



**ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ**  
**ΚΟΙΝΟΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΣΤΗΡΙΞΗΣ ΙΙΙ 2000-2006**  
**ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ «ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑ»**

**ΜΕΤΡΟ 6.5** Προώθηση συστημάτων ΑΠΕ, Συμπααραγωγής στο ενεργειακό σύστημα της χώρας - Εξοικονόμηση Ενέργειας

**ΟΔΗΓΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ**  
**ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ**

**ΑΘΗΝΑ, ΙΟΥΛΙΟΣ 2005**

# ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ.....	2
ΣΥΝΟΨΗ.....	4
1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ.....	6
1.1 Γ΄ Κοινοτικό Πλαίσιο Στήριξης 2000 – 2006.....	6
1.2 Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα» .....	6
1.3 Το Μέτρο 6.5 του ΕΠΑΝ .....	7
1.4 Ενδιάμεσοι Φορείς και Προκηρύξεις .....	9
2. ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ .....	11
2.1 Γενικά .....	11
2.2 Υπαγόμενες Επενδύσεις (Κατηγορίες και Υποκατηγορίες Επενδύσεων) .....	12
2.3 Είδη Επενδύσεων (Αρχικές ή Περιβαλλοντικές).....	16
2.4 Υπαγόμενοι φορείς .....	17
2.5 Ύψος επενδύσεων .....	18
2.6 Δημόσια χρηματοδότηση .....	19
2.7 Ιδιωτική Συμμετοχή .....	24
3. ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ .....	26
Διαφοροποίηση επιλέξιμου προϋπολογισμού ανάμεσα σε Αρχικές και Περιβαλλοντικές επενδύσεις.....	31
4. ΥΠΟΒΟΛΗ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ.....	33
4.1 Διανομή εντύπων .....	33
4.2 Υποβολή προτάσεων.....	33
4.3 Απαιτούμενα δικαιολογητικά .....	34
5. ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΚΑΙ ΥΠΑΓΩΓΗ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ .....	38
5.1 Διαδικασία αξιολόγησης επενδυτικών προτάσεων .....	38
5.2 Έλεγχος τυπικής πληρότητας (i).....	39
5.3 Χρηματοοικονομική αξιολόγηση του επενδυτή (ii) .....	39

5.4	Τεχνικοοικονομική αξιολόγηση της επενδυτικής πρότασης (iii) .....	43
5.5	Τελική γνωμάτευση από Κύρια Επιτροπή Αξιολόγησης .....	46
6.	ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΕΡΓΩΝ.....	48
6.1	Υπογραφή σύμβασης .....	48
6.2	Αποτέλεσμα – Στόχος .....	49
6.3	Τροποποιήσεις έργων.....	50
6.4	Παράταση του χρόνου εκτέλεσης του έργου.....	51
6.5	Αδυναμία υπογραφής ή εκτέλεσης της σύμβασης με υπαιτιότητα του επενδυτή	51
6.6	Απένταξη έργων και ένταξη εν δυνάμει χρηματοδοτούμενων προτάσεων .....	52
6.7	Τρόπος χρηματοδότησης.....	52
6.8	Προϋποθέσεις καταβολής της δημόσιας επιχορήγησης .....	54

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ

I	ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ
II	ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ
III	ΑΙΤΗΣΗ ΚΑΙ ΕΝΤΥΠΟ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΦΟΡΕΑ
IV	ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ ΕΡΓΟΥ
A.	ΓΕΝΙΚΑ-ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑ
B.	ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΠΡΙΝ / ΜΕΤΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗ
Γ.	ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ
Δ.	ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ
E.	ΧΡΟΝΙΚΟΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΣ
ΣΤ.	ΘΕΜΑΤΑ ΠΟΥ ΕΠΗΡΕΑΖΟΥΝ ΤΗΝ ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ
Z.	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΕΛΕΓΧΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΑΛΑΒΗΣ
V	ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΟ ΣΧΕΔΙΟ ΔΡΑΣΗΣ – ΓΕΝΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ
VI	ΑΙΤΗΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ ΤΗΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΑΠΕ Η ΣΗΘ

## ΣΥΝΟΨΗ

Ο Οδηγός Ενεργειακών Επενδύσεων (ΟΕΕ) περιγράφει το καθεστώς και τους όρους της δημόσιας ενίσχυσης **ενεργειακών επενδύσεων** μέσω των πόρων που διατίθενται για τον σκοπό αυτό από το Μέτρο 6.5 του Επιχειρησιακού Προγράμματος Ανταγωνιστικότητα (ΕΠΑΝ) του ΥΠΑΝ στο πλαίσιο του Γ' Κοινοτικού Πλαισίου Στήριξης (Γ' ΚΠΣ).

Το Μέτρο 6.5 αφορά σε «Πρόωθηση συστημάτων ΑΠΕ, Συμπααραγωγής στο ενεργειακό σύστημα της χώρας - Εξοικονόμηση Ενέργειας».

Για το Μέτρο 6.5 έχει εγκριθεί το καθεστώς ενίσχυσης N.323/01 από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 11.12.2001 (c(2001) 3968 fin). Στις 18.11.2004 εγκρίθηκε η τροποποίηση του καθεστώτος ενίσχυσης (ως N.428/04).

Οι συγχρηματοδοτούμενες επενδύσεις θα πρέπει να συμμορφώνονται και με την Οδηγία 96/61 ΕΚ του Συμβουλίου, σχετικά με την ολοκληρωμένη πρόληψη και έλεγχο της ρύπανσης, όπου αυτή ισχύει.

Ως ενεργειακές επενδύσεις νοούνται οι επενδύσεις σε συστήματα εξοικονόμησης ενέργειας, συμπααραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας, υποκατάστασης συμβατικών καυσίμων με υγραέριο ή φυσικό αέριο και ανανεώσιμων πηγών ενέργειας προϋπολογισμού άνω των 44 χιλ. € ανά τεχνολογική κατηγορία. Το ανώτατο όριο συγκεκριμένης επένδυσης επί του οποίου παρέχεται επιχορήγηση είναι 44 εκατ. €. Επιλέξιμο τμήμα των επενδύσεων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ ή ΣΗΘ είναι και τα έργα σύνδεσης τους με το Δίκτυο ή το Σύστημα (απευθείας ή μέσω του Δικτύου), ωστόσο τα προαναφερθέντα όρια αναφέρονται στον προϋπολογισμό της επενδυτικής πρότασης χωρίς να συνυπολογίζεται το κόστος διασύνδεσης των έργων ηλεκτροπαραγωγής. Επομένως ο **συνολικός** προϋπολογισμός επενδυτικής πρότασης που αφορά σε έργο ηλεκτροπαραγωγής μπορεί να ξεπερνά τα παραπάνω όρια **μόνο** κατά το τμήμα του που αφορά στο κόστος σύνδεσης του έργου με το ηλεκτρικό δίκτυο.

Σύμφωνα με το εγκεκριμένο καθεστώς ενίσχυσης, οι επιλέξιμες επενδύσεις διακρίνονται σε **Αρχικές** και **Περιβαλλοντικές**, γεγονός που δημιουργεί διαφοροποιήσεις στον επιλέξιμο προϋπολογισμό της επένδυσης και στο μέγιστο ποσοστό επιχορήγησης.

Το συνολικό κόστος του Μέρους 6.5 του ΕΠΑΝ ανέρχεται σε 79,2 εκατ. €. Από το ποσό αυτό η συνολική δημόσια δαπάνη (κοινοτική και εθνική) ανέρχεται σε 39,6 εκατ. €. Το υπόλοιπο του κόστους θα καλυφθεί από ιδιωτική συμμετοχή.

Δικαίωμα υποβολής επενδυτικής πρότασης έχει κάθε επιχείρηση του ιδιωτικού τομέα ή επιχείρηση Ο.Τ.Α. ή Νομικό Πρόσωπο Ιδιωτικού Δικαίου που ασκεί επιχειρηματική

δραστηριότητα και δεν περιλαμβάνεται στον δημόσιο τομέα σύμφωνα με το άρθρο 51 του Ν.1892/90 όπως συμπληρώθηκε με το άρθρο 4 παρ. 6 του Ν.1943/91.

Οι ενισχυόμενες επενδύσεις μπορούν να πραγματοποιούνται οπουδήποτε εντός της Ελληνικής Επικράτειας.

Πριν από την υποβολή της επενδυτικής πρότασης **απαιτείται** είτε η διενέργεια ενεργειακής επιθεώρησης, σύμφωνα με τις προδιαγραφές της Κοινής Υπουργικής Απόφασης Δ6/Β/ΟΙΚ/11038/ΦΕΚ 1526Β/27.7.99 είτε η εφαρμογή επιστημονικά αποδεκτής μεθόδου προσδιορισμού του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού.

Στους τομείς ηλεκτροπαραγωγής και διανομής θερμικής ενέργειας προϋπόθεση για την υποβολή πρότασης επένδυσης για υπαγωγή της στο καθεστώς δημόσιας ενίσχυσης του ΕΠΑΝ αποτελεί η ύπαρξη σύμφωνα με τους Ν. 2773/99 και Ν. 3175/03 Άδειας Παραγωγής και Άδειας Διανομής Θερμικής Ενέργειας αντίστοιχα (όπου απαιτείται), που αφορά στην επένδυση.

Προϋπόθεση για την υποβολή επενδυτικής πρότασης είναι η κατοχή ισχύουσας Άδειας Εγκατάστασης. Στην περίπτωση που αυτή κατά τον νόμο δεν απαιτείται ή προβλέπεται απαλλαγή από την υποχρέωση έκδοσης της, προϋπόθεση για την υποβολή επενδυτικής πρότασης είναι η κατοχή Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων, όπου αυτή απαιτείται. Ειδικά για τις περιπτώσεις επενδυτικών προτάσεων παραγωγής βιοκαυσίμων για μεταφορές, απαραίτητη προϋπόθεση αποτελεί η προσκόμιση της αιτήσεως του ενδιαφερομένου προς την αρμόδια υπηρεσία για τη χορήγηση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων για την επένδυση, με τον αριθμό πρωτοκόλλου εισερχομένων της υπηρεσίας.

Επιλέξιμες κατηγορίες δαπάνης είναι οι ακόλουθες:

1. Προμήθεια εξοπλισμού,
2. Επεμβάσεις σε οικόπεδα, κτίρια και έργα υποδομής,
3. Ενεργειακή Επιθεώρηση ή Προσδιορισμός του προς εκμετάλλευση Ενεργειακού Δυναμικού,
4. Αμοιβή Συμβούλων, και
5. Εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού.

Οι επενδυτικές προτάσεις που υποβάλλονται αξιολογούνται από Κύρια Επιτροπή Αξιολόγησης (ΚΕΑ), η οποία συγκροτείται με Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.

Η κρίση μιας πρότασης περιλαμβάνει (i) **έλεγχο τυπικής πληρότητας**, (ii) **χρηματοοικονομική αξιολόγηση** του επενδυτή, (iii) **τεχνικοοικονομική αξιολόγηση** της επενδυτικής πρότασης, και (iv) **τελική γνωμάτευση της ΚΕΑ**.

# 1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ

## 1.1 Γ΄ Κοινοτικό Πλαίσιο Στήριξης 2000 – 2006

Το Γ΄ Κοινοτικό Πλαίσιο Στήριξης (Γ΄ ΚΠΣ) εγκρίθηκε με την Απόφαση Ε(2000)3405 της Επιτροπής της Ευρωπαϊκής Ένωσης της 28-11-2000. Το Γ΄ ΚΠΣ συμπεριλαμβάνει διαρθρωτικές παρεμβάσεις της Ευρωπαϊκής Ένωσης στις Ελληνικές Περιφέρειες, με περίοδο εφαρμογής από την 1η Ιανουαρίου 2000 μέχρι την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2006.

Το Γ΄ ΚΠΣ συνιστά συμφωνία ανάμεσα στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και την Ελληνική Κυβέρνηση, για τους στόχους και τις προτεραιότητες που αφορούν στην αξιοποίηση ποσού 22.707 εκατ. €, από τους πόρους των Διαρθρωτικών Ταμείων για την περίοδο 2000 – 2006.

Για την αποτελεσματικότερη υλοποίηση των παραπάνω στόχων, το Γ΄ ΚΠΣ είναι δομημένο σε 11 Εθνικά Επιχειρησιακά Προγράμματα και 13 Περιφερειακά Επιχειρησιακά Προγράμματα. Μεταξύ των Εθνικών Επιχειρησιακών Προγραμμάτων περιλαμβάνεται και το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα» (ΕΠΑΝ) που περιγράφεται στη συνέχεια.

Ο παρών Οδηγός αφορά στη δημόσια ενίσχυση Ενεργειακών Επενδύσεων από το Μέτρο 6.5 του ΕΠΑΝ.

## 1.2 Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα»

Το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα» (ΕΠΑΝ) εγκρίθηκε με την Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με αριθμό C(2001)550 της 14/3/2001. Το Πρόγραμμα χρηματοδοτείται από το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης (ΕΤΠΑ) και το Ευρωπαϊκό Κοινωνικό Ταμείο (ΕΚΤ). Το συνολικό κόστος του Προγράμματος είναι 6.666,6 εκατ. €, από τα οποία η Κοινοτική συγχρηματοδότηση ανέρχεται σε 30,8% (2.055,8 εκατ. €). Η Εθνική Δημόσια Δαπάνη αποτελεί το 19,4% του συνολικού κόστους, ενώ ο ιδιωτικός τομέας συμμετέχει με ποσοστό 49,8% του συνολικού κόστους.

Το ΕΠΑΝ δομείται σε 9 Άξονες Προτεραιότητας:

- Άξονας Προτεραιότητας 1: Βελτίωση του Επιχειρηματικού Περιβάλλοντος
- Άξονας Προτεραιότητας 2: Στήριξη και Ενθάρρυνση της Επιχειρηματικότητας
- Άξονας Προτεραιότητας 3: Προώθηση Επιχειρηματικής Αριστείας
- Άξονας Προτεραιότητας 4: Τεχνολογική Καινοτομία και Έρευνα
- Άξονας Προτεραιότητας 5: Διαφοροποίηση του Τουριστικού Προϊόντος – Προβολή της Ελλάδας ως Τουριστικού Προορισμού

- Άξονας Προτεραιότητας 6: Ασφάλεια Ενεργειακού Εφοδιασμού και Προώθηση της Απελευθέρωσης της Αγοράς Ενέργειας
- Άξονας Προτεραιότητας 7: Ενέργεια και Αειφόρος Ανάπτυξη
- Άξονας Προτεραιότητας 8: Ανθρώπινοι Πόροι
- Άξονας Προτεραιότητας 9: Τεχνική Βοήθεια

Κάθε Άξονας Προτεραιότητας αναλύεται περαιτέρω σε Μέτρα. Κάθε Μέτρο περιλαμβάνει Δράσεις και Έργα με κοινό προσανατολισμό και συναφές αντικείμενο.

Στη συνέχεια περιγράφεται το Μέτρο 6.5 του Άξονα Προτεραιότητας 6 που αφορά στην ενίσχυση ιδιωτικών επενδύσεων για συστήματα συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας (ΣΗΘ), για υποκατάσταση συμβατικών καυσίμων με υγραέριο ή φυσικό αέριο, για εφαρμογή ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και εξοικονόμησης ενέργειας.

Όλες οι επενδύσεις του Μέτρου 6.5 θα επιλεγούν μετά από δημόσια πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος και την υποβολή και αξιολόγηση των προτάσεων σύμφωνα με τον παρόντα Οδηγό Ενεργειακών Επενδύσεων που καταρτίστηκε από το ΥΠΑΝ-Τομέας Ενέργειας & Φυσικών Πόρων.

### 1.3 Το Μέτρο 6.5 του ΕΠΑΝ

Το Μέτρο 6.5 «Προώθηση συστημάτων ΑΠΕ, Συμπαραγωγής στο ενεργειακό σύστημα της χώρας – Εξοικονόμηση Ενέργειας» υπάγεται στον Άξονα Προτεραιότητας 6: Ασφάλεια ενεργειακού εφοδιασμού και προώθηση της απελευθέρωσης της αγοράς ενέργειας. Αφορά στην προώθηση των συστημάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού –Θερμότητας (ΣΗΘ) και Εξοικονόμησης Ενέργειας (ΕΞΕ) μέσω:

- παροχής οικονομικών κινήτρων για μεμονωμένες ιδιωτικές ενεργειακές επενδύσεις σε συστήματα συμπαραγωγής, ΑΠΕ, και εξοικονόμησης ενέργειας. Θα εφαρμοστεί το καθεστώς κρατικής ενίσχυσης N323/01 – 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).
- ενίσχυσης επενδύσεων στο ηλεκτρικό σύστημα / δίκτυο για την σύνδεση έργων ηλεκτροπαραγωγής που θα χρηματοδοτηθούν από Μέτρα του ΕΠΑΝ

Στο πλαίσιο του Μέτρου είναι δυνατόν να επιχορηγηθούν και αυτοτελώς έργα ενίσχυσης / επέκτασης του συστήματος/ δικτύου, απαραίτητα για την σύνδεση μονάδων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘ που συγχρηματοδοτούνται από μέτρα του ΕΠΑΝ.

Γενικοί στόχοι του Μέτρου είναι:

- η αύξηση της συμμετοχής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘ στην συνολική ηλεκτροπαραγωγή της χώρας
- η εξασφάλιση του ενεργειακού εφοδιασμού και ελάττωση της εξάρτησης από εισαγόμενες μορφές πρωτογενούς ενέργειας μέσω της διαφοροποίησης των ενεργειακών πηγών τροφοδοσίας
- η προστασία του περιβάλλοντος.

Η χρηματοδότηση στο πλαίσιο του Μέτρου 6.5 διέπεται από 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) και τροποποιήθηκε στις 18.11.2004.

Το συνολικό κόστος του Μέτρου 6.5 για την περίοδο 2000 – 2006 ανέρχεται σε 79,2 εκατ. €. Η συνολική δημόσια δαπάνη (κοινοτική και εθνική) ανέρχεται σε 39,6 εκατ. €. Το 50% της δημόσιας χρηματοδότησης αποτελεί κοινοτική συμμετοχή, προερχόμενη από το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης (ΕΤΠΑ), αποστολή του οποίου είναι η συμβολή στην άμβλυνση των ανισοτήτων μεταξύ των περιφερειών της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Αρχή εφαρμογής του Μέτρου 6.5 είναι το Υπουργείο Ανάπτυξης.

Τα έργα διασύνδεσης των έργων ηλεκτροπαραγωγής 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.



## 1.4 Ενδιάμεσοι Φορείς και Προκηρύξεις

Η παρακολούθηση των ιδιωτικών επενδύσεων που θα ενταχθούν στο Μέτρο 6.5 (ΕΠΑΝ) και η διαχείριση των σχετικών πόρων έχουν ανατεθεί σε 8 Ενδιάμεσους Φορείς Διαχείρισης (ΕΦΔ), σύμφωνα με το Προεδρικό Διάταγμα 98/96 «Όροι και διαδικασίες ανάθεσης σε ενδιάμεσους φορείς της εφαρμογής προγραμμάτων ή τμημάτων τους του Υπουργείου Ανάπτυξης, τα οποία αναφέρονται στους τομείς βιομηχανίας, ενέργειας, έρευνας και τεχνολογίας και αφορούν έργα του ιδιωτικού τομέα καθώς και της διαχείρισης των αντίστοιχων πόρων» (ΦΕΚ 77/8.5.96).

**Πληροφορίες** μπορούν να δίνονται από

- το info desk του ΕΠΑΝ, Ειδική Υπηρεσία Διαχείρισης ΕΠΑΝ, Μεσογείων 56, 11527 Αθήνα, τηλ : 8011136300
- το Αυτοτελές Τμήμα Διαχείρισης Προγραμμάτων Ευρωπαϊκής Ένωσης, Υπουργείο Ανάπτυξης, Μεσογείων 119, 115 26 Αθήνα, τηλ: 2106969459, 2106969462, fax: 2106969460
- τους αρμόδιους ΕΦΔ, των οποίων τα στοιχεία δίνονται στον πίνακα 1.1.

**Πληροφορίες** μπορούν να αναζητηθούν στις ιστοσελίδες:

- του Υπουργείου Ανάπτυξης: [www.ypan.gr](http://www.ypan.gr),
- της Ειδικής Υπηρεσίας Διαχείρισης (ΕΥΔ) του ΕΠΑΝ: [www.antagonistikotita.gr](http://www.antagonistikotita.gr), και
- της Μονάδας Οργάνωσης της Διαχείρισης του Κοινοτικού Πλαισίου Στήριξης σχετικά με τα προγράμματα του ΚΠΣ ΙΙΙ 2000-2006: [www.info3kps.gr](http://www.info3kps.gr)

**Πίνακας 1.1 : Ενδιάμεσοι Φορείς για την παρακολούθηση και διαχείριση των ιδιωτικών έργων που θα ενταχθούν στο Μέτρο 6.5 του ΕΠΑΝ**

Α/Α	ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΦΔ	ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΣ ΤΙΤΛΟΣ	ΧΩΡΙΚΗ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑ	Δ/ΝΣΗ	ΤΗΛΕΦΩΝΑ	FAX	e-mail
1	ΚΕΝΤΡΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	Κ.Α.Π.Ε.	Θεματικός*	19ο χλμ. Λεωφ. Μαραθώνος 190 09 Πικέρμι	210 6603000 - 21 6603230	210 66 03 302, 3	<a href="mailto:isiad@cres.gr">isiad@cres.gr</a>
2	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΕΛ.ΑΝ.ΕΤ.	Αττική, Βόρειο & Νότιο Αιγαίο	Βαλαωρίτου 4 106 71 Αθήνα	210 3620242 210 3620977	210 3621950	<a href="mailto:contact@elanet.gr">contact@elanet.gr</a>
3	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΩΝ ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ - ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ - ΗΠΕΙΡΟΥ - ΙΟΝΙΩΝ ΝΗΣΩΝ	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ	Δυτική Ελλάδα, Πελοπόννησος, Ήπειρος & Ιόνια Νησιά	Μιχαλακοπούλου 58 262 21 Πάτρα	2610 622711	2610 277830	<a href="mailto:efd@patrascc.gr">efd@patrascc.gr</a>
4	ΚΕΠΑ-ΑΝΕΜ	ΚΕΠΑ-ΑΝΕΜ	Κεντρική και Δυτική Μακεδονία	Μαρίνου Αντύπα 41 Τ.Θ. 60068 Τ.Κ. 570 01 Θέρμη, Θεσσαλονίκη (Κτίριο INFO-QUEST)	2310 480000	2310 480003	<a href="mailto:kepa@otenet.gr">kepa@otenet.gr</a>
5	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΡΓΩΝ ΣΤΗΡΙΞΗΣ ΜΜΕ - ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ ΑΜ-Θ	ΔΕΣΜ-ΟΣ	Αν. Μακεδονία & Θράκη	Αποστόλου Σούζου 14, Τ.Θ. 145, ΤΚ 69100 Κομοτηνή	25310 35916 25310 72388	25310 72328	<a href="mailto:desm-123@otenet.gr">desm-123@otenet.gr</a>
6	ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΚΑΙ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	ΑΝ.ΔΙΑ. ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ & ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	Στερεά Ελλάδα	Γεωργίου Γεννηματά 15 351 00 ΛΑΜΙΑ	22310 67498 22310 67047	22310 67499	<a href="mailto:andia@otenet.gr">andia@otenet.gr</a>
7	ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΩΝ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	Α.Ε.Δ.Ε.Π. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	Θεσσαλία	Ελευθ. Βενιζέλου 4 & Ιάσωνος 382 21 ΒΟΛΟΣ	24210 76894-8	24210 29320	<a href="mailto:aedep@aedep.gr">aedep@aedep.gr</a>
8	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΤΗΡΙΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΩΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ΚΡΗΤΗΣ	ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΚΡΗΤΗΣ	Κρήτη	Γιαμαλάκη 50 & Σοφ. Βενιζέλου 71202 Ηράκλειο	2810 302400 - 342842	2810 344107	<a href="mailto:info@ank.gr">info@ank.gr</a>

\* Για εγκαταστάσεις αιολικής ενέργειας σε όλες τις περιφέρειες της χώρας με διασυνδεδεμένο σύστημα και για εγκαταστάσεις ισχύος μεγαλύτερης των 5MW στις περιφέρειες με μη διασυνδεδεμένο σύστημα.

## 2. ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ

### 2.1 Γενικά

Ο παρών Οδηγός αφορά σε επενδύσεις που εντάσσονται σε μία από τις ακόλουθες γενικές τεχνολογικές κατηγορίες, στο σύνολο της ελληνικής επικράτειας.

- ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ **ΕΞΕ**: Εξοικονόμηση Ενέργειας
- ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ **ΣΗΘ**: Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας/Ψύξης
- ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ **ΥΠΟ**: Υποκατάσταση συμβατικών καυσίμων με Αέριο Καύσιμο
- ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ **ΑΠΕ**: Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Οι επενδύσεις υπάγονται στο Μέτρο 6.5 του Επιχειρησιακού Προγράμματος «Ανταγωνιστικότητα».

Η υλοποίηση των επενδύσεων πρέπει να έχει ολοκληρωθεί το αργότερο μέχρι 31/12/2007.

Πριν από την υποβολή της επενδυτικής πρότασης:

- Για επενδύσεις που πραγματοποιούνται σε υφιστάμενες επιχειρηματικές μονάδες και οι οποίες επηρεάζουν την ενεργειακή κατάσταση των μονάδων, απαιτείται η διενέργεια ενεργειακής επιθεώρησης, εκτενούς ή συνοπτικής, ανάλογα με το εάν ο προϋπολογισμός της επένδυσης είναι μεγαλύτερος ή μικρότερος/ ίσος των 440 χιλ. €, αντίστοιχα, σύμφωνα με τις προδιαγραφές της Κοινής Υπουργικής Απόφασης Δ6/Β/ΟΙΚ/11038/ΦΕΚ 1526Β/27.7.99.
- Για επενδύσεις που πραγματοποιούνται σε χώρο όπου δεν υφίσταται λειτουργούσα επιχειρηματική μονάδα απαιτείται η εφαρμογή επιστημονικά αποδεκτής μεθόδου προσδιορισμού του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού.

Προϋπόθεση για την υποβολή επενδυτικής πρότασης είναι η κατοχή ισχύουσας Άδειας Εγκατάστασης. Στην περίπτωση που αυτή κατά τον νόμο δεν απαιτείται ή προβλέπεται απαλλαγή από την υποχρέωση έκδοσης της, προϋπόθεση για την υποβολή επενδυτικής πρότασης είναι η κατοχή Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων, όπου αυτή απαιτείται. Ειδικά για τις περιπτώσεις επενδυτικών προτάσεων παραγωγής βιοκαυσίμων για μεταφορές, απαραίτητη προϋπόθεση αποτελεί η προσκόμιση της αιτήσεως του ενδιαφερομένου προς την αρμόδια υπηρεσία για τη χορήγηση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων για την επένδυση, με τον αριθμό πρωτοκόλλου εισερχομένων της υπηρεσίας.

Στους τομείς ηλεκτροπαραγωγής και διανομής θερμικής ενέργειας προϋπόθεση για την υποβολή πρότασης επένδυσης για υπαγωγή της στο καθεστώς δημόσιας ενίσχυσης του

ΕΠΑΝ αποτελεί η ύπαρξη σύμφωνα με τους Ν. 2773/99 και Ν. 3175/03 Άδειας Παραγωγής και Άδειας Διανομής Θερμικής Ενέργειας αντίστοιχα (όπου απαιτείται).

## 2.2 Υπαγόμενες Επενδύσεις (Κατηγορίες και Υποκατηγορίες Επενδύσεων)

Οι υπαγόμενες κατηγορίες και υποκατηγορίες επενδύσεων παρουσιάζονται στον Πίνακα 2.1. Οι επενδύσεις πρέπει να αφορούν σε ώριμες τεχνολογικά κατηγορίες και όχι τεχνολογίες που βρίσκονται σε στάδιο έρευνας και ανάπτυξης<sup>1</sup>.

Πίνακας 2.1 Επενδύσεις που υπάγονται στο Μέτρο 6.5 του Επιχειρησιακού Προγράμματος «Ανταγωνιστικότητα»

Κωδ.	Τεχνολογική κατηγορία / Υποκατηγορία ΑΠΕ
ΕΞΕ	ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ
ΣΗΘ	ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ – ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ/ΨΥΞΗΣ
ΥΠΟ	ΥΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ή ΑΛΛΩΝ ΣΥΜΒΑΤΙΚΩΝ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΜΕ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Ή ΥΓΡΑΕΡΙΟ ΣΕ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ
ΑΠΕ/ΑΙ	ΑΙΟΛΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ
ΑΠΕ/ΓΕ	ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΑΠΕ/ΥΗ	ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ ΕΡΓΑ
ΑΠΕ/ΗΛ	ΚΕΝΤΡΙΚΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ
ΑΠΕ/ΒΙ	ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ ΒΙΟΜΑΖΑΣ
ΑΠΕ/ΦΒ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

### ΕΞΕ. ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ

- Με επεμβάσεις αντικατάστασης υπαρχόντων ή / και ένταξης νέων υλικών και εξοπλισμού για τη μείωση άεργων ενεργειακών καταναλώσεων και απωλειών ενέργειας.
- Με επεμβάσεις αντικατάστασης υπάρχοντος ή / και ένταξης νέου εξοπλισμού στις εγκαταστάσεις κίνησης λειτουργίας της μονάδας. Στον

<sup>1</sup> Οι ενδιαφερόμενοι για τεχνολογίες που βρίσκονται σε ερευνητικό στάδιο μπορούν να απευθύνονται στα Προγράμματα του Άξονα Προτεραιότητας 4 του ΕΠΑΝ, τα οποία χειρίζεται η Γενική Γραμματεία Έρευνας και Τεχνολογίας (ΓΓΕΤ) του Υπουργείου Ανάπτυξης, Μεσογείων 14-18, Αθήνα, τηλ. και fax 7711205. Λεπτομέρειες για τις προκηρύξεις αυτών των προγραμμάτων περιέχονται στην ιστοσελίδα της ΓΓΕΤ: [www.gsrf.gr](http://www.gsrf.gr).

εξοπλισμό αυτό δεν περιλαμβάνεται ο παραγωγικός εξοπλισμός της μονάδας.

- Με επεμβάσεις εγκατάστασης νέου εξοπλισμού για ανάκτηση απορριπτόμενης ενέργειας είτε άμεσα είτε έμμεσα από ανάκτηση / ανακύκλωση απορριπτόμενου υλικού, προϊόντος ή εργαζόμενου μέσου.

Στην περίπτωση αυτή δεν περιλαμβάνονται επενδύσεις συμπαραγωγής ηλεκτρισμού-θερμότητας/ψύξης ή επενδύσεις αξιοποίησης βιομάζας.

- Με ένταξη πληροφοριακών συστημάτων ή / και αυτοματισμών ή / και συστημάτων τηλεμέτρησης.

Δεν είναι επιλέξιμες επεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας σε οχήματα και κινητά μηχανήματα.

Η μελέτη και η κατασκευή μηχανών ή μεταφορικών μέσων, που μπορούν να λειτουργούν με λιγότερους φυσικούς πόρους, δεν είναι δραστηριότητες επιλέξιμες για ενισχύσεις στην κατηγορία επενδύσεων εξοικονόμησης ενέργειας σε υφιστάμενες επιχειρηματικές μονάδες.

#### **ΣΗΘ. ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ – ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ/ΨΥΞΗΣ**

ΣΗΘ.1 Εγκατάσταση νέου συστήματος συμπαραγωγής

ΣΗΘ.2 Μετατροπή μεμονωμένης παραγωγής ηλεκτρισμού ή / και μεμονωμένης παραγωγής θερμότητας/ ψύξης σε συμπαραγωγή

Στην κατηγορία ΣΗΘ υπάγονται και επενδύσεις τηλεθέρμανσης / ψύξης σε συνδυασμό με επενδύσεις συμπαραγωγής. Επενδύσεις ΣΗΘ οι οποίες αξιοποιούν αποκλειστικά και μόνο ΑΠΕ, δεν υπάγονται σε αυτή την κατηγορία.

Η συμπαραγωγή ορίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο ορισμό, που προκύπτει από το Ν. 2773/99:

Εγκαταστάσεις ΣΗΘ θεωρούνται εκείνες που παράγουν ηλεκτρισμό:

- Από την ανάκτηση απορριπτόμενης θερμότητας
- Με την ενεργειακή αξιοποίηση των μη τοξικών και μη επικίνδυνων για το περιβάλλον βιομηχανικών υποπαραγώγων (ως βιομηχανικά υποπαραγώγα νοούνται και παράγωγα-κατάλοιπα της συγκεκριμένης βιομηχανίας, τα οποία αποδεδμεύονται από την παραγωγική διαδικασία) μονάδων νομίμως εγκατεστημένων στην ελληνική επικράτεια
- Σε συνδυασμό με την παραγωγή θερμότητας και έχουν εξασφαλισμένη τη διάθεση της παραγόμενης θερμότητας για την κάλυψη άμεσα θερμικών ή και

έμμεσα ψυκτικών φορτίων. Επιπλέον, εφόσον η συμπαραγωγή δεν γίνεται αποκλειστικά με χρήση ΑΠΕ, η σχέση δυναμικοτήτων της ηλεκτρικής και της θερμικής ισχύος της εγκατάστασης συμπαραγωγής και η εφαρμοζόμενη τεχνολογία πρέπει να εξασφαλίζουν συνολικό ετήσιο βαθμό απόδοσης της εγκατάστασης συμπαραγωγής, υπολογιζόμενο στην ωφέλιμα χρησιμοποιούμενη θερμότητα, τουλάχιστον 65% και ειδικά στην περίπτωση που χρησιμοποιείται τεχνολογία συνδυασμένου κύκλου 75%. Ειδικά στην περίπτωση αυτοπαραγωγών του τριτογενή τομέα το ελάχιστο όριο για τον ως άνω οριζόμενο συνολικό ετήσιο βαθμό απόδοσης ορίζεται σε 60%.

Σε επενδύσεις συμπαραγωγής ηλεκτρισμού – θερμότητας η παραγωγή θερμότητας και ηλεκτρισμού νοείται ότι γίνεται ταυτόχρονα από την ίδια πηγή ενέργειας.

Δεν είναι επιλέξιμες μονάδες συμπαραγωγής σε οχήματα και κινητά μηχανήματα.

#### **ΥΠΟ. ΥΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ή ΑΛΛΩΝ ΣΥΜΒΑΤΙΚΩΝ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΜΕ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Ή ΥΓΡΑΕΡΙΟ ΣΕ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ**

ΥΠΟ.1 Υποκατάσταση με φυσικό αέριο

ΥΠΟ.2 Υποκατάσταση με υγραέριο

Δεν είναι επιλέξιμες επεμβάσεις υποκατάστασης σε οχήματα και κινητά μηχανήματα.

#### **ΑΠΕ/ΑΙ. ΑΙΟΛΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ**

ΑΠΕ/ΑΙ. Αιολικά συστήματα για ηλεκτροπαραγωγή ή άλλες χρήσεις.

