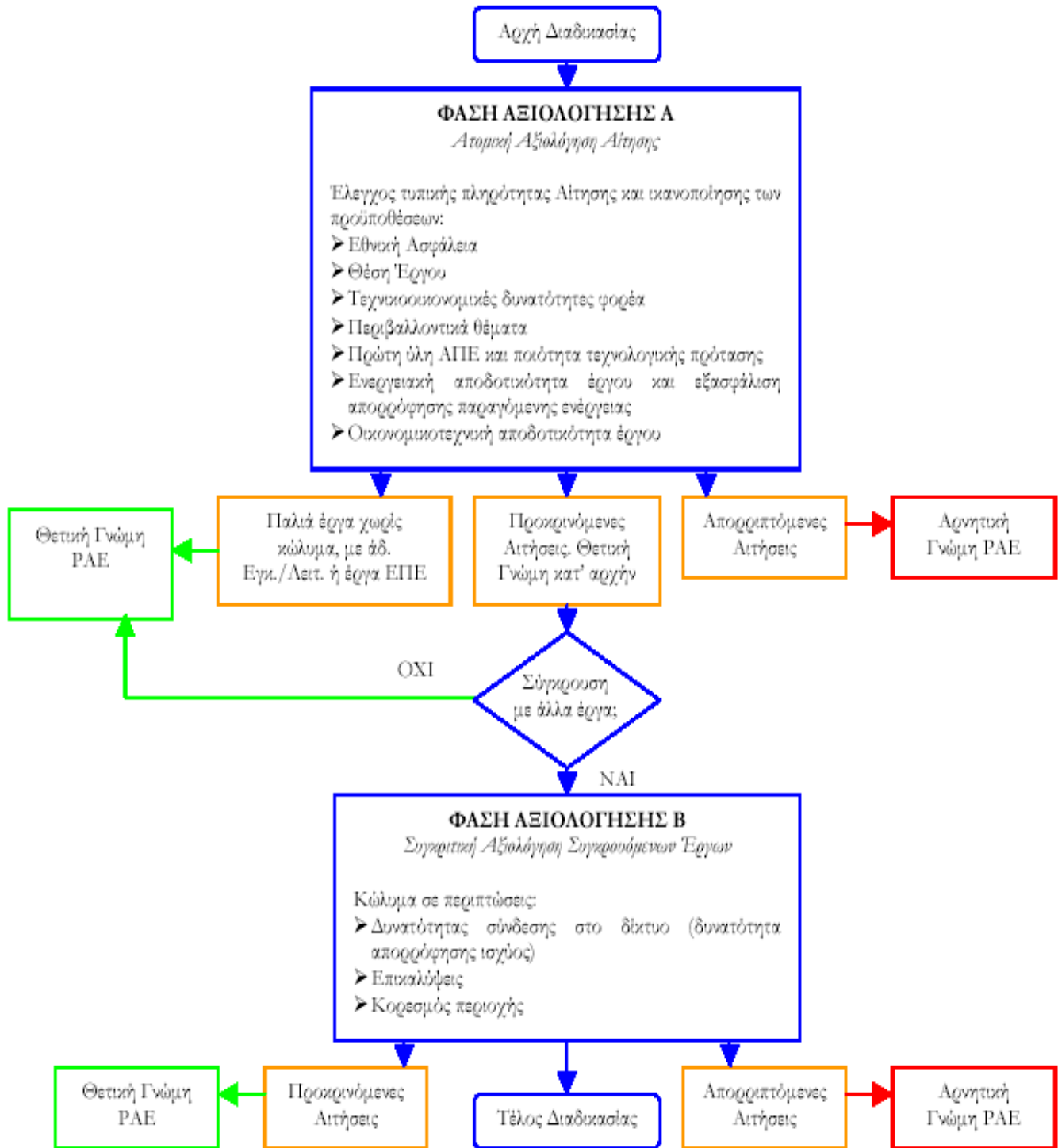
Σχήμα 2.2: Α' φάση Αξιολόγησης Αίτησης Άδειας Παραγωγής (μέρος β')

Η Β φάση δίνεται διαγραμματικά με το παρακάτω διάγραμμα:



Σχήμα 2.3: Β' φάση Αξιολόγησης Αίτησης Άδειας Παραγωγής

Συνολικά η διαδικασία της αξιολόγησης μπορεί να δοθεί διαγραμματικά ως εξής:



Σχήμα 2.4: Διαδικασία Αξιολόγησης Αίτησης Άδειας Παραγωγής

2.1.3.1 ΕΠΕΞΕΡΓΑΣΙΑ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

Μετά την παρέλευση της προθεσμίας υποβολής αντιρρήσεων και με την επιφύλαξη των διατάξεων της προηγούμενης παραγράφου για τη δημοσίευση των αιτήσεων, η Ρ.Α.Ε. επεξεργάζεται την αίτηση για χορήγηση Άδειας.

Για τη διαμόρφωση της γνώμης της προς τον Υπουργό Ανάπτυξης, η Ρ.Α.Ε. λαμβάνει υπόψη:

- i. Την αίτηση, τα συνημμένα έγγραφα και όλα τα στοιχεία που υποβάλλει ο αιτών.
- ii. Τη γνωμοδότηση της αρμόδιας αρχής περιβαλλοντικής αδειοδότησης επί της Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (Π.Π.Ε.Α.).
- iii. Τις αντιρρήσεις που υποβλήθηκαν
- iv. Κάθε άλλο σχετικό στοιχείο ή πληροφορία που κατά την κρίση της θεωρεί απαραίτητο για την αξιολόγηση της αίτησης.

2.1.3.2 ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ

Για τη διαμόρφωση της γνώμης της σχετικά με την απόρριψη ή αποδοχή της αίτησης για χορήγηση Άδειας, η Ρ.Α.Ε. λαμβάνει υπόψη τα κριτήρια αξιολόγησης του άρθρου 3 παρ. 1 του Νόμου 3468/2006, όπως, κατά περίπτωση, εξειδικεύονται κατωτέρω:

- i) Την εθνική ασφάλεια, αν από την υλοποίηση των προτεινόμενων έργων επηρεάζονται θέματα εθνικής ασφάλειας που επισημαίνονται από τις αρμόδιες αρχές.
- ii) Την προστασία της δημόσιας υγείας και ασφάλειας.
- iii) Την εν γένει ασφάλεια των εγκαταστάσεων και του σχετικού εξοπλισμού του Συστήματος και του Δικτύου, λαμβανομένων υπόψη των απαιτήσεων του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- iv) Την ενεργειακή αποδοτικότητα του έργου, όπως αυτή προκύπτει από τις ενεργειακές μελέτες που υποβάλλονται, καθώς και την οικονομική βιωσιμότητα του έργου. Οι ενεργειακές μελέτες πρέπει να τεκμηριώνονται, για τα έργα Α.Π.Ε από μετρήσεις του δυναμικού Α.Π.Ε.
- v) Την ωριμότητα του έργου σε σχέση με τη δυνατότητα υλοποίησής του, εντός των χρονικών ορίων που τίθενται στο Νόμο, όπως αυτή προκύπτει ιδίως:
 - (1) Από υφιστάμενες γνωμοδοτήσεις αρμόδιων υπηρεσιών,
 - (2) Από μελέτες ή άλλα συναφή στοιχεία από τα οποία συνάγεται η δυνατότητα υλοποίησης και σύνδεσης του έργου με το Σύστημα ή το Δίκτυο.

- vi) Την εξασφάλιση ή τη δυνατότητα εξασφάλισης του δικαιώματος χρήσης της θέσης εγκατάστασης του έργου, κατά τα προβλεπόμενα στην επόμενη ενότητα όπου αναλύεται η έκδοση άδειας εγκατάστασης.
- vii) Τη δυνατότητα του αιτούντος να υλοποιήσει το έργο με βάση την οικονομική, επιστημονική και τεχνική επάρκειά του. Για την αξιολόγηση της οικονομικής επάρκειας του αιτούντος, λαμβάνεται υπόψη η επάρκεια των προβλεπόμενων ιδίων κεφαλαίων του, το ύψος οποίων πρέπει να ανέρχεται σε ποσοστό τουλάχιστον 18% επί του προϋπολογισμού του έργου. Αν ο αιτών έχει υποβάλει αιτήσεις για άλλα έργα, ή είναι ήδη κάτοχος Άδειας για έργα τα οποία δεν έχουν υλοποιηθεί, το ύψος των ιδίων κεφαλαίων του φορέα πρέπει να ανέρχεται σε ποσοστό τουλάχιστον 18% επί του προϋπολογισμού του συνόλου των έργων για τα οποία έχει υποβάλει αίτηση ή διαθέτει Άδεια. Για αιτήσεις που υποβάλλονται από φορέα κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3 παρ. 9 του Νόμου 3468/2006, το ύψος των ιδίων κεφαλαίων πρέπει να ανέρχεται σε ποσοστό τουλάχιστον 15% επί του προϋπολογισμού του έργου. Η συμμετοχή των νομικών προσώπων πρέπει να διέπεται, ως προς τη μετοχική τους σύνθεση, από τους κανόνες της διαφάνειας.
- viii) Τη διασφάλιση παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και προστασίας των Πελατών
- ix) Την προστασία του περιβάλλοντος, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε.

Αν ένα από τα ανωτέρω κριτήρια δεν ικανοποιείται, η Ρ.Α.Ε. γνωμοδοτεί αρνητικά για τη χορήγηση της Άδειας.

Στον Οδηγό Αξιολόγησης που εκδίδεται σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 4 του Νόμου 3468/2006 ορίζεται κάθε λεπτομέρεια και ειδικότερο τεχνικό θέμα που αφορά τα ανωτέρω κριτήρια αξιολόγησης και ειδικότερα τις προδιαγραφές των ενεργειακών μελετών, τη μεθοδολογία αξιολόγησης του κριτηρίου της ενεργειακής αποδοτικότητας του έργου, του κριτηρίου της οικονομικής, επιστημονικής και τεχνικής επάρκειας του φορέα, τα ελάχιστα επίπεδα απόδοσης σε κάθε κριτήριο αξιολόγησης, όπου αυτά απαιτούνται, τη μεθοδολογία συγκριτικής αξιολόγησης των αιτήσεων, καθώς και κάθε ειδικότερο στοιχείο που απαιτείται για την αξιολόγηση των αιτήσεων.

2.1.3.3 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΣΥΓΚΡΟΥΟΜΕΝΩΝ ΕΡΓΩΝ

Η Ρ.Α.Ε., διενεργεί συγκριτική αξιολόγηση μεταξύ των έργων που προτείνονται με αιτήσεις που υποβάλλονται στον ίδιο κύκλο υποβολής αιτήσεων ή κατόπιν προσκλήσεως εκδήλωσης ενδιαφέροντος, εφόσον ικανοποιούνται τα κριτήρια α' έως η' του άρθρου 3 παρ. 1 του Νόμου 3468/2006, όπως εξειδικεύονται στην προηγούμενη παράγραφο και τον Οδηγό Αξιολόγησης και καταρτίζει πίνακα αξιολογικής κατάταξης. Η συγκριτική αξιολόγηση πραγματοποιείται, αν:

- i Υφίσταται εδαφική επικάλυψη, ήτοι συνολική ή μερική επικάλυψη των θέσεων των προτεινόμενων έργων.

- ii Δεν είναι δυνατή η ταυτόχρονη αξιοποίηση του ίδιου ενεργειακού πόρου.

Αν, μετά τη διενέργεια συγκριτικής αξιολόγησης, προκύπτει ότι τα συγκρουόμενα έργα είναι ισοδύναμα, κατά τα προβλεπόμενα στον Οδηγό Αξιολόγησης παρ. 2.1.3, η Ρ.Α.Ε. μπορεί πριν από τη διατύπωση της γνώμης της και για να καταστεί δυνατή η υλοποίηση των έργων, να προτείνει στους ενδιαφερόμενους με έγγραφο της κοινοποιούμενο στη Γενική Διεύθυνση Ενέργειας του Υπουργείου Ανάπτυξης τη μεταβολή:

- i Της θέσης των έργων, αν απαιτούνται μικρές μεταβολές στο χώρο εγκατάστασης, ιδίως αν απαιτείται περιορισμός της εγκατάστασης των έργων σε τμήμα του χώρου της αρχικά προτεινόμενης θέσης.
- ii Της ισχύος των έργων, αν απαιτείται μείωση ως προς την αιτούμενη ισχύ.
- iii Του φορέα των έργων, αν απαιτείται, η από κοινού υλοποίηση ενός έργου.

Σε περίπτωση μεταβολής των στοιχείων που αναφέρονται στις περιπτώσεις i έως iii, οι αιτούντες προβαίνουν στις αναγκαίες μεταβολές των στοιχείων της αίτησης τους τηρώντας τις διατυπώσεις δημοσιότητας κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο δημοσίευσης των αιτήσεων.

Αν συντρέχει περίπτωση μερικής εδαφικής επικάλυψης και, κατά την κρίση της Ρ.Α.Ε., είναι δυνατή και η υλοποίηση του έργου που έπεται στην αξιολογική κατάταξη ως προς το μέρος που δεν επικαλύπτεται, η Ρ.Α.Ε., καλεί τον ενδιαφερόμενο να υποβάλει αναθεωρημένα τα τεχνικά στοιχεία της αίτησης, καθώς και νέο φάκελο Προμελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Π.Π.Ε) που διαβιβάζεται στην αρμόδια αρχή περιβαλλοντικής αδειοδότησης.

2.1.4 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΔΙΑΒΙΒΑΣΗΣ ΠΡΟΜΕΛΕΤΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΠΙΠΤΩΣΕΩΝ (Π.Π.Ε.)

Η Ρ.Α.Ε., πριν διατυπώσει τη γνώμη της προς τον Υπουργό Ανάπτυξης, αφού διαπιστώσει ότι ικανοποιούνται τα κριτήρια που είδαμε προηγουμένως, διαβιβάζει, εντός δύο (2) μηνών από τη συμπλήρωση του φακέλου της αίτησης, ένα (1) αντίγραφο της Προμελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Π.Π.Ε.) στην αρμόδια αρχή περιβαλλοντικής αδειοδότησης, προκειμένου να γνωμοδοτήσει κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3 παρ. 2 του Νόμου 3468/2006. Η διαβίβαση κοινοποιείται στον ενδιαφερόμενο, ο οποίος στη συνέχεια υποβάλει στην αρμόδια αρχή περιβαλλοντικής αδειοδότησης τα λοιπά αντίγραφα του φακέλου της Π.Π.Ε., όπως αυτά παρουσιάζονται αναλυτικότερα σε επόμενες ενότητες και συγκεκριμένα στην ενότητα της περιβαλλοντικής άδειας.

Μετά τη διενέργεια της Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (Π.Π.Ε.Α.), η αρμόδια αρχή περιβαλλοντικής αδειοδότησης διαβιβάζει στη Ρ.Α.Ε. ένα (1) θεωρημένο αντίγραφο του φακέλου της Π.Π.Ε.Α.

Σε περίπτωση συγκριτικής αξιολόγησης και μετά το πέρας αυτής η Ρ.Α.Ε. διαβιβάζει στην αρμόδια αρχή περιβαλλοντικής αδειοδότησης το φάκελο της Π.Π.Ε. για το έργο που προκρίθηκε. Το έγγραφο διαβίβασης συνοδευόμενο οπωσδήποτε από τα αποτελέσματα της συγκριτικής αξιολόγησης κοινοποιείται στον Υπουργό Ανάπτυξης, καθώς και τους ενδιαφερόμενους, οι οποίοι μπορεί να καταθέσουν αίτημα αναθεώρη-

σης εντός δέκα πέντε (15) ημερών. Αν η αρμόδια αρχή περιβαλλοντικής αδειοδότησης γνωμοδοτήσει αρνητικά για το έργο που προκρίθηκε, η ΡΑΕ διαβιβάζει το φάκελο της αίτησης που έπεται στον πίνακα αξιολογικής κατάταξης.

2.1.4.1 ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΑΙΤΗΣΗΣ ΜΕ ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΑΡΧΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗΣ

Αν σύμφωνα με τη γνωμοδότηση της αρμόδιας αρχής περιβαλλοντικής αδειοδότησης, το έργο μπορεί να πραγματοποιηθεί με περιορισμό του γηπέδου εγκατάστασης ή μείωση της ισχύος του, η Ρ.Α.Ε., προκειμένου να προσαρμόσει το περιεχόμενο της γνωμοδότησης της προς τον Υπουργό Ανάπτυξης, στους όρους της γνωμοδότησης επί της ΠΠΕΑ, καλεί τον αιτούντα να προβεί στις αναγκαίες μεταβολές τις οποίες και αξιολογεί σύμφωνα με τα κριτήρια αξιολόγησης που προείπαμε.

2.1.5 ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ Ρ.Α.Ε.

Η Ρ.Α.Ε., μετά την έκδοση της γνωμοδότησης από την αρμόδια αρχή περιβαλλοντικής αδειοδότησης, υποβάλλει τη γνώμη της στον Υπουργό Ανάπτυξης εντός τεσσάρων (4) μηνών από τη γνωστοποίηση, σε αυτήν, της δημοσίευσης της αίτησης, εφόσον ο φάκελος της αίτησης είναι πλήρης ή από τη συμπλήρωσή του.

Οι Γενικοί Όροι που δίνονται παρακάτω αποτελούν τους ελάχιστους όρους της Άδειας. Στη γνώμη της Ρ.Α.Ε. μπορεί να περιλαμβάνονται και ειδικοί όροι, ή περιορισμοί που κρίνεται ότι είναι απαραίτητο να περιληφθούν στην Άδεια. Οι γενικοί όροι λοιπόν της Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας είναι:

1. Ορισμοί

Οι λέξεις, οι όροι και οι εκφράσεις που χρησιμοποιούνται στην παρούσα Άδεια έχουν το περιεχόμενο που καθορίζεται στο Ν. 3468/2006, όπως ισχύει, και την παρούσα.

2. Υποχρέωση τήρησης νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου

Ο κάτοχος της Άδειας οφείλει να τηρεί το Νόμο, τον Κανονισμό Αδειών, τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και κάθε άλλη εκδιδόμενη κατ' εξουσιοδότηση του νόμου κανονιστική πράξη που διέπει τη δραστηριότητα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

3. Παροχή Στοιχείων - Διεξαγωγή ελέγχων

Ο κάτοχος της Άδειας οφείλει να παρέχει στη ΡΑΕ τα έγγραφα ή τα στοιχεία που του ζητά, εντός εύλογου χρόνου μετά από γραπτή ειδοποίηση που απευθύνεται σε αυτόν, καθώς και να την διευκολύνει κατά τη διεξαγωγή ελέγχων.

4. Τήρηση λογαριασμών

Ο κάτοχος της Άδειας οφείλει να τηρεί τις υποχρεώσεις, που προβλέπονται στο άρθρο 30 του Ν. 2773/1999 όπως ισχύει, σχετικά με την τήρηση λογαριασμών και να τηρεί στην έδρα του αντίγραφα των λογαριασμών στη διάθεση του κοινού, εκτός εάν οι λογαριασμοί αυτοί δημοσιεύονται υποχρεωτικά.

5. Συμβάσεις με το Διαχειριστή του Συστήματος

Ο κάτοχος της Άδειας οφείλει να συνάπτει με το Διαχειριστή του Συστήματος (Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.) ή το Διαχειριστή του Δικτύου τις συμβάσεις που απαιτούνται για τη σύνδεσή του, τη χρήση του Συστήματος και τη λειτουργία του σταθμού του στο πλαίσιο του Συστήματος ή του Δικτύου και να τηρεί τους όρους των συμβάσεων αυτών.

6. Υποχρέωση σεβασμού κανόνων Ασφάλειας και Προστασίας Περιβάλλοντος

Ο κάτοχος της Άδειας οφείλει κατά την άσκηση των δραστηριοτήτων του, για τις οποίες έχει χορηγηθεί η άδεια αυτή να τηρεί:

i) τους Κανόνες Ασφαλείας που εκδίδονται εκάστοτε σύμφωνα με το άρθρο 31 του Ν. 2773/1999, όπως ισχύει.

ii) τους περιβαλλοντικούς όρους, οι οποίοι ισχύουν κατά το χρόνο χορήγησης ή ισχύος της άδειας αυτής.

7. Επιβολή Πρόσθετων Υποχρεώσεων

Ο κάτοχος της Άδειας οφείλει να τηρεί τις αποφάσεις του Υπουργού Ανάπτυξης, που εκδίδονται σύμφωνα με το άρθρο 28 παρ. 3 του Ν. 2773/1999, όπως ισχύει, με τις οποίες επιβάλλονται πρόσθετες υποχρεώσεις και να λαμβάνει τα μέτρα που απαιτούνται για την εφαρμογή των αποφάσεων αυτών.

8. Τέλη

Ο κάτοχος της άδειας οφείλει να καταβάλει όλα τα τέλη που προβλέπονται από την ισχύουσα νομοθεσία.

9. Διάρκεια ισχύος Άδειας

Η Άδεια αυτή ισχύει για χρονικό διάστημα το πολύ 25 ετών. Η διάρκεια ισχύος της μπορεί να ανανεωθεί σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών.

10. Υποχρεώσεις που απορρέουν από την Άδεια

Ο κάτοχος της Άδειας υποχρεούται να ενημερώνει τη Ρ.Α.Ε. για την πρόοδο των έργων.

Μετά τη λήψη της Άδειας και μέχρι την έκδοση της άδειας λειτουργίας ο κάτοχος της Άδειας υποχρεούται:

α) Να ενημερώνει τη Ρ.Α.Ε. για την πρόοδο υλοποίησης των έργων, με την υποβολή σχετικής έκθεσης ανά εξάμηνο. Η έκθεση υποβάλλεται σύμφωνα με το Παράρτημα 2.1.4 και περιλαμβάνει, περιγραφή των εργασιών που έχουν πραγματοποιηθεί, τον προγραμματισμό εργασιών και ενεργειών που απαιτούνται για την ολοκλήρωση του έργου, καθώς και κάθε άλλο στοιχείο και πληροφορία σχετικά με την εγκατάσταση και λειτουργία του έργου. Από την έκθεση του πρώτου εξαμήνου πρέπει να προκύπτει ότι ο κάτοχος της Άδειας έχει προβεί σε όλες τις αναγκαίες ενέργειες για τη λήψη της άδειας

εγκατάστασης. Επίσης η ίδια έκθεση θα περιλαμβάνει αντίγραφα των δημοσιεύσεων περιλήψεως της άδειας παραγωγής εκτός εάν τα στοιχεία αυτά είχαν γνωστοποιηθεί νωρίτερα στη Ρ.Α.Ε.

β) Να ενημερώνει τη Ρ.Α.Ε. για κάθε έγκριση ή άδεια ή αρνητική γνωμοδότηση που λαμβάνει στο πλαίσιο της διαδικασίας περιβαλλοντικής αδειοδότησης και να κοινοποιεί, χωρίς υπαίτια καθυστέρηση στη Ρ.Α.Ε., αντίγραφα των σχετικών αποφάσεων και εγγράφων.

Μετά τη λήψη της άδειας λειτουργίας ο κάτοχος της Άδειας οφείλει εντός του πρώτου διμήνου κάθε ημερολογιακού έτους να ενημερώνει την αρμόδια υπηρεσία του Υπουργείου Ανάπτυξης και τη Ρ.Α.Ε. σχετικά με τα ακόλουθα στοιχεία που αφορούν το προηγούμενο έτος:

α) Την ετήσια παραγωγή ενέργειας και τη Μέγιστη Ισχύ Παραγωγής του Σταθμού που καταγράφηκε κατά το διάστημα αυτό.

β) Το ετήσιο ποσοστό μη διαθεσιμότητας του Σταθμού και τους λόγους στους οποίους οφείλεται.

γ) Τυχόν προβλήματα λειτουργίας του Σταθμού που οφείλονται στο Σύστημα ή το Δίκτυο.

11. Ανάκληση Άδειας

Εκτός από τους λόγους ανάκλησης που προβλέπονται στο άρθρο 3 παρ. 4 του Νόμου και το άρθρο 18 παρ. 9 του Κανονισμού Αδειών, η Άδεια μπορεί να ανακαλείται σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στον Κανονισμό Αδειών και στις ακόλουθες περιπτώσεις:

α) Μετά από έγγραφη αίτηση του κατόχου της Άδειας παραγωγής.

β) Λόγω παύσης, για οποιοδήποτε λόγο, της άσκησης της δραστηριότητας για την οποία έχει χορηγηθεί η Άδεια και

γ) Μετά από διαπίστωση αδυναμίας υλοποίησης του έργου.

2.1.6 ΑΠΟΦΑΣΗ ΧΟΡΗΓΗΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ – ΔΗΜΟΣΙΟΤΗΤΑ

Η απόφαση για τη χορήγηση της Άδειας εκδίδεται εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την υποβολή της γνωμοδότησης της Ρ.Α.Ε. στον Υπουργό Ανάπτυξης εφόσον ο φάκελος είναι πλήρης.

Στην Άδεια μπορεί, πέραν των γενικών όρων που είδαμε πιο πάνω, να περιληφθούν και ειδικοί όροι ή περιορισμοί.

Η απόφαση για χορήγηση της Άδειας κοινοποιείται στον αιτούντα και τη Ρ.Α.Ε. και περίληψή της δημοσιεύεται από αυτόν σε δύο (2) ημερήσιες εφημερίδες ευρείας κυκλοφορίας που εκδίδονται στην Αθήνα, εντός τριάντα (30) ημερών από την έκδοσή της.

Η Άδεια ισχύει από την ημερομηνία έκδοσής και μπορεί να ανακληθεί εάν η κατά την πρώτη έκθεση ενημέρωσης της Ρ.Α.Ε. για την πρόοδο υλοποίησης των έργων δεν συνοδεύεται από παραστατικά δημοσίευσης της περίληψης της Άδειας.

2.1.7 ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΑΔΕΙΑΣ

Για την ανανέωση της Άδειας ο κάτοχος της υποβάλλει σχετική αίτηση στη Ρ.Α.Ε., αν:

- i. Έχει παρέλθει διάστημα μεγαλύτερο των δύο τρίτων της χρονικής διάρκειας ισχύος της Άδειας και
- ii. Βρίσκεται σε ισχύ η άδεια λειτουργίας του σταθμού.

2.1.8 ΟΡΟΙ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

2.1.8.1 ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ

Η Άδεια, που χορηγείται κατά τις διατάξεις που παρουσιάστηκαν, τροποποιείται μετά από αίτηση του κατόχου της, αν:

- i. Μεταβληθεί η εταιρική ή μετοχική σύνθεση του κατόχου της Άδειας, με την επιφύλαξη της περίπτωσης γ) της παραγράφου 2.1.8.4.
- ii. Μεταβληθεί ο τόπος εγκατάστασης του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.
- iii. Μεταβληθεί η Εγκατεστημένη Ισχύς ή η Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής, με την επιφύλαξη της περίπτωσης δ) της παραγράφου 2.1.8.4 της παρούσας και του άρθρου 3 παρ. 5 περ. α' του Νόμου.
- iv. Μεταβληθεί η χρησιμοποιούμενη τεχνολογία.
- v. Μεταβληθούν τα πρόσωπα που ορίστηκαν στην Άδεια, ως έχοντα την οικονομική δυνατότητα για τη χρηματοδότηση και υλοποίηση του έργου.

2.1.8.2 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ

Για την τροποποίηση της Άδειας, ο κάτοχος υποβάλει στη Ρ.Α.Ε. αίτηση στην οποία αναφέρει λεπτομερώς την αιτούμενη μεταβολή, συνυποβάλλοντας τα αναγκαία έγγραφα και στοιχεία που τεκμηριώνουν το αίτημά του, καθώς και απόδειξη καταβολής του προβλεπόμενου ανταποδοτικού τέλους. Αν η αίτηση τροποποίησης αφορά στη μεταβολή του χώρου εγκατάστασης του σταθμού, ο κάτοχος της Άδειας υποβάλει με την αίτηση του, είτε δύο (2) αντίγραφα της Π.Π.Ε. είτε σχετική βεβαίωση της αρμόδιας αρχής περιβαλλοντικής αδειοδότησης ότι δεν απαιτείται η υποβολή νέας Π.Π.Ε. σύμφωνα με τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας. Αντίγραφο της σχετικής αίτησης υποβάλλεται στον Υπουργό Ανάπτυξης.

Η Ρ.Α.Ε. μπορεί να καλέσει εγγράφως τον κάτοχο της Άδειας για την παροχή, εντός τακτής προθεσμίας, πληροφοριών και συμπληρωματικών στοιχείων. Αν η προθεσμία παρέλθει άπρακτη, η αίτηση θεωρείται μη πλήρης και η Ρ.Α.Ε. γνωμοδοτεί αρνητικά.

Η Ρ.Α.Ε. δημοσιοποιεί περίληψη της υποβαλλόμενης αίτησης τροποποίησης στην ιστοσελίδα της. Εντός δέκα (10) ημερών από την ανωτέρω δημοσιοποίηση, πρόσωπα που έχουν έννομο συμφέρον, μπορούν να υποβάλουν αιτιολογημένες αντιρρήσεις.

Οι υποβαλλόμενες αντιρρήσεις συνοδεύονται από έγγραφα και στοιχεία που είναι αναγκαία για την τεκμηρίωσή τους. Αντιρρήσεις που υποβάλλονται εκπρόθεσμα ή από πρόσωπα που δεν έχουν έννομο συμφέρον ή δεν συνοδεύονται από τα αναγκαία για την τεκμηρίωσή τους στοιχεία, απορρίπτονται ως απαράδεκτες.

Η Ρ.Α.Ε. εξετάζει την αίτηση τροποποίησης, σύμφωνα με τα κριτήρια Αξιολόγησης που παρουσιάστηκαν, λαμβάνοντας υπόψη τις υποβαλλόμενες αντιρρήσεις καθώς και τη γνώμη της αρμόδιας αρχής περιβαλλοντικής αδειοδότησης όπου αυτή απαιτείται και γνωμοδοτεί προς τον Υπουργό Ανάπτυξης.

2.1.8.3 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΓΙΑ ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΗΝ ΜΕΤΟΧΙΚΗ Η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ

Αν ο κάτοχος Άδειας προτίθεται να τροποποιήσει τα στοιχεία της Άδειας που αναφέρονται στις περιπτώσεις i και v που είδαμε πιο πάνω, μπορεί:

- A. είτε, να γνωστοποιήσει στη Ρ.Α.Ε. τη πρόθεσή του υποβάλλοντας αίτηση για προκαταρκτική εξέταση της σχετικής μεταβολής,
- B. είτε, να πραγματοποιήσει τη μεταβολή, χωρίς προηγούμενη προκαταρκτική εξέταση, υποβάλλοντας αίτηση τροποποίησης της Άδειας.

Αν ο κάτοχος της Άδειας υποβάλλει αίτηση για προκαταρκτική εξέταση της μεταβολής που προτίθεται να πραγματοποιήσει, η αίτησή του θα πρέπει να συνοδεύεται από τα αναγκαία έγγραφα και στοιχεία που τεκμηριώνουν τη μεταβολή που προτίθεται να πραγματοποιήσει. Η ανωτέρω αίτηση συνοδεύεται από την απόδειξη καταβολής του προβλεπόμενου ανταποδοτικού τέλους.

Η Ρ.Α.Ε. μπορεί να καλέσει εγγράφως τον κάτοχο της Άδειας για την παροχή, εντός τακτής προθεσμίας, πληροφοριών και συμπληρωματικών στοιχείων. Αν η ταχθείσα προθεσμία παρέλθει άπρακτη, η αίτηση θεωρείται μη πλήρης και η Ρ.Α.Ε. γνωμοδοτεί αρνητικά προς τον Υπουργό Ανάπτυξης.

Η Ρ.Α.Ε. δημοσιοποιεί την υποβαλλόμενη αίτηση στην ιστοσελίδα της. Εντός δέκα (10) ημερών από την ανωτέρω δημοσιοποίηση, πρόσωπα που έχουν έννομο συμφέρον, μπορούν να υποβάλουν αιτιολογημένες αντιρρήσεις. Οι υποβαλλόμενες αντιρρήσεις συνοδεύονται από τα έγγραφα και τα στοιχεία που είναι αναγκαία για την τεκμηρίωσή τους. Αντιρρήσεις που υποβάλλονται εκπρόθεσμα ή από πρόσωπα που δεν έχουν έννομο συμφέρον ή δεν συνοδεύονται από τα αναγκαία για την τεκμηρίωσή τους στοιχεία, απορρίπτονται ως απαράδεκτες.

Η Ρ.Α.Ε. εξετάζει την υποβαλλόμενη αίτηση, σύμφωνα με το κριτήριο vii) της παραγράφου 2.1.3.2 και γνωμοδοτεί στον Υπουργό Ανάπτυξης. Η γνωμοδότηση κοινοποιείται στον κάτοχο της Άδειας.

Αν, μετά την έκδοση απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης αποδεχόμενης το αίτημα ή την άπρακτη παρέλευση είκοσι (20) ημερών από την περιέλευση στον Υπουργό

Ανάπτυξης της γνωμοδότησης της Ρ.Α.Ε., ο κάτοχος της Άδειας πραγματοποιήσει τη μεταβολή, το αίτημα τροποποίησης της Άδειας κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 2.1.8.2, γίνεται χωρίς την υποχρέωση καταβολής του προβλεπόμενου ανταποδοτικού τέλους. Η Ρ.Α.Ε. εξετάζει αν η μεταβολή που πραγματοποιήθηκε είναι σύμφωνη με την μεταβολή που εξετάστηκε κατά το προκαταρκτικό στάδιο και γνωμοδοτεί προς τον Υπουργό Ανάπτυξης.

Αν ο κάτοχος Άδειας προβεί σε τροποποίηση των στοιχείων της Άδειας, χωρίς προηγούμενη προκαταρκτική εξέταση, υποβάλλει στη ΡΑΕ αίτηση τροποποίησης της Άδειας και ακολουθείται η διαδικασία που προβλέπεται στην παράγραφο 2.1.8.2.

Η Ρ.Α.Ε. εξετάζει την υποβαλλόμενη αίτηση, σύμφωνα με το κριτήριο vii) της παραγράφου 2.1.3.2 και γνωμοδοτεί στον Υπουργό Ανάπτυξης.

Η Ρ.Α.Ε. μπορεί να γνωμοδοτήσει για ανάκληση της Άδειας σε περίπτωση πραγματοποίησης μεταβολής που δεν ικανοποιεί το κριτήριο vii) της παραγράφου 2.1.3.2.

2.1.8.4 ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΑΔΕΙΑΣ ΜΕ ΒΕΒΑΙΩΣΗ (ΧΩΡΙΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ)

Η Ρ.Α.Ε. εκδίδει βεβαίωση για τη μεταβολή των στοιχείων της Άδειας στις περιπτώσεις i και ii του άρθρου 3 παρ. 5 του Νόμου 3468/2006

i) Αν η Εγκατεστημένη Ισχύς ή η Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέεται με το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο μεταβληθεί, μία μόνο φορά, σε ποσοστό μέχρι 10%, χωρίς εκ της μεταβολής αυτής να επέρχεται αύξηση του εμβαδού του γηπέδου. Στην περίπτωση αυτή, η άδεια εγκατάστασης που προβλέπεται στο άρθρο 8 του Νόμου 3468/2006 τροποποιείται, μετά από επαναδιατύπωση των όρων σύνδεσης του σταθμού από το Διαχειριστή του Συστήματος ή του Δικτύου. Η διάταξη της παρούσας περίπτωσης δεν ισχύει για περιοχές με κορεσμένα δίκτυα.

ii) Αν μεταβληθεί η κατοικία ή η έδρα του Αδειούχου.

καθώς και στις ακόλουθες περιπτώσεις:

α) Αν το νομικό πρόσωπο που κατέχει την Άδεια, μεταβάλει την επωνυμία του, χωρίς να μεταβάλλεται η εταιρική ή η μετοχική σύνθεση του.

β) Αν το νομικό πρόσωπο που κατέχει την Άδεια, μεταβάλει την εταιρική μορφή του, χωρίς να μεταβάλλεται η εταιρική ή η μετοχική σύνθεση του.

γ) Αν το νομικό πρόσωπο που κατέχει την Άδεια, μεταβάλει την εταιρική ή τη μετοχική του σύνθεση, κατά ποσοστό έως 5% σε σχέση με την εταιρική ή μετοχική σύνθεση που είχε κατά τη χορήγηση της Άδειας.

δ) Αν μειώνεται η Εγκατεστημένη Ισχύς ή η Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής με περιορισμό του χώρου εγκατάστασης του σταθμού.

Για τη μεταβολή των στοιχείων που προβλέπονται στις προηγούμενες περιπτώσεις, ο κάτοχος της Άδειας υποβάλλει στη Ρ.Α.Ε. δήλωση στην οποία αναφέρει λεπτομερώς τη μεταβολή που πραγματοποιεί, συνυποβάλλοντας τα αναγκαία στοιχεία και έγγραφα. Η Ρ.Α.Ε. χορηγεί βεβαίωση στην οποία καταγράφεται το στοιχείο που μεταβλήθηκε και βεβαιώνεται ότι δεν απαιτείται η τήρηση της διαδικασίας τροποποίησης που προβλέπεται στην παράγραφο 2.1.8.2. Η ανωτέρω μεταβολή καταχωρείται από τη Ρ.Α.Ε. σε ειδικό Παράρτημα της Άδειας, «Παράρτημα μεταβολών των στοιχείων της Άδειας με χορήγηση βεβαίωσης».

2.1.9 ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

2.1.9.1 ΔΙΚΑΙΩΜΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΛΗΨΗ ΑΔΕΙΑΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ

Με την επιφύλαξη των περιπτώσεων όπου το δίκτυο θεωρείται κορεσμένο, αίτηση εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης Άδειας παραγωγής υποβάλλεται στη Ρ.Α.Ε. οποτεδήποτε. Δικαίωμα υποβολής αίτησης έχουν φυσικά ή νομικά πρόσωπα που εδρεύουν σε κράτος μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης

Εξαιρούνται λοιπόν από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής πρόσωπα που παράγουν ηλεκτρική ενέργεια από σταθμούς οι οποίοι εγκαθίστανται σε ακίνητο ή όμορα ακίνητα τα οποία ανήκουν, κατά κυριότητα ή βρίσκονται στη νόμιμη κατοχή των προσώπων αυτών, για όσο χρόνο τα πρόσωπα αυτά είναι κύριοι ή νόμιμοι κάτοχοι, εφόσον η ηλεκτρική ενέργεια παράγεται:

α) Από φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις, από σταθμούς με Εγκατεστημένη Ισχύ μικρότερη ή ίση των εκατόν πενήντα (150) kWepeak.

β) Από σταθμούς 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.

γ) Από σταθμούς που εγκαθίστανται από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.), για όσο χρόνο οι σταθμοί αυτοί λειτουργούν για τη διενέργεια πιστοποιήσεων ή μετρήσεων.

δ) Από λοιπούς σταθμούς με Εγκατεστημένη Ισχύ μικρότερη ή ίση των πενήντα (50) kWe, εφόσον οι σταθμοί αυτοί χρησιμοποιούν Α.Π.Ε. συμπεριλαμβανομένων επομένως και των τεχνολογιών που εκμεταλλεύονται την ηλιακή ενέργεια για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας εξαιρουμένων των φωτοβολταϊκών.

Οι εξαιρέσεις των περιπτώσεων α', β', γ' και δ' ισχύουν, εφόσον δεν υφίσταται κορεσμός των δικτύων, σύμφωνα με απόφαση της Ρ.Α.Ε..

Οι περιπτώσεις εξαίρεσης από τη λήψη άδειας παραγωγής διαπιστώνονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που εκδίδεται εντός δέκα (10) εργασίμων ημερών από την υποβολή σχετικής αίτησης, εφόσον η αίτηση αυτή συνοδεύεται από όλα τα αναγκαία στοιχεία ή από τη συμπλήρωση των στοιχείων αυτών.

Η απόφαση αυτή δεν απαιτείται για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., με Εγκατεστημένη Ισχύ έως είκοσι (20) kWe, εκτός εάν πρόκειται για σταθμούς που εγκαθίστανται σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά όπου υφίσταται κορεσμός του δικτύου. Τα πρόσωπα που έχουν την ευθύνη της λειτουργίας των σταθμών για τους οποίους δεν εκδίδεται διαπιστωτική απόφαση κατά το προηγούμενο εδάφιο, υποχρεούνται, πριν εγκαταστήσουν τους σταθμούς, να ενημερώνουν τον αρμόδιο Διαχειριστή για τη θέση, την ισχύ και την τεχνολογία των σταθμών αυτών. Αν παραλειφθεί η υποχρέωση ενημέρωσης, η λειτουργία των σταθμών αποβαίνει παράνομη. Ο αρμόδιος Διαχειριστής ενημερώνει, στο τέλος κάθε διμήνου, τον Υπουργό Ανάπτυξης και τη Ρ.Α.Ε. για την εγκατάσταση των ανωτέρω σταθμών.

Εξαιρούνται, επίσης, από τη λήψη άδειας παραγωγής οι αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. οι οποίοι δεν συνδέονται στο Σύστημα ή στο Δίκτυο, με Εγκατεστημένη Ισχύ μικρότερη ή ίση των πέντε (5) MWe. Για αυτόνομους σταθμούς με Εγκατεστημένη Ισχύ έως πενήντα (50) kW δεν απαιτείται διαπιστωτική απόφαση της Ρ.Α.Ε. που προείπαμε.

Ο αρμόδιος Διαχειριστής υποχρεούται, μετά από αίτηση του Αδειούχου, να προβαίνει στις αναγκαίες ενέργειες για τη σύνδεση των σταθμών που αναφέρονται στην αρχή της παραγράφου 2.1.9.1 με το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή το Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, εκτός αν συντρέχουν, αποδεδειγμένα, τεχνικοί λόγοι που δικαιολογούν την άρνηση της σύνδεσης, κατά τα οριζόμενα στους αντίστοιχους Κώδικες Διαχείρισης. Με τη αίτηση που υποβάλλεται κατά το προηγούμενο εδάφιο συνυποβάλλονται, υποχρεωτικά, ο τίτλος της νόμιμης κατοχής του χώρου εγκατάστασης του σταθμού, καθώς και η άδεια ανέγερσης, στο χώρο αυτόν, τυχόν αναγκαίων κτισμάτων.

2.1.9.2 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ

Η αίτηση εξαιρέσεως υποβάλλεται σύμφωνα με τον τύπο που καθορίζεται στο Παράρτημα 2.1.2. Με την αίτηση υποβάλλεται και απόδειξη καταβολής του προβλεπόμενου ανταποδοτικού τέλους. Η αίτηση καταχωρίζεται αυθημερόν στο Ειδικό Πρωτόκολλο Εξαιρέσεων.

Η απόφαση εξαιρέσεως εκδίδεται εντός δέκα (10) εργασίμων ημερών από την ημερομηνία υποβολής της, εφόσον ο φάκελος της αίτησης συνοδεύεται από όλα τα αναγκαία στοιχεία ή από τη συμπλήρωση αυτών.

Σε περίπτωση παράλειψης υποβολής οποιουδήποτε στοιχείου από τα αναφερόμενα στο Παράρτημα 2.1.2 της παρούσας, η αίτηση απορρίπτεται ως अपαράδεκτη.

Η Ρ.Α.Ε. δημοσιοποιεί, μέσω της ιστοσελίδας της, το όνομα ή επωνυμία του δικαιούχου, τη θέση, την τεχνολογία και την ισχύ του έργου.

2.1.9.3 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΣΕ ΠΕΡΙΟΧΕΣ ΜΕ ΚΟΡΕΣΜΕΝΑ ΔΙΚΤΥΑ

Σε περιοχές με κορεσμένα δίκτυα, όπου διαπιστώνεται σύμφωνα με την απόφαση της Ρ.Α.Ε. όπως είπαμε περιθώριο απορρόφησης ισχύος, η Ρ.Α.Ε., για την κάλυψη του περιθωρίου αυτού, καθορίζει με την ανωτέρω απόφαση το χρόνο από τον οποίο αρχίζει

η προθεσμία υποβολής των αιτήσεων εξαίρεσης, που δεν μπορεί να είναι συντομότερη των τριάντα (30) ημερών από την έκδοση της ανωτέρω απόφασης, καθώς και την προθεσμία υποβολής τους. Αν η συνολική ισχύς που αναφέρεται στις υποβαλλόμενες αιτήσεις που ικανοποιούν τις προϋποθέσεις της παραγράφου 2.1.9.1, υπερβαίνει το περιθώριο ισχύος που έχει τεθεί με την ανωτέρω απόφαση, γίνεται επιμερισμός της ισχύος μεταξύ των ανωτέρω αιτήσεων που ικανοποιούν τις προϋποθέσεις για χορήγηση απόφασης εξαίρεσης, σύμφωνα με τη μεθοδολογία που προσδιορίζεται με απόφαση της Ρ.Α.Ε..

Αν, μετά την έκδοση των ανωτέρω αποφάσεων εξαίρεσης δεν καλύπτεται το περιθώριο ισχύος, η Ρ.Α.Ε., προβαίνει σε ανακοίνωση του νέου περιθωρίου και εισηγείται προς τον Υπουργό Ανάπτυξης την κάλυψή του με πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για υποβολή αιτήσεων για χορήγηση Άδειας, κατά τα προβλεπόμενα.

2.1.9.4 ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΤΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΩΝ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ -ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ

Η απόφαση εξαίρεσης τροποποιείται αν μεταβληθούν τα στοιχεία της. Ο δικαιούχος οφείλει να υποβάλει στη Ρ.Α.Ε. εντός ενός (1) μηνός από τη μεταβολή που πραγματοποιήθηκε, δήλωση με τα στοιχεία που αποδεικνύουν την τροποποίηση των στοιχείων της απόφασης εξαίρεσης. Η Ρ.Α.Ε. εκδίδει νέα απόφαση εξαίρεσης σύμφωνα με τα υποβαλλόμενα στοιχεία, εφόσον πληρούνται οι νόμιμες προϋποθέσεις για τη χορήγηση της.

Πέραν της υποχρέωσης υποβολής δήλωσης, ο δικαιούχος της εξαίρεσης υποχρεούται να προβεί άμεσα σε έγγραφη ενημέρωση της Ρ.Α.Ε.:

- α) Στο τέλος κάθε έτους σχετικά με την πρόοδο και το στάδιο υλοποίησης του έργου.
- β) Όταν τεθεί σε λειτουργία ο σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.
- γ) Σε κάθε περίπτωση πρόσκαιρης ή οριστικής παύσης της λειτουργίας του σταθμού
- δ) Σε κάθε περίπτωση που ζητηθεί από τη Ρ.Α.Ε.

Μετά την έναρξη λειτουργίας του σταθμού, ο κάτοχος της Άδειας οφείλει να προσκομίζει, στο τέλος κάθε έτους, τα στοιχεία που αποδεικνύουν την ετήσια παραγωγή ενέργειας και το ποσοστό διαθεσιμότητας του σταθμού.

2.1.9.5 ΑΝΑΚΛΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ

Η Ρ.Α.Ε. μπορεί να ανακαλέσει την εξαίρεση:

- α) Μετά από έγγραφη αίτηση του δικαιούχου.
- β) Αν μεταβληθούν στοιχεία της εξαίρεσης, χωρίς ενημέρωση της Ρ.Α.Ε.
- γ) Αν παραβιασθεί το νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει τη δραστηριότητα αυτή.

δ) Αν δεν εγκατασταθεί και τεθεί σε λειτουργία ο σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας εντός δύο (2) ετών από την έκδοση της σχετικής απόφασης της Ρ.Α.Ε.

ε) Αν δεν εγκριθεί η Προμελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Π.Π.Ε.) ή δεν εκδοθεί Έγκριση Περιβαλλοντικών όρων (Ε.Π.Ο.).

στ) Σε κάθε περίπτωση οριστικής παύσης της λειτουργίας του σταθμού.

2.1.10 ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗ ΕΡΓΩΝ Α.Π.Ε.

2.1.10.1 ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΤΟΧΩΝ ΑΔΕΙΑΣ

Ο κάτοχος Άδειας υποχρεούται να τηρεί τους ειδικούς και τους γενικούς όρους της Άδειας, καθώς και το νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει τη δραστηριότητα αυτή.

Ο κάτοχος Άδειας υποχρεούται να ενημερώνει τη Ρ.Α.Ε. για την πρόοδο των έργων. Μετά τη λήψη της Άδειας και μέχρι την έκδοση της άδειας λειτουργίας ο κάτοχος Άδειας υποχρεούται:

α) Να ενημερώνει τη Ρ.Α.Ε. για την πρόοδο υλοποίησης των έργων, με την υποβολή σχετικής έκθεσης ανά εξάμηνο. Η έκθεση υποβάλλεται σύμφωνα με το Παράρτημα 2.1.3 και περιλαμβάνει, περιγραφή των εργασιών που έχουν πραγματοποιηθεί, τον προγραμματισμό εργασιών και ενεργειών που απαιτούνται για την ολοκλήρωση του έργου, καθώς και κάθε άλλο στοιχείο και πληροφορία σχετικά με την εγκατάσταση και λειτουργία του έργου. Από την έκθεση του πρώτου εξαμήνου πρέπει να προκύπτει ότι ο κάτοχος της Άδειας έχει προβεί σε όλες τις αναγκαίες ενέργειες για τη λήψη της άδειας εγκατάστασης. Η πρώτη έκθεση περιλαμβάνει αντίγραφα των δημοσιεύσεων περιλήψεως της άδειας παραγωγής εκτός εάν τα στοιχεία αυτά είχαν γνωστοποιηθεί νωρίτερα στη Ρ.Α.Ε.

β) Να ενημερώνει τη Ρ.Α.Ε. για κάθε έγκριση ή άδεια ή αρνητική γνωμοδότηση που λαμβάνει στο πλαίσιο της διαδικασίας περιβαλλοντικής αδειοδότησης και να κοινοποιεί, χωρίς υπαίτια καθυστέρηση στη Ρ.Α.Ε., αντίγραφα των σχετικών αποφάσεων και εγγράφων.

γ) Να παρέχει στη Ρ.Α.Ε. κάθε στοιχείο ή έγγραφο εφόσον του ζητείται, καθώς και διευκρινήσεις σε περίπτωση διαπίστωσης απόκλισης από τους όρους της Άδειας και τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με τον Νόμο 3468/2006 και τον παρόντα Κανονισμό.

Μετά τη λήψη της άδειας λειτουργίας ο κάτοχος της Άδειας οφείλει εντός του πρώτου διμήνου κάθε ημερολογιακού έτους να ενημερώνει την αρμόδια υπηρεσία του Υπουργείου Ανάπτυξης και τη Ρ.Α.Ε. σχετικά με τα ακόλουθα στοιχεία που αφορούν το προηγούμενο έτος:

α) Την ετήσια παραγωγή ενέργειας και τη Μέγιστη Ισχύ Παραγωγής του Σταθμού που καταγράφηκε κατά το διάστημα αυτό.

β) Το ετήσιο ποσοστό μη διαθεσιμότητας του Σταθμού και τους λόγους στους οποίους οφείλεται.

γ) Τυχόν προβλήματα λειτουργίας του Σταθμού που οφείλονται στο Σύστημα ή το Δίκτυο.

2.1.10.2 ΑΝΑΚΛΗΣΗ ΤΗΣ ΑΔΕΙΑΣ

Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης που εκδίδεται μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε. η Άδεια μπορεί να ανακληθεί σε περίπτωση παραβίασης του νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου, καθώς και των γενικών και ειδικών όρων της που αναλύθηκαν σε προηγούμενες παραγράφους.

Εκτός από αυτούς τους λόγους ανάκλησης που προβλέπονται στο άρθρο 3 παρ. 4 του Νόμου 3468/2006 και αναλύσαμε προηγουμένως, η Άδεια μπορεί να ανακαλείται και στις ακόλουθες περιπτώσεις:

α) Μετά από έγγραφη αίτηση του κατόχου της Άδειας.

β) Λόγω παύσης, για οποιοδήποτε λόγο, της άσκησης της δραστηριότητας για την οποία έχει χορηγηθεί η Άδεια και

γ) Μετά από διαπίστωση αδυναμίας υλοποίησης του έργου.

Όταν συντρέχουν οι προϋποθέσεις ανάκλησης λόγω παράβασης των όρων της Άδειας καθώς και στις περιπτώσεις β' και γ', η Ρ.Α.Ε. κοινοποιεί στον κάτοχο της Άδειας πράξη διαπίστωσης παράβασης στην οποία περιγράφεται η παράβαση και ζητούνται διευκρινίσεις εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την κοινοποίηση. Η πράξη Διαπίστωσης Παράβασης κοινοποιείται στον Υπουργό Ανάπτυξης. Αν παρέλθει άπρακτη η ανωτέρω προθεσμία ή σε περίπτωση εμπρόθεσμης απάντησης του κατόχου της Άδειας με την οποία δεν αντικρούεται η τέλεση της παράβασης, η Ρ.Α.Ε. μπορεί να εισηγηθεί στον Υπουργό Ανάπτυξης την ανάκληση της Άδειας.

Η απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης για ανάκληση της Άδειας κοινοποιείται στον κάτοχο της Άδειας και γνωστοποιείται στη Ρ.Α.Ε..

2.1.11 ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΑΔΕΙΑΣ

Η Άδεια μεταβιβάζεται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης που εκδίδεται μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε.. Η μεταβίβαση της Άδειας πραγματοποιείται, εφόσον δεν παραβιάζονται οι διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας για την προστασία του ανταγωνισμού.

Με τη μεταβίβαση της Άδειας, ο νέος κάτοχος της Άδειας υπεισέρχεται στο σύνολο των δικαιωμάτων και υποχρεώσεων που απορρέουν από αυτήν.

2.1.11.1 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ

Ο κάτοχος της Άδειας υποβάλλει στη Ρ.Α.Ε. αίτηση μεταβίβασης της Άδειας στην οποία αναφέρεται το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια. Με την αίτηση του κατόχου της Άδειας συνυποβάλλεται δήλωση αποδοχής μεταβίβασης από το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια. Η ανωτέρω αίτηση και

δήλωση συνοδεύεται από τα στοιχεία που αναφέρονται στο Παράρτημα 2.1.4. Αντίγραφο της αίτησης υποβάλλεται από τον κάτοχο της Άδειας στον Υπουργό Ανάπτυξης.

Η Ρ.Α.Ε. μπορεί να ζητήσει εγγράφως εντός τακτής προθεσμίας από τον κάτοχο της Άδειας και το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια, την παροχή πληροφοριών και συμπληρωματικών στοιχείων, που κατά την κρίση της απαιτούνται για την αξιολόγηση της αίτησης μεταβίβασης. Αν η ταχθείσα προθεσμία παρέλθει άπρακτη, η αίτηση θεωρείται μη πλήρης και η Ρ.Α.Ε. γνωμοδοτεί αρνητικά προς τον Υπουργό Ανάπτυξης.

Η Ρ.Α.Ε. δημοσιοποιεί περίληψη της υποβαλλόμενης αίτησης στην ιστοσελίδα της. Εντός δέκα (10) ημερών από την ανωτέρω δημοσιοποίηση, πρόσωπα που έχουν έννομο συμφέρον, μπορούν να υποβάλουν στη Ρ.Α.Ε. αιτιολογημένες αντιρρήσεις. Οι υποβαλλόμενες αντιρρήσεις συνοδεύονται από τα έγγραφα και στοιχεία που είναι αναγκαία για την τεκμηρίωσή τους. Αντιρρήσεις που υποβάλλονται εκπρόθεσμα ή από πρόσωπα που δεν έχουν έννομο συμφέρον ή δεν συνοδεύονται από τα αναγκαία για την τεκμηρίωσή τους στοιχεία, απορρίπτονται ως απαράδεκτες. Η Ρ.Α.Ε. κοινοποιεί τις αντιρρήσεις που έχουν υποβληθεί, στον κάτοχο της Άδειας και το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια.

Μετά την παρέλευση της προθεσμίας υποβολής αντιρρήσεων η Ρ.Α.Ε. επεξεργάζεται την αίτηση μεταβίβασης σύμφωνα με τα κριτήρια ζ' της παραγράφου 2.1.3.2 και γνωμοδοτεί προς τον Υπουργό Ανάπτυξης.

2.2 ΑΔΕΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

2.2.1 ΠΟΥ ΕΠΙΤΡΕΠΕΤΑΙ ΝΑ ΕΓΚΑΘΙΣΤΑΝΤΑΙ ΚΑΙ ΝΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΥΝ ΣΤΑΘΜΟΙ ΑΠΕ

Με βάση το Άρθρο 7 του νόμου 3468/2006 για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας καθορίζονται οι χώροι στους οποίους οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. καθώς και κάθε έργο που συνδέεται με την κατασκευή και τη λειτουργία τους, συμπεριλαμβανομένων των έργων οδοποιίας πρόσβασης και των έργων σύνδεσής τους με το Σύστημα ή το Δίκτυο, επιτρέπεται να εγκαθίστανται και να λειτουργούν. Πιο συγκεκριμένα οι χώροι αυτοί είναι:

α) Σε γήπεδο ή σε χώρο, επί των οποίων ο αιτών έχει το δικαίωμα νόμιμης χρήσης.

β) Σε δάση ή δασικές εκτάσεις, εφόσον έχει επιτραπεί, επ' αυτών, η εκτέλεση έργων σύμφωνα με τα άρθρα 45 και 58 του ν. 998/1979 (ΦΕΚ 289 Α'), όπως ισχύει, ή το άρθρο 13 του ν. 1734/1987 (ΦΕΚ 189 Α'), όπως ισχύει.

γ) Σε αιγιαλό, παραλία, θάλασσα ή σε πυθμένα της, εφόσον έχει παραχωρηθεί το δικαίωμα χρήσης τους σύμφωνα με το άρθρο 14 του ν. 2971/2001 (ΦΕΚ 285 Α'), όπως ισχύει.

2.2.2 ΦΟΡΕΙΣ ΕΚΔΟΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

Με βάση το Άρθρο 8 (παράγραφοι 1,2) του νόμου 3468/2006 για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας αρμόδιοι φορείς για την έκδοση άδειας εγκατάστασης είναι:

Για την εγκατάσταση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., απαιτείται σχετική άδεια. Η άδεια αυτή εκδίδεται με απόφαση του Γενικού Γραμματέα της Περιφέρειας, στα όρια της οποίας εγκαθίσταται ο σταθμός, για όλα τα έργα που κατατάσσονται στη 2η υποκατηγορία της Α' Κατηγορίας και στην 3η ή 4η υποκατηγορία της Β' Κατηγορίας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 του ν. 1650/1986 (ΦΕΚ 160 Α'), όπως ισχύει, και τις κανονιστικές πράξεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του. Τα φωτοβολταϊκά συστήματα αφορούν τη δεύτερη υποκατηγορία της Α' κατηγορίας και την τρίτη υποκατηγορία της Β' κατηγορίας. Η άδεια εγκατάστασης εκδίδεται εντός αποκλειστικής προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών από την υποβολή, από τον ενδιαφερόμενο, της σχετικής αίτησης με τα δικαιολογητικά που καθορίζονται σύμφωνα με την παράγραφο 10 του νόμου 3468/2006. Αν ο αρμόδιος Γενικός Γραμματέας Περιφέρειας δεν εκδώσει την άδεια εγκατάστασης εντός της προθεσμίας που ορίζεται στο προηγούμενο εδάφιο, για την έκδοση αυτής καθίσταται αρμόδιος ο Υπουργός Ανάπτυξης, προς τον οποίο ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει την αίτηση με το συνοδευτικό της φάκελο και την απόφαση Ε.Π.Ο. (Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων) ή επικυρωμένα αντίγραφα αυτών. Ο Υπουργός Ανάπτυξης εκδίδει την άδεια εγκατάστασης εντός τριάντα (30) ημερών από την παραλαβή των ανωτέρω εγγράφων. Για την έκδοση των αδειών εγκατάστασης παρέχεται στον Υπουργό Ανάπτυξης, από το Κ.Α.Π.Ε., γραμματειακή, τεχνική και επιστημονική υποστήριξη, αντί αμοιβής, η οποία καθορίζεται με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομίας και Οικονομικών και Ανάπτυξης.

Η άδεια εγκατάστασης σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., ο οποίος εντάσσεται στα έργα που κατατάσσονται στην 1η υποκατηγορία της Α΄ Κατηγορίας, καθώς και για όλα τα έργα Α.Π.Ε. που κατασκευάζονται σε προστατευόμενες περιοχές RAMSAR³, Natura 2000⁴, εθνικούς δρυμούς⁵ και αισθητικά δάση⁶, ανεξάρτητα από την κατηγορία των έργων αυτών, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 του ν. 1650/1986 και τις κανονιστικές αποφάσεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του, εκδίδεται με κοινή απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης και του, κατά περίπτωση, αρμόδιου Υπουργού, σύμφωνα με τη διαδικασία και εντός της προθεσμίας των τριάντα (30) ημερών που ορίζονται στην προηγούμενη παράγραφο.

Για την έκδοση της άδειας εγκατάστασης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., οι οποίοι συνδέονται με το Σύστημα, το Δίκτυο ή το Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, τηρούνται υποχρεωτικά και όσα επιπλέον προβλέπονται στους Κώδικες Διαχείρισης για τη σύνδεση σταθμών.

Περίληψη της άδειας εγκατάστασης δημοσιεύεται, με ευθύνη του κατόχου της, σε μία τουλάχιστον ημερήσια εφημερίδα που εκδίδεται στην Αθήνα και σε μία τοπική εφημερίδα της περιφέρειας, στα όρια της οποίας πρόκειται να εγκατασταθεί ο σταθμός.

2.2.3 ΠΑΡΑΤΑΣΗ ΙΣΧΥΣ ΑΔΕΙΑΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

Σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 8 του νόμου 3468/2006 η άδεια εγκατάστασης ισχύει για δύο (2) έτη και μπορεί να παρατείνεται, κατά 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 έχει γίνει έναρξη εκτέλεσης του έργου για λόγους που, αποδεδειγμένα, δεν οφείλονται σε παράλειψη ή σε οποιασδήποτε μορφής υπαιτιότητα του κατόχου της άδειας εγκατάστασης, με την προϋπόθεση ότι έχουν συναφθεί οι αναγκαίες συμβάσεις για την προμήθεια του εξοπλισμού ο οποίος απαιτείται για την υλοποίηση του έργου. Η σύναψη συμβάσεων κατά το προηγούμενο εδάφιο δεν απαιτείται αν υφίσταται δικαστική αναστολή εκτέλεσης της άδειας εγκατάστασης.

2.2.4 ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ ΕΚΔΟΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

Για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 4 του νόμου

³ Πρόκειται για δέκα υγρότοπους διεθνούς ενδιαφέροντος που περιλαμβάνονται στη διεθνή συνθήκη που υπογράφηκε στο Ραμσάρ των Ινδιών το 1971 και από τη χώρα μας. Η κύρωση της συνθήκης έγινε με Ν.Δ. 191/1974.

⁴ Πρόκειται κατά βάση για περιοχές περιλαμβανομένες στο Ευρωπαϊκό οικολογικό δίκτυο Natura 2000 σύμφωνα με την Οδηγία 92/43/ΕΟΚ. Οι χαρακτηρισμένοι βιότοποι ανέρχονται σε περίπου 234 από τους οποίους 52 έχουν χαρακτηριστεί ως ειδικά προστατευόμενες περιοχές για τη διατήρηση των άγριων πουλιών σύμφωνα με την Οδηγία 79/409/ΕΟΚ.

⁵ Ο όρος εθνικοί δρυμοί αναφέρεται σε περιοχές, οι οποίες σύμφωνα με τη διεθνή δασική νομοθεσία εμφανίζουν ειδικό οικολογικό ενδιαφέρον λόγω της σπάνιας και πολυσχιδούς πανίδας και χλωρίδας σε συνδυασμό με τις γεωμορφολογικές συνθήκες, τα νερά και την ατμόσφαιρα. Στην Ελλάδα δέκα δάση έχουν χαρακτηριστεί και οριοθετηθεί κατάλληλα ως εθνικοί δρυμοί αρχικά με τις διατάξεις του Α.Ν. 856/1937 (ΦΕΚ Α΄ 367) που μεταγενέστερα μεταφέρθηκαν στο Ν.Δ. 86/1969 (ΦΕΚ Α΄ 7) που αποτελεί τον ισχύοντα δασικό κώδικα ενώ τροποποιήθηκαν με τις σχετικές με τους εθνικούς δρυμούς διατάξεις του Ν. 996/1971 (ΦΕΚ Α΄ 192).

⁶ Ο όρος αισθητικά δάση χαρακτηρίζει δασικές εκτάσεις ή φυσικά τοπία ιδιαίτερης αισθητικής, οικολογικής και τουριστικής αξίας και των οποίων η πανίδα, χλωρίδα και μοναδικό κάλλος τελούν υπό καθεστώς προστασίας. Στην Ελλάδα υπάρχουν 19 αισθητικά δάση.

3468/2006 και όπως αναλύονται στην ενότητα 2.1 όπου παρουσιάζεται η άδεια παραγωγής και οι διαδικασίες που απαιτούνται για την έκδοσή της, δεν απαιτείται η λήψη άδειας εγκατάστασης. Για τους σταθμούς αυτούς απαιτείται, σε κάθε περίπτωση, η περιβαλλοντική αδειοδότηση, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. Ένα πρότυπο έντυπο υποβολής αίτησης εξαίρεσης από τη λήψη άδειας εγκατάστασης δεν βρέθηκε στην Ελλάδα αλλά δίνεται στο παράρτημα 2.2.1 ένα ενδεικτικό έντυπο για την Κύπρο.

2.3 ΑΔΕΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ

2.3.1 ΦΟΡΕΙΣ ΕΚΔΟΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ

Για τη λειτουργία σταθμών παραγωγής από Α.Π.Ε., απαιτείται και 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 τα αρμόδια όργανα, της τήρησης των τεχνικών όρων εγκατάστασης κατά τη δοκιμαστική λειτουργία του σταθμού, καθώς και έλεγχο, από το Κ.Α.Π.Ε., της διασφάλισης των αναγκαίων λειτουργικών και τεχνικών χαρακτηριστικών του εξοπλισμού του σταθμού. Η άδεια λειτουργίας εκδίδεται εντός αποκλειστικής προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών από την ολοκλήρωση των ανωτέρω ελέγχων, εφόσον αυτοί αποβούν θετικοί.

2.3.2 ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΙΣΧΥΟΣ ΑΔΕΙΑΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ

Η άδεια λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε ισχύει για είκοσι (20) τουλάχιστον έτη και μπορεί να ανανεώνεται μέχρι ίσο χρονικό διάστημα. Η χορήγηση της άδειας λειτουργίας δεν απαλλάσσει τον κάτοχό της από την υποχρέωση εφοδιασμού ή ανανέωσης της ισχύος άλλων αδειών που απαιτούνται από σχετικές διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας.

Αν μεταβιβασθεί η κυριότητα του σταθμού, ο νέος κύριος υποκαθίσταται, έναντι του Διαχειριστή του Συστήματος ή του Δικτύου, στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του δικαιοπάροχού του. Αν μεταβιβασθεί η κυριότητα του σταθμού, στο νέο κύριο μεταβιβάζεται και η άδεια παραγωγής, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε.. Μετά τη μεταβίβαση αυτή τροποποιείται, με απόφαση του αρμόδιου οργάνου, η άδεια λειτουργίας στο όνομα του νέου κυρίου του σταθμού.

2.3.3 ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ ΕΚΔΟΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ

Για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 4 του νόμου 3468/2006, δεν απαιτείται η λήψη άδειας λειτουργίας. Για τους σταθμούς αυτούς απαιτείται, σε κάθε περίπτωση, η περιβαλλοντική αδειοδότηση, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

2.4 ΕΙΔΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΧΩΡΟΤΑΞΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ ΚΑΙ ΑΕΙΦΟΡΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΓΙΑ ΤΙΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κάπου εδώ όμως πρέπει να δούμε πάνω σε ποιον άξονα κινούνται οι αρμόδιες υπηρεσίες για τη χωροθέτηση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. δηλαδή σε ποια σημεία και με ποια κριτήρια μπορεί να δοθεί η άδεια για την εγκατάστασή τους. Για να μην υπάρξουν παρερμηνείες και προβληματισμοί ο άξονας αυτός δόθηκε με κοινή υπουργική απόφαση Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας που δίνεται αναλυτικά ως εξής:

2.4.1 ΣΚΟΠΟΣ

Σκοπός του παρόντος Ειδικού Πλαισίου είναι :

- α. η διαμόρφωση πολιτικών χωροθέτησης έργων ΑΠΕ, ανά κατηγορία δραστηριότητας και κατηγορία χώρου, βάσει των διαθέσιμων σε εθνικό επίπεδο στοιχείων.
- β. η καθιέρωση κανόνων και κριτηρίων χωροθέτησης που θα επιτρέπουν αφενός την δημιουργία βιώσιμων εγκαταστάσεων ΑΠΕ και αφετέρου την αρμονική ένταξή τους στο φυσικό και ανθρωπογενές περιβάλλον.
- γ. η δημιουργία ενός αποτελεσματικού μηχανισμού χωροθέτησης των εγκαταστάσεων ΑΠΕ, ώστε να επιτευχθεί ανταπόκριση στους στόχους των εθνικών και ευρωπαϊκών πολιτικών.

Με τα παραπάνω επιδιώκεται να παρασχεθεί, εκτός των άλλων, ένα σαφέστερο πλαίσιο στις αδειοδοτούσες αρχές και τις ενδιαφερόμενες επιχειρήσεις, ώστε να προσανατολιστούν σε καταρχήν κατάλληλες από χωροταξικής απόψεως περιοχές εγκατάστασης και να περιορίσουν έτσι τις αβεβαιότητες και τις συγκρούσεις χρήσεων που συχνά αναφύονται επί του πεδίου.

2.4.2 ΠΟΙΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ ΔΕΝ ΥΠΑΓΟΝΤΑΙ ΣΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΕΙΔΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ

Με βάση τώρα Άρθρο 3 του Α΄ κεφαλαίου (Έκταση εφαρμογής) δεν υπάγονται στις διατάξεις της παρούσας απόφασης :

- α. Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης αδειας παραγωγής και αδειας εγκατάστασης και λειτουργίας, σύμφωνα με τα άρθρα 4 και 8 παρ. 8 του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ 129 Α΄).
- β. Οι εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ που χαρακτηρίζονται ως μη οχλούσες εγκαταστάσεις, σύμφωνα με το άρθρο 2 της ΚΥΑ 19500/2004 (ΦΕΚ 1671 Β΄/ 11.11.2004) με εξαίρεση τα ΜΥΗΕ (Μικρά Υδροηλεκτρικά Έργα).

γ. Οι εγκαταστάσεις ΑΠΕ που αφορούν Αυτόνομους Παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας κατά την έννοια του άρθρου 2 παρ. 4 του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ 129 Α').

2.4.3 ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΧΩΡΟΘΕΤΗΣΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΤΗΣ ΗΛΙΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Σύμφωνα με το Άρθρο 17 του Δ' κεφαλαίου του ειδικού πλαισίου χωροθέτησης ορίζονται τα Κριτήρια χωροθέτησης εγκαταστάσεων εκμετάλλευσης της ηλιακής ενέργειας ως εξής:

1. Ως περιοχές προτεραιότητας για τη χωροθέτηση εγκαταστάσεων εκμετάλλευσης της ηλιακής ενέργειας (Φωτοβολταϊκά συστήματα) μπορεί ενδεικτικά να θεωρηθούν οι γυμνές και άγονες περιοχές σε χαμηλό υψόμετρο της ηπειρωτικής και της νησιωτικής χώρας, κατά προτίμηση αθέατες από πολυσύχναστους χώρους, και με δυνατότητες διασύνδεσης με το Δίκτυο ή το Σύστημα.

2. Ως ζώνες αποκλεισμού για τη χωροθέτηση εγκαταστάσεων εκμετάλλευσης της ηλιακής ενέργειας, δηλαδή ζώνες στις οποίες πρέπει να αποκλείεται η εγκατάστασή τους, ορίζονται οι εξής κατηγορίες περιοχών:

α. Τα κηρυγμένα διατηρητέα μνημεία της παγκόσμιας πολιτιστικής κληρονομιάς και τα άλλα μνημεία μείζονος σημασίας της παρ. 5 ββ) του άρθρου 50 του ν.3028/2002, καθώς και οι οριοθετημένες αρχαιολογικές ζώνες προστασίας Α που έχουν καθορισθεί κατά τις διατάξεις του άρθρου 91 του ν. 1892/1991 ή καθορίζονται κατά τις διατάξεις του ν. 3028/2002.

β. Οι περιοχές απολύτου προστασίας της φύσης και του τοπίου που καθορίζονται κατά τις διατάξεις των άρθρων 19 παρ. 1 και 2 και 21 του ν.1650/1986.

γ. Οι πυρήνες των Εθνικών Δρυμών, τα κηρυγμένα μνημεία της φύσης και τα αισθητικά δάση που δεν περιλαμβάνονται στις περιοχές της προηγούμενης περιπτώσεως β'.

δ. Οι οικότοποι προτεραιότητας περιοχών της Επικράτειας που έχουν ενταχθεί στον κατάλογο των τόπων κοινοτικής σημασίας του δικτύου NATURA 2000 σύμφωνα με την απόφαση 2006/613/ΕΚ της Επιτροπής (ΕΕ L 259 της 21.9.2006, σ. 1).

ε. Οι πολυσύχναστοι χώροι, στους οποίους η αντανάκλαση του φωτός από τις εγκαταστάσεις μπορεί να αποτελεί σημαντική όχληση, όπως αυτοί θα αναγνωρίζονται στο πλαίσιο της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων του έργου.

στ. Οι γεωργικές γαίες υψηλής παραγωγικότητας.

3. Οι αποστάσεις εγκατάστασης των εγκαταστάσεων εκμετάλλευσης της ηλιακής ενέργειας από τις ζώνες αποκλεισμού της παραγράφου 2 και οι ειδικότεροι όροι χωροθέτησης των συνοδευτικών τους έργων πρέπει να καθορίζονται, κατά περίπτωση,

στο πλαίσιο της περιβαλλοντικής αδειοδότησης, σύμφωνα με τα γενικά κριτήρια της νομοθεσίας και τους τυχόν ειδικούς κανονισμούς υ954 και πρότυπα που έχουν θεσμοθετηθεί για ορισμένες κατηγορίες συνοδευτικών έργων (πχ. γραμμές μεταφοράς ΥΤ).

2.4.4 ΕΙΔΙΚΕΣ ΚΑΤΕΥΘΥΝΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΤΩΝ ΖΩΝΩΝ ΟΙΚΙΣΤΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ ΣΤΙΣ ΝΗΣΙΩΤΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ

Ειδικώς για τις εκτός εγκεκριμένων σχεδίων πόλεων και εκτός ορίων οικισμών περιοχές της νησιωτικής Ελλάδας και ιδίως τις περιοχές των νησιών του Αιγαίου Πελάγους, που υπάγονται στη συντριπτική τους πλειονότητα σε καθεστώς Ζώνης Οικιστικού Ελέγχου κατά το άρθρο 29 του ν. 1337/1983 χωρίς όμως κατά την κατάρτισή τους να έχει μελετηθεί το ζήτημα της χωροθέτησης έργων ΑΠΕ, δίνονται ειδικές κατευθύνσεις που πρέπει να ληφθούν υπόψη για την τροποποίηση και συμπλήρωση των σχετικών κανονιστικών προβλέψεων ώστε να επιτευχθεί η εναρμόνισή τους με τις ρυθμίσεις του παρόντος Ειδικού Πλαισίου. Οι περιοχές στις οποίες αναμένεται να γίνουν οι εν λόγω τροποποιήσεις είναι η Τήνος, η Σάμος, η Μύκονος (**κυρίως για εγκατάσταση Φωτοβολταϊκών**), η Σίφνος και η Πάρος.

2.4.5 ΚΑΤΑΤΑΞΗ ΤΩΝ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΣΕ ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΜΕ ΧΩΡΟΘΕΤΙΚΑ ΚΡΙΤΗΡΙΑ

Στο σημείο αυτό λοιπόν πρέπει να τονίσουμε ότι με βάση την κοινή υπουργική απόφαση Αριθμ. Οικ. 145799 γίνεται κατάταξη των ιδιωτικών και δημόσιων έργων σε κατηγορίες. Από το Άρθρο 2 λοιπόν της εν λόγω υπουργικής απόφασης και συγκεκριμένα τον πίνακα 2 του άρθρου κατηγοριοποιείται η ηλεκτροπαραγωγή από φωτοβολταϊκά συστήματα.

Έτσι λοιπόν

- Τα φωτοβολταϊκά συστήματα με ισχύ ≥ 2 MW ανήκουν στην 2^η Υποκατηγορία της Πρώτης Κατηγορίας.
- Τα φωτοβολταϊκά συστήματα με ισχύ 20 KW – 2 MW και τα οποία βρίσκονται εκτός περιοχών NATURA 2000, Εθνικών Δρυμών, παραδοσιακών οικισμών και περιοχών αρχαιολογικού ενδιαφέροντος, κατατάσσονται στην 3^η Υποκατηγορία της Δεύτερης Κατηγορίας.
- Τα φωτοβολταϊκά συστήματα με ισχύ < 2 MW εφόσον βρίσκονται εντός περιοχών NATURA 2000, Εθνικών Δρυμών, παραδοσιακών οικισμών και περιοχών αρχαιολογικού ενδιαφέροντος κατατάσσονται στην 3^η Υποκατηγορία της Δεύτερης Κατηγορίας.

Τα υπόλοιπα συστήματα που χρησιμοποιούν την ηλιακή ενέργεια για την παραγωγή ηλεκτρισμού όπως είναι τα ενεργητικά και παθητικά ηλιακά συστήματα κατατάσσονται σύμφωνα με την απόφαση Αριθμ. Η.Π. 15393/2332 ως εξής:

- Ηλεκτροπαραγωγή >40 MW κατατάσσεται στην πρώτη Υποκατηγορία της Πρώτης Κατηγορίας,

- Ηλεκτροπαραγωγή 5-40 MW στη δεύτερη Υποκατηγορία της Πρώτης Κατηγορίας και
- Ηλεκτροπαραγωγή <5 MW στην Τρίτη Υποκατηγορία της Δεύτερης Κατηγορίας. Η κατηγοριοποίηση φαίνεται καλύτερα στον παρακάτω πίνακα 2.4.5.1

Εδώ πρέπει να τονιστεί ότι οι μονάδες αναφέρονται σε εγκατεστημένη ισχύ και επίσης, αν η Υποκατηγορία των συνοδών έργων (π.χ. οδοποιία), εφόσον είναι ανώτερη, συμπαρασύρει την Υποκατηγορία του κυρίως έργου, που σημαίνει ότι για παράδειγμα αν είχαμε ένα φωτοβολταϊκό σύστημα με ισχύ ≥ 2 MW τότε αυτό θα κατατασσόταν στην 2^η Υποκατηγορία της Πρώτης Κατηγορίας. Αν όμως ένα σύνοδο έργο του όπως για παράδειγμα η οδοποιία ανήκε στην 3^η Υποκατηγορία της Δεύτερης Κατηγορίας, δηλαδή ήταν ανώτερης οδοποιίας τότε όλο το έργο (Δηλαδή και το φωτοβολταϊκό σύστημα) κατατάσσεται στην 3^η Υποκατηγορία της Δεύτερης Κατηγορίας.

Όπως διευκρινίστηκε με Εγκύκλιο του Υ.ΠΕ.ΧΩ.ΔΕ προς την Ρ.Α.Ε. στις 5 Σεπτεμβρίου του 2006 για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος μικρότερης των 20 kWe, εφόσον αυτοί βρίσκονται εκτός περιοχών NATURA 2000, Εθνικών Δρυμών, παραδοσιακών οικισμών και περιοχών αρχαιολογικού ενδιαφέροντος, σύμφωνα με τις διατάξεις της Κ.Υ.Α. υπ' αριθμ. οικ. 145799/2005 δεν απαιτείται περιβαλλοντική αδειοδότηση. Άρα για τα έργα αυτά δεν έχει νόημα να καταταχθούν σε κάποια Υποκατηγορία.

ΠΙΝΑΚΑΣ 2.4.5.1

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΡΩΤΗ		ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΔΕΥΤΕΡΗ	
ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ 1 ^η	ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ 2 ^η	ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ 3 ^η	ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ 4 ^η
	φ/β ≥ 2 MW	<p>α) φ/β 20 KW – 2 MW εκτός περιοχών NATURA 2000, Εθνικών Δρυμών, παραδοσιακών οικισμών και περιοχών αρχαιολογικού ενδιαφέροντος,</p> <p>β) φ/β < 2 MW εντός περιοχών NATURA 2000, Εθνικών Δρυμών, παραδοσιακών οικισμών και περιοχών αρχαιολογικού ενδιαφέροντος</p>	
<p>Ηλεκτροπαραγωγή από συστήματα >40 MW χρησιμοποιώντας την ηλιακή ενέργεια (όχι φ/β)</p> <p>π.χ ηλιοθερμικοί σταθμοί</p>	<p>Ηλεκτροπαραγωγή από συστήματα 5-40 MW χρησιμοποιώντας την ηλιακή ενέργεια (όχι φ/β)</p> <p>π.χ ηλιοθερμικοί σταθμοί</p>	<p>Ηλεκτροπαραγωγή από συστήματα <5 MW χρησιμοποιώντας την ηλιακή ενέργεια (όχι φ/β)</p> <p>π.χ ηλιοθερμικοί σταθμοί</p>	

Πίνακας 2.4.5.1: Κατάταξη συστημάτων εκμετάλλευσης Ηλιακής ενέργειας σε κατηγορίες με χωροθετικά κριτήρια

Σημείωση: Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος κάτω των 20 kWp δεν χρειάζονται περιβαλλοντική αδειοδότηση

2.5 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ ΑΔΕΙΑ

Συνοπτικά κάποιος για την έκδοση περιβαλλοντικής άδειας θα μπορούσε να κάνει την παρακάτω κατηγοριοποίηση:

- Για εγκαταστάσεις έως 20kW εφόσον αυτοί βρίσκονται εκτός περιοχών NATURA 2000, Εθνικών Δρυμών, παραδοσιακών οικισμών και περιοχών αρχαιολογικού ενδιαφέροντος, δεν απαιτείται περιβαλλοντική αδειοδότηση.
- Για εγκαταστάσεις από 20 kW έως 150kW απαιτείται περιβαλλοντική αδειοδότηση. Ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση για διενέργεια Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (ΠΠΕΑ) η οποία συνοδεύεται από Προμελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΠΠΕ) στη Διεύθυνση Περιβάλλοντος Χωροταξίας (ΔΠΠΕΧ) της οικείας Περιφέρειας. Η αίτηση συνοδεύεται από την εκδοθείσα απόφαση εξαίρεσης άδειας παραγωγής. Η σχετική απόφαση ΠΠΕΑ εκδίδεται εντός 15 ημερών από τον Γενικό Γραμματέα της Περιφέρειας, η οποία και διαβιβάζεται στο Οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο προκειμένου να ενημερωθούν οι πολίτες. Με την απόφαση αυτή και την επικαιροποιημένη Π.Π.Ε. ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση για Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) στη Διεύθυνση Σχεδιασμού και Ανάπτυξης (ΔΙ.ΣΑ) της Οικείας Περιφέρειας. Η σχετική απόφαση εγκρίνεται μετά από 1-2 μήνες και ενημερώνεται σχετικά και το οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο. Η Ε.Π.Ο. ισχύει για δέκα (10) έτη.
- Για εγκαταστάσεις άνω των 150kW και έως 2MW, ο ενδιαφερόμενος καταθέτει στη ΡΑΕ την ΠΠΕ σε δύο (2) αντίγραφα. Η ΡΑΕ αναλαμβάνει να προωθήσει ένα αντίγραφο στη ΔΠΠΕΧ της αντίστοιχης Περιφέρειας γνωστοποιώντας στον ενδιαφερόμενο την προώθηση αυτή. Στην Υπηρεσία της Περιφέρειας ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει τα λοιπά δικαιολογητικά για τη διενέργεια ΠΠΕΑ. Μετά τη διενέργεια της ΠΠΕΑ (εντός διαστήματος 45 ημερών) η Περιφέρεια διαβιβάζει στη ΡΑΕ ένα θεωρημένο αντίγραφο του φακέλου που περιέχει την ΠΠΕ μαζί με τη σχετική γνωμοδότηση, ώστε να προχωρήσουν οι διαδικασίες για την έκδοση της άδειας παραγωγής. Με την απόφαση αυτή και την επικαιροποιημένη ΠΠΕ ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση για Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ) στη Διεύθυνση Σχεδιασμού και Ανάπτυξης (ΔΙ.ΣΑ.) της Οικείας Περιφέρειας. Η σχετική απόφαση εγκρίνεται μετά από 1-2 μήνες και ενημερώνεται σχετικά και το οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο. Η ΕΠΟ ισχύει για δέκα (10) έτη.
- Για εγκαταστάσεις άνω των 2MW η διαδικασία για το στάδιο της ΠΠΕΑ είναι παρόμοια όπως παραπάνω. Στη συνέχεια ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση για Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ) στη ΔΙ.ΣΑ της οικείας Περιφέρειας. Η αίτηση περιλαμβάνει την προηγούμενη απόφαση (ΠΠΕΑ) και Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ). Η σχετική απόφαση εκδίδεται εντός 2-3 μηνών. Η ΕΠΟ ισχύει για δέκα (10) έτη.

Όλες οι αρμόδιες υπηρεσίες, τα απαραίτητα δικαιολογητικά καθώς και οι αναγκαίες διαδικασίες για την ολοκλήρωση όλων των μελετών που απαιτεί η περιβαλλοντική μελέτη στα πλαίσια της έκδοσης άδειας εγκατάστασης από σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και οι οποίες μελέτες αναφέρονται στα άρθρα 7 και 8 του νόμου 3468/2006, ορίζονται από τις κοινές υπουργικές αποφάσεις Κ.Υ.Α. 104247/ΕΥΠΠΕ/ΥΠΠΕΧΩΔΕ και 104248/ΕΥΠΠΕ/ΥΠΠΕΧΩΔΕ που περιγράφονται παρακάτω.

2.6 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΕΚΤΙΜΗΣΗΣ ΚΑΙΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ (Π.Π.Ε.Α.) ΓΙΑ ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.)

Η διενέργεια της Π.Π.Ε.Α. (ακολουθώντας τις διατάξεις της Κ.Υ.Α. 104247/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ) γίνεται με βάση την κατηγορία στην οποία κατατάξαμε τα συστήματα ηλεκτροπαραγωγής σύμφωνα με τον πίνακα 2.4.5.1. Έτσι λοιπόν έχουμε τις παρακάτω 3 περιπτώσεις χωρίς βέβαια να συμπεριλαμβάνονται σε αυτές έργα Α.Π.Ε. που εξυπηρετούν σκοπούς εθνικής Άμυνας (μιας και δεν έχουν ισχύ στα έργα αυτά οι ως άνω υπουργικές αποφάσεις):

2.6.1 ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.) ΤΗΣ ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ 1 ΤΗΣ ΠΡΩΤΗΣ (Α΄) ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ.

2.6.1.1 ΠΟΥ ΥΠΟΒΑΛΛΕΤΑΙ ΚΑΙ ΤΙ ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΕΙ Η ΑΙΤΗΣΗ

Για τη διενέργεια Π.Π.Ε.Α., ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.), η οποία τη διαβιβάζει στην Ειδική Υπηρεσία Περιβάλλοντος (Ε.Υ.ΠΕ.) του Υ.ΠΕ.ΧΩ.ΔΕ, Η αίτηση αυτή συνοδεύεται από φάκελο ο οποίος περιέχει Προμελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Π.Π.Ε.) τύπου Ι, σε δέκα (10) τουλάχιστον αντίγραφα. Η Π.Π.Ε. περιλαμβάνει πληροφορίες ως προς:

- α) Τη θέση, και το μέγεθος του έργου.
- β) Το είδος, την εφαρμοζόμενη τεχνολογία και τα γενικά τεχνικά χαρακτηριστικά του έργου.
- γ) Τις συνθήκες της περιοχής που θα πραγματοποιηθεί το έργο, κυρίως σε σχέση με το φυσικό και το ανθρωπογενές περιβάλλον αυτής.
- δ) Τη χρήση των φυσικών πόρων.
- ε) Τη σωρευτική και συνεργιστική δράση με άλλα έργα ή δραστηριότητες.
- στ) Την παραγωγή αποβλήτων.
- ζ) Την προκαλούμενη ρύπανση και τις οχλήσεις.
- η) Την πρόληψη των ατυχημάτων ιδίως από τη χρήση ουσιών ή τεχνολογίας.
- θ) Τη συνοπτική, καταρχάς, περιγραφή των μέτρων που προβλέπονται προκειμένου να αποφευχθούν, να μειωθούν και εφόσον είναι δυνατό, να επανορθωθούν σημαντικές δυσμενείς επιπτώσεις.
- ι) Τη συνοπτική περιγραφή των κύριων εναλλακτικών λύσεων, συμπεριλαμβανομένης και της μηδενικής που μελετά ο κύριος του έργου, Α.Π.Ε. και υπόδειξη των κύριων λόγων της επιλογής του, λαμβανομένων υπόψη των επιπτώσεών τους στο περιβάλλον.

Οι προδιαγραφές και το περιεχόμενο της Π.Π.Ε. τύπου Ι, για έργα Α.Π.Ε., καθώς και τα απαιτούμενα δικαιολογητικά και στοιχεία που την τεκμηριώνουν, καθορίζονται με

κοινή απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων και του Υπουργού Ανάπτυξης, σύμφωνα με το εδάφιο Β΄ της παραγράφου 10 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002. **Τα κείμενα και οι χάρτες της Π.Π.Ε. υποβάλλονται και σε ηλεκτρονική μορφή.**

2.6.1.2 ΠΛΗΡΟΤΗΤΑ ΦΑΚΕΛΟΥ

Σε περίπτωση που ο φάκελος δεν είναι πλήρης, ή αν κρίνεται αναγκαία περαιτέρω τεκμηρίωση για την καλύτερη προστασία του περιβάλλοντος, η Ε.Υ.ΠΕ. του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε. εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την υποβολή του, ενημερώνει εγγράφως τον αιτούντα για τα απαιτούμενα για την τεκμηρίωση ή συμπλήρωση του φακέλου δικαιολογητικά και στοιχεία.

Η Ειδική Υπηρεσία Περιβάλλοντος του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε. αφού εξετάσει τον φάκελο και διαπιστώσει ότι είναι πλήρης και πριν εισηγηθεί επί του περιεχομένου του, διαβιβάζει αυτόν στους ακόλουθους κατά περίπτωση, φορείς, εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την συμπλήρωσή του, για τη διατύπωση σχετικής γνώμης για θέματα της αρμοδιότητάς τους:

- α) Τη Διεύθυνση Χωροταξίας του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε.
- β) Τη Διεύθυνση Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε, αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται εν μέρει ή στο σύνολό τους σε περιοχές του εθνικού καταλόγου που έχουν προταθεί για ένταξη στο Ευρωπαϊκό Οικολογικό Δίκτυο Natura 2000 και σε περιοχές RAMSAR.
- γ) Το Γενικό Επιτελείο Εθνικής Άμυνας.
- δ) Την Υπηρεσία Πολιτικής Αεροπορίας.
- ε) Την αρμόδια Υπηρεσία του Υπουργείου Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων.
- στ) Την αρμόδια Υπηρεσία του Υπουργείου Τουριστικής Ανάπτυξης.
- ζ) Τις αρμόδιες Εφορείες Προϊστορικών και Κλασικών Αρχαιοτήτων και τις Εφορείες Βυζαντινών Αρχαιοτήτων, τις Εφορείες Νεοτέρων Μνημείων και αποκλειστικά για έργα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται στη θάλασσα, τις Εφορείες Εναλίων Αρχαιοτήτων.
- η) Τους Οργανισμούς Ρυθμιστικού Σχεδίου και Προστασίας Περιβάλλοντος της Αθήνας και της Θεσσαλονίκης, αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που προτείνεται να εγκατασταθούν στις περιοχές δικαιοδοσίας των εν λόγω Οργανισμών και τους αρμόδιους Οργανισμούς της οικείας Περιφέρειας, που ορίζονται στο άρθρο 3 του ν.2508/1997, εφόσον αυτοί έχουν συσταθεί.
- θ) Τους Φορείς Διαχείρισης Προστατευομένων Περιοχών, αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που προτείνεται να εγκατασταθούν στις περιοχές δικαιοδοσίας των εν λόγω Φορέων που ορίζονται στο άρθρο 15 του ν. 2742/1999, εφόσον αυτοί έχουν ιδρυθεί.

ι) Την αρμόδια Υπηρεσία του Υπουργείου Εμπορικής Ναυτιλίας, αποκλειστικά για έργα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται στη θάλασσα ή/και στον αιγιαλό.

ια) Την αρμόδια Υπηρεσία του Υπουργείου Μεταφορών και Επικοινωνιών αποκλειστικά για θέματα επικοινωνιών.

ιβ) Την αρμόδια Περιφερειακή Διεύθυνση Υδάτων, αποκλειστικά για υδροηλεκτρικά έργα.

Αν ο ενδιαφερόμενος προσκομίζει μία ή περισσότερες από τις απαιτούμενες γνωμοδοτήσεις των ανωτέρω φορέων, συνοδευόμενη από χάρτη πρωτοτύπως θεωρημένο από τον αρμόδιο φορέα και πανομοιότυπο με αυτόν της Π.Π.Ε., που απεικονίζει το έργο και τις εναλλακτικές λύσεις, η Ε.Υ.ΠΕ. του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε. δεν προβαίνει στη διαβίβαση του φακέλου στους φορείς από τους οποίους αυτές έχουν εκδοθεί.

Εντός προθεσμίας τριάντα (30) ημερών από την παραλαβή του φακέλου, οι αρμόδιοι φορείς υποχρεούνται να διαβιβάσουν τη γνώμη τους στην Ε.Υ.ΠΕ. του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε. Η υπηρεσία αυτή εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών από την παραλαβή των ως άνω γνωμοδοτήσεων ή άλλως από την παρέλευση της ταχθείσας ανωτέρω προθεσμίας και ανεξάρτητα από το αν έχουν διαβιβασθεί ή όχι γνωμοδοτήσεις, σύμφωνα με το εδάφιο γ' της παραγράφου 9 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986 όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002, προβαίνει σε Π.Π.Ε.Α. και εισηγείται σχετικά στο αρμόδιο όργανο που προβλέπεται στην παράγραφο 7.

