

**Β. Διαδικασία που θα πρέπει να ακολουθείται για πρόσβαση Παραγωγών στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) για Σταθμούς ΑΠΕ που εξαιρούνται από λήψη Άδειας Παραγωγής (πλην Φ/Β Σταθμών Ειδικού Προγράμματος)**

1. Αφορά τις παρακάτω τεχνολογίες Σταθμών ΑΠΕ, των οποίων οι Παραγωγοί, σύμφωνα με το Άρθρο 4 του Ν.3468/2006, όπως ισχύει, εξαιρούνται από την υποχρέωση να λάβουν Άδεια Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή άλλη διαπιστωτική απόφαση:
  - Γεωθερμικοί Σταθμοί εγκ. ισχύος  $\leq 0,5$  MW
  - Σταθμοί Βιομάζας/βιοαερίου/βιορευστών εγκ. ισχύος  $\leq 1$  MW
  - Σταθμοί Φωτοβολταϊκοί εγκ. ισχύος  $\leq 1$  MW
  - Αιολικές εγκαταστάσεις εγκ. ισχύος  $\leq 50$  kW
  - Σταθμοί Ηλιοθερμικοί εγκ. ισχύος  $\leq 1$  MW
  - Σταθμοί ΣΗΘΥΑ εγκ. ισχύος  $\leq 1$  MWe
  - Σταθμοί ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ εκπαιδευτικών ή ερευνητικών φορέων εγκ. ισχύος  $\leq 5$  MWe, για όσο χρόνο λειτουργούν αποκλειστικά για εκπαιδευτικούς ή ερευνητικούς σκοπούς, σταθμοί που εγκαθίστανται από το ΚΑΠΕ για όσο χρόνο λειτουργούν για διενέργεια πιστοποιήσεων ή μετρήσεων, καθώς και σταθμοί ΑΠΕ των ΟΤΑ, την προμήθεια και εγκατάσταση των οποίων αναλαμβάνει για λογαριασμό τους το ΚΑΠΕ (Ν.4001/2011 Άρθρο 187 παρ. 1)
  - Αυτόνομοι σταθμοί ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ εγκ. ισχύος  $\leq 5$  MWe
  - Λοιποί Σταθμοί ΑΠΕ εγκ. ισχύος  $\leq 50$  KW
2. Για τους Σταθμούς που εξαιρούνται λήψης Άδειας Παραγωγής, δεν απαιτείται λήψη Άδειας Εγκατάστασης και Άδειας Λειτουργίας, σύμφωνα με το Άρθρο 8 του Ν. 3468/2006, όπως ισχύει.
3. Τα αιτήματα των επενδυτών για προσφορά σύνδεσης, τα διαχειρίζεται κεντρικά η ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ, με εξαίρεση τα αιτήματα των Φ/Β Σταθμών εγκ. ισχύος  $\leq 100$  KW, που τα διαχειρίζονται οι κατά τόπους Περιοχές του ΔΕΔΔΗΕ.
4. Ειδικότερα για τα κορεσμένα δίκτυα των ΜΔΝ, τα αιτήματα ανά τεχνολογία ΑΠΕ υποβάλλονται κατόπιν σχετικής Πρόσκλησης – Ανακοίνωσης που αναρτάται στην ιστοσελίδα του ΔΕΔΔΗΕ (Θέματα Διαχειριστή ΜΔΝ).

**ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΗ:** Για τις παρακάτω κατηγορίες σταθμών ΑΠΕ θα αναρτηθούν οι σχετικές διαδικασίες στην ιστοσελίδα του ΔΕΔΔΗΕ, μετά την έκδοση των προβλεπόμενων Υπουργικών Αποφάσεων.

- Φ/Β Σταθμοί και Σταθμοί μικρών Ανεμογεννητριών (Α/Γ) από Αυτοπαραγωγούς, θα αντιμετωπίζονται σύμφωνα με την προβλεπόμενη στο Ν.4254/2014 Υπουργική Απόφαση και θα υπογράφονται για αυτούς Συμβάσεις Συμψηφισμού.
- Σταθμοί μικρών Ανεμογεννητριών (Α/Γ) ισχύος  $\leq 50$  kW, θα αντιμετωπίζονται στο πλαίσιο Ειδικού Προγράμματος, όπως θα καταρτιστεί με την προβλεπόμενη στο Ν.4203/2013 Υπουργική Απόφαση.