#### **ΑΠΕ/ΓΕ. ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΕΣ ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ**

ΑΠΕ/ΓΕ.1 Αξιοποίηση γεωθερμικού δυναμικού για α) παραγωγή ηλεκτρισμού, β) συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας/ψύξης, γ) τηλεθέρμανση ή/ και τηλεψύξη και δ) παραγωγή θερμότητας / ψύξης σε μεμονωμένη κεντρική εγκατάσταση και διανομή στον ευρύτερο χώρο

ΑΠΕ/ΓΕ.2 Συστήματα κλιματισμού χώρων μέσω της εκμετάλλευσης της θερμότητας των γεωλογικών σχηματισμών και των νερών, επιφανειακών και υπογείων, που δεν χαρακτηρίζονται γεωθερμικό πεδίο

#### **ΑΠΕ/ΥΗ. ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ ΕΡΓΑ ΙΣΧΥΟΣ ΜΕΧΡΙ 10 MW<sub>e</sub>**

ΑΠΕ/ΥΗ.1 Σε ποταμούς και γενικά υδατορρέυματα

ΑΠΕ/ΥΗ.2 Σε υφιστάμενα υδραυλικά δίκτυα

## **ΑΠΕ/ΗΛ. ΚΕΝΤΡΙΚΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ**

ΑΠΕ/ΗΛ.1 Παραγωγή ζεστού νερού οικιακής ή βιομηχανικής χρήσης από επίπεδους θερμικούς ηλιακούς συλλέκτες νερού. Ο στιγμιαίος βαθμός απόδοσης του συλλέκτη, μετρημένος από διαπιστευμένα εργαστήρια, σύμφωνα με τα ισχύοντα εναρμονισμένα πρότυπα (ISO 9806-1, EN 12975-2), πρέπει να υπερβαίνει το 50% για τις συνθήκες  $\Delta T=30K$  (διαφορά μέσης θερμοκρασίας λειτουργίας συλλέκτη από θερμοκρασία περιβάλλοντος),  $G=800W/m^2$  και με επιφάνεια αναφοράς την επιφάνεια παραθύρου του συλλέκτη.

ΑΠΕ/ΗΛ.2 Παραγωγή θερμότητας από θερμικούς ηλιακούς συλλέκτες διαφόρων τύπων υψηλής απόδοσης (παραβολικοί, επίπεδοι, κενού κλπ.) για θέρμανση νερού χρήσης, θέρμανση - ψύξη χώρων, με χρήση αντλιών θερμότητας-ψυκτικών ή για θερμικές διεργασίες. Υψηλής απόδοσης θερμικοί επίπεδοι ηλιακοί συλλέκτες θεωρούνται συλλέκτες των οποίων ο στιγμιαίος βαθμός απόδοσης, μετρημένος σύμφωνα με τα ως άνω πρότυπα (ISO 9806-1, EN 12975-2), υπερβαίνει το 60% για τις προαναφερθείσες συνθήκες ( $\Delta T=30K$ ,  $G=800W/m^2$ ) και με επιφάνεια αναφοράς την επιφάνεια παραθύρου του συλλέκτη.

## **ΑΠΕ/ΒΙ. ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ ΒΙΟΜΑΖΑΣ**

ΑΠΕ/ΒΙ.1 Παραγωγή βιοκαυσίμων για μεταφορές

ΑΠΕ/ΒΙ.2 Παραγωγή θερμότητας / ψύξης σε μεμονωμένη κεντρική εγκατάσταση και διανομή στον ευρύτερο χώρο ή για τηλεθέρμανση ή/ και τηλεψύξη.

ΑΠΕ/ΒΙ.3 Συμπαραγωγή ηλεκτρισμού – θερμότητας (αποκλειστικά με χρήση βιομάζας)

ΑΠΕ/ΒΙ.4 Παραγωγή ηλεκτρισμού (αποκλειστικά με χρήση βιομάζας)

Η βιομάζα ορίζεται ως το βιοαποδομήσιμο κλάσμα των προϊόντων, αποβλήτων και υπολειμμάτων που προέρχονται από τη γεωργία (συμπεριλαμβανομένων των φυτικών και ζωικών ουσιών), τη δασοκομία και τις συναφείς βιομηχανίες, καθώς και το βιοαποδομήσιμο κλάσμα των βιομηχανικών αποβλήτων και αστικών λυμάτων.

## **ΑΠΕ/ΦΒ. ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ**

ΑΠΕ/ΦΒ. Φωτοβολταϊκά συστήματα είτε συνδεδεμένα στο δίκτυο είτε αυτόνομα

## 2.3 Είδη Επενδύσεων (Αρχικές ή Περιβαλλοντικές)

Κάθε επένδυση, ανεξάρτητα από την τεχνολογική κατηγορία ή υποκατηγορία στην οποία υπάγεται, χαρακτηρίζεται πρόσθετα ως **Αρχική** ή **Περιβαλλοντική**. Η διάκριση αυτή είναι βασική σύμφωνα με το καθεστώς κρατικής ενίσχυσης και δημιουργεί διαφοροποιήσεις στον επιλέξιμο προϋπολογισμό της επένδυσης και στο μέγιστο ποσοστό επιχορήγησης. Ο ορισμός, καθώς και χαρακτηριστικά παραδείγματα, των δύο ειδών επενδύσεων δίνονται αμέσως παρακάτω, ενώ οι διαφοροποιήσεις αναφέρονται στα σχετικά θιγόμενα σημεία σε όλη την έκταση του παρόντος Οδηγού.

### *ΕΡΜΗΝΕΙΑ ΟΡΙΣΜΩΝ ΑΡΧΙΚΗΣ ΚΑΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ*

Το καθεστώς ενίσχυσης αφορά σε **ενεργειακές επενδύσεις**. Για το λόγο αυτό το ενεργειακό σύστημα των επιχειρήσεων είναι αυτό που εξετάζεται ως μέρος ή σύνολο αντίστοιχης **επιχειρηματικής μονάδας**.

Βάσει της ανωτέρω διευκρίνισης, ο ορισμός μιας Αρχικής ενεργειακής επένδυσης διαμορφώνεται ως ακολούθως:

**Αρχική ενεργειακή επένδυση** είναι αυτή που αφορά σε δημιουργία νέου ή επέκταση υφιστάμενου ενεργειακού συστήματος.

**Περιβαλλοντική ενεργειακή επένδυση** είναι μια επένδυση που αφορά σε **απλή αντικατάσταση** ενεργειακών στοιχείων (εξοπλισμού), ανεξάρτητα από το μέγεθος του ενεργειακού αποτελέσματος που επιφέρει.

### **Χαρακτηριστικά παραδείγματα διάκρισης Αρχικής και Περιβαλλοντικής Επένδυσης**

Η εγκατάσταση ενός νέου μηχανισμού διαχείρισης ενός ενεργειακού συστήματος (όχι μηχανισμού απλής παρακολούθησης), που επιφέρει σημαντικά ενεργειακά αποτελέσματα, συνιστά επέκταση υφιστάμενου ενεργειακού συστήματος, δηλαδή είναι Αρχική επένδυση.

Η εγκατάσταση ενός νέου εναλλάκτη θερμότητας ή ενός ηλιακού θερμικού συστήματος για ανάκτηση θερμότητας ή, αντίστοιχα, για παραγωγή θερμότητας συνιστά επέκταση υφιστάμενου ενεργειακού συστήματος, δηλαδή είναι Αρχική επένδυση.

Η εγκατάσταση ενός νέου εναλλάκτη θερμότητας σε αντικατάσταση υπάρχοντος αποτελεί Περιβαλλοντική επένδυση.

Ομοίως, η εγκατάσταση νέων ηλιακών συλλεκτών σε αντικατάσταση υπαρχόντων σε υφιστάμενο ηλιακό σύστημα αποτελεί Περιβαλλοντική επένδυση.



## 2.4 Υπαγόμενοι φορείς

**Δικαίωμα υποβολής επενδυτικής πρότασης έχουν φορείς που καλύπτουν τις παρακάτω προϋποθέσεις:**

- Πρέπει να είναι **επιχειρήσεις του ιδιωτικού τομέα**, ή **επιχειρήσεις των Ο.Τ.Α.**, ή **νομικά πρόσωπα ιδιωτικού δικαίου που ασκούν επιχειρηματική δραστηριότητα** και δεν περιλαμβάνονται στον δημόσιο τομέα, αλλά μπορεί να ανήκουν στον ευρύτερο δημόσιο τομέα, σύμφωνα με το άρθρο 51 του Ν.1892/90 όπως συμπληρώθηκε με το άρθρο 4 παρ. 6 του Ν.1943/91.
- Πρέπει η ιδιωτική συμμετοχή του φορέα για την προτεινόμενη επένδυση να μην προέρχεται από κεφάλαια του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων.
- Πρέπει να μην έχουν πτωχεύσει ούτε να τελούν υπό πτώχευση 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 οποιοδήποτε κλάδο της Στατιστικής Ταξινόμησης των Κλάδων Οικονομικής Δραστηριότητας (ΣΤΑΚΟΔ - 91), εκτός από τους κλάδους της ναυπήγησης και επισκευής πλοίων, άνθρακα και χάλυβα, συνθετικών ινών, αυτοκίνητων οχημάτων και μεταφορών.
- 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<sup>2</sup> 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.
- Ο φορέας χαρακτηρίζεται ως:
  - υφιστάμενος,

---

<sup>2</sup> ΕΕ C 28, 1.2.2000, διορθωτικό ΕΕ C 232, 12.8.2000

- 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).
- νεοϊδρυθείς,
- εφόσον δεν έχει ιστορικούς ισολογισμούς ούτε δυνατότητα έκδοσής τους ή
  - εφόσον έχει ιστορικούς ισολογισμούς αλλά δεν έχει ξεκινήσει ακόμα παραγωγική δραστηριότητα.

## 2.5 Ύψος επενδύσεων

Το κατώτατο και το ανώτατο όριο του προϋπολογισμού επενδυτικής πρότασης που επιχορηγείται καθορίζονται σε 44 χιλ. € και σε 44 εκατ. € αντίστοιχα, για κάθε τεχνολογική κατηγορία ή υποκατηγορία ΑΠΕ.

Τα προαναφερθέντα όρια αναφέρονται στον προϋπολογισμό της επενδυτικής πρότασης χωρίς να συνυπολογίζεται το κόστος διασύνδεσης των έργων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘ με το ηλεκτρικό δίκτυο. Επομένως ο **συνολικός** προϋπολογισμός επενδυτικής πρότασης που αφορά σε έργο ηλεκτροπαραγωγής μπορεί να ξεπερνά τα παραπάνω όρια **μόνο** κατά το τμήμα του που αφορά στο κόστος σύνδεσης του έργου με το ηλεκτρικό δίκτυο.

Οι επενδυτικές προτάσεις αφορούν σε εφαρμογή μιας ή περισσότερων τεχνολογιών ή υποκατηγοριών ΑΠΕ στην ίδια επιχειρησιακή μονάδα (στον ίδιο χώρο). Για κάθε μια από τις τεχνολογικές κατηγορίες ή υποκατηγορίες ΑΠΕ ο προϋπολογισμός θα πρέπει να είναι κατ' ελάχιστον 44 χιλ. €.

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 σε εγκαταστάσεις ανήκουσες 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 44 χιλ. €, αλλά το άθροισμα των επιμέρους προϋπολογισμών τους υπερβαίνει τα 44 χιλ. €.

Οι προτάσεις πρέπει να έχουν ολοκληρωμένο χαρακτήρα και να είναι λειτουργικές χωρίς την ανάγκη άλλου συμπληρωματικού ή υποστηρικτικού έργου.

Εάν ο συνολικός προϋπολογισμός της προτεινόμενης επένδυσης για το σύνολο των τεχνολογικών κατηγοριών υπερβαίνει τα 44 εκατ. €, η δημόσια χρηματοδότηση περιορίζεται στο ποσό που αντιστοιχεί σε συνολικό προϋπολογισμό επένδυσης ύψους 44 εκατ. €.

Ειδική κοινοποίηση απαιτείται επίσης σε περίπτωση επένδυσης στον κλάδο της μεταποίησης και εμπορίας γεωργικών προϊόντων, αν ο επιλέξιμος προϋπολογισμός της υπερβαίνει τα 25 εκατ. € ή αν η επιχορήγηση υπερβαίνει τα 12 εκατ. €.

Ειδικά για επενδύσεις συμπαραγωγής, η δημόσια επιχορήγηση δεν μπορεί να υπερβεί το ποσό που αντιστοιχεί σε εγκατεστημένη ισχύ 35 MW<sub>e</sub>, εκτός αν πρόκειται για περίπτωση αυτοπαραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας με συμπαραγωγή, οπότε το όριο σε εγκατεστημένη ισχύ είναι 50 MW<sub>e</sub>.

Comment [s1]: Να γίνει πιο θετικό

## 2.6 Δημόσια χρηματοδότηση

Η δημόσια χρηματοδότηση έχει τη μορφή επιχορήγησης τμήματος του επιλέξιμου κόστους της επένδυσης. Τα ανώτατα ποσοστά δημόσιας επιχορήγησης για κάθε τεχνολογική κατηγορία και υποκατηγορία ΑΠΕ, για κάθε είδος επένδυσης και κάθε περιοχή της χώρας παρουσιάζονται στον Πίνακα 2.6.

Πίνακας 2.6 Ανώτατα Ποσοστά Δημόσιας Επιχορήγησης

Κωδ.	Περιοχή της χώρας	Ποσοστό επιχορήγησης Αρχικής επένδυσης	Ποσοστό επιχορήγησης Περιβαλλοντικής επένδυσης σε		
			Μεγάλη Επιχείρηση	ΜΜΕ	Μέγιστο:
ΕΞΕ	Θράκη (Νομοί Ξάνθης, Ροδόπης, Έβρου)	40 %	60%	75%	40% επί του συνολικού Π/Υ
	Υπόλοιπη Ανατολική Μακεδονία-Θράκη, Ήπειρος, Δυτική Ελλάδα, Πελοπόννησος, Βόρειο Αιγαίο		55%	70%	
	Υπόλοιπη χώρα		50%	65%	
	Περιοχές Α και Β της Κεντρικής Μακεδονίας και Αττικής, σύμφωνα με τον Ν.3299/04 ως ισχύει		45%	60%	
ΣΗΘ	Θράκη (Νομοί Ξάνθης, Ροδόπης, Έβρου)	35 %	60%	75%	35% επί του συνολικού Π/Υ
	Υπόλοιπη Ανατολική Μακεδονία-Θράκη, Ήπειρος, Δυτική Ελλάδα, Πελοπόννησος, Βόρειο Αιγαίο		55%	70%	
	Υπόλοιπη χώρα		50%	65%	

Κωδ.	Περιοχή της χώρας	Ποσοστό επιχορήγησης Αρχικής επένδυσης	Ποσοστό επιχορήγησης Περιβαλλοντικής επένδυσης σε		
			Μεγάλη Επιχείρηση	ΜΜΕ	Μέγιστο:
	Περιοχές Α και Β της Κεντρικής Μακεδονίας και Αττικής, σύμφωνα με τον Ν.3299/04 ως ισχύει		45%	60%	
ΥΠΟ	Θράκη (Νομοί Ξάνθης, Ροδόπης, Έβρου)	30 %	60%	75%	30% επί του συνολικού Π/Υ
	Υπόλοιπη Ανατολική Μακεδονία-Θράκη, Ήπειρος, Δυτική Ελλάδα, Πελοπόννησος, Βόρειο Αιγαίο		55%	70%	
	Υπόλοιπη χώρα		50%	65%	
	Περιοχές Α και Β της Κεντρικής Μακεδονίας και Αττικής, σύμφωνα με τον Ν.3299/04 ως ισχύει		45%	60%	
ΑΠΕ/ΑΙ	Όλη η χώρα	30 %	100%	100%	30% επί του συνολικού Π/Υ
ΑΠΕ/ΓΕ	Όλη η χώρα	40 %	100%	100%	40% επί του συνολικού Π/Υ
ΑΠΕ/ΥΗ	Όλη η χώρα	40 %	100%	100%	40% επί του συνολικού Π/Υ
ΑΠΕ/ΗΛ.1	Όλη η χώρα	30 %	100%	100%	30% επί του συνολικού Π/Υ
ΑΠΕ/ΗΛ.2	Όλη η χώρα	40 %	100%	100%	40% επί του συνολικού Π/Υ
ΑΠΕ/ΒΙ	Όλη η χώρα	40 %	100%	100%	40% επί του συνολικού Π/Υ
ΑΠΕ/ΦΒ	Θράκη (Νομοί Ξάνθης, Ροδόπης, Έβρου)	50 %	100%	100%	50% επί του συνολικού Π/Υ
	Περιοχές Α και Β της Κεντρικής Μακεδονίας και Αττικής, σύμφωνα με τον Ν.3299/04 ως ισχύει	40 %			
	Υπόλοιπη χώρα	45 %			

Το κόστος διασύνδεσης έργων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘ με το ηλεκτρικό δίκτυο δεν επιχορηγείται βάσει των ανωτέρω ποσοστών, αλλά χρηματοδοτείται ανεξάρτητα από την τεχνολογική κατηγορία της επένδυσης με ποσοστό επιχορήγησης που ανέρχεται σε 45% ή 50% ανάλογα με την περιοχή στην οποία υλοποιείται το έργο και

ανάλογα με το μέγεθος του φορέα που το υλοποιεί. Στον ακόλουθο πίνακα αποτυπώνονται τα ποσοστά επιχορήγησης για κάθε περιοχή.

Πίνακας 2.7: Ποσοστά Δημόσιας Επιχορήγησης έργων διασύνδεσης

Περιοχή της χώρας	Ποσοστό επιχορήγησης	
	Μεγάλες Επιχειρήσεις	MME
Περιοχές Α και Β της Κεντρικής Μακεδονίας και Αττικής, σύμφωνα με το Ν.3299/04 ως ισχύει	45%	50%
Υπόλοιπη Χώρα	50%	

Ως MME θεωρούνται οι επιχειρήσεις που πληρούν τον ορισμό που διατυπώνεται παρακάτω.

Ειδικά για επενδύσεις (είτε Αρχικές είτε Περιβαλλοντικές, είτε από μεγάλη επιχείρηση είτε από MME) που υλοποιούνται στον τομέα της παραγωγής αγροτικών προϊόντων, αν δεν υλοποιούνται σε κάποια από τις μειονεκτικές περιοχές της χώρας, κανένα από τα ανωτέρω ποσοστά δεν μπορεί να υπερβεί το 40%. Για τις υπόλοιπες επενδύσεις στον τομέα της γεωργίας, δηλαδή επενδύσεις στον τομέα της παραγωγής που υλοποιούνται σε μειονεκτικές περιοχές και επενδύσεις στον τομέα της μεταποίησης και εμπορίας αγροτικών προϊόντων οπουδήποτε και αν υλοποιούνται, κανένα από τα ανωτέρω ποσοστά δεν μπορεί να υπερβεί το 50%.

Οι μειονεκτικές περιοχές της χώρας είχαν προσδιορισθεί στην Οδηγία 81/645/ΕΟΚ (που συνοδεύεται από το διορθωτικό Α), η οποία τροποποιήθηκε με την Οδηγία 93/66/ΕΟΚ.

#### **ΟΡΙΣΜΟΣ ΜΙΚΡΩΝ ΚΑΙ ΜΕΣΑΙΩΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ (MME)**

Σύμφωνα με τη σύσταση της Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων της 6<sup>ης</sup> Μαΐου 2003 σχετικά με τον ορισμό των πολύ μικρών, των μικρών και των μεσαίων επιχειρήσεων, ως πολύ μικρές, μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις (MME), ορίζονται οι επιχειρήσεις που πληρούν ταυτόχρονα τις παρακάτω προϋποθέσεις:

- α. Απασχολούν, με σχέση εξαρτημένης εργασίας, λιγότερους από 250 εργαζομένους πλήρους απασχόλησης<sup>3</sup>.
- β. έχουν ετήσιο κύκλο εργασιών που δεν υπερβαίνει τα 50 εκατομμύρια € ή ετήσιο συνολικό ισολογισμό που δεν υπερβαίνει τα 43 εκατομμύρια €.

---

<sup>3</sup> Εργαζόμενοι μερικής ή εποχιακής απασχόλησης ανάγονται σε πλήρους απασχόλησης, με βάση το ποσοστό του χρόνου κατά το οποίο απασχολούνται. Δεν συμπεριλαμβάνονται στον υπολογισμό οι μαθητευόμενοι και οι σπουδαστές που έχουν συνάψει σύμβαση επαγγελματικής κατάρτισης, καθώς και οι άδειες μητρότητας ή οι γονικές άδειες.

Τα στοιχεία που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό του αριθμού απασχολούμενων και των χρηματοοικονομικών ποσών είναι εκείνα που αφορούν στην τελευταία κλεισμένη διαχειριστική χρήση και υπολογίζονται σε ετήσια βάση. Λαμβάνονται υπόψη κατά την ημερομηνία κλεισίματος των λογαριασμών. Το ύψος του κύκλου εργασιών υπολογίζεται χωρίς το φόρο προστιθέμενης αξίας (ΦΠΑ) και χωρίς άλλους έμμεσους δασμούς.

γ. είναι ανεξάρτητες επιχειρήσεις, όπως ορίζεται παρακάτω:

1. «Ανεξάρτητη επιχείρηση» είναι κάθε επιχείρηση που δεν χαρακτηρίζεται ως συνεργαζόμενη επιχείρηση κατά την έννοια του σημείου 2 ή ως συνδεδεμένη επιχείρηση κατά την έννοια του σημείου 3.

2. «Συνεργαζόμενες επιχειρήσεις» είναι όλες οι επιχειρήσεις που δεν χαρακτηρίζονται ως συνδεδεμένες κατά την έννοια του σημείου 3 και μεταξύ των οποίων υπάρχει η ακόλουθη σχέση: μια επιχείρηση (ανάντη επιχείρηση) κατέχει, η ίδια ή από κοινού με μία ή περισσότερες συνδεδεμένες επιχειρήσεις κατά την έννοια του σημείου 3, το 25% ή περισσότερο του κεφαλαίου ή των δικαιωμάτων ψήφου μιας άλλης επιχείρησης (κατάντη επιχείρηση).

Ωστόσο, μια επιχείρηση μπορεί να χαρακτηριστεί ως ανεξάρτητη, μη έχουσα δηλαδή συνεργαζόμενες επιχειρήσεις, ακόμη και εάν το όριο του 25% καλύπτεται ή υπερκαλύπτεται, εφόσον το ποσοστό αυτό ελέγχεται από τις ακόλουθες κατηγορίες επενδυτών, και υπό την προϋπόθεση ότι αυτοί δεν είναι, μεμονωμένα ή από κοινού, συνδεδεμένοι κατά την έννοια του σημείου 3 με την οικεία επιχείρηση:

α) δημόσιες εταιρείες συμμετοχών, εταιρείες επιχειρηματικού κεφαλαίου, φυσικά πρόσωπα ή ομάδες φυσικών προσώπων που ασκούν συστηματικά δραστηριότητες σε επενδύσεις επιχειρηματικού κινδύνου («business angels») και επενδύουν ίδια κεφάλαια σε μη εισηγμένες στο χρηματιστήριο επιχειρήσεις, εφόσον το σύνολο της επένδυσης σε μια ίδια επιχείρηση δεν υπερβαίνει 1.250.000 €

β) πανεπιστήμια ή ερευνητικά κέντρα μη κερδοσκοπικού σκοπού

γ) θεσμικοί επενδυτές, συμπεριλαμβανομένων των ταμείων περιφερειακής ανάπτυξης

δ) αυτόνομες τοπικές αρχές με ετήσιο προϋπολογισμό μικρότερο από 10 εκατομμύρια € και λιγότερο από 5 000 κατοίκους.

3. «Συνδεδεμένες επιχειρήσεις» είναι οι επιχειρήσεις που διατηρούν μεταξύ τους μια από τις ακόλουθες σχέσεις:

α) μια επιχείρηση κατέχει την πλειοψηφία των δικαιωμάτων ψήφου των μετόχων ή των εταίρων άλλης επιχείρησης

β) μια επιχείρηση έχει το δικαίωμα να διορίζει ή να παύει την πλειοψηφία των μελών του διοικητικού, διαχειριστικού ή εποπτικού οργάνου άλλης επιχείρησης

γ) μια επιχείρηση έχει το δικαίωμα να ασκήσει κυριαρχική επιρροή σε άλλη επιχείρηση βάσει σύμβασης που έχει συνάψει με αυτήν ή δυνάμει ρήτρας του καταστατικού αυτής της τελευταίας

δ) μια επιχείρηση που είναι μέτοχος ή εταίρος άλλης επιχείρησης ελέγχει μόνη της, βάσει συμφωνίας που έχει συνάψει με άλλους μετόχους ή εταίρους της εν λόγω επιχείρησης, την πλειοψηφία των δικαιωμάτων ψήφου των μετόχων ή των εταίρων αυτής της επιχείρησης.

Τεκμαίρεται ότι δεν υπάρχει κυρίαρχη επιρροή, εφόσον οι επενδυτές που αναφέρονται στο σημείο 2 δεύτερο εδάφιο δεν υπεισέρχονται άμεσα ή έμμεσα στη διαχείριση της εξεταζόμενης επιχείρησης, με την επιφύλαξη των δικαιωμάτων που κατέχουν με την ιδιότητά τους ως μετόχων ή εταίρων.

Συνδεδεμένες θεωρούνται επίσης οι επιχειρήσεις που διατηρούν μια από τις σχέσεις που αναφέρονται στο πρώτο εδάφιο μέσω μιας ή περισσότερων άλλων επιχειρήσεων ή με τους επενδυτές που αναφέρονται στην παράγραφο 2.

Οι επιχειρήσεις που διατηρούν μια από τις εν λόγω σχέσεις μέσω ενός φυσικού προσώπου ή ομάδας φυσικών προσώπων που ενεργούν από κοινού θεωρούνται επίσης συνδεδεμένες επιχειρήσεις καθόσον ασκούν το σύνολο ή τμήμα των δραστηριοτήτων τους στην ίδια αγορά ή σε όμορες αγορές. Ως όμορη αγορά θεωρείται η αγορά ενός προϊόντος ή υπηρεσίας που βρίσκεται αμέσως ανάντη ή κατόντη της σχετικής αγοράς.

4. Εκτός από τις περιπτώσεις που ορίζονται στο σημείο 2 δεύτερο εδάφιο, μια επιχείρηση δεν μπορεί να θεωρηθεί ΜΜΕ, εάν το 25% ή περισσότερο του κεφαλαίου της ή των δικαιωμάτων ψήφου της ελέγχεται, άμεσα ή έμμεσα, από έναν ή περισσότερους δημόσιους οργανισμούς ή δημόσιους φορείς, μεμονωμένα ή από κοινού.

Κατά τον υπολογισμό των ορίων, που αναφέρονται στην παράγραφο α, είναι σκόπιμο να αθροίζονται τα σχετικά στοιχεία, που αφορούν στη δικαιούχο επιχείρηση και όλες τις επιχειρήσεις που ελέγχονται άμεσα ή έμμεσα από αυτήν, μέσω κατοχής ποσοστού τουλάχιστον 25% του κεφαλαίου ή των δικαιωμάτων ψήφου.

Μια επιχείρηση αποκτά ή χάνει το καθεστώς ΜΜΕ όταν επί δύο διαδοχικά οικονομικά έτη, κατά την τελική ημερομηνία κατάρτισης του ισολογισμού, βρίσκεται κάτω ή πάνω από τα όρια τα σχετικά με τον αριθμό εργαζομένων ή τα προαναφερθέντα χρηματοοικονομικά όρια, αντίστοιχα.

Ο μέγιστος αριθμός απασχολούμενων ατόμων αντιστοιχεί στον αριθμό ετήσιων μονάδων εργασίας (ΕΜΕ), δηλαδή στον αριθμό εργαζομένων πλήρους απασχόλησης που εργάστηκαν επί ένα έτος. Οι εργαζόμενοι μερικής απασχόλησης και τα άτομα που εργάζονται σε εποχική βάση αντιστοιχούν σε κλάσματα ΕΜΕ. Το έτος αναφοράς, που λαμβάνεται υπόψη, είναι το έτος της τελευταίας κλεισμένης διαχειριστικής χρήσης.

Τα όρια κύκλου εργασιών και συνολικού ισολογισμού είναι εκείνα της τελευταίας δωδεκάμηνης κλεισμένης χρήσης. Στην περίπτωση νεοσύστατων επιχειρήσεων, οι λογαριασμοί των οποίων δεν έχουν κλείσει ακόμη, τα όρια που λαμβάνονται υπόψη πρέπει να προκύπτουν από αξιόπιστες εκτιμήσεις που πραγματοποιούνται κατά τη διάρκεια του οικονομικού έτους.

## 2.7 Ιδιωτική Συμμετοχή

Η ιδιωτική συμμετοχή μπορεί να αποτελείται από ίδια κεφάλαια του υποψήφιου επενδυτή (**ίδια συμμετοχή**) ή/και από τραπεζικό δάνειο (**τραπεζική συμμετοχή**), που θα λάβει ο υποψήφιος επενδυτής για την υλοποίηση της προτεινόμενης επένδυσης. Ωστόσο σε κάθε περίπτωση **το ύψος της ίδιας συμμετοχής στην επένδυση πρέπει να ανέρχεται σε τουλάχιστον 15% του προϋπολογισμού της επένδυσης.**

Η **τραπεζική συμμετοχή** τεκμηριώνεται με την προσκόμιση από τον υποψήφιο επενδυτή, ως δικαιολογητικού, σχετικής επιστολής της τράπεζας για την πρόθεση χορήγησης του δανείου (**κατ' αρχήν ενδιαφέρον τραπεζής για χρηματοδότηση δανείου**). Στην εν λόγω επιστολή **πρέπει**, εκτός των άλλων, να αναφέρονται ο σκοπός του δανείου (όπου θα διευκρινίζεται ότι πρόκειται για τη συγκεκριμένη επένδυση και για το συγκεκριμένο προϋπολογισμό αυτής), το ύψος του δανείου, η διάρκειά του, το επιτόκιο του, η περίοδος χάριτος και οι εξασφαλίσεις για την παροχή του.

Αυτό πρέπει:

- i. να είναι τετραετούς τουλάχιστον διάρκειας,
- ii. να έχει τη μορφή τραπεζικού δανείου ή ομολογιακού δανείου εκδιδόμενου σε δημόσια ή μη εγγραφή ή δανείου από άλλους χρηματοδοτικούς οργανισμούς, αποκλεισμένης της μορφής αλληλόχρεου λογαριασμού και



- iii. να λαμβάνεται για την πραγματοποίηση του επενδυτικού σχεδίου, όπως αυτό θα προκύπτει ρητά από τη σχετική επιστολή.

Το επενδυτικό δάνειο μπορεί να λαμβάνεται και σε συνάλλαγμα.

Η **ίδια συμμετοχή** του επενδυτή αποτελεί ίδιο κεφάλαιο για τις ατομικές επιχειρήσεις και εταιρικό κεφάλαιο για τις λοιπές. Για τις λοιπές περιπτώσεις ως ίδια συμμετοχή του επενδυτή νοείται για μιν τις νεοϊδρυόμενες εταιρίες το καταβεβλημένο κεφάλαιό τους, για δε τις υφιστάμενες το ποσό της αύξησης του εταιρικού κεφαλαίου τους που προκύπτει από νέες σε μετρητά εισφορές των εταίρων ή κατά περίπτωση τα φορολογηθέντα αποθεματικά, όπως αυτά προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία, εκτός του τακτικού, χωρίς να απαιτείται αύξηση του μετοχικού ή εταιρικού κεφαλαίου. 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.

Η αύξηση του εταιρικού κεφαλαίου υφιστάμενων εταιριών πρέπει να γίνεται **μετά** την υποβολή της επενδυτικής πρότασης.

Η ίδια συμμετοχή θα πρέπει να τεκμηριώνεται επαρκώς. Ενδεικτικά αποδεικτικά στοιχεία αναφέρονται στην παράγραφο 4.3.

Επισημαίνεται ότι **η ιδιωτική συμμετοχή δεν πρέπει να εμπεριέχει οποιασδήποτε μορφής δημόσια ενίσχυση**, όπως, για παράδειγμα, δάνειο με επιδότηση επιτοκίου ή με εγγύηση του Δημοσίου που περικλείει στοιχεία ενίσχυσης, ή κεφάλαια που προέρχονται από άλλα κοινοτικά προγράμματα ή το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων.

### 3. ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

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.

Η εξόφληση κάθε δαπάνης, για να είναι επιλέξιμη, μπορεί να γίνει μόνο:

1. Για παραστατικά συνολικής αξίας **κάτω των 1.500 €**, η εξόφλησή τους (τμηματική ή ολική) μπορεί να γίνεται απευθείας στον προμηθευτή **με μετρητά** ή επιταγές της επιχείρησης ή μέσω τραπεζικών λογαριασμών.
2. Για παραστατικά συνολικής αξίας **άνω των 1.500 € και μέχρι 15.000 €**, η εξόφλησή τους (τμηματική ή ολική) πρέπει να γίνεται μόνο με επιταγές της επιχείρησης ή μέσω τραπεζικών λογαριασμών ως εξής :
  - α. Με έκδοση τραπεζικής επιταγής από τον λογαριασμό του λήπτη της Ενίσχυσης (Τ.Α.), προς τον προμηθευτή, που πρέπει να έχει εξοφληθεί κατά την πιστοποίηση. Για την πιστοποίηση της πληρωμής απαιτείται εκτός των άλλων οπωσδήποτε το έντυπο κίνησης του τραπεζικού λογαριασμού όψεως (extract) του Τ.Α. και φωτοαντίγραφο της επιταγής.
  - β. Με κατάθεση μετρητών στον τραπεζικό λογαριασμό του προμηθευτή, από τον λήπτη της Ενίσχυσης (Τ.Α.). Για την πιστοποίηση της πληρωμής απαιτείται εκτός των άλλων οπωσδήποτε το αντίγραφο κατάθεσης του ποσού στον τραπεζικό λογαριασμό από το οποίο θα φαίνεται ο δικαιούχος του λογαριασμού που πρέπει να είναι ο προμηθευτής των αγαθών και υπηρεσιών προς τον λήπτη της Ενίσχυσης (Τ.Α.) καθώς και τα στοιχεία του εξοφλούμενου παραστατικού.
  - γ. Με έκδοση Τραπεζικής Επιταγής από τον λήπτη της Ενίσχυσης (Τ.Α.) προς τον προμηθευτή. Πρόκειται για επιταγές που εκδίδονται από νόμιμα λειτουργούσα στην Ελλάδα τράπεζα, με αντίστοιχη κατάθεση μετρητών στην τράπεζα από τον λήπτη της Ενίσχυσης (Τ.Α.). Για την πιστοποίηση της πληρωμής αποδεικτικά εκτός των άλλων αποτελούν τα έγγραφα της τράπεζας για την έκδοση της επιταγής προς τον Προμηθευτή και φωτοτυπία της αντίστοιχης επιταγής.
3. Για παραστατικά συνολικής αξίας **από 15.000 € και άνω** η εξόφλησή τους (τμηματική ή ολική) γίνεται μέσω τραπεζικού λογαριασμού ή με δίγραμμη επιταγή της ίδιας της επιχείρησης (παρ. 5, άρθρου 16 του Ν.2992/2002, ΦΕΚ54/Α/20-03-2002

και υπ' αριθ. 1029423/202/0015/ΠΟΛ.1127/16-04-2002 διευκρινιστική εγκύκλιος του Υπουργείου Οικονομικών). Για την πιστοποίηση των αντίστοιχων δαπανών ισχύουν τα αναφερόμενα στην παράγραφο 2».

