

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

**ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΓΙΑ ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ
ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

**Ετήσια Έκθεση της Υπηρεσίας Α.Π.Ε.
Έτος 2010**

Φεβρουάριος 2011

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΝΟΤΗΤΑ Ι. ΕΙΣΑΓΩΓΗ.....	1
ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΙ. ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΑΦΟΡΑΣ	3
Κεφάλαιο 1. Στρατηγικές αναφοράς	3
Κεφάλαιο 2. Εθνικό Κανονιστικό πλαίσιο	5
Κεφάλαιο 3. Υπηρεσία Α.Π.Ε.....	8
3.1. Σύσταση Υπηρεσίας	8
3.2. Στέγαση	8
3.3. Στελέχωση	8
3.4. Αρμοδιότητες	8
3.5. Συνεργαζόμενοι με την Υπηρεσία Α.Π.Ε. Φορείς, λοιπές Υπηρεσίες ΠΕΚΑ και Υπηρεσίες άλλων Υπουργείων.	10
Κεφάλαιο 4. Υλοποίηση επενδύσεων	12
4.1. Σχεδιασμός, Αποτύπωση εξέλιξης, Δυσκολίες εφαρμογής διατάξεων νόμου	12
4.1.1. Σχεδιασμός	12
4.1.2. Αποτύπωση Αδειοδοτικής εξέλιξης των έργων Α.Π.Ε.	13
4.1.3. Δυσκολίες εφαρμογής και προτάσεις βελτίωσης του θεσμικού πλαισίου ..	14
4.2. Παρακολούθηση υλοποίησης έργων ανά τεχνολογία ηλεκτροπαραγωγής ..	16
4.2.1. Αιολική ενέργεια.....	16
4.2.1.1. Χερσαία Αιολικά Πάρκα	16
4.2.1.2. Θαλάσσια Αιολικά Πάρκα	17
4.2.2. Ηλιακή ενέργεια	17
4.2.2.1. Φ/Β Σταθμοί.....	17
4.2.2.2. Ηλιοθερμικοί Σταθμοί.....	18
4.2.3. Βιομάζα.....	20
4.2.4. Γεωθερμία.....	23
4.2.5. Υδροηλεκτρική Ενέργεια.....	24
4.2.5.1. Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί (μΥΗΣ)	24
4.2.5.2. Μεγάλοι Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί (ΥΗΣ).....	25
4.2.6. Υβριδικά Συστήματα	25
Κεφάλαιο 5. Τάσεις & Προοπτικές	26
5.1. Ευρωπαϊκό επίπεδο	26
5.2. Εθνικό επίπεδο	27
ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΙΙ. ΠΙΝΑΚΕΣ.....	30
1. Πίνακες Κεφαλαίου 2	31
2. Πίνακες Κεφαλαίου 3	37
3. Πίνακες Κεφαλαίου 4	39
ΕΝΟΤΗΤΑ ΙV. ΕΠΙΛΟΓΟΣ.....	43

ΕΝΟΤΗΤΑ Ι. ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Η παρούσα Έκθεση αναφέρεται στην εξέλιξη των επενδύσεων ηλεκτροπαραγωγής από **Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας** και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από Α.Π.Ε. για το έτος 2010 και Απευθύνεται προς την Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας & Κλιματικής Αλλαγής και τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.).

Η Έκθεση συντάχθηκε από την Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα Α.Π.Ε. (Υπηρεσία Α.Π.Ε.), σύμφωνα με το ακόλουθο θεσμικό πλαίσιο:

- Σύσταση Υπηρεσίας Α.Π.Ε.: άρθρο 11 του ν. 3851/2010 (ΦΕΚ 85Α') το οποίο τροποποίησε το άρθρο 20 του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ 129Α') και αντικαταστάθηκε στη συνέχεια από το άρθρο 29 του ν.3889/2010 (ΦΕΚ 182Α').
- Σύνταξη και υποβολή Έκθεσης: παράγραφος 6 άρθρου 29 του ν.3889/2010 (ΦΕΚ 182Α),

και περιλαμβάνει τα εξής κεφάλαια:

Κεφάλαιο 1, Στρατηγικές αναφοράς.

Η Ευρωπαϊκή Ενεργειακή Πολιτική για την διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, την Εξοικονόμηση Ενέργειας και τον Περιορισμό των Εκπομπών Αερίων Ρύπων Θερμοκηπίου, αποτέλεσε την βάση για τον ελληνικό ενεργειακό σχεδιασμό στους παραπάνω τομείς με ορίζοντα το 2020.

Στο πρώτο Κεφάλαιο της Έκθεσης, παρουσιάζονται οι βασικοί άξονες της Ευρωπαϊκής και αλλά και της εθνικής μας πολιτικής για την ενέργεια.

Κεφάλαιο 2, Εθνικό Κανονιστικό πλαίσιο.

Η προώθηση της παραγωγής ενέργειας από Α.Π.Ε. και η επιτάχυνση της υλοποίησης των έργων, ως περιβαλλοντική και ενεργειακή προτεραιότητα μεγάλης σημασίας της χώρας για την προστασία του κλίματος, επιδιώκεται μέσω των ρυθμίσεων του ν.3851/2010.

Ορίζεται ως εθνικός δεσμευτικός στόχος το 20% για την συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην κάλυψη της τελικής κατανάλωσης ενέργειας το έτος 2020, απλοποιείται και ορθολογικοποιείται η διαδικασία υλοποίησης των έργων σε αδειοδοτικά και περιβαλλοντικά θέματα, ενδυναμώνεται το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε., αποδίδεται σημαντικό μέρος των εσόδων από το Ειδικό τέλος παραγωγού Α.Π.Ε. υπέρ των ΟΤΑ, συστήνεται στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής η Υπηρεσία Εξυπηρέτησης επενδυτών για έργα Α.Π.Ε.

Παρατίθενται σε μορφή πινάκων οι Υπουργικές Αποφάσεις που εκδόθηκαν το πρώτο έτος εφαρμογής του νόμου καθώς και οι Υπουργικές Αποφάσεις και τα Προεδρικά Διατάγματα που προβλέπεται να εκδοθούν στο επόμενο διάστημα.

Κεφάλαιο 3, Υπηρεσία Α.Π.Ε.

Στο τρίτο Κεφάλαιο της Έκθεσης αναφέρεται στην Υπηρεσία Εξυπηρέτησης επενδυτών για έργα Α.Π.Ε. (Υπηρεσία Α.Π.Ε.), κύρια αποστολή της οποίας αποτελεί η παροχή πληροφοριών και η συντονισμένη διεκπεραίωση αιτημάτων που αφορούν σε επενδύσεις για την παραγωγή ενέργειας από Α.Π.Ε. Αναπτύσσονται επίσης οι λοιπές αρμοδιότητές της καθώς και οι εργασίες που ήδη έχουν δρομολογηθεί μετά την ψήφιση του νόμου.

Κεφάλαιο 4, Υλοποίηση επενδύσεων.

Αν και κρίνονται ως σημαντικές οι τροποποιήσεις που εισάγονται με τον ν.3851/2010, η εφαρμογή του καθώς και η υλοποίηση των έργων Α.Π.Ε., εξακολουθεί να συναντά προβλήματα και καθυστερήσεις. Η συνεργασία του Υπουργείου ΠΕΚΑ και της Υπηρεσίας Α.Π.Ε. με τους λοιπούς Φορείς όπως ορίζεται στο νόμο, τα προβλήματα στην εφαρμογή των διατάξεων και την διαχείριση των έργων που καταγράφονται ανά τεχνολογία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. καθώς και προτάσεις για την κατά το δυνατό καλύτερη αντιμετώπισή τους, αναπτύσσονται στο Κεφάλαιο 4.

Κεφάλαιο 5, Τάσεις & Προοπτικές.

Αναπτύσσονται οι τάσεις στην ανάπτυξη των τεχνολογιών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. όπως προκύπτουν από τις υποχρεώσεις που έχουν αναλάβει τα ΚΜ της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εφαρμογή της Οδηγίας (ΕΚ) 2009/28. Επίσης, η πορεία των σχετικών επενδύσεων στην Ελλάδα και το αναμενόμενο αντίκτυπο αυτών τόσο στον οικονομικό τομέα όσο και την αύξηση της απασχόλησης.

Η Έκθεση ολοκληρώνεται με την παράθεση Πινάκων στοιχείων και λοιπών πληροφοριών, χρήσιμων στην κατανόηση των αναλυόμενων θεμάτων.

ΕΝΟΤΗΤΑ II. ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΑΦΟΡΑΣ

Κεφάλαιο 1. Στρατηγικές αναφοράς

Στο πλαίσιο της ολοκληρωμένης ευρωπαϊκής πολιτικής για την κλιματική αλλαγή και την ενέργεια όπου τίθενται σε επίπεδο Ε.Ε., οι στόχοι για τη μείωση εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, τη διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και την Εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας (γνωστοί ως στόχοι 20-20-20), υιοθετήθηκε από τα Κ.Μ. ένα ευρύ νομοθετικό «πακέτο». Εκεί περιλαμβάνεται και η Οδηγία 2009/28/ΕΚ για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές που θέτει τον νομικά δεσμευτικό στόχο 20% για συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην τελική κατανάλωση ενέργειας της ΕΕ-27 μέχρι το 2020, ενώ για την Ελλάδα ο αντίστοιχος στόχος προσδιορίζεται στο 18%.

Σύμφωνα με την οδηγία:

- Τίθεται νομικά δεσμευτικός ευρωπαϊκός στόχος 20% συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην τελική κατανάλωση ενέργειας μέχρι το 2020, συμπεριλαμβανομένου ποσοστού 10% συμμετοχής τους στον τομέα μεταφορών
- Προβλέπεται για πρώτη φορά αξιοποίηση των Α.Π.Ε. σε όλες τις ενεργειακές χρήσεις (ηλεκτροπαραγωγή, ψύξη/ θέρμανση, μεταφορές/ βιοκαύσιμα)
- Η εξειδίκευση σε εθνικούς στόχους στηρίζεται στο ΑΕΠ με σημείο εκκίνησης το ποσοστό συμμετοχής των Α.Π.Ε. σε κάθε κράτος-μέλος κατά το έτος 2005, με το συγκεκριμένο ποσοστό για την Ελλάδα να προσδιορίζεται στο 18%.
- Προτείνεται εμπορία εγγυήσεων προέλευσης και παράλληλα δυνατότητα διατήρησης των εθνικών συστημάτων υποστήριξης (πχ feed-in tariffs).
- Τέλος, υποχρεώνονται τα Κράτη Μέλη να υποβάλουν Εθνικό Σχέδιο Δράσης για την Ανανεώσιμη Ενέργεια.

Η Ελληνική Κυβέρνηση με το [Νόμο 3851/2010](#) «*Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής*» (ΦΕΚ Α' 85), προχώρησε στην αύξηση του εθνικού στόχου συμμετοχής των Α.Π.Ε. στην τελική κατανάλωση ενέργειας στο 20%, ο οποίος και εξειδικεύεται σε 40% συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην ηλεκτροπαραγωγή, 20% σε ανάγκες θέρμανσης-ψύξης και 10% στις μεταφορές. Παράλληλα, στο πλαίσιο εφαρμογής της Οδηγίας 2009/28/ΕΚ, εκπονήθηκε και υποβλήθηκε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή το [Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας](#), που αποτελεί το κατεξοχήν εργαλείο ενεργειακού σχεδιασμού μέχρι το 2020.

Με εξουσιοδότηση του ν.3851/2010, εκδόθηκε κατ' η [Υπουργική Απόφαση 19598/1-10-2010](#) (ΦΕΚ 1630 Β'/11.10.2010), με θέμα την «*Επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και την κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Α.Π.Ε.*».

Τα παραπάνω στρατηγικά κείμενα αναφοράς διαμορφώνουν το βασικό πλαίσιο πολιτικής για την προώθηση των Α.Π.Ε. στη χώρα μας.

Στον Πίνακα που ακολουθεί καταγράφεται το ενεργειακό μείγμα ανά τεχνολογία και κατηγορία παραγωγού όπως προσδιορίζεται στη σχετική Απόφαση:

Επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Α.Π.Ε.

Τεχνολογία	Χρονική περίοδος	
	2014	2020
Υδροηλεκτρικά	3700	4650
<i>Μικρά (0-15MW)</i>	300	350
<i>Μεγάλα (>15MW)</i>	3400	4300
Φωτοβολταϊκά	1500	2200
<i>Εγκαταστάσεις από επαγγελματίες αγρότες της περίπτωσης (β) της παρ.6 του άρθ.15 του ν.3851/2010</i>	500	750
<i>Λοιπές Εγκαταστάσεις</i>	1000	1450
Ηλιοθερμικά	120	250
Αιολικά (περιλαμβανομένων των θαλασσίων)	4000	7500
Βιομάζα	200	350

Η επιδιωκόμενη εγκατεστημένη ισχύς από Φωτοβολταϊκά Συστήματα που αναφέρεται στον πιο πάνω Πίνακα δεν περιλαμβάνει την παραγόμενη ενέργεια η οποία θα εγχέεται στο Δίκτυο ως αποτέλεσμα της εφαρμογής του «*Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτηριακές εγκαταστάσεις*», οι διατάξεις του οποίου συμπληρώθηκαν με την έκδοση της [Υπουργικής Απόφασης 18513/20-9-2010](#) (ΦΕΚ Β 1557/22-9-2010). Το πρόγραμμα δίνει τη δυνατότητα σε οικιακούς καταναλωτές και μικρές επιχειρήσεις να τοποθετήσουν μικρά φωτοβολταϊκά συστήματα ισχύος έως 10 κιλοβάτ (kWp). Χορηγείται ενίσχυση με τη μορφή της επιδότησης της kWp (για γρήγορη απόσβεση επένδυσης και απόδοση επιπλέον εισοδήματος στον ιδιοκτήτη του ακινήτου), με σκοπό την συμμετοχή κατά το δυνατό περισσότερων πολιτών στην επίτευξη του εθνικού στόχου συμμετοχής των Α.Π.Ε. στην τελική κατανάλωση ενέργειας στο 20% το έτος 2020 (αναλυτικότερα στοιχεία δίνονται στην ενότητα «Παρακολούθηση υλοποίησης έργων ανά τεχνολογία ηλεκτροπαραγωγής», § 4.2.2.1. Φ/Β Σταθμοί, του Κεφ. 4, Υλοποίηση επενδύσεων).

Στον πιο πάνω Πίνακα δεν περιλαμβάνεται, επίσης, η συμμετοχή της «*Γεωθερμικής ηλεκτροπαραγωγής*» στο ενεργειακό μείγμα της χώρας και δεν συνυπολογίζεται κατά την εκτίμηση της ενδεχόμενης υπερκάλυψης των ορίων ισχύος που έχουν καθοριστεί για τα έτη 2014 & 2020 τονίζοντας, έτσι, την προτεραιότητα που πρέπει να δοθεί στην αξιοποίηση της γεωθερμίας. Στόχος μας είναι η επιτάχυνση της ανάπτυξης του συγκεκριμένου τομέα και η προσέλκυση επενδυτών που ειδικεύονται στην παραπάνω τεχνολογία (αναλυτικότερα στοιχεία δίνονται στην ενότητα Παρακολούθηση υλοποίησης έργων ανά τεχνολογία ηλεκτροπαραγωγής, § 4.2.2.4. Γεωθερμία, του Κεφ. 4, Υλοποίηση επενδύσεων).

Κεφάλαιο 2. Εθνικό Κανονιστικό πλαίσιο

Στις 4 Ιουνίου 2010 δημοσιεύτηκε ο ν.3851/2010 «Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» (ΦΕΚ Α'85).

Με την εισαγωγή πλήθους νέων ρυθμίσεων και την αναμόρφωση των σταδίων της αδειοδοτικής διαδικασίας, απλοποιεί και επιταχύνει τις διαδικασίες για την υλοποίηση έργων ηλεκτροπαραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.).

Πρόκειται για ένα νόμο, με μεγάλη αναπτυξιακή διάσταση που θα δώσει ώθηση στην οικονομία της χώρας, ενισχύοντας τον ανταγωνισμό, δημιουργώντας νέες θέσεις εργασίας, τονώνοντας την εγχώρια βιομηχανία και προσφέροντας καθαρή και εγχώρια παραγόμενη ενέργεια στους καταναλωτές και παραγωγικούς φορείς.

Τα επιδιωκόμενα οφέλη καταγράφονται στη συνέχεια:

A. Για τους πολίτες

1. Ενισχύεται η συμμετοχή των πολιτών των τοπικών κοινωνιών σε έργα Α.Π.Ε. μέσω απευθείας απόδοσης σε αυτούς ποσοστού επί του κύκλου εργασιών των έργων που υλοποιούνται στην περιοχή τους. Ειδικότερα, αποδίδεται σημαντικό μέρος (το 1/3) του ειδικού τέλους 3% επί της παραγωγής Α.Π.Ε. προς όφελος της τοπικής κοινωνίας απ' ευθείας στους οικιακούς καταναλωτές του δημοτικού ή κοινοτικού διαμερίσματος του Ο.Τ.Α., στο οποίο εγκαθίσταται το έργο Α.Π.Ε., μέσω των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος (δηλαδή πίστωση στον προμηθευτή π.χ. Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (Δ.Ε.Η. Α.Ε.) ποσοστού των εσόδων από το ειδικό τέλος και, στη συνέχεια, πίστωση από τον προμηθευτή των εσόδων αυτών στους λογαριασμούς των οικιακών καταναλωτών της περιοχής). Το υπόλοιπο ποσοστό των εσόδων από το ειδικό τέλος αποδίδεται στον αντίστοιχο Ο.Τ.Α. και στο Πράσινο Ταμείο, για την εκ του νόμου καθοριζόμενη χρησιμοποίησή τους. Διευρύνεται το πεδίο αξιοποίησης των πόρων αυτών από τους Ο.Τ.Α. που πλέον περιλαμβάνει πέραν των έργων τοπικής ανάπτυξης, έργα περιβαλλοντικών δράσεων και κοινωνικής υποστήριξης.

2. Ενισχύονται οι μικρές εγκαταστάσεις Α.Π.Ε., δίνοντας τη δυνατότητα στον πολίτη που το επιθυμεί να έχει με απλές διαδικασίες και οικονομικά οφέλη, μία μονάδα Α.Π.Ε. στο σπίτι του (κυρίως εγκατάσταση Φ/Β Συστημάτων μέσω του «Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτηριακές εγκαταστάσεις»).

3. Εκπονείται άμεσα «Στρατηγικός Σχεδιασμός Διασυνδέσεων νησιών», ώστε να παύσει η λειτουργία σταθμών ακριβών και ρυπογόνων πετρελαϊκών καυσίμων και να εκμηδενιστεί η ρύπανση σε νησιά που σήμερα φιλοξενούν τοπικές πετρελαϊκές μονάδες, με παράγωγη αξιοποίηση των νησιωτικών Α.Π.Ε..

B. Για τους επενδυτές

1. Απλοποιείται η αδειοδοτική διαδικασία ώστε να ενισχυθεί η διεύθυνση των Α.Π.Ε. στο ενεργειακό μείγμα της Ελλάδας, συμβάλλοντας έτσι στην προστασία του περιβάλλοντος και στην (αποκεντρωμένη) οικονομική ανάπτυξη. Ειδικότερα, ορθολογικοποιείται η διαδικασία έκδοσης της άδειας παραγωγής έργου Α.Π.Ε., η οποία επανακτά τον προ του ν.3468/2006 χαρακτήρα της, ως μια πρώτη εκτελεστή άδεια σκοπιμότητας του έργου. Η άδεια παραγωγής αφορά πλέον την τεχνικοοικονομική επάρκεια του συγκεκριμένου έργου Α.Π.Ε. και αποσυνδέεται από τη διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότησης, η οποία ακολουθεί σε επόμενο στάδιο.

Η άδεια παραγωγής εκδίδεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.), και όχι από το (πρώην) Υπουργείο Ανάπτυξης έπειτα από γνωμοδότηση της Ρ.Α.Ε., όπως γίνονταν μέχρι πρότινος, με αποτέλεσμα τον δραστικό περιορισμό της διάρκειας της σχετικής αδειοδοτικής διαδικασίας σε δύο (2) μόνο μήνες. Εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής ή άλλης διαπιστωτικής απόφασης εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. περιορισμένης ισχύος, επιταχύνοντας με τον τρόπο αυτό χιλιάδες μικρομεσαίες επενδύσεις.

2. Συγχωνεύονται σε μία ενιαία, οι διαδικασίες Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (Π.Π.Ε.Α.) και Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.), και περιορίζεται η διάρκεια της σε 8-10 μήνες (από 3 χρόνια, σήμερα).

3. Δίνονται περισσότερα κίνητρα για την υλοποίηση έργων Α.Π.Ε. που δεν θα ενταχθούν σε κάποιο πρόγραμμα επιδότησης, ώστε να αποφευχθούν καθυστερήσεις.

