



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ



ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΠΙΤΡΟΠΗ

Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα»

**ΜΕΤΡΟ 6.5 Προώθηση της διείσδυσης συστημάτων ΑΠΕ στο
ενεργειακό σύστημα της χώρας**

**ΟΔΗΓΟΣ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ
ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΔΕΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ
ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (ΟΕΣ)**

ΑΘΗΝΑ, ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2004

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΣΥΝΟΨΗ	3
1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ.....	4
1.1 Γ' Κοινοτικό Πλαίσιο Στήριξης 2000 – 2006	4
1.2 Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα»	4
1.3 Το Μέτρο 6.5 του ΕΠΑΝ	5
1.4 Ενδιάμεσοι Φορείς και Προκηρύξεις	6
2. ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	8
2.1 Γενικά.....	8
2.2 Υπαγόμενα Έργα.....	8
2.3 Υπαγόμενοι φορείς	8
2.4 Προϋπολογισμός Έργων	9
2.5 Δημόσια χρηματοδότηση	9
2.6 Ίδια συμμετοχή	10
3. ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	12
4. ΥΠΟΒΟΛΗ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ	14
4.1 Διανομή εντύπων.....	14
4.2 Υποβολή προτάσεων	14
4.3 Απαιτούμενα δικαιολογητικά.....	15
5. ΕΛΕΓΧΟΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ	17
5.1 Διαδικασία αξιολόγησης επενδυτικών προτάσεων	17
5.2 Έλεγχος επιλεξιμότητας υποβάλλοντος και εξέταση μεγέθους επιχείρησης (i)	17
5.3 Εξέταση της Προσφοράς Σύνδεσης και της Αίτησης Χρηματοδότησης (ii).....	18
5.4 Έκθεση και Τελική Εισήγηση για ένταξη.....	18
6. ΟΡΟΙ ΤΗΣ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ	19
6.1 Υπογραφή σύμβασης	19
6.2 Τρόπος και Προϋποθέσεις Χρηματοδότησης	19

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ

- I ΕΝΤΥΠΟ ΦΟΡΕΑ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ
- II ΕΝΤΥΠΟ ΑΙΤΗΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

ΣΥΝΟΨΗ

Ο Οδηγός Εφαρμογής για τη Σύνδεση Ενεργειακών Επενδύσεων Ηλεκτροπαραγωγής (ΟΕΣ) περιγράφει το καθεστώς και τους όρους της δημόσιας ενίσχυσης της σύνδεσης **ενεργειακών επενδύσεων** ΑΠΕ ή ΣΗΘ με το Δίκτυο ή το Σύστημα (απευθείας ή μέσω του Δικτύου) 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 αφορά στην «Προώθηση της διείσδυσης συστημάτων ΑΠΕ στο ενεργειακό σύστημα της χώρας». Για το Μέτρο αυτό θα εφαρμοστεί το ίδιο καθεστώς που εφαρμόζεται και στη Δράση 2.1.3 για την υλοποίηση ενεργειακών επενδύσεων. Πρόκειται για το καθεστώς ενίσχυσης N.323/01 που εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 11.12.2001 (c(2001) 3968 fin). 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.

Το συνολικό κόστος του Μέρους 6.5 του ΕΠΑΝ ανέρχεται σε 50 εκατ. ευρώ. Από το ποσό αυτό η συνολική δημόσια δαπάνη (κοινοτική και εθνική) ανέρχεται σε 20 εκατ. ευρώ. Το υπόλοιπο του κόστους θα καλυφθεί από ιδιωτική συμμετοχή.

Δικαίωμα υποβολής αίτησης χρηματοδότησης για τη σύνδεση με το Δίκτυο ή το Σύστημα (απευθείας ή μέσω του Δικτύου) έργων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ ή ΣΗΘ έχει κάθε φορέας, του οποίου το έργο ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ ή ΣΗΘ, που πρόκειται να συνδεθεί, υλοποιείται και χρηματοδοτείται στο πλαίσιο της Δράσης 2.1.3.

Για την υποβολή της αίτησης χρηματοδότησης απαιτείται η ύπαρξη της **Προσφοράς Σύνδεσης** που συντάσσεται από τη ΔΕΗ ή το ΔΕΣΜΗΕ κατά περίπτωση. Επιλέξιμες κατηγορίες και ύψος δαπάνης είναι όλες οι αναφερόμενες στη σχετική προσφορά, καθώς και το κόστος αγοράς της απαιτούμενης γης.

Οι αιτήσεις που υποβάλλονται ελέγχονται από τους Ενδιάμεσους Φορείς Διαχείρισης (ΕΦΔ) και εγκρίνονται από την Κύρια Επιτροπή Αξιολόγησης (ΚΕΑ). Η ένταξη πραγματοποιείται με Υπουργική Απόφαση. Ο έλεγχος της αίτησης περιλαμβάνει **έλεγχο επιλεξιμότητας του υποβάλλοντος** φορέα και εξέταση του **μεγέθους** της επιχείρησης του υποβάλλοντος φορέα (μεγάλη επιχείρηση ή ΜΜΕ), καθώς και **εξέταση της Προσφοράς Σύνδεσης** και **διασταύρωση των στοιχείων** αυτής με τα **αντίστοιχα της αίτησης χρηματοδότησης**. Μετά τον έλεγχο των αιτήσεων, οι ΕΦΔ συγκεντρώνουν σε τακτά χρονικά διαστήματα τις αιτήσεις που πληρούν τις προϋποθέσεις και συντάσσουν έκθεση προς την ΚΕΑ. Η ΚΕΑ ως αρμόδιο όργανο εκτελεί τον τελικό έλεγχο και συντάσσει εισήγηση για την έγκριση της δαπάνης σύνδεσης των έργων προς τον Υπουργό Ανάπτυξης.