Δεν αποτελούν επιλέξιμη πληρωμή οι εξοφλήσεις τιμολογίων για αγορές αγαθών και υπηρεσιών από τους Τελικούς Αποδέκτες με επιταγές πελατών ή μεταχρονολογημένες επιταγές.

Ο Φόρος Προστιθέμενης Αξίας (ΦΠΑ) δεν θεωρείται επιλέξιμη δαπάνη. Εξαιρέση αποτελούν οι περιπτώσεις που εμπίπτουν στον Νόμο 1642/86 (όπως ισχύει), χωρίς δικαίωμα έκπτωσης, όπως αυτό βεβαιώνεται από τη ΔΟΥ στην οποία ο δικαιούχος υπάγεται.

Επίσης δεν θεωρείται επιλέξιμη δαπάνη το κόστος εγγυητικών επιστολών που σχετίζεται με την υλοποίηση της επένδυσης και τη χρηματοδότησή της.

Η υποβολή επενδυτικής πρότασης πρέπει να γίνεται **πριν την εκκίνηση των εργασιών** της επένδυσης. Στοιχεία εκκίνησης εργασιών μπορούν να θεωρηθούν παραστατικά όπως δελτία αποστολής εξοπλισμού, τιμολόγια εξόφλησης, κ.α. **Επομένως επιλέξιμες θεωρούνται οι δαπάνες που αφορούν σε εργασίες που αρχίζουν μετά την ημερομηνία υποβολής της πρότασης.**

Εξαιρέση αποτελούν οι δαπάνες:

- της ενεργειακής επιθεώρησης, που έγινε σύμφωνα με τις προδιαγραφές που καθορίζονται στο ΦΕΚ 1526B/27.7.99 ή
- του προσδιορισμού του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού, που έγινε σύμφωνα με επιστημονικά αποδεκτή μέθοδο,

οι οποίες θεωρούνται επιλέξιμες εφ' όσον εκτελέσθηκαν μετά την 1/1/2000 και πριν την υποβολή της επενδυτικής πρότασης.

Ο Πίνακας 3.1 παρουσιάζει τις επιλέξιμες κατηγορίες δαπανών και τα αντίστοιχα ανώτατα όριά τους, ως ποσοστά επί του προϋπολογισμού της επένδυσης. Στον προϋπολογισμό της επενδυτικής πρότασης, βάσει του οποίου ελέγχονται τα κατωτέρω όρια, δεν περιλαμβάνεται το κόστος διασύνδεσης των έργων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘ με το ηλεκτρικό δίκτυο.

Πίνακας 3.1 Ανώτατα Ποσοστά Επιλέξιμων Δαπανών ανά Κατηγορία

α/α	ΕΠΙΛΕΞΙΜΗ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΔΑΠΑΝΗΣ	ΑΝΩΤΑΤΟ ΟΡΙΟ
1	Εξοπλισμός (προμήθεια κύριου εξοπλισμού, λογισμικού, υλικών, δαπάνες μεταφοράς και εγκατάστασης, βοηθητικός εξοπλισμός και μετρητικά όργανα)	88-100 %
2	Ενεργειακή επιθεώρηση ή Προσδιορισμός του προς Εκμετάλλευση Ενεργειακού Δυναμικού *	2 %
3	Αμοιβή συμβούλων	6 %
4	Επεμβάσεις σε οικοπέδα, κτίρια και έργα υποδομής **	8 %
5	Εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού	3 %
<b>ΜΕΓΙΣΤΟ ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ (2- 5)</b>		<b>12 %</b>

\* Για επενδύσεις προϋπολογισμού μικρότερου/ ίσου των 440 χιλ. € το ποσοστό μπορεί να ανέλθει σε 3%.

\*\* Συμπεριλαμβάνονται δαπάνες αγοράς οικοπέδων και κτιρίων, που απαιτούνται αποκλειστικά για την ενεργειακή επένδυση.

Οι δαπάνες διασύνδεσης έργων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘ με το ηλεκτρικό δίκτυο δεν υπάγονται στα ανωτέρω όρια ως προς τον προϋπολογισμό της επενδυτικής πρότασης αλλά εγκρίνονται, εφόσον είναι μικρότερες ή ίσες με όσες προβλέπονται στην Προσφορά Σύνδεσης που συντάσσεται από τη ΔΕΗ ή το ΔΕΣΜΗΕ, κατά περίπτωση. Το κόστος διασύνδεσης των έργων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘ με το ηλεκτρικό δίκτυο θεωρείται πάντα ως Αρχική Επένδυση. Οι δαπάνες αυτές θεωρούνται επιλέξιμες εφόσον πραγματοποιούνται μετά από την ημερομηνία υποβολής της πρότασης για την ενεργειακή επένδυση (ΑΠΕ ή ΣΗΘ).

Οι δαπάνες εξοπλισμού περιλαμβάνουν δαπάνες αγοράς εξοπλισμού, λογισμικού και υλικών, καθώς και δαπάνες μεταφοράς και εγκατάστασης. Αντί του μηχανισμού της αγοράς, είναι αποδεκτός και ο μηχανισμός της χρηματοδοτικής μίσθωσης όπου οι δαπάνες αναφέρονται επί της αξίας κτήσης του εξοπλισμού, λογισμικού, υλικών και παροχής υπηρεσιών μεταφοράς, εγκατάστασης από την εταιρία χρηματοδοτικής μίσθωσης, υπό την προϋπόθεση ότι η χρηματοδοτική μίσθωση λήγει - οπότε η κυριότητα του εξοπλισμού, λογισμικού και υλικών περιέρχεται στον επενδυτή - με την ολοκλήρωση της επένδυσης και παραλαβή του έργου από τον ΕΦΔ.

Επίσης στις δαπάνες εξοπλισμού εντάσσονται οι ακόλουθες:

- Σε όλες τις επενδύσεις τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης, στις επιλέξιμες δαπάνες περιλαμβάνονται τα δίκτυα μεταφοράς.

- Στις εφαρμογές παραγωγής θερμότητας / ψύξης σε μεμονωμένη κεντρική εγκατάσταση και διανομής στον ευρύτερο χώρο στις επιλέξιμες δαπάνες περιλαμβάνονται και τα δίκτυα μεταφοράς και διανομής θερμότητας.
- Σε όλες τις γεωθερμικές εφαρμογές, στις επιλέξιμες δαπάνες περιλαμβάνεται η διενέργεια νέων γεωτρήσεων, αρκεί να είναι παραγωγικές και επανεισαγωγής.
- Σε όλα τα μικρά υδροηλεκτρικά έργα, στις επιλέξιμες δαπάνες περιλαμβάνονται όλα τα αναγκαία για την κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση έργα πολιτικού μηχανικού (π.χ. φραγμάτων, σηράγγων, αγωγών προσαγωγής, λοιπών υδραυλικών εν γένει έργων κλπ.).

Στην κατηγορία 2 περιλαμβάνονται δαπάνες που προέρχονται από ενεργειακή επιθεώρηση ή από την εφαρμογή επιστημονικά αποδεκτής μεθόδου προσδιορισμού του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού. Οι δαπάνες ενεργειακής επιθεώρησης ή προσδιορισμού του μεγέθους του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού είναι επιλέξιμες για ενίσχυση μόνον εάν οι αντιστοιχούσες επενδύσεις εγκριθούν για ενίσχυση.

Στην κατηγορία 3 περιλαμβάνεται η αμοιβή συμβούλων που αφορά στη μελέτη εφαρμογής της επένδυσης, καθώς και στην οργάνωση και επίβλεψη των κατασκευών της.

Στην κατηγορία 4 περιλαμβάνονται εκσκαφές, χωματοουργικά 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.

Η εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού είναι αναγκαία για να μπορέσει ο επενδυτής να χειριστεί κατάλληλα τον νέο εξοπλισμό και μπορεί να περιλαμβάνεται στο συμβατικό τμήμα των υποχρεώσεων του. Η εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού παρέχεται αυστηρά μόνο από τον κατασκευαστή ή / και προμηθευτή του εξοπλισμού και λογισμικού.

Τα ανώτατα αποδεκτά όρια επιλέξιμων δαπανών ανά τεχνολογία ΑΠΕ και ΣΗΘ (μη συμπεριλαμβανομένων των δαπανών διασύνδεσης έργων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘ με το ηλεκτρικό δίκτυο) θα πρέπει να μη υπερβαίνουν τις τιμές του Πίνακα 3.2, περιλαμβανομένων των ελάχιστων αναγκαίων συστημάτων και οργάνων μετρήσεων, εκτός εάν η υπέρβαση τεκμηριώνεται πλήρως και γίνει αποδεκτή κατά τη σχετική αξιολόγηση.

Πίνακας 3.2 Ανώτατα Όρια Επιλέξιμων Δαπανών σε Τεχνολογίες ΑΠΕ και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας

ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΑΝΩΤΑΤΟ ΕΠΙΛΕΞΙΜΟ ΟΡΙΟ (ευρώ)
Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (ΣΗΘ)	1.050 / εγκατεστημένο kW <sub>e</sub> , σε εγκαταστάσεις < 1MW <sub>e</sub> 750 /εγκατεστημένο kW <sub>e</sub> , σε εγκαταστάσεις > 1MW <sub>e</sub>
Αιολικά	900 / εγκατεστημένο kW <sub>e</sub>
Γεωθερμική εφαρμογή σε θερμοκήπια	100.000 / στρέμμα γυάλινου θερμοκηπίου 60.000 / στρέμμα θερμοκηπίου πλαστικού
Μικρά υδροηλεκτρικά σε υδατορρεύματα	1.500 / εγκατεστημένο kW <sub>e</sub>
Μικρά υδροηλεκτρικά σε υδραυλικά δίκτυα	1.100 / εγκατεστημένο kW <sub>e</sub>
Παραγωγή ηλεκτρισμού ή Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας από βιομάζα	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Αγροτικά υπολείμματα: 1.600 / εγκατεστημένο kW<sub>e</sub></li> <li>• Λύματα: 1.300 / εγκατεστημένο kW<sub>e</sub></li> <li>• Βιομηχανικά και αστικά στερεά απορρίμματα: 1.500 / εγκατεστημένο kW<sub>e</sub></li> </ul>
Τηλεθέρμανση / τηλεψύξη είτε από ΑΠΕ είτε από φυσικό αέριο	750 / εγκατεστημένο kW <sub>th</sub> . 900 / εγκατεστημένο kW <sub>th</sub> , σε περίπτωση πλήρους μετατροπής της παραγόμενης θερμικής ενέργειας σε ψύξη
Παραγωγή βιοκαυσίμων (βιοαιθανόλη, βιοντίζελ)	500 / τόνο
Κεντρικά Ηλιακά – Συμβατικοί συλλέκτες	300 / m <sup>2</sup>
Κεντρικά Ηλιακά – Υψηλής απόδοσης	500 / m <sup>2</sup>
Φωτοβολταϊκά συστήματα (διασυνδεδεμένα στο δίκτυο, χωρίς σύστημα αποθήκευσης)	8.800 / kWp
Αυτόνομα Φωτοβολταϊκά συστήματα (φ/β πάνελ, σύστημα αποθήκευσης)	10.000 / kWp

## Διαφοροποίηση επιλέξιμου προϋπολογισμού ανάμεσα σε Αρχικές και Περιβαλλοντικές επενδύσεις

Στις **Αρχικές Επενδύσεις** επιλέξιμος προϋπολογισμός είναι ο συνολικά προταθείς, εφόσον καλύπτει τα όρια και ποσοστά επιλέξιμων δαπανών και εφόσον γίνει δεκτός από τους αξιολογητές.

Όσον αφορά όμως στις **Περιβαλλοντικές Επενδύσεις**, ο επιλέξιμος προϋπολογισμός προκύπτει από τον προταθέντα προϋπολογισμό, εφόσον καλύπτει τα όρια και ποσοστά επιλέξιμων δαπανών και εφόσον γίνει δεκτός από τους αξιολογητές, αφαιρουμένων των ωφελειών που προκύπτουν για μια πενταετία από την επένδυση (αν πρόκειται για επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας) ή του κόστους συμβατικής μονάδας παραγωγής ενέργειας (αν πρόκειται για επενδύσεις συμπαραγωγής ή ανανεώσιμων πηγών ενέργειας). Ο επιλέξιμος προϋπολογισμός των περιβαλλοντικών επενδύσεων περιορίζεται με αυτόν τον τρόπο στο πρόσθετο ή διαφορικό κόστος που απαιτείται για την επένδυση, όπως προβλέπεται στις κοινοτικές κατευθυντήριες γραμμές για κρατικές ενισχύσεις σε περιβαλλοντικές επενδύσεις.

Ειδικότερα:

- Στην περίπτωση των Περιβαλλοντικών επενδύσεων ΕΞΕ, **ωφέλειες** που προκαλούνται από την επένδυση θεωρούνται αυτές που αφορούν είτε στην αύξηση ή βελτίωση της παραγωγής είτε στην οικονομία από τη βελτιωμένη ενεργειακή διαχείριση. Οι ωφέλειες αυτές πρέπει να αποτυπώνονται στους εξής πίνακες στην πρόταση του επενδυτή:
  - Πίνακες Β.1.5 και Β.1.6, που αφορούν στην τροποποίηση της ποσότητας ή της αξίας του προϊόντος της επιχείρησης
  - Πίνακας Δ.6, που αφορά στο κόστος λειτουργίας της επιχειρηματικής μονάδας και πώς αυτό επηρεάζεται πριν και μετά την επένδυση και
  - Μέρος του πίνακα Δ.1, που αφορά στις ενεργειακές προσόδους από την επένδυση.

Συχνά τα μεγέθη αυτά τροποποιούνται ανεξάρτητα από την επένδυση που υποβάλλεται για χρηματοδότηση. Για το λόγο αυτό θα πρέπει να διευκρινίζεται στην πρόταση του επενδυτή αν οι αναφερόμενες ωφέλειες προκύπτουν ή όχι από την επένδυση και σε ποιο ποσοστό.

- Στην περίπτωση των Περιβαλλοντικών επενδύσεων ΑΠΕ ή ΣΗΘ, **κόστος** που αντιστοιχεί σε συμβατική μονάδα παραγωγής αντίστοιχης ενέργειας θεωρείται:

- το κόστος μονάδας συνδυασμένου κύκλου (ΚΜΣ) για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και
- το κόστος εγκατάστασης με λέβητα (ΚΕΛ) για παραγωγή θερμικής ενέργειας.

Τα κόστη αυτά προσδιορίζονται από το ΥΠΑΝ ανά επενδυτική πρόταση βάσει των κάτωθι αλγόριθμων:

$$\text{ΚΜΣ (€)} = 96,77419 * \text{ΑΕΠΗ (KWh)} * \text{ΟΖΕ (έτη)}$$

$$\text{ΚΕΛ (€)} = 0,03139 * \text{ΑΕΠΘ (KWh)} * \text{ΟΖΕ (έτη)} / \text{ΣΧΣΠ(\%)}$$

όπου

ΑΕΠΗ = Αναμενόμενη Ετήσια Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας (KWh - βάσει της πρότασης του επενδυτή)

ΑΕΠΘ = Αναμενόμενη Ετήσια Παραγωγή Θερμικής Ενέργειας (KWh - βάσει της πρότασης του επενδυτή)

ΟΖΕ = Οικονομική Ζωή Προτεινόμενης Επένδυσης (έτη-βάσει της πρότασης του επενδυτή)

ΣΧΣΠ = Συντελεστής Χρησιμοποίησης Συμβατικής Πηγής (%) (ανάλογα με τον τομέα εγκατάστασης)

- Στην περίπτωση Περιβαλλοντικών επενδύσεων ΥΠΟ, ο επιλέξιμος προϋπολογισμός προκύπτει από τον συνολικά προταθέντα χωρίς αφαίρεση κάποιου τμήματος, όπως γίνεται στις προαναφερθείσες τεχνολογικές κατηγορίες.



## 4. ΥΠΟΒΟΛΗ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ

### 4.1 Διανομή εντύπων

Οι φάκελοι ενημέρωσης υποψήφιων επενδυτών περιλαμβάνουν τον Οδηγό Εφαρμογής και όλα τα προς συμπλήρωση έντυπα. Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν να λάβουν πληροφορίες σχετικά με τους φορείς διανομής εντύπων και παραλαβής προτάσεων, από τους **αρμοδίους Ενδιάμεσους Φορείς Διαχείρισης** (ΕΦΔ) (Πίνακας 1.1), από το **Αυτοτελές Τμήμα Διαχείρισης Προγραμμάτων Ευρωπαϊκής Ένωσης του Υπουργείου Ανάπτυξης** (Υπουργείο Ανάπτυξης, Μεσογείων 119, 115 26 Αθήνα, τηλ. 210 6969521, 210 6969462, 210 6969459, fax: 2106969460) και από το **info desk του ΕΠΑΝ** (Ειδική Υπηρεσία Διαχείρισης ΕΠΑΝ, Μεσογείων 56, 115 27 Αθήνα, τηλ. 8011136300).

Εναλλακτικά, πληροφορίες μπορούν να αναζητηθούν στις ιστοσελίδες:

- του Υπουργείου Ανάπτυξης: [www.ypan.gr](http://www.ypan.gr),
- της Ειδικής Υπηρεσίας Διαχείρισης (ΕΥΔ) του ΕΠΑΝ: [www.antagonistikotita.gr](http://www.antagonistikotita.gr), και
- της Μονάδας Οργάνωσης της Διαχείρισης του Κοινοτικού Πλαισίου Στήριξης σχετικά με τα προγράμματα του ΚΠΣ III 2000-2006: [www.info3kps.gr](http://www.info3kps.gr)

### 4.2 Υποβολή προτάσεων

Η υποβολή των προτάσεων θα γίνεται στους αρμόδιους Ενδιάμεσους Φορείς Διαχείρισης (Πίνακας 1.1).

Οι προτάσεις επένδυσης υποβάλλονται σε σφραγισμένο φάκελο και περιλαμβάνουν:

- Έντυπο στοιχείων υποβάλλοντος την πρόταση (Παράρτημα III),
- Φάκελο με τα απαιτούμενα πρωτότυπα ή επικυρωμένα Δικαιολογητικά (Πίνακας 4.1) και μια σειρά αντιγράφων τους,
- Τρία (3) αντίτυπα της πρότασης υλοποίησης του έργου (Παράρτημα IV), του επιχειρησιακού σχεδίου δράσης για νεοϊδρυθείσες επιχειρήσεις (Παράρτημα V) και αίτηση χρηματοδότησης της σύνδεσης της ενεργειακής επένδυσης ΑΠΕ ή ΣΗΘ (Παράρτημα VI).

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 την **«Αίτηση – Έντυπο Συγκεντρωτικών Στοιχείων Πρότασης»** (Παράρτημα II). Σε περίπτωση που η επενδυτική πρόταση περιλαμβάνει

επεμβάσεις που εντάσσονται σε περισσότερες από μία τεχνολογικές κατηγορίες ή υποκατηγορίες ΑΠΕ ο επενδυτής αναλύει την κατανομή του προϋπολογισμού ανά τεχνολογική κατηγορία ή υποκατηγορία ΑΠΕ και συμπληρώνει τα στοιχεία της επένδυσης χωριστά για κάθε τεχνολογική κατηγορία ή υποκατηγορία ΑΠΕ στο εν λόγω έντυπο. Αντίστοιχη κατανομή πρέπει να γίνεται και στην περίπτωση που η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα, Αρχικό και Περιβαλλοντικό.

### 4.3 Απαιτούμενα δικαιολογητικά

Οι επιχειρήσεις θα πρέπει να υποβάλουν τα δικαιολογητικά που παρουσιάζονται στον Πίνακα 4.1. Τα δικαιολογητικά αυτά είναι **υποχρεωτικά**, εκτός όπου ρητά ορίζεται διαφορετικά από την ελληνική νομοθεσία ή τον παρόντα Οδηγό.

**Πίνακας 4.1: Απαιτούμενα Δικαιολογητικά**

<b>ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ</b>	
<b>A.</b>	<b>ΚΟΙΝΑ ΓΙΑ ΟΛΕΣ ΤΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ</b>
1	Τα έγγραφα σύστασης και νομιμοποίησής τους, ή επικυρωμένο αντίγραφο αποδεικτικού έναρξης επαγγέλματος, προκειμένου για ατομικές επιχειρήσεις.
2	Απόφαση του Διοικητικού Οργάνου του για τον ορισμό νόμιμου εκπροσώπου, προκειμένου για φορείς νομικά πρόσωπα.
3	Σχετικές προσφορές, προτιμολόγια και ενημερωτικά έντυπα του προτεινόμενου για προμήθεια εξοπλισμού και λογισμικού
4	Συμφωνητικά συνεργασίας υποβάλλοντος την πρόταση επένδυσης και χρηματοδοτικού μισθωτή (σε περίπτωση χρηματοδοτικής μίσθωσης)
5	Άδεια λειτουργίας για την υφιστάμενη επιχείρηση <sup>4</sup>
6	Εάν έχει χρηματοδοτηθεί από άλλα εθνικά ή κοινοτικά προγράμματα, αντίγραφα των αποφάσεων χρηματοδότησης και τυχόν αποφάσεων ολοκλήρωσης
7	Δήλωση άρθρου 8 του Νόμου 1599/86 που βεβαιώνει: <ul style="list-style-type: none"> <li>i. ότι όλα τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στην πρόταση είναι αληθή</li> <li>ii. 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 15% του ύψους της προτεινόμενης επένδυσης)</li> <li>iii. εάν έχει υποβάλει πρόταση για οικονομική ενίσχυση της συγκεκριμένης επένδυσης ή μέρους της σε οποιοδήποτε άλλο εθνικό ή κοινοτικό Πρόγραμμα</li> <li>iv. ότι δεν έχει αρχίσει η υλοποίηση της προτεινόμενης επένδυσης πριν την ημερομηνία υποβολής της πρότασης.</li> </ul>

<sup>4</sup> Δεν αφορά την επικείμενη επένδυση.

**ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ**

	<p>v. ότι δεν τελούν υπό πτώχευση, εκκαθάριση, παύση εργασιών, αναγκαστική διαχείριση, πτωχευτικό συμβιβασμό ή άλλη ανάλογη κατάσταση και επίσης ότι δεν έχει κινηθεί εναντίον τους διαδικασία κήρυξης σε πτώχευση, εκκαθάρισης, αναγκαστικής διαχείρισης, πτωχευτικού συμβιβασμού ή άλλη ανάλογη διαδικασία.</p> <p>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 καθ' όλη τη διάρκεια υλοποίησης του έργου και μέχρι το έτος 2012.</p> <p>vii. 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.</p>
8	<p>Ισχύουσα <b>Άδεια Εγκατάστασης</b>.</p> <p>Εξαιρέσεις:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Στην περίπτωση που Άδεια Εγκατάστασης κατά τον νόμο δεν απαιτείται ή προβλέπεται απαλλαγή από την υποχρέωση έκδοσης της, είναι απαραίτητη η προσκόμιση της <b>Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων</b>, όπου απαιτείται. Ειδικά για τα έργα Φ/Β, για τα οποία δεν απαιτείται άδεια εγκατάστασης αλλά απαιτείται η Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων, αυτή μπορεί να προσκομίζεται ως ενδιάμεσο παραδοτέο του έργου σύμφωνα με τα οριζόμενα στη παρ. 6.1».</li><li>• Ειδικά για τις περιπτώσεις επενδυτικών προτάσεων παραγωγής βιοκαυσίμων για μεταφορές, αρκεί η προσκόμιση:<ol style="list-style-type: none"><li>α) 1. <b>βεβαίωσης κατάθεσης από την αρμόδια υπηρεσία για τη χορήγηση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων</b> για την επένδυση με τον αριθμό πρωτοκόλλου εισερχομένων της υπηρεσίας ή</li><li>2. αντίγραφου της <b>αίτησης του ενδιαφερομένου προς την αρμόδια υπηρεσία για τη χορήγηση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων</b> για την επένδυση με τον αριθμό πρωτοκόλλου εισερχομένων της υπηρεσίας και</li></ol></li></ul> <p>β) της <b>κατατεθείσας Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων</b>.</p>
9	<p>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.</p>
10	<p>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.</p>

<b>ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ</b>	
<b>Β.</b>	<b>ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ</b>
1	<b>Εάν προβλέπεται Δανειοδότηση από Τράπεζα</b> , υποβάλλεται επιστολή της τράπεζας για την πρόθεση χορήγησης του δανείου (κατ' αρχήν ενδιαφέρον τραπεζής για χρηματοδότηση δανείου) για την εν λόγω επένδυση, κατά το δηλούμενο ποσόν, εφόσον αυτή ενταχθεί στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα». Στην εν λόγω επιστολή <b>πρέπει</b> να αναφέρονται οι βασικοί όροι χορήγησης του δανείου, όπως ο σκοπός του δανείου (όπου θα διευκρινίζεται ότι πρόκειται για τη συγκεκριμένη επένδυση και για το συγκεκριμένο προϋπολογισμό αυτής), το ύψος του δανείου, η διάρκειά του, το επιτόκιο του, η περίοδος χάριτος και οι εξασφαλίσεις για την παροχή του.
2	<b>Στοιχεία τεκμηρίωσης της δυνατότητας κάλυψης</b> , από τον φορέα του επενδυτικού σχεδίου, <b>της ίδιας συμμετοχής</b> στην επένδυση, όπως αναφέρονται στη συνέχεια: Α. Επικυρωμένα αντίγραφα ισολογισμών και αποτελέσματα χρήσης των τριών τελευταίων ετών (ή όσων υπάρχουν αν η επιχείρηση λειτουργεί λιγότερο από δύο έτη), καθώς και ισοζύγιο τελευταίου μηνός, συνοδευόμενα από τα αντίστοιχα αντίγραφα Δήλωσης Φορολογίας Εισοδήματος θεωρημένα από την αρμόδια ΔΟΥ. 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. Βεβαιώσεις εξαμηνιαίας 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.
<b>Γ.</b>	<b>ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΙΑ ΝΕΟΪΔΡΥΘΕΙΣΣΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ</b>
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.
<b>Δ.</b>	<b>ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΙΑ ΜΜΕ (μικρομεσαίες επιχειρήσεις)</b>
1	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).  Το σχετικό υπόδειγμα δήλωσης των στοιχείων αυτών μπορεί να βρεθεί στη δικτυακή διεύθυνση:

<b>ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ</b>	
	<a href="http://europa.eu.int/eur-lex/pri/el/oj/dat/2003/c_118/c_11820030520el00050015.pdf">http://europa.eu.int/eur-lex/pri/el/oj/dat/2003/c_118/c_11820030520el00050015.pdf</a>
<b>Ε.</b>	<b>ΠΡΟΣΘΕΤΟ ΣΤΟΙΧΕΙΟ ΓΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ</b>
1	<b>Άδεια Παραγωγής</b> , για επενδυτικές προτάσεις που περιλαμβάνουν παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Η άδεια παραγωγής είναι απαραίτητη προϋπόθεση για την υποβολή της επενδυτικής πρότασης.
2	<b>Προσφορά Όρων Σύνδεσης της ΔΕΗ Α.Ε. ή του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. (κατά περίπτωση)</b>
<b>ΣΤ.</b>	<b>ΠΡΟΣΘΕΤΟ ΣΤΟΙΧΕΙΟ ΓΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ</b>
1	<b>Άδεια διανομής θερμότητας</b> , για επενδυτικές προτάσεις που περιλαμβάνουν παραγωγή θερμικής ενέργειας που θα διανέμεται για εκμετάλλευση σε χώρους εκτός επένδυσης. Η άδεια διανομής είναι απαραίτητη προϋπόθεση για την υποβολή της επενδυτικής πρότασης.

Επισημαίνεται ότι είναι δυνατό, εφόσον απαιτηθεί, να ζητηθούν από τους αιτούντες πρόσθετα διευκρινιστικά στοιχεία ή δικαιολογητικά.

## 5. ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΚΑΙ ΥΠΑΓΩΓΗ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ

### 5.1 Διαδικασία αξιολόγησης επενδυτικών προτάσεων

Οι αιτήσεις ένταξης επενδύσεων στο ΕΠΑΝ αξιολογούνται από την αρμόδια Κύρια Επιτροπή Αξιολόγησης (ΚΕΑ), που συγκροτείται με Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, σύμφωνα με το ΠΔ 98/96 (ΦΕΚ 77/8.5.96).

Η Κύρια 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. Τα ως άνω άτομα και επιτροπές έχουν συμβουλευτικό χαρακτήρα.

Η κρίση μιας πρότασης περιλαμβάνει τρία στάδια:

- i. έλεγχο τυπικής πληρότητας
- ii. χρηματοοικονομική αξιολόγηση του επενδυτή
- iii. τεχνικοοικονομική αξιολόγηση της επενδυτικής πρότασης.

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 από το μηχανογραφικό σύστημα αξιολόγησης κατά φθίνουσα βαθμολογική σειρά ανά τεχνολογική κατηγορία και υποκατηγορία ΑΠΕ, σύμφωνα με τα αποτελέσματα του σταδίου iii της αξιολόγησής. Η Κύρια Επιτροπή Αξιολόγησης προσδιορίζει την ελάχιστη απαιτούμενη για έγκριση βαθμολογία, ανά τεχνολογική κατηγορία και υποκατηγορία ΑΠΕ και ανά περιφέρεια της χώρας 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 για τον πίνακα των εντασσομένων έργων.

Με την ίδια υπουργική απόφαση, προτάσεις που αξιολογήθηκαν με μεγαλύτερη ή ίση βαθμολογία σε σύγκριση με το κατώτατο όριο βαθμολογίας αλλά δεν έτυχαν χρηματοδότησης λόγω μη επάρκειας του διατιθέμενου Προϋπολογισμού, κατατάσσονται σε ειδικό πίνακα «Εν Δυνάμει Χρηματοδοτούμενων Προτάσεων» και δύνανται να τύχουν χρηματοδότησης με νεότερες Υπουργικές Αποφάσεις, σε περίπτωση εξεύρεσης των σχετικών κονδυλίων.

Εντός 10 εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία κοινοποίησης της Υπουργικής Απόφασης ένταξης των έργων και των λόγων απόρριψης των απορριφθέντων προτάσεων στους ΕΦΔ, οι υποψήφιοι επενδυτές, των οποίων οι προτάσεις απορρίφθηκαν, ενημερώνονται εγγράφως από τον αρμόδιο ΕΦΔ σε ποιο στάδιο της

αξιολόγησης απορρίφθηκαν και για ποιους λόγους. Στο ίδιο χρονικό διάστημα οι υποψήφιοι επενδυτές, των οποίων οι προτάσεις δεν έτυχαν χρηματοδότησης λόγω μη επάρκειας του διατιθέμενου Προϋπολογισμού, ενημερώνονται εγγράφως από τον αρμόδιο ΕΦΔ.

## 5.2 Έλεγχος τυπικής πληρότητας (i)

Κατά το στάδιο i της αξιολόγησης η ΚΕΑ, σε συνεργασία με τους Ενδιάμεσους Φορείς, εξετάζει την τυπική πληρότητα της πρότασης αναφορικά με τη νομική μορφή του υποβάλλοντος φορέα, τα όρια προϋπολογισμού, τις απαιτούμενες άδειες και δικαιολογητικά και τα υπόλοιπα απαιτούμενα από την προκήρυξη.

Σε αυτό το στάδιο ελέγχεται η **επιλεξιμότητα** του υποβάλλοντος την πρόταση, με βάση τα αναφερόμενα στο κεφάλαιο 2 του παρόντος Οδηγού.

Ελέγχεται επίσης αν έχουν υποβληθεί όλα τα απαιτούμενα δικαιολογητικά και έντυπα για τα επόμενα στάδια αξιολόγησης.

Από το παρόν στάδιο αξιολόγησης οι προτάσεις χαρακτηρίζονται ως **τυπικά πλήρεις ή τυπικά μη πλήρεις**. Προωθούνται για τα επόμενα στάδια αξιολόγησης μόνο οι τυπικά πλήρεις προτάσεις. Οι προτάσεις που δεν πληρούν τις τυπικές προϋποθέσεις του παρόντος (τυπικά μη πλήρεις προτάσεις) θα αρχειοθετούνται και θα ενημερώνονται σχετικά οι αιτούντες, μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας αξιολόγησης.

## 5.3 Χρηματοοικονομική αξιολόγηση του επενδυτή (ii)

Κατά το στάδιο ii της αξιολόγησης, στις προτάσεις που είναι τυπικά πλήρεις εξετάζονται τα δικαιολογητικά τα σχετικά με την καταλληλότητα του επενδυτή και τη δυνατότητα κάλυψης της ίδιας συμμετοχής και ελέγχεται αν ο επενδυτής είναι μεγάλη επιχείρηση ή ΜΜΕ. Η αξιολόγηση του σταδίου ii πραγματοποιείται από δύο εμπειρογνώμονες που προέρχονται από το Μητρώο Οικονομικών Αξιολογητών του ΥΠΑΝ.

Κατά την αξιολόγηση της επενδυτικής πρότασης έργου ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ ή ΣΗΘ, ο συνολικός προϋπολογισμός της εξετάζεται ως το άθροισμα του προϋπολογισμού του έργου ηλεκτροπαραγωγής και του κόστους διασύνδεσης του.

Αναλυτικότερα, σε αυτή περιλαμβάνεται η εξέταση:

### 1. Της καταλληλότητας του επενδυτή, για την οποία ελέγχονται:

- 1.1. Στις περιπτώσεις που προβλέπεται δάνειο, το **κατ' αρχήν ενδιαφέρον τραπεζίης** για χρηματοδότηση 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
- Το επιτόκιο
- Η περίοδος χάριτος
- Οι εξασφαλίσεις για την παροχή του δανείου

1.2. Στις περιπτώσεις που δεν προβλέπεται δάνειο:

1.2.1. **Οι δείκτες οικονομικής αποδοτικότητας, δανειακής επιβάρυνσης, 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 υποβάλλων την πρόταση είναι νεοϊδρυθείσα επιχείρηση, αξιολογούνται επίσης η ύπαρξη και ποιότητα του επιχειρησιακού σχεδίου δράσης για την επιχείρηση (όχι την επένδυση), καθώς και το βιογραφικό σημείωμα κάθε μετόχου, κάθε μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου και κάθε μέλους της ομάδας ευθύνης σε σχέση με την επενδυτική πρόταση, 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 15% του προϋπολογισμού της επένδυσης. Τα ίδια κεφάλαια των προτεινόντων φορέων πρέπει αθροιζόμενα να καλύπτουν την ίδια συμμετοχή στην επένδυση, η δε ύπαρξη και διάθεσή τους για το σκοπό της επένδυσης πρέπει να τεκμηριώνεται επαρκώς, σύμφωνα με τα αποδεικτικά στοιχεία που αναφέρονται στον πίνακα 4.1.