4. Τίθενται αυστηρές προθεσμίες στη διοίκηση.

5. Η τιμολόγηση γίνεται περισσότερο ορθολογική, εξασφαλίζοντας τη βιωσιμότητα των επενδύσεων, δίχως κατασπατάληση πόρων.

6. Επιτρέπεται, βάσει ειδικών διατάξεων για τη μείωση των επιπτώσεων, η εγκατάσταση Α.Π.Ε. στη γεωργική γη υψηλής παραγωγικότητας (Γ.Γ.Υ.Π.), δίνοντας προτεραιότητα στους κατ' επάγγελμα αγρότες. Με αυτό τον τρόπο οι Α.Π.Ε. θα αποτελέσουν συμπληρωματικό εισόδημα για τους αγρότες.

7. Βελτιώνεται το Ειδικό Χωροταξικό Πλαίσιο των Α.Π.Ε. (Υπουργική Απόφαση 49828/2008) και το συναφές με αυτό νομικό πλαίσιο, με βασικό στόχο την αποσαφήνιση κρίσιμων ρυθμίσεων του και την παροχή της δυνατότητας άμεσης και αποτελεσματικής εφαρμογής του, έτσι ώστε να συμβάλλει ουσιαστικά στην απεμπλοκή μεγάλου αριθμού έργων Α.Π.Ε., που βρίσκονται σήμερα σε αδειοδοτική τελμάτωση.

8. Συστήνεται Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα Α.Π.Ε. στα πρότυπα «φορέα μιας στάσης» (one-stop-shop).

Γ. Για τη χώρα

1. Με τον καθορισμό του εθνικού δεσμευτικού στόχου 20% για τη συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην κάλυψη της τελικής κατανάλωσης ενέργειας το 2020 και 40% για τον ηλεκτρισμό, προστατεύεται το περιβάλλον και η Ελλάδα ανταποκρίνεται πλήρως στις διεθνείς υποχρεώσεις της και στις δεσμεύσεις της με βάση την κοινοτική οδηγία.

2. Καθορίζεται ότι η προστασία του κλίματος μέσω της προώθησης της παραγωγής ενέργειας από Α.Π.Ε., αποτελεί περιβαλλοντική και ενεργειακή προτεραιότητα ύψιστης σημασίας για τη χώρα.

3. Ο ηλεκτρικός χώρος δεσμεύεται μόνο για ώριμα έργα μετά την ΕΠΟ και έτσι παύει η δέσμευση ηλεκτρικού χώρου μόνο στα χαρτιά.

4. Ενισχύεται η οικονομία, η ανάπτυξη και η ενεργειακή ασφάλεια της χώρας από τις επενδύσεις που θα προκύψουν στον τομέα των Α.Π.Ε..

5. Για τα Θαλάσσια Αιολικά Πάρκα, που είναι μια νέα αγορά, προβλέπεται ο στρατηγικός σχεδιασμός της χωροθέτησης των εγκαταστάσεων και η προκήρυξη δημόσιου διαγωνισμού για την κατασκευή και την εκμετάλλευσή τους. Διασφαλίζεται έτσι ο βέλτιστος ενεργειακά, περιβαλλοντικά και εθνικά σχεδιασμός και η μεγιστοποίηση των ωφελειών για την εθνική οικονομία και την ελληνική κοινωνία. Προϋπόθεση για την ανάπτυξη αυτή, σύμφωνα με τις οδηγίες της Ε.Ε., είναι η ανάπτυξη στρατηγικών περιβαλλοντικών μελετών στις οποίες θα χωροθετούνται οι θέσεις των θαλάσσιων πάρκων, με μέριμνα για την ασφάλεια των θαλάσσιων μεταφορών αλλά και της εθνικής ασφάλειας της χώρας. Πιο συγκεκριμένα θα ληφθεί

μέριμνα για την έκδοση αδειών εγκατάστασης Θαλάσσιων Αιολικών Πάρκων στο πλαίσιο του στρατηγικού σχεδιασμού, οι οποίες στη συνέχεια θα δημοπρατηθούν, μέσω δημόσιων διαγωνισμών στους οποίους θα συμμετέχουν ενδιαφερόμενοι επενδυτές, κατά το μοντέλο που έχουν ακολουθήσει και άλλες ευρωπαϊκές χώρες, όπως η Μ. Βρετανία, η Δανία και η Πορτογαλία.

Στο πλαίσιο εφαρμογής του ν.3851/2010 εκδόθηκαν έως την 31η Δεκεμβρίου 2010, 12 Υπουργικές Αποφάσεις, επίσης μία τροποποιητική Υπουργική Απόφαση τον Ιανουάριο 2011. Επιπρόσθετα προβλέπεται η έκδοση 17 Υπουργικών Αποφάσεων και 2 Προεδρικών Διαταγμάτων. Σε κάποιες περιπτώσεις η έκδοση των ανωτέρω είναι υποχρεωτική και σε άλλες δυνητική.

Στην Ενότητα III της Έκθεσης, στους Πίνακες 1, 2 και 3 καταγράφονται αντίστοιχα οι εκδοθείσες και οι υπό έκδοση Υπουργικές Αποφάσεις καθώς και τα υπό έκδοση Προεδρικά Διατάγματα.

Τέλος, προς ενημέρωση των επενδυτών εκδόθηκαν τα εξής:

«Ερμηνευτική εγκύκλιος διατάξεων ν.3851/2010 σχετικών με την εξέταση αιτημάτων για την εγκατάσταση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. σε γεωργική γη υψηλής παραγωγικότητας, συμπεριλαμβανομένης της κατηγορίας των επαγγελματιών αγροτών», (Υ.Α.Π.Ε./Φ1/οικ.26928 /16.12.2010).

«Οδηγίες εφαρμογής διατάξεων του ν. 3851/2010 σχετικά με το άρθρο 2 παρ. 1 - κριτήριο ι) και το άρθρο 15 παρ. 3», προς την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΑΥ/Φ1/οικ.14586/19.7.2010).

«Διευκρινίσεις σχετικά με την προτεραιότητα εξέτασης αιτημάτων για τη χορήγηση προσφορών σύνδεσης από τον αρμόδιο διαχειριστή δικτύου», (Υ.Α.Π.Ε./Φ1/οικ.28135/27.12.2010).

«Ενοποίηση των διατάξεων του ν.3468/2006 όπως τροποποιήθηκαν από τους ν.3734/2009, ν.3851/2010, ν.3889/2010 και λοιπών διατάξεων νόμων».

«Έκδοση του ν.3851/2010, στην Αγγλική γλώσσα».

Κεφάλαιο 3. Υπηρεσία Α.Π.Ε.

3.1. Σύσταση Υπηρεσίας

Στοχεύοντας στην ενίσχυση και επιτάχυνση των επενδύσεων σε Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, καθώς αυτές αποτελούν κυρίαρχη συνιστώσα της «Πράσινης Ανάπτυξης» και της «Πράσινης Επιχειρηματικότητας», συστάθηκε στη Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, η Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα Α.Π.Ε.

Η Υπηρεσία Α.Π.Ε. συστάθηκε με το άρθρο 11 του ν.3851/2010 (ΦΕΚ 85 Α') που αντικατέστησε το άρθρο 20 του ν.3468/2006 (ΦΕΚ 129 Α'), και στη συνέχεια τροποποιήθηκε με το άρθρο 29 του ν.3889/2010 (ΦΕΚ 182 Α').

Σε πρώτη φάση στην Υπηρεσία Α.Π.Ε. εντάχθηκαν το Τμήμα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας της Διεύθυνσης Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας και οι αρμοδιότητές του.

Αναφορικά με την διάρθρωση της Υπηρεσίας Α.Π.Ε. σε διευθύνσεις και τμήματα καθώς και την καταγραφή των αναγκών για τη λειτουργία της οργανικών θέσεων, αυτά πρόκειται να καθορισθούν με την έκδοση σχετικού Προεδρικού Διατάγματος.

3.2. Στέγαση

Η Υπηρεσία Α.Π.Ε. στην οποία υπάγεται το στελεχιακό δυναμικό (έξι άτομα) του Τμήματος Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, διατηρεί τα γραφεία του στο κτήριο του κεντρικού Υπουργείου (Μεσογείων 119). Επεκτείνεται παράλληλα σε παρακείμενο κτήριο (Μεσογείων 109), όπου σταδιακά ολοκληρώνεται η εγκατάσταση του αναγκαίου λειτουργικού εξοπλισμού.

3.3. Στελέχωση

Στο ν.3889/2010 (άρθρο 29, §4), προβλέπεται ότι, έως την έκδοση του σχετικού Προεδρικού Διατάγματος που αναφέρθηκε στην §3.1, η συμπλήρωση της στελέχωσης της Υπηρεσίας Α.Π.Ε. επιτρέπεται να γίνει με απόσπαση προσωπικού κατά παρέκκλιση των κειμένων διατάξεων από Υπηρεσίες του Δημοσίου, Ν.Π.Δ.Δ. καθώς και από Υπηρεσίες του ευρύτερου Δημοσίου τομέα.

Σε εφαρμογή της πρόβλεψης αυτής, και κατόπιν σχετικής πρόσκλησης που αναρτήθηκε στην ιστοσελίδα του Υπουργείου ΠΕΚΑ τον Αύγουστο 2010, κατατέθηκε στην Υπηρεσία Α.Π.Ε. ένας σημαντικός αριθμός εκδήλωσης ενδιαφέροντος ατόμων που ενδιαφέρονται για την απόσπασή τους σε αυτή. Τα βιογραφικά σημειώματα που υποβλήθηκαν αξιολογήθηκαν, πραγματοποιήθηκε σειρά συνεντεύξεων και ήδη έως το τέλος του 2010 είχαν επιλεγεί και αποσπαστεί στην Υπηρεσία Α.Π.Ε. τέσσερα νέα άτομα. Επιπλέον δρομολογήθηκαν οι απαιτούμενες ενέργειες για την απόσπαση ακόμη τριών ατόμων.

Επιδιώκεται ο συνολικός αριθμός των εργαζομένων που θα στελεχώνουν την Υπηρεσία Α.Π.Ε. στο τέλος του 2011 να ανέρχεται στα 20 άτομα.

3.4. Αρμοδιότητες

Η Υπηρεσία Α.Π.Ε. από την σύστασή της, ασκεί τις αρμοδιότητες του Τμήματος Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας δηλαδή:

- μελετά και εισηγείται τη λήψη μέτρων και κινήτρων για την διάδοση της χρήσης των έργων Α.Π.Ε., καταρτίζει εθνικά προγράμματα ανάπτυξης των συστημάτων αυτών

των τεχνολογιών και συντονίζει τους φορείς που ασχολούνται με την μελέτη, εφαρμογή και εκμετάλλευση των Α.Π.Ε.,

- εγκρίνει την έκδοση αδειών για εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων αξιοποίησης Α.Π.Ε. και τέλος

- συγκεντρώνει και επεξεργάζεται τα στοιχεία των διεθνών και εθνικών εξελίξεων στη χρήση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και συμμετέχει σε Διεθνείς Οργανισμούς υποστηρίζοντας τις Ελληνικές θέσεις σε αυτούς. Σε αυτό το πλαίσιο, λειτουργεί ως Εθνικό Σημείο Επαφής για τα ευρωπαϊκά προγράμματα «Ευφυής Ενέργεια για την Ευρώπη» (IEE) και NER 300, το οποίο χρηματοδοτεί καινοτόμα επιδεικτικά έργα Α.Π.Ε. και δέσμευσης άνθρακα μεγάλης κλίμακας.

Η καταγραφή των αναγκαίων στοιχείων για την αντιμετώπιση ερωτήσεων του κοινοβουλευτικού ελέγχου, αποτελεί επίσης ένα από τα θέματα που επεξεργάζονται τα Στελέχη της Υπηρεσίας Α.Π.Ε. Μετά την ψήφιση του ν.3851/2010 (Ιούνιος 2010) και μέχρι τον Δεκέμβριο του 2010, έχουν υποβληθεί λόγω αρμοδιότητας περισσότερες από 120 ερωτήσεις, αναφορές κλπ, (με κυρίαρχα θέματα τις επενδύσεις Φ/Β Σταθμών ιδιαίτερα όσες πρόκειται να υλοποιηθούν από επαγγελματίες αγρότες, τον κορεσμό των Τοπικών Δικτύων κα.). Προκειμένου να αντληθούν στοιχεία για τις απαντήσεις προς τη Βουλή υπάρχει διαρκής συνεργασία με φορείς όπως η ΡΑΕ, η ΔΕΗ Α.Ε. και ο ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

Παράλληλα, η Υπηρεσία Α.Π.Ε. μετά την εφαρμογή του ν.3851/2010 (Ιούνιος 2010), αναλαμβάνει νέες αρμοδιότητες προκειμένου να εξυπηρετήσει κατά το δυνατό τους επενδυτές ενημερώνοντας και πληροφορώντας τους για το θεσμικό, νομοθετικό, φορολογικό και χρηματοοικονομικό πλαίσιο των επενδύσεων σε έργα Α.Π.Ε. καθώς επίσης και για τις ενέργειες που απαιτούνται για την αδειοδότηση των έργων αυτών και την ένταξή τους σε υφιστάμενα επενδυτικά προγράμματα ή σχεδιασμούς.

Επιπλέον μετά την έκδοση του σχετικού Προεδρικού Διατάγματος που αναφέρθηκε στην §3.1, πρόκειται να προσφέρει στους επενδυτές υπηρεσίες διαχείρισης των φακέλων τους κατόπιν δικής τους επιθυμίας, ώστε να διευκολυνθεί η αδειοδοτική ή όποια άλλη συναφής διαδικασία, που αφορά σε έργα Α.Π.Ε.

Τέλος, η Υπηρεσία Α.Π.Ε. είναι υπεύθυνη για το συντονισμό και την συνεργασία όλων των Υπηρεσιών του ΥΠΕΚΑ και των λοιπών Υπουργείων που εμπλέκονται στη νομοθεσία υλοποίησης έργων Α.Π.Ε. (Πολεοδομικές Υπηρεσίες, Δασαρχεία, Πολεοδομίες, Αρχαιολογία, κλπ).

Στο πλαίσιο αυτό έχουν ήδη δρομολογηθεί οι ακόλουθες εργασίες «βάσης»:

α. Σχεδιάστηκε η Ιστοσελίδα της Υπηρεσίας στην ενότητα ΕΝΕΡΓΕΙΑ του ΥΠΕΚΑ (<http://www.ypeka.gr>), η οποία αποτελείται από τέσσερις Ενότητες: Ενημέρωση Επενδυτών, Θεσμικό Πλαίσιο, Μητρώα Αδειών – Πίνακες και Επικοινωνία.

Οι επενδυτές έχουν την δυνατότητα να πληροφορούνται για κάθε εξέλιξη του τομέα υλοποίησης έργων Α.Π.Ε. μέσω Εγκυκλίων, Υπουργικών Αποφάσεων ή άλλων σχετικών κειμένων και Πινάκων, καθώς επίσης να υποβάλλουν γραπτά ερωτήματα για θέματα που τους αφορούν μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου στην Υπηρεσία Α.Π.Ε. (e-mail: autotelis.info@eka.ypeka.gr).

Από τον Οκτώβριο 2010, τα Στελέχη της Υπηρεσίας Α.Π.Ε έχουν κληθεί να απαντήσουν σε περισσότερα από 180 ηλεκτρονικά ερωτήματα, ενώ στόχο αποτελεί η αποστολή απαντήσεων σε διάστημα κατά μέσο όρο, 10 έως 15 ημερών. Η έλλειψη όμως προς το παρόν, του αναγκαίου στελεχιακού δυναμικού οδηγεί συχνά στην αύξηση του διαστήματος ανταπόκρισης. Αρκετά από τα ερωτήματα αυτά, της τάξης του 5%, διαβιβάζονται σε λοιπές αρμόδιες Δ/νσεις του Υπουργείου ή άλλες Αρχές, λόγω αρμοδιότητας.

Η απάντηση των ερωτημάτων που υποβάλλονται προς την Υπηρεσία Α.Π.Ε. τηλεφωνικά, γραπτά ή μέσω του ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, αποτελεί ένα από τα πιο βασικά αντικείμενα ενασχόλησης του προσωπικού αυτής σε σχέση με την εξυπηρέτηση των πολιτών. Ο ρυθμός δε των εισερχόμενων ερωτημάτων αυξάνει διαρκώς καθώς αυξάνει η αναγνωρισιμότητα της Υπηρεσίας Α.Π.Ε., με το πέρασμα του χρόνου.

Τα ερωτήματα ομαδοποιούνται ανά θέμα και αναμένεται σύντομα η ανάρτηση των σημαντικότερων από αυτά σε ειδική ενότητα της Ιστοσελίδας με την μορφή συχνών ερωτήσεων - απαντήσεων (**Frequently Answered Questions, FAQ's**).

β. Προκειμένου να ικανοποιηθεί η υποχρέωση τήρησης Μητρώου Αδειών Εγκατάστασης και Λειτουργίας Σταθμών Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. ή ΣΗΘΥΑ η οποία απορρέει από το άρθρο 8 του ν. 3468/2006, όπως αντικαταστάθηκε από την §2 του άρθρου 3 του ν. 3851/2010, εκδόθηκε η Υ.Α.Π.Ε./Φ1/οικ.24840 (ΦΕΚ 1900/Β'/03.12.2010) με την οποία καθορίστηκαν τα απαραίτητα στοιχεία που θα καταχωρούνται σε αυτό. Ειδικότερα θεσπίσθηκε η δημιουργία του Μητρώου Σταθμών (Μ.Σ.) και η δημιουργία του Μητρώου Πληροφοριών Λειτουργούντων Σταθμών (Μ.Π.Λ.Σ.).

Ήδη κατά προτεραιότητα, αναπτύσσεται το Μητρώο Σταθμών στο οποίο έχουν συμπεριληφθεί οι σταθμοί με άδεια παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας καθώς και σταθμοί που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής (η πλειοψηφία των στοιχείων προέρχεται από την ΡΑΕ και αφορούν κυρίως σε σταθμούς παραγωγής έως την εφαρμογή του ν.3851/2010).

Η έως σήμερα προσπάθεια δημιουργίας και η οργάνωσης του Μητρώου Σταθμών υλοποιείται από το ΚΑ.Π.Ε. και βρίσκεται σε δοκιμαστική λειτουργία. Εκτιμάται ότι η παραγωγή του Μοναδικού Αριθμού Σταθμού (Μ.Α.Σ.), για κάθε καταγεγραμμένο έως σήμερα σταθμό, θα είναι άμεσα διαθέσιμη αφού αποφασισθεί η οριστική μορφή του.

γ. Επίσης σχεδιάζεται το Οργανόγραμμα της Υπηρεσίας το οποίο θα αποτελέσει το αργότερο έως το τέλος Φεβρουαρίου 2011, την πρόταση για την έκδοση του σχετικού Προεδρικού Διατάγματος οργάνωσης, διάρθρωσης και στελέχωσης της Υπηρεσίας Α.Π.Ε. (άρθρο 29, §3, ν.3889/2010).

δ. Τέλος, στον προγραμματισμό εργασιών της Υπηρεσίας Α.Π.Ε. και μετά την οριστικοποίηση του Κανονιστικού πλαισίου, συμπεριλαμβάνεται η κατάρτιση και έκδοση Οδηγού Ενημέρωσης Επενδυτών για έργα Α.Π.Ε.

3.5. Συνεργαζόμενοι με την Υπηρεσία Α.Π.Ε. Φορείς, λοιπές Υπηρεσίες ΠΕΚΑ και Υπηρεσίες άλλων Υπουργείων.

Από τις αρμοδιότητες που περιγράφονται στις διατάξεις του ν.3851/2010 (ΦΕΚ Α' 85) όπως ισχύει για την Υπηρεσία Α.Π.Ε., είναι εμφανής η έντονη εξωστρέφεια της Υπηρεσίας και η εμπλοκή της σε διαμόρφωση πολιτικών για την ανάπτυξη έργων Α.Π.Ε. Αυτό μεταφράζεται σε πλήθος και εύρος συνεργιών μεταξύ της Υπηρεσίας, των άμεσα εμπλεκόμενων φορέων (ΡΑΕ, ΔΕΗ ΑΕ, ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ) αλλά και των Υπηρεσιών που πλέον εντάσσονται στο ευρύ ενοποιημένο σχήμα που δημιουργήθηκε με την ένταξη Υπηρεσιών του πρώην Υπουργείου Ανάπτυξης και του πρώην Υπουργείου Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων σε εκείνες που κάλυπτε το πρώην Υπουργείο Περιβάλλοντος Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων, νυν ΥΠΕΚΑ, καθώς και των Υπηρεσιών που εξακολουθούν να εμπίπτουν σε άλλα Υπουργεία, όπως τα Υπουργεία Οικονομικών, Περιφερειακής Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας και Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων.

