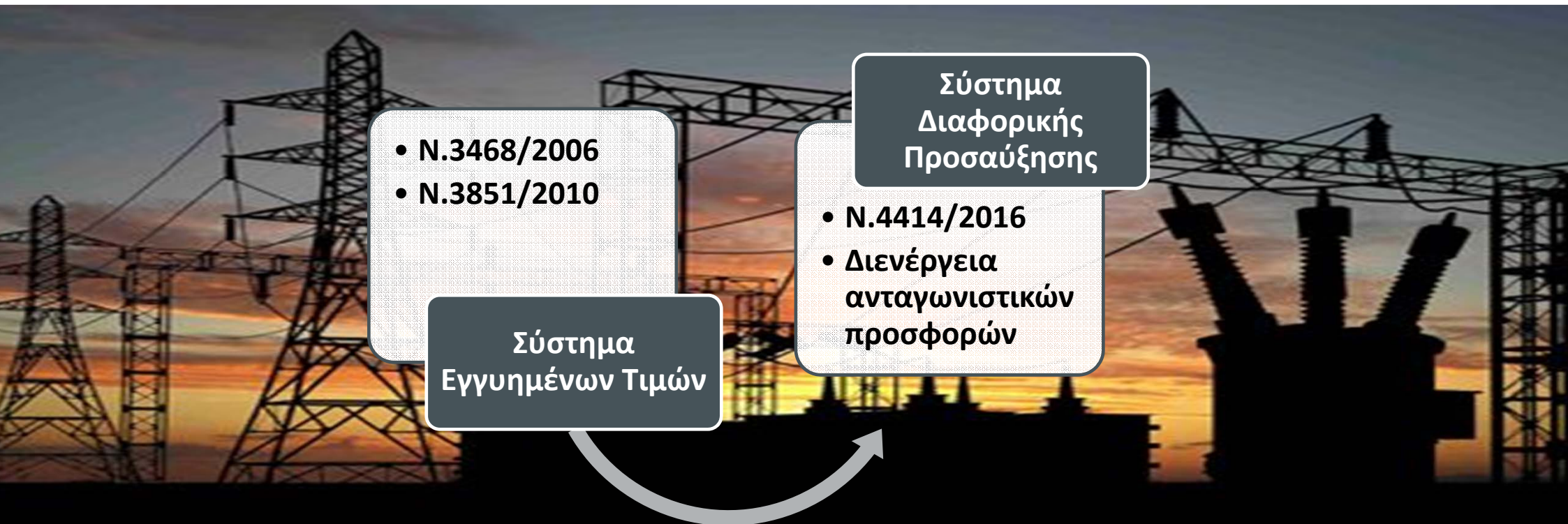


Μηχανισμός Ενίσχυσης Αγοράς & Αδειοδοτική Διαδικασία έργων Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Χάρης Ανδρεοστάτος – Διπλωματούχος Μηχανολόγος Μηχανικός, MSc (Τμήμα Ανάλυσης Ενεργειακής Πολιτικής)



Συστήματα ενίσχυσης αγοράς για Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α.



Νέο Καθεστώς Στήριξης – Στόχοι του Ν.4414

- Ανάπτυξη νέου καθεστώτος στήριξης συμβατού με τις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)».

- Σταδιακή ενσωμάτωση και συμμετοχή των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας με τον βέλτιστο τρόπο σε επίπεδο κόστους-οφέλους για την κοινωνία.

- Αξιοποίηση του εγχώριου δυναμικού ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.

- Επίτευξη των εθνικών ενεργειακών στόχων.

- Συμβολή στην ενιαία πολιτική της ΕΕ για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και την προώθηση των ΑΠΕ.

Ηλιακή Ενέργεια



Ενέργεια από Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α.



Αιολική Ενέργεια



Υδροηλεκτρική Ενέργεια



Γεωθερμική Ενέργεια



Εξοικονόμηση Κινητών Κόστων

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας



Διαφορική προσαύξηση

- Από την 1η Ιανουαρίου 2016, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή **Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση μιας Διαφορικής Τιμής Αποζημίωσης (Διαφορικής Προσαύξησης)**, για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγουν και η οποία απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο.
- Η Διαφορική Προσαύξηση εκφράζεται σε **χρηματική αξία ανά μονάδα μέτρησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας** που εγχέεται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, ενώ η εκκαθάριση, η τιμολόγηση και οι συναλλαγές που την διέπουν διακανονίζονται σε **μηνιαία βάση**.



Διαφορική προσαύξηση

■ Διαφορική Προσαύξηση υπολογίζεται (Υ.Α. 09.12.2016 Αρ. Φ.3955) σε μηνιαία βάση σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh) ως η διαφορά της Ειδικής Τιμής Αγοράς της συγκεκριμένης τεχνολογίας Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. από την Τιμή Αναφοράς που διέπει τη Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Διαφορική Προσαύξηση = Τιμή Αναφοράς (ανά κατηγορία σταθμών) - Ειδική Τιμή Αγοράς (διενεργείται μηνιαίως από το Λ.Α.Γ.Η.Ε)

για παράδειγμα: Διαφορική Προσαύξηση = 98 €/MWh (Α/Π σε χερσαίες εγκαταστάσεις) – 50 €/MWh (Ιούνιο από το Λ.Α.Γ.Η.Ε) = 48 €/MWh/μήνα

48 € από Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ

50 € σύμφωνα με την εκκαθάριση (μέσω Λειτουργού Αγοράς Η.Ε.)



Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.)

- Για τους **σταθμούς Α.Π.Ε. Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής**, η Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογίας Α.Π.Ε. υπολογίζεται με βάση την **ανηγμένη μηνιαία μεσοσταθμική αξία ηλεκτρικής ενέργειας** της εκάστοτε τεχνολογίας Α.Π.Ε. που προκύπτει στη βάση της **Οριακής Τιμής Συστήματος**, ενώ μπορεί να λαμβάνονται υπόψη και οι λοιποί **Μηχανισμοί της Χονδρεμπορικής Αγοράς (Υ.Α. 39554 Άρθρο 4)** για την αντίστοιχη μηνιαία περίοδο υπολογισμού.

■ **Σταθμοί μη Ελεγχόμενης Παραγωγής:** αιολικά, φωτοβολταϊκά και μικρά υδροηλεκτρικά

■ **Οριακή τιμή συστήματος** είναι το κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας για την πλήρη κάλυψη της ζήτησης.



Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.)

α τους σταθμούς Α.Π.Ε. Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής:

ΕΤΑ
ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑΣ
ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ
ΜΗ ΕΛΕΓΧ. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

$$= \frac{\sum_{h=1}^n \text{ΑΗΧΑ}_h \times Q_{\text{ΑΠΟΡΡΟΦΟΜΕΝΗ, ΤΕΧΝ ΑΠΕ, h}}}{\sum_{h=1}^n Q_{\text{ΑΠΟΡΡΟΦΟΜΕΝΗ, ΤΕΧΝ ΑΠΕ, h}}}$$

που: $Q_{\text{απορροφόμενη}}$ είναι η συνολικά παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια της αντίστοιχης τεχνολογίας σταθμών Α.Π.Ε. Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής που απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο την ώρα.

που: ΑΗΧΑ_h είναι ωριαία αξία ηλεκτρικής ενέργειας στη χονδρεμπορική αγορά

που: $\text{ΑΗΧΑ}_h = \text{Οριακή Τιμή Συστήματος (Ο.Τ.Σ.)} + \text{Μηχανισμοί Χονδρεμπορικής Αγοράς (Μ.Χ.Α.)}$



Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.)

- Για τους σταθμούς Ελεγχόμενης Παραγωγής Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α., η Ε.Τ.Α. υπολογίζεται με βάση τη **μηνιαία μέση τιμή της Οριακής Τιμής Συστήματος**, ενώ μπορεί επίσης να λαμβάνονται υπόψη και οι λοιποί Μηχανισμοί Χονδρεμπορικής Αγοράς (Μ.Χ.Α.) για την αντίστοιχη μηνιαία περίοδο υπολογισμού.

$$ΕΤΑ_{\text{ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ / ΣΗΘΥΑ ΕΛΕΓΧ. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ}} = \frac{\sum_{h=1}^n ΑΗΧΑ_h \times Q_{\text{ΦΟΡΤΙΟ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ},h}}{\sum_{h=1}^n Q_{\text{ΦΟΡΤΙΟ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ},h}}$$

Όπου: $Q_{\text{φορτίο συστήματος}}$ είναι το φορτίο του συστήματος που, βάσει μετρήσεων, απορροφάται για κατανάλωση στο Δίκτυο και στο Σύστημα λαμβανομένων υπόψη και των απωλειών Συστήματος, για κάθε ώρα.

Όπου: $ΑΗΧΑ_h$ είναι ωριαία αξία ηλεκτρικής ενέργειας στη χονδρεμπορική αγορά

Όπου: $ΑΗΧΑ_h = \text{Οριακή Τιμή Συστήματος (Ο.Τ.Σ.)} + (\text{Μ.Χ.Α.})$



Τιμές αναφοράς

α/α	Κατηγορία σταθμών	T.A. (€/MWh)
1	Αιολική Ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις	98
2	Αιολική Ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά	98
3	Υδραυλική Ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 3\text{MWe}$	100
4	Υδραυλική Ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ από 3MWe έως και 15 MWe	97
5	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, πυρόλυση) εκτός αεριοποίησης, από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 1\text{MW}$ (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	184
6	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω διεργασίας αεριοποίησης από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 1\text{MW}$ (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	193
7	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση), από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ από 1MW έως και $\leq 5\text{MW}$ (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	162
8	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση), από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $> 5\text{MW}$ (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	140
9	Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική ιλύ/λάσπη βιολογικών καθαρισμών και αξιοποιούνται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 2\text{MW}$	129



