



Επιτροπή Διαχείρισης Ειδικού Ταμείου Α.Π.Ε. και ΕΞ.Ε.

ΣΧΕΔΙΟ ΧΟΡΗΓΙΩΝ ΓΙΑ ΕΝΘΑΡΡΥΝΣΗ ΤΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΜΕΓΑΛΑ ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ , ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΑ ΚΑΙ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ , ΤΗΝ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ ΒΙΟΜΑΖΑΣ (2009-2013)



1.	ΣΚΟΠΟΣ	σελ 2
2.	ΝΟΜΙΚΗ ΒΑΣΗ	σελ 2
3.	ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	σελ 2
4.	ΠΟΣΟ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗΣ	σελ 5
5.	ΑΓΟΡΑ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΗΚ ΤΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΟΥ ΘΑ ΠΑΡΑΓΕΤΑΙ ΑΠΟ ΑΠΕ	σελ 7
6.	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΚΑΙ ΣΥΜΒΑΣΗ ΓΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ Α.Π.Ε. ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	σελ 8
7.	ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	σελ 9
8.	ΕΠΙΤΡΟΠΗ ΠΑΡΟΧΗΣ ΧΟΡΗΓΙΩΝ / ΕΠΙΔΟΤΗΣΕΩΝ	σελ 9
9.	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΕΞΕΤΑΣΗΣ ΚΑΙ ΕΓΚΡΙΣΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗΣ ΤΩΝ ΕΠΙΔΟΤΗΣΕΩΝ	σελ 10
10.	ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗΣ	σελ 10
11.	ΝΟΜΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΟΥ ΑΙΤΗΤΗ	σελ 10
12.	ΧΡΟΝΙΚΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ	σελ 10
13.	ΥΠΟΒΟΛΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ	σελ 11
14.	ΔΙΑΝΟΜΗ ΕΝΤΥΠΩΝ ΑΙΤΗΣΕΩΝ	σελ 11

1. ΣΚΟΠΟΣ

Το Σχέδιο αποσκοπεί στην παροχή οικονομικών κινήτρων υπό μορφή κυβερνητικής επιδότησης για την πραγματοποίηση επενδύσεων στον τομέα της παραγωγής ηλεκτρισμού από την αξιοποίηση της Αιολικής, της Ηλιακής ενέργειας, της Βιομάζας και του Βιοαερίου που εκλύεται από χώρους υγειονομικής ταφής απορριμμάτων.

Το Σχέδιο καλύπτει επενδύσεις που αφορούν αγορά και εγκατάσταση καινούργιου εξοπλισμού και υλικών καθώς και το κόστος μελετών όπου αυτές κρίνονται αναγκαίες.

Οι επενδύσεις πρέπει να αφορούν ώριμες τεχνολογικά κατηγορίες και όχι τεχνολογίες που βρίσκονται στο στάδιο έρευνας και ανάπτυξης.

2. ΝΟΜΙΚΗ ΒΑΣΗ

Απόφαση Υπουργικού Συμβουλίου με ημερομηνίας 30.12.2008 και τελική έγκριση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

3. ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ

- **ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΝΜΑ:** Μεγάλα Εμπορικά Αιολικά Συστήματα Ηλεκτροπαραγωγής
- **ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΝΜΦ:** Μεγάλα & Μικρά Εμπορικά Φωτοβολταϊκά Συστήματα Ηλεκτροπαραγωγής
- **ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΝΜΗ:** Μεγάλα Εμπορικά Ηλιοθερμικά Συστήματα Ηλεκτροπαραγωγής
- **ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΝΒΗ:** Ηλεκτροπαραγωγή από Βιομάζα και, Βιοαέριο εκλυόμενο από χώρους υγειονομικής ταφής απορριμμάτων

3.1 Παραγωγή ηλεκτρισμού από ΑΠΕ:

Σύμφωνα με την Οδηγία 2001/77/ΕΚ ορίζονται ως:

«Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας» οι μη ορυκτές ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (αιολική, ηλιακή και γεωθερμική ενέργεια, ενέργεια κυμάτων, παλιροϊκή ενέργεια, υδραυλική ενέργεια, βιομάζα, αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής, από εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέρια). «Βιομάζα» το βιοαπικοδομήσιμο κλάσμα των προϊόντων, αποβλήτων και υπολειμμάτων που προέρχονται από τη γεωργία (συμπεριλαμβανομένων των φυτικών και των ζωικών ουσιών), τη δασοκομία και τις συναφείς βιομηχανίες, καθώς και το βιοαπικοδομήσιμο κλάσμα των βιομηχανικών και αστικών αποβλήτων.

3.1.1. Αξιοποίηση της αιολικής ενέργειας

- i. Το Σχέδιο περιλαμβάνει λειτουργική ενίσχυση με επιδότηση επί της παραγόμενης KWh από την αξιοποίηση αιολικής ενέργειας από μεγάλα εμπορικά συστήματα.
- ii. **Συνολική τιμή πώλησης*** της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από την αξιοποίηση της αιολικής ενέργειας.