2.6.1.3 ΠΟΙΟΣ ΔΙΝΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΛΟΓΗΣΗ ΚΑΙ ΤΙ ΑΚΟΛΟΥΘΕΙ ΜΕΤΑ

Η θετική γνωμοδότηση ή αρνητική απόφαση επί της Π.Π.Ε.Α εκδίδεται από το Γενικό Διευθυντή Περιβάλλοντος του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε., εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την εισήγηση που προβλέπεται στην προηγούμενη παράγραφο. Η θετική γνωμοδότηση ισχύει για χρονικό διάστημα τριών (3) ετών.

Μετά την Π.Π.Ε.Α. ακολουθείται η διαδικασία που προβλέπεται στο εδάφιο γ' της παραγράφου 6 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002. Σε περίπτωση θετικής γνωμοδότησης, καλείται ο ενδιαφερόμενος να συνεχίσει περαιτέρω τη διαδικασία Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων σύμφωνα με το άρθρο 4, και τις υποδείξεις της Ε.Υ.ΠΕ. του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε. Η υπηρεσία αυτή μπορεί να ζητήσει από τον ενδιαφερόμενο να υποβάλλει πρόσθετα στοιχεία και επιπλέον τεκμηρίωση για επιμέρους περιβαλλοντικούς τομείς/μέσα και παραμέτρους.

Η θετική γνωμοδότηση ή αρνητική απόφαση συνοδευόμενη από το φάκελο της Π.Π.Ε., διαβιβάζεται από την Ε.Υ.ΠΕ. του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε., στο οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο, προκειμένου να λάβει γνώση και να ενημερώσει τους πολίτες και τους φορείς εκπροσώπησής τους, σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 5 του ν. 1650/1986, όπως τροποποιήθηκε με τα άρθρα 2 και 3 του ν. 3010/2002.

2.6.2 ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.) ΤΗΣ ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ 2 ΤΗΣ ΠΡΩΤΗΣ (Α΄) ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ.

2.6.2.1 ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ

Στην κατηγορία αυτή (της υποκατηγορίας 2 της πρώτης (Α΄) κατηγορίας) δεν υπάγονται τα έργα Α.Π.Ε.:

α) Που πρόκειται να πραγματοποιηθούν εν μέρει ή στο σύνολό τους σε περιοχές RAMSAR ή σε περιοχές του εθνικού καταλόγου του Ευρωπαϊκού Οικολογικού Δικτύου NATURA 2000, σε εθνικούς δρυμούς και αισθητικά δάση σύμφωνα με το άρθρο 6 της υπ' αριθμ.33318/3028/1998 Κ.Υ.Α.

β) Που πραγματοποιούνται εν μέρει ή στο σύνολό τους από κεντρικές υπηρεσίες Υπουργείων σύμφωνα με το άρθρο 4 του ν. 1650/1986 όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 30120/2002.

γ) Που πραγματοποιούνται εντός διοικητικών ορίων δύο ή περισσότερων περιφερειών της χώρας.

Στις περιπτώσεις που ορίζονται στην προηγούμενη παράγραφο ως εξαιρέσεις ακολουθούνται οι διαδικασίες που προβλέπονται στην παράγραφο 2.6.1. Για τον τύπο των απαιτούμενων μελετών εφαρμόζονται οι διατάξεις που ακολουθούν (παρ. 2.6.2).

2.6.2.2 ΠΟΥ ΥΠΟΒΑΛΛΕΤΑΙ ΚΑΙ ΤΙ ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΕΙ Η ΑΙΤΗΣΗ

Για τη διενέργεια Π.Π.Ε.Α., ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.), η οποία τη διαβιβάζει στη Διεύθυνση Περιβάλλοντος Χωροταξίας (ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ.) της οικείας Περιφέρειας. Η αίτηση αυτή συνοδεύεται από φάκελο ο οποίος περιέχει Προμελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Π.Π.Ε.) τύπου ΙΙ, σε οκτώ (8) τουλάχιστον αντίγραφα. Η Π.Π.Ε. περιλαμβάνει πληροφορίες ως προς:

α) Τη θέση, και το μέγεθος του έργου.

β) Το είδος, την εφαρμοζόμενη τεχνολογία και τα γενικά τεχνικά χαρακτηριστικά του έργου.

γ) Τις συνθήκες της περιοχής που θα πραγματοποιηθεί το έργο, κυρίως ως προς το φυσικό και το ανθρωπογενές περιβάλλον αυτής.

δ) Τη χρήση των φυσικών πόρων.

ε) Τη σωρευτική και συνεργιστική δράση με άλλα έργα ή δραστηριότητες.

στ) Την παραγωγή αποβλήτων.

ζ) Την προκαλούμενη ρύπανση και τις οχλήσεις.

η) Την πρόληψη των ατυχημάτων, ιδίως από τη χρήση ουσιών ή τεχνολογίας.

θ) Τη συνοπτική καταρχάς, περιγραφή των μέτρων που προβλέπονται προκειμένου να αποφευχθούν, να μειωθούν και εφόσον είναι δυνατό, να επανορθωθούν σημαντικές δυσμενείς επιπτώσεις.

ι) Τη συνοπτική περιγραφή των κύριων εναλλακτικών λύσεων, συμπεριλαμβανομένης και της μηδενικής, που μελετά ο κύριος του έργου Α.Π.Ε. και υπόδειξη των κύριων λόγων της επιλογής του, λαμβανομένων υπόψη των επιπτώσεών τους στο περιβάλλον.

Οι προδιαγραφές και το περιεχόμενο της Π.Π.Ε. τύπου ΙΙ, για έργα Α.Π.Ε., καθώς και τα απαιτούμενα δικαιολογητικά και στοιχεία που την τεκμηριώνουν καθορίζονται με κοινή απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων και του Υπουργού Ανάπτυξης, σύμφωνα με το εδάφιο Β΄ της παραγράφου 10 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002. **Τα κείμενα και οι χάρτες της Π.Π.Ε. υποβάλλονται και σε ηλεκτρονική μορφή.**

2.6.2.3 ΠΛΗΡΟΤΗΤΑ ΦΑΚΕΛΟΥ

Σε περίπτωση που ο φάκελος δεν είναι πλήρης, ή αν κρίνεται αναγκαία περαιτέρω τεκμηρίωση για την καλύτερη προστασία του περιβάλλοντος, η ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας, εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την υποβολή του, ενημερώνει εγγράφως τον αιτούντα για τα απαιτούμενα για την τεκμηρίωση ή συμπλήρωση του φακέλου δικαιολογητικά και στοιχεία.

Η ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας αφού εξετάσει τον φάκελο και διαπιστώσει ότι είναι πλήρης, διαβιβάζει αυτόν στις ακόλουθες Περιφερειακές Υπηρεσίες και Φορείς και σε περίπτωση έλλειψης τούτων στις αντίστοιχες Κεντρικές ή Νομαρχιακές Υπηρεσίες, εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την συμπλήρωσή του, για τη διατύπωση σχετικής γνώμης για θέματα της αρμοδιότητάς τους:

α) Το Γενικό Επιτελείο Εθνικής Άμυνας.

β) Την Υπηρεσία Πολιτικής Αεροπορίας.

γ) Την αρμόδια Περιφερειακή Υπηρεσία Δασών.

δ) Την αρμόδια Περιφερειακή Υπηρεσία Τουρισμού.

ε) Τις αρμόδιες Εφορείες Προϊστορικών και Κλασικών Αρχαιοτήτων και τις Εφορείες Βυζαντινών Αρχαιοτήτων, τις Εφορείες Νεοτέρων Μνημείων και αποκλειστικά για έργα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται στη θάλασσα, τις Εφορείες Εναλίων Αρχαιοτήτων.

στ) Τους Οργανισμούς Ρυθμιστικού Σχεδίου και Προστασίας Περιβάλλοντος της Αθήνας και της Θεσσαλονίκης, αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που προτείνεται να εγκατασταθούν στις περιοχές δικαιοδοσίας των εν λόγω Οργανισμών και τους αρμόδιους Οργανισμούς της οικείας Περιφέρειας, που ορίζονται στο άρθρο 3 του ν.2508/1997, εφόσον αυτοί έχουν συσταθεί.

ζ) Την αρμόδια Περιφερειακή Υπηρεσία του Υπουργείου Μεταφορών και Επικοινωνιών, αποκλειστικά για θέματα επικοινωνιών.

η) Την αρμόδια Λιμενική Αρχή του Υπουργείου Εμπορικής Ναυτιλίας, αποκλειστικά για έργα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται στη θάλασσα ή στον αιγιαλό.

θ) Την αρμόδια Περιφερειακή Διεύθυνση Υδάτων αποκλειστικά για υδροηλεκτρικά έργα.

Αν ο ενδιαφερόμενος προσκομίζει μία ή περισσότερες από τις απαιτούμενες γνωμοδοτήσεις των ανωτέρω φορέων, συνοδευόμενη από χάρτη πρωτοτύπου θεωρημένο από τον αρμόδιο φορέα και πανομοιότυπο με αυτόν της Π.Π.Ε., που απεικονίζει το έργο και τις εναλλακτικές λύσεις, η ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας δεν προβαίνει στη διαβίβαση του φακέλου στους φορείς από τους οποίους αυτές έχουν εκδοθεί.

Εντός προθεσμίας είκοσι (20) ημερών από την παραλαβή του φακέλου, οι αρμόδιοι φορείς υποχρεούνται να διαβιβάσουν τη γνώμη τους στη ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας. Η υπηρεσία αυτή εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών από την παραλαβή των ως άνω γνωμοδοτήσεων, ή άλλως από την παρέλευση της προθεσμίας που ορίζεται στην παρούσα παράγραφο και ανεξάρτητα από το εάν έχουν διαβιβασθεί ή όχι γνωμοδοτήσεις, σύμφωνα με το εδάφιο γ' της παραγράφου 9 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986 όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002, προβαίνει σε Π.Π.Ε.Α. και εισηγείται σχετικά στο αρμόδιο όργανο που προβλέπεται στην παράγραφο 7.

2.6.2.4 ΠΟΙΟΣ ΔΙΝΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΚΑΙ ΤΙ ΑΚΟΛΟΥΘΕΙ ΜΕΤΑ

Η θετική γνωμοδότηση ή αρνητική απόφαση επί της Π.Π.Ε.Α. εκδίδεται από το Γενικό Διευθυντή της ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την εισήγηση που προβλέπεται στην προηγούμενη παράγραφο. Η θετική γνωμοδότηση ισχύει για χρονικό διάστημα τριών (3) ετών.

Μετά την Π.Π.Ε.Α. ακολουθείται η διαδικασία που προβλέπεται στο εδάφιο γ' της παραγράφου 6 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002. Σε περίπτωση θετικής γνωμοδότησης, καλείται ο ενδιαφερόμενος να συνεχίσει περαιτέρω τη διαδικασία Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων σύμφωνα με το άρθρο 7, και τις υποδείξεις της ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας. Η υπηρεσία αυτή μπορεί να ζητήσει από τον ενδιαφερόμενο να υποβάλλει πρόσθετα στοιχεία και επιπλέον τεκμηρίωση για επιμέρους περιβαλλοντικούς τομείς/μέσα και παραμέτρους.

Η θετική γνωμοδότηση ή αρνητική απόφαση συνοδευόμενη από το φάκελο της Π.Π.Ε. διαβιβάζεται από την ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας, στο οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο, προκειμένου να λάβει γνώση και να ενημερώσει τους πολίτες και τους φορείς εκπροσώπησής τους, σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 5 του ν. 1650/1986, όπως τροποποιήθηκε με τα άρθρα 2 και 3 του ν.3010/2002.

2.6.3 ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.) ΤΗΣ ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ 3 ΤΗΣ ΔΕΥΤΕΡΗΣ (Β΄) ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ.

2.6.3.1 ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ

Στις διατάξεις της παραγράφου αυτής δεν υπάγονται συγκεκριμένα έργα Α.Π.Ε. από αυτά που αναφέρονται στην υποκατηγορία 3 της δεύτερης (Β΄) κατηγορίας, τα οποία πρόκειται να πραγματοποιηθούν εν μέρει ή στο σύνολό τους σε περιοχές RAMSAR ή σε περιοχές του εθνικού καταλόγου του Ευρωπαϊκού Οικολογικού Δικτύου NATURA 2000, σε εθνικούς δρυμούς και αισθητικά δάση σύμφωνα με την υπ' αριθμ.33318/3028/1998 Κ.Υ.Α. Τα εν λόγω έργα Α.Π.Ε. καθορίζονται στις κανονιστικές διατάξεις για την προστασία και διαχείριση των περιοχών αυτών που εκδίδονται σύμφωνα με τα εδάφια Α΄ και Β΄ της παραγράφου 1 του άρθρου 6 της ως άνω Κ.Υ.Α. με τις οποίες προσδιορίζονται και οι διαδικασίες Π.Π.Ε.Α. και Ε.Π.Ο. που θα τηρηθούν ως έργα της υποκατηγορίας 2 της πρώτης (Α΄) κατηγορίας.

Στις περιπτώσεις που ορίζονται στην προηγούμενη παράγραφο ακολουθούνται οι διαδικασίες που προβλέπονται στην παράγραφο 2.6.2 (Π.Π.Ε.Α.), 2.7.2 (Ε.Π.Ο.).

Τα υπόλοιπα έργα που ανήκουν στην κατηγορία αυτή κατηγοριοποιούνται και ακολουθούν ή τη διαδικασία που ακολουθείται για τα έργα της υποκατηγορίας 2 της πρώτης (Α΄) κατηγορίας, ή τη διαδικασία της υποκατηγορίας 4 της δεύτερης (Β΄) κατηγορίας με βάση την παρακάτω αξιολόγηση.

2.6.3.2 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΠΑΓΩΓΗ ΣΤΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΤΗΣ ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ 2 ΤΗΣ ΠΡΩΤΗΣ (Α΄) ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ, Ή ΤΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΤΗΣ ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ 4 ΤΗΣ ΔΕΥΤΕΡΗΣ (Β΄) ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ

Για την υπαγωγή στη διαδικασία της υποκατηγορίας 2 της πρώτης (Α΄) κατηγορίας, ή τη διαδικασία της υποκατηγορίας 4 της δεύτερης (Β΄) κατηγορίας, ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση διενέργειας Π.Π.Ε.Α. στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.), η οποία τη διαβιβάζει στη Διεύθυνση Περιβάλλοντος Χωροταξίας (ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ.) της οικείας Περιφέρειας. Η αίτηση αυτή συνοδεύεται από φάκελο ο οποίος περιλαμβάνει Προμελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Π.Π.Ε.) τύπου ΙΙ και τα απαιτούμενα δικαιολογητικά και στοιχεία, σύμφωνα με την παράγραφο 2.6.2.

Η ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας αξιολογεί βάσει των κριτηρίων της ίδιας παραγράφου και εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την υποβολή της αίτησης, αν για το συγκεκριμένο έργο Α.Π.Ε. θα ακολουθηθεί η διαδικασία της υποκατηγορίας 2 που προβλέπεται στην παράγραφο 2.6.2, ή η διαδικασία της υποκατηγορίας 4. Σε περίπτωση που κριθεί ότι το εν λόγω έργο Α.Π.Ε. υπάγεται:

α) Στη διαδικασία της υποκατηγορίας 2, η ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας προβαίνει σε Π.Π.Ε.Α. σύμφωνα με την παράγραφο 2.6.2.

β) Στη διαδικασία της υποκατηγορίας 4, ο Γενικός Γραμματέας της Περιφέρειας εκδίδει εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών από την εισήγηση της ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ., σχετική απόφαση η οποία διαβιβάζεται στο οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο, προκειμένου να λάβει γνώση και να ενημερώσει κατά τις διατάξεις της υπ' αριθμ. Η.Π.37111/2021/2003 Κ.Υ.Α., τους πολίτες και τους

φορείς εκπροσώπησής τους, σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 5 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 3 του ν. 3010/2002. Παράλληλα, η απόφαση αυτή διαβιβάζεται και στην αρμόδια Υπηρεσία Περιβάλλοντος της οικείας Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης για να ακολουθηθεί η διαδικασία που προβλέπεται στο κεφάλαιο 2.7.4.

Κριτήρια αξιολόγησης για την κατάταξη που προβλέπεται στην προηγούμενη παράγραφο, αποτελούν:

α) Τα χαρακτηριστικά του έργου Α.Π.Ε., ιδίως ως προς:

αα) Το είδος, το μέγεθος του έργου.

ββ) Τη σωρευτική και συνεργιστική δράση με άλλα έργα ή δραστηριότητες.

γγ) Τη χρήση των φυσικών πόρων.

δδ) Την παραγωγή αποβλήτων.

εε) Τη ρύπανση και τις οχλήσεις.

στστ) Τον κίνδυνο ατυχημάτων, ιδίως ως προς χρησιμοποιούμενες ουσίες ή τεχνολογίες.

β) Η χωροθέτηση του έργου Α.Π.Ε. Εξετάζεται η περιβαλλοντική ευαισθησία των γεωγραφικών περιοχών που ενδέχεται να θιγούν από το έργο Α.Π.Ε., ιδίως ως προς:

αα) Την υφιστάμενη χρήση γης.

ββ) Το σχετικό πλούτο, την ποιότητα και την αναγεννητική ικανότητα των φυσικών πόρων της περιοχής,

γγ) Την ικανότητα απορρόφησης του φυσικού περιβάλλοντος, με ιδιαίτερη προσοχή στις ακόλουθες περιοχές:

- υγρότοπους,
- παράκτιες περιοχές,
- ορεινές και δασικές περιοχές,
- προστατευόμενες φυσικές περιοχές και φυσικά πάρκα,
- διατηρητέες ή προστατευόμενες περιοχές σύμφωνα με την εκάστοτε κείμενη νομοθεσία περιοχές ειδικής προστασίας, σύμφωνα με την υπ' αριθμ.33318/3028/1998 Κ.Υ.Α.,
- περιοχές στις οποίες καταστρατηγούνται ήδη τα πρότυπα για την ποιότητα του περιβάλλοντος που καθορίζει η κείμενη νομοθεσία,
- πυκνοκατοικημένες περιοχές,

- χώρους και τοπία ιστορικής, πολιτιστικής ή αρχαιολογικής σημασίας.

γ) Τα χαρακτηριστικά των ενδεχομένων επιπτώσεων. Οι ενδεχόμενες σημαντικές επιπτώσεις του έργου Α.Π.Ε. εξετάζονται σε συνάρτηση με τα κριτήρια που καθορίζονται ανωτέρω υπό α και β, ιδίως ως προς:

αα) Την έκταση των επιπτώσεων (γεωγραφική περιοχή και μέγεθος του θιγόμενου πληθυσμού).

ββ) Το διασυνοριακό χαρακτήρα των επιπτώσεων.

γγ) Το μέγεθος και την πολυπλοκότητα των επιπτώσεων.

δδ) Την πιθανότητα των επιπτώσεων.

εε) Τη διάρκεια, τη συχνότητα και την αναστρεψιμότητα των επιπτώσεων.

2.6.4 ΣΗΜΕΙΩΣΗ

Διαδικασίες για Π.Π.Ε.Α. που εκκρεμούν κατά το χρόνο έναρξης ισχύος της απόφασης Κ.Υ.Α. 104247/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ συνεχίζονται και ολοκληρώνονται σύμφωνα με τις διατάξεις που ίσχυαν κατά το χρόνο υποβολής των σχετικών αιτήσεων.

Οι περισσότερες από τις παραπάνω πληροφορίες όσον αφορά:

- ΤΥΠΟΣ ΑΙΤΗΣΗΣ
- ΠΟΥ ΚΑΤΑΤΙΘΕΤΑΙ Η ΑΙΤΗΣΗ
- ΠΟΙΟΙ ΦΟΡΕΙΣ ΕΝΗΜΕΡΩΝΟΝΤΑΙ
- ΠΟΙΟΣ ΕΚΔΙΔΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ
- ΠΟΙΟΣ ΕΝΗΜΕΡΩΝΕΙ ΤΟΝ ΕΝΔΙΑΦΕΡΟΜΕΝΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΠΟΦΑΣΗ

για την Π.Π.Ε.Α. δίνονται ανά κατηγορία συνοπτικά στους Πίνακες 2.6.1-2.6.3

**ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΕΚΤΙΜΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ (Π.Π.Ε.Α.) ΓΙΑ
ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.)**

1^Η ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΤΗΣ ΠΡΩΤΗΣ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 2.6.1

ΤΥΠΟΣ ΑΙΤΗΣΗΣ	ΠΟΥ ΚΑΤΑΤΙΘΕΤΑΙ Η ΑΙΤΗΣΗ	ΠΟΙΟΙ ΦΟΡΕΙΣ ΕΝΗΜΕΡΩΝΟΝΤΑΙ	ΠΟΙΟΣ ΕΚΔΙΔΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ	ΠΟΙΟΣ ΕΝΗΜΕΡΩΝΕΙ ΤΟΝ ΕΝΔΙΑΦΕΡΟΜΕΝΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΠΟΦΑΣΗ
Π.Π.Ε. τύπου Ι, σε δέκα (10) τουλάχιστον αντίγραφα	Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.), η οποία τη διαβιβάζει στην Ειδική Υπηρεσία Περιβάλλοντος (Ε.Υ.Π.Ε.) του Υ.Π.Ε.ΧΩ.Δ.Ε	<p>α) Η Διεύθυνση Χωροταξίας του Υ.Π.Ε.ΧΩ.Δ.Ε.</p> <p>β) Η Διεύθυνση Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του Υ.Π.Ε.ΧΩ.Δ.Ε, αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται εν μέρει ή στο σύνολό τους σε περιοχές του εθνικού καταλόγου που έχουν προταθεί για ένταξη στο Ευρωπαϊκό Οικολογικό Δίκτυο Natura 2000 και σε περιοχές RAMSAR.</p> <p>γ) Το Γενικό Επιτελείο Εθνικής Άμυνας.</p> <p>δ) Η Υπηρεσία Πολιτικής Αεροπορίας.</p> <p>ε) Η αρμόδια Υπηρεσία του Υπουργείου Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων.</p> <p>στ) Η αρμόδια Υπηρεσία του Υπουργείου Τουριστικής Ανάπτυξης.</p> <p>ζ) Οι αρμόδιες Εφορείες Προϊστορικών και Κλασικών Αρχαιοτήτων και τις Εφορείες Βυζαντινών Αρχαιοτήτων, τις Εφορείες Νεοτέρων Μνημείων και αποκλειστικά για έργα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται στη θάλασσα, τις Εφορείες Εναλίων Αρχαιοτήτων.</p> <p>η) Οι Οργανισμοί Ρυθμιστικού Σχεδίου και Προστασίας Περιβάλλοντος της Αθήνας και της Θεσσαλονίκης, αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που προτείνεται να εγκατασταθούν στις περιοχές δικαιοδοσίας των εν λόγω Οργανισμών και τους αρμόδιους Οργανισμούς της οικείας Περιφέρειας, που ορίζονται στο άρθρο 3 του ν.2508/1997, εφόσον αυτοί έχουν συσταθεί.</p> <p>θ) Οι Φορείς Διαχείρισης Προστατευομένων Περιοχών, αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που προτείνεται να εγκατασταθούν στις περιοχές δικαιοδοσίας των εν λόγω Φορέων που ορίζονται στο άρθρο 15 του ν. 2742/1999, εφόσον αυτοί έχουν ιδρυθεί.</p> <p>ι) Η αρμόδια Υπηρεσία του Υπουργείου Εμπορικής Ναυτιλίας, αποκλειστικά για έργα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται στη θάλασσα ή/και στον αιγιαλό.</p> <p>ια) Η αρμόδια Υπηρεσία του Υπουργείου Μεταφορών και Επικοινωνιών αποκλειστικά για θέματα επικοινωνιών.</p> <p>ιβ) Η αρμόδια Περιφερειακή Διεύθυνση Υδάτων, αποκλειστικά για υδροηλεκτρικά έργα.</p>	Γενικός Διευθυντής Περιβάλλοντος του Υ.Π.Ε.ΧΩ.Δ.Ε.	Το οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο

2^Η ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΤΗΣ ΠΡΩΤΗΣ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 2.6.2

ΤΥΠΟΣ ΑΙΤΗΣΗΣ	ΠΟΥ ΚΑΤΑΤΙΘΕΤΑΙ Η ΑΙΤΗΣΗ	ΠΟΙΟΙ ΦΟΡΕΙΣ ΕΝΗΜΕΡΩΝΟΝΤΑΙ	ΠΟΙΟΣ ΕΚΔΙΔΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ	ΠΟΙΟΣ ΕΝΗΜΕΡΩΝΕΙ ΤΟΝ ΕΝΔΙΑΦΕΡΟΜΕΝΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΠΟΦΑΣΗ
Π.Π.Ε. τύπου ΙΙ, σε οκτώ (8) τουλάχιστον αντίγραφα	Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.), η οποία τη διαβιβάζει στη Διεύθυνση Περιβάλλοντος Χωροταξίας (ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ.) της οικείας Περιφέρειας	<p>α) Το Γενικό Επιτελείο Εθνικής Άμυνας.</p> <p>β) Η Υπηρεσία Πολιτικής Αεροπορίας.</p> <p>γ) Η αρμόδια Περιφερειακή Υπηρεσία Δασών.</p> <p>δ) Η αρμόδια Περιφερειακή Υπηρεσία Τουρισμού.</p> <p>ε) Οι αρμόδιες Εφορείες Προϊστορικών και Κλασικών Αρχαιοτήτων και τις Εφορείες Βυζαντινών Αρχαιοτήτων, τις Εφορείες Νεότερων Μνημείων και αποκλειστικά για έργα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται στη θάλασσα, τις Εφορείες Εναλίων Αρχαιοτήτων.</p> <p>στ) Οι Οργανισμούς Ρυθμιστικού Σχεδίου και Προστασίας Περιβάλλοντος της Αθήνας και της Θεσσαλονίκης, αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που προτείνεται να εγκατασταθούν στις περιοχές δικαιοδοσίας των εν λόγω Οργανισμών και τους αρμόδιους Οργανισμούς της οικείας Περιφέρειας, που ορίζονται στο άρθρο 3 του ν.2508/1997, εφόσον αυτοί έχουν συσταθεί.</p> <p>ζ) Η αρμόδια Περιφερειακή Υπηρεσία του Υπουργείου Μεταφορών και Επικοινωνιών, αποκλειστικά για θέματα επικοινωνιών.</p> <p>η) Η αρμόδια Λιμενική Αρχή του Υπουργείου Εμπορικής Ναυτιλίας, αποκλειστικά για έργα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται στη θάλασσα ή στον αιγιαλό.</p> <p>θ) Η αρμόδια Περιφερειακή Διεύθυνση Υδάτων αποκλειστικά για υδροηλεκτρικά έργα.</p>	Γενικός Διευθυντής Περιβάλλοντος του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε.	Το οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο

3^Η ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΤΗΣ ΔΕΥΤΕΡΗΣ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 2.6.3

ΤΥΠΟΣ ΑΙΤΗΣΗΣ	ΠΟΥ ΚΑΤΑΤΙΘΕΤΑΙ Η ΑΙΤΗΣΗ	ΠΟΙΟΙ ΦΟΡΕΙΣ ΕΝΗΜΕΡΩΝΟΝΤΑΙ	ΠΟΙΟΣ ΕΚΔΙΔΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ	ΠΟΙΟΣ ΕΝΗΜΕΡΩΝΕΙ ΤΟΝ ΕΝΔΙΑΦΕΡΟΜΕΝΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΠΟΦΑΣΗ
Π.Π.Ε. τύπου ΙΙ, σε οκτώ (8) τουλάχιστον αντίγραφα	Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.), η οποία τη διαβιβάζει στη Διεύθυνση Περιβάλλοντος Χωροταξίας (ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ.) της οικείας Περιφέρειας	<p>Σε περίπτωση που κριθεί ότι το εν λόγω έργο Α.Π.Ε. υπάγεται:</p> <p>α) Στη διαδικασία της υποκατηγορίας 2, η ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας προβαίνει σε Π.Π.Ε.Α. σύμφωνα με 2^η υποκατηγορία της Πρώτης κατηγορίας</p> <p>β) Στη διαδικασία της υποκατηγορίας 4, ο Γενικός Γραμματέας της Περιφέρειας εκδίδει εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών από την εισήγηση της ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ., σχετική απόφαση η οποία διαβιβάζεται στο οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο, προκειμένου να λάβει γνώση και να ενημερώσει τους πολίτες και τους φορείς εκπροσώπησής τους, σύμφωνα με το άρθρο 3 του ν. 3010/2002.</p>	Γενικός Γραμματέας της Περιφέρειας	Το οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο

2.7 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΓΚΡΙΣΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΟΡΩΝ (Ε.Π.Ο.) ΓΙΑ ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.)

Η διενέργεια της Ε.Π.Ο. (ακολουθώντας τις διατάξεις της Κ.Υ.Α. 104247/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ) γίνεται με βάση την κατηγορία στην οποία κατατάξαμε τα συστήματα ηλεκτροπαραγωγής σύμφωνα με τον πίνακα 2.4.5.1. Έτσι λοιπόν έχουμε τις παρακάτω 4 περιπτώσεις χωρίς βέβαια να συμπεριλαμβάνονται σε αυτές έργα Α.Π.Ε. που εξυπηρετούν σκοπούς εθνικής Άμυνας (μιας και δεν έχουν ισχύ στα έργα αυτά οι ως άνω υπουργικές αποφάσεις):

2.7.1 ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.) ΤΗΣ ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ 1 ΤΗΣ ΠΡΩΤΗΣ (Α΄) ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ.

2.7.1.1 ΠΟΥ ΥΠΟΒΑΛΛΕΤΑΙ ΚΑΙ ΤΙ ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΕΙ Η ΑΙΤΗΣΗ

Για την Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.), ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση στη Διεύθυνση Σχεδιασμού και Ανάπτυξης (ΔΙ.Σ.Α.) της οικείας Περιφέρειας, η οποία τη διαβιβάζει στην Ειδική Υπηρεσία Περιβάλλοντος (Ε.Υ.ΠΕ.) του Υ.ΠΕ.ΧΩ.ΔΕ, που διενήργησε την Π.Π.Ε.Α. Η αίτηση συνοδεύεται από φάκελο ο οποίος περιέχει:

α) Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.) τύπου Ι, σε οκτώ (8) τουλάχιστον αντίγραφα, η οποία περιλαμβάνει τουλάχιστον τις εξής πληροφορίες:

αα) Περιγραφή του έργου και των συνοδών αυτού έργων (π.χ. οδοποιία, ηλεκτρική διασύνδεση με το δίκτυο κλπ.)

ββ) Περιγραφή της υφιστάμενης κατάστασης του περιβάλλοντος με τα απαραίτητα στοιχεία και τις τεκμηριώσεις για την αξιολόγηση και την εκτίμηση των κυριότερων περιβαλλοντικών επιπτώσεων του έργου στον άνθρωπο, την πανίδα, τη χλωρίδα, το έδαφος, τα νερά, τον αέρα, το κλίμα, το τοπίο, τα υλικά αγαθά, την πολιτιστική κληρονομιά, καθώς και την αλληλεπίδραση μεταξύ των παραγόντων που αναφέρονται στις προηγούμενες περιπτώσεις.

γγ) Εκτίμηση και αξιολόγηση άμεσων και έμμεσων, σωρευτικών και συνεργιστικών επιπτώσεων στο φυσικό και ανθρωπογενές περιβάλλον.

δδ) Συνοπτική περιγραφή των μέτρων που προβλέπεται να ληφθούν για την αποφυγή, τη μείωση και, εφόσον είναι δυνατόν, επανόρθωση σημαντικών δυσμενών επιπτώσεων στο περιβάλλον.

εε) Συνοπτική περιγραφή των κύριων εναλλακτικών λύσεων, συμπεριλαμβανομένης και της μηδενικής, που μελετά ο κύριος του έργου και υπόδειξη των κύριων λόγων της επιλογής τους, λαμβανομένων υπόψη των επιπτώσεών τους στο περιβάλλον.

στστ) Απλή (μη τεχνική) περίληψη των πληροφοριών που αναφέρονται στις προηγούμενες περιπτώσεις.

Οι προδιαγραφές και το περιεχόμενο της Μ.Π.Ε. τύπου Ι, καθώς και τα απαιτούμενα δικαιολογητικά και στοιχεία που την τεκμηριώνουν, καθορίζονται με κοινή απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων και του Υπουργού Ανάπτυξης, σύμφωνα με το εδάφιο Β΄ της παραγράφου 10 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002. **Τα κείμενα και οι χάρτες της Μ.Π.Ε. υποβάλλονται και σε ηλεκτρονική μορφή.**

β) Θετική γνωμοδότηση για την Π.Π.Ε.Α. του Γενικού Διευθυντή Περιβάλλοντος του Υ.Π.Ε.ΧΩ.Δ.Ε., που εκδίδεται σύμφωνα με την παράγραφο 2.6.1, συνοδευόμενη από αντίγραφο του θεωρημένου από την Ε.Υ.Π.Ε. του Υ.Π.Ε.ΧΩ.Δ.Ε., χάρτη και τοπογραφικού σχεδίου απ' όπου προκύπτει η προεπιλεγείσα αλλά και οι εναλλακτικές λύσεις του έργου.

2.7.1.2 ΠΛΗΡΟΤΗΤΑ ΦΑΚΕΛΟΥ

Σε περίπτωση που ο φάκελος δεν είναι πλήρης ή αν κρίνεται αναγκαία περαιτέρω τεκμηρίωση για την καλύτερη προστασία του περιβάλλοντος, η Ε.Υ.Π.Ε. του Υ.Π.Ε.ΧΩ.Δ.Ε. εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την υποβολή του, ενημερώνει εγγράφως τον αιτούντα για τα απαιτούμενα για την τεκμηρίωση ή συμπλήρωση του φακέλου δικαιολογητικά και στοιχεία.

Η Ε.Υ.Π.Ε. του Υ.Π.Ε.ΧΩ.Δ.Ε., αφού εξετάσει τον φάκελο και διαπιστώσει ότι είναι πλήρης, πριν προβεί σε εισήγηση για την έκδοση απόφασης Ε.Π.Ο., τον διαβιβάζει, εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από τη συμπλήρωσή του, σε εκείνους μόνον από τους φορείς που προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 3 και οι οποίοι ρητά και επαρκώς αιτιολογημένα το ζήτησαν κατά τη γνωμοδότησή τους επί της Π.Π.Ε., καθώς και κατά περίπτωση, στους ακόλουθους φορείς, για τη διατύπωση σχετικής γνώμης για θέματα της αρμοδιότητάς τους:

α) Το Υπουργείο Ανάπτυξης.

β) Το Υπουργείο Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων.

γ) Τη Διεύθυνση Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του Υ.Π.Ε.ΧΩ.Δ.Ε., αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται εν μέρει ή στο σύνολο τους σε περιοχές του εθνικού καταλόγου που έχουν προταθεί για ένταξη στο Ευρωπαϊκό Οικολογικό Δίκτυο Natura 2000 και σε περιοχές RAMSAR.

δ) Το Νομαρχιακό Συμβούλιο της οικείας Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης για τη δημοσιοποίηση του φακέλου της Μ.Π.Ε. βάσει της υπ' αριθμ.Η.Π. 37111/2021/2003 Κ.Υ.Α., και τη γνωμοδότηση σύμφωνα με το άρθρο 5 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 3 του ν. 3010/2002.

ε) Τους Οργανισμούς Ρυθμιστικού Σχεδίου και Προστασίας Περιβάλλοντος της Αθήνας και της Θεσσαλονίκης, αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που προτείνεται να εγκατασταθούν στις περιοχές δικαιοδοσίας των εν λόγω Οργανισμών και τους αρμόδιους Οργανισμούς της οικείας περιφέρειας που ορίζονται στο άρθρο 3 του ν. 2508/1997, εφόσον αυτοί έχουν ιδρυθεί.

στ) Τους Φορείς Διαχείρισης Προστατευομένων Περιοχών αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται στις περιοχές δικαιοδοσίας των εν λόγω

Φορέων που ορίζονται στο άρθρο 15 του ν. 2742/1999, εφόσον αυτοί έχουν ιδρυθεί.

ζ) Την αρμόδια περιφερειακή Διεύθυνση Υδάτων, αποκλειστικά για υδροηλεκτρικά έργα.

Σε περίπτωση που η Ε.Υ.ΠΕ. του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε. κρίνει ότι ένα έργο ενδέχεται να έχει σημαντικές επιπτώσεις στο περιβάλλον άλλου κράτους μέλους της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή αν το ζητήσει ένα κράτος μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης που ενδέχεται να θιγεί σοβαρά, η υπηρεσία αυτή διαβιβάζει στο ενδιαφερόμενο κράτος μέλος, εντός της προθεσμίας που ορίζεται πιο πάνω, πληροφορίες, σύμφωνα με το άρθρο 5 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 3 του ν. 3010/2002.

2.7.1.3 ΠΟΙΟΣ ΔΙΝΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΛΟΓΗΣΗ ΚΑΙ ΤΙ ΑΚΟΛΟΥΘΕΙ ΜΕΤΑ

Εντός προθεσμίας σαράντα (40) ημερών από την παραλαβή του φακέλου, οι αρμόδιοι φορείς που προβλέπονται πιο πάνω υποχρεούνται να διαβιβάσουν τη γνώμη τους στην Ε.Υ.ΠΕ. του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε. Το οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο διαβιβάζει τη γνωμοδότησή του, συνοδευόμενη από τα αποδεικτικά δημοσιοποίησης και τις κατατεθείσες γνώμες των πολιτών και φορέων. Η Ε.Υ.ΠΕ. του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε. εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών από την παραλαβή των ως άνω γνωμοδοτήσεων, ή άλλως από την παρέλευση της ταχθείσας ανωτέρω προθεσμίας και ανεξάρτητα από το αν έχουν διαβιβασθεί ή όχι γνωμοδοτήσεις, σύμφωνα με το εδάφιο γ' της παραγράφου 9 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002, εισηγείται σχετικά στο αρμόδιο όργανο που προβλέπεται στην παράγραφο που ακολουθεί.

Η απόφαση Έγκρισης ή μη Περιβαλλοντικών Όρων εκδίδεται από τους Υπουργούς Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων και Ανάπτυξης, και κατά περίπτωση, τον Υπουργό Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων, ή τον Υπουργό Πολιτισμού, σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002. Η απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων ισχύει για δέκα (10) έτη. Το περιεχόμενο της απόφασης αυτής καθορίζεται πιο κάτω.

Η απόφαση Έγκρισης ή μη Περιβαλλοντικών Όρων διαβιβάζεται από την Ε.Υ.ΠΕ. του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε. στο οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο για να λάβει γνώση και να ενημερώσει, βάσει της υπ' αριθμ. Η.Π. 37111/2021/2003 Κ.Υ.Α., τους πολίτες και τους φορείς εκπροσώπησής τους σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 5 του ν.1650/86 όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 3 του ν. 3010/2002.

2.7.2 ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.) ΤΗΣ ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ 2 ΤΗΣ ΠΡΩΤΗΣ (Α') ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ.

2.7.2.1 ΕΞΑΙΡΕΣΕΙΣ

Στην κατηγορία αυτή (της υποκατηγορίας 2 της πρώτης (Α') κατηγορίας) δεν υπάγονται τα έργα Α.Π.Ε.:

α) Που πρόκειται να πραγματοποιηθούν εν μέρει ή στο σύνολό τους σε περιοχές RAMSAR ή σε περιοχές του εθνικού καταλόγου του Ευρωπαϊκού Οικολογικού Δικτύου NATURA 2000, σε εθνικούς δρυμούς και αισθητικά δάση σύμφωνα με το άρθρο 6 της υπ' αριθμ.33318/3028/1998 Κ.Υ.Α.

β) Που πραγματοποιούνται εν μέρει ή στο σύνολό τους από κεντρικές υπηρεσίες Υπουργείων σύμφωνα με το άρθρο 4 του ν. 1650/1986 όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 30120/2002.

γ) Που πραγματοποιούνται εντός διοικητικών ορίων δύο ή περισσότερων περιφερειών της χώρας.

Στις περιπτώσεις που ορίζονται στην προηγούμενη παράγραφο ως εξαιρέσεις ακολουθούνται οι διαδικασίες που προβλέπονται στην παράγραφο 2.7.1. Για τον τύπο των απαιτούμενων μελετών εφαρμόζονται οι διατάξεις που ακολουθούν (παρ. 2.7.2).

2.7.2.2 ΠΟΥ ΥΠΟΒΑΛΛΕΤΑΙ ΚΑΙ ΤΙ ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΕΙ Η ΑΙΤΗΣΗ

Για την Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.), ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση στη Διεύθυνση Σχεδιασμού και Ανάπτυξης (ΔΙ.Σ.Α.) της οικείας Περιφέρειας η οποία τη διαβιβάζει στη Διεύθυνση Περιβάλλοντος Χωροταξίας (ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ.) της οικείας Περιφέρειας, που διενήργησε και την Π.Π.Ε.Α. Η αίτηση συνοδεύεται από φάκελο ο οποίος περιέχει:

α) Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.) τύπου ΙΙ, σε οκτώ (8) τουλάχιστον αντίγραφα, που περιλαμβάνει τουλάχιστον τις εξής πληροφορίες:

αα) Περιγραφή του έργου καθώς και των συνοδών αυτού έργων (π.χ. οδοποιία, ηλεκτρική διασύνδεση με το δίκτυο κλπ.)

ββ) Περιγραφή της υφιστάμενης κατάστασης του περιβάλλοντος με τα απαραίτητα στοιχεία και τις τεκμηριώσεις για την αξιολόγηση και την εκτίμηση των κυριότερων περιβαλλοντικών επιπτώσεων του έργου στον άνθρωπο, την πανίδα, τη χλωρίδα, το έδαφος, τα νερά, τον αέρα, το κλίμα, το τοπίο, τα υλικά αγαθά, την πολιτιστική κληρονομιά, καθώς και την αλληλεπίδραση μεταξύ των παραγόντων που αναφέρονται στις προηγούμενες περιπτώσεις.

γγ) Εκτίμηση και αξιολόγηση άμεσων και έμμεσων, σωρευτικών και συνεργιστικών επιπτώσεων στο φυσικό και ανθρωπογενές περιβάλλον.

δδ) Συνοπτική περιγραφή των μέτρων που προβλέπεται να ληφθούν για την αποφυγή, τη μείωση και, εφόσον είναι δυνατόν, επανόρθωση σημαντικών δυσμενών επιπτώσεων στο περιβάλλον.

εε) Συνοπτική περιγραφή των κύριων εναλλακτικών λύσεων, συμπεριλαμβανομένης και της μηδενικής, που μελετά ο κύριος του έργου και υπόδειξη των κύριων λόγων της επιλογής τους, λαμβανομένων υπόψη των επιπτώσεών τους στο περιβάλλον.

στστ) Απλή (μη τεχνική) περίληψη των πληροφοριών που αναφέρονται στις προηγούμενες περιπτώσεις.

Οι προδιαγραφές και το περιεχόμενο της Μ.Π.Ε τύπου ΙΙ, καθώς και τα απαιτούμενα δικαιολογητικά και στοιχεία που την τεκμηριώνουν, καθορίζονται με κοινή απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων και του Υπουργού Ανάπτυξης, σύμφωνα με το εδάφιο Β΄ της παραγράφου 10 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002. **Τα κείμενα και οι χάρτες της Μ.Π.Ε. υποβάλλονται και σε ηλεκτρονική μορφή.**

β) Θετική γνωμοδότηση για την Π.Π.Ε.Α. του Γενικού Διευθυντή της ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας, που εκδίδεται σύμφωνα με την παράγραφο 2.6.2, συνοδευόμενη από αντίγραφο του θεωρημένου από τη ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας, χάρτη και τοπογραφικού σχεδίου, απ' όπου προκύπτει η προεπιλεγείσα αλλά και οι εναλλακτικές λύσεις του έργου.

2.7.2.3 ΠΛΗΡΟΤΗΤΑ ΦΑΚΕΛΟΥ

Σε περίπτωση που ο φάκελος δεν είναι πλήρης ή αν κρίνεται αναγκαία περαιτέρω τεκμηρίωση για την καλύτερη προστασία του περιβάλλοντος, η ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την υποβολή του, ενημερώνει εγγράφως τον αιτούντα για τα απαιτούμενα για την τεκμηρίωση ή συμπλήρωση του φακέλου δικαιολογητικά και στοιχεία.

Η ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας, αφού εξετάσει τον φάκελο και διαπιστώσει ότι είναι πλήρης, πριν προβεί σε εισήγηση για την έκδοση απόφασης Ε.Π.Ο., τον διαβιβάζει εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από τη συμπλήρωσή του, σε εκείνους μόνον από τους φορείς που προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 6 και οι οποίοι ρητά και επαρκώς αιτιολογημένα το ζήτησαν κατά τη γνωμοδότησή τους επί της Π.Π.Ε., καθώς και κατά περίπτωση, στους ακόλουθους φορείς, για τη διατύπωση σχετικής γνώμης για θέματα της αρμοδιότητάς τους:

α) Το Νομαρχιακό Συμβούλιο της οικείας Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης για τη δημοσιοποίηση του φακέλου της Μ.Π.Ε. βάσει της υπ' αριθμ.Η.Π. 37111/2021/2003 Κ.Υ.Α., και τη γνωμοδότηση σύμφωνα με το άρθρο 5 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 3 του ν. 3010/2002.

β) Τους Οργανισμούς Ρυθμιστικού Σχεδίου και Προστασίας Περιβάλλοντος της Αθήνας και της Θεσσαλονίκης, αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που προτείνεται να εγκατασταθούν στις περιοχές δικαιοδοσίας των εν λόγω Οργανισμών και τους αρμόδιους Οργανισμούς της οικείας περιφέρειας που ορίζονται στο άρθρο 3 του ν.2508/1997, εφόσον αυτοί έχουν ιδρυθεί.

γ) Τους Φορείς Διαχείρισης Προστατευομένων Περιοχών αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται στις περιοχές δικαιοδοσίας των εν λόγω Φορέων που ορίζονται στο άρθρο 15 του ν. 2742/1999, εφόσον αυτοί έχουν ιδρυθεί.

δ) Την αρμόδια Περιφερειακή Διεύθυνση Υδάτων, αποκλειστικά για υδροηλεκτρικά έργα.

Σε περίπτωση που η ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας κρίνει ότι ένα έργο ενδέχεται να έχει σημαντικές επιπτώσεις στο περιβάλλον άλλου κράτους μέλους της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή όταν το ζητήσει ένα κράτος μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης που ενδέχεται να θιγεί σοβαρά, η υπηρεσία αυτή εισηγείται στην Ε.Υ.ΠΕ. του Υ.ΠΕ.ΧΩ.ΔΕ τη διαβίβαση στο ενδιαφερόμενο κράτος μέλος, εντός της προθεσμίας που ορίζεται στην παράγραφο 3, πληροφοριών, σύμφωνα με το άρθρο 5 του ν.1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 3 του ν. 3010/2002.

2.7.2.4 ΠΟΙΟΣ ΔΙΝΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΛΟΓΗΣΗ ΚΑΙ ΤΙ ΑΚΟΛΟΥΘΕΙ ΜΕΤΑ

Εντός προθεσμίας σαράντα (40) ημερών από την παραλαβή του φακέλου, οι αρμόδιοι φορείς που προβλέπονται παραπάνω υποχρεούνται να διαβιβάσουν τη γνώμη τους στη ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας. Το οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο διαβιβάζει τη γνωμοδότησή του, συνοδευόμενη από τα αποδεικτικά δημοσιοποίησης και τις κατατεθείσες γνώμες των πολιτών και φορέων. Η ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών από την παραλαβή των ως άνω γνωμοδοτήσεων, ή άλλως από την παρέλευση της ταχθείσας ανωτέρω προθεσμίας και ανεξάρτητα από το αν έχουν διαβιβασθεί ή όχι γνωμοδοτήσεις, σύμφωνα με το εδάφιο γ' της παραγράφου 9 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002, εισηγείται σχετικά στο αρμόδιο όργανο που προβλέπεται στην παρακάτω παράγραφο.

Η απόφαση Έγκρισης ή μη Περιβαλλοντικών Όρων εκδίδεται από το Γενικό Γραμματέα της οικείας Περιφέρειας εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την εισήγηση που προβλέπεται στην προηγούμενη παράγραφο, σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002. Η απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων ισχύει για δέκα (10) έτη. Το περιεχόμενο της απόφασης αυτής καθορίζεται πιο κάτω.

Η απόφαση Έγκρισης ή μη Περιβαλλοντικών Όρων διαβιβάζεται από τη ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας στο οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο για να λάβει γνώση και να ενημερώσει, βάσει της υπ' αριθμ.Η.Π. 37111/2021/2003 Κ.Υ.Α., τους πολίτες και τους φορείς εκπροσώπησής τους σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 5 του ν. 1650/1986 όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 3 του ν. 3010/2002.

Η ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας διαβιβάζει αντίγραφο της απόφασης Ε.Π.Ο. στην Ε.Υ.ΠΕ. του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε.

2.7.3 ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.) ΤΗΣ ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ 3 ΤΗΣ ΔΕΥΤΕΡΗΣ (Β') ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ.

Η διαδικασία που ακολουθείται για τη διαδικασία Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων για τα Έργα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) της υποκατηγορίας 3 της δευτέρας (Β') κατηγορίας ακολουθείται η διαδικασία που περιγράφεται στην παράγραφο 2.6.3 στην οποία αναλύεται η διενέργεια της Π.Π.Ε.Α.

2.7.4 ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.) ΤΗΣ ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ 4 ΤΗΣ ΔΕΥΤΕΡΗΣ (Β') ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ.

2.7.4.1 ΠΟΥ ΥΠΟΒΑΛΛΕΤΑΙ ΚΑΙ ΤΙ ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΕΙ Η ΑΙΤΗΣΗ

Για την Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.), ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση στη Διεύθυνση Σχεδιασμού και Ανάπτυξης (ΔΙ.Σ.Α.) της οικείας Περιφέρειας η οποία τη διαβιβάζει στην Υπηρεσία Περιβάλλοντος της οικείας Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης. Η αίτηση αυτή συνοδεύεται από τον φάκελο Π.Π.Ε. τύπου Π που κατατέθηκε κατά τη διαδικασία που προβλέπεται στην παράγραφο 2.6.3.1, επικαιροποιημένο και τεκμηριωμένο με νεότερα στοιχεία ή Περιβαλλοντική Έκθεση. Ο φάκελος αυτός αποτελεί την Περιβαλλοντική Έκθεση και υποβάλλεται σε έξι (6) τουλάχιστον αντίγραφα. Η Περιβαλλοντική Έκθεση υποβάλλεται και σε ηλεκτρονική μορφή.

Το περιεχόμενο της Περιβαλλοντικής Έκθεσης καθώς και τα απαιτούμενα δικαιολογητικά και στοιχεία που την τεκμηριώνουν, καθορίζονται με κοινή απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων και του Υπουργού Ανάπτυξης, σύμφωνα με το εδάφιο Β' της παραγράφου 10 του άρθρου 4 του ν.1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002.

Η Περιβαλλοντική Έκθεση συνοδεύεται από τη σχετική απόφαση του Γενικού Γραμματέα της οικείας Περιφέρειας όπως προβλέπεται, και αντίγραφο χάρτη και τοπογραφικού σχεδίου θεωρημένων από την αρμόδια ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας που προβλέπεται στην παράγραφο 2.6.3, απ' όπου προκύπτει η θέση του έργου Α.Π.Ε.

2.7.4.2 ΠΛΗΡΟΤΗΤΑ ΦΑΚΕΛΟΥ

Σε περίπτωση που ο φάκελος δεν είναι πλήρης, ή αν κρίνεται αναγκαία περαιτέρω τεκμηρίωση για την καλύτερη προστασία του περιβάλλοντος, η αρμόδια Υπηρεσία Περιβάλλοντος της οικείας Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την υποβολή του, ενημερώνει εγγράφως τον αιτούντα για τα απαιτούμενα για την τεκμηρίωση ή συμπλήρωση του φακέλου δικαιολογητικά και στοιχεία.

Η Υπηρεσία Περιβάλλοντος της οικείας Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης, αφού εξετάσει τον φάκελο και διαπιστώσει ότι είναι πλήρης, και πριν εισηγηθεί επί του περιεχομένου του, τον διαβιβάζει εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών από την συμπλήρωσή του, στους ακόλουθους φορείς για τη διατύπωση σχετικής γνώμης για θέματα της αρμοδιότητάς τους:

α) Την αρμόδια Πολεοδομική Υπηρεσία της Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης.

β) Την αρμόδια Περιφερειακή Υπηρεσία Δασών.

γ) Τις αρμόδιες Εφορείες Προϊστορικών και Κλασικών Αρχαιοτήτων και τις Εφορείες Βυζαντινών Αρχαιοτήτων, τις Εφορείες Νεοτέρων Μνημείων και αποκλειστικά για έργα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται στη θάλασσα, τις Εφορείες Εναλίων Αρχαιοτήτων.

δ) Τους Οργανισμούς Ρυθμιστικού Σχεδίου και Προστασίας Περιβάλλοντος της Αθήνας και της Θεσσαλονίκης, αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που προτείνεται να εγκατασταθούν στις περιοχές δικαιοδοσίας των εν λόγω Οργανισμών και τους αρμόδιους Οργανισμούς της οικείας περιφέρειας που ορίζονται στο άρθρο 3 του ν.2508/1997, εφόσον αυτοί έχουν ιδρυθεί.

ε) Την αρμόδια Περιφερειακή Διεύθυνση Υδάτων, αποκλειστικά για υδροηλεκτρικά έργα.

Εντός προθεσμίας δέκα πέντε (15) ημερών από την παραλαβή του φακέλου, οι αρμόδιοι φορείς που προβλέπονται παραπάνω υποχρεούνται να διαβιβάσουν τη γνώμη τους στην Υπηρεσία Περιβάλλοντος της οικείας Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης. Η υπηρεσία αυτή εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών από την παραλαβή των ως άνω γνωμοδοτήσεων, ή άλλως από την παρέλευση της ταχθείσας ανωτέρω προθεσμίας και ανεξάρτητα από το αν έχουν διαβιβασθεί ή όχι γνωμοδοτήσεις, σύμφωνα με το εδάφιο γ' της παραγράφου 9 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002, εισηγείται σχετικά στο αρμόδιο όργανο που προβλέπεται παρακάτω.

2.7.4.3 ΠΟΙΟΣ ΔΙΝΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΚΑΙ ΤΙ ΑΚΟΛΟΥΘΕΙ ΜΕΤΑ

Η απόφαση Έγκρισης ή μη Περιβαλλοντικών Όρων εκδίδεται από τον οικείο Νομάρχη εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την εισήγηση που προβλέπεται στην προηγούμενη παράγραφο, σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002. Η απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων ισχύει για δέκα (10) έτη. Το περιεχόμενο της απόφασης αυτής καθορίζεται στην παράγραφο 2.7.5.

Η απόφαση Έγκρισης ή μη Περιβαλλοντικών Όρων διαβιβάζεται από την αρμόδια Υπηρεσία Περιβάλλοντος της οικείας Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης στο οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο για να λάβει γνώση και να ενημερώσει, βάσει της υπ' αριθμ. Η.Π. 37111/2021/2003 Κ.Υ.Α., τους πολίτες και τους φορείς εκπροσώπησής τους σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 5 του ν. 1650/1986 όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 3 του ν. 3010/2002.

Η Υπηρεσία Περιβάλλοντος της οικείας Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης διαβιβάζει αντίγραφο της απόφασης Ε.Π.Ο. στην Ε.Υ.ΠΕ. του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε.

Οι περισσότερες από τις παραπάνω πληροφορίες όσον αφορά:

- ΤΥΠΟΣ ΑΙΤΗΣΗΣ
 - ΠΟΥ ΚΑΤΑΤΙΘΕΤΑΙ Η ΑΙΤΗΣΗ
 - ΠΟΙΟΙ ΦΟΡΕΙΣ ΕΝΗΜΕΡΩΝΟΝΤΑΙ
 - ΠΟΙΟΣ ΕΚΔΙΔΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ
 - ΠΟΙΟΣ ΕΝΗΜΕΡΩΝΕΙ ΤΟΝ ΕΝΔΙΑΦΕΡΟΜΕΝΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΠΟΦΑΣΗ
- για την Ε.Π.Ο. δίνονται ανά κατηγορία συνοπτικά στους Πίνακες 2.7.1-2.7.4

**ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΓΚΡΙΣΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΟΡΩΝ (Ε.Π.Ο.) ΓΙΑ ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.)**

1^Η ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΤΗΣ ΠΡΩΤΗΣ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 2.7.1

ΤΥΠΟΣ ΑΙΤΗΣΗΣ	ΠΟΥ ΚΑΤΑΤΙΘΕΤΑΙ Η ΑΙΤΗΣΗ	ΠΟΙΟΙ ΦΟΡΕΙΣ ΕΝΗΜΕΡΩΝΟΝΤΑΙ	ΠΟΙΟΣ ΕΚΔΙΔΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ	ΠΟΙΟΣ ΕΝΗΜΕΡΩΝΕΙ ΤΟΝ ΕΝΔΙΑΦΕΡΟΜΕΝΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΠΟΦΑΣΗ
<p>α) Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.) τύπου Ι, σε οκτώ (8) τουλάχιστον αντίγραφα</p> <p>β) Θετική γνωμοδότηση για την Π.Π.Ε.Α. του Γενικού Διευθυντή Περιβάλλοντος του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε., που εκδίδεται σύμφωνα με το άρθρο 3 της Κ.Υ.Α. 104247/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩ ΔΕ, συνοδευόμενη από αντίγραφο του θεωρημένου από την Ε.Υ.ΠΕ. του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε., χάρτη και τοπογραφικού σχεδίου απ' όπου προκύπτει η προεπιλεγείσα αλλά και οι εναλλακτικές λύσεις του έργου</p>	<p>Διεύθυνση Σχεδιασμού και Ανάπτυξης (ΔΙ.Σ.Α.) της οικείας Περιφέρειας, η οποία τη διαβιβάζει στην Ειδική Υπηρεσία Περιβάλλοντος (Ε.Υ.ΠΕ.) του Υ.ΠΕ.ΧΩ.ΔΕ, που διενήργησε την Π.Π.Ε.Α.</p>	<p>α) Το Υπουργείο Ανάπτυξης.</p> <p>β) Το Υπουργείο Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων.</p> <p>γ) Τη Διεύθυνση Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε., αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται εν μέρει ή στο σύνολο τους σε περιοχές του εθνικού καταλόγου που έχουν προταθεί για ένταξη στο Ευρωπαϊκό Οικολογικό Δίκτυο Natura 2000 και σε περιοχές RAMSAR.</p> <p>δ) Το Νομαρχιακό Συμβούλιο της οικείας Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης για τη δημοσιοποίηση του φακέλου της Μ.Π.Ε. βάσει της υπ' αριθμ.Η.Π. 37111/2021/2003 Κ.Υ.Α., και τη γνωμοδότηση σύμφωνα με το άρθρο 5 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 3 του ν. 3010/2002.</p> <p>ε) Τους Οργανισμούς Ρυθμιστικού Σχεδίου και Προστασίας Περιβάλλοντος της Αθήνας και της Θεσσαλονίκης, αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που προτείνεται να εγκατασταθούν στις περιοχές δικαιοδοσίας των εν λόγω Οργανισμών και τους αρμόδιους Οργανισμούς της οικείας περιφέρειας που ορίζονται στο άρθρο 3 του ν. 2508/1997, εφόσον αυτοί έχουν ιδρυθεί.</p> <p>στ) Τους Φορείς Διαχείρισης Προστατευομένων Περιοχών αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται στις περιοχές δικαιοδοσίας των εν λόγω Φορέων που ορίζονται στο άρθρο 15 του ν. 2742/1999, εφόσον αυτοί έχουν ιδρυθεί.</p> <p>ζ) Την αρμόδια περιφερειακή Διεύθυνση Υδάτων, αποκλειστικά για υδροηλεκτρικά έργα.</p>	<p>Υπουργός Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων και Ανάπτυξης, και κατά περίπτωση, τον Υπουργό Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων, ή τον Υπουργό Πολιτισμού, σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002</p>	<p>Το οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο</p>

2^Η ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΤΗΣ ΠΡΩΤΗΣ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 2.7.2

ΤΥΠΟΣ ΑΙΤΗΣΗΣ	ΠΟΥ ΚΑΤΑΤΙΘΕΤΑΙ Η ΑΙΤΗΣΗ	ΠΟΙΟΙ ΦΟΡΕΙΣ ΕΝΗΜΕΡΩΝΟΝΤΑΙ	ΠΟΙΟΣ ΕΚΔΙΔΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ	ΠΟΙΟΣ ΕΝΗΜΕΡΩΝΕΙ ΤΟΝ ΕΝΔΙΑΦΕΡΟΜΕΝΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΠΟΦΑΣΗ
<p>α) Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.) τύπου ΙΙ, σε οκτώ (8) τουλάχιστον αντίγραφα</p> <p>β) Θετική γνωμοδότηση για την Π.Π.Ε.Α. του Γενικού Διευθυντή της ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας, που εκδίδεται σύμφωνα με την παράγραφο 2.6.2, συνοδευόμενη από αντίγραφο του θεωρημένου από τη ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας, χάρτη και τοπογραφικού σχεδίου, απ' όπου προκύπτει η προεπιλεγείσα αλλά και οι εναλλακτικές λύσεις του έργου.</p>	<p>Διεύθυνση Σχεδιασμού και Ανάπτυξης (ΔΙ.Σ.Α.) της οικείας Περιφέρειας, η οποία τη διαβιβάζει στην Ειδική Υπηρεσία Περιβάλλοντος (Ε.Υ.ΠΕ.) του Υ.ΠΕ.ΧΩ.ΔΕ, που διενήργησε την Π.Π.Ε.Α.</p>	<p>α) Το Νομαρχιακό Συμβούλιο της οικείας Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης για τη δημοσιοποίηση του φακέλου της Μ.Π.Ε. βάσει της υπ' αριθμ.Η.Π. 37111/2021/2003 Κ.Υ.Α., και τη γνωμοδότηση σύμφωνα με το άρθρο 5 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 3 του ν. 3010/2002.</p> <p>β) Τους Οργανισμούς Ρυθμιστικού Σχεδίου και Προστασίας Περιβάλλοντος της Αθήνας και της Θεσσαλονίκης, αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που προτείνεται να εγκατασταθούν στις περιοχές δικαιοδοσίας των εν λόγω Οργανισμών και τους αρμόδιους Οργανισμούς της οικείας περιφέρειας που ορίζονται στο άρθρο 3 του ν.2508/1997, εφόσον αυτοί έχουν ιδρυθεί.</p> <p>γ) Τους Φορείς Διαχείρισης Προστατευομένων Περιοχών αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται στις περιοχές δικαιοδοσίας των εν λόγω Φορέων που ορίζονται στο άρθρο 15 του ν. 2742/1999, εφόσον αυτοί έχουν ιδρυθεί.</p> <p>δ) Την αρμόδια Περιφερειακή Διεύθυνση Υδάτων, αποκλειστικά για υδροηλεκτρικά έργα.</p>	<p>Γενικός Γραμματέας της οικείας Περιφέρειας</p>	<p>Το οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο</p>

3^Η ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΤΗΣ ΔΕΥΤΕΡΗΣ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 2.7.3

ΤΥΠΟΣ ΑΙΤΗΣΗΣ	ΠΟΥ ΚΑΤΑΤΙΘΕΤΑΙ Η ΑΙΤΗΣΗ	ΠΟΙΟΙ ΦΟΡΕΙΣ ΕΝΗΜΕΡΩΝΟΝΤΑΙ	ΠΟΙΟΣ ΕΚΔΙΔΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ	ΠΟΙΟΣ ΕΝΗΜΕΡΩΝΕΙ ΤΟΝ ΕΝΔΙΑΦΕΡΟΜΕΝΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΠΟΦΑΣΗ
<p>Ανάλογα με το αν κατατάσσεται στην 2^η Υποκατηγορία της Πρώτης Κατηγορίας ή στην 4^η Υποκατηγορία της Δεύτερης Κατηγορίας με βάση τα κριτήρια αξιολόγησης ακολουθείται η αντίστοιχη διαδικασία</p>	<p>Ανάλογα με το αν κατατάσσεται στην 2^η Υποκατηγορία της Πρώτης Κατηγορίας ή στην 4^η Υποκατηγορία της Δεύτερης Κατηγορίας με βάση τα κριτήρια αξιολόγησης ακολουθείται η αντίστοιχη διαδικασία</p>	<p>Ανάλογα με το αν κατατάσσεται στην 2^η Υποκατηγορία της Πρώτης Κατηγορίας ή στην 4^η Υποκατηγορία της Δεύτερης Κατηγορίας με βάση τα κριτήρια αξιολόγησης ακολουθείται η αντίστοιχη διαδικασία</p>	<p>Ανάλογα με το αν κατατάσσεται στην 2^η Υποκατηγορία της Πρώτης Κατηγορίας ή στην 4^η Υποκατηγορία της Δεύτερης Κατηγορίας με βάση τα κριτήρια αξιολόγησης ακολουθείται η αντίστοιχη διαδικασία</p>	<p>Το οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο</p>

4^Η ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΤΗΣ ΔΕΥΤΕΡΗΣ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 2.7.4

ΤΥΠΟΣ ΑΙΤΗΣΗΣ	ΠΟΥ ΚΑΤΑΤΙΘΕΤΑΙ Η ΑΙΤΗΣΗ	ΠΟΙΟΙ ΦΟΡΕΙΣ ΕΝΗΜΕΡΩΝΟΝΤΑΙ	ΠΟΙΟΣ ΕΚΔΙΔΕΙ ΘΕΤΙΚΗ-ΑΡΝΗΤΙΚΗ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ	ΠΟΙΟΣ ΕΝΗΜΕΡΩΝΕΙ ΤΟΝ ΕΝΔΙΑΦΕΡΟΜΕΝΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΠΟΦΑΣΗ
<p>α) Π.Π.Ε. τύπου ΙΙ που κατατέθηκε επικαιροποιημένο και τεκμηριωμένο με νεότερα στοιχεία ή Περιβαλλοντική Έκθεση σε έξι (6) τουλάχιστον αντίγραφα, συνοδευόμενη από τη σχετική απόφαση του Γενικού Γραμματέα της οικείας Περιφέρειας κατά τη διενέργεια της Π.Π.Ε.Α.</p> <p>β) αντίγραφο χάρτη και τοπογραφικού σχεδίου θεωρημένων από την αρμόδια ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας</p>	<p>Διεύθυνση Σχεδιασμού και Ανάπτυξης (ΔΙ.Σ.Α.) της οικείας Περιφέρειας η οποία τη διαβιβάζει στην Υπηρεσία Περιβάλλοντος της οικείας Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης</p>	<p>α) Την αρμόδια Πολεοδομική Υπηρεσία της Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης.</p> <p>β) Την αρμόδια Περιφερειακή Υπηρεσία Δασών.</p> <p>γ) Τις αρμόδιες Εφορείες Προϊστορικών και Κλασικών Αρχαιοτήτων και τις Εφορείες Βυζαντινών Αρχαιοτήτων, τις Εφορείες Νεοτέρων Μνημείων και αποκλειστικά για έργα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται στη θάλασσα, τις Εφορείες Εναλίων Αρχαιοτήτων.</p> <p>δ) Τους Οργανισμούς Ρυθμιστικού Σχεδίου και Προστασίας Περιβάλλοντος της Αθήνας και της Θεσσαλονίκης, αποκλειστικά για τα έργα Α.Π.Ε. που προτείνεται να εγκατασταθούν στις περιοχές δικαιοδοσίας των εν λόγω Οργανισμών και τους αρμόδιους Οργανισμούς της οικείας περιφέρειας που ορίζονται στο άρθρο 3 του ν.2508/1997, εφόσον αυτοί έχουν ιδρυθεί.</p> <p>ε) Την αρμόδια Περιφερειακή Διεύθυνση Υδάτων, αποκλειστικά για υδροηλεκτρικά έργα.</p>	<p>Οικείος Νομάρχης</p>	<p>Το οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο</p>

2.7.5 ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΓΚΡΙΣΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΟΡΩΝ (Ε.Π.Ο.) ΓΙΑ ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.)

Με την απόφαση Ε.Π.Ο. επιβάλλονται, σύμφωνα με το άρθρο 4 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002, μέτρα, προϋποθέσεις, όροι, περιορισμοί και διαφοροποιήσεις για την πραγματοποίηση του έργου Α.Π.Ε., που αναφέρονται ιδίως:

α) Στο είδος, το μέγεθος και τα βασικά τεχνικά χαρακτηριστικά του έργου Α.Π.Ε.

β) Στις οριακές τιμές εκπομπής, που εκφράζονται ως συγκεντρώσεις ή/και φορτία των εκπεμπόμενων ρύπων, σύμφωνα με τις εκάστοτε ισχύουσες σχετικές διατάξεις και ανάλογα με τις ειδικές περιβαλλοντικές συνθήκες της περιοχής.

γ) Στα τεχνικά έργα, μέτρα, όρους και περιορισμούς που επιβάλλεται να κατασκευασθούν ή να ληφθούν για την αντιμετώπιση της ρύπανσης ή γενικότερα της υποβάθμισης του περιβάλλοντος, τα οποία αναφέρονται στην κατασκευή και λειτουργία του έργου, καθώς και στην παρακολούθηση της εφαρμογής των περιβαλλοντικών όρων.

δ) Στην παρακολούθηση της τήρησης των περιβαλλοντικών όρων και από τον κύριο του έργου.

ε) Στο περιβάλλον της περιοχής και τα ιδιαίτερα ευαίσθητα στοιχεία του και ενδεχομένως στις ειδικά προστατευόμενες ζώνες και στον καθορισμό αναγκαίων για τη διατήρησή τους μέτρων και έργων.

στ) Στον καθορισμό του χρονικού διαστήματος των δέκα (10) ετών, για το οποίο ισχύει η χορηγούμενη Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων, των ειδικών όρων ισχύος της καθώς και των προϋποθέσεων για την αναθεώρησή της, σύμφωνα με το άρθρο 4 του ν. 1650/1986 όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002.

Αν κατά την κατασκευή και λειτουργία ενός έργου Α.Π.Ε. προκύπτει ότι δεν προστατεύεται επαρκώς το περιβάλλον, με όμοια απόφαση Ε.Π.Ο. επιβάλλονται πρόσθετοι όροι, ή τροποποιούνται οι υφιστάμενοι σύμφωνα με το άρθρο 4 του ν.1650/1986 όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002.

2.7.6 ΦΑΚΕΛΟΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΤΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΤΗΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΓΚΡΙΣΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΟΡΩΝ (Ε.Π.Ο.) ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΥ ΕΡΓΟΥ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.)

Με βάση το Κεφάλαιο Ε΄ της Κ.Υ.Α. 104248/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ προκειμένου να εκτιμηθεί αν για την ανανέωση της ισχύος της απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων υφισταμένου έργου απαιτείται η υποβολή Μελέτης Περιβαλλοντικών

Επιπτώσεων ή Περιβαλλοντικής Έκθεσης, κατατίθεται αίτηση στην αρμόδια Κεντρική, Περιφερειακή ή Νομαρχιακή Υπηρεσία Περιβάλλοντος στην οποία αναφέρονται:

α) Το είδος και μέγεθος του έργου,

β) Τα στοιχεία υπευθύνου ή του φορέα υλοποίησης του έργου Α.Π.Ε.,

γ) Τα στοιχεία – περιγραφή της μέχρι σήμερα εξέλιξης και λειτουργίας του έργου με επικαιροποιημένα στοιχεία λειτουργίας αυτού, στοιχεία που αφορούν στην υλοποίηση των περιβαλλοντικών όρων και περιορισμών που έχουν επιβληθεί για το έργο, καθώς και αναφορά στην αποτελεσματικότητα των μέτρων αποκατάστασης του περιβάλλοντος που εφαρμόστηκαν.

δ) Η συνοπτική αναφορά σε τυχόν μεταβολές που έχουν επέλθει στο φυσικό και ανθρωπογενές περιβάλλον της περιοχής του έργου Α.Π.Ε., στο καθεστώς προστασίας (π.χ. ένταξη του έργου σε περιοχές με ειδικό καθεστώς προστασίας π.χ. δίκτυο NATURA 2000, αρχαιολογικοί χώροι), καθώς και στις χωροταξικές και πολεοδομικές κατευθύνσεις, στο διάστημα που έχει παρέλθει από την έκδοση της απόφασης Ε.Π.Ο. Σε περίπτωση που έχουν επέλθει τέτοιες αλλαγές μπορεί να προτείνονται και πρόσθετοι περιβαλλοντικοί όροι για την αποτελεσματική προστασία του περιβάλλοντος με βάση τα νέα δεδομένα και η αρμόδια Υπηρεσία Περιβάλλοντος μπορεί να ζητήσει πρόσθετα στοιχεία τεκμηρίωσης (π.χ. χάρτες, νομοθετικές ρυθμίσεις, κλπ).

Επισυνάπτονται στην αίτηση:

α) Αντίγραφο της προς ανανέωση απόφασης Ε.Π.Ο. του έργου καθώς και των τυχόν συνοδών έργων αυτού/αυτής.

β) Αντίγραφο των τυχόν άλλων μετέπειτα περιβαλλοντικών εγκρίσεων που αφορούν σε εκσυγχρονισμό, επέκταση, βελτίωση ή τροποποίηση του έργου, καθώς και των τυχόν συνοδών έργων αυτού/αυτής.

γ) Αντίγραφο της εγκεκριμένης Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων ή της Περιβαλλοντικής Έκθεσης εφ' όσον τούτο κριθεί αναγκαίο από την καθ' ύλην αρμόδια Υπηρεσία που αποφαίνεται επί του αιτήματος.

δ) Άδεια λειτουργίας και ή και εγκατάστασης όπου η έκδοσή της προβλέπεται από τις κείμενες διατάξεις.

ε) Άδεια χρήσης νερού και εκτέλεσης έργου αξιοποίησής υδατικών πόρων, σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις.

στ) Τυχόν άλλα στοιχεία που θα ζητηθούν κατά την κρίση της αρμόδιας Υπηρεσίας Περιβάλλοντος που αποφαίνεται επί του αιτήματος και τα οποία κρίνονται απαραίτητα για την ορθή εκτίμηση της Υπηρεσίας (π.χ. τυχόν εγκρίσεις συναρμοδίων Υπηρεσιών, πορίσματα υφισταμένων μελετών, κλπ).

2.8 ΦΑΚΕΛΟΣ ΠΡΟΜΕΛΕΤΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΠΙΠΤΩΣΕΩΝ (Π.Π.Ε.) ΤΥΠΟΥ Ι ΚΑΙ ΙΙ ΕΡΓΟΥ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.)

Σύμφωνα με την Κ.Υ.Α 104248/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ ο φάκελος Προμελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Π.Π.Ε.) τύπου Ι και ΙΙ έργου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) ο οποίος προορίζεται για τη διενέργεια της Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (Π.Π.Ε.Α.) περιλαμβάνει:

1.0 Εισαγωγή

2.0 Περιγραφή Έργου

2.1 Γεωγραφική Θέση έργου

2.2 Περιγραφή έργου (κύριο έργο και συνοδά έργα όπως οδοποιία, έργα διασύνδεσης δικτύου κλπ.)

3.0 Στόχος, σημασία, αναγκαιότητα και οικονομικά στοιχεία του έργου – Συσχέτισή του με άλλα έργα

3.1 Στόχος, σημασία και αναγκαιότητα του έργου

3.2 Ιστορική εξέλιξη του έργου

3.3 Οικονομικά στοιχεία του έργου

3.4 Συσχέτιση του έργου με άλλα έργα ή δραστηριότητες

4.0 Περιγραφή Εναλλακτικών Λύσεων

5.0 Κατάσταση Περιβάλλοντος

5.1 Περιοχή μελέτης

5.2 Μη Βιοτικά χαρακτηριστικά

5.2.1 Κλιματολογικά και βιοκλιματικά χαρακτηριστικά

5.2.2 Μορφολογικά και τοπιολογικά χαρακτηριστικά

5.2.3 Εδαφολογικά, γεωλογικά και τεκτονικά χαρακτηριστικά

5.2.4 Στερεοπαροχή (αφορά σε υδροηλεκτρικά έργα)

5.3 Φυσικό Περιβάλλον

5.3.1 Γενικά στοιχεία

5.3.2 Ειδικές φυσικές περιοχές

- 5.3.3 Άλλες φυσικές περιοχές
- 5.3.4 Περιγραφή του φυσικού περιβάλλοντος της περιοχής μελέτης
- 5.4 Ανθρωπογενές περιβάλλον
 - 5.4.1 Χωροταξικός σχεδιασμός–Χρήσεις γης
 - 5.4.2 Δομημένο περιβάλλον
 - 5.4.3 Ιστορικό και πολιτιστικό περιβάλλον
 - 5.4.4 Κοινωνικο–οικονομικό περιβάλλον – Τεχνικές υποδομές
 - 5.4.5 Πιέσεις στο περιβάλλον από άλλες ανθρωπογενείς δραστηριότητες
 - 5.4.6 Ατμοσφαιρικό περιβάλλον
 - 5.4.7 Ακουστικό περιβάλλον, δονήσεις, ακτινοβολίες
 - 5.4.8 Επιφανειακά και υπόγεια νερά
- 5.5 Τάσεις εξέλιξης του περιβάλλοντος – Μηδενική Λύση
- 6.0 Κατ’ Αρχήν Εκτίμηση και Αξιολόγηση των Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (κυρίως έργου και συνοδών αυτού με εκτίμηση των αθροιστικών και συνεργιστικών επιπτώσεων)
 - 6.1 Μη Βιοτικά χαρακτηριστικά
 - 6.1.1 Κλιματολογικά και βιοκλιματικά χαρακτηριστικά
 - 6.1.2 Μορφολογικά και τοπιολογικά χαρακτηριστικά
 - 6.1.3 Εδαφολογικά, γεωλογικά και τεκτονικά χαρακτηριστικά
 - 6.1.4 Στερεοπαροχή (αφορά σε υδροηλεκτρικά έργα)
 - 6.2 Φυσικό Περιβάλλον
 - 6.3 Ανθρωπογενές περιβάλλον
 - 6.3.1 Χρήσεις γης
 - 6.3.2 Δομημένο περιβάλλον
 - 6.3.3 Ιστορικό και πολιτιστικό περιβάλλον
 - 6.3.4 Κοινωνικο–οικονομικό περιβάλλον – Τεχνικές Υποδομές

6.3.5 Ατμοσφαιρικό περιβάλλον

6.3.6 Ακουστικό περιβάλλον, δονήσεις, ακτινοβολίες

6.3.7 Επιφανειακά και υπόγεια νερά

7.0 Κατευθύνσεις για την Αντιμετώπιση των Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων

8.0 Εκτίμηση των Δυσκολιών που αναμένεται να προκύψουν κατά την εκπόνηση της Μ.Π.Ε.

9.0 Απαιτούμενες Βασικές Μελέτες

10.0 Χάρτες – Σχέδια

10.1 Χάρτες (με σημειωμένο το έργο)

10.1.1 Χάρτης προσανατολισμού (προτεινόμενη θέση του έργου)

10.1.2 Χάρτης ευρύτερης περιοχής 1:50.000 ή άλλης κατάλληλης κλίμακας

10.1.3 Γεωλογικός χάρτης 1:50.000 έως 1:25.000 ή άλλης κατάλληλης κλίμακας εφ' όσον προβλέπονται έργα οδοποιίας

10.1.4 Υδρογραφικός χάρτης κατάλληλης κλίμακας εφ' όσον προβλέπονται επεμβάσεις στο υδρογραφικό δίκτυο της περιοχής

10.1.5 Χάρτης αποτύπωσης φυσικών ενδιαιτημάτων 1:50.000 ή άλλης κατάλληλης κλίμακας

10.1.6 Χάρτης χρήσεων γης 1:5.000 έως 1:25.000 ή άλλης κατάλληλης κλίμακας

10.1.7 Χάρτης θέσεων λήψης φωτογραφιών του κεφαλαίου 13

10.1.8 Χάρτες με πλέον εξειδικευμένες πληροφορίες που απαιτούνται για την πλήρη περιγραφή της κατάστασης περιβάλλοντος

10.2 Σχέδια

10.2.1 Οριζοντιογραφία σε κλίμακα 1:10.000 ή άλλη κατάλληλη κλίμακα για τις εγκαταστάσεις που συνοδεύουν το έργο

11.0 Δικαιολογητικά – Εγκρίσεις

12.0 Βιβλιογραφία – Πηγές

13.0 Φωτογραφική Τεκμηρίωση

14.0 Παραρτήματα

2.9 ΦΑΚΕΛΟΣ ΜΕΛΕΤΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΠΙΠΤΩΣΕΩΝ (Μ.Π.Ε.) ΤΥΠΟΥ Ι ΚΑΙ ΙΙ ΕΡΓΟΥ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.)

Σύμφωνα με την Κ.Υ.Α 104248/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ ο φάκελος Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.) τύπου Ι και ΙΙ έργου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) ο οποίος προορίζεται για τη διενέργεια Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) περιλαμβάνει:

1.0 Εισαγωγή

2.0 Μη τεχνική Περίληψη

3.0 Συνοπτική περιγραφή – Στόχος, σημασία, αναγκαιότητα και οικονομικά στοιχεία του έργου – Συσχέτισή του με άλλα έργα

3.1 Γεωγραφική θέση και διοικητική υπαγωγή του έργου

3.2 Συνοπτική περιγραφή του έργου

3.3 Στόχος, σημασία και αναγκαιότητα του έργου

3.4 Ιστορική εξέλιξη του έργου

3.5 Οικονομικά στοιχεία του έργου

3.6 Συσχέτιση του έργου με άλλα έργα και δραστηριότητες

4.0 Αναλυτική περιγραφή του έργου Α.Π.Ε. (κυρίως έργου και συνοδών αυτού όπως οδοποιία, έργα διασύνδεσης δικτύου κλπ.)

4.1 Γενικά στοιχεία – τεχνικά χαρακτηριστικά του έργου

4.2 Περιγραφή της φάσης κατασκευής του έργου

4.3 Περιγραφή της φάσης λειτουργίας του έργου

4.4 Ανώμαλες και επικίνδυνες καταστάσεις

5.0 Εναλλακτικές λύσεις

6.0 Κατάσταση περιβάλλοντος

6.1 Περιοχή μελέτης

6.2 Μη Βιοτικά χαρακτηριστικά

6.2.1 Κλιματολογικά και βιοκλιματικά χαρακτηριστικά

6.2.2 Μορφολογικά και τοπιολογικά χαρακτηριστικά

6.2.3 Γεωλογία, τεκτονικά και εδαφολογικά χαρακτηριστικά

6.2.4 Στερεοπαροχή (αφορά σε υδροηλεκτρικά έργα)

6.3 Φυσικό Περιβάλλον

6.3.1 Γενικά στοιχεία

6.3.2 Ειδικές φυσικές περιοχές

6.3.3 Άλλες φυσικές περιοχές

6.3.4 Περιγραφή του φυσικού περιβάλλοντος της περιοχής μελέτης

6.4 Ανθρωπογενές περιβάλλον

6.4.1 Χωροταξικός σχεδιασμός–Χρήσεις γης

6.4.2 Δομημένο περιβάλλον

6.4.3 Ιστορικό και πολιτιστικό περιβάλλον

6.4.4 Κοινωνικο–οικονομικό περιβάλλον

6.4.5 Τεχνικές Υποδομές

6.4.6 Ανθρωπογενείς πιέσεις στο περιβάλλον

6.4.7 Ατμοσφαιρικό περιβάλλον

6.4.8 Ακουστικό περιβάλλον, δονήσεις, ακτινοβολίες

6.4.9 Επιφανειακά και υπόγεια νερά

6.5 Τάσεις εξέλιξης του περιβάλλοντος – Μηδενική Λύση

7.0 Εκτίμηση και Αξιολόγηση των Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (κυρίως έργου και συνοδών αυτού με εκτίμηση των αθροιστικών και συνεργιστικών επιπτώσεων)

7.1 Μη Βιοτικά χαρακτηριστικά

7.1.1 Κλιματολογικά και βιοκλιματικά χαρακτηριστικά

7.1.2 Μορφολογικά και τοπιολογικά χαρακτηριστικά

7.1.3 Γεωλογικά, τεκτονικά και εδαφολογικά χαρακτηριστικά

7.1.4 Στερεοπαροχή (αφορά σε υδροηλεκτρικά έργα)

7.2 Φυσικό Περιβάλλον

7.3 Ανθρωπογενές περιβάλλον

7.3.1 Χρήσεις γης

7.3.2 Δομημένο περιβάλλον

7.3.3 Ιστορικό και πολιτιστικό περιβάλλον

7.3.4 Κοινωνικο-οικονομικό περιβάλλον

7.3.5 Τεχνικές Υποδομές

7.3.6 Ατμοσφαιρικό περιβάλλον

7.3.7 Ακουστικό περιβάλλον, δονήσεις, ακτινοβολίες

7.4 Επιφανειακά και υπόγεια νερά

7.5 Συνοπτική παρουσίαση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων σε μορφή μήτρας

8.0 Αντιμετώπιση και Παρακολούθηση των Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων

9.0 Προτεινόμενοι περιβαλλοντικοί όροι

10.0 Περιγραφή των δυσκολιών που ανέκυψαν κατά την εκπόνηση της μελέτης

11.0 Χάρτες – Σχέδια

11.1 Χάρτες (με σημειωμένο το έργο)

11.1.1 Χάρτης προσανατολισμού (προτεινόμενη θέση του έργου)

11.1.2 Χάρτης εναλλακτικών λύσεων σε κλίμακα 1:50000 ή άλλη κατάλληλη

11.1.3 Χάρτης ευρύτερης περιοχής 1:50.000 ή άλλης κατάλληλης κλίμακας

11.1.4 Γεωλογικός χάρτης 1:50.000 έως 1:25.000 ή άλλης κατάλληλης κλίμακας εφ' όσον προβλέπονται έργα οδοποιίας

11.1.5 Υδρογραφικός χάρτης κατάλληλης κλίμακας εφ' όσον προβλέπονται επεμβάσεις στο υδρογραφικό δίκτυο της περιοχής

11.1.6 Χάρτης αποτύπωσης φυσικών ενδιαιτημάτων 1:50.000 ή άλλης κατάλληλης κλίμακας

11.1.7 Χάρτης χρήσεων γης 1:5.000 έως 1:25.000 ή άλλης κατάλληλης κλίμακας

- 11.1.8 Χάρτης αποτύπωσης θέσεων δανειοθαλάμων, αποθεσιοθαλάμων, χώρων εξόρυξης υλικών (κυρίως για υδροηλεκτρικά έργα)
- 11.1.9 Χάρτης επιπτώσεων, όπου σημειώνονται οι μεταβολές που επέρχονται στο περιβάλλον πριν και μετά το έργο. Χρησιμοποιείται ως υπόβαθρο ο χάρτης χρήσεων γης
- 11.1.10 Χάρτες με πλέον εξειδικευμένες πληροφορίες που απαιτούνται για την πλήρη περιγραφή της κατάστασης περιβάλλοντος
- 11.1.11 Χάρτης θέσεων λήψης φωτογραφιών του κεφαλαίου 14

11.2 Σχέδια

- 11.2.1 Οριζοντιογραφία σε κλίμακα 1:10.000 ή άλλη κατάλληλη κλίμακα για τις εγκαταστάσεις που συνοδεύουν το έργο

12.0 Δικαιολογητικά – Εγκρίσεις

13.0 Βιβλιογραφία – Πηγές

14.0 Φωτογραφική Τεκμηρίωση

15.0 Παραρτήματα

2.10 ΦΑΚΕΛΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΕΚΘΕΣΗΣ ΕΡΓΟΥ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.)

Σύμφωνα με την Κ.Υ.Α 104248/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ ο φάκελος Περιβαλλοντικής Έκθεσης έργου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) που είναι απαραίτητος για τη διενέργεια της Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) των έργων Α.Π.Ε. που κατατάσσονται στην 4^η Υποκατηγορία της Δεύτερης Κατηγορίας περιλαμβάνει:

1.0 Εισαγωγή

Αφορά γενικά στοιχεία (είδος και μέγεθος του έργου Α.Π.Ε., φορέας υλοποίησης, υπεύθυνος έργου, στοιχεία μελετητή).

2.0 Περιγραφή έργου Α.Π.Ε.

2.1 Προσδιορισμός της γεωγραφικής θέσης κατάληψης του έργου με κεντροβαρικές συντεταγμένες και η διοικητική του υπαγωγή.

2.2 Συνοπτική περιγραφή του έργου και των τεχνικών αυτού βασικών χαρακτηριστικών (κυρίως έργου και συνοδών αυτού όπως οδοποιία, έργα διασύνδεσης δικτύου κλπ.).

3.0 Στόχος και αναγκαιότητα – Οικονομικά στοιχεία

Αναφορά στην σκοπιμότητα και αναγκαιότητα υλοποίησης του έργου και εκτίμηση του κόστους υλοποίησης αυτού.

4.0 Εναλλακτικές λύσεις

Συνοπτική παρουσίαση τυχόν εναλλακτικών λύσεων σε μορφή κειμένου με ενδεικτικό σχέδιο για κάθε λύση, που έχει σχέση με την θέση έργου, το μέγεθος, τα τεχνικά χαρακτηριστικά και τα μέτρα ελέγχου των οχλήσεων.

5.0 Υφιστάμενη κατάσταση περιβάλλοντος

Περιγράφονται συνοπτικά το φυσικό και ανθρωπογενές περιβάλλον με ειδική αναφορά σε περιοχές που διέπονται από ιδιαίτερο καθεστώς προστασίας στην άμεση γειτονία του έργου.

6.0 Εκτίμηση επιπτώσεων στο περιβάλλον

6.1 Περιγράφονται, με την απαραίτητη τεκμηρίωση, οι σημαντικότερες οικολογικές, χωροταξικές, κοινωνικές και οικονομικές επιπτώσεις από την πραγματοποίηση του εξεταζόμενου έργου. Έμφαση πρέπει να δίδεται στην παρουσίαση ποσοτικών δεδομένων για την αξιολόγηση των επιπτώσεων σε σχέση με τις ισχύουσες διατάξεις, πρότυπα, όρια εκπομπών κλπ.

6.2 Στην περίπτωση που εκτιμάται ότι αναμένονται επιπτώσεις σε προστατευόμενες περιοχές του Εθνικού Καταλόγου NATURA 2000 (Οδηγία 92/43/ΕΟΚ) ή σε Ζώνες Ειδικής Προστασίας για την ορνιθοπανίδα (Οδηγία 79/409/ΕΟΚ), τότε η εκτίμηση και αξιολόγηση των επιπτώσεων

γίνεται και σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο άρθρο 6 της Οδηγίας 92/43/ΕΟΚ. Στην αντίθετη περίπτωση που εκτιμάται ότι δεν αναμένονται επιπτώσεις στις προαναφερόμενες περιοχές, γίνεται αιτιολόγηση της εκτίμησης αυτής.

7.0 Προτάσεις για την αντιμετώπιση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων

Περιγράφονται συνοπτικά τα προτεινόμενα μέτρα αντιμετώπισης των αναμενόμενων επιπτώσεων, καθώς και τα τυχόν προτεινόμενα για εφαρμογή συστήματα αντιρρύπανσης.

8.0 Χάρτες – Σχέδια

Περιλαμβάνονται:

- α) χάρτης προσανατολισμού
- β) χάρτης χρήσεων και κάλυψης γης
- γ) οριζοντιογραφία του έργου, και
- δ) βασικές τομές όπου θα απεικονίζονται τα τεχνικά χαρακτηριστικά του έργου.

Οι κλίμακες των χαρτών και σχεδίων προσαρμόζονται κατάλληλα από τον μελετητή ανάλογα με το είδος και μέγεθος του έργου Α.Π.Ε. καθώς και τα χαρακτηριστικά της περιοχής.

9.0 Φωτογραφική κάλυψη

Παρουσιάζονται αντιπροσωπευτικές φωτογραφίες της περιοχής έργου με κατάλληλη σημείωση των θέσεων λήψης των φωτογραφιών σε χάρτη λειτουργικής κλίμακας.

10.0 Βιβλιογραφία – Πηγές

2.11 ΕΓΚΥΚΛΙΟΣ ΤΟΥ Υ.ΠΕ.ΧΩ.ΔΕ ΠΡΟΣ ΤΗΝ Ρ.Α.Ε. ΓΙΑ ΤΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗΣ ΕΡΓΩΝ Α.Π.Ε.