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^η 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. ευρώ, 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 2.1 του ΕΠΑΝ. Το κατώτατο όριο για τις επενδύσεις αυτές είναι τα 44 χιλ. ευρώ ανά τεχνολογική κατηγορία.

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 6.392,3 εκατ. ευρώ, από τα οποία η Κοινοτική συγχρηματοδότηση ανέρχεται σε 31% (1.976,7 εκατ. ευρώ). Η Εθνική Δημόσια Δαπάνη αποτελεί το 19,4% του συνολικού κόστους, ενώ ο ιδιωτικός τομέας συμμετέχει με ποσοστό 49,6% 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 προώθηση της διείσδυσης συστημάτων ΑΠΕ στο ενεργειακό σύστημα της χώρας.

1.3 Το Μέτρο 6.5 του ΕΠΑΝ

Το Μέτρο 6.5 υπάγεται στον Άξονα Προτεραιότητας 6: Ασφάλεια ενεργειακού εφοδιασμού και προώθηση της απελευθέρωσης της αγοράς ενέργειας.

Στόχοι του Μέτρου είναι:

- η αύξηση της συμμετοχής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ 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.

Το συνολικό κόστος του Μέτρου 6.5 για την περίοδο 2000 – 2006 ανέρχεται σε 50 εκατ. ευρώ. Η συνολική δημόσια δαπάνη (κοινοτική και εθνική) ανέρχεται σε 20 εκατ. ευρώ. 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.

Ειδικότερα, το Μέτρο στοχεύει στην προώθηση επενδύσεων ΑΠΕ σε περιοχές υψηλού δυναμικού της χώρας παρέχοντας οικονομική ενίσχυση του κόστους σύνδεσης των έργων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ με το Δίκτυο ή το Σύστημα (απευθείας ή μέσω του Δικτύου). Με τα έργα αυτά δημιουργούνται οι προοπτικές σύνδεσης στο δίκτυο ανανεώσιμης παραγωγής της τάξεως των 550 MW.

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 στους Ενδιάμεσους Φορείς Διαχείρισης (ΕΦΔ) που έχουν επιλεγεί από το ΥΠΑΝ, σύμφωνα με το Προεδρικό Διάταγμα 98/96 «Όροι και διαδικασίες ανάθεσης σε ενδιάμεσους φορείς της εφαρμογής προγραμμάτων ή τμημάτων 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).

Επισημαίνεται ότι δεν πρόκειται για προκήρυξη προς ένταξη νέων έργων, αλλά για έγκριση πρόσθετης δαπάνης για τη σύνδεση με το Δίκτυο ή το Σύστημα (απευθείας ή μέσω του Δικτύου) έργων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ ή ΣΗΘ που έχουν ενταχθεί ή εντάσσονται στο πλαίσιο της Δράσης 2.1.3 του ΕΠΑΝ.

Με στόχο την προετοιμασία των επενδυτών και τη συλλογή των απαιτούμενων δικαιολογητικών, η πρόσκληση θα είναι ανοικτή μέχρι 31/12/2005. Δηλαδή επενδυτικές προτάσεις μπορούν να υποβάλλονται οποτεδήποτε από την ημερομηνία της πρόσκλησης και μέχρι 31/12/2005 και θα εξετάζονται άμεσα.

Πληροφορίες θα δίνονται από το infodesk του ΥΠΑΝ (Υπουργείο Ανάπτυξης, Μιχαλακοπούλου 80, 101 92 Αθήνα, τηλ. 210 7794956, 210 7758727), από το Αυτοτελές Τμήμα Διαχείρισης Προγραμμάτων Ευρωπαϊκής Ένωσης της Γενικής Γραμματείας Ανάπτυξης (Υπουργείο Ανάπτυξης, Μεσογείων 119, 101 92 Αθήνα, τηλ. 210 6969521, 210 6969757, fax. 210 6969460) και από τους αρμόδιους ΕΦΔ, που τα στοιχεία τους δίνονται στον Πίνακα 1.1 ή να αναζητηθούν στην ιστοσελίδα του Υπουργείου Ανάπτυξης www.ypan.gr και της Ειδικής Υπηρεσία Διαχείρισης (ΕΥΔ) ΕΠΑΝ www.antagonistikotita.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	210-6603300 210 6603230	210-66 03 302, 3	isiad@cres.gr
2	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΕΛ.ΑΝ.ΕΤ.	Αττική, Βόρειο & Νότιο Αιγαίο	Βαλαωρίτου 4 106 71 Αθήνα	210-3620242 210-3620977	210-3621950	contact@elanet.gr
3	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΥΡ. ΠΡΟΓΡ/ΤΩΝ ΔΥΤ. ΕΛΛΑΔΟΣ - ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ - ΗΠΕΙΡΟΥ - ΙΟΝΙΩΝ ΝΗΣΩΝ	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ	Δυτική Ελλάδα, Πελοπόννησος, Ηπειρος & Ιόνια Νησιά	Μιχαλακοπούλου 58 262 21 Πάτρα	2610-622711	2610-277830	efd@patrascc.gr
4	ΚΕΠΑ-ΑΝΕΜ	ΚΕΠΑ-ΑΝΕΜ	Κεντρική και Δυτική Μακεδονία	Μαρίνου Αντύπα 41 ΤΘ 60068, ΤΚ 57001, Θέρμη, Θεσσαλονίκη	2310-480000	2310-480003	kepa@otenet.gr
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	desm-123@otenet.gr
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	andia@otenet.gr
7	ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧ. ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΩΝ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	Α.Ε.Δ.Ε.Π. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	Θεσσαλία	Ελευθ. Βενιζέλου 4 & Ιάσωνος 388 21 ΒΟΛΟΣ	24210- 76894-8	24210-29320	aedep@aedep.gr
8	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΤΗΡΙΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΩΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ΚΡΗΤΗΣ	ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΚΡΗΤΗΣ	Κρήτη	Χορτασών 4 και Κυδωνίας 71202 Ηράκλειο	2810-302400 342842	2810-344107	anaptix@ebch.gr

2. ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ

2.1 Γενικά

Ο παρών Οδηγός Εφαρμογής για τη Σύνδεση Ενεργειακών Επενδύσεων Ηλεκτροπαραγωγής αφορά σε έργα σύνδεσης έργων ΑΠΕ και ΣΗΘ με το Δίκτυο ή το Σύστημα (απευθείας ή μέσω του Δικτύου) της χώρας. Τα έργα μπορούν να υλοποιηθούν στο σύνολο της ελληνικής επικράτειας.

Τα έργα υπάγονται στο Μέτρο 6.5 του Επιχειρησιακού Προγράμματος «Ανταγωνιστικότητα».

Η υλοποίηση των έργων πρέπει να έχει ολοκληρωθεί μέχρι 31/12/2008.

Προϋπόθεση για την υποβολή της πρότασης έργου για υπαγωγή του στο καθεστώς δημόσιας ενίσχυσης του ΕΠΑΝ αποτελεί η ύπαρξη της **Προσφοράς Σύνδεσης** στο Δίκτυο ή στο Σύστημα, που συντάσσεται από τη ΔΕΗ ή το ΔΕΣΜΗΕ.

2.2 Υπαγόμενα Έργα

Σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, κατά τη σύνδεση νέων χρηστών ή παραγωγών στο Σύστημα απαιτούνται έργα επέκτασης για τη σύνδεση και έργα ενίσχυσης λόγω της σύνδεσης. Τα έργα επέκτασης για τη σύνδεση είναι το σύνολο των εγκαταστάσεων και εξοπλισμού που απαιτούνται για τη σύνδεση από το όριο των εγκαταστάσεων του χρήστη μέχρι το Σύστημα. Τα έργα ενίσχυσης λόγω της σύνδεσης είναι αυτά που απαιτούνται στο Σύστημα λόγω της σύνδεσης νέων χρηστών ή παραγωγών στο Σύστημα και τα οποία δεν είναι έργα επέκτασης για τη σύνδεση. Τα έργα επέκτασης γίνονται με δαπάνη που βαρύνει αποκλειστικά το συνδεδεμένο χρήστη ή παραγωγό, ενώ τα έργα ενίσχυσης γίνονται με δαπάνη που βαρύνει τη ΔΕΗ, ως Κύριο του Συστήματος.

Μέχρι την ισχύ του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, ο παραγωγός υποχρεούται να καλύψει τη δαπάνη των έργων που απαιτούνται για τη σύνδεση με το Δίκτυο σύμφωνα με την προσφορά σύνδεσης της ΔΕΗ.

Στην παρούσα πρόσκληση υπάγονται όλα τα έργα της σύνδεσης, το κόστος των οποίων βαρύνει τον επενδυτή.

Τα έργα σύνδεσης, σύμφωνα με τους όρους του ΕΠΑΝ, αποτελούν Αρχικές επενδύσεις.

2.3 Υπαγόμενοι φορείς

Δικαίωμα υποβολής αίτησης χρηματοδότησης έχει κάθε φορέας του οποίου έχει ενταχθεί για χρηματοδότηση στο πλαίσιο της Δράσης 2.1.3 του ΕΠΑΝ έργο ηλεκτροπαραγωγής από

ΑΠΕ ή ΣΗΘ. Το δικαίωμα υποβολής ισχύει μόνο για τη σύνδεση του ενταγμένου στη Δράση 2.1.3 έργου ΑΠΕ ή ΣΗΘ.

2.4 Προϋπολογισμός Έργων

Ο προϋπολογισμός των έργων θα πρέπει να προκύπτει από την **Προσφορά Σύνδεσης**, που συντάσσεται από τη ΔΕΗ ή το ΔΕΣΜΗΕ (κατά περίπτωση).

2.5 Δημόσια χρηματοδότηση

Η δημόσια χρηματοδότηση έχει τη μορφή επιχορήγησης τμήματος του προϋπολογισμού του έργου που θα εγκριθεί για χρηματοδότηση. Το ποσοστό επιχορήγησης ανέρχεται σε 45% ή 50% ανάλογα με την περιοχή στην οποία υλοποιείται το έργο και ανάλογα με το μέγεθος του φορέα που υλοποιεί το έργο. Στον ακόλουθο πίνακα αποτυπώνεται το ποσοστό επιχορήγησης για κάθε περιοχή.

Πίνακας 2.5: Ποσοστά Δημόσιας Επιχορήγησης

Περιοχή της χώρας	Ποσοστό επιχορήγησης	
	Μεγάλες Επιχειρήσεις	ΜΜΕ
Περιοχές Α και Β της Κεντρικής Μακεδονίας και Αττικής, σύμφωνα με το Ν.2601/98 ως ισχύει	45%	50%
Υπόλοιπη Χώρα	50%	

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

ΟΡΙΣΜΟΣ ΜΙΚΡΩΝ ΚΑΙ ΜΕΣΑΙΩΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ (ΜΜΕ)

Ως μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις, που στο εξής θα καλούνται ΜΜΕ, ορίζονται οι επιχειρήσεις που πληρούν ταυτόχρονα τις παρακάτω προϋποθέσεις:

- α. Απασχολούν, με σχέση εξαρτημένης εργασίας, λιγότερους από 250 εργαζομένους μόνιμης απασχόλησης¹ (μέσος όρος των τριών τελευταίων ετών).
- β. έχουν ετήσιο κύκλο εργασιών που δεν υπερβαίνει τα 40 εκατομμύρια ευρώ ή ετήσιο συνολικό ισολογισμό που δεν υπερβαίνει τα 27 εκατομμύρια ευρώ
- γ. πληρούν το κριτήριο της ανεξαρτησίας, όπως ορίζεται παρακάτω:

¹ Εργαζόμενοι μερικής ή εποχιακής απασχόλησης ανάγονται σε μόνιμης απασχόλησης, με βάση το ποσοστό του χρόνου κατά το οποίο απασχολούνται.