* Συνολική τιμή πώλησης = (τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας παραγόμενης από ΑΠΕ από την ΑΗΚ + Επιδότηση από το Ειδικό Ταμείο)

Η συνολική τιμή πώλησης (= τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας παραγόμενης από ΑΠΕ από την ΑΗΚ + Επιδότηση από το Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ) της παραγόμενης kWh από αιολική ενέργεια θα είναι €0,166/KWh. Η επιδότηση που θα καταβάλλεται από το Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ θα προκύπτει από την διαφορά της Συνολικής τιμής πώλησης και της τιμής αγοράς της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ από την ΑΗΚ, όπως εκάστοτε θα καθορίζεται από την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ). Σημειώνεται ότι σε περίπτωση που η τιμή της αγοράς της kWh από την ΑΗΚ ξεπεράσει την συνολική τιμή πώλησης, τότε η ΑΗΚ θα καταβάλει το επιπλέον ποσό στο Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ και ΕΞΕ για τα πρώτα 20 χρόνια λειτουργίας του Αιολικού Πάρκου. Στην συνολική τιμή πώλησης συμπεριλαμβάνονται και αντισταθμιστικά οφέλη 2% επί των ετήσιων εσόδων (προ του ΦΠΑ), τα οποία θα παρέχονται προς τις γειτνιάζουσες με τις εγκαταστάσεις κοινότητες.

Σημειώνεται ότι σε περίπτωση που ο μέσος όρος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ένα αιολικό πάρκο κατά τη διάρκεια μιας τετραετίας ξεπερνά τις 1750 KWh/kW τον καθέ χρόνο, τότε ο επενδυτής θα λαμβάνει την ισχύουσα διατίμηση από την ΑΗΚ μόνο για τις επιπλέον KWh (κιλοβατώρες) παραγωγής, δηλαδή πέραν των 1750 kWh/kW. Θα είναι δυνατή η επανεξέταση του ορίου αυτού στο τέλος κάθε τετραετίας με κατώτατο όριο τις 1500 KWh/kW στην περίπτωση μόνο που η παραγωγή ξεπεράσει τις 1750 KWh/kW.

iii. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικά συστήματα θα πρέπει να συνοδεύεται από πιστοποιητικό εγγύησης προέλευσης το οποίο θα εκδίδεται από αρμόδιο φορέα.

3.1.2. Αξιοποίηση της ηλιακής ενέργειας

i. Συνολική τιμή πώλησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από την αξιοποίηση της ηλιακής ενέργειας μέσω φωτοβολταϊκών συστημάτων.

Η συνολική τιμή πώλησης (= τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας παραγόμενης από ΑΠΕ από την ΑΗΚ + Επιδότηση από το Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ) της παραγόμενης kWh από φωτοβολταϊκά συστήματα δυναμικότητας μέχρι 20KW θα είναι €0,36/KWh. Η επιδότηση που θα καταβάλλεται από το Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ θα προκύπτει από την διαφορά της Συνολικής τιμής πώλησης και της τιμής αγοράς της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ από την ΑΗΚ, όπως εκάστοτε θα καθορίζεται από την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) για τα πρώτα 20 χρόνια λειτουργίας του συστήματος.

Η συνολική τιμή πώλησης της παραγόμενης kWh από φωτοβολταϊκά συστήματα δυναμικότητας 21-150KW θα είναι €0,34/KWh για τα πρώτα 20 χρόνια λειτουργίας του συστήματος.

Η συνολική τιμή πώλησης της κάθε παραγόμενης κιλοβατώρας από φωτοβολταϊκά συστήματα θα παραμένει σταθερή για όλη την διάρκεια της σύμβασης παροχής χορηγίας, (πρώτα 20 χρόνια λειτουργίας του συστήματος).

Οι τιμές αυτές βασίζονται στο ότι σύμφωνα με τα δεδομένα ηλιακού δυναμικού της Μετεωρολογικής Υπηρεσίας Κύπρου και με βάση τα πορίσματα σχετικών μελετών, ένα πολύ-κρυσταλλικό ή και μόνο-κρυσταλλικό φωτοβολταϊκό σύστημα ονομαστικής ισχύος ενός κιλοβάτ (1000Wr=1KWp), εγκατεστημένο σε παραλιακή περιοχή της Κύπρου, με γωνία πλαισίων 27° και κατεύθυνση ακριβώς Νότια, με ακίνητα πλαίσια (κατά την διάρκεια όλου του χρόνου), θα παράγει περισσότερο από 1500KWh τον χρόνο, σαν μέσον όρο των πρώτων 20 χρόνων λειτουργίας του.

ii. Συνολική τιμή πώλησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από την αξιοποίηση της ηλιακής ενέργειας μέσω ηλιοθερμικών σταθμών.

Η συνολική τιμή πώλησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από ηλιοθερμικά συστήματα για τα πρώτα 20 χρόνια λειτουργίας του συστήματος θα είναι €0,260/KWh. Η συνολική τιμή πώλησης της κάθε παραγόμενης κιλοβατώρας θα παραμένει σταθερή για όλη την διάρκεια της σύμβασης παροχής χορηγίας, (πρώτα 20 χρόνια λειτουργίας του συστήματος). Στην συνολική τιμή πώλησης συμπεριλαμβάνονται και αντισταθμιστικά οφέλη 2% επί των ετήσιων εσόδων, τα οποία θα παρέχονται προς τις γειτνιάζουσες με τις εγκαταστάσεις κοινότητες.

iii. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ηλιακά συστήματα θα πρέπει να συνοδεύεται από πιστοποιητικό εγγύησης προέλευσης το οποίο θα εκδίδεται από αρμόδιο φορέα.