**Στάδια Αδειοδοτικής Διαδικασίας των Σταθμών ΑΠΕ της παραγράφου 1, σύμφωνα με το Ν.3468/2006, ως ισχύει**

1. Αίτημα Επενδυτή - Παραγωγού προς ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ ή αρμόδια Περιοχή, για χορήγηση Μη Δεσμευτικής Προσφοράς Σύνδεσης (ΜΔΠΣ), εφόσον η επένδυση έχει την υποχρέωση έκδοσης Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ) ή Πρότυπων Περιβαλλοντικών Δεσμεύσεων (ΠΠΔ), με υποβολή πλήρους φακέλου στοιχείων όπως αναρτώνται στην ιστοσελίδα του ΔΕΔΔΗΕ.  
Εφόσον ο σταθμός απαλλάσσεται από την υποχρέωση έκδοσης Απόφασης ΕΠΟ ή ΠΠΔ, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία, χορηγείται εξ αρχής Οριστική Προσφορά Σύνδεσης (ΟΠΣ).
2. Χορήγηση ΜΔΠΣ ή ΟΠΣ (κατά περίπτωση σύμφωνα με την παρ. 1) από ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ ή αρμόδια Περιοχή προς τον Παραγωγό, με κοινοποίηση στη ΡΑΕ, εντός 4 μηνών από την υποβολή του αιτήματός του.  
Σε περίπτωση μη αποδοχής του Αιτήματος από το ΔΕΔΔΗΕ, ενημερώνεται εγγράφως ο Παραγωγός.
3. Μετά τη χορήγηση ΜΔΠΣ, αίτημα Παραγωγού προς ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ ή αρμόδια Περιοχή, για χορήγηση ΟΠΣ, υποβάλλοντας Απόφαση ΕΠΟ ή ΠΠΔ.
4. Χορήγηση ΟΠΣ από ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ ή αρμόδια Περιοχή προς Παραγωγό, εντός ενός (1) μήνα από πληρότητας φακέλου, με κοινοποίηση στη ΡΑΕ και ενημέρωση του Παραγωγού επί της περαιτέρω διαδικασίας.
  - Η ΟΠΣ δεσμεύει ηλεκτρικό χώρο
  - Η ΟΠΣ δεσμεύει το ΔΕΔΔΗΕ και τον Παραγωγό για 6 μήνες
  - Η ΟΠΣ τίθεται σε ισχύ από οριστικοποίησής της
  - Η οριστικοποίηση της ΟΠΣ είναι η ημερομηνία έκδοσης της ΟΠΣ, αν η ΕΠΟ ή ΠΠΔ υποβάλλεται εντός ενός (1) μηνός από την έκδοσή της, ή η ημερομηνία έκδοσης της ΕΠΟ ή ΠΠΔ, σε αντίθετη περίπτωση.

Σε περίπτωση μη αποδοχής του Αιτήματος από το ΔΕΔΔΗΕ, ενημερώνεται εγγράφως ο Παραγωγός.
5. Αποδοχή ΟΠΣ από Παραγωγό εντός δύο (2) μηνών από τη χορήγησή της, αλλιώς λύεται αυτοδίκαια, κατά τα οριζόμενα στο Ν.4152/2013, ως ισχύει.  
(Εφαρμογή από 01.01.2015 σύμφωνα με το Ν.4254/2014).
6. Με την Αποδοχή ΟΠΣ συνυποβάλλεται στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ από τον Παραγωγό Εγγυητική Επιστολή ΟΠΣ (ΕΕΟΠΣ), τουλάχιστον διετούς διάρκειας, ανανεούμενης προ της λήξης της, μέχρι την ενεργοποίηση του Σταθμού, κατά τα οριζόμενα στο Ν.4152/2013, ως ισχύει.  
(Εφαρμογή από 01.01.2015 σύμφωνα με το Ν.4254/2014).
7. Αίτημα Παραγωγού προς ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ ή αρμόδια Περιοχή για σύναψη Σύμβασης Σύνδεσης (υπό την προϋπόθεση ότι η ΟΠΣ είναι σε ισχύ).
8. Η ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ ή η αρμόδια Περιοχή οφείλει να υπογράψει Σύμβαση Σύνδεσης με τον Παραγωγό εντός τριών (3) μηνών από την υποβολή του Αιτήματος του Παραγωγού με πλήρη φάκελο. Ο φάκελος θεωρείται πλήρης με την προσκόμιση από τον Παραγωγό της Βεβαίωσης Απαλλαγής από ΕΠΟ ή ΠΠΔ (εφόσον απαλλάσσεται από την έκδοσή τους), της Έγκρισης εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας και τυχόν λοιπών στοιχείων που προβλέπονται στην ΟΠΣ (π.χ. εγγυητικής επιστολής, επιστολής τραπέζης κλπ).