- Δεν ανήκουν, κατά ποσοστό 25% ή περισσότερο του κεφαλαίου ή των δικαιωμάτων ψήφου, σε μία επιχείρηση ή, από κοινού, σε περισσότερες επιχειρήσεις, οι οποίες δεν ανταποκρίνονται στους ορισμούς της ΜΜΕ.
- Υπέρβαση αυτού του ανώτατου ορίου επιτρέπεται στις εξής δύο περιπτώσεις:
 - αν η κυριότητα της επιχείρησης ανήκει σε δημόσιες εταιρείες συμμετοχών, σε εταιρείες παροχής επιχειρηματικού κεφαλαίου ή θεσμικούς επενδυτές και υπό τον όρο ότι δεν ασκείται έλεγχος ούτε ατομικά ούτε από κοινού,
 - αν το κεφάλαιο είναι διεσπαρμένο κατά τέτοιο τρόπο, ώστε να μην είναι δυνατόν να καθοριστεί ποιος το κατέχει και αν η επιχείρηση δηλώνει ότι μπορεί εύλογα να υποθέσει ότι δεν ανήκει, κατά ποσοστό 25% ή περισσότερο, σε μία επιχείρηση ή, από κοινού, σε περισσότερες επιχειρήσεις, οι οποίες δεν ανταποκρίνονται στους ορισμούς της ΜΜΕ.

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.

2.6 Ίδια συμμετοχή

Το ύψος της ίδιας συμμετοχής στο έργο πρέπει να ανέρχεται σε τουλάχιστον 30% του προϋπολογισμού της επένδυσης. Στην ίδια συμμετοχή συνυπολογίζονται και όσα

κεφάλαια προέρχονται από «Χρηματοδότηση Από Τρίτους» (ΧΑΤ). Στην περίπτωση εφαρμογής ΧΑΤ απαιτείται η υποβολή υπογεγραμμένου συμφωνητικού, υπόδειγμα του οποίου παρέχεται από το Υπουργείο Ανάπτυξης, Αυτοτελές Τμήμα Διαχείρισης Προγραμμάτων Ευρωπαϊκής Ένωσης της Γενικής Γραμματείας Ανάπτυξης, καθώς και από τους Ενδιάμεσους Φορείς Διαχείρισης (ΕΦΔ).

3. ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

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.

Επιλέξιμες κατηγορίες και ύψος δαπανών είναι όσες προβλέπονται στην Προσφορά Σύνδεσης που συντάσσεται από τη ΔΕΗ ή το ΔΕΣΜΗΕ, κατά περίπτωση, καθώς και το κόστος αγοράς της απαιτούμενης γης.

Οι δαπάνες θεωρούνται επιλέξιμες εφόσον πραγματοποιούνται μετά από την ημερομηνία υποβολής της πρότασης για την ενεργειακή επένδυση (ΑΠΕ ή ΣΗΘ).

Ο Φόρος Προστιθέμενης Αξίας (ΦΠΑ) δεν θεωρείται επιλέξιμη δαπάνη. Εξαιρέση αποτελούν οι περιπτώσεις που εμπίπτουν στο 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 του έργου και τη χρηματοδότησή του.

Επισημαίνεται ότι αν οι πραγματικές δαπάνες του έργου σύνδεσης υπερβούν τον προϋπολογισμό που έχει εκτιμηθεί στην Προσφορά Σύνδεσης, σύμφωνα με τον οποίο έχει εγκριθεί η χρηματοδότηση, κρίνονται επιλέξιμες και χρηματοδοτούνται, μέχρι το ύψος του τιμολογίου χρέωσης σύνδεσης στο Σύστημα του ΔΕΣΜΗΕ, εφόσον αιτιολογηθεί επαρκώς η υπέρβαση. Η έγκριση της υπέρβασης εναπόκειται στην ΚΕΑ.

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 (extrait) 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».

4. ΥΠΟΒΟΛΗ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ

4.1 Διανομή εντύπων

Τα έντυπα υποβολής είναι δύο. Το πρώτο αφορά στα στοιχεία του επενδυτή και της ενταγμένης ενεργειακής του επένδυσης ΑΠΕ ή ΣΗΘ και το δεύτερο αφορά στην αίτηση για χρηματοδότηση της σύνδεσης της προαναφερθείσας επένδυσής του. Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν να παραλάβουν τα έντυπα υποβολής, καθώς και πληροφορίες από το infodesk του ΥΠΑΝ (Υπουργείο Ανάπτυξης, Μεσογείων 56, 101 92 Αθήνα, τηλ. 210 7794956, 210 7758727), από τους αρμόδιους Ενδιάμεσους Φορείς Διαχείρισης (ΕΦΔ) (Πίνακας 1.1) και από το Αυτοτελές Τμήμα Διαχείρισης Προγραμμάτων Ευρωπαϊκής Ένωσης του Υπουργείου Ανάπτυξης (Υπουργείο Ανάπτυξης, Μεσογείων 119, 101 92 Αθήνα, τηλ.210 6969521, 210 6969757, fax. 210 6969460).