3.1.3. Αξιοποίηση Βιομάζας και βιοαερίου εκλυόμενου από χώρους Υγειονομικής ταφής απορριμμάτων

- i. Το Σχέδιο περιλαμβάνει την παραγωγή ηλεκτρισμού από την αξιοποίηση πάσης φύσεως υποπροϊόντων και κατάλοιπων φυτικής, ζωικής, δασικής και αλιευτικής δραστηριότητας, πριν ή μετά την βιομηχανική τους επεξεργασία, καθώς και το οργανικό φορτίο των αστικών λυμάτων και απορριμμάτων συμπεριλαμβανομένου του βιοαερίου που παράγεται από τους ΧΥΤΑ (Χώροι Υγειονομικής Ταφής Απορριμμάτων) και από την ιλύ των βιολογικών καθαρισμών.
- ii. Το Σχέδιο δεν περιλαμβάνει την παραγωγή ηλεκτρισμού από καύση βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος αστικών/ βιομηχανικών αποβλήτων (περιλαμβανομένων των καυσίμων που προέρχονται από απορρίμματα) σε αποτεφρωτήρες.

iii. Συνολική τιμή πώλησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από την αξιοποίηση της Βιομάζας

Η συνολική τιμή πώλησης* της παραγόμενης kWh από την αξιοποίηση Βιομάζας για τα πρώτα 20 χρόνια λειτουργίας του συστήματος θα είναι €0,1179/KWh (και επιπλέον πριμοδότηση). Η επιδότηση που θα καταβάλλεται από το Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ θα προκύπτει από την διαφορά της συνολικής τιμής πώλησης και της τιμής αγοράς της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ από την ΑΗΚ, όπως εκάστοτε θα καθορίζεται από ΡΑΕΚ. Σημειώνεται ότι σε περίπτωση που η τιμή της αγοράς της kWh από την ΑΗΚ ξεπεράσει την συνολική τιμή πώλησης, τότε η ΑΗΚ θα καταβάλει το επιπλέον ποσό στο Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ και ΕΞΕ. Στην συνολική τιμή πώλησης συμπεριλαμβάνονται και αντισταθμιστικά οφέλη 2% (προ του ΦΠΑ) επί των ετήσιων εσόδων, τα οποία θα παρέχονται προς τις γειτνιάζουσες με τις εγκαταστάσεις κοινότητες

Η συνολική τιμή πώλησης της κάθε παραγόμενης κιλοβατώρας θα παραμένει σταθερή για όλη την διάρκεια της σύμβασης παροχής χορηγίας (πρώτα 20 χρόνια λειτουργίας του συστήματος).

Η ελάχιστη τιμή πώλησης που δίδεται πιο πάνω, θα αυξάνεται με Πριμοδότηση = 1,71 σεντ /KWh-electricity στις περιπτώσεις εκείνες που η ηλεκτρική ενέργεια θα παράγεται από μονάδες συμπαραγωγής ηλεκτρισμού θερμότητας ή/και ψύξης, ή αν η μετατροπή της βιομάζας γίνεται με θερμοχημικές διεργασίες όπως αεριοποίηση, ξηρή ζύμωση (dry fermentation) και εάν το αέριο που θα χρησιμοποιηθεί για παραγωγή ηλεκτρισμού έχει επεξεργαστεί έτσι που η ποιότητα του να είναι αυτή του φυσικού αερίου ή εάν ο ηλεκτρισμός παράγεται από κυψέλες καυσίμου, αεριομηχανές, μηχανές ατμού, οργανικός κύκλος Rankine, συστήματα πολλαπλού καυσίμου ειδικά κύκλου Kalina ή μηχανές Stirling.

iv. Συνολική τιμή πώλησης* της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από βιοαέριο ΧΥΤΑ

Η συνολική τιμή πώλησης* της παραγόμενης kWh από την αξιοποίηση Βιοαερίου εκλυόμενου από χώρους υγειονομικής ταφής απορριμμάτων για τα πρώτα 20 χρόνια λειτουργίας του συστήματος θα είναι €0,0974/KWh (και επιπλέον πριμοδότηση) Η επιδότηση που θα καταβάλλεται από το Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ θα προκύπτει από την διαφορά της συνολικής τιμής πώλησης και της τιμής αγοράς της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ από την ΑΗΚ, όπως εκάστοτε θα καθορίζεται από ΡΑΕΚ. Σημειώνεται ότι σε περίπτωση που η τιμή της αγοράς της kWh από την ΑΗΚ ξεπεράσει την συνολική τιμή πώλησης, τότε η ΑΗΚ θα καταβάλει το επιπλέον ποσό στο Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ και ΕΞΕ. Στην συνολική τιμή πώλησης συμπεριλαμβάνονται και αντισταθμιστικά οφέλη 2% (προ του ΦΠΑ) επί των ετήσιων εσόδων, τα οποία θα παρέχονται προς τις γειτνιάζουσες με τις εγκαταστάσεις κοινότητες.

Η ελάχιστη τιμή πώλησης που δίδεται πιο πάνω, θα αυξάνεται με Πριμοδότηση = 1,71 σεντ /KWh-electricity στις περιπτώσεις εκείνες εάν το αέριο που θα χρησιμοποιηθεί για παραγωγή ηλεκτρισμού έχει επεξεργαστεί έτσι που η ποιότητα του να είναι αυτή του φυσικού αερίου ή εάν ο ηλεκτρισμός παράγεται από κυψέλες καυσίμου, αεριομηχανές, μηχανές ατμού, οργανικός κύκλος Rankine, συστήματα πολλαπλού καυσίμου ειδικά κύκλου Kalina ή μηχανές Stirling.