Μετά από μια σειρά ερωτημάτων τα οποία ανέκυψαν κατόπιν της δημοσίευσης του νόμου 3468/2006 για τις Α.Π.Ε. και των κοινών Υπουργικών Αποφάσεων ΚΥΑ υπ' αριθμ. 104247, ΚΥΑ υπ' αριθμ. 104248 και ΚΥΑ υπ' αριθμ. 145799 διευκρινίζονται τα ακόλουθα με Εγκύκλιο του Υ.ΠΕ.ΧΩ.ΔΕ προς την Ρ.Α.Ε. στις 5 Σεπτεμβρίου του 2006:

- Για έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. για τα οποία υποβάλλεται αίτηση για τη χορήγηση άδειας παραγωγής βάσει του Νόμου 3468/2006 ο φάκελος ο οποίος σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 3 παρ. 1, 6 παρ. 1 και 9 παρ. 1 της ΚΥΑ υπ' αριθμ. 104247 συνοδεύει την αίτηση για τη διενέργεια Π.Π.Ε.Α. και περιέχει την Π.Π.Ε., υποβάλλεται από τον ενδιαφερόμενο σε δύο (2) αντίγραφα στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.). Η ΡΑΕ αφού εξετάσει αν πληρούνται τα κριτήρια των περιπτώσεων α'-η' της παρ. 1 του άρθρου 3 του Νόμου αυτού, διαβιβάζει ένα (1) εκ των ανωτέρω αντιγράφων στην υπηρεσία που είναι αρμόδια για την περιβαλλοντική αδειοδότηση, γνωστοποιώντας την ανωτέρω διαβίβαση στον ενδιαφερόμενο. Ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει στην ως άνω υπηρεσία τα αντίγραφα του φακέλου που περιέχει την Π.Π.Ε. σύμφωνα με την ΚΥΑ υπ' αριθμ. 104247. Μετά τη διενέργεια της Π.Π.Ε.Α., η εν λόγω υπηρεσία διαβιβάζει στη Ρ.Α.Ε. ένα (1) θεωρημένο αντίγραφο του φακέλου που περιέχει την Π.Π.Ε. μαζί με τη σχετική γνωμοδότηση.
- Για έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. για τα οποία έχει ήδη εκδοθεί άδεια παραγωγής πριν την έναρξη ισχύος του Νόμου 3468/2006 ο φάκελος ο οποίος σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 3 παρ. 1, 6 παρ. 1 και 9 παρ. 1 της ΚΥΑ υπ' αριθμ. 104247 συνοδεύει την αίτηση για τη διενέργεια Π.Π.Ε.Α. και περιέχει την Π.Π.Ε., υποβάλλεται μαζί με την ως άνω εκδοθείσα άδεια παραγωγής από τον ενδιαφερόμενο, στην υπηρεσία που είναι αρμόδια για την περιβαλλοντική αδειοδότηση. Η αίτηση συνοδεύεται από τα προβλεπόμενα αντίγραφα, σύμφωνα με τις διατάξεις της ίδιας Κ.Υ.Α. Μετά τη διενέργεια της Π.Π.Ε.Α., η εν λόγω υπηρεσία διαβιβάζει στη Ρ.Α.Ε. ένα (1) θεωρημένο αντίγραφο του φακέλου που περιέχει την Π.Π.Ε. μαζί με τη σχετική γνωμοδότηση.
- Για έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. τα οποία εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, ο φάκελος ο οποίος σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 3 παρ. 1, 6 παρ. 1 και 9 παρ. 1 της ΚΥΑ υπ' αριθμ. 104247 συνοδεύει την αίτηση για τη διενέργεια Π.Π.Ε.Α. και περιέχει την Π.Π.Ε., υποβάλλεται από τον ενδιαφερόμενο στην υπηρεσία ου είναι αρμόδια για την περιβαλλοντική αδειοδότηση. Η αίτηση συνοδεύεται από την εκδοθείσα απόφαση εξάρσεσης και τα προβλεπόμενα αντίγραφα, σύμφωνα με τις διατάξεις της ίδιας Κ.Υ.Α.
- Για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος μικρότερης των 20 kWe, εφόσον αυτοί βρίσκονται εκτός περιοχών NATURA 2000, Εθνικών Δρυμών, παραδοσιακών οικισμών και περιοχών αρχαιολογικού ενδιαφέροντος, σύμφωνα με τις διατάξεις της Κ.Υ.Α. υπ' αριθμ. οικ. 145799/2005 δεν απαιτείται περιβαλλοντική αδειοδότηση.

2.12 ΕΚΤΙΜΩΜΕΝΟΣ ΧΡΟΝΟΣ ΓΙΑ ΤΗ ΔΙΕΚΠΕΡΑΙΩΣΗ ΟΛΩΝ ΤΩΝ ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΩΝ ΑΔΕΙΟΔΟΤΙΚΩΝ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΩΝ

Στο σημείο αυτό κρίνεται ενδιαφέρον να δειχθεί ποιος είναι ο απαιτούμενος χρόνος για την διαικπεραίωση όλων των αδειοδοτικών διαδικασιών ώστε ένας σταθμός Α.Π.Ε. να έχει το δικαίωμα να λειτουργήσει ανάλογα με την εγκατεστημένη ισχύ του σταθμού.

Άρα λοιπόν για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ισχύει η παρακάτω κατηγοριοποίηση:

Έως 20 kw

Άδεια εξαίρεσης παραγωγής

- Δεν απαιτείται εκτός αν βρίσκεται σε μη διασυνδεδεμένο νησί με κορεσμένο δίκτυο

Περιβαλλοντική άδεια

- Δεν απαιτείται

Άδεια εγκατάστασης

- Δεν απαιτείται.

Άδεια λειτουργίας

- Δεν απαιτείται.

20 kW έως 150 kW

Άδεια εξαίρεσης παραγωγής

- 10 **εργάσιμες** ημέρες (άρα 2 εβδομάδες) μέχρι τη διαπιστωτική απόφαση της Ρ.Α.Ε. για έκδοση άδειας εξαίρεσης

Περιβαλλοντική άδεια

- 15 μέρες για τη διενέργεια της Π.Π.Ε.Α.
- 1 έως 2 μήνες για διενέργεια της Ε.Π.Ο.

Άδεια εγκατάστασης

- Δεν απαιτείται.

Άδεια λειτουργίας

- Δεν απαιτείται.

150 kW έως 2 MW

Άδεια παραγωγής

- 15 **εργάσιμες** ημέρες (άρα 3 εβδομάδες) μέχρι τη δημοσίευση της αίτησης από τον ενδιαφερόμενο και τυχόν ενστάσεις από άλλους παράγοντες άμεσα ενδιαφερόμενους
- Προώθηση της Π.Π.Ε. σε 2 μήνες
- 45 μέρες για τη διενέργεια της Π.Π.Ε.Α.
- 4 μήνες για τη γνωμοδότηση της Ρ.Α.Ε. στον υπουργό ανάπτυξης

Άδεια εγκατάστασης

- 1 έως 2 μήνες για διενέργεια της Ε.Π.Ο.
- Έκδοση άδειας σε 15 μέρες από το Γενικό Γραμματέα οικείας περιφέρειας για έργα που ανήκουν στη 2^η, 3^η και 4^η κατηγορία έργων ή σε 30 μέρες από τον υπουργό ανάπτυξης για έργα που ανήκουν στην 1^η κατηγορία ή για έργα για τα οποία δεν έβγαλε άδεια ο Γενικός Γραμματέας της οικείας περιφέρειας

Άδεια λειτουργίας

- 15 μέρες για την έκδοση άδειας λειτουργίας από τον φορέα που εξέδωσε την άδεια εγκατάστασης.

2MW και άνω

Άδεια παραγωγής

- 15 **εργάσιμες** ημέρες (άρα 3 εβδομάδες) μέχρι τη δημοσίευση της αίτησης από τον ενδιαφερόμενο και τυχόν ενστάσεις από άλλους παράγοντες άμεσα ενδιαφερόμενους
- Προώθηση της Π.Π.Ε. σε 2 μήνες
- 45 μέρες για τη διενέργεια της Π.Π.Ε.Α.
- 4 μήνες για τη γνωμοδότηση της Ρ.Α.Ε. στον υπουργό ανάπτυξης

Άδεια εγκατάστασης

- 2 έως 3 μήνες για διενέργεια της Ε.Π.Ο.
- Έκδοση άδειας σε 15 μέρες από το γεν. γραμματέα οικείας περιφέρειας για έργα που ανήκουν στη 2^η, 3^η και 4^η κατηγορία έργων ή σε 30 μέρες από τον υπουργό ανάπτυξης για έργα που ανήκουν στην 1^η κατηγορία ή για έργα για τα οποία δεν έβγαλε άδεια ο Γεν. γραμματέας της οικείας περιφέρειας

Άδεια λειτουργίας

- 15 μέρες για την έκδοση άδειας λειτουργίας από τον φορέα που εξέδωσε την άδεια εγκατάστασης.

Παρατήρηση: Για τους υπόλοιπους σταθμούς Α.Π.Ε. που εκμεταλλεύονται την ηλιακή ενέργεια εκτός από τα φωτοβολταϊκά, όπως για παράδειγμα ηλιοθερμικοί σταθμοί ισχύει η ίδια κατηγοριοποίηση με τη διαφορά ότι άδεια εξαίρεσης δίνεται για ισχύ μικρότερη από 50 kW και όχι 150 kW. Επομένως οι κατηγορίες που έχουμε είναι για:

- Έως 20 kW
- 20 kW έως 50 kW
- 50 kW έως 2 MW
- 2 MW και άνω

Στο σημείο αυτό μπορούμε να δώσουμε και σχηματικά τον απαιτούμενο χρόνο για την δεικπεραίωση όλων των αδειοδοτικών διαδικασιών ώστε ένας σταθμός Α.Π.Ε. να έχει το δικαίωμα να λειτουργήσει ανάλογα με την εγκατεστημένη ισχύ του σταθμού.

		1ος ΜΗΝΑΣ				2ος ΜΗΝΑΣ				3ος ΜΗΝΑΣ				4ος ΜΗΝΑΣ			
Εξαιρέση Άδειας Παραγωγής	Διαπιστωτική Απόφαση της Ρ.Α.Ε. για έκδοση Άδειας εξαιρέσεως																
	Περιβαλλοντική Άδεια																
	Διενέργεια της Π.Π.Ε.Α.																
	Διενέργεια Ε.Π.Ο.																

Σχήμα 2.5: Εκτιμώμενος χρόνος για την διακπεραίωση όλων των αδειοδοτικών διαδικασιών ώστε ένας φωτοβολταϊκός σταθμός να έχει το δικαίωμα να λειτουργήσει με ισχύ 20kW έως 150 kW

		1ος ΜΗΝΑΣ	2ος ΜΗΝΑΣ	3ος ΜΗΝΑΣ	4ος ΜΗΝΑΣ	5ος ΜΗΝΑΣ	6ος ΜΗΝΑΣ	7ος ΜΗΝΑΣ	8ος ΜΗΝΑΣ	9ος ΜΗΝΑΣ	10ος ΜΗΝΑΣ
Άδεια Παραγωγής	Δημοσίευση Αίτησης Άδειας Παραγωγής και Αναμονή Αντιρήσεων	■	■								
	Προώθηση της Π.Π.Ε. για Διενέργεια της Π.Π.Ε.Α.		■	■	■	■					
	Διενέργεια της Π.Π.Ε.Α.				■	■	■	■			
	Γνωμοδότηση Ρ.Α.Ε στον Υπουργό Ανάπτυξης						■	■	■	■	■
Άδεια Εγκατάστασης	Διενέργεια Ε.Π.Ο.						■	■	■		
	Γνωμοδότηση από Οικεία Περιφέρεια									■	■
Άδεια Λειτουργίας	Γνωμοδότηση από Οικεία Περιφέρεια										■

Σχήμα 2.6: Εκτιμώμενος χρόνος για την διαικπεραίωση όλων των αδειοδοτικών διαδικασιών ώστε ένας φωτοβολταϊκός σταθμός να έχει το δικαίωμα να λειτουργήσει με ισχύ 150kW έως 2 MW

		1ος ΜΗΝΑΣ			2ος ΜΗΝΑΣ			3ος ΜΗΝΑΣ			4ος ΜΗΝΑΣ			5ος ΜΗΝΑΣ			6ος ΜΗΝΑΣ			7ος ΜΗΝΑΣ			8ος ΜΗΝΑΣ			9ος ΜΗΝΑΣ			10ος ΜΗΝΑΣ							
Άδεια Παραγωγής	Δημοσίευση Αίτησης Άδειας Παραγωγής και Αναμονή Αντιρήσεων	█																																		
	Προώθηση της Π.Π.Ε. για Διενέργεια της Π.Π.Ε.Α.				█																															
	Διενέργεια της Π.Π.Ε.Α.							█																												
	Γνωμοδότηση Ρ.Α.Ε. στον Υπουργό Ανάπτυξης										█																									
Άδεια Εγκατάστασης	Διενέργεια Ε.Π.Ο.													█																						
	Γνωμοδότηση από Οικεία Περιφέρεια																									█										
Άδεια Λειτουργίας	Γνωμοδότηση από Οικεία Περιφέρεια																												█							

Σχήμα 2.7: Εκτιμώμενος χρόνος για την διακπεραίωση όλων των αδειοδοτικών διαδικασιών ώστε ένας φωτοβολταϊκός σταθμός να έχει το δικαίωμα να λειτουργήσει με ισχύ 2 MW και άνω

2.13 ΕΠΕΚΤΑΣΗ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ Α.Π.Ε.

2.13.1 ΦΟΡΕΙΣ ΕΚΔΟΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ (ΕΠΕΚΤΑΣΗ)

Σύμφωνα με το Άρθρο 8 του νόμου 3468/2006 για τις Α.Π.Ε. για την επέκταση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., όπως και για την αρχική έκδοση άδειας εγκατάστασης, απαιτείται σχετική άδεια. Η άδεια αυτή εκδίδεται με απόφαση του Γενικού Γραμματέα της Περιφέρειας, στα όρια της οποίας εγκαθίσταται ο σταθμός, για όλα τα έργα που κατατάσσονται στη 2η υποκατηγορία της Α΄ Κατηγορίας και στην 3η ή 4η υποκατηγορία της Β΄ Κατηγορίας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 του ν. 1650/1986 (ΦΕΚ 160 Α΄), όπως ισχύει, και τις κανονιστικές πράξεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του. Τα φωτοβολταϊκά συστήματα αφορούν τη δεύτερη υποκατηγορία της Α κατηγορίας και την τρίτη υποκατηγορία της Β΄ κατηγορίας. Η άδεια εγκατάστασης (επέκταση) εκδίδεται εντός αποκλειστικής προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών από την υποβολή, από τον ενδιαφερόμενο, της σχετικής αίτησης με τα δικαιολογητικά που καθορίζονται σύμφωνα με την παράγραφο 10. Αν ο αρμόδιος Γενικός Γραμματέας Περιφέρειας δεν εκδώσει την άδεια εγκατάστασης εντός της προθεσμίας που ορίζεται στο προηγούμενο εδάφιο, για την έκδοση αυτής καθίσταται αρμόδιος ο Υπουργός Ανάπτυξης, προς τον οποίο ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει την αίτηση με το συνοδευτικό της φάκελο και την απόφαση Ε.Π.Ο. (Εγκριση Περιβαλλοντικών Όρων) ή επικυρωμένα αντίγραφα αυτών. Ο Υπουργός Ανάπτυξης εκδίδει την άδεια εγκατάστασης εντός τριάντα (30) ημερών από την παραλαβή των ανωτέρω εγγράφων. Για την έκδοση των αδειών εγκατάστασης παρέχεται στον Υπουργό Ανάπτυξης, από το Κ.Α.Π.Ε., γραμματειακή, τεχνική και επιστημονική υποστήριξη, αντί αμοιβής, η οποία καθορίζεται με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομίας και Οικονομικών και Ανάπτυξης.

Η άδεια επέκτασης σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., ο οποίος εντάσσεται στα έργα που κατατάσσονται στην 1η υποκατηγορία της Α΄ Κατηγορίας, καθώς και για όλα τα έργα Α.Π.Ε. που κατασκευάζονται σε προστατευόμενες περιοχές RAMSAR, Natura 2000, εθνικούς δρυμούς και αισθητικά δάση, ανεξάρτητα από την κατηγορία των έργων αυτών, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 του ν. 1650/1986 και τις κανονιστικές αποφάσεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του, εκδίδεται με κοινή απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης και του, κατά περίπτωση, αρμόδιου Υπουργού, σύμφωνα με τη διαδικασία και εντός της προθεσμίας των τριάντα (30) ημερών που ορίζονται στην προηγούμενη παράγραφο.

2.13.2 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΕΠΙΠΤΩΣΕΩΝ ΑΠΟ ΤΗ ΒΕΛΤΙΩΣΗ, ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ, ΕΠΕΚΤΑΣΗ Ή ΕΚΣΥΓΧΡΟΝΙΣΜΟ Ή ΑΝΑΝΕΩΣΗ ΈΡΓΩΝ Α.Π.Ε.

Με βάση το Άρθρο 12 της Κ.Υ.Α. 104247/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ προκειμένου να εκτιμηθεί αν από τον εκσυγχρονισμό, επέκταση, βελτίωση, ή τροποποίηση υφισταμένων έργων Α.Π.Ε. επέρχονται ουσιαστικές διαφοροποιήσεις σε σχέση με τις επιπτώσεις τους στο περιβάλλον, ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει φάκελο το περιεχόμενο του οποίου καθορίζεται με κοινή απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων και του Υπουργού Ανάπτυξης, σύμφωνα με το εδάφιο Β΄ της παραγράφου 10 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002. Ο φάκελος αυτός υποβάλλεται στην αρμόδια υπηρεσία περιβαλλοντικής αδειοδότησης κατά τις διατάξεις των άρθρων 3 έως και 10 της

παρούσας, η οποία εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την υποβολή του φακέλου αυτού, αποφαινεται:

α) αν απαιτείται ή όχι η υποβολή νέας Π.Π.Ε. για να διενεργηθεί νέα Π.Π.Ε.Α., ή

β) αν απαιτείται ή όχι η υποβολή νέας Μ.Π.Ε. ή Περιβαλλοντικής Έκθεσης για να εκδοθεί νέα απόφαση Ε.Π.Ο. ή να τροποποιηθεί η ισχύουσα, ή γ) αν εξακολουθεί να ισχύει η υφιστάμενη απόφαση Ε.Π.Ο. ως έχει.

Σε περίπτωση αίτησης για την ανανέωση της ισχύος της απόφασης Ε.Π.Ο., ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει φάκελο (παράγραφος 2.7.6) το περιεχόμενο του οποίου καθορίζεται με κοινή απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων και του Υπουργού Ανάπτυξης, σύμφωνα με το εδάφιο Β΄ της παραγράφου 10 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002. Ο φάκελος αυτός υποβάλλεται στην αρμόδια υπηρεσία περιβαλλοντικής αδειοδότησης κατά τις διατάξεις των άρθρων 3 έως και 10 της παρούσας, η οποία εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την υποβολή του φακέλου αυτού, αποφαινεται αν απαιτείται ή όχι η υποβολή νέας Μ.Π.Ε., ή Περιβαλλοντικής Έκθεσης.

2.13.3 ΦΑΚΕΛΟΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΣΥΓΧΡΟΝΙΣΜΟ, ΕΠΕΚΤΑΣΗ, ΒΕΛΤΙΩΣΗ Ή ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΥ ΈΡΓΟΥ Α.Π.Ε.

Με βάση το Κεφάλαιο Δ΄ της Κ.Υ.Α. 104248/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ ο φάκελος για τον εκσυγχρονισμό, επέκταση, βελτίωση ή τροποποίηση υφισταμένου έργου Α.Π.Ε. περιλαμβάνει:

1.0 Εισαγωγή

1.1 Αφορά γενικά στοιχεία (είδος και μέγεθος του έργου Α.Π.Ε., υπεύθυνος ή φορέας υλοποίησης του έργου, στοιχεία μελετητή).

1.2 Προηγούμενη περιβαλλοντική άδεια / απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (επισυνάπτεται αν υπάρχει) – αριθμός – ημερομηνία – εκδούσα αρχή – λήξη ισχύος.

2.0 Περιγραφή του υφισταμένου έργου

2.1 Γεωγραφική θέση, διοικητική υπαγωγή του έργου.

2.2 Συνοπτική περιγραφή του υφισταμένου έργου με την παράθεση των βασικών τεχνικών, γεωμετρικών και λειτουργικών του χαρακτηριστικών (κύριο έργο και συνοδά έργα, όπως οδοποιία, έργα διασύνδεσης δικτύου κλπ.).

3.0 Περιγραφή του προτεινόμενου έργου

3.1 Περιγραφή του προτεινόμενου έργου με την παράθεση των βασικών τεχνικών, γεωμετρικών και λειτουργικών του χαρακτηριστικών και

απεικόνιση των θέσεων δανειοθαλάμων, αποθεσιοθαλάμων (κυρίως για υδροηλεκτρικά έργα) και τυχόν άλλων συνοδών έργων.

3.2 Δίδονται ευκρινείς οριζοντιογραφίες, τομές και σχέδια σε κατάλληλη κλίμακα ανάλογα με το μέγεθος του έργου. Στους προαναφερόμενους χάρτες και σχέδια παρουσιάζεται η υφιστάμενη κατάσταση ενώ με έγχρωμα στοιχεία εμφανίζονται οι προτεινόμενες επεκτάσεις, βελτιώσεις ή τροποποιήσεις.

3.3 Αιτιολογείται η σκοπιμότητα υλοποίησης του προτεινόμενου έργου.

4.0 Υφισταμένη κατάσταση περιβάλλοντος

4.1 Περιγράφονται συνοπτικά το φυσικό και ανθρωπογενές περιβάλλον της περιοχής με ειδική αναφορά σε περιοχές που διέπονται από ιδιαίτερο καθεστώς προστασίας στην άμεση γειτονία του έργου (π.χ. περιοχές NATURA 2000, SPA, Ramsar, εθνικοί δρυμοί, χρήσεις γης, αρχαιολογικοί χώροι, κλπ).

4.2 Ελέγχεται η συμβατότητα του έργου με τις χωροταξικές και περιβαλλοντικές παραμέτρους και κατευθύνσεις που ισχύουν για την περιοχή.

5.0 Εκτίμηση των επιπτώσεων στο περιβάλλον

5.1 Περιγράφονται συνοπτικά οι σημαντικότερες επιπτώσεις στο φυσικό και ανθρωπογενές περιβάλλον από την προτεινόμενη επέκταση, βελτίωση, εκσυγχρονισμό, τροποποίηση του υφισταμένου έργου.

5.2 Για την αξιολόγηση των επιπτώσεων δίδονται ποσοτικά στοιχεία εκπομπών ή γίνεται ποσοτικοποίηση των επιπτώσεων (κατά το δυνατόν), καθώς και προτάσεις μέτρων, όρων ή περιορισμών για την αντιμετώπιση των επιπτώσεων στο περιβάλλον.

6.0 Φωτογραφική τεκμηρίωση

Παρουσιάζονται αντιπροσωπευτικές φωτογραφίες της περιοχής του έργου με κατάλληλη σημείωση των θέσεων λήψης των φωτογραφιών σε χάρτη κατάλληλης κλίμακας.

7.0 Χάρτες – Σχέδια

7.1 Χάρτης προσανατολισμού.

7.2 Τοπογραφικό διάγραμμα της περιοχής, κλίμακας 1:5000 ή άλλης κατάλληλης με σημειωμένο το έργο.

7.3 Γενική διάταξη (οριζοντιογραφία) του υφισταμένου και του προτεινόμενου έργου με τα συνοδά αυτού έργα (με διαφορετικό χρωματισμό του υφισταμένου από το προτεινόμενο έργο).

7.4 Βασικές τομές του όπου θα απεικονίζονται τα τεχνικά χαρακτηριστικά του υφισταμένου και του προτεινόμενου έργου και τυχόν συνοδών έργων.

8.0 Πρόσθετα απαιτούμενα δικαιολογητικά

8.1 Η προηγούμενη απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων του έργου (εφόσον τέτοια δεν υφίσταται, τούτο αναφέρεται ρητά), καθώς και των τυχόν συνοδών έργων αυτού.

8.2 Αντίγραφο των τυχόν άλλων μετέπειτα περιβαλλοντικών εγκρίσεων που αφορούν σε εκσυγχρονισμό, επέκταση, βελτίωση ή τροποποίηση του έργου, καθώς και των τυχόν συνοδών έργων αυτού.

8.3 Αντίγραφο της τυχόν εγκεκριμένης Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων ή της Περιβαλλοντικής Έκθεσης (εφόσον τούτο κριθεί αναγκαίο από την καθ' ύλην αρμόδια Υπηρεσία που αποφαινεται επί του αιτήματος).

8.4 Άδεια λειτουργίας ή/και εγκατάστασης όπου η έκδοσή της προβλέπεται από τις κείμενες διατάξεις.

8.5 Τυχόν άλλα στοιχεία που θα ζητηθούν κατά την κρίση της αρμόδιας Υπηρεσίας Περιβάλλοντος που αποφαινεται επί του αιτήματος και τα οποία κρίνονται απαραίτητα για την ορθή εκτίμηση της Υπηρεσίας (π.χ. πορίσματα υφισταμένων εξειδικευμένων μελετών, τυχόν εγκρίσεις συναρμοδίων Υπηρεσιών, κλπ).

2.14 ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΑ ΓΙΑ ΑΠΕ

2.14.1 ΒΑΘΜΟΣ ΟΧΛΗΣΗΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ

Τώρα μας δίνεται η δυνατότητα να δούμε την κατηγοριοποίηση των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από φωτοβολταϊκά συστήματα με βάση το βαθμό όχλησης σύμφωνα πάντα με πολεοδομικά κριτήρια και συγκεκριμένα με την υπουργική απόφαση Αριθ. πρωτ. Δ6/Φ1/οικ.19500 με θέμα «Τροποποίηση και συμπλήρωση της αντιστοίχισης των δραστηριοτήτων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με τους βαθμούς όχλησης που αναφέρονται στην πολεοδομική νομοθεσία».

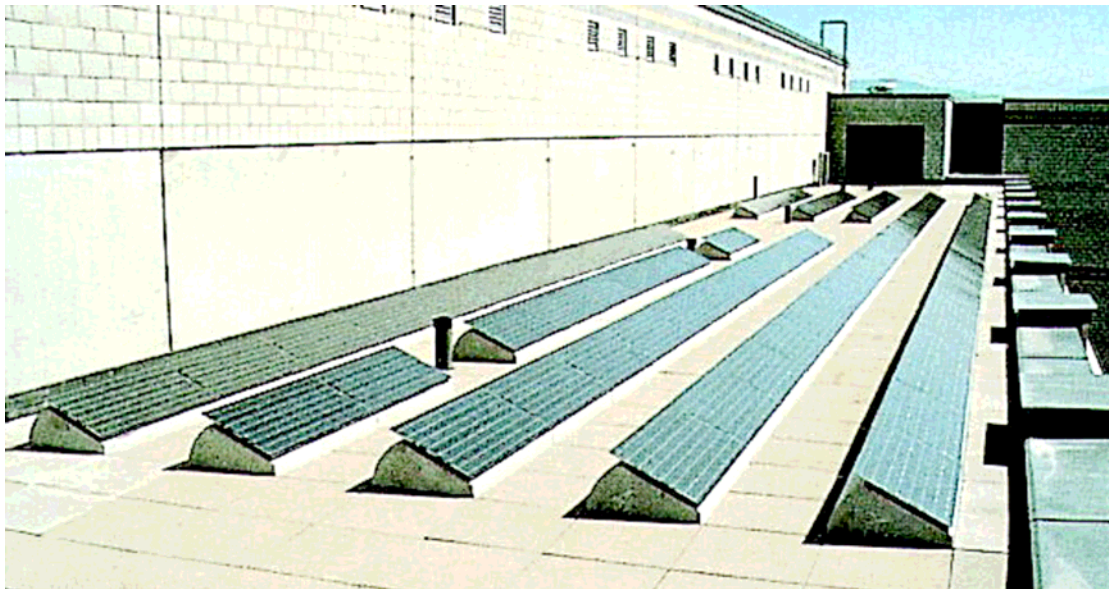
Με βάση λοιπόν το πλήρες κείμενο και συγκεκριμένα το άρθρο 1 της υπουργικής απόφασης τροποποιείται και συμπληρώνεται το παράρτημα της κοινής υπουργικής απόφασης 13727/724/2003 ως προς την αντιστοίχιση των δραστηριοτήτων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με αύξοντα αριθμό 276 και πιο συγκεκριμένα η αλλαγή που μας αφορά έγκειται στην υποπερίπτωση δ. Σύμφωνα λοιπόν με την αλλαγή αυτή σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής από φωτοβολταϊκά συστήματα με ισχύ μεγαλύτερη από 0,5 MW χαρακτηρίζονται ως εγκαταστάσεις χαμηλής όχλησης.

Με βάση τώρα την παράγραφο 1 του Άρθρο 2 της ίδιας υπουργικής απόφασης οι σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής δεν επιτρέπεται να χωροθετούνται σε παραδοσιακούς οικισμούς, περιοχές ιστορικών τμημάτων πόλεων και περιοχές RAMSAR. Σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής από φωτοβολταϊκά συστήματα με αποδιδόμενη ηλεκτρική ισχύ μικρότερη ή ίση του 0,5 MW επιτρέπεται να εγκαθίσταται και σε παραδοσιακούς οικισμούς, ιστορικά τμήματα πόλεων και διατηρητέα κτίρια ύστερα από έγκριση της αρμόδιας ΕΠΑΕ (Επιτροπή Πολεοδομίας και Αρχιτεκτονικού Ελέγχου) ως προς την ένταξή τους στο χώρο.

Επίσης σύμφωνα με την παράγραφο 2 του ίδιου άρθρου σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής από φωτοβολταϊκά συστήματα με αποδιδόμενη ηλεκτρική ισχύ μικρότερη ή ίση του 0,5 MW χαρακτηρίζονται ως μη οχλούσες δραστηριότητες.

2.14.2 ΠΟΛΕΟΔΟΜΙΚΟΙ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΟΙ ΓΙΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΣΕ ΚΤΙΡΙΑ

Φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που τοποθετούνται στο κέλυφος οικοδομών με σκοπό τη μερική ή ολική κάλυψη των ενεργειακών αναγκών των χρήσεων που στεγάζονται σε αυτή είναι δυνατό να επιτραπούν, εφόσον προνοούνται εξειδικευμένα στα σχέδια αίτησης για εξασφάλιση πολεοδομικής άδειας. Για την προσθήκη τέτοιων εγκαταστάσεων σε υφιστάμενες οικοδομές απαιτείται πολεοδομική άδεια, εκτός αν η Πολεοδομική Αρχή κρίνει ότι οι σχετικές εργασίες αποτελούν δευτερεύουσες εργασίες σε εγκριμένη οικοδομή, σύμφωνα με το περί Πολεοδομίας και Χωροταξίας Γενικό Διάταγμα Ανάπτυξης. Αιτήσεις σε σχέση με τις εν λόγω εγκαταστάσεις θα εξετάζονται ευνοϊκά, νοουμένου ότι αυτές ενσωματώνονται στην οικοδομή κατά τρόπο αρμονικό και δεν επιβαρύνουν το μικροκλίμα στον περίγυρο τους και τις ανέσεις γειτονικών χρήσεων και αναπτύξεων (ανακλάσεις και αντικατοπτρισμοί, αύξηση της θερμότητας τοπικά, κ.ο.κ.). Επιπρόσθετα, θα ισχύουν οι κατευθυντήριες οδηγίες για την αισθητική βελτίωση του δομημένου περιβάλλοντος.



Εικόνα 2.1: Εφαρμογή φωτοβολταϊκών σε ταράτσα πολυκατοικίας

Η Πολεοδομική Αρχή αντιμετωπίζει θετικά αιτήσεις σε σχέση με αυθύπαρκτες μικρής κλίμακας φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις εκτός οικοδομής, για τις ενεργειακές ανάγκες νόμιμα υφιστάμενων αναπτύξεων, νοουμένου ότι αυτές τοποθετούνται σε ύψος μέχρι 1,20 μ. από το συνεχόμενο φυσικό έδαφος και έχουν επιφάνεια μέχρι 25 τ.μ. ή τοποθετούνται σε ανεξάρτητα υποστυλώματα με ύψος που δεν θα υπερβαίνει το ύψος της αντίστοιχης νόμιμα υφιστάμενης οικοδομής ή το ύψος των 4,5 μ., οποιοδήποτε από τα δύο είναι μικρότερο, και έχουν επιφάνεια μικρότερη των 15 τ.μ. Στη δεύτερη περίπτωση θα απαιτείται η τήρηση της αναγκαίας απόστασης από το όριο του τεμαχίου της ανάπτυξης.

Αυθύπαρκτες φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις για την παραγωγή και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας είναι δυνατό να επιτραπούν σε κατάλληλη, κατά την κρίση της Πολεοδομικής Αρχής περιοχή, νοουμένου ότι ικανοποιούνται τα κριτήρια με βάση τα οποία δεν θα επιτρέπεται η εγκατάστασή τους στις ακόλουθες περιοχές:

(α) Εντός ήδη καθορισμένου Ορίου Ανάπτυξης.(«Όριο Ανάπτυξη» σημαίνει την εξωτερική περίμετρο οικιστικής, παραθεριστικής, τουριστικής, εμπορικής ή άλλης καθορισμένης πολεοδομικής ζώνης ανάπτυξης ή και καθορισμένο όριο υδατοπρομήθειας.)

(β) Εντός της λωρίδας κατάληψης εγγεγραμμένου ή υπό εγγραφή δημόσιου ή δασικού δρόμου, δρόμου σχεδίου αναδασμού, μονοπατιού ή εγγεγραμμένου δικαιώματος διόδου.

(γ) Σε αρχαιολογικό χώρο ή αρχαίο.

(δ) Σε Κρατικό Δάσος εκτός από τις περιπτώσεις με απόσταση μεγαλύτερη των 200 μ. από το όριο κρατικού δάσους με πυκνή βλάστηση. Σε κρατικό δάσος με αραιή ή χαμηλή θαμνώδη βλάστηση είναι δυνατή η χωροθέτηση εγκατάστασης, νοουμένου ότι δεν επηρεάζεται αντιπυρική λωρίδα, αφού προηγουμένως εξασφαλισθούν οι απόψεις του Τμήματος Δασών.

(ε) Σε καθορισμένη Ακτή και Περιοχή Προστασίας της Φύσης, Γεωμόρφωμα, Προστατευόμενο Τοπίο, Περιοχή Προστασίας του Δικτύου Φύση 2000 και

οποιαδήποτε άλλη καθορισμένη περιοχή προστασίας της φύσης. Κατ' εξαίρεση, σε περιοχή Προστατευόμενου Τοπίου που καθορίζεται σε σχέση με υδατοφράκτη, είναι δυνατό να επιτραπεί η εν λόγω εγκατάσταση, κατόπιν διαβούλευσης με το Τμήμα Αναπτύξεως Υδάτων, που θα επικεντρώνεται στην προστασία της ορθολογικής και απρόσκοπτης λειτουργίας του υδατοφράκτη.

Επίσης πρέπει να έχουν τη δυνατότητα σύνδεσης με το δίκτυο μεταφοράς της ηλεκτρικής ενέργειας και δεν επιβαρύνουν το μικροκλίμα στον περίγυρο τους και τις ανέσεις γειτονικών χρήσεων και αναπτύξεων (ανακλάσεις και αντικατοπτρισμοί, αύξηση της θερμότητας τοπικά, κ.ο.κ.). Ανάλογα με την κλίμακα και δυναμικότητα της εγκατάστασης, η Πολεοδομική Αρχή θα απαιτεί την αναγκαία απόσταση από τα όρια του τεμαχίου της ανάπτυξης, η οποία δεν θα είναι μικρότερη των 6,0 μ.

Με βάση το νόμο 3468/2006 για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας η άδεια για την εγκατάσταση και λειτουργία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. καθορίζεται όπως φαίνεται και παρακάτω με βάση τα άρθρα 7 και 8.

3 ΣΥΝΔΕΣΗ ΜΕ ΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

3.1 ΕΠΙΠΕΔΟ ΣΥΝΔΕΣΗΣ Α.Π.Ε ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

Για σταθμούς Α.Π.Ε. εγκατεστημένης ισχύος έως 100 kWp η σύνδεση του σταθμού γίνεται στην χαμηλή τάση ενώ για σταθμούς εγκατεστημένης ισχύος πάνω από 100 kWp η σύνδεση γίνεται στην μέση τάση.

Ειδικά οι φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις έως και 5kWp συνδέονται μονοφασικά με το δίκτυο χαμηλής τάσης ενώ έως 100 kWp η σύνδεση γίνεται στην χαμηλή τάση τριφασικά, και εφόσον ο σταθμός βρίσκεται δίπλα στο δίκτυο, το κόστος της σύνδεσης είναι περίπου 4.000 Ευρώ. Η αίτηση σύνδεσης στην χαμηλή τάση γίνεται στο τμήμα διαχείρισης δικτύου στα τοπικά γραφεία της ΔΕΗ.

Για φωτοβολταϊκούς σταθμούς εγκατεστημένης ισχύος πάνω από 100 kWp η σύνδεση γίνεται στην μέση τάση, και εφόσον ο σταθμός βρίσκεται δίπλα στο δίκτυο, το κόστος της σύνδεσης είναι περίπου 15.000 Ευρώ. Η αίτηση σύνδεσης στην μέση τάση γίνεται στην Διεύθυνση Διαχείρισης Δικτύου στα κεντρικά γραφεία της ΔΕΗ στην Αθήνα.

Με βάση την παράγραφο 1 του άρθρου 11 του νόμου 3468/2006 σε περίπτωση που η φωτοβολταϊκή εγκατάσταση βρίσκεται κοντά στο δίκτυο υψηλής τάσης και η σύνδεση πρέπει να γίνει μέσω υποσταθμού μέσης προς υψηλή τάση, που βρίσκεται εκτός του χώρου του σταθμού, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής του συνδεδεμένου σταθμού μπορεί να κατασκευάζει τα έργα σύνδεσης, από τα όρια του σταθμού μέχρι τα όρια του Συστήματος ή του Δικτύου, σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 2 του ν. 2941/2001 και να αποκτά τη διαχείριση των έργων αυτών, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στους αντίστοιχους Κώδικες Διαχείρισης. Για την απαλλοτρίωση ακινήτων ή τη σύσταση επ' αυτών εμπραγμάτων δικαιωμάτων υπέρ του κατόχου της άδειας παραγωγής του συνδεδεμένου σταθμού, με σκοπό την εγκατάσταση των έργων σύνδεσης, εφαρμόζονται αναλόγως οι διατάξεις του άρθρου 15 του ν. 3175/2003 (ΦΕΚ 207 Α'). Κατά τα λοιπά εφαρμόζονται αναλόγως, υπέρ του κατόχου της άδειας παραγωγής, οι διατάξεις της παραγράφου 8 του άρθρου 9 του ν. 2941/2001. Οι απαιτούμενες εγκρίσεις για την εγκατάσταση των έργων σύνδεσης, κατά τα προηγούμενα εδάφια, χορηγούνται σύμφωνα με τις αναλόγως εφαρμοζόμενες διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας που αφορούν τον Κύριο του Συστήματος ή του Δικτύου

3.2 ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

Οι τεχνικές απαιτήσεις για τη σύνδεση σταθμών Α.Π.Ε. με το σύστημα όπως καθορίζονται αυτές από τη ΔΕΗ είναι:

- Οι προεπιλεγμένες τιμές ρυθμίσεων των προστασιών ορίων τάσεως και συχνότητας θα πρέπει να είναι οι εξής:

ΠΙΝΑΚΑΣ 3.2.1

	Διασυνδεδεμένο Σύστημα	Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά
Τάση	-20% έως +15% της ονομαστικής	-20% έως +15% της ονομαστικής
Συχνότητα	+/- 0,5 Hz	από 51 Hz έως 47,5 Hz

Πίνακας 3.2.1: προεπιλεγμένες τιμές ρυθμίσεων των προστασιών ορίων τάσεως και συχνότητας

Ιδιαίτερα τώρα για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις σε περίπτωση υπέρβασης των πιο πάνω ορίων, ο αντιστροφέας θα τίθεται εκτός (αυτόματη απόζευξη) με τις ακόλουθες χρονικές ρυθμίσεις:

- θέση εκτός του αντιστροφέα σε 0,5 sec
- επανάζευξη του αντιστροφέα μετά από 3 min

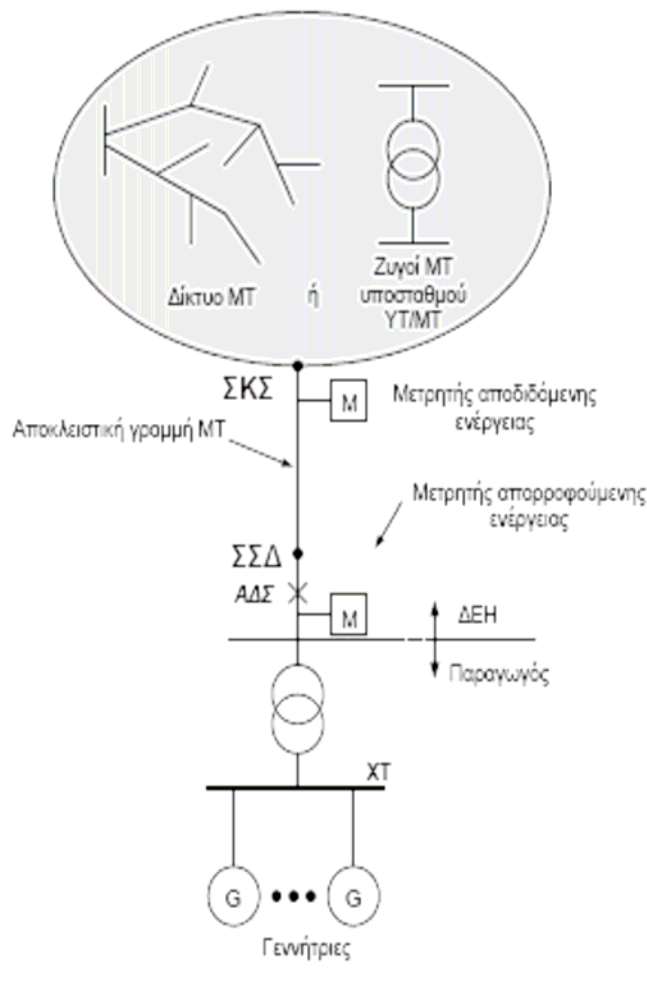
Για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς έχουμε και άλλους τεχνικούς περιορισμούς:

- Η Ολική Αρμονική Παραμόρφωση (THD) του ρεύματος των αντιστροφέων δεν θα πρέπει να υπερβαίνει το 5%.
- Εφόσον οι αντιστροφείς δεν διαθέτουν μετασχηματιστή απομόνωσης, η έγχυση συνεχούς ρεύματος θα πρέπει να περιορίζεται στο 0,5% του ονομαστικού.
- Η προστασία έναντι του φαινομένου της νησιδοποίησης είναι υποχρεωτική. Στο αντίστοιχο πεδίο του εντύπου αίτησης θα περιγράφεται η ακολουθούμενη μέθοδος, η οποία θα είναι σύμφωνη με το πρότυπο VDE 0126.
- Οι ανωτέρω προστασίες θα εμφανίζονται είτε στα τεχνικά εγχειρίδια των αντιστροφέων είτε στα πιστοποιητικά τους.
- Πρόβλεψη προστασίας απόζευξης του σταθμού μέσω διατάξεων του αντιστροφέα ή με άλλο τρόπο, εις τρόπον ώστε ο σταθμός να αποσυνδέεται

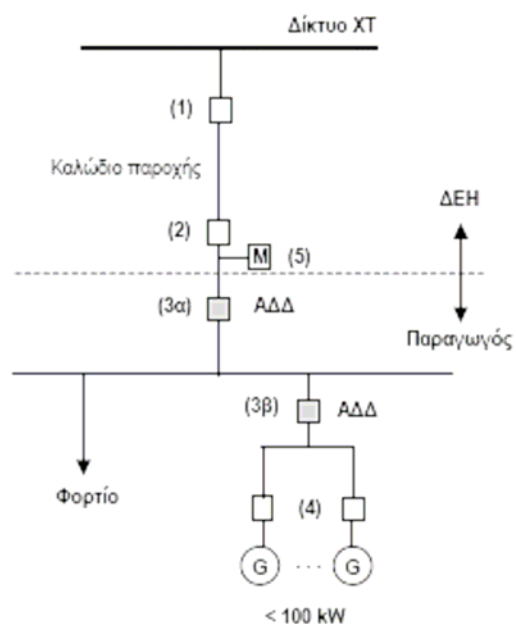
τόσο σε περίπτωση έλλειψης τάσης από το δίκτυο της ΔΕΗ (προς αποφυγή του φαινομένου της νησιδοποίησης) όσο και στην περίπτωση που η τάση και η συχνότητα αποκλίνουν των πιο πάνω ορίων:

- Εάν κατά τη λειτουργία του φωτοβολταϊκού σταθμού διαπιστωθούν προβλήματα αρμονικών, έγχυσης συνεχούς τάσεως στο Δίκτυο κ.λπ., θα πρέπει ο Παραγωγός να λάβει τα κατάλληλα μέτρα (π.χ. φίλτρα), που θα του υποδείξει η ΔΕΗ, προς άρση των προβλημάτων αυτών.

Στα παρακάτω σχήματα 3.1 και 3.2 δίνονται τυπικές συνδέσεις Α.Π.Ε. (συμβολίζονται ως G) στο δίκτυο χαμηλής τάσης. Στα σχήματα αυτά φαίνονται επίσης και το σημείο σύνδεσης με το δίκτυο (ΣΣΔ) που είναι το σημείο του δικτύου ΜΤ ή ΧΤ όπου συνδέονται οι εγκαταστάσεις του παραγωγού και βρίσκεται πάντοτε στην έξοδο των εγκαταστάσεων αυτών, αλλά και το σημείο κοινής σύνδεσης (ΣΚΣ) που είναι το πλησιέστερο προς τις εγκαταστάσεις του παραγωγού σημείο του δικτύου, στο οποίο συνδέεται (ή μπορεί να συνδεθεί μελλοντικά) άλλος καταναλωτής ή παραγωγός. Στο σχήμα 3.2 βλέπουμε και τον αυτόματο διακόπτη διασύνδεσης (ΑΔΔ).

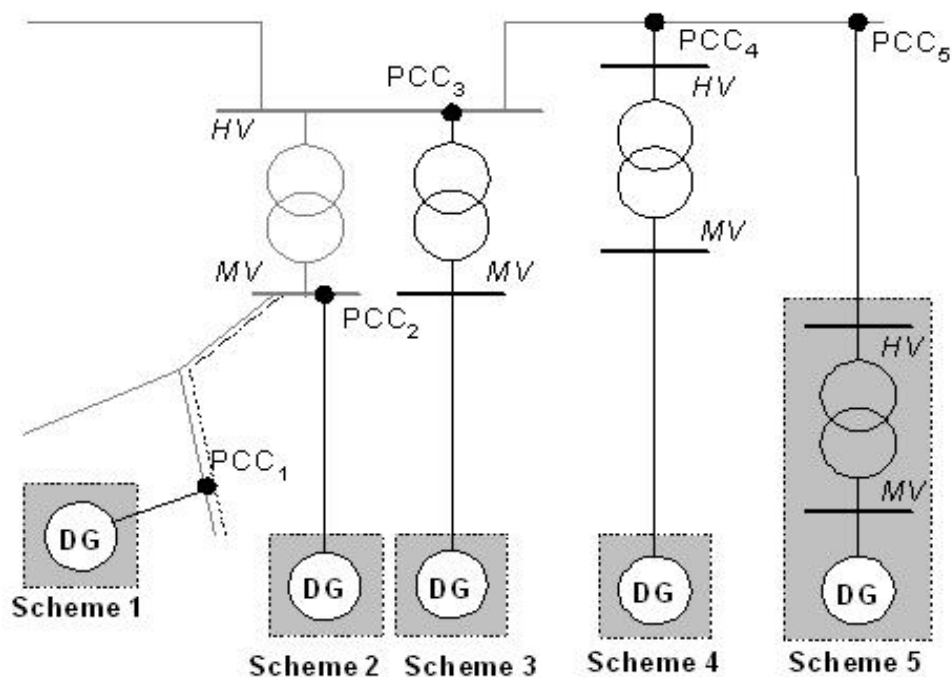


Σχήμα 3.1: Τυπική σύνδεση Α.Π.Ε στο δίκτυο χαμηλής τάσης



Σχήμα 3.2: Τυπική σύνδεση Α.Π.Ε. στο δίκτυο χαμηλής τάσης

Στο παρακάτω σχήμα 3.3 βλέπουμε την τυπική σύνδεση Α.Π.Ε. (συμβολίζονται με DG) στη μέση (MV) Scheme 1-4, αλλά και στην υψηλή (HV) μέσω μετασχηματιστή μέσης προς υψηλή τάση Scheme 5. Στο σχήμα αυτό βλέπουμε και τα διάφορα σημεία κοινής σύνδεσης (PCC).



Σχήμα 3.3: Τυπική σύνδεση Α.Π.Ε. στο δίκτυο μέσης (MV) Scheme 1-4 αλλά και υψηλής (HV) μέσω μετασχηματιστή μέσης προς υψηλή τάση Scheme 5

3.3 ΕΝΤΑΞΗ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΟ ΝΕΟ ΝΟΜΟ 3468/2006

Σύμφωνα με το Άρθρο 9 του νόμου 3468/2006 σχετικά με την Ένταξη σταθμών Α.Π.Ε. στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που συνδέονται με το Σύστημα ή το Δίκτυο, εκτός από το Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, εφόσον δεν τίθεται σε κίνδυνο η ασφάλεια του Συστήματος ή του Δικτύου, ο αρμόδιος Διαχειριστής του Συστήματος ή του Δικτύου υποχρεούται, κατά την κατανομή του Φορτίου, να δίνει προτεραιότητα σε διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής, στις οποίες η ηλεκτρική ενέργεια παράγεται από Α.Π.Ε., ανεξάρτητα από την Εγκατεστημένη Ισχύ τους.

Στο σημείο αυτό μας δίνεται η ευκαιρία να ξεκαθαρίσουμε ποιος είναι ο Διαχειριστής του Συστήματος και ποιος ο Διαχειριστής του Δικτύου. Για την ηπειρωτική Ελλάδα δηλαδή το διασυνδεδεμένο σύστημα Διαχειριστής του συστήματος είναι ο Δ.Ε.ΣΜ.Η.Ε. ενώ Διαχειριστής του Δικτύου η Δ.Ε.Η. Για τα μη διασυνδεδεμένα νησιά (μη διασυνδεδεμένο Σύστημα) Διαχειριστής και του Συστήματος και του Δικτύου είναι η Δ.Ε.Η.

Σύμφωνα με το Άρθρο 10 του νόμου 3468/2006 σχετικά με την Ένταξη σταθμών Α.Π.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ορίζεται, ότι ο αρμόδιος Διαχειριστής αυτών υποχρεούται να απορροφά, κατά προτεραιότητα, την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από σταθμό Α.Π.Ε. Παραγωγού ή Αυτοπαραγωγού.

Εκτός από την περίπτωση που αναφέρθηκε στην παράγραφο 3.1 για τη σύνδεση σταθμού στην υψηλή τάση μέσω υποσταθμού μέσης προς υψηλή τάση, σύμφωνα με το άρθρο 11 του νόμου 3468/2006 σχετικά με τη Σύνδεση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. με το Σύστημα ή το Δίκτυο ορίζονται τα εξής:

Για την απαλλοτρίωση ακινήτων ή τη σύσταση επ' αυτών εμπραγμάτων δικαιωμάτων υπέρ του κατόχου της άδειας παραγωγής του νεοσυνδεδεμένου σταθμού, με σκοπό την εγκατάσταση των έργων σύνδεσης, εφαρμόζονται αναλόγως οι διατάξεις του άρθρου 15 του ν. 3175/2003 (ΦΕΚ 207 Α'). Κατά τα λοιπά εφαρμόζονται αναλόγως, υπέρ του κατόχου της άδειας παραγωγής, οι διατάξεις της παραγράφου 8 του άρθρου 9 του ν. 2941/2001. Οι απαιτούμενες εγκρίσεις για την εγκατάσταση των έργων σύνδεσης, χορηγούνται σύμφωνα με τις αναλόγως εφαρμοζόμενες διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας που αφορούν τον Κύριο του Συστήματος ή του Δικτύου.

Για την κατασκευή των έργων σύνδεσης, ο κάτοχος άδειας παραγωγής εκπονεί σχετική μελέτη, σύμφωνα με τους όρους και τις προδιαγραφές σύνδεσης που ορίζει ο αρμόδιος Διαχειριστής του Δικτύου (Δ.Ε.Η.), ο οποίος και εγκρίνει τη μελέτη αυτή. Πριν από την έγκριση της μελέτης, ο αρμόδιος Διαχειριστής γνωστοποιεί στον οικείο οργανισμό τοπικής αυτοδιοίκησης πρώτου βαθμού, τα βασικά στοιχεία της μελέτης που αφορούν τη χωροθέτηση των έργων σύνδεσης, για την ενημέρωση των ιδιοκτητών στα ακίνητα των οποίων πρόκειται να εγκατασταθούν τα έργα αυτά.

Αν συνδεθεί και άλλος χρήστης με τα έργα σύνδεσης, η διαχείριση του τμήματος των έργων που χρησιμοποιούνται από αυτόν παραχωρείται, από τον κάτοχο της άδειας του σταθμού Α.Π.Ε., στον αρμόδιο Διαχειριστή, ο οποίος υπεισέρχεται στα σχετικά δικαιώματα και τις υποχρεώσεις. Στην περίπτωση αυτή, η κυριότητα του εδάφους που καταλαμβάνεται από τα έργα σύνδεσης του ανωτέρω τμήματος, καθώς και τα αντίστοιχα έργα σύνδεσης, μεταβιβάζονται στον Κύριο του Δικτύου, ο οποίος καταβάλλει, για την κυριότητα του εδάφους, σχετικό αντάλλαγμα. Ο νέος χρήστης καταβάλλει στον κάτοχο της άδειας παραγωγής του συνδεδεμένου σταθμού αντάλλαγμα, το οποίο καθορίζεται και καταβάλλεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την υλοποίηση έργων επέκτασης για σύνδεση. Το αντάλλαγμα χρήσης του εδάφους που αναλογεί στα έργα σύνδεσης δεν καταβάλλεται, κατά τα ανωτέρω, αν κύριος του εδάφους είναι το Δημόσιο. Με τους Κώδικες Διαχείρισης του Συστήματος και του Δικτύου που προβλέπονται, αντίστοιχα, στις διατάξεις των άρθρων 19 και 23 του ν. 2773/1999, όπως ισχύει, καθορίζονται, μετά από εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή και σύμφωνη γνώμη της Ρ.Α.Ε., η διαδικασία και τα κριτήρια καθορισμού του ανταλλάγματος που καταβάλλεται για τη μεταβίβαση της κυριότητας του εδάφους και των έργων σύνδεσης, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα και αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου αυτής. Με τους ίδιους Κώδικες καθορίζονται ο τύπος και το περιεχόμενο των συμβάσεων σύνδεσης Σταθμών Α.Π.Ε. με το Σύστημα ή το Δίκτυο και κάθε άλλο σχετικό θέμα και αναγκαία λεπτομέρεια.

Για τα μη διασυνδεδεμένα συστήματα τώρα με την απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης με την οποία εγκρίνεται η Μελέτη Ανάπτυξης του Συστήματος σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 15 του ν.2773/1999, καθορίζονται ο τρόπος κατασκευής και λειτουργίας των έργων διασύνδεσης Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού για τη σύνδεση, με το Σύστημα αυτό, σταθμών Α.Π.Ε., καθώς και ο επιμερισμός των σχετικών δαπανών, με βάση την Εγκατεστημένη Ισχύ των σταθμών αυτών, σε σχέση με τη συνολική ικανότητα μεταφοράς της διασύνδεσης.

3.4 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΤΑΞΗ Α.Π.Ε. ΣΤΗ ΧΑΜΗΛΗ ΤΑΣΗ

Για την ένταξη ενός σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. στο σύστημα απαιτείται πρώτα απ' όλα υποβολή αίτησης στον αρμόδιο Διαχειριστή του Δικτύου (Δ.Ε.Η.) του ενδιαφερόμενου. Η αίτηση αυτή δίνει στοιχεία όσον αφορά τον παραγωγό την εγκατάσταση αλλά και τις τεχνικές προδιαγραφές του σταθμού ανάλογα με την τεχνολογία Α.Π.Ε. που χρησιμοποιείται.

Στη συνέχεια υπογράφεται συμβόλαιο-σύμβαση με το Διαχειριστή του Δικτύου (Δ.Ε.Η.) με το οποίο θα καθορίζονται οι όροι σύνδεσης του σταθμού με το Δίκτυο αλλά και τα δικαιώματα-υποχρεώσεις των δύο συμβαλλόμενων πλευρών.

Τέλος υπογράφεται συμβόλαιο αγοραπωλησίας (το οποίο αναλύεται παρακάτω) μεταξύ του παραγωγού και του Αρμόδιου Διαχειριστή του Συστήματος (Δ.Ε.ΣΜ.Η.Ε.), ή με το Διαχειριστή των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών δηλαδή τη Δ.Ε.Η., με το οποίο συμφωνείται η πώληση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγει ο σταθμός και δίνει στο σύστημα σε τιμή όπως αυτή καθορίζεται από το άρθρο 13 του νόμου 3468/2006 ανάλογα με τη χρησιμοποιούμενη τεχνολογία Α.Π.Ε.. Η σύμβαση αυτή έχει διάρκεια 10 ετών με δυνατότητα ανανέωσης για άλλα 10 έτη και καθορίζει επίσης και τα δικαιώματα-υποχρεώσεις των δύο συμβαλλόμενων πλευρών.

3.4.1 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΤΑΞΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

Συνοπτικά η διαδικασία που πρέπει να ακολουθηθεί για συνδεθεί ο Παραγωγός και ιδιοκτήτης ενός φωτοβολταϊκού σταθμού με το δίκτυο χαμηλής τάσης είναι:

Βήμα 1: Υποβολή αίτησης σύνδεσης (το ειδικό έντυπο διατίθεται από τη ΔΕΗ) στην τοπική μονάδα της ΔΕΗ (Περιοχή), με επισύναψη των εγγράφων και στοιχείων υπ' αριθ. 1 έως και 9 του εντύπου αίτησης του παραρτήματος 3.1. Σε περίπτωση που τα στοιχεία της αίτησης δεν είναι πλήρη, ή τα συνυποβαλλόμενα έγγραφα και στοιχεία είναι ελλιπή, η αίτηση δεν παραλαμβάνεται. Σε περίπτωση αλλαγής της θέσης εγκατάστασης ή επαύξησης της ισχύος του σταθμού, θα πρέπει να υποβληθεί νέα αίτηση με τα αντίστοιχα δικαιολογητικά. Αλλαγές στην ισχύουσα αίτηση γίνονται δεκτές μόνο σε περιπτώσεις μεταβολής της επωνυμίας του αιτούντος ή μείωσης της ισχύος του σταθμού με υποχρέωση έγγραφης ενημέρωσης για τα αντίστοιχα στοιχεία που μεταβάλλονται, καθώς και μεταβολές του τύπου ή και του κατασκευαστή των πλαισίων και των αντιστροφών με προσκόμιση των αντίστοιχων στοιχείων τους.

Βήμα 2: Έγγραφη διατύπωση της ΔΕΗ προς τον ενδιαφερόμενο των τεχνικών και οικονομικών όρων σύνδεσης.

Βήμα 3: Έγγραφη αποδοχή των όρων σύνδεσης από τον ενδιαφερόμενο με ταυτόχρονη υποβολή αιτήματος κατάρτισης της Σύμβασης Σύνδεσης. Η υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης προηγείται και είναι προαπαιτούμενη της υπογραφής της Σύμβασης Πώλησης

Ηλεκτρικής Ενέργειας (η τελευταία υπογράφεται με το ΔΕΣΜΗΕ προκειμένου για το διασυνδεδεμένο σύστημα ή με τη ΔΕΗ προκειμένου για τα μη διασυνδεδεμένα νησιά). Η υπογραφή της Σύμβασης Πώλησης προηγείται και είναι προαπαιτούμενη της ενεργοποίησης της σύνδεσης.

Βήμα 4: Κατάρτιση από τη ΔΕΗ της Σύμβασης Σύνδεσης και τηλεφωνική ειδοποίηση του ενδιαφερόμενου να προσέλθει για την υπογραφή της. Καταβολή της προϋπολογιστικής δαπάνης των έργων σύνδεσης ταυτόχρονα με την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης.

Βήμα 5: Έγγραφο αναγγελία της ΔΕΗ προς τον ενδιαφερόμενο της περάτωσης των έργων σύνδεσης.

Βήμα 6: Έγγραφο δήλωση ετοιμότητας της εγκατάστασης από τον ενδιαφερόμενο, προκειμένου να ενεργοποιηθεί η σύνδεση μετά από έλεγχο της ΔΕΗ, αφού προηγουμένως (ή ταυτόχρονα) υποβάλει πλήρη τα στοιχεία υπ' αριθ. 10 έως και 14 του εντύπου αίτησης του παραρτήματος 3.1 και έχει υπογράψει συμβόλαιο κατανάλωσης ρεύματος. Στο έγγραφο της αρμόδιας Πολεοδομικής Υπηρεσίας (υπ' αριθ. 14 του εντύπου αίτησης) θα επισυνάπτονται και τα στοιχεία υπ' αριθ. 5 του εντύπου αίτησης (τοπογραφικό σχέδιο και χάρτης ΓΥΣ), θεωρημένα από την Πολεοδομική Υπηρεσία. Σε περίπτωση που τα στοιχεία υπ' αριθ. 5 του εντύπου αίτησης είναι αθεώρητα, θα πρέπει να ταυτίζονται πλήρως με τα συνυποβαλλόμενα με το υπ' αριθ. 14 έγγραφο της Πολεοδομικής Υπηρεσίας για την πλήρη ταυτοποίηση του υπό σύνδεση σταθμού. Η Υπεύθυνη Δήλωση Ηλεκτρολόγου Εγκαταστάτη (Υ.Δ.Ε.) που θα προσκομιστεί (υπ' αριθ. 11 του εντύπου αίτησης), θα συνοδεύεται από βεβαίωση της αρμόδιας ΔΟΥ. Για την υπογραφή συμβολαίου κατανάλωσης ρεύματος χαμηλής τάσης, ο ενδιαφερόμενος θα προσκομίσει έγγραφο του Δήμου για τον καθορισμό των Δημοτικών Τελών (εφόσον υφίσταται υποχρέωση καταβολής), ή απαλλακτικό.

Βήμα 7: Τηλεφωνική ειδοποίηση του ενδιαφερόμενου από τη ΔΕΗ για τον ορισμό του χρόνου διενέργειας του αναγκαίου ελέγχου της εγκατάστασης, προ της ενεργοποίησης της σύνδεσης, παρουσία του ενδιαφερόμενου ή του εκπροσώπου του.

Βήμα 8: Ενεργοποίηση της σύνδεσης, μετά από την επιτυχή ολοκλήρωση του ελέγχου. Εάν κατά τη διενέργεια του ελέγχου διαπιστωθούν ελλείψεις ή δυσλειτουργίες στις εγκαταστάσεις του ενδιαφερόμενου, η σύνδεση θα παραμείνει ανενεργή μέχρις ότου ο ενδιαφερόμενος προβεί στις διορθωτικές ενέργειες που θα του υποδείξει η ΔΕΗ.

3.4.2 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΗ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΤΑΞΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΣΤΗ ΧΑΜΗΛΗ ΤΑΣΗ

Η πρώτη κίνηση επομένως που πρέπει να κάνει ο Παραγωγός για να συνδεθεί στο δίκτυο είναι να ενημερώσει την ΔΕΗ με τη θέση και τα τεχνικά χαρακτηριστικά του φωτοβολταϊκού σταθμού. Η ΔΕΗ συντάσσει μια προμελέτη της βέλτιστης τεχνικά και οικονομικά λύσης για την σύνδεση του φωτοβολταϊκού σταθμού του Παραγωγού με το

Δίκτυο, εκτός αν συντρέχουν αποδεδειγμένα τεχνικοί λόγοι που δικαιολογούν την άρνηση της σύνδεσης.

Άρα λοιπόν πρώτα απ' όλα υποβάλλει αίτηση στη ΔΕΗ για τη σύνδεση του φωτοβολταϊκού συστήματος στο δίκτυο. Η αίτηση σύνδεσης στην χαμηλή τάση γίνεται στο τμήμα διαχείρισης δικτύου στα τοπικά γραφεία της ΔΕΗ, ενώ η αίτηση σύνδεσης στην **μέση τάση** γίνεται στην Διεύθυνση Διαχείρισης Δικτύου στα κεντρικά γραφεία της ΔΕΗ στην Αθήνα. Βρέθηκε πρότυπο της αίτησης για την ένταξη φωτοβολταϊκού συστήματος στη χαμηλή τάση, δηλαδή για φωτοβολταϊκά συστήματα μέχρι 100 kWp. Μια τέτοια αίτηση περιλαμβάνει πληροφορίες για:

- Στοιχεία Παραγωγού
- Στοιχεία Εγκατάστασης
- Στοιχεία Φωτοβολταϊκής Διάταξης (panel)
- Στοιχεία Αντιστροφέα (inverter)

καθώς και άλλα συνημμένα έγγραφα:

- Τεχνικά εγχειρίδια φωτοβολταϊκών στοιχείων
- Τεχνικά εγχειρίδια και πιστοποιητικά αντιστροφέων
- Μονογραμμικό ηλεκτρολογικό σχέδιο του σταθμού (υπογεγραμμένο από μελετητή κατάλληλης ειδικότητας)
- Αντίγραφο πρόσφατου λογαριασμού κατανάλωσης ηλεκτρικού ρεύματος (μόνο για την περίπτωση αυτοπαραγωγών)
- Τοπογραφικό σχέδιο της ακριβούς θέσης της εγκατάστασης και χάρτη ΓΥΣ 1:5000 με απεικόνιση του πολυγώνου του γηπέδου (προκειμένου για οικόπεδα εκτός σχεδίου πόλεως)
- Τίτλος κυριότητας ή κατοχής του γηπέδου εγκατάστασης (σε περίπτωση μίσθωσης, το μισθωτήριο θεωρημένο από τη ΔΟΥ και αντίγραφο του τίτλου κυριότητας του ιδιοκτήτη)
- Έγγραφο εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής εκδοθέν από τη ΠΑΕ (για σταθμούς ισχύος άνω των 20 kW)
- Υπεύθυνη Δήλωση του Ν. 1599/86, στην οποία ο αιτών να βεβαιώνει ότι η συγκεκριμένη έκταση βρίσκεται εκτός περιοχών NATURA 2000, εθνικών δρυμών, παραδοσιακών οικισμών και περιοχών αρχαιολογικού ενδιαφέροντος σύμφωνα με τις διατάξεις της ΚΥΑ υπ' αριθ. 145799/2005 (για οικόπεδα)

- Υπεύθυνη Δήλωση του Ν. 1599/86 στην οποία ο αιτών να δηλώνει ότι όλα τα στοιχεία που υποβάλλει με την αίτησή του είναι αληθή

Αλλά και έγγραφα και στοιχεία που θα πρέπει να προσκομιστούν προ της σύνδεσης του σταθμού με το Δίκτυο:

- Αντίγραφο της Σύμβασης Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ Παραγωγού και ΔΕΣΜΗΕ ή μεταξύ Παραγωγού και Διαχειριστή μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (για τα μη διασυνδεδεμένα νησιά)
- Υπεύθυνη Δήλωση Ηλεκτρολόγου Εγκαταστάτη (Υ.Δ.Ε.) για τη συνολική εγκατάσταση, με συνημμένη τεχνική περιγραφή του τρόπου αποφυγής του φαινομένου της νησιδοποίησης και συνημμένο μονογραμμικό ηλεκτρολογικό σχέδιο της εγκατάστασης.
- 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 απόζευξη) με τις ακόλουθες χρονικές ρυθμίσεις:
 - Θέση εκτός του αντιστροφέα σε 0,5 δευτερόλεπτα,
 - Επανάζευξη του αντιστροφέα μετά από τρία λεπτά.

Επίσης θα αναφέρει το χρόνο λειτουργίας της προστασίας έναντι νησιδοποίησης.

- Αντίγραφο της περιβαλλοντικής αδειοδότησης (Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων) από την αρμόδια υπηρεσία, για σταθμούς άνω των 20 kW
- Έγγραφο της αρμόδιας Πολεοδομικής υπηρεσίας (σύμφωνα με το Ν. 1512/85 και τις σχετικές εγκυκλίους του Υ.ΠΕ.ΧΩ.ΔΕ), ότι η συγκεκριμένη εγκατάσταση μπορεί να συνδεθεί με το δίκτυο της ΔΕΗ. (εξαιρούνται οι ήδη ηλεκτροδοτούμενοι πελάτες που αιτούν σύνδεση αυτοπαραγωγού).

Η αίτηση αλλά και τα περισσότερα από τα συνημμένα έγγραφα που κατατίθενται κατά την υποβολή αίτησης σύνδεσης φωτοβολταϊκού συστήματος έως 100 kWp στη χαμηλή τάση δίνονται στο παράρτημα 3.1.

3.4.3 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΓΡΑΦΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΩΝ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΜΕΤΑΞΥ ΔΕΗ Α.Ε. ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΚΑΙ ΤΙ ΚΑΘΟΡΙΖΕΙ ΑΥΤΗ

Μετά λοιπόν την υποβολή αίτησης του Παραγωγού στο Διαχειριστή του Δικτύου (Δ.Ε.Η.) για σύνδεση με το σύστημα ακολουθεί η υπογραφή της σύμβασης κατασκευής έργων σύνδεσης με το δίκτυο μεταξύ της Δ.Ε.Η Α.Ε. ως διαχειριστή του Δικτύου και του Παραγωγού. Εντός ενός έτους επομένως από την υποβολή της αίτησης που είδαμε πιο πάνω ο Παραγωγός υπογράφει σύμβαση κατασκευής έργων σύνδεσης με την ΔΕΗ όπου προσδιορίζεται και το χρονοδιάγραμμα των έργων σύνδεσης. Εντός 3 μηνών υποβάλλει αίτηση για την κατασκευή των έργων σύνδεσης και καταβάλλει το προϋπολογιστικό κόστος αυτής.

Μια τέτοια λοιπόν σύμβαση περιέχει άρθρα, τα οποία είναι υποχρεωμένοι να τηρούν και οι δύο συμβαλλόμενοι, και τα σημαντικότερα από αυτά δίνονται ονομαστικά ως εξής:

- Περιγραφή και κόστος των έργων σύνδεσης
- Καταβολή δαπανών – Προθεσμίες
- Όριο Ιδιοκτησίας
- Αναστολή Ισχύς της Σύμβασης λόγω Ανωτέρας Βίας
- Καταγγελία Σύμβασης
- Επίλυση διαφορών – Δωσιδικία

Λίγο αναλυτικότερα σύμφωνα με τη σύμβαση αυτή η ΔΕΗ αναλαμβάνει την υποχρέωση να μελετήσει και να κατασκευάσει τα αναγκαία έργα για τη σύνδεση με το Δίκτυο, του σταθμού Α.Π.Ε. του Παραγωγού. Μετά από προμελέτη που συνέταξε η ΔΕΗ, ως βέλτιστη τεχνικά και οικονομικά λύση, για τη σύνδεση του σταθμού Α.Π.Ε. του Παραγωγού με το Δίκτυο, είναι αναγκαίο να εγκατασταθεί από τη ΔΕΗ νέα κατάλληλη ηλεκτρονική μετρητική διάταξη με ενσωματωμένο GMS modem για τη μέτρηση της εισερχόμενης και εξερχόμενης από το δίκτυο της ΔΕΗ ενέργειας. Το προϋπολογιστικό κόστος των πιο πάνω έργων, συμπεριλαμβανομένων και των γενικών δαπανών, με το οποίο θα επιβαρυνθεί ο Παραγωγός, ανέρχεται από ειδική προμελέτη. Μετά το πέρας κατασκευής των πιο πάνω έργων θα συνταχθεί απολογισμός των δαπανών από τη ΔΕΗ και θα γνωστοποιηθεί στον Παραγωγό εντός δύο (2) μηνών από την ολοκλήρωση των έργων. Εντός προθεσμίας ενός (1) μηνός από την παραπάνω γνωστοποίηση, είτε ο Παραγωγός οφείλει να καταβάλλει άτοκα στην ΔΕΗ τη διαφορά τιμήματος που προέκυψε από την υπέρβαση του προϋπολογιστικού κόστους, είτε η ΔΕΗ οφείλει να επιστρέψει επίσης άτοκα στον Παραγωγό τη διαφορά τιμήματος που προέκυψε από το μειωμένο σε σχέση με τον προϋπολογισμό κόστος.

Όλες οι εγκαταστάσεις που αναφέρονται στην αμέσως προηγούμενη παράγραφο θα ανήκουν στην αποκλειστική κυριότητα, νομή και κατοχή της ΔΕΗ. Επίσης ο Παραγωγός, βαρύνεται με τα έξοδα συντήρησης, επισκευής ή και αντικατάστασης (μη οφειλομένης σε υπαιτιότητα της ΔΕΗ) των εγκαταστάσεων αυτών, όποτε τούτο απαιτείται, κατά την αιτιολογημένη κρίση της ΔΕΗ.

Εάν διαπιστωθεί ότι η εγκατάσταση του Παραγωγού επηρεάζει ανεπίτρεπτα τα συστήματα Τηλεχειρισμού Ακουστικής Συχνότητας (ΤΑΣ), ο Παραγωγός θα πρέπει να λάβει μέτρα για την άρση των παρεμβολών ακόμα και στην περίπτωση όπου οι παρεμβολές διαπιστωθούν μετά τη σύνδεση και θέση σε λειτουργία του εξοπλισμού. Επίσης καθορίζονται και οι τεχνικές απαιτήσεις όπως αυτές τις είδαμε στην παράγραφο 3.2.

Ο Παραγωγός, μέσα σε προθεσμία τριών (3) μηνών από την υπογραφή της παρούσας σύμβασης, θα υποβάλει στην αρμόδια υπηρεσία της ΔΕΗ την αίτηση για την κατασκευή των έργων σύνδεσης και ταυτόχρονα θα καταβάλει το προϋπολογιστικό κόστος που προαναφέρθηκε.

Η ΔΕΗ αναλαμβάνει την υποχρέωση να κατασκευάσει τα έργα σύνδεσης αρμοδιότητας της μέσα σε προθεσμία όχι μεγαλύτερη δύο (2) μηνών από την υποβολή της αίτησης του Παραγωγού και την καταβολή του κόστους που προβλέπεται στην προηγούμενη παράγραφο.

Ο Παραγωγός υποχρεούται να αναλάβει με δαπάνες του την υπεράσπιση της ΔΕΗ σε κάθε τυχόν σχετική αγωγή ή και μήνυση που θα εγείρει οποιοσδήποτε κατά της ΔΕΗ ή και του προσωπικού της για λόγους που έχουν σχέση με την παρούσα Σύμβαση. Συμφωνείται ρητά ότι οποιαδήποτε διένεξη σε σχέση με την παρούσα Σύμβαση συνιστά λόγο αντίστοιχης παράτασης του χρόνου εκτέλεσης της.

Το όριο διαχωρισμού ευθύνης και ιδιοκτησίας μεταξύ ΔΕΗ και Παραγωγού συμφωνείται να είναι οι ακροδέκτες προς την πλευρά του Παραγωγού του μετρητή που θα εγκατασταθεί στην έξοδο του σταθμού του Παραγωγού. Κάθε μέρος είναι αποκλειστικά υπεύθυνο για κάθε ζημιά ή βλάβη σε περιουσία τρίτων ή σε οποιαδήποτε πρόσωπα και φέρει αυτό μόνον οποιαδήποτε ευθύνη, ποινική ή αστική, μέσα στην περιοχή του που καθορίζεται από το παραπάνω όριο.

Όλες οι ηλεκτρικές εγκαταστάσεις που ανήκουν στον Παραγωγό πρέπει να πληρούν τους όρους των νομοθετημένων κανονισμών που ισχύουν και γενικά να είναι σύμφωνες με τους κανόνες της επιστήμης και της τέχνης.

Η ισχύς της παρούσας Σύμβασης αναστέλλεται σε περίπτωση που συμβούν περιστατικά ανωτέρας βίας, τα οποία εμποδίζουν την εκτέλεση των υποχρεώσεων των συμβαλλομένων. 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 γεγονός που δεν μπορεί να αποτραπεί με μέτρα άκρας επιμέλειας και σύνεσης. Σε περίπτωση που συμβούν τα παραπάνω περιστατικά, το συμβαλλόμενο μέρος

που αδυνατεί να εκπληρώσει τις από τη Σύμβαση οριζόμενες υποχρεώσεις του, ανακοινώνει αμέσως την αδυναμία του αυτή στο άλλο μέρος και λαμβάνει κάθε πρόσφορο μέτρο για την άρση της. Η αναστολή ισχύει όσο διαρκεί η ανωτέρα βία. Τα περιστατικά ανωτέρας βίας είναι αποδεκτά μόνον ως λόγος καθυστέρησης και όχι ως λόγος αποζημίωσης των συμβαλλομένων μερών.

Κάθε συμβαλλόμενος σε περίπτωση μη εκπλήρωσης ή πλημμελούς εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του άλλου, σύμφωνα με τα οριζόμενα στη Σύμβαση, όλων των εν λόγω υποχρεώσεων θεωρουμένων εξ' ίσου ουσιωδών, δικαιούται να απευθύνει στο άλλο μέρος ειδική πρόσκληση στη οποία να ζητά να προβεί σε συγκεκριμένη ενέργεια προς άρση της παράβασης, θέτοντας προθεσμία τουλάχιστον τριών (3) ημερών προς τούτο. Σε περίπτωση που το άλλο μέρος δεν συμμορφωθεί εντός της προθεσμίας, το θιγόμενο μέρος δικαιούται να καταγγείλει αζημίως γι' αυτό τη Σύμβαση, δικαιούμενο επίσης να απαιτήσει την αποκατάσταση κάθε ζημίας που προήλθε εξ' αυτής της αιτίας από το άλλο μέρος. Η καταγγελία γίνεται με έγγραφο που επιδίδεται με δικαστικό επιμελητή και επιφέρει τις συνέπειες της μετά την ενδέκατη ημέρα από την ημερομηνία επίδοσης και πάντως όχι μετά παρέλευση τριάντα (30) ημερών από την ανωτέρω ημερομηνία. Αν μέσα στην παραπάνω προθεσμία αρθούν οι λόγοι καταγγελίας το θιγόμενο μέρος δύναται με σχετικό έγγραφο του να δηλώσει προς το άλλα ότι η καταγγελία καθίσταται ανενεργός. Ο Παραγωγός αναλαμβάνει ρητά την υποχρέωση και αποδέχεται να αποζημιώσει πλήρως τη ΔΕΗ για οποιαδήποτε ζημιά ήθελε αυτή υποστεί καθώς επίσης και να καταβάλλει τις δαπάνες στις οποίες θα έχει υποβληθεί αυτή, σε κάθε περίπτωση που, από υπαιτιότητα όχι δική της, δεν καταστεί δυνατή η εγκατάσταση του υπ' όψη σταθμού και ματαιωθεί, εξ' αυτής της αιτίας, η υλοποίηση της παρούσας Σύμβασης.

Εδώ πρέπει να τονιστεί ότι η εν λόγω Σύμβαση αφορά αποκλειστικά και μόνο στην κατασκευή των έργων σύνδεσης του σταθμού του Παραγωγού με το Δίκτυο. Τα θέματα που σχετίζονται με την πώληση της ηλεκτρικής ενέργειας, θα ρυθμίζονται στη Σύμβαση Αγοραπωλησίας που θα υπογραφεί μεταξύ του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. και του Παραγωγού, σύμφωνα με όσα καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Επίσης ρητά συμφωνείται με βάση τη σύμβαση αυτή ότι:

- Η σύνδεση με το Δίκτυο (θέση υπό τάση), προσωρινή ή οριστική, δεν θα πραγματοποιηθεί πριν υπογραφεί η Σύμβαση Αγοραπωλησίας.
- Μετά την έγκριση του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου με Υπουργική Απόφαση, θα υπογραφεί μεταξύ του Παραγωγού και του Διαχειριστή του Δικτύου η οριστική Σύμβαση Σύνδεσης με το Δίκτυο όπου θα ρυθμίζονται τα γενικότερα θέματα που σχετίζονται με τη σύνδεση και Λειτουργία του σταθμού (θέματα συντήρησης, ελέγχων, διαθεσιμότητας του δικτύου σύνδεσης κ,λπ).
- Για οποιεσδήποτε τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις τυχόν επέλθουν με μεταγενέστερα της παρούσας νομοθετήματα, η ΔΕΗ δεν φέρει οιαδήποτε

ευθύνη, ο Παραγωγός δε, οφείλει αφενός να προσκομίσει τυχόν πρόσθετα έγγραφα κ.λπ. που θα απαιτηθούν, αφετέρου δε να καταβάλει στη ΔΕΗ οποιοδήποτε ποσό τυχόν απαιτηθεί από εργασίες που αυτή ήδη εκτέλεσε ή πρόσθετες που τυχόν θα απαιτηθεί να εκτελέσει.

Τέλος για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς που αναφύεται από την εφαρμογή της παρούσας και δεν καθίσταται δυνατόν να επιλυθεί φιλικά με διαδικασία που θα συμφωνήσουν μεταξύ τους τα μέρη, συμφωνείται ρητά ότι αποκλειστικά αρμόδια είναι τα τακτικά δικαστήρια Αθηνών.

3.5 ΣΥΜΒΑΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΚΑΙ ΠΩΛΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΠΕ ΜΕΤΑΞΥ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΚΑΙ ΑΡΜΟΔΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Με βάση τα προηγούμενα μπορούμε να πούμε ότι η πώληση της ηλεκτρικής ενέργειας θεωρείται εξασφαλισμένη εφόσον διαπιστωθεί η εφικτότητα των έργων σύνδεσης. Ο ΔΕΣΜΗΕ όπως είδαμε στην παράγραφο 3.3 είναι υποχρεωμένος κατά την κατανομή φορτίου να δίνει προτεραιότητα σε παραγωγή ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ). Για τη σύνδεση των σταθμών Α.Π.Ε. με το δίκτυο απαιτείται σχετική τεχνική μελέτη η οποία ελέγχεται από τη ΔΕΗ όπως είδαμε λίγο παραπάνω. Η ΔΕΗ εκδίδει ένα προκοστολόγιο, για την δαπάνη σύνδεσης με το δίκτυο και δεσμεύεται για ένα έτος κρατώντας την σχετική προτεραιότητα μέχρι την υπογραφή της σύμβασης σύνδεσης. Η πώληση της ηλεκτρικής ενέργειας γίνεται κατόπιν σύναψης σύμβασης με τον Διαχειριστή (ΔΕΣΜΗΕ) η οποία ισχύει για 10 χρόνια και μπορεί να παρατείνεται για άλλα 10 χρόνια, (αναλυτικά η Σύμβαση δίνεται πιο κάτω) μονομερώς με έγγραφη δήλωση του παραγωγού, εφόσον αυτή υποβάλλεται τουλάχιστον 3 μήνες πριν από τη λήξη της αρχικής σύμβασης. Το ακριβές περιεχόμενο των συμβάσεων πώλησης καθορίζεται στην απόφαση Δ6/Φ1/οικ. 18359, Αρ.ΦΕΚ Β 1442/2-10-2006. Αυτά ισχύουν βέβαια για όλους τους σταθμούς Α.Π.Ε. όπως είναι οι ηλιοθερμικοί σταθμοί.

Στην περίπτωση των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών η ίδια σύμβαση υπογράφεται μεταξύ του παραγωγού και του Αρμόδιου Διαχειριστή των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών δηλαδή τη Δ.Ε.Η. Το ακριβές περιεχόμενο της σύμβασης πώλησης καθορίζεται στην απόφαση Δ6/Φ1/οικ. 1725, Αρ. ΦΕΚ 142/6-2-2007.

Σύμφωνα με το Άρθρο 12 του νόμου 3468/2006 σχετικά με τη σύμβαση πώλησης για την ένταξη σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. στο Σύστημα ή στο Δίκτυο, περιλαμβανομένου και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα άρθρα 9 και 10 του ίδιου νόμου, ο Διαχειριστής του Συστήματος, εφόσον οι εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδέονται στο Σύστημα είτε απευθείας είτε μέσω του Δικτύου ή ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, εφόσον οι εγκαταστάσεις παραγωγής συνδέονται με το Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, υποχρεούνται να συνάπτουν σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με τον κάτοχο της άδειας παραγωγής της.

Η σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας ισχύει για δέκα (10) έτη και μπορεί να παρατείνεται για δέκα (10), επιπλέον, έτη, μονομερώς, με έγγραφη δήλωση του παραγωγού, εφόσον αυτή υποβάλλεται τρεις (3), τουλάχιστον, μήνες πριν από τη λήξη της αρχικής σύμβασης.

Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή και γνώμη της Ρ.Α.Ε., καθορίζονται ο τύπος, το περιεχόμενο και η διαδικασία κατάρτισης των συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 του νόμου 3468/2006, καθώς και κάθε ειδικότερο θέμα και αναγκαία λεπτομέρεια.

Επομένως στο άρθρο 12 ορίζεται ο κατ' αρχή χρόνος ισχύος συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας σε δέκα (10) έτη με δυνατότητα παράτασης κατά δέκα (10) ακόμη έτη με την προϋπόθεση κατάθεσης έγγραφης δήλωσης του παραγωγού πριν τη λήξη της αρχικής περιόδου ισχύος της σύμβασεως απευθυνόμενης προφανώς στον οικείο Διαχειριστή. Ήδη εκδόθηκε η υπουργική απόφαση Δ6/Φ1/οικ.18359/ 14.9.2006 (ΦΕΚ Β' 1442), με την οποία καθορίστηκε ο τύπος και το περιεχόμενο συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και επίκειται η έκδοση αντίστοιχης απόφασης που θα καθορίζει τον τύπο και περιεχόμενο συμβάσεων στο Δίκτυο. Με την απόφαση Δ6/Φ1/οικ. 1725, Αρ. ΦΕΚ 142/6-2-2007 όπως αναφέρεται πιο πάνω καθορίζεται η σύμβαση πώλησης μεταξύ του παραγωγού και του Αρμόδιου Διαχειριστή των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών δηλαδή τη Δ.Ε.Η., η οποία είναι παρόμοια με την σύμβαση πώλησης που υπογράφεται μεταξύ παραγωγού και ΔΕΜΗΕ.

Στο σημείο αυτό λοιπόν μπορούμε να δούμε τι περίπου περιλαμβάνει μια τέτοια σύμβαση αγοραπωλησίας μεταξύ του Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. («ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.») και του παραγωγού. Τα βασικότερα σημεία που καθορίζει η εν λόγω σύμβαση είναι:

- Συμμόρφωση με τους Κώδικες και τη σχετική νομοθεσία
- Προγραμματισμός λειτουργίας και φόρτισης
- Συντελεστής ισχύος Παραγωγού (συνφ)
- Προϋποθέσεις εφαρμογής
- Διάρκεια Σύμβασης
- Τιμολόγηση Ηλεκτρικής Ενέργειας
- Χρέωση αέργου ενέργειας
- Μετρήσεις ενεργού και αέργου ενέργειας και ισχύος
- Δικαίωμα πρόσβασης στις εγκαταστάσεις του Παραγωγού
- Παροχή στοιχείων Παραγωγού
- Λογαριασμοί και πληρωμές
- Ιδιοκαταναλώσεις Παραγωγού
- Απώλειες
- Αναστολή Ισχύς της Σύμβασης λόγω Ανωτέρας Βίας

- Δικαιώματα απορρέοντα από τη Σύμβαση
- Καταγγελία Σύμβασης
- Εκχώρηση-Μεταβίβαση δικαιωμάτων Παραγωγού
- Φόρος Προστιθέμενης Αξίας και Άλλοι φόροι/επιβαρύνσεις
- Αποζημιώσεις συμβαλλομένων από προκληθείσες ζημιές
- Επίλυση Διαφορών
- Εφαρμοζόμενο Δίκαιο

3.5.1 ΒΑΣΙΚΑ ΣΗΜΕΙΑ ΣΥΜΒΑΣΗΣ

Αναλυτικότερα, σύμφωνα με τη σύμβαση αγοράς και πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας που συνάπτεται μεταξύ Διαχειριστή του Συστήματος και Παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας, για σταθμούς που αξιοποιούν ανανεώσιμες πηγές και συνδέονται στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο της χώρας εκτός αυτού των μη διασυνδεδεμένων με το Σύστημα νησιών, 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 εγκατάστασης ή επέκτασης. Ο ΔΕΣΜΗΕ λοιπόν συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να αγοράζει από τον Παραγωγό ηλεκτρική ενέργεια σύμφωνα τη νομοθεσία που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και τους όρους της εν λόγω Σύμβασης και ο Παραγωγός σύμφωνα με τις ίδιες άνω διατάξεις και όρους συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να πωλεί στο ΔΕΣΜΗΕ ηλεκτρική ενέργεια.

Η ενέργεια αυτή θα παρέχεται με εναλλασσόμενο τριφασικό ρεύμα ονομαστικής συχνότητας 50 Hz και σε παράλληλη λειτουργία των μονάδων παραγωγής του Παραγωγού με το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο καθορίζοντας και το μέγιστο όριο της ισχύος που θα παρέχεται από τον Παραγωγό.

Ως ημερομηνία έναρξης πώλησης της παραγόμενης από το σταθμό του παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην εν λόγω σύμβαση, συμφωνείται η ημερομηνία έκδοσης της άδειας λειτουργίας του σταθμού του Παραγωγού. Προϋπόθεση για την έναρξη καταβολής εκ μέρους του ΔΕΣΜΗΕ, του τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύεται 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. 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 αδειάς 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 Ρ.Α.Ε. και το ΔΕΣΜΗΕ με τη μορφή υπεύθυνης δήλωσης του άρθρου 8 του ν. 1559/1986 (ΦΕΚ Α΄ 75).

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. Κάθε ζήτημα, που δεν ρυθμίζεται ρητά από την παρούσα σύμβαση, διέπεται από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

3.5.2 ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΙΣΧΥΟΣ (συνφ)

Ένα από τα σημαντικότερα σημεία της σύμβασης αυτής είναι ο καθορισμός του συντελεστή ισχύος (συνφ) με την επισήμανση πως αυτά δεν εφαρμόζονται στους Αυτοπαραγωγούς. Ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος (συνφ) καθορίζεται από μετρήσεις που λαμβάνονται στην έξοδο της εγκατάστασης του Παραγωγού και υπολογίζεται ως εξής:

$$\sigma\upsilon\nu\phi = \frac{E_p}{\sqrt{E_p^2 + E_Q^2}} \text{ όπου}$$

E_p : Η ωριαία παραγόμενη ενέργεια (kWh) που εγχέεται στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο

E_Q : Η παραγόμενη ή η απορροφούμενη ωριαία άεργος ενέργεια (kVArh)

Καθένα από τα πιο πάνω μεγέθη θα καταγράφεται από τους μετρητές που αναφέρονται στην παράγραφο 3.5.4.

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.

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 πιο πάνω, ο Παραγωγός ειδοποιούμενος εγγράφως από το ΔΕΣΜΗΕ οφείλει να λάβει τα κατάλληλα μέτρα μέσα σε προσθεσμία 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.

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.

3.5.3 ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΣΥΜΒΑΣΗΣ – ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗ - ΦΟΡΟΣ ΠΡΟΣΤΙΘΕΜΕΝΗΣ ΑΞΙΑΣ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΦΟΡΟΙ/ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΕΙΣ

Η παρούσα Σύμβαση, με την επιφύλαξη ειδικότερων προβλέψεων αυτής και της κείμενης νομοθεσίας, ισχύει από την υπογραφή της και η διάρκεια της είναι δέκα (10) 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.

Η διάρκεια ισχύος της παρούσας σύμβασης μπορεί να παραταθεί για δέκα (10) επιπλέον έτη. Το ανωτέρω δικαίωμα της παράτασης μπορεί να ασκηθεί μονομερώς και μόνο μια φορά από τον Παραγωγό με έγγραφη δήλωση του προς το ΔΕΣΜΗΕ, υποβαλλόμενη τουλάχιστον τρεις (3) μήνες πριν από τη λήξη της παρούσας σύμβασης. Για τη νόμιμη άσκηση του ανωτέρω δικαιώματος, ο Παραγωγός πρέπει να κατέχει εν ισχύ άδεια λειτουργίας του σταθμού, αν αυτό απαιτείται, η διάρκεια της οποίας να καλύπτει το συνολικό χρόνο της παράτασης κατά το χρόνο άσκησης του δικαιώματος παράτασης.

Η ισχύς της παρούσας σύμβασης λήγει αυτοδίκαια σε περίπτωση που λήξει η ισχύς της άδειας παραγωγής 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.

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 και απορροφάται από αυτό σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων του Κεφαλαίου Δ' του ν. 3468/2006 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 ασφαλείας της λειτουργίας του Συστήματος ή του Διασυνδεδεμένου Δικτύου δεν υφίσταται υποχρέωση αγοράς και καταβολής οποιουδήποτε τιμήματος. Η τιμολόγηση παρουσιάζεται αναλυτικότερα στο κεφάλαιο 5.

Το τίμημα, που προβλέπεται πιο πάνω, 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.

3.5.4 ΧΡΕΩΣΗ ΑΕΡΓΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ – ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ – ΕΠΙΠΛΕΟΝ ΕΞΟΔΑ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ - ΑΠΩΛΕΙΕΣ

Σε περίπτωση που ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος (συν φ) του σταθμού του Παραγωγού $\text{συν}\varphi < 0,95$, τότε η επιπλέον απορροφούμενη από τον Παραγωγό άεργος ενέργεια σε kVAgh 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 και μηνιαίας χρέωσης στη χαμηλή τάση (ΔΕΗ/Γ22) δηλαδή 0,09821 € / kVAgh. 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. 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. Οι όροι αυτοί βέβαια δεν εφαρμόζονται στους Αυτοπαραγωγούς.

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.

Επιπλέον χρεώσεις του παραγωγού είναι οι εξής:

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 (Δηλαδή προβλέπεται ωριαία γνώση της εξερχόμενης από τον Παραγωγό ενέργειας και ισχύος).

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.

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.

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.

3.5.5 ΔΙΚΑΙΩΜΑ ΠΡΟΣΒΑΣΗΣ ΣΤΙΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ -ΠΑΡΟΧΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ

Ο Παραγωγός οφείλει να επιτρέπει οποτεδήποτε στο ΔΕΣΜΗΕ και ειδικότερα τους εκπροσώπους, υπαλλήλους και υπεργολάβους αυτού καθώς και τη 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 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και την παρούσα σύμβαση.

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 κ.λπ. προκειμένου ο ΔΕΣΜΗΕ να διατυπώσει προσφορές έγχυσης σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 29 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

3.5.6 ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΚΑΙ ΠΛΗΡΩΜΕΣ – ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ

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 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.

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.

Σε περίπτωση καθυστέρησης της εξόφλησης λογαριασμού ή τιμολογίου πέραν της προθεσμίας που προαναφέρθηκε, 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.

Η εκκαθάριση και οι πληρωμές θα γίνονται από το ΔΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

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.

3.5.7 ΑΝΑΣΤΟΛΗ ΙΣΧΥΣ ΤΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΛΟΓΩ ΑΝΩΤΕΡΑΣ ΒΙΑΣ- ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΑΠΟΡΡΕΟΝΤΑ ΑΠΟ ΤΗ ΣΥΜΒΑΣΗ- ΚΑΤΑΓΓΕΛΙΑ ΣΥΜΒΑΣΗΣ

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 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.

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.

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). Τα περιστατικά ανωτέρας βίας είναι αποδεκτά μόνον ως λόγος καθυστέρησης και σε καμία περίπτωση δεν γεννούν αξίωση αποζημίωσης οποιουδήποτε από τα Συμβαλλόμενα Μέρη.