Επίσης, άμεση και ουσιαστική είναι η συνεργασία της Υπηρεσίας Α.Π.Ε. με τις Υπηρεσίες Αποκεντρωμένης Διοίκησης, για την υλοποίηση των έργων παραγωγής

ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. (έκδοση Αδειών εγκατάστασης λειτουργίας και αποστολή σχετικών στοιχείων).

Τέλος, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της η Υπηρεσία Α.Π.Ε., συντάσσει εκθέσεις απόψεων και παρέχει στοιχεία για την αντίκρουση ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας αιτήσεων ακύρωσης ή και αναστολής πράξεων, οι οποίες έχουν εκδοθεί από την ίδια ή τις λοιπές εμπλεκόμενες Υπηρεσίες στην διαδικασία αδειοδότησης έργων Α.Π.Ε.

Στην Ενότητα III της Έκθεσης στον Πίνακα 4, καταγράφονται συνοπτικά οι Φορείς με τους οποίους συνεργάζεται η Υπηρεσία Α.Π.Ε. και τα αντίστοιχα αντικείμενα συνεργασίας.

Επίσης, στους Πίνακες 5.1 και 5.2, της ίδια ενότητας αποτυπώνονται:

α. ο αριθμός των αιτήσεων ακύρωσης στο Συμβούλιο της Επικρατείας για τις οποίες κλήθηκε να καταθέσει απόψεις η Υπηρεσία Α.Π.Ε. από το έτος 2003 έως σήμερα και εκκρεμοδικούν. Περιλαμβάνονται αιτήσεις ανά κατηγορία τεχνολογίας και όσες αφορούν στο Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για έργα ΑΠΕ (Πίνακας 5.1).

β. η περιφερειακή κατανομή των αιτήσεων ακύρωσης που αφορούν σε μεμονωμένα έργα (Πίνακας 5.2).

Κεφάλαιο 4. Υλοποίηση επενδύσεων

4.1. Σχεδιασμός, Αποτύπωση εξέλιξης, Δυσκολίες εφαρμογής διατάξεων νόμου

4.1.1. Σχεδιασμός

Η επιδιωκόμενη κινητοποίηση επενδύσεων Α.Π.Ε. μετά την ψήφιση του ν.3851/2010, θα μπορούσε να ταξινομηθεί και κατανεμηθεί σε τρεις χρονικές περιόδους:

Ορίζοντας διετίας - βραχυπρόθεσμος σχεδιασμός - αναμενόμενα αποτελέσματα

Αναμένεται προσέλευση επενδύσεων κυρίως εγκατάστασης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων και αξιοποίησης Βιομάζας για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

Με θεσμικές παρεμβάσεις όπως,

- διευκόλυνση αδειοδοτικής διαδικασίας,
- προτεραιότητα σε συγκεκριμένες κατηγορίες έργων για ορισμένη μεταβατική περίοδο,
- ολοκλήρωση κανονιστικού πλαισίου για τα Φωτοβολταϊκά Συστήματα, που πραγματοποιήθηκαν, ήδη καταγράφεται κατά το πρώτο 6μηνο σημαντική αύξηση στα αιτήματα εγκατάστασης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, στις συμβάσεις αγοραπωλησίας που υπογράφουν οι αρμόδιοι Διαχειριστές (ΔΕΣΜΗΕ, ΔΕΗ) και τέλος στην εγκατεστημένη ισχύ.

Η πληθώρα των νέων αιτημάτων καθώς και ο τρόπος διαχείρισης των προγενέστερων της ψήφισης του ν.3851/2010 οδήγησε στην ανάγκη έκδοσης από την πολιτική ηγεσία του ΠΕΚΑ σε συνεργασία με τους Διαχειριστές σχετικού εγγράφου «Διευκρινίσεων επί της σειράς αξιολόγησης των αιτημάτων».

Ορίζοντας πενταετίας - μεσοπρόθεσμος σχεδιασμός - αναμενόμενα αποτελέσματα

Η υλοποίηση μεγάλης ισχύος έργων αναμένεται να χαρακτηρίσει το διάστημα αυτό καθώς

- η ενσωμάτωση της Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (Π.Π.Ε.Α.) στην Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) για την έκδοση της Άδειας Παραγωγής από την ΡΑΕ και επομένως η δραστική μείωση του χρόνου έκδοσής της,
- η επιτάχυνση της αδειοδοτικής διαδικασίας για την έκδοση Αδειών Εγκατάστασης έργων Α.Π.Ε. με την παραλληλοποίηση των προαπαιτούμενων βημάτων.
- η δυνατότητα έκδοσης προσφορών σύνδεσης για έργα που αφορούν ηλεκτρικό χώρο που προβλέπεται να δημιουργηθεί στην επίσημη Μελέτη Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς (ΜΑΣΜ) και τέλος
- η εκπόνηση από το ΔΕΣΜΗΕ, εντός εξαμήνου από την ψήφιση του νόμου, του Στρατηγικού Σχεδιασμού Διασυνδεδεμένων Νησιών, ο οποίος και εντάσσεται στη ΜΑΣΜ, έχουν άμεση σχέση με τις διαδικασίες υλοποίησής τους που είναι περισσότερο σύνθετες.

Ορίζοντας δεκαετίας - μακροπρόθεσμος σχεδιασμός - αναμενόμενα αποτελέσματα

Τέλος,

- ο προγραμματισμός υλοποίησης των έργων του Συστήματος Μεταφοράς, αναγκαία για την σύνδεση και απορρόφηση της ισχύος των Α.Π.Ε. που προβλέπεται στο Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις Α.Π.Ε.,
- ο προγραμματισμός της επέκτασης των Διασυνδέσεων όλων των νησιών του Αιγαίου στο Ηπειρωτικό Σύστημα, για την πλήρη αξιοποίηση του πλούσιου αιολικού τους δυναμικού και την αποκλειστική ηλεκτροδότηση από Α.Π.Ε., χωρίς τη χρήση πετρελαίου,

- η δρομολόγηση των διαδικασιών για τη χωροθέτηση εγκατάστασης Θαλάσσιων Αιολικών Πάρκων, για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας εντός του εθνικού θαλάσσιου χώρου, αλλά και
- η ολοκλήρωση εντός του 2011 των αναγκαίων Στρατηγικών Μελετών Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΣΜΠΕ) και η προκήρυξη των πρώτων ανοιχτών δημόσιων διαγωνισμών στο τέλος του 2012 με χρονικό ορίζοντα εγκατάστασης και λειτουργίας των πρώτων Θαλάσσιων Αιολικών Πάρκων το 2015, αναμένεται να έχουν σημαντικό μακροπρόθεσμο αντίκτυπο στην προώθηση επενδύσεων Α.Π.Ε.

Τέλος, σημαντική παρέμβαση οριζόντιου χαρακτήρα, που στοχεύει στη μεγιστοποίηση της διείσδυσης των Α.Π.Ε. στην ηλεκτροπαραγωγή της Ελλάδας είναι η σύσταση της Υπηρεσίας του ΥΠΕΚΑ για την Εξυπηρέτηση των Επενδυτών για έργα Α.Π.Ε., ο ρόλος της οποίας αναλύθηκε εκτενώς στο Κεφάλαιο 3.

4.1.2. Αποτύπωση Αδειοδοτικής εξέλιξης των έργων Α.Π.Ε.

Στον Πίνακα 6 της Ενότητας III της Έκθεσης, αποτυπώνεται η «Αδειοδοτική εξέλιξη των έργων Α.Π.Ε.» στο τέλος του έτους 2010 σε σύγκριση με το 2009. Ο πίνακας τροφοδοτείται με στοιχεία τα οποία συλλέγει η Υπηρεσία Α.Π.Ε. σε συνεργασία της με τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), τον Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ) και τους Διαχειριστές Δικτύου και Δικτύου Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Αναρτάται ήδη από τον Οκτώβριο 2010 στην Ιστοσελίδα της Υπηρεσίας Α.Π.Ε., με στόχο την ενημέρωση των ενδιαφερομένων για την αδειοδοτική εξέλιξη των έργων Α.Π.Ε. ανά τεχνολογία και με εξειδίκευση για τα Φωτοβολταϊκά συστήματα.

Η ανάγνωση του Πίνακα (του οποίου τα στοιχεία ανανεώνονται κάθε τρίμηνο), παρέχει τις ακόλουθες πληροφορίες:

Συνολική ισχύς από Α.Π.Ε.

Η συνολική ισχύς από σταθμούς Α.Π.Ε. στη χώρα μας αυξήθηκε κατά 290 MW μέσα στο 2010 αθροίζοντας συνολική εγκατεστημένη ισχύ 1736 MW έναντι των 1446 MW του τέλους του 2009.

Πρωταθλητές στην ανάπτυξη νέας ισχύος ήταν τη χρονιά αυτή τα φωτοβολταϊκά τα οποία σχεδόν τετραπλασίασαν τη διείσδυση τους στο ενεργειακό μας σύστημα ξεκινώντας από 53 MW στο τέλος του 2009 στο καταλήγοντας στα 198 MW στο τέλος του 2010.

Η νέα αιολική ισχύς που προστέθηκε το 2010 ανέρχεται στα 131 MW οδηγώντας σε σύνολο 1298 MW ενώ μικρή αλλά σημαντική είναι και η αύξηση των μικρών υδροηλεκτρικών από 182,6 MW στο τέλος του 2009 στα 196,3 στο τέλος του 2010.

Άδειες εγκατάστασης, Συμβάσεις αγοραπωλησίας

Στο επίπεδο της αδειοδοτικής διαδικασίας σημαντική είναι η αύξηση της ισχύος των αδειών εγκατάστασης από τα 1360 MW του τέλους του 2009 στα 1670 MW στο τέλος του 2010 καθώς και των συμβάσεων αγοραπωλησίας από τα 301 MW στα 886 MW αντίστοιχα.

Τα δύο αυτά μεγέθη είναι χαρακτηριστικά της νέας ισχύος Α.Π.Ε. που αναμένεται να προστεθεί στο ηλεκτρικό μας σύστημα το 2011 και το 2012. Οι εκτιμήσεις του ΥΠΕΚΑ για την ισχύ Α.Π.Ε. που θα εγκατασταθεί εντός του 2011 είναι για τουλάχιστον 300 MW από Αιολικά Πάρκα και 200 MW από Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς, εκτιμήσεις που στο τέλος του έτους μπορεί να αποδειχθούν συντηρητικές.

Άδειες παραγωγής

Σημαντικό είναι και το πλήθος νέων αδειών παραγωγής που εκδόθηκαν από τη ΡΑΕ μέσα του 2010 ανεβάζοντας την αδειοδοτημένη ισχύ από τα 8.360 MW του τέλους του 2009 στα 18.819 MW στο τέλος του 2010. Οι νέες άδειες παραγωγής αφορούν κυρίως σε Αιολικές εγκαταστάσεις και δευτερευόντως σε Φωτοβολταϊκούς και Μικρο Υδροηλεκτρικούς σταθμούς.

4.1.3. Δυσκολίες εφαρμογής και προτάσεις βελτίωσης του θεσμικού πλαισίου

Αναλύονται στη συνέχεια, οι χαρακτηριστικότερες περιπτώσεις αδυναμίας εφαρμογής των διατάξεων του 3851/2010 που εντοπίστηκαν ήδη κατά την πρώτη περίοδο εφαρμογής του νόμου:

- Οι διαδικασίες που απαιτούνται μέχρι να ολοκληρωθεί η διοικητική μεταρρύθμιση της χώρας και να αποσαφηνιστούν οι διοικητικές πρακτικές και οι αρμοδιότητες που σχετίζονται με τον ν.3852/2010 περί της «Νέας Αρχιτεκτονικής της Αυτοδιοίκησης και της Αποκεντρωμένης Διοίκησης-Πρόγραμμα Καλλικράτης», προκαλούν σημαντικές καθυστερήσεις και στην αδειοδότηση έργων Α.Π.Ε.. Ενδεικτικά αναφέρουμε ότι εξακολουθεί να παραμένει ασαφές το κατά πόσο οι άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας των έργων Α.Π.Ε. εκδίδονται από τις υπηρεσίες της Περιφέρειας ή της Αποκεντρωμένης Διοίκησης.

- Οι διατάξεις του νέου νόμου προσδιορίζουν με σαφήνεια τους κανόνες χωροθέτησης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. με ρητό και αποκλειστικό γνώμονα το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. (Ε.Π.Χ.Σ.& Α.Α.-Α.Π.Ε.). Ωστόσο, εξακολουθούν να υπάρχουν υποκείμενα σχέδια χρήσεων γης ή αποφάσεις προστασίας και διαχείρισης περιοχών που δεν εναρμονίζονται με το Ε.Π.Χ.Σ.& Α.Α.-Α.Π.Ε., όπως για παράδειγμα η περίπτωση του Οικολογικού Πάρκου Πάρνωννα (αναμένεται η τροποποίηση της σχετικής ΚΥΑ).

- Προβλήματα προκύπτουν και λόγω της ασυμβατότητας μεταξύ της αρχαιολογικής νομοθεσίας και του Ε.Π.Χ.Σ.&Α.Α.-Α.Π.Ε.. Με την Υπουργική απόφαση που προβλέπεται στο άρθρο 9 παρ. 6 του ν.3851/2010 (που τροποποίησε την παρ. 3 του αρ. 10 του ν.3028/2002) δίνεται η δυνατότητα οριστικής σύμπτωσης των δύο αλληλοπροστατευόμενων πεδίων (η προστασία του περιβάλλοντος ευνοεί αν μη τι άλλο την συντήρηση των αρχαιοτήτων), αλλά κυρίως την αποσαφήνιση των κανόνων χωροθέτησης, που δεν μπορεί να εξακολουθούν να παλινδρομούν μεταξύ ενός Εθνικού Πλαισίου Χωροταξίας που εγκρίθηκε μετά από Στρατηγική Μελέτη και του αρχαιολογικού νόμου 3028/2003. Η έκδοση της απόφασης αυτής η οποία θα παραπέμπει στους κανόνες του Ειδικού Χωροταξικού είναι σε εκκρεμότητα.

- Ο νέος νόμος θέλησε να επιταχύνει την υλοποίηση των έργων βελτιώνοντας τον ήδη υπάρχοντα μηχανισμό της παρ. 4 του άρθρου 3 του ν.3468/2006, βάσει του οποίου δινόταν προθεσμία έως και είκοσι τεσσάρων μηνών για την έκδοση άδειας εγκατάστασης μετά την χορήγηση της άδειας παραγωγής και εφόσον δεν συνέτρεχαν λόγοι ανωτέρας βίας που καθιστούσαν αδύνατη την εμπρόθεσμη έκδοση της πρώτης. Ο ν.3851/2010 αφενός τροποποίησε αυτό το διάστημα σε συνολικά τριάντα έξι μήνες, αφετέρου, θέλοντας να περιορίσει την ολιγωρία των αδειούχων προέβλεψε με το άρθρο 2 παρ. 4 την αυτοδίκαιη παύση της Άδειας Παραγωγής εισάγοντας παράλληλα και την υποχρέωση διαπιστωτικής πράξης από τη Ρ.Α.Ε.. Η διάταξη συμπληρώνεται με τη μεταβατική διάταξη του άρθρου 15 παρ. 1, χωρίς όμως να αποσαφηνίζεται επαρκώς το νέο καθεστώς, γεγονός που θέτει σε σημαντικό κίνδυνο πλήθος έργων που είναι υπό ανάπτυξη αν η Ρ.Α.Ε. δεν κατορθώσει να ανταποκριθεί στην στενή αποκλειστική προθεσμία που της έχει ορίσει ο νόμος. Το θέμα θα πρέπει

να αντιμετωπιστεί σε συνεργασία με την Ρ.Α.Ε. και ενδεχομένως με νομοθετική ρύθμιση.

- Ο ν.3851/2010, άρθρο 4 τροποποίησε το άρθρο 11 του ν.3468/2006 εισάγοντας σημαντικές καινοτομίες στο θέμα της σύνδεσης σταθμών Α.Π.Ε. στο σύστημα, με στόχο την επιλογή από τον Παραγωγό των βέλτιστων τεχνικά και περιβαλλοντικά λύσεων και την άρση πολλών υφιστάμενων -μέχρι την έκδοσή του- διοικητικών ή άλλων εμποδίων. Σε εξέλιξη βρίσκεται η διαδικασία για την αποσαφήνιση των μεθόδων που θα διασφαλίζουν την ισότιμη πρόσβαση τρίτων στο δίκτυο με την ολοκλήρωση της ενσωμάτωσης της Οδηγίας 2009/28/ΕΚ, που έχει ανατεθεί στην Επιτροπή που συγκροτήθηκε με την Δ1/Α/16894/20.8.2010 Υπουργική Απόφαση.

- Στον ν.3851/2010 δεν αναφέρεται ρητά η διαδικασία τροποποίησης έργων που απαλλάσσονται από την υποχρέωση για έκδοση άδειας παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν.3468/2006, όπως τροποποιείται με την παρ. 12 του άρθρου 2 του ν.3851/2010. Για τα έργα αυτά είναι προφανές ότι δεν απαιτείται η υποβολή αίτησης και η έκδοση απόφασης τροποποίησης, αλλά αρκεί γραπτή ενημέρωση του αρμόδιου Διαχειριστή, ακριβώς όπως ισχύει και για τα έργα που υπάγονται στο άρθρο 15 παρ. 2 του νόμου για τα οποία έχει ήδη εκδοθεί άδεια παραγωγής ή απόφαση εξαίρεσης. Προς αποσαφήνιση του ανωτέρω θέματος στο ευρύ κοινό είναι σκόπιμο να εκδοθεί σχετική ανακοίνωση της Υπηρεσίας.

- Τέλος, απαιτείται διαρκής παρακολούθηση και έγκυρη και αξιόπιστη αποτίμηση της πραγματικής επίπτωσης στα τιμολόγια λιανικής της Δ.Ε.Η. ή των άλλων προμηθευτών από την διείσδυση των Α.Π.Ε.. Το θέμα είναι ιδιαίτερα κρίσιμο τόσο για τη διαφάνεια του κόστους ηλεκτροπαραγωγής και την έγκυρη ενημέρωση των καταναλωτών για αυτό όσο και για την κοινωνική αποδοχή των Α.Π.Ε..

Με το τελευταίο θέμα της κοινωνικής αποδοχής, σχετίζεται η, κατά την παράγραφο Α.3.ι του άρθρου 25 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει μετά την αναρίθμηση και αντικατάστασή της από το άρθρο 7 παρ. 3 του ν. 3851/2010, απόδοση στους οικιακούς καταναλωτές μέρους του ειδικού τέλους που παρακρατείται από τους παραγωγούς Α.Π.Ε.. Το ζήτημα αντιμετωπίζεται σε συνεργασία με τους Διαχειριστές και τη Ρ.Α.Ε. και σύντομα η πρόνοια του νόμου θα τεθεί σε εφαρμογή.

Συμπερασματικά, αναφέρεται ότι η αλλαγή των διαδικασιών έκδοσης των απαραίτητων αδειών και αξιολόγησης των αιτημάτων καθώς και του απαραίτητου αναγκαίου χρόνου για την προσαρμογή των αρμόδιων Υπηρεσιών στις νέες τους αρμοδιότητες μετά την ψήφιση του ν.3851/2010, όπως ήταν αναμενόμενο, προκαλεί καθυστερήσεις στην εφαρμογή των διατάξεών του. Σε κάθε περίπτωση, εκτιμάται ότι σταδιακά οι καθυστερήσεις θα μειωθούν και στο τέλος του α΄ εξαμήνου του 2011, θα αρχίσει η απρόσκοπτη εφαρμογή του νόμου και η έντονη δραστηριοποίηση για νέα έργα Α.Π.Ε. και νέες αδειοδοτήσεις που θα οδηγήσουν, μεσοπρόθεσμα και μακροπρόθεσμα, σε νέες επενδύσεις. Το γεγονός αυτό θα συμβάλει σημαντικά στην επιτυχία της προσπάθειας της χώρας να ικανοποιήσει τους φιλόδοξους στόχους της για 20% διείσδυση των Α.Π.Ε. στο ενεργειακό σύστημα μέχρι το 2020, προς όφελος της κοινωνίας και της εθνικής οικονομίας.

4.2. Παρακολούθηση υλοποίησης έργων ανά τεχνολογία ηλεκτροπαραγωγής

4.2.1. Αιολική ενέργεια

4.2.1.1. Χερσαία Αιολικά Πάρκα

Σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση 19598/1-10-2010 (ΦΕΚ Β 1630/11-10-2010), για την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος μέχρι το 2020 μεταξύ των διάφορων τεχνολογιών Α.Π.Ε, καθορίζεται η επιδιωκόμενη εγκατεστημένη ισχύς από Αιολικά έργα με πρώτη περίοδο κατανομής το 2014 τα 4.000 MW και με χρονικό ορίζοντα το έτος 2020 τα 7.500 MW.