- v. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από βιομάζα θα πρέπει να συνοδεύεται από πιστοποιητικό εγγύησης προέλευσης το οποίο θα εκδίδεται από αρμόδιο φορέα.

3.2 ΜΟΡΦΗ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ

Για τις κατηγορίες NMA, NMΦ, NMΗ και NBH θα παραχωρείται επιδότηση υπό μορφή δημόσιας ενίσχυσης επί της παραγόμενης KWh, όπως φαίνεται αναλυτικά στον Πίνακα(1). Η μορφή όλων των δημοσίων ενισχύσεων που παραχωρούνται από το Σχέδιο αυτό είναι η Περιβαλλοντική.

3.3 ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ

Δικαίωμα υποβολής αίτησης για επιδότηση έχουν κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο ιδιωτικού δικαίου καθώς και οι φορείς του δημόσιου τομέα, και της τοπικής αυτοδιοίκησης που ασκούν οποιανδήποτε οικονομική δραστηριότητα. Για να υποβληθεί αίτηση, πρέπει οι δικαιούχοι να μην έχουν πτωχεύσει, ούτε να τελούν υπό πτώχευση και να μην διώκονται ποινικά.

Επιχειρήσεις που θεωρούνται προβληματικές κατά την έννοια του άρθρου 1(7) του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 800/2008.

Για τους σκοπούς του του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 800/2008, μια ΜΜΕ θεωρείται προβληματική επιχείρηση όταν πληροί τους ακόλουθους όρους:

α) αν πρόκειται για εταιρεία περιορισμένης ευθύνης, εφόσον έχει απολεσθεί πάνω από το μισό του εγγεγραμμένου της κεφαλαίου και άνω του ενός τετάρτου του κεφαλαίου αυτού έχει απολεσθεί κατά τη διάρκεια των δώδεκα τελευταίων μηνών, ή

β) αν πρόκειται για εταιρεία στην οποία τουλάχιστον ορισμένα μέλη έχουν απεριόριστη ευθύνη για τα χρέη της εταιρείας, εφόσον έχει απολεσθεί πάνω από το μισό του κεφαλαίου της, όπως εμφανίζεται στους λογαριασμούς της εταιρείας, και πάνω από το ένα τέταρτο αυτού του κεφαλαίου έχει απολεσθεί κατά τη διάρκεια των δώδεκα τελευταίων μηνών, ή

γ) ανεξάρτητα από τη μορφή της εταιρείας, εφόσον η σχετική επιχείρηση πληροί τις προϋποθέσεις της εγχώριας νομοθεσίας ώστε να υπαχθεί σε συλλογική πτωχευτική διαδικασία.

Σημειώνεται ότι σύμφωνα με την παράγραφο 7 του άρθρου 1 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 800/2008, οι Μικρές και Μεσαίες επιχειρήσεις που έχουν συσταθεί από χρόνο μικρότερο της τριετίας δεν θεωρούνται προβληματικές αναφορικά με το εν λόγω διάστημα, εκτός εάν η επιχείρηση πληροί τις προϋποθέσεις της νομοθεσίας της Κυπριακής Δημοκρατίας ώστε να υπαχθεί σε συλλογική πτωχευτική διαδικασία.

4. ΠΟΣΟ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗΣ

4.1 ΔΗΜΟΣΙΑ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ

Το Σχέδιο καλύπτει επενδύσεις που αφορούν την εκμετάλλευση αιολικής, της ηλιακής ενέργειας, αξιοποίηση Βιομάζας και Βιοαερίου εκλυόμενου από χώρους Υγειονομικής ταφής απορριμμάτων για σκοπούς παραγωγής ηλεκτρισμού και την συμπαραγωγή ηλεκτρισμού-θερμότητας ή/και ψύξης. Τα ποσά επιδότησης/επιχορήγησης φαίνονται αναλυτικά στον Πίνακα 1.