Προτάσεις που δεν πληρούν αυτή την προϋπόθεση απορρίπτονται.

3. **Του μεγέθους της επιχείρησης**, αν δηλαδή πρόκειται για **Μεγάλη Επιχείρηση** ή **MME**. Η εξέταση αυτή πρέπει να γίνεται βάσει του ορισμού των MME που παρατίθεται στην Παράγραφο 2.6 του παρόντος Οδηγού.



Πίνακας 5.1 Συνθήκες καταλληλότητας υποψήφιων επενδυτών

α/α	Δείκτης	Ορισμός	Ιστορικοί ισολογισμοί ή δυνατότητα έκδοσής τους	
			με	Χωρίς
1	Οικονομική αποδοτικότητα	(Κέρδη προ Φόρων και Αποσβέσεων) / (Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων)	Μεγαλύτερος ή ίσος του μηδενός	Μεγαλύτερος ή ίσος του 0,1
2	Δανειακή επιβάρυνση	(Ίδια Κεφάλαια) / (Ίδια κεφάλαια + Ξένα Κεφάλαια)	Μεγαλύτερος ή ίσος του 0,20	
3	Κυκλοφοριακή Ρευστότητα	(Κυκλοφορούν Ενεργητικό) / (Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις)	Μεγαλύτερος ή ίσος του 1,1	
4	Σχετικό μέγεθος κεφαλαίου	(Ίδια Κεφάλαια + Ξένα Κεφάλαια) / (Ύψος Προτεινόμενης Επένδυσης)	Μεγαλύτερος ή ίσος του 1	

Σε περίπτωση που τα υποβαλλόμενα στοιχεία δεν κρίνονται επαρκή, η ΚΕΑ **δύναται** να ζητήσει την υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων σε εύλογο χρονικό διάστημα, προκειμένου να συνεχίσει την αξιολόγηση της πρότασης.

Σε περίπτωση που οι δύο εμπειρογνώμονες δεν συμφωνούν σε κάποιον από τους ανωτέρω ελέγχους η χρηματοοικονομική αξιολόγηση διενεργείται και από τρίτο εμπειρογνώμονα, ο οποίος αποφασίζει τελικά.

Ειδικά στον τομέα της γεωργίας εξετάζονται επιπλέον κριτήρια για την καταλληλότητα του υποψήφιου επενδυτή:

α) Η οικονομική βιωσιμότητα θα πρέπει να αποδεικνύεται μέσω των ακόλουθων πρόσθετων κριτηρίων:

- Εφόσον πρόκειται για υφιστάμενη επιχείρηση:

- Για προτάσεις προϋπολογισμού μικρότερου ή ίσου των 300.000 € η βιωσιμότητα του φορέα κρίνεται με βάση την κερδοφορία της επιχείρησης κατά την τελευταία τριετία.

**Κριτήριο:** Ο μέσος όρος των αποτελεσμάτων προ φόρων και αποσβέσεων πρέπει να είναι θετικός.

- Για προτάσεις προϋπολογισμού μεγαλύτερου των 300.000 € η βιωσιμότητα του φορέα κρίνεται με βάση τα παρακάτω πέντε κριτήρια. Από τα κριτήρια αυτά θα πρέπει να πληρούνται τουλάχιστον τα τρία. Για φορείς που δεν υποχρεούνται να δημοσιεύουν ισολογισμούς, περίπτωση που προβλέπεται από τον Οδηγό

Ενεργειακών Επενδύσεων, εξετάζονται μόνο τα κριτήρια 1, 2 και 5 και πρέπει να πληρούνται τουλάχιστον το ένα.

Όλα τα μεγέθη που αναφέρονται στα κριτήρια πρέπει να αφορούν σε μέσους όρους της τελευταίας τριετίας.

Κριτήριο 1: (Μικτά κέρδη) / (πωλήσεις) x 100% > 10%

Κριτήριο 2: (Καθαρά κέρδη) / (πωλήσεις) x 100% > 3%

Κριτήριο 3: (Καθαρά κέρδη) / (ίδια κεφάλαια) x 100% > 10%

Κριτήριο 4: (Κυκλοφορούν ενεργητικό) / (βραχ/μες υποχρεώσεις) x 100% > 0,4%

Κριτήριο 5: [(Κ.Ε.<sub>t</sub>) / (Κ.Ε.<sub>(t-1)</sub>) - 1] x 100% > 0 : Μέσος όρος του ρυθμού ανάπτυξης του κύκλου εργασιών (Κ. Ε.) της τελευταίας τριετίας να είναι θετικός

- Εφόσον πρόκειται για νεοϊδρυθείσα επιχείρηση αυτή θα αξιολογηθεί με τα παραπάνω αναφερθέντα κριτήρια βάσει των μεγεθών που προκύπτουν από το επιχειρησιακό σχέδιο που πρέπει να υποβάλει μαζί με την πρόταση.

β) Πρέπει να πληρούνται τα ελάχιστα κοινοτικά πρότυπα σχετικά με το περιβάλλον, την υγιεινή και την καλή διαβίωση των ζώων

γ) Πρέπει να υπάρχουν διέξοδοι στην αγορά σύμφωνα με την ΚΟΑ

Λόγω του ιδιαίτερου χαρακτήρα των κριτηρίων (β) και (γ), το ΥΠΑΝ μετά την εισήγηση της ΚΕΑ για ένταξη έργων στο Μέτρο 6.5 του ΕΠΑΝ, εφόσον μεταξύ αυτών υπάρχουν έργα που υλοποιούνται στον τομέα της γεωργίας, **θα έρχεται σε επαφή με σχετική Επιτροπή που θα συγκροτηθεί από εμπειρογνώμονες ή στελέχη του Υπουργείου Γεωργίας ή/ και της Διαχειριστικής Αρχής του Επιχειρησιακού Προγράμματος Αγροτικής Ανάπτυξης, προκειμένου να επιβεβαιώσει ότι αυτά πληρούνται για τους υποψήφιους επενδυτές.**

Από το παρόν στάδιο αξιολόγησης οι φορείς των προτάσεων χαρακτηρίζονται ως **χρηματοοικονομικά ικανοί ή χρηματοοικονομικά μη ικανοί**. Προωθούνται για το επόμενο στάδιο αξιολόγησης μόνο οι προτάσεις φορέων που χαρακτηρίζονται χρηματοοικονομικά ικανοί. Οι προτάσεις φορέων που χαρακτηρίζονται χρηματοοικονομικά μη ικανοί θα τίθενται στο αρχείο και θα ενημερωθούν σχετικά οι αιτούντες, μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας αξιολόγησης.

## 5.4 Τεχνικοοικονομική αξιολόγηση της επενδυτικής πρότασης (iii)

Κατά το στάδιο iii της αξιολόγησης, δύο αξιολογητές διενεργούν την τεχνικοοικονομική αξιολόγηση των επενδυτικών προτάσεων, η οποία περιλαμβάνει:

- έλεγχο της επιλεξιμότητας και του ολοκληρωμένου χαρακτήρα της επένδυσης
- έλεγχο τήρησης των προδιαγραφών και ορθής συμπλήρωσης της τεχνικοοικονομικής μελέτης σκοπιμότητας (Παράρτημα IV)
- έλεγχο του χαρακτηρισμού της επένδυσης ως Αρχική ή Περιβαλλοντική, ή διάκριση αυτής σε δύο τμήματα, ένα Αρχικό και ένα Περιβαλλοντικό, αν η επένδυση δεν μπορεί να χαρακτηριστεί αμιγώς
- έλεγχο επιλεξιμότητας δαπανών και τήρησης όλων των σχετικών ορίων ανά κατηγορία δαπάνης και τεχνολογική κατηγορία (Πίνακες 3.1 και 3.2). Δαπάνες που υπερβαίνουν τα ανώτατα επιτρεπόμενα όρια των αντίστοιχων κατηγοριών (Πίνακας 3.1) περικόπτονται. Επίσης, δαπάνες που υπερβαίνουν τα ανώτατα επιτρεπόμενα όρια των αντίστοιχων τεχνολογιών (Πίνακας 3.2) περικόπτονται, εκτός εάν η υπέρβαση τεκμηριώνεται πλήρως και γίνει αποδεκτή κατά τη σχετική αξιολόγηση.
- αξιολόγηση και διόρθωση, αν απαιτείται, των μεγεθών που ο επενδυτής αναφέρει στην πρότασή του και τα οποία υπεισέρχονται στους τύπους υπολογισμού των βαθμών προκαθορισμένων κριτηρίων. Τυχόν διορθώσεις αυτών από τον αξιολογητή θα πρέπει να συνοδεύονται από τεκμηριωμένη εισήγησή του.
- εξέταση της **προσφοράς Σύνδεσης**, που συντάσσεται από τη ΔΕΗ ή το ΔΕΣΜΗΕ, κατά περίπτωση, προκειμένου να εξακριβωθεί το προϋπολογιζόμενο κόστος κατασκευής του έργου της σύνδεσης, καθώς και ποιες ακριβώς δαπάνες περιλαμβάνει, καθώς και της **αίτησης χρηματοδότησης** του επενδυτή προκειμένου να επιβεβαιωθεί ότι τα στοιχεία της αντιστοιχούν στα προβλεπόμενα στην Προσφορά Σύνδεσης. Σε κάθε περίπτωση οι αξιολογητές θα υπολογίζουν ως επιλέξιμο κόστος του έργου σύνδεσης το μικρότερο μεταξύ αυτού της αίτησης χρηματοδότησης και αυτού της Προσφοράς Σύνδεσης.

Η βαθμολογία και ο προϋπολογισμός της πρότασης προκύπτουν ως το ημίθροισμα των βαθμολογιών και των προτεινόμενων προϋπολογισμών των δύο αξιολογητών. Στην περίπτωση που οι δύο βαθμολογίες ή οι προτεινόμενοι προϋπολογισμοί της επένδυσης

βάσει της κρίσης των δύο αξιολογητών αποκλίνουν σημαντικά<sup>5</sup>, η ΚΕΑ παραπέμπει την πρόταση σε άλλο αξιολογητή και η τελική βαθμολογία ή ο προϋπολογισμός προκύπτουν ως το ημίθροισμα των δύο βαθμολογιών ή προϋπολογισμών που αποκλίνουν λιγότερο.

Σημειώνεται ότι στην περίπτωση που οι προτεινόμενοι προϋπολογισμοί των αξιολογητών αντιστοιχούν σε διαφορετικό φυσικό αντικείμενο έργου ή υπάρχει διαφωνία των αξιολογητών ως προς το φυσικό αντικείμενο του έργου, τότε η ΚΕΑ λαμβάνοντας υπόψη τις εισηγήσεις των αξιολογητών καθορίζει το φυσικό αντικείμενο, τον αντίστοιχο προϋπολογισμό και την αντίστοιχη βαθμολογία.

Επίσης σημειώνεται ότι, σε περίπτωση που ο αξιολογητής κρίνει μία πρόταση συνολικά απαράδεκτη, έχει τη δυνατότητα να μη τη βαθμολογήσει (ως προς κανένα κριτήριο) και να ζητήσει την απόρριψή της, συνοδεύοντας τη γνωμάτευσή του με πλήρη τεκμηρίωση. Στην περίπτωση αυτή η ΚΕΑ λαμβάνει την τελική απόφαση ή παραπέμπει την πρόταση σε άλλο αξιολογητή.

Τα κριτήρια που χρησιμοποιούνται για τη βαθμολόγηση των προτάσεων παρουσιάζονται στον Πίνακα 5.2, μαζί με τους αντίστοιχους συντελεστές βαρύτητας.

Όλα τα κριτήρια αξιολόγησης βαθμολογούνται σε κλίμακα 0-10, όπως περιγράφεται στη συνέχεια. Περισσότερες επεξηγήσεις και οδηγίες για τον υπολογισμό της βαθμολογίας με βάση το κάθε κριτήριο δίνονται στο Παράρτημα Ι.

Πίνακας 5.2 Κριτήρια αξιολόγησης επενδυτικών προτάσεων

α/α	ΚΡΙΤΗΡΙΟ	ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΒΑΡΥΤΗΤΑΣ (%)	
		Επενδύσεις με Π/Υ μεγαλύτερο από 440 χιλ. €	Επενδύσεις με Π/Υ μικρότερο ή ίσο από 440 χιλ. €
1	Εσωτερικός Βαθμός Απόδοσης	20	-
2	Εξοικονόμηση Πρωτογενούς Συμβατικής Ενέργειας	25	40
3	Περιβαλλοντικές Επιπτώσεις	15	20
4	Κοινωνικές Επιπτώσεις	10	10
5	Αξιοπιστία Τεχνολογίας και Επάρκεια Επενδυτικής Πρότασης	30	30
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		<b>100</b>	<b>100</b>

<sup>5</sup> Σημαντική απόκλιση θεωρείται

- ως προς τον προϋπολογισμό: διαφορά μεγαλύτερη του 15% του προτεινόμενου από τον επενδυτή προϋπολογισμού της πρότασης.
- ως προς τη συνολική βαθμολογία: διαφορά μεγαλύτερη των 2 βαθμών μεταξύ των βαθμολογιών των 2 αξιολογητών.

### **1. Εσωτερικός βαθμός απόδοσης**

Σκοπός του κριτηρίου αυτού είναι η ενίσχυση των προτάσεων που, εφόσον λάβουν επιχορήγηση, έχουν μέση αποδοτικότητα, όπως αυτή μετράται με τον εσωτερικό βαθμό απόδοσης (EBA). Τη μέγιστη βαθμολογία λαμβάνουν προτάσεις, που εφόσον λάβουν επιχορήγηση, έχουν EBA ίσο με 15%. Προτάσεις που, εφόσον λάβουν χρηματοδότηση, έχουν EBA χαμηλότερο από 5% ή υψηλότερο από 25%, λαμβάνουν βαθμό μηδέν (0). Βαθμό 0 λαμβάνουν και προτάσεις των οποίων ο EBA δεν μπορεί να προσδιοριστεί.

### **2. Εξοικονόμηση Πρωτογενούς Συμβατικής Ενέργειας**

Ο βαθμός της επένδυσης είναι συνάρτηση του πηλίκου της ετήσιας εξοικονόμησης πρωτογενούς συμβατικής ενέργειας προς τον προϋπολογισμό της επένδυσης.

### **3. Περιβαλλοντικές Επιπτώσεις**

Ο βαθμός της επένδυσης είναι συνάρτηση του πηλίκου της ετήσιας αποφυγής ρύπων προς τον προϋπολογισμό της επένδυσης.

### **4. Κοινωνικές Επιπτώσεις**

Ο βαθμός της επένδυσης είναι συνάρτηση:

- του πηλίκου του μεγέθους της επένδυσης προς τον σχετικό περιφερειακό δείκτη ακαθάριστου εγχώριου προϊόντος και
- του γινομένου των νέων θέσεων εργασίας και του σχετικού περιφερειακού δείκτη ανεργίας

### **5. Αξιοπιστία Τεχνολογίας και Επάρκεια Επενδυτικής Πρότασης**

Λαμβάνονται υπόψη η συνολική ορθότητα και αξιοπιστία των στοιχείων της επενδυτικής πρότασης, η τεκμηρίωση της ανάγκης επένδυσης και η τεχνογνωσία επί των προτεινόμενων τεχνολογιών.

Ειδικότερα αξιολογούνται:

- η αξιοπιστία και η επάρκεια τεκμηρίωσης των στοιχείων που δίδονται και της πρότασης συνολικά, κατά την αιτιολογημένη εκτίμηση του αξιολογητή
- η ποιότητα της ενεργειακής επιθεώρησης και του προσδιορισμού του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού σε συνδυασμό με την τεχνικοοικονομική μελέτη
- η τεχνογνωσία στη συγκεκριμένη τεχνολογία

- η ύπαρξη πιστοποιητικών για τη συγκεκριμένη τεχνολογία σύμφωνα με διεθνώς αναγνωρισμένα πρότυπα και
- η ύπαρξη και επάρκεια σχεδίων υλοποίησης και αξιοποίησης της επένδυσης.

**Επενδυτικές προτάσεις που θα βαθμολογηθούν κάτω από πέντε (5) στο κριτήριο αυτό θα απορρίπτονται ανεξαρτήτως της βαθμολογίας τους στα υπόλοιπα κριτήρια.**

## **5.5 Τελική γνωμάτευση από Κύρια Επιτροπή Αξιολόγησης**

Η Κύρια Επιτροπή Αξιολόγησης εξετάζει το σύνολο των προτάσεων και ειδικότερα εκείνες που εμπίπτουν σε κάποια από τις ακόλουθες κατηγορίες:

- Προτάσεις που έχουν απορριφθεί κατά το στάδιο iii.
- Προτάσεις των οποίων το φυσικό/ οικονομικό αντικείμενο έχει μεταβληθεί κατά το στάδιο iii και ιδιαίτερα, στις περιπτώσεις όπου υπάρχει αναντιστοιχία μεταξύ των αξιολογήσεων, ώστε να καταλήξει σε μία τελική γνωμοδότηση αίροντας τις όποιες αποκλίσεις.
- Προτάσεις που εμφανίζουν ειδικά προβλήματα (π.χ. ασάφεια ως προς την επιλεξιμότητά τους).

Η Κύρια Επιτροπή Αξιολόγησης μπορεί να προβεί σε:

- Τεκμηριωμένη Αλλαγή της βαθμολογίας μίας πρότασης.
- Τεκμηριωμένη απόρριψη μίας πρότασης στην περίπτωση που διαπιστώσει ότι κάποιες από τις ελάχιστες προϋποθέσεις συμμετοχής (επιλεξιμότητα επιχείρησης ή φυσικού / οικονομικού αντικειμένου) δεν πληρείται.
- Τεκμηριωμένη αξιολόγηση ήδη απορριφθείσας πρότασης στην περίπτωση που διαπιστώσει ότι κάποιος από τους λόγους απόρριψης δεν ισχύει.

Τα αποτελέσματα των εργασιών της ΚΕΑ συντάσσονται σε πρακτικά και προστίθενται στην τεκμηρίωση της αξιολόγησης που υφίσταται από το στάδιο iii της διαδικασίας.

Η τελική βαθμολογία των επενδύσεων εισάγονται στο μηχανογραφικό σύστημα αξιολόγησης, όπου κατατάσσονται σε φθίνουσα βαθμολογική σειρά ανά τεχνολογική κατηγορία ή υποκατηγορία ΑΠΕ και ανά περιφέρεια της χώρας.

Η Κύρια Επιτροπή Αξιολόγησης καθορίζει τα κατώτατα όρια βαθμολογίας για κάθε επιλέξιμη τεχνολογική κατηγορία ή υποκατηγορία ΑΠΕ και ανά περιφέρεια της χώρας και γνωμοδοτεί στον Υπουργό Ανάπτυξης σχετικά με τις επενδύσεις που πληρούν τα

κατώτατα όρια. Ο Υπουργός με τη σειρά του αποφασίζει για τον πίνακα των εντασσομένων έργων.

Οι προτάσεις που αξιολογήθηκαν θετικά αλλά δεν έτυχαν χρηματοδότησης λόγω μη επάρκειας του διατιθέμενου Προϋπολογισμού, κατατάσσονται σε ειδικό πίνακα «Εν Δυνάμει Χρηματοδοτούμενων Προτάσεων» και δύνανται να τύχουν χρηματοδότησης με νεότερες Υπουργικές Αποφάσεις, σε περίπτωση εξεύρεσης των σχετικών κονδυλίων. Η κατάταξη τους γίνεται σε φθίνουσα σειρά, ανεξαρτήτου περιφέρειας και τεχνολογικής κατηγορίας ή υποκατηγορίας ΑΠΕ, σύμφωνα με την τιμή του λόγου ΕΕΠΕ/С όπου ΕΕΠΕ η ετήσια εξοικονόμηση πρωτογενούς συμβατικής ενέργειας και С είναι ο συνολικός προϋπολογισμός της επένδυσης, σύμφωνα με τον σχετικό υπολογισμό που παρατίθεται στο Παράρτημα Ι (Κριτήριο 2).

Εντός 10 εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία κοινοποίησης της Υπουργικής Απόφασης ένταξης των έργων και των λόγων απόρριψης των απορριφθέντων προτάσεων στους ΕΦΔ, οι υποψήφιοι επενδυτές, των οποίων οι προτάσεις απορρίφθηκαν, ενημερώνονται εγγράφως από τον αρμόδιο ΕΦΔ σε ποιο στάδιο της αξιολόγησης απορρίφθηκαν και για ποιους λόγους. Στο ίδιο χρονικό διάστημα οι υποψήφιοι επενδυτές, των οποίων οι προτάσεις δεν έτυχαν χρηματοδότησης λόγω μη επάρκειας του διατιθέμενου Προϋπολογισμού, ενημερώνονται εγγράφως από τον αρμόδιο ΕΦΔ.

## 6. ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΕΡΓΩΝ

### 6.1 Υπογραφή σύμβασης

Μέσα σε 30 ημερολογιακές ημέρες από την έγκριση και ένταξη του έργου στο ΕΠΑΝ, προσκαλείται εγγράφως ο κάθε υποψήφιος αποδέκτης της ενίσχυσης από τον αρμόδιο Ενδιάμεσο Φορέα Διαχείρισης για την υπογραφή της Σύμβασης Υλοποίησης του Έργου.

Για την υπογραφή της σύμβασης, πρέπει ο επενδυτής **εντός επτά (7) μηνών** από την ημερομηνία έκδοσης της Υπουργικής Απόφασης ένταξης της επένδυσής του:

- να προσκομίσει, τυχόν άδειες ή εγκρίσεις σχετικές με την επένδυση, οι οποίες προβλέπονται από την ελληνική νομοθεσία. Για άδειες και εγκρίσεις που δεν απαιτούνται από την ελληνική νομοθεσία πρέπει να προσκομιστεί βεβαίωση της αρμόδιας υπηρεσίας που να πιστοποιεί το ανωτέρω.
- να προσκομίσει **πρόσφατα και σε ισχύ** έγγραφα που να αποδεικνύουν ότι δεν τελεί υπό πτώχευση, εκκαθάριση, παύση εργασιών, αναγκαστική διαχείριση, πτωχευτικό συμβιβασμό ή άλλη ανάλογη κατάσταση και επίσης ότι δεν έχει κινηθεί εναντίον του διαδικασία κήρυξης σε πτώχευση, εκκαθάρισης, αναγκαστικής διαχείρισης, πτωχευτικού συμβιβασμού ή άλλη ανάλογη διαδικασία.
- να καταθέσει εγγυητική επιστολή καλής εκτέλεσης, ύψους 10% της επιχορήγησης της επένδυσης, η οποία επιστρέφεται μετά την οριστική παραλαβή του έργου.
- να καταθέσει υπεύθυνη δήλωση ότι δεν έχει δοθεί καμιά δημόσια επιχορήγηση στην επιλεγείσα επένδυση.

Επισημαίνεται ότι ειδικά για τις περιπτώσεις επενδυτικών προτάσεων παραγωγής βιοκαυσίμων για μεταφορές, για την υπογραφή της σύμβασης απαιτείται να προσκομιστεί ισχύουσα Άδεια Εγκατάστασης, ενώ αν η Άδεια Εγκατάστασης κατά τον νόμο δεν απαιτείται ή προβλέπεται απαλλαγή από την υποχρέωση έκδοσης της, είναι απαραίτητη η προσκόμιση της Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων, όπου απαιτείται.

Για τα έργα για τα οποία απαιτείται οικοδομική άδεια, αυτή δεν είναι απαραίτητο να προσκομίζεται κατά την υπογραφή της σύμβασης, αλλά θα ελέγχεται η ύπαρξή της κατά την έναρξη των σχετικών οικοδομικών εργασιών. Για έργα Φ/Β συστημάτων, για τα οποία δεν απαιτείται άδεια εγκατάστασης αλλά απαιτείται η Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ), αυτή μπορεί να προσκομίζεται ως ενδιάμεσο παραδοτέο του έργου το αργότερο οκτώ μήνες μετά την υπογραφή της σύμβασης. Η υποβολή του εν λόγω παραδοτέου είναι υποχρεωτική για την καταβολή προς τον επενδυτή δημόσιας δαπάνης πέραν του ποσοστού 20% επί της εγκεκριμένης δημόσιας δαπάνης για την υλοποίηση του έργου. Για τα έργα ηλεκτροπαραγωγής στα οποία περιλαμβάνονται και έργα σύνδεσης με το



Σύστημα ή το Δίκτυο, οι απαραίτητες περιβαλλοντικές άδειες για τα έργα σύνδεσης δεν είναι απαραίτητο να προσκομίζονται κατά την υπογραφή της σύμβασης, αλλά θα ελέγχεται η ύπαρξή τους κατά την πιστοποίηση των σχετικών εργασιών.

Το χρονικό διάστημα (επτά μήνες από την ημερομηνία έκδοσης της Υπουργικής Απόφασης ένταξης της επένδυσής του) είναι το μέγιστο όριο για την υπογραφή της Σύμβασης Υλοποίησης της επένδυσης. **Σε κάθε περίπτωση η υπογραφή των Συμβάσεων Υλοποίησης των επενδύσεων πρέπει να έχει ολοκληρωθεί μέχρι τις 31/12/2006.** Επίσης σε κάθε περίπτωση, για την υπογραφή της σύμβασης, δεν πρέπει να υφίσταται ασυμφωνία σε ό,τι αφορά τα ουσιώδη χαρακτηριστικά της επένδυσης (π.χ. θέση εγκατάστασης, εγκατεστημένη ισχύς, εκπομπές ρύπων, κλπ.) μεταξύ της τεχνικοοικονομικής μελέτης, με την οποία αξιολογήθηκε η επένδυση, και της εγκεκριμένης οικοδομικής άδειας, της άδειας παραγωγής, της άδειας εγκατάστασης και της μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων, αντίστοιχα.

Η υπογραφείσα σύμβαση θα συνοδεύεται από Τεχνικό Παράρτημα το οποίο θα αποτελείται από την περιγραφή των σταδίων υλοποίησης του έργου, χρονοδιαγράμματα, ανάλυση δαπανών, κατηγορία έργου, στόχους του έργου.

## 6.2 Αποτέλεσμα – Στόχος

Οι επενδύσεις θεωρούνται ολοκληρωμένες εφόσον:

- ο εξοπλισμός έχει εγκατασταθεί και λειτουργεί νόμιμα για τους σκοπούς της προτεινόμενης επένδυσης και
- έχει επιτευχθεί ο **στόχος** που προβλέπεται στην επενδυτική πρόταση, βάσει του οποίου η πρόταση αξιολογείται και εγκρίνεται.

Ο προαναφερθείς **στόχος**, συνεπώς, αποτελεί σημαντικό παράγοντα και για το λόγο αυτό, **καταγράφεται στη σύμβαση** και ελέγχεται κατά την ολοκλήρωση του έργου.

Ο βασικός στόχος που αποτυπώνεται στη σύμβαση είναι ο ακόλουθος:

**Πίνακας 6.1: Στόχος της επένδυσης που ελέγχεται κατά την ολοκλήρωσή της**

ΕΙΔΟΣ	ΣΤΟΧΟΣ
Ενεργειακός Στόχος	Απόλυτο μέγεθος σε ετήσια βάση εξοικονόμησης πρωτογενούς συμβατικής ενέργειας

### 6.3 Τροποποιήσεις έργων

Τροποποίηση φυσικού ή οικονομικού αντικειμένου του έργου μπορεί να ζητηθεί από τον δικαιούχο επενδυτή **εφόσον η τροποποίηση συντελεί στην επίτευξη ή βελτίωση του στόχου.**

Ο δικαιούχος επενδυτής υποβάλλει το αίτημα τροποποίησης στον αρμόδιο Ενδιάμεσο Φορέα. Αίτημα τροποποίησης φυσικού ή οικονομικού αντικειμένου του έργου μπορεί να υποβληθεί μόνο μία (1) φορά πριν την υπογραφή της σύμβασης μεταξύ Ενδιάμεσου Φορέα και Τελικού Αποδέκτη, και μόνο εντός του τετραμήνου από την έκδοση της υπουργικής απόφασης ένταξης, καθώς και μόνο μία (1) φορά μετά την υπογραφή της σύμβασης μεταξύ του αρμόδιου Ενδιάμεσου Φορέα και του Τελικού Αποδέκτη. Για το λόγο αυτό, η υποβολή των όποιων αιτούμενων τροποποιήσεων θα πρέπει να γίνεται με προσοχή, αφού παγιωθεί κάθε λεπτομέρεια του φυσικού και οικονομικού αντικειμένου. Κανένα αίτημα τροποποίησης φυσικού ή οικονομικού αντικειμένου δε θα γίνεται δεκτό όταν υποβάλλεται σε χρόνο ύστερο της συμβατικής ημερομηνίας λήξης του φυσικού ή οικονομικού αντικείμενου του έργου, αντίστοιχα.

Δεν είναι δυνατή η αποδοχή αιτημάτων τροποποίησης εγκεκριμένου έργου, που αφορούν σε:

- αύξηση του εγκεκριμένου προϋπολογισμού,
- υπέρβαση των επιμέρους ορίων ανά κατηγορία δαπάνης, που προβλέπονται στον παρόντα Οδηγό,
- μεταβολή του Φυσικού Αντικείμενου κατά τρόπο τέτοιο ώστε να μην εμπίπτει σαφώς σε κάποια από τις προβλεπόμενες επιλέξιμες τεχνολογίες.

Για την εξέταση αιτήματος τροποποίησης απαιτείται να συντρέχουν οι παρακάτω προϋποθέσεις:

- διατηρούνται τα ουσιώδη χαρακτηριστικά της εγκεκριμένης επένδυσης,
- δεν αναιρείται κανένα από τα κριτήρια επιλεξιμότητας (επιχείρησης, φυσικού και οικονομικού αντικείμενου),
- οι προτεινόμενες αλλαγές, κρινόμενες υπό το πρίσμα των κριτηρίων αξιολόγησης που χρησιμοποιήθηκαν για την αρχική αξιολόγηση και κατάταξη της πρότασης, είναι τουλάχιστον ισοδύναμες.

Σε κάθε περίπτωση τροποποίησης φυσικού ή οικονομικού αντικείμενου εγκεκριμένου έργου ο επενδυτής θα πρέπει να αποστέλλει στον αρμόδιο Ενδιάμεσο Φορέα επαρκή τεκμηρίωση των λόγων που επιβάλλουν την τροποποίηση, καθώς και της κατάστασης

που θα προκύψει, σε σύγκριση με την εγκριθείσα. Λόγοι τροποποίησης οι οποίοι κρίνονται καταρχήν θετικά είναι:

- Οι τεχνικές προδιαγραφές που προέκυψαν από τη μελέτη εφαρμογής,
- Η βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης ή του ενεργειακού αποτελέσματος,
- Η βελτίωση της αξιοπιστίας της επένδυσης,
- Η βελτίωση της ασφάλειας λειτουργίας και της ασφάλειας των εργαζομένων,
- Η ικανοποίηση επιπρόσθετων περιβαλλοντικών απαιτήσεων.

#### **6.4 Παράταση του χρόνου εκτέλεσης του έργου**

Γενικά, θα πρέπει να λαμβάνεται υπόψη ότι οποιαδήποτε καθυστέρηση στην υλοποίηση των έργων μπορεί να οδηγήσει στη μη έγκαιρη ολοκλήρωσή τους και κατ' επέκταση στη μη χρηματοδότηση τους.

Κάθε αίτημα παράτασης του χρόνου υλοποίησης επένδυσης περιλαμβανομένης της τελικής ενεργειακής επιθεώρησης και πιστοποίησης, πρέπει να κατατεθεί πριν από τις συμβατικές ημερομηνίες λήξης. Δεν είναι δυνατή η αποδοχή αιτήματος παράτασης υλοποίησης του έργου για διάστημα μεγαλύτερο του ανώτατου προβλεπόμενου (30/6/2008).

Εφόσον κάποιος επενδυτής ζητά παράταση του χρόνου εκτέλεσης του έργου που υλοποιεί, θα πρέπει ο επενδυτής να συνυποβάλλει υπεύθυνη δήλωση για τη δυνατότητα υλοποίησης του έργου, συμπεριλαμβανομένης της τελικής ενεργειακής επιθεώρησης, μέχρι 30/6/2008.

#### **6.5 Αδυναμία υπογραφής ή εκτέλεσης της σύμβασης με υπαιτιότητα του επενδυτή**

Στη περίπτωση κατά την οποία μετά την έγκριση ένταξης επένδυσης στο ΕΠΑΝ καταστεί αδύνατη η υλοποίηση της με υπαιτιότητα του επενδυτή, αυτός οφείλει χωρίς καθυστέρηση να προβεί σε ενημέρωση του αρμόδιου Ενδιάμεσου Φορέα, ο οποίος και οίκοθεν δικαιούται να ζητήσει από το Υπουργείο Ανάπτυξης την απένταξη του έργου.

Στην περίπτωση που υφίσταται σύμβαση μεταξύ Ενδιάμεσου Φορέα και επενδυτή, αυτή θεωρείται ότι έχει λυθεί, και ο επενδυτής έχει όλες τις νόμιμες συνέπειες που προβλέπονται από τη σύμβαση του με τον Ενδιάμεσο Φορέα, χωρίς να δικαιούται να εγείρει κατά του Ελληνικού Δημοσίου και του Ενδιάμεσου Φορέα οποιαδήποτε απαίτηση οικονομικού ή άλλου περιεχομένου.

## **6.6 Απένταξη έργων και ένταξη εν δυνάμει χρηματοδοτούμενων προτάσεων**

Στη περίπτωση κατά την οποία μετά την έγκριση ένταξης επένδυσης στο ΕΠΑΝ καταστεί αδύνατη η υλοποίηση της, η επένδυση αυτή απεντάσσεται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης. Εάν ο προϋπολογισμός του απενταγμένου έργου επαρκεί για την υλοποίηση του επόμενου από τα κατά φθίνουσα βαθμολογική σειρά κατατασσόμενα έργα στον πίνακα των εν δυνάμει χρηματοδοτούμενων προτάσεων, το ΥΠΑΝ μέσω του αρμόδιου Ενδιάμεσου Φορέα Διαχείρισης ενημερώνει εγγράφως τον υποψήφιο αποδέκτη της ενίσχυσης για τη δυνατότητα υπογραφής της Σύμβασης Υλοποίησης του έργου.