Τιμές αναφοράς

α/α	Κατηγορία σταθμών	T.A. (€/MWh)
10	Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική ιλύ/λάσπη βιολογικών καθαρισμών και αξιοποιούνται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ >2 MW	106
11	Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 3 MW	225
12	Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ >3 MW	204
13	Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται με ηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας χωρίς σύστημα αποθήκευσης	257
14	Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται με ηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με σύστημα αποθήκευσης, το οποίο εξασφαλίζει τουλάχιστον 2 ώρες λειτουργίας στο ονομαστικό φορτίο	278
15	Γεωθερμική ενέργεια που αξιοποιείται με σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 5 MWe	139
16	Γεωθερμική ενέργεια που αξιοποιείται με σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εγκατεστημένη ισχύ >5 MWe	108
17	Λοιπές Α.Π.Ε. (συμπεριλαμβανομένων και των σταθμών ενεργειακής αξιοποίησης του βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων μη εντασσόμενων σε άλλη κατηγορία του πίνακα)	90

Λοιπά θέματα

Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής

Η σύμβαση που υπογράφεται μεταξύ κάτοχου σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. με τη Α.Α.Γ.Η.Ε Α.Ε. ή Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. για την ένταξή του στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή το δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένο Νησιών καθώς και στο καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής. Ισχύει για τις ακόλουθες περιπτώσεις:

- αιολικών σταθμών εγκατεστημένης ισχύος ή Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής **μικρότερης των 3 MW**
 - λοιπών σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. εγκατεστημένης ισχύος ή Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής **μικρότερης των 500 kW**
 - των καινοτόμων έργων που εγκαθίστανται από το Κ.Α.Π.Ε., πανεπιστημιακά ιδρύματα, ερευνητικά ιδρύματα και ερευνητικά ινστιτούτα στο πλαίσιο προγράμματος και για όσο διαρκεί το πρόγραμμα.
- Η **Λειτουργική Ενίσχυση (€/MWh)** αποδίδεται στη βάση μιας **Σταθερής Τιμής**, η οποία ταυτίζεται με την Τιμή Αναφοράς.



Λοιπά θέματα

- Η χρονική διάρκεια παροχής της Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση είτε της Διαφορικής Προσαύξησης ή Σταθερής Τιμής, καθορίζεται σε 20 έτη για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και σε 25 έτη για την περίπτωση των ηλιοθερμικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.
- Τα έσοδα της Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης ή Σταθερής Τιμής απομειώνονται σε περίπτωση κεφαλαιακής (επενδυτικής) ενίσχυσης κατόχων σταθμών Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α.



Λοιπά θέματα

- Οι κάτοχοι σταθμών που έχουν υπογράψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου του 2015, **δεν εμπίπτουν στις διατάξεις του συγκεκριμένου νόμου (4414)** και αποζημιώνονται βάσει του **μηχανισμού εγγυημένης τιμής** εφόσον οι σταθμοί τους έχουν τεθεί ή θα τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μέχρι και:
 - την 30^η Ιουνίου του 2018, αν πρόκειται για αιολικούς, μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς και σταθμούς που αξιοποιούν βιομάζα ή βιοαέριο
 - την 31^η Δεκεμβρίου του 2017, αν πρόκειται για λοιπούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.
- Σε διαφορετική περίπτωση **μεταπίπτουν υποχρεωτικά σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης** αλλά **εξαιρούνται από την υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία** εφόσον οι σταθμοί τους τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μέχρι την 31η Δεκεμβρίου του 2018.



Λοιπά θέματα

- Οι κάτοχοι **φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη των 500 kW** λαμβάνουν **Λειτουργική Ενίσχυση με Τ.Α.**, ενώ οι κάτοχοι φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων με **εγκατεστημένη ισχύ ίση ή μεγαλύτερη των 500 kW** λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση μόνο εφόσον οι φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις τους επιλεγούν στο **πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών**.
- Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης (€/kWh) και οι σταθμοί τους **συνεχίζουν να λειτουργούν μετά την ημερομηνία λήξης των αντίστοιχων συμβάσεων**, και εφόσον ισχύουν όλες οι απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις, **δεν λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση** αλλά **αποζημιώνονται μόνο στο πλαίσιο της συμμετοχής των σταθμών τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας**.
- Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τροποποιούν τις άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των σταθμών τους **λόγω αύξησης της ισχύος του** συνάπτουν **σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης για την πρόσθετη ισχύ παραγωγής τους**.



Λοιπά θέματα

- Οι Τ.Α. για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη των 500 kW που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) από την 1^η Ιανουαρίου 2016, υπολογίζονται με βάση την τελευταία γραμμή του Πίνακα της παρ. 3 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009 (Α' 8), όπως ισχύει, που αφορά σε φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που τίθενται σε λειτουργία κάθε έτος από το έτος 2015 και μετά, με την εξαίρεση φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που συμμετέχουν σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών.
- Δυνατότητα τροποποίησης Τ.Α., επαναπροσδιορισμού κατηγοριών σταθμών και εισαγωγή νέων κατηγοριών σταθμών υφίστανται με αποφάσεις του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.
- Οι Τ.Α. δεν λαμβάνονται υπόψη για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι κάτοχοι των οποίων συνάπτουν συμβάσεις στο πλαίσιο ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών.