ΠΙΝΑΚΑΣ 1

(1) A/A	(2) ΕΠΕΝΔΥΣΗ	(3) Χορηγία	(4) Συνολική Τιμή Πώλησης KWh	(5) Μορφή ενίσχυσης
NMA	Μεγάλα αιολικά συστήματα ηλεκτροπαραγωγής			
	NMA1 Μεγάλα εμπορικά συστήματα	Επιχορήγηση 0%, Μόνο επιδότηση της παραγόμενης ενέργειας για τα πρώτα 20 χρόνια λειτουργίας του συστήματος	€0,166/KWh (Επιδότηση= 0,166 -τιμή αγοράς ΑΗΚ)	Περιβαλλοντική
NMΦ	Μεγάλα & Μικρά φωτοβολταϊκά συστήματα ηλεκτροπαραγωγής			
	NMΦ1 Μεγάλα εμπορικά φωτοβολταϊκά συστήματα, δυναμικότητας από 21 μέχρι 150KW, ενωμένα με το δίκτυο του παροχέα ηλεκτρικής ενέργειας.	Επιχορήγηση 0%, Μόνο επιδότηση της παραγόμενης ενέργειας για τα πρώτα 20 χρόνια λειτουργίας του συστήματος	€0,34/KWh (Επιδότηση= 0,34-τιμή αγοράς ΑΗΚ)	Περιβαλλοντική
	NMΦ2 Μικρά εμπορικά φωτοβολταϊκά συστήματα, δυναμικότητας μέχρι 20KW, ενωμένα με το δίκτυο του παροχέα ηλεκτρικής ενέργειας.	Επιχορήγηση 0%, Μόνο επιδότηση της παραγόμενης ενέργειας για τα πρώτα 20 χρόνια λειτουργίας του συστήματος	€0,36/KWh (Επιδότηση= 0,36 -τιμή αγοράς ΑΗΚ)	Περιβαλλοντική
NMH	Μεγάλα ηλιοθερμικά συστήματα ηλεκτροπαραγωγής			
	NMH1 Μεγάλα εμπορικά ηλιοθερμικά συστήματα ενωμένα με το δίκτυο του παροχέα ηλεκτρικής ενέργειας.	Επιχορήγηση 0%, Μόνο επιδότηση της παραγόμενης ενέργειας για τα πρώτα 20 χρόνια λειτουργίας του συστήματος	€0,260/KWh (Επιδότηση= 0,260 -τιμή αγοράς ΑΗΚ)	Περιβαλλοντική
NBH	Αξιοποίηση Βιομάζας και βιοαερίου εκλυόμενου από χώρους Υγειονομικής ταφής απορριμμάτων			
	BH1 Παραγωγή ηλεκτρισμού από αξιοποίηση βιομάζας	Επιχορήγηση 0%, Μόνο επιδότηση της παραγόμενης ενέργειας για τα πρώτα 20 χρόνια λειτουργίας του συστήματος	€0,135/KWh (Επιδότηση=0,1179+ 0,0171 πριμοδότηση* -τιμή αγοράς ΑΗΚ+)	Περιβαλλοντική
	BH2 Παραγωγή ηλεκτρισμού από αξιοποίηση βιοαερίου από ΧΥΤΑ	Επιχορήγηση 0%, Μόνο επιδότηση της παραγόμενης ενέργειας για τα πρώτα 20 χρόνια λειτουργίας του συστήματος	€0,1145/KWh (Επιδότηση=0,0974+ 0,0171 πριμοδότηση** - τιμή αγοράς ΑΗΚ)	Περιβαλλοντική

(**) Πριμοδότηση =1,71 eurocent / KWh-electricity στις περιπτώσεις εκείνες εάν το αέριο που θα χρησιμοποιηθεί για παραγωγή ηλεκτρισμού έχει επεξεργαστεί έτσι που η ποιότητα του να είναι αυτή του φυσικού αερίου ή εάν ο ηλεκτρισμός παράγεται από κυψέλες καυσίμου, αεριομηχανές, μηχανές ατμού, οργανικός κύκλος Rankine, συστήματα πολλαπλού καυσίμου ειδικά κύκλου Kalina ή μηχανές Stirling

Η τιμή που θα πληρώνει η ΑΗΚ για την αγορά της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας θα καθορίζεται από την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας όπως ορίζεται στον Περί Ρυθμίσεως της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο του 2003.

Η επιδότηση (η διαφορά μεταξύ της συνολικής τιμής πώλησης κιλοβατώρας και της τιμής της αγοράς από την ΑΗΚ) θα καταβάλλεται από το Ειδικό Ταμείο που έχει δημιουργηθεί και που χρηματοδοτείται με την επιβολή τέλους πάνω στην κατανάλωση ηλεκτρισμού ύψους €0,00222/KWh την κιλοβατώρα.

Σημειώνεται ότι η συνολική τιμή πώλησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από όλες τις τεχνολογίες θα παραμένει σταθερή στην προσυμφωνημένη τιμή για όλη την διάρκεια της συμφωνίας παροχής χορηγίας.

Η τιμή αγοράς της ηλεκτρικής ενέργειας από την ΑΗΚ, δύναται να τροποποιηθεί με αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ). Σε περίπτωση που η τιμή αγοράς από την ΑΗΚ τροποποιηθεί, θα μεταβάλλεται ανάλογα και η τιμή επιδότησης που καταβάλλεται από το Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ, έτσι ώστε η τιμή πώλησης κιλοβατώρας που παράγεται από ΑΠΕ να παραμένει σταθερή.

5. ΑΓΟΡΑ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΗΚ ΤΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΟΥ ΘΑ ΠΑΡΑΓΕΤΑΙ ΑΠΟ ΑΠΕ

5.1 ΓΕΝΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ

Η ΑΗΚ αναλαμβάνει να αγοράζει την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από ΑΠΕ στις πιο κάτω διατιμήσεις νοουμένου ότι ικανοποιούνται οι πιο κάτω προϋποθέσεις:

- (α) Θα ικανοποιούνται οι τεχνικές προδιαγραφές που καθορίζονται στην σύμβαση του παραγωγού με την ΑΗΚ. Η μέτρηση θα γίνεται στο σημείο σύνδεσης με το δίκτυο της ΑΗΚ.
- (β) Θα υπογράφεται σύμβαση αγοράς με την ΑΗΚ, εικοσαετούς διάρκειας. Η σύμβαση θα μπορεί να ανανεώνεται μετά το πέρας των πρώτων 20 χρόνων για περιόδους διάρκειας 5 χρόνων, εφόσον το ζητήσει ο συμβαλλόμενος, αλλά με την ισχύουσα τότε διατίμηση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. (Χωρίς οποιανδήποτε επιδότηση από το Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ).
- (γ) Αποδοχή της τάσης και του τρόπου σύνδεσης των εγκαταστάσεων του ενδιαφερόμενου με το δίκτυο μεταφοράς ή διανομής ανάλογα με την περίπτωση όπως αυτοί θα καθορίζονται μετά από τεχνο-οικονομική μελέτη σε κάθε περίπτωση.