Στην περίπτωση που ο υποψήφιος αποδέκτης εντός 10 εργάσιμων ημερών από την έγγραφη ενημέρωση του από τον αρμόδιο Ενδιάμεσο Φορέα αποδεχθεί την πρόσκληση, εκδίδεται Υπουργική Απόφαση ένταξης του συγκεκριμένου έργου, και εντός 30 ημερών από την έκδοση της υπουργικής απόφασης ένταξης του πρέπει να υπογράψει τη σύμβαση προσκομίζοντας τα απαιτούμενα από τον Οδηγό και την κείμενη νομοθεσία δικαιολογητικά. Στην αντίθετη περίπτωση το ΥΠΑΝ μέσω του αντίστοιχου αρμόδιου Ενδιάμεσου Φορέα ενημερώνει τον επόμενο σε σειρά υποψήφιο επενδυτή του πίνακα εν δυνάμει χρηματοδοτούμενων προτάσεων, μέχρις ωσότου βρεθεί ενδιαφερόμενος υποψήφιος αποδέκτης.

Σε περίπτωση ένταξης επενδυτικής πρότασης από τον Πίνακα των Εν Δυνάμει Χρηματοδοτούμενων Προτάσεων, αίτημα τροποποίησης φυσικού ή οικονομικού αντικείμενου του έργου μπορεί να υποβληθεί μόνο μία (1) φορά προ της υπογραφής της σύμβασης μεταξύ ΕΦΔ και τελικού αποδέκτη, και μόνο εντός 15 ημερών από την έκδοση της Υπουργικής Απόφασης ένταξης. Κατά τα λοιπά ισχύουν τα οριζόμενα στη παράγραφο 6.3.

## **6.7 Τρόπος χρηματοδότησης**

Το ποσό της δημόσιας επιχορήγησης καταβάλλεται από τον Ενδιάμεσο Φορέα στον δικαιούχο επενδυτή σε δύο φάσεις, όπως περιγράφεται στη συνέχεια. Προκαταβολή δεν προβλέπεται.

Η Δημόσια Χρηματοδότηση καταβάλλεται απ' ευθείας στον τελικό αποδέκτη και δεν επιτρέπεται η εκχώρησή της σε τρίτους. Κατ' εξαίρεση είναι δυνατή η εκχώρηση της επιχορήγησης σε Τράπεζες για την παροχή βραχυπρόθεσμου δανείου ισόποσου της εκχωρούμενης επιχορήγησης με σκοπό την επίσπευση ολοκλήρωσης του ενισχυόμενου επενδυτικού σχεδίου.

Η πληρωμή της δημόσιας χρηματοδότησης γίνεται με την προσκόμιση των παρακάτω δικαιολογητικών:

- Αποδεικτικό φορολογικής ενημερότητας του φορέα της επένδυσης, πρωτότυπο ή φωτοαντίγραφο θεωρημένο μόνο από το Δημόσιο Ταμείο που εκδόθηκε,
- Ασφαλιστική ενημερότητα χωρίς οφειλή του φορέα της επένδυσης, πρωτότυπη ή φωτοαντίγραφο θεωρημένο μόνο από το κατάστημα Ι.Κ.Α. που εκδόθηκε,
- Βεβαίωση περί μη πτώχευσης και μη αίτησης για πτώχευση η οποία να είναι σε ισχύ κατά την ημερομηνία λήψης της δημόσιας χρηματοδότησης,
- Αθώωρητο τιμολόγιο επιχορηγήσεων (παραγρ. 3 του άρθρου 12 του ΠΔ 186/26-5-92),
- Απόδειξη είσπραξης,
- Εξουσιοδότηση από τον νόμιμο εκπρόσωπο της επιχείρησης σε περίπτωση παραλαβής της επιταγής από εντεταλμένο πρόσωπο.

### ***Ενδιάμεση Καταβολή Δημόσιας Επιχορήγησης***

Ποσό μέχρι το 80% της δημόσιας επιχορήγησης θα καταβάλλεται σε δόσεις, ανάλογα με τις πραγματοποιούμενες δαπάνες.

Για το λόγο αυτό εκπρόσωποι του Ενδιάμεσου Φορέα Διαχείρισης διενεργούν περιοδικές πιστοποιήσεις φυσικού και οικονομικού αντικείμενου του εκτελούμενου έργου, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στη σύμβαση μεταξύ του αρμόδιου Ενδιάμεσου Φορέα Διαχείρισης και του αποδέκτη της ενίσχυσης.

Όλες οι δόσεις θα καταβάλλονται μέσα σε δύο μήνες από τη δήλωση των δαπανών, και εφόσον τηρούνται οι όροι χρηματοδότησης που ορίζονται στη σύμβαση του επενδυτή με τον αρμόδιο Ενδιάμεσο Φορέα.

### ***Αποπληρωμή Δημόσιας Επιχορήγησης***

Το υπόλοιπο 20% της συνολικής δημόσιας επιχορήγησης, που θα αντιστοιχεί στις δαπάνες που θα έχουν πιστοποιηθεί τελικά θα καταβληθεί στον δικαιούχο ως αποπληρωμή, εντός δύο μηνών από την οριστική παραλαβή του συνόλου του έργου από την αρμόδια Επιτροπή Παραλαβής, δηλαδή μετά τη φυσική πιστοποίηση, την οριστική εκκαθάριση και τη διενέργεια ενεργειακής επιθεώρησης, για την επαλήθευση των αποτελεσμάτων που αναφέρονται στην υποβαλλόμενη πρόταση και σχετική σύμβαση με τον Ενδιάμεσο Φορέα. Η επιθεώρηση οφείλει να διενεργηθεί εντός τριμήνου από την αποπεράτωση της επένδυσης, εκτός εάν συντρέχουν ουσιαστικοί λόγοι για να διενεργηθεί

σε ευθετότερο χρονικό διάστημα (π.χ. εποχιακή λειτουργία), που πάντως σε καμία περίπτωση δεν θα είναι πέραν του έτους από την αποπεράτωση της επένδυσης. Επίσης για την οριστική παραλαβή του συνόλου του έργου απαιτείται η υποβολή της ισχύουσας άδειας λειτουργίας του φορέα, όπως αυτή διαμορφώνεται με τη λειτουργία της επένδυσης. Τέλος, σε κάθε περίπτωση η αποπληρωμή της δημόσιας επιχορήγησης δεν μπορεί να γίνει αργότερα από τις 31/12/2008.

## **6.8 Προϋποθέσεις καταβολής της δημόσιας επιχορήγησης**

### ***Ενίσχυση από άλλες πηγές***

Υποβαλλόμενες επενδυτικές προτάσεις που εν μέρει ή εν όλω τυγχάνουν ή έχουν τύχει δημόσιας ενίσχυσης, σύμφωνα με τις διατάξεις του Αναπτυξιακού Νόμου ή έχουν υπαχθεί σε άλλα προγράμματα με δημόσια ενίσχυση ή κοινοτικά προγράμματα, **δεν** δύνανται να ενταχθούν στο Μέτρο 6.5 του Επιχειρησιακού Προγράμματος «Ανταγωνιστικότητα».

### ***Παρακολούθηση και έλεγχος επένδυσης***

Οι δαπάνες της επένδυσης για να είναι επιλέξιμες πρέπει καταρχήν να καλύπτουν τις προϋποθέσεις του Κεφαλαίου 3, τόσο ως προς το είδος τους και το ύψος τους, όσο και ως προς τα αποδεικτικά τους στοιχεία (παραστατικά).

Το σύνολο των χρηματοδοτήσεων και δαπανών της επένδυσης καταχωρίζεται στα υπό του επενδυτή τηρούμενα λογιστικά βιβλία, όπως αυτά προβλέπονται από τις ισχύουσες διατάξεις του Κώδικα Βιβλίων και Στοιχείων. Όλα τα δικαιολογητικά και παραστατικά στοιχεία των δαπανών κάθε επένδυσης τηρούνται από τον επενδυτή σε ειδικό φάκελο καθ' όλη τη διάρκεια της επένδυσης και μέχρι το 2012 και πρέπει να τίθενται στη διάθεση του Ενδιάμεσου Φορέα, του Υπουργείου Ανάπτυξης ή άλλων αρμόδιων οργάνων ελέγχου του Δημοσίου ή της Ευρωπαϊκής Ένωσης, όποτε ζητηθούν.

Η προαναφερθείσα χρονική υποχρέωση τήρησης του ειδικού φακέλου των πρωτοτύπων παραστατικών του έργου από τον επενδυτή εξακολουθεί να υπάρχει ακόμη και αν από φορολογικές διατάξεις της εθνικής νομοθεσίας προκύπτει ότι ο επενδυτής απέκτησε δικαίωμα καταστροφής των σχετικών στοιχείων μετά από φορολογικό έλεγχο. Επισημαίνεται ότι η καταστροφή των στοιχείων, που θα έχει ως συνέπεια την αδυναμία ελέγχου από τα προβλεπόμενα εθνικά ή κοινοτικά όργανα ελέγχου, θα οδηγήσει σε ανάκληση των σχετικών αποφάσεων ένταξης και επιστροφή (διόρθωση) του συνόλου της δημόσιας δαπάνης.

Η μη τήρηση όλων των πρωτοτύπων δικαιολογητικών δαπανών του έργου στον εν λόγω ειδικό φάκελο συνεπάγεται αδυναμία πιστοποίησης των δαπανών αυτών και άρα αδυναμία πληρωμής του επενδυτή.

Ο τελικός αποδέκτης της ενίσχυσης υποχρεούται να αποστέλλει προς τον Ενδιάμεσο Φορέα εξαμηνιαίες εκθέσεις προόδου εργασιών.

Η ορθότητα των δηλούμενων δαπανών ελέγχεται με διαδικασία που περιλαμβάνει φυσική πιστοποίηση των προβλεπόμενων παραδοτέων του έργου και έλεγχο της επιλεξιμότητας των δαπανών από τον αρμόδιο Ενδιάμεσο Φορέα Διαχείρισης ή αρμόδια όργανα ελέγχου του Δημοσίου ή της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Κατά την πιστοποίηση ο ελέγχων φορέας δύναται να σφραγίζει και να μονογράφει τα πρωτότυπα παραστατικά των δαπανών που χρεώνονται στην επένδυση.

### **Τελική πιστοποίηση και αποπληρωμή δημόσιας επιχορήγησης**

Πριν την καταβολή της τελευταίας δόσης πραγματοποιείται τελική πιστοποίηση. Η δόση δεν καταβάλλεται εάν κατά την πιστοποίηση παρατηρηθεί σημαντική αρνητική απόκλιση των εκτιμώμενων αποτελεσμάτων της επένδυσης από τα αναμενόμενα αποτελέσματα που αναγράφονται στη σύμβαση, σε ό,τι αφορά στην εξοικονόμηση ή υποκατάσταση ενέργειας.

Θεωρείται ότι υπάρχει σημαντική αρνητική απόκλιση εάν η ετήσια εξοικονόμηση πρωτογενούς συμβατικής ενέργειας (όπως ορίζεται στην Τεχνικοοικονομική Μελέτη), που επιτυγχάνεται με την επένδυση, υπολείπεται της αναμενόμενης κατά ποσοστό μεγαλύτερο από 20%. Ο έλεγχος της εξοικονόμησης ή υποκατάστασης ενέργειας προκύπτει από ενεργειακή επιθεώρηση, όπως ακριβώς αυτή ορίζεται και περιγράφεται στο ΦΕΚ 1526Β, 27/7/1999, Κοινή Υπουργική Απόφαση Δ6/8/οικ.11038.

Ο ενδιαφερόμενος δικαιούται να επιδιώξει τη διόρθωση της σημειωθείσας απόκλισης μέσα στο επόμενο έτος και να ζητήσει επανάκριση. Στην περίπτωση αυτή καταβάλει ο ίδιος τις δαπάνες της νέας επιθεώρησης.

Αν από την (πρώτη ή δεύτερη) επιθεώρηση προκύπτει ότι δεν υπάρχει σημαντική αρνητική απόκλιση, καταβάλλεται στον δικαιούχο η τελευταία δόση της δημόσιας επιχορήγησης. Σε αντίθετη περίπτωση, και εφ' όσον η απόκλιση είναι μεγαλύτερη του 20% και μικρότερη ή ίση με 40%, καταβάλλεται στον επενδυτή ποσοστό της συνολικής δημόσιας επιχορήγησης ίσο με: 40% - ποσοστό απόκλισης.

Αν η απόκλιση είναι μεγαλύτερη από 40%, δεν καταβάλλεται στον επενδυτή το υπόλοιπο 20% της δημόσιας επιχορήγησης και επιπλέον καταπίπτει υπέρ του Δημοσίου η εγγυητική επιστολή καλής εκτέλεσης.

### **Λοιπές υποχρεώσεις επενδυτή**

Η επιχορήγηση για την υλοποίηση ενεργειακών επενδύσεων δίνεται υπό τον όρο της διατήρησης του έργου για ελάχιστη περίοδο πέντε ετών από την ημερομηνία οριστικής παραλαβής του έργου εντός των ορίων της περιφέρειας εγκατάστασης, σύμφωνα με τις Κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τις κρατικές ενισχύσεις περιφερειακού χαρακτήρα (98/C74/06)<sup>6</sup>. **Αν η επένδυση δεν διατηρηθεί και καταργηθεί σε συντομότερο χρονικό διάστημα, η επιχορήγηση θα πρέπει να επιστραφεί από τον τελικό αποδέκτη στο σύνολό της, έντοκα.**

Βάσει του Κανονισμού 1159/00, πρέπει να πραγματοποιούνται ενέργειες δημοσιότητας για τα έργα που χρηματοδοτούνται από κοινοτικούς πόρους. Συνεπώς, ο επενδυτής έχει την υποχρέωση να προβεί σε τέτοιες ενέργειες, βάσει του εν λόγω Κανονισμού, για τη δημοσιότητα του έργου που θα υλοποιήσει στο πλαίσιο του Μέτρου 6.5.

---

<sup>6</sup> Ανακοίνωση της Επιτροπής - Κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τις κρατικές ενισχύσεις περιφερειακού χαρακτήρα (Κείμενο που παρουσιάζει ενδιαφέρον για τον ΕΟΧ) Επίσημη Εφημερίδα αριθ. C 74 της 10/03/1998 σ. 9 – 18.



## **ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ**

- I ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ**
- II ΑΙΤΗΣΗ - ΕΝΤΥΠΟ ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΠΡΟΤΑΣΗΣ**
- III ΕΝΤΥΠΟ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΦΟΡΕΑ**
- IV ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ ΕΡΓΟΥ**
  - A. ΓΕΝΙΚΑ-ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑ
  - B. ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΠΡΙΝ / ΜΕΤΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗ
  - Γ. ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ
  - Δ. ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ
  - Ε. ΧΡΟΝΙΚΟΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΣ
  - ΣΤ. ΘΕΜΑΤΑ ΠΟΥ ΕΠΗΡΕΑΖΟΥΝ ΤΗΝ ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ
  - Z. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΕΛΕΓΧΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΑΛΑΒΗΣ
- V ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΟ ΣΧΕΔΙΟ ΔΡΑΣΗΣ – ΓΕΝΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ**
- VI ΑΙΤΗΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΤΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΜΕ ΤΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ**

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι.**  
**ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ**  
**ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ**

# ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ .....	57
ΓΕΝΙΚΑ.....	58
ΚΡΙΤΗΡΙΟ 1: ΕΣΩΤΕΡΙΚΟΣ ΒΑΘΜΟΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ .....	59
ΚΡΙΤΗΡΙΟ 2: ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΠΡΩΤΟΓΕΝΟΥΣ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ .....	62
ΚΡΙΤΗΡΙΟ 3: ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ.....	65
ΚΡΙΤΗΡΙΟ 4: ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ .....	67
ΚΡΙΤΗΡΙΟ 5: ΑΞΙΟΠΙΣΤΙΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗΣ ΠΡΟΤΑΣΗΣ.....	68

## ΓΕΝΙΚΑ

Η βαθμολογία κάθε επενδυτικής πρότασης υπολογίζεται με:

- Τρία ή τέσσερα (κατά περίπτωση) «ποσοτικά κριτήρια», στα οποία η βαθμολογία προκύπτει από συγκεκριμένες μαθηματικές σχέσεις, που τροφοδοτούνται από τις τιμές μεγεθών που χαρακτηρίζουν τον εσωτερικό βαθμό απόδοσης και τις ενεργειακές, περιβαλλοντικές και κοινωνικές επιπτώσεις της επένδυσης (Κριτήρια 1, 2, 3 και 4) και
- Ένα «ποιοτικό κριτήριο», στο οποίο η βαθμολογία τίθεται κατά την κρίση του αξιολογητή, που κρίνει κατά πόσον η επενδυτική πρόταση και η προτεινόμενη επένδυση πληρούν συγκεκριμένες απαιτήσεις για την αξιοπιστία και την πληρότητα της επένδυσης, την πιστοποίηση των τεχνολογιών, κλπ. (Κριτήριο 5)

Ο βαθμός των προτάσεων σε κάθε κριτήριο (ποσοτικό ή ποιοτικό) κυμαίνεται στην κλίμακα 0 έως 10.

Στο κείμενο αυτό παρουσιάζονται αναλυτικά οι μαθηματικές σχέσεις που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της βαθμολογίας κάθε επενδυτικής πρότασης με βάση τα ποσοτικά κριτήρια.

Παρουσιάζονται επίσης όλοι εκείνοι οι παράγοντες – υποκριτήρια που πρέπει να ληφθούν υπόψη κατά τη βαθμολόγηση του ποιοτικού κριτηρίου, καθώς και κατευθυντήριες γραμμές για τη βαρύτητα και τη βαθμολογία των υποκριτηρίων αυτών.

Οι τύποι και τα υποκριτήρια που έχουν προσδιοριστεί είναι γενικοί, προκειμένου να καλύπτουν οποιαδήποτε περίπτωση επένδυσης.

**Επισημαίνεται** ότι στους τύπους υπεισέρχονται συμβολισμοί μεγεθών με τους δείκτες «πριν» και «μετά». Ο δείκτης «πριν» αναφέρεται στα μεγέθη που ισχύουν σήμερα στην επιχειρηματική μονάδα, ενώ ο δείκτης «μετά» αναφέρεται στα αντίστοιχα μεγέθη που προβλέπεται να ισχύσουν στην επιχειρηματική μονάδα μετά την επένδυση. Σε περίπτωση επένδυσης σε νέα επιχειρηματική μονάδα (π.χ. επένδυση που πραγματοποιείται σε χώρο όπου δεν υφίσταται λειτουργούσα επιχειρηματική μονάδα), όλα τα μεγέθη με τον δείκτη «πριν» είναι μηδενικά και η βαθμολογία προκύπτει από τα μεγέθη «μετά».

## ΚΡΙΤΗΡΙΟ 1: ΕΣΩΤΕΡΙΚΟΣ ΒΑΘΜΟΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ

Το Κριτήριο 1 βαθμολογείται μόνο για επενδύσεις με προϋπολογισμό μεγαλύτερο από 440 χιλ. ευρώ.

Για τη βαθμολόγηση σε σχέση με το κριτήριο αυτό εκτιμάται ο εσωτερικός βαθμός απόδοσης (EBA) της επένδυσης προ φόρων. Ο EBA είναι το υπολογιζόμενο επιτόκιο, με το οποίο η παρούσα αξία των ταμειακών εισροών της επένδυσης γίνεται ίση με την παρούσα αξία των ταμειακών εκροών.

Κρίνοντας ότι είναι σκόπιμο να χρηματοδοτηθούν κατά προτεραιότητα επενδύσεις οι οποίες χωρίς χρηματοδότηση δεν θα ήταν βιώσιμες (και συνεπώς δεν θα πραγματοποιούνταν) αντί να χρηματοδοτηθούν βιώσιμες και αποδοτικές επενδύσεις (οι οποίες πιθανότατα θα πραγματοποιούνταν και χωρίς χρηματοδότηση, εφόσον αποσβέννονται γρήγορα και αποφέρουν οικονομικά οφέλη στον επενδυτή), ο EBA προ φόρων προσδιορίζεται από την παρακάτω σχέση:

$$\sum_{t=1}^n \frac{F_t - X_t}{(1 + EBA)^t} = C - E - L$$

όπου:

- C: ο συνολικός προϋπολογισμός της επένδυσης
- E: η επιχορήγηση που προβλέπεται για την επένδυση
- L: το κεφάλαιο της επένδυσης που προέρχεται από δανεισμό
- t: ο χρόνος προεξόφλησης
- n: το σύνολο των χρονοσειρών (ο οικονομικός κύκλος ζωής της επένδυσης)
- $F_t$ : το ετήσιο λειτουργικό όφελος προ φόρων, και
- $X_t$ : το ετήσιο τοκοχρεωλύσιο

Το ετήσιο λειτουργικό όφελος προ φόρων προκύπτει ως εξής:

$$F_t = E\Delta_{\text{πριν}} - E\Delta_{\text{μετά}}$$

$E\Delta_{\text{πριν}}$ : η ετήσια ενεργειακή δαπάνη της επιχείρησης πριν από την επένδυση

$$E\Delta_{\text{πριν}} = [\text{Ετήσια δαπάνη αγοράς καυσίμου}]_{\text{πριν}}$$

$$+ [\text{Ετήσια δαπάνη αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας}]_{\text{πριν}}$$

- + [Ετήσια δαπάνη αγοράς θερμικής ενέργειας]<sub>πριν</sub>
- + [Ετήσια δαπάνη λειτουργίας και συντήρησης ενεργειακού συστήματος<sup>(1)</sup>]<sub>πριν</sub>
- [Ετήσια πρόσοδος από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας]<sub>πριν</sub>
- [Ετήσια πρόσοδος από πώληση θερμικής ενέργειας]<sub>πριν</sub>

ΕΕΔ<sub>μετά</sub>: η ετήσια ενεργειακή δαπάνη της επιχείρησης μετά την επένδυση

ΕΕΔ<sub>μετά</sub> = [Ετήσια δαπάνη αγοράς καυσίμου]<sub>μετά</sub>

- + [Ετήσια δαπάνη αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας]<sub>μετά</sub>
- + [Ετήσια δαπάνη αγοράς θερμικής ενέργειας]<sub>μετά</sub>
- + [Ετήσια δαπάνη λειτουργίας και συντήρησης ενεργειακού συστήματος<sup>(1)</sup>]<sub>μετά</sub>
- [Ετήσια πρόσοδος από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας]<sub>μετά</sub>
- [Ετήσια πρόσοδος από πώληση θερμικής ενέργειας]<sub>μετά</sub>

με τις τιμές των καυσίμων, της ηλεκτρικής και της θερμικής ενέργειας, καθώς και τις ετήσιες δαπάνες λειτουργίας και συντήρησης του ενεργειακού συστήματος να θεωρούνται διαχρονικά σταθερές.

Το ετήσιο τοκοχρεωλύσιο προσδιορίζεται από τη σχέση:

$$X_t = 0, \quad t = 1, N_x$$

$$X_t = L \cdot \frac{r(1+r)^N}{(1+r)^N - 1} \quad t = N_x + 1, N_x + N$$

όπου:

N: η διάρκεια καταβολής ετήσιων ισόποσων τοκοχρεωλυσίων

r: το επιτόκιο δανεισμού

N<sub>x</sub>: η διάρκεια της περιόδου χάριτος (σε έτη), εάν πιστοποιείται η ύπαρξή της. Άλλως N<sub>x</sub> = 0

Η βαθμολόγηση αυτού του κριτηρίου είναι τριγωνική, προκειμένου το μεγαλύτερο βαθμό να τον λάβει μια επένδυση, η οποία αν χρηματοδοτηθεί, γίνεται μέσης απόδοσης.

---

<sup>(1)</sup> πλην καυσίμου

Ο βαθμός της πρότασης (B1), με βάση το κριτήριο του “Εσωτερικού Βαθμού Απόδοσης” υπολογίζεται από τη σχέση:

$$B1 = \begin{cases} 0 & \text{αν } EBA \leq 5 \\ EBA - 5 & \text{αν } 5 < EBA \leq 15 \\ 25 - EBA & \text{αν } 15 < EBA < 25 \\ 0 & \text{αν } EBA \geq 25 \end{cases}$$

Διευκρινίζεται ότι στον ανωτέρω τύπο ο EBA συμπληρώνεται ως ποσοστό επί τοις εκατό και όχι ως δεκαδικός αριθμός.

## ΚΡΙΤΗΡΙΟ 2: ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΠΡΩΤΟΓΕΝΟΥΣ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Το Κριτήριο 2 βαθμολογείται για όλες τις επενδύσεις.

Το εν λόγω κριτήριο πρέπει να εκτιμηθεί η ετήσια εξοικονόμηση πρωτογενούς συμβατικής ενέργειας (ΕΕΠΕ), η οποία εκφράζεται σε χιλιάδες κιλοβατώρες και, για τις ανάγκες της αξιολόγησης, υπολογίζεται από τη σχέση:

$$ΕΕΠΕ = \Lambda \cdot ΕΚΠΕ_{\text{πριν}} - ΕΚΠΕ_{\text{μετά}}$$

όπου:

$ΕΚΠΕ_{\text{πριν}}$  : Ετήσια κατανάλωση πρωτογενούς ενέργειας πριν από την επένδυση

$$ΕΚΠΕ_{\text{πριν}} = \frac{(ΑΗΕ - ΠΗΕ)_{\text{πριν}}}{\eta_{\text{H}}} + \frac{(ΑΘΕ - ΠΘΕ)_{\text{πριν}}}{0,80} + \sum_{\kappa} \Theta_{\kappa} \cdot [ΚΚ_{\kappa}]_{\text{πριν}}$$

$ΕΚΠΕ_{\text{μετά}}$  : Ετήσια κατανάλωση πρωτογενούς ενέργειας μετά την επένδυση

$$ΕΚΠΕ_{\text{μετά}} = \frac{(ΑΗΕ - ΠΗΕ)_{\text{μετά}}}{\eta_{\text{H}}} + \frac{(ΑΘΕ - ΠΘΕ)_{\text{μετά}}}{0,80} + \sum_{\kappa} \Theta_{\kappa} \cdot [ΚΚ_{\kappa}]_{\text{μετά}}$$

$ΑΗΕ_{\text{πριν}}$  : Ετήσια αγοραζόμενη ηλεκτρική ενέργεια (σε χιλιάδες kWh), πριν από την επένδυση

$ΠΗΕ_{\text{πριν}}$  : Ετήσια πωλούμενη ηλεκτρική ενέργεια (σε χιλιάδες kWh), πριν από την επένδυση

$ΑΘΕ_{\text{πριν}}$  : Ετήσια αγοραζόμενη θερμική ενέργεια (σε χιλιάδες kWh), πριν από την επένδυση

$ΠΘΕ_{\text{πριν}}$  : Ετήσια πωλούμενη θερμική ενέργεια (σε χιλιάδες kWh), πριν από την επένδυση

$[ΚΚ_{\kappa}]_{\text{πριν}}$  : Ετήσια κατανάλωση του καυσίμου  $\kappa$  (σε τόνους), πριν από την επένδυση

$ΑΗΕ_{\text{μετά}}$  : Ετήσια αγοραζόμενη ηλεκτρική ενέργεια (σε χιλιάδες kWh), μετά την επένδυση

$ΠΗΕ_{\text{μετά}}$  : Ετήσια πωλούμενη ηλεκτρική ενέργεια (σε χιλιάδες kWh), μετά την επένδυση

**Επισημαίνεται ότι σε περιπτώσεις ΑΠΕ ή/και ΣΗΘ που συνδυάζονται με νέες επιχειρηματικές μονάδες πωλούμενη ηλεκτρική ενέργεια θεωρείται και η ενέργεια που παράγεται από ΑΠΕ ή/και ΣΗΘ και καταναλώνεται στην νέα επιχειρηματική μονάδα.**



$AΘE_{\text{μετά}}$  : Ετήσια αγοραζόμενη θερμική ενέργεια (σε χιλιάδες kWh), μετά την επένδυση

$ΠΘE_{\text{μετά}}$  : Ετήσια πωλούμενη θερμική ενέργεια (σε χιλιάδες kWh), μετά την επένδυση

**Επισημαίνεται ότι σε περιπτώσεις ΑΠΕ ή/και ΣΗΘ που συνδυάζονται με νέες επιχειρηματικές μονάδες πωλούμενη θερμική ενέργεια θεωρείται και η ενέργεια που παράγεται από ΑΠΕ ή/και ΣΗΘ και καταναλώνεται στην νέα επιχειρηματική μονάδα.**

$[ΚΚ_κ]_{\text{μετά}}$  : Ετήσια κατανάλωση του καυσίμου κ (σε τόνους), μετά την επένδυση

$Θ_κ$  : Θερμογόνος δύναμη του καυσίμου κ, σε kWh/kg (Πίνακας Α1)

$\eta_H$  : Βαθμός απόδοσης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής, ανάλογα με την περιοχή της επένδυσης. Για τις ανάγκες της αξιολόγησης λαμβάνεται  $\eta_H = 0,37$  αν η επένδυση πραγματοποιείται στο διασυνδεδεμένο σύστημα και  $\eta_H = 0,29$  στο μη διασυνδεδεμένο σύστημα (Πίνακας Α2).

$\Lambda = \left( \frac{\text{Παραγωγή}_{\text{μετά}}}{\text{Παραγωγή}_{\text{πριν}}} \right)$  : ο συντελεστής αύξησης της παραγωγής της επιχειρηματικής μονάδας.

$\text{Παραγωγή}_{\text{πριν}}$  : Το σύνολο της παραγωγής προϊόντων και υπηρεσιών της επιχειρηματικής μονάδας πριν την επένδυση, εκπεφρασμένο σε κοινή μονάδα

$\text{Παραγωγή}_{\text{μετά}}$  : Το σύνολο της παραγωγής προϊόντων και υπηρεσιών της επιχειρηματικής μονάδας μετά την επένδυση, εκπεφρασμένο στην ίδια κοινή μονάδα.

Ενδεικτικά η κοινή μονάδα αναφοράς μπορεί να είναι:

- ο αριθμός παραγομένων προϊόντων, επί παραγωγής ενός τύπου προϊόντος
- η μάζα παραγομένων προϊόντων επί παραγωγής ομοειδών τύπων προϊόντων
- η μάζα αναλίσκόμενης βασικής πρώτης ύλης επί παραγωγής διαφορετικών προϊόντων αλλά από την ίδια βασική πρώτη ύλη
- ο αριθμός παραγωγικών ωρών εργασίας επί ποικιλίας προϊόντων από διαφορετική πρώτη ύλη
- η προστιθέμενη αξία ή η αξία πωλήσεως των προϊόντων, επί μεγάλης ποικιλίας προϊόντων
- ένα μέγεθος ενδεικτικό της ποσότητας των παρεχομένων υπηρεσιών, στον τομέα των υπηρεσιών.

Εάν δεν είναι δυνατή η αναγωγή των προϊόντων (και υπηρεσιών) σε κοινή μονάδα, ο συντελεστής  $\Lambda$  λαμβάνεται ίσος με 1, και ο υπολογισμός του  $EKPE_{\text{πριν}}$  γίνεται με βάση την ίδια σύνθεση προϊόντων που ισχύει μετά την επένδυση. Το ίδιο ισχύει και για όλα τα άλλα μεγέθη με δείκτη «πριν», που υπεισέρχονται στους τύπους αυτού του Παραρτήματος.

Όταν δεν προβλέπεται μεταβολή της παραγωγής της επιχείρησης μετά την επένδυση, σε σχέση με την παραγωγή πριν από την επένδυση, ο συντελεστής  $\Lambda$  λαμβάνεται ίσος με 1.

Ο βαθμός της πρότασης (B2) με βάση το κριτήριο της «Εξοικονόμησης Πρωτογενούς Συμβατικής Ενέργειας» δίνεται από την ακόλουθη σχέση:

$$B2 = (E\epsilon\pi\epsilon/C - \sigma_{21}) / (\sigma_{22} - \sigma_{21}) * 10$$

όπου C είναι ο συνολικός προϋπολογισμός της επένδυσης.

Ο βαθμός του κριτηρίου υπολογίζεται συγκριτικά μεταξύ των υποβληθεισών προτάσεων. Θα εντοπιστεί δηλαδή η πρόταση με την καλύτερη και η πρόταση με τη χειρότερη  $E\epsilon\pi\epsilon/C$ , οι οποίες θα λάβουν βαθμό «10» και «0», αντίστοιχα, ενώ οι υπόλοιπες θα βαθμολογηθούν αναλογικά μεταξύ των προαναφερθεισών.

Συνεπώς, οι συντελεστές  $\sigma_{21}$  και  $\sigma_{22}$  θα προσδιορισθούν ως η μικρότερη και η μεγαλύτερη  $E\epsilon\pi\epsilon/C$ , αντίστοιχα, που θα προκύψει από τις υποβληθείσες προτάσεις, χωριστά για κάθε τεχνολογική κατηγορία ή υποκατηγορία ΑΠΕ.

## ΚΡΙΤΗΡΙΟ 3: ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ

Το Κριτήριο 3 βαθμολογείται για όλες τις επενδύσεις.

Για τον υπολογισμό του κριτηρίου 3 λαμβάνεται υπόψη η μείωση ή αποφυγή εκπομπής αερίων ρύπων λόγω της επένδυσης ως προς το κόστος της επένδυσης.

Οι αέριοι ρύποι που λαμβάνονται υπόψη είναι το διοξείδιο του άνθρακα (CO<sub>2</sub>), το διοξείδιο του θείου (SO<sub>2</sub>), το μονοξείδιο του άνθρακα (CO), τα οξειδία του αζώτου (NO<sub>x</sub>), οι υδρογονάνθρακες (HC) και τα σωματίδια. Για τις ανάγκες της αξιολόγησης η **μείωση των εκπομπών του αερίου ρύπου ν** δίνεται από τη σχέση:

$$MEAP_v = \Lambda \cdot [EEAP_v]_{\text{πριν}} - [EEAP_v]_{\text{μετά}}$$

όπου:

$[EEAP_v]_{\text{πριν}}$  : Ετήσια εκπομπή ρύπου ν πριν την επένδυση

$$[EEAP_v]_{\text{πριν}} = (AHE - ΠHE)_{\text{πριν}} \cdot \lambda_{H,v} + (A\Theta E - Π\Theta E)_{\text{πριν}} \cdot \lambda_{\Theta,v} + \sum_K \lambda_{K,v} \cdot [KK_K]_{\text{πριν}}$$

$[EEAP_v]_{\text{μετά}}$  : Ετήσια εκπομπή ρύπου ν μετά την επένδυση

$$[EEAP_v]_{\text{μετά}} = (AHE - ΠHE)_{\text{μετά}} \cdot \lambda_{H,v} + (A\Theta E - Π\Theta E)_{\text{μετά}} \cdot \lambda_{\Theta,v} + \sum_K \lambda_{K,v} \cdot [KK_K]_{\text{μετά}}$$

$\lambda_{K,v}$  είναι ο συντελεστής εκπομπής του ρύπου ν από το καύσιμο κ (Πίνακας A1)<sup>(2)</sup>

$\lambda_{H,v}$  είναι ο συντελεστής εκπομπής του ρύπου ν από τους υφιστάμενους πετρελαϊκούς σταθμούς, σε g/kWh (Πίνακας A3)

$\lambda_{\Theta,v}$  είναι ο συντελεστής εκπομπής του ρύπου ν λόγω της παραγωγής της θερμικής ενέργειας που αγοράζεται ή πωλείται από την επιχείρηση, σε g/kWh (Πίνακας A3)

Διευκρινίζεται ότι οι εκπομπές ρύπων από βιομάζα θεωρούνται μηδενικές.