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.

Κάθε συμβαλλόμενος, δικαιούται να καταγγείλει την παρούσα σύμβαση σε περίπτωση μη εκπλήρωσης ή πλημμελούς εκπλήρωσης εξ αυτής απορρεουσών υποχρεώσεων του αντισυμβαλλόμενου, σύμφωνα με τα ειδικώς οριζόμενα σ' αυτήν.

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). 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. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης, καθένα από τα Συμβαλλόμενα Μέρη οφείλει, πλην των άλλων, να επανορθώσει κάθε θετική και αποθετική ζημία.

3.5.8 ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΩΝ ΑΠΟ ΠΡΟΚΛΗΘΕΙΣΕΣ ΖΗΜΙΕΣ

Κάθε συμβαλλόμενο μέρος θα απέχει από οποιαδήποτε ζημιογόνα 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.

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.

3.5.9 ΕΚΧΩΡΗΣΗ-ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ

Κατά κανόνα 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 Ανάπτυξης και της ΡΑΕ. Η παράβαση του παρόντος άρθρου θεμελιώνει δικαίωμα καταγγελίας της παρούσας σύμβασης και διακοπή της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από το ΔΕΣΜΗΕ.

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 έχει 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 Ανάπτυξης, της Αρχής έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και της ΡΑΕ.

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.

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 που προείπαμε.

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. 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).

3.5.10 ΕΦΑΡΜΟΖΟΜΕΝΟ ΔΙΚΑΙΟ – ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ – ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ - ΕΠΙΛΥΣΗ ΔΙΑΦΟΡΩΝ

Η παρούσα Σύμβαση διέπεται από το Ελληνικό Δίκαιο. Με την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης ο Παραγωγός πρέπει να γνωστοποιήσει στο ΔΕΣΜΗΕ εγγράφως ορισμένο πρόσωπο ως Εκπρόσωπό του στην Αθήνα, 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. Εάν ο Παραγωγός δεν

έχει την έδρα του στην Ελλάδα, οφείλει να διορίσει αντίκλητο που κατοικεί στην Ελλάδα.

Κατά κανόνα η παρούσα σύμβαση τροποποιείται μόνο με έγγραφη και ρητή συμφωνία μεταξύ των μερών. Όμως ο ΔΕΣΜΗΕ διατηρεί το δικαίωμα να τροποποιεί μονομερώς την παρούσα σύμβαση προκειμένου να εναρμονιστεί το περιεχόμενό της με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως κάθε φορά ισχύει. Ο Παραγωγός δηλώνει ότι με την παρούσα αποδέχεται ρητά και ανεπιφύλακτα την άσκηση του δικαιώματος αυτού εκ μέρους του ΔΕΣΜΗΕ και παραιτείται από κάθε δικαίωμα, αξίωση ή άλλως απαίτησή του, τόσο από την προσβολή του όρου αυτού όσο και αναζήτηση οιασδήποτε αποζημιώσεως από τυχόν βλαπτική μεταβολή της παρούσας συμβατικής σχέσης από την εφαρμογή της ανωτέρω νομοθεσίας (εφαρμογή σχετικών Κωδίκων, ως άνω).

Επίσημη γλώσσα της Σύμβασης 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 κ.λπ. θα συντάσσονται στην ελληνική, πλην ορισμένων τεχνικοοικονομικών όρων που ενδεχομένως διατυπώνονται στην αγγλική χάριν πιστής αποδόσεως των όρων αυτών.

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.

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.

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 τους με φιλικές διαπραγματεύσεις. Στην περίπτωση αυτή συγκροτείται τριμελής Επιτροπή Εξώδικης Επίλυσης Διαφοράς, αποτελούμενη από έναν εκπρόσωπο κάθε Συμβαλλόμενου Μέρους και έναν εκπρόσωπο της ΠΑΕ. Το αποτέλεσμα των φιλικών διαπραγματεύσεων διατυπώνεται σε πρακτικό, το οποίο υπογράφεται από τα Μέλη της ανωτέρω Επιτροπής.

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 ΠΑΕ, 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 όσα προβλέπονται παρακάτω

Σε περίπτωση αδυναμίας φιλικής επίλυσης της διαφοράς μέσω της Επιτροπής που προβλέπεται παραπάνω ή μέσω της Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης που αναφέρθηκε, συμφωνείται ότι τα μέρη δύνανται να υπαγάγουν με έγγραφη συμφωνία τους τη διάγνωση της διαφοράς σε Διαιτησία της ΠΑΕ 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.

Ρητά ορίζεται ότι δεν αναστέλλεται η εκτέλεση της παρούσας Σύμβαση 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 αναφέρθηκε, ή έχουν προσφύγει σε Διαιτησία ή στα Δικαστήρια.

4 ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΕΡΓΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΗΛΙΑΚΗ

4.1 ΕΠΙΔΟΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΝΟΜΟ

Επειδή από τις αρχές του 2007 θα ισχύει το νέο θεσμικό πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις ενισχύσεις περιφερειακού χαρακτήρα καθώς και ο νέος Χάρτης Περιφερειακών Ενισχύσεων της Ελλάδας 2007-2013, υπήρξε ανάγκη εναρμόνισης των διατάξεων του Ν. 3299/2004 με τις νέες κοινοτικές ρυθμίσεις.

Με την τροπολογία που ψηφίστηκε στη Βουλή θεσπίζονται οι απαραίτητες τροποποιήσεις καθώς και περαιτέρω βελτιώσεις στο ισχύον θεσμικό πλαίσιο του Ν. 3299/2004, προκειμένου ο επενδυτικός νόμος, διατηρώντας τη βασική δομή του, να εξακολουθήσει να λειτουργεί και να δέχεται αιτήσεις επενδυτικών σχεδίων από την αρχή του επόμενου έτους, με στόχο την περαιτέρω αύξηση των ιδιωτικών επενδύσεων προς όφελος της οικονομίας.

Τα κυριότερα σημεία των Αλλαγών σε σχέση με τον υπάρχοντα νόμο είναι:

- Οι κατηγορίες των επενδυτικών σχεδίων γίνονται 2.
- Οι γεωγραφικές ζώνες από 6 γίνονται 3.
 - Η ζώνη Α, με τους νομούς Αττικής και Θεσσαλονίκης (εκτός των βιομηχανικών περιοχών και των νήσων αυτών που μπαίνουν στην ζώνη Β)
 - Η ζώνη Γ με τους νομούς των περιφερειών Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, Πελοποννήσου, Ηπείρου, Δυτικής Ελλάδας και νήσων Βορείου Αιγαίου.
 - Η ζώνη Β με όλες τις υπόλοιπες περιοχές
- Τα νέα ποσοστά των ενισχύσεων Επιχορήγηση ή / και επιδότηση χρηματοδοτικής μίσθωσης (leasing) ή επιδότηση του κόστους της δημιουργούμενης απασχόλησης αλλάζουν όπως θα δούμε παρακάτω

Πρέπει εδώ να τονίσουμε ότι ο Νέος Αναπτυξιακός Νόμος θα έχει ισχύ από 1/1/2007 και σε γενικές γραμμές έχει ελάχιστες διαφοροποιήσεις από το νόμο 3299/2004. Επίσης όλες οι αναφορές που γίνονται πιο κάτω στο νόμο 3299/2004 έχουν να κάνουν με τον τροποποιημένο νόμο που τίθεται σε ισχύ από 1/1/2007, δηλαδή με το Νέο Αναπτυξιακό Νόμο.

4.1.1 ΣΚΟΠΟΣ ΚΑΙ ΕΙΔΗ ΠΑΡΕΧΟΜΕΝΩΝ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ

Με σκοπό την ενδυνάμωση της ισόρροπης ανάπτυξης, την αύξηση της απασχόλησης, την βελτίωση της ανταγωνιστικότητας της οικονομίας, την ενίσχυση της επιχειρηματικότητας, την προώθηση της τεχνολογικής αλλαγής και της καινοτομίας,

την προστασία του περιβάλλοντος, την εξοικονόμηση ενέργειας και την επίτευξη της περιφερειακής σύγκλισης παρέχονται σε επενδυτικά σχέδια τα ακόλουθα είδη ενισχύσεων:

Στα υπαγόμενα στις διατάξεις του παρόντος νόμου επενδυτικά σχέδια παρέχονται τα ακόλουθα είδη ενισχύσεων:

- **Λήψη επιχορήγησης:** Αφορά στην κάλυψη από το Δημόσιο τμήματος της επιλέξιμης επένδυσης.
- **Λήψη επιδότησης χρηματοδοτικής μίσθωσης (leasing):** Αφορά στην κάλυψη από το Δημόσιο τμήματος των καταβαλλόμενων δόσεων leasing που αφορά την απόκτηση μηχανολογικού εξοπλισμού, όπου η μέγιστη διάρκεια της δεν μπορεί να υπερβαίνει τα 5 έτη.
- **Φορολογική απαλλαγή:** Αφορά την απαλλαγή από την καταβολή φόρου εισοδήματος μη διανεμόμενων κερδών από το σύνολο των δραστηριοτήτων της επιχείρησης που ενέχουν υλοποίηση επενδυτικού σχεδίου ή απόκτηση μηχανολογικού εξοπλισμού μέσω leasing για την πρώτη 10ετία από την πραγματοποίηση της επένδυσης.
- **Επιδότηση κόστους δημιουργούμενων θέσεων εργασίας:** Αφορά την κάλυψη για μία διετία τμήματος των μισθολογικών εξόδων για τις δημιουργούμενες θέσεις εργασίας που εντάσσονται στο επενδυτικό σχέδιο και αφορούν την πρώτη 2ετία από την ολοκλήρωση της επένδυσης.

Σχετικά με τους παραπάνω αναφερόμενους εναλλακτικούς τρόπους ενίσχυσης, έχουμε να παρατηρήσουμε τα ακόλουθα:

- Η περίπτωση της επιχορήγησης και της επιδότησης leasing είναι συμφέρουσα όταν ο φορέας της επένδυσης δεν διαθέτει όλα τα απαιτούμενα κεφάλαια για την επένδυση που προτίθεται να κάνει.
- Η περίπτωση της φορολογικής απαλλαγής είναι συμφέρουσα όταν ο φορέας της επένδυσης:
 - α) διαθέτει όλα τα απαιτούμενα κεφάλαια για την επένδυση που προτίθεται να κάνει και
 - β) έχει δεδομένη υψηλή κερδοφορία.
- Η περίπτωση της επιδότησης του κόστους απασχόλησης είναι συμφέρουσα όταν ο φορέας της επένδυσης:
 - α) διαθέτει όλα τα απαιτούμενα κεφάλαια για την επένδυση που προτίθεται να κάνει και
 - β) όταν η επιχείρηση είναι εντάσεως εργασίας.

Παρατήρηση: Η υποβολή επενδυτικών σχεδίων μπορεί να αφορά τα εξής είδη ενισχύσεων:

- (1) Λήψη επιχορήγησης ή/ και λήψη επιδότησης χρηματοδοτικής μίσθωσης.
- (2) Φορολογική απαλλαγή.
- (3) Επιδότηση κόστους δημιουργούμενων θέσεων εργασίας.
- (4) Συνδυασμός των παραπάνω ειδών ενισχύσεων, υπαγόμενα σε ειδικά καθεστώτα ενίσχυσης.

Ως επενδυτικά σχέδια στα πλαίσια του παρόντος νόμου θεωρούνται οι επενδύσεις, τα επιχειρηματικά σχέδια και τα προγράμματα χρηματοδοτικής μίσθωσης.

4.1.2 ΔΙΑΙΡΕΣΗ ΤΗΣ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ - ΠΕΡΙΟΧΕΣ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΤΩΝ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ

Για την εφαρμογή των διατάξεων του αναπτυξιακού νόμου, η Επικράτεια κατανέμεται σε τρεις περιοχές ως εξής με βάση τον πίνακα 4.1.2.1 :

ΠΙΝΑΚΑΣ 4.1.2.1

ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΖΩΝΗ	ΠΕΡΙΟΧΕΣ
Α	<p>Περιλαμβάνει τους:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Νομούς Αττικής και Θεσσαλονίκης πλην των Βιομηχανικών Επιχειρηματικών Περιοχών (Β.Ε.ΠΕ) και των νησιών των Νομών αυτών που εντάσσονται στην Περιοχή Β'.
Β	<p>Περιλαμβάνει τους:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Νομούς της Περιφέρειας Θεσσαλίας (Καρδίτσας, Λάρισας, Μαγνησίας, Τρικάλων), • Νομούς της Περιφέρειας Ν. Αιγαίου (Κυκλάδων, Δωδεκανήσου), • Νομούς της Περιφέρειας Ιονίων Νήσων (Κέρκυρας, Λευκάδας, Κεφαλληνίας, Ζακύνθου), • Νομούς της Περιφέρειας Κρήτης (Ηρακλείου, Λασιθίου, Ρεθύμνου, Χανίων), • Νομούς της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας (Χαλκιδικής, Σερρών, Κιλκίς, Πέλλας, Ημαθίας, Πιερίας), • Νομούς της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας (Γρεβενών, Κοζάνης, Φλώρινας, Καστοριάς) • Νομούς της Περιφέρειας Στερεάς Ελλάδος (Φθιώτιδας, Φωκίδας, Εύβοιας, Βοιωτίας, Ευρυτανίας). • Τις Βιομηχανικές Επιχειρηματικές Περιοχές (Β.Ε.ΠΕ) και τα νησιά των Νομών Αττικής και Θεσσαλονίκης
Γ	<p>Περιλαμβάνει τους</p> <ul style="list-style-type: none"> • Νομούς της Περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης (Καβάλας, Δράμας, Ξάνθης, Ροδόπης, Έβρου), • Νομούς της Περιφέρειας Ηπείρου (Άρτας, Πρέβεζας, Ιωαννίνων, Θεσπρωτίας), • Νομούς της Περιφέρειας Βορείου Αιγαίου (Λέσβου, Χίου, Σάμου), • Νομούς της Περιφέρειας Πελοποννήσου (Λακωνίας, Μεσσηνίας, Κορινθίας, Αργολίδας, Αρκαδίας) • Νομούς της Περιφέρειας Δυτικής Ελλάδος (Αχαΐας, Αιτωλοακαρνανίας, Ηλείας)

Πίνακας 4.1.2.1: Κατανομή της επικράτειας για την εφαρμογή διατάξεων Αναπτυξιακού Νόμου

4.1.3 ΥΠΑΓΟΜΕΝΑ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΑ ΣΧΕΔΙΑ ΣΤΟΝ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΝΟΜΟ - ΠΟΣΟΣΤΑ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ

Στο καθεστώς των ενισχύσεων του νόμου αυτού υπάγονται πολλά επενδυτικά σχέδια, όπως αυτά προσδιορίζονται για κάθε τομέα οικονομικής δραστηριότητας, τα οποία κατανέμονται σε δύο κατηγορίες προκειμένου να οριστούν οι παρεχόμενες ενισχύσεις. Για σχέδια που αφορούν τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ηλιακή αλλά και γενικότερα τις Α.Π.Ε. υπάρχουν δύο είδη σχεδίων που ανήκουν μάλιστα στο δευτερογενή τομέα:

- Επενδυτικά σχέδια παραγωγής ηλεκτρισμού από ήπιες μορφές ενέργειας και ειδικότερα την αιολική, την ηλιακή, την υδροηλεκτρική, τη γεωθερμική και τη βιομάζα, ανεξαρτήτως εγκατεστημένου ισχύος.
- Επενδυτικά σχέδια για αξιοποίηση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, υποκατάσταση υγρών καυσίμων ή ηλεκτρικής ενέργειας με αέρια καύσιμα, επεξεργασμένα απορριπτόμενα υλικά από εγχώριες βιομηχανίες, ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και ανάκτηση απορριπτόμενης θερμότητας.

Άρα εδώ μπορούμε να σημειώσουμε ότι τα φωτοβολταϊκά καθώς και τα άλλα μέσα εκμετάλλευσης της ηλιακής ενέργειας όπως είναι τα ενεργητικά ηλιακά συστήματα (π.χ. ηλιοθερμικοί σταθμοί) καθώς και αυτά για την παραγωγή θερμότητας-ψύξης σε επιχειρήσεις μεγάλες ή μικρές κατατάσσονται στην **ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ 1**.

Τα κριτήρια ορισμού των επιχειρήσεων φαίνονται στον παρακάτω πίνακα 4.1.3.1:

ΠΙΝΑΚΑΣ 4.1.3.1

ΠΟΛΥ ΜΙΚΡΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ	Απασχολεί από 0 έως 10 άτομα προσωπικό. Ο ετήσιος κύκλος εργασιών της καθώς και ο ετήσιος ισολογισμός της είναι μικρότερος από € 2.000.000,00. Τηρεί το κριτήριο της ανεξαρτησίας.
ΜΙΚΡΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ	Απασχολεί λιγότερα από 50 άτομα προσωπικό. Ο ετήσιος κύκλος εργασιών της καθώς και ο ετήσιος ισολογισμός της είναι μικρότερος από € 10.000.000,00. Τηρεί το κριτήριο της ανεξαρτησίας.
ΜΕΣΑΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ	Απασχολεί λιγότερα από 250 άτομα προσωπικό. Ο ετήσιος κύκλος είναι μικρότερος από € 50.000.000,00, καθώς και ο ετήσιος ισολογισμός της είναι μικρότερος από € 43.000.000,00. Τηρεί το κριτήριο της ανεξαρτησίας.
ΜΕΓΑΛΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ	Απασχολεί περισσότερο από 250 άτομα προσωπικό. Ο ετήσιος κύκλος εργασιών της είναι μεγαλύτερος από € 50.000.000,00, καθώς και ο ετήσιος ισολογισμός της είναι μεγαλύτερος από € 43.000.000,00.
Κριτήριο Ανεξαρτησίας: Δεν συμμετέχει σε αυτήν μια άλλη επιχείρηση, η οποία είναι μη μικρομεσαία (σύμφωνα με το ορισμό αυτής), σε ποσοστό που ξεπερνάει το 25% του μετοχικού κεφαλαίου.	

Πίνακας 4.1.3.1: Κριτήρια ορισμού των επιχειρήσεων

Τα ποσοστά επιχορήγησης που δίνονται τώρα στην κατηγορία 1 ανά περιοχή και μέγεθος επιχείρησης είναι δίνονται στους δύο πίνακες που ακολουθούν για όλους τους τρόπους επιχορήγησης:

- Επιχορήγηση ή / και επιδότηση χρηματοδοτικής μίσθωσης (leasing) ή επιδότηση του κόστους της δημιουργούμενης απασχόλησης

ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΖΩΝΗ		A	B	Γ
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ 1 ^H	ΜΕΓΑΛΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ	20%	30%	40%
	ΜΕΣΑΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ	30%	40%	50%
	ΜΙΚΡΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ	40%	50%	60%
	ΠΟΛΥ ΜΙΚΡΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ	40%	50%	60%

- Φορολογική απαλλαγή

ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΖΩΝΗ	A	B	Γ
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ 1 ^H (Για όλα τα μεγέθη επιχειρήσεων)	60%	100%	100%

Τα παραπάνω ποσοστά αφορούν τις ενισχύσεις για επιχορήγηση (δωρεάν παροχή από το Δημόσιο χρηματικού ποσού για την κάλυψη τμήματος της ενισχυόμενης δαπάνης του επενδυτικού σχεδίου) ή και επιδότηση χρηματοδοτικής μίσθωσης (Leasing) (κάλυψη από το Δημόσιο τμήματος των καταβαλλόμενων δόσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης που συνάπτεται για την απόκτηση καινούργιου μηχανολογικού και λοιπού εξοπλισμού) ή για επιδότηση του κόστους της δημιουργούμενης από το επενδυτικό σχέδιο απασχόλησης (κάλυψη από το Δημόσιο, για μια διετία, τμήματος του μισθολογικού κόστους των δημιουργούμενων, εντός της πρώτης τριετίας από την ολοκλήρωση του επενδυτικού σχεδίου, θέσεων απασχόλησης).

Για φορολογική απαλλαγή (απαλλαγή από την καταβολή φόρου εισοδήματος μη διανεμόμενων κερδών από το σύνολο των δραστηριοτήτων της επιχείρησης της πρώτης δεκαετίας από την πραγματοποίηση του επενδυτικού σχεδίου, με το σχηματισμό ισόποσου αφορολόγητου αποθεματικού) ισχύει ποσοστό 60% για την Γεωγραφική Ζώνη A και 100% για τις υπόλοιπες περιοχές.

ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ:

- Οι παρεχόμενες ενισχύσεις αναγόμενες σε ακαθάριστο Ισοδύναμο Επιχορήγησης, δεν επιτρέπεται να υπερβούν τα ποσοστά του εγκεκριμένου από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή Χάρτη Περιφερειακών Ενισχύσεων, που είναι σύμφωνη με τον Κανονισμό (ΕΚ) αριθμ. 1628/2006 της Επιτροπής της 24ης Οκτωβρίου 2006 για την εφαρμογή των άρθρων 87 και 88 της Συνθήκης στις εθνικές επενδυτικές ενισχύσεις περιφερειακού χαρακτήρα.
- Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομίας και Οικονομικών και Ανάπτυξης καθορίζονται τα επιπλέον ποσοστά ενίσχυσης για τις πολύ μικρές, μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις, σε Περιφέρειες, Νομούς ή τμήματα αυτών, ανά είδος επενδυτικού σχεδίου, βάσει των κριτηρίων του κατά κεφαλή Ακαθάριστου Εγχώριου Προϊόντος (Α.Ε.Π.), του ποσοστού ανεργίας και της γεωγραφικής θέσης των αντίστοιχων περιοχών.
- Για τις ενισχύσεις μεγάλων επενδυτικών σχεδίων ισχύει.
 - ο Για την εφαρμογή των διατάξεων του νόμου αυτού ως «Μεγάλο επενδυτικό σχέδιο» νοείται με ενισχυόμενες δαπάνες άνω των πενήντα (50) εκατομμυρίων ευρώ, υπολογιζόμενες με τις τιμές και τις συναλλαγματικές ισοτιμίες που ισχύουν κατά τον χρόνο χορήγησης της ενίσχυσης.
 - ο Για τον υπολογισμό του συνολικού ποσού των ενισχυόμενων δαπανών θα λαμβάνεται υπόψη η υλοποίηση για περίοδο τριών ετών, σε μία εγκατάσταση, εκ μέρους μιας ή περισσότερων επιχειρήσεων, πάγιων

περιουσιακών στοιχείων συνδυαζόμενων κατά αδιαίρετο από οικονομική άποψη τρόπο.

- Στα επενδυτικά σχέδια της περίπτωσης αυτής δεν παρέχονται οι προσαυξήσεις των ποσοστών ενίσχυσης που χορηγούνται στις μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις.
- Για επενδυτικά σχέδια που υπερβαίνουν τα πενήντα εκατομμύρια (50.000.000) ευρώ το ανώτατο χορηγούμενο ποσό ενίσχυσης προσδιορίζεται ως εξής:
 - Για το τμήμα μέχρι πενήντα εκατομμύρια (50.000.000) ευρώ παρέχεται το 100% του κατά περίπτωση ανώτατου ορίου περιφερειακής ενίσχυσης,
 - Για το τμήμα που υπερβαίνει τα πενήντα εκατομμύρια (50.000.000) ευρώ έως εκατό εκατομμύρια (100.000.000) ευρώ παρέχεται το 50% του κατά περίπτωση ανώτατου ορίου περιφερειακής ενίσχυσης,
 - Για το τμήμα που υπερβαίνει τα εκατό εκατομμύρια (100.000.000) ευρώ παρέχεται το 34% του κατά περίπτωση ανώτατου ορίου περιφερειακής ενίσχυσης.
- Οι ανωτέρω ενισχύσεις δεν σωρεύονται με οποιαδήποτε άλλη κρατική ενίσχυση κατά την έννοια του άρθρου 87 παρ. 1 της Συνθήκης (ΕΚ) αριθμ. 1628/2006 της Επιτροπής της 24ης Οκτωβρίου 2006 στις εθνικές επενδυτικές ενισχύσεις περιφερειακού χαρακτήρα ή με οποιαδήποτε άλλη κοινοτική ή εθνική χρηματοδότηση, σε σχέση με τις ίδιες επιλέξιμες δαπάνες, εάν η εν λόγω σώρευση θα είχε ως αποτέλεσμα η ένταση της ενίσχυσης να υπερβεί την ένταση της ενίσχυσης που προβλέπει ο κανονισμός.
- Με την απόφαση πιστοποίησης της ολοκλήρωσης και έναρξης της παραγωγικής λειτουργίας, είναι δυνατόν, μετά από αίτηση του επενδυτή, να αναμορφωθεί το ενισχυόμενο κόστος αυτής, το οποίο σε περίπτωση αύξησης δεν δύναται να υπερβεί το πέντε τοις εκατό (5%) αυτού που έχει εγκριθεί.
- Η έναρξη της υλοποίησης των επενδυτικών σχεδίων γίνεται μετά την δημοσίευση της απόφασης υπαγωγής στις διατάξεις του παρόντος νόμου. Ως έναρξη νοείται είτε η έναρξη των κατασκευαστικών εργασιών είτε η πρώτη βέβαιη ανάληψη δέσμευσης για παραγγελία εξοπλισμού, εκτός των προκαταρκτικών μελετών σκοπιμότητας.
- Έναρξη πραγματοποίησης του επενδυτικού σχεδίου πριν τη δημοσίευση της απόφασης υπαγωγής δύναται να γίνει, με αποκλειστική ευθύνη του επενδυτή, μόνο εφόσον του χορηγηθεί επιβεβαίωση επιλεξιμότητας σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 5 του άρθρου 7 του τροποποιημένου αναπτυξιακού νόμου.

- Η εφαρμογή του επενδυτικού σχεδίου χωρίς την πλήρωση των προϋποθέσεων των δύο πιο πάνω περιπτώσεων επιφέρει απόρριψη του συνόλου του επενδυτικού σχεδίου».

4.1.4 ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΗ ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Με την απόφαση πιστοποίησης της ολοκλήρωσης και έναρξης της παραγωγικής λειτουργίας είναι δυνατόν, μετά από αίτηση του επενδυτή, να αναμορφωθεί το ενισχυόμενο κόστος αυτής, το οποίο σε περίπτωση αύξησης δεν δύναται να υπερβεί το 5% αυτού που έχει εγκριθεί. Για τον καθορισμό του ποσού της αναμόρφωσης του κόστους της επένδυσης, λαμβάνονται υπόψη οι ανατιμήσεις και διαφοροποιήσεις που τυχόν προέκυψαν στα επί μέρους στοιχεία κόστους της επένδυσης κατά τη διάρκεια της υλοποίησης.

4.1.5 ΠΡΟΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΣΧΕΔΙΩΝ

Ο ελάχιστος επιλέξιμος προϋπολογισμός των επενδυτικών σχεδίων χωρίζεται ανά κατηγορία επιχείρησης ως εξής:

- Μεγάλες επιχειρήσεις: 500.000,00 ΕΥΡΩ
- Μεσαίες επιχειρήσεις: 250.000,00 ΕΥΡΩ
- Μικρές επιχειρήσεις: 150.000,00 ΕΥΡΩ
- Πολύ μικρές επιχειρήσεις: 100.000,00 ΕΥΡΩ.

Συνολικά, για την ίδια παραγωγική μονάδα το ανώτατο ποσό των ενισχύσεων δεν θα πρέπει να ξεπερνάει αθροιστικά σε διάρκεια μιας 5ετίας τα 20.000.000,00 ΕΥΡΩ. Τα κριτήρια ορισμού των επιχειρήσεων φαίνονται πιο πάνω στον πίνακα 4.1.3.1.

4.1.6 ΊΔΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ

Η ίδια συμμετοχή (ιδία κεφάλαια & τραπεζικός δανεισμός) του επενδυτή, ανά επαγόμενο είδος ενίσχυσης αναλύεται ως εξής:

1. Για επενδύσεις επιχορήγησης / επιδότησης χρηματοδοτικής μίσθωσης, τα ίδια κεφάλαια που ορίζονται είτε ως καταβεβλημένο αρχικό κεφάλαιο (για τις υπό ίδρυση) είτε ως αύξηση μετοχικού κεφαλαίου (για τις υφιστάμενες), θα πρέπει να αντιστοιχούν σε ελάχιστο ποσοστό 25%. Το υπολειπόμενο ποσοστό (πλην ίδιας συμμετοχής και επιχορήγησης) καλύπτεται με τραπεζικό δανεισμό.
2. Για επενδύσεις φορολογικής απαλλαγής ή επιδότησης κόστους δημιουργούμενων θέσεων εργασίας, η ίδια συμμετοχή θα πρέπει να ανέρχεται σε ποσοστό τουλάχιστον 25%, και θα μπορεί να καλυφθεί είτε με ίδια κεφάλαια είτε με τραπεζικό δανεισμό.

Το ποσοστό της ίδιας συμμετοχής στην επένδυση που έχει εγκριθεί με την απόφαση παραγωγής, δεν είναι δυνατόν να μειωθεί μετά την έκδοση απόφασης αυτής.

Η ίδια συμμετοχή του επενδυτή στις επενδύσεις που εντάσσονται στο καθεστώς της ενίσχυσης της επιχορήγησης ή και επιδότησης χρηματοδοτικής μίσθωσης αποτελεί εταιρικό κεφάλαιο.

Ως ίδια συμμετοχή του επενδυτή για τις νεοϊδρυόμενες εταιρίες νοείται το καταβεβλημένο κεφάλαιό τους.

Ως ίδια συμμετοχή του επενδυτή για τις υφιστάμενες εταιρείες νοείται:

- A. Το ποσό της αύξηση, του Εταιρικού Κεφαλαίου που προκύπτει από νέες σε μετρητά εισφορές των εταίρων.

Η αύξηση του εταιρικού κεφαλαίου υφιστάμενων εταιριών πρέπει να γίνεται μετά την υποβολή της αίτησης υπαγωγής στις διατάξεις του αναπτυξιακού νόμου.

Η αύξηση του κεφαλαίου των Α.Ε. ή Ε.Π.Ε. μπορεί να γίνεται και πριν την υποβολή της αίτησης υπαγωγής υπό την προϋπόθεση ότι πραγματοποιήθηκε μέσα στους τελευταίους δώδεκα (12) μήνες πριν την υποβολή της αίτησης υπαγωγής με αποκλειστικό, βάσει της σχετικής απόφασης της γενικής συνέλευσης των μετόχων ή των εταίρων αντίστοιχα, σκοπό τη χρησιμοποίηση του νέου κεφαλαίου ως ίδια συμμετοχή, στη συγκεκριμένη επένδυση και ότι, μέχρι το χρόνο υποβολής της αίτησης υπαγωγής της επένδυσης ή του σχεδίου το κεφάλαιο αυτό αποδεδειγμένα υφίσταται με τη μορφή διαθεσίμων της εταιρίας και δεν έχει αναλωθεί.

- B. Κατά περίπτωση τα φορολογηθέντα αποθεματικά, όπως αυτά προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία, εκτός του τακτικού, χωρίς να απαιτείται αύξηση του μετοχικού ή εταιρικού κεφαλαίου και υπό τον όρο ότι τα αποθεματικά αυτά δεν θα μπορούν να διανεμηθούν πριν την παρέλευση πενταετίας από την ολοκλήρωση και έναρξη παραγωγικής λειτουργίας της επένδυσης.

Τα αποθεματικά αυτά εμφανίζονται σε ιδιαίτερο λογαριασμό στα λογιστικά βιβλία της επιχείρησης. Σε περίπτωση διανομής τους πριν την παρέλευση πενταετίας επιβάλλονται οι προβλεπόμενες κυρώσεις (μπορεί να ανακληθεί η απόφαση υπαγωγής και να επιστραφεί η ενίσχυση ή να παρακρατηθεί ή επιστραφεί μέρος αυτής).

Τα φορολογηθέντα (έκτακτα) αποθεματικά επιχείρησης αποτελούν ίδια συμμετοχή στην επένδυση, εφόσον κατά το στάδιο αξιολόγησης της επένδυσης ελέγχεται και διαπιστώνεται η επάρκεια της ρευστότητας της επιχείρησης μετά την αφαίρεση των ποσών των διαθεσίμων της που πρόκειται να αποτελέσουν την ίδια συμμετοχή.

4.1.7 ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ, ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΟΙ ΚΑΙ ΟΡΟΙ ΓΙΑ ΤΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΔΑΝΕΙΟ

Αν στο προτεινόμενο για ενίσχυση επενδυτικό σχέδιο προβλέπεται και η χρησιμοποίηση δανείου, αυτό πρέπει:

- Να είναι τετραετούς τουλάχιστον διάρκειας,
- Να έχει τη μορφή τραπεζικού δανείου ή ομολογιακού δανείου εκδιδόμενου σε δημόσια ή μη εγγραφή ή δανείου από άλλους χρηματοδοτικούς οργανισμούς, αποκλειόμενης της μορφής αλληλόχρεου λογαριασμού,
- Να λαμβάνεται για την πραγματοποίηση του επενδυτικού σχεδίου, όπως αυτό θα προκύπτει ρητά από τη σχετική δανειακή σύμβαση και
- Να έχει εγκριθεί από τη χρηματοδοτούσα τράπεζα ή το χρηματοδοτικό οργανισμό, κατά το χρόνο υποβολής της αίτησης υπαγωγής στις ενισχύσεις του παρόντος. Το σχετικό έγγραφο της έγκρισής του πρέπει να αναφέρει τους όρους χορήγησης του δανείου και συγκεκριμένα το ύψος του, τη διάρκειά του, το επιτόκιο, την περίοδο χάριτος και τις εξασφαλίσεις για την παροχή του και να περιλαμβάνεται στον υποβαλλόμενο με την αίτηση υπαγωγής φάκελο.
- Το επενδυτικό δάνειο μπορεί να λαμβάνεται και σε συνάλλαγμα.

4.1.8 ΟΙ ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΜΗ ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ ΑΠΟ ΤΟΝ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΝΟΜΟ

4.1.8.1 ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

Με βάση λοιπόν το νέο αναπτυξιακό νόμο 3299/2004 όπως αυτός τροποποιήθηκε και έχει νέα ισχύ από την 1/1/2007 για τις ενισχυόμενες δαπάνες ισχύει:

- Οι δαπάνες πρέπει να αφορούν πάγια στοιχεία..
- Επίσης μπορούν να ενισχύονται δαπάνες για άυλες επενδύσεις για αμοιβές μελετών συμβούλων όπως:
 - οργάνωση διοίκησης,
 - αναδιοργάνωση των επιμέρους λειτουργιών της επιχείρησης,
 - ανασχεδιασμός επιχειρηματικών διαδικασιών,
 - τυποποίησης διαδικασιών,
 - ερευνών αγοράς,

- ο εκπόνησης μελετών προώθησης προϊόντων ή υπηρεσιών
- ο συγκριτικών μελετών επιδόσεων

σε ποσοστό που δεν υπερβαίνει το 10% του κόστους του επενδυτικού σχεδίου.

- Οι άυλες επενδύσεις θα πρέπει να αποτελούν αποσβεστέα στοιχεία του ενεργητικού που θα χρησιμοποιούνται αποκλειστικά και μόνο στην ενισχυόμενη επένδυση και θα αποκτούνται από τρίτους με τους όρους που ισχύουν στην αγορά.

4.1.8.2 ΕΞΕΙΔΙΚΕΥΜΕΝΕΣ ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ ΓΙΑ Α.Π.Ε.

Ειδικά για εγκαταστάσεις που χρησιμοποιούνται για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. προβλέπονται κάποιες εξειδικευμένες δαπάνες από το νέο αναπτυξιακό νόμο:

1. Η κατασκευή, επέκταση και εκσυγχρονισμός κτιριακών, ειδικών και βοηθητικών εγκαταστάσεων, καθώς και οι δαπάνες διαμόρφωσης περιβάλλοντος χώρου.
2. Η αγορά και εγκατάσταση καινούργιων σύγχρονων μηχανημάτων, ειδικών εγκαταστάσεων και λοιπού εξοπλισμού. Τα μισθώματα της χρηματοδοτικής μίσθωσης καινούργιων σύγχρονων μηχανημάτων και λοιπού εξοπλισμού του οποίου αποκτάται η χρήση.
3. Η αγορά και εγκατάσταση καινούργιων σύγχρονων συστημάτων αυτοματοποίησης διαδικασιών και μηχανοργάνωσης, συμπεριλαμβανομένων των δαπανών αγοράς του αναγκαίου λογισμικού.
4. Οι δαπάνες μελετών που αποσκοπούν στην εισαγωγή, ανάπτυξη και εφαρμογή σύγχρονης τεχνολογίας, τεχνογνωσίας, σύγχρονων μεθόδων και βιομηχανικών σχεδίων παραγωγής ηλεκτρισμού.
5. Η αγορά καινούργιων μεταφορικών μέσων διακίνησης υλικών και προϊόντων εντός του χώρου της εντασσίμενης μονάδας. Η αγορά καινούργιων μεταφορικών μέσων μαζικής μεταφοράς προσωπικού. Η αγορά και εγκατάσταση καινούργιου σύγχρονου εξοπλισμού και η κατασκευή εγκαταστάσεων για τη χερσαία ή θαλάσσια διακίνηση υλικών και προϊόντων.
6. Η αγορά και εγκατάσταση εξοπλισμού, προοριζομένων για τη στέγαση, την αναψυχή ή τη συνεστίαση των εργαζομένων της επιχείρησης, καθώς και αιθουσών κατάρτισης προσωπικού, εφόσον αυτά γίνονται στην περιοχή που είναι εγκατεστημένη η επιχείρηση.
7. Οι δαπάνες σύνδεσης με το δίκτυο της ΔΕΗ, σύμφωνα με τους όρους του έργου σύνδεσης που θέτει η αδειοδοτούσα αρχή

4.1.8.3 ΜΗ ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

Για τις μη ενισχυόμενες τώρα δαπάνες σύμφωνα με τον αναπτυξιακό νόμο αυτές αφορούν:

- Λειτουργικές Δαπάνες
- Η αγορά επιβατικών αυτοκινήτων μέχρι έξι (6) θέσεων.
- Η αγορά επίπλων και σκευών γραφείου.
- Η ανέγερση ή η επέκταση κτιριακών εγκαταστάσεων σε οικοπέδο που δεν ανήκει στο φορέα της επένδυσης.

Κατ' εξαίρεση μπορούν να ενισχυθούν:

- Η ανέγερση κτιριακών εγκαταστάσεων επί οικοπέδου που δεν ανήκει στο φορέα της επένδυσης, εφόσον έχει παραχωρηθεί προς τούτο η χρήση του για χρονικό διάστημα τουλάχιστον δεκαπέντε (15) ετών από το Δημόσιο, τον Ελληνικό Οργανισμό Τουρισμού, την Ελληνικά Τουριστικά Ακίνητα Α.Ε., τις ΒΙΠΕ ΕΤΒΑ, συμπεριλαμβανομένων και αυτών που έχουν καθεστώς ελεύθερης ζώνης, λοιπές ΒΕΠΕ (ΒΙΠΕ, ΒΙΠΑ και ΒΙΟΠΑ), την Ελληνική Ολυμπιακή Επιτροπή, την Ολυμπιακά Ακίνητα Α.Ε., τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης α' και β' βαθμού, σωματεία ή ιδρύματα, καθώς και από τεχνολογικά πάρκα προκειμένου για ανέγερση ή επέκταση κτιρίων εντός τεχνολογικών πάρκων.
- Επίσης η ανέγερση κτιριακών εγκαταστάσεων επί οικοπέδου που δεν ανήκει στο φορέα της επένδυσης αλλά έχει εκμισθωθεί από το Δημόσιο, νομικά ή φυσικά πρόσωπα για χρονική διάρκεια δεκαπέντε (15) ετών, η μίσθωση έχει μεταγραφεί και ο εκμισθωτής έχει παραιτηθεί από το δικαίωμα ιδιόχρησης.

Η διάρκεια της παραχώρησης ή μίσθωσης υπολογίζεται από την ημερομηνία έκδοσης της απόφασης υπαγωγής της επένδυσης.

Οι μισθώσεις που προβλέπονται καταρτίζονται και με ιδιωτικό έγγραφο. Το γνήσιο της υπογραφής του εγγράφου βεβαιώνεται από τη δημόσια οικονομική υπηρεσία στην οποία και κατατίθεται. Μετά την κατάθεσή του το έγγραφο με το οποίο καταρτίζεται η μίσθωση μεταγράφεται στο γραφείο μεταγραφών της περιφέρειας του ακινήτου. Από τη μεταγραφή η μίσθωση έχει την ισχύ που ορίζεται στο άρθρο 618 του Αστικού Κώδικα.

- Η πραγματοποίηση επενδύσεων Χιονοδρομικών Κέντρων, Γηπέδων Γκολφ και παραγωγής ηλεκτρισμού από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, επί ακινήτου του οποίου η χρήση έχει παραχωρηθεί ή

εκμισθωθεί προς τούτο στο φορέα της επένδυσης για χρονικό διάστημα τουλάχιστον είκοσι (20) ετών.

- Η εισφορά στο εταιρικό κεφάλαιο της αξίας μηχανημάτων και λοιπών παγίων στοιχείων.
- Επενδύσεις οι οποίες αποσκοπούν σε απλή αντικατάσταση υφιστάμενου μηχανολογικού εξοπλισμού, χωρίς να συνεπάγονται την επέκταση, την αλλαγή στο προϊόν ή την μέθοδο παραγωγής μίας υφιστάμενης εγκατάστασης.

4.1.9 ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΕΝΤΑΞΗΣ ΕΡΓΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ Α.Π.Ε. ΣΤΟΝ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΝΟΜΟ

Ακολουθούν τέσσερα παραδείγματα έργων Α.Π.Ε. τα οποία εντάχθηκαν στον νέο αναπτυξιακό νόμο. Τα παραδείγματα αυτά δίνουν αριθμητικά στοιχεία για το ύψος της επένδυσης που έγινε αλλά και για το ποσοστό επιδότησης που επιτεύχθηκε.

ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 1

Επενδυτικό σχέδιο για την δημιουργία Φωτοβολταϊκού Πάρκου 100 kW παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από νεοϊδρυθείσα επιχείρηση την περιοχή Πιερίας. Η επιχείρηση ανήκει σε ιδιώτη χωρίς άλλη επιχειρηματική δραστηριότητα.

Το συγκεκριμένο επενδυτικό σχέδιο ανήκει στην 1η Κατηγορία επενδύσεων και ειδικότερα στα επενδυτικά σχέδια του δευτερογενή τομέα παραγωγής ηλεκτρισμού από ήπιες μορφές ενέργειας και ειδικότερα την ηλιακή. Καθώς η επένδυση θα πραγματοποιηθεί στο Νομό Πιερίας, σύμφωνα με τον Πίνακα 4.1.2.1 ανήκει στη Β Ζώνη. Το ποσοστό της επιχορήγησης το οποίο μπορεί να λάβει, προσαυξημένο κατά 20% διότι πρόκειται για μικρή επιχείρηση, αναλύεται ως εξής ανάλογα με το είδος της οικονομικής ενίσχυσης:

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ 1η B ΖΩΝΗ	Λήψη Επιχορήγησης ή / και Χρηματοδοτική Μίσθωση	Φορολογική Απαλλαγή	Επιδότηση Κόστους Απασχόλησης
	50%	100%	50%

Άλλα παραδείγματα παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά συστήματα που έχουν ενταχθεί στις διατάξεις του Αναπτυξιακού Νόμου δίνονται στην ενότητα 5.3.2 με περισσότερη ανάλυση.

4.2 ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ – ΤΙ ΠΡΟΒΛΕΠΕΙ Ο ΝΕΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟΣ ΝΟΜΟΣ – ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΑ ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ

Ο ενδιαφερόμενος που θέλει να εντάξει ένα επενδυτικό σχέδιο στις διατάξεις του νέου αναπτυξιακού νόμου πρέπει πρώτα απ' όλα να υποβάλει αίτηση υπαγωγής του επενδυτικού σχεδίου (την οποία μπορεί να βρει στις αρμόδιες υπηρεσίες του Υπουργείου Οικονομίας & Οικονομικών) στο Υπουργείο Οικονομίας & Οικονομικών, στη Γενική Γραμματεία Επενδύσεων και Ανάπτυξης, στη Γενική Διεύθυνση Ιδιωτικών Επενδύσεων, στη Διεύθυνση Έγκρισης και Ελέγχου Ι.Ε. και συγκεκριμένα στο Τμήμα Έγκρισης και Προώθησης.

Η αίτηση αυτή αξιολογείται από τις αρμόδιες υπηρεσίες με βάση τα κριτήρια αξιολόγησης που αναλύονται στην παράγραφο 4.2.1.

Μετά την ένταξη του ενδιαφερομένου στις διατάξεις του αναπτυξιακού νόμου πρέπει να τονιστεί ότι η επιχορήγηση καταβάλλεται απευθείας στον επενδυτή και δεν επιτρέπεται η εκχώρησή της σε τρίτους. Κατ' εξαίρεση, είναι δυνατή η εκχώρηση του ποσού της χορήγησης σε τράπεζες για την παροχή βραχυπρόθεσμου δανεισμού ισόποσου της εκχωρούμενης επιχορήγησης, που χρησιμοποιείται για την υλοποίηση της επένδυσης. Σε αυτές τις περιπτώσεις η καταβολή της επιχορήγησης γίνεται απευθείας στην τράπεζα με την οποία έχει υπογραφεί η σύμβαση εκχώρησης, εφόσον κάθε φορά έχει αναληφθεί, ισόποσο τουλάχιστον της καταβαλλόμενης επιχορήγησης τμήμα του βραχυπρόθεσμου αυτού δανείου.

4.2.1 ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΠΑΓΩΓΗ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΣΧΕΔΙΩΝ ΣΤΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ ΤΩΝ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ ΤΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟΥ ΝΟΜΟΥ

Η υπαγωγή στο καθεστώς ενισχύσεων γίνεται με τα ακόλουθα κριτήρια:

1. Κριτήρια αξιολόγησης επενδυτικού φορέα

- Τα χαρακτηριστικά του φορέα και ειδικότερα η εμπειρία του, η κλίμακα και τα αποτελέσματα των δραστηριοτήτων του στο παρελθόν, η φερεγγυότητα και οικονομική του επιφάνεια. Εξετάζονται, επίσης, ο δυναμισμός και η επιτυχία στις προγενέστερες και υφιστάμενες δραστηριότητες των εταίρων που ελέγχουν την πλειοψηφία των συμφερόντων της.
- Στην περίπτωση νεοϊδρυμένου φορέα εξετάζονται ο δυναμισμός και η επιτυχία στις προγενέστερες και υφιστάμενες δραστηριότητες των εταίρων που ελέγχουν την πλειοψηφία των συμφερόντων του.
- Η δυνατότητα διάθεσης των ιδίων κεφαλαίων για την κάλυψη των χρηματοδοτικών αναγκών της επιχείρησης και συγκεκριμένα την κάλυψη της ίδιας συμμετοχής στην επένδυση και του αναγκαίου κεφαλαίου κίνησης.

Συνολική Βαθμολογία της ομάδας κριτηρίων αξιολόγησης του επενδυτικού φορέα είναι **25 Βαθμοί (Βλέπε Παράρτημα 4.1)**

2. Κριτήρια οικονομοτεχνικής αξιολόγησης επενδυτικών προτάσεων και βιωσιμότητας της επένδυσης

- Η πληρότητα του επιχειρηματικού σχεδιασμού και ο ολοκληρωμένος χαρακτήρας της επένδυσης και η οργάνωση της επιχείρησης που την πραγματοποιεί.
- Η προοπτική δυναμικής ανάπτυξης του κλάδου στον οποίο πραγματοποιείται η επένδυση.
- Οι προοπτικές κερδοφόρας δραστηριότητας της επιχείρησης που θα δημιουργηθεί ή της ήδη υφιστάμενης, στο βαθμό που επηρεάζεται από την προτεινόμενη επένδυση.

Συνολική Βαθμολογία της Ομάδας κριτηρίων αξιολόγησης του επενδυτικού φορέα είναι **25 Βαθμοί (Βλέπε Παράρτημα 4.2)**

3. Κριτήρια συμβολής της επένδυσης στους στόχους του αναπτυξιακού Νόμου

- Η αύξηση της απασχόλησης και ιδίως η δημιουργία νέων μόνιμων θέσεων εξαρτημένης εργασίας για μακρό χρονικό διάστημα.
- Η περιοχή εγκατάστασης της επένδυσης και τα ειδικότερα χαρακτηριστικά του νομού εγκατάστασης.
- Η συμβολή της επένδυσης στην προστασία του περιβάλλοντος και εξοικονόμηση ενέργειας, όπου ειδικότερα εξετάζονται:
 - Η συμβολή στον περιορισμό της ρύπανσης του εδάφους, του υπεδάφους, των υδάτων και της ατμόσφαιρας, στην αποκατάσταση του φυσικού περιβάλλοντος και την ανακύκλωση του ύδατος,
 - Η εισαγωγή περιβαλλοντικά φιλικής τεχνολογίας
 - Η αξιοποίηση των ήπιων μορφών ενέργειας, η υποκατάσταση υγρών καυσίμων ή ηλεκτρικής ενέργειας με αέρια καύσιμα ή επεξεργασμένα απορριπτόμενα υλικά.
 - Η εξοικονόμηση ενέργειας.
- Η ανταγωνιστικότητα των προϊόντων και υπηρεσιών σε διεθνές επίπεδο και ειδικότερα ο εξαγωγικός προσανατολισμός της επιχείρησης ή η υποκατάσταση εισαγωγών.

- Η ποιότητα των παραγόμενων προϊόντων και των παρεχόμενων υπηρεσιών.
- Η συμβολή της επένδυσης στην κοινωνική και οικονομική ανάπτυξη της χώρας.

Συνολική Βαθμολογία της Ομάδας κριτηρίων αξιολόγησης του επενδυτικού φορέα είναι **40 Βαθμοί (Βλέπε Παράρτημα 4.3)**.

4. Ειδικά κριτήρια αξιολόγησης επενδύσεων στον δευτερογενή τομέα:

- Ο χαρακτηρισμός των προϊόντων ως νέων ή ως προϊόντων εξαιρετικά προηγμένης τεχνολογίας.
- Η εισαγωγή καινοτομιών στην παραγωγική διαδικασία ή ο χαρακτηρισμός των προϊόντων ως καινοτομικών
- Η μετεγκατάσταση λειτουργουσών μονάδων από την περιοχή Α΄. Επίσης, η μετεγκατάσταση από άλλες περιοχές εφόσον γίνεται για περιβαλλοντικούς λόγους.
- Ο βαθμός συμμετοχής των πρώτων και βοηθητικών υλών στο βιομηχανικό κόστος παραγωγής ανά μονάδα προϊόντος.

Η ανώτατη βαθμολογία των Κριτηρίων για όλους τους φορείς άρα και για το δευτερογενή τομέα είναι **10 βαθμοί**.

ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΗ

Το κοινό ελάχιστο ποσοστό του συνόλου των βαθμών των κοινών και ειδικών κριτηρίων κάθε τομέα που ορίζονται πιο πάνω, καθορίζεται στο 40%. Κάθε επενδυτικό σχέδιο που συγκεντρώνει βαθμολογία ίση ή μεγαλύτερη από εκείνη που αντιστοιχεί στην καθοριζόμενη από το ως άνω ελάχιστο ποσοστό, εγκρίνεται για την υπαγωγή του στις διατάξεις του Αναπτυξιακού Νόμου, με την προϋπόθεση επάρκειας του διατιθέμενου ποσού επιχορήγησης, επιδότησης χρηματοδοτικής μίσθωσης και επιδότησης του μισθολογικού κόστους της δημιουργούμενης απασχόλησης.

Το σύνολο των βαθμών των κοινών και ειδικών κριτηρίων κάθε τομέα επί του οποίου εφαρμόζεται το ελάχιστο ποσοστό σχηματίζεται από το άθροισμα των ανώτατων βαθμών όλων των κριτηρίων του, δηλαδή για τα έργα Α.Π.Ε. που ανήκουν στο δευτερογενή τομέα η ανώτατη βαθμολογία είναι **100 βαθμοί**. Ο βαθμός που αντιστοιχεί στο κοινό ελάχιστο ποσοστό του δευτερογενή τομέα είναι **σαράντα (40)** και συνεπώς κάθε επενδυτικό σχέδιο που συγκεντρώνει βαθμολογία **ίση ή μεγαλύτερη του αριθμού σαράντα (40) υπάγεται στις διατάξεις του Αναπτυξιακού Νόμου**. Άρα βαθμολογία κάτω από τους 40 βαθμούς δεν αξιολογείται καν.

4.2.2 ΠΡΟΘΕΣΜΙΑ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ – ΔΥΝΑΤΟΤΗΤΑ ΠΑΡΑΤΑΣΗΣ ΠΡΟΘΕΣΜΙΑΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Η προβλεπόμενη στην απόφαση υπαγωγής προθεσμία ολοκλήρωσης της επένδυσης, μπορεί να παρατείνεται για δύο (2) έτη κατ' ανώτατο όριο, υπό τις προϋποθέσεις ότι:

A. Η υποβολή του αιτήματος γίνεται το αργότερο εντός αποκλειστικής προθεσμίας έξι (6) μηνών από τη λήξη της προθεσμίας ολοκλήρωσης που καθορίστηκε αρχικά στην απόφαση υπαγωγής και

B. Έχει πραγματοποιηθεί το 50% του εγκριθέντος έργου.

Αν διακοπούν ή καθυστερήσουν οι εργασίες για λόγους ανωτέρας βίας, η προθεσμία ολοκλήρωσης της επένδυσης μπορεί να παρατείνεται για επιπλέον χρονικό διάστημα ίσο με εκείνο της διακοπής ή της καθυστέρησης

Στις περιπτώσεις που η ανωτέρα βία ανακύπτει κατά τη διάρκεια της προθεσμίας ολοκλήρωσης που καθορίστηκε αρχικά με την απόφαση υπαγωγής, το σχετικό αίτημα πρέπει να υποβληθεί μόνο εντός της προθεσμίας ολοκλήρωσης που καθορίστηκε αρχικά στην απόφαση υπαγωγής χωρίς να απαιτείται η πραγματοποίηση του 50% του εγκριθέντος έργου.

Αν χωρίς να συντρέχουν Λόγοι ανωτέρας βίας η επένδυση ολοκληρωθεί εντός έξι μηνών από τη λήξη της αρχικής ή κατά παράταση προθεσμίας, η ολοκλήρωση και έναρξη παραγωγικής λειτουργίας επιτρέπεται να πιστοποιηθεί εφόσον κατατεθεί σχετική αίτηση για πιστοποίηση και ενισχύονται μόνο οι δαπάνες που πραγματοποιήθηκαν εμπρόθεσμα.

4.2.3 ΕΝΑΡΞΗ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ ΤΩΝ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Η έναρξη των επενδυτικών σχεδίων επιτρέπεται να γίνεται μετά από την χορήγηση βεβαίωσης επιλεξιμότητας η οποία εκδίδεται εντός 5 ημερών και δεν δεσμεύει τον φορέα αξιολόγησης.

Επενδυτικές δαπάνες που προηγούνται της ημερομηνίας χορήγησης της βεβαίωσης επιλεξιμότητας δεν συνυπολογίζονται στο επιχορηγούμενο κόστος ούτε στην ίδια συμμετοχή του επενδυτή.

Η έναρξη πραγματοποίησης της επένδυσης πριν τη δημοσίευση της απόφασης υπαγωγής στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, γίνεται με αποκλειστική ευθύνη του επενδυτή και δε δεσμεύει την κρίση της Γνωμοδοτικής Επιτροπής ούτε την απόφαση της Διοίκησης σχετικά με την υπαγωγή ή μη αυτής στις διατάξεις του αναπτυξιακού νόμου.

4.2.4 ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΗΣ ΜΙΣΘΩΣΗΣ

Η επιδότηση χρηματοδοτικής μίσθωσης για πρόγραμμα απόκτησης της χρήσης καινούργιου σύγχρονου μηχανολογικού και λοιπού εξοπλισμού παρέχεται υπό την προϋπόθεση ότι μετά τη λήξη της μίσθωσης ο εξοπλισμός θα περιέρχεται στην κυριότητα της επιχείρησης. Ο όρος αυτός πρέπει να περιλαμβάνεται στη σχετική

σύμβαση χρηματοδοτικής μίσθωσης. Η διάρκεια της χρηματοδοτικής μίσθωσης δεν μπορεί να υπερβαίνει τα πέντε (5) έτη.

Η επιδότηση χρηματοδοτικής μίσθωσης καταβάλλεται εφόσον το σύνολο του μισθωμένου εξοπλισμού βάσει της σύμβασης χρηματοδοτικής μίσθωσης έχει εγκατασταθεί στη μονάδα μετά από πιστοποίηση από το αρμόδιο όργανο ελέγχου. Ποσό ανερχόμενο μέχρι το 50% της ενισχυόμενης δαπάνης της επιδότησης χρηματοδοτικής μίσθωσης καταβάλλεται μέχρι τη λήξη του χρόνου ολοκλήρωσης που προβλέπεται στην απόφαση υπαγωγής. Μετά την παρέλευση αυτής καταβάλλεται το υπόλοιπο εφόσον έχει πιστοποιηθεί η ολοκλήρωση της επένδυσης και η έναρξη της παραγωγικής της λειτουργίας.

Η επιδότηση καταβάλλεται μετά την εκάστοτε πληρωμή των δόσεων του μισθώματος από την επιχείρηση σε δόσεις καθεμία εκ των οποίων υπολογίζεται επί του τμήματος της αξίας κτήσης του εξοπλισμού, το οποίο εμπεριέχεται στην εκάστοτε καταβαλλόμενη δόση του μισθώματος. Σε περίπτωση που η σύμβαση της χρηματοδοτικής μίσθωσης προβλέπει καταβολή των δόσεων του μισθώματος σε διαστήματα μικρότερα του τριμήνου, η καταβολή της επιδότησης γίνεται ανά τρίμηνο.

4.2.5 ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΤΗΣ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ ΤΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Με βάση τον αναπτυξιακό νόμο η καταβολή του ποσού της επιχορήγησης πραγματοποιείται σε δόσεις ως εξής:

- Το 50% του ποσού της επιχορήγησης καταβάλλεται μετά την υλοποίηση του 50% της επένδυσης και μετά από πιστοποίηση του αρμοδίου οργάνου ελέγχου ότι υλοποιήθηκε το τμήμα αυτό του έργου και ότι ο επενδυτής συμμορφώθηκε με τους όρους και τις προϋποθέσεις της απόφασης υπαγωγής.
- Το υπόλοιπο 50% του ποσού της επιχορήγησης καταβάλλεται μετά την πιστοποίηση της ολοκλήρωσης και της έναρξης της παραγωγικής λειτουργίας της επένδυσης από το αρμόδιο όργανο ελέγχου.

Παρέχεται η δυνατότητα εφάπαξ προκαταβολής που δεν υπερβαίνει το 50% της προβλεπόμενης στη σχετική απόφαση υπαγωγής της επένδυσης επιχορήγησης με την προσκόμιση ισόποσης εγγυητικής επιστολής προσαυξημένης κατά 10% από τράπεζα που είναι εγκατεστημένη και λειτουργεί νόμιμα στην Ελλάδα. Η ανωτέρω προκαταβολή αποτελεί μέρος της συνολικά καταβαλλόμενης επιχορήγησης.

Η πιστοποίηση της ολοκλήρωσης της επένδυσης και έναρξης της παραγωγικής της λειτουργίας γίνεται μετά από αίτηση του επενδυτή, η οποία κατατίθεται μαζί με τα απαιτούμενα παραστατικά στην αρμόδια υπηρεσία το αργότερο εντός έξι (6) μηνών από τη λήξη της προθεσμίας ολοκλήρωσης της επένδυσης, όπως αυτή ισχύει.

Μετά την πάροδο της παραπάνω εξάμηνης προθεσμίας, χωρίς να υποβληθεί αίτηση συνοδευόμενη από τα απαιτούμενα παραστατικά, η επένδυση θεωρείται κατ' αμάρητο τεκμήριο ως μη ολοκληρωθείσα και εκδίδεται απόφαση με την οποία ανακαλείται η

απόφαση υπαγωγής και διατάσσεται η επιστροφή του ποσού της καταβληθείσας επιχορήγησης προσαυξημένο κατά το ποσό των νομίμων τόκων από της καταβολής.

Εντός ενός (1) μηνός από την κατάθεση της παραπάνω αίτησης συγκροτείται από τον φορέα της επένδυσης το αρμόδιο όργανο ελέγχου το οποίο ολοκληρώνει τον έλεγχο και υποβάλλει έκθεση ελέγχου εντός προθεσμίας δύο (2) μηνών από τη συγκρότησή του. Η απόφαση πιστοποίησης ή μη της ολοκλήρωσης της επένδυσης και έναρξης της παραγωγικής της λειτουργίας εκδίδεται μέσα σε ένα (1) μήνα από την υποβολή της έκθεσης του οργάνου ελέγχου. Περίληψη της απόφασης αυτής δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως εντός τριάντα (30) εργάσιμων ημερών από την έκδοσή της.

Για την έναρξη της παραγωγικής λειτουργίας απαιτείται και η δημιουργία των μισών τουλάχιστον από τις νέες θέσεις απασχόλησης που προβλέπονται στην απόφαση υπαγωγής και η πραγματοποίηση αγορών πρώτων υλών και πωλήσεων προϊόντων ή υπηρεσιών.

Η ολοκλήρωση και έναρξη της παραγωγικής λειτουργίας της επένδυσης πιστοποιείται μετά από επιτόπιο έλεγχο των οργάνων ελέγχου, εφόσον έχουν πραγματοποιηθεί αγορές πρώτων υλών και πωλήσεις προϊόντων ή υπηρεσιών σε βαθμό που να τεκμηριώνουν τη λειτουργία της μονάδας.

4.2.6 ΑΠΑΛΛΑΓΕΣ

Οι επιχορηγήσεις επενδύσεων και οι επιδοτήσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης, απαλλάσσονται από κάθε φόρο, τέλος χαρτοσήμου ή δικαίωμα, καθώς και από κάθε άλλη επιβάρυνση σε όφελος του Δημοσίου ή τρίτου με άλλα λόγια δεν φορολογούνται όταν καταβάλλονται στο δικαιούχο της επιδότησης. Τα ποσά όμως αυτά των επιχορηγήσεων δεν αφαιρούνται από την αξία των επενδυτικών προκειμένου να γίνει προσδιορισμός των φορολογητέων κερδών που σημαίνει ότι όταν πρόκειται να φορολογηθεί ολόκληρη η επένδυση τότε σε αυτή θα συμπεριλαμβάνεται σε αυτή και το ποσοστό εκείνο που επιδοτείται.

4.2.7 ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΩΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ – ΣΥΝΕΠΕΙΕΣ ΜΗ ΤΗΡΗΣΗΣ – ΚΥΡΩΣΕΙΣ

Επιχειρήσεις των οποίων επενδυτικά σχέδια έχουν υπαχθεί στις του αναπτυξιακού νόμου, μετά την υπαγωγή τους και μέχρι την παρέλευση πενταετίας από τη δημοσίευση της απόφασης ολοκλήρωσης και έναρξης της παραγωγικής λειτουργίας της επένδυσης οφείλουν:

- Να τηρούν τους όρους της υπαγωγής. (Σε αντίθετη περίπτωση μπορεί να ανακληθεί η απόφαση υπαγωγής και να επιστραφεί η ενίσχυση ή να παρακρατηθεί ή επιστραφεί μέρος αυτής.)
- Να αποκτούν την κυριότητα του μισθωμένου εξοπλισμού με τη λήξη της σύμβασης χρηματοδοτικής μίσθωσης (Σε αντίθετη περίπτωση επιστρέφεται η αναλογούσα στο συγκεκριμένο εξοπλισμό καταβληθείσα ενίσχυση στο σύνολο της. Το ίδιο ισχύει και σε περίπτωση λύσης με

οποιοδήποτε τρόπο της σύμβασης και επιστροφής του εξοπλισμού στην εταιρία χρηματοδοτικής μίσθωσης).

- Να μη διακόπτουν την παραγωγική δραστηριότητα της επένδυσης, εκτός αν συντρέχουν λόγοι ανωτέρας βίας που προκαλούνται από φυσικά φαινόμενα. (Σε αντίθετη περίπτωση μπορεί να ανακληθεί η απόφαση υπαγωγής και να επιστραφεί η ενίσχυση ή να παρακρατηθεί ή επιστραφεί μέρος αυτής.)
- Να μην παύσουν τη λειτουργία της επιχείρησης, εκτός αν συντρέχουν λόγοι ανωτέρας βίας που προκαλούνται από φυσικά φαινόμενα. (Σε αντίθετη περίπτωση ανακαλείται η απόφαση υπαγωγής και επιστρέφεται η ενίσχυση).
- Να μη μεταβιβάζουν για οποιονδήποτε λόγο πάγια περιουσιακά στοιχεία που έχουν ενισχυθεί, εκτός εάν αυτά αντικατασταθούν εντός εξαμήνου από άλλα κυριότητας του φορέα και ανάλογης αξίας, που ανταποκρίνονται στην εξυπηρέτηση της παραγωγικής λειτουργίας της επιχείρησης, με υποχρέωση γνωστοποίησης της αντικατάστασης εντός τριών (3) μηνών στην αρμόδια υπηρεσία. (Αιτήματα αντικατάστασης παγίων για κάθε ενισχυόμενη επένδυση δεν μπορούν να εγκριθούν πάνω από δύο φορές.)

Επιχειρήσεις των οποίων επενδυτικά σχέδια έχουν υπαχθεί στις του αναπτυξιακού νόμου, μετά την υπαγωγή τους και μέχρι την παρέλευση πενταετίας από τη δημοσίευση της απόφασης ολοκλήρωσης και έναρξης της παραγωγικής λειτουργίας της επένδυσης, δεν επιτρέπεται χωρίς έγκριση του αρμόδιου για την έκδοση της απόφασης υπαγωγής οργάνου να εκμισθώσουν μέρος ή το σύνολο της ενισχυθείσας επένδυσης. Η έγκριση δίδεται με τον όρο της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης στο ίδιο παραγωγικό αντικείμενο και η ευθύνη για την τήρηση των όρων υπαγωγής παραμένει στον εκμισθωτή. (Σε αντίθετη περίπτωση μπορεί να ανακληθεί η απόφαση υπαγωγής και να επιστραφεί η ενίσχυση ή να παρακρατηθεί ή επιστραφεί μέρος αυτής.)

Επίσης Κάθε αλλαγή της εταιρικής σύνθεσης του φορέα της επένδυσης οφείλει να γνωστοποιείται στην αρμόδια υπηρεσία. Εάν διαπιστωθεί κατά την ολοκλήρωση της επένδυσης ότι λόγω αλλαγής της εταιρικής σύνθεσης ο φορέας του επενδυτικού σχεδίου έπαυσε να είναι μεσαία ή μικρή επιχείρηση αφαιρείται από την ενίσχυση το αντίστοιχο ποσοστό που όριζε η απόφαση υπαγωγής λόγω αυτής της ιδιότητας.

Αν διαπιστωθεί. (εντός δεκαετίας από την ημερομηνία δημοσίευσης της περίληψης της απόφασης ολοκλήρωσης και έναρξης παραγωγικής λειτουργίας και από όργανα που είναι κατά Νόμο αρμόδια για τον έλεγχο) ότι έχουν υποβληθεί ψευδή ή παραπλανητικά στοιχεία ή ότι έχουν αποσιωπηθεί τέτοια στοιχεία, η γνώση των οποίων θα οδηγούσε στον αποκλεισμό της υπαγωγής της επένδυσης ή του προγράμματος ή του επιχειρηματικού σχεδίου στις διατάξεις του αναπτυξιακού νόμου ή θα οδηγούσε στο να υπαχθεί με όρους διαφορετικούς ή σε μη πιστοποίηση της ολοκλήρωσης, η απόφαση υπαγωγής:

- A. Εάν δεν έχει ολοκληρωθεί η επένδυση, αυτή ανακαλείται και καταπίπτει η εγγυητική επιστολή εάν έχει δοθεί τμήμα της επιχορήγησης,
- B. Εάν έχει ολοκληρωθεί η επένδυση, επιστρέφεται το σύνολο της χορηγηθείσας ενίσχυσης.

4.2.8 ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΑ ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΠΑΓΩΓΗ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΣΧΕΔΙΩΝ ΣΤΟΝ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΝΟΜΟ

Τα απαιτούμενα δικαιολογητικά για την ένταξη ενός επενδυτικού σχεδίου στις διατάξεις του νόμου 3299/2004 όπως αυτός τροποποιήθηκε και έχει νέα ισχύ από 1/1/2007 είναι:

1. Αποδεικτικό καταβολής χρηματικού ποσού (παράβολο) σύμφωνα με το ύψους προϋπολογισμού του επενδυτικού σχεδίου, όπως ορίζεται στην σχετική κοινή απόφαση του Υπουργού Οικονομίας και Οικονομικών και Ανάπτυξης. Η αξία του παραβόλου σύμφωνα με το ύψους προϋπολογισμού του επενδυτικού σχεδίου δίνεται στον παρακάτω πίνακα 2.1

ΠΙΝΑΚΑΣ 4.2.1

ΥΨΟΣ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ				ΑΞΙΑ ΠΑΡΑΒΟΛΟΥ
ΑΠΟ	100.000 €	ΕΩΣ	250.000 €	250 €
ΑΠΟ	250.000 €	ΕΩΣ	500.000 €	500 €
ΑΠΟ	500.000 €	ΕΩΣ	1.000.000 €	1.000 €
ΑΠΟ	1.000.000 €	ΕΩΣ	2.000.000 €	2.000 €
ΑΠΟ	2.000.000 €	ΕΩΣ	3.000.000 €	3.000 €
ΑΠΟ	3.000.000 €	ΕΩΣ	4.000.000 €	4.000 €
ΑΠΟ	4.000.000 €	ΕΩΣ	15.000.000 €	5.000 €
ΑΠΟ	15.000.000 €	ΕΩΣ	50.000.000 €	10.000 €
		ΑΝΩ ΤΩΝ	50.000.000 €	15.000 €

Πίνακας 4.2.1: Αποδεικτικό καταβολής χρηματικού ποσού (παράβολο) σύμφωνα με το ύψους προϋπολογισμού του επενδυτικού σχεδίου

2. Ειδικό Ερωτηματολόγιο, συμπληρωμένο και υπογεγραμμένο από τον φορέα του επενδυτικού σχεδίου ή όσους θα συμμετάσχουν στον υπό σύσταση φορέα της επένδυσης. (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 4.4)
3. Αναλυτική Οικονομοτεχνική μελέτη της επένδυσης.

4. Ειδικό παράρτημα με αναλυτική περιγραφή, στοιχεία, και δικαιολογητικά, που θα τεκμηριώνουν την βαθμολογία της επενδυτικής πρότασης σύμφωνα με τα κριτήρια υπαγωγής του άρθρου 6 του αναπτυξιακού νόμου.
5. Έγκριση Τράπεζας για την χορήγηση δανείου χρηματοδότησης της επένδυσης με τους βασικούς όρους χορήγησης του δανείου όπως:
 - α) Το ύψος του δανείου και το συνολικό κόστος της επένδυσης.
 - β) Τη διάρκεια του δανείου
 - γ) Το επιτόκιο
 - δ) Τη περίοδο χάριτος
 - ε) Τις εξασφαλίσεις για τη παροχή του δανείου.
6. Σχέδιο σύμβασης χρηματοδοτικής μίσθωσης για την περίπτωση ενίσχυσης τμήματος ή ολοκλήρου του επενδυτικού σχεδίου με το συγκεκριμένο είδος κινήτρου.
7. Στοιχεία τεκμηρίωσης της δυνατότητας κάλυψης, από τον φορέα του επενδυτικού σχεδίου, της ίδιας συμμετοχής στην επένδυση καθώς και του κεφαλαίου κίνησης αυτής. Ενδεικτικά αναφέρονται τα εξής:
 - Αντίγραφα φορολογικών δηλώσεων και εντύπων Ε9, βεβαιώσεων εξάμηνης κίνησης τραπεζικών λογαριασμών, βεβαιώσεις κατοχής ομολόγων, μετοχών, κλπ προκειμένου για φυσικά πρόσωπα μετόχους ή εταίρους υπό σύσταση ή υφιστάμενων εταιρειών οι οποίες θα είναι φορείς των προτεινόμενων επενδύσεων.
 - Ισολογισμοί ή Λογιστικές καταστάσεις της τελευταίας πενταετίας καθώς και ισοζύγια τελευταίου μηνός για τα νομικά πρόσωπα μετόχους ή εταίρους υπό σύσταση ή υφιστάμενων εταιρειών οι οποίες θα είναι φορείς των προτεινόμενων επενδύσεων.
 - Ισολογισμοί ή Λογιστικές καταστάσεις τελευταίας πενταετίας καθώς και ισοζύγιο τελευταίου μηνός των υφιστάμενων εταιρειών οι οποίες είναι φορείς των προτεινόμενων επενδύσεων.
 - Χορήγηση δανείου για την κάλυψη του 25% του κόστους της επένδυσης μόνο για το καθεστώς επιδότησης της δημιουργούμενης απασχόλησης.
8. Στοιχεία τεκμηρίωσης των θέσεων απασχόλησης (υφιστάμενων και νέων).
 - α) Ο αριθμός του μόνιμα απασχολούμενου προσωπικού κατά τα 2 τελευταία έτη συνολικά και κατά βάρδια ή εποχιακά, συνοδευόμενη από τις θεωρημένες καταστάσεις προσωπικού της Επιθεώρησης Εργασίας και του Ι.Κ.Α.

Η υποβολή της δήλωσης αυτής αφορά μόνο τις περιπτώσεις υφισταμένων επιχειρήσεων.

β) Ο αριθμός της προβλεπόμενης απασχόλησης σε νέες θέσεις μόνιμης απασχόλησης συνολικά και κατά βάρδια η εποχιακά.

9. Υπεύθυνη Δήλωση του άρθρου 8 του Ν. 1599/86, όπως ισχύει, από τον φορέα της επένδυσης ή όσων θα συμμετάσχουν στον υπό σύσταση φορέα, με την οποία να δηλώνεται :

α) Η μη πραγματοποίηση των επενδυτικών έργων πριν την υποβολή της αίτησης υπαγωγής του επενδυτικού σχεδίου στις διατάξεις του αναπτυξιακού νόμου. Η δήλωση αυτή δεν υποβάλλεται στην περίπτωση υποβολής αίτησης από επιχειρήσεις που σχεδιάζουν να υλοποιήσουν επενδύσεις σε μονάδες που έχουν πληγεί από φυσικά φαινόμενα.

β) Ότι το προτεινόμενο επενδυτικό σχέδιο ή μέρος αυτού δεν έχει υπαχθεί για την παροχή ενισχύσεων από τον αναπτυξιακό νόμο ή τον Ν.2601/98 ή από άλλη πηγή.

γ) Ότι το προτεινόμενο επενδυτικό σχέδιο δεν μπορεί να αφορά παραγωγή προϊόντων ομοίων με αυτά του υπαχθέντος επιχειρηματικού σχεδίου στις διατάξεις του Ν. 1892/90 ή του Ν.2601/98 ή του αναπτυξιακού νόμου και του οποίου η υλοποίηση βρίσκεται σε εξέλιξη.

δ) Ο αριθμός των επενδυτικών σχεδίων που έχουν υπαχθεί για λογαριασμό του ίδιου φορέα στις παρεχόμενες ενισχύσεις (ου Ν.1892/90 ή του 2601/98 ή του αναπτυξιακού νόμου και υποβολή φωτοαντιγράφων όλων των αποφάσεων υπαγωγής, ολοκληρώσεως και λειτουργίας με τις τυχόν τροποποιήσεις τους.

ε) Ο τρόπος που θα καλυφθεί η ίδια συμμετοχή στην επένδυση και θα χρηματοδοτηθεί το κεφάλαιο κίνησης.

στ) Ότι εάν η εταιρεία δεν υφίσταται και υπάρχει υποχρέωση από τον Νόμο για σύσταση θα υποβάλλεται δήλωση όπου θα δηλώνεται η νομική μορφή και η σύνθεση του κεφαλαίου της.

ζ) Ότι η αγορά αποπερατωθεισών ή ημιτελών βιομηχανικών ή βιοτεχνικών κτιριακών εγκαταστάσεων αφορά τα κτίρια εκείνα που παραμένουν σε αδράνεια και δεν χρησιμοποιούνταν τουλάχιστον για δύο (2) έτη πριν την υποβολή της αίτησης, δεν ανήκουν σε προβληματική επιχείρηση και δεν έχουν λάβει προηγούμενη κρατική ενίσχυση.

10. Συμπλήρωση υποδείγματος δήλωσης σχετικά με τα στοιχεία που αφορούν την ιδιότητα των πολύ μικρών, μικρών και μεσαίων (Μ.Μ.Ε.) επιχειρήσεων για τον χαρακτηρισμό αυτών, σύμφωνα με την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (2003/С 118/03).

11. Σε περίπτωση μετεγκατάστασης μονάδος στοιχεία που να τεκμηριώνουν ότι η αυτή γίνεται για λόγους περιβαλλοντικούς.

12. Συμβάσεις μεταφοράς τεχνολογίας, KNOW HOW όπου θα αναφέρεται η παραχώρηση αδείας, το είδος της τεχνολογίας, οι πληρωμές, η διάρκεια της σύμβασης κλπ.
13. Αναλυτικές προσφορές όλων των προτεινόμενων δαπανών από δύο τουλάχιστον προμηθευτές ή εργολάβους (σε περίπτωση που προβλέπονται κτιριακές δαπάνες) και prospectus του μηχανολογικού και λοιπού εξοπλισμού. Σε περίπτωση προμήθειας εξοπλισμού απευθείας από τον κατασκευαστικό οίκο απαιτείται μία μόνο προσφορά. Οι προσφορές ξένων οίκων να έχουν μετάφραση. Ειδικά για τις κτιριακές δαπάνες ή και για ιδιοκατασκευές, απαιτείται ανάλυση του κόστους ανά δραστηριότητα, καθώς και οποιοδήποτε άλλο στοιχείο για την επαρκέστερη τεκμηρίωση των δαπανών αυτών (π.χ. σχέδια τοπογραφικά, αρχιτεκτονικά, ηλεκτρομηχανολογικά κλπ).
14. Απόφαση του αρμόδιου αποφασιστικού οργάνου της επιχείρησης για την υποβολή και την πρόθεση υλοποίησης της επένδυσης που περιγράφεται στο προτεινόμενο επενδυτικό σχέδιο και για την παροχή εξουσιοδότησης προς ένα εκτελεστικό όργανο για την υπογραφή της αίτησης και την υποβολή της πρότασης.
15. Καταστατικό της εταιρείας με τις τυχόν τροποποιήσεις και δικαιολογητικά νόμιμης εκπροσώπησης.
16. Ειδικά για Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς καθώς και τα άλλα μέσα εκμετάλλευσης της ηλιακής ενέργειας όπως είναι τα ενεργητικά ηλιακά συστήματα (π.χ. ηλιοθερμικοί σταθμοί) απαιτείται Άδεια παραγωγής ή εξαίρεση άδειας παραγωγής

4.3 ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑ

Πηγή χρηματοδότησης για τη σύσταση μιας επιχείρησης μπορεί να είναι και κάποιο κοινοτικό πρόγραμμα. Τα κοινοτικά προγράμματα χρηματοδοτούνται από το Γ' Κοινοτικό Πλαίσιο στήριξης. Το Γ' ΚΠΣ (2000-2006) είναι το βασικότερο αναπτυξιακό πρόγραμμα για την Ελλάδα τα τελευταία χρόνια. Σχεδιάστηκε από την Ελλάδα και υλοποιείται με την συγχρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Το Γ' ΚΠΣ χωρίζεται σε δύο μεγάλες κατηγορίες προγραμμάτων:

- Στα **Τομεακά Επιχειρησιακά Προγράμματα** (ένα για κάθε συγκεκριμένο τομέα δραστηριότητας) και
- Στα **Περιφερειακά Επιχειρησιακά Προγράμματα** (ένα για κάθε μία από τις 13 περιφέρειες της χώρας).

Το ΕΠΑΝ είναι ένα Τομεακό Επιχειρησιακό Πρόγραμμα στα πλαίσια του Γ' ΚΠΣ. Τη διαχείριση του ΕΠΑΝ έχει αναλάβει το Υπουργείο Ανάπτυξης.

Το **Επιχειρησιακό Πρόγραμμα "Ανταγωνιστικότητα" (ΕΠΑΝ)** του Υπουργείου Ανάπτυξης εντάσσεται στο Γ' Κοινοτικό Πλαίσιο Στήριξης (2000-2006) και περιλαμβάνει δράσεις και ενισχύσεις που έχουν ως στρατηγικό στόχο τη βελτίωση της ανταγωνιστικότητας της ελληνικής οικονομίας και την επίτευξη της κοινωνικής και οικονομικής σύγκλισης της χώρας μας με τις άλλες χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Στόχοι του ΕΠΑΝ είναι:

- η ενίσχυση της νέας επιχειρηματικότητας σε διάφορους τομείς (ενέργεια, βιομηχανία, έρευνα και τεχνολογία, τουρισμός, εμπόριο, ανθρωπίνι πόροι, υπηρεσίες) και η σταδιακή απελευθέρωσή τους
- η στήριξη ειδικών κατηγοριών πληθυσμού όπως οι νέοι, οι γυναίκες και τα άτομα με ειδικές ανάγκες
- η χρηματοδότηση δράσεων εκσυγχρονισμού των επιχειρήσεων και ιδιαίτερα των μικρομεσαίων επιχειρήσεων. Οι τομείς στους οποίους ο εκσυγχρονισμός κρίνεται απαραίτητος είναι η εκπαίδευση, η επιμόρφωση και οι νέες τεχνολογίες. Απαραίτητη όμως κρίνεται και η εξοικείωση των ΜΜΕ με νέα χρηματοοικονομικά εργαλεία και με νέα δίκτυα ανάπτυξης και συνεργασιών.
- η βελτίωση της ανταγωνιστικότητας των ελληνικών επιχειρήσεων μέσω:
 - βελτίωσης των ποιοτικών χαρακτηριστικών των παραγόμενων αγαθών και υπηρεσιών,
 - ενίσχυσης της καινοτομίας,
 - αύξησης της αξιοπιστίας των χρόνων παράδοσης,

- ενίσχυσης των εξειδικευμένων γνώσεων, της ευρηματικότητας και της πρωτοτυπίας
- βελτίωσης της σχέσης κόστους και τιμής των παραγόμενων αγαθών και υπηρεσιών προκειμένου να μπορέσουν οι ελληνικές επιχειρήσεις να ανταποκριθούν με επιτυχία στο έντονα μεταβαλλόμενο και ανταγωνιστικό περιβάλλον της αγοράς.
- η αναβάθμιση βιομηχανικών περιοχών
- η βελτίωση των ενεργειακών μας υποδομών και η ορθή και αποτελεσματική εκμετάλλευση των περιβαλλοντικών πόρων

Η σημασία του τομέα της ενέργειας για την Ευρωπαϊκή ήπειρο και η έμφαση που αποδίδεται, πλέον, σε αυτόν από την Ευρωπαϊκή Ένωση, έγινε εμφανής και στην Ετήσια Έκθεση Προόδου της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τη Στρατηγική της Λισσαβώνας, με τίτλο: «Καιρός να ανεβάσουμε ταχύτητα», η οποία συμπεριέλαβε τον αποτελεσματικό, ασφαλή και διατηρήσιμο ενεργειακό εφοδιασμό στις τέσσερις βασικές προτεραιότητές της για τα επόμενα χρόνια. Επιπλέον, είναι χαρακτηριστικό ότι οι Ευρωπαίοι πολίτες σύμφωνα με πρόσφατη έρευνα του Ευρωβαρόμετρου θεωρούν την ανάπτυξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) ως το κύριο μέσο για να μειωθεί η ενεργειακή εξάρτηση σε εθνικό επίπεδο. Από την ίδια έρευνα προκύπτει επίσης ότι ο ρόλος της ενέργειας κρίνεται ιδιαίτερα κρίσιμος όσον αφορά την ίδια την ανταγωνιστικότητα της ευρωπαϊκής οικονομίας.

Προς την κατεύθυνση της ενίσχυσης των επενδύσεων στον τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, το Υπουργείο Ανάπτυξης διαθέτει ένα σημαντικό εργαλείο, το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα» το γνωστό και ως ΕΠΑΝ. Το ΕΠΑΝ είναι το δεύτερο μεγαλύτερο, σε πόρους, Τομεακό Πρόγραμμα του Γ' Κοινοτικού Πλαισίου Στήριξης με συνολικό προϋπολογισμό 6,52 δις €.

Στο πλαίσιο των Μέτρων και των Δράσεών του, το ΕΠΑΝ προωθεί την ανάπτυξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας με στόχο την κάλυψη συγκεκριμένων περιβαλλοντικών δεσμεύσεων από τη χώρα μας, καθώς και τη διείσδυση των ΑΠΕ και της συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας στο εθνικό ενεργειακό ισοζύγιο μέχρι το 2010.

Η σημαντικότερη και η πιο γνωστή Δράση του Προγράμματος που ενισχύει τις ΑΠΕ είναι η Δράση 2.1.3, με τίτλο «Οικονομικά κίνητρα για την ενίσχυση μεμονωμένων ιδιωτικών ενεργειακών επενδύσεων». Υπάρχουν όμως και άλλες δράσεις που αφορούν τις Α.Π.Ε. Συγκεντρωτικά λοιπόν οι δράσεις που έχουν να κάνουν με τις Α.Π.Ε. είναι:

- Η Δράση 2.1.3
- Η δράση 6.5.1
- Οι δράσεις 3.1.1 και 3.1.2
- Η δράση 6.3.2 και
- Η δράση 7.8.3 που σχετίζεται και με την ανάπτυξη της γεωργίας.

Τα αναμενόμενα αποτελέσματα από την εγκατάσταση και λειτουργία συστημάτων ΑΠΕ στο πλαίσιο των δυο αυτών Δράσεων αναμένεται να είναι:

- Η αύξηση της συμμετοχής των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η τήρηση των περιβαλλοντικών δεσμεύσεων που έχει αναλάβει η χώρα. Ήδη από τις υπογεγραμμένες συμβάσεις των έργων ΑΠΕ αναμένεται ετήσια μείωση εκπομπών αερίου θερμοκηπίου κατά 700.000 τόνους διοξειδίου του άνθρακα ετησίως. Και τέλος,
- Η μείωση της εξάρτησης από τις εισαγόμενες μορφές πρωτογενούς ενέργειας. Ήδη από τις συμβάσεις των έργων ΑΠΕ που έχουν υπογραφεί μέχρι σήμερα, αναμένεται η υποκατάσταση 120.000 «Τόνων Ισοδυνάμου Πετρελαίου» ετησίως.

Στους τομείς ηλεκτροπαραγωγής προϋπόθεση για την υποβολή πρότασης επένδυσης για υπαγωγή της στο καθεστώς δημόσιας ενίσχυσης του ΕΠΑΝ αποτελεί η σύμφωνα με τον Ν. 2773/99 ύπαρξη Άδειας Παραγωγής, που αφορά στην επένδυση.

Κάπου εδώ πρέπει να τονίσουμε ότι τα μέτρα αυτά μπορεί να μην έχουν πλέον ισχύ αφού αφορούν το Γ΄ Κ.Π.Σ. που λήγει το 2006 αλλά κρίνεται σκόπιμο να παρουσιαστούν καθώς ανάλογα προγράμματα θα βγουν με βάση το Δ΄ Κ.Π.Σ. τα οποία δε θα έχουν παρά μόνο ελάχιστες διαφορές σε σχέση με τα μέτρα που παρουσιάζονται παρακάτω.

Στο σημείο αυτό παραθέτουμε ένα πίνακα με τους ενδιαμέσους φορείς (ΕΦΔ) που έχουν επιλεγεί από το επιχειρησιακό πρόγραμμα ανταγωνιστικότητα για να επιβλέπουν και να διαχειρίζονται τις ιδιωτικές επενδύσεις των διαφόρων μέτρων και δράσεων.

ΠΙΝΑΚΑΣ 4.3.1

Α/Α	ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΦΔ	ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΣ ΤΙΤΛΟΣ	ΧΩΡΙΚΗ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑ
1	ΚΕΝΤΡΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	Κ.Α.Π.Ε.	Θεματικός
2	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΕΛ.ΑΝ.ΕΤ.	Αττική, Βόρειο & Νότιο Αιγαίο
3	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΩΝ ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ - ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ - ΗΠΕΙΡΟΥ - ΙΟΝΙΩΝ ΝΗΣΩΝ	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ	Δυτική Ελλάδα, Πελοπόννησος, Ήπειρος & Ιόνια Νησιά
4	ΚΕΠΑ-ΑΝΕΜ	ΚΕΠΑ-ΑΝΕΜ	Κεντρική και Δυτική Μακεδονία
5	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΡΓΩΝ ΣΤΗΡΙΞΗΣ ΜΜΕ - ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ ΑΜ-Θ	ΔΕΣΜ-ΟΣ	Αν. Μακεδονία & Θράκη
6	ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΚΑΙ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΑΝ.ΔΙΑ.	Στερεά Ελλάδα
7	ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΩΝ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	Α.Ε.Δ.Ε.Π.	Θεσσαλία
8	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΤΗΡΙΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΩΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ΚΡΗΤΗΣ	ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΚΡΗΤΗΣ	Κρήτη

Πίνακας 4.3.1: Ενδιάμεσοι φορείς (ΕΦΔ) που έχουν επιλεγεί από το επιχειρησιακό πρόγραμμα ανταγωνιστικότητα για να επιβλέπουν και να διαχειρίζονται τις ιδιωτικές επενδύσεις των διαφόρων μέτρων και δράσεων

4.3.1 ΜΕΤΡΟ 2.1: «ΕΝΙΣΧΥΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΣΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ, ΑΠΕ & ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ»

Τα στοιχεία ταυτότητας αλλά και τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του μέτρου 2.1 φαίνονται στους πίνακες 4.3.1.1 και 4.3.1.2 αντίστοιχα:

ΠΙΝΑΚΑΣ 4.3.1.1

ΚΠΣ	2000-2006
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ	“ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑ”
ΑΞΟΝΑΣ ΠΡΟΤΕΡΑΙΟΤΗΤΑΣ	Στήριξη και Ενθάρρυνση Επιχειρηματικότητας
ΜΕΤΡΟ	Ενίσχυση επενδύσεων σε συστήματα συμπαραγωγής, ΑΠΕ & εξοικονόμησης Ενέργειας
ΠΕΡΙΟΧΕΣ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ	Όλη η Χώρα
ΩΦΕΛΟΥΜΕΝΟΙ ΑΠΟ ΤΟ ΜΕΤΡΟ	Ιδιωτικός Πρωτογενής, Δευτερογενής και Τριτογενής Τομέας, Δημόσιος Τομέας
ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ	2000-2006
ΠΕΔΙΑ ΠΑΡΕΜΒΑΣΗΣ	Φιλικές προς το περιβάλλον τεχνολογίες, καθαρές τεχνολογίες εξοικονόμησης ενέργειας (Αφορά Μεγάλες Επιχειρήσεις) (49,8%), Φιλικές προς το περιβάλλον τεχνολογίες, καθαρές τεχνολογίες εξοικονόμησης ενέργειας (Αφορά ΜΜΕ)(49,8%), Εκπόνηση Μελετών (0,23%), Πληροφόρηση του πολίτη (0,23%)

Πίνακας 4.3.1.1: Μέτρο 2.1

ΠΙΝΑΚΑΣ 4.3.1.2

	Ποσό (εκ. ΕΥΡΩ)	Ποσοστό στη Δ.Δ. του Μέτρου	Ποσοστό στον Άξονα Προτεραιότητας		Ποσοστό στο Πρόγραμμα	
			%Σ.Κ.	%Δ.Δ.	%Σ.Κ.	%Δ.Δ.
Συνολικό Κόστος (Σ.Κ.)	746,78		18,82		12,34	
Δημόσια Δαπάνη (Δ.Δ.)	282,99		7,13	16,81	4,68	9,38
Κοινοτική Συμμετοχή (ΕΤΠΑ)	191,68	67,73	4,83	11,39	3,17	6,35
Εθνική Δημόσια Δαπάνη	91,31	32,27	2,30	5,42	1,51	3,03
Ιδιωτική Συμμετοχή	463,79		11,69		7,67	

Πίνακας 4.3.1.1: Χρηματοοικονομικά στοιχεία Μέτρο 2.1

Στόχοι του Μέτρου 2.1 είναι:

- Η εξασφάλιση του ενεργειακού εφοδιασμού και ελάττωση της εξάρτησης από εισαγόμενες μορφές πρωτογενούς ενέργειας μέσω της διαφοροποίησης των ενεργειακών πηγών τροφοδοσίας.
- Η αύξηση της ελληνικής προστιθέμενης αξίας, και η βελτίωση της ανταγωνιστικότητας της ελληνικής οικονομίας μέσω του εκσυγχρονισμού των επιχειρήσεων, την ενσωμάτωση της περιβαλλοντικής διάστασης στη λειτουργία των επιχειρήσεων ως ισχυρό και σταθερό μέσο βελτίωσης της ανταγωνιστικότητας τους και τη μείωση του κόστους τελικής ενέργειας στο βιομηχανικό, τριτογενή και δημόσιο τομέα.
- Η προστασία του περιβάλλοντος και η τήρηση των περιβαλλοντικών δεσμεύσεων που έχει αναλάβει η χώρα (Κυότο), καθόσον η διείσδυση των ΑΠΕ και η εξοικονόμηση ενέργειας θα υποκαταστήσουν τη χρήση συμβατικών καυσίμων τα οποία είναι υπεύθυνα για το κύριο μέρος των εκπομπών αέριων ρύπων.
- Η ενίσχυση της οικονομικής δραστηριότητας και περιφερειακής ανάπτυξης και απασχόλησης. Οι επενδύσεις σε εγκαταστάσεις ΑΠΕ σε περιφερειακό επίπεδο όπου παρατηρείται πλούσιο δυναμικό αυτών θα βελτιώσουν τις επιχειρηματικές και περιβαλλοντικές συνθήκες και, επιπλέον, η ανάγκη για εγκατάσταση, συντήρηση και λειτουργία των συστημάτων αυτών δίνει τη δυνατότητα για αύξηση της απασχόλησης ανθρωπίνου δυναμικού της περιφέρειας.

Οι δράσεις τώρα του μέτρου 2.1 που άπτονται του ενδιαφέροντός μας είναι οι δράσεις 2.1.1 και 2.1.3.