Με την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης, καταβάλλεται από τον Παραγωγό το προβλεπόμενο τίμημα των έργων σύνδεσης και έως ποσού 250.000€.  
Εάν το κόστος των έργων σύνδεσης είναι άνω των 250.000€, ο τρόπος καταβολής του επιπλέον ποσού καθορίζεται στη Σύμβαση Σύνδεσης.  
(Ν.4152/2013 ως ισχύει).

9. Προϋπόθεση για να τεθεί σε ισχύ η Σύμβαση Σύνδεσης, είναι η καταβολή του συμβατικού τιμήματος των έργων σύνδεσης κατά τα ανωτέρω.  
(Ν.4152/2013 ως ισχύει).
10. Η ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ υλοποιεί τα έργα σύνδεσης, εντός των προθεσμιών που ορίζει ο Ν.4093/2012, ως ισχύει.
11. Αίτημα Παραγωγού προς ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ για σύναψη Σύμβασης Πώλησης, μετά την υπογραφή Σύμβασης Σύνδεσης.
12. Υπογραφή της Σύμβασης Πώλησης μεταξύ του Παραγωγού και της ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ (δεν τίθεται προθεσμία για την υπογραφή Σύμβασης Πώλησης εκ του Νόμου).
13. Αίτημα Παραγωγού, που αποτελεί τη Δήλωση Ετοιμότητας του Σταθμού, προς την αρμόδια Περιοχή της ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ, με κοινοποίηση σε ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ και ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ, για σύνδεση του Σταθμού με το Δίκτυο, με υποβολή των απαραίτητων δικαιολογητικών, όπως τουλάχιστον τα παρακάτω:
  - Σύμβαση Σύνδεσης
  - Σύμβαση Πώλησης
  - Πρωτόκολλο Αυτοψίας
  - Σχέδιο ηλεκτρολογικό και
  - Υπεύθυνη Δήλωση συνυπογεγραμμένη από τον Παραγωγό και τον επιβλέποντα Μηχανικό της εγκατάστασης, σχετικά με την εκτέλεση των έργων σύμφωνα με τη Σύμβαση Σύνδεσης και τους ισχύοντες κανονισμούς.

Σημειώνεται ότι η υποβολή του εν λόγω αιτήματος γίνεται μετά την αποπεράτωση των εγκαταστάσεων του Σταθμού.

14. Έγγραφο ειδοποίηση της ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ ή της Περιοχής ΔΕΔΔΗΕ προς τον Παραγωγό, με κοινοποίηση στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ, σχετικά με τις προϋποθέσεις πραγματοποίησης της σύνδεσης.  
Θα πρέπει επίσης να προσκομισθούν στην τοπική υπηρεσία του ΔΕΔΔΗΕ τα εξής:
  - α) Απόδειξη εξόφλησης του προϋπολογιστικού κόστους των έργων της Σύμβασης Κατασκευής Έργων Σύνδεσης με το Δίκτυο.
  - β) Υπεύθυνη Δήλωση Εγκαταστάτη (ΥΔΕ) για όλη την εγκατάσταση (παραγωγής και κατανάλωσης) θεωρημένη από ΔΟΥ, με συνημμένα σ' αυτήν τα απαιτούμενα μονογραμμικά σχέδια.
  - γ) Στις περιπτώσεις που απαιτείται, νόμιμα θεωρημένο αντίγραφο οικοδομικής άδειας για τις δομικές κατασκευές του σταθμού και αντίγραφο σχετικής θεώρησης της οικείας Πολεοδομικής Υπηρεσίας για τα έργα του σταθμού τα οποία θεωρούνται ως Η/Μ εγκαταστάσεις και απαλλάσσονται της υποχρέωσης έκδοσης οικοδομικής άδειας.
  - δ) Μονογραμμικά ηλεκτρολογικά σχέδια «ως κατεσκευάσθη» για τις εγκαταστάσεις του.