Η **συνολική μείωση εκπομπών όλων των εξεταζόμενων αερίων ρύπων** δίνεται από το άθροισμα των επιμέρους:

$$\langle \Sigma ME \rangle = 0.5 \cdot (MEAP_{CO_2}) + 0.1 \cdot (MEAP_{SO_2} + MEAP_{CO} + MEAP_{NO_x} + MEAP_{HC} + MEAP_{\text{σωματίδια}})$$

<sup>(2)</sup> Διαφορετικές τιμές γίνονται δεκτές, εφ' όσον τεκμηριώνονται επαρκώς

Ο βαθμός του κριτηρίου υπολογίζεται ως εξής:

$$B3 = (\Sigma ME/C - \sigma_{41}) / (\sigma_{42} - \sigma_{41}) * 10$$

Ο βαθμός του κριτηρίου υπολογίζεται συγκριτικά μεταξύ των υποβληθείσων προτάσεων. Θα εντοπιστεί δηλαδή η πρόταση με την καλύτερη και η πρόταση με τη χειρότερη ΣΜΕ/С, οι οποίες θα λάβουν βαθμό «10» και «0», αντίστοιχα, ενώ οι υπόλοιπες θα βαθμολογηθούν αναλογικά μεταξύ των προαναφερθεισών.

Συνεπώς, οι συντελεστές  $\sigma_{31}$  και  $\sigma_{32}$  θα προσδιορισθούν ως η μικρότερη και η μεγαλύτερη ΣΜΕ/С, αντίστοιχα, που θα προκύψει από τις υποβληθείσες προτάσεις, χωριστά για κάθε τεχνολογική κατηγορία ή υποκατηγορία ΑΠΕ.

## ΚΡΙΤΗΡΙΟ 4: ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ

Το Κριτήριο 4 βαθμολογείται για όλες τις επενδύσεις.

Για τη βαθμολογία της πρότασης με βάση το κριτήριο αυτό λαμβάνονται υπόψη:

- η συμβολή της επένδυσης στην περιφερειακή ανάπτυξη, με βάση το συνολικό κόστος της επένδυσης (C), σε συνάρτηση με το σχετικό δείκτη ακαθάριστου εγχωρίου προϊόντος (A) της περιφέρειας (Πίνακας A4)
- η δημιουργία νέων σταθερών θέσεων εργασίας εξ αιτίας της επένδυσης (Θ), σε συνάρτηση με το σχετικό δείκτη ανεργίας (B) της περιφέρειας (Πίνακας A4)

Με βάση τα παραπάνω, ο βαθμός της πρότασης (B4) με βάση το κριτήριο των «Κοινωνικών Επιπτώσεων» δίνεται από τη σχέση:

$$B4 = 0,8 * (C/A - \sigma_{41}) / (\sigma_{42} - \sigma_{41}) * 10 + 0,2 * (\Theta * B - \sigma_{43}) / (\sigma_{44} - \sigma_{43}) * 10$$

όπου C το συνολικό κόστος της επένδυσης (σε χιλ. ευρώ).

Ο βαθμός του κριτηρίου υπολογίζεται συγκριτικά μεταξύ των υποβληθεισών προτάσεων. Θα εντοπιστεί δηλαδή η πρόταση με το καλύτερο και η πρόταση με το χειρότερο C/A, οι οποίες θα λάβουν βαθμό «10» και «0» στο σκέλος του ΑΕΠ, αντίστοιχα, καθώς και η πρόταση με το καλύτερο και η πρόταση με το χειρότερο Θ\*B, οι οποίες θα λάβουν βαθμό «10» και «0» στο σκέλος της ανεργίας, αντίστοιχα, και οι υπόλοιπες θα βαθμολογηθούν αναλογικά μεταξύ των προαναφερθεισών.

Συνεπώς, οι συντελεστές  $\sigma_{41}$ ,  $\sigma_{42}$ ,  $\sigma_{43}$  και  $\sigma_{44}$  θα προσδιορισθούν ως το μικρότερο και μεγαλύτερο C/A και ως το μικρότερο και μεγαλύτερο B\*B, αντίστοιχα, που θα προκύψει από τις υποβληθείσες προτάσεις, χωριστά για κάθε τεχνολογική κατηγορία ή υποκατηγορία ΑΠΕ.

## **ΚΡΙΤΗΡΙΟ 5: ΑΞΙΟΠΙΣΤΙΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΠΑΡΚΕΙΑ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗΣ ΠΡΟΤΑΣΗΣ**

**Το Κριτήριο 5 βαθμολογείται για όλες τις επενδύσεις.**

Στο κριτήριο αυτό βαθμολογείται ως μέσος όρος των υποκριτηρίων που τίθενται στη συνέχεια και τα οποία βαθμολογούνται από μηδέν (0) έως πέντε (5) κατά την κρίση των αξιολογητών, σύμφωνα με αιτιολογημένη εκτίμηση όλων όσων αναφέρονται στη συνέχεια.

Η συνολική βαθμολογία του κριτηρίου 5 υπολογίζεται από τη σχέση:

$$B5 = (B5.1 + B5.2 + B5.3 + B5.4 + B5.5) / 2,5$$

**Επενδυτικές προτάσεις που θα βαθμολογηθούν κάτω από πέντε (5) στο κριτήριο αυτό θα απορρίπτονται ανεξαρτήτως της βαθμολογίας τους στα υπόλοιπα κριτήρια.**

Εάν τα στοιχεία που δίνονται είναι, κατά την αιτιολογημένη εκτίμηση του αξιολογητή, ολότελα λανθασμένα ή ιδιαίτερα αναξιόπιστα και ατεκμηρίωτα σε τέτοιο μάλιστα βαθμό που είναι αδύνατη οποιαδήποτε εκτίμηση απόκλισης από το ορθό και η πρόταση είναι συνολικά αναξιόπιστη, τότε ο αξιολογητής μπορεί να βαθμολογήσει το σύνολο του κριτηρίου με βαθμό μηδέν (0), αγνοώντας λοιπά υποκριτήρια.

Παρακάτω αναφέρονται τα υποκριτήρια που υποχρεωτικά βαθμολογούνται, εκτός της ανωτέρω περίπτωσης, καθώς και η γενική μεθοδολογία βαθμολόγησης αυτών:

5.1. η αξιοπιστία και η επάρκεια τεκμηρίωσης των στοιχείων που δίδονται και της πρότασης συνολικά, κατά την αιτιολογημένη εκτίμηση του αξιολογητή.

0: εάν τα στοιχεία που δίνονται δεν συνοδεύονται από καμία τεκμηρίωση και επιπρόσθετα δεν κρίνονται απόλυτα αξιόπιστα χωρίς όμως η πρόταση συνολικά να είναι αναξιόπιστη

1-3: εάν τα στοιχεία που δίνονται δεν συνοδεύονται από επαρκή τεκμηρίωση αλλά γενικά μπορούν να θεωρηθούν αξιόπιστα

4-5: εάν τα στοιχεία που δίνονται είναι αξιόπιστα και ταυτόχρονα συνοδεύονται με επαρκή τεκμηρίωση

5.2. η ποιότητα της ενεργειακής επιθεώρησης ή του προσδιορισμού του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού που να τεκμηριώνει επαρκώς τη σκοπιμότητα της επένδυσης, σε συνδυασμό με την τεχνικοοικονομική μελέτη

- 0: εάν δεν τηρήθηκαν οι βασικές προδιαγραφές της ΚΥΑ Δ6/Β/ΟΙΚ/11038/ΦΕΚ 1526Β/27.7.99 για την εκπόνηση της ενεργειακής επιθεώρησης ή ο προσδιορισμός του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού δεν έγινε με επιστημονικά αποδεκτή μέθοδο ή γενικά η σχετική ποιότητα είναι ιδιαίτερα χαμηλή ώστε να μην τεκμηριώνεται επαρκώς η σκοπιμότητα της επένδυσης σε συνδυασμό με την τεχνικοοικονομική μελέτη
- 1-3: εάν τηρήθηκαν οι βασικές προδιαγραφές της ΚΥΑ Δ6/Β/ΟΙΚ/11038/ΦΕΚ 1526Β/27.7.99 για την εκπόνηση της ενεργειακής επιθεώρησης ή ο προσδιορισμός του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού έγινε με επιστημονικά αποδεκτή μέθοδο και έτσι τεκμηριώνεται η σκοπιμότητα της επένδυσης σε συνδυασμό με την τεχνικοοικονομική μελέτη χωρίς όμως να διεξαχθούν μετρήσεις στον απαιτούμενο βαθμό και ακρίβεια
- 4-5: εάν τηρήθηκαν απολύτως οι προδιαγραφές της ΚΥΑ Δ6/Β/ΟΙΚ/11038/ΦΕΚ 1526Β/27.7.99 για την εκπόνηση της ενεργειακής επιθεώρησης ή ο προσδιορισμός του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού έγινε με επιστημονικά άριστη μέθοδο και μάλιστα με μετρήσεις στον απαιτούμενο βαθμό και ακρίβεια ώστε να τεκμηριώνεται επαρκώς η σκοπιμότητα της επένδυσης σε συνδυασμό με την τεχνικοοικονομική μελέτη

5.3. Η τεχνογνωσία του φορέα επένδυσης ή των προμηθευτών/συμβούλων του στη συγκεκριμένη τεχνολογία

- 0: αν οι εμπλεκόμενοι στην υλοποίηση της επένδυσης (άτομα ή επιχειρήσεις, ο ίδιος ο υποβάλλων φορέας ή οι προμηθευτές του ή οι σύμβουλοί του, κλπ.) δε διαθέτουν καμιά αποδεδειγμένη εμπειρία επί της προτεινόμενης τεχνολογίας
- 1-3: αν οι εμπλεκόμενοι στην υλοποίηση της επένδυσης (άτομα ή επιχειρήσεις, ο ίδιος ο υποβάλλων φορέας ή οι προμηθευτές του ή οι σύμβουλοί του, κλπ.) διαθέτουν αποδεδειγμένη εμπειρία επί της προτεινόμενης τεχνολογίας από εφαρμογές αυτής στην ΕΕ (ή παγκοσμίως) αλλά όχι στην Ελλάδα.
- 4-5: αν οι εμπλεκόμενοι στην υλοποίηση της επένδυσης (άτομα ή επιχειρήσεις, ο ίδιος ο υποβάλλων φορέας ή οι προμηθευτές του ή οι σύμβουλοί του, κλπ.) διαθέτουν αποδεδειγμένη εμπειρία επί της προτεινόμενης τεχνολογίας με εφαρμογές που υλοποιήθηκαν επιτυχώς στην Ελλάδα.

- 5.4. η ύπαρξη πιστοποιητικών για τη συγκεκριμένη τεχνολογία σύμφωνα με διεθνώς αναγνωρισμένα πρότυπα. Ενδεικτικά για συγκεκριμένες τεχνολογίες αναφέρονται τα εξής:

ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ	ΠΡΟΤΥΠΟ ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗΣ
Αιολικά συστήματα	Σειρά IEC 61400
Κεντρικά ηλιακά συστήματα	ISO 9806 ή EN 12975 ή ISO 9459
Φωτοβολταϊκά συστήματα	CEC 503 specifications ή EN 61215:1995 ή IEC 1215:1993

- 0: όταν δεν προσκομίζονται με την υποβαλλόμενη επενδυτική πρόταση (α) πρότυπα πιστοποίησης που είτε είναι τα παραπάνω αναφερόμενα είτε η ύπαρξή τους, ως διεθνώς αναγνωριζόμενων προτύπων, είναι εν γνώσει του αξιολογητή ή (β) επιστημονικά αποδεκτές τεχνικές εκθέσεις με μεθοδολογίες ή μεθόδους στις οποίες βασίζεται η παραγωγή, δοκιμές και εγκατάσταση των προς εφαρμογή τεχνολογιών
- 1-3: όταν δεν προσκομίζονται με την υποβαλλόμενη επενδυτική πρόταση πρότυπα πιστοποίησης που είτε είναι τα παραπάνω αναφερόμενα είτε η ύπαρξή τους, ως διεθνώς αναγνωριζόμενων προτύπων, είναι εν γνώσει του αξιολογητή αλλά προσκομίζονται επιστημονικά αποδεκτές τεχνικές εκθέσεις με μεθοδολογίες ή μεθόδους στις οποίες βασίζεται η παραγωγή, δοκιμές και εγκατάσταση των προς εφαρμογή τεχνολογιών
- 4-5: όταν προσκομίζονται με την υποβαλλόμενη επενδυτική πρόταση πρότυπα πιστοποίησης που είτε είναι τα παραπάνω αναφερόμενα είτε η ύπαρξή τους, ως διεθνώς αναγνωριζόμενων προτύπων, είναι εν γνώσει του αξιολογητή

- 5.5. η ύπαρξη και επάρκεια σχεδίων υλοποίησης και αξιοποίησης της επένδυσης

- 5.5.1. η ύπαρξη εσωτερικού μηχανισμού παρακολούθησης και ελέγχου της πορείας της επένδυσης, η οποία βαθμολογείται με:

- 0: αν δεν υπάρχει εσωτερικός μηχανισμός παρακολούθησης και ελέγχου της πορείας της επένδυσης
- 1-3: αν υπάρχει εσωτερικός μηχανισμός παρακολούθησης και ελέγχου της πορείας της επένδυσης αλλά η σύνθεσή του δεν ανταποκρίνεται στο μέγεθος των αναγκών του έργου



4-5: αν υπάρχει εσωτερικός μηχανισμός παρακολούθησης και ελέγχου της πορείας της επένδυσης και η σύνθεση του κρίνεται ικανοποιητική για το μέγεθος των αναγκών του έργου

5.5.2. η εφικτότητα του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης επένδυσης, η οποία βαθμολογείται με:

0: αν τα στοιχεία του χρονοδιαγράμματος είναι ελλιπή, ήτοι δεν έχουν προβλεφθεί όλες οι φάσεις και τα στάδια του έργου, δεν ανταποκρίνεται το χρονοδιάγραμμα στην περιγραφή του έργου, δεν προβλέπονται σημεία ελέγχου της προόδου του έργου.

1-3: αν έχουν προβλεφθεί όλες οι φάσεις και τα στάδια του έργου, το χρονοδιάγραμμα ανταποκρίνεται στην περιγραφή του έργου, προβλέπονται σημεία ελέγχου της προόδου του έργου (milestones) αλλά το χρονοδιάγραμμα παρουσιάζεται ιδιαίτερα πιεσμένο ή χαλαρό

4-5: αν έχουν προβλεφθεί όλες οι φάσεις και τα στάδια του έργου, το χρονοδιάγραμμα ανταποκρίνεται στην περιγραφή του έργου, προβλέπονται ικανοποιητικά σημεία ελέγχου της προόδου του έργου (milestones) και τεκμηριώνεται η δυνατότητα επίτευξης των σημείων ελέγχου.

5.5.3. το ανθρώπινο δυναμικό της επιχείρησης, το οποίο βαθμολογείται με:

0: αν δεν έχει προβλεφθεί η απασχόληση εξειδικευμένου προσωπικού (π.χ. χρησιμοποίηση ειδικευμένων μηχανικών και ενεργειακού διαχειριστή, όπως και εκπαιδευμένου τεχνικού προσωπικού)

1-3: αν έχει προβλεφθεί η απασχόληση εξειδικευμένου προσωπικού αλλά όχι όλων των ειδικοτήτων ή υπερβολικός αριθμός

4-5: αν έχει προβλεφθεί η απασχόληση εξειδικευμένου προσωπικού, το οποίο ανταποκρίνεται στις ανάγκες του έργου.

5.5.4. η οργάνωση της επιχείρησης, η οποία βαθμολογείται με :

0: αν η προτεινόμενη ή υπάρχουσα οργάνωση της επιχείρησης δεν ανταποκρίνεται στις ανάγκες του έργου

1-3: αν η προτεινόμενη ή υπάρχουσα οργάνωση της επιχείρησης ανταποκρίνεται, μερικώς, στις ανάγκες του έργου

4-5: αν η προτεινόμενη ή υπάρχουσα οργάνωση της επιχείρησης ανταποκρίνεται πλήρως, στις ανάγκες του έργου και έχει προβλεφθεί η ένταξη συστήματος ορθολογικής ενεργειακής διαχείρισης και η χρήση μετρητικών οργάνων για την παρακολούθηση της λειτουργίας της επένδυσης και επιχείρησης.

Το υποκριτήριο 5.5 βαθμολογείται ως μέσος όρος των υπο-υποκριτηρίων που τέθηκαν παραπάνω και τα οποία βαθμολογούνται από μηδέν (0) έως πέντε (5) κατά την κρίση των αξιολογητών, σύμφωνα με αιτιολογημένη εκτίμηση όλων όσων αναφέρθηκαν ανωτέρω. Η συνολική βαθμολογία του υποκριτηρίου 5.5 υπολογίζεται από τη σχέση:

$$B5.5 = (B5.5.1 + B5.5.2 + B5.5.3 + B5.5.4) / 4$$

Πίνακας Α1. Στοιχεία καυσίμων

Καύσιμο	Κατώτερα θερμογόνο δύναμη, $\Theta_k$ (kWh/kg)	Εκπομπές αερίου ρύπου [ $\lambda_{k,v}$ ] (g/kg καυσίμου)					
		CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	CO	NO <sub>x</sub>	HC	Σωματίδια
Μαζούτ Νο 1 (1500) Χαμηλού Θείου	11,45	3175	14	0,565	5,363	0,188	1,832
Μαζούτ Νο 1 (1500) Υψηλού Θείου	11,11	3109	64	0,553	5,251	0,184	1,832
Μαζούτ Νο 3 (3500) Χαμηλού Θείου	11,40	3175	14	0,565	5,363	0,188	1,832
Μαζούτ Νο 3 (3500) Υψηλού Θείου	11,05	3091	64	0,550	5,221	0,183	1,832
Ντίζελ	11,92	3142	0,7	0,572	2,384	0,191	0,286
Υγραέριο	12,73	3030	0,0	0,332	2,102	0,080	0,100
Φυσικό αέριο	13,83	2715	0,0	0,332	2,102	0,080	0,100
Άλλα καύσιμα	Σύμφωνα με Τεκμηρίωση						

Πίνακας Α2. Νησιά στο μη διασυνδεδεμένο σύστημα

<b>ΝΗΣΙ</b>
Άγιος Ευστράτιος
Αγαθονήσι
Αμοργός
Ανάφη
Αντικύθηρα
Αντίπαρος
Αστυπάλαια
Δονούσα
Ερεικούσα
Θήρα
Ικαρία
Ίος
Κάλυμνος
Κάρπαθος
Κάσος
Κίμωλος
Κρήτη
Κως
Λειψοί
Λέρος
Λέσβος
Λήμνος
Μεγίστη
Μήλος
Νάξος
Νίσυρος
Οθωνοί
Οινούσες
Πάρος
Πάτμος
Ρόδος
Σάμος
Σίκινος
Σίφνος
Σύμη
Τέλενδος
Τήλος
Φολέγανδρος
Φούρνοι
Χάλκη
Χίος
Ψαρά
Ψέριμος
Άλλα μικρά μη διασυνδεδεμένα νησιά

Πίνακας Α3. Εκπομπές αερίων ρύπων σταθμών ηλεκτροπαραγωγής, αγοραζόμενης και πωλούμενης θερμικής ενέργειας (g ρύπου ανά kWh)

Περιοχή	CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	CO	NO <sub>x</sub>	HC	Σωματίδια
<b>ΣΤΑΘΜΟΙ</b>						
Περιοχές που είναι διασυνδεδεμένες ή πρόκειται να διασυνδεθούν με το ηπειρωτικό ηλεκτρικό δίκτυο μέχρι το 2006	850	15,5	0,18	1,2	0,05	0,8
Νησιά που δεν πρόκειται να διασυνδεθούν με το ηπειρωτικό ηλεκτρικό δίκτυο μέχρι το 2006 (Πίνακας Α2)	1062,5	19,4	0,18	1,5	0,05	1,0
<b>ΑΓΟΡΑΖΟΜΕΝΗ – ΠΩΛΟΥΜΕΝΗ ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ</b>	346,6	1,55	0,06	0,567	0,02	0,2

Πίνακας Α4. Οικονομικοί Περιφερειακοί Δείκτες

Περιφέρεια	Σχετικός Δείκτης ΑΕΠ *	Σχετικός Δείκτης Ανεργίας **
Ανατ. Μακεδονίας & Θράκης	0,929	0,883
Κεντρικής Μακεδονίας	0,975	0,928
Δυτικής Μακεδονίας	0,923	1,126
Ηπείρου	0,764	1,252
Θεσσαλίας	0,863	1,045
Ιονίων Νήσων	0,977	0,604
Δυτικής Ελλάδας	0,810	1,054
Στερεάς Ελλάδας	0,877	1,108
Αττικής	1,176	1,108
Πελοποννήσου	0,769	0,676
Βορείου Αιγαίου	0,920	0,964
Νοτίου Αιγαίου	1,245	0,901
Κρήτης	1,033	0,757

\* Κατά Κεφαλήν ΑΕΠ Περιφέρειας / Κατά κεφαλήν ΑΕΠ Χώρας

\*\* Δείκτης Ανεργίας Περιφέρειας / Δείκτης Ανεργίας Χώρας , όπου:

Δείκτης Ανεργίας = Αριθμός Ανέργων / Εργατικό Δυναμικό

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ**

**ΑΙΤΗΣΗ ΚΑΙ ΕΝΤΥΠΟ ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΩΝ**

**ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΠΡΟΤΑΣΗΣ**

(Περιλαμβάνονται στη δισκέτα 1 η οποία υποβάλλεται μαζί με την πρόταση  
εκτός των φακέλων)

(Θέση Σφραγίδας Ενδιάμεσου Φορέα)\*\*

## ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ

### «ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑ» (Μέτρο 6.5)

ΑΙΤΗΣΗ\*

ΠΡΟΣ ΤΟΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΟ ΦΟΡΕΑ

ΕΠΩΝΥΜΙΑ : .....

.....

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ : .....

.....

(οδός, αριθμός, περιοχή)

Α.Φ.Μ. : .....

ΔΟΥ : .....

Νόμιμος Εκπρόσωπος : .....

.....

Αρμόδιος στον οποίο μπορεί να απευθυνθεί  
η Υπηρεσία για πληροφορίες :

Όνοματεπώνυμο : .....

.....

Τηλέφωνο : .....

FAX : .....

\*Προσκομίζεται κατά την παράδοση

\*\*Κατά το άνοιγμα των προτάσεων ο Ενδιάμεσος Φορέας ενσωματώνει την παρούσα στην «ΠΡΩΤΟΤΥΠΗ» πρόταση

Παρακαλούμε να ενεργήσετε για την υπαγωγή  
της επένδυσης που περιγράφεται στα συνημμένα  
έντυπα στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα  
«Ανταγωνιστικότητα» του Γ' Κ.Π.Σ.

Συνημμένα υποβάλλουμε φάκελο που περιέχει  
όλα τα απαραίτητα δικαιολογητικά.

Ημερομηνία : .....

Υπογραφή νόμιμου εκπροσώπου

(σφραγίδα εταιρίας)

# ΕΝΤΥΠΟ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΜΕΝΗΣ ΠΡΟΤΑΣΗΣ

## 1. ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΦΟΡΕΩΣ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

.....  
.....

ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΣ ΦΟΡΕΑΣ

ΜΕ ΙΣΤΟΡΙΚΟΥΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥΣ Ή ΔΥΝΑΤΟΤΗΤΑ ΕΚΔΟΣΗΣ ΤΟΥΣ

ΝΕΟΪΔΡΥΘΕΙΣ ΦΟΡΕΑΣ

## 2. ΤΟΠΟΣ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Περιφέρεια : .....

Νομός : .....

Επαρχία : .....

Δήμος, Χωριό, Νησί, Τοποθεσία : .....



### 3. ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ		ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ	
		Ευρώ	
		Αρχική	Περιβαλλοντική
<b>ΕΞΕ</b>	<b>Εξοικονόμηση Ενέργειας σε Υφιστάμενες Επιχειρηματικές Μονάδες</b>		
<b>ΣΗΘ</b>	<b>Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού – Θερμότητας / Ψύξης</b>		
ΣΗΘ.1	Εγκατάσταση νέου συστήματος συμπαραγωγής		
ΣΗΘ.2	Μετατροπή μεμονωμένης παραγωγής ηλεκτρισμού ή / και μεμονωμένης παραγωγής θερμότητας/ ψύξης σε συμπαραγωγή		
<b>ΥΠΟ</b>	<b>Υποκατάσταση ηλεκτρικής ενέργειας ή άλλων συμβατικών καυσίμων με φυσικό αέριο ή υγραέριο σε υφιστάμενες επιχειρηματικές μονάδες</b>		
ΥΠΟ.1	Υποκατάσταση με φυσικό αέριο		
ΥΠΟ.2	Υποκατάσταση με υγραέριο		
<b>ΑΠΕ/ΑΙ</b>	<b>Αιολικά Συστήματα</b>		
<b>ΑΠΕ/ΓΕ</b>	<b>Γεωθερμικές Εφαρμογές</b>		
ΑΠΕ/ΓΕ.1	Αξιοποίηση γεωθερμικού δυναμικού για α) παραγωγή ηλεκτρισμού, β) συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας/ψύξης, γ) τηλεθέρμανση ή/ και τηλεψύξη και δ) παραγωγή θερμότητας / ψύξης σε μεμονωμένη κεντρική εγκατάσταση και διανομή στον ευρύτερο χώρο		
ΑΠΕ/ΓΕ.2	Συστήματα κλιματισμού χώρων μέσω της εκμετάλλευσης της θερμότητας των γεωλογικών σχηματισμών και των νερών, επιφανειακών και υπογείων, που δεν χαρακτηρίζονται γεωθερμικό πεδίο		
<b>ΑΠΕ/ΥΗ</b>	<b>Μικρά Υδροηλεκτρικά Έργα Ισχύος μέχρι 10 MW<sub>e</sub></b>		
ΑΠΕ/ΥΗ.1	Σε ποταμούς και γενικά υδατορέματα		
ΑΠΕ/ΥΗ.2	Σε υφιστάμενα υδραυλικά δίκτυα		
<b>ΑΠΕ/ΗΛ</b>	<b>Κεντρικά Ενεργητικά Ηλιακά Συστήματα</b>		
ΑΠΕ/ΗΛ.1	Συμβατικά κεντρικά ηλιακά συστήματα		
ΑΠΕ/ΗΛ.2	Κεντρικά ηλιακά συστήματα υψηλής απόδοσης		
<b>ΑΠΕ/ΒΙ</b>	<b>Αξιοποίηση Βιομάζας</b>		
ΑΠΕ/ΒΙ.1	Παραγωγή βιοκαυσίμων για μεταφορές		
ΑΠΕ/ΒΙ.2	Παραγωγή θερμότητας/ψύξης σε μεμονωμένη κεντρική εγκατάσταση και διανομή ή τηλεθέρμανση ή/και τηλεψύξη		
ΑΠΕ/ΒΙ.3	Συμπαραγωγή ηλεκτρισμού – θερμότητας (αποκλειστικά με χρήση βιομάζας)		
ΑΠΕ/ΒΙ.4	Παραγωγή ηλεκτρισμού (αποκλειστικά με χρήση βιομάζας)		
<b>ΑΠΕ/ΦΒ</b>	<b>Φωτοβολταϊκά Συστήματα</b>		
	<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ**  
**ΕΝΤΥΠΟ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΦΟΡΕΑ**

# ΕΝΤΥΠΟ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΦΟΡΕΑ

## 1. ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΦΟΡΕΩΣ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

.....  
.....

ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΣ ΦΟΡΕΑΣ  
ΜΕ ΙΣΤΟΡΙΚΟΥΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥΣ Ή ΔΥΝΑΤΟΤΗΤΑ ΕΚΔΟΣΗΣ ΤΟΥΣ

ΝΕΟΪΔΡΥΘΕΙΣ ΦΟΡΕΑΣ

## 2. ΤΟΠΟΣ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Περιφέρεια : .....

Νομός : .....

Επαρχία : .....

Δήμος, Χωριό, Νησί, Τοποθεσία : .....

### 3. ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ		ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ	
		Ευρώ	
		Αρχική	Περιβαλλοντική
<b>ΕΞΕ</b>	<b>Εξοικονόμηση Ενέργειας σε Υφιστάμενες Επιχειρηματικές Μονάδες</b>		
<b>ΣΗΘ</b>	<b>Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού – Θερμότητας / Ψύξης</b>		
ΣΗΘ.1	Εγκατάσταση νέου συστήματος συμπαράγωγής		
ΣΗΘ.2	Μετατροπή μεμονωμένης παραγωγής ηλεκτρισμού ή / και μεμονωμένης παραγωγής θερμότητας/ ψύξης σε συμπαράγωγή		
<b>ΥΠΟ</b>	<b>Υποκατάσταση ηλεκτρικής ενέργειας ή άλλων συμβατικών καυσίμων με φυσικό αέριο ή υγραέριο σε υφιστάμενες επιχειρηματικές μονάδες</b>		
ΥΠΟ.1	Υποκατάσταση με φυσικό αέριο		
ΥΠΟ.2	Υποκατάσταση με υγραέριο		
<b>ΑΠΕ/ΑΙ</b>	<b>Αιολικά Συστήματα</b>		
<b>ΑΠΕ/ΓΕ</b>	<b>Γεωθερμικές Εφαρμογές</b>		
ΑΠΕ/ΓΕ.1	Αξιοποίηση γεωθερμικού δυναμικού για α) παραγωγή ηλεκτρισμού, β) συμπαράγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας/ψύξης, γ) τηλεθέρμανση ή/ και τηλεψύξη και δ) παραγωγή θερμότητας / ψύξης σε μεμονωμένη κεντρική εγκατάσταση και διανομή στον ευρύτερο χώρο		
ΑΠΕ/ΓΕ.2	Συστήματα κλιματισμού χώρων μέσω της εκμετάλλευσης της θερμότητας των γεωλογικών σχηματισμών και των νερών, επιφανειακών και υπογείων, που δεν χαρακτηρίζονται γεωθερμικό πεδίο		
<b>ΑΠΕ/ΥΗ</b>	<b>Μικρά Υδροηλεκτρικά Έργα Ισχύος μέχρι 10 MW<sub>e</sub></b>		
ΑΠΕ/ΥΗ.1	Σε ποταμούς και γενικά υδατορέματα		
ΑΠΕ/ΥΗ.2	Σε υφιστάμενα υδραυλικά δίκτυα		
<b>ΑΠΕ/ΗΛ</b>	<b>Κεντρικά Ενεργητικά Ηλιακά Συστήματα</b>		
ΑΠΕ/ΗΛ.1	Συμβατικά κεντρικά ηλιακά συστήματα		
ΑΠΕ/ΗΛ.2	Κεντρικά ηλιακά συστήματα υψηλής απόδοσης		
<b>ΑΠΕ/ΒΙ</b>	<b>Αξιοποίηση Βιομάζας</b>		
ΑΠΕ/ΒΙ.1	Παραγωγή βιοκαυσίμων για μεταφορές		
ΑΠΕ/ΒΙ.2	Παραγωγή θερμότητας/ψύξης σε μεμονωμένη κεντρική εγκατάσταση και διανομή ή τηλεθέρμανση ή/και τηλεψύξη		
ΑΠΕ/ΒΙ.3	Συμπαράγωγή ηλεκτρισμού – θερμότητας (αποκλειστικά με χρήση βιομάζας)		
ΑΠΕ/ΒΙ.4	Παραγωγή ηλεκτρισμού (αποκλειστικά με χρήση βιομάζας)		
<b>ΑΠΕ/ΦΒ</b>	<b>Φωτοβολταϊκά Συστήματα</b>		
	<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		

#### 4. ΓΕΝΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΠΡΟΤΕΙΝΟΝΤΟΣ

ΕΠΩΝΥΜΙΑ			
ΝΟΜΙΚΗ ΜΟΡΦΗ			
ΑΦΜ			
ΕΔΡΑ			
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ			
ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ			
ΤΗΛΕΦΩΝΟ		FAX	
ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΕΡΓΑΣΙΩΝ		ΣΤΑΚΟΔ	
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΤΗΡΟΥΜΕΝΩΝ ΒΙΒΛΙΩΝ			
ΕΤΟΣ ΙΔΡΥΣΗΣ ΤΟΥ ΠΡΟΤΕΙΝΟΝΤΟΣ			

#### 5. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ Ή ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Όνοματεπώνυμο*	ΑΦΜ

\* Σε περίπτωση νεοϊδρυθέντος φορέα, επισυνάπτεται βιογραφικό σημείωμα

#### 6. ΕΤΑΙΡΟΙ Η ΜΕΤΟΧΟΙ (ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ)

Όνοματεπώνυμο*	Ποσοστό συμμετοχής στο μετοχικό κεφάλαιο	ΑΦΜ

\* Σε περίπτωση νεοϊδρυθέντος φορέα, επισυνάπτονται βιογραφικά σημειώματα

## 7. ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

α/α	Όνοματεπώνυμο*	ΑΦΜ

\* Σε περίπτωση νεοϊδρυθέντος φορέα, επισυνάπτονται βιογραφικά σημειώματα

## 8. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΥ ΦΟΡΕΑ (ΕΥΡΩ)

	2002	2003	2004
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ			
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ			
ΣΥΝΟΛΟ ΞΕΝΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ			
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ			
ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ			
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			

## 9. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΝΕΟΪΔΡΥΘΕΝΤΟΣ ΦΟΡΕΑ (ΕΥΡΩ)

επιλογή της ισχύουσας σειράς	2005	2006	2007	2008	2009
	2006	2007	2008	2009	2010
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ					
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ					
ΣΥΝΟΛΟ ΞΕΝΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ					
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ					
ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ					
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ ΣΕ ΕΤΗ					

## 10. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΝΙΣΧΥΣΗ ΑΠΟ ΆΛΛΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ

Αναλυτική καταγραφή των οικονομικών ενισχύσεων που έχουν ληφθεί, έχουν εγκριθεί ή ζητηθεί από άλλα προγράμματα και αφορούν στο σύνολο, μέρος (π.χ. μελέτη, προμελέτη) ή συμπλήρωμα της προτεινομένης επένδυσης ή έχουν συνάφεια με αυτή.