4.3.1.1 ΔΡΑΣΗ 2.1.1: «ΕΝΗΜΕΡΩΣΗ, ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗ, ΠΡΟΩΘΗΣΗ ΚΑΙ ΔΙΑΔΟΣΗ ΤΗΣ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ, ΤΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΤΗΣ ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ»

Η Δράση αφορά στην προώθηση της συμπαραγωγής, των ΑΠΕ και της εξοικονόμησης ενέργειας και την παροχή υπηρεσιών ενεργειακής και περιβαλλοντικής διαχείρισης μέσω:

- Έργων που αφορούν στην ενημέρωση, υποστήριξη, προώθηση και διάδοση των παραπάνω τεχνολογιών. Στο πλαίσιο αυτό προβλέπεται να οργανωθούν ειδικές ημερίδες για τη συμπαραγωγή, τις ΑΠΕ και την εξοικονόμηση ενέργειας, να αναπτυχθεί ειδικό ηλεκτρονικό και έντυπο υλικό για ενημέρωση, ευαισθητοποίηση και προβολή, να διαμορφωθούν πάρκα παρουσίασης τεχνολογιών για το ευρύ κοινό, να αναπτυχθούν ειδικά προγράμματα ενημέρωσης, κλπ.
- Μελετών για την υποστήριξη των παραπάνω τεχνολογιών, συμπεριλαμβανομένης και της ανάπτυξης –επέκτασης των αναγκαίων τεχνικών υποδομών για την εκπόνησή τους. Δυο ενότητες μελετών προβλέπεται να εκπονηθούν. Πρώτον, στρατηγικές μελέτες για προώθηση των παραπάνω τεχνολογιών και δεύτερον ειδικές μελέτες που αφορούν ειδικές πτυχές των τεχνολογιών.

4.3.1.2 ΔΡΑΣΗ 2.1.3: «ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΚΙΝΗΤΡΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΙΣΧΥΣΗ ΜΕΜΟΝΩΜΕΝΩΝ ΙΔΙΩΤΙΚΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ»

Η Δράση αφορά στην παροχή οικονομικών κινήτρων για μεμονωμένες ιδιωτικές ενεργειακές επενδύσεις σε συστήματα συμπαραγωγής, ΑΠΕ και εξοικονόμησης ενέργειας. Θα εφαρμοστεί το καθεστώς κρατικής ενίσχυσης Ν.323/01 - Καθεστώς κρατικών ενισχύσεων για επενδύσεις σε εξοικονόμηση ενέργειας, συμπαραγωγή και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας που εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 11.12.2001 (c(2001)3968fin) όπως τροποποιήθηκε μετά την αύξηση προϋπολογισμού (N428/04 /C(2004)4558/18.11.2004).

4.3.1.3 ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΜΕΤΡΟΥ 2.1

Οι ιδιωτικές επενδύσεις σε συστήματα ΑΠΕ, συμπαραγωγής και εξοικονόμησης ενέργειας θα γίνουν σύμφωνα με το εγκεκριμένο καθεστώς κρατικής ενίσχυσης Ν.323/01 - Καθεστώς κρατικών ενισχύσεων για επενδύσεις σε εξοικονόμηση ενέργειας, συμπαραγωγή και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας που εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 12.12.2001 (c(2001)3968fin).

Οι πράξεις της Δράσης 2.1.1. θα εξειδικευθούν και θα ανατεθούν από το ΥΠΙΑΝ –Τομέας Ενέργειας & Φυσικών Πόρων. Ειδικά η πράξη που αφορά τα πάρκα παρουσίασης τεχνολογιών για το ευρύ κοινό αλλά και μέρος των στρατηγικών μελετών που άπτονται των αρμοδιοτήτων του, θα υλοποιηθεί από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.)

Όλες οι επενδύσεις της Δράσης 2.1.3 θα επιλεγούν μετά από δημόσια πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος και την υποβολή και αξιολόγηση των προτάσεων σύμφωνα με τους Οδηγούς Επενδύσεων που θα καταρτιστούν από τιο ΥΠΙΑΝ-Τομέας Ενέργειας & Φυσικών Πόρων. Η υλοποίηση των δράσεων θα γίνει από τους 8 Ενδιάμεσους Φορείς που έχουν επιλεγεί σε συνεργασία με το ΥΠΙΑΝ- Τομέας Ενέργειας & Φυσικών Πόρων.

4.3.1.4 ΥΠΑΓΟΜΕΝΕΣ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΕΣ

Στα πλαίσια του μέτρου 2.1 οι τεχνολογίες που εντάσσονται σε αυτό και άπτονται του ενδιαφέροντός μας είναι:

- Τα κεντρικά ενεργητικά ηλιακά συστήματα.
- Τα κεντρικά ενεργητικά ηλιακά συστήματα υψηλής απόδοσης
- Τα φωτοβολταϊκά συστήματα.
- Τα παθητικά συστήματα θέρμανσης, δροσισμού, φωτισμού.

Στο παράρτημα 4.5 παρατίθενται 4 πίνακες του μέτρου 2.1 που δίνουν στοιχεία για έργα που έχουν ενταχθεί στο μέτρο 2.1 και αφορούν τις προαναφερθείσες τεχνολογίες.

4.3.1.5 ΤΕΛΙΚΟΙ ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ ΜΕΤΡΟΥ 2.1

Τελικοί δικαιούχοι του Μέτρου στους οποίους θα απευθύνονται οι ενδιαφερόμενοι είναι:

- **Δράση 2.1.1:** ΥΠΑΝ –Τομέας Ενέργειας & Φυσικών Πόρων και το ΚΑΠΕ
- **Δράση 2.1.3:** Οι 8 Ενδιάμεσοι Φορείς που έχουν επιλεγεί (οι υπ. Αριθ. 1 έως 8 του Πίνακα 4.3.1)

4.3.1.6 ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΠΙΛΟΓΗΣ ΠΡΑΞΕΩΝ

Συνοπτικά τα κριτήρια αξιολόγησης και επιλογής πράξεων για την υπαγωγή τους στις Δράσεις 2.1.1 και 2.1.3 δίνονται στον παρακάτω πίνακα

		ΔΡΑΣΕΙΣ	
		2.1.1	2.1.3
α.	ΦΥΣΗ ΚΑΙ ΕΙΔΟΣ ΟΠΩΣ ΠΡΑΞΗΣ ΣΤΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΟΥ ΜΕΤΡΟΥ		
1	Συμβατότητα όπως προτεινόμενης πράξης με όπως όρους επιλεξιμότητας που θέτουν οι Κανονισμοί 1260/1999 («περί γενικών διατάξεων για τα Διαρθρωτικά ταμεία») και 1783/1999 («σχετικά με το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης»), καθώς και τήρηση των κανόνων επιλεξιμότητας του Κανονισμού 448/2004, των προβλεπομένων δαπανών όπως προτεινόμενης πράξης.	√	√
2	Συμβατότητα όπως προτεινόμενης πράξης με όπως ειδικούς στόχους και κατηγορίες πράξεων του Μέτρου 2.1, στο οποίο προτείνεται όπως ένταξη.	√	√
3	Ο τελικός δικαιούχος όπως προτεινόμενης πράξης εμπίπτει όπως κατηγορίες τελικών δικαιούχων του Μέτρου 2.1 σύμφωνα με το Συμπλήρωμα Προγραμματισμού	√	√
4	Εξασφάλιση ότι η περίοδος υλοποίησης όπως πράξης εμπίπτει εντός όπως περιόδου επιλεξιμότητας του Μέτρου 2.1	√	√
β.	ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑ ΠΡΑΞΗΣ		
1	Συμβολή όπως προτεινόμενης πράξης στην επίτευξη των αναμενόμενων αποτελεσμάτων του Μέτρου 2.1	√	√

ΔΡΑΣΕΙΣ			
		2.1.1	2.1.3
2	Ανάγκες που καλύπτει η προτεινόμενη πράξη και καταλληλότητα «μεγέθους» όπως πράξης σε σχέση με αυτές.	√	√
3	Αναμενόμενοι άμεσα και έμμεσα ωφελούμενοι	√	√
4	Ευρύτερες κοινωνικοοικονομικές ωφέλειες από την πράξη (όπως επιπτώσεις στην απασχόληση, στο φυσικό και οικονομικό περιβάλλον κá)	√	√
5	Διατηρησιμότητα των αναμενόμενων αποτελεσμάτων και επιπτώσεων όπως προτεινόμενης πράξης.	√	√
6	Συνέργεια και συμπληρωματικότητα με άλλα έργα που υφίστανται (κυρίως του Β΄ ΚΠΣ), υλοποιούνται ή προτείνονται όπως υλοποίηση.	√	√
7	Συμβολή στην κάλυψη του ποσοστού ιδιωτικής συμμετοχής που προβλέπεται από το Μέτρο 2.1		√
γ.	ΠΛΗΡΟΤΗΤΑ ΠΡΑΞΗΣ		
1	Πληρότητα περιεχομένου προτεινόμενης πράξης σε σχέση με όπως στόχους του Μέτρου (π.χ. ολοκληρωμένο από τεχνική άποψη φυσικό αντικείμενο, διαθεσιμότητα αναγκαίων οικονομικών πόρων κá).	√	√
2	Πληρότητα και σαφήνεια όπως πρότασης	√	√
3	Λειτουργικότητα όπως πράξης αυτοτελώς ή σε συνδυασμό με άλλο έργο που υλοποιείται ή έχει ήδη υλοποιηθεί.	√	
4	Καθορισμός φορέα λειτουργίας / διαχείρισης του έργου.	√	
5	Καταλληλότητα και πληρότητα του κανονισμού λειτουργίας όπως πράξης		√
δ.	ΩΡΙΜΟΤΗΤΑ ΠΡΑΞΗΣ		
1	Απαιτούμενες άδειες και εγκρίσεις για το σύνολο όπως πράξης (προσδιορίζονται ανάλογα με τη φύση όπως Δράσης και όπου απαιτούνται: π.χ. για τα οικοδομικά έργα: προέγκριση χωροθέτησης, έγκριση περιβαλλοντικών όρων, διαδικασία απόκτησης γής, έγκριση αρχαιολογικού Συμβουλίου, οικοδομική άδεια, άδεια δασικής υπηρεσίας κ.λπ.)	√	
2	Επάρκεια του τελικού δικαιούχου να παρακολουθεί, να ελέγχει και να διοικεί απρόσκοπτα την πραγματοποίηση όπως πράξης από άποψη διάθεσης των κατάλληλων τεχνικών μέσων, τεχνογνωσίας και στελεχών.	√	√
3	Εγκεκριμένο καθεστώς ενίσχυσης		√
ε.	ΣΥΜΒΑΤΟΤΗΤΑ ΟΠΩΣ ΠΡΑΞΗΣ ΜΕ ΟΠΩΣ ΕΘΝΙΚΕΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΟΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ		
1	Εφαρμογή των εθνικών και κοινοτικών κανόνων που αφορούν τον	√	√

ΔΡΑΣΕΙΣ			
		2.1.1	2.1.3
	ανταγωνισμό.		
2	Εφαρμογή των εθνικών και κοινοτικών κανόνων που αφορούν όπως δημόσιες συμβάσεις έργων, προμηθειών και υπηρεσιών.	√	
3	Εφαρμογή όλων των προαπαιτούμενων, από τη σχετική νομοθεσία μελετών ή άλλων προϋποθέσεων (π.χ. αποφάσεις συλλογικών οργάνων κλπ) προκειμένου να υλοποιηθεί το έργο (εξειδικεύονται ανά Δράση όπου απαιτείται).	√	
4	Τήρηση ή δέσμευση τήρησης των κοινοτικών κανόνων και όπως εθνικής νομοθεσίας για το περιβάλλον (εξειδικεύονται ανά Δράση όπου απαιτείται).	√	√
5	Εφαρμογή κοινοτικών κανόνων περί πληροφόρησης και δημοσιότητας.	√	√
6	Συνέπεια και συνεκτικότητα με τον γενικότερο εθνικό – περιφερειακό προγραμματισμό και πολιτικές άλλων τομέων σε εθνικό επίπεδο (βελτίωση ανταγωνιστικότητας, μείωση ανισοτήτων, καινοτομική προσέγγιση κ.α).	√	√
7	Συνέπεια και συνεκτικότητα με την Εθνική και Ευρωπαϊκή στρατηγική για την απασχόληση.	√	√
8	Συνέπεια και συνεκτικότητα με όπως κοινοτικές πολιτικές (κατά περίπτωση αναφέρεται η αντίστοιχη κοινοτική πολιτική πχ έρευνας, ενέργειας κλπ)	√	√
στ.	ΛΟΙΠΑ ΚΡΙΤΗΡΙΑ		
1	Ο προϋπολογισμός του έργου είναι ρεαλιστικός σε σχέση με το φυσικό αντικείμενο	√	
2	Το χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσης του έργου είναι ρεαλιστικό	√	

4.3.1.7 ΚΡΑΤΙΚΗ ΕΝΙΣΧΥΣΗ

Η πρώτη και δεύτερη κατηγορία δράσεων δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των κανόνων περί κρατικών ενισχύσεων αφού αποτελούν “soft” υποδομή που υλοποιείται από το δημόσιο τομέα. Τα αποτελέσματα των δράσεων αυτών θα είναι προσβάσιμα από όλους τους δυνητικούς χρήστες επί ίσους όρους.

Οι ιδιωτικές επενδύσεις σε συστήματα ΑΠΕ, συμπαραγωγής και εξοικονόμησης ενέργειας θα γίνουν σύμφωνα με το καθεστώς κρατικής ενίσχυσης Ν.323/01 - Καθεστώς κρατικών ενισχύσεων για επενδύσεις σε εξοικονόμηση ενέργειας, συμπαραγωγή και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας που εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 12.12.2001 (c(2001)3968fin)) όπως τροποποιήθηκε μετά την αύξηση προϋπολογισμού (N428/04 /C(2004)4558/18.11.2004).

4.3.1.8 ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΑ ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ

Τα απαιτούμενα δικαιολογητικά που απαιτείται να προσκομισθούν στον ΕΦΔ κατά την υπογραφή σύμβασης με Τ.Α. αν πρόκειται για Α.Ε, ΕΠΕ ή Ο.Ε είναι:

1. Επικυρωμένο αντίγραφο του τελευταίου κωδικοποιημένου καταστατικού **(για όλες τις μορφές εταιρειών)**
2. Πιστοποιητικό τροποποιήσεων του καταστατικού το οποίο εκδίδεται:
 - Από το Μητρώο Εταιρειών **για τις Α.Ε**
 - Από το Πρωτοδικείο **για τις Ε.Π.Ε και τις Ο.Ε.**
3. Εκπροσώπηση εταιρείας:
 - **Για τις Α.Ε.** απαιτείται απόφαση της Γενικής Συνέλευσης για την εκλογή των μελών του Δ.Σ και απόφαση του Δ.Σ. για τη συγκρότησή του σε σώμα και την ανάθεση αρμοδιοτήτων
 - **Για τις Ε.Π.Ε** υπάρχει κατά κανόνα σχετική επίβλεψη στο καταστατικό τους, άλλως απαιτείται απόφαση ορισμού διαχειριστή από τη Συνέλευση των εταίρων
 - **Στις Ο.Ε.** ο ή οι διαχειριστές ορίζονται στο καταστατικό
4. Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου **της Α.Ε,** ή της Συνέλευσης των εταίρων **της Ε.Π.Ε,** ή Δήλωση του άρθρου 8 του Ν.1599/86 του διαχειριστή **της Ο.Ε** με την οποία η εταιρεία:
 - Θα αποδέχεται να υλοποιήσει το συγκεκριμένο έργο (αναγράφεται ο ακριβής τίτλος του έργου) σύμφωνα με τον τελικώς εγκεκριμένο προϋπολογισμό (αναγράφεται το ύψος του εγκεκριμένου προϋπολογισμού), ο οποίος καλύπτεται από δημόσια επιχορήγηση (αναγράφεται το ποσοστό επί τοις εκατό της δημόσιας επιχορήγησης) και από ίδια συμμετοχή (αναγράφεται το ποσοστό επί τοις εκατό της ίδιας συμμετοχής).
 - Θα ορίζεται ο εκπρόσωπος αυτής, ο οποίος θα υπογράψει τη σύμβαση,
 - Θα ορίζεται ο Υπεύθυνος του Έργου (δύναται να είναι το ίδιο πρόσωπο με τον υπογράφοντα τη σύμβαση). Προσκομίζεται και βιογραφικό σημείωμα του Υπεύθυνου Έργου.
5. Αντίγραφο ΦΕΚ δημοσίευσης των υπό στοιχεία (1) και (3) εγγράφων **(για τις Α.Ε και τις Ε.Π.Ε).**
6. Εγγυητική επιστολή καλής εκτέλεσης της σύμβασης, ύψους 10% του συνολικού ποσού της επιχορήγησης της επένδυσης, η οποία εκδίδεται υπέρ του ΕΦΔ, **(για όλες τις μορφές εταιρειών).**
7. Πιστοποιητικό περί μη πτωχέυσεως της εταιρείας **(για όλες τις μορφές εταιρειών)**

8. Πιστοποιητικό περί μη εγέρσεως πτωχεύσεως της εταιρείας (για όλες τις μορφές εταιρειών)
9. Πιστοποιητικό περί μη θέσεως σε αναγκαστική διαχείριση και εκκαθάριση της εταιρείας (για όλες τις μορφές εταιρειών)
10. Φορολογική ενημερότητα από την αρμόδια ΔΟΥ για την υπογραφή σύμβασης Κοινοτικής συγχρηματοδότησης με το Δημόσιο (για όλες τις μορφές εταιρειών).
11. Ασφαλιστική ενημερότητα από τον/τους αρμόδιο/ους ασφαλιστικό/ούς οργανισμό/ούς για την υπογραφή σύμβασης Κοινοτικής συγχρηματοδότησης με το Δημόσιο (για όλες τις μορφές εταιρειών).
12. Δήλωση του άρθρου 8 του Ν.1599/86 του νομίμου εκπροσώπου της εταιρείας, (για όλες τις μορφές εταιρειών).
13. Ειδικά για τις τεχνολογίες Α.Π.Ε. που μας αφορούν:

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	ΑΔΕΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ (1)	ΑΔΕΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ (2)	ΕΓΚΡΙΣΗ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΟΡΩΝ (3)	ΠΟΛΥΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΗ ΕΓΚΡΙΣΗ – ΑΔΕΙΑ (4)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ	X		X**	X**
ΠΑΘΗΤΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ	X*	X*	X*	
Φ/Β	X			X

(1) * Υποβάλλεται για τις περιπτώσεις που ο σκοπός της υφιστάμενης επιχείρησης δεν ταυτίζεται με την επένδυση.

Για τις περιπτώσεις που δεν είναι από την νομοθεσία αναγκαία η άδεια λειτουργίας της υφιστάμενης επιχείρησης, προσκομίζεται σχετική βεβαίωση.

(2) * Δεν είναι αναγκαία για περιπτώσεις που εξαιρούνται από την νομοθεσία (Ν.2244/94-ΦΕΚ 168/Α/94 και Υπουργική Απόφαση Δ6/Φ1/2000-ΦΕΚ158/Β/13.2.2002).

(3) * Δεν είναι αναγκαίο στις περιπτώσεις που υπάρχει άδεια εγκατάστασης σταθμού ηλεκτροπαραγωγής.

** Υποβάλλεται για τις εγκαταστάσεις κεντρικών ηλιακών συστημάτων σε γήπεδα.

(4)** Υποβάλλεται για εφαρμογές κεντρικών ηλιακών συστημάτων σε κτίσματα ή γήπεδα.

4.3.2 ΜΕΤΡΟ 3.1: «ΠΡΟΩΘΗΣΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΗΣ ΑΡΙΣΤΕΙΑΣ ΣΤΟΝ ΤΟΜΕΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ»

Τα στοιχεία ταυτότητας αλλά και τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του μέτρου 3.1 φαίνονται στους πίνακες 4.3.2.1 και 4.3.2.2 αντίστοιχα:

ΠΙΝΑΚΑΣ 4.3.2.1

ΚΠΣ	2000-2006
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ	“ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑ”
ΑΞΟΝΑΣ ΠΡΟΤΕΡΑΙΟΤΗΤΑΣ	Προώθηση Επιχειρηματικής Αριστείας
ΜΕΤΡΟ	Προώθηση επιχειρηματικής αριστείας στον τομέα ενέργειας
ΠΕΡΙΟΧΕΣ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ	Όλη η Χώρα
ΩΦΕΛΟΥΜΕΝΟΙ ΑΠΟ ΤΟ ΜΕΤΡΟ	- Ιδιωτικές επιχειρήσεις - παραγωγοί ενεργειακού εξοπλισμού
ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ	2000-2006
ΠΕΔΙΑ ΠΑΡΕΜΒΑΣΗΣ	Ενεργειακή απόδοση, συμπαραγωγή, ενεργειακός έλεγχος (30%), Φιλικές προς το περιβάλλον τεχνολογίες, καθαρές και εξοικονομητικές ενεργειακές τεχνολογίες (Αφορά Μεγάλες Επιχειρήσεις) (35%), Φιλικές προς το περιβάλλον τεχνολογίες, καθαρές και εξοικονομητικές ενεργειακές τεχνολογίες (Αφορά ΜΜΕ) (35%)

Πίνακας 4.3.2.1: Μέτρο 3.1

ΠΙΝΑΚΑΣ 4.3.2.2

	Ποσό (εκ. ΕΥΡΩ)	Ποσοστό στη Δ.Δ. του Μέτρου	Ποσοστό στον Άξονα Προτεραιότητας		Ποσοστό στο Πρόγραμμα	
			%Σ.Κ.	%Δ.Δ.	%Σ.Κ.	%Δ.Δ.
Συνολικό Κόστος (Σ.Κ.)	5,87		12,40		0,10	
Δημόσια Δαπάνη (Δ.Δ.)	3,25		6,86	8,62	0,05	0,11
Κοινοτική Συμμετοχή (ΕΤΠΑ)	2,20	67,67	4,65	5,83	0,04	0,07
Εθνική Δημόσια Δαπάνη	1,05	32,31	2,22	2,78	0,02	0,03
Ιδιωτική Συμμετοχή	2,62		5,54		0,04	

Πίνακας 4.3.2.2: Χρηματοοικονομικά στοιχεία Μέτρου 3.1

Το Μέτρο αποσκοπεί στην αξιοποίηση του υπάρχοντος δυναμικού και στην εφαρμογή των αποδοτικότερων τεχνολογιών στους τομείς της συμπαραγωγής, των ΑΠΕ και της εξοικονόμησης ενέργειας, με υποδειγματικό τρόπο. Επίσης στοχεύει στην ενθάρρυνση της εγχώριας παραγωγής ενεργειακού εξοπλισμού που θα χαρακτηρίζεται από

υψηλότερους βαθμούς ενεργειακής απόδοσης και αξιοπιστίας. Ο στόχος εξυπηρετεί με απόλυτη συνέπεια το στόχο του Άξονα 3, που είναι η προώθηση της επιχειρηματικής αριστείας.

Το Μέτρο περιλαμβάνει επιδεικτικά και πιλοτικά έργα καινοτόμων ενεργειακών τεχνολογιών στον ιδιωτικό τομέα, τα οποία είναι σημαντικά για την προβολή και την προώθηση των νέων τεχνολογιών. Περιλαμβάνει επίσης Δράση που υποστηρίζει τον προσδιορισμό της αξιοπιστίας και απόδοσης ενεργειακού εξοπλισμού και ενεργειακών προϊόντων που παράγονται στη χώρα μας.

Ορισμένα ώριμα έργα μπορούν να προωθηθούν άμεσα προς επίδειξη, ώστε να αποτιμηθεί η λειτουργία τους και να διαχυθεί μέσα στον αρχικό κύκλο εφαρμογής του ΕΠΑΝ. Ανάλογη είναι η κατάσταση με την προώθηση της ενεργειακής πιστοποίησης, στην οποία ορισμένα προϊόντα όπως τα ενεργητικά και παθητικά ηλιακά συστήματα μπορούν να έχουν προτεραιότητα ήδη από την εκκίνηση εφαρμογής του Μέρου. Το Μέτρο διακρίνεται στις ακόλουθες δύο Δράσεις:

- Δράση 3.1.1: Εφαρμογή επιδεικτικών έργων καινοτόμων τεχνολογιών
- Δράση 3.1.2: Προσδιορισμός αξιοπιστίας και απόδοσης ενεργειακού εξοπλισμού και ενεργειακών προϊόντων

4.3.2.1 ΔΡΑΣΗ 3.1.1: «ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΕΠΙΔΕΙΚΤΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ ΚΑΙΝΟΤΟΜΩΝ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΩΝ»

Περιλαμβάνει την ενίσχυση επιδεικτικών και πιλοτικών έργων καινοτόμων ενεργειακών τεχνολογιών. Η ανανέωση των επιλέξιμων τεχνολογικών κατηγοριών θα γίνεται στην κατεύθυνση παρακολούθησης της αιχμής της τεχνολογίας και όχι με διεύρυνση προς τεχνολογικές κατηγορίες που είναι ήδη εμπορικά ώριμες και οικονομικά βιώσιμες. Κατά την εκκίνηση του Μέρου περιλαμβάνονται ενδεικτικά οι εξής τεχνολογικές κατηγορίες που άπτονται του ενδιαφέροντός μας:

- Προωθημένες ηλιακές τεχνολογίες όπως είναι τα φωτοβολταϊκά συστήματα, τα ενεργητικά ηλιακά συστήματα και τα παθητικά συστήματα.

Ανώτατο όριο προϋπολογισμού ανά έργο είναι 880 Χιλ ΕΥΡΩ, ενώ στο παράρτημα 4.5 δίνονται παραδείγματα έργων που έχουν ενταχθεί στη δράση 3.1.1

4.3.2.2 ΔΡΑΣΗ 3.1.2: «ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΣ ΑΞΙΟΠΙΣΤΙΑΣ ΚΑΙ ΑΠΟΔΟΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ»

Περιλαμβάνει την πιστοποίηση ενεργειακού εξοπλισμού και ενεργειακών προϊόντων / κατασκευών, τα οποία παράγονται στη χώρα μας. Πρόκειται δηλαδή για οικονομική ενίσχυση με στόχο να ωθήσει παραγωγούς στην ενεργειακή πιστοποίηση των προϊόντων τους στην Ελλάδα ή στο εξωτερικό. Τα πιστοποιητικά που θα προέρχονται από τη Δράση μπορεί να αποτελέσουν μεσοπρόθεσμα προαπαιτούμενα δικαιολογητικά κατά την υποβολή προτάσεων στο Μέτρο 2.1 ή σε προμήθειες του ελληνικού δημοσίου. Οι τεχνολογίες που εντάσσονται εδώ είναι:

- Μεμονωμένοι ηλιακοί συλλέκτες

- Ενεργητικά θερμικά ηλιακά συστήματα ως λειτουργικό σύνολο

4.3.2.3 ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΜΕΤΡΟΥ 3.1

Οι ιδιωτικές επενδύσεις σε επιδεικτικά έργα καινοτόμων ενεργειακών τεχνολογιών που θα ενταχθούν στη Δράση 3.1.1, θα γίνουν σύμφωνα με το εγκεκριμένο καθεστώς κρατικών ενισχύσεων Ν92/2004 [C(2004)3186/ 11.08.2004].

Όλες οι επενδύσεις θα επιλεγούν μετά από δημόσια πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος και την υποβολή και την υποβολή και αξιολόγηση των προτάσεων, σύμφωνα με τον Οδηγό Επενδύσεων που θα καταρτιστεί από το ΥΠΑΝ – Τομέας Ενέργειας και Φυσικών Πόρων

Η επιλογή των επιχειρήσεων της Δράσης 3.1.2 θα γίνει μετά από ανοικτή πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος.

4.3.2.4 ΤΕΛΙΚΟΙ ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ ΜΕΤΡΟΥ 3.1

Τελικοί δικαιούχοι του Μέτρου στους οποίους θα απευθύνονται οι ενδιαφερόμενοι ορίζονται οι 7 Ενδιάμεσοι Φορείς που έχουν επιλεγεί (οι υπ' αριθ. 2 έως 8 του Πίνακα του 4.3.1).

4.3.2.5 ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΠΙΛΟΓΗΣ ΠΡΑΞΕΩΝ

Συνοπτικά τα κριτήρια αξιολόγησης και επιλογής πράξεων για την υπαγωγής τους στις Δράσεις 3.1.1 και 3.1.2 δίνονται στον παρακάτω πίνακα

		ΔΡΑΣΕΙΣ	
		3.1.1	3.1.2
α.	ΦΥΣΗ ΚΑΙ ΕΙΔΟΣ ΤΗΣ ΠΡΑΞΗΣ ΣΤΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΟΥ ΜΕΤΡΟΥ		
1	Συμβατότητα της προτεινόμενης πράξης με τους όρους επιλεξιμότητας που θέτουν οι Κανονισμοί 1260/1999 («περί γενικών διατάξεων για τα Διαρθρωτικά ταμεία») και 1783/1999 («σχετικά με το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης»), καθώς και τήρηση των κανόνων επιλεξιμότητας του Κανονισμού 448/2004, των προβλεπομένων δαπανών της προτεινόμενης πράξης.	√	√
2	Συμβατότητα της προτεινόμενης πράξης με τους ειδικούς στόχους και κατηγορίες πράξεων του Μέτρου 3.1, στο οποίο προτείνεται προς ένταξη.	√	√
3	Ο τελικός δικαιούχος της προτεινόμενης πράξης εμπίπτει στις κατηγορίες τελικών δικαιούχων του Μέτρου 3.1 σύμφωνα με το Συμπλήρωμα Προγραμματισμού.	√	√

		ΔΡΑΣΕΙΣ	
		3.1.1	3.1.2
4	Εξασφάλιση ότι η περίοδος υλοποίησης της πράξης εμπίπτει εντός της περιόδου επιλεξιμότητας του Μέτρου	√	√
β.	ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑ ΠΡΑΞΗΣ		
1	Συμβολή της προτεινόμενης πράξης στην επίτευξη των αναμενόμενων αποτελεσμάτων του Μέτρου.	√	√
2	Αναμενόμενοι άμεσα και έμμεσα ωφελούμενοι από την πράξη.	√	√
3	Συνέργεια και συμπληρωματικότητα με άλλα έργα που υφίστανται (κυρίως του Β'ΚΠΣ), υλοποιούνται ή προτείνονται προς υλοποίηση.	√	√
4	Συμβολή στην κάλυψη του ποσοστού ιδιωτικής συμμετοχής που προβλέπεται από το Μέτρο	√	√
5	Ευρύτερες κοινωνικοοικονομικές ωφέλειες από την πράξη (όπως επιπτώσεις στην απασχόληση, στο φυσικό και οικονομικό περιβάλλον κ.α)	√	√
γ.	ΠΛΗΡΟΤΗΤΑ ΠΡΑΞΗΣ		
1	Πληρότητα περιεχομένου προτεινόμενης πράξης σε σχέση με τους στόχους του Μέτρου (π.χ.ολοκληρωμένο από τεχνική άποψη φυσικό αντικείμενο, διαθεσιμότητα αναγκαίων οικονομικών πόρων κ.α).	√	√
2	Πληρότητα και σαφήνεια της πρότασης	√	√
3	Λειτουργικότητα της πράξης αυτοτελώς ή σε συνδυασμό με άλλο έργο που υλοποιείται ή έχει ήδη υλοποιηθεί.		√
4	Καταλληλότητα και πληρότητα του κανονισμού λειτουργίας της πράξης	√	√
δ.	ΩΡΙΜΟΤΗΤΑ ΠΡΑΞΗΣ		
1	Βαθμός προόδου διοικητικών ή άλλων ενεργειών που πρέπει να γίνουν από τον τελικό δικαιούχο (φορέα υλοποίησης) της πράξης (προσδιορίζονται ανάλογα με τη φύση της Δράσης).		√
2	Επάρκεια του τελικού δικαιούχου να παρακολουθεί, να ελέγχει και να διοικεί απρόσκοπτα την πραγματοποίηση της πράξης από άποψη διάθεσης των κατάλληλων τεχνικών μέσων, τεχνογνωσίας και στελεχών.	√	√
3	Εγκεκριμένο καθεστώς ενίσχυσης	√	√
ε.	ΣΥΜΒΑΤΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΡΑΞΗΣ ΜΕ ΤΙΣ ΕΘΝΙΚΕΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΟΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ		
1	Εφαρμογή των εθνικών και κοινοτικών κανόνων που αφορούν τον ανταγωνισμό.	√	√

		ΔΡΑΣΕΙΣ	
		3.1.1	3.1.2
2	Τήρηση ή δέσμευση τήρησης των κοινοτικών κανόνων και της εθνικής νομοθεσίας για το περιβάλλον (εξειδικεύονται ανά Δράση όπου απαιτείται).	√	√
3	Εφαρμογή κοινοτικών κανόνων περί πληροφόρησης και δημοσιότητας.	√	√
4	Συνέπεια και συνεκτικότητα με τον γενικότερο εθνικό – περιφερειακό προγραμματισμό και πολιτικές άλλων τομέων σε εθνικό επίπεδο (βελτίωση ανταγωνιστικότητας, μείωση ανισοτήτων, καινοτομική προσέγγιση κ.α).	√	√
5	Συνέπεια και συνεκτικότητα με την Εθνική και Ευρωπαϊκή στρατηγική για το περιβάλλον, την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού και τη λειτουργία της απελευθερωμένης αγοράς.	√	√
7	Συνέπεια και συνεκτικότητα με την Εθνική και Ευρωπαϊκή στρατηγική για την απασχόληση	√	

4.3.2.6 ΚΡΑΤΙΚΕΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΙΣ

Η δημόσια ενίσχυση σε αμφότερες τις πράξεις εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής των κανόνων κρατικής ενίσχυσης. Το καθεστώς ενίσχυσης της δράσης 3.1.1 είναι το Ν92/2004 το οποίο εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 11.08.2004 (C(2004)3186). Το καθεστώς ενίσχυσης της δράσης 3.1.2 θα εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του Κανονισμού 69/2001 (Κανόνας de minimis).

4.3.2.7 ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΑ ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ

Τα απαιτούμενα δικαιολογητικά, τα οποία οι επιχειρήσεις θα πρέπει να υποβάλουν παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα. Τα δικαιολογητικά αυτά είναι υποχρεωτικά, εκτός όπου ρητά ορίζεται διαφορετικά από την ελληνική νομοθεσία.

ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	
A.	ΚΟΙΝΑ ΓΙΑ ΟΛΕΣ ΤΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ
1	Επικυρωμένο αντίγραφο του καταστατικού και των τυχόν τροποποιήσεών του
2	Απόφαση του Διοικητικού Οργάνου του για τον ορισμό νόμιμου εκπροσώπου
3	Πιστοποιητικό Πρωτοδικείου «ότι δεν έχει πτωχεύσει ή δεν βρίσκεται υπό πτώχευση» ⁷
4	Σχετικές προσφορές, προτιμολόγια και ενημερωτικά έντυπα του προτεινόμενου για προμήθεια εξοπλισμού και λογισμικού

⁷ Σε περίπτωση επιχείρησης νεοϊδρυθείσας χωρίς ιστορικούς ισολογισμούς τα δικαιολογητικά Α.3, Α.7, όπως και οι δηλώσεις 8.iii και 8.v στο δικαιολογητικό Α.8 αφορούν κάθε εταίρο ή μέτοχο της επιχείρησης με ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του 10%.

ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	
5	Συμφωνητικά συνεργασίας υποβάλλοντος την πρόταση επένδυσης και χρηματοδοτικού μισθωτή (σε περίπτωση χρηματοδοτικής μίσθωσης)
6	Άδεια λειτουργίας για την υφιστάμενη επιχείρηση
7	Εάν έχει χρηματοδοτηθεί από άλλα εθνικά ή κοινοτικά προγράμματα, αντίγραφα των αποφάσεων χρηματοδότησης και τυχόν αποφάσεων ολοκλήρωσης ⁹
8	<p>Δήλωση άρθρου 8 του Νόμου 1599/86 που βεβαιώνει:</p> <ul style="list-style-type: none"> i. ότι όλα τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στην πρόταση είναι αληθή ii. το ύψος των ιδίων κεφαλαίων συμμετοχής στη χρηματοδότηση της επένδυσης και τον τρόπο κάλυψής της iii. εάν έχει υποβάλει πρόταση για οικονομική ενίσχυση της συγκεκριμένης επένδυσης ή μέρους της σε οποιοδήποτε άλλο εθνικό ή κοινοτικό Πρόγραμμα⁹ iv. ότι δεν έχει αρχίσει η υλοποίηση της προτεινόμενης επένδυσης πριν την ημερομηνία υποβολής της πρότασης. v. ότι δεν βρίσκεται υπό εκκαθάριση, παύση δραστηριοτήτων, αναγκαστική διαχείριση ή πτωχευτικό συμβιβασμό ή οποιαδήποτε ανάλογη κατάσταση, που προκύπτει από παρόμοια διαδικασία προβλεπόμενη από τις εθνικές νομοθετικές και κανονιστικές διατάξεις και δεν έχει κινηθεί εναντίον του σχετική με τα παραπάνω διαδικασία⁹ vi. ότι σε περίπτωση ένταξης του προτεινόμενου έργου στο παρόν καθεστώς ενίσχυσης θα τηρούνται όλα τα δικαιολογητικά και παραστατικά στοιχεία των δαπανών σε ειδικό φάκελο καθόλη τη διάρκεια υλοποίησης του έργου και μέχρι το έτος 2012 vii. ότι σε περίπτωση ένταξης του προτεινόμενου έργου στο παρόν καθεστώς ενίσχυσης και εάν υπάρξει ανάγκη για διενέργεια δαπανών, που θα αφορούν σε άυλες επενδύσεις και συγκεκριμένα μεταφορά τεχνολογίας υπό μορφή απόκτησης διπλωμάτων ευρεσιτεχνίας, αδειών εκμετάλλευσης ή τεχνικών γνώσεων που καλύπτονται από δίπλωμα ευρεσιτεχνίας, τεχνικών γνώσεων που δεν καλύπτονται από δίπλωμα ευρεσιτεχνίας, τότε αυτές θα περιλαμβάνονται στο ενεργητικό της επιχείρησης και θα παραμείνουν στις εγκαταστάσεις της επιχείρησης που λαμβάνει την περιφερειακή ενίσχυση, για μία περίοδο τουλάχιστον πέντε ετών viii. ότι σε περίπτωση ένταξης του προτεινόμενου έργου στο παρόν καθεστώς ενίσχυσης η όλη επένδυση θα διατηρηθεί για μία ελάχιστη περίοδο πέντε ετών και δεν θα μετεγκατασταθεί σε άλλη Περιφέρεια ή γεωγραφική ενότητα πέραν αυτής για την οποία έχει εγκριθεί η ενίσχυση.
9	Βεβαίωση από τη ΔΟΥ, στην οποία ο δικαιούχος υπάγεται, που θα τεκμηριώνει την μη υπαγωγή του σε καθεστώς ΦΠΑ, στην περίπτωση που ζητείται από τον επενδυτή η επιχορήγηση του ΦΠΑ.

ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	
10	Κάθε άλλο στοιχείο που, κατά την κρίση του υποβάλλοντος την πρόταση, μπορεί να βοηθήσει στην ορθή εκτίμηση του σκοπού, της σημασίας και του αποτελέσματος της επένδυσης.
Β.	ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ
1	Εάν προβλέπεται Δανειοδότηση από Τράπεζα , επιπλέον υποβάλλεται επιστολή της τράπεζας για την πρόθεση χορήγησης του δανείου (κατ' αρχήν ενδιαφέρον τραπεζίης για χρηματοδότηση δανείου) για την εν λόγω επένδυση, κατά το δηλούμενο ποσόν, εφόσον αυτή ενταχθεί στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα». Επίσης στην εν λόγω επιστολή πρέπει , εκτός των άλλων, να αναφέρονται η διάρκεια του δανείου, το επιτόκίό του, η περίοδος χάριτος και οι εξασφαλίσεις για την παροχή του.
2	Στοιχεία τεκμηρίωσης της δυνατότητας κάλυψης , από τον φορέα του επενδυτικού σχεδίου, της ίδιας συμμετοχής στην επένδυση, όπως ενδεικτικά αναφέρονται στη συνέχεια: Α. Αντίγραφα φορολογικών δηλώσεων και αναλυτικά στοιχεία φορολογίας των τριών τελευταίων ετών. Β. Ισολογισμοί ή Λογιστικές καταστάσεις της τελευταίας τριετίας καθώς και ισοζύγια τελευταίου μηνός προκειμένου για νομικά πρόσωπα μετόχους ή εταίρους υπό σύσταση ή υφιστάμενων εταιρειών, οι οποίες θα είναι φορείς των προτεινόμενων επενδύσεων. Γ. Ισολογισμοί ή Λογιστικές καταστάσεις τελευταίας τριετίας, καθώς και ισοζύγιο τελευταίου μηνός των υφιστάμενων εταιρειών, οι οποίες είναι φορείς των προτεινόμενων επενδύσεων. Δ. Βεβαιώσεις εξάμηνης κίνησης τραπεζικών λογαριασμών, βεβαιώσεις κατοχής ομολόγων, μετοχών, κλπ., προκειμένου για φυσικά πρόσωπα μετόχους ή εταίρους υπό σύσταση ή υφιστάμενων εταιρειών, οι οποίες θα είναι φορείς των προτεινόμενων επενδύσεων.
Γ.	ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΙΑ ΝΕΟΪΔΡΥΘΕΙΣΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΧΩΡΙΣ ΙΣΤΟΡΙΚΟΥΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥΣ
1	Επιχειρησιακό σχέδιο δράσης της επιχείρησης, που να καλύπτει τουλάχιστον τα προσεχή πέντε έτη (2005-2009)
2	Βιογραφικό σημείωμα για κάθε μέλος του ΔΣ και μέτοχο (άνω του 10%) της επιχείρησης, όπως και για κάθε μέλος της ομάδας ευθύνης της επενδυτικής πρότασης.
Δ.	ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΙΑ ΜΜΕ (μικρομεσαίες επιχειρήσεις)
1	Καταστάσεις απασχολούμενου προσωπικού για τα τελευταία τρία έτη, θεωρημένες από το ΙΚΑ ή άλλη Υπηρεσία, με ημερομηνία θεώρησης του τελευταίου διμήνου πριν από την ημερομηνία υποβολής της πρότασης
2	Τα δικαιολογητικά Β.2Γ και Δ.1, καθώς και δηλώσεις ότι δεν είναι μεγάλες επιχειρήσεις, των επιχειρήσεων, εάν υπάρχουν τέτοιες, που συνολικά κατέχουν το 75% τουλάχιστον της επιχείρησης που υποβάλλει την πρόταση.

ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	
3	Τα δικαιολογητικά Β.2Γ και Δ.1 για τις επιχειρήσεις, εάν υπάρχουν τέτοιες, στις οποίες η υποβάλλουσα επιχείρηση κατέχει άμεσα ή έμμεσα τουλάχιστον το 25% του κεφαλαίου ή των δικαιωμάτων ψήφου
4	Δήλωση σχετικά με τα στοιχεία που αφορούν την ιδιότητα ΜΜΕ μιας επιχείρησης. Το σχετικό υπόδειγμα δήλωσης μπορεί να βρεθεί στη δικτυακή διεύθυνση: http://europa.eu.int/eur-lex/pri/el/oj/dat/2003/c_118/c_11820030520el00050015.pdf
Ε.	ΠΡΟΣΘΕΤΟ ΣΤΟΙΧΕΙΟ ΓΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
1	Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας , για επενδυτικές προτάσεις που περιλαμβάνουν παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Η άδεια παραγωγής είναι απαραίτητη προϋπόθεση για την υποβολή της επενδυτικής πρότασης.
ΣΤ	ΠΡΟΣΘΕΤΟ ΣΤΟΙΧΕΙΟ ΓΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ
1	Άδεια διανομής θερμικής ενέργειας , για επενδυτικές προτάσεις που περιλαμβάνουν εγκατάσταση, διαχείριση και εκμετάλλευση δικτύου διανομής θερμικής ενέργειας σε τρίτους. Η άδεια διανομής είναι απαραίτητη προϋπόθεση για την υποβολή της επενδυτικής πρότασης.

Απαιτούμενα δικαιολογητικά για το μέτρο 3.1

Επισημαίνεται ότι είναι δυνατό, εφόσον απαιτηθεί, να ζητηθούν από τους αιτούντες πρόσθετα διευκρινιστικά στοιχεία ή δικαιολογητικά.

4.3.3 ΔΡΑΣΗ 6.3.2: «ΕΡΓΑ ΠΡΟΩΘΗΣΗΣ ΚΑΙΝΟΤΟΜΩΝ ΛΥΣΕΩΝ»

Στα πλαίσια του μέτρου 6.3 υπάρχει ακόμα μια δράση που έρχεται να συνεισφέρει στην προώθηση των Α.Π.Ε. και συγκεκριμένα στην προώθηση των φωτοβολταϊκών συστημάτων (παραδείγματα έργων δίνονται στο παράρτημα 4.5) και πρόκειται για τη δράση 6.3.2 «Έργα προώθησης καινοτόμων λύσεων».

Στους τομείς ηλεκτροπαραγωγής προϋπόθεση για την υποβολή πρότασης επένδυσης για υπαγωγή της στο καθεστώς δημόσιας ενίσχυσης του ΕΠΑΝ αποτελεί η σύμφωνα με τον Ν. 2773/99 ύπαρξη Άδειας Παραγωγής, που αφορά στην επένδυση.

Επειδή μιλάμε για μία μεμονωμένη δράση στα πλαίσια του μέτρου 6.3 δεν είναι δυνατή η παρουσίαση οικονομικών στοιχείων για τη δράση αυτή γι' αυτό στην ενότητα αυτή θα δώσουμε πληροφορίες όσον αφορά μόνο τους ενδιαμέσους φορείς, τους δικαιούχους, τα απαραίτητα δικαιολογητικά που πρέπει να προσκομισθούν και τέλος κάποια κριτήρια αξιολόγησης.

4.3.3.1 ΥΠΑΓΟΜΕΝΟΙ ΦΟΡΕΙΣ

Δικαίωμα υποβολής επενδυτικής πρότασης έχουν φορείς που καλύπτουν τις παρακάτω προϋποθέσεις:

- Πρέπει να είναι **νομικά πρόσωπα ιδιωτικού δικαίου**, που δεν περιλαμβάνονται στον δημόσιο τομέα σύμφωνα με το άρθρο 51 του Ν. 1892/90 όπως συμπληρώθηκε με το άρθρο 4 παρ. 6 του Ν. 1943/91. Νομικά πρόσωπα ιδιωτικού δικαίου, που έχουν εξέλθει του δημόσιου τομέα, σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία, αλλά ανήκουν στον ευρύτερο δημόσιο τομέα έχουν δικαίωμα υποβολής πρότασης επένδυσης, με την προϋπόθεση ότι τα ίδια κεφάλαια της προτεινόμενης επένδυσης δεν θα προέρχονται από κεφάλαια του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων.
- Πρέπει να μην έχουν πτωχεύσει ούτε να τελούν υπό πτώχευση, να μη είναι υπόχρεοι έναντι των φορολογικών και ασφαλιστικών αρχών της χώρας και να πληρούν τις προϋποθέσεις επιλεξιμότητας που περιλαμβάνονται στον παρόντα Οδηγό.
- Πρέπει να έχουν έδρα άσκησης της κύριας δραστηριότητάς τους μέσα στα όρια της ελληνικής επικράτειας.
- Οι φορείς, στους οποίους εφαρμόζονται οι επενδύσεις μπορούν να ανήκουν σε οποιονδήποτε κλάδο της Στατιστικής Ταξινόμησης των Κλάδων Οικονομικής Δραστηριότητας (ΣΤΑΚΟΔ - 91), εκτός από τους κλάδους:
 - Χαλυβουργία, όπως ορίζεται στο Παράρτημα Β του πολυτομεακού πλαισίου

- Συνθετικές Ίνες, όπως ορίζεται στο Παράρτημα Δ του πολυτομεακού πλαισίου
- Αυτοκινητοβιομηχανία, όπως ορίζεται στο Παράρτημα Γ του πολυτομεακού πλαισίου
- Ναυπηγικός κλάδος, όπως ορίζεται στον Κανονισμό 1540/98 περί των νέων κανόνων ενίσχυσης της ναυπηγικής βιομηχανίας.
- Οι φορείς του γεωργικού τομέα που υποβάλλουν πρόταση θα πρέπει να τηρούν τους όρους που θεσπίζονται στα σημεία 4.1 και 4.2 των κοινοτικών κατευθυντήριων γραμμών για τις κοινοτικές ενισχύσεις στο γεωργικό τομέα και πιο συγκεκριμένα:
 - να είναι οικονομικά βιώσιμοι και
 - να πληρούν τα ελάχιστα κοινοτικά πρότυπα όσον αφορά το περιβάλλον, την υγιεινή και την καλή διαβίωση των ζώων.
- Οι φορείς που υποβάλλουν την πρόταση επένδυσης πρέπει να ταυτίζονται με τους φορείς που θα την υλοποιήσουν.
- Το νομικό πρόσωπο χαρακτηρίζεται ως:
 - Υφιστάμενο
 - εφόσον διαθέτει ιστορικούς ισολογισμούς (τουλάχιστον ένα σε περίπτωση τήρησης βιβλίων Γ' κατηγορίας) ή
 - εφόσον έχει δυνατότητα έκδοσης ενός τουλάχιστον ισολογισμού (σε περίπτωση τήρησης βιβλίων Β' κατηγορίας και με χρονική διάρκεια λειτουργίας τουλάχιστον ενός ημερολογιακού έτους κατά την ημερομηνία υποβολής της πρότασης).
 - νεοϊδρυθέν εάν δεν έχει ιστορικούς ισολογισμούς ούτε δυνατότητα έκδοσής τους.

Η υποβολή των προτάσεων θα γίνεται στον Ενδιάμεσο Φορέα Διαχείρισης, που ανήκει η περιοχή εγκατάστασης της επένδυσης (Πίνακας 4.3.1).

Οι προτάσεις επένδυσης υποβάλλονται σε σφραγισμένο φάκελο και περιλαμβάνουν:

- Αίτηση - Έντυπο στοιχείων υποβάλλοντος την πρόταση
- Φάκελο με τα απαιτούμενα πρωτότυπα ή επικυρωμένα Δικαιολογητικά (Πίνακας 4.3.3.1) και μια σειρά αντιγράφων τους και
- Τρία (3) αντίτυπα της τεχνικοοικονομικής μελέτης σκοπιμότητας και του επιχειρησιακού σχεδίου δράσης για νεοϊδρυθείσες επιχειρήσεις, χωρίς ιστορικούς ισολογισμούς.

Επί του φακέλου αναγράφονται τα στοιχεία του υποβάλλοντος. Μαζί με την πρόταση και εκτός του φακέλου της πρότασης ο επενδυτής υποβάλλει σε έντυπη και ηλεκτρονική μορφή τα «Συγκεντρωτικά Στοιχεία Πρότασης».

4.3.3.2 ΎΨΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ

Το κατώτατο όριο του συνολικού προϋπολογισμού μιας επενδυτικής πρότασης που επιχορηγείται καθορίζεται σε 50 χιλ. € για κάθε πρόταση.

Δεκτές γίνονται επίσης επενδυτικές προτάσεις στις οποίες προτείνεται να υλοποιηθεί επένδυση σε διαφορετικούς χώρους, εφόσον όλοι οι χώροι αυτοί ανήκουν στον υποβάλλοντα την πρόταση φορέα, η επένδυση αφορά εγκαταστάσεις που ανήκουν στην ίδια επιλέξιμη τεχνολογία ή συνδυασμό επιλέξιμων τεχνολογιών και εξυπηρετούν τον ίδιο σκοπό σε κάθε επιμέρους χώρο, ακόμη και αν το ύψος προϋπολογισμού κάθε εγκατάστασης ανά χώρο που προτείνεται είναι μικρότερο των 50 χιλ. €, αλλά το άθροισμα των επιμέρους προϋπολογισμών τους υπερβαίνει τα 50 χιλ. €.

Εάν ο συνολικός προϋπολογισμός της προτεινόμενης επένδυσης υπερβαίνει το ανώτατο καθορισθέν όριο επένδυσης των 6 εκατ. €, η δημόσια χρηματοδότηση περιορίζεται στο ποσό που αντιστοιχεί σε συνολικό προϋπολογισμό επένδυσης ύψους 6 εκατ. €.

Οι επενδύσεις πρέπει να έχουν ολοκληρωμένο χαρακτήρα και να είναι λειτουργικές χωρίς την ανάγκη άλλου συμπληρωματικού ή υποστηρικτικού έργου.

Νομικό πρόσωπο μπορεί να υποβάλει περισσότερες από μία επενδυτικές προτάσεις με την προϋπόθεση ότι ο συνολικός προϋπολογισμός τους δεν θα υπερβαίνει τα 17 εκατ. €. Οι προτάσεις θυγατρικών επιχειρήσεων συνυπολογίζονται στο προαναφερόμενο μέγιστο όριο συνολικού προϋπολογισμού για πολλές προτάσεις του ίδιου ομίλου.

Ως θυγατρικές θεωρούνται επιχειρήσεις στις οποίες η «μητρική» εταιρία είναι κάτοχος ποσοστού μεγαλύτερου του 25% του μετοχικού κεφαλαίου.

4.3.3.3 ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΑ ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ

Οι επιχειρήσεις θα πρέπει να υποβάλουν τα δικαιολογητικά που παρουσιάζονται στον Πίνακα 4.3.3.1. Τα δικαιολογητικά αυτά είναι **υποχρεωτικά**, εκτός όπου ρητά ορίζεται διαφορετικά από την ελληνική νομοθεσία.

ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	
A.	ΚΟΙΝΑ ΓΙΑ ΟΛΕΣ ΤΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ
1	Επικυρωμένο αντίγραφο του καταστατικού και των τυχόν τροποποιήσεών του
2	Απόφαση του Διοικητικού Οργάνου του για τον ορισμό νόμιμου εκπροσώπου
3	Πιστοποιητικό Πρωτοδικείου «ότι δεν έχει πτωχεύσει ή δεν βρίσκεται υπό πτώχευση» ^{8, 4}

⁸ Δεν αφορά την επικείμενη επένδυση.

ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	
4	Σχετικές προσφορές, προτιμολόγια και ενημερωτικά έντυπα του προτεινόμενου για προμήθεια εξοπλισμού και λογισμικού.
5	Συμφωνητικά συνεργασίας υποβάλλοντος την πρόταση επένδυσης και χρηματοδοτικού μισθωτή (σε περίπτωση χρηματοδοτικής μίσθωσης)
6	Άδεια λειτουργίας για την υφιστάμενη επιχείρηση ³
7	Δήλωση άρθρου 8 του Νόμου 1599/86 που βεβαιώνει: ix. ότι όλα τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στην πρόταση είναι αληθή x. το ύψος των ιδίων κεφαλαίων συμμετοχής στη χρηματοδότηση της επένδυσης και τον τρόπο κάλυψής της (υπενθυμίζεται ότι τα ίδια κεφάλαια πρέπει να ανέρχονται τουλάχιστον στο 30% του ύψους της προτεινόμενης επένδυσης) xi. εάν έχει υποβάλει πρόταση για οικονομική ενίσχυση της συγκεκριμένης επένδυσης ή μέρους της σε οποιοδήποτε άλλο εθνικό ή κοινοτικό Πρόγραμμα ⁹ xii. ότι δεν έχει αρχίσει η υλοποίηση της προτεινόμενης επένδυσης πριν την ημερομηνία υποβολής της πρότασης – Σε ενάντια περίπτωση, υποβάλλεται αναλυτική κατάσταση με τις εργασίες που έχουν πραγματοποιηθεί και τις σχετικές δαπάνες. xiii. ότι δεν βρίσκεται υπό εκκαθάριση, παύση δραστηριοτήτων, αναγκαστική διαχείριση ή πτωχευτικό συμβιβασμό ή οποιαδήποτε ανάλογη κατάσταση, που προκύπτει από παρόμοια διαδικασία προβλεπόμενη από τις εθνικές νομοθετικές και κανονιστικές διατάξεις και δεν έχει κινηθεί εναντίον του σχετική με τα παραπάνω διαδικασία ⁴
8	Βεβαίωση από τη ΔΟΥ στην οποία ο δικαιούχος υπάγεται που θα τεκμηριώνει την μη υπαγωγή του σε καθεστώς ΦΠΑ, στην περίπτωση που ζητείται από τον επενδυτή η επιχορήγηση του ΦΠΑ.
9	Κάθε άλλο στοιχείο που, κατά την κρίση του υποβάλλοντος την πρόταση, μπορεί να βοηθήσει στην ορθή εκτίμηση του σκοπού, της σημασίας και του αποτελέσματος της επένδυσης.
B.	ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ
1	Εάν προβλέπεται Δανειοδότηση από Τράπεζα, επιπλέον υποβάλλεται κατ' αρχήν ενδιαφέρον τραπεζής για χρηματοδότηση δανείου για την εν λόγω επένδυση, κατά το δηλούμενο ποσόν, εφόσον αυτή ενταχθεί στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα». ⁴

⁹ Σε περίπτωση επιχείρησης νεοιδρυθείσας χωρίς ιστορικούς ισολογισμούς το δικαιολογητικό αυτό αφορά κάθε εταίρο ή μέτοχο της επιχείρησης με ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του 25%.

ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	
2	<p>Αποδεικτικά ίδιας συμμετοχής όπως ενδεικτικά αναφέρονται στη συνέχεια:</p> <p>Α. Αντίγραφα φορολογικών δηλώσεων και αναλυτικά στοιχεία φορολογίας των τριών τελευταίων ετών.</p> <p>Β. Ισολογισμοί ή Λογιστικές καταστάσεις της τελευταίας τριετίας καθώς και ισοζύγια τελευταίου μηνός προκειμένου για νομικά πρόσωπα μετόχους ή εταίρους υπό σύσταση ή υφιστάμενων εταιρειών, οι οποίες θα είναι φορείς των προτεινόμενων επενδύσεων.</p> <p>Γ. Ισολογισμοί ή Λογιστικές καταστάσεις τελευταίας τριετίας, καθώς και ισοζύγιο τελευταίου μηνός των υφιστάμενων εταιρειών, οι οποίες είναι φορείς των προτεινόμενων επενδύσεων.</p> <p>Δ. Βεβαιώσεις εξάμηνης κίνησης τραπεζικών λογαριασμών, βεβαιώσεις κατοχής ομολόγων κλπ., προκειμένου για φυσικά πρόσωπα μετόχους ή εταίρους υπό σύσταση ή υφιστάμενων εταιρειών, οι οποίες θα είναι φορείς των προτεινόμενων επενδύσεων.</p>
Γ.	ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΙΑ ΝΕΟΪΔΡΥΘΕΙΣΣΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΧΩΡΙΣ ΙΣΤΟΡΙΚΟΥΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥΣ
1	Επιχειρησιακό σχέδιο δράσης της επιχείρησης, που να καλύπτει τουλάχιστον τα προσεχή πέντε έτη (2005-2009)
2	Βιογραφικό σημείωμα για κάθε μέλος του ΔΣ και μέτοχο (άνω του 10%) της επιχείρησης, όπως και για κάθε μέλος της ομάδας ευθύνης της επενδυτικής πρότασης.
Δ.	ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΙΑ ΜΜΕ (μικρομεσαίες επιχειρήσεις)
1	Καταστάσεις απασχολούμενου προσωπικού για τα τελευταία τρία έτη, θεωρημένες από το ΙΚΑ ή άλλη Υπηρεσία, με ημερομηνία θεώρησης του τελευταίου διμήνου πριν από την ημερομηνία υποβολής της πρότασης ⁴
2	Τα δικαιολογητικά Β.2Γ και Δ.1, καθώς και δηλώσεις ότι δεν είναι μεγάλες επιχειρήσεις, των επιχειρήσεων, εάν υπάρχουν τέτοιες, που συνολικά κατέχουν το 75% τουλάχιστον της επιχείρησης που υποβάλλει την πρόταση.
3	Τα δικαιολογητικά Β.2Γ και Δ.1 για τις επιχειρήσεις, εάν υπάρχουν τέτοιες, στις οποίες η υποβάλλουσα επιχείρηση κατέχει άμεσα ή έμμεσα τουλάχιστον το 25% του κεφαλαίου ή των δικαιωμάτων ψήφου
Ε.	ΠΡΟΣΘΕΤΟ ΣΤΟΙΧΕΙΟ ΓΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
1	Άδεια Παραγωγής , για επενδυτικές προτάσεις που περιλαμβάνουν παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Η άδεια παραγωγής είναι απαραίτητη προϋπόθεση για την υποβολή της επενδυτικής πρότασης.

Απαιτούμενα δικαιολογητικά για τη δράση 6.3.2

4.3.3.4 ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΚΑΙ ΥΠΑΓΩΓΗ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ

Οι αιτήσεις ένταξης επενδύσεων στο Μέτρο 6.3 - Δράση 6.3.2. του Επιχειρησιακού Προγράμματος «**Ανταγωνιστικότητα**» αξιολογούνται από την αρμόδια Κεντρική Επιτροπή Αξιολόγησης (ΚΕΑ), που συγκροτείται με Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.

Η Κεντρική Επιτροπή Αξιολόγησης υποστηρίζεται από ειδικές επιτροπές, εφόσον κριθεί απαραίτητο. Επίσης, στο πλαίσιο της διαδικασίας αξιολόγησης, δύνανται να

ανατίθενται τμήματα της αξιολόγησης σε ειδικούς, κατά περίπτωση, επιστήμονες, με τεχνική ή οικονομική εξειδίκευση καθώς και σε ολιγομελείς επιτροπές τέτοιων επιστημόνων. Οι ειδικοί επιστήμονες και οι επιτροπές έχουν συμβουλευτικό χαρακτήρα.

Η κρίση μιας πρότασης περιλαμβάνει τρία στάδια:

- i. έλεγχο τυπικής πληρότητας
- ii. χρηματοοικονομική αξιολόγηση του επενδυτή

1 Της καταλληλότητας του επενδυτή, για την οποία ελέγχονται:

1.1 Στις περιπτώσεις που προβλέπεται δάνειο, η κατ' αρχήν εκδήλωση ενδιαφέροντος Τράπεζας για τη χορήγηση δανείου χρηματοδότησης της επένδυσης, στην οποία θα πρέπει να αναφέρονται οι βασικοί όροι χορήγησης του δανείου, όπως:

- Το ύψος του δανείου και το συνολικό κόστος της επένδυσης
- Η διάρκεια του δανείου (μεσομακροπρόθεσμο δάνειο διάρκειας μεγαλύτερης της 4ετίας)
- Το επιτόκιο
- Η περίοδος χάριτος

1.2 Στις περιπτώσεις που δεν προβλέπεται δάνειο:

1.2.1 Οι δείκτες οικονομικής αποδοτικότητας, δανειακής επιβάρυνσης, κυκλοφοριακής ρευστότητας και σχετικού μεγέθους κεφαλαίου του υποβάλλοντος την πρόταση. Οι δείκτες υπολογίζονται από τους ισολογισμούς των τριών τελευταίων ετών για επιχειρήσεις με ιστορικούς ισολογισμούς ή δυνατότητα έκδοσής τους και από τις προβλέψεις των πέντε επόμενων ετών για επιχειρήσεις χωρίς ιστορικούς ισολογισμούς. Οι ορισμοί των δεικτών αυτών και οι συνθήκες που πρέπει να πληρούν δίνονται στον Πίνακα 5.1. Για να εκτελεστεί το επόμενο στάδιο της αξιολόγησης είναι απαραίτητο τουλάχιστον δύο από τους τέσσερις δείκτες να πληρούν τις αντίστοιχες συνθήκες.

1.2.2 Σε περιπτώσεις που ο υποβάλλον την πρόταση είναι νεοϊδρυθείσα επιχείρηση, χωρίς ιστορικούς ισολογισμούς, αξιολογούνται επίσης η ύπαρξη και ποιότητα του επιχειρησιακού σχεδίου δράσης για την επιχείρηση (όχι την επένδυση), καθώς και τα στοιχεία του βιογραφικού σημειώματος κάθε μετόχου (με ποσοστό άνω του 10%),

κάθε μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου και κάθε μέλους της ομάδας ευθύνης, που σχετίζεται με την επένδυση, ώστε να διακριβωθεί η αξιοπιστία του επενδυτικού σχήματος.

2 Της δυνατότητας κάλυψης της προτεινόμενης ίδιας συμμετοχής του επενδυτή. Το ύψος της ίδιας συμμετοχής στην επένδυση πρέπει να ανέρχεται σε τουλάχιστον 30% του προϋπολογισμού της επένδυσης.

iii. τεχνικοοικονομική αξιολόγηση της επενδυτικής πρότασης και έλεγχο βιωσιμότητας της επένδυσης

Μετά την ολοκλήρωση των τριών σταδίων κρίσης όλων των προτάσεων της προκήρυξης, οι προτάσεις που έχουν κριθεί επιτυχείς στα στάδια i, ii και iii κατατάσσονται κατά φθίνουσα βαθμολογική σειρά ανά τεχνολογική κατηγορία, σύμφωνα με τα αποτελέσματα του σταδίου iii της αξιολόγησής τους.

Η Κεντρική Επιτροπή Αξιολόγησης προσδιορίζει την ελάχιστη απαιτούμενη για έγκριση βαθμολογία ανά τεχνολογική κατηγορία και γνωμοδοτεί στον Υπουργό Ανάπτυξης, μέσα σε ένα μήνα από την περιέλευση σε αυτήν των αποτελεσμάτων της βαθμολόγησης. Ο Υπουργός με τη σειρά του αποφασίζει αφ' ότου περιέλθει σε αυτόν η γνωμοδότηση.

Εντός 15 εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία υπογραφής της Υπουργικής Απόφασης ένταξης των έργων, οι υποψήφιοι επενδυτές, των οποίων οι προτάσεις δεν εντάσσονται για χρηματοδότηση, ενημερώνονται εγγράφως από τον αρμόδιο Ενδιάμεσο Φορέα σε ποιο στάδιο της αξιολόγησης απορρίφθηκαν και για ποιους λόγους.

4.3.4 ΜΕΤΡΟ 6.5: «ΠΡΟΩΘΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΑΠΕ, ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΤΗΣ ΧΩΡΑΣ - ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ»

Τα στοιχεία ταυτότητας αλλά και τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του μέτρου 6.5 φαίνονται στους πίνακες 4.3.4.1 και 4.3.4.2 αντίστοιχα:

ΠΙΝΑΚΑΣ 4.3.4.1

ΚΠΣ	2000-2006
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ	“ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑ”
ΑΞΟΝΑΣ ΠΡΟΤΕΡΑΙΟΤΗΤΑΣ	Ασφάλεια ενεργειακού εφοδιασμού και προώθηση της απελευθέρωσης της αγοράς ενέργειας
ΜΕΤΡΟ	Προώθηση συστημάτων ΑΠΕ, Συμπααραγωγής στο ενεργειακό σύστημα της χώρας – Εξοικονόμηση Ενέργειας
ΠΕΡΙΟΧΕΣ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ	Όλη η Χώρα
ΩΦΕΛΟΥΜΕΝΟΙ ΑΠΟ ΤΟ ΜΕΤΡΟ	Ιδιωτικός Πρωτογενής, Δευτερογενής και Τριτογενής Τομέας,
ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ	2000-2006
ΠΕΔΙΑ ΠΑΡΕΜΒΑΣΗΣ	Φιλικές προς το περιβάλλον τεχνολογίες, καθαρές τεχνολογίες εξοικονόμησης ενέργειας (50%) για Μεγάλους Επιχειρησιακούς Οργανισμούς, Φιλικές προς το περιβάλλον τεχνολογίες, καθαρές τεχνολογίες εξοικονόμησης ενέργειας (50%) για ΜΜΕ

Πίνακας 4.3.4.1: Μέτρο 6.5

ΠΙΝΑΚΑΣ 4.3.4.2

	Ποσό (εκ. ΕΥΡΩ)	Ποσοστό στη Δ.Δ. του Μέτρου	Ποσοστό στον Άξονα Προτεραιότητας		Ποσοστό στο Πρόγραμμα	
			%Σ.Κ.	%Δ.Δ.	%Σ.Κ.	%Δ.Δ.
Συνολικό Κόστος (Σ.Κ.)	362,48		51,49		5,99	
Δημόσια Δαπάνη (Δ.Δ.)	161,18		22,90	43,31	2,66	5,34
Κοινοτική Συμμετοχή (ΕΤΠΑ)	80,59	50,00	11,45	21,65	1,33	2,67
Εθνική Δημόσια Δαπάνη	80,59	50,00	11,45	21,65	1,33	2,67
Ιδιωτική Συμμετοχή	201,59		28,59		3,33	

Πίνακας 4.3.4.2: Χρηματοοικονομικά στοιχεία για το Μέτρο 6.5

Το Μέτρο 6.5 αφορά στην ενίσχυση επενδύσεων σε συστήματα ΑΠΕ, ΣΗΘ και ΕΞΕ καθώς και τις διασυνδέσεις των έργων ηλεκτροπαραγωγής στο ηλεκτρικό σύστημα /δίκτυο.

Το Μέτρο περιλαμβάνει τρεις δράσεις:

- Δράση 6.5.1: Προώθηση συστημάτων ΑΠΕ, Συμπααραγωγής στο ενεργειακό σύστημα της χώρας – Εξοικονόμηση Ενέργειας
- Δράση 6.5.2 Ενίσχυση ιδιωτικών επενδύσεων Ν2601/98 και Ν3299/04 Τομέα Ενέργειας
- Δράση 6.5.3: Ενεργειακές επενδύσεις στο δημόσιο τομέα

Οι τεχνολογίες που εντάσσονται στο μέτρο 6.5 και στις διάφορες δράσεις του και άπτονται του ενδιαφέροντός μας είναι:

- Φωτοβολταϊκά συστήματα
- Ενεργητικά ηλιακά συστήματα

Στοιχεία όσον αφορά έργα που έχουν ενταχθεί στα πλαίσια του μέτρου 6.5 προσαρτώνται στο παράρτημα 4.5.

4.3.4.1 ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΜΕΤΡΟΥ 6.5

Δράση 6.5.1

Οι ιδιωτικές επενδύσεις σε συστήματα ΑΠΕ, Συμπααραγωγής και εξοικονόμησης ενέργειας θα υλοποιηθούν σύμφωνα με το εγκεκριμένο καθεστώς κρατικής ενίσχυσης Ν323/01 – Καθεστώς κρατικών ενισχύσεων για επενδύσεις σε εξοικονόμηση ενέργειας, συμπααραγωγή και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας που εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 12.12.2001 (C(2001)3968fin) όπως τροποποιήθηκε μετά την αύξηση προϋπολογισμού (Ν428/04 /C(2004)4558/18.11.2004).

Οι επενδύσεις θα επιλεγούν μετά από δημόσια πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος και την υποβολή και αξιολόγηση των προτάσεων σύμφωνα με τους Οδηγούς Επενδύσεων που θα καταρτιστούν από το ΥΠΙΑΝ –Τομέας Ενέργειας & Φυσικών Πόρων.

Τα έργα θα υλοποιηθούν μέσω των Ενδιάμεσων Φορέων Διαχείρισης (ΕΦΔ) του ΕΠΑΝ. Τα έργα διασύνδεσης των έργων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ θα είναι επιλέξιμα για συγχρηματοδότηση εφόσον πληρούνται οι εξής προϋποθέσεις:

- Για την σύνδεση έργων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ δεν απαιτείται πρόσθετο έργο ενίσχυσης του ηλεκτρικού δικτύου και συστήματος ή, αν απαιτείται τέτοιο, θα έχει ολοκληρωθεί, σύμφωνα με την Μελέτη Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς για τα έργα ενίσχυσης του Συστήματος ή/και σύμφωνα με τις προβλέψεις του Διαχειριστή του Δικτύου για τα έργα ενίσχυσης του Δικτύου, μέχρι την ημερομηνία έναρξης των

εργασιών διασύνδεσης του έργου, βάσει του χρονοδιαγράμματός του, και όχι αργότερα από την 31/12/2006.

- Η διασύνδεση, που θα χρηματοδοτηθεί, θα υλοποιηθεί σύμφωνα με τους όρους σύνδεσης που εκδίδει ο διαχειριστής του Δικτύου για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ή ο Διαχειριστής του Συστήματος για το σύστημα και το Δίκτυο όλης της χώρας πλην αυτού των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, και σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

Η επιλογή των έργων θα γίνει μέσω ανοιχτής δημόσιας διαδικασίας.

Δράση 6.5.2

Το πλαίσιο εφαρμογής της Δράσης 6.5.2 καθορίζεται από το Ν2601/98 και Ν3299/04. Συγκεκριμένα καθορίζεται η διαδικασία υποβολής προτάσεων, τα απαιτούμενα δικαιολογητικά, τα κριτήρια και ο τρόπος αξιολόγησης, η διαδικασία ελέγχου και πληρωμής των εγκεκριμένων επενδύσεων.

Δράση 6.5.3

Οι επενδύσεις στο πλαίσιο της Δράσης 6.5.3 θα πραγματοποιηθούν από Δημόσιους Φορείς οι οποίοι θα λάβουν 100% χρηματοδότηση. Ειδικότερα:

Σύμφωνα με την υποδράση 6.5.3.3 τα έργα ενεργειακών επενδύσεων θα υλοποιηθούν σε Δήμους και Κοινότητες των μικρών νησιών της χώρας σε κτίρια/ εγκαταστάσεις κυριότητάς τους. Ως μικρά νησιά νοούνται τα νησιά της Ελληνικής Επικράτειας με πληθυσμό μέχρι 3.100 κατοίκους (Ν.2601/98). Η διαχείριση και η επιλογή των έργων θα γίνει με την εποπτεία του ΥΠ.ΕΣ.Δ.Δ.Α σε συνεργασία με συναρμόδια Υπουργεία.

4.3.4.2 ΤΕΛΙΚΟΙ ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ ΜΕΤΡΟΥ 6.5

Τελικοί Δικαιούχοι της Δράσης 6.5.1 είναι οι 8 Ενδιάμεσοι Φορείς που έχουν επιλεγεί (οι υπ' αριθ. 1 έως 8 του Πίνακα 4.3.1).

Τελικοί Δικαιούχοι της Δράσης 6.5.2 είναι το ΥΠΟΙΟ και οι Διευθύνσεις Σχεδιασμού και Ανάπτυξης (ΔΙΣΑ) των Περιφερειών.

Τελικοί Δικαιούχοι της υποδράσης 6.5.3.3: Υπουργείο Εσωτερικών Δημόσιας Διοίκησης και Αποκέντρωσης ή και συναρμόδια Υπουργεία.

4.3.4.3 ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΠΙΛΟΓΗΣ ΠΡΑΞΕΩΝ

Συνοπτικά τα κριτήρια αξιολόγησης και επιλογής πράξεων για την υπαγωγή τους στις Δράσεις 3.1.1 και 3.1.2 δίνονται στον παρακάτω πίνακα

		6.5.1	6.5.2	6.5.3
α.	ΦΥΣΗ ΚΑΙ ΕΙΔΟΣ ΤΗΣ ΠΡΑΞΗΣ ΣΤΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΟΥ ΜΕΤΡΟΥ			
1	Συμβατότητα της προτεινόμενης πράξης με τους όρους επιλεξιμότητας που θέτουν οι Κανονισμοί 1260/1999 («περί γενικών διατάξεων για τα Διαρθρωτικά ταμεία») και 1783/1999 («σχετικά με το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης»), καθώς και τήρηση των κανόνων επιλεξιμότητας του Κανονισμού 448/2004, των προβλεπομένων δαπανών της προτεινόμενης πράξης.	√	√	√
2	Συμβατότητα της προτεινόμενης πράξης με τους ειδικούς στόχους και κατηγορίες πράξεων του Μέτρου 6.5, στο οποίο προτείνεται προς ένταξη.	√	√	√
3	Ο τελικός δικαιούχος της προτεινόμενης πράξης εμπίπτει στις κατηγορίες τελικών δικαιούχων του Μέτρου 6.5 σύμφωνα με το Συμπλήρωμα Προγραμματισμού	√	√	√
4	Εξασφάλιση ότι η περίοδος υλοποίησης της πράξης εμπίπτει εντός της περιόδου επιλεξιμότητας του Μέτρου 6.5	√	√	√
β.	ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑ ΠΡΑΞΗΣ			
1	Συμβολή της προτεινόμενης πράξης στην επίτευξη των αναμενόμενων αποτελεσμάτων του Μέτρου 6.5	√	√	√
2	Ανάγκες που καλύπτει η προτεινόμενη πράξη και καταλληλότητα «μεγέθους» της πράξης σε σχέση με αυτές.	√	√	√
3	Αναμενόμενοι άμεσα και έμμεσα ωφελούμενοι	√	√	√
4	Ευρύτερες κοινωνικοοικονομικές ωφέλειες από την πράξη (όπως επιπτώσεις στην απασχόληση, στο φυσικό και οικονομικό περιβάλλον κá)	√	√	√
5	Διατηρησιμότητα των αναμενόμενων αποτελεσμάτων και επιπτώσεων της προτεινόμενης πράξης.	√	√	√
6	Συνέργεια και συμπληρωματικότητα με άλλα έργα που υφίστανται (κυρίως του Β΄ ΚΠΣ), υλοποιούνται ή προτείνονται προς υλοποίηση.	√	√	√
7	Συμβολή στην κάλυψη του ποσοστού ιδιωτικής συμμετοχής που προβλέπεται από το Μέτρο 6.5	√	√	
γ.	ΠΛΗΡΟΤΗΤΑ ΠΡΑΞΗΣ			
1	Πληρότητα περιεχομένου προτεινόμενης πράξης σε σχέση με τους στόχους του Μέτρου (π.χ. ολοκληρωμένο από τεχνική άποψη φυσικό αντικείμενο, διαθεσιμότητα αναγκαίων οικονομικών πόρων κá).	√	√	√
2	Πληρότητα και σαφήνεια της πρότασης	√	√	√

		6.5.1	6.5.2	6.5.3
3	Λειτουργικότητα της πράξης αυτοτελώς ή σε συνδυασμό με άλλο έργο που υλοποιείται ή έχει ήδη υλοποιηθεί.			√
4	Καθορισμός φορέα λειτουργίας / διαχείρισης του έργου.			√
5	Καταλληλότητα και πληρότητα του κανονισμού λειτουργίας της πράξης	√	√	
δ.	ΩΡΙΜΟΤΗΤΑ ΠΡΑΞΗΣ			
1	Απαιτούμενες άδειες και εγκρίσεις για το σύνολο της πράξης (προσδιορίζονται ανάλογα με τη φύση της Δράσης και όπου απαιτούνται: π.χ για τα οικοδομικά έργα: προέγκριση χωροθέτησης, έγκριση περιβαλλοντικών όρων, διαδικασία απόκτησης γης, έγκριση αρχαιολογικού Συμβουλίου, οικοδομική άδεια, άδεια δασικής υπηρεσίας κλπ)			√
2	Επάρκεια του τελικού δικαιούχου να παρακολουθεί, να ελέγχει και να διοικεί απρόσκοπτα την πραγματοποίηση της πράξης από άποψη διάθεσης των κατάλληλων τεχνικών μέσων, τεχνογνωσίας και στελεχών.	√	√	√
3	Εγκεκριμένο καθεστώς ενίσχυσης	√	√	
ε.	ΣΥΜΒΑΤΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΡΑΞΗΣ ΜΕ ΤΙΣ ΕΘΝΙΚΕΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΟΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ			
1	Εφαρμογή των εθνικών και κοινοτικών κανόνων που αφορούν τον ανταγωνισμό.	√	√	
2	Εφαρμογή των εθνικών και κοινοτικών κανόνων που αφορούν τις δημόσιες συμβάσεις έργων, προμηθειών και υπηρεσιών.			√
3	Τήρηση ή δέσμευση τήρησης των κοινοτικών κανόνων και της εθνικής νομοθεσίας για το περιβάλλον (εξειδικεύονται ανά Δράση όπου απαιτείται).	√	√	√
4	Εφαρμογή κοινοτικών κανόνων περί πληροφόρησης και δημοσιότητας.	√	√	√
5	Συνέπεια και συνεκτικότητα με τον γενικότερο εθνικό – περιφερειακό προγραμματισμό και πολιτικές άλλων τομέων σε εθνικό επίπεδο (βελτίωση ανταγωνιστικότητας, μείωση ανισοτήτων, καινοτομική προσέγγιση κ.α).	√	√	√
6	Συνέπεια και συνεκτικότητα με την Εθνική και Ευρωπαϊκή στρατηγική για την απασχόληση.	√	√	√
7	Συνέπεια και συνεκτικότητα με άλλες κοινοτικές πολιτικές (κατά περίπτωση αναφέρεται η αντίστοιχη κοινοτική πολιτική πχ έρευνας, ενέργειας κλπ)	√	√	√
στ.	ΛΟΙΠΑ ΚΡΙΤΗΡΙΑ			
1	Ο προϋπολογισμός του έργου είναι ρεαλιστικός σε σχέση με το φυσικό αντικείμενο			√

		6.5.1	6.5.2	6.5.3
2	Το χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσης του έργου είναι ρεαλιστικό.			√

4.3.4.4 ΚΡΑΤΙΚΕΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΙΣ ΜΕΤΡΟΥ 6.5

Η ενίσχυση των ιδιωτικών επενδύσεων σε συστήματα ΑΠΕ, και των επενδύσεων στο ηλεκτρικό σύστημα/ δίκτυο για την σύνδεση έργων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ προβλέπεται να γίνουν σύμφωνα με το καθεστώς κρατικής ενίσχυσης Ν.323/01 – «Καθεστώς κρατικών ενισχύσεων για επενδύσεις σε εξοικονόμηση ενέργειας, συμπαραγωγή και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας» που εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 11.12.2001 (c(2001)3968fin) όπως τροποποιήθηκε μετά την αύξηση προϋπολογισμού (N428/04 /C(2004)4558/18.11.2004).

Η ενίσχυση της Δράσης 6.5.2 χορηγείται στο πλαίσιο του αναπτυξιακού νόμου Ν2601/98 (αύξων αριθμός κοινοποίησης: Ν59/Α/1998 και αριθμός εγκριτικής απόφασης SG (99)D/884/03.02.1999) και του Ν3299/04 (αύξων αριθμός κοινοποίησης Ν573/2004 και αριθμός εγκριτικής απόφασης SG(2004)D/200563/07.11.2004).

Οι δημόσιες επενδύσεις σε συστήματα ΑΠΕ της δράσης 6.5.3 δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των κανόνων περί κρατικών ενισχύσεων.

4.3.4.5 ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΑ ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ

Οι επιχειρήσεις θα πρέπει να υποβάλουν τα δικαιολογητικά που παρουσιάζονται παρακάτω. Τα δικαιολογητικά αυτά είναι **υποχρεωτικά**, εκτός όπου ρητά ορίζεται διαφορετικά από την ελληνική νομοθεσία

ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	
Α.	ΚΟΙΝΑ ΓΙΑ ΟΛΕΣ ΤΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ
1	Τυχόν τροποποιήσεις του καταστατικού, εφόσον έχουν προκύψει μετά την υποβολή της πρότασης για την ενεργειακή επένδυση ΑΠΕ
2	Απόφαση του Διοικητικού Οργάνου του για τον ορισμό νόμιμου εκπροσώπου
3	Προσφορά Σύνδεσης της ΔΕΗ ή του ΔΕΣΜΗΕ (κατά περίπτωση)
4	Υπεύθυνη Δήλωση για την πρόθεση καταβολής από ίδιους πόρους ποσό ύψους τουλάχιστον 30% του κόστους της σύνδεσης.

ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	
5	Κάθε άλλο στοιχείο που, κατά την κρίση του υποβάλλοντος την πρόταση, μπορεί να βοηθήσει στην ορθή εκτίμηση του σκοπού, της σημασίας και του αποτελέσματος της επένδυσης
B.	ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΙΑ ΜΜΕ (μικρομεσαίες επιχειρήσεις) Τα ακόλουθα δικαιολογητικά υποβάλλονται εφόσον ο επενδυτής πρέπει να χαρακτηριστεί ΜΜΕ για την εξασφάλιση ποσοστού χρηματοδότησης 50%, σύμφωνα με τον πίνακα 2.5. Αν ήδη έχει ενταχθεί στη Δράση 2.1.3 ως ΜΜΕ δεν απαιτείται να υποβληθούν τα ακόλουθα δικαιολογητικά. Για την πληροφορία αυτή (αν ήδη είναι χαρακτηρισμένος ΜΜΕ) θα πρέπει να επικοινωνεί με τον αρμόδιο ΕΦΔ πριν την υποβολή της αίτησης.
1	Για υφιστάμενες επιχειρήσεις με ιστορικούς ισολογισμούς ή δυνατότητα έκδοσής τους <ul style="list-style-type: none"> Για επιχειρήσεις που τηρούν βιβλία Γ' Κατηγορίας: Επικυρωμένα αντίγραφα ισολογισμών και αποτελέσματα χρήσης των δύο τελευταίων ετών (ή ενός αν η επιχείρηση λειτουργεί λιγότερο από δύο έτη), συνοδευόμενα από τα αντίστοιχα αντίγραφα Δήλωσης Φορολογίας Εισοδήματος θεωρημένα από την αρμόδια ΔΟΥ. Για επιχειρήσεις που τηρούν βιβλία Β' Κατηγορίας: Ισολογισμοί των δύο τελευταίων ετών υπογεγραμμένοι από λογιστή, που θα συνταχθούν σύμφωνα με τα υφιστάμενα στοιχεία της επιχείρησης, τα στοιχεία που έχουν υποβληθεί στην αρμόδια ΔΟΥ και σύμφωνα με τυχόν στοιχεία απογραφής. Συνοδεύονται από τα αντίστοιχα έγγραφα Δήλωσης Φορολογίας Εισοδήματος, θεωρημένα από την αρμόδια ΔΟΥ και δήλωση άρθρου 8 του Νόμου 1599/86 του Διευθυντή ή Διευθύνοντος Συμβούλου, που βεβαιώνει ότι τα στοιχεία που παρέχονται είναι αληθή. Για επιχειρήσεις νεοϊδρυθείσες χωρίς ιστορικούς ισολογισμούς Επιχειρησιακό σχέδιο δράσης της επιχείρησης, που να καλύπτει τουλάχιστον τα προσεχή πέντε έτη (2002-2007)
2	Καταστάσεις απασχολούμενου προσωπικού για τα τελευταία δύο έτη, θεωρημένες από το ΙΚΑ ή άλλη Υπηρεσία, με ημερομηνία θεώρησης του τελευταίου διμήνου πριν από την ημερομηνία υποβολής της πρότασης
3	Τα δικαιολογητικά Β.1 και Β.2, καθώς και δηλώσεις ότι δεν είναι μεγάλες επιχειρήσεις, των επιχειρήσεων, εάν υπάρχουν τέτοιες, που συνολικά κατέχουν το 75% τουλάχιστον της επιχείρησης που υποβάλλει την πρόταση.
4	Τα δικαιολογητικά Β.1 και Β.2 για τις επιχειρήσεις, εάν υπάρχουν τέτοιες, στις οποίες η υποβάλλουσα επιχείρηση κατέχει άμεσα ή έμμεσα τουλάχιστον το 25% του κεφαλαίου ή των δικαιωμάτων ψήφου

Απαιτούμενα δικαιολογητικά για το μέτρο 6.5

4.3.5 ΔΡΑΣΗ 7.8.3: «ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ / ΗΠΙΩΝ ΜΟΡΦΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» - ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΤΗΣ ΓΕΩΡΓΙΑΣ

Η Δράση 7.8.3 του Μέτρου 7.8. του Επιχειρησιακού Προγράμματος «Αγροτική Ανάπτυξη και Ανασυγκρότηση της Υπαίθρου 2000-2006» του Γ΄ Κοινοτικού Πλαισίου Στήριξης (Γ΄ Κ.Π.Σ.). συγχρηματοδοτείται από το Ευρωπαϊκό Γεωργικό Ταμείο Προσανατολισμού και Εγγυήσεων -Τμήμα Προσανατολισμού (Ε.Γ.Τ.Π.Ε.-Π) και το Ελληνικό Δημόσιο.

Ο Συνολικός Προϋπολογισμός της συγκεκριμένης Δράσης του Μέτρου (Δημόσια Δαπάνη και Ιδιωτική Δαπάνη) ανέρχεται σε **7.000.000,00** ΕΥΡΩ, εκ των οποίων τα **2.426.200,00** ΕΥΡΩ είναι η συμμετοχή του Ευρωπαϊκού Γεωργικού Ταμείου Προσανατολισμού και Εγγυήσεων -Τμήμα Προσανατολισμού (Ε.Γ.Τ.Π.Ε.-Π).

Η υλοποίηση της δράσης 7.8.3 του Μέτρου 7.8 αφορά στη δημιουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή/και θερμότητας περιορισμένης ισχύος καθώς και στην υποκατάσταση συμβατικών μορφών ενέργειας σε «γεωργικές εκμεταλλεύσεις», με τη χρήση σύγχρονων τεχνολογιών αξιοποίησης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Οι επενδύσεις πρέπει να έχουν στόχο την κάλυψη τοπικών αναγκών αξιοποιώντας το διαθέσιμο δυναμικό εναλλακτικών πηγών ενέργειας όπως η αιολική, η ηλιακή, η γεωθερμία, το υδατικό δυναμικό και η βιομάζα.

Οι επενδύσεις πρέπει να αφορούν σε ώριμα τεχνολογικά κατηγορίες και όχι σε τεχνολογίες που βρίσκονται σε στάδιο έρευνας και ανάπτυξης. Οι προτάσεις πρέπει να έχουν ολοκληρωμένο χαρακτήρα και να είναι λειτουργικές χωρίς την ανάγκη άλλου συμπληρωματικού ή υποστηρικτικού έργου.

Οι επιλέξιμες για συγχρηματοδότηση επενδύσεις δηλαδή οι τεχνολογίες που εντάσσονται στο μέτρο αυτό και άπτονται του ενδιαφέροντός μας είναι:

- Φωτοβολταϊκά συστήματα
- Κεντρικά ενεργητικά ηλιακά συστήματα

Οι λεπτομέρειες ανά τεχνολογική κατηγορία καθώς και οι επιλέξιμες δαπάνες αναφέρονται αναλυτικά στον οδηγό εφαρμογής του Μέτρου.

Δικαίωμα συμμετοχής στο πρόγραμμα έχουν ως φορείς:

1. Φυσικά Πρόσωπα
2. Νομικά πρόσωπα Ιδιωτικού Δικαίου (επιχειρήσεις, αγροτικοί συνεταιρισμοί).
3. Ο.Τ.Α και επιχειρήσεις των Ο.Τ.Α.

Το ποσοστό ενίσχυσης για τις επενδύσεις ανά περιφέρεια, παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα 4.3.5.1. Το συνολικό επιλέξιμο κόστος του επενδυτικού σχεδίου δε μπορεί να υπερβαίνει τα **440.000** Ευρώ.

ΠΙΝΑΚΑΣ 4.3.5.1

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΕΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
ΒΟΡΕΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ, ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ, ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΑΤΤΙΚΗΣ ΕΠΑΡΧΙΑ ΤΡΟΙΖΗΝΙΑΣ, ΝΗΣΟΙ ΚΥΘΗΡΩΝ, ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΩΝ, ΗΠΕΙΡΟΥ, ΑΝΑΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ – ΘΡΑΚΗΣ, ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ, ΙΟΝΙΩΝ ΝΗΣΩΝ, ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ καθώς και όλα τα νησιά της χώρας εξαιρουμένης της Νήσου Κρήτης	60%	
ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ, ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΚΡΗΤΗΣ	55%	Εξαιρείται ο νομός Θεσσαλονίκης
ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ, ΑΤΤΙΚΗΣ	50%	Ο νομός Θεσσαλονίκης, λοιπές περιοχές περιφέρειας Αττικής

Πίνακας 4.3.5.1: Ποσοστά ενίσχυσης ανά Περιφέρεια

Στα πλαίσια εξασφάλισης της ίδιας συμμετοχής από τον υποψήφιο το ποσό των ιδίων πόρων δεν μπορεί να είναι μικρότερο του 20% του συνολικού επιλέξιμου κόστους της επένδυσης.

Η εξέταση για την υπαγωγή ή μη των επενδυτικών σχεδίων στο Πρόγραμμα για ενίσχυση πραγματοποιείται στα ακόλουθα στάδια:

1. Έλεγχος τυπικής πληρότητας υποβαλλόμενου φακέλου, επιλεξιμότητας της πρότασης και τήρησης των προϋποθέσεων που αναφέρονται στον Οδηγό Εφαρμογής της Δράσης.
2. Τεχνικοοικονομική αξιολόγηση του επενδυτικού σχεδίου.
3. Βαθμολόγηση επενδυτικού σχεδίου σύμφωνα με τα κριτήρια αξιολόγησης
4. Κατάταξη των επενδυτικών σχεδίων.

Για την προτεραιότητα υπαγωγής (και όχι αποκλεισμού) εφαρμόζονται τα βαθμολογικά κριτήρια που αναφέρονται στον Οδηγό Εφαρμογής της Δράσης.

Για τη βαθμολόγηση με σκοπό την προτεραιότητα υπαγωγής των επενδυτικών σχεδίων αρμόδιο όργανο είναι η Γνωμοδοτική Επιτροπή, η οποία και τα κατατάσσει κατά φθίνουσα σειρά βαθμολογίας.

Η αναλυτική περιγραφή της Δράσης, οι επιλέξιμες δαπάνες, τα δικαιολογητικά, η διαδικασία υποβολής αυτών, η αξιολόγηση των προτάσεων, η διαδικασία καταβολής των οικονομικών ενισχύσεων καθώς και οι υποχρεώσεις των επενδυτών αναφέρονται στην αριθμ. **505/19-11-2002**, όπως ισχύει κάθε φορά, Κοινή Απόφαση Υπουργών Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών, Εσωτερικών – Δημόσιας Διοίκησης & Αποκέντρωσης και Γεωργίας καθώς και στο Οδηγό Εφαρμογής του Μέρους.

4.3.5.1 ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ ΔΡΑΣΗΣ 7.8.3

Κατά την υποβολή της πρότασης θα πρέπει να περιγράφεται και να αιτιολογείται ο προϋπολογισμός ανά επιλέξιμη κατηγορία δαπάνης.

Προκειμένου να εκταμιευθεί δημόσια ενίσχυση, όλες οι πληρωμές που πραγματοποιούνται από τους Τελικούς Αποδέκτες των ενισχύσεων (επενδυτές) θα πρέπει να συνοδεύονται υποχρεωτικά από τα προβλεπόμενα από την ελληνική φορολογική νομοθεσία λογιστικά έγγραφα (π.χ. εξοφλημένα τιμολόγια) ή έγγραφα ισοδύναμης αποδεικτικής ισχύος, όπως αποδείξεις δαπάνης άρθρου 15 ΚΒΣ.