Ειδικά για τα αιολικά έργα, ο νόμος προέβλεψε μια σειρά ειδικών για αυτά διατάξεων, πέραν των διατάξεων γενικής εφαρμογής. Η εφαρμογή των ειδικών αυτών διατάξεων προϋποθέτει την έκδοση σειράς υπουργικών αποφάσεων, εγκυκλίων ή κανονισμών που θα τις εξειδικεύουν και οι οποίες αφορούν κυρίως:

- Θέματα τιμολόγησης και αποζημίωσης της παραγόμενης ενέργειας και ειδικότερα:
 - την πιθανή προσαύξηση της τιμής της παραγόμενης ενέργειας από χερσαίες εγκαταστάσεις αιολικής ενέργειας που εγκαθίστανται σε θέσεις χαμηλού αιολικού δυναμικού, εντός Περιοχών Αιολικής Καταλληλότητας (ΠΑΚ) όπως καθορίστηκαν με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε., με σκοπό να καταστούν βιώσιμες επενδύσεις που είναι οικονομικά πιο ανταγωνιστικές σε σχέση με άλλα αιολικά έργα ή έργα άλλων τεχνολογιών Α.Π.Ε. και μπορεί να υλοποιηθούν άμεσα σε περιοχές όπου κατά κανόνα δεν υφίσταται υπερσυγκέντρωση επενδυτικού ενδιαφέροντος,
 - την τιμολόγηση εγκαταστάσεων σε νησιά ή βραχονησίδες που συνδέονται με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα μέσω νέου υποθαλασσίου έργου σύνδεσης (η συγκεκριμένη διάταξη αφορά όλες τις Α.Π.Ε. αλλά αναμένεται να αξιοποιηθεί μόνο από αιολικές εγκαταστάσεις),
 - την αποζημίωση για την μερική αντιστάθμιση των αυξημένων περικοπών που είναι δυνατό να υποστούν οι αιολικές εγκαταστάσεις σε συνθήκες μεγάλης διεύθυνσης, εξαιτίας του μη ευέλικτου συμβατικού συστήματος ηλεκτροπαραγωγής ή γενικά της έλλειψης των υποδομών που είναι αναγκαίες για την υποστήριξη της μεγάλης αιολικής διεύθυνσης.
- Θέματα μικρών ανεμογεννητριών και ειδικότερα:
 - τους όρους εγκατάστασης για την εγκατάσταση μικρών ανεμογεννητριών σε κτήρια,
 - τους όρους εγκατάστασης των συστημάτων και τη διευθέτηση προβλημάτων που προκύπτουν από την χωρική τοποθέτηση ανεμογεννητριών (π.χ. τοποθέτηση σε οικισμούς εντός σχεδίου ή σε περιοχές εκτός σχεδίου, σε διασυνδεδεμένα & μη διασυνδεδεμένα νησιά κλπ.),
 - τις απαιτήσεις, τις διαδικασίες και τα δικαιολογητικά για τη σύνδεση των μικρών ανεμογεννητριών με το Δίκτυο.
- Τα πεδία συνεργασίας των εμπλεκόμενων Φορέων (Υπηρεσία Α.Π.Ε., Διευθύνσεις Οικοδομικού Σχεδιασμού, Διευθύνσεις Πολεοδομίας, ΔΕΗ Α.Ε, κλπ).

Έως το τέλος του 2010 υποβλήθηκαν 2.681 αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής για Πάρκα συνολικής ισχύος 61.791 MW, ενώ εκδόθηκαν 818 άδειες

παραγωγής συνολικής ισχύος 15328 MW. Αναλυτικότερα τα στοιχεία αυτά παρουσιάζονται στον Πίνακα 6, της Ενότητας III της Έκθεσης.

Επίσης, στην Ενότητα III της Έκθεσης, στον Πίνακα 7 καταγράφονται συνοπτικά οι τροποποιήσεις στην αδειοδοτική διαδικασία που επέφερε ο ν. 3851/2010 για την εγκατάσταση Αιολικών Πάρκων.

4.2.1.2. Θαλάσσια Αιολικά Πάρκα

Με την προσθήκη του άρθρου 6Α στον ν.3851/2010 ρυθμίζονται συνολικά τα θέματα χωροθέτησης, αδειοδότησης και εκμετάλλευσης της εγκατάστασης Θαλάσσιων Αιολικών Πάρκων, ενώ δίνεται έμφαση στη προστασία του θαλάσσιου φυσικού και πολιτιστικού περιβάλλοντος και των εν γένει οικοσυστημάτων του, την εθνική ασφάλεια και την κατά προτεραιότητα ενεργειακή εξασφάλιση των νησιών και την ασφάλεια των θαλάσσιων μεταφορών.

Ήδη ολοκληρώθηκε στο Υπουργείο Ενέργειας, Περιβάλλοντος & Κλιματικής Αλλαγής η Διαδικασία Προκαταρκτικής Χωροθέτησης των Θαλασσιών Αιολικών Πάρκων με χρονικό ορίζοντα ανάπτυξης τη περίοδο 2012–2017. Έχουν αναλυθεί τα κριτήρια επιλογής που εφαρμόστηκαν ώστε να καθοριστεί η ακριβής θέση των Αιολικών Πάρκων, η θαλάσσια έκταση που καταλαμβάνουν και η μέγιστη εγκατεστημένη ισχύς τους.

Η Στρατηγική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 3851/2010, επιδιώκεται να ολοκληρωθεί εντός του έτους 2011.

Το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Κ.Α.Π.Ε. έχει αναλάβει να συντάξει την Σ.Μ.Π.Ε. με χρηματοδότηση από το ΕΣΠΑ (Επιχειρησιακό Πρόγραμμα ΕΠΠΕΡΑΑ).

Οι πρώτοι διαγωνισμοί θα έχουν ολοκληρωθεί στο τέλος του έτους 2012.

4.2.2. Ηλιακή ενέργεια

4.2.2.1. Φ/Β Σταθμοί

Η σημαντική αύξηση του ορίου εγκατεστημένης ισχύος Φ/Β Σταθμών που απαλλάσσονται από την υποχρέωση για έκδοση άδειας παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας (1 MW), που εισήγαγε ο ν.3851/2010, αύξησε κατακόρυφα το ενδιαφέρον των επενδυτών.

Όπως παρουσιάζεται και στα στοιχεία του Πίνακα 6, της Ενότητας III της Έκθεσης, έως το τέλος του 2010 υποβλήθηκαν 1.688 αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής συνολικής ισχύος 4.255 MW, ενώ εκδόθηκαν 759 άδειες παραγωγής συνολικής ισχύος 1.739 MW.

Επίσης οι αιτήσεις για έργα τα οποία εξαιρούνται από την υποχρέωση έκδοσης άδειας παραγωγής που υποβλήθηκαν στη ΔΕΗ Α.Ε. για Όρους Σύνδεσης, ξεπερνούν τις 30.000 με αντίστοιχη ισχύ 5.182 MW.

Η πληθώρα των αιτημάτων που κλήθηκαν να αντιμετωπίσουν οι Διαχειριστές προκάλεσε σχετικές καθυστερήσεις στην αξιολόγησή τους, ενώ παράλληλα χρειάστηκε η έκδοση και σχετικής εγκυκλίου αναφορικά με την προτεραιότητα εξέτασης αιτημάτων για τη χορήγηση προσφορών σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή Δικτύου.

Η τροποποίηση του «Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτηριακές εγκαταστάσεις» (ΥΑ 12323/4-6-2009, ΦΕΚ Β 1079/4-6-2009) με την έκδοση της Υπουργικής Απόφασης 18513/20-9-2010 (ΦΕΚ Β 1557/22-9-2010) που δίνει τη δυνατότητα, με χορήγηση ενίσχυσης με τη μορφή της επιδότησης της kWp, σε οικιακούς καταναλωτές και μικρές επιχειρήσεις να

τοποθετήσουν μικρά φωτοβολταϊκά συστήματα ισχύος έως 10 (kWp)¹, διεύρυνε τους δυνητικούς Δικαιούχους (δυνατότητα συμμετοχής δόθηκε σε Ν.Π.Δ.Δ. και Ν.Π.Ι.Δ.), ενώ διευκόλυνε ιδιαίτερα την αδειοδοτική διαδικασία απλοποιώντας τα δικαιολογητικά που οφείλει να προσκομίσει ο ενδιαφερόμενος στις αρμόδιες Υπηρεσίες. Οι αιτήσεις που υποβλήθηκαν συνολικά από την έναρξη της εφαρμογής του προγράμματος μέχρι το τέλος του έτους 2010 ανήλθαν σε 3.752 με συνολική ισχύ 34 MW. Προσφορά σύνδεσης εκδόθηκε για 2.911 συστήματα ισχύος 25 MW και ήδη λειτουργούν 585 από αυτές εγγέροντας στο σύστημα ισχύ 5,2 MW.

Επίσης, η δυνατότητα προτεραιότητας εξέτασης των αιτημάτων των επαγγελματιών αγροτών στο ηπειρωτικό δίκτυο μέχρι τον Οκτώβρη του 2010 (έκδοση Υπουργικής Απόφασης 19598/1-10-2010, ΦΕΚ 1630 Β'/11.10.2010, με θέμα την «Επιδικώμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και την κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Α.Π.Ε.») που δόθηκε μέσω των Μεταβατικών διατάξεων του νόμου (άρθρο 15, ν.3851/2010), οδήγησε στην υποβολή 6.200 περίπου αιτήσεων συνολικής ισχύος 612 MW. Η ΔΕΗ Α.Ε. ως διαχειριστής του Δικτύου κατέγραψε και κατέταξε τα αιτήματα, τα αντιστοίχησε με τα δίκτυα μικρής και μεσαίας ισχύος και προχώρησε στην έκδοση Προσφορών Σύνδεσης αξιολογώντας την ευχέρεια απορρόφησης των δικτύων. 373 αγροτικά αιτήματα συνολικής ισχύος 36,5 MW, είχαν λάβει Προσφορά Σύνδεσης έως το τέλος του 2010.

Ένα θέμα επίσης που προκύπτει από της δυνατότητας εγκατάστασης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής Φ/Β σε Γ.Γ.Υ.Π. αφορά σε περιπτώσεις εγκατάστασης σε εκτάσεις υπό καθεστώς αναδασμού οι οποίες είναι εμμέσως χαρακτηρισμένες ως Γ.Γ.Υ.Π. και οι τίτλοι που διατίθενται είναι προσωρινοί, καθυστερώντας την αδειοδοτική διαδικασία (κυρίως σε περίπτωση απαλλαγής από την υποχρέωση έκδοσης άδειας εγκατάστασης κατά το στάδιο της έκδοσης της έγκρισης εργασιών μικρής κλίμακα, αλλά και στο στάδιο έκδοσης άδειας εγκατάστασης όπου απαιτείται κατά το άρθρο 8 παρ. 1β της ΥΑ 13310/2007 νόμιμο αποδεικτικό στοιχείο χρήσης του γηπέδου). Είναι σκόπιμο να διερευνηθεί και να αποσαφηνιστεί έγκαιρα σε συνεργασία και με το ΥΠ.Α.Α.Τ., η απρόσκοπτη ολοκλήρωση της διαδικασίας αδειοδότησης χωρίς καθυστέρηση λόγω πιθανής ασάφειας ιδιοκτησιακού καθεστώτος (π.χ. πιθανά πρόβλεψη άμεσης κήρυξης αναγκαστικής απαλλοτρίωσης) για τα έργα εκείνα τα οποία έχει προχωρήσει η αδειοδοτική διαδικασία σε εκτάσεις υπό καθεστώς αναδασμού.

Ιδιαίτερη απήχηση, όπως φαίνεται και από την πληθώρα των σχετικών ηλεκτρονικών μηνυμάτων που υποβάλλονται στην Υπηρεσία Α.Π.Ε., έχει η δυνατότητα εγκατάστασης Φ/Β Συστημάτων ισχύος έως 100 kW σε κτήρια και οικόπεδα εντός σχεδίου περιοχών και σε οικισμούς, καθώς και σε γήπεδα και κτήρια σε εκτός σχεδίου περιοχές με ευνοϊκές διαδικασίες. Ρυθμίσεις για την διευκρίνιση ασαφειών των Αποφάσεων έγκρισης των όρων εγκατάστασης των σταθμών κα, σχεδιάζονται με στόχο την διευκόλυνση των ενδιαφερομένων.

4.2.2.2. Ηλιοθερμικοί Σταθμοί

Στον ν.3468/2006 δόθηκε κατ' αρχήν η δυνατότητα υποβολής αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ηλιοθερμικούς σταθμούς (αμιγώς Α.Π.Ε. ή υβριδικούς), χωρίς ωστόσο να παρέχεται ένα σαφές πλαίσιο για την υλοποίηση των έργων αυτών.

Με τον ν.3851/2010 αποσαφηνίστηκαν θέματα σχετικά με την ηλιοθερμική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεκριμένα, προστέθηκε ο ορισμός των ηλιοθερμικών

¹ Υπουργική Απόφαση Α.Υ./Φ1/οικ.18513 (ΦΕΚ Β 1557/22-9-2010), Άρθρο 1 §2, «... Ως μέγιστη ισχύς των Φ/Β Συστημάτων ανά εγκατάσταση στο πλαίσιο του Προγράμματος ορίζεται για την ηπειρωτική χώρα, τα Διασυνδεδεμένα με το Σύστημα νησιά και την Κρήτη τα 10 kWp και για τα λοιπά μη Διασυνδεδεμένα νησιά τα 5 kWp.»

σταθμών, ενώ προσδιορίστηκε ρητά ότι για τους σταθμούς αυτούς επιτρέπεται η χρήση συμβατικής ενέργειας (εφόσον η χρήση είναι αναγκαία για την αξιοποίηση της ηλιακής ενέργειας) με ανώτατο όριο το 15% της συνολικής ενέργειας που παράγεται σε ετήσια βάση από τις μονάδες αξιοποίησης της ηλιακής ενέργειας. Το όριο αυτό προσαυξάνεται κατά 5% σε περίπτωση που χρησιμοποιείται βιοκαύσιμο.

Τέλος, αναγνωρίζοντας το ιδιαίτερο ενδιαφέρον που παρουσιάζει ως τεχνολογία παραγωγής ηλεκτρικού φορτίου βάσης, ο νόμος καθορίζει μεγαλύτερη διάρκεια ισχύος της Σύμβασης Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας και συγκεκριμένα τα 25 έτη² για την ηλιοθερμική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας σε αντίθεση με τις υπόλοιπες τεχνολογίες Α.Π.Ε.

Η ΡΑΕ το Νοέμβριο του 2010, με βάση τις νέες ρυθμίσεις του ν. 3851/2010, εξέδωσε «Οδηγό Αξιολόγησης αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής από ηλιοθερμικούς σταθμούς» στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Ταυτόχρονα κάλεσε όσους είχαν ήδη υποβάλλει αίτηση για χορήγηση άδειας παραγωγής από ηλιοθερμικό σταθμό να επικαιροποιήσουν τα στοιχεία του φακέλου τους, στο βαθμό που σχετίζονται με τις νέες ρυθμίσεις (πχ προσθήκη βοηθητικού λέβητα), με καταληκτική ημερομηνία τις 31/12/2010.

Έτσι, έτσι στο τέλος του 2010 είχαν υποβληθεί 168 αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής από ηλιοθερμικούς σταθμούς συνολικής ισχύος 963 MW, ενώ εκδόθηκαν ήδη 2 άδειες³ παραγωγής συνολικής ισχύος 98 MW, στην Κρήτη ((Πίνακας 6, της Ενότητας III της Έκθεσης).

έτσι στο τέλος του 2010 είχαν υποβληθεί 168 αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής από ηλιοθερμικούς σταθμούς συνολικής ισχύος

Η πρόβλεψη του ν.3851/10 για δυνατότητα χρήσης συμβατικού καυσίμου από τους ηλιοθερμικούς σταθμούς, σε συνδυασμό με την προοπτική κάλυψης φορτίου βάσης, δημιουργεί την ανάγκη επιπλέον προσαρμογών του κανονιστικού πλαισίου.

Συγκεκριμένα:

Είναι αναγκαίος ο σαφής καθορισμός της τιμής πώλησης του ποσοστού της ενέργειας που προέρχεται από συμβατικό καύσιμο.

Επίσης, απαιτείται η διαμόρφωση πρότυπης Σύμβασης Πώλησης Ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 12 του 3468/2006 όπως ισχύει, η οποία ανάλογα με την τεχνολογία και το καθεστώς λειτουργίας του ηλιοθερμικού σταθμού, μπορεί να περιλαμβάνει και προβλέψεις τιμολογίου ισχύος κατά περίπτωση. Στις περιπτώσεις των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), μπορεί να εξεταστεί το θέμα της ελάχιστης εγγυημένης παραγωγή ενέργειας.

Δεδομένου ότι εκδηλώνεται σημαντικό ενδιαφέρον των επενδυτών στην ηλιοθερμική τεχνολογία για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), αναμένεται η δημοσίευση του Κώδικα Δικτύου Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων ο οποίος έχει ήδη περάσει από δημόσια διαβούλευση με πρωτοβουλία της ΡΑΕ. Στον Κώδικα θα ρυθμίζονται οι ειδικοί κανόνες λειτουργίας των ηλιοθερμικών σταθμών.

Σ' αυτή την αρχική φάση εξέλιξης της συγκεκριμένης τεχνολογίας, δεν έχουν εντοπιστεί άλλα ειδικά προβλήματα, πέραν της δυσκολίας εξεύρεσης μεγάλων

² Σύμφωνα με την εισηγητική έκθεση του νόμου οι ηλιοθερμικοί σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής χαρακτηρίζονται ως «..μια δυναμικά εξελισσόμενη και ιδιαίτερα ενδιαφέρουσα για τη χώρα μας τεχνολογία παραγωγής ηλεκτρικού φορτίου βάσης, η οποία όμως έχει μακρά περίοδο απόσβεσης του σχετικού εξοπλισμού λόγω υψηλού κόστους και τεχνικά σύνθετης κατασκευής..»

³ Οι δύο αυτές άδειες παραγωγής δεν εμφανίζονται στον κεντρικό πίνακα αδειοδοτικής εξέλιξης έργων ΑΠΕ, καθώς η ημερομηνία δημοσίευσής τους στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ είναι μεταγενέστερη της 31/12/2010.

επίπεδων εκτάσεων που απαιτούνται για την εγκατάσταση του εξοπλισμού συγκέντρωσης της ηλιακής ακτινοβολίας.

Η επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος των ηλιοθερμικών σταθμών και η κατανομή της στο χρόνο, με χρονικό ορίζοντα τα έτη 2014 & 2020 καθορίζεται σε 120 MW και 250 MW, αντίστοιχα.

4.2.3. Βιομάζα

Με την ψήφιση του ν. 3851/2010 εισήχθησαν ρυθμίσεις που συνεπάγονται ουσιώδεις αλλαγές σε σχέση με το προϋφιστάμενο καθεστώς στον τομέα ηλεκτροπαραγωγής από βιομάζα.

Σύμφωνα με την εκδοθείσα απόφαση «για την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και την κατανομή της στο χρόνο», τα όρια εγκατεστημένης ισχύος για τους σταθμούς βιομάζας ανέρχονται σε 200 και 350 MW για τα έτη 2014 και 2020, αντίστοιχα.

Δεδομένου του οικονομικά διαθέσιμου στη χώρα δυναμικού βιομάζας, καθώς και ότι οι εν λόγω σταθμοί «βάσης» παρέχουν εγγυημένη ισχύ και συμβάλουν στην σταθερότητα του συστήματος, και ως τέτοιοι είναι επιθυμητοί από τους αρμόδιους διαχειριστές του δικτύου και του συστήματος, τα υιοθετηθέντα όρια κρίνονται ως συμπιεσμένα προς τα κάτω. Λαμβανομένων υπόψη τόσο του επενδυτικού ενδιαφέροντος που εκτιμάται ότι θα εκδηλωθεί, αλλά και των δυνατοτήτων που προσφέρονται για βιώσιμη ανάπτυξη, με ενεργοποίηση του αγροτικού πληθυσμού στην ενεργειακή αξιοποίηση της βιομάζας, αντί χρήσης άλλων τεχνολογιών, πχ. εγκατάστασης Φ/Β σταθμών, ενδεχόμενα στο μέλλον να εξεταστεί πιθανή εξαίρεση αυτών από την εκτίμηση υπερκάλυψης ισχύος της ανωτέρω απόφασης.