ΧΡΗΜΑΤΟ-ΔΟΤΗΣ	ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ	ΕΝΤΑΞΗ <sup>1</sup>	ΕΓΚΡΙΣΗ <sup>1</sup>	ΥΠΟΒΟΛΗ <sup>1</sup>	ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΡΓΟΥ Ή ΠΡΟΤΑΣΗΣ	ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΝΙΣΧΥΣΗ (σε ευρώ)	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΚΕΣ ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΕΡΓΟΥ <sup>2</sup>	ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΕΙΣ

<sup>1</sup> Σημειώσατε **X** ανάλογα με την περίπτωση ένταξης, έγκρισης ή υποβολής πρότασης σε πρόγραμμα και στην επόμενη στήλη συμπληρώστε τον αντίστοιχο αύξοντα αριθμό και το έτος ένταξης ή υποβολής της πρότασης.

<sup>2</sup> Σύμφωνα με την κωδικοποίηση τεχνολογικών κατηγοριών του προηγούμενου πίνακα, στην ενότητα 3

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ IV**  
**ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ ΕΡΓΟΥ**



ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ «ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑ»

**ΜΕΤΡΟ 6.5: ΠΡΟΩΘΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΑΠΕ, ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ  
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΤΗΣ ΧΩΡΑΣ –ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

**ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ**

Τίτλος έργου:

---

---

---

Επωνυμία Κύριου Φορέα Επένδυσης

Κωδικός ΣΤΑΚΟΔ-  
91

---

---

Επιχειρησιακό Πρόγραμμα:.....

**ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ:**

**ΤΟΠΟΣ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ**

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ :

ΝΟΜΟΣ :

ΕΠΑΡΧΙΑ :

ΔΗΜΟΣ :

ΤΟΠΟΘΕΣΙΑ :

**ΜΕΛΕΤΗΤΗΣ:** .....

.....

.....

**Ειδικότητα:**

**Υπογραφή:**

**Σφραγίδα:**

**Π Ε Ρ Ι Ε Χ Ο Μ Ε Ν Α**

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α : ΓΕΝΙΚΑ - ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ .....	92
A.1 ΓΕΝΙΚΑ.....	92
A.1.1 Υπάρχουσα Κατάσταση.....	92
A.1.2 Επένδυση / Είδος τεχνολογίας.....	92
A.2 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ .....	92
A.2.1 Περιγραφή επέμβασης ΕΞΕ/ΣΗΘ/ΥΠΟ/ΑΠΕ.....	92
A.2.2 Οφέλη (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα).....	92
ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β: ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΠΡΙΝ ΚΑΙ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ .....	93
B.1 ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ.....	93
B.1.1 Περιγραφή πριν την επένδυση.....	93
B.1.2 Περιγραφή μετά την επένδυση.....	93
B.1.3 Διάγραμμα ροής πριν την επένδυση.....	93
B.1.4 Διάγραμμα ροής μετά την επένδυση .....	93
B.1.5 Παραγόμενα προϊόντα και παρεχόμενες υπηρεσίες ανά έτος πριν την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα) .....	93
B.1.6 Παραγόμενα προϊόντα και παρεχόμενες υπηρεσίες ανά έτος μετά την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα) .....	93
B.1.7 Εξασφάλιση διάθεσης / κατανάλωσης προϊόντων και παροχής υπηρεσιών μετά την επένδυση	93
B.2 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΡΟΗ ΣΤΗΝ ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ .....	94
B.2.1 Περιγραφή ενεργειακής διαδικασίας και διάγραμμα ενεργειακής ροής πριν την επένδυση .....	94
B.2.2 Περιγραφή ενεργειακής διαδικασίας και διάγραμμα ενεργειακής ροής μετά την επένδυση .....	94
B.3 ΧΩΡΟΤΑΞΙΚΟ ΚΑΙ ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ.....	94
B.3.1 Γενικό Χωροταξικό των Η/Μ Εγκαταστάσεων πριν την επένδυση .....	94
B.3.2 Γενικό Χωροταξικό των Η/Μ Εγκαταστάσεων και λοιπών εγκαταστάσεων ΑΠΕ μετά την επένδυση .....	94
B.3.3 Προδιαγραφές παραγωγικού εξοπλισμού πριν την επένδυση .....	94
B.3.4 Προδιαγραφές παραγωγικού εξοπλισμού μετά την επένδυση .....	94
B.3.5 Προδιαγραφές ενεργειακού εξοπλισμού πριν την επένδυση.....	94
B.3.6 Προδιαγραφές ενεργειακού εξοπλισμού μετά την επένδυση.....	94
B.3.7 Τεκμηρίωση αξιοπιστίας και πιστοποίησης ενεργειακής τεχνολογίας και εξοπλισμού επένδυσης	94
B.3.8 Διαδικασίες λειτουργίας και συντήρησης εξοπλισμού μετά την επένδυση .....	94
B.3.9 Προμηθευτές κύριου εξοπλισμού επένδυσης .....	94
B.3.10 Υπάρχουσες εφαρμογές των προτεινόμενων τεχνολογιών .....	95
B.4 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ.....	95
B.4.1 Ηλεκτρικά και θερμικά /ψυκτικά φορτία πριν την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα).....	95

B.4.2	Ηλεκτρικά και θερμικά / ψυκτικά φορτία μετά την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα).....	95
B.4.3	Αναμενόμενη παραγωγή ενέργειας (ηλεκτρική, θερμική) από ΑΠΕ μετά την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα) 95	
	(συμπληρώνεται μόνο για επενδύσεις κατηγορίας ΑΠΕ).....	95
B.4.4	Ισοζύγια μάζας και ενέργειας πριν και μετά την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα).....	95
B.4.5	Εκπομπές αερίων ρύπων και υγρών αποβλήτων <b>πριν</b> την επένδυση .....	101
B.4.6.	Περιβαλλοντική διαχείριση <b>μετά</b> την επένδυση .....	101
B.4.7	Αναγωγή ενεργειακών και περιβαλλοντικών μεγεθών σε χαρακτηριστικές μονάδες του ενεργειακού συστήματος, πριν την επένδυση.....	102
B.4.8	Αναγωγή ενεργειακών και περιβαλλοντικών μεγεθών σε χαρακτηριστικές μονάδες του ενεργειακού συστήματος, μετά την επένδυση.....	102
B.4.9	Χαρακτηριστικές τιμές ηλεκτρικής και θερμικής (ψυκτικής) ισχύος, αναφερόμενες στη λειτουργία της επιχείρησης, πριν την επένδυση .....	102
B.4.10	Χαρακτηριστικές τιμές ηλεκτρικής και θερμικής (ψυκτικής) ισχύος, αναφερόμενες στη λειτουργία της επιχείρησης , μετά την επένδυση .....	102
B.5	<b>ΜΕΛΕΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΗΣ ΠΗΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΡΟΣ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ ....</b>	102
B.5.1	Μετρήσεις (μεθοδολογία και φορέας διεξαγωγής μετρήσεων) .....	102
B.5.2	Εκτιμήσεις (τρόπος εκτίμησης, αρχικά δεδομένα) .....	102
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ: ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ .....</b>		103
Γ.1	Ανάλυση κόστους επένδυσης (σε χιλ. ευρώ).....	103
Γ.2	Ανάλυση δαπανών επένδυσης κατά κατηγορία (τεχνολογική) και είδος (Αρχική ή Περιβαλλοντική) επένδυσης (σε χιλ. ευρώ).....	104
Γ.3	Κατανομή συνολικής προϋπολογιζόμενης δαπάνης σε δραστηριότητες έργου (σε χιλ. ευρώ).....	105
Γ.4	Ανάλυση κόστους του εξοπλισμού της επένδυσης για τον οποίο ζητείται επιχορήγηση ανά ενεργειακό συγκρότημα και σύστημα .....	108
Γ.5	Ανάλυση κόστους κάθε ενεργειακού συγκροτήματος ανά μηχάνημα ή τελικό τμήμα εξοπλισμού.....	108
Γ.6	Εγκατάσταση.....	108
Γ.7	Επεμβάσεις σε κτίρια, οικόπεδα και έργα υποδομής .....	108
Γ. 8.	Εκπαίδευση στη λειτουργία του αξιοπλισμού και λογισμικού.....	108
Γ.9.	Σύμβουλοι .....	108
Γ.10.	Αναλυτικός πίνακας με ποσοτικά στοιχεία προσδιορισμού φυσικού και οικονομικού αντικειμένου του έργου.....	109

Γ.11. Συγκεντρωτικός πίνακας παρεμβάσεων επενδυτικού σχεδίου.....	109
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ: ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑΣ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ.....</b>	<b>110</b>
Δ.1 Υπολογισμός του ετήσιου ενεργειακού κόστους και οφέλους της επιχείρησης (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα) .....	110
Δ.2 Διάρκεια οικονομικής ζωής επένδυσης.....	110
Δ.3. Παρουσίαση της μεθόδου αξιολόγησης της σκοπιμότητας της επένδυσης και των σχετικών δεικτών που χρησιμοποιούνται .....	110
Δ.4. Απασχολούμενο προσωπικό .....	111
Δ.5. Χρηματοδότηση επένδυσης.....	112
Δ.5.1 Χρηματοδότηση της επένδυσης.....	112
Δ.5.2. Στοιχεία χρηματοδότησης επένδυσης με ξένα κεφάλαια (δάνεια).....	113
Δ.6. Συμμετοχή ενεργειακών δαπανών στο συνολικό κόστος λειτουργίας της επιχείρησης (επιμερισμένες σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα) .....	113
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ε: ΧΡΟΝΙΚΟΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ.....</b>	<b>114</b>
E.1 Χρονοδιάγραμμα GANTT.....	114
E.2 Χρηματοροές ανά έτος.....	115
E.2.1 Χρονική ανάλυση δαπανών .....	115
E.2.2. Χρονική ανάλυση χρηματοδότησης .....	115
E.3. Οργάνωση προσωπικού για την εκτέλεση του έργου .....	116
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΣΤ: ΘΕΜΑΤΑ ΕΠΗΡΕΑΖΟΝΤΑ ΤΗΝ ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ.....</b>	<b>117</b>
ΣΤ.1 Κρίσιμα θέματα προμηθειών.....	117
ΣΤ.2 Ιδιοκτησιακό καθεστώς .....	117
ΣΤ.3 Διαδικασία αδειοδότησης .....	117
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ζ: ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΕΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΕΛΕΓΧΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΑΛΑΒΗΣ ΕΡΓΟΥ.....</b>	<b>118</b>
Z.1 Διαδικασίες ελέγχου.....	118
Z.2 Διαδικασίες και συστήματα παρακολούθησης επένδυσης από τον επενδυτή .....	118

Z.3 Διαδικασίες και όργανα παρακολούθησης της ενεργειακής κατάστασης της επιχείρησης  
μετά την επένδυση .....118

**ΠΡΟΣΘΗΚΕΣ ΣΤΟ ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ IV: ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ (\*)**

“1”. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ - ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΣΥΛΛΟΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ - ΣΥΛΛΕΓΕΝΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

“2”. ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΜΕΓΕΘΩΝ ΚΑΙ ΔΕΙΚΤΩΝ

“3”. ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΑ ΦΥΛΛΑΔΙΑ (PROSPECTUS) ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ

“4”. ΣΧΕΔΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ & ΕΡΓΩΝ ΥΠΟΔΟΜΗΣ

“5”. ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ - ΣΧΕΔΙΑ – ΜΕΛΕΤΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ

“6”. ΑΛΛΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

**ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΕΣ ΚΑΤΗΓΟΡΙΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ:**

Κατηγορία ΕΞΕ : Εξοικονόμηση ενέργειας

Κατηγορία ΣΗΘ : Συμπαγωγή ηλεκτρισμού θερμότητας / ψύξης

Κατηγορία ΥΠΟ : Υποκατάσταση με αέρια καύσιμα

Κατηγορία ΑΠΕ : Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας

## **ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α : ΓΕΝΙΚΑ - ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ**

(όχι περισσότερο των τριών σελίδων)

### **A.1 ΓΕΝΙΚΑ**

*A.1.1 Υπάρχουσα Κατάσταση*

*A.1.2 Επένδυση / Είδος τεχνολογίας*

### **A.2 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ**

*A.2.1 Περιγραφή επέμβασης ΕΞΕ/ΣΗΘ/ΥΠΟ/ΑΠΕ*

*A.2.2 Οφέλη (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)*

*A.2.2.1 Ενεργειακά*

*A.2.2.2 Οικονομικά*

*A.2.2.3 Περιβαλλοντικά*

*A.2.2.4 Έτερα*

## **ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β: ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΠΡΙΝ ΚΑΙ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ**

### **B.1 ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ**

*B.1.1 Περιγραφή πριν την επένδυση*

*B.1.2 Περιγραφή μετά την επένδυση*

*B.1.3 Διάγραμμα ροής πριν την επένδυση*

*B.1.4 Διάγραμμα ροής μετά την επένδυση*

*B.1.5 Παραγόμενα προϊόντα και παρεχόμενες υπηρεσίες ανά έτος πριν την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)*

(κατά προτίμηση μέσοι όροι των τριών τελευταίων ετών)

<b>ΕΙΔΟΣ</b>	<b>ΜΟΝΑΔΑ</b>	<b>ΠΟΣΟΤΗΤΑ</b>	<b>ΑΞΙΑ (χιλ ευρώ)</b>
		<b>Πριν την επένδυση</b>	<b>Πριν την επένδυση</b>
<b>ΣΥΝΟΛΑ</b>			

*B.1.6 Παραγόμενα προϊόντα και παρεχόμενες υπηρεσίες ανά έτος μετά την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)*

(κατά προτίμηση μέσοι όροι των τριών τελευταίων ετών)

<b>ΕΙΔΟΣ</b>	<b>ΜΟΝΑΔΑ</b>	<b>ΠΟΣΟΤΗΤΑ</b>	<b>ΑΞΙΑ (χιλ ευρώ)</b>
		<b>Μετά την επένδυση</b>	<b>Μετά την επένδυση</b>
<b>ΣΥΝΟΛΑ</b>			

Αν δεν είναι δυνατόν να διαχωριστούν τα προϊόντα ή οι υπηρεσίες πριν και μετά στο Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης (αν υπάρχουν δύο τμήματα) θα πρέπει να διακριθούν οπωσδήποτε οι διαφορές (π.χ. Αξία<sub>μετά</sub> – Αξία<sub>πριν</sub>) που επιτυγχάνονται λόγω της επένδυσης.

*B.1.7 Εξασφάλιση διάθεσης / κατανάλωσης προϊόντων και παροχής υπηρεσιών μετά την επένδυση*

## **B.2 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΡΟΗ ΣΤΗΝ ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ**

(κατά προτίμηση να χρησιμοποιηθεί διάγραμμα SANKEY)

*B.2.1 Περιγραφή ενεργειακής διαδικασίας και διάγραμμα ενεργειακής ροής πριν την επένδυση*

*B.2.2 Περιγραφή ενεργειακής διαδικασίας και διάγραμμα ενεργειακής ροής μετά την επένδυση*

## **B.3 ΧΩΡΟΤΑΞΙΚΟ ΚΑΙ ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ**

*B.3.1 Γενικό Χωροταξικό των Η/Μ Εγκαταστάσεων πριν την επένδυση*

(να διακρίνονται οι ενεργειακές εγκαταστάσεις & εξοπλισμοί)

*B.3.2 Γενικό Χωροταξικό των Η/Μ Εγκαταστάσεων και λοιπών εγκαταστάσεων ΑΠΕ μετά την επένδυση*

(να διακρίνονται οι ενεργειακές εγκαταστάσεις & εξοπλισμοί)

*B.3.3 Προδιαγραφές παραγωγικού εξοπλισμού πριν την επένδυση*

*B.3.4 Προδιαγραφές παραγωγικού εξοπλισμού μετά την επένδυση*

*B.3.5 Προδιαγραφές ενεργειακού εξοπλισμού πριν την επένδυση*

*B.3.6 Προδιαγραφές ενεργειακού εξοπλισμού μετά την επένδυση*

*B.3.7 Τεκμηρίωση αξιοπιστίας και πιστοποίησης ενεργειακής τεχνολογίας και εξοπλισμού επένδυσης*

*B.3.8 Διαδικασίες λειτουργίας και συντήρησης εξοπλισμού μετά την επένδυση*

*B.3.9 Προμηθευτές κύριου εξοπλισμού επένδυσης*

<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	<b>ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ</b>	<b>ΤΗΛΕΦΩΝΟ</b>	<b>ΥΠΕΥΘΥΝΟΣ</b>



*B.3.10 Υπάρχουσες εφαρμογές των προτεινόμενων τεχνολογιών*

ΤΟΠΟΣ	ΧΡΟΝΟΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ

**B.4 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ**

*B.4.1 Ηλεκτρικά και θερμικά /ψυκτικά φορτία πριν την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)*

*B.4.2 Ηλεκτρικά και θερμικά / ψυκτικά φορτία μετά την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)*

*B.4.3 Αναμενόμενη παραγωγή ενέργειας (ηλεκτρική, θερμική) από ΑΠΕ μετά την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)*  
*(συμπληρώνεται μόνο για επενδύσεις κατηγορίας ΑΠΕ)*

*B.4.4 Ισοζύγια μάζας και ενέργειας πριν και μετά την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)*

**ΕΤΗΣΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΤΕΛΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΣΥΝΟΛΙΚΑ**

συμπληρώνονται μόνο τα κενά λευκά κελιά

	ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ		ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ	
	Ενέργεια (χιλ. kWh)	Ισχύς (kW)	Ενέργεια (χιλ. kWh)	Ισχύς (kW)
<b>ΠΑΡΟΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</b>				
Αγορά (ΑΗΕ)				
Παραγωγή από καύσιμα και θερμική ενέργεια (ΘΗΕ)				
Παραγωγή από ΑΠΕ <sup>1</sup> (ΑΠΗ)				
<b>ΣΥΝΟΛΟ<sup>2</sup></b>				
<b>ΧΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</b>				
Ίδια Κατανάλωση				
Πώληση (ΠΗΕ)				
<b>ΣΥΝΟΛΟ<sup>2</sup></b>				

**ΕΤΗΣΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΤΕΛΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΑΡΧΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ**

	ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ		ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ	
	Ενέργεια (χιλ. kWh)	Ισχύς (kW)	Ενέργεια (χιλ. kWh)	Ισχύς (kW)
<b>ΠΑΡΟΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</b>				
Αγορά (ΑΗΕ)				
Παραγωγή από καύσιμα και θερμική ενέργεια (ΘΗΕ)				
Παραγωγή από ΑΠΕ (ΑΠΗ)				
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>				
<b>ΧΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</b>				
Ίδια Κατανάλωση				
Πώληση (ΠΗΕ)				
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>				

1 Αναγράφεται στις επόμενες σειρές η τρέχουσα ή/και προβλεπόμενη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, για κάθε κατηγορία ΑΠΕ χωριστά.

2 Οι ποσότητες ενέργειας στα δύο σύνολα («παροχή» και «χρήση») πρέπει να συμφωνούν, τόσο πριν όσο και μετά την επένδυση.

**ΕΤΗΣΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΤΕΛΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ**

	ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ		ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ	
	Ενέργεια (χιλ. kWh)	Ισχύς (kW)	Ενέργεια (χιλ. kWh)	Ισχύς (kW)
<b>ΠΑΡΟΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</b>				
Αγορά (ΑΗΕ)				
Παραγωγή από καύσιμα και θερμική ενέργεια (ΘΗΕ)				
Παραγωγή από ΑΠΕ (ΑΠΗ)				
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>				
<b>ΧΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</b>				
Ίδια Κατανάλωση				
Πώληση (ΠΗΕ)				
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>				

Αν η επένδυση αποτελείται από δύο τμήματα (Αρχικό και Περιβαλλοντικό) όλα τα μεγέθη που αναφέρονται στον πίνακα «**ΕΤΗΣΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΤΕΛΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΣΥΝΟΛΙΚΑ**» πρέπει να αποτελούν άθροισμα των αντίστοιχων αναφερομένων μεγεθών στους πίνακες «**ΕΤΗΣΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΤΕΛΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΑΡΧΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ**» και «**ΕΤΗΣΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΤΕΛΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ**».

**ΕΤΗΣΙΑ ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΣΥΝΟΛΙΚΑ**

1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ			ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ							
	Ενέργεια ανά μονάδα (kWh / kg)	Ποσότητα (τόνοι)	Ενέργεια (χιλ. kWh)	Ενεργειακός βαθμός απόδοσης	Τελική Ενέργεια (χιλ. kWh)	Ισχύς (kW) Ονομαστική	Ποσότητα (τόνοι)	Ενέργεια (χιλ. kWh)	Ενεργειακός βαθμός απόδοσης	Τελική Ενέργεια (χιλ. kWh)	Ισχύς (kW) Ονομαστική	
<b>ΠΑΡΟΧΗ ΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</b>												
Αγορά (από τρίτους) <sup>3</sup> (ΑΘΕ)												
Παραγωγή από καύσιμα <sup>4</sup> (ΣηκΘ <sub>κ</sub> [ΚΚ <sub>κ</sub> ])												
Παραγωγή από ΑΠΕ <sup>5</sup> (ΑΠΘ)												
<b>ΣΥΝΟΛΟ<sup>6</sup></b>												
<b>ΧΡΗΣΗ ΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</b>												
Ίδια Κατανάλωση (και απώλειες)												
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας												
Πώληση (σε τρίτους) <sup>3</sup> (ΠΘΕ)												
<b>ΣΥΝΟΛΟ<sup>6</sup></b>												

<sup>3</sup> Αφορά μόνο στην αγορά από τρίτους και πώληση προς τρίτους θερμικής ενέργειας, υπό μορφή θερμού φορέα (ατμού, θερμού νερού, θερμών αερίων, κ.λπ.). Στη στήλη 1 προσδιορίζεται το είδος της θερμικής ενέργειας (φορέας, πίεση, θερμοκρασία). Στη στήλη 2 τίθεται η ειδική ενέργεια του φορέα σε kWh/kg. Στη στήλη 3 και 8 τίθεται η ποσότητα του φορέα που αγοράζεται / πωλείται. Στη στήλη 6 τίθεται το γινόμενο των στηλών 2 και 3. Στη στήλη 11 τίθεται το γινόμενο των στηλών 2 και 8.

<sup>4</sup> Στη στήλη 1 αναφέρεται το καύσιμο που χρησιμοποιείται ή θα χρησιμοποιείται από την επιχείρηση για παραγωγή ενέργειας (συμπεριλαμβανομένης και της ενδεχόμενης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας). Στη στήλη 2 τίθεται η κατωτέρα θερμογόνος δύναμις του καυσίμου. Στη στήλη 3 και 8 τίθεται η ποσότητα του χρησιμοποιούμενου καυσίμου. Στη στήλη 4 τίθεται το γινόμενο των στηλών 2 και 3. Στη στήλη 6 τίθεται το γινόμενο των στηλών 4 και 5. Στη στήλη 9 τίθεται το γινόμενο των στηλών 2 και 8. Στη στήλη 11 τίθεται το γινόμενο των στηλών 9 και 10. Πρέπει να διευκρινίζεται ποιο καύσιμο ή τί ποσότητα καυσίμου χρησιμοποιείται για ΣΗΘ από όπου παράγεται η ΘΗΕ (στον πίνακα ηλεκτρική ενέργειας) και η ΘΘΕ (παραγόμενη θερμική από ΣΗΘ)

<sup>5</sup> Αφορά στην παραγωγή **μόνο θερμικής** ενέργειας από ΑΠΕ. Στη στήλη 1 αναφέρεται η εφαρμογή ΑΠΕ από την οποία παράγεται η εν λόγω ενέργεια.

<sup>6</sup> Οι ποσότητες ενέργειας στα δύο σύνολα («παροχή» και «χρήση») πρέπει να συμφωνούν, τόσο πριν όσο και μετά την επένδυση, στις στήλες 6 και 11.

**ΕΤΗΣΙΑ ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΑΡΧΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ					ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ				
	Ενέργεια ανά μονάδα (kWh / kg)	Ποσότητα (τόνοι)	Ενέργεια (χιλ. kWh)	Ενεργειακός βαθμός απόδοσης	Τελική Ενέργεια (χιλ. kWh)	Ισχύς (kW) Ονομαστική	Ποσότητα (τόνοι)	Ενέργεια (χιλ. kWh)	Ενεργειακός βαθμός απόδοσης	Τελική Ενέργεια (χιλ. kWh)	Ισχύς (kW) Ονομαστική
<b>ΠΑΡΟΧΗ ΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</b>											
Αγορά (από τρίτους) (ΑΘΕ)											
Παραγωγή από καύσιμα (ΣηκΘ <sub>κ</sub> [ΚΚ <sub>κ</sub> ])											
Παραγωγή από ΑΠΕ (ΑΠΘ)											
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>											
<b>ΧΡΗΣΗ ΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</b>											
Ίδια Κατανάλωση (και απώλειες)											
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας											
Πώληση (σε τρίτους) (ΠΘΕ)											
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>											

**ΕΤΗΣΙΑ ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ					ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ				
	Ενέργεια ανά μονάδα (kWh / kg)	Ποσότητα (τόνοι)	Ενέργεια (χιλ. kWh)	Ενεργειακός βαθμός απόδοσης	Τελική Ενέργεια (χιλ. kWh)	Ισχύς (kW) Ονομαστική	Ποσότητα (τόνοι)	Ενέργεια (χιλ. kWh)	Ενεργειακός βαθμός απόδοσης	Τελική Ενέργεια (χιλ. kWh)	Ισχύς (kW) Ονομαστική
<b>ΠΑΡΟΧΗ ΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</b>											
Αγορά (από τρίτους) (ΑΘΕ)											
Παραγωγή από καύσιμα (ΣηκΘ <sub>κ</sub> [ΚΚ <sub>κ</sub> ])											
Παραγωγή από ΑΠΕ (ΑΠΘ)											
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>											
<b>ΧΡΗΣΗ ΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</b>											
Ίδια Κατανάλωση (και απώλειες)											
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας											
Πώληση (σε τρίτους) (ΠΘΕ)											
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>											

Αν η επένδυση αποτελείται από δύο τμήματα (Αρχικό και Περιβαλλοντικό) όλα τα μεγέθη που αναφέρονται στον πίνακα «**ΕΤΗΣΙΑ ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΣΥΝΟΛΙΚΑ**» πρέπει να αποτελούν άθροισμα των αντίστοιχων αναφερομένων μεγεθών στους πίνακες «**ΕΤΗΣΙΑ ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΑΡΧΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ**» και «**ΕΤΗΣΙΑ ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ**».

**B.4.5 Εκπομπές αερίων ρύπων και υγρών αποβλήτων πριν την επένδυση**

**B.4.5.1. Αέριοι ρύποι**

1 Καύσιμο	2 3 4 5 6 7 Πριν την επένδυση (σε kg ανά τόνο καυσίμου)					
	CO <sub>2</sub>	CO	HC	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	Σωματίδια

Οδηγίες συμπλήρωσης του πίνακα:

Ο πίνακας συμπληρώνεται **μόνον εάν** πληρούται μία τουλάχιστον από τις παρακάτω συνθήκες:

- η επιχείρηση παράγει ήδη ενέργεια εντός του συστήματος και αυτή η παραγωγή προβλέπεται να μεταβληθεί εξ αιτίας της επένδυσης
- η επένδυση προβλέπει παραγωγή ενέργειας εντός του συστήματος με καύση καυσίμου. Στα καύσιμα συμπεριλαμβάνεται και η βιομάζα.

**Στήλη 1:** Αναγράφονται τα καύσιμα που χρησιμοποιούνται ή θα χρησιμοποιούνται για παραγωγή ενέργειας εντός του συστήματος. Αυτά είναι τα ίδια που εμφανίζονται στον Πίνακα ΕΤΗΣΙΑ ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ (B.4.4)

**B.4.6. Περιβαλλοντική διαχείριση μετά την επένδυση**

**B.4.6.1. Αέριοι ρύποι**

1 Καύσιμο	2 3 4 5 6 7 Μετά την επένδυση (σε kg ανά τόνο καυσίμου)					
	CO <sub>2</sub>	CO	HC	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	Σωματίδια

Οδηγίες συμπλήρωσης του πίνακα:

Ο πίνακας συμπληρώνεται **μόνον εάν** πληρούται μία τουλάχιστον από τις παρακάτω συνθήκες:

- η επιχείρηση παράγει ήδη ενέργεια εντός του συστήματος και αυτή η παραγωγή προβλέπεται να μεταβληθεί εξ αιτίας της επένδυσης

- η επένδυση προβλέπει παραγωγή ενέργειας εντός του συστήματος με καύση καυσίμου. Στα καύσιμα συμπεριλαμβάνεται και η βιομάζα.

**Στήλη 1:** Αναγράφονται τα καύσιμα που χρησιμοποιούνται ή θα χρησιμοποιούνται για παραγωγή ενέργειας εντός του συστήματος. Αυτά είναι τα ίδια που εμφανίζονται στον Πίνακα ΕΤΗΣΙΑ ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ (B.4.4)

#### B.4.6.2. Άλλες περιβαλλοντικές επιπτώσεις και οφέλη

*B.4.7 Αναγωγή ενεργειακών και περιβαλλοντικών μεγεθών σε χαρακτηριστικές μονάδες του ενεργειακού συστήματος, πριν την επένδυση*

(ειδικές καταναλώσεις, ειδικές εκπομπές ρύπων και υγρών αποβλήτων)

*B.4.8 Αναγωγή ενεργειακών και περιβαλλοντικών μεγεθών σε χαρακτηριστικές μονάδες του ενεργειακού συστήματος, μετά την επένδυση*

(ειδικές καταναλώσεις, ειδικές εκπομπές ρύπων και υγρών αποβλήτων)

*B.4.9 Χαρακτηριστικές τιμές ηλεκτρικής και θερμικής (ψυκτικής) ισχύος, αναφερόμενες στη λειτουργία της επιχείρησης, πριν την επένδυση*

(π.χ. ελάχιστες, μέγιστες, κανονικές τιμές)

*B.4.10 Χαρακτηριστικές τιμές ηλεκτρικής και θερμικής (ψυκτικής) ισχύος, αναφερόμενες στη λειτουργία της επιχείρησης, μετά την επένδυση*

(π.χ. ελάχιστες, μέγιστες, κανονικές τιμές)

### **B.5 ΜΕΛΕΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΗΣ ΠΗΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΡΟΣ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ**

(συμπληρώνεται μόνο για επενδύσεις κατηγορίας ΑΠΕ)

*B.5.1 Μετρήσεις (μεθοδολογία και φορέας διεξαγωγής μετρήσεων)*

*B.5.2 Εκτιμήσεις (τρόπος εκτίμησης, αρχικά δεδομένα)*



## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ: ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

### Γ.1 Ανάλυση κόστους επένδυσης (σε χιλ. ευρώ)

(συμπληρώνονται μόνο τα κενά λευκά κελιά)

ΕΙΔΟΣ ΔΑΠΑΝΗΣ	Μερικά ποσά	Σύνολα	Επιτρε- πόμενα όρια
	χιλ.ευρώ	χιλ.ευρώ	
<b>1. Δαπάνες Εξοπλισμού</b>			
α. Κύριος εξοπλισμός			88 - 100%
β. Δαπάνες λογισμικού			
γ. Μετατροπές στις υπάρχουσες εγκαταστάσεις			
δ. Ειδικές εγκαταστάσεις			
ε. Λοιπός εξοπλισμός			
στ. Δαπάνες Υλικών			
ζ. Λοιπές Δαπάνες			
<b>2. Δαπάνες Ενεργειακής Επιθεώρησης ή προσδιορισμού του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού **</b>			0 - 2%
<b>3. Δαπάνες για επεμβάσεις σε κτίρια, οικόπεδα και έργα Υποδομής</b>			0 - 8%
α. Ανέγερση κτιρίων [.....] m <sup>3</sup> για εγκατάσταση νέου εξοπλισμού (περιλαμβάνονται συνήθεις ηλεκτρολογικές και υδραυλικές εγκαταστάσεις)			
β. Επεμβάσεις στο Οικόπεδο*			
γ. Λοιπές δαπάνες			
<b>4. Δαπάνες Εκπαίδευσης στη λειτουργία του εξοπλισμού και λογισμικού</b>			0 - 3%
<b>5. Δαπάνες Συμβούλων</b>			0 - 6%
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ</b>			100%

Η συμμετοχή των δαπανών 2-5 να μην υπερβαίνει το 12% του συνόλου της επένδυσης

Η ανάλυση του κόστους διασύνδεσης έργου ηλεκτροπαραγωγής περιλαμβάνεται στο Παράρτημα VI.

\* Περιλαμβάνονται εκσκαφές, χωματουργικά έργα, έργα σταθεροποίησης του εδάφους για ειδικές κατασκευές (π.χ. ανέγερση λεβητοστασιών), αναγκαίες χωματουργικές εργασίες, κατασκευή καναλιών διανομής σωληνώσεων.

Το υπάρχον οικόπεδο που πρόκειται να αγοραστεί, πρέπει απαραίτητα να ανήκει στην επιχείρηση και όχι σε τρίτους (εταίρους, μετόχους, κλπ.). Για τα οικόπεδα που υπάρχουν ή που πρόκειται να αγοραστούν να δηλωθεί:

Έκταση σε m<sup>2</sup>: [.....] [.....]