Ο επόμενος πίνακας παρουσιάζει τις επιλέξιμες κατηγορίες δαπανών.

α/α	ΕΠΙΛΕΞΙΜΗ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΔΑΠΑΝΗΣ ΜΕΤΡΟΥ 7.8.3
1	Δαπάνες προμήθειας και εγκατάστασης του αναγκαίου εξοπλισμού κατασκευών (προμήθεια και εγκατάσταση εξοπλισμού, λογισμικού, υλικών, βοηθητικού εξοπλισμού και μετρητικών οργάνων, επεμβάσεις σε οικόπεδα, κτίρια και έργα υποδομής απαραίτητες για τη λειτουργία της ενεργειακής επένδυσης)
2	Υποστηρικτικές δαπάνες (αμοιβές συμβούλων για την εκπόνηση των αναγκαίων μελετών, τη σύνταξη του φακέλου υποψηφιότητας καθώς και την εκπόνηση της μελέτης ενεργειακής επιθεώρησης ή Προσδιορισμού του προς Εκμετάλλευση Ενεργειακού Δυναμικού, την έκδοση των απαραίτητων αδειών, επίβλεψη κατασκευών)

Επιλέξιμες θεωρούνται οι δαπάνες που πραγματοποιούνται μετά την ημερομηνία της θετικής γνωμοδότησης της επένδυσης από τη Γνωμοδοτική Επιτροπή Έγκρισης των Επενδυτικών Σχεδίων.

Στην κατηγορία 1 περιλαμβάνονται εκσκαφές, χωματουργικά έργα, έργα σταθεροποίησης εδάφους για ειδικές κατασκευές (π.χ. ανέγερση λεβητοστασίων), αναγκαίες χωροταξικές εργασίες και κατασκευή καναλιών διανομής σωληνώσεων, εφόσον τα έργα αυτά σχετίζονται άμεσα με την υλοποίηση της επένδυσης.

Περιλαμβάνονται επίσης οι κοινόχρηστες δαπάνες των εργοταξίων. Δαπάνες έργων πολιτικού μηχανικού που είναι αναγκαία για την κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση μικρού υδροηλεκτρικού έργου (π.χ. φραγμάτων, σιράγγων, αγωγών προσαγωγής, λοιπών υδραυλικών εν γένει έργων κλπ.), θεωρείται ότι εντάσσονται στις δαπάνες της κατηγορίας αυτής. Στις επενδύσεις αξιοποίησης βιομάζας με παραγωγή θερμότητας, στις επιλέξιμες δαπάνες της κατηγορίας 1 περιλαμβάνονται και τα δίκτυα μεταφοράς και διανομής θερμότητας. Στις γεωθερμικές εφαρμογές, στις επιλέξιμες δαπάνες περιλαμβάνεται η διενέργεια νέων γεωτρήσεων, αρκεί να είναι παραγωγικές και επαναισαγωγής, καθώς και το εσωτερικό δίκτυο σωληνώσεων.

Οι φάκελοι υποψηφιότητας, που περιλαμβάνουν όλα τα απαραίτητα δικαιολογητικά, ο Οδηγός Εφαρμογής, καθώς και η ΚΥΑ 505/2002, όπως ισχύει κάθε φορά, είναι διαθέσιμα για κάθε ενδιαφερόμενο, σε δεκαπέντε ημέρες μετά από την δημοσίευση της παρούσας, στις ακόλουθες διευθύνσεις.

1. Στο Υπουργείο Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων Ειδική Υπηρεσία Εφαρμογής Συγχρηματοδοτούμενων Ενεργειών από το Ευρωπαϊκό Γεωργικό Ταμείο Προσανατολισμού και Εγγυήσεων - Προσανατολισμός (ΕΓΤΠΕ-Π) Μονάδα Α', Λεωφ. Αθηνών 54-56 – Αθήνα.
2. Στις Δομές Στήριξης όπως αυτές αναφέρονται στον πίνακα της παρούσης πρόσκλησης
3. Στην Ηλεκτρονική Δ/ση του Ε.Π. «Αγροτική Ανάπτυξη Ανασυγκρότηση της Υπαίθρου 2000-2006» www.agrotikianaptixi.gr.

Το ποσό της Δημόσιας Δαπάνης, για το οποίο θα μπορούν να αναληφθούν υποχρεώσεις (Νομικές Δεσμεύσεις) για την προκήρυξη αυτή, ανέρχεται στα **3.500.000,00 €**. Το ποσό αυτό δύναται να αυξομειωθεί στα πλαίσια του προϋπολογισμού του μέτρου όπως προβλέπεται και όπως θα ισχύει στο πρόγραμμα, ανάλογα με την ποιότητα των προτάσεων που θα υποβληθούν και την συμβολή τους στον ολοκληρωμένο χαρακτήρα του Άξονα 7. Η αξιολόγηση των επενδυτικών σχεδίων γίνεται στο σύνολο της χώρας.

4.3.5.2 ΤΟΠΟΣ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

Οι αιτήσεις υποβάλλονται στη Δομή Στήριξης (Κεντρική Δομή και Παραρτήματα – Αντένες της ανά Νομό) της Περιφέρειας στην οποία εντάσσεται η περιοχή εφαρμογής του Ολοκληρωμένου Προγράμματος Ανάπτυξης Αγροτικού Χώρου (ΟΠΑΑΧ).

Οι Διευθύνσεις και τα τηλέφωνα των Κεντρικών Δομών Στήριξης παρουσιάζονται στον Πίνακα που ακολουθεί. Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν να ενημερωθούν για τις Διευθύνσεις και τα τηλέφωνα των Παραρτημάτων-Αντενών ανά Νομό από τις Κεντρικές Δομές Στήριξης.

Αιτήσεις που υποβάλλονται σε άλλους φορείς εκτός των οριζομένων θεωρούνται ως μηδέποτε υποβληθείσες.

ΠΙΝΑΚΑΣ 4.3.5.2

Α/Α	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΕΣ	ΔΟΜΗ ΣΤΗΡΙΞΗΣ	ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ	ΤΗΛΕΦΩΝΟ	FAX
1	ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	Αναπτυξιακή Θεσσαλονίκης Α.Ε.	Πλούτωνος 27, 546 55, Θεσσαλονίκη	2310-412050	2310-403593
2	ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ & ΘΡΑΚΗ	Αναπτυξιακή Ροδόπης Α.Ε	Πλατεία Ειρήνης 42, 691 00, Ροδόπη	25310-34071	25310-34073
3	ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	Αναπτυξιακή Εταιρεία Δυτικής Μακεδονίας (ΑΝΚΟ) Α.Ε.	Φον Καραγιάννη 1-3, 501 00, Κοζάνη	24610-24022	24610-38628
4	ΗΠΕΙΡΟΣ	ΑΣΗΚ Α.Ε	Χαριλάου Τρικούπη 38, 453 32, Ιωάννινα	26510-22262	26510-37322
5	ΘΕΣΣΑΛΙΑ	«ΘΕΣΣΑΛΙΑ» - Περιφερειακή Εταιρεία Αγροτικής Ανάπτυξης	Σωκράτους 111, 41336, Λάρισα	2410-555282	2410-555283
6	ΙΟΝΙΑ ΝΗΣΙΑ	ΑΝΕ.ΕΤ.ΚΙ. Α.Ε.	Λ. Γ. Βεργωτή 45, 281 00, Αργοστόλι - Κεφαλονιά	26710-22062	26710-29079
7	ΔΥΤΙΚΗ ΕΛΛΑΔΑ	ΚΤΑΔΑ Α.Ε.	Ιπποδάμου 6 (οπισθεν ΝΕΟ Πατρών Αθηνών35) Πάτρα 264 42	2610-437143,44,45	2610-420718
8	ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ	ΟΡΓ/ΜΟΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΑΝ/ΞΗΣ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ	2ο χλμ Νέο Λαμίας - Αθηνών 35100 ΛΑΜΙΑ	2231066553,4	2231066558
9	ΑΤΤΙΚΗ	Αναπτυξιακή Κυθήρων Α.Ε.	Χώρα Κυθήρων, 801 00, Κύθηρα	27360-31955	27360-31955
10	ΠΕΛ/ΝΗΣΟΣ	Πελοπόννησος Κέντρο Στρ/κού Σχεδιασμού και Ανάπτυξης	Πλαπούτα 13, 22100, Τρίπολη	2710-221775	2710-221776
11	ΒΟΡΕΙΟ ΑΙΓΑΙΟ	Βορείου Αιγαίου Α.Ε. Δίκτυο Συνεργαζόμενων Φορέων	Ερμού 4,	22510-29400	22510-29577
12	ΝΟΤΙΟ ΑΙΓΑΙΟ	Αναπτυξιακή Δωδεκανήσου Α.Ε.	28 ^{ης} Οκτωβρίου 72, 851 00, Ρόδος	22410-75323	22410-75324
13	ΚΡΗΤΗ	Αναπτυξιακή Ηρακλείου Α.Ε.	Αρχάνες Ηρακλείου, 701 00, Ηράκλειο	2810-752111	2810-752431

Πίνακας 4.3.5.2: Φορείς Υποβολής αίτησης για το μέτρο 7.8.3

Αιτήσεις που υποβάλλονται σε άλλους φορείς εκτός των οριζομένων θεωρούνται ως μηδέποτε υποβληθείσες.

4.4 ΤΡΑΠΕΖΙΚΑ ΔΙΕΥΚΟΛΥΝΣΕΙΣ

Εκτός από την περίπτωση του Αναπτυξιακού νόμου και των διαφόρων μέτρων και δράσεων του Ε.Π.ΑΝ. οι ιδιώτες μετά τη θέσπιση του νόμου 3468/2006 για τις Α.Π.Ε. μπορούν και με άλλους τρόπους να διευκολυνθούν οικονομικά έτσι ώστε να προχωρήσουν σε μια επένδυση στον τομέα των Ανανεώσιμων πηγών Ενέργειας. Ένας από τους τρόπους αυτούς είναι τα χαμηλότοκα δάνεια που προσφέρουν διάφορες τράπεζες που είτε εδρεύουν είτε δραστηριοποιούνται στον ελλαδικό χώρο. Ένας άλλος τρόπος είναι μέσω ασφαλιστικών προγραμμάτων. Ειδικά για έργα του αναπτυξιακού νόμου που χρηματοδοτούνται μέσω λήψης επιδότησης χρηματοδοτικής μίσθωσης (Leasing) δίνεται η δυνατότητα της χρηματοδότησης του εξοπλισμού των φωτοβολταϊκών συστημάτων από τράπεζες (π.χ. Τράπεζα Πειραιώς). Στην ενότητα λοιπόν αυτή θα παραθέσουμε 2 τράπεζες που παρέχουν διευκολύνσεις είτε σε οικιακούς καταναλωτές που θέλουν να γίνουν αυτοπαραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας μέσω φωτοβολταϊκών συστημάτων, δηλαδή να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια την οποία χρησιμοποιούν για ίδια χρήση και το πλεόνασμα το πωλούν στη Δ.Ε.Η. σύμφωνα με τις τιμές του πίνακα 5.1, ή χρησιμοποιώντας την ίδια τεχνολογία να γίνουν ανεξάρτητοι παραγωγοί, δηλαδή να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια και να την πουλάν εξ' ολοκλήρου στη Δ.Ε.Η.

4.4.1 ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ

ΧΑΜΗΛΟΤΟΚΑ ΔΑΝΕΙΑ

Με ανακοίνωσή της η Τράπεζα Πειραιώς προσφέρει χαμηλότοκα δάνεια για την αγορά και εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων είναι, τη στιγμή που η Πολιτεία έχει καταργήσει και τα ελάχιστα φορολογικά κίνητρα που είχε θεσπίσει για την αγορά ηλιακού θερμοσίφωνα.

Τα νέα «πράσινα» δάνεια απευθύνονται τόσο σε επιχειρηματίες που επιθυμούν να εγκαταστήσουν μονάδες και να πουλάνε ρεύμα στη ΔΕΗ όσο και σε ιδιώτες που επίσης μπορούν να κάνουν το ίδιο με τη νέα νομοθεσία.

Το νέο τραπεζικό προϊόν εντάσσεται στα προγράμματα του ομίλου για την προστασία του περιβάλλοντος και ειδικότερα την αξιοποίηση των εναλλακτικών μορφών ενέργειας και τη μείωση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων από τη διάχυση των ρύπων στην ατμόσφαιρα.

Από τις έρευνες αγοράς της τράπεζας προκύπτει πως την επόμενη τριετία υπάρχουν 4.500 - 7.000 υποψήφιοι πελάτες (ιδιώτες και επενδυτές) για τα νέα «πράσινα» τραπεζικά προϊόντα. Ήδη έχει εκδηλωθεί ενδιαφέρον από πολλούς ιδιώτες που ενδιαφέρονται να εγκαταστήσουν φωτοβολταϊκά συστήματα παραγωγής ενέργειας, κυρίως στην Πελοπόννησο, όπου η τιμή της γης είναι χαμηλή. Οι δυνατότητες εξασφάλισης δανείου είναι::

- **Για επιχειρήσεις**

- **Χρηματοδότηση επενδυτικών σχεδίων**

Χρηματοδότηση επενδυτικών σχεδίων για φωτοβολταϊκούς σταθμούς, είτε αυτά εντάσσονται σε αναπτυξιακά προγράμματα είτε καλύπτονται εξ ολοκλήρου από ίδια κεφάλαια και τραπεζικό δανεισμό (μέχρι **75%** του κόστους του επιχειρηματικού σχεδίου). Αναλυτικότερα:

Επιτόκιο: Το ανταγωνιστικότερο επιτόκιο που προσφέρεται στην αγορά, με βάση το Euribor ή το Libor, για επενδύσεις σε Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ).

Ποσοστό χρηματοδότησης: Ευέλικτο, ώστε σε συνάρτηση με την απόφαση υπαγωγής του επενδυτικού σχεδίου, να δίνει τη δυνατότητα θετικής απόδοσης στον επενδυτή από τα πρώτα χρόνια της επένδυσης. Διάρκεια Χρηματοδότησης: Μέχρι 10 έτη.

Εξασφαλίσεις: Εκχώρηση σύμβασης αγοραπωλησίας ρεύματος με τον ΔΕΣΜΗΕ. Μόνο προσωπική εγγύηση των φορέων της επιχείρησης.

Ασφαλιστικές καλύψεις: Προσφέρεται πακέτο ασφάλισης των εγκαταστάσεων και του εξοπλισμού για την προστασία του επενδυτή.

- **Κεφάλαιο κίνησης για προεξόφληση επιχορήγησης**

Εφόσον η επιχείρηση έχει υπαχθεί σε αναπτυξιακά προγράμματα, η Τράπεζα Πειραιώς προσφέρει χρηματοδότηση για την προεξόφληση της επιχορήγησης. Αναλυτικότερα:

Επιτόκιο: Το ανταγωνιστικότερο επιτόκιο που προσφέρεται στην αγορά, με βάση το Euribor ή το Libor, για επενδύσεις σε Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ).

Ποσοστό χρηματοδότησης: Μέχρι και το 100% της εγκεκριμένης επιχορήγησης.

Ασφαλιστικές καλύψεις: Προσφέρεται πακέτο ασφάλισης των εγκαταστάσεων και του εξοπλισμού, για την προστασία του επενδυτή.

- **Για ιδιώτες**

- **Δάνειο χρηματοδότησης φωτοβολταϊκών συστημάτων**

Στόχος των προϊόντων αυτών είναι η χρηματοδότηση επενδύσεων που αφορούν στην αγορά και εγκατάσταση Συστημάτων Εξοικονόμησης Ενέργειας καθώς και Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (όπως τα Φωτοβολταϊκά) σε ιδιώτες έτσι ώστε η νέα αυτή τεχνολογία να γίνει προσιτή σε μεγάλη μερίδα των καταναλωτών. Πρόκειται για δάνεια που διακρίνονται για την ευελιξία στον τρόπο αποπληρωμής τους (έως και 15 χρόνια) αλλά και στις εξασφαλίσεις που απαιτούνται, τη δυνατότητα περιόδου χάριτος (ώστε να έχει ολοκληρωθεί η υπογραφή της σύμβασης του ιδιώτη με τη ΔΕΣΜΗΕ) και

βέβαια για τη σημαντικά χαμηλότερη τιμολόγησή τους από τα υπόλοιπα χορηγικά προϊόντα της Τράπεζας.

➤ **Δάνειο Εγκατάστασης Εξοπλισμού**

Σκοπός του είναι η χρηματοδότηση επισκευής ή ανακαίνισης της κατοικίας για την αγορά και εγκατάσταση μηχανολογικού εξοπλισμού και τεχνολογιών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας ή την αναμόρφωση του ακινήτου. Χαρακτηριστικά πλεονεκτήματα του προϊόντος είναι η μεγάλη διάρκεια (έως 40 χρόνια) και η μακρά περίοδος χάριτος (έως 24 μήνες).

• **Ειδική περίπτωση**

Ειδικά για έργα του αναπτυξιακού νόμου που χρηματοδοτούνται μέσω λήψης επιδότησης χρηματοδοτικής μίσθωσης (Leasing) δίνεται η δυνατότητα χρηματοδότησης του εξοπλισμού φωτοβολταϊκών συστημάτων από την τράπεζα Πειραιώς μέσω leasing. Αναλυτικότερα:

Ποσοστό χρηματοδότησης : 100% της επένδυσης εξοπλισμού μέσω leasing.

Διάρκεια : 3-5 έτη.

Εξασφαλίσεις : Εκχώρηση σύμβαση αγοραπωλησίας ρεύματος με ΔΕΗ / ΔΕΣΜΗΕ.

Λοιπές εξασφαλίσεις : Εξεταζόμενες κατά περίπτωση.

Ασφαλιστική κάλυψη : Υποχρεωτική ασφάλιση εξοπλισμού με δαπάνες της μισθώτριας.

Management Fee : Κλιμακούμενο με βάση τη συνολική ισχύ της επένδυσης.

ΑΠΑΡΑΙΤΗΤΕΣ ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

Οι προς έγκριση χρηματοδοτήσεις θα πρέπει να πληρούν όλες τις προϋποθέσεις που προβλέπει το θεσμικό πλαίσιο λειτουργίας των φωτοβολταϊκών μονάδων και πιο συγκεκριμένα :

- Άδεια / ή εξαίρεση άδειας εγκατάστασης / παραγωγής.
- Μελέτη περιβαλλοντικών επιπτώσεων
- Μελέτη βιωσιμότητας της επένδυσης - business plan
- Απόφαση υπαγωγής σε αναπτυξιακό πρόγραμμα

ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ

Η Τράπεζα Πειραιώς δίνει τη δυνατότητα για ένα πλήρες πακέτο ασφάλισης φωτοβολταϊκών συστημάτων που περιλαμβάνει κάλυψη για :

- Οποιαδήποτε τυχαία και απρόβλεπτη φυσική / υλική απώλεια ή ζημιά ή και
- Επακόλουθη απώλεια Μικτών Εσόδων λόγω διακοπής παροχής ενέργειας προς τη ΔΕΗ ως αποτέλεσμα υλικών ζημιών από τους παρακάτω κινδύνους
 - Πυρκαγιά
 - Κεραυνό
 - Έκρηξη
 - Καταιγίδα, θύελλα, πλημμύρα
 - Χαλάζι, χιόνι
 - Πτώση αεροσκαφών
 - Κλοπή διαρρήξεων ή αναρριχήσεων
 - Σεισμό
 - Τρομοκρατικές ενέργειες
 - Κακόβουλες ενέργειες

Απαραίτητες προϋποθέσεις για την ένταξη σε ένα τέτοιο ασφαλιστικό πρόγραμμα είναι οι ίδιες που είδαμε πιο πάνω για την εξασφάλιση ενός χαμηλότοκου δανείου.

4.4.2 KfW FÖRDERBANK

Η KfW Förderbank είναι τραπεζικός όμιλος από τη Γερμανία που δραστηριοποιείται γενικά στην Ευρώπη και επομένως και στην Ελλάδα. Στα πλαίσια ειδικού προγράμματος για την προστασία του περιβάλλοντος και την παραγωγή ηλεκτρισμού από «καθαρές» μορφές ενέργειας εφάρμοσε το παρακάτω χρηματοδοτικό πρόγραμμα

Παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος από τον ήλιο

Η τράπεζα έχοντας υπ' όψιν της ότι η δυνατότητα παραγωγής ενέργειας μέσω μιας ιδιόκτητης μονάδας παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος από τον ήλιο στη στέγη ή στον κήπο γίνεται όλο και πιο δημοφιλής, καθώς:

Πρώτον, το ρεύμα παράγεται χωρίς την εκπομπή ρύπων στο περιβάλλον. Δεύτερον, το παραγόμενο ρεύμα εισάγεται στο δημόσιο ηλεκτρικό δίκτυο στην προκαθορισμένη ελάχιστη τιμή. Και τρίτον, στα πλαίσια του προγράμματος «Παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος από τον ήλιο» η Τράπεζα Χορηγήσεων KfW θέτει στη διάθεση του των πελατών της επενδυτικά δάνεια για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις. Υποστηρίζονται όλοι οι φορείς επενδυτικών μέτρων για την εγκατάσταση, την επέκταση ή την αγορά μικρών φωτοβολταϊκών μονάδων (π.χ. ιδιώτες, οργανισμοί επαγγελματικοί και κοινής ωφελείας, ελεύθεροι επαγγελματίες ή αγρότες). Εξαιρέση αποτελούν επενδυτές που υπόκεινται κατευθείαν στη δημοτική αρχή. Για αυτούς υπάρχει το δάνειο κοινοτήτων της KfW. Η χρηματοδότηση δεν καλύπτει τη μετατροπή χρεών και τη μεταχρηματοδότηση ήδη διεκπεραιωμένων επενδύσεων, όπως και μεταχειρισμένες εγκαταστάσεις. Χρηματοδοτούνται επενδύσεις μέχρι ένα μέγιστο ύψος δανείου 50.000 ευρώ. Και είναι επίσης δυνατόν να χρηματοδοτηθεί και η αγορά ενός μεριδίου μιας φωτοβολταϊκής εγκατάστασης, στα πλαίσια μιας εταιρίας ιδιωτικού δικαίου (GbR). Δεν χρηματοδοτούνται όμως συμμετοχές νομικών προσώπων ιδιωτικού δικαίου (π.χ. μια συμμετοχή κεφαλαίου σε μια εταιρία «Solarfonds» GmbH & Co. KG).

Δυνατότητες Χρηματοδότησης:

Για να γίνει χρηματοδότηση μέσω της Τράπεζας Χορηγήσεων KfW πρέπει πριν από την αρχή της επένδυσης να υποβληθεί μια ανάλογη αίτηση σε μία κρατική ή ιδιωτική τράπεζα. Η εκλογή αυτής της τράπεζας γίνεται από τον ίδιο τον ενδιαφερόμενο για το δάνειο. Πρέπει να τονιστεί πως η σχετική αίτηση στην τράπεζα της εκλογής σας πρέπει να γίνει πριν από την αρχή της επένδυσης.

Περισσότερες πληροφορίες για το πρόγραμμα «Παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος από τον ήλιο» (στα γερμανικά και αγγλικά) δίδονται στη ηλεκτρονική διεύθυνση: http://www.kfw-foerderbank.de/DE_Home/Bauen_Wohnen_Energiesparen/index.jsp

5 ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΗΛΙΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Σύμφωνα με το Άρθρο 13 του νόμου 3468/2006 σχετικά με την Τιμολόγηση ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε. η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από Παραγωγό ή Αυτοπαραγωγό μέσω σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και απορροφάται από το Σύστημα ή το Δίκτυο, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 9, 10 και 12 του ίδιου νόμου, 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 γίνεται με βάση τα στοιχεία του ακόλουθου πίνακα 5.1:

ΠΙΝΑΚΑΣ 5.1

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από:	Τιμή Ενέργειας (€/MWh)	
	Διασυνδεδεμένο Σύστημα	Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά
(α) Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται από φωτοβολταϊκές μονάδες, με Εγκατεστημένη Ισχύ μικρότερη ή ίση των εκατό (100) kW _{peak} , οι οποίες εγκαθίστανται σε ακίνη ιδιοκτησίας ή νόμιμης κατοχής ή όμορα ακίνητα του ίδιου ιδιοκτήτη ή νομίμου κατόχου	450	500
(β) Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται από φωτοβολταϊκές μονάδες, με Εγκατεστημένη Ισχύ μεγαλύτερη των εκατό (100) kW _{peak}	400	450
(γ) Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται από μονάδες άλλης τεχνολογίας, πλην αυτής των φωτοβολταϊκών, με Εγκατεστημένη Ισχύ έως πέντε (5) MW _e	250	270
(δ) Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται από μονάδες άλλης τεχνολογίας, πλην αυτής των φωτοβολταϊκών, με Εγκατεστημένη Ισχύ μεγαλύτερη των πέντε (5) MW _e	230	250

Πίνακας 5.1: Τιμολόγηση Ηλεκτρικής Ενέργειας που παράγονται από Α.Π.Ε. που εκμεταλλεύονται την ηλιακή ενέργεια

Για τις χρεώσεις αέργου ενέργειας αλλά και κάποιες άλλες που βαραίνουν τους Παραγωγούς έχει γίνει ανάλυση στην ενότητα 3.5.4.

Στις περιπτώσεις γ) και δ) ανήκουν τα υπόλοιπα συστήματα εκτός από τα φωτοβολταϊκά που χρησιμοποιούν την ηλιακή ενέργεια για την παραγωγή ηλεκτρισμού όπως είναι τα ενεργητικά και παθητικά ηλιακά συστήματα με κλασικό παράδειγμα ηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας κ.α.

5.1 ΤΙ ΙΣΧΥΕΙ ΕΙΔΙΚΑ ΓΙΑ ΤΟΥΣ ΑΥΤΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΠΕ

Οι τιμές του ανωτέρω πίνακα 5.1 για τους Αυτοπαραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας ισχύουν μόνο για σταθμούς Α.Π.Ε. με Εγκατεστημένη Ισχύ έως 35 MW και για το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται στο Σύστημα ή στο Δίκτυο, το οποίο μπορεί να ανέλθει μέχρι ποσοστό 20% της συνολικά παραγόμενης, από τους σταθμούς αυτούς, ηλεκτρικής ενέργειας, σε ετήσια βάση. Αυτό πρακτικά σημαίνει ότι αν ένας Αυτοπαραγωγός Α.Π.Ε. παράγει ενέργεια με την οποία αφού καλύψει τις δικές του ενεργειακές ανάγκες στη συνέχεια διαθέτει το ενεργειακό πλεόνασμα στο Δίκτυο τότε τιμολογείται εκείνο το μέρος του πλεονάσματος που δεν υπερβαίνει το 20% της συνολικά παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς αυτούς σε ετήσια βάση. Για παράδειγμα αν κάποιος Αυτοπαραγωγός Α.Π.Ε. παράγει 10 MWh σε ετήσια βάση και χρησιμοποιεί για ίδια χρήση τις 7 MWh και τις υπόλοιπες 3 MWh τις διοχετεύει στο Δίκτυο τότε από αυτές τις 3 MWh τιμολογούνται μόνο οι 2 MWh που αντιστοιχούν στο 20% της συνολικά παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από το σταθμό αυτό σε ετήσια βάση. Η τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο χαμηλής τάσης, γίνεται κάθε τέσσερις (4) μήνες.

Για να δούμε τη σημασία αυτής της τιμολόγησης παραθέτουμε ένα ενδεικτικό αριθμητικό παράδειγμα ενός καταναλωτή χαμηλής τάσης με σκοπό να διαπιστώσουμε τι κερδίζει ένας Αυτοπαραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας που χρησιμοποιεί για παράδειγμα Α.Π.Ε. που εκμεταλλεύονται την ηλιακή ενέργεια. Το κέρδος του Αυτοπαραγωγού φαίνεται ακόμα μεγαλύτερο αν χρησιμοποιήσουμε τα τετραμηνιαία τιμολόγια της Δ.Ε.Η. για τον μεγαλύτερο καταναλωτή οικιακής χρήσης στη χαμηλή τάση.

Με βάση λοιπόν τα τιμολόγια της Δ.Ε.Η. για τους καταναλωτές χαμηλής τάσης που δίνονται στο παράρτημα 5.1 αν υποθέσουμε ότι κάποιος καταναλώνει 4,500 kWh ανά τετράμηνο τότε ανήκει στους υψηλότερους οικιακούς καταναλωτές χαμηλής τάσης και συγκεκριμένα στον τελευταίο πίνακα. Αν στην ενέργεια αυτή προσθέσουμε και το 20% της συνολικής ενέργειας (σαν πλεόνασμα) που θα πωλούσε στη Δ.Ε.Η αν ήταν Αυτοπαραγωγός για να δούμε το ισοζύγιο υποθέτουμε ότι καταναλώνει $4,500 \times 1,25 = 5,625$ kWh (αφού το 4,500 αντιστοιχεί στο 80% της συνολικής ενέργειας).

Αν μάλιστα ο Αυτοπαραγωγός χρησιμοποιεί φωτοβολταϊκά συστήματα για την παραγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας, επειδή κατά κανόνα απαιτούνται 1 kW εγκατεστημένης ισχύος kWp για την παραγωγή 1300 kWh, τότε η απαραίτητη εγκατεστημένη ισχύς για την παραγωγή 4,500 kWh ανά τετράμηνο (δηλαδή 13,500 kWh ανά έτος) είναι περίπου 10 kWp.

Έτσι λοιπόν ο καταναλωτής αυτός χωρίς να παράγει δική του ηλεκτρική ενέργεια θα πληρώνει στη Δ.Ε.Η κάθε τετράμηνο τα εξής:

Πάγιο:	50,00 € ανά τετράμηνο
Ενέργεια:	$0,07925 \times 800 + 0,10099 \times 800 + 0,12396 \times 400 + 0,16423 \times 2500 = \mathbf{789,11 \text{ €}}$ ανά τετράμηνο
Σύνολο:	$789,11 + 50 = \mathbf{839,11 \text{ €}}$ ανά τετράμηνο

Αν όμως αυτός ο καταναλωτής ήταν Αυτοπαραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας χρησιμοποιώντας Α.Π.Ε. που εκμεταλλεύονται την ηλιακή ενέργεια και κάλυπτε με την παραγόμενη ενέργεια τις δικές του ανάγκες αλλά και πωλούσε το 20 % της συνολικά παραγόμενης ενέργειας σαν πλεόνασμα όπως είδαμε πιο πάνω στη Δ.Ε.Η. με βάση της τιμές του πίνακα 5.1 (παράγει δηλαδή 5.625 kWh ανά τετράμηνο) τότε φυσικά πέφτει στην κατηγορία των χαμηλότερων καταναλωτών χαμηλής τάσης, δηλαδή στον πρώτο πίνακα που αναφέρεται σε κατανάλωση 0 έως 800 kWh ανά τετράμηνο και μάλιστα πληρώνει μόνο τις πάγιες τιμές αφού όλες τις ανάγκες του τις καλύπτει ο ίδιος.

Τα έξοδα του Αυτοπαραγωγού τριφασικής παροχής προς τη Δ.Ε.Η θα είναι:

Πάγιο:	8,00 € ανά τετράμηνο
Ενέργεια:	12,34 € ανά τετράμηνο (ελάχιστη τριφασική χρέωση)
Σύνολο:	$8,00 + 12,34 = \mathbf{20,34 \text{ €}}$ ανά τετράμηνο

Τα έσοδα του Αυτοπαραγωγού και το τελικό κέρδος (αφαιρώντας τα πάγια έξοδα) από την πώληση του 20% της συνολικά παραγόμενης ενέργειας (1,125 kWh) με βάση τις τιμές του πίνακα 5.1 (ισχύς μικρότερη από 100 kW), για όλες τις τεχνολογίες Α.Π.Ε. που εκμεταλλεύονται την ηλιακή ενέργεια, είναι:

ΠΙΝΑΚΑΣ 5.2

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από:	Διασυνδεδεμένο Σύστημα	Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά
(α) Ηλιακή ενέργεια με φωτοβολταϊκές μονάδες, με Εγκατεστημένη Ισχύ μικρότερη ή ίση των εκατό (100) kW _{peak} ,	Έσοδα: 506,25 €	Έσοδα: 562,50 €
	Κέρδος: 485,91 €	Κέρδος: 542,16 €
(γ) Ηλιακή ενέργεια με μονάδες άλλης τεχνολογίας, πλην αυτής των φωτοβολταϊκών, με Εγκατεστημένη Ισχύ έως πέντε (5) MW _e όπως για παράδειγμα ηλιοθερμικοί σταθμοί.	Έσοδα: 281,25 €	Έσοδα: 303,75 €
	Κέρδος: 260,91 €	Κέρδος: 283,41 €

Πίνακας 5.2: Έσοδα και Κέρδη για αυτοπαραγωγή που παράγει 5.625 kWh ετησίως και πουλά στη Δ.Ε.Η. 1125 kWh.

Με βάση λοιπόν τον πίνακα 5.2 παρατηρούμε το κέρδος του Αυτοπαραγωγού ο οποίος εκεί που πλήρωνε στη Δ.Ε.Η. σαν καταναλωτής τώρα πληρώνεται από αυτή. Για την περίπτωση μάλιστα που αναφέρουμε παραπάνω με τον Αυτοπαραγωγό που χρησιμοποιεί φωτοβολταϊκά συστήματα για την παραγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας παρατηρούμε ότι με 10 kWp εγκατεστημένης ισχύος έχει κέρδος περίπου 486 € για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και 542 € για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Με βάση την τιμή αυτή μπορεί να γίνει αναγωγή για άλλες περιπτώσεις διαφορετικής εγκατεστημένης ισχύος φωτοβολταϊκών συστημάτων μέχρι τα 100 kWp (Ισχύς άνω των 100 kWp δίνει διαφορετική τιμολόγηση).

5.2 ΤΙ ΙΣΧΥΕΙ ΕΙΔΙΚΑ ΓΙΑ ΤΟΥΣ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥΣ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΠΕ

Ειδικά, η τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο χαμηλής τάσης, γίνεται κάθε τέσσερις (4) μήνες.

Στην παρ. 4 του άρθρου 13 του νόμου 3468/2006 γίνεται ρητή πρόβλεψη ότι σε περίπτωση μελλοντικής σύνδεσης αυτόνομου νησιού με το σύστημα δεν θα θίγονται οι εν ενεργεία συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας αλλά δεν θα είναι δυνατή η παράταση τους με το ίδιο καθεστώς τιμών.

Στην παρ. 6 του ίδιου άρθρου ρυθμίζεται το βασικό θέμα της αναπροσαρμογής των τιμών ανανεώσιμης ενέργειας του πίνακα 5.1 στη βάση της μεσοσταθμικής μεταβολής των τιμολογίων της ΔΕΗ όπως εγκρίνονται κάθε φορά από τον Υπουργό Ανάπτυξης που εκδίδεται μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε. Ως βάση για την αναπροσαρμογή αυτή λαμβάνεται η μεσοσταθμική μεταβολή των εγκεκριμένων τιμολογίων της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. (Δ.Ε.Η. Α.Ε.). Ως μεσοσταθμική μεταβολή των τιμολογίων της Δ.Ε.Η. Α.Ε., νοείται ο μέσος όρος των επί μέρους εγκεκριμένων μεταβολών, ανά κατηγορία τιμολογίου, όπως ο όρος αυτός σταθμίζεται, ανάλογα με την αντίστοιχη, κατά το είδος της, ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώνεται το προηγούμενο έτος.

Η ρύθμιση επεκτείνεται και πέραν του τρέχοντος επιπέδου απελευθέρωσης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ορίζοντας ότι στην περίπτωση κατά την οποία δεν θα γίνεται διοικητικός καθορισμός των τιμολογίων της ΔΕΗ, η αναπροσαρμογή θα λαμβάνει χώρα ενιαία για όλες τις τιμές με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης και σε επίπεδο 80% της μεταβολής του δείκτη τιμών καταναλωτή.

Με το άρθρο 25 του ίδιου νόμου ρυθμίζεται το καθεστώς του ειδικού τέλους ύψους 3% που, με εξαίρεση τους παραγωγούς φωτοβολταϊκής ενέργειας, επιβάλλεται σε όλες τους παραγωγούς επί των προ ΦΠΑ τιμών πώλησεως της ενέργειας στον οικείο Διαχειριστή του Συστήματος ή του Δικτύου ή των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας του σταθμού. Άρα με εξαίρεση τους παραγωγούς φωτοβολταϊκής ενέργειας οι περιπτώσεις (γ) Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται από μονάδες άλλης τεχνολογίας, πλην αυτής των φωτοβολταϊκών, με Εγκατεστημένη Ισχύ έως πέντε (5) MW_e και (δ) Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται από μονάδες άλλης τεχνολογίας, πλην αυτής των φωτοβολταϊκών, με Εγκατεστημένη Ισχύ μεγαλύτερη των πέντε (5) MW_e επιβαρύνονται με ειδικό τέλος ύψους 3% επί των προ ΦΠΑ τιμών πώλησεως της ενέργειας στον οικείο Διαχειριστή του Συστήματος ή του Δικτύου ή των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

5.3 ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΛΥΣΗΣ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΚΑΙ ΑΥΤΟΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

5.3.1 ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΑΥΤΟΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

Στην ενότητα αυτή δίνονται παραδείγματα αυτοπαραγωγών, οι οποίοι χρησιμοποιούν φωτοβολταϊκά συστήματα για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με την οποία καλύπτουν τις δικές τους ενεργειακές ανάγκες και εν συνεχεία πωλούν το πλεόνασμα (μέχρι 20% της συνολικά παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας) από διάφορες περιοχές της Ελλάδας. Σκοπός είναι να δούμε τι κερδίζουν ετησίως με τη χρησιμοποίηση φωτοβολταϊκών συστημάτων και πότε αποσβένουν την αρχική επένδυση για την εγκατάσταση αυτών των φωτοβολταϊκών συστημάτων.

Σε όλα τα παραδείγματα η εγκατεστημένη ισχύς είναι 10 kW, ενώ η ετήσια παραγωγή σε kWh ανά kWp εγκατεστημένης ισχύος γίνεται σύμφωνα με τις πηγές του Ινστιτούτου Περιβάλλοντος και Ανάπτυξης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και παραθέτουμε ενδεικτικά ένα πίνακα με τις ετήσιες αποδόσεις ορισμένων περιοχών στην Ελλάδα, σε kWh ανά kWp εγκατεστημένης ισχύος. Αυτές οι αποδόσεις θα χρησιμοποιηθούν στα παρακάτω παραδείγματα.

ΠΙΝΑΚΑΣ 5.3.1

ΠΕΡΙΟΧΗ	ΕΤΗΣΙΑ ΑΠΟΔΟΣΗ ΣΕ kWh ANA kWp ΕΓΚΑΤ. ΙΣΧΥΟΣ	ΠΕΡΙΟΧΗ	ΕΤΗΣΙΑ ΑΠΟΔΟΣΗ ΣΕ kWh ANA kWp ΕΓΚΑΤ. ΙΣΧΥΟΣ
ΑΘΗΝΑ	1334	ΒΟΛΟΣ	1239
ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ	1199	ΛΑΡΙΣΑ	1203
ΑΛΕΞΑΝ/ΠΙΟΛΗ	1172	ΙΩΑΝΝΙΝΑ	1232
ΚΑΒΑΛΑ	1161	ΚΑΡΠΕΝΗΣΙ	1324
ΒΕΡΟΙΑ	1231	ΛΑΜΙΑ	1222
ΚΑΤΕΡΙΝΗ	1314	ΚΟΡΙΝΘΟΣ	1257
ΚΙΛΚΙΣ	1196	ΤΡΙΠΟΛΗ	1322
ΕΔΕΣΣΑ	1222	ΡΟΔΟΣ-ΣΑΜΟΣ	1454

Πίνακας 5.3.1: Ετήσιες αποδόσεις ορισμένων περιοχών στην Ελλάδα, σε kWh ανά kWp εγκατεστημένης ισχύος

Με βάση μία μαθηματική ανάλυση που έχει αναπτυχθεί μπορούμε να δούμε σε πόσα χρόνια μπορεί να αποσβέσει ο αυτοπαραγωγός την αρχική του επένδυση. Σύμφωνα λοιπόν με την ανάλυση αυτή για να έχει ο αυτοπαραγωγός απόσβεση της επένδυσης του σε n χρόνια τότε τα ετήσια έσοδα του από την πώληση της ηλεκτρικής ενέργειας στη Δ.Ε.Η. είναι:

$$\text{ΕΤΗΣΙΟ_ΕΙΣΟΔΗΜΑ} = \frac{i \cdot (1+i)^n}{(1+i)^n - 1} \cdot \text{ΑΡΧΙΚΗ_ΕΠΕΝΔΥΣΗ} \quad (5.1)$$

όπου

n: τα χρόνια και i: το επιτόκιο

Σαν αρχική επένδυση θεωρούμε ότι απαιτούνται περίπου 7000 €/kW, οπότε στην ανάλυσή μας σαν αρχική επένδυση θα έχουμε τα 70.000 € (αφού μιλάμε για 10 kW εγκατεστημένης ισχύος) μιας και δεν προβλέπουμε κάποια επιδότηση από κάποιον φορέα.

Με βάση τη σχέση 5.1 μπορούμε τώρα να δούμε, δίνοντας μια τιμή στο επιτόκιο, αν μπορεί ή όχι να γίνει απόσβεση της αρχικής επένδυσης και αν ναι σε πόσα χρόνια είναι αυτό εφικτό. Για να βρούμε σε πόσα χρόνια είναι εφικτή η απόσβεση λύνουμε την 5.1 ως προς το n (τα χρόνια) και έχουμε:

$$n = \frac{\ln\left(\frac{\text{ΕΤΗΣΙΟ_ΕΙΣΟΔΗΜΑ}}{\text{ΕΤΗΣΙΟ_ΕΙΣΟΔΗΜΑ} - i \cdot \text{ΑΡΧΙΚΗ_ΕΠΕΝΔΥΣΗ}}\right)}{\ln(1+i)} \quad (5.2)$$

Επιπλέον μπορούμε να βρούμε και τη μέγιστη τιμή του επιτοκίου που μπορεί να ισχύει για να είναι κάποτε εφικτή η απόσβεση αν γνωρίζουμε το ετήσιο εισόδημα του αυτοπαραγωγού. Το μέγιστο επιτόκιο λοιπόν είναι

$$i^{MAX} = \frac{\text{ΕΤΗΣΙΟ_ΕΙΣΟΔΗΜΑ}}{\text{ΑΡΧΙΚΗ_ΕΠΕΝΔΥΣΗ}} \quad (5.3)$$

Τέλος μπορούμε να βρούμε σε πόσα χρόνια θα έχουμε απόσβεση για μηδενικό επιτόκιο από τη σχέση:

$$n = \frac{\text{ΑΡΧΙΚΗ_ΕΠΕΝΔΥΣΗ}}{\text{ΕΤΗΣΙΟ_ΕΙΣΟΔΗΜΑ}} \quad (5.4)$$

Ας δούμε τώρα με βάση τον ακόλουθο πίνακα 5.3.2 τα στοιχεία για διάφορες περιοχές της Ελλάδας (χρησιμοποιώντας και τον πίνακα 5.3.1) στα οποία θα εφαρμόσουμε την παραπάνω ανάλυση. Στον πίνακα αυτό οι αυτοπαραγωγοί χρησιμοποιούν φωτοβολταϊκά συστήματα με εγκατεστημένη ισχύ **10 kW** και από την ετήσια παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια οι **10.500 kWh** είναι για ίδια χρήση (δηλαδή καταναλώνει 3500 kWh ανά τετράμηνο και όχι 4500 kWh που είδαμε στο προηγούμενο παράδειγμα). Πρέπει να τονίσουμε εδώ ότι σαν ετήσιο εισόδημα δεν θα χρησιμοποιήσουμε μόνο τα κέρδη από την πώληση της ηλεκτρικής ενέργειας στη Δ.Ε.Η. αλλά και τα χρήματα τα οποία ούτως ή άλλως θα πλήρωνε αν αγόραζε την ενέργεια από τη Δ.Ε.Η. (ετήσιο μεικτό κέρδος) με βάση τα τιμολόγια του παραρτήματος 5.1.

ΠΙΝΑΚΑΣ 5.3.2

ΠΟΛΗ	ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (kWh)	ΜΕΓΙΣΤΟ ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΟΥ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΕΙΤΑΙ (kWh)	ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (kWh)	ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΟΥ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΕΙΤΑΙ ΤΕΛΙΚΑ (kWh)	ΕΤΗΣΙΑ ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΠΩΛΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€)	ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΓΙΑ ΕΞΟΔΑ ΣΤΗ Δ.Ε.Η. (€)	ΕΤΗΣΙΟ ΚΑΘΑΡΟ ΚΕΡΛΟΣ (€)	ΕΤΗΣΙΟ ΜΕΙΚΤΟ ΚΕΡΛΟΣ (€)
ΑΘΗΝΑ	13.340	2.668	2.840	2.668	1.200,6	61,02	1.139,58	1564,58
ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ	11.990	2.398	1.490	1.490	670,5	61,02	609,48	1034,48
ΑΛΕΞΑΝ/ΠΟΛΗ	11.720	2.344	1.220	1.220	549	61,02	487,98	912,98
ΚΑΒΑΛΑ	11.610	2.322	1.110	1.110	499,5	61,02	438,48	863,48
ΒΕΡΟΙΑ	12.310	2.462	1.810	1.810	814,5	61,02	753,48	1178,48
ΚΑΤΕΡΙΝΗ	13.140	2.628	2.640	2.628	1.182,6	61,02	1.121,58	1546,58
ΚΙΛΚΙΣ	11.960	2.392	1.460	1.460	657	61,02	595,98	1020,98
ΕΔΕΣΣΑ	12.220	2.444	1.720	1.720	774	61,02	712,98	1137,98
ΒΟΛΟΣ	12.390	2.478	1.890	1.890	850,5	61,02	789,48	1214,48
ΛΑΡΙΣΑ	12.030	2.406	1.530	1.530	688,5	61,02	627,48	1052,48
ΙΩΑΝΝΙΝΑ	12.320	2.464	1.820	1.820	819	61,02	757,98	1182,98
ΚΑΡΙΠΕΝΗΣΙ	13.240	2.648	2.740	2.648	1.191,6	61,02	1.130,58	1555,58
ΛΑΜΙΑ	12.220	2.444	1.720	1.720	774	61,02	712,98	1137,98
ΚΟΡΙΝΘΟΣ	12.570	2.514	2.070	2.070	931,5	61,02	870,48	1295,48
ΤΡΙΠΟΛΗ	13.220	2.644	2.720	2.644	1.189,8	61,02	1.128,78	1553,78
ΡΟΔΟΣ-ΣΑΜΟΣ	14.540	2.908	4.040	2.908	1454	61,02	1.392,98	1817,98

Πίνακας 5.3.2: Παραδείγματα Αυτοπαραγωγών με φωτοβολταϊκά συστήματα-Στοιχεία που αφορούν το ποσό ηλεκτρικής ενέργειας που παράγουν αλλά και τι κερδίζουν από την πώλησή της

Σύμφωνα λοιπόν με τα στοιχεία του πίνακα 5.3.2 και εφαρμόζοντας την παραπάνω ανάλυση παρατηρούμε ότι για επιτόκιο 7,5% δεν είναι δυνατή η απόσβεση της επένδυσης σε καμιά περιοχή της Ελλάδας ούτε αν υπάρχει ούτε αν δεν υπάρχει κάποια επιδότηση.

Το μέγιστο επιτόκιο για να έχουμε απόσβεση είναι:

ΠΙΝΑΚΑΣ 5.3.3

ΠΟΛΗ	ΜΕΓΙΣΤΗ ΤΙΜΗ ΕΠΙΤΟΚΙΟΥ ΣΤΗΝ ΟΠΟΙΑ ΕΧΟΥΜΕ ΑΠΟΣΒΕΣΗ (%)
ΑΘΗΝΑ	2,24
ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ	1,48
ΑΛΕΞΑΝ/ΠΟΛΗ	1,30
ΚΑΒΑΛΑ	1,23
ΒΕΡΟΙΑ	1,68
ΚΑΤΕΡΙΝΗ	2,21
ΚΙΛΚΙΣ	1,46
ΕΔΕΣΣΑ	1,63
ΒΟΛΟΣ	1,73
ΛΑΡΙΣΑ	1,50
ΙΩΑΝΝΙΝΑ	1,69
ΚΑΡΠΕΝΗΣΙ	2,22
ΛΑΜΙΑ	1,63
ΚΟΡΙΝΘΟΣ	1,85
ΤΡΙΠΟΛΗ	2,22
ΡΟΔΟΣ-ΣΑΜΟΣ	2,60

Πίνακας 5.3.3: Μέγιστο επιτόκιο απόσβεσης αρχικής επένδυσης

Με επιτόκιο της τάξης του 1,2% (η επιλογή αυτή του επιτοκίου γίνεται ώστε σε όλες τις περιπτώσεις να έχουμε απόσβεση) τα αποτελέσματα είναι:

ΠΙΝΑΚΑΣ 5.3.4

ΠΟΛΗ	ΑΠΟΣΒΕΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΧΩΡΙΣ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ (ΧΡΟΝΙΑ)	ΑΠΟΣΒΕΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΜΕ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ 50% (ΧΡΟΝΙΑ)
ΑΘΗΝΑ	64,5	26,2
ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ	140	43,7
ΑΛΕΞΑΝ/ΠΟΛΗ	211	51,7
ΚΑΒΑΛΑ	302	55,9
ΒΕΡΟΙΑ	104	36,9
ΚΑΤΕΡΙΝΗ	65	26,7
ΚΙΑΚΙΣ	145	44,4
ΕΔΕΣΣΑ	112	38,6
ΒΟΛΟΣ	98	35,6
ΛΑΡΙΣΑ	134	42,7
ΙΩΑΝΝΙΝΑ	103	36,8
ΚΑΡΠΙΕΝΗΣΙ	65	26,4
ΛΑΜΙΑ	112	38,6
ΚΟΡΙΝΘΟΣ	87,6	32,9
ΤΡΙΠΟΛΗ	65,2	26,4
ΡΟΔΟΣ-ΣΑΜΟΣ	51,9	22,0

Πίνακας 5.3.4: Χρόνος απόσβεσης αρχικής επένδυσης με και χωρίς επιδότηση

Με μηδενικό επιτόκιο έχουμε:

ΠΙΝΑΚΑΣ 5.3.5

ΠΟΛΗ	ΑΠΟΣΒΕΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΧΩΡΙΣ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ (ΧΡΟΝΙΑ)	ΑΠΟΣΒΕΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΜΕ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ 50% (ΧΡΟΝΙΑ)
ΑΘΗΝΑ	44,7	22,4
ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ	67,6	33,8
ΑΛΕΞΑΝ/ΠΟΛΗ	76,7	38,3
ΚΑΒΑΛΑ	81	40,5
ΒΕΡΟΙΑ	59,4	29,7
ΚΑΤΕΡΙΝΗ	45	22,6
ΚΙΑΚΙΣ	68,6	34,3
ΕΔΕΣΣΑ	61,5	30,8
ΒΟΛΟΣ	57,6	28,8
ΛΑΡΙΣΑ	66,5	33,3
ΙΩΑΝΝΙΝΑ	59,2	29,6
ΚΑΡΠΙΕΝΗΣΙ	45	22,5
ΛΑΜΙΑ	61,5	30,8
ΚΟΡΙΝΘΟΣ	54	27,0
ΤΡΙΠΟΛΗ	45	22,5
ΡΟΔΟΣ-ΣΑΜΟΣ	38,5	19,3

Πίνακας 5.3.5: Χρόνος απόσβεσης αρχικής επένδυσης με και χωρίς επιδότηση με μηδενικό επιτόκιο

Παρατηρώντας τον πίνακα 5.3.2 βλέπουμε ότι για τις περιπτώσεις της Αθήνας, της Τρίπολης, της Σάμου και της Ρόδου το πλεόνασμα παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας είναι μεγαλύτερο από αυτό που χρηματοδοτείται (χρηματοδοτείται μόνο το 20% της συνολικά παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας). Για να βρούμε πόση ισχύ φωτοβολταϊκών πρέπει να εγκατασταθούν από αυτοπαραγωγούς σε αυτές τις περιοχές ώστε να χρηματοδοτείται όλο το πλεόνασμα (αφού έχουν καλύψει τις ετήσιες ενεργειακές τους ανάγκες που ανέρχονται σε 10.500 kWh) θα υποθέσουμε ότι το 80% της συνολικά παραγόμενης ενέργεια είναι ίση με 10.500 kWh όσες δηλαδή και οι ετήσιες ενεργειακές τους ανάγκες. Άρα η συνολικά ετήσια παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια είναι ίση με 13.125 kWh.

Στον πίνακα που ακολουθεί φαίνεται η απαιτούμενη εγκατεστημένη ισχύς στις περιοχές που προαναφέρθηκαν για να έχουμε συνολικά ετήσια παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια ίση με 13.125 kWh, καθώς επίσης και το συνολικό κόστος εγκατάστασης δεδομένου ότι το κόστος ανέρχεται σε 7000 €/kW.

ΠΙΝΑΚΑΣ 5.3.6

ΠΟΛΗ	ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΗ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (kW)	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ (€)
ΑΘΗΝΑ	9,84	68.871
ΤΡΙΠΟΛΗ	9,93	69.496
ΣΑΜΟΣ-ΡΟΔΟΣ	9,00	63.187

Πίνακας 5.3.6: Απαιτούμενη εγκατεστημένη ισχύς επίσης και συνολικό κόστος εγκατάστασης για να έχουμε συνολικά ετήσια παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια ίση με 13.125 kWh

Επομένως πρέπει να επαναλάβουμε την προηγούμενη οικονομική ανάλυση για τις περιοχές αυτές παραθέτοντάς τις συγκριτικά με τις προηγούμενες τιμές (Πίνακες 5.3.3-5.3.5).

Το μέγιστο επιτόκιο για να έχουμε απόσβεση είναι:

ΠΙΝΑΚΑΣ 5.3.7

ΠΟΛΗ	ΜΕΓΙΣΤΗ ΤΙΜΗ ΕΠΙΤΟΚΙΟΥ ΣΤΗΝ ΟΠΟΙΑ ΕΧΟΥΜΕ ΑΠΟΣΒΕΣΗ ΓΙΑ ΙΣΧΥ 10 kW (%)	ΝΕΑ ΜΕΓΙΣΤΗ ΤΙΜΗ ΕΠΙΤΟΚΙΟΥ ΣΤΗΝ ΟΠΟΙΑ ΕΧΟΥΜΕ ΑΠΟΣΒΕΣΗ (%)
ΑΘΗΝΑ	2,24	2,27
ΤΡΙΠΟΛΗ	2,22	2,24
ΡΟΔΟΣ-ΣΑΜΟΣ	2,60	2,88

Πίνακας 5.3.7: Μέγιστο επιτόκιο απόσβεσης αρχικής επένδυσης

Με επιτόκιο της τάξης του 1,2% τα αποτελέσματα είναι:

ΠΙΝΑΚΑΣ 5.3.8

ΠΟΛΗ	ΑΠΟΣΒΕΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΧΩΡΙΣ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ ΓΙΑ ΙΣΧΥ 10 kW (ΧΡΟΝΙΑ)	ΑΠΟΣΒΕΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΜΕ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ 50% ΓΙΑ ΙΣΧΥ 10 kW (ΧΡΟΝΙΑ)	ΝΕΑ ΑΠΟΣΒΕΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΧΩΡΙΣ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ (ΧΡΟΝΙΑ)	ΝΕΑ ΑΠΟΣΒΕΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΜΕ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ 50% (ΧΡΟΝΙΑ)
ΑΘΗΝΑ	64,5	26,2	63	25,7
ΤΡΙΠΟΛΗ	65,2	26,4	64,5	26,2
ΡΟΔΟΣ-ΣΑΜΟΣ	51,9	22,0	45,2	19,6

Πίνακας 5.3.8: Χρόνος απόσβεσης αρχικής επένδυσης με και χωρίς επιδότηση

Με μηδενικό επιτόκιο έχουμε:

ΠΙΝΑΚΑΣ 5.3.9

ΠΟΛΗ	ΑΠΟΣΒΕΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΧΩΡΙΣ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ ΓΙΑ ΙΣΧΥ 10 kW (ΧΡΟΝΙΑ)	ΑΠΟΣΒΕΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΜΕ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ 50% ΓΙΑ ΙΣΧΥ 10 kW (ΧΡΟΝΙΑ)	ΝΕΑ ΑΠΟΣΒΕΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΧΩΡΙΣ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ (ΧΡΟΝΙΑ)	ΝΕΑ ΑΠΟΣΒΕΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΜΕ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ 50% (ΧΡΟΝΙΑ)
ΑΘΗΝΑ	44,7	22,4	44	22
ΤΡΙΠΟΛΗ	45	22,5	44,7	22,4
ΡΟΔΟΣ-ΣΑΜΟΣ	38,5	19,3	34,8	17,4

Πίνακας 5.3.9: Χρόνος απόσβεσης αρχικής επένδυσης με και χωρίς επιδότηση με μηδενικό επιτόκιο

Παρατηρώντας λοιπόν τους πίνακες 5.3.7-5.3.9 βλέπουμε ότι οι αλλαγές ιδιαίτερα για Σάμο και Ρόδο είναι αρκετά σημαντικές της τάξης έως και των 6 ετών σε κάποιες περιπτώσεις.

5.3.2 ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

Στην ενότητα αυτή δίνονται παραδείγματα ανεξάρτητων παραγωγών που έχουν μπει στις διατάξεις του αναπτυξιακού νόμου και έχουν πάρει επιδότηση, ανάλογα με το είδος της επιχείρησης, και αναφέρονται στοιχεία που έχουν να κάνουν με το ύψος της αρχικής επένδυσης, το ύψος της επιδότησης, τη συνολική ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, αλλά τον απαιτούμενο χρόνο απόσβεσης της επένδυσης καθώς και το μέγιστο επιτόκιο για να έχουμε απόσβεση με βάση την προηγούμενη ανάλυση.

Η μόνη διαφορά με την προηγούμενη περίπτωση των αυτοπαραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά συστήματα είναι ότι για τους ανεξάρτητους παραγωγούς υποθέτουμε πως το κόστος της εγκατάστασης είναι περίπου ίσο με 6000 €/kW εγκατεστημένης ισχύος δεδομένου ότι για ισχύ μεγαλύτερη των 10 kW (100 kW και άνω) συνήθως η αγορά γίνεται σε καλύτερη τιμή από τα 7000 €/kW εγκατεστημένης ισχύος.

ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 1

ΕΙΔΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	Φ/Β 100 kW ΣΕ ΒΙ.ΠΕ. ΣΤΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ					
ΑΡΧΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ (ΕΥΡΩ)	600.000					
ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ ΑΝΑ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	30%					
ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ	ΜΙΚΡΗΣ	20%	ΜΕΣΑΙΑΣ	10%	ΜΕΓΑΛΗΣ	0%
ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗΣ		50%		40%		30%
ΤΕΛΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	ΜΙΚΡΗΣ	300.000	ΜΕΣΑΙΑΣ	360.000	ΜΕΓΑΛΗΣ	420.000
ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΕ kWh ΑΝΑ kWp ΕΓΚΑΤ. ΙΣΧΥΟΣ	1.119					
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	119.900					
ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ (ΕΥΡΩ/kWh)	0,45					
ΕΤΗΣΙΑ ΕΣΟΔΑ (ΕΥΡΩ)	53.955					
ΑΠΟΣΒΕΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ (ΧΡΟΝΙΑ)	ΜΙΚΡΗΣ		ΜΕΣΑΙΑΣ		ΜΕΓΑΛΗΣ	
	7,5		9,6		12,1	
ΜΕΓΙΣΤΟ ΕΠΙΤΟΚΙΟ ΓΙΑ ΝΑ ΕΧΟΥΜΕ ΑΠΟΣΒΕΣΗ	ΜΙΚΡΗΣ		ΜΕΣΑΙΑΣ		ΜΕΓΑΛΗΣ	
	18%		15%		12,9%	

ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 2

ΕΙΔΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	Φ/Β 300 kW ΣΤΗΝ ΑΘΗΝΑ					
ΑΡΧΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ (ΕΥΡΩ)	1.650.000					
ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ ΑΝΑ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	30%					
ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ	ΜΙΚΡΗΣ	20%	ΜΕΣΑΙΑΣ	10%	ΜΕΓΑΛΗΣ	0%
ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗΣ		50%		40%		30%
ΤΕΛΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	ΜΙΚΡΗΣ	825.000	ΜΕΣΑΙΑΣ	990.000	ΜΕΓΑΛΗΣ	1.155.000
ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΕ kWh ΑΝΑ kWp ΕΓΚΑΤ. ΙΣΧΥΟΣ	1.334					
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	400.200					
ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ (ΕΥΡΩ/kWh)	0,40					
ΕΤΗΣΙΑ ΕΣΟΔΑ (ΕΥΡΩ)	160.080					
ΑΠΟΣΒΕΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ (ΧΡΟΝΙΑ)	ΜΙΚΡΗΣ		ΜΕΣΑΙΑΣ		ΜΕΓΑΛΗΣ	
	6,8		8,6		10,8	
ΜΕΓΙΣΤΟ ΕΠΙΤΟΚΙΟ ΓΙΑ ΝΑ ΕΧΟΥΜΕ ΑΠΟΣΒΕΣΗ	ΜΙΚΡΗΣ		ΜΕΣΑΙΑΣ		ΜΕΓΑΛΗΣ	
	19,4%		16,2%		13,9%	

ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 3

ΕΙΔΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	Φ/Β 100 kW ΣΤΗΝ ΤΡΙΠΟΛΗ					
ΑΡΧΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ (ΕΥΡΩ)	600.000					
ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ ΑΝΑ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	40%					
ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ	ΜΙΚΡΗΣ	20%	ΜΕΣΑΙΑΣ	10%	ΜΕΓΑΛΗΣ	0%
ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗΣ		60%		50%		40%
ΤΕΛΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	ΜΙΚΡΗΣ	240.000	ΜΕΣΑΙΑΣ	300.000	ΜΕΓΑΛΗΣ	360.000
ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΕ kWh ΑΝΑ kWp ΕΓΚΑΤ. ΙΣΧΥΟΣ	1.322					
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	132.200					
ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ (ΕΥΡΩ/kWh)	0,45					
ΕΤΗΣΙΑ ΕΣΟΔΑ (ΕΥΡΩ)	59.490					
ΑΠΟΣΒΕΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ (ΧΡΟΝΙΑ)	ΜΙΚΡΗΣ		ΜΕΣΑΙΑΣ		ΜΕΓΑΛΗΣ	
	5		6,6		8,4	
ΜΕΓΙΣΤΟ ΕΠΙΤΟΚΙΟ ΓΙΑ ΝΑ ΕΧΟΥΜΕ ΑΠΟΣΒΕΣΗ	ΜΙΚΡΗΣ		ΜΕΣΑΙΑΣ		ΜΕΓΑΛΗΣ	
	24,8%		19,8%		16,5%	

ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 4

ΕΙΔΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	Φ/Β 100 kW ΣΤΗ ΣΑΜΟ					
ΑΡΧΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ (ΕΥΡΩ)	600.000					
ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ ΑΝΑ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	40%					
ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ	ΜΙΚΡΗΣ	20%	ΜΕΣΑΙΑΣ	10%	ΜΕΓΑΛΗΣ	0%
ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗΣ		60%		50%		40%
ΤΕΛΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	ΜΙΚΡΗΣ	240.000	ΜΕΣΑΙΑΣ	300.000	ΜΕΓΑΛΗΣ	360.000
ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΕ kWh ΑΝΑ kWp ΕΓΚΑΤ. ΙΣΧΥΟΣ	1.455					
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	145.500					
ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ (ΕΥΡΩ/kWh)	0,50					
ΕΤΗΣΙΑ ΕΣΟΔΑ (ΕΥΡΩ)	72.750					
ΑΠΟΣΒΕΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ (ΧΡΟΝΙΑ)	ΜΙΚΡΗΣ		ΜΕΣΑΙΑΣ		ΜΕΓΑΛΗΣ	
	4		5,1		6,4	
ΜΕΓΙΣΤΟ ΕΠΙΤΟΚΙΟ ΓΙΑ ΝΑ ΕΧΟΥΜΕ ΑΠΟΣΒΕΣΗ	ΜΙΚΡΗΣ		ΜΕΣΑΙΑΣ		ΜΕΓΑΛΗΣ	
	30,3%		24,3%		20,2%	

ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 5

ΕΙΔΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	Φ/Β 100 kW ΣΤΗ ΡΟΔΟ					
ΑΡΧΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ (ΕΥΡΩ)	600.000					
ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ ΑΝΑ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	30%					
ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ	ΜΙΚΡΗΣ	20%	ΜΕΣΑΙΑΣ	10%	ΜΕΓΑΛΗΣ	0%
ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗΣ		50%		40%		30%
ΤΕΛΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	ΜΙΚΡΗΣ	300.000	ΜΕΣΑΙΑΣ	360.000	ΜΕΓΑΛΗΣ	420.000
ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΕ kWh ΑΝΑ kWp ΕΓΚΑΤ. ΙΣΧΥΟΣ	1.455					
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΕΤΗΣΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	145.500					
ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ (ΕΥΡΩ/kWh)	0,50					
ΕΤΗΣΙΑ ΕΣΟΔΑ (ΕΥΡΩ)	72.750					
ΑΠΟΣΒΕΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ (ΧΡΟΝΙΑ)	ΜΙΚΡΗΣ		ΜΕΣΑΙΑΣ		ΜΕΓΑΛΗΣ	
	5,1		6,4		7,8	
ΜΕΓΙΣΤΟ ΕΠΙΤΟΚΙΟ ΓΙΑ ΝΑ ΕΧΟΥΜΕ ΑΠΟΣΒΕΣΗ	ΜΙΚΡΗΣ		ΜΕΣΑΙΑΣ		ΜΕΓΑΛΗΣ	
	24,3%		20,2%		17,3%	

5.4 ΤΙ ΙΣΧΥΕΙ ΕΙΔΙΚΑ ΓΙΑ ΤΟΥΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΥΣ ΣΤΑΘΜΟΥΣ

Ιδιαίτερη έμφαση δίνεται στη φωτοβολταϊκή ενέργεια της οποίας η τιμολόγηση επιτρέπει πλέον την υλοποίηση επενδύσεων που στο παρελθόν ήταν ανέφικτες. Γενικά η τιμολόγηση γίνεται κατ' απλούστερο τρόπο σε σχέση με το προηγούμενο καθεστώς αφού δεν προβλέπεται πλέον αποζημίωση του σκέλους ισχύος ως μέτρου ώθησης για επιλογή ηλεκτροπαραγωγικού εξοπλισμού που θα λειτουργεί εγγύς του ονομαστικού μεγέθους κατά το δυνατό μεγαλύτερη διάρκεια του έτους εκτός από την περίπτωση των υβριδικών σταθμών ούτε εφαρμογή συντελεστών διαφοροποίησης ανάλογα το επίπεδο της τεκμαιρόμενης χρονικής διαθεσιμότητας του σταθμού.

Παρότι τώρα για την τιμολόγηση της φωτοβολταϊκής ενέργειας θα ισχύουν κατ' αρχή οι τιμές του άρθρου 13 θα είναι δυνατή η μεταβολή τους με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης που εκδίδεται μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε. έτσι ώστε να εξυπηρετηθούν καλύτερα οι στόχοι του προγράμματος που καταγράφονται στην αμέσως προηγούμενη παράγραφο. Αυτό πρακτικά σημαίνει ότι προκειμένου να επιτευχθεί ο στόχος των 500 MW_{peak} στο διασυνδεδεμένο και των 200 MW_{peak} στα αυτόνομα νησιά μπορεί να αυξηθεί η τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκά συστήματα.

Όπως είδαμε και πριν με το άρθρο 25 του ίδιου νόμου ρυθμίζεται το καθεστώς του ειδικού τέλους ύψους 3% που, με εξαίρεση τους παραγωγούς φωτοβολταϊκής ενέργειας οι οποίοι δεν επιβαρύνονται με ειδικό τέλος σύμφωνα με το εν λόγω άρθρο.

6 ΕΠΙΛΟΓΟΣ

Από την παραπάνω πληροφορία που συλλέχθηκε για το νομοθετικό και οικονομικό πλαίσιο για την ηλιακή ενέργεια στη χώρα μας, είναι φανερό ότι οι νέες νομοθετικές διατάξεις μπορούν να συμβάλλουν σημαντικά στην ανάπτυξη των μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού από Ηλιακή Ενέργεια και κυρίως των Φωτοβολταϊκών (Φ/Β). Το νομοθετικό πλαίσιο είναι σχετικά περίπλοκο για την έκδοση των απαιτούμενων αδειών και εξακολουθεί να είναι σχετικά χρονοβόρος η σχετική γραφειοκρατική διαδικασία όπως εξετάστηκε στο κεφάλαιο 2. Μολαταύτα για την αδειοδοτική διαδικασία των Φ/Β έχουν γίνει αρκετές βελτιώσεις σε σχέση με τις υπόλοιπες ΑΠΕ.

Το υπάρχον τιμολογιακό σύστημα για την παραγωγή από Φ/Β σε συνδυασμό με τις επιχορηγήσεις είτε από τον αναπτυξιακό νόμο είτε από κάποια μέτρα του προγράμματος «Ανταγωνιστικότητα» μπορούν να βοηθήσουν ώστε η επένδυση από Φ/Β από Ανεξάρτητους παραγωγούς να γίνει μία βιώσιμη επένδυση με ικανοποιητικό χρόνο αποπληρωμής σε αντίθεση με την προηγούμενη τιμολογιακή πολιτική. Σε αυτά τα οφέλη καλό είναι να σημειωθεί ότι με την υπογραφή της σύμβασης για την αγοραπωλησία της ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ Παραγωγού και Διαχειριστή συστήματος (Δ.Ε.ΣΜ.Η.Ε. για το Διασυνδεδεμένο σύστημα και Δ.Ε.Η. για τα μη Διασυνδεδεμένα Νησιά) ο Διαχειριστής του συστήματος δεσμεύεται για την αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας για 10 έτη με δυνατότητα επέκτασης για άλλα 10.

Ωστόσο παρά τα θετικά βήματα που έχουν γίνει οι ενδιαφερόμενοι αυτοπαραγωγοί περίμεναν μια πιο γενναία ενίσχυση ιδιαίτερα της φωτοβολταϊκής παραγόμενης ενέργειας με σκοπό η επένδυσή τους να έχει ένα πιο ορθολογικό χρόνο απόσβεσης ακόμα και αν δεν έχουν εξασφαλίσει κάποια από τις παραπάνω δυνατότητες χρηματοδότησης.

Επομένως περαιτέρω απλοποιήσεις των αδειοδοτικών διαδικασιών για τις μονάδες ΑΠΕ, περισσότερη ενημέρωση και συνηδειτοποίηση των πολιτών για την αξία τους και τις μειωμένες περιβαλλοντικές επιπτώσεις τους σε σχέση με συμβατικούς σταθμούς παραγωγής αλλά και ευνοϊκό οικονομικό πλαίσιο μπορούν να βοηθήσουν στην προσέγγιση των στόχων για τις ΑΠΕ που έχει θέσει η χώρα μας για τα επόμενα χρόνια.

7 ΒΙΒΛΙΟΓΡΑΦΙΑ

- [1] Ιστοσελίδα Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) www.rae.gr
- [2] Ιστοσελίδα Υπουργείου Ανάπτυξης www.ypan.gr
- [3] Ιστοσελίδα Υπουργείου Οικονομίας και Οικονομικών www.mnec.gr
- [4] Ιστοσελίδα Υπουργείου Αγροτικής Ανάπτυξης & Τροφίμων www.minagric.gr
- [5] Ιστοσελίδα Ελληνικού Συνδέσμου Ηλεκτροπαραγωγών από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας www.hellasres.gr
- [6] Ιστοσελίδα Επιχειρησιακού Προγράμματος Ανταγωνιστικότητα (ΕΠΑΝ) www.antagonistikotita.gr
- [7] Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΚΑΠΕ), Εφαρμογές Φ/Β Συστημάτων στην Ελλάδα, www.cres.gr
- [8] Σύνδεσμος Εταιριών Φωτοβολταϊκών (ΣΕΦ), 2006, Γενναίες Ενισχύσεις για τα Φ/Β προβλέπει ο νέος νόμος, www.helapco.gr
- [9] A.Tsikalakis, N.Hatziargyriou, "Financial Evaluation of Renewable Energy Source Production in Microgrids Markets Using Probabilistic Analysis", *In proc of the IEEE Power Tech '05 Conference, St.Petersburg June 2005, paper No133*
- [10] Nikos. D. Hatziargyriou, Zoe Vrontisi, Antonis G. Tsikalakis, Vasilis Kilias, "The effect of island interconnections on the increase of Wind Power penetration in the Greek System." To be presented in the IEEE PES '07, paper no 1075.
- [11] Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ), 2006 Μηνιαία Δελτία Ενέργειας Διασυνδεδεμένου Συστήματος - Συμμετοχή στην Αγορά, Φόρτιση Μονάδων, διαθέσιμα στην ιστοσελίδα www.desmie.gr
- [12] Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ), 2006, Απολογισμός ΔΕΗ 2006, διαθέσιμος στην ιστοσελίδα www.dei.gr.
- [13] Ένωση Βιομηχανιών Ηλιακής Ενέργειας (ΕΒΗΕ) <http://www.ebhe.gr>
- [14] Ιστοσελίδα Ελληνικού Ινστιτούτου Υγιεινής & Ασφάλειας Της Εργασίας.(ΕΛ.ΙΝ.Υ.Α.Ε) www.elinyae.gr
- [15] Ιστοσελίδα www.energia.gr
- [16] Στατιστικά στοιχεία και πρόγραμμα υπολογισμού Φ/Β γεννητριών στο Διαδίκτυο: <http://re.jrc.cec.eu.int/pvgis/pvestframe.php?en&europe>
- [17] Ιστοσελίδα της Ευρωπαϊκής Ομοσπονδίας Ηλιοθερμικών Βιομηχανιών «European Solar Thermal Industry Federation» <http://www.estif.org>
- [18] Ιστοσελίδα του Συνδέσμου Ευρωπαϊκών Βιομηχανιών Φωτοβολταϊκών «European Photovoltaic Industry Association» <http://www.epia.org>
- [19] «Οδηγός Τεχνολογιών Ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ Αύγουστος 2001, στα Πλαίσια ερευνητικού Προγράμματος "Leonardo Da Vinci" <http://www.cres.gr/kape/publications/download.htm>
- [20] Στ. Παπαθανασίου «Σύνδεση Εγκαταστάσεων Παραγωγής στα Δίκτυα» Αθήνα, Σεπτέμβριος 2003 <http://users.ntua.gr/stpapat/Interconnection%20of%20generation.pdf>

- [21] Ιστοσελίδα ΜΕΤΡΟΝ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ Ο.Ε. www.metron-consulting.gr
- [22] ΑΤΛΑΝΤΙΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ, Για επενδυτικά σχέδια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας στην περίληψη υπαγωγής επενδυτικών σχεδίων παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στον Νόμο 3299/04 <http://www.atlantisresearch.gr/?l=4&cat=68&page=1058>
- [23] 3η Εθνική έκθεση για το επίπεδο Διείδυσης της Ανανεώσιμης Ενέργειας το ετος 2010 (Άρθρο 3 Οδηγίας 2001/77/ΕΚ)
- [24] Δελτίο Πανελλήνιου Συλλόγου Διπλωματούχων Μηχανολόγων Ηλεκτρολόγων «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας» Δεκέμβριος 2006 (Τεύχος 393)
- [25] Υπουργείο Περιβάλλοντος, Χωροταξίας & Δημοσίων Έργων, «Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΚΔΕ) για την Περίοδο 2005 – 2007 – Τελικό Σχέδιο προς της ΕΕ (30/12/2004)». Διαθέσιμο: <http://www.minenv.gr/4/41/g4107.html>(Αναφορά για ΕΣΚΔΕ)
- [26] Νόμος 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας-Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α 286)
- [27] Νόμος 3175/2003 "Αξιοποίηση του γεωθερμικού δυναμικού, τηλεθέρμανση και άλλες διατάξεις" (ΦΕΚ Α 207)
- [28] Νόμος 1892/ 1990 "Για τον εκσυγχρονισμό και την ανάπτυξη και άλλες διατάξεις" (ΦΕΚ Α' 101)
- [29] Νόμος 2601/1998 «Ενισχύσεις ιδιωτικών επενδύσεων για την οικονομική και περιφερειακή ανάπτυξη της χώρας και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 81).
- [30] Νόμος 2971/2001 "Αιγιαλός, παραλία και άλλες διατάξεις" (ΦΕΚ Α' 285)
- [31] Νόμος 2941/2001 «Απλοποίηση διαδικασιών ίδρυσης εταιρειών, αδειοδότησης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, ρύθμιση θεμάτων της Α.Ε. ΈΛΛΗΝΙΚΑ ΝΑΥΠΗΓΕΙΑ' και άλλες διατάξεις»
- [32] Νόμος 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (Φ.Ε.Κ. Α' 129/27.06.2006)
- [33] Νόμος 3299/2004 «Αναπτυξιακός Νόμος» (ΦΕΚ 261)
- [34] Νόμος 998/1979 «Περί προστασίας των δασών και των δασικών εν γένει εκτάσεων της Χώρας» (ΦΕΚ 289 Α')
- [35] Νόμος 1734/1987 «Βοσκότοποι και ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με κτηνοτροφική αποκατάσταση και με άλλες παραχωρήσεις καθώς και θεμάτων που αφορούν δασικές εκτάσεις» (ΦΕΚ 189 Α')
- [36] Νόμος 1650/1986 «Για την προστασία του περιβάλλοντος» (ΦΕΚ 160 Α')
- [37] Νόμος 2601/1998 «Ενισχύσεις ιδιωτικών επενδύσεων για την οικονομική και περιφερειακή ανάπτυξη της χώρας και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 81)
- [38] Νόμος 3028/2002 «Για την προστασία των Αρχαιοτήτων και εν γένει της Πολιτιστικής Κληρονομιάς» (ΦΕΚ Α 153)
- [39] Νόμος 1892/1991

- [40] Νόμος 1337/1983 «Επέκταση των πολεοδομικών σχεδίων, οικιστική ανάπτυξη και σχετικές ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 33)
- [41] Νόμος 3010/2002 «Εναρμόνιση του Ν.1650/86 με τις οδηγίες 97/11/ΕΕ και 96/61/ΕΕ κ.ά» (ΦΕΚ Α'91)
- [42] Νόμος 2508/1997 «Βιώσιμη Οικιστική Ανάπτυξη πόλεων και οικισμών» (ΦΕΚ Α'124)
- [43] Νόμος 2742/1999 «Χωροταξικός σχεδιασμός και αιεφόρος ανάπτυξη και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 207)
- [44] Νόμος 1512/85 «Κίνητρα για εξοικονόμηση ενέργειας»
- [45] Υπεύθυνη Δήλωση του Νόμου 1559/1986 (ΦΕΚ Α' 75).
- [46] Νόμος 2190/1920 «Περί Ανωνύμων Εταιριών»
- [47] Νόμος 323/01 «Καθεστώς κρατικών ενισχύσεων για επενδύσεις σε εξοικονόμηση ενέργειας, συμπαραγωγή και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας»
- [48] Νόμος 2244/94 «Ρύθμιση θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ 168/Α/94)
- [49] Νόμος 1943/91«εκσυγχρονισμός της οργάνωσης και λειτουργίας της δημόσιας διοίκησης» (ΦΕΚ 50 Α')
- [50] Υπουργική Απόφαση Η.Π. 15393/2332/2002 - Κατάταξη δημόσιων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες σύμφωνα με το αρθ. 3 του ν. 1650/86 όπως αντικαταστάθηκε με το αρθ. 1 του ν. 3010/02 «εναρμόνιση του ν. 1650/86 με τις οδηγίες 97/11/ΕΕ και 96/61/ΕΕ κ.α (91/Α)»
- [51] Υπουργική Απόφαση Η.Π. 37111/2021/2003 κοινής υπουργικής απόφασης «Καθορισμός τρόπου ενημέρωσης και συμμετοχής του κοινού κατά την διαδικασία έγκρισης περιβαλλοντικών όρων των έργων και δραστηριοτήτων σύμφωνα με την παρ.2 του άρθρου 5 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με τις παραγράφους 2 και 3 του άρθρου 3 του ν. 3010/2002» (Β' 1391/29.9.2003).
- [52] Υπουργική Απόφαση Αριθ. πρωτ. Δ6/Φ1/οικ.19500 με θέμα «Τροποποίηση και συμπλήρωση της αντιστοίχισης των δραστηριοτήτων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με τους βαθμούς όχλησης που αναφέρονται στην πολεοδομική νομοθεσία»
- [53] Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ) υπ' αριθμ. 104247 «Διαδικασία Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (Π.Π.Ε.Α.) και Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), σύμφωνα με το άρθρο 4 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002»
- [54] Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ) υπ' αριθμ. 104248 «Περιεχόμενο, δικαιολογητικά και λοιπά στοιχεία των Προμελετών Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Π.Π.Ε.), των Μελετών Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.), καθώς και συναφών μελετών περιβάλλοντος, έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.).»
- [55] Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ) υπ' αριθμ. 145799/2005 (ΦΕΚ Β 1002/18.07.05) «Συμπλήρωση της υπ' αριθμ. Η.Π. 15393/2332/2002 (ΦΕΚ 1022/Β/5.8.2002) κοινής υπουργικής απόφασης, Κατάταξη δημόσιων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες, σύμφωνα με το άρθρο 3 του ν. 1650/1986 (Α'

160) όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 1 του ν. 3010/2002 «Εναρμόνιση του ν. 1650/1986 με τις οδηγίες 97/11/ΕΕ και 96/61/ΕΕ κ.α. (Α'91)»

[56] Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ) 505/2002 : «Καθεστώτα ενισχύσεων του Κοινοτικού Πλαισίου Στήριξης 2000 - 2006 για τα Ολοκληρωμένα Προγράμματα Ανάπτυξης του Αγροτικού Χώρου»

[57] Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ) 19500/2004 ««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' / 11.11.2004)

[58] Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ) 33318/3028/1998 « Καθορισμός μέτρων και διαδικασιών για τη διατήρηση των φυσικών οικοτόπων κ.λπ.»

[59] Απόφαση ΡΑΕ Υπ' αριθμ. 75/2007 «Α' Φάση Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών κατ' εξουσιοδότηση του Άρθρου 14 παρ. 1 του Ν.3468/2006»

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1 - ΑΙΤΗΣΕΙΣ ΠΟΥ ΕΧΟΥΝ ΕΓΚΡΙΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗ Ρ.Α.Ε. ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ**

Ημερ. Εκδόσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Νομός	Δήμος/Κοιν.	Θέση
16/7/2001	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΒΕΕ	ΡΑ-00089	87	0,1716	ΛΑΣΙΘΙΟΥ	ΙΤΑΝΟΥ	ΠΛΑΚΟΚΕΡΑΤΙΑ/ΜΗΤΑΤΟΥ
16/7/2001	ΓΕΡΜΑΝΟΣ ΑΒΕΕ	ΡΑ-00083	Β-00186	0,17	ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	ΑΣΤΕΡΟΥΣΙΩΝ	ΜΕΣΟΧΩΡΙΟ
14/4/2006	ΛΕΥΚΟΣΙΔΗΡΟΥΡΓΙΑ ΑΒΕΕ & ΣΙΑ ΟΕ	ΡΑ-03019	Α-00179	0,1267	ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	ΒΙΠΕ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ
4/12/2001	ΗΛΙΟΔΟΜΗ ΑΕ	ΡΑ-00344	Γ-00020	0,4	ΚΙΑΚΙΣ	ΣΤΑΥΡΟΧΩΡΙΟΥ	ΒΙΠΕ ΣΤΑΥΡΟΧΩΡΙΟΥ
4/12/2001	Θ. & Ι. ΚΛΑΠΑΚΗΣ ΟΕ	ΡΑ-00462	Γ-00010	0,06	ΧΑΝΙΩΝ		ΛΟΥΤΡΑΚΙ ΚΥΔΩΝΙΑΣ
27/12/2001	ΒΑΓΓΕΛΗΣ ΔΡΙΝΙΑΣ ΑΕ	ΡΑ-00319	Α-00180	0,2	ΚΙΑΚΙΣ	ΚΙΑΚΙΣ	ΒΙΠΕ ΚΙΑΚΙΣ
23/12/2004	ΑΓΓΕΛΑΚΗΣ Α.Ε.	ΡΑ-02378	Γ-00009	0,135	ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	ΝΕΑΣ ΑΛΙΚΑΡΝΑΣΣΟΥ	ΚΑΡΤΕΡΟΣ ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
15/4/2002	ΠΕΦΑΝΑ ΑΕ	ΡΑ-00813	513	0,06336	ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	ΛΙΜΝΗ ΧΕΡΣΟΝΗΣΟΥ	ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΟ ΠΕΦΑΝΑ VILLAGE
15/4/2002	ΙΩΑΝΝΗΣ ΣΤΑΜΑΤΑΚΗΣ ΚΑΙ ΥΙΟΙ ΟΕ	ΡΑ-00318	508	0,0634	ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ	ΜΟΙΡΩΝ	ΚΑΠΡΙΑΝΑ
4/3/2003	ΚΑΜΙΝΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΟΙΚΟΔΟΜΙΚΩΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	ΡΑ-01233	Γ-00163	0,16	ΑΤΤΙΚΗΣ	ΝΕΑΣ ΙΩΝΙΑΣ	ΛΙΘΑΡΙΑ
22/12/2003	ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ	ΡΑ-01643	Γ-00603	0,2976	ΧΑΝΙΩΝ	ΘΕΡΙΣΟΥ	ΜΑΥΡΑ ΠΗΛΑ

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2.1.1 - ΕΝΤΥΠΟ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΧΟΡΗΓΗΣΗ
ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

Μέρος 1 - Στοιχεία αιτούντος

1. Όνομα / επωνυμία
2. Κατοικία / έδρα
3. Νόμιμος εκπρόσωπος ή διαχειριστής νομικού προσώπου, ένωσης εταιρειών ή κοινοπραξίας
4. Όνομα και στοιχεία επικοινωνίας (τηλέφωνο, φαξ, ταχυδρομική και ηλεκτρονική διεύθυνση) του προσώπου το οποίο ορίζεται ως αντίκλητος του αιτούντος για την επικοινωνία με τη ΡΑΕ
5. Αν ο αιτών είναι νομικό πρόσωπο, κοινοπραξία ή ένωση εταιρειών, η σύνθεσή του ως προς τα ποσοστά των συμμετεχόντων σε αυτό
6. Εταιρική εικόνα του αιτούντος και συνοπτική παρουσίαση των επιχειρηματικών του δραστηριοτήτων

Μέρος 2 – Περιγραφή έργου

7. Προτεινόμενη θέση του σταθμού παραγωγής (τοποθεσία, δήμος, νομός)
8. Σχέδιο χωρίς γεωγραφικό υπόβαθρο (μορφής σκαριφήματος) του χώρου εγκατάστασης του σταθμού σε κατάλληλη κλίμακα ώστε να περιλαμβάνεται σε σελίδα μεγέθους Α4, συνο-δευόμενο από πίνακα συντεταγμένων των κορυφών του πολυγώνου του γηπέδου σύμφωνα με το Ελληνικό Γεωδαιτικό Σύστημα Αναφοράς (ΕΓΣΑ) '87.
9. Χρησιμοποιούμενη μορφή ενέργειας
10. Εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού, αριθμός και τύπος των μονάδων που απαρτίζουν τον σταθμό (MW)

Μέρος 3 –Ενεργειακή μελέτη και τεκμηρίωση δυναμικού ΑΠΕ

11. <u>Ενεργειακή μελέτη</u> Παρουσίαση ενεργειακής μελέτης για τον υπολογισμό και τεκμηρίωση της παραγόμενης ενέργειας στη θέση εγκατάστασης του σταθμού βάσει του δυναμικού ΑΠΕ ή στην περίπτωση χρήσης ανανεώσιμου καυσίμου ή ΣΗΘΥΑ για τον υπολογισμό του ενεργειακού ισοζυγίου του έργου.
12. <u>Τεκμηρίωση δυναμικού ΑΠΕ</u> Τεκμηρίωση του δυναμικού ΑΠΕ στην προτεινόμενη θέση εγκατάστασης με παρουσίαση των μετρήσεων και δεδομένων στα οποία βασίζεται η ενεργειακή μελέτη. Σε περίπτωση που απαιτείται τροφοδοσία της εγκατάστασης, τεκμηρίωση της εξασφάλισης της προμήθειας / τροφοδοσίας της πρώτης ύλης.

Μέρος 4 – Εξασφάλιση θέσης

13. Τεκμηρίωση εξασφάλισης ή δυνατότητας εξασφάλισης θέσης

Υποβάλλονται έγγραφα με τα οποία τεκμηριώνεται η εξασφάλιση της θέσης εγκατάστασης του προτεινόμενου έργου σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 του Ν. 3468/2006

Μέρος 5 – Προκαταρκτική τεχνική μελέτη

14. Προκαταρκτική τεχνική μελέτη του προτεινόμενου έργου

Η μελέτη αυτή περιλαμβάνει τουλάχιστον τα εξής στοιχεία:

- Περιγραφή της χρησιμοποιούμενης τεχνολογίας και των εγκαταστάσεων που θα απαιτηθούν.
- Προκαταρκτική εκτίμηση του τρόπου σύνδεσης με το Δίκτυο ή το Σύστημα.
- Σε περίπτωση που απαιτείται τροφοδοσία της εγκατάστασης, τεκμηρίωση της εξασφάλισης της προμήθειας / τροφοδοσίας της πρώτης ύλης.
- Χάρτες αποτύπωσης του σταθμού σε κλίμακα 1:5.000 και 1:50.000 της Γεωγραφικής Υπηρεσίας Στρατού:
 - Σε περίπτωση αιολικού σταθμού, αποτυπώνεται το πολύγωνο του γηπέδου του σταθμού και η θέση των ανεμογεννητριών.
 - Σε περίπτωση ΜΥΗΕ, αποτυπώνεται η θέση υδροληψίας και η θέση του σταθμού.
 - Σε περίπτωση Φ/Β σταθμού και σε κάθε άλλη περίπτωση, αποτυπώνεται το πολύγωνο του γηπέδου του σταθμού.
- Συντεταγμένες των ανωτέρω σημείων σε πίνακα (excel) και σε ηλεκτρονική μορφή σύμφωνα με το «Ελληνικό Γεωδαιτικό Σύστημα Αναφοράς (ΕΓΣΑ) '87». Η μορφή των αρχείων αποτύπωσης είναι κατά σειρά προτίμησης SHAPEFILE (*.SHP), ή GEOMEDIA ACCESS (*.MDB), ή MAPINFO (*.MIF), ή AUTOCAD (*.DWG).

Μέρος 6 – Επιχειρηματικό σχέδιο έργου

15. Επιχειρηματικό σχέδιο του έργου

Συνοπτική παρουσίαση του επιχειρηματικού σχεδίου του έργου, στο οποίο περιλαμβάνονται τα εξής:

- Προϋπολογισμός του έργου ο οποίος περιλαμβάνει τα ακόλουθα στοιχεία:
 - Κόστος μελετών και αδειοδότησης.
 - Κόστος Η/Μ εξοπλισμού.
 - Κόστος έργων υποδομής (κατασκευή οδών πρόσβασης, εσωτερικής οδοποιίας, βελτίωση υφιστάμενων οδών, λοιπά έργα πολιτικού μηχανικού).
 - Κόστος διασύνδεσης με το δίκτυο και σχετική ανάλυση.
- Χρηματοδοτική διάρθρωση της επένδυσης (ίδια κεφάλαια, δανειακά κεφάλαια /χρηματοδοτική μίσθωση, επιδότηση).
- Τρόπος κάλυψης των απαιτούμενων ιδίων κεφαλαίων.

Αναλύεται ο τρόπος κάλυψης της ίδιας συμμετοχής, με αναφορά σε συγκεκριμένα ποσοτικά στοιχεία, για τα οποία υποβάλλονται έγγραφα τεκμηρίωσης στο Μέρος 8 του παρόντος Παραρτήματος.

- Υποθέσεις εργασίας, όπως π.χ. επιτόκιο δανεισμού, περίοδος αποπληρωμής δανείου, κτλ.
- Χρονοδιάγραμμα κατασκευής και ημερομηνία έναρξης λειτουργίας.
- Προβλέψεις επενδυτικών, χρηματοδοτικών και λειτουργικών χρηματοροών για 25 έτη για υδροηλεκτρικούς σταθμούς και για 20 έτη για τους λοιπούς σταθμούς (περιλαμβανομένης της κατασκευαστικής περιόδου) διαρθρωμένες ως εξής:
 - Επενδυτικές δαπάνες.
 - Χρηματοδοτικές χρηματοροές.
 - Λειτουργικές χρηματικές εισροές.
 - Λειτουργικές χρηματικές εκροές (λειτουργία, συντήρηση, φόροι, κτλ.)

Μέρος 7 – Συνολικό επιχειρηματικό σχέδιο

16. Πλήρης κατάλογος αιτήσεων

Παρουσιάζονται τα στοιχεία όλων των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί στη ΡΑΕ για χορήγηση Άδειας από ΑΠΕ από τον αιτούντα ή αν αυτός είναι νομικό πρόσωπο από μετόχου/εταίρου αυτού στην περίπτωση που αυτοί οι μέτοχοι πρόκειται να καλύψουν την απαιτούμενη ίδια συμμετοχή για την υλοποίηση του έργου, σύμφωνα με τα στοιχεία που υποβάλλονται κατά τα προβλεπόμενα στο Μέρος 6 του παρόντος Παραρτήματος. Τα στοιχεία αυτά είναι τα εξής:

- Αριθμός πρωτ. ΡΑΕ για την υποβληθείσα αίτηση και ημερ/νία υποβολής.
- Τεχνολογία.
- Ισχύς έργου.
- Θέση (τοποθεσία, δήμος, νομός).
- Στάδιο αδειοδοτικής διαδικασίας (π.χ. σε αναμονή για αξιολόγηση, για χορήγηση Άδειας, για έκδοση ΕΠΟ, για έκδοση άδειας εγκατάστασης, για έκδοση άδειας λειτουργίας, ή σε λειτουργία).