Εναλλακτικά, τα έντυπα και ο Οδηγός Εφαρμογής για τη Σύνδεση Ενεργειακών Επενδύσεων Ηλεκτροπαραγωγής μπορούν να αποκτηθούν ηλεκτρονικά από την ιστοσελίδα του Υπουργείου Ανάπτυξης <http://www.ypan.gr>, επιλογή: Γ΄ Κοινοτικό Πλαίσιο Στήριξης, Τομέας Ενέργειας, Προκηρύξεις, καθώς και από την ιστοσελίδα της Ειδικής Υπηρεσίας Διαχείρισης (ΕΥΔ) <http://www.antonistikotita.gr/>.

4.2 Υποβολή προτάσεων

Η υποβολή των προτάσεων θα γίνεται στους αρμόδιους ΕΦΔ (Πίνακας 1.1).

Οι προτάσεις επένδυσης υποβάλλονται σε **σφραγισμένο φάκελο και περιλαμβάνουν:**

- **Έντυπο** στοιχείων επενδυτή και ενεργειακής επένδυσης ΑΠΕ ή ΣΗΘ (Παράρτημα Ι)
- **Αίτηση χρηματοδότησης** της σύνδεσης της ενεργειακής επένδυσης ΑΠΕ ή ΣΗΘ (Παράρτημα ΙΙ)
- **Δισκέτα ή CD**, όπου θα περιλαμβάνονται ηλεκτρονικά συμπληρωμένα τα ανωτέρω δύο έντυπα.
- **Δικαιολογητικά**, όπως αναγράφονται παρακάτω.

Επί του φακέλου αναγράφονται τα στοιχεία του υποβάλλοντος.

4.3 Απαιτούμενα δικαιολογητικά

Οι επιχειρήσεις θα πρέπει να υποβάλουν τα δικαιολογητικά που παρουσιάζονται στον Πίνακα 4.3. Τα δικαιολογητικά αυτά είναι **υποχρεωτικά**, εκτός όπου ρητά ορίζεται διαφορετικά από την ελληνική νομοθεσία ή τον παρόντα Οδηγό.

Πίνακας 4.3 Απαιτούμενα Δικαιολογητικά

ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	
A.	ΚΟΙΝΑ ΓΙΑ ΟΛΕΣ ΤΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ
1	Τυχόν τροποποιήσεις του καταστατικού, εφόσον έχουν προκύψει μετά την υποβολή της πρότασης για την ενεργειακή επένδυση ΑΠΕ ή ΣΗΘ
2	Απόφαση του Διοικητικού Οργάνου του για τον ορισμό νόμιμου εκπροσώπου
3	Προσφορά Σύνδεσης της ΔΕΗ ή του ΔΕΣΜΗΕ (κατά περίπτωση)
4	Υπεύθυνη Δήλωση για την πρόθεση καταβολής από ίδιους πόρους ποσό ύψους τουλάχιστον 30% του κόστους της σύνδεσης.
5	Κάθε άλλο στοιχείο που, κατά την κρίση του υποβάλλοντος την πρόταση, μπορεί να βοηθήσει στην ορθή εκτίμηση του σκοπού, της σημασίας και του αποτελέσματος της επένδυσης.
B.	ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΙΑ ΜΜΕ (μικρομεσαίες επιχειρήσεις)
	Τα ακόλουθα δικαιολογητικά υποβάλλονται εφόσον ο επενδυτής πρέπει να χαρακτηριστεί ΜΜΕ για την εξασφάλιση ποσοστού χρηματοδότησης 50%, σύμφωνα με τον πίνακα 2.5. Αν ήδη έχει ενταχθεί στη Δράση 2.1.3 ως ΜΜΕ δεν απαιτείται να υποβληθούν τα ακόλουθα δικαιολογητικά. Για την πληροφορία αυτή (αν ήδη είναι χαρακτηρισμένος ΜΜΕ) θα πρέπει να επικοινωνεί με τον αρμόδιο ΕΦΔ πριν την υποβολή της αίτησης.
1	Για υφιστάμενες επιχειρήσεις με ιστορικούς ισολογισμούς ή δυνατότητα έκδοσής τους <ul style="list-style-type: none">• Για επιχειρήσεις που τηρούν βιβλία Γ' Κατηγορίας: Επικυρωμένα αντίγραφα ισολογισμών και αποτελέσματα χρήσης των δύο τελευταίων ετών (ή ενός αν η επιχείρηση λειτουργεί λιγότερο από δύο έτη), συνοδευόμενα από τα αντίστοιχα αντίγραφα Δήλωσης Φορολογίας Εισοδήματος θεωρημένα από την αρμόδια ΔΟΥ.• Για επιχειρήσεις που τηρούν βιβλία Β' Κατηγορίας: Ισολογισμοί των δύο τελευταίων ετών υπογεγραμμένοι από λογιστή, που θα συνταχθούν σύμφωνα με τα υφιστάμενα στοιχεία της επιχείρησης, τα στοιχεία που έχουν υποβληθεί στην αρμόδια ΔΟΥ και σύμφωνα με τυχόν στοιχεία απογραφής. Συνοδεύονται από τα αντίστοιχα έγγραφα Δήλωσης Φορολογίας Εισοδήματος, θεωρημένα από την αρμόδια ΔΟΥ και δήλωση άρθρου 8 του Νόμου 1599/86 του

ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

	<p>Διευθυντή ή Διευθύνοντος Συμβούλου, που βεβαιώνει ότι τα στοιχεία που παρέχονται είναι αληθή.</p> <p>Για επιχειρήσεις νεοϊδρυθείσες χωρίς ιστορικούς ισολογισμούς</p> <p>Επιχειρησιακό σχέδιο δράσης της επιχείρησης, που να καλύπτει τουλάχιστον τα προσεχή πέντε έτη (2002-2007)</p>
2	Καταστάσεις απασχολούμενου προσωπικού για τα τελευταία δύο έτη, θεωρημένες από το ΙΚΑ ή άλλη Υπηρεσία, με ημερομηνία θεώρησης του τελευταίου διμήνου πριν από την ημερομηνία υποβολής της πρότασης
3	Τα δικαιολογητικά Β.1 και Β.2, καθώς και δηλώσεις ότι δεν είναι μεγάλες επιχειρήσεις, των επιχειρήσεων, εάν υπάρχουν τέτοιες, που συνολικά κατέχουν το 75% τουλάχιστον της επιχείρησης που υποβάλλει την πρόταση.
4	Τα δικαιολογητικά Β.1 και Β.2 για τις επιχειρήσεις, εάν υπάρχουν τέτοιες, στις οποίες η υποβάλλουσα επιχείρηση κατέχει άμεσα ή έμμεσα τουλάχιστον το 25% του κεφαλαίου ή των δικαιωμάτων ψήφου

5. ΕΛΕΓΧΟΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

5.1 Διαδικασία αξιολόγησης επενδυτικών προτάσεων

Οι αιτήσεις χρηματοδότησης της σύνδεσης έργων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ ή ΣΗΘ με το Δίκτυο ή το Σύστημα (απευθείας ή μέσω του Δικτύου) ελέγχονται από τους αρμόδιους ΕΦΔ και εγκρίνονται από την Κύρια Επιτροπή Αξιολόγησης (ΚΕΑ), η οποία συγκροτείται με Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης σύμφωνα με το Π.Δ. 98/96 (ΦΕΚ 77/8.5.96).

Ο έλεγχος της αίτησης περιλαμβάνει δύο στάδια:

- έλεγχο επιλεξιμότητας υποβάλλοντος και εξέταση μεγέθους επιχείρησης υποβάλλοντος (μεγάλη ή ΜΜΕ)
- εξέταση της Προσφοράς Σύνδεσης καθώς και διασταύρωση των στοιχείων αυτής με τα αντίστοιχα της αίτησης χρηματοδότησης

Μετά την ολοκλήρωση του ελέγχου οι ΕΦΔ συγκεντρώνουν τα στοιχεία των αιτήσεων, όπως εγκρίνονται, και συντάσσουν έκθεση την οποία διαβιβάζουν στην ΚΕΑ. Η ΚΕΑ ως αρμόδιο όργανο για την έγκριση έργων και δαπανών εκπονεί τον τελικό έλεγχο και συντάσσει εισήγηση για έγκριση των δαπανών σύνδεσης των έργων προς τον Υπουργό Ανάπτυξης. Ο Υπουργός αποφασίζει μέσα σε 20 ημέρες αφ' ότου περιέλθει σε αυτόν η εισήγηση.

5.2 Έλεγχος επιλεξιμότητας υποβάλλοντος και εξέταση μεγέθους επιχείρησης (i)

Κατά το πρώτο στάδιο του ελέγχου εξετάζεται η τυπική πληρότητα του φακέλου υποβολής, η επιλεξιμότητα του υποβάλλοντος φορέα και το μέγεθος της επιχείρησής του.

Πιο συγκεκριμένα, ελέγχονται:

- Η **πληρότητα** του φακέλου υποβολής. Εξετάζεται αν έχουν υποβληθεί το έντυπο στοιχείων του επενδυτή, η αίτηση χρηματοδότησης, το CD ή η δισκέτα με τα έντυπα αυτά σε ηλεκτρονική μορφή και όλα τα απαιτούμενα δικαιολογητικά.
- Η **επιλεξιμότητα** του υποβάλλοντος την αίτηση. Κατά τον έλεγχο αυτό εξετάζεται και επιβεβαιώνεται ότι ο υποβάλλων αιτείται τη χρηματοδότηση σύνδεσης με το Δίκτυο ή το Σύστημα (απευθείας ή μέσω του Δικτύου) έργου ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ ή ΣΗΘ, το οποίο είναι ενταγμένο στο πλαίσιο της Δράσης 2.1.3 του ΕΠΑΝ από τον ίδιο υποβάλλοντα.

- Το **μέγεθος** επιχείρησης του υποβάλλοντα. Όπως φαίνεται από τον πίνακα 2.5, στις περιοχές Α και Β της Κεντρικής Μακεδονίας και Αττικής το ποσοστό χρηματοδότησης περιορίζεται σε 45% (έναντι του 50% στην υπόλοιπη χώρα), εκτός αν η επιχείρηση που θα υλοποιήσει το έργο είναι ΜΜΕ. Συνεπώς, οι επενδυτές των οποίων τα έργα υλοποιούνται στις περιοχές Α ή Β της Κεντρικής Μακεδονίας ή Αττικής θα ελεγχθούν ως προς το μέγεθος της επιχείρησής τους. Ο έλεγχος αυτός γίνεται βάσει του ορισμού των ΜΜΕ που παρατίθεται στο Κεφάλαιο 2.5 του παρόντος Οδηγού. Διευκρινίζεται ότι, εφόσον στο πλαίσιο της Δράσης 2.1.3 έχουν ενταχθεί ως ΜΜΕ, δεν απαιτείται επανεξέταση. Οι επενδυτές θα πρέπει να ενημερώνονται μέσω του αρμόδιου ΕΦΔ αν έχουν ενταχθεί ως ΜΜΕ ή αν θα πρέπει να υποβάλλουν τα απαραίτητα δικαιολογητικά για την εξέταση του μεγέθους της επιχείρησής τους.