Νοείται ότι, οι παραγωγοί ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, θα δύνανται να χρησιμοποιήσουν την ηλεκτρική ενέργεια που παράγουν για κάλυψη των δικών τους αναγκών και να πωλούν τυχόν πλεόνασμα στην ΑΗΚ ή άλλο μη οικιστικό φορέα βάση του περί Επιλέγοντα Καταναλωτή Διατάγματος του 2004, δυνάμει του άρθρου 44 των «περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003 έως 2006».

5.2 ΔΙΑΤΙΜΗΣΗ ΓΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΠΟ ΑΠΕ

Η αρχική τιμή αγοράς της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου θα καθορίζεται ανάλογα με την τιμή του πετρελαίου. Η διατίμηση αυτή ισχύει για όλες τις μορφές ΑΠΕ που χρησιμοποιούνται για την παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος το οποίο διοχετεύεται στο δίκτυο.

Με την πλήρη εφαρμογή του περί Ρυθμίσεως της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου του 2003, η τιμή που θα καταβάλλει η ΑΗΚ ή άλλος παροχέας ηλεκτρικής ενέργειας για την αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ, καθορίζεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) με βάση το πραγματικό κόστος του παροχέα ηλεκτρικής ενέργειας. Η τιμή αυτή θα επανακαθορίζεται όποτε θεωρηθεί αναγκαίο από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας με βάση τυχόν αλλαγές στο πραγματικό κόστος του παροχέα ηλεκτρικής ενέργειας.

Μετά από αίτηση του ενδιαφερομένου και έγκριση της Επιτροπής Διαχείρισης του Ειδικού Ταμείου ΑΠΕ, μόνο για τις κιλοβατώρες που θα διοχετεύονται στο δίκτυο της ΑΗΚ, επιπλέον της τιμής που θα καταβάλλει η ΑΗΚ, θα δίδεται στον παραγωγό ηλεκτρισμού από ΑΠΕ επιδότηση από το Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ, ανάλογα με το είδος των συστημάτων ΑΠΕ. Η διάρκεια της επιδότησης από το Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ θα είναι μόνο για τα πρώτα 20 χρόνια. Σε περίπτωση αναθεώρησης της τιμής που θα καταβάλλει η ΑΗΚ στον παραγωγό ΑΠΕ, το ύψος της επιδότησης θα αναπροσαρμόζεται, ώστε η ολική τιμή που θα προσφέρεται στον παραγωγό ΑΠΕ να παραμένει σταθερή κατά τη διάρκεια του σχετικού συμβολαίου μεταξύ παραγωγού ΑΠΕ και Ειδικού Ταμείου ΑΠΕ.

6. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΚΑΙ ΣΥΜΒΑΣΗ ΓΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ Α.Π.Ε. ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ

(α) Προτού συμβληθούν με την Αρχή, όλοι οι αιτητές θα πρέπει να υποβάλουν αίτηση στην ΑΗΚ ή στον διαχειριστή του δικτύου, ανάλογα με την δυναμικότητα και άλλα χαρακτηριστικά την προτεινόμενης μονάδας, σύμφωνα με τους εκάστοτε εν ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής. Η αίτηση θα περιλαμβάνει τεχνικά στοιχεία παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ (τάση, ισχύ, συχνότητα κτλ), την τοποθεσία της εγκατάστασης και τοπογραφικό σχέδιο και τα στοιχεία και διεύθυνση του αιτητή.

(β) Το κόστος για την επέκταση, ενίσχυση, και σύνδεση του δικτύου της Αρχής με τις εγκαταστάσεις του αιτητή, περιλαμβανομένου και του μετρητή, θα υπολογίζονται βάσει της εκάστοτε πολιτική χρέωσης και θα κατανέμονται σύμφωνα με τους εν ισχύ Κανονισμούς.

(γ) Οι εγκαταστάσεις του αιτητή θα πρέπει να πληρούν τις τεχνικές προδιαγραφές της Αρχής και να τυγχάνουν της έγκρισης της κατά την επιθεώρηση. Θα ισχύουν γενικά όλοι οι κανονισμοί και νομοθεσία για της ηλεκτρικές εγκαταστάσεις.

(δ) Ο παραγωγός θα είναι υπεύθυνος, η δε αρμόδια αρχή θα ελέγχει ώστε να τηρούνται οι Τεχνικοί Όροι που θα περιλαμβάνονται στην Σύμβαση. Οι όροι αυτοί καθορίζουν την ποιότητα του παραγόμενου ρεύματος, το σύστημα προστασίας του δικτύου και των εγκαταστάσεων και την ασφάλεια του προσωπικού και του κοινού γενικά, σύμφωνα με τους Κανόνες Ασφαλείας που εφαρμόζει η Αρχή.

(ε) Για εγκαταστάσεις **φωτοβολταϊκών** συστημάτων δυναμικότητας μεγαλύτερης των 20KW, οι αιτητές πρέπει να υποβάλουν αίτηση στην Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) για εξασφάλιση Άδειας Κατασκευής, Παραγωγής και Προμήθειας Ηλεκτρισμού ή εξαίρεσης.