Συμμετοχή των σταθμών παραγωγής από Α.Π.Ε & Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

Οι κάτοχοι σταθμών Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α. υποβάλλουν:

- Αίτηση εγγραφής τους στο **Μητρώο Συμμετεχόντων** που τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς και αίτηση σύναψης των επιμέρους συμβάσεων Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος.
- Οι κάτοχοι σταθμών Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α. έχουν τη δυνατότητα:
- Συμμετοχής στο **Σύστημα Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού** και στο **Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος** μέσω **Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης**.



Συμμετοχή των σταθμών παραγωγής από Α.Π.Ε & Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

Μέχρι να τεθεί σε λειτουργία το υπόδειγμα στόχου της Ε.Ε. για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α. υπόκεινται **μεταβατικά**:

- Απόκτηση υποχρεώσεων εξισορρόπησης - ανάληψη υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης της δηλούμενης ποσότητας έγχυσης στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό.
- Τιμή Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην αγορά:
 - 3€/MWh (πλησιέστερα στην πρόβλεψη δηλούμενης ποσότητας) για τους αιολικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ μέχρι και 10MW
 - 2€/MWh (πλησιέστερα στην πρόβλεψη δηλούμενης ποσότητας) για τους λοιπούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α..



Διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών

- Από την 1^η Ιανουαρίου 2017, τίθεται σε ισχύ καθεστώς στήριξης με τη μορφή **Λειτουργικής Ενίσχυσης** για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών.
- Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται όλες οι απαιτούμενες λεπτομέρειες (τεχνολογίες ή και οι κατηγορίες σταθμών και η εγκατεστημένη ισχύς).
- Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που επιλέγονται μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή **Λειτουργικής Ενίσχυσης με Τ.Α. που προέκυψε ανά σταθμό από την αντίστοιχη υποβολή προσφοράς στο πλαίσιο της εν λόγω ανταγωνιστικής διαδικασίας.**
- Η ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών προκηρύσσεται με απόφαση της Ρ.Α.Ε., ενώ η Ρ.Α.Ε. με την ολοκλήρωση κάθε ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, εκδίδει και αναρτά στην ιστοσελίδα της, πίνακα αποτελεσμάτων ο οποίος περιλαμβάνει και τη μεσοσταθμική Τ.Α. ανά κατηγορία σταθμών.



Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

- Μέχρι την ολοκλήρωση των απαραίτητων υποδομών και μέχρι να τεθεί σε πλήρη λειτουργία η ημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά όλοι οι **σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.** που από την 1^η Ιανουαρίου 2016 τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) **στα Μ.Δ.Ν.** εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή **Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση μιας Σταθερής Τιμής** βάσει της Τ.Α. της αντίστοιχης κατηγορίας σταθμού ή ανά έργο αν η Τ.Α. προκύπτει από διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών.
- Στην **περίπτωση διασύνδεσης** με το Σύστημα ενός Μ.Δ.Ν. με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, οι σταθμοί παραγωγής **μεταπίπτουν υποχρεωτικά σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης** και συμμετέχουν απευθείας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.



Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης

I. Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (Σ.Ε.Δ.Π.) της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

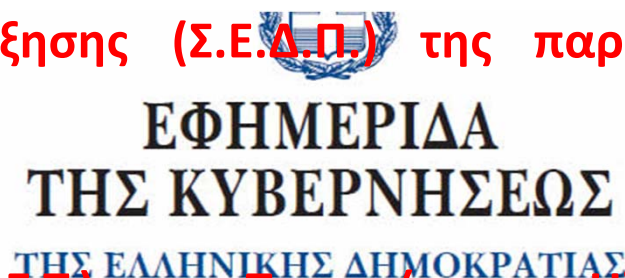
- Σύναψη σύμβασης μεταξύ Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και κατόχου σταθμού

II. Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (Σ.Ε.Σ.Τ.) της Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

- Σύναψη σύμβασης μεταξύ Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. ή Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. και κατόχου σταθμού

III. Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν.) της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

- Σύναψη σύμβασης μεταξύ Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. και κατόχου σταθμού



9 Αυγούστου 2016

ΤΕΥΧΟΣ ΠΡΩΤΟ

Αρ. Φύλλου 149

ΝΟΜΟΣ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 4414

Νέο καθεστώς λειτουργίας των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό, τεχνολογικό, οικονομικό και κλάση των ηλεκτρικών και θερμικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικού αερίου και άλλες διατάξεις.