17. Συνολικό επιχειρηματικό σχέδιο

Σε περίπτωση που ο αιτών ή οι μέτοχοι αυτού, ή νομικά πρόσωπα που στο Μέρος 6 του παρόντος Παραρτήματος δηλώνονται ως πρόσωπα που θα μετέχουν στην κάλυψη των απαιτούμενων ιδίων κεφαλαίων, έχουν υποβάλει και άλλες αιτήσεις για χορήγηση Άδειας, ή κατέχουν ήδη Άδεια για έργο το οποίο δεν έχει ακόμα κατασκευαστεί, με το παρόν παρουσιάζεται συνοπτικά ένα επιχειρηματικό σχέδιο για το σύνολο των έργων αυτών, στο οποίο περιλαμβάνονται τα εξής:

- Προϋπολογισμός κάθε έργου (συμπεριλαμβανομένου του κόστους διασύνδεσης).
- Χρηματοδοτική διάρθρωση κάθε επένδυσης (ίδια κεφάλαια, δανειακά κεφάλαια/χρηματοδοτική μίσθωση, επιδότηση).
- Τρόπος κάλυψης των απαιτούμενων ιδίων κεφαλαίων.

Αναλύεται ο τρόπος και οι πηγές κάλυψης της απαιτούμενης ίδιας συμμετοχής για το σύνολο των έργων, με αναφορά σε συγκεκριμένα ποσοτικά στοιχεία, για τα οποία

υποβάλλονται έγγραφα τεκμηρίωσης στο Μέρος 8 του παρόντος Παραρτήματος.

- Χρονοδιάγραμμα κατασκευής για όλα τα έργα και ημερομηνία έναρξης λειτουργίας εκάστου.
- Επενδυτικές χρηματορροές που συνεπάγεται η εκτέλεση τους χρονοδιαγράμματος κατασκευής.

Μέρος 8 – Στοιχεία τεκμηρίωσης της οικονομικής δυνατότητας του φορέα

Στο Μέρος αυτό παρατίθενται τα απαραίτητα στοιχεία που τεκμηριώνουν τη δυνατότητα του φορέα να καλύψει την απαιτούμενη ίδια συμμετοχή ανάλογα με τον τρόπο κάλυψης που δηλώνεται στα Μέρη 6 και 7 ανωτέρω, σύμφωνα με το κριτήριο αξιολόγησης του άρθρου 9 του παρόντος Κανονισμού όπως εξειδικεύεται στον Οδηγό Αξιολόγησης, καθώς και την πιστοληπτική του ικανότητα και τη φερεγγυότητα του. Ειδικότερα, υποβάλλονται τα ακόλουθα στοιχεία σε κάθε μια από τις παρακάτω περιπτώσεις:

18. Στοιχεία τεκμηρίωσης της ικανότητας κάλυψης της απαιτούμενης ίδιας συμμετοχής

1. *Αν ο φορέας είναι εταιρεία υποβάλλονται:*

1.1. Για εταιρεία με τουλάχιστον 3 πλήρεις εταιρικές χρήσεις, αντίγραφα οικονομικών καταστάσεων (ισολογισμοί και αποτελέσματα χρήσης) των τριών τελευταίων ετών συνοδευόμενα από τις αντίστοιχες εκθέσεις ελεγκτών κατά τα προβλεπόμενα στην κείμενη νομοθεσία.

1.2. Για εταιρεία που δεν έχει συμπληρώσει 3 πλήρεις εταιρικές χρήσεις, όσα από τα στοιχεία της παραγράφου 2.1. είναι διαθέσιμα, καθώς και τα ακόλουθα στοιχεία για τους μετόχους – εταίρους της εταιρείας:

1.2.1. Στην περίπτωση που οι μέτοχοι είναι φυσικά πρόσωπα υποβάλλονται τα οικονομικά στοιχεία όπως στην παράγραφο 3 κατωτέρω.

1.2.2. Στην περίπτωση που οι μέτοχοι/εταίροι είναι εταιρείες υποβάλλονται τα στοιχεία της παραγράφου 2.1 ανωτέρω.

1.3. Στην περίπτωση που σύμφωνα με το επιχειρηματικό σχέδιο που υποβάλλεται ικανοποιείται το κριτήριο της περίπτωσης ζ' του άρθρου 3 παρ. 13 του Νόμου από μετόχους / εταίρους του φορέα, υποβάλλονται τα στοιχεία των παραγράφων 2.1. ή/και 2.2. αναφορικά με του μετόχους / εταίρους καθώς και επίσημα στοιχεία που τεκμηριώνουν τη συμμετοχή των μετόχων/εταίρων στον φορέα.

1.4. Στην περίπτωση που ο φορέας επικαλείται κάλυψη της απαιτούμενης ίδιας συμμετοχής με χρήση έκτακτων φορολογηθέντων αποθεματικών, υποβάλλεται επιπρόσθετα με τα στοιχεία των παραγράφων 2.1. ή/και 2.2. και απόφαση του αρμόδιου οργάνου του νομικού προσώπου, για τη χρήση του ποσού προς κάλυψη της ίδιας συμμετοχής από τα υπάρχοντα φορολογηθέντα αποθεματικά της εταιρείας.

2. *Αν ο φορέας είναι κοινοπραξία ή ένωση εταιρειών υποβάλλονται:*

Τα ανωτέρω για κάθε μία εταιρεία που είναι μέλος της κοινοπραξίας ή της ένωσης προσώπων.

3. *Αν ο φορέας είναι φυσικό πρόσωπο για την τεκμηρίωση της δυνατότητας κάλυψης της ίδιας συμμετοχής υποβάλλονται:*

3.1. Βεβαιώσεις που έχουν εκδοθεί το αργότερο εντός τριών (3) εργασιμών

ημερών πριν την υποβολή της αίτησης, και αφορούν στο μέσο μηναίο υπόλοιπο τραπεζικών λογαριασμών τουλάχιστον για τους προηγούμενους έξι (6) μήνες.

3.2. Βεβαιώσεις που έχουν εκδοθεί το αργότερο εντός τριών (3) εργασίμων ημερών πριν την υποβολή της αίτησης, και αφορούν στην κατοχή χρεογράφων (ομολόγων, μετοχών, κλπ).

3.3. Αντίγραφα εντύπων δήλωσης ακινήτων (Ε9), συνοδευόμενων από εκτίμηση της αξίας των ακινήτων που περιλαμβάνονται σ' αυτά.

3.4. Άλλα στοιχεία, που κατά την κρίση του επενδυτή τεκμηριώνουν, πέραν των ανωτέρω, την οικονομική του ικανότητα.

19. Στοιχεία πιστοληπτικής ικανότητας του φορέα

α) Σε περίπτωση τραπεζικού δανεισμού, βεβαίωση της τράπεζας που να δηλώνει καταρχάς ενδιαφέρον για δανειοδότηση της επενδυτικής πρότασης του υποψηφίου (letter of intent).

β) Στην περίπτωση χρηματοδοτικής μίσθωσης απαιτείται επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος (letter of intent) από εταιρεία Leasing για τη χορήγηση χρηματοδοτικής μίσθωσης.

γ) Στην περίπτωση εφαρμογής χρηματοδότησης από τρίτους (X.A.T.), απαιτείται η υποβολή υπογεγραμμένου συμφωνητικού βέβαιης χρονολογίας.

20. Στοιχεία φερεγγυότητας του φορέα

Υποβάλλονται, εφόσον υπάρχουν, στοιχεία από προηγούμενες εγκρίσεις επιχορήγησης από τα προγράμματα του ΥΠΑΝ ή του Υπουργείου Οικονομίας και Οικονομικών (τήρηση ή μη των όρων και των προϋποθέσεων της απόφασης υπαγωγής, ολοκλήρωση ή μη της επένδυσης κλπ.).

Μέρος 9 – Δηλώσεις και άλλα συνοδευτικά έγγραφα

21. Προμελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Π.Π.Ε.) σε 2 αντίγραφα, σύμφωνα με τον Ν. 3468/2006, την κοινή υπουργική απόφαση 104247/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ/25.5.2006 (ΦΕΚ Β' 663) και την εγκύκλιο 107100/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ/ 29-8-2006.

22. Καταστατικό με τυχόν τροποποιήσεις αν ο αιτών είναι νομικό πρόσωπο, συμφωνητικό σύστασης κοινοπραξίας αν ο αιτών είναι κοινοπραξία, ή φωτοτυπία αστυνομικής ταυτότητας αν ο αιτών είναι φυσικό πρόσωπο.

23. Πληροφοριακά στοιχεία σχετικά με τις επιχειρηματικές δραστηριότητες και την οργάνωση του αιτούντος και τυχόν σύνδεσή του ή συμμετοχή του σε άλλες εταιρείες ή ομίλους εταιρειών, αν ο αιτών είναι νομικό πρόσωπο ή κοινοπραξία.

24. Σε περίπτωση ανωνύμου ή εταιρείας περιορισμένης ευθύνης, το τεύχος δημοσίευσης στο ΦΕΚ ΑΕ και ΕΠΕ του διορισμού νομίμου εκπροσώπου ή διαχειριστή.

25. Έγγραφα νομιμοποίησης του αντικλήτου αν ο αιτών είναι νομικό πρόσωπο.

26. Υπεύθυνη δήλωση, στην οποία ο αιτών δηλώνει ότι σε περίπτωση που θα του χορηγηθεί η Άδεια θα ικανοποιεί τις απαιτήσεις του άρθρου 30 του Ν. 2773/1999 σχετικά με την τήρηση λογαριασμών από κατόχους αδειών του Νόμου και αναλυτικά στοιχεία του σχεδιασμού που θα εφαρμόσει ώστε να ικανοποιήσει τις απαιτήσεις αυτές.

27. Υπεύθυνη δήλωση του άρθρου 8 παρ. 3 του Ν. 1599/1986, στην οποία ο αιτών δηλώνει ότι όλα τα στοιχεία που υποβάλλει με την αίτησή του είναι αληθή.

28. Αποδεικτικό κατάθεσης στο λογαριασμό της ΡΑΕ του προβλεπόμενου τέλους, βάσει του άρθρου 6 του Ν. 2773/1999.

Σημείωση:

1. Όλα τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στο φάκελο της αίτησης, εκτός από το Μέρος 4, Μέρος 8, και Μέρος 9, υποβάλλονται και σε ηλεκτρονική μορφή.
2. Όλα τα στοιχεία τα οποία περιλαμβάνονται στο φάκελο της αίτησης για χορήγηση Άδειας, φέρουν ενιαία αρίθμηση και υποβάλλονται σύμφωνα με τη δομή και την κατάταξη που παρουσιάζεται παραπάνω ανά Μέρος και Παράγραφο.

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2.1.2 - ΕΝΤΥΠΟ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΕΞΑΙΡΕΣΗ ΑΠΟ
ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΧΟΡΗΓΗΣΗΣ ΆΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

Μέρος 1 – Στοιχεία αιτούντος

1. Όνομα /επωνυμία φυσικού / νομικού προσώπου
2. Κατοικία / έδρα
3. Αν ο αιτών είναι φυσικό πρόσωπο, φωτοτυπία της αστυνομικής ταυτότητας του αιτούντος.
4. Αν ο αιτών είναι νομικό πρόσωπο ο νόμιμος εκπρόσωπος ή διαχειριστής νομικού προσώπου.
5. Όνομα και στοιχεία επικοινωνίας (τηλέφωνο, φαξ, ταχυδρομική και ηλεκτρονική διεύθυνση) του προσώπου το οποίο ορίζεται ως αντίκλητος του αιτούντος για την επικοινωνία με τη ΡΑΕ.
6. Αριθμός Φορολογικού Μητρώου και καταστατικό της αιτούμενης εταιρείας (μόνο αν ο αιτών είναι εταιρεία) με τυχόν τροποποιήσεις.
7. Στοιχεία αποφάσεων εξαιρέσης ή Άδειών Παραγωγής που κατέχει ο αιτών

Μέρος 2 - Περιγραφή έργου

8. Προτεινομένη θέση της εγκατάστασης παραγωγής (θέση – τοπωνύμιο, δήμος, νομός)
9. Ισχύς και τύπος κάθε μονάδας της εγκατάστασης παραγωγής (kW)
10. Περιγραφή καυσίμου ή πρωτογενούς μορφής ενέργειας που θα χρησιμοποιεί η εγκατάσταση παραγωγής, τρόπου τροφοδοσίας της με καύσιμο, καθώς και τεχνολογίας που θα χρησιμοποιεί για την παραγωγή ενέργειας
11. Τεχνική περιγραφή του έργου
12. Προκαταρκτική εκτίμηση του τρόπου σύνδεσης με το Σύστημα ή Δίκτυο Ηλεκτρικής ενέργειας. Το στοιχείο αυτό δεν απαιτείται προκειμένου για εφεδρικούς σταθμούς.
13. Χάρτες προσδιορισμού της ακριβούς θέσης εγκατάστασης του σταθμού παραγωγής. Οι χάρτες αυτοί πρέπει να είναι σε κλίμακα 1:50.000 και 1:5.000 της ΓΥΣ και υποβάλλονται και σε ηλεκτρονική μορφή. Το στοιχείο αυτό δεν απαιτείται προκειμένου για εφεδρικούς σταθμούς.
14. Οι συντεταγμένες του πολυγώνου του γηπέδου του σταθμού υποβάλλονται σε πίνακα (excel) και σε ηλεκτρονική μορφή σύμφωνα με το «Ελληνικό Γεωδαιτικό Σύστημα Αναφοράς (ΕΓΣΑ) '87».
15. Χρονοδιάγραμμα κατασκευής και προτεινόμενη ημερομηνία έναρξης εμπορικής λειτουργίας της εγκατάστασης παραγωγής.

Μέρος 3 – Εξασφάλιση θέσης

16. Τίτλος κυριότητας ή νόμιμης κατοχής του ακινήτου επί του οποίου πρόκειται να εγκατασταθεί ο σταθμός. Το στοιχείο αυτό δεν απαιτείται προκειμένου για εφεδρικούς σταθμούς.

17. Προκειμένου για αιτήσεις σε δημόσιες δασικές εκτάσεις απαιτείται έγκριση της αρμόδιας περιβαλλοντικής αρχής.

18. Υπεύθυνη Δήλωση άρθρου 8 παρ. 3 του Ν. 1599/1986, στην οποία ο αιτών δηλώνει ότι όλα τα στοιχεία που υποβάλει με την αίτησή του είναι αληθή.

Σημείωση:

1. Όλα τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στο φάκελο της αίτησης, υποβάλλονται και σε ηλεκτρονική μορφή.

2. Όλα τα στοιχεία τα οποία περιλαμβάνονται στο φάκελο της αίτησης εξαίρεσης φέρουν ενιαία αρίθμηση και υποβάλλονται σύμφωνα με τη δομή και την κατάταξη που παρουσιάζεται παραπάνω ανά Μέρος και Παράγραφο.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2.1.3 - ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Το Παράρτημα περιλαμβάνει:

- Τύπο δελτίου προόδου που υποβάλλεται από τον κάτοχο της Άδειας Παραγωγής έως την έκδοση της άδειας εγκατάστασης.
- Τύπο δελτίου προόδου που υποβάλλεται από τον κάτοχο της Άδειας Παραγωγής έως την έκδοση της άδειας λειτουργίας.
- Τύπο δελτίου προόδου που υποβάλλεται από τον κάτοχο της Άδειας Παραγωγής μετά την έκδοση της άδειας λειτουργίας.

(ο τύπος δελτίου προόδου χρησιμοποιείται έως τη λήψη της άδειας εγκατάστασης)

Ημερομηνία Υποβολής Δελτίου:

Αύξων Αριθμός Δελτίου:

Αριθμός Πρωτοκόλλου ΡΑΕ Άδειας Παραγωγής :

--

Αριθμός Πρωτοκόλλου ΥΠ.ΑΝ Άδειας Παραγωγής :

--

Ημερομηνία Έκδοσης Αδείας:

--

Εγκεκριμένες Τροποποιήσεις:

Ναι

Όχι

Αριθμός τροποποιήσεων Άδειας Παραγωγής:

--

Αριθμός Πρωτοκόλλου ΥΠ.ΑΝ Τροποποιημένης
Άδειας Παραγωγής :

--

Ημερομηνία Έκδοσης Τροποποιημένης Άδειας:

--

Αντικείμενο τροποποίησης:

--

(για κάθε εγκεκριμένη τροποποίηση)

Τροποποιήσεις σε εξέλιξη:

Ναι

Όχι

Αριθμός Πρωτοκόλλου Αιτήματος Τροποποίησης:

--

Ημερομηνία Υποβολής Αιτήματος Τροποποίησης:

--

Αντικείμενο τροποποίησης:

--

Γνωμοδότηση ΡΑΕ επί αιτήματος τροποποίησης:

Θετική

Αρνητική

Δεν έχει εκδοθεί ακόμη

Ημερομηνία και αρ. πρωτ. γνωμοδότησης ΡΑΕ:

--

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ :

ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΤΑ

ΙΡΙΑΣ :

(κεφαλαία)

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ : Οδός Αριθμός Τ.Κ.

Όνοματεπώνυμο Αντίκλητου :

Όνοματεπώνυμο άλλου εκπροσώπου (υπεύθυνου έργου):

Τηλέφωνα για επικοινωνία :

Fax : E-Mail :

1. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Τεχνολογία Έργου : Περιφέρεια :

Ισχύς (MW) : Νομός :

Εξασφάλιση Θέσης Δήμος / Κοινότητα :

Αγορά Θέση :

Μίσθωση

Παραχώρηση δημ. έκτασης

Προϋπολογισμός Επένδυσης: Ευρώ

2. ΣΤΑΔΙΟ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗΣ

A.	Υποβολή Φακέλου για Άδεια Εγκατάστασης <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία...../...-... -...
Τα πεδία Β και Γ συμπληρώνονται για τις άδειες που εκδόθηκαν προ την έναρξη ισχύος του Ν.3468/2006:		
B.	Συλλογή ενδιάμεσων εγκρίσεων για ΠΠΕ&Α <input type="checkbox"/>	Βλ. επόμενο πίνακα
Γ.	Προκαταρκτική Περιβαλλοντική Εκτίμηση & Αξιολόγηση <input type="checkbox"/>	Αρ. Πρωτ. & Ημερομηνία...../...-... -...
Δ.	Υποβολή Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων <input type="checkbox"/>	Αρ. Πρωτ. & Ημερομηνία...../...-... -...
Ε.	Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία...../...-... -...
ΣΤ.	Έγκριση Επέμβασης <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία...../...-... -...
Ζ.	Διατύπωση Όρων Σύνδεσης <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία...../...-... -...
Η.	Άδεια Εγκατάστασης <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία...../...-... -...

3. ΠΡΟΟΔΟΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ ΔΙΑΤΥΠΩΣΗΣ ΓΝΩΜΟΛΟΓΗΣΗΣ ΕΠΙ ΠΠΕ&Α (συμπληρώνεται για τις άδειες που εκδόθηκαν πριν την έναρξη ισχύος του Ν.3468/2006)

ΓΝΩΜΟΛΟΓΗΣΕΙΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

α.	Έγκριση ΝΕ.ΧΩ.Π	Αρ. Πρωτ. & Ημερομηνία
β.	Έγκριση Εφορείας Προϊστορικών & Κλασσικών Αρχαιοτήτων	Αρ. Πρωτ. & Ημερομηνία
γ.	Έγκριση Εφορείας Βυζαντινών & Μεταβυζαντινών Αρχαιοτήτων	Αρ. Πρωτ. & Ημερομηνία
δ.	Έγκριση Εφορείας Νεοτέρων Μνημείων <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία
ε.	Έγκριση Πολεοδομικής Υπηρεσίας	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία
στ.	Έγκριση Γ.Ε.ΕΘ.Α	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία
ζ.	Έγκριση Υ.Π.Α. <input type="checkbox"/>	Αρ. Πρωτ. & Ημερομηνία
η.	Έγκριση Ο.Τ.Ε	Αρ. Πρωτ. & Ημερομηνία
θ.	Έγκριση Ε.Ο.Τ	Αρ. Πρωτ. & Ημερομηνία
Ι.	Έγκριση Δασαρχείου <input type="checkbox"/>	Αρ. Πρωτ. & Ημερομηνία

4. ΠΡΟΒΛΗΜΑΤΑ - ΔΥΣΧΕΡΕΙΕΣ

Αναφέρατε τα προβλήματα ή τις δυσχέρειες που παρουσιάστηκαν κατά την αδειοδοτική διαδικασία (διαδικασία έκδοσης της άδειας εγκατάστασης), με έμφαση στο τελευταίο εξάμηνο.

- Καθυστέρηση διαβίβασης αιτημάτων σε Υπηρεσίες/Φορείς από την Αδειοδοτούσα Αρχή
- Καθυστερήσεις Εγκρίσεων Υπηρεσιών
- Προβλήματα με Χρηματοδότηση
- Προβλήματα με τοπική κοινωνία
- Προβλήματα με Νομαρχία
- Προβλήματα με χωροταξικό σχεδιασμό/ΥΠΕΧΩΔΕ
- Προβλήματα με ΔΕΣΜΗΕ/ΔΕΗ
- Προσφυγή/εκκρεμοδικία/ακύρωση άδειας παραγωγής ή ΕΠΟ με δικαστική απόφαση
- Κακές καιρικές συνθήκες
- Άλλα Προβλήματα

ΑΝΑΛΥΤΙΚΑ

ΑΛΛΕΣ ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ

5. ΕΝΕΡΓΕΙΕΣ ΓΙΑ ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΑΠΕ

6. ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ - ΑΠΟΚΛΙΣΕΙΣ

Εκτιμώμενη Ημ/νία Λήψης Άδειας Εγκατάστασης :

.../.../...

Υπολειπόμενος χρόνος ως την έκδοση Άδειας Εγκατάστασης (μήνες):.....

Ποσοστό Διεκπεραίωσης Αδειοδοτικής Διαδικασίας μέχρι την έκδοση άδειας εγκατάστασης:..... %

Χρονική απόκλιση από το αρχικό χρονοδιάγραμμα (μήνες) μέχρι την έκδοση άδειας εγκατάστασης:

Χρονική απόκλιση από το χρονοδιάγραμμα προηγούμενου δελτίου (μήνες) μέχρι την έκδοση άδειας εγκατάστασης:.....

Αιτιολόγηση αποκλίσεων

--

ΣΥΝΗΜΜΕΝΑ ΕΓΓΡΑΦΑ (όλα τα αναφερόμενα στο δελτίο έγγραφα που δεν έχουν υποβληθεί με προηγούμενο δελτίο) :

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.
- .
- .
- .

Ονοματεπώνυμο:

Υπογραφή:

**ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗΣ
ΕΡΓΟΥ ΜΕ ΑΔΕΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ**

Ημερομηνία Υποβολής Δελτίου:	<input type="text"/>
Αύξων Αριθμός Δελτίου:	<input type="text"/>
Αριθμός Πρωτοκόλλου ΡΑΕ Άδειας Παραγωγής:	<input type="text"/>
Αριθμός Πρωτοκόλλου ΥΠΑΝ Άδειας Παραγωγής:	<input type="text"/>
Ημερομηνία Έκδοσης Άδειας:	<input type="text"/>

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ :

ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΤ ΑΙΡΙΑΣ :	<input type="text"/>
-------------------------	----------------------

(κεφαλαία)

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ : Οδός Αριθμός Τ.Κ.

Όνοματεπώνυμο Αντίκλητου :

Όνοματεπώνυμο Υπευθύνου Έργου:

Τηλέφωνα για επικοινωνία :

Fax : E-Mail :

1.ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΔΕΙΑΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

Ισχύς Άδειας Εγκατάστασης (MW) :

Ημερομηνία έκδοσης Άδειας Εγκατάστασης :

Τροποποίηση Άδειας Εγκατάστασης : ΝΑΙ ΟΧΙ

Αριθμός τροποποιήσεων Άδειας Εγκατάστασης:

Αριθμός Πρωτοκόλλου Τροποποιημένης Άδειας :

Ημερομηνία Έκδοσης Τροποποιημένης Άδειας:

Αντικείμενο τροποποίησης:

(για κάθε εγκεκριμένη τροποποίηση)

Ημερομηνία λήξης ισχύος Άδειας Εγκατάστασης :

Παράταση Άδειας Εγκατάστασης : ΝΑΙ (έως)...../...-... -... ΟΧΙ

2. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Τεχνολογία Έργου : Περιφέρεια :

Ισχύς (MW) : Νομός :

Δήμος / Κοινότητα :

Θέση :

3. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Προϋπολογισμός Επένδυσης : Ευρώ 100 %

Επιδότηση : Ευρώ%

Χρηματοδοτικό Πρόγραμμα :

Απόφαση Ένταξης :

4. ΠΡΟΟΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΩΝ/ΦΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΕΚΔΟΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ:

A. Πρωτόκολλο εγκατάστασης <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/...-... -...
B. Οικοδομική Άδεια <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/...-... -...
Γ. Σύμβαση Σύνδεσης του Σταθμού <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/...-... -...
Δ. Σύμβαση Αγοραπωλησίας <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/...-... -...
E. Δοκιμαστική Λειτουργία <input type="checkbox"/>	Ημερομηνία Έναρξης:....-... -... Λήξης:....-... -...
Z, Υποβολή αιτήματος προς Αδειοδοτούσα Αρχή και δήλωσης ετοιμότητας για την άδεια λειτουργίας	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία:/...-... -... Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία:/...-... -...

5. ΠΡΟΟΔΟΣ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Πραγματική ή Εκτιμώμενη Έναρξη Εγκατάστασης :

Εκτιμώμενη Ημ/νία Λήψης Άδειας Λειτουργίας:

Υπολειπόμενος χρόνος ως την έκδοση Άδειας Λειτουργίας (μήνες) :

Ποσοστό Οικονομικής Υλοποίησης της Επένδυσης : %

Ποσοστό Υλοποίησης Φυσικού Αντικειμένου της Επένδυσης : %

Χρονική απόκλιση από το αρχικό χρονοδιάγραμμα (μήνες) :

Χρονική απόκλιση από το χρονοδιάγραμμα προηγούμενου δελτίου (μήνες) :

6. ΠΡΟΒΛΗΜΑΤΑ - ΔΥΣΧΕΡΕΙΕΣ

Αναφέρατε τα προβλήματα ή τις δυσχέρειες που παρουσιάστηκαν κατά την περίοδο από την έκδοση της άδειας εγκατάστασης ως την έκδοση της άδειας λειτουργίας του έργου και στα οποία οφείλονται οι αποκλίσεις στο χρονοδιάγραμμα.

Προσφυγή στο Συμβούλιο της Επικρατείας	<input type="checkbox"/>	Άλλα προβλήματα
Τοπική Κοινωνία	<input type="checkbox"/>	
Υπογραφές συμβάσεων με ΔΕΗ/ΔΕΣΜΗΕ	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
Σύνδεση στο Δίκτυο της ΔΕΗ	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
Καιρικές Συνθήκες	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
Υψηλό κόστος Διασύνδεσης με Δίκτυο	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
Εξασφάλιση χρηματοδότησης	<input type="checkbox"/>	

ΑΝΑΛΥΤΙΚΑ:

7. ΣΥΝΤΟΜΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΠΡΟΟΔΟΥ ΕΡΓΟΥ

(Ποσοστιαία Ανάλυση Εργασιών)

ΣΥΝΗΜΜΕΝΑ ΕΓΓΡΑΦΑ (όλα τα αναφερόμενα στο δελτίο προόδου έγγραφα που δεν έχουν υποβληθεί με προηγούμενο δελτίο) :

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.

Υπογραφή

**ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗΣ
ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
(έργο με άδεια λειτουργίας)**

Ημερομηνία Υποβολής Δελτίου:

Αύξων Αριθμός Δελτίου:

Αριθμός Πρωτοκόλλου ΡΑΕ Άδειας Παραγωγής :

--

Αριθμός Πρωτοκόλλου ΥΠ.ΑΝ. Άδειας
Παραγωγής:
(κωδικός κατόχου άδειας)

--

Ημερομηνία Έκδοσης Άδειας:

--

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ :

ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΤ
ΑΙΡΙΑΣ :

(κεφαλαία)

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ : Οδός Αριθμός Τ.Κ.

Όνοματεπώνυμο Αντίκλητου:.....

Τηλέφωνα για επικοινωνία :

Fax : E-Mail :

1. ΕΓΚΕΚΡΙΜΕΝΕΣ ΑΔΕΙΕΣ :

α. Άδεια Εγκατάστασης <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/...-... -...
β. Άδεια Λειτουργίας <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/...-... -...
γ. Τροποποίηση Άδειας Λειτουργίας <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/...-... -...
Αντικείμενο τροποποίησης	

2. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Τεχνολογία Έργου :

Περιφέρεια :

Ισχύς (MW) :

Νομός :

Εξασφάλιση Θέσης

Δήμος / Κοινότητα :

Αγορά

ΘΕΣΗ :

Μίσθωση

Παραχώρηση δημ. έκτασης

3. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΕΡΓΟΥ

Χρονική Περίοδος : Από.../.../... Έως.../.../...

Ενεργειακή παραγωγή του έργου : kWh

Μέγιστη ισχύς περιόδου : kW

Συνολική μη διαθεσιμότητα του έργου : %

4. ΠΡΟΒΛΗΜΑΤΑ - ΔΥΣΧΕΡΕΙΕΣ

Αναφέρατε τα προβλήματα ή τις δυσχέρειες που παρουσιάστηκαν κατά την περίοδο λειτουργίας του έργου, δηλαδή τους λόγους στους οποίους οφείλεται η μη διαθεσιμότητα της μονάδας και τα τυχόν προβλήματα συνεργασίας με το Σύστημα/Δίκτυο.

ΑΝΑΛΥΤΙΚΑ

ΣΥΝΗΜΜΕΝΑ ΕΓΓΡΑΦΑ :

1.
2.
3.
4.

Υπογραφή

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2.1.4
ΤΥΠΟ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Με το Παράρτημα υποβάλλονται :

α) Συνοδευτικό έγγραφο/δήλωση από τον κάτοχο της Άδειας με το οποίο αιτείται τη μεταβίβαση της Άδειας στο νέο πρόσωπο καθώς και

β) Συνοδευτικό έγγραφο/δήλωση του προσώπου στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια σχετικά με την αποδοχή της μεταβίβασης της Άδειας.

Μέρος 1 - Στοιχεία κατόχου Άδειας

1. Όνομα / επωνυμία
2. Κατοικία / έδρα
3. Νόμιμος εκπρόσωπος ή διαχειριστής νομικού προσώπου, ένωσης εταιρειών ή κοινοπραξίας.
4. Όνομα και στοιχεία επικοινωνίας (τηλέφωνο, φαξ, ταχυδρομική και ηλεκτρονική διεύθυνση) του προσώπου το οποίο έχει οριστεί ως αντίκλητος του κατόχου της 'Άδειας για την επικοινωνία με τη Ρ.Α.Ε.
5. Αν ο κάτοχος της 'Άδειας είναι νομικό πρόσωπο, κοινοπραξία ή ένωση εταιρειών, η σύνθεσή του ως προς τα ποσοστά των συμμετεχόντων σε αυτό.
6. Εταιρική εικόνα του κατόχου της 'Άδειας και συνοπτική παρουσίαση των επιχειρηματικών του δραστηριοτήτων.

Μέρος 2 – Στοιχεία Άδειας

7. Αριθμός Πρωτοκόλλου ΥΠΑΝ - Αριθμός Πρωτοκόλλου ΡΑΕ
8. Ημερομηνία έκδοσης της Άδειας
9. Θέση του σταθμού παραγωγής (τοποθεσία, δήμος, νομός)
10. Χρησιμοποιούμενη μορφή ενέργειας
11. Εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού, αριθμός και τύπος των μονάδων που απαρτίζουν τον σταθμό (MW)
12. Τροποποιήσεις της Άδειας

Μέρος 2 – Στοιχεία προσώπου στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια

13. Όνομα / επωνυμία
14. Κατοικία / έδρα
15. Νόμιμος εκπρόσωπος ή διαχειριστής νομικού προσώπου
16. Όνομα και στοιχεία επικοινωνίας (τηλέφωνο, φαξ, ταχυδρομική και ηλεκτρονική διεύθυνση) του προσώπου το οποίο ορίζεται ως αντίκλητος του προσώπου στο οποίο

πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια για την επικοινωνία με τη ΡΑΕ

17. Αν το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια είναι νομικό πρόσωπο, η σύνθεσή του ως προς τα ποσοστά των συμμετεχόντων σε αυτό.

18. Εταιρική εικόνα του προσώπου στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια και συνοπτική παρουσίαση των επιχειρηματικών του δραστηριοτήτων

Μέρος 3 – Επιχειρηματικό σχέδιο του έργου από το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια

19. Επιχειρηματικό σχέδιο του έργου

Συνοπτική παρουσίαση του επιχειρηματικού σχεδίου του έργου, στο οποίο περιλαμβάνονται τα εξής:

- Προϋπολογισμός του έργου ο οποίος περιλαμβάνει τα στοιχεία:
 - Κόστος μελετών και αδειοδότησης
 - Κόστος Η/Μ εξοπλισμού
 - Κόστος έργων υποδομής (κατασκευή οδών πρόσβασης, εσωτερικής οδοποιίας, βελτίωση υφιστάμενων οδών, λοιπά έργα πολιτικού μηχανικού)
 - Κόστος διασύνδεσης με το δίκτυο και σχετική ανάλυση
- Χρηματοδοτική διάρθρωση της επένδυσης (ίδια κεφάλαια, δανειακά κεφάλαια/χρηματοδοτική μίσθωση, επιδότηση).
- Τρόπος κάλυψης των απαιτούμενων ιδίων κεφαλαίων.
Αναλύεται ο τρόπος κάλυψης της ίδιας συμμετοχής, με αναφορά σε συγκεκριμένα ποσοτικά στοιχεία, για τα οποία υποβάλλονται έγγραφα τεκμηρίωσης στο Μέρος 5 του παρόντος Παραρτήματος.
- Υποθέσεις εργασίας, όπως π.χ. επιτόκιο δανεισμού, περίοδος αποπληρωμής δανείου, κτλ.
- Χρονοδιάγραμμα κατασκευής και ημερομηνία έναρξης λειτουργίας.
- Προβλέψεις επενδυτικών, χρηματοδοτικών και λειτουργικών χρηματοροών για 25 έτη για υδροηλεκτρικούς σταθμούς και για 20 έτη για τους λοιπούς σταθμούς (περιλαμβανομένης της κατασκευαστικής περιόδου) διαρθρωμένες ως εξής:
 - Επενδυτικές δαπάνες.
 - Χρηματοδοτικές χρηματοροές.
 - Λειτουργικές χρηματικές εισροές.
 - Λειτουργικές χρηματικές εκροές (λειτουργία, συντήρηση, φόροι, κτλ.).

Μέρος 4 – Συνολικό επιχειρηματικό σχέδιο του έργου από το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια

20. Πλήρης κατάλογος αιτήσεων

Παρουσιάζονται τα στοιχεία όλων των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί στη ΡΑΕ για χορήγηση άδειας παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ από το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια ή αν αυτός είναι νομικό πρόσωπο από μετόχους/εταίρους αυτού στην περίπτωση που αυτοί οι μέτοχοι πρόκειται να καλύψουν την απαιτούμενη ίδια συμμετοχή για την υλοποίηση του έργου, σύμφωνα με τα δηλούμενα στο Μέρος 5 του παρόντος παραρτήματος. Τα στοιχεία αυτά είναι τα εξής:

- Αριθμός πρωτοκόλλου ΡΑΕ για την υποβληθείσα αίτηση και ημερομηνία υποβολής
- Τεχνολογία
- Ισχύς έργου
- Θέση (τοποθεσία, δήμος, νομός)
- Στάδιο αδειοδοτικής διαδικασίας (π.χ. σε αναμονή για αξιολόγηση από ΡΑΕ, για χορήγηση άδειας παραγωγής, για έκδοση ΕΠΟ, για έκδοση άδειας εγκατάστασης, για έκδοση άδειας λειτουργίας, ή σε λειτουργία)

21. Συνολικό επιχειρηματικό σχέδιο

Σε περίπτωση που το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια ή οι μέτοχοι αυτού, ή νομικά πρόσωπα που στο Μέρος 3 του παρόντος Παραρτήματος δηλώνονται ως πρόσωπα που θα μετέχουν στην κάλυψη των απαιτούμενων ιδίων κεφαλαίων, έχουν υποβάλει και άλλες αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ή κατέχουν ήδη άδεια παραγωγής για έργο το οποίο δεν έχει ακόμα κατασκευαστεί, στο μέρος αυτό παρουσιάζεται συνοπτικά ένα επιχειρηματικό σχέδιο για το σύνολο των έργων αυτών, στο οποίο περιλαμβάνονται τα εξής:

- Προϋπολογισμός κάθε έργου (συμπεριλαμβανομένου του κόστους διασύνδεσης).
- Χρηματοδοτική διάρθρωση κάθε επένδυσης (ίδια κεφάλαια, δανειακά κεφάλαια /χρηματοδοτική μίσθωση, επιδότηση).
- Τρόπος κάλυψης των απαιτούμενων ιδίων κεφαλαίων.

Αναλύεται ο τρόπος και οι πηγές κάλυψης της απαιτούμενης ίδιας συμμετοχής για το σύνολο των έργων, με αναφορά σε συγκεκριμένα ποσοτικά στοιχεία, για τα οποία υποβάλλονται έγγραφα τεκμηρίωσης στο Μέρος 5 του παρόντος Παραρτήματος.

- Χρονοδιάγραμμα κατασκευής για όλα τα έργα και ημερομηνία έναρξης λειτουργίας εκάστου.
- Επενδυτικές χρηματορροές που συνεπάγεται η εκτέλεση τους χρονοδιαγράμματος κατασκευής.

Μέρος 5 – Στοιχεία τεκμηρίωσης της οικονομικής δυνατότητας του προσώπου στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια / φορέας

Στο Μέρος αυτό παρατίθενται τα απαραίτητα στοιχεία που τεκμηριώνουν τη δυνατότητα του προσώπου στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια να καλύψει την απαιτούμενη ίδια συμμετοχή ανάλογα με τον τρόπο κάλυψης που δηλώνεται στα Μέρη 3 και 4 ανωτέρω, σύμφωνα με το κριτήριο αξιολόγησης του άρθρου 9 του παρόντος Κανονισμού, όπως εξειδικεύεται στον Οδηγό Αξιολόγησης που εκδίδεται σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 4 του Νόμου, καθώς και την πιστοληπτική του ικανότητα και τη φερεγγυότητα του. Ειδικότερα, υποβάλλονται τα ακόλουθα στοιχεία σε κάθε μια από τις παρακάτω περιπτώσεις:

22. Στοιχεία τεκμηρίωσης της ικανότητας κάλυψης της απαιτούμενης ίδιας συμμετοχής

i. Αν το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια / φορέας είναι εταιρεία υποβάλλονται:

i.1. Για εταιρεία με τουλάχιστον 3 πλήρεις εταιρικές χρήσεις, αντίγραφα οικονομικών καταστάσεων (ισολογισμοί και αποτελέσματα χρήσης) των τριών τελευταίων ετών συνοδευόμενα από τις αντίστοιχες εκθέσεις ελεγκτών κατά τα προβλεπόμενα στην κείμενη νομοθεσία.

i.2. Για εταιρεία που δεν έχει συμπληρώσει 3 πλήρεις εταιρικές χρήσεις, όσα από τα στοιχεία της παραγράφου 2.1. είναι διαθέσιμα, καθώς και τα ακόλουθα στοιχεία για τους μετόχους/ εταίρους της εταιρείας:

i.2.1. Στην περίπτωση που οι μέτοχοι είναι φυσικά πρόσωπα υποβάλλονται τα οικονομικά στοιχεία όπως στην παράγραφο 2 κατωτέρω.

i.2.2. Στην περίπτωση που οι μέτοχοι/εταίροι είναι εταιρείες υποβάλλονται τα στοιχεία της παραγράφου 2.1 ανωτέρω.

i.3. Στην περίπτωση που σύμφωνα με το επιχειρηματικό σχέδιο που υποβάλλεται πληρούται το κριτήριο της περίπτωσης ζ' της παραγράφου 1 του άρθρου 3 του Νόμου από μετόχους/ εταίρους του φορέα, υποβάλλονται τα στοιχεία των παραγράφων 2.1. ή/και 2.2. αναφορικά με του μετόχους/εταίρους καθώς και επίσημα στοιχεία που τεκμηριώνουν τη συμμετοχή των μετόχων/ εταίρων στον φορέα.

i.4. Στην περίπτωση που ο φορέας επικαλείται κάλυψη της απαιτούμενης ίδιας συμμετοχής με χρήση έκτακτων φορολογηθέντων αποθεματικών, υποβάλλεται επιπρόσθετα με τα στοιχεία των παραγράφων 2.1. ή/και 2.2. και απόφαση του αρμόδιου οργάνου του νομικού προσώπου, για τη χρήση του ποσού προς κάλυψη της ίδιας συμμετοχής από τα υπάρχοντα φορολογηθέντα αποθεματικά της εταιρείας.

ii. Αν το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια είναι φυσικό πρόσωπο για την τεκμηρίωση της δυνατότητας κάλυψης της ίδιας συμμετοχής υποβάλλονται:

ii.1. Βεβαιώσεις που έχουν εκδοθεί το αργότερο εντός τριών (3) εργασιμων ημερών πριν την υποβολή της αίτησης, και αφορούν στο μέσο μηναίο υπόλοιπο τραπεζικών λογαριασμών τουλάχιστον για τους προηγούμενους έξι (6) μήνες.

ii.2. Βεβαιώσεις που έχουν εκδοθεί το αργότερο εντός τριών (3) εργασιμων ημερών πριν την υποβολή της αίτησης, και αφορούν στην κατοχή χρεογράφων (ομολόγων, μετοχών, κλπ).

ii.3. Αντίγραφα εντύπων δήλωσης ακινήτων (Ε9), επικυρωμένων από την εφορία, συνοδευόμενων από εκτίμηση της αξίας των ακινήτων που περιλαμβάνονται σ' αυτά.

ii.4. Άλλα στοιχεία, που κατά την κρίση του επενδυτή τεκμηριώνουν, πέραν των ανωτέρω, την οικονομική του ικανότητα.

23. Στοιχεία πιστοληπτικής ικανότητας του προσώπου στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια / φορέα

α) Σε περίπτωση τραπεζικού δανεισμού, βεβαίωση της τράπεζας που να δηλώνει το καταρχήν ενδιαφέρον για δανειοδότηση της επενδυτικής πρότασης του υποψηφίου (letter of intent).

β) Στην περίπτωση χρηματοδοτικής μίσθωσης απαιτείται επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος (letter of intent) από εταιρεία Leasing για τη χορήγηση χρηματοδοτικής μίσθωσης.

γ) Στην περίπτωση εφαρμογής χρηματοδότησης από τρίτους (Χ.Α.Τ.), απαιτείται η υποβολή υπογεγραμμένου συμφωνητικού βέβαιης χρονολογίας.

24. Στοιχεία φερεγγυότητας του προσώπου στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια / φορέα

Υποβάλλονται, εφόσον υπάρχουν, στοιχεία από προηγούμενες εγκρίσεις επιχορήγησης από τα προγράμματα του ΥΠΑΝ ή του Υπουργείου Οικονομίας και Οικονομικών (τήρηση ή μη των όρων και των προϋποθέσεων της απόφασης υπαγωγής, ολοκλήρωση ή μη της επένδυσης κλπ)

Μέρος 6 – Δηλώσεις και άλλα συνοδευτικά έγγραφα

25. Καταστατικό με τυχόν τροποποιήσεις αν το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια είναι νομικό πρόσωπο.

26. Φωτοτυπία αστυνομικής ταυτότητας, αν το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια είναι φυσικό πρόσωπο.

27. Πληροφοριακά στοιχεία σχετικά με τις επιχειρηματικές δραστηριότητες και την οργάνωση του προσώπου στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια και τυχόν σύνδεσή του ή συμμετοχή του σε άλλες εταιρείες ή ομίλους εταιρειών, αν είναι νομικό πρόσωπο.

28. Σε περίπτωση ανωνύμου ή εταιρείας περιορισμένης ευθύνης, το τεύχος δημοσίευσης στο ΦΕΚ ΑΕ και ΕΠΕ του διορισμού του νομίμου εκπροσώπου ή διαχειριστή.

29. Έγγραφα νομιμοποίησης του αντικλήτου αν το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια είναι νομικό πρόσωπο.

30. Υπεύθυνη δήλωση, στην οποία το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια να δηλώνει ότι σε περίπτωση που θα του χορηγηθεί η άδεια, θα ικανοποιεί τις απαιτήσεις του άρθρου 30 του Ν. 2773/1999 σχετικά με την τήρηση λογαριασμών από κατόχους αδειών, του Νόμου και αναλυτικά στοιχεία του σχεδιασμού που θα εφαρμόσει ώστε να ικανοποιήσει τις απαιτήσεις αυτές.

31. Υπεύθυνη δήλωση άρθρου 8 παρ. 3 του Ν. 1599/1986, στην οποία το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια δηλώνει ότι όλα τα στοιχεία που υποβάλει

με την αίτησή του είναι αληθή.

32. Αποδεικτικό κατάθεσης στο λογαριασμό της ΡΑΕ του προβλεπόμενου τέλους, βάσει του άρθρου 6 του Ν. 2773/1999.

Σημείωση:

1. Όλα τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στο φάκελο της αίτησης, υποβάλλονται και σε ηλεκτρονική μορφή.
2. Όλα τα στοιχεία τα οποία περιλαμβάνονται στο φάκελο της αίτησης για Μεταβίβαση της Άδειας, φέρουν ενιαία αρίθμηση και υποβάλλονται σύμφωνα με τη δομή και την κατάταξη που παρουσιάζεται παραπάνω ανά Μέρος και Παράγραφο

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2.2.1 - ΕΝΤΥΠΟ ΑΙΤΗΣΗΣ ΠΑΡΟΧΗΣ
ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΕΣ**

Ο ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΝΟΜΟΣ

**Αίτηση για Εξαίρεση από Άδεια ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ / ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ /
ΑΥΤΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ /**

1. ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ (να διαγράφεται ότι δεν ισχύει)
2. Πλήρες όνομα Αιτητή.....
Αρ. Ταυτότητας Τηλέφωνα:
3. Διεύθυνση Αιτητή, ή στην περίπτωση νομικού προσώπου, το εγγεγραμμένο γραφείο και ο αριθμός εγγραφής εταιρείας.....
.....
4. Επιθυμητή ημερομηνία έναρξης Άδειας.....
.....
5. Επιθυμητή διάρκεια της Άδειας
6. Λεπτομέρειες για οποιεσδήποτε άλλες άδειες που κατέχει, υπέβαλε αίτηση ή για τις οποίες υποβάλλει αίτηση ο Αιτητής σχετικά με την Κατασκευή, Παραγωγή ή Προμήθεια ηλεκτρισμού στη Δημοκρατία ή στην Ευρωπαϊκή Ένωση
.....
.....
7. Προτεινόμενη τοποθεσία εγκατάστασης του Σταθμού Παραγωγής (Ηλεκτρογεννήτριας) που θα καλύπτει η Άδεια, συμπεριλαμβανομένης της πλήρους διεύθυνσης.....
.....
8. Χωρητικότητα δεξαμενών και είδος καυσίμων με τα οποία θα λειτουργεί ο Σταθμός.....
.....
9. Ημερομηνία κατά την οποία εκτιμάται ότι ο προτεινόμενος Σταθμός θα τεθεί σε λειτουργία.....
10. Ισχύς (KW) και τύπος κάθε μονάδας του Σταθμού.....
.....
11. Η υφιστάμενη Ηλεκτρογεννήτρια ή η προς εγκατάσταση Ηλεκτρογεννήτρια είναι συνδεδεμένη με το δίκτυο της ΑΗΚ / θα συνδεθεί με το δίκτυο της ΑΗΚ.....
.....
12. Πως θα χρησιμοποιείται η παραγόμενη ενέργεια : Για ίδια Χρήση – Αυτοπαραγωγή / Για προμήθεια σε Επιλέγοντες Καταναλωτές / Για Εφεδρικούς Σκοπούς (Δεν αφορά παραγωγή από ΑΠΕ)
13. Αναλαμβάνουμε την Υποχρέωση και την Ευθύνη τήρησης όλων των ανά πάσα στιγμή εν ισχύει Κανόνων και Κανονισμών Ασφαλείας
14. Αναλαμβάνουμε την Υποχρέωση να υποβάλουμε αίτηση (α) Στην Ηλεκτρομηχανολογική Υπηρεσία ή (β) Στην Αρχή Ηλεκτρισμού ή (γ) σε οποιονδήποτε αδειούχο Ηλεκτρολόγο Μηχανικό Μέλος του ΕΤΕΚ για Επιθεώρηση,

Έλεγχο και Έγκριση της σχετικής ηλεκτρομηχανολογικής εγκατάστασης και εξοπλισμού (που να καλύπτει την Ασφάλεια, Σύνδεση, Χρήση και Λειτουργία) και να σας υποβάλουμε το πρωτότυπο του Πιστοποιητικού Επιθεώρησης, Ελέγχου και Έγκρισης πριν από την ενεργοποίηση του Σταθμού/ Μονάδας Παραγωγής/ Γεννήτριας. (Οι διενεργούντες τον έλεγχο θα φέρουν την Ευθύνη για την Ορθότητα της Πιστοποίησης.)

Υπογραφή Ημερομηνία

(Όνομα:)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 3.1 – ΣΥΝΔΕΣΗ ΣΤΗ ΧΑΜΗΛΗ ΤΑΣΗ

ΑΙΤΗΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΔΕΣΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΧΑΜΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ

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 και ηλεκτρονική διεύθυνση	
Τηλέφωνο	
Fax	
Στοιχεία Εγκατάστασης	
Είδος Παραγωγού	Ϊ Αυτοπαραγωγός ΪΑνεξάρτητος Παραγωγός
Θέση εγκατάστασης (θέση, τοπωνύμιο, δήμος, νομός)	
Διεύθυνση εγκατάστασης	
Συνολική εγκατεστημένη ισχύς (kW)	
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)	
Έγχυση 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	
2. Τεχνικά εγχειρίδια και πιστοποιητικά αντιστροφών	
3. Μονογραμμικό ηλεκτρολογικό σχέδιο του σταθμού (υπογεγραμμένο από μελετητή κατάλληλης ειδικότητας)	
4. Αντίγραφο πρόσφατου λογαριασμού κατανάλωσης ηλεκτρικού ρεύματος (μόνο για την περίπτωση αυτοπαραγωγών)	
5. Τοπογραφικό σχέδιο της ακριβούς θέσης της εγκατάστασης και χάρτη ΓΥΣ 1:5000 με απεικόνιση του πολυγώνου του γηπέδου (προκειμένου για οικόπεδα εκτός σχεδίου πόλεως)	
6. Τίτλος κυριότητας ή κατοχής του γηπέδου εγκατάστασης (σε περίπτωση μίσθωσης, το μισθωτήριο θεωρημένο από τη ΔΟΥ και αντίγραφο του τίτλου κυριότητας του ιδιοκτήτη)	
7. Έγγραφο εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής εκδοθέν από τη ΡΑΕ (για σταθμούς ισχύος άνω των 20 kW)	
8. Υπεύθυνη Δήλωση του Ν. 1599/86, στην οποία ο αιτών να βεβαιώνει ότι η συγκεκριμένη έκταση βρίσκεται εκτός περιοχών NATURA 2000, εθνικών δρυμών, παραδοσιακών οικισμών και περιοχών αρχαιολογικού ενδιαφέροντος σύμφωνα με τις διατάξεις της ΚΥΑ υπ' αριθ. 145799/2005 (για οικόπεδα)	
9. Υπεύθυνη Δήλωση του Ν. 1599/86 στην οποία ο αιτών να δηλώνει ότι όλα τα στοιχεία που υποβάλλει με την αίτησή του είναι αληθή	

Έγγραφα και στοιχεία που θα πρέπει να προσκομιστούν προ της σύνδεσης του σταθμού με το Δίκτυο

10. Αντίγραφο της Σύμβασης Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ Παραγωγού και ΔΕΣΜΗΕ ή μεταξύ Παραγωγού και Διαχειριστή μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (για τα μη διασυνδεδεμένα νησιά)

11. Υπεύθυνη Δήλωση Ηλεκτρολόγου Εγκαταστάτη (Υ.Δ.Ε.) για τη συνολική εγκατάσταση, με συνημμένη τεχνική περιγραφή του τρόπου αποφυγής του φαινομένου της νησιδοποίησης και συνημμένο μονογραμμικό ηλεκτρολογικό σχέδιο της εγκατάστασης

12. 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 απόζευξη) με τις ακόλουθες χρονικές ρυθμίσεις :

- Θέση εκτός του αντιστροφέα σε 0,5 δευτερόλεπτα,
- Επανάζευξη του αντιστροφέα μετά από τρία λεπτά.

Επίσης θα αναφέρει το χρόνο λειτουργίας της προστασίας έναντι νησιδοποίησης

13. Αντίγραφο της περιβαλλοντικής αδειοδότησης (Εγκριση Περιβαλλοντικών Όρων) από την αρμόδια υπηρεσία, για σταθμούς άνω των 20 kW

14. Έγγραφο της αρμόδιας Πολεοδομικής υπηρεσίας (σύμφωνα με το Ν. 1512/85 και τις σχετικές εγκυκλίους του Υ.ΠΕ.ΧΩ.ΔΕ), ότι η συγκεκριμένη εγκατάσταση μπορεί να συνδεθεί με το δίκτυο της ΔΕΗ. (εξαιρούνται οι ήδη ηλεκτροδοτούμενοι πελάτες που αιτούν σύνδεση αυτοπαραγωγού)

ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΥΠΟΜΝΗΜΑΤΟΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

ΤΕΧΝΙΚΟ ΥΠΟΜΝΗΜΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

Μεταρρόθμιση λόγω προσθήκης φωτοβολταϊκών

Α' ΕΙΔΟΣ ΕΡΓΑΣΙΑΣ ΠΟΥ ΕΚΤΕΛΕΣΤΗΚΕ
Β' ΑΝΑΛΥΣΗ ΦΩΤΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΡΕΥΜΑΤΟΔΟΓΩΝ

Νέα-επιπέδωση	Επιβάρυνση	Μεταρρύθμιση
---------------	------------	--------------

Φωτιστικό σημείο απλό X 100 W = W
 = = πρὸς τιμὴν X 200 W = W
 = " ισχύος μεγαλύτερης τῶν 500 W X = W
 X = W
 Ρευματοδότες (μέχρι 3 σε κύκλιμα 10 A) X 200 W = W
 (πλεονεκτήματα από 3 σε κύκλιμα 10 A) X 100 W = W
 Σύνολο KW

Γ. ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΥΣΚΕΥΩΝ ΚΑΙ ΚΙΝΗΤΗΡΩΝ Όσο ήταν στην αρχική ΥΔΕ

ΣΥΣΚΕΥΕΣ						ΚΙΝΗΤΗΡΕΣ				
Είδος	Κατασκευαστής	Τύπος	Αριθμός Κατασκευής	Τάση	Ισχύς (KW)	Κατασκευή	Τύπος	Αριθμός Κατασκευής	Τάση	Ισχύς (KW)
Σύνολο						Σύνολο				

Δ' ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (Δ+Γ) KW Όσο ήταν στην αρχική ΥΔΕ
 Ε' ΗΛΕΚΤΡΟΓΑΡΑΓΩΓΑ ΖΕΥΓΗ Δεν υπάρχουν

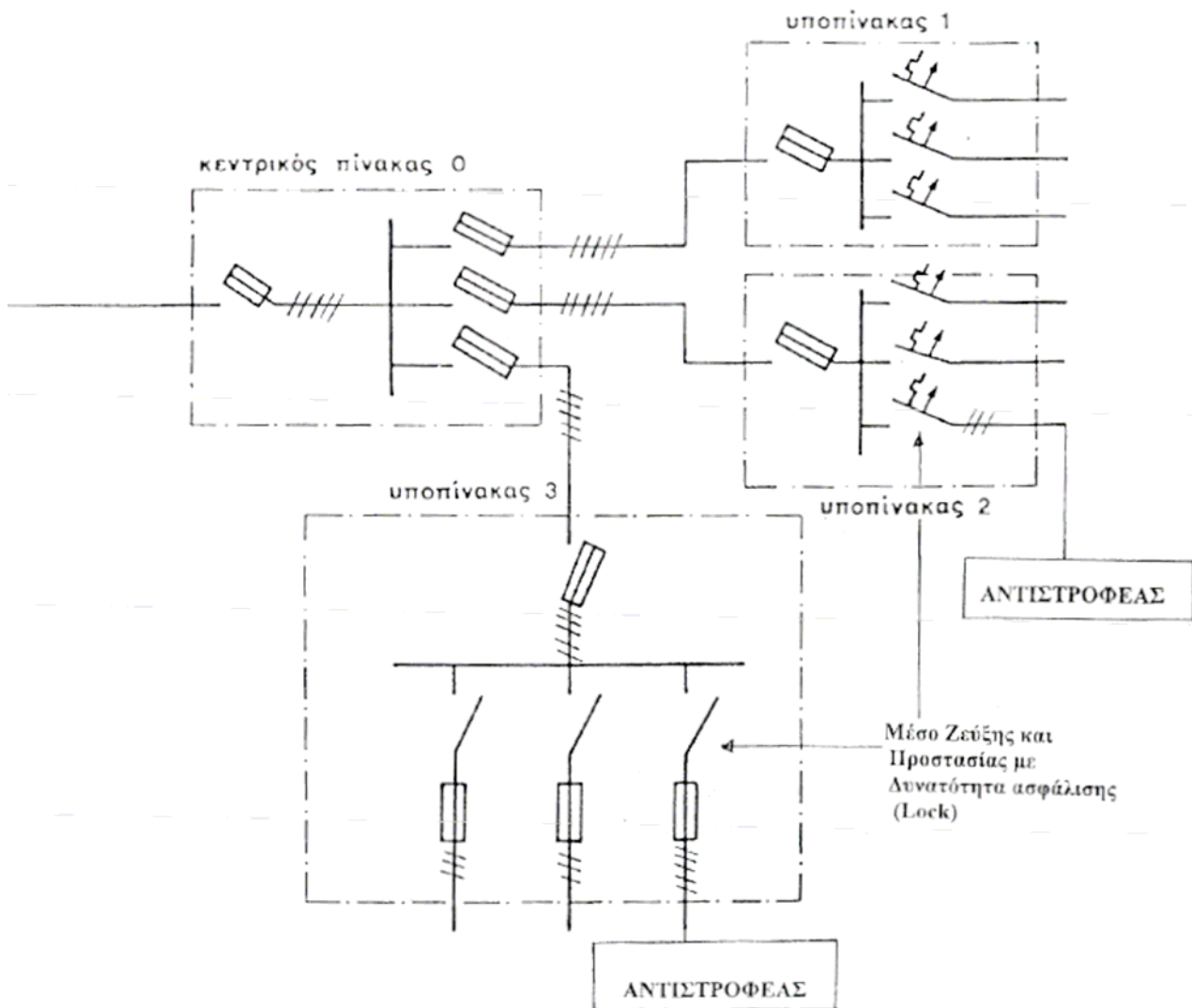
Κατασκευαστής	Τύπος	Αριθμός Κατασκευής	Τάση	Ισχύς

Ζ' ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ 5 X 10 ε.χ.

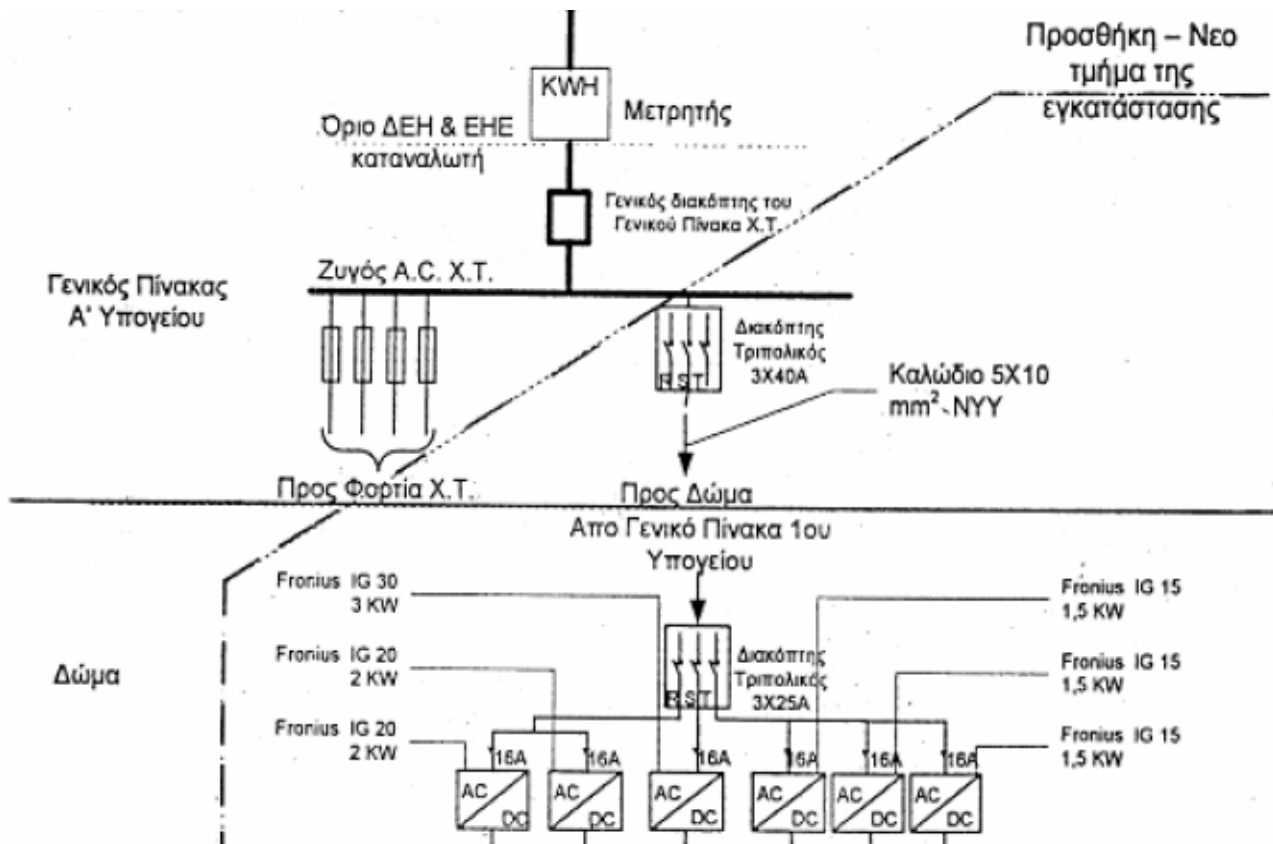
Γραμμή Γενικού Πίνακα - Μετρητή (Πλήθος - διατομή αγωγών)
 Γενικός Πίνακας, Τύπος **ABB** Πίνακας Αρ. 1, Τύπος
 Πίνακας Αρ. 2, Τύπος Πίνακας Αρ. 3, Τύπος
 Τοποθετήθηκε τριτάτο Γενικής Λοιφάλας Γενικού Πίνακα **3 X 35** A.T.T.
 Εμφράστηκε μέθοδος Προστασίας, Ουδέτερηση - Άμηση Γείωση (Διαγράφεται ένα από τα δύο)
 Η γείωση έγινε: Σε δίκτυο αδρούσεως - Με ηλεκτροδίο γείωσης (- - -)

Θ Ε Π Ρ Η Θ Η Κ Ε ΓΙΑ ΤΟ ΓΝΗΣΙΟΤΗΤΗΣ ΥΠΟΓΡΑΦΗΣ (Όνομα) 199 (Ημερομηνία)	Ο Υ Π Ε Υ Θ Υ Ν Ο Σ ΑΔΕΙΟΥΧΟΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΤΗΣ (Όνομα) 199 (Ημερομηνία)
---	---

ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ
ΜΟΝΟΓΡΑΜΜΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ ΓΕΝΙΚΟΥ ΠΙΝΑΚΑ ΚΑΙ ΥΠΟΠΙΝΑΚΩΝ
ΜΟΝΟΦΑΣΙΚΗΣ ΚΑΙ ΤΡΙΦΑΣΙΚΗΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΣΤΟΝ ΟΠΟΙΟ
ΣΥΝΔΕΕΤΑΙ ΜΟΝΟΦΑΣΙΚΟΣ ΑΝΤΙΣΤΡΟΦΕΑΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΥ
ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (ΙΣΧΥΣ ΕΩΣ 5 ΚVA) Η ΤΡΙΦΑΣΙΚΟΣ (ΙΣΧΥΣ ΑΠΟ 5 ΕΩΣ
100 ΚVA)



**ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ
ΜΟΝΟΓΡΑΜΜΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ ΠΡΟΣΘΗΚΗΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΥ
ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΕ ΥΠΑΡΧΟΥΣΑ ΚΑΙ ΗΔΗ ΗΛΕΚΤΡΟΔΟΤΟΥΜΕΝΗ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ**



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 4.1 - ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟΥ ΦΟΡΕΑ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1

Εμπειρία (αφορά μη νεοϊδρυμένους φορείς)

ΔΕΙΚΤΕΣ	ΒΑΘΜΟΛΟΓΙΑ			
	N/I Αρθ 4 & 1	ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΣ (Υ/Φ) ΜΕ ΧΡΟΝΟ ΖΩΗΣ (Χ/Ζ) >1 ΕΤΟΥΣ		
		Υ/Φ με λιγότερο των 3 πλήρων Διαχ. Χρήσεων με παραγωγική λειτουργία	Υ/Φ με τουλάχιστον 3 πλήρεις Διαχειριστικές Χρήσεις με παραγωγική λειτουργία	
		ΒΙΒΛΙΑ Β' ΚΑΤΗΓ.	ΒΙΒΛΙΑ Γ' ΚΑΤΗΓ.	
1. Προηγούμενη δραστηριότητα του φορέα στο αντικείμενο της επένδυσης				
Περίοδος Παραγωγικής δραστηριότητα του φορέα στο αντικείμενο της επένδυσης T ₁				
T ₁ ≥ 7 έτη: Χορηγούνται βαθμοί	-	1*	1	1
7 > T ₁ ≥ 4 έτη: Χορηγούνται βαθμοί	-	0,75*	0,75	0,75
4 > T ₁ ≥ 1 έτη: Χορηγούνται βαθμοί	-	0,5	0,5	0,5
1 > T ₁ έτη: Χορηγούνται βαθμοί	-	0	0	0
2. Επιχειρηματική Εμπειρία του φορέα γενικότερα				
Περίοδος Παραγωγικής δραστηριότητα του φορέα σε παρεμφερείς δραστηριότητες T ₂				
T ₂ ≥ 7 έτη: Χορηγούνται βαθμοί	-	1*	1	1
7 > T ₂ ≥ 4 έτη: Χορηγούνται βαθμοί	-	0,5*	0,5	0,5
4 > T ₂ έτη: Χορηγούνται βαθμοί	-	0	0	0
* Σημειώνεται ότι στην περίπτωση Υφιστάμενου Φορέα με λιγότερες των 3 πλήρων διαχειριστικών χρήσεων εξ' αντικειμένου δεν μπορεί να χορηγούνται τα δύο ανώτερα κλιμάκια της βαθμολογίας				

ΠΙΝΑΚΑΣ 2

Κλίμακα δραστηριοτήτων του φορέα στο παρελθόν (αφορά μη νεοϊδρυμένους φορείς)

ΔΕΙΚΤΕΣ		ΒΑΘΜΟΛΟΓΙΑ			
		N/I Αρθ 4 & 1	ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΣ (Υ/Φ) ΜΕ ΧΡΟΝΟ ΖΩΗΣ (X/Z) >1 ΕΤΟΥΣ		
			Υ/Φ με λιγότερο των 3 πλήρων Δισχ. Χρήσεων με παραγωγική λειτουργία	Υ/Φ με τουλάχιστον 3 πλήρεις Διαχειριστικές Χρήσεις με παραγωγική λειτουργία	
			ΒΙΒΛΙΑ Β' ΚΑΤΗΓ.	ΒΙΒΛΙΑ Γ' ΚΑΤΗΓ.	
3. Μέγεθος της επιχείρησης σύμφωνα με τον κανονισμό 70/2001					
Μεγάλη επιχείρηση:	Χορηγούνται βαθμοί	-	1	1	1
Μεσαία επιχείρηση :	Χορηγούνται βαθμοί	-	0,5	0,5	0,5
Μικρή ή πολύ μικρή επιχείρηση:	Χορηγούνται βαθμοί	-	0,25	0,25	0,25
4. Εξετάζεται το μέγεθος της επένδυσης ως ποσοστό του συνόλου του Ενεργητικού της υφιστάμενης δραστηριότητας					
$\pi = \text{Ύψος επένδυσης} * 100 / \text{Τρέχον Ενεργητικό}$					
$\pi \leq 50\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	1	1	1
$50\% < \pi \leq 100\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	0,5	0,5	0,5
$100\% < \pi$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	0	0	0

ΠΙΝΑΚΑΣ 3
Αποτελέσματα Δραστηριοτήτων του φορέα στο παρελθόν (αφορά μη
νεοϊδρυόμενους φορείς)

ΔΕΙΚΤΕΣ		ΒΑΘΜΟΛΟΓΙΑ			
		N/I Αρθ 4 & 1	ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΣ (Υ/Φ) ΜΕ ΧΡΟΝΟ ΖΩΗΣ (Χ/Ζ) >1 ΕΤΟΥΣ		
			Υ/Φ με λιγότερο των 3 πλήρων Διαχ. Χρήσεων με παραγωγική λειτουργία	Υ/Φ με τουλάχιστον 3 πλήρεις Διαχειριστικές Χρήσεις με παραγωγική λειτουργία	
			ΒΙΒΛΙΑ Β' ΚΑΤΗΓ.	ΒΙΒΛΙΑ Γ' ΚΑΤΗΓ.	
5. Καθαρό περιθώριο κέρδους που ορίζεται ως:					
K = Κέρδη προ φόρων / Κύκλος Εργασιών (μέσος όρος των K τελευταίας τριετίας)					
α. Για επενδύσεις στον Πρωτογενή τομέα					
K ≥ 6%:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	2	1
6% > K ≥ 3%:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	1,5	0,75
3% > K ≥ 0%:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	1	0,5
0% > K :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	0	0
β. Για επενδύσεις στον Δευτερογενή τομέα					
K ≥ 9% :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	2	1
9% > K ≥ 5%:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	1,5	0,75
5% > K ≥ 1% :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	1	0,5
1% > K ≥ 0% :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	0,5	0,25
0% > K:				0	0
γ. Για επενδύσεις στον Τομέα Τουρισμού					
K ≥ 18% :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	2	1
18% > K ≥ 10% :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	1,5	0,75
10% > K ≥ 5%:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	1	0,5
5% > K ≥ 0% :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	0,5	0,25
0% > K:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	0	0
δ. Για επενδύσεις στον Τομέα Υπηρεσιών					
K ≥ 15%:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	2	1
15% > K ≥ 7% :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	1,5	0,75
7% > K ≥ 3% :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	1	0,5
3% > K :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	0	0
6. Αποδοτικότητα απασχολούμενων κεφαλαίων που ορίζεται ως:					
A = (Κέρδη προ φόρων + Τόκοι) / Ενεργητικό(μέσος όρος των A τελευταίας τριετίας)					
α. Για επενδύσεις στον Πρωτογενή τομέα					
A ≥ 6%:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	1
6% > A ≥ 3% :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0,75
3% > A ≥ 0% :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0,5
0% > A :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0
β. Για επενδύσεις στον Δευτερογενή τομέα					
A ≥ 11% :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	1
11% > A ≥ 7% :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0,75
7% > A ≥ 3%:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0,5
3% > A :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0
γ. Για επενδύσεις στον Τομέα Τουρισμού					
A ≥ 7%:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	1
7% > A ≥ 3% :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0,75
3% > A ≥ 0%:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0,5
0% > A:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0
δ. Για επενδύσεις στον Τομέα Υπηρεσιών					
A ≥ 18%:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	1
18% > A ≥ 10% :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0,75
10% > A ≥ 5% :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0,5
5% > A:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0

Συνέχεια ΠΙΝΑΚΑ 3

ΔΕΙΚΤΕΣ		ΒΑΘΜΟΛΟΓΙΑ			
		N/I Αρθ 4 & 1	ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΣ (Υ/Φ) ΜΕ ΧΡΟΝΟ ΖΩΗΣ (Χ/Ζ) >1 ΕΤΟΥΣ		
			Υ/Φ με λιγότερο των 3 πλήρων Διαχ. Χρήσεων με παραγωγική λειτουργία	Υ/Φ με τουλάχιστον 3 πλήρεις Διαχειριστικές Χρήσεις με παραγωγική λειτουργία	
			ΒΙΒΛΙΑ Β' ΚΑΤΗΓ.	ΒΙΒΛΙΑ Γ' ΚΑΤΗΓ.	
7. Μέσος ετήσιος ρυθμός μεταβολής των πωλήσεων που ορίζεται ως:					
$\Pi = (\text{Πωλήσεις έτους} - \text{Πωλήσεις προηγούμενου έτους}) / \text{Πωλήσεις προηγούμενου έτους} (\text{μέσος όρος των } \Pi \text{ τελευταίας τριετίας})$					
α. Για επενδύσεις στον Πρωτογενή τομέα					
$\Pi \geq 28\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	3	2
$28\% > \Pi \geq 12\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	2	1,5
$12\% > \Pi \geq 6\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	1	1
$6\% > \Pi \geq 0\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	0,5	0,5
$0\% > \Pi$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	0	0
β. Για επενδύσεις στον Δευτερογενή τομέα					
$\Pi \geq 19\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	3	2
$19\% > \Pi \geq 10\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	2	1,5
$10\% > \Pi \geq 5\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	1	1
$5\% > \Pi \geq 0\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	0,5	0,5
$0\% > \Pi$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	0	0
γ. Για επενδύσεις στον Τομέα Τουρισμού					
$\Pi \geq 14\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	3	2
$14\% > \Pi \geq 7\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	2	1,5
$7\% > \Pi \geq 3\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	1	1
$3\% > \Pi \geq 0\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	0,5	0,5
$0\% > \Pi$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	0	0
δ. Για επενδύσεις στον Τομέα Υπηρεσιών					
$\Pi \geq 27\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	3	2
$27\% > \Pi \geq 12\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	2	1,5
$12\% > \Pi \geq 6\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	1	1
$6\% > \Pi \geq 0\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	0,5	0,5
$0\% > \Pi$:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	0	0

Στην περίπτωση Υφιστάμενου φορέα που τηρεί βιβλία Β' Κατηγορίας εφαρμόζονται μόνο οι 2 από τους 3 δείκτες (Κ: Καθαρό περιθώριο Κέρδους, Α: Αποδοτικότητα Απασχολούμενων Κεφαλαίων, Π: Μέσος Ετήσιος Ρυθμός Μεταβολής Πωλήσεων). Δεν χρησιμοποιείται ο δείκτης (Α) επειδή απαιτείται η σύνταξη ισολογισμών των 3 τελευταίων ετών τους οποίους οι επιχειρήσεις δεν υποχρεούνται να καταρτίζουν και ούτε προκύπτουν από τα επίσημα λογιστικά και φορολογικά στοιχεία που υποχρεούνται να τηρούν.

Στην περίπτωση Υφιστάμενου φορέα που δεν έχει κλείσει τουλάχιστον τρεις διαχειριστικές χρήσεις με παραγωγική λειτουργία (περιλαμβάνεται και η περίπτωση των “νεοϊδρυθόμενων φορέων”), αντιμετωπίζεται ως νεοϊδρυθόμενος

ΠΙΝΑΚΑΣ 4

Φερεγγυότητα (αφορά μη νεοϊδρυμένους φορείς)

ΔΕΙΚΤΕΣ	ΒΑΘΜΟΛΟΓΙΑ			
	N/I Αρθ 4 & 1	ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΣ (Υ/Φ) ΜΕ ΧΡΟΝΟ ΖΩΗΣ (Χ/Ζ) >1 ΕΤΟΥΣ		
		Υ/Φ με λιγότερο των 3 πλήρων Δισχ. Χρήσεων με παραγωγική λειτουργία	Υ/Φ με τουλάχιστον 3 πλήρεις Διαχειριστικές Χρήσεις με παραγωγική λειτουργία	
	ΒΙΒΛΙΑ Β' ΚΑΤΗΓ.	ΒΙΒΛΙΑ Γ' ΚΑΤΗΓ.		
8. Η ύπαρξη ή μη ληξιπρόθεσμων οφειλών του Φορέα προς τράπεζες	-	Χορηγού- νται βαθμοί : 0 έως 2	Χορηγού- νται βαθμοί : 0 έως 3	Χορηγού- νται βαθμοί : 0 έως 2
9 Η ύπαρξη ή μη δυσμενών στοιχείων από προηγούμενες υπαγωγές του φορέα σε Αναπτυξιακούς Νόμους (μη τήρηση των όρων και των προϋποθέσεων της απόφασης υπαγωγής, μη ολοκλήρωση της επένδυσης κλπ)	-	Χορηγού- νται βαθμοί : 0 έως 2	Χορηγού- νται βαθμοί : 0 έως 3	Χορηγού- νται βαθμοί : 0 έως 2
10. Η ύπαρξη ή μη δυσμενών στοιχείων συναλλακτικής τάξης που έχουν έλθει εις γνώση της Υπηρεσίας και της Γνωμοδοτικής Επιτροπής	-	Χορηγού- νται βαθμοί : 0 έως 2	Χορηγού- νται βαθμοί : 0 έως 3	Χορηγού- νται βαθμοί : 0 έως 2

ΠΙΝΑΚΑΣ 5

Οικονομική επιφάνεια του φορέα (αφορά μη νεοϊδρυθόμενους φορείς)

ΒΑΘΜΟΛΟΓΙΑΣ		ΒΑΘΜΟΛΟΓΙΑ			
		N/I Αρθ 4 & 1	ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΣ (Υ/Φ) ΜΕ ΧΡΟΝΟ ΖΩΗΣ (Χ/Ζ) >1 ΕΤΟΥΣ		
			Υ/Φ με λιγότερο των 3 πλήρων Διαχ. Χρήσεων με παραγωγική λειτουργία	Υ/Φ με τουλάχιστον 3 πλήρεις Διαχειριστικές Χρήσεις με παραγωγική λειτουργία	
			ΒΙΒΛΙΑ Β' ΚΑΤΗΓ.	ΒΙΒΛΙΑ Γ' ΚΑΤΗΓ.	
11. Δείκτης Ξένων προς Ίδια κεφάλαια που ορίζεται ως					
Y/I= (Μεσομακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις + Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις) / Ίδια Κεφάλαια (Τελευταίος Ισολογισμός)					
Για όλους τους τομείς (πρωτογενής, δευτερογενής, τουρισμός, υπηρεσίες)					
0,5% > Y/I ≥ 0,0%:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	1
1,0% > Y/I ≥ 0,5%:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0,75
1,5% > Y/I ≥ 1,0%:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0,5
2,0% > Y/I ≥ 1,5%:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0,25
Y/I ≥ 2,0%:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0
12. Δείκτης Συνολικής Ρευστότητας που ορίζεται ως:					
P = Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού / Βραχυπρ.. Υποχρεώσεις (Τελευταίος Ισολογισμός)					
Για όλους τους τομείς (πρωτογενής, δευτερογενής, τουρισμός, υπηρεσίες)					
P ≥ 1,0%:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	1
1,0% > P ≥ 0,80% :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0,75
0,80% > P ≥ 0,60% :	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0,5
0,60% > P:	Χορηγούνται βαθμοί	-	-	-	0

Στην περίπτωση Υφιστάμενου φορέα που τηρεί βιβλία Β' Κατηγορίας δεν βαθμολογούνται οι δείκτες του Στοιχείου αυτού.

Στην περίπτωση Υφιστάμενου φορέα που τηρεί βιβλία Γ' Κατηγορίας, και δεν έχει κλείσει τρεις πλήρεις διαχειριστικές χρήσεις με παραγωγική λειτουργία δεν βαθμολογούνται οι δείκτες του Στοιχείου αυτού.

ΠΙΝΑΚΑΣ 6

Δυναμισμός και επιτυχία των εταίρων στις προγενέστερες και υφιστάμενες δραστηριότητες

Για τη βαθμολογία έκαστου μετόχου διακρίνονται οι παρακάτω περιπτώσεις:

Ο μέτοχος – εταίρος του φορέα (ΜΦι) είναι εταιρεία

ΔΕΙΚΤΕΣ		ΒΑΘΜΟΛΟΓΙΑ			
		N/I Αρθ 4 & 1	ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΣ (Υ/Φ) ΜΕ ΧΡΟΝΟ ΖΩΗΣ (Χ/Ζ) >1 ΕΤΟΥΣ		
			Υ/Φ με λιγότερο των 3 πλήρων Διαχ. Χρήσεων με παραγωγική Λειτουργία	Υ/Φ με τουλάχιστον 3 πλήρεις Διαχειριστικές Χρήσεις με παραγωγική λειτουργία	
		BIBΛΙΑ B' ΚΑΤΗΓ.	BIBΛΙΑ Γ' ΚΑΤΗΓ.		
13επ. Μέσος ετήσιος ρυθμός μεταβολής των πωλήσεων του ΜΦι που ορίζεται ως: ΠΜΦ _i = (Πωλήσεις έτους – Πωλήσεις προηγούμενου έτους) / Πωλήσεις προηγούμενου έτους (μέσος όρος των Μ τελευταίας τριετίας, δηλαδή εξετάζονται ισολογισμοί τετραετίας)					
ΠΜΦ _i ≥ 0,33 :	Χορηγούνται βαθμοί	4	3	1	1
0,33 > ΠΜΦ _i ≥ 0,20:	Χορηγούνται βαθμοί	3	2	0,75	0,75
0,20 > ΠΜΦ _i ≥ 0,10:	Χορηγούνται βαθμοί	2	1	0,5	0,5
0,10 > ΠΜΦ _i ≥ 0,0 :	Χορηγούνται βαθμοί	1	0,5	0,25	0,25
0,0 > ΠΜΦ _i :	Χορηγούνται βαθμοί	0	0	0	0
14επ. Καθαρό περιθώριο κέρδους του ΜΦι που ορίζεται ως: ΚΜΦ _i = Κέρδη προ φόρων / Κύκλος Εργασιών (μέσος όρος των τελευταίας τριετίας)					
Κ ≥ 9% :	Χορηγούνται βαθμοί	3	2	1	1
9% > Κ ≥ 5%:	Χορηγούνται βαθμοί	2	1,5	0,75	0,75
5% > Κ ≥ 1% :	Χορηγούνται βαθμοί	1	1	0,5	0,5
1% > Κ ≥ 0%:	Χορηγούνται βαθμοί	0,5	0,5	0,25	0,25
0% > Κ :	Χορηγούνται βαθμοί	0	0	0	0
15επ. Μέγεθος ΜΦι σύμφωνα με τον κανονισμό 70/2001					
Μεγάλη επιχείρηση :	Χορηγούνται βαθμοί	4	2	1	1
Μεσαία επιχείρηση :	Χορηγούνται βαθμοί	3	1	0,5	0,5
Μικρή ή πολύ μικρή επιχείρηση:	Χορηγούνται βαθμοί	1	0,5	0,25	0,25
16επ. Φερεγγυότητα Αξιολογούνται τα ακόλουθα: - Η ύπαρξη ή μη δυσμενών στοιχείων από προηγούμενες υπαγωγές του φορέα σε Αναπτυξιακούς Νόμους (μη τήρηση των όρων και των προϋποθέσεων της απόφασης υπαγωγής, μη ολοκλήρωση της επένδυσης κλπ) - Η ύπαρξη ή μη δυσμενών στοιχείων συναλλακτικής τάξης που έχουν έλθει εις γνώση της Υπηρεσίας και της Γνωμοδοτικής Επιτροπής		Χορηγούνται βαθμοί 0 έως 4	Χορηγούνται βαθμοί 0 έως 2	-----	-----

- (i) Εφόσον η εταιρεία μέτοχος – εταίρος του φορέα δεν έχει κλείσει τρεις (3) πλήρεις διαχειριστικές χρήσεις και δεν αφορά σε καμία από τις περιπτώσεις (ii) και (iii) που ακολουθούν βαθμολογείται όπως και τα φυσικά πρόσωπα
- (ii) Στην περίπτωση που η εταιρεία μέτοχος – εταίρος του φορέα δεν είναι ανεξάρτητη αλλά ανήκει σε ποσοστό μεγαλύτερο του 50% σε Μητρική εταιρεία ή όμιλο των οποίων τα οικονομικά μεγέθη είναι κατά πολύ σημαντικότερα αυτών της εταιρείας μετόχου, μπορεί να εξετάζεται ο δείκτης αυτός ως προς τα οικονομικά μεγέθη της Μητρικής εταιρείας ή του Ομίλου

- (iii) Στην περίπτωση που στην διαδοχή συμμετοχών παρεμβάλλεται φυσικό πρόσωπο που ελέγχει κατά πλειοψηφία άλλη μητρική εταιρεία ή όμιλο αξιολογείται και βαθμολογείται κατά την εκτίμηση του αξιολογητή όπως οι περιπτώσεις φορέων με μετόχους φυσικά πρόσωπα που περιγράφεται παρακάτω.

Συνέχεια ΠΙΝΑΚΑ 6

Ο μέτοχος - εταίρος του φορέα είναι φυσικό πρόσωπο

Υποπερίπτωση 1 Το φυσικό πρόσωπο (μέτοχος – εταίρος του φορέα) συμμετέχει ουσιαστικά σε άλλες εταιρείες (συμμετέχει με ποσοστό τουλάχιστον 50%, ή μικρότερο από αυτό εφόσον ασκεί τη διοίκηση).

Στην περίπτωση αυτή εξετάζεται μία εταιρεία (Εταιρεία Μετόχου του Φορέα - ΕΜΦ) στην οποία το φυσικό πρόσωπο συμμετέχει “ουσιαστικά” και η οποία έχει κλείσει τρεις τουλάχιστον πλήρεις διαχειριστικές χρήσεις και βαθμολογείται η εταιρεία αυτή κατά την Περίπτωση 1 εφόσον το ενεργητικό της (Ενεργητικό Εταιρείας Μετόχου του Φορέα- ΕΕΜΦ) είναι τουλάχιστον το 50% του Ενεργητικού του Φορέα μετά και την επένδυση (ΕΦ = Ενεργητικό Φορέα + Κόστος Επένδυσης + Πρόσθετο Κεφάλαιο Κίνησης).

Σε περίπτωση εξέτασης εταιρείας του μετόχου με τηρούμενα βιβλία Β΄ κατηγορίας αξιολογούνται τα αντίστοιχα μεγέθη του κύκλου εργασιών της εταιρείας και οι προβλέψεις του κύκλου εργασιών του φορέα της επένδυσης κατά το πρώτο έτος λειτουργίας.

Σε περίπτωση που το φυσικό πρόσωπο έχει ποσοστό στην ΕΜΦ μικρότερο του 50% και συγχρόνως δεν ασκεί τη διοίκηση, η παραπάνω οριζόμενη βαθμολογία διορθώνεται αναλόγως (συντελεστής διόρθωσης = ποσοστό συμμετοχής φυσικού προσώπου στην ΕΜΦ% / 50%)

Σε περίπτωση που το Ενεργητικό της εταιρείας μετόχου – εταίρου του φορέα (ΕΕΜΦ) είναι μικρότερο του 50% του ενεργητικού του φορέα μετά την επένδυση (ΕΦ) τότε η κατά τα ανωτέρω βαθμολογία διορθώνεται αναλόγως (συντελεστής διόρθωσης = ΕΕΜΦ / ΕΦ X 0,5)

Σε περίπτωση που η εταιρεία μέτοχος-εταίρος του φορέας (ΕΜΦ) είναι μητρική εταιρεία ομίλου, μπορεί να εξετάζονται οι δείκτες ως προς τα σχετικά μεγέθη και στοιχεία του Ομίλου.

Συνέχεια ΠΙΝΑΚΑ 6

Υποπερίπτωση 2 Τα φυσικά πρόσωπα (μέτοχοι του φορέα) δεν συμμετέχουν σε άλλες εταιρείες. Δηλαδή δεν υπάρχει αποδεδειγμένη και εμφανής επιχειρηματική δραστηριότητα προκειμένου να εξετασθούν οικονομικά μεγέθη και δείκτες επιχειρήσεων ως ανωτέρω

ΔΕΙΚΤΕΣ		ΒΑΘΜΟΛΟΓΙΑ			
		N/I Αρθ 4 & 1	ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΣ (Υ/Φ) ΜΕ ΧΡΟΝΟ ΖΩΗΣ (Χ/Ζ) >1 ΕΤΟΥΣ		
			Υ/Φ με λιγότερο των 3 πλήρων Δισχ. Χρήσεων	Υ/Φ με τουλάχιστον 3 πλήρεις Διαχειριστικές Χρήσεις	
			BIBΛΙΑ B' ΚΑΤΗΓ.	BIBΛΙΑ Γ' ΚΑΤΗΓ.	
13φπ. Διαθέσιμα Κεφάλαια / Ύψος απαιτούμενης ίδιας Συμμετοχής του μετόχου - εταίρου στην επένδυση (ΔΚ/ΙΣ)					
ΔΚ/ΙΣ ≥ 2:	Χορηγούνται βαθμοί	6	4	2	2
2 > ΔΚ/ΙΣ ≥ 1,5:	Χορηγούνται βαθμοί	4	3	1	1
1,5 > ΔΚ/ΙΣ ≥ 1,2:	Χορηγούνται βαθμοί	2	2	0,5	0,5
1,2 > ΔΚ/ΙΣ :	Χορηγούνται βαθμοί	0	0	0	0
14φπ. Συνάφεια της προηγούμενης επαγγελματικής δραστηριότητας του μετόχου – εταίρου ή ενασχόλησης του με το αντικείμενο της επένδυσης ή παρεμφερείς δραστηριότητες					
Η περίοδος κατά την οποία η επαγγελματική ενασχόληση του μετόχου – εταίρου έχει συνάφεια με το αντικείμενο της επένδυσης ή παρεμφερείς δραστηριότητες (Τμ)					
Τμ ≥ 7 έτη:	Χορηγούνται βαθμοί	4	2	-	-
7 > Τμ ≥ 4 έτη :	Χορηγούνται βαθμοί	3	1	-	-
4 > Τμ ≥ 1 έτη :	Χορηγούνται βαθμοί	1	0,5	-	-
1 > Τμ έτη :	Χορηγούνται βαθμοί	0	0	-	-
15φπ. Φερεγγυότητα					
Με ποιοτική εκτίμηση αξιολογούνται τα ακόλουθα όσον αφορά τον μέτοχο-έτερο φυσικό πρόσωπο:					
<ul style="list-style-type: none"> - Η ύπαρξη ή μη δυσμενών στοιχείων από προηγούμενες υπαγωγές του φορέα σε Αναπτυξιακούς Νόμους (μη τήρηση των όρων και των προϋποθέσεων της απόφασης υπαγωγής, μη ολοκλήρωση της επένδυσης κλπ) - Η ύπαρξη ή μη δυσμενών στοιχείων συναλλακτικής τάξης που έχουν έλθει εις γνώση της Υπηρεσίας και της Γνωμοδοτικής Επιτροπής 		Χορηγούνται βαθμοί 0 έως 5	Χορηγούνται βαθμοί 0 έως 3	Χορηγούνται βαθμοί 0 έως 1	Χορηγούνται βαθμοί 0 έως 1

Υπολογισμός της βαθμολογίας

Εξετάζονται οι μέτοχοι του φορέα και τα ποσοστά συμμετοχής αυτών με βάση τα επίσημα στοιχεία (πρακτικά Γενικών Συνελεύσεων και Βιβλία Μετόχων κλπ).

Εξετάζονται και βαθμολογούνται κατά τα ανωτέρω οι κυριότεροι μέτοχοι – εταίροι του φορέα (επιχειρήσεις και φυσικά πρόσωπα) που συγκεντρώνουν αθροιστικά την πλειοψηφία του μετοχικού ή εταιρικού κεφαλαίου του φορέα της επένδυσης (ένας, δύο ή περισσότεροι μέτοχοι-εταίροι). Στη περίπτωση πολυμετοχικών εταιρειών, όπως οι εταιρείες που είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο, εξετάζονται μέχρι 5 βασικοί μέτοχοι ανεξάρτητα αν συγκεντρώνουν την απόλυτη πλειοψηφία

Ο τελικός βαθμός υπολογίζεται ως μεσοσταθμισμένος μέσος όρος των επί μέρους βαθμών (B_i) για όλους του βαθμολογούμενους μετόχους – εταίρους (i), σύμφωνα με το ποσοστό συμμετοχής (π_i) του καθένα στον φορέα του επενδυτικού σχεδίου.

$$\text{Τελικός Βαθμός} = \frac{\text{Άθροισμα των } (B_i \times \pi_i)}{\text{Άθροισμα των } (\pi_i)}$$

ΠΙΝΑΚΑΣ 7

Δυνατότητα Διάθεσης Ιδίων Κεφαλαίων

ΔΕΙΚΤΕΣ		ΒΑΘΜΟΛΟΓΙΑ
17. Ποσοστό συμμετοχής ιδίων κεφαλαίων στο κόστος της επένδυση σύμφωνα με το χρηματοδοτικό σχήμα της αξιολόγησης $I_{ΣΕ}$		
$I_{ΣΕ} \geq 45\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	8
$45\% > I_{ΣΕ} \geq 35\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	6
$35\% > I_{ΣΕ} \geq 30\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	4
$30\% > I_{ΣΕ} \geq 25\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	1
18. Ποσοστό ίδιας συμμετοχής στο αναγκαίο κεφάλαιο κίνησης σύμφωνα με την αξιολόγηση $I_{ΣΚΚ}$		
$I_{ΣΚΚ} \geq 25\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	2
$25\% > I_{ΣΚΚ} \geq 15\%$:	Χορηγούνται βαθμοί	1
$15\% > I_{ΣΚΚ}$:	Χορηγούνται βαθμοί	0

Στην περίπτωση του καθεστώτος ενισχύσεων της επιχορήγησης και επιδότησης χρηματοδοτικής μίσθωσης η έννοια της ίδιας συμμετοχή ($I_{ΣΕ}$) και ο τρόπος κάλυψης και ελέγχου της καταβολής της ορίζεται στη σχετική διάταξη του νόμου, (Ν.3299/2004, Άρθρο 5, παρ 3Α)

Στην περίπτωση του καθεστώτος της επιδότησης του κόστους της δημιουργούμενης απασχόλησης, ο νόμος ορίζει (Ν.3299/2004, Άρθρο 5 παρ 3Β) την έννοια της “χρηματοδοτικής συμβολής” του φορέα της επένδυσης που μπορεί να είναι ίδια κεφάλαια ή δάνειο υπό την προϋπόθεση ότι το τμήμα αυτό δεν συνοδεύεται από άλλη κρατική ενίσχυση

Για την περίπτωση αυτή:

- (α) ως ίδια συμμετοχή στο κόστος της επένδυσης $I_{ΣΕ}$ λαμβάνεται το ποσόν του κόστους της επένδυσης που δεν καλύπτεται από δάνειο σύμφωνα με το χρηματοδοτικό σχήμα της αξιολόγησης.
- (β) ως ίδια συμμετοχή στο αναγκαίο κεφάλαιο κίνησης λαμβάνεται το ποσό συμμετοχής στο αναγκαίο κεφάλαιο κίνησης το οποία θα καλυφθεί σύμφωνα με τα οριζόμενα στο (Ν.3299/2004, Άρθρο 5, παρ 3Α), όπως ισχύει και για τις περιπτώσεις του καθεστώτος ενισχύσεων της επιχορήγησης και επιδότησης χρηματοδοτικής μίσθωσης.