Επί πλέον, για υπάρχοντα οικόπεδα να δηλωθεί: [Αριθμός συμβολαίου] [ημερομηνία] [συμβολαιογράφος]

\*\* 0 -3% για επενδύσεων προϋπολογισμού μικρότερου ή ίσου των 440 χιλ.ευρώ

**Γ.2 Ανάλυση δαπανών επένδυσης κατά κατηγορία (τεχνολογική) και είδος (Αρχική ή Περιβαλλοντική) επένδυσης (σε χιλ. ευρώ)**

Κατηγορίες δαπανών	Κατηγορία και Είδος Επένδυσης									Σύνολο χιλ. ευρώ		
	.....			.....			.....					
	ΑΡΧΙΚΗ	ΠΕΡΙΒΑΛ- ΛΟΝΤΙΚΗ	ΣΥΝΟΛΟ	ΑΡΧΙΚΗ	ΠΕΡΙΒΑΛ- ΛΟΝΤΙΚΗ	ΣΥΝΟΛΟ	ΑΡΧΙΚΗ	ΠΕΡΙΒΑΛ- ΛΟΝΤΙΚΗ	ΣΥΝΟΛΟ	ΑΡΧΙΚΗ	ΠΕΡΙΒΑΛ- ΛΟΝΤΙΚΗ	ΣΥΝΟΛΟ
<b>1. Εξοπλισμός</b>												
α. Κύριος Εξοπλισμός												
β. Δαπάνες Λογισμικού												
γ. Μετατροπές στις υπάρχουσες εγκαταστάσεις												
δ. Ειδικές Εγκαταστάσεις												
ε. Λοιπός Εξοπλισμός												
στ. Δαπάνες Υλικών												
ζ. Λοιπές Δαπάνες												
<b>2. Ενεργειακή Επιθεώρηση ή προσδιορισμός του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού</b>												
<b>3. Επεμβάσεις σε Οικόπεδα, κτίρια και έργα υποδομής</b>												
<b>4. Εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού</b>												
<b>5. Σύμβουλοι</b>												
<b>Σύνολο</b>												

**Γ.3 Κατανομή συνολικής προϋπολογιζόμενης δαπάνης σε δραστηριότητες έργου (σε χιλ. ευρώ)**

Πίνακας Γ.3.1 - ΣΥΝΟΛΙΚΑ (σε χιλ. ευρώ)

A/a	Περιγραφή δραστηριοτήτων έργου	Εξοπλισμός	Ενεργειακή Επιθεώρηση ή Προσδιορισμός του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού	Επεμβάσεις σε κτίρια, οικόπεδα και έργα Υποδομής	Εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού	Σύμβουλοι	ΣΥΝΟΛΑ
1							
1.1							
2							
2.1							
v							
v.1							
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>							

Πίνακας Γ.3.2 - ΑΡΧΙΚΟ ΤΜΗΜΑ (σε χιλ. ευρώ)

Α/α	Περιγραφή δραστηριοτήτων έργου	Εξοπλισμός	Ενεργειακή Επιθεώρηση ή Προσδιορισμός του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού	Επεμβάσεις σε κτίρια, οικόπεδα και έργα Υποδομής	Εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού	Σύμβουλοι	ΣΥΝΟΛΑ
1							
1.1							
2							
2.1							
v							
v.1							
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>							

Πίνακας Γ.3.3 - ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΟ ΤΜΗΜΑ (σε χιλ. ευρώ)

A/a	Περιγραφή δραστηριοτήτων έργου	Εξοπλισμός	Ενεργειακή Επιθεώρηση ή Προσδιορισμός του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού	Επεμβάσεις σε κτίρια, οικόπεδα και έργα Υποδομής	Εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού	Σύμβουλοι	ΣΥΝΟΛΑ
1							
1.1							
2							
2.1							
v							
v.1							
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>							

Αν η επένδυση αποτελείται από δύο τμήματα (Αρχικό και Περιβαλλοντικό) όλα τα μεγέθη που αναφέρονται στον πίνακα Γ.3.1 πρέπει να αποτελούν άθροισμα των αντίστοιχων αναφερομένων μεγεθών στους πίνακες Γ3.2 και Γ.3.3.

**Γ.4 Ανάλυση κόστους του εξοπλισμού της επένδυσης για τον οποίο ζητείται επιχορήγηση ανά ενεργειακό συγκρότημα και σύστημα**

**Γ.5 Ανάλυση κόστους κάθε ενεργειακού συγκροτήματος ανά μηχάνημα ή τελικό τμήμα εξοπλισμού**

### **Γ.6 Εγκατάσταση**

Περιγραφή των κατασκευών ή επεμβάσεων στις εγκαταστάσεις με το προϋπολογιζόμενο κόστος

Όχι πέραν της 1 σελίδας

### **Γ.7 Επεμβάσεις σε κτίρια, οικόπεδα και έργα υποδομής**

Περιγραφή των έργων υποδομής με το προϋπολογιζόμενο κόστος ανά επέμβαση και έργο υποδομής

Όχι πέραν της 1 σελίδας

### **Γ. 8. Εκπαίδευση στη λειτουργία του αξιοπλισμού και λογισμικού**

Όχι πέραν της 1 σελίδας

### **Γ.9. Σύμβουλοι**

Αναλυτική περιγραφή με το προϋπολογιζόμενο κόστος ανά δραστηριότητα

Όχι πέραν της 1 σελίδας

**Γ.10. Αναλυτικός πίνακας με ποσοτικά στοιχεία προσδιορισμού φυσικού και οικονομικού αντικειμένου του έργου**

ΠΟΣΟΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΚΑΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟΥ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ					
A/A	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΠΟΣΟΤΙΚΟΥ ΣΤΟΙΧΕΙΟΥ	ΠΟΣΟΤΗΤΑ	ΜΟΝΑΔΑ ΜΕΤΡΗΣΗΣ	ΤΙΜΗ ΜΟΝΑΔΑΣ	ΑΞΙΑ

**Γ.11. Συγκεντρωτικός πίνακας παρεμβάσεων επενδυτικού σχεδίου**

A/A	Προτεινόμενη παρέμβαση από τον επενδυτή	Π/Υ της παρέμβασης	Κατηγορία δαπάνης στην οποία εντάσσεται η παρέμβαση	Συμμετοχή της παρέμβασης στον ενεργειακό στόχο Χιλ. KWh ετησίως
	<b>ΣΥΝΟΛΟ:</b>			

- Για κάθε προτεινόμενη παρέμβαση ο επενδυτής οφείλει να προσκομίσει προσφορά/προτιμολόγιο από τον προμηθευτή.
- Ειδικά σε ότι αφορά τον εξοπλισμό θα πρέπει ο συγκεκριμένος πίνακας να βρίσκεται σε αντιστοιχία με την ανάλυση κόστους των κεφ Γ4 και Γ5 του παραρτήματος IV (Τ/Ο Μελέτη).
- Ειδικά για τις παρεμβάσεις που συμμετέχουν άμεσα στη διαμόρφωση του ενεργειακού στόχου ο επενδυτής οφείλει να υπολογίσει το πόσο αυτό.
- Στο πίνακα πρέπει να καταχωρηθούν όλες οι παρεμβάσεις για τις οποίες ο επενδυτής ζητάει ενίσχυση. Το συνολικό άθροισμα των Π/Υ των παρεμβάσεων του πίνακα ισούται με τον αιτούμενο Π/Υ του επενδυτικού σχεδίου.
- Παρεμβάσεις που εντάσσονται στις κατηγορίες δαπανών «αμοιβές συμβούλων», «ενεργειακή επιθεώρηση», «εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού» και «μίσθωση βοηθητικού εξοπλισμού και μετρητικών οργάνων» εξ ορισμού δε συμμετέχουν άμεσα στην διαμόρφωση του ενεργειακού στόχου και στην αντίστοιχη στήλη του ανωτέρω πίνακα καταχωρείται μηδενική τιμή.
- Αντίστοιχα μηδενική τιμή καταχωρείται στις παρεμβάσεις που περιλαμβάνονται στην κατηγορία «παρεμβάσεις σε οικόπεδα, κτίρια, έργα υποδομής» εκτός εάν από την επενδυτική πρόταση προκύπτει τεκμηριωμένα υπολογίσιμη συμμετοχή στον ενεργειακό στόχο.

## **ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ: ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑΣ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ**

**Δ.1 Υπολογισμός του ετήσιου ενεργειακού κόστους και οφέλους της επιχείρησης (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)**

(πριν και μετά την επένδυση)

	Πριν την επένδυση	Μετά την επένδυση
	χιλ.ευρώ	χιλ. ευρώ
Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας		
Αγορά καυσίμου για παραγωγή ενέργειας		
Αγορά θερμικής ενέργειας		
Δαπάνες λειτουργίας και συντήρησης πλην καυσίμου		
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ</b>		
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας		
Πώληση θερμικής ενέργειας		
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΣΟΔΩΝ</b>		

Αν δεν είναι δυνατόν να διαχωριστούν το ενεργειακό κόστος και όφελος πριν και μετά στο Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης (αν υπάρχουν δύο τμήματα) θα πρέπει να διακριθούν οπωσδήποτε οι διαφορές (π.χ. Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας<sub>μετά</sub> - Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας<sub>πριν</sub>) που επιτυγχάνονται λόγω της επένδυσης.

**Δ.2 Διάρκεια οικονομικής ζωής επένδυσης**

(έτη)

**Δ.3. Παρουσίαση της μεθόδου αξιολόγησης της σκοπιμότητας της επένδυσης και των σχετικών δεικτών που χρησιμοποιούνται**

(εσωτερικός βαθμός απόδοσης, έντοκη περίοδος αποπληρωμής, παρούσα αξία επένδυσης, κλπ.)



**Δ.4. Απασχολούμενο προσωπικό**

	<b>ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ</b>	<b>ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ</b>
<b>α) Διοικητικοί</b>		
<b>β) Τεχνικοί και λοιπό προσωπικό</b>		
<b>Ειδικευμένοι</b>		
<b>Ανειδίκευτοι</b>		
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		

Να ληφθεί υπ'όψιν τόσο το μόνιμο προσωπικό όσο και το προσωπικό που ασχολείται μερικώς ή εποχιακά. Στη δεύτερη περίπτωση, να γίνει αναγωγή σε μόνιμο προσωπικό, με βάση το ποσοστό του χρόνου απασχόλησης.

**Δ.5. Χρηματοδότηση επένδυσης**

**Δ.5.1 Χρηματοδότηση της επένδυσης**

(Όλα τα ποσά σε χιλ. ευρώ)

Κ Ε Φ Α Λ Α Ι Α	Κατηγορία Επένδυσης*						ΣΥΝΟΛΟ	
	.....		.....		.....		.....	
	χιλ. ευρώ		χιλ. ευρώ		χιλ. ευρώ		χιλ. ευρώ	
Ίδια	Αρχική	Περιβαλλοντική	Αρχική	Περιβαλλοντική	Αρχική	Περιβαλλοντική	Αρχική	Περιβαλλοντική
α. Μετρητά								
β. Κεφάλαια εξωτερικού με Ν.Δ. 2687/53								
γ. Δαπάνες ενεργειακής επιθεώρησης ή προσδιορισμού του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού**								
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>								
<b>Ξένα</b>								
α. Δάνεια ή Πιστώσεις Τράπεζας (όνομα Τράπεζας & Υποκατ/μα)								
β. Πιστώσεις από άλλους χρηματοδοτικούς Οργανισμούς								
γ. Ομολογιακό Δάνειο								
δ. Κεφάλαια εξωτερικού με Ν.Δ. 2687/53								
ε. Συμμετοχή Τρίτων								
<b>Σύνολο Ξένων Κεφαλαίων</b>								
<b>Επιχορήγηση Δημοσίου (Δημόσια Χρηματοδότηση)****</b>								
ποσοστό % του συνολικού κόστους της επένδυσης								
<b>ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗ</b>								
Πραγματοποιηθείσες δαπάνες έως την ημερομηνία προκήρυξης ή της υποβολής της πρότασης*** /****								

Η ανάλυση του κόστους διασύνδεσης έργου ηλεκτροπαραγωγής περιλαμβάνεται στο Παράρτημα VI.

\* Εφόσον απαιτείται συμπληρώνονται οι αντίστοιχες κατηγορίες επένδυσης

\*\* Πραγματοποιηθείσες όπως και όποτε ορίζεται στο κεφ. 3 "Επιλέξιμες δαπάνες"

\*\*\* Αναφέρονται και αναλύονται στη σχετική δήλωση αλλά δεν είναι επιλέξιμες για επιχορήγηση

\*\*\*\* Οι δαπάνες είναι επιλέξιμες από την ημ/νία της προκήρυξης για Περιβαλλοντική επένδυση ή το Περιβαλλοντικό της τμήμα και από την ημ/νία υποβολής της πρότασης για Αρχική επένδυση ή το Αρχικό της τμήμα

\*\*\*\*\*Υπολογίζεται με βάση τα ποσοστά επιχορήγησης ανά κατηγορία επένδυσης

**Δ.5.2. Στοιχεία χρηματοδότησης επένδυσης με ξένα κεφάλαια (δάνεια)**

ΦΟΡΕΑΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΥ	ΠΟΣΟ ΔΑΝΕΙΟΥ	ΕΠΙΤΟΚΙΟ ΔΑΝΕΙΣΜΟΥ	ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΚΑΤΑΒΟΛΗΣ ΕΤΗΣΙΩΝ ΤΟΚΟΧΡΕΩΛΥ ΣΙΩΝ	ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΧΑΡΙΤΟΣ
	χιλ. ευρώ	%	έτη	έτη

**Δ.6. Συμμετοχή ενεργειακών δαπανών στο συνολικό κόστος λειτουργίας της επιχείρησης (επιμερισμένες σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)**

ΕΙΔΟΣ ΔΑΠΑΝΗΣ	Πριν την επένδυση	Μετά την επένδυση
ΜΕΣΟ ΕΤΗΣΙΟ ΚΟΣΤΟΣ	χιλ. ευρώ	χιλ. ευρώ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ		
ΠΡΩΤΩΝ ΥΛΩΝ		
ΕΡΓΑΤΙΚΩΝ		
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ		
ΣΥΝΟΛΟ		

Αν δεν είναι δυνατόν να διαχωριστούν οι ενεργειακές και λοιπές δαπάνες πριν και μετά στο Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης (αν υπάρχουν δύο τμήματα) θα πρέπει να διακριθούν οπωσδήποτε οι διαφορές (π.χ. Κόστος εργατικών<sub>μετά</sub> – Κόστος εργατικών<sub>πριν</sub>) που επιτυγχάνονται λόγω της επένδυσης.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ε: ΧΡΟΝΙΚΟΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

### Ε.1 Χρονοδιάγραμμα GANTT

α/α Δραστηριότητας	α/α Υποδραστηριότητας*	Περιγραφή Δραστηριότητας	Τεχνολογική κατηγορία	Μήνας από την έναρξη του όλου έργου																
				έναρξης	λήξης	1	2	3	4	..	..	..	..	..	..	..	..	v-1	v	
<b>1</b>	<b>0</b>	<b>(Περιγραφή 1.0)</b>																		
1	1	(Περιγραφή 1.1)																		
1	2	(Περιγραφή 1.2)																		
<b>2</b>	<b>0</b>	<b>(Περιγραφή 2.0)</b>																		
2	1	(Περιγραφή 2.1)																		
2	2	(Περιγραφή 2.2)																		
2	3	(Περιγραφή 2.3)																		
		Τριμηνιαία έκθεση προόδου																		
		Κρίσιμα σημεία ελέγχου από Ενδιάμεσο Φορέα																		

\* Αν είναι Δραστηριότητα, να τεθεί 0

## E.2 Χρηματοροές ανά έτος

### E.2.1 Χρονική ανάλυση δαπανών

(σε χιλιάδες ευρώ)

Κατηγορίες Δαπανών	200..		συμπληρώστε ό,τι απαιτείται	Σύνολο χιλ.ευρώ	Επιτρε- πόμενα όρια
	200..	200..			
1. Εξοπλισμός					88 - 100%
2. Ενεργειακή επιθεώρηση ή προσδιορισμός του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού*					0 - 2%
3. Επεμβάσεις σε οικόπεδα, κτίρια και έργα υποδομής					0 - 8%
4. Εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού					0 - 3%
5. Σύμβουλοι					0 - 6%
<b>Σύνολο</b>					100%

- Η συμμετοχή των δαπανών 2-5 να μην υπερβαίνει αθροιστικά το 12% του συνόλου της επένδυσης

\* 0 – 3% για επενδύσεις προϋπολογισμού μικρότερου ή ίσου των 440 χιλ. ευρώ

### E.2.2. Χρονική ανάλυση χρηματοδότησης

(σε χιλιάδες ευρώ)

Κεφάλαια	Έτη			Σύνολο (σε χιλ. ευρώ)
	200..	200..	συμπληρώστε ό,τι απαιτείται	
Ίδια Κεφάλαια				
Ξένα Κεφάλαια				
Δημόσια Επιχορήγηση				
<b>Σύνολο</b>				

**Ε.3. Οργάνωση προσωπικού για την εκτέλεση του έργου**

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ*	ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΑ

\* Ο πρώτος στον κατάλογο είναι ο υπεύθυνος έργου. Επισυνάπτονται βιογραφικά της ομάδας έργου.

## **ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΣΤ: ΘΕΜΑΤΑ ΕΠΗΡΕΑΖΟΝΤΑ ΤΗΝ ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ**

### **ΣΤ.1 Κρίσιμα θέματα προμηθειών**

Μεταξύ άλλων και προμήθειες που είναι πιθανό να δημιουργήσουν σημαντικές καθυστερήσεις στην επένδυση

### **ΣΤ.2 Ιδιοκτησιακό καθεστώς**

### **ΣΤ.3 Διαδικασία αδειοδότησης**

Αναλυτική ενημέρωση για τις άδειες που έχουν εκδοθεί, καθώς και αναφορά σε τυχόν άλλες άδειες ή εγκρίσεις που εκκρεμούν.

## **ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ζ: ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΕΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΕΛΕΓΧΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΑΛΑΒΗΣ ΕΡΓΟΥ**

**Z.1 Διαδικασίες ελέγχου**

**Z.2 Διαδικασίες και συστήματα παρακολούθησης επένδυσης από τον επενδυτή**

**Z.3 Διαδικασίες και όργανα παρακολούθησης της ενεργειακής κατάστασης της επιχείρησης μετά την επένδυση**



## **ΠΡΟΣΘΗΚΕΣ**

### **ΣΤΟ ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ IV: ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ**

Χρήση επιπλέον Προσθηκών για περαιτέρω ανάλυση, υπολογισμούς, στοιχεία ή και μεγάλα σχέδια, κατά την κρίση του μελετητή.

- “1”. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ ή ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΣ ΤΟΥ ΠΡΟΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ- ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΣΥΛΛΟΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ - ΣΥΛΛΕΓΕΝΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ
  
- “2”. ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΜΕΓΕΘΩΝ ΚΑΙ ΔΕΙΚΤΩΝ
  
- “3”. ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΑ ΦΥΛΛΑΔΙΑ (PROSPECTUS) ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ
  
- “4”. ΣΧΕΔΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ & ΕΡΓΩΝ ΥΠΟΔΟΜΗΣ
  
- “5”. ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ – ΣΧΕΔΙΑ – ΜΕΛΕΤΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ
  
- “6”. ΑΛΛΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

## **ΠΡΟΣΘΗΚΗ “1”**

**ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ ή ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΣ ΤΟΥ ΠΡΟΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ  
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ - ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΣΥΛΛΟΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ  
ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ - ΣΥΛΛΕΓΕΝΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ**

## **ΠΡΟΣΘΗΚΗ “2”**

### **ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΜΕΓΕΘΩΝ ΚΑΙ ΔΕΙΚΤΩΝ**

## **ΠΡΟΣΘΗΚΗ “3”**

**ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΑ ΦΥΛΛΑΔΙΑ (PROSPECTUS) ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΑ  
ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ**

## **ΠΡΟΣΘΗΚΗ “4”**

### **ΣΧΕΔΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ & ΕΡΓΩΝ ΥΠΟΔΟΜΗΣ**

## **ΠΡΟΣΘΗΚΗ “5”**

### **ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ-ΣΧΕΔΙΑ - ΜΕΛΕΤΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ**

## **ΠΡΟΣΘΗΚΗ “6”**

### **ΑΛΛΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ**

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ V**

**ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΣΧΕΔΙΟ ΔΡΑΣΗΣ**

**ΝΕΟΪΔΡΥΟΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ**

**ΓΕΝΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ**



Η διαμόρφωση ενός επιχειρησιακού σχεδίου καθώς και το πνεύμα από το οποίο θα διαπνέεται σχετίζονται με το στόχο για την επίτευξη του οποίου πρόκειται να χρησιμοποιηθεί. Λόγοι για τη διαμόρφωση ενός επιχειρησιακού σχεδίου είναι η ανάγκη για επίσημη έκφραση της διαδικασίας σχεδιασμού εντός των πλαισίων της εταιρείας, η αναζήτηση πόρων και κεφαλαίων από διάφορες πηγές, η υποβοήθηση στη λήψη αποφάσεων και τη ρύθμιση λειτουργικών ζητημάτων από τη διοίκηση της εταιρείας. Η ποιότητα και αξιοπιστία του επιχειρησιακού σχεδίου αποτελούν για μία νεοϊδρυθείσα επιχείρηση βασικό κριτήριο για τον έλεγχο της καταλληλότητας του υποψήφιου επενδυτή που επιδιώκει να ενταχθεί στο Μέτρο 6.5 του ΕΠΑΝ.

Το κείμενο που ακολουθεί δίνει μη περιοριστικές κατευθύνσεις για τη διαδικασία σχεδιασμού και τη διαμόρφωση του επιχειρησιακού σχεδίου.

Τα βήματα τα οποία πρέπει να γίνουν ώστε να τεθούν τα θεμέλια του επιχειρησιακού σχεδίου είναι τα εξής:

- προσδιορισμός των εταιρικών δραστηριοτήτων και της τρέχουσας κατάστασης της επιχείρησης
- ανάλυση του εξωτερικού περιβάλλοντος, του ανταγωνισμού και της θέσης της εταιρείας στην αγορά
- διαμόρφωση αντικειμενικών στόχων και στρατηγικών για την επίτευξή τους κατά τη διάρκεια του επιχειρησιακού σχεδίου
- επισήμανση των ευκαιριών και των κινδύνων, και σχεδιασμός των στρατηγικών για την αξιοποίηση των πρώτων και την ελαχιστοποίηση των δευτέρων
- αποκρυστάλλωση των στρατηγικών σε λειτουργικά σχέδια τα οποία συνδέονται με την αποστολή συγκεκριμένων τμημάτων και διευθύνσεων της εταιρείας
- προσδιορισμός των πηγών εσόδων και εξόδων και ανάπτυξη ενός χρηματοοικονομικού σχεδίου
- τεκμηρίωση του σχεδιασμού

Το πρώτο τμήμα των περιεχομένων ενός επιχειρησιακού σχεδίου είναι οι αρχικές λεπτομέρειες οι οποίες δηλώνουν την ταυτότητα της εταιρείας και κάποια άλλα στοιχεία όπως διεύθυνση, τηλέφωνο και τοποθεσία των εγκαταστάσεων, ενώ μπορούν να δοθούν και οι εξής πληροφορίες:

- σύνθεση της διευθυντικής ομάδας, η οποία θα έχει και την ευθύνη για την επίτευξη των εταιρικών στόχων
- παρουσίαση των προσφερόμενων προϊόντων ή υπηρεσιών

- ανάλυση της αγοράς και εντοπισμός των συγκριτικών πλεονεκτημάτων
- παρουσίαση της εταιρικής στρατηγικής και των βασικών οικονομικών δεικτών της εταιρείας
- επισήμανση της απαιτούμενης χρηματοδότησης για την επίτευξη των δηλωθέντων στόχων και ανάλυση του τρόπου αξιοποίησης των συγκεκριμένων πόρων.

Το επόμενο τμήμα ενός επιχειρησιακού σχεδίου είναι η περιγραφή της τρέχουσας κατάστασης της εταιρείας, με πληροφορίες οι οποίες ενδέχεται σε μικρότερη έκταση να εμφανίστηκαν και στην προηγούμενη ενότητα. Στο τμήμα αυτό του επιχειρησιακού σχεδίου προσδιορίζονται έννοιες όπως το όραμα της εταιρείας, η αποστολή, οι στόχοι και οι αξίες της, ενώ παρατίθενται και οικονομικά στοιχεία. Είναι ευνόητο ότι στοιχεία τα οποία εμπεριέχουν την ιστορική διάσταση δεν είναι δυνατόν να παρατεθούν για μία νεοϊδρυόμενη επιχείρηση. Αντ' αυτού, είναι δυνατόν να παρατίθενται εκτιμήσεις και προβολές των σημερινών δεδομένων στο μέλλον.

Η ανάλυση του εξωτερικού περιβάλλοντος αποτελεί σημαντικό τμήμα του επιχειρησιακού σχεδίου, αφού εκεί προσεγγίζονται παράγοντες και μεγέθη των οποίων η εξέλιξη βρίσκεται εκτός του ελέγχου της επιχείρησης, επηρεάζουν όμως τη λήψη αποφάσεων και την εκτέλεση συγκεκριμένων ενεργειών. Στο τμήμα αυτό:

- αναλύονται οι οικονομικές εξελίξεις και τα μακροοικονομικά μεγέθη τόσο στη χώρα στην οποία (θα) δραστηριοποιείται η συγκεκριμένη επιχείρηση, όσο και διεθνώς
- αναφέρονται γεγονότα σχετικά με τομείς όπως η ενέργεια ή η τεχνολογία
- συλλέγονται στοιχεία και πληροφορίες για δημογραφικά και εκπαιδευτικά ζητήματα
- παρουσιάζεται το τμήμα της αγοράς στο οποίο ανήκει το συγκεκριμένο προϊόν ή η υπηρεσία που προσφέρεται από την εταιρεία, οι γενικότερες τάσεις του και οι διαφαινόμενοι ανταγωνιστές.

Ένα άλλο τμήμα του επιχειρησιακού σχεδίου αποτελεί η ανάλυση της στρατηγικής η οποία θα ακολουθηθεί για την επίτευξη συγκεκριμένων αντικειμενικών και κατά το δυνατόν μετρήσιμων στόχων. Η στρατηγική μπορεί να εμφανίζεται τόσο ως ανταπόκριση σε ερεθίσματα του εξωτερικού περιβάλλοντος όσο και ως βήματα τα οποία πρέπει να γίνουν από τον υπεύθυνο του κάθε τμήματος της επιχείρησης για την επίτευξη κάποιου συγκεκριμένου στόχου ο οποίος αποτελεί μέρος της συνολικής εταιρικής προσπάθειας. Στο σημείο αυτό θα πρέπει να εμφανίζεται και ένα συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα για την υλοποίηση των ενεργειών που κρίνονται απαραίτητες. Ένα χρήσιμο εργαλείο είναι η ανάλυση SWOT (strengths, weaknesses, opportunities, threats) η οποία μπορεί να προσδιορίσει την ανταγωνιστική θέση της εταιρείας τόσο στο παρόν όσο και στο μέλλον.

Στη συνέχεια υπάρχει το τμήμα το οποίο συνδέεται με την ανάλυση χρηματοοικονομικών στοιχείων και δεικτών. Οι βασικές οικονομικές καταστάσεις οι οποίες χρησιμοποιούνται είναι τα αποτελέσματα χρήσεως (καλύπτουν μία συγκεκριμένη χρονική περίοδο και περιλαμβάνουν τα έσοδα από την πώληση προϊόντων ή υπηρεσιών της εταιρείας, τα έξοδα για την παραγωγή τους και τα υπόλοιπα λειτουργικά έξοδα), ο ισολογισμός (παρουσιάζει τα υπόλοιπα των λογαριασμών σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή, τα πάγια, τις οφειλές και τα οφειλόμενα προς την εταιρεία ποσά, μεγέθη από τα οποία προκύπτει η καθαρή θέση της εταιρείας) και ο πίνακας χρηματορορών (καλύπτει την περίοδο η οποία βρίσκεται ανάμεσα στην έκδοση δύο συνεχόμενων ισολογισμών, προσαρμόζει το λογιστικό κέρδος ώστε να φαίνονται οι πραγματικές κινήσεις του ταμείου, εντοπίζει τις διαφορές μεταξύ των δύο ισολογισμών και παρουσιάζει τα διαθέσιμα της εταιρείας).

Τα βασικά εργαλεία τα οποία χρησιμοποιούνται για την εξαγωγή συμπερασμάτων είναι ορισμένοι αριθμοδείκτες οι οποίοι είναι σχέσεις μεταξύ μεγεθών λογιστικής ή στατιστικής φύσεως δια μέσου των οποίων προσδιορίζεται η σχέση μεταξύ βασικών επιχειρηματικών μεγεθών, προσδιορίζεται ο βαθμός απόδοσης των διαφόρων δραστηριοτήτων, γίνεται εφικτή η σύγκριση μεταξύ εταιρειών συγκεκριμένων κλάδων και διαφαίνονται οι μελλοντικές τάσεις της εταιρείας (δείκτες ανάπτυξης, αποτελεσματικότητας, απόδοσης κεφαλαίου, κεφαλαιακής διάρθρωσης και κεφαλαίου κίνησης). Επίσης είναι δυνατόν να αναπτυχθούν χρηματοοικονομικά μοντέλα, τα οποία αποτελούν τη δεύτερη κατηγορία εργαλείων, συντελούν στην κατανόηση της λειτουργίας της εταιρείας με ποσοτικά κριτήρια και παρέχουν τη δυνατότητα προβολής της παρούσας κατάστασης στο μέλλον, κάτι που είναι ιδιαίτερα χρήσιμο για νεοϊδρυόμενες εταιρείες.

Το τελευταίο τμήμα ενός επιχειρησιακού σχεδίου είναι ο επίλογος ή η κατάληξη η οποία έχει τον χαρακτήρα αναφοράς και ανάλυσης των συμπερασμάτων και ουσιαστικά αποτελεί το κλείσιμο ενός κύκλου η έναρξη του οποίου είχε πραγματοποιηθεί με την εισαγωγική περιληπτική παράγραφο. Ως παράρτημα είναι χρήσιμο να παρατίθενται τα αναλυτικά βιογραφικά σημειώματα των στελεχών που θα αναλάβουν την υλοποίηση του επιχειρησιακού σχεδίου, τα λεπτομερή οικονομικά στοιχεία και καταστάσεις παρελθόντων ετών που έχουν χρησιμοποιηθεί, και ένας ενδεικτικός κατάλογος με τα έργα τα οποία έχει εκτελέσει η εταιρεία. Είναι προφανές ότι μία νεοϊδρυόμενη επιχείρηση δεν είναι δυνατόν να παρουσιάσει τέτοιου είδους στοιχεία αλλά και γενικότερα στοιχεία ιστορικής φύσεως, μπορεί όμως να παρουσιάσει την εμπειρία των βασικών στελεχών της (μέσω βιογραφικών σημειωμάτων) καθώς και της μητρικής εταιρείας, αν η νεοϊδρυόμενη εταιρεία αποτελεί θυγατρική υπάρχουσας επιχείρησης.

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ VI**  
**ΑΙΤΗΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ**  
**ΓΙΑ ΤΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ**  
**ΜΕ ΤΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ**

(Θέση Σφραγίδας Ενδιάμεσου Φορέα)

## ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ «ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑ» (Μέτρο 6.5)

### ΑΙΤΗΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

### ΠΡΟΣ ΤΟΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΟ ΦΟΡΕΑ

ΕΠΩΝΥΜΙΑ : .....

.....

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ : .....

.....

(οδός, αριθμός, περιοχή)

Α.Φ.Μ. : .....

ΔΟΥ : .....

Νόμιμος Εκπρόσωπος : .....

.....

Αρμόδιος στον οποίο μπορεί να απευθυνθεί  
η Υπηρεσία για πληροφορίες :

Όνοματεπώνυμο : .....

.....

Τηλέφωνο : .....

FAX : .....

Παρακαλούμε να ενεργήσετε για την υπαγωγή της δαπάνης σύνδεσης της ενεργειακής επένδυσης, που περιγράφεται στα συνημμένα έντυπα στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα» του Γ' Κ.Π.Σ.

Συνημμένα υποβάλλουμε όλα τα απαραίτητα δικαιολογητικά.

Ημερομηνία : .....

Υπογραφή νόμιμου εκπροσώπου

(σφραγίδα εταιρίας)

## ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΔΑΠΑΝΗΣ

### 1. ΓΕΝΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ (όπως αναφέρεται στο Παράρτημα IV)

Τοποθεσία υλοποίησης

Τεχνολογική κατηγορία

Εγκατεστημένη ισχύς και παραγόμενη ενέργεια

### 2. ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΕΣ ΤΙΜΕΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΟΥ ΘΑ ΜΕΤΑΦΕΡΟΝΤΑΙ ΜΕΣΩ ΤΗΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ

(π.χ. ελάχιστες, μέγιστες, κανονικές τιμές)

### 3. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΔΙΚΤΥΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΠΕΡΙΟΧΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ

Περιγραφή Δικτύου και Συστήματος της περιοχής

Τρόπος σύνδεσης με το Δίκτυο ή το Σύστημα

### 4. ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΚΑΙ ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ

Περιγραφή εξοπλισμού σύνδεσης

Διαδικασίες λειτουργίας και συντήρησης εξοπλισμού μετά την επένδυση

Κατασκευαστής που θα αναλάβει το έργο της σύνδεσης και τεκμηρίωση της εμπειρίας του

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ	ΤΗΛΕΦΩΝΟ	ΥΠΕΥΘΥΝΟΣ

## 5. ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ (ΣΕ ΧΙΛ. ΕΥΡΩ)

(συμπληρώνονται μόνο τα κενά λευκά κελιά)

ΕΙΔΟΣ ΔΑΠΑΝΗΣ	Μερικά ποσά	Σύνολα
	χιλ.ευρώ	χιλ.ευρώ
<b>1. Δαπάνες Εξοπλισμού</b>		
α. Κύριος εξοπλισμός		
β. Λοιπός εξοπλισμός		
γ. Εγκατάσταση εξοπλισμού		
β. Ειδικές εγκαταστάσεις		
στ. Υλικά		
ζ. Λοιπές Δαπάνες		
<b>2. Δαπάνες για επεμβάσεις σε κτίρια, οικόπεδα και έργα υποδομής*</b>		
α. Αγορά οικοπέδων		
β. Ανέγερση κτιρίων για εγκατάσταση εξοπλισμού/ υποσταθμών		
γ. Επεμβάσεις σε οικόπεδα		
δ. Λοιπές δαπάνες		
<b>3. Εργολαβικό Κόστος</b>		
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΡΓΟΥ</b>		

## 6. ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ

## 7. ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

## 8. ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΠΕΜΒΑΣΕΩΝ ΣΕ ΚΤΙΡΙΑ, ΟΙΚΟΠΕΔΑ ΚΑΙ ΈΡΓΩΝ ΥΠΟΔΟΜΗΣ

## 9. ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

(Όλα τα ποσά σε χιλ. ευρώ)

<b>Κ Ε Φ Α Λ Α Ι Α</b>	
<b>Ίδια</b>	<b>Ευρώ</b>
α. Μετρητά	
β. Κεφάλαια εξωτερικού με Ν.Δ. 2687/53	
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>	
<b>Ξένα</b>	
α. Δάνεια ή Πιστώσεις Τράπεζας (όνομα Τράπεζας & Υποκατ/μα)	
β. Πιστώσεις από άλλους χρηματοδοτικούς Οργανισμούς	
γ. Ομολογιακό Δάνειο	
δ. Κεφάλαια εξωτερικού με Ν.Δ. 2687/53	
ε. Συμμετοχή Τρίτων	
<b>Σύνολο Ξένων Κεφαλαίων</b>	
<b>Επιχορήγηση Δημοσίου (Δημόσια Χρηματοδότηση)</b>	
ποσοστό % του συνολικού κόστους της επένδυσης	%
<b>ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ</b>	

## 10. ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ ΕΡΓΟΥ

## 11. ΚΡΙΣΙΜΑ ΘΕΜΑΤΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΩΝ

Να αναφερθούν μεταξύ άλλων και προμήθειες που είναι πιθανό να δημιουργήσουν σημαντικές καθυστερήσεις στην επένδυση

## 12. ΙΔΙΟΚΤΗΣΙΑΚΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ

Αναφορά εκτάσεων για τις οποίες πιθανόν να χρειαστούν απαλλοτριώσεις

## 13. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗΣ

Αναλυτική ενημέρωση για τις άδειες που έχουν εκδοθεί, καθώς και αναφορά σε τυχόν άλλες άδειες ή εγκρίσεις που εκκρεμούν.