Υπενθυμίζεται ότι, σε αντίθεση με την αρμοδιότητα χορήγησης αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., που μεταφέρθηκε στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), η αρμοδιότητα χορήγησης ενιαίας άδειας παραγωγής ηλεκτρικής και διανομής θερμικής ενέργειας από συμπαραγωγή, ασκείται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, κατόπιν γνωμοδότησης της ΡΑΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 3175/2003 (ΦΕΚ Α' 207), όπως ισχύει, και του Κανονισμού αδειών παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (Δ5ΗΛ/Β/Φ1/οικ.17951/06.12.2000, ΦΕΚ Β' 1498), που εκδόθηκε κατ' εξουσιοδότηση του ν. 2773/99.

Οι αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής που υποβλήθηκαν έως το τέλος του 2010 ανέρχονται σε 124 συνολικής ισχύος 1.462 MW, ενώ εκδόθηκαν 37 άδειες παραγωγής συνολικής ισχύος 443 MW (Πίνακας 6, της Ενότητας ΙΙΙ της Έκθεσης).

Τιμολόγηση ηλεκτρικής ενέργειας από την ενεργειακή αξιοποίηση της βιομάζας.

Η σημαντική αύξηση των εγγυημένων τιμών πώλησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία απορροφάται από το Σύστημα, έχει ήδη προκαλέσει την εκδήλωση επενδυτικού ενδιαφέροντος για σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από βιομάζα. Συγκεκριμένα προβλέπεται διαφοροποίηση της τιμής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από το βιοαέριο και τις λοιπές μορφές βιομάζας, αναλόγως της εγκατεστημένης ισχύος του σταθμού και της προέλευσης του καυσίμου (βιοαέριο από βιομάζα, από χώρους υγειονομικής ταφής απορριμμάτων, από βιολογικούς καθαρισμούς, από πτηνο-κτηνοτροφικά, αγροτοβιομηχανικά οργανικά υπολείμματα και απόβλητα).

Το νέο καθεστώς στην τιμολόγηση, για τη διαμόρφωση του οποίου προφανώς λήφθηκαν υπόψη παράμετροι που επιδρούν στο λειτουργικό κόστος των σταθμών βιομάζας, καθιστά πλέον ελκυστική την υλοποίηση σχετικών επενδύσεων οι οποίες δεν ήταν δυνατό να πραγματοποιηθούν με την προγενέστερη τιμή αγοράς της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, που σημειωτέον ήταν ενιαία για όλες τις Α.Π.Ε.

Σε αυτό το πλαίσιο δρουν ενισχυτικά και οι διατάξεις του νόμου που προβλέπουν αυξημένη τιμολόγηση όταν οι επενδύσεις ενεργειακής αξιοποίησης βιομάζας υλοποιηθούν χωρίς δημόσια επιχορήγηση (+15%, εξαιρουμένων των περιπτώσεων ενεργειακής αξιοποίησης του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων).

Πλέον των ανωτέρω η νέα τιμολόγηση κρίνεται καταλυτική για την επίλυση περιβαλλοντικής φύσεως προβλημάτων, που άπτονται της ασφαλούς διαχείρισης των οργανικών αποβλήτων.

Η τεχνολογία ενεργειακής αξιοποίησης βιοαερίου το οποίο προέρχεται από την αναερόβια χώνευση μίγματος διαφορετικών πρώτων υλών και συγκεκριμένα χλωρής βιομάζας ενσιρωμάτων και πτηνο-κτηνοτροφικών αποβλήτων, είναι ευρύτατα διαδεδομένη σε χώρες του εξωτερικού από πολλών ετών, συγκεντρώνει δε σήμερα ιδιαίτερο επενδυτικό ενδιαφέρον στη χώρα μας. Η τιμολόγηση ηλεκτροπαραγωγής από βιοαέριο, το οποίο προέρχεται από την αναερόβια χώνευση ενσιρωμάτων (120ευρώ/MWh), σε χαμηλότερα επίπεδα σε σχέση με αυτά των πτηνο-κτηνοτροφικών αποβλήτων (220ευρώ/MWh), συμπαρασύρει την πώληση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στις χαμηλές τιμές και δεν ευνοεί την ανάπτυξη επενδυτικών πρωτοβουλιών για ενεργειακή αξιοποίηση εκ παραλλήλου με την ασφαλή διάθεση των πτηνο-κτηνοτροφικών αποβλήτων.

Καθόσον δεν υπάρχει σχετική πρόβλεψη τιμολόγησης για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό βιοαερίου παραγόμενου από μίγμα διαφορετικών πρώτων υλών οι οποίες εμπίπτουν σε διαφορετικές κατηγορίες τιμολόγησης, όπως αυτές προβλέπονται στο σχετικό πίνακα του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, κρίνεται απαραίτητη η εισαγωγή σχετικής νομοθετικής ρύθμισης κατόπιν επαναξιολόγησης της τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας από βιοαέριο.

Αδειοδοτική διαδικασία.

Με τις ρυθμίσεις του ν. 3851/2010 αυξήθηκε το όριο της εγκατεστημένης ισχύος σταθμού βιομάζας, για τους οποίους δεν απαιτείται η έκδοση άδειας παραγωγής, και συνεπακόλουθα άδειας εγκατάστασης και άδειας λειτουργίας διευκολύνοντας σημαντικά τη διαδικασία αδειοδότησης σταθμών βιομάζας. Επίσης ως προς την περιβαλλοντική αδειοδότηση σταθμών παραγωγής από βιομάζα, εισήχθησαν ρυθμίσεις για την υπό συγκεκριμένες προϋποθέσεις απαλλαγή από την υποχρέωση έκδοσης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων (σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος <0,5MW).

Με τη θεσμοθέτηση των ανωτέρω διατάξεων, διευκολύνεται η αδειοδοτική διαδικασία όπως προαναφέρθηκε, ωστόσο ανακύπτει έλλειμμα κανονιστικού πλαισίου περιβαλλοντικής αδειοδότησης για τους σταθμούς, που απαλλάσσονται από την υποχρέωση έκδοσης άδειας παραγωγής και από την υποχρέωση έκδοσης περιβαλλοντικών όρων.

Λαμβάνοντας υπόψη ότι:

- το υφιστάμενο αδειοδοτικό καθεστώς, όπως αυτό έχει διαμορφωθεί με τους ν.1650/1986 (ΦΕΚ Α'160) και 3010/2002 (ΦΕΚ Α' 91), την κοινή υπουργική απόφαση 15393/2332/2002 (ΦΕΚ Β'1022), όπως ισχύει, και τις κοινές υπουργικές αποφάσεις 104247/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ/25.05.2006 και 104248/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ/25.05.2006, προβλέπει συγκεκριμένη διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότησης για τους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από βιομάζα και βιοαέριο, οι οποίοι κατατάσσονται στις κατηγορίες Α1, Α2 και Β3 αναλόγως του καυσίμου και της εγκατεστημένης ισχύος των,
- μέχρι σήμερα δεν έχουν τροποποιηθεί οι κατηγορίες κατάταξης των συναφών έργων, που έχουν υιοθετηθεί με τις διατάξεις των ανωτέρω νομοθετημάτων, ώστε να επιτρέπουν την απλοποίηση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης,

- ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ' αριθμ. 1069/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 21ης Οκτωβρίου 2009 περί υγειονομικών κανόνων για ζωικά υποπροϊόντα και παράγωγα προϊόντα που δεν προορίζονται για κατανάλωση από τον άνθρωπο και για την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1774/2002 (κανονισμός για τα ζωικά υποπροϊόντα), προβλέπει ότι τόσο η παραγωγή βιοαερίου από ζωικά υποπροϊόντα όσο και η επεξεργασία υδάτινων λυμάτων και η διάθεση οργανικών λιπασμάτων και βελτιωτικών εδάφους, υπόκεινται σε κανόνες που μπορούν τα κράτη μέλη να θεσπίζουν, οι δε επιχειρήσεις, οι εγκαταστάσεις των οποίων εκτελούν μετασχηματισμό ζωικών υποπροϊόντων και/ή παραγώγων προϊόντων σε βιοαέριο ή λιπασματοποίηση, υπόκεινται σε έγκριση αρμόδιας αρχής για την ικανοποίηση των απαιτήσεων του κανονισμού,

- ο ν.3468/2006, άρθρο 8, παρ. 13, όπως αντικαταστάθηκε από το ν.3851/2010, άρθρο 3, παρ. 2, προβλέπει ότι σταθμός ηλεκτροπαραγωγής με χρήση βιομάζας, βιοαερίου και βιοκαυσίμων με εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ που δεν υπερβαίνει το 0,5MW, εξαιρείται από την υποχρέωση έκδοσης απόφασης ΕΠΟ, και αντί αυτής χορηγείται βεβαίωση απαλλαγής από την αρμόδια περιβαλλοντική αρχή, υπό την προϋπόθεση ότι δεν εγκαθίστανται σε γήπεδο εντός περιοχής Natura 2000 ή σε παράκτιες ζώνες απόστασης 100 μέτρων από τον αιγιαλό, και δεν γειτνιάζει σε απόσταση 150 μέτρων με σταθμούς ίδιας τεχνολογίας, η συνολική ισχύς των οποίων υπερβαίνει το 0,5 MW,

- τα έργα ενεργειακής αξιοποίησης βιομάζας και βιοαερίου, συνιστούν βιομηχανικές εγκαταστάσεις που περιλαμβάνουν κατά περίπτωση εγκαταστάσεις υποδοχής, συγκέντρωσης, επεξεργασίας και αποθήκευσης της πρώτης ύλης καυσίμου βιομάζας, εξοπλισμό τροφοδοσίας πρώτης ύλης, μονάδα ηλεκτροπαραγωγής καθώς και πιθανά συνοδά έργα (λ.χ. βιολογικό καθαρισμό, εγκαταστάσεις δεξαμενών αποθήκευσης λυμάτων ή αποθήκευσης λοιπών υποπροϊόντων), για τα οποία μπορεί να απαιτείται διενέργεια Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης και έκδοση απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων σύμφωνα με το ν.1650/1986, όπως ισχύει, κρίνεται αναγκαία η έκδοση σχετικής εγκυκλίου, προκειμένου να χορηγηθούν διευκρινίσεις για τις αρμόδιες υπηρεσίες αλλά και τη διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότησης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε., εγκατεστημένης ισχύος, που δεν υπερβαίνει τα όρια του ν.3851/2010, για τα οποία υπό προϋποθέσεις οι σταθμοί απαλλάσσονται της υποχρέωσης έκδοσης απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Παρομοίως είναι επιβεβλημένη η καταγραφή της αλληλουχίας των εγκρίσεων που απαιτούνται για την περιβαλλοντική αδειοδότηση σταθμών βιομάζας/βιοαερίου, η λειτουργία των οποίων σχετίζεται με τη διαχείριση μη επικίνδυνων αποβλήτων, κατά τρόπον ώστε να εξασφαλίζονται οι προβλέψεις του ν.3851/2010 για την ολοκλήρωση της περιβαλλοντικής αδειοδοτικής διαδικασίας πριν την εξέταση αιτημάτων χορήγησης προσφορών σύνδεσης συναφών σταθμών.

Οι προαναφερθείσες ρυθμίσεις ως προς τα όρια εγκατεστημένης ισχύος βάσει των οποίων οι σταθμοί απαλλάσσονται των υποχρεώσεων για έκδοση άδειας παραγωγής και για έκδοση απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων, και οι οποίες έχουν ήδη κινητοποιήσει το επενδυτικό ενδιαφέρον, μπορεί να οδηγήσουν σε υποβολή αιτημάτων προς τον αρμόδιο διαχειριστή του δικτύου, τα οποία θα υποκρύπτουν κατάτμηση ισχύος προκειμένου είτε να αποφύγουν τη διαδικασία αδειοδότησης μέσω της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (<1MW), είτε να τύχουν απαλλαγής της έκδοσης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων (<0,5MW), σε συνδυασμό με τη δυνατότητα υψηλότερης τιμολόγησης που προβλέπεται για τους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από βιομάζα, εξαιρουμένων του βιοαερίου και του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων (≤1MW).

Δεδομένου ότι από το νόμο δεν υπάρχουν σχετικές διατάξεις που να αποτρέπουν τέτοια φαινόμενα καταστρατήγησης του ευνοϊκού καθεστώτος αδειοδότησης και

τιμολόγησης, είναι επιβεβλημένη η υιοθέτηση κανόνων, σε συνεργασία με το διαχειριστή του δικτύου, και η εισαγωγή σχετικών νομοθετικών ρυθμίσεων, λαμβανομένου υπόψη ότι η κατάμηση ισχύος, ως ανωτέρω, πέραν των περιβαλλοντικής φύσεως προβλημάτων, δεν επιτρέπει την υλοποίηση «μεγαλύτερων έργων», με ευνοϊκότερες συνθήκες επιχειρηματικής βιωσιμότητας λόγω οικονομίας κλίμακος, και αποβαίνει εις βάρος τελικά της εθνικής οικονομίας.

Έως το τέλος του 2010 υποβλήθηκαν 124 αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής συνολικής ισχύος 1.462 MW, ενώ εκδόθηκαν 37 άδειες παραγωγής συνολικής ισχύος 443 MW (Πίνακας 6, της Ενότητας III της Έκθεσης).

4.2.4. Γεωθερμία

Με το νόμο 3175/2003 «Αξιοποίηση του γεωθερμικού δυναμικού, τηλεθέρμανση και άλλες διατάξεις» και τις αποφάσεις του ΥΠΕΚΑ για τον καθορισμό των μέχρι σήμερα χαρακτηρισμένων γεωθερμικών πεδίων στην Ελλάδα, έχουν δημιουργηθεί οι προϋποθέσεις για την έρευνα, εκμετάλλευση και διαχείριση του γεωθερμικού δυναμικού της χώρας.

Με την εφαρμογή του νόμου 3734/2009 «Πρωώθηση της συμπαραγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το Υδροηλεκτρικό Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις», αναπτύσσεται η ταυτόχρονη παραγωγή χρήσιμης θερμικής & ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση της γεωθερμίας. Επίσης, έχει δοθεί η δυνατότητα να θεσπίζονται ειδικά κίνητρα για την ανάπτυξη ενεργειακών συστημάτων θέρμανσης – ψύξης και για την ανάπτυξη έργων έρευνας και εκμετάλλευσης των γεωθερμικών πεδίων.

Με τις διατάξεις του ν.3851/2010, προωθείται η εφαρμογή και χρήση της γεωθερμίας και καθορίζεται η τιμολόγηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από γεωθερμική ενέργεια υψηλής θερμοκρασίας στη τιμή των 99,45 €/Mwh, δίνοντας παράλληλα μία συγκριτική εικόνα για το κόστος λειτουργίας ενός σταθμού ηλεκτροπαραγωγής από γεωθερμία.

Το κόστος αυτό είναι αρκετά χαμηλό, αν λάβει κανείς υπόψη τιμές άλλων χωρών (πχ. στη Γερμανία η αντίστοιχη τιμή φθάνει στο ύψος των 200 €/Mwh) και οφείλεται στο ότι η Ελλάδα έχει το πλεονέκτημα εντοπισμού γεωθερμικού δυναμικού υψηλών θερμοκρασιών σε βάθη 1000 m έως 2000 m κάτω από την επιφάνεια της γης. Η δημιουργία μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με εκμετάλλευση περιοχών γεωθερμικού δυναμικού όπως αυτές που αναφέρθηκαν προηγουμένως, είναι εξαιρετικά συμφέρουσα και οικονομικά αποδοτική.

Για τον ελλαδικό χώρο η έως τώρα έρευνα έχει γίνει από το Ινστιτούτο Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Ερευνών (Ι.Γ.Μ.Ε). Το απολήψιμο δυναμικό των δύο γεωθερμικών πεδίων (Μήλος, Νίσυρος) υψηλής ενθαλπίας (με θερμοκρασίες μεγαλύτερες των 150οC) που έχουν ερευνηθεί για ηλεκτροπαραγωγικούς σκοπούς ανέρχεται σε 170 MWe, ενώ το πιθανό δυναμικό ολόκληρης της χώρας εκτιμάται τουλάχιστον υπερδιπλάσιο. Άλλες περιοχές που φαίνεται ότι έχουν ρευστά μέσης ενθαλπίας (με θερμοκρασίες μεταξύ 100οC - 150οC) τα οποία επίσης μπορούν να χρησιμοποιηθούν για ηλεκτροπαραγωγή είναι η Σαντορίνη, η Λέσβος, η Χίος, η Κως, η Σαμοθράκη, καθώς και στην περιοχή Αλεξανδρούπολης & Χρυσούπολης Καβάλας.

Με την απόφαση Α.Υ/Φ1/οικ.19598/01.10.2010 (ΦΕΚ 1630/11.10.2010) της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, για την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και την κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Α.Π.Ε., απελευθερώνεται η συμμετοχή της γεωθερμικής ηλεκτροπαραγωγής στο ενεργειακό μείγμα της χώρας και δεν συνυπολογίζεται κατά

την εκτίμηση της ενδεχόμενης υπερκάλυψης των ορίων ισχύος που έχουν καθοριστεί για τα έτη 2014 & 2020.

Συμπεραίνουμε λοιπόν ότι είναι εμφανής η σπουδαιότητα και η προτεραιότητα που δίνει το ΥΠΕΚΑ στην αξιοποίηση της γεωθερμίας με στόχο την επιτάχυνση της ανάπτυξης του συγκεκριμένου τομέα και την προσέλκυση μεγάλων επενδύσεων που ειδικεύονται στην παραπάνω τεχνολογία Α.Π.Ε.

Πρόσφατα, προκηρύχθηκε διεθνής ανοιχτός πλειοδοτικός διαγωνισμός (καταληκτική ημερομηνία υποβολής προτάσεων 16/03/2011), για την εκμίσθωση του δικαιώματος έρευνας γεωθερμικού δυναμικού δημόσιου μεταλλευτικού χώρου στις περιοχές του παρακάτω Πίνακα οι οποίες δεν έχουν ερευνηθεί μέχρι σήμερα αλλά υπάρχουν βάσιμες ενδείξεις ύπαρξης πλούσιου γεωθερμικού πεδίου σε αυτές (στοιχεία Ι.Γ.Μ.Ε.).

Περιοχή	Απόφαση ΥΠΕΚΑ
Δέλτα Ποταμού Έβρου - Νομού Έβρου	Δ9/Δ/Φ463/25164/4270/29.11.2010
Δέλτα Ποταμού Νέστου - Νομών Ξάνθης και Καβάλας	Δ9/Δ/Φ461/25162/4268/29.11.2010
Νήσου Σαμοθράκης - Νομού Έβρου	Δ9/Δ/Φ462/25163/4269/29.11.2010
Κεντρικής και Νότιας Χίου - Νομού Χίου	Δ9/Δ/Φ464/25165/4271/29.11.2010

Στην Ενότητα III της Έκθεσης, στον Πίνακα 9 καταγράφονται συνοπτικά οι τροποποιήσεις στην αδειοδοτική διαδικασία που επέφερε ο ν.3851/2010 για την εγκατάσταση Γεωθερμικών Σταθμών.

Σημειώνεται ότι, η βιωσιμότητα ενός Γεωθερμικού Σταθμού και η μεγαλύτερη αξιοποίηση του γεωθερμικού πεδίου επιτυγχάνεται αν έχει συμπληρωματική με την ηλεκτροπαραγωγή εφαρμογή πχ. στην αφαλάτωση του θαλασσινού νερού κυρίως στις άνυδρες νησιωτικές και παραθαλάσσιες περιοχές (νησιά του ηφαιστειακού τόξου του Νοτίου Αιγαίου Μήλος, Νίσυρος, Σαντορίνη) ή σε χρήσεις όπως τηλεθέρμανση οικισμών-χωριών-πόλεων, θερμοκήπια, ξήρανση-αφυδάτωση αγροτικών και μη προϊόντων, κα.

4.2.5. Υδροηλεκτρική Ενέργεια

Τα υδροηλεκτρικά έργα ορίζονται ως ισότιμη τεχνολογική κατηγορία Α.Π.Ε. και ο συνυπολογισμός της συνεισφοράς τους στην επίτευξη των ενδεικτικών στόχων της Οδηγίας 2009/28/ΕΚ που αντικατέστησε την 2001/77/ΕΚ, γίνεται για τα υδροηλεκτρικά έργα συνολικά, χωρίς διάκριση μεγέθους.

Σύμφωνα με τα στοιχεία του Πίνακα 6 της Ενότητας III εξέλιξης της αδειοδοτικής διαδικασίας, έως το τέλος του 2010 υποβλήθηκαν 900 αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής συνολικής ισχύος 2.221 MW, ενώ εκδόθηκαν 413 άδειες παραγωγής συνολικής ισχύος 958 MW.

4.2.5.1. Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί (μΥΗΣ)

Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Μικρούς Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς (με εγκατεστημένη ισχύ έως 15 MW), εξασφαλίζει συγκριτικά με άλλες τεχνολογίες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε., σχετικά φθηνότερες κιλοβατώρες στο σύστημα καθώς και σταθερότερη παραγωγή ενέργειας κατά τη διάρκεια του 24ώρου και για μεγαλύτερα χρονικά διαστήματα. Επιπλέον οι μΥΗΣ έχουν διπλάσια ή και τριπλάσια λογιστική διάρκεια ζωής σε σχέση με άλλες τεχνολογίες.