ΕΚΔΟΣΗ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

Εκδίδομε τον ακόλουθο νόμο που ψήφισε η Βουλή:

ΜΕΡΟΣ ΠΡΩΤΟ
ΝΕΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ ΣΤΗΡΙΞΗΣ ΤΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΣΥΜΠΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ

δ. Η επίτευξη των εθνικών ενεργειακών στόχων, προβλέπονται στο ν. 3468/2006 (Α' 129), όπως τροποποιήθηκε με το ν. 3851/2010 (Α' 85) με τον οποίο εναρμονίστηκε η ελληνική νομοθεσία με την Οδηγία 2009/28/ΕΚ ως προς τη συμμετοχή της ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας της χώρας μέχρι το έτος 2020.

ε. Η ανάπτυξη και εφαρμογή του καθεστώτος στήριξης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής, και επίτευξη του στόχου συμμετοχής των Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας.

στ. Η υποστήριξη της λειτουργίας των σταθμών Σ.Η.Θ.Υ.Α., η βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης και η εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο ν. 3734/2009 (Α' 8) και στο ν. 4342/2014 (Α' 143), με τις διατάξεις των οποίων εναρμονίστηκε η ελληνική νομοθεσία με τις Οδηγίες 2004/8/ΕΚ και 2012/27/ΕΕ.



Μηχανισμός Παρακολούθησης Καθεστώτος Στήριξης

- Επιτροπή Παρακολούθησης Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για την **παρακολούθηση της απόδοσης και των αποτελεσμάτων του καθεστώτος** στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α..
- **Υποβολή προτάσεων** ανά εξάμηνο για:
 - τροποποιήσεις στη μεθοδολογία υπολογισμού της Ε.Τ.Α. και στο ονομαστικό επιτόκιο προεξόφλησης
 - τροποποιήσεις των Τ.Α. ή και καθορισμού των ανώτατων επιτρεπόμενων τιμών υποβολής προσφορών στο πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών
 - αλλαγές στις κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.
 - τροποποιήσεις των μαθηματικών τύπων καθορισμού των Τ.Α. για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α.
 - τροποποιήσεις στα όρια εγκατεστημένης ισχύος και μέγιστης ισχύος παραγωγής
 - αναπροσαρμογές της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά
 - προβλέψεις για το ύψος Λειτουργικής Ενίσχυσης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για τα επόμενα έτη



Αδειοδοτική διαδικασία

- 
- I. Έκδοση Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΡΑΕ).
 - II. Διατύπωση Προσφοράς Σύνδεσης του σταθμού παραγωγής στο Σύστημα ή σε Δίκτυο (αρμόδιος Διαχειριστής – ΔΕΔΔΗΕ ή ΑΔΜΗΕ).
 - III. Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) ή Απαλλαγή από Ε.Π.Ο. (Περιφέρεια).
 - IV. Άδεια Επέμβασης σε δάσος ή δασική έκταση, εφόσον απαιτείται, ή γενικά των αναγκαίων αδειών για την απόκτηση του δικαιώματος χρήσης της θέσης εγκατάστασης του έργου (Περιφέρεια).
 - V. Έκδοση Άδειας Εγκατάστασης (με ενσωματωμένη Ενιαία Άδεια Χρήσης Νερού και Εκτέλεσης Έργων, όταν πρόκειται για Μικρό Υδροηλεκτρικό Σταθμό) (Περιφέρεια).
 - VI. Έκδοση Οικοδομικών Αδειών (όπου απαιτείται εκτέλεση δομικών έργων) ή άλλων αδειών και εγκρίσεων που τυχόν απαιτούνται και μπορούν να εκδοθούν χωρίς να υπάρχει ακόμα η Άδεια Εγκατάστασης (Πολεοδομία ή αρμόδια κατά περίπτωση αρχή).
 - VII. Υπογραφή Σύμβασης Σύνδεσης στο Σύστημα ή σε Δίκτυο (αρμόδιος Διαχειριστής - ΔΕΔΔΗΕ ή ΑΔΜΗΕ) και Υπογραφή Σύμβασης Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ).
 - VIII. Δοκιμαστική Περίοδος και έκδοση Άδειας Λειτουργίας (Περιφέρεια).