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 4.2 - ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΟΤΕΧΝΙΚΗΣ
ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ
ΒΙΩΣΙΜΟΤΗΤΑΣ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ**

ΠΙΝΑΚΑΣ 1

Πληρότητα του επιχειρηματικού σχεδιασμού, ολοκληρωμένος χαρακτήρας της επένδυσης και οργάνωση της επιχείρησης που την πραγματοποιεί

ΔΕΚΤΕΣ		ΒΑΘΜΟΛΟΓΙΑ	
		N/I και Υ/Φ με λιγότερο των 3 πλήρων Διαχ. Χρήσεων με παραγωγική λειτουργία	Υ/Φ με τουλάχιστον 3 πλήρεις Διαχειριστικές Χρήσεις με παραγωγική λειτουργία
i Πληρότητα του επιχειρηματικού σχεδιασμού			
19. Ο βαθμός κατά των οποίο υποβληθέντα στοιχεία τεκμηριώνουν την εξασφάλιση των πρώτων υλών και λοιπών συντελεστών παραγωγής, την εξασφάλιση της απαιτούμενης τεχνογνωσίας, την εξασφάλιση των πωλήσεων και γενικά όλων των στοιχείων που απαιτούνται για την βιώσιμη λειτουργία της επένδυσης			
Τα ανωτέρω τεκμηριώνονται πλήρως :	Χορηγούνται βαθμοί	2	1
Υπάρχουν αδυναμίες ως προς την τεκμηρίωση των ανωτέρω:	Χορηγούνται βαθμοί	1	0,5
Υπάρχουν αρκετές ελλείψεις ως προς την τεκμηρίωση των ανωτέρω:	Χορηγούνται βαθμοί	0	0
20. Ο τεχνικός σχεδιασμός του επιχειρηματικού σχεδίου είναι πλήρης και σύμφωνος με την προβλεπόμενη παραγωγή και έχουν υποβληθεί όλα τα απαιτούμενα στοιχεία για την τεκμηρίωση αυτού καθώς και τα στοιχεία για την τεκμηρίωση του κόστους της επένδυσης			
Τα ανωτέρω στοιχεία είναι πλήρη:	Χορηγούνται βαθμοί	1	1
Υπάρχουν αδυναμίες ως προς τα ανωτέρω στοιχεία:	Χορηγούνται βαθμοί	0,5	0,5
Υπάρχουν αρκετές ελλείψεις ως προς τα ανωτέρω στοιχεία:	Χορηγούνται βαθμοί	0	0
ii Ολοκληρωμένος Χαρακτήρας της Επένδυσης			
21. Ο ολοκληρωμένος χαρακτήρας της επένδυσης στο βαθμό που ο σχεδιασμός της, εκτός της δημιουργίας πρόσθετης δυναμικότητας και εκσυγχρονισμού περιλαμβάνει δαπάνες για προστασία περιβάλλοντος και εξοικονόμηση ενέργειας (όπως ορίζονται στο κριτήριο γ iii), δαπάνες για μηχανοργάνωση, δαπάνες για δημιουργία εργαστηρίου, δαπάνες για τυποποίηση και πιστοποίηση προϊόντων και διαδικασιών. Επίσης για επενδύσεις ίδρυσης ή επέκτασης και εκσυγχρονισμού ξενοδοχειακών μονάδων η επένδυση περιλαμβάνει και δαπάνες για δημιουργία εγκαταστάσεων που αφορούν ειδικές μορφές τουριστικού προϊόντος (συνεδριακά κέντρα, τουριστικοί λιμένες, κέντρα θαλασσοθεραπείας κλπ)			
Η επένδυση περιλαμβάνει δαπάνες ίσες τουλάχιστον με 10% του κόστους της που αφορούν 2 ή περισσότερες από τις παραπάνω κατηγορίες.	Χορηγούνται βαθμοί	1	1
Οι παραπάνω προϋποθέσεις δεν ισχύουν	Χορηγούνται βαθμοί	0	0

Συνέχεια ΠΙΝΑΚΑ 1

ΔΕΙΚΤΕΣ		ΒΑΘΜΟΛΟΓΙΑ	
		N/I και Y/Φ με λιγότερο των 3 πλήρων Διαχ. Χρήσεων με παραγωγική λειτουργία	Y/Φ με τουλάχιστον 3 πλήρεις Διαχειριστικές Χρήσεις με παραγωγική λειτουργία
iii Οργάνωση της επιχείρησης (που πραγματοποιεί την επένδυση).			
22. Το επίπεδο οργάνωσης της εταιρείας όσον αφορά την στελέχωσή της με ανθρώπινο δυναμικό και την εφαρμογή σύγχρονων μεθόδων και εργαλείων οργάνωσης όπως η μηχανοργάνωση των λειτουργιών με χρήση Η/Υ, η τυποποίηση και διασφάλιση διαδικασιών, η διασφάλιση ποιότητας κλπ, σε σχέση και με το μέγεθος και το αντικείμενο δραστηριότητας αυτής		-	
Υψηλό επίπεδο :	Χορηγούνται βαθμοί	-	1
Μεσαία επίπεδο :	Χορηγούνται βαθμοί	-	0,5
Χαμηλό επίπεδο :	Χορηγούνται βαθμοί	-	0

ΠΙΝΑΚΑΣ 2
Προοπτική Δυναμικής Ανάπτυξης του κλάδου

ΔΕΙΚΤΕΣ		ΒΑΘΜΟΛΟΓΙΑ
23. Κατηγορία κλάδου στον οποίο υλοποιείται η επένδυση		
Επένδυση που πραγματοποιείται σε κλάδο Ανερχόμενο:	Χορηγούνται βαθμοί	3
Επένδυση που πραγματοποιείται σε κλάδο Στάσιμο :	Χορηγούνται βαθμοί	1
Επένδυση που πραγματοποιείται σε Κλάδο Φθίνοντα :	Χορηγούνται βαθμοί	0

Για την διάκριση των κλάδων χρησιμοποιείται η ταξινόμηση ΣΤΑΚΟΔ (τετραψήφιοι κωδικοί κατ' αντιστοιχία με τους κωδικούς NACE της EUROSTAT) προκειμένου αυτοί να είναι πλήρως προσδιορισμένοι και να μπορούν να αντληθούν στατιστικά στοιχεία.

Εφόσον θεωρείται ότι η δραστηριότητα της επένδυσης δεν αποτυπώνεται από τα στοιχεία του κλάδου όπως ορίζεται παραπάνω μπορεί να εξετάζονται τα στοιχεία του συγκεκριμένου υποκλάδου υπό την προϋπόθεση ότι υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία που τεκμηριώνουν την πρόταση του φορέα

Ως αγορά αναφοράς θεωρείται η Ελληνική Επικράτεια. Σε περιπτώσεις που το αντικείμενο της επένδυσης είναι τοπικής σημασίας ως αγορά αναφοράς μπορεί να θεωρηθεί η συγκεκριμένη περιοχή υπό την προϋπόθεση ότι υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία που τεκμηριώνουν την πρόταση του φορέα

Το σύνολο των κλάδων του πρωτογενούς τομέα, δευτερογενούς τομέα, τομέα τουρισμού και τομέα υπηρεσιών κατατάσσονται σε τρεις (3) κατηγορίες Ανερχόμενοι Κλάδοι, Στάσιμοι Κλάδοι, Φθίνοντες Κλάδοι ως εξής:

Ανερχόμενοι Κλάδοι: οι οποίοι κρίνεται ότι εμφανίζουν προοπτικές δυναμικής ανάπτυξης βάση της εξέλιξης του κύκλου εργασιών τους ή της μη ύπαρξης αργούντος δυναμικού. Στην κατηγορία αυτή θεωρείται ότι περιλαμβάνονται κλάδοι που εμφανίζουν μέση αύξηση πωλήσεων (κατ' αξία) ή παραγωγής (κατά ποσότητα) με βάση τα τελευταία διαθέσιμα στοιχεία 5ετίας, μεγαλύτερη ή ίση του 5%, και οι κλάδοι που εμφανίζουν αργούν δυναμικό σε ποσοστό μικρότερο του 15%.

Στάσιμοι κλάδοι οι οποίοι κρίνεται ότι εμφανίζουν μικρή αύξηση ή στασιμότητα στην ανάπτυξή τους βάσει της εξέλιξης του κύκλου εργασιών τους ή της τυχόν ύπαρξης αργούντος δυναμικού. Στην κατηγορία αυτή θεωρείται ότι περιλαμβάνονται κλάδοι που εμφανίζουν μέση αύξηση πωλήσεων (κατ' αξία) ή παραγωγής (κατά ποσότητα), με βάση τα τελευταία διαθέσιμα στοιχεία 5ετίας, μικρότερη του 5% έως και μηδενική και οι κλάδοι που εμφανίζουν αργούν δυναμικό σε ποσοστό μεγαλύτερο του 15% και έως 30%

Φθίνοντες κλάδοι οι οποίοι κρίνεται ότι εμφανίζουν φθίνουσα πορεία στην ανάπτυξή τους με βάση την μείωση του κύκλου εργασιών τους ή την ύπαρξη αργούντος δυναμικού. Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται κλάδοι που δεν τίθενται εντός των ορίων των δύο παραπάνω κατηγοριών

Για τον τομέα του Τουρισμού η κατηγοριοποίηση θα γίνεται με βάση τα διαθέσιμα στοιχεία τελευταίας 3τίας για την πληρότητα των τουριστικών μονάδων του Νομού

εγκατάστασης της επένδυσης. Η τουριστική επένδυση χαρακτηρίζεται ότι περιλαμβάνεται σε:

- Ανερχόμενο Κλάδο: εφόσον η μέση πληρότητα των ξενοδοχειακών καταλυμάτων ή των τουριστικών οργανωμένων κατασκηνώσεων (campings) της περιοχής (νομού) για την περίοδο λειτουργίας των είναι μεγαλύτερη του 70%
- Στάσιμο Κλάδο: εφόσον η μέση πληρότητα των ξενοδοχειακών καταλυμάτων ή των τουριστικών οργανωμένων κατασκηνώσεων (campings) της περιοχής (νομού) για την περίοδο λειτουργίας των είναι μεγαλύτερη του 40% έως και 70%
- Φθίνοντα Κλάδο: εφόσον η μέση πληρότητα των ξενοδοχειακών καταλυμάτων ή των τουριστικών οργανωμένων κατασκηνώσεων (campings) της περιοχής (νομού) για την περίοδο λειτουργίας των είναι μικρότερη ή ίση του 40%

Για τις επενδύσεις στον τομέα υπηρεσιών καθώς και στις ειδικές μορφές τουρισμού θεωρείται εξ αντικειμένου ότι αφορούν προεπιλεγμένες ενισχυόμενες δραστηριότητες και ως εκ τούτου περιλαμβάνονται στους ανερχόμενους κλάδους.

Εάν η επένδυση αφορά περισσότερους του ενός κλάδους η βαθμολογία χορηγείται ως άθροισμα της βαθμολογίας που αντιστοιχεί σε κάθε κλάδο πολλαπλασιαζόμενη με το ποσοστό του κόστους της επένδυσης που αντιστοιχεί στον κλάδο αυτό (ποσοστιαία αναλογική διόρθωση).

ΠΙΝΑΚΑΣ 3

Βιωσιμότητα – Κερδοφορία της επιχείρησης μετά την επένδυση

Καταρτίζεται ο προβλεπόμενος “Λογαριασμός Εκμετάλλευσης” και ο πίνακας “Ροές Κεφαλαίων (Εισροές - Εκροές)”, του συνόλου της επιχείρησης για τα πέντε (5) πρώτα έτη λειτουργίας μετά την ολοκλήρωση της επένδυσης και εξετάζονται και αξιολογούνται τα παρακάτω οικονομικά μεγέθη:

ΔΕΙΚΤΕΣ		ΒΑΘΜΟΛΟΓΙΑ
24. Αποτελέσματα προ αποσβέσεων (προβλέψεις 5ετίας)		
Αποτελέσματα προ αποσβέσεων θετικά (≥ 0) για κάθε έτος της 5 ετίας :	Χορηγούνται βαθμοί	5
Αποτελέσματα προ αποσβέσεων αρνητικά (< 0) για ένα ή περισσότερα έτη της 5ετίας	Χορηγούνται βαθμοί	0
25. Εισροές – Εκροές (προβλέψεις 5ετίας)		
Άθροισμα (Εισροές – Εκροές) 5ετίας θετικό (≥ 0) :	Χορηγούνται βαθμοί	5
Άθροισμα (Εισροές – Εκροές) 5ετίας αρνητικό (< 0) :	Χορηγούνται βαθμοί	0
26. Καθαρό Περιθώριο Κέρδους (προβλέψεις 5ετίας) που ορίζεται ως:		
$K\pi$ = Κέρδη προ φόρων / Κύκλος Εργασιών(μέσος όρος προβλέψεων 5ετίας)		
Για επενδύσεις σε όλους τους τομείς (προτογενής, δευτερογενής, τουρισμός και υπηρεσίες)		
$K\pi \geq 9\%$	Χορηγούνται βαθμοί	4
$9\% > K\pi \geq 5\%$	Χορηγούνται βαθμοί	3
$5\% > K\pi \geq 1\%$	Χορηγούνται βαθμοί	2
$1\% > K\pi \geq 0\%$	Χορηγούνται βαθμοί	1
$0\% > K\pi$	Χορηγούνται βαθμοί	0

ΠΙΝΑΚΑΣ 4

Απόδοση επένδυσης

Περίπτωση 1^η : Η νέα επένδυση είναι η μοναδική δραστηριότητα της εξεταζόμενης επιχείρησης δηλαδή ίδρυση νέας μονάδας από φορέα χωρίς προηγούμενη δραστηριότητα

Καταρτίζεται ο προβλεπόμενος λογαριασμός εκμετάλλευσης (σε σταθερές τιμές έτους αξιολόγησης) και ο πίνακας Ροές Κεφαλαίων (Εισροές - Εκροές) και πέρα της 5ετίας έως και 10 έτη και υπολογίζεται ο δείκτης IRR για χρονική περίοδο υπολογισμών 10 έτη.

Περίπτωση 2^η Η νέα επένδυση υλοποιείται από επιχείρηση με προηγούμενη δραστηριότητα

Υπολογίζεται η κατ' έτος μεταβολή των ταμειακών ροών της επιχείρησης λόγω της νέας επένδυσης για τα 10 πρώτα έτη λειτουργίας της επένδυσης και εν συνεχεία ο δείκτης IRR της επένδυσης για το χρονικό διάστημα της 10ετίας.

ΔΕΙΚΤΕΣ		ΒΑΘΜΟΛΟΓΙΑ
27. Δείκτης IRR της επένδυσης		
Για επενδύσεις σε όλους τους τομείς (προτογενής, δευτερογενής, τουρισμός και υπηρεσίες)		
IRR ≥ 15%:	Χορηγούνται βαθμοί	4
15% > IRR ≥ 10 %:	Χορηγούνται βαθμοί	3
10 % > IRR ≥ 5% :	Χορηγούνται βαθμοί	2
5% > IRR ≥ 1%:	Χορηγούνται βαθμοί	1
1 % > IRR :	Χορηγούνται βαθμοί	0

Εάν η νέα επένδυση, που πραγματοποιείται από επιχείρηση με προηγούμενη δραστηριότητα, λόγω της φύσεως της δεν επιφέρει αύξηση των ταμειακών ροών της επιχείρησης λόγω αύξησης των εσόδων ή μείωση του κόστους παραγωγής (π.χ αποκλειστικά επένδυση προστασίας περιβάλλοντος), δεν υπολογίζεται ο δείκτης IRR της επένδυσης και ως προς το στοιχείο αυτό, της οικονομικής απόδοσης, **χορηγούνται βαθμοί 0**

Σε ειδικές περιπτώσεις επενδύσεων με χρόνο ζωής μικρότερο της δεκαετίας (π.χ επενδύσεις στον τομέα της πληροφορικής) κατά την κρίση του αξιολογητή μπορεί να λαμβάνεται χρονικό διάστημα υπολογισμών για τον δείκτη IRR μικρότερο της 10ετίας με κατώτερο όριο την 5ετία

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 4.3 - ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΣΥΜΒΟΛΗΣ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΣΤΟΥΣ
ΣΤΟΧΟΥΣ ΤΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟΥ ΝΟΜΟΥ**

ΠΙΝΑΚΑΣ 1

Αύξηση της απασχόλησης (δημιουργία νέων μόνιμων θέσεων εξαρτημένης εργασίας για μακρό χρονικό διάστημα)

Για την βαθμολογία του κριτηρίου λαμβάνονται οι μόνιμες θέσεις εργασίας που δημιουργούνται από την νέα επένδυση μέχρι το 3^ο έτος λειτουργίας.

i. Μέγεθος δημιουργούμενης απασχόλησης

Νέες θέσεις εργασίας μόνιμης απασχόλησης		ΑΡΧΙΚΗ ΒΑΘΜΟΛΟΓΙΑ (B _a)
28. Αριθμός δημιουργουμένων νέων θέσεων εργασίας πλήρους απασχόλησης (Θ) μέχρι το τρίτο έτος λειτουργίας		
$\Theta \geq 75$:	Χορηγούνται βαθμοί	10
$75 > \Theta \geq 50$:	Χορηγούνται βαθμοί	9
$50 > \Theta \geq 25$:	Χορηγούνται βαθμοί	8
$25 > \Theta \geq 15$:	Χορηγούνται βαθμοί	7
$15 > \Theta \geq 5$:	Χορηγούνται βαθμοί	5
$5 > \Theta$:	Χορηγούνται βαθμοί	0

ii Αριθμός των νέων θέσεων εργασίας σε σχέση με το ύψος της επένδυσης

Συντελεστής διόρθωσης (ΣΔ)	ΣΔ
29. Σχέση του αριθμού των νέων θέσεων εργασίας (Θ) με το ύψος της επένδυσης σε εκατομμύρια € (E)	
$0,180 \geq E/\Theta$	1
$0,200 > E/\Theta \geq 0,180$	0,95
$0,225 > E/\Theta \geq 0,200$	0,90
$0,250 > E/\Theta \geq 0,225$	0,85
$0,275 > E/\Theta \geq 0,250$	0,80
$E/\Theta > 0,275$	0,70

Ο τελικός βαθμός του κριτηρίου (B) υπολογίζεται ως :

$$B = \text{Αρχική Βαθμολογία} \times \text{Συντελεστή Διόρθωσης} (B_a \times \Sigma\Delta)$$

ΠΙΝΑΚΑΣ 2

Η ανταγωνιστικότητα των προϊόντων και υπηρεσιών σε διεθνές επίπεδο και ειδικότερα ο εξαγωγικός προσανατολισμός της επιχείρησης ή η υποκατάσταση εισαγωγών.

i Εξαγωγικός προσανατολισμός:

ΔΕΙΚΤΕΣ		ΒΑΘΜΟΛΟΓΙΑ
33. Προβλεπόμενο ποσοστό εξαγωγών των προϊόντων που προγραμματίζεται να παραχθούν από την μονάδα σε αξία <small>Πε = Αξία Προϊόντων προς Εξαγωγή x 100 / Αξία συνολικά παραγομένων προϊόντων</small>		
Πε ≥ 51% :	Χορηγούνται βαθμοί	5
51% > Πε ≥ 30 % :	Χορηγούνται βαθμοί	4
30% > Πε ≥ 15% :	Χορηγούνται βαθμοί	2
15% > Πε :	Χορηγούνται βαθμοί	0

ii. Υποκατάσταση εισαγωγών

ΔΕΙΚΤΕΣ		ΒΑΘΜΟΛΟΓΙΑ
34. Ποσοστό εισαγωγικής διείσδυσης του προϊόντος στην εγχώρια αγορά (κατ' αξία) με βάση τα τελευταία διαθέσιμα στοιχεία ζήτησης, που ορίζεται ως : <small>Εδ = Εισαγωγές x 100 / Φαινομένη κατανάλωση (μέσος όρος τριετίας)</small>		
Εδ ≥ 51% :	Χορηγούνται βαθμοί	5
51% > Εδ ≥ 30 % :	Χορηγούνται βαθμοί	4
30% > Εδ ≥ 15% :	Χορηγούνται βαθμοί	2
15% > Εδ :	Χορηγούνται βαθμοί	0

Στην περίπτωση που από τα παραπάνω δύο Στοιχεία το Κριτήριο αθροίζει συνολικά σε βαθμολογία μεγαλύτερη των 5 βαθμών χορηγούνται κατ' ανώτατο **5 βαθμοί**

Επενδύσεις του τουριστικού τομέα εξ αντικειμένου θεωρείται ότι πραγματοποιούν εξαγωγές τουριστικού προϊόντος και υποκαθιστούν εισαγωγές και ως εκ τούτου βαθμολογούνται στο κριτήριο με **5 βαθμούς**.

Επενδύσεις στον τομέα υπηρεσιών που αφορούν στις προεπιλεγμένες ενισχυόμενες δραστηριότητες βαθμολογούνται στο κριτήριο με **5 βαθμούς**

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 4.4 - ΕΡΩΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΟ ΑΙΤΗΣΗΣ ΠΑΡΟΧΗΣ
ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟΥ ΝΟΜΟΥ**

ΣΥΜΠΛΗΡΩΝΕΤΑΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΗΡΕΣΙΑ :

ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΡΩΤ ΑΙΤΗΣΗΣ/ΗΜΕΡ/ΝΙΑ:		ΑΡ. ΦΑΚΕΛΛΟΥ:	
ΣΗΜΕΙΩΣΗ(1):			
ΣΗΜΕΙΩΣΗ(2):			

A. ΑΙΤΟΥΜΕΝΑ ΕΙΔΗ ΕΝΙΣΧΥΣΩΝ

1η Δείσμη (Επιχορήγηση ή και Επιδότηση Χρηματοδοτικής Μίσθωσης)	
<input type="checkbox"/> Επιχορήγηση	<input type="checkbox"/> Επιδότηση Χρηματοδοτικής Μίσθωσης
2η Δείσμη (Φορολογικά κίνητρα)	3η Δείσμη (Επιδότηση του κόστους της δημιουργούμενης απασχόλησης)
<input type="checkbox"/> <small>(Δεν συμπληρώνεται στο παρόν έντυπο)</small>	<input type="checkbox"/>

B. ΓΕΝΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΦΟΡΕΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

1. ΒΑΣΙΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΦΟΡΕΑ

1α. ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΦΟΡΕΑ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ :

Υπό σύσταση Υφιστάμενη Εισηγμένη στο Χ.Α.Α

Νεοιδρυόμενη σύμφωνα με το άρθρο 4 §1 του Ν.3299/2004

1β. ΜΕΓΕΘΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ :

Μεγάλη επιχείρηση Μεσαία Επιχείρηση Μικρή επιχείρηση Πολύ μικρή επιχείρηση

Ορισμός Μ.Μ.Ε.: Σύμφωνα με τον ΕΚ αριθμ.70/2001 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (ΕΛ 2001 L 10/33 Official Journal L 10, 13.01.2001, σελ.33-42), όπως τροποποιήθηκε με τον κανονισμό 364/2004 (Official Journal L 63, 28.02.2004, σελ.22-29) και ισχύει

1γ. ΔΡΑΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ :

Κύρια δραστηριότητα της επιχείρησης κατά ΚΑΔ ή ΣΤΑΚΟΔ (βάσει φορολογικής δήλωσης)

2. ΝΟΜΙΚΗ ΜΟΡΦΗ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΥ ή ΥΠΟ ΣΥΣΤΑΣΗ ΦΟΡΕΑ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Α.Ε. Ε.Π.Ε. Ομόρρυθμος
 Ετερόρρυθμος Ατομική Ιερά μονή
 Συνεταιρισμός Επιχείρηση Ο.Τ.Α. (Α' ή Β' βαθμού) Άλλη μορφή

3. ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΦΟΡΕΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

ΝΟΜΟΣ	<input type="text"/>	ΤΗΛΕΦΩΝΑ	<input type="text"/>
ΕΠΑΡΧΙΑ	<input type="text"/>	FAX	<input type="text"/>
ΔΗΜΟΣ/ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	<input type="text"/>	email	<input type="text"/>
ΟΔΟΣ/ΑΡΙΘ/ΤΚ	<input type="text"/>	ΔΟΥ	<input type="text"/>
ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ ΝΟΜΙΜΟΥ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΥ	<input type="text"/>	ΑΦΜ	<input type="text"/>

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΝΤΙΚΛΗΤΟΥ

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	<input type="text"/>	FAX	<input type="text"/>
ΝΟΜΟΣ	<input type="text"/>	EMAIL	<input type="text"/>
ΟΔΟΣ/ΑΡΙΘ/ΤΚ	<input type="text"/>	ΔΟΥ	<input type="text"/>
ΤΗΛΕΦΩΝΑ	<input type="text"/>	ΑΦΜ	<input type="text"/>

4. ΕΤΑΙΡΟΙ/ΜΕΤΟΧΟΙ ΤΟΥ ΦΟΡΕΑ ΠΟΥ ΠΡΟΤΙΝΕΙ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ (Υφισταμένου ή υπό σύσταση)

α. ποσοστό (%)

Δ/ΝΣΗ ΕΔΡΑΣ:

ΕΠΩΝΥΜΟ ή ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ		ΚΥΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ
ΧΩΡΑ	ΝΟΜΟΣ	ΔΗΜΟΣ/ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ
ΑΦΜ	Δ.Ο.Υ.	ΟΔΟΣ-ΑΡΙΘΜΟΣ-ΤΚ
Δ/ΝΣΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ή ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ...		ΤΗΛ

β. ποσοστό (%)

Δ/ΝΣΗ ΕΔΡΑΣ:

ΕΠΩΝΥΜΟ ή ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ		ΚΥΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ
ΧΩΡΑ	ΝΟΜΟΣ	ΔΗΜΟΣ/ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ
ΑΦΜ	Δ.Ο.Υ.	ΟΔΟΣ-ΑΡΙΘΜΟΣ-ΤΚ
Δ/ΝΣΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ή ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ...		ΤΗΛ

γ. ποσοστό (%)

Δ/ΝΣΗ ΕΔΡΑΣ:

ΕΠΩΝΥΜΟ ή ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ		ΚΥΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ
ΧΩΡΑ	ΝΟΜΟΣ	ΔΗΜΟΣ/ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ
ΑΦΜ	Δ.Ο.Υ.	ΟΔΟΣ-ΑΡΙΘΜΟΣ-ΤΚ
Δ/ΝΣΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ή ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ...		ΤΗΛ

δ. ποσοστό (%)

Δ/ΝΣΗ ΕΔΡΑΣ:

ΕΠΩΝΥΜΟ ή ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ		ΚΥΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ
ΧΩΡΑ	ΝΟΜΟΣ	ΔΗΜΟΣ/ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ
ΑΦΜ	Δ.Ο.Υ.	ΟΔΟΣ-ΑΡΙΘΜΟΣ-ΤΚ
Δ/ΝΣΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ή ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ...		ΤΗΛ

ε. ΛΟΙΠΟΙ ΜΕΤΟΧΟΙ:
ποσοστό (%)

5. ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΤΟΥ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΥ ΦΟΡΕΑ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΣΕ ΆΛΛΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

(ΣΥΜΠΛΗΡΩΝΕΤΑΙ ΜΟΝΟ ΑΓΟ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ)

α. ποσοστό (%)

Δ/ΝΣΗ ΕΔΡΑΣ:

ΕΠΩΝΥΜΟ ή ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ		ΚΥΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ
ΧΩΡΑ	ΝΟΜΟΣ	ΔΗΜΟΣ/ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ
ΑΦΜ	Δ.Ο.Υ.	ΟΔΟΣ-ΑΡΙΘΜΟΣ-ΤΚ
Δ/ΝΣΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ή ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ...		ΤΗΛ

β. ποσοστό (%)

Δ/ΝΣΗ ΕΔΡΑΣ:

ΕΠΩΝΥΜΟ ή ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ		ΚΥΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ
ΧΩΡΑ	ΝΟΜΟΣ	ΔΗΜΟΣ/ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ
ΑΦΜ	Δ.Ο.Υ.	ΟΔΟΣ-ΑΡΙΘΜΟΣ-ΤΚ
Δ/ΝΣΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ή ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ...		ΤΗΛ

γ. ποσοστό (%)

Δ/ΝΣΗ ΕΔΡΑΣ:

ΕΠΩΝΥΜΟ ή ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ		ΚΥΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ
ΧΩΡΑ	ΝΟΜΟΣ	ΔΗΜΟΣ/ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ
ΑΦΜ	Δ.Ο.Υ.	ΟΔΟΣ-ΑΡΙΘΜΟΣ-ΤΚ
Δ/ΝΣΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ή ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ...		ΤΗΛ

δ. ποσοστό (%)

Δ/ΝΣΗ ΕΔΡΑΣ:

ΕΠΩΝΥΜΟ ή ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ		ΚΥΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ
ΧΩΡΑ	ΝΟΜΟΣ	ΔΗΜΟΣ/ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ
ΑΦΜ	Δ.Ο.Υ.	ΟΔΟΣ-ΑΡΙΘΜΟΣ-ΤΚ
Δ/ΝΣΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ή ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ...		ΤΗΛ

ε. ποσοστό (%)

Δ/ΝΣΗ ΕΔΡΑΣ:

ΕΠΩΝΥΜΟ ή ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ		ΚΥΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ
ΧΩΡΑ	ΝΟΜΟΣ	ΔΗΜΟΣ/ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ
ΑΦΜ	Δ.Ο.Υ.	ΟΔΟΣ-ΑΡΙΘΜΟΣ-ΤΚ
Δ/ΝΣΗ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ή ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ...		ΤΗΛ

Γ. ΓΕΝΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

1. ΕΙΔΟΣ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

(ΔΕΝ ΣΥΜΠΛΗΡΩΝΕΤΑΙ ΟΤΑΝ ΠΡΟΚΕΙΤΑΙ ΓΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΤΟΥ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΟΥ ΤΟΜΕΑ)

Ίδρυση νέας μονάδας	<input type="text"/>	Επέκταση μονάδας	<input type="text"/>
Εκσυγχρονισμός μονάδας	<input type="text"/>	Μετεγκατάσταση μονάδας	<input type="text"/>
Παραγωγή προϊόντων εξαιρ. προηγμένης τεχνολογίας	<input type="text"/>	Προστασία Περιβάλλοντος	<input type="text"/>
Παραγωγή νέων προϊόντων	<input type="text"/>	Παραγωγή ενέργειας	<input type="text"/>
Παροχή υπηρεσιών εξαιρετικά προηγμένης τεχνολογίας	<input type="text"/>	Εξοικονόμηση ενέργειας	<input type="text"/>
Ανάπτυξη λογισμικού	<input type="text"/>	Μεταλλευτική	<input type="text"/>
Εργαστήριο εφαρμοσμένης έρευνας	<input type="text"/>	Εξόρυξη ή και αξιοποίηση βιομηχανικών ορυκτών	<input type="text"/>
Υποδομές μεταφορικών ή εμπορικών επιχειρήσεων υπό ενιαίο φορέα	<input type="text"/>	Δημιουργία ευρυζωνικής δικτυακής υποδομής	<input type="text"/>
Εμπορευματικός σταθμός	<input type="text"/>	Υπηρεσία βασισμένη στην ευρυζωνική υποδομή	<input type="text"/>
Εφοδιαστική αλυσίδα	<input type="text"/>		

Σημείωση: Στα παραπάνω πλαίσια μπορεί να επιλέγονται περισσότερες της μιας περιπτώσεων

2. ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΤΟΥ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟΥ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ

Περίπτωση και υποπερίπτωση της § 1 του άρθρου 3 του Ν.3299/04

περίπτωση τομέα (α - ε):	<input type="text"/>	υποπερίπτωση τομέα (., ii, iii, ...):	<input type="text"/>
περίπτωση τομέα (α - ε):	<input type="text"/>	υποπερίπτωση τομέα (., ii, iii, ...):	<input type="text"/>
περίπτωση τομέα (α - ε):	<input type="text"/>	υποπερίπτωση τομέα (., ii, iii, ...):	<input type="text"/>
περίπτωση τομέα (α - ε):	<input type="text"/>	υποπερίπτωση τομέα (., ii, iii, ...):	<input type="text"/>

Σε κάθε στήλη μπορούν να συμπληρώνονται περισσότερα του ενός πλαίσια εάν η επένδυση περιλαμβάνει περισσότερες της μίας περιπτώσεις ή υποπεριπτώσεις του άρθρου 3 παρ 1 του Ν. 3299/2004

(π.χ. "Επέκταση και εκσυγχρονισμός μονάδας παραγωγής ..." ή "εκσυγχρονισμός ξενοδοχειακής μονάδας, ίδρυση συνεδριακού κέντρου και κέντρου θαλασσοθεραπείας")

3. ΣΥΝΤΟΜΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟΥ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ:

4. ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟΣ ΤΟΠΟΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

Συμπληρώνονται όλοι οι τόποι εγκατάστασης του προτεινόμενου επενδυτικού σχεδίου με πρώτο τον τόπο που αντιστοιχεί στο κύριο τμήμα της επένδυσης όσον αφορά το κόστος αυτής

α1. ΠΕΡΙΟΧΗ / ΖΩΝΗ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ (άρθρο 2, Ν.3299/2004) ("Α" ή "Β" ή "Γ" ή "Δ1" ή "Δ2" ή "Δ3")

ΧΩΡΑ	<input type="text"/>	ΔΗΜΟΣ/ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	<input type="text"/>
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	<input type="text"/>	ΤΟΠΟΘΕΣΙΑ	<input type="text"/>
ΝΟΜΟΣ	<input type="text"/>	ΟΔΟΣ/ΑΡΙΘΜΟΣ	<input type="text"/>
ΕΠΑΡΧΙΑ	<input type="text"/>		

ΝΗΣΙ ΚΑΤΩ ΤΩΝ 3.100 ΚΑΤΟΙΚΩΝ
(Βάσει απογραφής ΕΣΥΕ έτους 1991)

ΠΕΡΙΟΧΗ ΣΕ ΑΠΟΣΤΑΣΗ 20 ΧΛΜ ΑΠΟ ΤΗΝ ΠΑΡΑΜΕΘΟΡΙΑ ΖΩΝΗ
(Άρθρο 2 §1)

α2. ΠΕΡΙΟΧΗ/ΖΩΝΗ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ (άρθρο 2, Ν.3299/2004) (γράφεται: "Α" ή "Β" ή "Γ" ή "Δ1" ή "Δ2" ή "Δ3")

ΧΩΡΑ	<input type="text"/>	ΔΗΜΟΣ/ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	<input type="text"/>
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	<input type="text"/>	ΤΟΠΟΘΕΣΙΑ	<input type="text"/>
ΝΟΜΟΣ	<input type="text"/>	ΟΔΟΣ/ΑΡΙΘΜΟΣ	<input type="text"/>
ΕΠΑΡΧΙΑ	<input type="text"/>		

ΝΗΣΙ ΚΑΤΩ ΤΩΝ 3.100 ΚΑΤΟΙΚΩΝ
(Βάσει απογραφής ΕΣΥΕ έτους 1991)

ΠΕΡΙΟΧΗ ΣΕ ΑΠΟΣΤΑΣΗ 20 ΧΛΜ ΑΠΟ ΤΗΝ ΠΑΡΑΜΕΘΟΡΙΑ ΖΩΝΗ
(Άρθρο 2 §1 Ν3299/2004)

ΤΟΠΟΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ :

	α1	α2	Όνομασία ΒΕΠΕ ή ΠΟΤΑ
ΒΕΠΕ	ΒΙΠΕ		Τόπος εγκατάστασης: α1
	ΒΙΟΠΑ		Τόπος εγκατάστασης: α2
	ΒΙΠΑ		
	Π.Ο.Τ.Α		

γ. ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΗ ΘΕΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ (Αφορά μόνο τις μεταγκαταστάσεις μονάδων)

ΕΤΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΣΤΗΝ ΠΑΛΙΑ ΘΕΣΗ (Αριθμητικά)

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	<input type="text"/>	ΔΗΜΟΣ/ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	<input type="text"/>
ΝΟΜΟΣ	<input type="text"/>	ΤΟΠΟΘΕΣΙΑ	<input type="text"/>
ΕΠΑΡΧΙΑ	<input type="text"/>		

5. ΚΛΑΔΟΣ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΤΟΥ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟΥ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ

(ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΗΝ ΣΤΑΤΙΣΤΙΚΗ ΤΑΞΙΝΟΜΗΣΗ Ε.Σ.Υ.Ε ΤΟΥ 2003- ΣΤΑΚΟΔ)

α)	<input type="text"/>	(τετραψήφιος)
β)	<input type="text"/>	(τετραψήφιος)
γ)	<input type="text"/>	(τετραψήφιος)
δ)	<input type="text"/>	(τετραψήφιος)

Στα πλαίσια α-δ συμπληρώνονται όλοι οι κωδικοί ΣΤΑΚΟΔ που αφορούν την παραγωγική δραστηριότητα του επενδυτικού σχεδίου

6. ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗ

	ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΗΣ ΜΟΝΑΔΑΣ (ΤΕΛΕΥΤΑΙΟΥ ΕΤΟΥΣ)			ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ ΤΟΥ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ (ΜΕΧΡΙ ΤΕΛΟΥΣ 3ου ΕΤΟΥΣ)		
	ΘΕΣΕΙΣ ΕΡΓΑΣΙΑΣ	ΒΑΡΔΙΕΣ	Ε.Μ.Ε. (Σε 12μηνη βάση)	ΘΕΣΕΙΣ ΕΡΓΑΣΙΑΣ	ΒΑΡΔΙΕΣ	Ε.Μ.Ε. (Σε 12μηνη βάση)
	ΜΗΝΑΣ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ			ΜΗΝΑΣ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ		
Μόνιμοι						
Εποχιακοί						
Μερικής απασχόλησης						
	ΣΥΝΟΛΟ Ε.Μ.Ε.			ΣΥΝΟΛΟ Ε.Μ.Ε.		

Η απασχόληση αφορά τους εργαζόμενους της επιχείρησης με σχέση εξαρτημένης εργασίας (μισθωτούς) βάσει επίσημων στοιχείων (καταστάσεις ΙΚΑ και Επιθεώρησης Εργασίας)

Η απασχόληση της υφιστάμενης μονάδας προσδιορίζεται με βάση τα στοιχεία των 12 τελευταίων πλήρων ημερολογιακών μηνών πριν την ημερ/νία υποβολής της Αίτησης υπαγωγής (π.χ για Αίτηση που υποβάλλεται στις 5-6-2005 λαμβάνονται τα στοιχεία απασχόλησης των μηνών από Ιούνιο 2004 έως Μάιο 2005)

Η απασχόληση μετά την ολοκλήρωση του επενδυτικού σχεδίου αφορά τα στοιχεία 12μήνου για τις υφιστάμενες και τις νέες θέσεις εξαρτημένης εργασίας (μισθωτοί) που θα δημιουργηθούν μέχρι το τέλος του 3ου έτους από την ολοκλήρωση και έναρξη παραγωγικής λειτουργίας του επενδυτικού σχεδίου.

Ως αριθμός θέσεων εργασίας δηλώνεται ο αριθμός εργαζομένων κατά το μήνα του 12μήνου αναφοράς, που η επιχείρηση εμφανίζει την μεγαλύτερη απασχόληση αθροιστικά σε όλες τις κατηγορίες εργαζομένων (Μόνιμοι + Εποχιακοί + Μερικής Απασχόλησης)

Οι θέσεις εργασίας σε ισοδύναμα Ε.Μ.Ε. (Ετήσιες Μονάδες Εργασίας) υπολογίζονται με βάση τα στοιχεία του 12μήνου αναφοράς, σύμφωνα με το σχετικό ορισμό που δίδεται στο Κεφάλαιο Ε2 του παρόντος Ερωτηματολογίου.

7. ΕΝΑΡΞΗ - ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ

Ημερ/νία έναρξης επένδυσης: (π.χ: 2/10/05)

Προβλεπόμενη ημερ/νία ολοκλήρωσης & έναρξη παραγ. λειτουργίας επένδυσης (π.χ: 2/10/06)

Διάρκεια ολοκλήρωσης και έναρξης παραγωγικής λειτουργίας (μήνες-αριθμητικά)

8. ΙΣΧΥΣ

	(αριθμητικά)	(μονάδα μέτρησης)
α. Υφιστάμενη	<input type="text"/>	<input type="text"/>
β. Υφιστάμενη (που θα χρησιμοποιείται και μετά την επένδυση)	<input type="text"/>	<input type="text"/>
γ. Νέα	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Συνολική - μετά την υλοποίηση της επένδυσης (β+γ)	<input type="text"/>	<input type="text"/>

1. ΣΥΜΠΛΗΡΩΝΕΤΑΙ ΜΟΝΟ ΓΙΑ ΤΙΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

α. ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΣ ΤΙΤΛΟΣ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΗΣ
ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗΣ ΜΟΝΑΔΟΣ

(ΟΝΟΜΑΣΙΑ)

	ΙΔΡΥΣΗ	ΕΠΕΚΤΑΣΗ	ΕΚΣΥΓΧΡΟΝΙΣΜΟΣ
Ξενοδοχειακή μονάδα	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/> (ολοκληρωμένης μορφής)
Ξενοδοχειακή μονάδα σε διατηρητέο/παροδοσιακό κτίσμα	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/> (ολοκληρωμένης μορφής)
Camping	<input type="text"/>		<input type="text"/> (ολοκληρωμένης μορφής)
Λιμένες σκαφών αναψυχής (μαρίνα)	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Κέντρο προπονητικού-αθλητικού τουρισμού	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Θεματικό πάρκο	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Συνεδριακό κέντρο	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Αξιοποίηση ιαματικής πηγής	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Γήπεδο γκολφ	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Κέντρο τουρισμού υγείας	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Κέντρο Θαλασσοθεραπείας	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Χιονοδρομικό κέντρο	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Αυτοκινητοδρόμιο	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Συμπληρ. εγκατ/σεις επί κοινοχρήστων σε ξενοδοχ μονάδα	<input type="text"/>		
Αξιοποίηση Ανανεώσιμων πηγών και Εξοικονόμηση Ενέργειας	<input type="text"/>		
Προστασία περιβάλλοντος	<input type="text"/>		

Σημείωση: Τα παραπάνω πλαίσια μπορεί να συμπληρώνονται για περισσότερες της μιας περιπτώσεις

β. ΤΑΞΗ ή ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗΣ ΜΟΝΑΔΑΣ (βάσει προδιαγραφών ΕΟΤ)

CAMPING	ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑ ΜΟΝΑΔΕΣ Σύμφωνα με την νέα κατάσταση (ΠΔ.43/2002 και άρθρο 16/ Ν.3190/2003)
Πριν την Επένδυση <input type="text"/> (Α' ή Β'...)	Πριν την Επένδυση <input type="text"/> (αριθμό αστεριών π.χ. "5")
Μετά την Επένδυση <input type="text"/>	Μετά την Επένδυση <input type="text"/>

γ. ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΜΟΝΑΔΑΣ

	(αριθμητικά) ΔΩΜΑΤΙΑ	(αριθμητικά) ΚΛΙΝΕΣ	(αριθμητικά) ΘΕΣΕΙΣ	ποσοτητα μονάδα ΑΛΛΗ ΠΕΡΙΠΤΩΣΗ
Πριν την Επένδυση	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Μετά την Επένδυση (συνολικά)	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>

δ. ΕΤΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΗΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗΣ ΜΟΝΑΔΟΣ

Από την ημερομηνία της πρώτης Αδείας λειτουργίας της από τον Ε.Ο.Τ. (έτη - αριθμητικά)
μέχρι την ημερομηνία υποβολής αίτησης υπαγωγής στον Ν.3299/2004

ε. ΤΕΛΕΥΤΑΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗ ΕΚΣΥΓΧΡΟΝΙΣΜΟΥ ΠΟΥ ΕΧΕΙ ΥΠΑΧΘΕΙ ΣΕ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟ ΝΟΜΟ (Ν.1262/82, Ν.1892/90, Ν.2601/98, Ν.3299/2004)

Αριθμός και ημερομηνία απόφασης υπαγωγής

Αριθμός και ημερομηνία απόφασης ολοκλήρωσης

2 ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (Δεν συμπληρώνεται για τα επενδυτικά σχέδια του τουριστικού τομέα)

Υφιστάμενη δυναμικότητα: (Συμπληρώνεται εφόσον η επιχείρηση έχει παραγωγική δραστηριότητα κατά το χρόνο υποβολής της αίτησης)

α/α	περιγραφή προϊόντος ή υπηρεσίας ή ...	ποσότητα (ή... αριθμός)	μονάδα μέτρησης	μονάδα χρόνου
1				
2				
3				
4				
5				
6				

Δυναμικότητα μετά την ολοκλήρωση του επενδυτικού σχεδίου (συνολικά)

1				
2				
3				
4				
5				
6				

ΑΝΑΛΥΣΗ ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΣΕ ΕΝΟΤΗΤΕΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΙΣ ΠΕΡΙΠΤΩΣΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 3 §1 ΤΟΥ ΝΟΜΟΥ 3299/2004 ΚΑΙ ΤΟΝ ΤΟΠΟ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ				ΣΥΝΟΛΟ ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ (ΣΕ €)
	ΕΝΟΤΗΤΑ 1*	ΕΝΟΤΗΤΑ 2*	ΕΝΟΤΗΤΑ 3*	
Περίπτωση τομέα (α-ε) και υποπερίπτωση τομέα (i, ii, iii ...) του Άρθρου 3 παρ 1 **				
"ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ" υπαγόμενου σχεδίου (άρθρου 3§1)				
Τόπος εγκατάστασης (Νομός, περιοχή) :				
ΚΤΙΡΙΑΚΑ	ΣΥΜΒΑΤΙΚΗ			
ΜΗΧΑΝΟΛΟΓΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	ΣΥΜΒΑΤΙΚΗ			
	LEASING			
	ΣΥΝΟΛΟ			
ΕΙΔΙΚΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	ΣΥΜΒΑΤΙΚΗ			
	LEASING			
	ΣΥΝΟΛΟ			
ΜΕΤΑΦΟΡΑ & ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΗΧΗΚΟΥ & Λ.ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ	ΣΥΜΒΑΤΙΚΗ			
ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	ΣΥΜΒΑΤΙΚΗ			
	LEASING			
	ΣΥΝΟΛΟ			
ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΜΒΑΤΙΚΗ			
ΑΓΟΡΑ ΤΕΧΝΟΓΝΩΣΙΑΣ***	ΣΥΜΒΑΤΙΚΗ			
ΛΟΙΠΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	ΣΥΜΒΑΤΙΚΗ			
	LEASING			
	ΣΥΝΟΛΟ			
ΔΙΑΜΟΡΦΩΣΗ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΧΩΡΟΥ	ΣΥΜΒΑΤΙΚΗ			
ΕΡΓΑ ΥΠΟΔΟΜΗΣ	ΣΥΜΒΑΤΙΚΗ			
	ΣΥΝΟΛΟ			
ΣΥΝΟΛΟ ΑΡΧΙΚΗΣ ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	ΣΥΜΒΑΤΙΚΗ			
	LEASING			
	ΣΥΝΟΛΟ			
ΔΑΠΑΝΕΣ ΜΕΛΕΤΩΝ ΚΑΙ ΑΜΟΙΒΕΣ ΣΥΜΒΟΥΛΩΝ ΣΥΝΔΕΟΜΕΝΕΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ (μόνο για ΙΜΜΕ) ***				
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ				

Συμβατική επένδυση είναι το τμήμα του επενδυτικού σχεδίου που υλοποιείται με αγορά ή κατασκευή παγίων, **Leasing** είναι το τμήμα του επενδυτικού σχεδίου που αφορά την απόκτηση εξοπλισμού με leasing

* Ο Προϋπολογισμός διαχωρίζεται σε ΕΝΟΤΗΤΕΣ εάν το επενδυτικό σχέδιο (α) περιλαμβάνει περισσότερες της μίας περιπτώσεις ή υποπεριπτώσεις του Άρθρου 3 παρ 1 και ιδίως εάν σε αυτές αντιστοιχούν διαφορετικά ποσοστά ενίσχυσης και (β) υλοποιείται σε περισσότερους του ενός τόπους εγκατάστασης. Εκτός των ανωτέρω, σε κάθε περίπτωση ο φορέας μπορεί να διαχωρίσει το επενδυτικό του σχέδιο σε Ενότητες εφόσον θεωρεί αυτό σκόπιμο για την καλλίτερη παρουσίαση του.

Παραδείγματα

- Επενδυτικό σχέδιο για επέκταση Ξενοδοχείου(Άρθρο 3 παρ 1 περ γ i) και δημιουργία Συνεδριακού Κέντρου(Άρθρο 3 παρ 1 περ γ vii) στον ίδιο τόπο εγκατάστασης, θα διαχωριστεί σε δύο Ενότητες κατά υποπερίπτωση του Άρθρου 3 παρ 1
- Επενδυτικό σχέδιο που περιλαμβάνει εγκαταστάσεις για την εξόρυξη βιομηχανικών ορυκτών στην περιοχή Α και μονάδα επεξεργασίας αυτών στην περιοχή Β (Άρθρο 3 παρ 1 περ β i), θα διαχωριστεί σε δύο Ενότητες κατά τόπο εγκατάστασης

** Τα στοιχεία μεταφέρονται όπως αναγράφηκαν στο προηγούμενο κεφάλαιο "Γ2" του παρόντος ερωτηματολογίου

*** Οι δαπάνες για άυλες επενδύσεις (αγορά τεχνολογίας κλπ) και οι δαπάνες μελετών και αμοιβές συμβούλων δεν μπορούν να υπερβαίνουν το 8% του συνολικού κόστους του επενδυτικού σχεδίου και θα πρέπει να αφορούν παγιοποιημένα αποσβεστέα στοιχεία του ενεργητικού (Ν.3299/2004 αρθρ 3§5γ).

ΑΝΑΛΥΣΗ ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΑΡΘΡΟΥ 3§1 ΤΟΥ ΝΟΜΟΥ 3299/2004 ΚΑΙ ΤΟΝ ΤΟΠΟ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΕ €

ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ (€)

	ΕΝΟΤΗΤΑ* 1	ΕΝΟΤΗΤΑ* 2	ΕΝΟΤΗΤΑ* 3	
Περίπτωση τομέα (α-ε) και υποπερίπτωση τομέα (i, ii, iii ...) του Άρθρου 3 παρ 1				
"ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ" υπαγόμενου σχεδίου (άρθρου 3§1)				
Τόπος εγκατάστασης (Νομός, περιοχή) :				

ΚΟΣΤΟΣ ΔΗΜΙΟΥΡΓΟΥΜΕΝΗΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ (ΝΕΕΣ ΘΕΣΕΙΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ ΔΗΜΙΟΥΡΓΟΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟ ΤΟ ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΟ ΣΧΕΔΙΟ & ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ ΑΜΟΙΒΕΣ 2 ΕΤΩΝ)

	ΘΕΣΕΙΣ	(αριθμός)	(αριθμός)	(αριθμός)	
	Ε.Μ.Ε	(αριθμός)	(αριθμός)	(αριθμός)	
ΚΟΣΤΟΣ					
ΜΟΝΙΜΟΙ					
ΕΠΟΧΙΑΚΟΙ					
ΜΕΡΙΚΗΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ					
ΣΥΝΟΛΟ					
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΔΗΜΙΟΥΡΓΟΥΜΕΝΗΣ					

ΘΕΣΕΙΣ: Αφορά τις συνδεδεμένες με την πραγματοποίηση της επένδυσης θέσεις απασχόλησης σύμφωνα με το Άρθρο 5 παρ 9 του Ν.3299/2004

Ε.Μ.Ε (Ετήσιες Μονάδες Εργασίας): Μια Ετήσια Μονάδα Εργασίας ισοδυναμεί με ένα εργαζόμενο ο οποίος ασχολείται πλήρως (επί οκτώωρο) καθόλη τη διάρκεια του έτους (12 μήνες) Σε περίπτωση κατά την οποία στην επιχείρηση απασχολούνται εργαζόμενοι μερικής απασχόλησης ή και εποχιακοί, τότε, για τους εργαζόμενους αυτούς, ο υπολογισμός γίνεται σε κλάσμα Ε.Μ.Ε. π.χ. ένας εποχιακά εργαζόμενος για 6 μήνες το έτος αντιστοιχεί σε $6/12 = 0,5$ Ε.Μ.Ε, ένας εργαζόμενος μερικής απασχόλησης 5 ώρες ημερησίως καθόλο το έτος αντιστοιχεί σε $5/8 = 0,63$ Ε.Μ.Ε

ΚΟΣΤΟΣ: Αφορά το μισθολογικό κόστος για τις ως άνω θέσεις εργασίας για τα δύο πρώτα έτη από τη δημιουργία έκαστης εξ αυτών σύμφωνα με το Άρθρο 5 παρ 9 του Ν.3299/2004.

2.1.1 ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ ΚΑΤΑ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑ ΤΗΝ 1η ΔΕΣΜΗ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ Ν.3299/2004 ΑΡΘΡΟ 4 §1α

		ΕΝΟΤΗΤΑ 1	ΕΝΟΤΗΤΑ 2	ΕΝΟΤΗΤΑ 3	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΙΤΟΥΜΕΝΗ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗ ΓΙΑ ΤΗΝ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗ (ΕΚΤΟΣ LEASING)	% ΠΟΣΟΣΤΟ				
	€ ΠΟΣΟ				
ΑΙΤΟΥΜΕΝΗ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗ ΓΙΑ ΔΑΠΑΝΕΣ ΜΕΛΕΤΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΩΝ	% ΠΟΣΟΣΤΟ				
	€ ΠΟΣΟ				
ΣΥΝΟΛΟ ΑΙΤΟΥΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ	€ ΠΟΣΟ				
ΑΙΤΟΥΜΕΝΗ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗ LEASING	% ΠΟΣΟΣΤΟ				
	€ ΠΟΣΟ				

2.1.2 ΠΟΣΟ ΙΔΙΑΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ 1η ΔΕΣΜΗ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ - ΑΡΘΡΟ 5 § 3 / Ν.3299/2004

		ΕΝΟΤΗΤΑ 1	ΕΝΟΤΗΤΑ 2	ΕΝΟΤΗΤΑ 3	ΣΥΝΟΛΟ
ΠΟΣΟ ΙΔΙΑΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	% ΠΟΣΟΣΤΟ				
	€ ΠΟΣΟ				

2.2.1 ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ ΚΑΤΑ ΕΝΟΤΗΤΑ ΓΙΑ ΤΗΝ 3η ΔΕΣΜΗ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ Ν.3299/04 ΑΡΘΡΟ 4§1γ

		ΕΝΟΤΗΤΑ 1	ΕΝΟΤΗΤΑ 2	ΕΝΟΤΗΤΑ 3	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΙΤΟΥΜΕΝΗ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗ ΓΙΑ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗ	% ΠΟΣΟΣΤΟ				
	€ ΠΟΣΟ				

2.2.2 ΠΟΣΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΗΣ ΣΥΜΒΟΛΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ 3η ΔΕΣΜΗ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ - ΑΡΘΡΟ 5 § 3Β / Ν.3299/2004

		ΕΝΟΤΗΤΑ 1	ΕΝΟΤΗΤΑ 2	ΕΝΟΤΗΤΑ 3	ΣΥΝΟΛΟ
ΠΟΣΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΗΣ ΣΥΜΒΟΛΗΣ	% ΠΟΣΟΣΤΟ				
	€ ΠΟΣΟ				
Ανάλυση τρόπου κάλυψης χρηματοδοτικής συμβολής	Ίδια κεφάλαια		Ίδια κεφάλαια	Ίδια κεφάλαια	
	% ΠΟΣΟΣΤΟ				
	€ ΠΟΣΟ				
	Δάνειο		Δάνειο	Δάνειο	
	% ΠΟΣΟΣΤΟ				
	€ ΠΟΣΟ				

2.3 ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΠΙΕΝΔΥΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΤΗΣ ΕΠΙΕΝΔΥΣΗΣ

α. Ίδια κεφάλαια

Κεφάλαια εσωτερικού

- Μετοχικό - Εταιρικό κεφάλαιο		ευρώ
- Έκτακτα φορολογηθέντα αποθεματικά		ευρώ
- Ειδικά αποθεματικά συνεταιρισμών		ευρώ
- Λοιπά διαθέσιμα ίδια κεφάλαια για Χρηματοδοτική συμβολή του φορέα (αφορά μόνο την 3η ΔΕΣΜΗ ενίσχυσης)		ευρώ

Κεφάλαια εξωτερικού

- Μετοχικό - Εταιρικό κεφάλαιο		ευρώ	
			(ποσοστό %)

ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ		ευρώ
-------------------------------	--	------

β. Μεσομακροπρόθεσμα Δανειακά κεφάλαια

Δάνεια τράπεζας σε ευρώ		ευρώ
Δάνειο τράπεζας σε ευρώ για Χρηματοδοτική συμβολή του φορέα (αφορά μόνο την 3η ΔΕΣΜΗ ενίσχυσης)		ευρώ
Δάνεια τράπεζας σε συνάλλαγμα		ευρώ
Δάνεια χρηματοδοτικού οργανισμού σε ευρώ		ευρώ
Δάνεια χρηματοδοτικού οργανισμού σε συνάλλαγμα		ευρώ
Ομολογιακά δάνεια σε ευρώ		ευρώ
Ομολογιακά δάνεια σε συνάλλαγμα		ευρώ

			(ποσοστό %)
ΣΥΝΟΛΟ ΔΑΝΕΙΑΚΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ		ευρώ	

γ. Αιτούμενη επιχορήγηση δημοσίου

	ευρώ		(ποσοστό %)
		ευρώ	
		100,0%	ΣΥΝΟΛΟ

ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΙΧΟΡΗΓΟΥΜΕΝΗΣ ΕΠΙΕΝΔΥΣΗΣ (Συμβατική επένδυση + δαπάνες μελετών και αμοιβές συμβούλων για ΜΜΕ)	(α+β+γ)		ευρώ
--	----------------	--	------

δ. ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΠΙΕΝΔΥΣΗΣ ΜΕ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΗ ΜΙΣΘΩΣΗ (LEASING)			ευρώ
---	--	--	------

		(ποσοστό %)
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΟΣΟ ΑΙΤΟΥΜΕΝΗΣ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΗΣ ΜΙΣΘΩΣΗΣ		ευρώ

ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΙΣΧΥΟΜΕΝΗΣ ΕΠΙΕΝΔΥΣΗΣ	(α+β+γ+δ)		ευρώ
--	------------------	--	------

ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΟΣΟ ΑΙΤΟΥΜΕΝΗΣ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗΣ ΤΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΤΗΣ ΔΗΜΙΟΥΡΓΟΥΜΕΝΗΣ ΑΓΙΑΣΧΟΛΗΣΗΣ		Αφορά την 3η Δέση ενίσχυσης
---	--	-----------------------------

ΣΤ.ΛΟΙΠΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ - ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ

1. Διοικητικό Συμβούλιο :

	ΙΔΙΟΤΗΤΑ	ΟΝΟΜΑ	ΕΠΩΝΥΜΟ	ΑΦΜ
α)				
β)				
γ)				
δ)				
ε)				
στ)				
ζ)				

2. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΑΝΕΙΟΔΟΤΟΥΣΑΣ ΤΡΑΠΕΖΑΣ ή ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΟΥ ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΥ / ΕΤΑΙΡΙΑΣ LEASING

α. ΔΑΝΕΙΟΔΟΤΟΥΣΑ ΤΡΑΠΕΖΑ ή ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΟΣ ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΣ

Επωνυμία

Υποκατάστημα οδός/αριθ /ΤΚ

Ταχ/κή Διεύθυνση: Πόλη τηλ fax

Χώρα

β. ΕΤΑΙΡΙΑ LEASING

Επωνυμία Εταιρίας

Υποκατάστημα οδός/αριθ /ΤΚ

Ταχ/κή Διεύθυνση: Πόλη τηλ fax

Χώρα

3.1 ΜΕΛΕΤΗΤΗΣ/ΟΙΚΟΝΟΜΟΛΟΓΟΣ

Επώνυμο: Όνομα:

Ταχ/κή Διεύθυνση: Πόλη Οδός-αριθμός

ΤΚ: τηλέφωνο:

ΑΦΜ Αρ.μητρώου ΟΕΕ :

3.2 ΜΕΛΕΤΗΤΗΣ/ ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ

Επώνυμο: Όνομα:

Ταχ/κή Διεύθυνση: Πόλη Οδός-αριθμός

ΤΚ: τηλέφωνο:

ΑΦΜ Αρ.μητρώου ΤΕΕ :

3.3 ΜΕΛΕΤΗΤΗΣ/ΓΕΩΤΕΧΝΙΚΟΣ

Επώνυμο: Όνομα:

Ταχ/κή Διεύθυνση: Πόλη Οδός-αριθμός

ΤΚ: τηλέφωνο:

ΑΦΜ Αρ.μητρώου ΓΕΩΤΕΕ :



Ημερομηνία (πχ: 2/5/2005)

Υπογραφή Νομίμου εκπροσώπου Υφισταμένου φορέα ή
των Μετόχων - Εταίρων της υπό σύσταση Εταιρίας

ΟΝΟΜΑ	ΕΠΩΝΥΜΟ	ΑΡ.Δ.Α.Τ ή ΔΙΑΒΑΤΗΡ	ΘΕΣΗ ΥΠΟΓΡΑΦΗΣ

Επισυνάπτεται Πίνακας Βαθμολογίας των Κριτηρίων σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ 1 του Ν. 3299/04 και την αριθμ 8356/3-3-2005 Υπουργική Απόφαση

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 4.5 - ΕΡΓΑ ΕΝΤΑΓΜΕΝΑ ΣΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ
ΕΠΑΝ**

ΜΕΤΡΟ 2.1

ΠΑΘΗΤΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

A/A	ΕΠΩΝΥΜΙΑ	ΕΠΙΛΕΞΙΜΟΣ ΠΡΟΥΠΟΛΟΓ. (Ευρώ)	ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΑΠΑΝΗ (Ευρώ)	ΠΕΡΙΟΧΗ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ
1	F.H.L. ΜΑΡΜΑΡΑ ΔΟΜΙΚΑ ΥΛΙΚΑ ΑΒΕΕ	78.260	31.304	ΒΙΠΕ ΔΡΑΜΑΣ- Ν.ΔΡΑΜΑΣ
2	ΑΓΓΕΛΙΔΗΣ – ΓΕΩΡΓΑΚΟΠΟΥΛΟΣ ΑΕΒΕ	285.400	114.160	ΚΡΥΟΝΕΡΙ- Ν.ΑΤΤΙΚΗΣ
3	ΑΛΤΕ ΑΤΕ	476.889	190.756	ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ ΡΕΝΤΗΣ- Ν.ΑΤΤΙΚΗΣ
ΣΥΝΟΛΟ		840.549	336.220	

ΣΥΜΒΑΤΙΚΑ ΚΕΝΤΡΙΚΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

A/A	ΕΠΩΝΥΜΙΑ	ΕΠΙΛΕΞΙΜΟΣ ΠΡΟΥΠΟΛΟΓ. (Ευρώ)	ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΑΠΑΝΗ (Ευρώ)	ΠΕΡΙΟΧΗ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ
1	ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΘΩΔΙΔΗΣ ΧΟΤΕΛΙΑ Α.Ε.	58.820	17.646	ΘΕΣ/ΝΙΚΗ- Ν.ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ
2	TEN Α.Ε.	695.231	208.569	ΡΟΔΟΣ- Ν.ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΩΝ
3	ΚΛΕΟΒΟΥΛΟΣ ΤΟΥΡ. ΞΕΝ. Ν. ΕΠ. ΑΕ (ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΟ LINDOS ROYAL)	239.912	71.974	ΡΟΔΟΣ- Ν.ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΩΝ
4	ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΟ ΑΙΘΡΙΟΝ ΠΑΛΛΑΣ	81.438	24.431	ΡΟΔΟΣ- Ν.ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΩΝ
5	ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΟ ΡΟΔΟΣ PRINCESS (I. & E. ΧΑΤΖΗΛΑΖΑΡΟΥ)	193.306	57.992	ΡΟΔΟΣ- Ν.ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΩΝ
6	ΑΚΣ ΠΟΡΤΟ ΧΕΛΙ Α.Ε.	258.606	77.582	ΠΟΡΤΟ ΧΕΛΙ- Ν.ΑΡΓΟΛΙΔΟΣ
7	ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΩΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ - Α.Ε.Τ.Ε.Α. Α.Ε.	792.370	237.711	ΑΜΜΟΥΔΑΡΑ- Ν.ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ
8	ΕΛΟΥΝΤΑ Α.Ε.	607.483	182.245	ΕΛΟΥΝΤΑ- Ν.ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ
ΣΥΝΟΛΟ		2.927.167	878.150	

ΚΕΝΤΡΙΚΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ

A/A	ΕΠΩΝΥΜΙΑ	ΕΠΙΛΕΞΙΜΟΣ ΠΡΟΥΠΟΛΟΓ. (Ευρώ)	ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΑΠΑΝΗ (Ευρώ)	ΠΕΡΙΟΧΗ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ
1	ΣΑΝΗ Α.Ε.	106.471	42.588	Ν.ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ

ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

A/A	ΕΠΩΝΥΜΙΑ	ΕΠΙΛΕΞΙΜΟΣ ΠΡΟΥΠΟΛΟΓ. (Ευρώ)	ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΑΠΑΝΗ (Ευρώ)	ΠΕΡΙΟΧΗ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ
1	ΗΛΙΟΔΟΜΗ Α.Ε.	2.946.442	1.473.221	Ν.ΚΙΛΚΙΣ
2	ΙΕΡΑ ΜΟΝΗ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΛΑΥΡΑΣ – ΙΕΡΑ ΣΚΗΤΗ ΑΓΙΑΣ ΑΝΝΑΣ	494.497	247.249	ΑΓΙΟ ΟΡΟΣ- Ν.ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ
3	ΣΤΗΛΜΕΤ ΑΕ	60.760	30.380	ΜΑΡΟΥΣΙ- Ν.ΑΤΤΙΚΗΣ
ΣΥΝΟΛΟ		840.549	336.220	

ΔΡΑΣΗ 3.1.1

ΦΩΤΟΒΟΛΑΤΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

Α/Α	ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΦΟΡΕΑ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ	ΒΑΘΜΟ- ΛΟΓΙΑ	Π/Υ ΑΡΧΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ (ΣΕ €)	Π/Υ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟ- ΝΤΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ (ΣΕ €)	ΕΓΚΕΚΡΙΜΕΝΟΣ ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ Π/Υ (ΑΡΧΙΚΟΥ+ ΠΕΡΙΒΑΛ) (ΣΕ €)	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΟΣΟΣΤΟ ΕΠΙΧΟΡΗ- ΓΗΣΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΟΣΟ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ (ΣΕ €)
1	ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΗΡΙΑ ΜΠΟΥΓΑ Ο.Ε.	Πελοποννήσου	7,13	156.420	0	156.420	45,00%	70.389
2	ΙΕΡΑ ΜΟΝΗ ΚΟΥΔΟΥΜΑ	Κρήτης	6,35	162.500	0	162.500	45,00%	73.125
3	ΜΟΝΗ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΛΑΥΡΑΣ - Ι. ΜΟΝΗ ΓΕΝΕΣΙΟΥ ΘΕΟΤΟΚΟΥ ΝΗΣΟΥ ΚΥΡΑ ΠΑΝΑΓΙΑΣ	Θεσσαλίας	5,21	95.625	0	95.625	45,00%	43.031
4	ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΣ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΩΝ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.	Στερεάς Ελλάδας	4,02	240.380	0	240.380	45,00%	108.171
5	ΙΕΡΑ ΜΟΝΗ ΣΙΜΩΝΟΣ ΠΕΤΡΑΣ	Κεντρικής Μακεδονίας	3,77	793.315	0	793.315	45,00%	356.992
6	ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΣ ΑΣΤΙΚΩΝ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΩΝ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ (Ο.Α.Σ.Θ.)	Κεντρικής Μακεδονίας	2,22	148.000	0	148.000	40,00%	59.200
ΣΥΝΟΛΟ						1.596.240		710.908

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

Α/Α	ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΦΟΡΕΑ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ	ΒΑΘΜΟ- ΛΟΓΙΑ	Π/Υ ΑΡΧΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ (ΣΕ €)	Π/Υ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟ- ΝΤΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ (ΣΕ €)	ΕΓΚΕΚΡΙΜΕΝΟΣ ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ Π/Υ (ΑΡΧΙΚΟΥ+ ΠΕΡΙΒΑΛ) (ΣΕ €)	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΟΣΟΣΤΟ ΕΠΙΧΟΡΗ- ΓΗΣΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΟΣΟ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ (ΣΕ €)
1	ΒΙΛΛΑΤΖ ΙΝ ΠΟΡΤΟ ΚΑΡΡΑΣ Ξ.Τ. Α.Ε.	Κεντρικής Μακεδονίας	8,70	166.750	0	166.750	40,00%	66.700
2	ΑΝΩΝΥΜΕΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΤΕΑΒ Α.Ε.	Κρήτης	5,67	605.000	0	605.000	40,00%	242.000
3	ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΟ RODOS PALADIUM ΑΕ	Νοτίου Αιγαίου	5,39	517.000	0	517.000	30,00%	155.100
4	ISTRON BEACH Α.Ε. ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΩΝ ΚΑΙ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΩΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	Κρήτης	5,19	87.150	0	87.150	40,00%	34.860
5	ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΕΣΠΕΡΙΑ Α.Ε.	Νοτίου Αιγαίου	4,88	383.500	0	383.500	40,00%	153.400
6	Α.Ε.Τ.Ε. ΧΕΡΣΟΝΗΣΟΣ Α.Ε.	Κρήτης	4,78	783.500	0	783.500	40,00%	313.400

7	ΣΠΑΝΑΚΗΣ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΕΣ, ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Κρήτης	4,76	224.550	0	224.550	40,00%	89.820
8	ΜΑΡΙΚΑ ΠΟΛΟΓΕΩΡΓΗ Α.Ε. ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	Κρήτης	4,62	77.400	0	77.400	40,00%	30.960
9	ΚΩΣΤΑΣ ΚΑΙ ΡΟΖΙΤΑ ΜΠΑΝΤΟΥΒΑ ΑΕ	Κρήτης	4,34	134.750	0	134.750	40,00%	53.900
10	ΜΟΥΡΑΤΗ ΜΑΡΙΝΑ Α.Ε.Ξ.Τ.Ε	Κρήτης	3,92	46.065	0	46.065	40,00%	18.426
11	ΑΝΔΡΕΑΣ ΓΕΡΑΝΙΩΤΗΣ Α.Ε ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΕΣ ΚΑΙ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	Κρήτης	3,89	46.075	0	46.075	40,00%	18.430
12	ΕΠΤΕΑ ΑΕ	Δυτικής Ελλάδας	3,81	205.500	0	205.500	40,00%	82.200
13	ΘΑΛΑΣΣΙΝΟ ΑΣΤΕΡΙ ΑΕ	Κρήτης	3,64	189.350	0	189.350	40,00%	75.740
14	ΕΓΝΑΝΤΙΑ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ Α.Ε.	Αν. Μακεδονίας & Θράκης	3,30	152.195	0	152.195	40,00%	60.878
ΣΥΝΟΛΟ						3.618.785		1.395.814

ΠΑΘΗΤΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

A/A	ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΦΟΡΕΑ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ	ΒΑΘΜΟ- ΛΟΓΙΑ	Π/Υ ΑΡΧΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ (ΣΕ €)	Π/Υ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟ- ΝΤΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ (ΣΕ €)	ΕΓΚΕΚΡΙΜΕΝΟΣ ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ Π/Υ (ΑΡΧΙΚΟΥ+ ΠΕΡΙΒΑΛ) (ΣΕ €)	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΟΣΟΣΤΟ ΕΠΙΧΟΡΗ- ΓΗΣΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΟΣΟ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ (ΣΕ €)
1	ΟΔΥΣΣΕΥΣ ΦΩΚΑΣ Α.Ε.	Αττικής	7,68	50.000	0	50.000	40,00%	20.000
2	ΟΔΥΣΣΕΑΣ ΦΩΚΑΣ Α.Ε.	Αττικής	5,28	214.000	0	214.000	40,00%	85.600
3	ΤΕΧΝΙΚΗ - ΕΜΠΟΡΙΚΗ - ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΙΛΙΣΣΟΣ Α.Ε.	Αττικής	2,60	386.923	0	386.923	40,00%	154.769
4	Δ. & Β. ΔΟΥΡΙΔΑΣ- Α.ΧΑΜΗΛΟΘΩΡΗΣ Ο.Ε.	Αττικής	3,30	214.065	0	214.065	40,00%	85.626
5	Σ. ΛΙΑΡΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	Αττικής	5,28	390.492	0	390.492	40,00%	156.197
ΣΥΝΟΛΟ						1.255.480,00		502.192

ΔΡΑΣΗ 6.3.2

ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

Α/Α	ΜΚΑΑ	ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΦΟΡΕΑ	ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ	ΕΠΙΛΕΞΙΜΟΣ ΠΡΟΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ (€)	ΠΟΣΟΣΤΟ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΟΣΟ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ
1	632EN706015	Σ. ΓΑΡΥΦΑΛΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ & ΣΙΑ Ε.Ε.	Κρήτης	128.036,50	45%	57.616,43
2	632EN706013	ΠΡΟΤΥΠΕΣ ΚΑΙΝΟΤΟΜΕΣ ΤΕΧΝΙΚΕΣ Ε.Π.Ε. ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	Κρήτης	129.050,00	45%	58.072,50
3	632EN706017	Ι.ΣΤΑΜΑΤΑΚΗΣ ΚΑΙ ΥΙΟΙ Ο.Ε	Κρήτης	453.033,00	45%	203.864,85
4	632EN706007	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΑΤΣΙΜΠΟΚΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε	Κρήτης	131.800,00	45%	59.310,00
5	632EN506017	ΑΞΕΚΑ Α.Ε. ΑΝΩΝΥΜΗ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΚΥΑΝΗ ΑΚΤΗ (ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΟ SUN BEACH 2)	Ν. Αιγαίου	125.445,00	45%	56.450,25
6	632EN506018	ΡΕΞΕΚΑ Α.Ε. ΡΟΔΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΩΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ΚΑΤΡΗ	Ν. Αιγαίου	127.250,00	45%	57.262,50
7	632EN506005	Δ. ΜΑΡΚΟΥΛΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	Ν. Αιγαίου	140.200,00	45%	63.090,00
8	632EN506008	ΣΧΟΙΝΟΥΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.	Ν. Αιγαίου	139.700,00	45%	62.865,00
ΣΥΝΟΛΟ				1.374.514,50		618.531,53

ΜΕΤΡΟ 6.5

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

Επωνυμία Φορέα	Περιφέρεια Εφαρμογής	Αιτούμενος Π/Υ (€)	Εγκεκριμένος Π/Υ Αρχικού Τμήματος (€)	% Επιχορήγησης	Επιχορήγηση Αρχικού Τμήματος (€)	Π/Υ Διασύνδεσης (€)	Επιδότηση Διασύνδεσης (€)	Εγκεκριμένος Συνολικός Π/Υ (Αρχικού+ Περιβαλ+Διασύνδεση) (€)	Συνολικό % Επιχορήγησης	Συνολικό ποσό επιχορήγησης (€)
ΔΡΑΚΩΝΑΚΗΣ-ΚΑΝΔΥΛΟΓΙΑΝΝΑΚΗ Α.Ε.	ΚΡΗΤΗΣ	263.420,00	51.800,00	30%	15.540,00	0,00	0,00	51.800,00	30,00%	15.540,00
ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑ ΧΑΝΔΡΗ (ΕΛΛΑΣ) Α.Ε.	ΙΟΝΙΩΝ ΝΗΣΩΝ	590.000,00	557.250,00	40%	222.900,00	0,00	0,00	557.250,00	40,00%	222.900,00
ΕΠΤΕΑ Α.Ε.	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	149.500,00	149.750,00	40%	59.900,00	0,00	0,00	149.750,00	40,00%	59.900,00
ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΑΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΕΣΠΕΡΙΑ Α.Ε.	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	435.000,00	435.000,00	40%	174.000,00	0,00	0,00	435.000,00	40,00%	174.000,00
ΙΩΑΝΝΗΣ ΤΣΑΓΚΑΛΙΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ Α.Ε.	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	198.000,00	158.400,00	40%	63.360,00	0,00	0,00	158.400,00	40,00%	63.360,00
DORAL ABEE	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	49.550,00	48.275,00	40%	19.310,00	0,00	0,00	48.275,00	40,00%	19.310,00
ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΕΣ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΕΣ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ OLYMPIC HOTELS Α.Ε.	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	1.138.000,00	898.783,00	30%	269.634,90	0,00	0,00	898.783,00	30,00%	269.634,90
ΣΥΝΟΛΟ								2.299.258,00	35,87%	824.644,90

ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

Επωνυμία Φορέα	Περιφέρεια Εφαρμογής	Αιτούμενος Π/Υ (€)	Εγκεκριμένος Π/Υ Αρχικού Τμήματος (€)	% Επιχορήγησης	Επιχορήγηση Αρχικού Τμήματος (€)	Π/Υ Διασύνδεσης (€)	Επιδότηση Διασύνδεσης (€)	Εγκεκριμένος Συνολικός Π/Υ (Αρχικού+ Περιβαλ+ Διασύνδεση) (€)	Συνολικό % Επιχορήγησης	Συνολικό ποσό επιχορήγησης (€)
Μ.ΒΟΛΑΣ & ΥΙΟΙ Ο.Ε.	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	160.000,00	120.753,50	45%	54.339,08	0,00	0,00	120.753,50	45,00%	54.339,08
ΙΩΑΝΝΗΣ Γ.ΠΑΠΠΟΥ ΕΜΠΟΡΟΚΗ - ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ Κ ΞΕΝΟΔΟΧΙΑΚΗ Α.Ε.	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	160.000,00	120.503,50	45%	54.226,58	0,00	0,00	120.503,50	45,00%	54.226,58
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΥΔΡΕΥΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΗΣ ΔΗΜΟΥ ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	160.000,00	126.203,50	45%	56.791,58	0,00	0,00	126.203,50	45,00%	56.791,58
ΠΑΝΑΓΙΟΥΛΑ ΤΡΙΚΚΑ	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	170.080,00	122.760,00	45%	55.242,00	1.750,00	875,00	124.510,00	45,07%	56.117,00
ΒΟΛΑ ΑΦΟΙ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	160.000,00	127.490,00	45%	57.370,50	0,00	0,00	127.490,00	45,00%	57.370,50
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΥΔΡΕΥΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΗΣ ΔΗΜΟΥ ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	160.000,00	128.800,00	45%	57.960,00	0,00	0,00	128.800,00	45,00%	57.960,00
ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΟ MARITIME ΜΠΑΜΠΑΚΑΣ ΕΤΕΕ	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	160.000,00	128.800,00	45%	57.960,00	0,00	0,00	128.800,00	45,00%	57.960,00

ΣΟΦΙΑ ΞΥΔΟΥ	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	173.000,00	127.600,00	45%	57.420,00	0,00	0,00	127.600,00	45,00%	57.420,00
ΜΕΤΡΟ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΙΔΩΝ ΔΙΑΤΡΟΦΗΣ ΚΑΙ ΟΙΚΙΑΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ	ΑΤΤΙΚΗΣ	465.288,00	447.788,00	40%	179.115,20	0,00	0,00	447.788,00	40,00%	179.115,20
ΑΡΧΙΠΕΛΑΓΟΣ ΑΕ	ΒΟΡΕΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	174.200,00	129.350,00	45%	58.207,50	0,00	0,00	129.350,00	45,00%	58.207,50
ΙΩΑΝΝΗΣ ΞΑΝΘΑΚΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	170.080,00	122.760,00	45%	55.242,00	0,00	0,00	122.760,00	45,00%	55.242,00
ΑΝΔΡΙΑΝΑ ΚΟΥΦΟΥ ΕΝΟΙΚΙΑΖΟΜΕΝΑ ΔΩΜΑΤΙΑ	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	119.500,00	117.000,00	45%	52.650,00	0,00	0,00	117.000,00	45,00%	52.650,00
PENCO CONSULTANTS CONTRACTORS AGENTS ΕΠΕ	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	165.200,00	129.850,00	45%	58.432,50	2.600,00	1.300,00	132.450,00	45,10%	59.732,50
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΥΔΡΕΥΣΗΣ - ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΗΣ ΧΕΡΣΟΝΗΣΟΥ	ΚΡΗΤΗΣ	179.080,00	133.093,50	45%	59.892,08	5.000,00	2.500,00	138.093,50	45,18%	62.392,08
VODAFONE-ΠΑΝΑΦΟΝ Α.Ε.Ε.Τ	ΑΤΤΙΚΗΣ	174.200,00	123.800,00	40%	49.520,00	0,00	0,00	123.800,00	40,00%	49.520,00
VODAFONE Α.Ε.Ε.Τ.	ΑΤΤΙΚΗΣ	174.200,00	123.800,00	40%	49.520,00	0,00	0,00	123.800,00	40,00%	49.520,00
DEVELOP Α.Ε.	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	173.000,00	135.950,00	45%	61.177,50	0,00	0,00	135.950,00	45,00%	61.177,50
ΘΕΡΜΗΣΙΑ Α.Ε.	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	173.000,00	135.950,00	45%	61.177,50	0,00	0,00	135.950,00	45,00%	61.177,50
ΑΡΓΥΡΑΚΗΣ ΘΕΜΙΣΤΟΚΛΗΣ	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	165.080,00	130.690,00	45%	58.810,50	5.000,00	2.500,00	135.690,00	45,18%	61.310,50
ΗΠΕΙΡΟΣ ΑΕΒΕ	ΗΠΕΙΡΟΥ	105.020,00	103.770,00	45%	46.696,50	0,00	0,00	103.770,00	45,00%	46.696,50

ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ ΚΑΡΓΑΔΟΥΡΗΣ	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	170.080,00	130.690,00	45%	58.810,50	0,00	0,00	130.690,00	45,00%	58.810,50
ΜΑΡΙΝΟΣ ΣΥΡΙΑΝΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	140.000,00	130.750,00	45%	58.837,50	5.000,00	2.500,00	135.750,00	45,18%	61.337,50
ΔΟΥΖΕΝΗΣ Α.Ε.	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	170.080,00	118.800,00	45%	53.460,00	0,00	0,00	118.800,00	45,00%	53.460,00
ΛΕΟΝΑΡΔΟΣ Α. ΡΟΥΣΣΟΣ	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	141.500,00	130.750,00	45%	58.837,50	5.000,00	2.500,00	135.750,00	45,18%	61.337,50
ΑΓΡΙΟΓΙΑΝΝΟΣ ΜΙΧΑΗΛ	ΚΡΗΤΗΣ	184.680,00	135.087,25	45%	60.789,26	10.400,00	5.200,00	145.487,25	45,36%	65.989,26
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΚΑΜΠΟΥ	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	119.500,00	115.100,00	45%	51.795,00	0,00	0,00	115.100,00	45,00%	51.795,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΚΑΜΠΟΥ	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	119.500,00	115.100,00	45%	51.795,00	0,00	0,00	115.100,00	45,00%	51.795,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΚΑΜΠΟΥ	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	119.500,00	115.100,00	45%	51.795,00	0,00	0,00	115.100,00	45,00%	51.795,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΚΑΜΠΟΥ	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	119.500,00	115.100,00	45%	51.795,00	0,00	0,00	115.100,00	45,00%	51.795,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΚΑΜΠΟΥ	ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	119.500,00	115.100,00	45%	51.795,00	0,00	0,00	115.100,00	45,00%	51.795,00
Κ-ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΤΡΟΣ ΚΡΟΝΤΗΡΑΣ	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	159.200,00	120.840,00	45%	54.378,00	5.000,00	2.500,00	125.840,00	45,20%	56.878,00

ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΔΗΜΟΥ ΖΩΓΡΑΦΟΥ	ΑΤΤΙΚΗΣ	170.080,00	123.110,00	40%	49.244,00	0,00	0,00	123.110,00	40,00%	49.244,00
DORAL ABEE	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	156.013,00	121.137,50	40%	48.455,00	0,00	0,00	121.137,50	40,00%	48.455,00
VODAFONE - ΠΑΝΑΦΟΝ Α.Ε.Ε.Τ.	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	174.200,00	123.660,00	40%	49.464,00	0,00	0,00	123.660,00	40,00%	49.464,00
ΣΟΛΑΡ ΣΟΛΟΥΣΙΟΝΣ ΕΠΕ	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	195.938,00	123.200,00	45%	55.440,00	0,00	0,00	123.200,00	45,00%	55.440,00
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΝΟΡΝΤΙΚ ΕΞΠΕΡΤΣ ΠΡΩΤΟΠΟΡΙΑΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΜΑΡΚΕΤΙΝΓΚ ΜΟΝΟΠΡ. ΕΠΕ	ΑΤΤΙΚΗΣ	185.500,00	122.800,00	40%	49.120,00	0,00	0,00	122.800,00	40,00%	49.120,00
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΗΜΟΥ ΖΩΓΡΑΦΟΥ	ΑΤΤΙΚΗΣ	175.080,00	123.450,00	40%	49.380,00	0,00	0,00	123.450,00	40,00%	49.380,00
PLAGTON Α.Ε.	ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	144.000,00	108.650,00	45%	48.892,50	0,00	0,00	108.650,00	45,00%	48.892,50
ΝΤΑΝΤΙΝΗΣ ΚΩΝ/ΝΟΣ Α.Ε.	ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	168.500,00	123.637,50	45%	55.636,88	0,00	0,00	123.637,50	45,00%	55.636,88
DEVELOP Α.Ε.	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	173.000,00	131.102,50	45%	58.996,13	0,00	0,00	131.102,50	45,00%	58.996,13
ΑΘΗΝΑΪΚΗ ΟΙΚΟΓΕΝΕΙΑΚΗ ΑΡΤΟΠΟΙΪΑ ΑΒΕΕ	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	171.000,00	125.750,00	45%	56.587,50	0,00	0,00	125.750,00	45,00%	56.587,50
ΘΕΡΜΗΣΙΑ Α.Ε.	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	173.000,00	116.650,00	45%	52.492,50	0,00	0,00	116.650,00	45,00%	52.492,50
DEVELOP Α.Ε.	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	173.000,00	116.650,00	45%	52.492,50	0,00	0,00	116.650,00	45,00%	52.492,50
ROLLMANN ΑΕ	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	165.080,00	121.420,00	45%	54.639,00	0,00	0,00	121.420,00	45,00%	54.639,00

ΠΑΡΑΣΚΕΥΑΣ ΚΑΛΛΟΝΙΑΤΗΣ	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	165.080,00	118.750,00	45%	53.437,50	0,00	0,00	118.750,00	45,00%	53.437,50
ΞΥΛΟΤΕΧΝΙΚΗ ΣΥΡΟΥ ΑΕ	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	140.000,00	130.750,00	45%	58.837,50	5.000,00	2.500,00	135.750,00	45,18%	61.337,50
ΘΕΡΜΗΣΙΑ Α.Ε.	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	173.000,00	134.220,00	45%	60.399,00	0,00	0,00	134.220,00	45,00%	60.399,00
ΜΑΡΙΝΟΣ ΚΑΙ ΑΡΓΥΡΗΣ ΛΥΓΝΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ	ΑΤΤΙΚΗΣ	137.500,00	120.750,00	40%	48.300,00	0,00	0,00	120.750,00	40,00%	48.300,00
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΧΑΛΑΣ - BLUE BAY VILLAGE	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	135.000,00	123.375,00	45%	55.518,75	0,00	0,00	123.375,00	45,00%	55.518,75
ΔΗΜΑΣ ΑΕΒΕ	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	170.080,00	119.655,00	45%	53.844,75	5.000,00	2.500,00	124.655,00	45,20%	56.344,75
ΖΕΦΥΡΟΣ ΕΠΕ	ΑΤΤΙΚΗΣ	222.000,00	117.537,00	40%	47.014,80	0,00	0,00	117.537,00	40,00%	47.014,80
WOODALL- ΠΑΠΑΓΙΑΝΝΑΚΗΣ ΕΠΕ	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	136.500,00	121.000,00	45%	54.450,00	0,00	0,00	121.000,00	45,00%	54.450,00
ΑΦΟΙ ΠΑΠΑΓΙΑΝΝΑΚΗ ΕΠΕ	ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	136.500,00	121.000,00	45%	54.450,00	0,00	0,00	121.000,00	45,00%	54.450,00
Ν.ΤΖΩΡΤΖΟΓΛΟΥ - Γ.ΣΟΥΛΤΑΝΟΣ Ο.Ε	ΚΡΗΤΗΣ	178.900,00	133.093,50	45%	59.892,08	5.000,00	2.500,00	138.093,50	45,18%	62.392,08
ΗΜΕ - Π. ΠΑΝΤΑΖΟΠΟΥΛΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	135.000,00	118.800,00	45%	53.460,00	0,00	0,00	118.800,00	45,00%	53.460,00
Γ. ΠΕΤΡΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	ΑΤΤΙΚΗΣ	136.000,00	119.985,00	45%	53.993,25	0,00	0,00	119.985,00	45,00%	53.993,25
ΠΑΠΑΓΕΩΡΓΙΟΥ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	137.000,00	127.750,00	45%	57.487,50	0,00	0,00	127.750,00	45,00%	57.487,50
ΣΟΛΑΡ ΣΟΛΥΣΙΟΝΣ ΕΠΕ	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	195.938,00	121.831,00	45%	54.823,95	0,00	0,00	121.831,00	45,00%	54.823,95
ΦΑΡΜΑ ΚΟΥΚΑΚΗ ΑΕ	ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	173.000,00	119.450,00	45%	53.752,50	1.000,00	500,00	120.450,00	45,04%	54.252,50
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΞΑΝΘΑΚΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	170.080,00	134.150,00	45%	60.367,50	0,00	0,00	134.150,00	45,00%	60.367,50
ΣΥΝΟΛΟ								7.798.193,25	44,04%	3.434.582,8

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 5.1 - ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ ΤΗΣ Δ.Ε.Η. ΓΙΑ ΤΟΥΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ ΧΑΜΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ

- Αν η κατανάλωση είναι **0** έως **800 kWh** ανά τετράμηνο:

Πάγιο:	
Μονοφασικών παροχών	3,00 € ανά τετράμηνο
Τριφασικών παροχών	8,00 € ανά τετράμηνο
Ενέργεια: Όλες οι kWh	0,06987 €/kWh
Μονοφασικών παροχών	6,18 € ανά τετράμηνο
Τριφασικών παροχών	12,34 € ανά τετράμηνο
Με ελάχιστη χρέωση μονοφασικών παροχών: 6,18 € ανά τετράμηνο και τριφασικών παροχών:	12,34 € ανά τετράμηνο

- Αν η κατανάλωση είναι **801** έως **1600 kWh** ανά τετράμηνο:

Πάγιο:	
Μονοφασικών παροχών	8,00€ ανά τετράμηνο
Τριφασικών παροχών	16,00 € ανά τετράμηνο
Ενέργεια:	
Οι πρώτες 800 kWh ανά τετράμηνο	0,07449 €/kWh
Οι επόμενες 800 kWh ανά τετράμηνο	0,09492 €/kWh

- Αν η κατανάλωση είναι **1601** έως **2000 kWh** ανά τετράμηνο:

Πάγιο:	
Μονοφασικών παροχών	12,00 € ανά τετράμηνο
Τριφασικών παροχών	30,00 € ανά τετράμηνο
Ενέργεια:	
Οι πρώτες 800 kWh ανά τετράμηνο	0,07449 €/kWh
Οι επόμενες 800 kWh ανά τετράμηνο	0,09492 €/kWh
Οι υπόλοιπες 400 kWh ανά τετράμηνο	0,11651 €/kWh

- Αν η κατανάλωση είναι **2001** έως **3000 kWh** ανά τετράμηνο:

Πάγιο:	
Μονοφασικών παροχών	36,00 € ανά τετράμηνο
Τριφασικών παροχών	50,00 € ανά τετράμηνο
Ενέργεια:	
Οι πρώτες 800 kWh ανά τετράμηνο	0,07521 €/kWh
Οι επόμενες 800 kWh ανά τετράμηνο	0,09584 €/kWh
Οι επόμενες 400 kWh ανά τετράμηνο	0,11764 €/kWh
Οι υπόλοιπες 1000 kWh ανά τετράμηνο	0,15737 €/kWh

- Αν η κατανάλωση είναι **3001 έως 4400 kWh** ανά τετράμηνο:

Πάγιο:	
Μονοφασικών παροχών	40,00 € ανά τετράμηνο
Τριφασικών παροχών	50,00 € ανά τετράμηνο
Ενέργεια:	
Οι πρώτες 800 kWh ανά τετράμηνο	0,07593 €/kWh
Οι επόμενες 800 kWh ανά τετράμηνο	0,09675 €/kWh
Οι επόμενες 400 kWh ανά τετράμηνο	0,11876 €/kWh
Οι επόμενες 1000 kWh ανά τετράμηνο	0,15887 €/kWh
Οι υπόλοιπες 1400 kWh ανά τετράμηνο	0,16040 €/kWh

- Αν η κατανάλωση είναι 4400 kWh και άνω ανά τετράμηνο:

Πάγιο:	
Μονοφασικών παροχών	50,00 € ανά τετράμηνο
Τριφασικών παροχών	50,00 € ανά τετράμηνο
Ενέργεια:	
Οι πρώτες 800 kWh ανά τετράμηνο	0,07925 €/kWh
Οι επόμενες 800 kWh ανά τετράμηνο	0,10099 €/kWh
Οι επόμενες 400 kWh ανά τετράμηνο	0,12396 €/kWh
Οι υπόλοιπες kWh ανά τετράμηνο	0,16423 €/kWh