Σημειώνεται όμως ότι παρατηρούνται καθυστερήσεις στην περιβαλλοντική αδειοδότηση των έργων μΗΥΣ, διότι βρίσκεται σε διαδικασία αναμόρφωσης το σχετικό κανονιστικό πλαίσιο

Η αρμοδιότητα χορήγησης αδειών χρήσης νερού και εκτέλεσης έργων αξιοποίησης των υδάτινων πόρων εξετάζονται, μετά την ψήφιση του ν.3852/2010 (Πρόγραμμα «Καλλικράτης»), από Υπηρεσία υπό τον αιρετό Περιφερειάρχη και εκδίδονται από τον Γενικό Γραμματέα της Αποκεντρωμένης Διοίκησης. Σταδιακά αναμένεται να αποσαφηνιστούν οι αρμοδιότητες των Περιφερειακών Υπηρεσιών και να ομαλοποιηθεί η διαδικασία αδειοδότησης.

4.2.5.2. Μεγάλοι Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί (ΥΗΣ)

Καθώς οι επεμβάσεις στο χώρο και οι επιπτώσεις στο περιβάλλον από την δημιουργία μεγάλων Υδροηλεκτρικών Σταθμών είναι ιδιαίτερα σοβαρές, η περιβαλλοντική αδειοδότηση είναι ιδιαίτερα χρονοβόρα.

4.2.6. Υβριδικά Συστήματα

Στο άρθρο 2, «Ορισμοί» του ν.3468/2006 (ΦΕΚ Α 129), προσδιορίζεται ο ορισμός του Υβριδικού Σταθμού και σε επόμενα άρθρα του καθορίζονται οι διαδικασίες αδειοδότησης, η ένταξη των σταθμών στο Δίκτυο και η τιμολόγηση της παραγόμενης ενέργειας (άρθρα 6,9,10 και 13).

Υβριδικά συστήματα είναι τα συστήματα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που χρησιμοποιούν συνδυασμό δύο ή περισσότερων ΑΠΕ (πχ. φωτοβολταϊκά και ανεμογεννήτριες).

Τα υβριδικά συστήματα αξιοποιούν μία από τις διαλείπουσες μορφές Α.Π.Ε. (αιολική, ηλιακή) σε συνδυασμό με μία μονάδα αποθήκευσης ενέργειας. Στη μεγάλη κλίμακα που μας ενδιαφέρει στο παρόν πλαίσιο, η αποθήκευση γίνεται στη μορφή της υδραυλικής ενέργειας μέσω συστημάτων αποταμίευσης.

Τα πλεονεκτήματα που παρουσιάζουν αφορούν αφενός στη δυνατότητα μεγαλύτερης αξιοποίησης των ΑΠΕ σε δίκτυα με περιορισμό απορρόφησης ενέργειας από ΑΠΕ (όπως τα μη διασυνδεδεμένα νησιά) και αφετέρου στη διαμόρφωση και εξομάλυνση της καμπύλης φορτίου όπως και τα κλασσικά συστήματα αντλιοταμίευσης.

Σύμφωνα με τα στοιχεία του Πίνακα 6 της Ενότητας III εξέλιξης της αδειοδοτικής διαδικασίας, έως το τέλος του 2010 υποβλήθηκαν αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω υβριδικών συστημάτων συνολικής ισχύος 1.742,8 MW.

Κεφάλαιο 5. Τάσεις & Προοπτικές

5.1. Ευρωπαϊκό επίπεδο

Στις 31/1/2011, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή εξέδωσε Έκθεση⁴ προς το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο και το Συμβούλιο σχετικά με την πρόοδο προς τους στόχους 2020 στον τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.

Στην Έκθεση επιβεβαιώνεται η χαμηλή ανταπόκριση των Κρατών-Μελών (ΚΜ) στην επίτευξη των ενδεικτικών στόχων για το 2010 που προβλέπονταν στην Οδηγία (ΕΚ) 2001/77 (μόνο 7 σε σύνολο 27 ΚΜ πέτυχαν τους στόχους) ενώ, από τα Εθνικά Σχέδια Δράσης για την ανανεώσιμη ενέργεια (NREAP), διαπιστώνεται ότι τα μισά περίπου ΚΜ, μεταξύ των οποίων και η Ελλάδα προτίθενται να υπερβούν τους δεσμευτικούς εθνικούς στόχους που τους είχαν αποδοθεί από την νέα Οδηγία (ΕΚ) 2009/28.

Από την αρχική επεξεργασία των Εθνικών Σχεδίων Δράσης προκύπτει ότι οι Α.Π.Ε. θα αποτελέσουν το 37% του μείγματος ηλεκτρικής ενέργειας το 2020. Το 40,6 % αυτής της συνεισφοράς⁵ θα προέλθει από αιολική ενέργεια (τα δύο τρίτα της οποίας προέρχεται από επίγεια πάρκα), οι υδροηλεκτρικοί σταθμοί θα συνεισφέρουν το 30,4%, η βιομάζα το 19,1% και η ηλιακή ενέργεια το 8,5% (εκ των οποίων το 6,9% από Φ/Β). Στο πλαίσιο της ίδιας ανάλυσης διαπιστώνεται ότι ο προβλεπόμενος μέσος ρυθμός ανάπτυξης των τεχνολογιών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. μειώνεται με το χρόνο: για τις περισσότερες τεχνολογίες ο μέσος ετήσιος ρυθμός ανάπτυξης είναι υψηλότερος το διάστημα 2010-2015 σε σχέση με το διάστημα 2015-2020.

Έτσι, απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις σε νέους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε., ώστε να αντιπροσωπεύουν μερίδιο επί της συνολικής νέας εγκατεστημένης ισχύος υψηλότερο του 62% που ίσχυε το 2009. Η Επιτροπή εκτιμά ότι η ετήσια επένδυση κεφαλαίου σε σταθμούς Α.Π.Ε. πρέπει να ανέλθει σύντομα από το σημερινό επίπεδο των 35bn € σε 70bn €, ώστε να εξασφαλιστεί η επίτευξη των στόχων.

Αντίστοιχα, οι προβλεπόμενοι υψηλοί ρυθμοί ανάπτυξης των Α.Π.Ε. δημιουργούν απαιτήσεις εκσυγχρονισμού των ηλεκτρικών δικτύων. Στη σχετική έκθεση της Επιτροπής⁶ επισημαίνεται η ανάγκη άμεσης ανάληψης δράσεων για την προετοιμασία των δικτύων, ώστε να απορροφήσουν σημαντική παραγωγή ενέργειας από Α.Π.Ε., διευκολύνοντας την εξισορρόπηση, ευστάθεια και ευελιξία του δικτύου. Υψηλές επενδύσεις θα απαιτηθούν τόσο για την ενίσχυση υφιστάμενων υποδομών όσο κυρίως για την κατασκευή νέων δικτύων και τη διασύνδεση των ηλεκτρικών συστημάτων, συμπεριλαμβανομένης της ανάπτυξης τεχνολογιών «έξυπνων δικτύων».

Ως προς το θέμα της χρηματοδότησης⁷ των Α.Π.Ε. σε ευρωπαϊκό επίπεδο, σημαντική αναδεικνύεται η επικείμενη διαπραγμάτευση του νέου Κοινοτικού Προϋπολογισμού σε όλες τις προτεραιότητες του (έρευνα, αγροτικός τομέας, συνοχή), ενώ γίνεται ιδιαίτερη μνεία στη διαπίστωση που προέκυψε από τη διαδικασία Αναθεώρησης του Προϋπολογισμού (Budget Review) αλλά και την 5η Έκθεση για τη Συνοχή, ότι η Πολιτική της Συνοχής στο επόμενο δημοσιονομικό

⁴ Communication from the Commission to the European Parliament and the Council "Renewable Energy: Progressing towards the 2020 target"

http://ec.europa.eu/energy/renewables/reports/doc/com_2011_0031_en.pdf

⁵ http://www.ecn.nl/docs/library/report/2010/e10069_summary.pdf

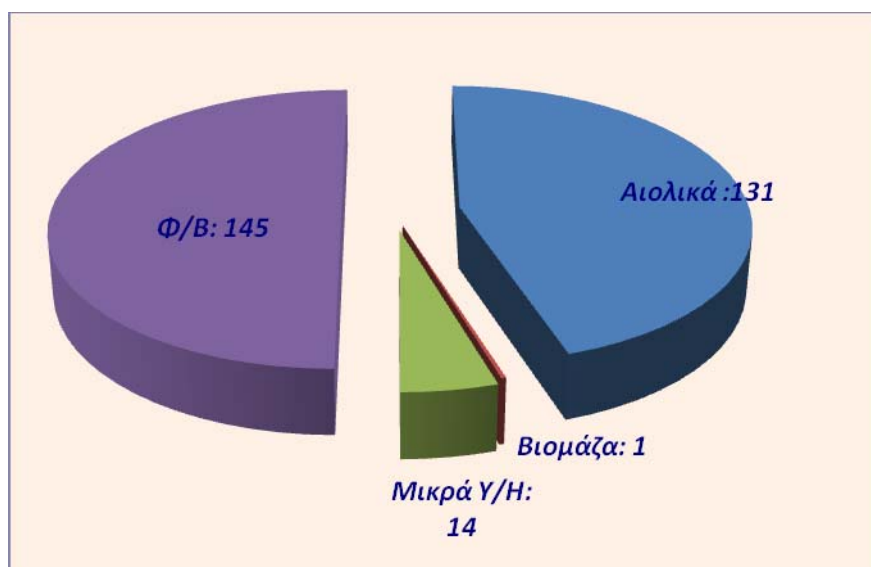
⁶ COM(2010) 677 Energy infrastructure priorities for 2020 and beyond - A Blueprint for an integrated European energy network.

⁷ SEC(2011) 131 Review of European and national financing of renewable energy in accordance with Article 23(7) of Directive 2009/28/EC

πλαίσιο 2014-2020 πρέπει να επικεντρώσει στους στόχους της στρατηγικής Ευρώπη 2020, οι οποίοι περιλαμβάνουν τους στόχους για τις Α.Π.Ε..

5.2. Εθνικό επίπεδο

Τα δεδομένα υλοποίησης έργων Α.Π.Ε. που παρουσιάστηκαν στο Κεφ. 4, αποτυπώνουν μία δυναμική πορεία ανάπτυξης των σχετικών επενδύσεων καθώς το 2010 η συνολική εγκατεστημένη ισχύς σταθμών Α.Π.Ε. αυξήθηκε κατά 20% σε σχέση με το 2009, ενώ αξίζει να σημειωθεί ότι το αντίστοιχο ποσοστό για τα φωτοβολταϊκά προσεγγίζει το 274%. Η νέα εγκατεστημένη ισχύς από Α.Π.Ε. μέχρι το τέλος του έτους 2010, ύψους 290 MW μεταξύ των τεχνολογιών, Α.Π.Ε. εικονίζεται στο Διάγραμμα 1.



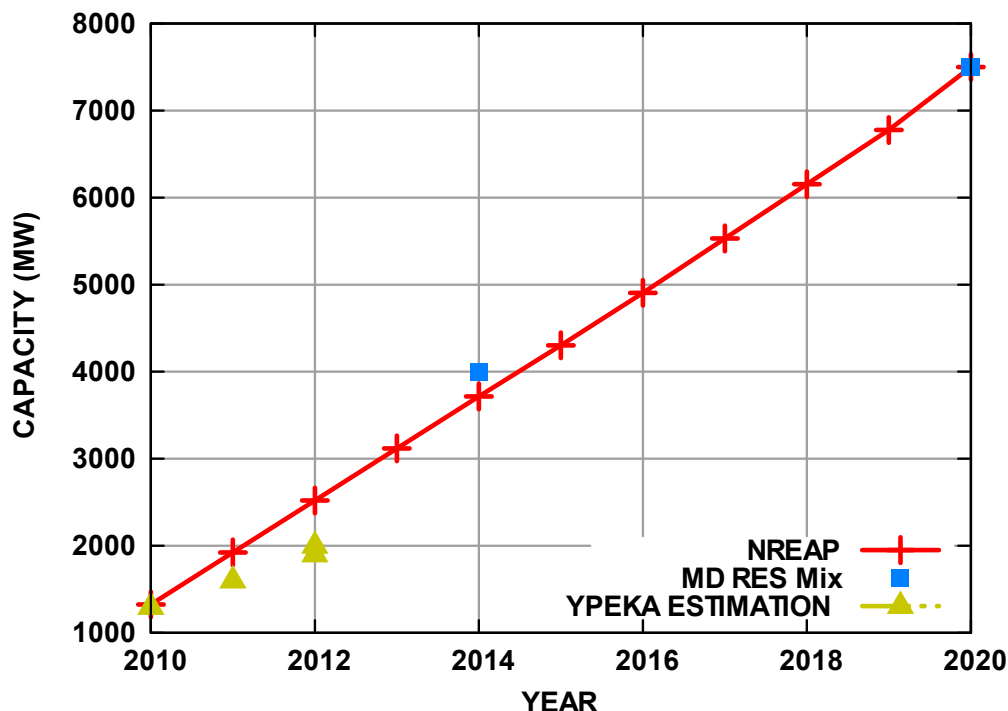
Διάγραμμα 1 - Επιμερισμός της νέας εγκατεστημένης ισχύος Α.Π.Ε. 290 MW

Για την επίτευξη των φιλόδοξων εθνικών και ευρωπαϊκών στόχων απαιτείται να ενταθούν οι ρυθμοί ανάπτυξης.

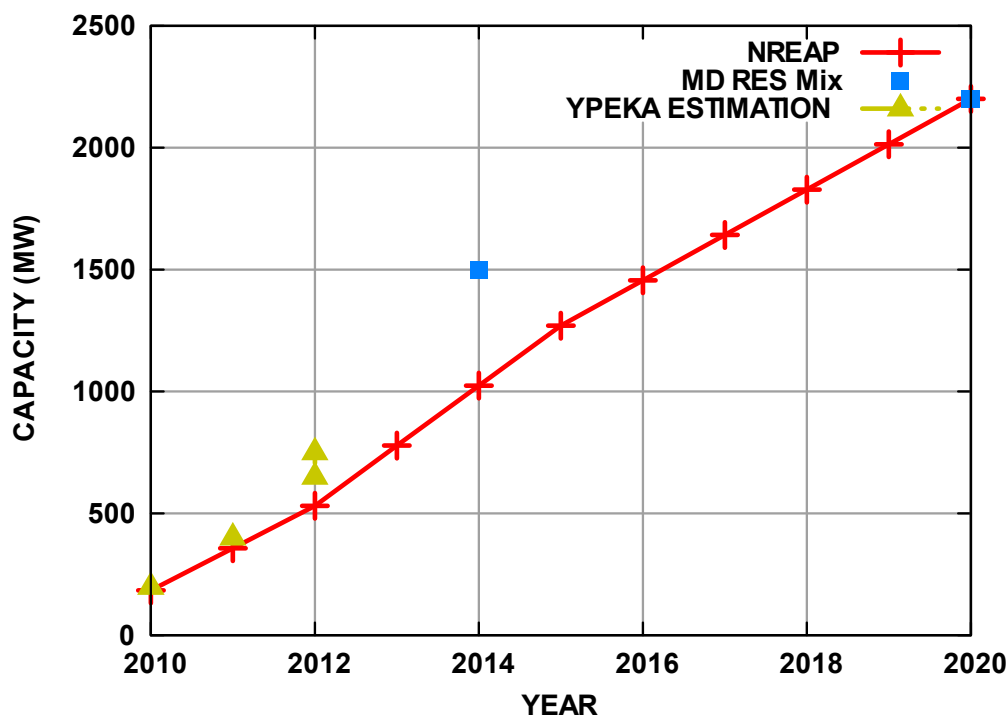
Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται μια βραχυπρόθεσμη εκτίμηση της εξέλιξης της εγκατάστασης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. της Υπηρεσίας Α.Π.Ε.. Στον πίνακα περιλαμβάνονται δεδομένα λειτουργίας για το 2009 και 2010 ενώ η εκτίμηση για το 2011 βασίζεται σε πραγματικά στοιχεία (φάση κατασκευής) και για το 2012 στην αδειοδοτική ωριμότητα των έργων.

ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	Εγκατεστημένη ισχύς (MW) – Ετήσια αύξηση (%)						
	2009	2010	%	2011 (εκτίμηση)	%	2012 (εκτίμηση)	%
Αιολικά	1166.9	1297.7	11	1600	23	1900-2000	19-25
Βιομάζα	43.3	44.0	2	45	2	50-80	11-78
Μικρά Υ/Η	182.6	196.3	8	210	7	230-250	10-19
Φ/Β	53.0	198.3	274	400	102	650-750	63-88
Σύνολο	1445.8	1736.3	20	2255	30	2830-3080	25-37

Στα παρακάτω Διαγράμματα 2 και 3 παρουσιάζεται συγκριτικά η προοπτική ανάπτυξης για τις δύο τεχνολογίες Α.Π.Ε. με τη μεγαλύτερη διείσδυση, τα Αιολικά και τα Φωτοβολταϊκά. Σε κάθε διάγραμμα παρουσιάζονται οι ενδεικτικές καμπύλες του Εθνικού Σχεδίου Δράσης για τις Α.Π.Ε. (NREAP), οι τιμές της ΥΑ για το μείγμα το 2014 και το 2020 (MD RES mix), καθώς και οι εκτιμήσεις της Υπηρεσίας Α.Π.Ε. (ΥΠΕΚΑ estimations).



Διάγραμμα 2 - Εξέλιξη εγκατεστημένης ισχύος αιολικών πάρκων



Διάγραμμα 3 - Εξέλιξη εγκατεστημένης ισχύος φωτοβολταϊκών σταθμών

Οι προβλεπόμενες επενδύσεις στον τομέα των Α.Π.Ε. αναμένεται να έχουν σημαντικό οικονομικό αντίκτυπο. Το συνολικό ύψος για επενδύσεις σε έργα Α.Π.Ε. στη δεκαετία 2010-2020 εκτιμάται ότι θα αγγίξει τα 16,4 δις €. Στο ποσό αυτό θα πρέπει να προστεθούν και οι αναγκαίες επενδύσεις σε δίκτυα και διασυνδέσεις που εκτιμώνται σε επιπλέον 4-5 δις €. Ο μέσος ετήσιος προϋπολογισμός των επενδύσεων ανέρχεται σε 2 δις €, αν και ίσως με κάπως χαμηλότερα ποσά στα πρώτα έτη της δεκαετίας.

Συγκεκριμένα για το 2011, οι επενδύσεις θα προέλθουν από δύο κυρίως τεχνολογίες ηλεκτροπαραγωγής, τα Αιολικά και τα Φ/Β, καθώς και από τις απαραίτητα έργα αναβάθμισης του Συστήματος Μεταφοράς και των Δικτύων Διανομής, προκειμένου να απορροφηθεί με τον βέλτιστο τρόπο η επιπλέον ισχύς των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε..

Αναφορικά με τα Φωτοβολταϊκά Συστήματα, εκτιμάται ότι το 2011 θα εγκατασταθούν επιπλέον τουλάχιστο 200 MW.

Υπό κατασκευή βρίσκονται Αιολικά Πάρκα ισχύος περίπου 300 MW, τα οποία αναμένεται να λειτουργήσουν μέσα στο 2011 και αντιστοιχούν σε ένα συνολικό προϋπολογισμό της τάξης των 450 εκ. €.

Όσον αφορά τις επενδύσεις στο ηλεκτρικό δίκτυο, ο προϋπολογισμός των έργων της Μελέτης Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς για το 2011 που σχετίζονται με τις Α.Π.Ε. εκτιμάται από τον ΔΕΣΜΗΕ στα 100 εκ. € (συμπεριλαμβανομένης και της συμμετοχής των ιδιωτών) ενώ η ΔΕΗ προβλέπει επιπλέον 470 εκ. € για την ενίσχυση των δικτύων διανομής της, εκ των οποίων τα 150 εκ. € σχετίζονται άμεσα με την ανάπτυξη των Α.Π.Ε..

Συνολικά οι επενδύσεις εντός του 2011 που άμεσα ή έμμεσα συνδέονται με την ανάπτυξη των Α.Π.Ε. στη χώρα μας εκτιμάται ότι θα ανέλθουν στα 1.350 εκ. €.

Από τα ανωτέρω Διαγράμματα προκύπτει ότι η διείσδυση των Φ/Β συστημάτων είναι μεγαλύτερη της προβλεπόμενης στο Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις Α.Π.Ε. και η τάση της δείχνει ότι θα ικανοποιηθεί ο στόχος για το 2014 που προκύπτει από την Υπουργική Απόφαση για την *«Επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και την κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Α.Π.Ε.»*.