(στ) Για εγκατάσταση **φωτοβολταϊκών** συστημάτων που δεν θα τοποθετηθούν στην οροφή νόμιμων υφιστάμενων οικοδομών οι αιτητές πρέπει να εξασφαλίσουν Πολεοδομική Άδεια από την Αρμόδια Πολεοδομική Αρχή.

7. ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ

Για την αξιολόγηση των επενδύσεων θα χρησιμοποιηθούν ως βασικά κριτήρια τα ακόλουθα:

Α/Α	ΚΡΙΤΗΡΙΟ	ΒΑΡΥΤΗΤΑ
1	Αποδοτικότητα κεφαλαίων	20%
2	Υποκατάσταση ενέργειας / παραγωγή ενέργειας	35%

3	Αξιοπιστία προτεινόμενων τεχνολογιών	20%
4	Αποτελεσματικότητα Σχεδίου υλοποίησης και αξιοποίησης επένδυσης	10%
5	Αποφυγή περιβαλλοντικών επιδράσεων	10%
6	Χρηματοδότηση από τρίτους (TPF) ή ανάλογα με την απόδοση τεχνολογίας	5%
ΣΥΝΟΛΟ ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΩΝ ΒΑΡΥΤΗΤΑΣ		100%

Περισσότερες λεπτομέρειες όσον αφορά τα κριτήρια που θα χρησιμοποιηθούν για την αξιολόγηση των αιτήσεων καθώς και οι εξαιρέσεις και τροποποιήσεις που θα εφαρμόζονται για όλες τις τεχνολογίες που θα επιχορηγούνται, θα αναγράφονται αναλυτικά στα σχετικά έντυπα αιτήσεων. Οι αιτήσεις που θα εξασφαλίζουν τουλάχιστον το 50% του συντελεστή βαρύτητας του κάθε κριτηρίου θα προωθούνται για εξέταση από την Επιτροπή Παροχής Χορηγιών/Επιδότησεων.

8. ΕΠΙΤΡΟΠΗ ΠΑΡΟΧΗΣ ΧΟΡΗΓΙΩΝ / ΕΠΙΔΟΤΗΣΕΩΝ

Όλες οι αιτήσεις που θα υποβάλλονται και εκ πρώτης όψεως πληρούν τα κριτήρια του Σχεδίου θα αξιολογούνται από την Επιτροπή Διαχείρισης του Ταμείου που καθιερύεται δυνάμει του άρθρου 4 του Περὶ Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και της Εξοικονόμησης Ενέργειας Νόμος του 2003-2006.

Για την κατηγορία NMA1 των μεγάλων αιολικών συστημάτων, για την περίοδο 2009-2013 θα εγκριθούν από την Επιτροπή Διαχείρισης του Ειδικού Ταμείου ΑΠΕ και ΕΞΕ, αιτήσεις συστημάτων συνολικής ισχύος 165MW. Για την έγκριση θα λαμβάνεται αυστηρά υπόψη η σειρά υποβολής της κάθε αίτησης.

Για την κατηγορία ΝΜΦ1 των μεγάλων φωτοβολταϊκών συστημάτων δυναμικότητας 21-150KW, για κάθε έτος της περιόδου 2009-2013, θα εγκρίνονται από την Επιτροπή Διαχείρισης του Ειδικού Ταμείου ΑΠΕ και ΕΞΕ, αιτήσεις συστημάτων συνολικής ισχύος μέχρι 2MW. Για την έγκριση θα λαμβάνεται αυστηρά υπόψη η σειρά υποβολής της κάθε αίτησης. Σε περίπτωση που η συνολική αιτούμενη ισχύς για την εν λόγω κατηγορία ξεπεράσει το 2MW οι νέες αιτήσεις θα παραπέμπονται για έγκριση το επόμενο έτος

Για την κατηγορία ΝΜΗ1 των μεγάλων εμπορικών ηλιοθερμικών συστημάτων, για την περίοδο 2009-2013 θα εγκριθούν από την Επιτροπή Διαχείρισης του Ειδικού Ταμείου ΑΠΕ και ΕΞΕ, αιτήσεις συστημάτων συνολικής ισχύος 25MW. Για την έγκριση θα λαμβάνεται αυστηρά υπόψη η σειρά υποβολής της κάθε αίτησης.

9. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΕΞΕΤΑΣΗΣ ΚΑΙ ΕΓΚΡΙΣΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗΣ ΕΠΙΔΟΤΗΣΕΩΝ

Οι ενδιαφερόμενοι αιτητές θα μπορούν να υποβάλλουν τις αιτήσεις τους κατά την περίοδο που θα ανακοινωθεί προς την Επιτροπή χορηγιών / επιδοτήσεων πάνω σε ειδικό έντυπο, που θα εξασφαλίζουν από την Επιτροπή Διαχείρισης του Ειδικού Ταμείου ΑΠΕ, **συνοδευόμενες από όλα τα απαραίτητα δικαιολογητικά όπως αυτά καθορίζονται στα σχετικά έντυπα αίτησης.**

Οι πληροφορίες που υποβάλλονται θα ελέγχονται με βάση σύστημα εσωτερικού ελέγχου και θα ετοιμάζεται συνοπτικό σημείωμα προς την Επιτροπή για εξέταση και έγκριση της χορηγίας.