- ε) Υπεύθυνη Δήλωση του Παραγωγού με την οποία να δεσμεύεται για τα εξής:
- Ότι όλα τα έργα αρμοδιότητάς του, εκτελέστηκαν και ολοκληρώθηκαν σύμφωνα με τη Σύμβαση Σύνδεσης, τους ισχύοντες κανονισμούς και διατάξεις, τους κανόνες της τεχνικής και της επιστήμης και ότι οι εγκαταστάσεις του μπορούν να ηλεκτριστούν.
  - Ότι αποδέχεται τη δυνατότητα του ΔΕΔΔΗΕ να διακόψει τη σύνδεση ή μέρος αυτής (π.χ. τις εγκαταστάσεις παραγωγής) εφόσον :
    - διαπιστωθούν προβλήματα ή ανωμαλίες στο δίκτυο από την παράλληλη λειτουργία του σταθμού ή
    - διαπιστωθεί ότι δεν λειτουργεί το σύστημα τηλεπικοινωνιών – τηλεχειρισμών ή
    - δεν υλοποιηθούν άμεσα τυχόν έκτακτοι περιορισμοί.

στ) Συμβόλαιο παροχής ρεύματος με Προμηθευτή Ηλ. Ενέργειας.

15. Μετά τον έλεγχο πληρότητας της Δήλωσης Ετοιμότητας, η αρμόδια Περιοχή του ΔΕΔΔΗΕ ή η ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ προβαίνει σε έλεγχο των εγκαταστάσεων του Παραγωγού εντός ενός (1) μήνα από την αποδοχή της Δήλωσης Ετοιμότητας και εφόσον ο Σταθμός πληροί τις προϋποθέσεις, προβαίνει στην ενεργοποίησή του και γνωστοποιεί εγγράφως στον Παραγωγό την παραπάνω ημερομηνία ηλεκτρισμού, η οποία θεωρείται και Ημερομηνία Ενεργοποίησης του Σταθμού. Η επιστολή ενεργοποίησης που αποστέλλεται στον Παραγωγό, κοινοποιείται στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ, στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ και στη ΡΑΕ. Με την υπόψη επιστολή αποστέλλεται στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ, συνημμένος Πίνακας στοιχείων του Σταθμού, Πρωτόκολλο Αυτοψίας και Ηλεκτρολογικό Σχέδιο. Παράλληλα γίνεται ενημέρωση από την αρμόδια Περιοχή ή τη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ προς τη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ, για τα χαρακτηριστικά του εγκατεστημένου μετρητή και την έναρξη μέτρησης.
16. Για Σταθμούς πλην των Φ/Β εγκ. ισχύος  $\leq 100\text{KW}$ , προκειμένου να προγραμματιστεί ο έλεγχος των εγκαταστάσεων του σταθμού του Παραγωγού, πέραν της «Δήλωσης Ετοιμότητας», απαιτείται ο Παραγωγός να έχει αποστείλει έγκαιρα στη διεύθυνση ΔΠΝ/ΤΑΛΔ, Λ. Συγγρού 112, ΤΚ 117 41 – ΑΘΗΝΑ (ή με fax στον αριθμό 210-9238489) τα παρακάτω:
- α. Έκθεση Δοκιμών και ηλεκτρικών ιδιοτήτων των Α/Γ (προκειμένου για αιολικούς σταθμούς) από αναγνωρισμένο ινστιτούτο (σύμφωνα με συνημμένο έντυπο) για σύνδεσή τους στο δίκτυο.
- β. Πληροφοριακό Δελτίο Εγκατάστασης (σύμφωνα με συνημμένο έντυπο).
- γ. Υπεύθυνη δήλωση στην οποία να αναφέρεται ότι στον Ηλεκτρονόμο ή στους Ηλεκτρονόμους που η ενεργοποίησή τους επενεργεί στον Αυτόματο Διακόπτη Διασύνδεσης (ΑΔΔ) των εγκαταστάσεων του Σταθμού, έχουν τεθεί οι παρακάτω αρχικές ρυθμίσεις του Πίνακα 1 και οι οποίες, αφού γίνει ο έλεγχος και οριστικοποιηθούν, δεν θα αλλαχθούν χωρίς την έγγραφη έγκριση του ΔΕΔΔΗΕ:

ΠΙΝΑΚΑΣ 1

ΜΕΓΕΘΟΣ	V >	V <	f >	f <	Vo
ΟΡΙΟ	+15%	-20%	+2%	-6%	20V
ΧΡΟΝΟΣ	0.5 s	0.5 s	0.5 s	0.5 s	2 s



Όσον αφορά τις ρυθμίσεις υπερέντασης, θα πρέπει να συμπληρωθεί από τον Παραγωγό ο παρακάτω πίνακας:

ΠΙΝΑΚΑΣ 2

ΜΕΓΕΘΟΣ	ΙΦ >	ΙΦ >>	ΙΓ >	ΙΓ >>
ΟΡΙΟ				
ΧΡΟΝΟΣ				

Επίσης στην περίπτωση κατά την οποία έχει εγκατασταθεί αυτόματη διάταξη επανασύνδεσης (recloser) στον ΑΔΔ, θα πρέπει να δηλώνονται οι ρυθμίσεις της. Σε αυτή την περίπτωση όλα τα μεγέθη του Πίνακα 1 θα πρέπει να έχουν αποκατασταθεί σε τιμές εντός των προβλεπόμενων ορίων για χρόνο τουλάχιστον 60 sec (συνήθης τιμή για την επανασύνδεση είναι τα 120 sec).

17. Σε περίπτωση ελλείψεων και παρατυπιών κατά τον έλεγχο της ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ ή της αρμόδιας Περιοχής, η Δήλωση Ετοιμότητας του Σταθμού του Παραγωγού θεωρείται Ανακριβής, το αίτημα για ηλεκτρική απορρίπτεται και ενημερώνεται εγγράφως ο Παραγωγός, εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών. Η έγγραφη ενημέρωση κοινοποιείται ταυτόχρονα στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ ή την Περιοχή αντίστοιχα, καθώς και στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ. Στην περίπτωση αυτή και εφόσον πρόκειται για Φωτοβολταϊκό Σταθμό, ο Παραγωγός έχει δικαίωμα να υποβάλει εκ νέου αίτημα για σύνδεση, προσκομίζοντας νέα Δήλωση Ετοιμότητας Σταθμού, μετά την παρέλευση τουλάχιστον έξι (6) μηνών από την αρχική έγγραφη ενημέρωσή του περί Δήλωσης Ετοιμότητας, η οποία ήταν Ανακριβής. Εάν πρόκειται για Σταθμό Παραγωγής άλλης τεχνολογίας, με την έγγραφη ενημέρωση του Παραγωγού από τη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ σχετικά με την απόρριψη του αιτήματός του για σύνδεση, τίθεται προθεσμία στον Παραγωγό για απαλοιφή των ελλείψεων και παρατυπιών και ορίζεται νέα ημερομηνία διεξαγωγής ελέγχου των εγκαταστάσεων του Σταθμού του.
18. Η ενεργοποίηση του Φωτοβολταϊκού Σταθμού του Παραγωγού πρέπει να γίνεται εντός ενός (1) μήνα από τη Δήλωση Ετοιμότητας αυτού, με τιμή πώλησης που αντιστοιχεί στην ημερομηνία ενεργοποίησης του Σταθμού. Σε περίπτωση καθυστέρησης της ενεργοποίησης με υπαιτιότητα του ΔΕΔΔΗΕ, ισχύουν τα οριζόμενα στο Νόμο 4093/2012, ως ισχύει.
19. Μετά την ενεργοποίηση του Σταθμού, γίνεται απολογισμός από τη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ ή την αρμόδια Περιοχή για τα έργα σύνδεσης και ενημερώνεται εγγράφως ο Παραγωγός με κοινοποίηση στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΟΛ και στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ.

όπου,

ΡΑΕ : Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

ΔΕΔΔΗΕ : Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας

ΔΔΝ : Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών

ΔΠΝ : Διεύθυνση Περιφέρειας Νησιών

ΔΟΛ : Διεύθυνση Οικονομικών Λειτουργιών