Αιολική ενέργεια



$P_{installed} \leq 20 \text{ kW}$	$20 \text{ kW} < P_{installed} \leq 100 \text{ kW}$	$P_{installed} > 100 \text{ kW}$
Δεν απαιτείται Άδεια Παραγωγής ή άλλη σχετική με αυτήν διαπιστωτική απόφαση.		Απαιτείται Άδεια Παραγωγής . Η αίτηση πρέπει να συνοδεύεται από τεκμηρίωση αιολικού δυναμικού να βασίζεται σε μετρήσεις πιστοποιημένου φορέα.
Πρέπει να υποβληθεί αίτηση για την διατύπωση Προσφοράς Σύνδεσης προς τον αρμόδιο Διαχειριστή, ο οποίος και θεωρεί τα τοπογραφικά διαγράμματα αποτύπωσης του τρόπου σύνδεσης. Ο Διαχειριστής χορηγεί Προσφορά Σύνδεσης, αρχικά μη-δεσμευτική, η οποία οριστικοποιείται και καθίσταται δεσμευτική με το πέρας της περιβαλλοντικής αδειοδότησης, όπου απαιτείται.		
Απαιτείται η χορήγηση βεβαίωσης απαλλαγής από την υποχρέωση ΕΠΟ. Αυτή εκδίδεται από την ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας εντός αποκλειστικής προθεσμίας 20 ημερών, μετά την άπρακτη παρέλευση της οποίας θεωρείται αυτή χορηγηθείσα (Ν.3851, αρθ.3). ΕΠΟ απαιτείται υπό προϋποθέσεις.		Απαιτείται απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ) . Με την έκδοση της απόφασης αυτής, οριστικοποιείται και καθίσταται δεσμευτική η Προσφορά Σύνδεσης.
Εφόσον απαιτείται, πρέπει να ζητηθεί η έκδοση Άδειας Επέμβασης σε δάσος ή δασική έκταση ή γενικά των αναγκαίων αδειών την απόκτηση του δικαιώματος χρήσης της θέσης εγκατάστασης.		
Δεν απαιτείται ΕΠΟ αλλά ούτε και απαλλαγή για ανεμογεννήτριες που εγκαθίστανται εντός οργανωμένων υποδοχών βιομηχανικών δραστηριοτήτων (ΒΙ.ΠΕ., ΒΙ.ΠΑ. κτλ), ή πάνω σε κτίρια και άλλες δομικές κατασκευές (Ν.3468/2006, αρθ.8, όπως αντικαταστάθηκε με τον Ν.3851/2010, αρθ.3, §2).		
Δεν απαιτείται Άδεια Εγκατάστασης.		Απαιτείται Άδεια Εγκατάστασης .
Για την εγκατάσταση των ανεμογεννητριών δεν απαιτείται Οικοδομική Άδεια, αλλά Έγκριση Εργασιών Δόμησης Μικρής Κλίμακας από την αρμόδια Διεύθυνση Πολεοδομίας (Ν.3851/2010, αρθ.9, §8), κατ' εφαρμογή των ισχυουσών Γενικών και Ειδικών Πολεοδομικών Διατάξεων.		
Απαιτείται Σύμβαση Σύνδεσης .		
Απαιτείται Σύμβαση Αγοραπωλησίας .		
Δεν απαιτείται Δοκιμαστική Λειτουργία.		Απαιτείται Προσωρινή Σύνδεση για Δοκιμαστική Λειτουργία που γίνεται κατόπιν αιτήσεως προς τον αρμόδιο Διαχειριστή. Εφόσον επιτευχθεί απροβλημάτιστη λειτουργία 15 ημερών, ο Διαχειριστής εκδίδει βεβαίωση επιτυχούς περάτωσης των δοκιμών (ΥΑ.13310/2007, ΦΕΚ.Β'1153, άρθ.14).
Δεν απαιτείται Άδεια Λειτουργίας (Ν.3468/2006, αρθ.8, όπως αντικαταστάθηκε με τον Ν.3851/2010, αρθ.3, §2).		Απαιτείται Άδεια Λειτουργίας .

Βιομάζα - Γεωθερμία

$P_{installed} \leq 500 \text{ kW}$	$500 \text{ kW} < P_{installed} \leq 1 \text{ MW}$	$P_{installed} > 1 \text{ MW}$
Απαιτείται Άδεια Παραγωγής, ούτε άλλη σχετική διαπιστωτική απόφαση.		Απαιτείται Άδεια Παραγωγής.
Υποβληθεί αίτηση για την διατύπωση Προσφοράς Σύνδεσης προς τον αρμόδιο Διαχειριστή, ο οποίος και τοπογραφικά διαγράμματα αποτύπωσης του τρόπου σύνδεσης. Χορηγείται Προσφορά Σύνδεσης καταρχήν μη δεσμευτική. Αυτή οριστικοποιείται και καθίσταται δεσμευτική μετά το τέλος της περιβαλλοντικής αδειοδότησης, όπου απαιτείται.		
Απαιτείται, πρέπει να ζητηθεί η έκδοση Άδειας Επέμβασης σε δάσος ή δασική έκταση ή γενικά των αναγκαίων αδειών για την απόκτηση του δικαιώματος χρήσης της θέσης εγκατάστασης.		
Απαιτείται η χορήγηση βεβαίωσης από την υποχρέωση ΕΠΟ. Αυτή εκδίδεται από την ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας εντός αποκλειστικής προθεσμίας 20 ημερών, μετά την άπρακτη παρέλευση της οποίας θεωρείται αυτή χορηγηθείσα (Ν.3851, αρθ.3). Απαιτείται υπό προϋποθέσεις.	Απαιτείται Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ). Χορηγείται κατόπιν αιτήσεως που συνοδεύεται από Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) τύπου ανάλογου με την κατηγορία του έργου.	
Όταν πρόκειται να εκτελεσθούν δομικά έργα, πρέπει να ληφθούν οι απαραίτητες Οικοδομικές Άδειες.		
Απαιτείται Σύμβαση Σύνδεσης.		
Απαιτείται Σύμβαση Αγοραπωλησίας.		
Δεν απαιτείται Δοκιμαστική Λειτουργία.	Απαιτείται Προσωρινή Σύνδεση για Δοκιμαστική Λειτουργία που γίνεται κατόπιν αιτήσεως προς τον αρμόδιο Διαχειριστή. Εφόσον επιτευχθεί απροβλημάτιστη λειτουργία 15 ημερών, ο Διαχειριστής εκδίδει βεβαίωση επιτυχούς περάτωσης των δοκιμών (ΥΑ.13310/2007, ΦΕΚ.Β'1153, άρθ.14).	
Απαιτείται Άδεια Εγκατάστασης ούτε Άδεια Λειτουργίας (Ν.3468/2006, όπως τροποποιήθηκε με το αρθ.3, §2 του Ν.3851 και ισχύει).	Απαιτείται Άδεια Εγκατάστασης και Άδεια Λειτουργίας.	