Αντίθετα, αν και η Αιολική ισχύς που θα εγκατασταθεί το 2011 φαίνεται να ξεπερνά κατά πολύ της ισχύς της εγκατεστημένης ετησίως τα προηγούμενα χρόνια, η διείσδυση της Αιολικής Ενέργειας στο Σύστημα φαίνεται να υπολείπεται σημαντικά από το σχεδιασμό. Για να επιλυθεί το πρόβλημα, δεδομένης της αυξημένης βαρύτητας που έχει στη σύνθεση του ενεργειακού μείγματος ανανεώσιμης προέλευσης η ενέργεια από Αιολικούς Σταθμούς απαιτείται σημαντική προσπάθεια και θα πρέπει να αναληφθούν στοχευμένες πρωτοβουλίες προς την επιτάχυνση της αδειοδότησης των έργων κατά τη διάρκεια του 2011, ώστε να κατασκευαστούν και ηλεκτριστούν από το 2012 και μετά.

ΕΝΟΤΗΤΑ ΙΙΙ. ΠΙΝΑΚΕΣ

Πίνακας 1: «Εκδοθείσες Υπουργικές Αποφάσεις κατά το έτος 2010, ν. 3851/2010».

Πίνακας 2: «Υπουργικές Αποφάσεις υπό έκδοση, ν.3851/2010»

Πίνακας 3: «Προεδρικά Διατάγματα υπό έκδοση, ν.3851/2010 όπως ισχύει»

Πίνακας 4: «Συνεργαζόμενοι Φορείς με την Υπηρεσία Α.Π.Ε. - αντικείμενα συνεργασίας»

Πίνακες 5.1, 5.2: «Αιτήσεις ακύρωσης στο Συμβούλιο της Επικρατείας, ανά κατηγορία τεχνολογίας και όσες αφορούν στο Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για έργα ΑΠΕ» και «Περιφερειακή κατανομή των αιτήσεων ακύρωσης που αφορούν σε μεμονωμένα έργα»

Πίνακας 6: «Αδειοδοτική εξέλιξη των έργων Α.Π.Ε.», Δεκέμβριος 2010

Πίνακας 7: «Τροποποιήσεις στην αδειοδοτική διαδικασία που επέφερε ο ν. 3851/2010 για την εγκατάσταση Αιολικών Πάρκων»

Πίνακας 8: «Τροποποιήσεις στην αδειοδοτική διαδικασία που επέφερε ο ν. 3851/2010 για την εγκατάσταση Γεωθερμικών Σταθμών».

1. Πίνακες Κεφαλαίου 2

Πίνακας 1: Εκδοθείσες Υπουργικές Αποφάσεις κατά το έτος 2010, ν. 3851/2010.

Παρατήρηση: στο τέλος του Πίνακα συμπληρώνεται σχετική Τροποποιητική Απόφαση που εκδόθηκε τον Ιανουάριο 2011.

α/α	ΘΕΜΑ	ΕΜΠΛΕΚΟ ΜΕΝΟΙ ΦΟΡΕΙΣ	ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ	ΦΕΚ
1	Διαδικασίες ορισμού των επαγγελματιών αγροτών για την υποβολή αιτήσεων για επενδύσεις όπως Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ).	Υπουργείο Αγροτικής Ανάπτυξης & Τροφίμων	Καθορισμός κριτηρίων ορισμού επαγγελματιών αγροτών για όπως ανάγκες του άρθρου 15 παράγραφος 6β του ν. 3851/2010 (Α' 85) καθώς και όπως διαδικασίας υποβολής των αναγκαίων δικαιολογητικών στον ΟΠΕΚΕΠΕ.	Β'1049/ 12.07.2010
2	Έγκριση ειδικών όρων για την εγκατάσταση Φ/Β και ηλιακών συστημάτων σε κτίρια και οικοπέδα εντός σχεδίου περιοχών, και σε οικισμούς.	ΥΠΕΚΑ Διεύθυνση Οικοδομικών & Κτιριοδομικών Κανονισμών	<p>- Ειδικό πρόγραμμα με σκοπό την διευκόλυνση των μικροεπενδυτών και τον περιορισμό όπως γραφειοκρατίας, ώστε να προχωρήσει άμεσα η υλοποίηση μικρών εγκαταστάσεων Φ/Β συστημάτων σε περιοχές εντός σχεδίου, καθώς και η ενσωμάτωσή όπως σε κτίρια.</p> <p>- <u>Εγκατάσταση Φ/Β σε κτίρια:</u> Απαιτείται γνωστοποίηση όπως αρμόδιες υπηρεσίες για έργα μέχρι 100 kW και έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας για έργα μεγαλύτερα των 100 kW.</p> <p>Με σκοπό την προστασία περιοχών με ιδιαίτερη φυσιογνωμία, ορίζεται ότι για την ενσωμάτωση Φ/Β σε παραδοσιακούς οικισμούς, ιστορικά κέντρα πόλεων και διατηρητέα κτήρια, απαιτείται γνωμοδότηση όπως αρμόδιας Επιτροπής Πολεοδομικού & Αρχιτεκτονικού Ελέγχου (Ε.Π.Α.Ε.)</p> <p>- <u>Εγκατάσταση Φ/Β σε γήπεδα:</u> Απαιτείται έγκριση εργασιών δόμησης μικρής για όλα τα έργα ανεξαρτήτως ισχύος.</p>	A.A.Π.376/ 06.09.2010
3	Έγκριση ειδικών όρων για την εγκατάσταση Φ/Β συστημάτων και ηλιακών συστημάτων σε γήπεδα και κτίρια σε εκτός σχεδίου περιοχές.	ΥΠΕΚΑ Διεύθυνση Οικοδομικών & Κτιριοδομικών Κανονισμών	<p>- Επιδιώκεται η διευκόλυνση των μικροεπενδυτών και ο περιορισμός όπως γραφειοκρατίας, ώστε να προχωρήσει άμεσα η υλοποίηση μικρών εγκαταστάσεων Φ/Β συστημάτων σε περιοχές εκτός σχεδίου, καθώς και η ενσωμάτωσή όπως σε κτίρια.</p> <p>- Επιτρέπεται η εγκατάστασή Φ/Β εγκαταστάσεων σε εκτός σχεδίου περιοχές, με κάλυψη του γηπέδου μέχρι 60% και χωρίς να απαιτείται η αρτιότητα ή η οικοδομησιμότητα. Δεν απαιτείται οικοδομική άδεια, ούτε έγκριση όπως αρμόδιας επιτροπής Πολεοδομικού & Αρχιτεκτονικού Ελέγχου (Ε.Π.Α.Ε.).</p> <p>- Χρειάζεται μόνο Έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας που εκδίδεται από την αρμόδια Διεύθυνση Πολεοδομίας, με μόνα δικαιολογητικά μία σύντομη περιγραφή των εργασιών, καθώς και ένα τοπογραφικό σχέδιο με τη θέση εγκατάστασης του εξοπλισμού.</p>	B'1556/ 22.09.2010

α/α	ΘΕΜΑ	ΕΜΠΛΕΚΟ ΜΕΝΟΙ ΦΟΡΕΙΣ	ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ	ΦΕΚ
4	Τύπος και περιεχόμενο συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται με χρήση ΑΠΕ και μέσω ΣΗΘΥΑ στο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, σύμφωνα με όπως διατάξεις του άρθρου 12 παρ. 3 του Ν. 3468/2006, όπως ισχύει, πλην ηλιοθερμικών και υβριδικών σταθμών.	ΥΠΕΚΑ	- Καθορισμός νέου τύπου και περιεχόμενου των συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων όπως εναρμόνιση με όπως διατάξεις του ν.3851/2010.	Β'1497/ 06.09.2010
5	Καθορισμός κριτηρίων με τα οποία διαβαθμίζεται η αγροτική γη σε ποιότητες και κατατάσσεται σε κατηγορίες παραγωγικότητας.	ΥΠΕΚΑ Υπουργείο Αγροτικής Ανάπτυξης & Τροφίμων	- Καθορισμός οκτώ (8) Κριτηρίων Ποιότητας (ΚΠ), με όπως κατηγοριοποιήσεις όπως, με τα οποία διαβαθμίζεται η Γεωργική (Αγροτική) Γη σε ποιότητες – με όπως αντίστοιχους συμβολισμούς όπως καθώς όπως και επτά (7) κριτηρίων παραγωγικότητας (Κπαρ) με βάση τα οποία κατατάσσεται η Γεωργική (Αγροτική) Γη σε κατηγορίες παραγωγικότητας.	Β'1528/ 07.09.2010
6	Συμπλήρωση του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φ/Β Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις.	Υπουργείο Οικονομικών ΥΠΕΚΑ Ρ.Α.Ε.	- Επέκταση του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φ/Β Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις ώστε να δοθεί ώθηση για την υλοποίηση μικρών, δισεπαρμένων εφαρμογών ειδικά σε κτίρια, που θα έχουν έντονο επιδεικτικό χαρακτήρα και θα συμβάλλουν στην επίτευξη των εθνικών στόχων. - Δίνεται το δικαίωμα ένταξης στο πρόγραμμα σε ΝΠΔΔ και σε ΝΠΙΔ μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα, όπως σχολεία, νηπιαγωγεία, νοσοκομεία. - Τα Φ/Β συστήματα που εντάσσονται στο Ειδικό Πρόγραμμα μπορούν να εγκαθίστανται, όχι μόνο όπως στέγες, αλλά και στα στέγαστρα βεραντών, προσόψεων, σε σκίαστρα, καθώς και σε βοηθητικούς χώρους κτηρίων, αποθήκες και χώρους στάθμευσης. - Το Πρόγραμμα ισχύει για όλη την Επικράτεια, με μέγιστη ισχύ για την ηπειρωτική χώρα, τα Διασυνδεδεμένα με το Σύστημα νησιά και την Κρήτη τα 10kWp και για τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά τα 5kWp.	Β'1557/ 22.09.2010
7	Απόφαση για την επιδιωκόμενη αναλογίας εγκατεστημένης ισχύος και κατανομή όπως στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών ΑΠΕ (ΥΠΕΚΑ)	ΥΠΕΚΑ	- Καθορισμός ορίων για την εγκατεστημένη ισχύ ανά τεχνολογία για το 2014 και το 2020. - Στα όρια αυτά δεν περιλαμβάνονται μεγάλες επενδύσεις που εντάσσονται στη διαδικασία του fast track.	Β'1630/ 11.10.2010
8	Κατάργηση όπως Απόφ. Υπ. Ανάπτυξης με αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.7037/24.03.2008.	ΥΠΕΚΑ	- Κατάργηση Απόφ. Υπ. Ανάπτυξης με αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.7037/24.03.2008 «Αναστολή υποβολής αιτήσεων στο πλαίσιο του κατ' άρθρο 14 παρ. 1 του ν. 3468/2006 Προγράμματος Ανάπτυξης Φ/Β Σταθμών» (ΦΕΚ Β' 707)	Β'1674/ 21.10.2010

α/α	ΘΕΜΑ	ΕΜΠΛΕΚΟ ΜΕΝΟΙ ΦΟΡΕΙΣ	ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ	ΦΕΚ
9	Ορισμός διαδικασίας για την έκδοση πιστοποιητικών σχετικών με το Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων	Υπουργείο Αγροτικής Ανάπτυξης & Τροφίμων	- Καθορισμός διαδικασίας για την έκδοση πιστοποιητικών σχετικών με το Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων (ΜΑΑΕ). Οι ενδιαφερόμενοι που επιθυμούν να λάβουν πιστοποιητικό εγγραφής στο ΜΑΑΕ υποβάλλουν ηλεκτρονική αίτηση, η οποία επέχει θέση Υπεύθυνης Δήλωσης (άρθρ.8, ν.1599/1986), μέσω εφαρμογής που είναι αναρτημένη στην ιστοσελίδα του ΟΠΕΚΕΠΕ (www.opekepe.gr), εισάγοντας τα κατά περίπτωση απαιτούμενα στοιχεία. Επιπρόσθετα, μέσω όπως εφαρμογής όπως και λαμβάνοντας υπόψη τα κριτήρια και όπως προϋποθέσεις του άρθρου 2 του ν. 3874/2010, εκδίδεται μη θεωρημένη βεβαίωση για την ιδιότητα του αιτούντος.	B'1722/ 03.11.2010
10	Εγγυοδοσία για την υπογραφή Συμβάσεων Σύνδεσης στα δίκτυα διανομής σταθμών ηλεκτροπαραγωγής με χρήση Α.Π.Ε. που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής	ΥΠΕΚΑ	- Θεσμοθέτηση καθεστώτος εγγυοδοσίας που θα διασφαλίζει ότι οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ΑΠΕ που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής δεν θα καθυστερούν αδικαιολόγητα την υλοποίηση των έργων. - Εξαιρέση από την υποχρέωση παροχής εγγυήσεων των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ: 1. που εγκαθίστανται σε κτιριακές εγκαταστάσεις, 2. που είχαν ήδη αξιολογηθεί από τη ΡΑΕ ως όπως την οικονομική όπως δυνατότητα, 3. για υπογεγραμμένες συμβάσεις σύνδεσης πριν την έναρξη ισχύος του ν.3851/2010 ή εξαιρούμενες από την υποχρέωση έκδοσης άδειας παραγωγής πριν από την έναρξη ισχύος του ίδιου νόμου.	B'1901/ 03.12.2010
11	Τήρηση Μητρώου Αδειών και υποβολή στοιχείων και πληροφοριών στην Υπηρεσία Α.Π.Ε. από κατόχους μονάδων Α.Π.Ε.	ΥΠΕΚΑ	- Καθορισμός τρόπου οργάνωσης, τήρησης και ενημέρωσης του μητρώου αδειών παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας καθώς και των εξαιρέσεων ή απαλλαγών από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Α.Π.Ε., που θα τηρείται στην Υπηρεσία Α.Π.Ε. - Καθορισμός διαδικασίας υποβολής στοιχείων και πληροφοριών που υποβάλλουν οι κάτοχοι μονάδων Α.Π.Ε. σχετικά με τη λειτουργία όπως στην Υπηρεσία Α.Π.Ε. καθώς και του περιεχομένου όπως, όπως περιοδικότητας υποβολής όπως και κάθε άλλου σχετικού θέματος.	B'1900/ 03.12.2010
12	Τροποποίηση όπως Δ6/Φ1/οικ.8684/ 24.4.2007 (ΦΕΚ Β' 694) Απόφ. Υπ. Ανάπτυξης, όπως τροποποιήθηκε με την Δ6/Φ1/οικ.15450 /18.7.2007 (ΦΕΚ Β' 1276) Απόφ. Υπ. Ανάπτυξης, για την Έγκριση Α' Φάσης του κατ' άρθρο 14 παρ. 1 του ν. 3468/2006 Προγράμματος Ανάπτυξης Φ/Β Σταθμών.	ΥΠΕΚΑ	- Τροποποίηση Προγράμματος Ανάπτυξης Φ/Β Σταθμών ώστε να επιτρέπεται η εγκατάσταση σταθμών με ισχύ έως 150 kWp στα Διασυνδεδεμένα με το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή Σύστημα νησιά.	B'2143/ 31.12.2010

Ιανουάριος 2011

α/α	ΘΕΜΑ	ΕΜΠΛΕΚΟ ΜΕΝΟΙ ΦΟΡΕΙΣ	ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ	ΦΕΚ
13	Τροποποίηση της με αριθμ.168040/03-09-2010 ΚΥΑ των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας & Κλιματικής Αλλαγής & Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων «Καθορισμός κριτηρίων με τα οποία διαβαθμίζεται η αγροτική γη σε ποιότητες και κατατάσσεται σε κατηγορίες παραγωγικότητας» (ΦΕΚ 1528/Β/2010)	ΥΠΕΚΑ Υπουργείο Αγροτικής Ανάπτυξης & Τροφίμων	- Κατάργηση του κριτηρίου της γεινίασης της Γεωργικής Γης, με κάθε μορφής προστατευόμενη περιοχή και σε περίμετρο 300 μέτρων από τα όρια της προστατευόμενης περιοχής για την κατάταξη της γεωργικής γης σε κατηγορίες παραγωγικότητας.	Β'102/ 01.02.2011

Πίνακας 2: Υπουργικές Αποφάσεις υπό έκδοση, ν. 3851/2010.

α/α	ΑΡΘΡΟ ν. 3851/2010	ΘΕΜΑ	ΕΜΠΛΕΚΟΜΕΝΟΙ ΦΟΡΕΙΣ	ΕΚΔΟΣΗ
1	2 παρ.13	Κανονισμός αδειών παραγωγής	ΥΠΕΚΑ ΡΑΕ	υποχρεωτική
2	3 παρ.2	Παροχή γραμματειακής, τεχνικής, επιστημονικής υποστήριξης από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας (ΚΑΠΕ) για την έκδοση αδειών εγκατάστασης	Υπουργείο Οικονομικών ΥΠΕΚΑ	δυσνητική
3	3 παρ.15	Καθορισμός είδους και ύψους ρητρών και εγγυήσεων, ειδικότεροι όροι και προϋποθέσεις για την κατάπτωση τους κλπ	ΥΠΕΚΑ	υποχρεωτική
4	3 παρ.16	Κανονισμός Αδειών Εγκατάστασης και Λειτουργίας	ΥΠΕΚΑ	υποχρεωτική
5	5 παρ.3	Καθορισμός επαύξησης της ισχύουσας τιμής της παραγόμενης ενέργειας από χερσαίες εγκαταστάσεις αιολικής ενέργειας που εγκαθίστανται σε θέσεις χαμηλού αιολικού δυναμικού εντός Περιοχών Αιολικής Καταλληλότητας (ΠΑΚ) όπως καθορίστηκαν με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις ΑΠΕ	ΥΠΕΚΑ	υποχρεωτική
6	5 παρ.4	Καθορισμός μεθοδολογίας υπολογισμού περικοπών ενέργειας	ΥΠΕΚΑ ΡΑΕ Αρμόδιοι Διαχειριστές	υποχρεωτική
7	6 παρ.4	Καθορισμός περιεχομένου άδειας εγκατάστασης θαλάσσιου αιολικού πάρκου, διαδικασία έκδοσής της και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια	ΥΠΕΚΑ	υποχρεωτική
8	6 παρ.5	Προκήρυξη ανοιχτού δημόσιου διαγωνισμού για την εκτέλεση έργων κατασκευής θαλάσσιου αιολικού πάρκου και της σύνδεσής του με το Σύστημα	ΥΠΕΚΑ	υποχρεωτική
9	6 παρ.6	Ρύθμιση λεπτομερειών σχετικά με την προκήρυξη, τα συμβατικά τεύχη, τα κριτήρια επιλογής, τη συμμετοχή στη διαδικασία επιλογής ανεξάρτητων αρχών και άλλων οργάνων της διοικήσεως, τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις των αναδόχων και κάθε άλλο ειδικό ζήτημα σχετικό με τον ανοιχτό δημόσιο διαγωνισμό για την εκτέλεση έργων κατασκευής θαλάσσιου αιολικού πάρκου	ΥΠΕΚΑ Υπουργείο Περιφερειακής Ανάπτυξης & Ανταγωνιστικότητας	υποχρεωτική
10	7 παρ.2	Καθορισμός όρων και διαδικασίας για τη διενέργεια δημοπρατήσεων αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου	Υπουργείο Οικονομικών ΥΠΕΚΑ	υποχρεωτική
11	7 παρ.3	Καταβολή ειδικού τέλους ΑΠΕ- Πίστωση λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας των οικιακών καταναλωτών – Μεταβολή ύψους καταναλώσεων των βαθμίδων που προβλέπονται στο αρθ.7 παρ.3	ΥΠΕΚΑ ΡΑΕ	δυσνητική
12	9 παρ.5	Εξειδίκευση κριτηρίων χωροθέτησης μικρών υδροηλεκτρικών με ισχύ μικρότερη των 15 MW, τα οποία προβλέπονται στο Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για ΑΠΕ	ΥΠΕΚΑ	δυσνητική
13	9 παρ.6	Επιτρεπτό εγκατάστασης ΑΠΕ πλησίον ακίνητου μνημείου – καθορισμός κριτηρίων, διαδικασιών ελέγχου και κάθε άλλη λεπτομέρεια	Υπουργείο Πολιτισμού και κατά περίπτωση συναρμόδια Υπουργεία	δυσνητική
14	9 παρ.7	Καθορισμός όρων και προϋποθέσεων για την εγκατάσταση σταθμών ΑΠΕ σε αγροτεμάχια που χαρακτηρίζονται ως αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας.	Υπουργείο Αγροτικής Ανάπτυξης & Τροφίμων και ΥΠΕΚΑ	δυσνητική

Πίνακας 3: Προεδρικά Διατάγματα υπό έκδοση, ν. 3851/2010.