5.3 Εξέταση της Προσφοράς Σύνδεσης και της Αίτησης Χρηματοδότησης (ii)

Κατά το δεύτερο στάδιο του ελέγχου, για τους επενδυτές που κρίθηκαν επιλέξιμοι εξετάζεται η αίτηση χρηματοδότησης σε συνδυασμό με την Προσφορά Σύνδεσης.

Αναλυτικότερα, εξετάζονται τα ακόλουθα:

- Η **προσφορά 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.
- Η **αίτηση χρηματοδότησης** του επενδυτή, σύμφωνα με το Παράρτημα ΙΙ, προκειμένου να επιβεβαιωθεί η ορθότητα των στοιχείων σε σχέση με τα προβλεπόμενα στην Προσφορά Σύνδεσης.

Σε περίπτωση που τα υποβαλλόμενα στοιχεία δεν κρίνονται επαρκή, ο ΕΦΔ δύναται να ζητήσει την υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων, προκειμένου να συνεχιστεί ή να επαναληφθεί ο έλεγχος της αίτησης.

5.4 Έκθεση και Τελική Εισήγηση για ένταξη

Οι ΕΦΔ, σε τακτά χρονικά διαστήματα, συγκεντρώνουν τις αιτήσεις για τις οποίες έχει ολοκληρωθεί ο έλεγχος και για τις οποίες πληρούνται οι προϋποθέσεις, και συντάσσουν αναλυτική έκθεση, την οποία διαβιβάζουν στην ΚΕΑ. Στη διάθεση της ΚΕΑ τίθενται όλα τα σχετικά στοιχεία (αιτήσεις, δικαιολογητικά, κλπ.), εφόσον ζητηθεί. Η ΚΕΑ μελετά την έκθεση και τα πρωτογενή στοιχεία, εφόσον το κρίνει απαραίτητο, και συντάσσει εισήγηση έγκρισης της δαπάνης σύνδεσης των έργων προς τον Υπουργό Ανάπτυξης. Ο Υπουργός αποφασίζει μέσα σε 20 ημέρες αφ' ότου περιέλθει σε αυτόν η γνωμοδότηση.

6. ΟΡΟΙ ΤΗΣ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ

6.1 Υπογραφή σύμβασης

Μέσα σε 30 ημερολογιακές ημέρες από την οριστική έγκριση της δαπάνης σύνδεσης στο ΕΠΑΝ, προσκαλείται εγγράφως ο επενδυτής από τον αρμόδιο Ενδιάμεσο Φορέα για την υπογραφή Σύμβασης Υλοποίησης του έργου, μεταξύ του επενδυτή και του Ενδιάμεσου Φορέα. Σε κάθε περίπτωση η υπογραφή της σύμβασης θα γίνει το αργότερο μέχρι 31/12/2006, καταληκτική ημερομηνία ανάληψης δεσμεύσεων στο πλαίσιο του ΕΠΑΝ.

Διευκρινίζεται ότι δικαιολογητικά που έχουν υποβληθεί στο πλαίσιο της σύμβασης για την ενεργειακή επένδυση ΑΠΕ ή ΣΗΘ, εφόσον είναι σε ισχύ και δεν έχουν προκύψει τροποποιήσεις, δεν θα επανυποβάλλονται.

6.2 Τρόπος και Προϋποθέσεις Χρηματοδότησης

Για την εκταμίευση δημόσιας δαπάνης προς τον επενδυτή, πρέπει να έχουν προσκομιστεί τυχόν άδειες ή εγκρίσεις για την εγκατάσταση του έργου, που απαιτούνται από την ελληνική νομοθεσία, καθώς και να έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία απόκτησης της απαιτούμενης γης.

Συνεπώς, εφόσον εκκρεμούν θέματα απαραίτητων εγκρίσεων ή αδειών ή εφόσον απαιτούνται απαλλοτριώσεις, ο επενδυτής υποχρεούται να υποβάλει τα απαραίτητα δικαιολογητικά στις αρμόδιες υπηρεσίες της πολιτείας άμεσα, προκειμένου να μην καθυστερήσει στη συνέχεια η ροή χρηματοδότησης προς το έργο του.

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

Καταβολή Δημόσιας Επιχορήγησης

Το ποσό της δημόσιας επιχορήγησης, που θα αντιστοιχεί στις δαπάνες που θα έχουν πιστοποιηθεί τελικά, θα καταβάλλεται σε μία δόση μετά την ολοκλήρωση και φυσική και οικονομική πιστοποίηση του έργου σύνδεσης και εφόσον έχει ολοκληρωθεί και πιστοποιηθεί και η ενεργειακή επένδυση ΑΠΕ ή ΣΗΘ.

Η δόση θα καταβάλλεται μέσα σε δύο μήνες από τη φυσική και οικονομική πιστοποίηση του έργου της σύνδεσης ή της ενεργειακής επένδυσης ΑΠΕ ή ΣΗΘ (το μεταγενέστερο εκ των δύο) και εφόσον τηρούνται οι όροι χρηματοδότησης που ορίζονται στη σύμβαση του επενδυτή με τον αρμόδιο Ενδιάμεσο Φορέα.

Όπως αναφέρεται και στην παράγραφο «Επιλέξιμες Δαπάνες», είναι δυνατόν η καταβαλλόμενη δημόσια δαπάνη να υπερβεί την εγκεκριμένη. Προϋποθέσεις για την έγκριση της υπέρβασης είναι να τεκμηριώνεται η αναγκαιότητά της και να προκύπτει από το τιμολόγιο χρέωσης σύνδεσης στο Σύστημα του ΔΕΣΜΗΕ.