$P_{installed} \leq 500 \text{ kW}$	$P_{installed} > 500 \text{ kW}$
Δεν απαιτείται Άδεια Παραγωγής, ούτε άλλη σχετική διαπιστωτική απόφαση.	Απαιτείται Άδεια Παραγωγής ή και Άδεια Θερμικής Ενέργειας εφόσον ο επενδυτής επιπλέον να διανέμει και θερμική ενέργεια σε τρίτους.
Απαιτείται η συνυπογραφή Σύμβασης Πώλησης Γεωθερμικού Προϊόντος με τον κάτοχο του δικαίου διαχείρισης του γεωθερμικού πεδίου.	
Πρέπει να υποβληθεί αίτηση για την διατύπωση Προσφοράς Σύνδεσης προς τον αρμόδιο Διαχειριστή, ο οποίος και θεωρεί τα τοπογραφικά διαγράμματα αποτύπωσης του τρόπου σύνδεσης. Χορηγείται Προσφορά Σύνδεσης καταρχήν μη δεσμευτική. Αυτή οριστικοποιείται και καθίσταται δεσμευτική μετά το τέλος της περιβαλλοντικής αδειοδότησης (έκδοση απόφασης ΕΠΟ ή απαλλαγής), όπου απαιτείται.	
Απαιτείται η χορήγηση βεβαίωσης απαλλαγής από την υποχρέωση ΕΠΟ. Αυτή εκδίδεται από την ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας εντός αποκλειστικής προθεσμίας 20 ημερών, μετά την άπρακτη παρέλευση της οποίας θεωρείται αυτή χορηγηθείσα (αρθ.8, §13 του Ν.3468 όπως τροποποιήθηκε με τον Ν.3851, αρθ.3, §2 και ισχύει). ΕΠΟ απαιτείται υπό προϋποθέσεις.	Απαιτείται Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων. Χορηγείται κατόπιν αιτήσεως που συνοδεύεται από Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) τύπου ανάλογου με την κατηγορία του έργου.
Εφόσον πρόκειται να εκτελεσθούν δομικά έργα, απαιτούνται Οικοδομικές Άδειες.	
Απαιτείται Σύμβαση Σύνδεσης.	
Απαιτείται Σύμβαση Αγοραπωλησίας.	
Δεν απαιτείται Δοκιμαστική Λειτουργία.	Απαιτείται Άδεια Εγκατάστασης.
Δεν απαιτείται Άδεια Εγκατάστασης ούτε Άδεια Λειτουργίας (Ν.3468, αρθ.8, §13, όπως τροποποιήθηκε με τον Ν.3851, αρθ.3 και ισχύει).	Απαιτείται Προσωρινή Σύνδεση για Δοκιμαστική Λειτουργία που γίνεται κατόπιν αιτήσεως προς τον αρμόδιο Διαχειριστή. Εφόσον επιτευχθεί απροβλημάτιστη λειτουργία 15 ημερών, ο Διαχειριστής εκδίδει βεβαίωση επιτυχούς περάτωσης των δοκιμών (ΥΑ.13310/2007, ΦΕΚ.Β'1153, άρθ.14).
	Απαιτείται Άδεια Λειτουργίας.