α/α	ΑΡΘΡΟ ν. 3851/2010	ΘΕΜΑ	ΕΜΠΛΕΚΟΜΕΝΟΙ ΦΟΡΕΙΣ	ΕΚΔΟΣΗ
1	6 παρ.3	Ειδικά σχέδια με τα οποία καθορίζεται η ακριβής θέση των θαλάσσιων αιολικών πάρκων, η θαλάσσια έκταση που καταλαμβάνουν και η μέγιστη εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύς για θαλάσσια αιολικά πάρκα	Υπουργεία Οικονομικών, Περιφερειακής Ανάπτυξης & Ανταγωνιστικότητας, Εξωτερικών, Εθνικής Άμυνας, Πολιτισμού & Τουρισμού και ΥΠΕΚΑ	υποχρεωτική
2	11 παρ.4	Καθορισμός τρόπου οργάνωσης Υπηρεσίας ΑΠΕ, διάρθρωσής της σε διευθύνσεις και τμήματα και οι αναγκαίες για τη λειτουργία της οργανικές θέσεις μονίμου και με σύμβαση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου προσωπικού κατά κλάδους, κατηγορίες και ειδικότητες *	Υπουργείο Εσωτερικών, Αποκέντρωσης & Ηλεκτρ. Διακυβέρνησης, Οικονομικών και ΥΠΕΚΑ	υποχρεωτική

* Το άρθρο 11 του ν.3851/2010 αντικαταστάθηκε με το άρθρο 29 «Θέματα Υπηρεσίας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας» του ν. 3889/2010, ΦΕΚ Α 182/14-10-2010 για την «Χρηματοδότηση Περιβαλλοντικών Παρεμβάσεων, Πράσινο Ταμείο, Κύρωση Δασικών Χαρτών και άλλες διατάξεις». Η σχετική με την έκδοση ΠΔ διάταξη αναφέρεται στην παράγραφο 3 του άρθρου

2. Πίνακες Κεφαλαίου 3

Πίνακας 4: Συνεργαζόμενοι Φορείς με Υπηρεσία ΑΠΕ – αντικείμενα συνεργασίας

α/α	Φορείς, Υπηρεσίες, κα.	Αντικείμενο συνεργασίας	Νομοθετικό πλαίσιο
1	ΡΑΕ	Έλεγχος νομιμότητας αποφάσεων αδειών παραγωγής που αποκεντρώθηκαν προς αυτήν.	<ul style="list-style-type: none"> • άρθρο 2, §2, εδάφιο 2, ν.3851/2010
2	ΚΑΠΕ και την ΡΑΕ	Δημιουργία, οργάνωση και άντληση στοιχείων προκειμένου να καταρτιστεί το Μητρώο αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	<ul style="list-style-type: none"> • άρθρο 2, §2, εδάφιο 2, ν.3851/2010 • Υ.Α.Π.Ε. /Φ1/ οικ. 24840 (ΦΕΚ 1900Β)
3	Διαχειριστή (ΔΕΣΜΗΕ, ΔΕΗ)	<ul style="list-style-type: none"> • Σύνδεση σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ οι οποίοι εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, σε βάση ημερολογιακού διμήνου • Εντοπισμός πιθανού κορεσμού δικτύου • Διαδικασία κατάπτωσης εγγυήσεων σε περίπτωση μη υλοποίησης της σύνδεσης εντός της καθορισθείσας προθεσμίας 	<ul style="list-style-type: none"> • άρθρο 2, §12 εδάφιο 2, ν.3851/2010 • άρθρο 2, §12, εδάφιο 3, ν.3851/2010 • άρθρο 3, §2, εδάφιο 15, ν.3851/2010 • Υ.Α.Π.Ε. /Φ1/οικ. 24839 (ΦΕΚ 1901 Β)
4	Υπηρεσίες Αποκεντρωμένης Διοίκησης.	Έκδοση αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών Α.Π.Ε.	<ul style="list-style-type: none"> • άρθρο 3, §2, εδάφια 2, 11, ν.3851/2010
5	ΡΑΕ και τους αρμόδιους Διαχειριστές	Καθορισμός μεθοδολογίας υπολογισμού των περικοπών ενέργειας	<ul style="list-style-type: none"> • άρθρο 5, §4, ν.3851/2010
6	Υπουργείο Οικονομικών, ΡΑΕ	Κατάρτιση Ειδικού Προγράμματος ανάπτυξης Φ/Β Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε στέγες και προσόψεις κτιρίων	<ul style="list-style-type: none"> • άρθρο 5, §8, ν.3851/2010
7	Υπουργεία: Οικονομικών, Περιφερειακής Ανάπτυξης & Ανταγωνιστικότητας, Θαλασσίων Υποθέσεων, Νήσων και Αλιείας, Εξωτερικών, Εθνικής Άμυνας, Πολιτισμού & Τουρισμού	Στρατηγική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΣΜΠΕ), προετοιμασία ανοιχτών δημόσιων διαγωνισμών για την κατασκευή θαλάσσιων αιολικών πάρκων	<ul style="list-style-type: none"> • άρθρο 6, §3, ν.3851/2010
8	Υπουργείο Αγροτικής Ανάπτυξης & Τροφίμων	Υλοποίηση προγράμματος εγκατάστασης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. από επαγγελματίες αγρότες	<ul style="list-style-type: none"> • άρθρο 9, §7, ν.3851/2010
9	ΡΑΕ και όλες τις Υπηρεσίες και τους φορείς του Δημοσίου	Συλλογή στοιχείων και πληροφορίες σχετικά με τη λειτουργία μον ΑΠΕ	<ul style="list-style-type: none"> • άρθρο 11, §11, ν.3851/2010
10	Υπουργείο Οικονομικών	Παραχώρηση δικαιώματος χρήσης αιγιαλού, παραλίας συνεχόμενου ή παρακείμενου θαλάσσιου χώρου και πυθμένα για εκτέλεση εργασιών εγκατάστασης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. στο χερσαίο τμήμα της χώρας, σε νησιά ή βραχονησίδες	<ul style="list-style-type: none"> • άρθρο 14, §2, ν.3851/2010

Πίνακας 5.1: Αιτήσεις ακύρωσης στο Συμβούλιο της Επικρατείας, ανά κατηγορία τεχνολογίας και όσες αφορούν στο Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για έργα ΑΠΕ

Είδος	Πλήθος αιτήσεων ακύρωσης	Άδεια παραγωγής	Άδεια εγκατάστασης	ΕΠΟ	Δασικά	Άλλο
Έγκριση Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού & αειφόρου ανάπτυξης για τις ΑΠΕ	17					17
Αιολικά	30	22	6	9	4	
ΜΥΗΣ	7	2	1	3	2	
ΥΗΣ	2					2
Φ/Β	2		1	2		
<i>Σύνολο αιτήσεων ανά περίπτωση</i>		22	8	14	6	2
Σύνολο αιτήσεων	58					

Πίνακας 5.2: Περιφερειακή κατανομή των αιτήσεων ακύρωσης που αφορούν σε μεμονωμένα έργα

Περιφέρεια	Πλήθος αιτήσεων ακύρωσης
Κεντρικής Μακεδονίας	2
Θεσσαλίας	5
Ιονίων Νήσων	3
Στερεάς Ελλάδας	23
Πελοπόννησος	3
Νοτίου Αιγαίου	4
Κρήτης	1
Σύνολο	41

3. Πίνακες Κεφαλαίου 4

Πίνακας 6

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΔΕΙΟΔΟΤΙΚΗΣ ΕΞΕΛΙΞΗΣ ΕΡΓΩΝ ΑΠΕ έως τέλος Δεκεμβρίου 2010															
ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	Ισχύς (MW)		Με Αίτηση για Άδεια Παραγωγής		Με Άδεια Παραγωγής		Με Προσφορά Σύνδεσης		Με Άδεια Εγκατάστασης		Με σύμβαση Αγοραπωλησίας		Σε Λειτουργία		
			Τέλος 2009	Τέλος 2010	Τέλος 2009	Τέλος 2010	Τέλος 2009	Τέλος 2010	Τέλος 2009	Τέλος 2010	Τέλος 2009	Τέλος 2010	Τέλος 2009	Τέλος 2010	
Αιολικά			49764,3	61791,0	7232,5	15328,0	3341,5	3601,5	1139,3	1249,2	226,6	360,3	1166,9	1297,7	
Βιομάζα			1193,0	1461,9	92,4	443,3	37,9	42,3	21,2	21,2	0,8	0,8	43,3	44,0	
Γεωθερμία			340,5	340,5	8,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Μικρά Υδροηλεκτρικά			2169,8	2220,9	634,0	958,2	233,9	189,3	90,0	79,2	36,2	28,0	182,6	196,3	
Φωτοβολταϊκά			3038,6	4255,0	393,1	1793,0	162,3	524,9	109,2	320,2	37,8	497,4	53,0	198,3	
Ηλιοθερμικά			735,2	963,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Υβριδικά			1064,8	1742,8	0,1	288,5	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Σύνολο MW		58.306,1	72.775,3	8360,1	18819,0	3775,6	4358,0	1359,7	1669,9	301,4	886,5	1445,8	1736,3	
Λεπτομέρειες για τα Φωτοβολταϊκά															
ΕΙΔΟΣ-ΜΕΓΕΘΟΣ	Πλήθος/Ισχύς	Αιτήματα για σύνδεση στη ΔΕΗ	Με Αίτηση για Άδεια Παραγωγής		Με Άδεια Παραγωγής		Με Προσφορά Σύνδεσης		Με Άδεια Εγκατάστασης		Με σύμβαση Αγοραπωλησίας		Σε Λειτουργία		
			Τέλος 2010	Τέλος 2009	Τέλος 2010	Τέλος 2009	Τέλος 2010	Τέλος 2009	Τέλος 2010	Τέλος 2009	Τέλος 2010	Τέλος 2009	Τέλος 2010	Τέλος 2009	Τέλος 2010
<i>Ειδικό πρόγραμμα για κτίρια <10kW</i>	Πλήθος		3752,0					2911,0						8,0	585,0
	Σύνολο Ισχύος (MW)		34,2					24,9						0,0	5,2
<i>Αγροτικά ≤100kW</i>	Πλήθος		6197,0					373,0							
	Σύνολο Ισχύος (MW)		611,9					36,4							
<i>Λοιπά</i>	Πλήθος		20429,0				143,0	4587,0			499,0	2672,0	592,0	2041,0	
	Σύνολο Ισχύος (MW)		4536,1				162,3	463,6			37,8	497,4	53,0	193,1	
Σύνολο πλήθους αιτημάτων			30378,0					143,0	7871,0			499,0	2672,0	600,0	2626,0
Σύνολο Ισχύος (MW)			5182,3					162,3	524,9			37,8	497,4	53,0	198,3

ΕΠΕΞΗΓΗΣΕΙΣ πίνακα 6

Αιτήματα για σύνδεση με τη ΔΕΗ: Αφορά στα έργα που εξαιρούνται από την υποχρέωση έκδοσης Άδειας Παραγωγής και αιτούνται απ' ευθείας Όρους Σύνδεσης από τη ΔΕΗ

Με αίτηση για Άδεια Παραγωγής : Έργα που ξεκινούν την αδειοδότηση τους με αίτημα Άδειας Παραγωγής

Με Άδεια Παραγωγής: Έργα με αίτημα Άδειας Παραγωγής που ικανοποιήθηκε

Με Προσφορά Σύνδεσης: Έργα για τα οποία έχει προσδιοριστεί από τους Διαχειριστές (ΔΕΣΜΗΕ, ΔΕΗ) το που και πως θα συνδεθούν και έχει δοθεί η σχετική έγκριση (προσφορά)

Με σύμβαση αγοραπωλησίας: Είναι τα έργα Με Προσφορά Σύνδεσης για τα οποία οι παραγωγοί έχουν συνυπογράψει με τους Διαχειριστές 20-ετείς συμβάσεις αγοραπωλησίας

Πίνακας 7: Τροποποιήσεις στην αδειοδοτική διαδικασία για την εγκατάσταση Αιολικών Πάρκων, σύμφωνα με τον ν. 3851/2010

α/α	Διαδικασία	Διάταξη νόμου
1	<ul style="list-style-type: none"> Υποχρέωση έκδοσης αδειών παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας. 	Οι εγκαταστάσεις ανεμογεννητριών (Α/Γ) συνολικής ισχύος έως και 100 KW απαλλάσσονται από την υποχρέωση, άρθρο 2, § 12, εδάφιο 1δ, ν.3851/2010.
2	<ul style="list-style-type: none"> Έκδοση Απόφασης Ε.Π.Ο. 	Οι μικρές Α/Γ με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη ή ίση των 20 KW, όταν εγκαθίστανται σε γήπεδα, απαλλάσσονται από την υποχρέωση. Απαιτείται η χορήγηση βεβαίωσης απαλλαγής από Ε.Π.Ο. , άρθρο 3, § 13, ν.3851/2010.
3	<ul style="list-style-type: none"> Υποχρέωση Απόφασης Ε.Π.Ο. και από την έκδοση Βεβαίωσης Απαλλαγής από Ε.Π.Ο. 	Εξαιρούνται από την υποχρέωση οι Α/Γ που εγκαθίστανται σε κτίρια ή εντός οργανωμένων βιομηχανικών υποδοχέων, ανεξαρτήτως ισχύος, άρθρο 3, § 13, ν.3851/2010.
4	<ul style="list-style-type: none"> Υποχρεωτική η διαδικασία έκδοσης Απόφασης Ε.Π.Ο. 	Οι Α/Γ με εγκατεστημένη ισχύ που δεν υπερβαίνει τα 20 KW και εγκαθίστανται σε γήπεδα περιοχών δικτύου Natura 2000 ή σε παράκτιες ζώνες που απέχουν λιγότερο από 100m από την οριογραμμή του αιγιαλού ή σε γήπεδα που απέχουν λιγότερο από 150m από γήπεδο άλλου αιολικού σταθμού για τον οποίο έχει εκδοθεί άδεια παραγωγής ή απόφαση Ε.Π.Ο. ή προσφορά σύνδεσης και η συνολική ισχύς όλων των Α/Γ είναι μεγαλύτερη των 20 KW, άρθρο 3, § 13,εδάφια α και β, ν.3851/2010.

* Απόφαση Ε.Π.Ο.: Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων.

Πίνακας 8: Τροποποιήσεις στην αδειοδοτική διαδικασία για την εγκατάσταση Γεωθερμικών Σταθμών, σύμφωνα με τον ν. 3851/2010

α/α	Διαδικασία	Διάταξη νόμου
1	<ul style="list-style-type: none"> Υποχρέωση έκδοσης αδειών παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας. 	Οι γεωθερμικοί σταθμοί εγκατεστημένης ηλεκτρικής ισχύος έως και 0,5 MW εξαιρούνται από την υποχρέωση, άρθρο 2, § 12, εδάφιο 1α, ν.3851/2010.
2	<ul style="list-style-type: none"> Υποχρέωση Απόφασης Ε.Π.Ο. και από την έκδοση Βεβαίωσης Απαλλαγής από Ε.Π.Ο. 	Απαλλάσσονται Οι σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής με γεωθερμία εγκατεστημένης ηλεκτρικής ισχύος μικρότερης ή ίσης των 0,5 MW, όταν εγκαθίστανται σε γήπεδα. Απαιτείται η χορήγηση βεβαίωσης απαλλαγής από Ε.Π.Ο. άρθρο 3, § 13, ν.3851/2010.
3	<ul style="list-style-type: none"> Υποχρεωτική η διαδικασία έκδοσης Απόφασης Ε.Π.Ο. 	Οι γεωθερμικοί σταθμοί με εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ που δεν υπερβαίνει τα 0,5 MW και εγκαθίστανται σε γήπεδα περιοχών δικτύου Natura 2000 ή σε παράκτιες ζώνες που απέχουν λιγότερο από 100m από την οριογραμμή του αιγιαλού ή σε γήπεδα που απέχουν λιγότερο από 150m από γήπεδο άλλου γεωθερμικού σταθμού για τον οποίο έχει εκδοθεί άδεια παραγωγής ή απόφαση Ε.Π.Ο. ή προσφορά σύνδεσης και η συνολική ισχύς των σταθμών υπερβαίνει τα παραπάνω καθοριζόμενα όρια, υπόκεινται σε διαδικασία έκδοσης Απόφασης Ε.Π.Ο. άρθρο 3, § 13,εδάφια α και β, ν.3851/2010.

* Απόφαση Ε.Π.Ο.: Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων.

ΕΝΟΤΗΤΑ IV. ΕΠΙΛΟΓΟΣ

Ο ν.3851/2010, ήδη από τους πρώτους μήνες εφαρμογής του, τόνωσε το ενδιαφέρον των επενδυτών και διαφοροποίησε την ψυχολογία του έλληνα πολίτη αναφορικά με την αποδοχή και χρήση των τεχνολογιών αυτών ως η μόνη εγγυημένη περιβαλλοντικά λύση, στην προσπάθεια περιορισμού των εκπομπών αέριων ρύπων του Θερμοκηπίου και των δυσμενών αποτελεσμάτων από τις κλιματικές αλλαγές.

Έδωσε νέα ώθηση στην πρόθεση υλοποίησης έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και παρά τα προβλήματα που αντιμετωπίζονται καθημερινά στην εφαρμογή του φαίνεται πως θα αποδειχθεί χρήσιμο εργαλείο στην επίτευξη των δεσμευτικών ευρωπαϊκών στόχων για το 2020.

Η ανάλυση που προηγήθηκε στην Ετήσια Έκθεση για το έτος 2010, παρουσιάζει τις αδυναμίες που εντοπίζονται στην εφαρμογή των διατάξεων του νόμου, προτάσεις για την ταχεία βελτίωση των αδυναμιών καθώς επίσης και τις προοπτικές που διαφαίνονται από την έως σήμερα πορεία με στόχο την επίτευξη συμμετοχής των Α.Π.Ε. στην ηλεκτροπαραγωγή σε ποσοστό 20% έως το έτος 2020.

Η Υπηρεσία Α.Π.Ε. παρακολουθεί από κοντά την εξέλιξη των επενδύσεων αλλά και τις δυσκολίες που αυτές συναντούν στην αδειοδοτική τους, κυρίως, φάση προσπαθώντας να συμβάλει στην επίτευξη των εθνικών μας στόχων για το 2020 αλλά και στην αναθέρμανση της ελληνικής οικονομίας στην παρούσα δύσκολη συγκυρία.

Ως αντικείμενα και τομείς που θα τύχουν της ιδιαίτερης προσοχής της Υπηρεσίας Α.Π.Ε. το 2011 αναγνωρίζονται τα παρακάτω:

Οριζόντια θέματα – Δημόσια διοίκηση

- ✓ Ολοκλήρωση του Προεδρικού Διατάγματος για τη διάρθρωση της Υπηρεσίας Α.Π.Ε., επιτάχυνση της στελέχωσης της και αντιμετώπιση γενικότερων προβλημάτων ελλειπούς στελέχωσης των συναρμόδιων Υπηρεσιών και Αρχών (Ρ.Α.Ε., Διαχειριστές κλπ).

Θέματα αδειοδότησης και ανάπτυξης επενδύσεων

- ✓ Ολοκλήρωση του κανονιστικού πλαισίου για τη χορήγηση αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας έργων Α.Π.Ε.
- ✓ Προώθηση του πλαισίου ανάπτυξης Θαλασσίων Αιολικών Πάρκων. Ολοκλήρωση της σχετικής Στρατηγικής Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων εντός του έτους.

Θέματα τιμολόγησης και χρηματοδότησης

- ✓ Ολοκλήρωση των κανονιστικών εργαλείων και αποσαφήνιση των ρυθμίσεων που προβλέπει ο ν.3851/2010 για τα ειδικά θέματα τιμολόγησης Α.Π.Ε.
- ✓ Προώθηση των διαδικασιών και αποφάσεων για αξιοποίηση όλων των δυνατοτήτων που παρέχει ο ν.3851/2010 για χρηματοδότηση του ΔΕΣΜΗΕ.

Επικοινωνία, ενημέρωση και τοπική αποδοχή

- ✓ Αποσαφήνιση και εφαρμογή της διαδικασίας απόδοσης στους οικιακούς καταναλωτές του υπέρ αυτών τέλους 1%

Τέλος, όπως ήδη αναφέρθηκε στο προηγούμενο κεφάλαιο, κεντρικό βραχυ-μεσοπρόθεσμο ζητούμενο είναι η επιτάχυνση της διείσδυσης των αιολικών σταθμών στο σύστημα και στο δίκτυο. Η Υπηρεσία Α.Π.Ε. συνεργαζόμενη με τους αρμόδιους δημόσιους και ιδιωτικούς φορείς θα αναλάβει τις αναγκαίες στοχευμένες πρωτοβουλίες για την εξυπηρέτηση του παραπάνω στόχου.