Εγγυητικές επιστολές

Κατά την υπογραφή της σύμβασης κατατίθεται από τον δικαιούχο εγγυητική επιστολή καλής εκτέλεσης, ύψους 10% της επιχορήγησης που προβλέπεται στη σύμβαση, η οποία επιστρέφεται μετά την οριστική παραλαβή του έργου.

Παρακολούθηση και έλεγχος επένδυσης

Το σύνολο των χρηματοδοτήσεων και δαπανών της επένδυσης καταχωρείται 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, αλλά 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 δικαιούχος επενδυτής υποχρεούται να αποστέλλει προς τον Ενδιάμεσο Φορέα εξαμηνιαίες εκθέσεις προόδου εργασιών της σύνδεσης ή να συμπεριλαμβάνει αναφορά για την πρόοδο των εργασιών σύνδεσης στην εξαμηνιαία έκθεση που αποστέλλει για την επένδυση που υλοποιεί στο πλαίσιο της Δράσης 2.1.3, εφόσον αυτή βρίσκεται σε εξέλιξη και δεν έχει ολοκληρωθεί.

Η ορθότητα των δηλούμενων δαπανών ελέγχεται με διαδικασία που περιλαμβάνει φυσική πιστοποίηση των προβλεπόμενων εργασιών του έργου και έλεγχο της επιλεξιμότητας των δαπανών από τον Ενδιάμεσο Φορέα 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.

Πριν την καταβολή της επιχορήγησης πραγματοποιείται, όπως προαναφέρθηκε, φυσική και οικονομική πιστοποίηση της υλοποίησης του έργου.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ

- I ΕΝΤΥΠΟ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΕΠΕΝΔΥΤΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΑΠΕ Ή ΣΗΘ**
- II ΑΙΤΗΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΤΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΜΕ ΤΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ**

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι
ΕΝΤΥΠΟ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΕΠΕΝΔΥΤΗ ΚΑΙ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΑΠΕ Ή ΣΗΘ

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ

1. ΓΕΝΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΠΡΟΤΕΙΝΟΝΤΟΣ

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

2. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ Ή ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Όνοματεπώνυμο	ΑΦΜ

3. ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

α/α	Όνοματεπώνυμο	ΑΦΜ

4. Ο ΦΟΡΕΑΣ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ ΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΕΙΝΑΙ:

ΜΕΓΑΛΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ

ΜΜΕ

5. ΤΟ ΜΕΓΕΘΟΣ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ:

Συμπληρώνεται εφόσον η επιχείρηση είναι ΜΜΕ

Είναι γνωστό από την ένταξη της ενεργειακής επένδυσης

Θα ελεγχθεί από προσκομιζόμενα στοιχεία

6. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΝΟΜΙΚΟΥ ΠΡΟΣΩΠΟΥ ΜΕ ΙΣΤΟΡΙΚΟΥΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥΣ Ή ΔΥΝΑΤΟΤΗΤΑ ΕΚΔΟΣΗΣ ΤΟΥΣ (ΕΥΡΩ)

Συμπληρώνεται αν ο επενδυτής θα αξιολογηθεί ως ΜΜΕ

επιλογή της ισχύουσας σειράς	2000	2001	2002
	2001	2002	2003
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ			
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ			
ΣΥΝΟΛΟ ΞΕΝΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ			
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ			
ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ			
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			

7. ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ ΣΤΗΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ

Συμπληρώνεται αν ο επενδυτής θα αξιολογηθεί ως ΜΜΕ

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

1. ΤΙΤΛΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

.....
.....

2. ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΚΗ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

ΣΗΘ

ΑΠΕ

ΑΙ

ΒΙ

ΥΗ

ΦΒ

3. ΠΕΡΙΟΧΗ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ ΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Περιφέρεια :

Νομός :

Επαρχία :

Δήμος, Χωριό, Νησί, Τοποθεσία :

4. ΠΡΟΚΗΡΥΞΗ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΟΠΟΙΑ ΕΝΤΑΧΘΗΚΕ Η ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗ

1^Η

2^Η

Κύκλος

α΄

β΄

γ΄

δ΄

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ
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

ΜΕΤΡΟΥ 6.5 ΕΠΑΝ

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 εντάχθηκε κατά την προκήρυξη
..... κύκλος του Μέρου 2.1 του ΕΠΑΝ με
τίτλο

.....
.....

που περιγράφεται στα συνημμένα έντυπα,

στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα
«Ανταγωνιστικότητα» Μέτρο 6.5 του Γ΄ Κ.Π.Σ.

Συνημμένα υποβάλλουμε φάκελο που περιέχει
όλα τα απαραίτητα δικαιολογητικά.

Ημερομηνία :

Υπογραφή νόμιμου εκπροσώπου

(σφραγίδα εταιρίας)

ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΔΑΠΑΝΗΣ

1. ΓΕΝΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ (όπως εντάχθηκε στη Δράση 2.1.3)

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

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)

Κ Ε Φ Α Λ Α Ι Α	
Ίδια	Ευρώ
α. Μετρητά	
β. Κεφάλαια εξωτερικού με Ν.Δ. 2687/53	
γ. Χρηματοδότηση από τρίτους (ΧΑΤ)	
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	
Ξένα	
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	
Σύνολο Ξένων Κεφαλαίων	
Επιχορήγηση Δημόσιου (Δημόσια Χρηματοδότηση)	
ποσοστό % του συνολικού κόστους της επένδυσης	%
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	

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.