Επιχείρηση / άτομο που έτυχε οποιασδήποτε ενίσχυσης από άλλο Σχέδιο για τα ίδια μηχανήματα και εξοπλισμό δεν δικαιούται να υποβάλει αίτηση.

Σώρευση: Οι ενισχύσεις του συγκεκριμένου προγράμματος δεν μπορούν να σωρευθούν με άλλη χρηματοδότηση είτε από κοινοτικούς είτε από κρατικούς πόρους, για τις ίδιες επιλέξιμες δαπάνες.

Αιτήσεις για επενδυτικές προτάσεις που έχουν σχέση με τα ίδια υλικά / εξοπλισμό για τα οποία παραχωρήθηκε ήδη χορηγία με βάση προηγούμενα Σχέδια δεν γίνονται δεκτές ούτε μπορούν να επιχορηγηθούν.

Τονίζεται ότι οι αιτήσεις από τις ενδιαφερόμενες επιχειρήσεις θα εξετάζονται μόνο αν υποβάλλονται πριν από την έναρξη πραγματοποίησης της επένδυσης (πριν από την παραγγελία των μηχανημάτων ή την έναρξη εργασιών).

10. ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗΣ/ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ

Η επιδότηση/επιχορήγηση θα παραχωρείται μετά την αγορά, εγκατάσταση και λειτουργία του υπό αναφορά συστήματος / εξοπλισμού, νοουμένου ότι εξακριβωμένα θα επιτυγχάνεται παραγωγή ενέργειας από ΑΠΕ και νοουμένου ότι θα έχουν προσκομισθεί όλα τα απαραίτητα δικαιολογητικά / πιστοποιητικά που αναφέρονται στο έντυπο αίτησης και όσα ζητηθούν από την Επιτροπή Διαχείρισης του Ειδικού Ταμείου ΑΠΕ και ΕΞΕ.

Σε περίπτωση χρήσης μιγμάτων καυσίμων που περιέχουν μέρη τα οποία δεν αποτελούν βιομάζα/βιοαέριο σύμφωνα με τον ορισμό της Παραγράφου 4.1 , τότε η επιδότηση θα δίνεται κατά αναλογία της περιεκτικότητας των καυσίμων σε βιομάζα, με την προσκόμιση κατάλληλων αποδεικτικών στοιχείων

11. ΝΟΜΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΟΥ ΑΙΤΗΤΗ

Πριν την παραχώρηση της επιδότησης θα υπογράφεται μεταξύ του αιτητή και του Γενικού Διευθυντή του Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, Προέδρου της Διαχειριστικής Επιτροπής του Ταμείου, σχετική Συμφωνία Παροχής Επιδότησης.

Από όσους εγκρίνεται να λάβουν χορηγία/επιδότηση θα απαιτείται όπως υποβάλλουν όλα τα πρωτότυπα αποδεικτικά στοιχεία που θα δικαιολογούν το ακριβές κόστος της επένδυσης. Θα γίνεται επίσης επιτόπου έλεγχος για επιβεβαίωση της εγκατάστασης και λειτουργίας των μηχανημάτων ή/και εξοπλισμού που αναφέρονται στην αίτηση. Η επιδότηση της KWh θα καταβάλλεται στους δικαιούχους μετά την έγκριση από τη Διαχειριστική Επιτροπή του Ταμείου της σύμβασης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ της ΑΗΚ και του δικαιούχου και με την υποβολή των αποδεικτικών στοιχείων αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από την ΑΗΚ και την έκδοση του πιστοποιητικού προέλευσης της παραγόμενης ενέργειας από την αρμόδια Αρχή.

12. ΧΡΟΝΙΚΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ

Η τελευταία ημερομηνία για την λήψη αποφάσεων για παραχώρηση επιδότησης είναι η **20/12/2013** .

13. ΥΠΟΒΟΛΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

Η Επιτροπή με ανακοινώσεις της θα καθορίζει τις περιόδους υποβολής αιτήσεων ή και την δυναμικότητα των συστημάτων που θα επιδοτηθούν.

Η αίτηση δεν θα παραλαμβάνεται αν δεν είναι πλήρως συμπληρωμένη και δεν συνοδεύεται από όλα τα απαιτούμενα στοιχεία / πιστοποιητικά / δικαιολογητικά.

Η τελευταία ημερομηνία παραλαβής αιτήσεων θα είναι **20/09/2013**. Σε περίπτωση που η μέγιστη επιτρεπτή εγκατεστημένη ισχύς ανά τεχνολογία, όπως προβλέπεται από την απόφαση του Υπουργικού Συμβουλίου ημ. 30.12.2008, προηγηθεί της τελευταίας ημερομηνίας παραλαβής της αίτησης τότε θα υπερισχύει η ημερομηνία αυτή.

14. ΔΙΑΝΟΜΗ ΕΝΤΥΠΩΝ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν να προμηθευτούν αιτήσεις σε έντυπη μορφή από την Υπηρεσία Ενέργειας του Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού στην Λευκωσία και όλα τα επαρχιακά γραφεία του Υπουργείου, και σε ηλεκτρονική μορφή από την ιστοσελίδα του Ιδρύματος Ενέργειας Κύπρου www.cie.org.cy και την ιστοσελίδα του Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού www.mcit.gov.cy

Επιτροπή Διαχείρισης Ειδικού Ταμείου ΑΠΕ και ΕΞΕ
Δεκέμβριος 2008