Φωτοβολταϊκά



$P_{peak} \leq 500 \text{ kW}$	$500 \text{ kW} < P_{peak} \leq 1 \text{ MW}$	$P_{peak} > 1 \text{ MW}$
Δεν απαιτείται Άδεια Παραγωγής, ούτε άλλη σχετική διαπιστωτική απόφαση.		Απαιτείται Άδεια Παραγωγής .
Πρέπει να υποβληθεί αίτηση για την διατύπωση Προσφοράς Σύνδεσης προς τον αρμόδιο Διαχειριστή , ο οποίος και θεωρεί τα τοπογραφικά διαγράμματα αποτύπωσης του τρόπου σύνδεσης. Χορηγείται Προσφορά Σύνδεσης καταρχήν μη δεσμευτική. Αυτή οριστικοποιείται και καθίσταται δεσμευτική μετά το τέλος της περιβαλλοντικής αδειοδότησης, όπου απαιτείται (αρθ.187, Ν.4001/2011).		
Απαιτείται η χορήγηση βεβαίωσης απαλλαγής από την υποχρέωση ΕΠΟ. Αυτή εκδίδεται από την ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας εντός αποκλειστικής προθεσμίας 20 ημερών, μετά την άπρακτη παρέλευση της οποίας θεωρείται αυτή χορηγηθείσα (Ν.3851, αρθ.3).		Απαιτείται Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ) . Χορηγείται κατόπιν αιτήσεως που συνοδεύεται από Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) τύπου ανάλογου με την κατηγορία του έργου.
Δεν απαιτείται ΕΠΟ αλλά ούτε και απαλλαγή για τα Φ/Β που εγκαθίστανται εντός οργανωμένων υποδοχών βιομηχανικών δραστηριοτήτων (ΒΙ.ΠΕ., ΒΙ.ΠΑ. κτλ), πάνω σε κτίρια, ή άλλες δομικές κατασκευές (Ν.3468/2006, αρθ.8, όπως αντικαταστάθηκε με τον Ν.3851/2010, αρθ.3, Εφόσον απαιτείται, πρέπει να ζητηθεί η έκδοση των αναγκαίων αδειών για την απόκτηση του δικαιώματος χρήσης της θέσης εγκατάστασης).		
Δεν απαιτείται Άδεια Εγκατάστασης (Ν.3468/2006, αρθ.8, όπως αντικαταστάθηκε με τον Ν.3851/2010, αρθ.3, §2).		Απαιτείται Άδεια Εγκατάστασης .
Με την ΥΑ.36720, ΦΕΚ.Β'376/6.9.2010 όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, επιβάλλονται ειδικοί όροι και περιορισμοί για την εγκατάσταση Φ/Β σε κτίρια καθώς και σε ιστορικά τμήματα πόλεων ή περιοχές ιδιαίτερου φυσικού κάλλους. Μεταξύ άλλων ορίζεται: 1) Για την τοποθέτηση Φ/Β $\leq 100 \text{ kW}$ πάνω σε κτίρια δεν απαιτείται οικοδομική άδεια, ούτε έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας, αλλά έγγραφη γνωστοποίηση εργασιών και εκπόνησης της μελέτης εγκατάστασης του Φ/Β προς τον προμηθευτή που ηλεκτροδοτεί το κτίριο. 2) Για τα μεγαλύτερης ισχύος απαιτείται η συνυποβολή έγκρισης εργασιών μικρής κλίμακας και δήλωσης πολιτικού μηχανικού για τη στατική επάρκεια του κτιρίου. 3) Για την εγκατάσταση Φ/Β ισχύος $> 10 \text{ kW}$ σε κτίρια εκτός σχεδίου πόλεως απαιτείται επιπλέον η συνυποβολή τοπογραφικού διαγράμματος αντιγράφου της οικοδομικής άδειας. 4) Για την εγκατάσταση στους ακάλυπτους χώρους των οικοπέδων εντός σχεδίου περιοχών ή εντός οικισμών απαιτείται έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας. 5) Δεν δικαιολογείται η τοποθέτηση Φ/Β σε αδόμητα οικόπεδα		
Με την ΥΑ.40158, ΦΕΚ.Β'1556/22.9.2010 όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, επιβάλλονται ειδικοί όροι για την εγκατάσταση Φ/Β ανεξαρτήτως ισχύος σε γήπεδα εκτός σχεδίου περιοχών.		
Δεν απαιτείται Οικοδομική Άδεια εκτός αν πρόκειται να εκτελεστούν εργασίες από σκυρόδεμα		
Απαιτείται Σύμβαση Σύνδεσης .		
Απαιτείται Σύμβαση Αγοραπωλησίας .		
Δεν απαιτείται Δοκιμαστική Λειτουργία.		Απαιτείται Προσωρινή Σύνδεση για Δοκιμαστική Λειτουργία που γίνεται κατόπιν αιτήσεως προς τον αρμόδιο Διαχειριστή. Εφόσον επιτευχθεί η προβλεπόμενη λειτουργία 15 ημερών, ο Διαχειριστής εκδίδει βεβαίωση επιτυχούς περάτωσης των δοκιμών (ΥΑ.13310/2007, ΦΕΚ.Β'1153, άρθ.14).
Δεν απαιτείται Άδεια Λειτουργίας (Ν.3468/2006, αρθ.8, όπως αντικαταστάθηκε με τον Ν.3851/2010, αρθ.3, §2).		Απαιτείται Άδεια Λειτουργίας .

Μηχανισμός Υποστήριξης & Αδειοδοτική Διαδικασία έργων Α.Π.Ε.

Σας ευχαριστώ για την προσοχή σας!!!

Χάρης Ανδρεοστάτος: candreo@cres.gr

