ΕΛΕΤΑΕΝ
Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας

Αδειοδότηση Αιολικών Πάρκων

Βασικό θεσμικό πλαίσιο & διαδικασίες

Νοέμβριος 2025

Αδειοδότηση Αιολικών Πάρκων

Βασικό θεσμικό πλαίσιο & διαδικασίες

Συντακτική ομάδα

Ανδρέας Βλαμάκης, Σέβη Δήμα, Ιωάννα Ελευθερίου
Έφη Καρρά, Παναγιώτης Παπασταματίου

Περιεχόμενα

- Βασικά αδειοδοτικά ορόσημα
- Βεβαίωση Παραγωγού
- Περιβαλλοντική Αδειοδότηση
- Ηλεκτρική Διασύνδεση
- Άδεια Εγκατάστασης
- Δασικές διατάξεις
- Περιοχές Πρώτης Επιλογής (Go-to Areas)
- Υπεράκτια αιολικά πάρκα (offshore wind)
- Η αιολική ενέργεια στην Ελλάδα σήμερα

ΕΛΕΤΑΕΝ
Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας

Αδειοδότηση Χερσαίων Αιολικών Πάρκων – Αδειοδοτικά ορόσημα

** Νέες Άδ. Εγκατάστασης & Αδ. Λειτουργίας την περίοδο 6/2012-11/2017 σε σχέση με έργα υπό ανάπτυξη 6/2012*

Επισκόπηση βασικών οροσήμων αδειοδότησης

Εφαρμοστέα Νομοθεσία
Ν. 3468/2006, Ν. 4685/2020 (Φάση Α), Ν. 4951/2022 (Φάση Β), Χωροταξικός Σχεδιασμός για έργα ΑΠΕ, Ν. 4014/2011 όπως ισχύει κ.λπ.

1

Βεβαίωση Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας

ΕΛΕΤΑΕΝ
Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας

Βεβαίωση Παραγωγού

Η ***Βεβαίωση*** *Παραγωγού ή* ***Βεβαίωση Ειδικού Έργου*** πιστοποιεί την καταχώρηση στο **Ηλεκτρονικό Μητρώο Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ**

Βεβαίωση Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ
«Βεβαίωση»

Βεβαίωση Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας Ειδικών Έργων από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ
«Βεβαίωση Ειδικών Έργων»

Ειδικά Έργα:

1. Υβριδικοί Σταθμοί
2. Σταθμοί ΣΗΘΥΑ με Ρ >35MW
3. Γεωθερμικοί σταθμοί
4. Λοιποί Σταθμοί ΑΠΕ (Ν.4414/2016, άρθρο 4, πιν.1, α/α17)
5. Ηλιοθερμικοί Σταθμοί ΜΔΝ
6. **Θαλάσσια Αιολικά Πάρκα**
7. **Συγκροτήματα Αιολικών Πάρκων** με **Ρ > 150MW**
8. Σταθμοί ΑΠΕ που συνδέονται **μέσω υποθαλάσσιου καλωδίου**
9. ΥΗΣ με Ρ>15MW

Εφαρμοστέα νομοθεσία:

- Ν. 4685/2020
- Κανονισμός Βεβαιώσεων Παραγωγού (ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/114746/4230/2020)
- Ν. 4951/2022
- Ν. 3468/2006 όπως ισχύει

Αίτηση για Βεβαίωση Παραγωγού ή Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικού Έργου

Φάκελος για Βεβαίωση Παραγωγού ή Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικού Έργου

- Συμβατότητα με ΕΧΠ-ΑΠΕ
- Περιορισμοί χωροθέτησης (κανόνες 3,5*D & 5*D)
- Συνοπτική Τεχνική Περιγραφή
- Τέλος Υποβολής Αίτησης (60 €/MW)
- Εγγυητική Επιστολή Βεβαίωσης Παραγωγού (35.000 €/MW)**
- Λοιπά δικαιολογητικά (δηλώσεις, νομιμοποιητικά έγγραφα κ.λπ.)
- Τεκμηρίωση δυναμικού ΑΠΕ*
- Ενεργειακή μελέτη*
- Οικονομική δυνατότητα φορέα έργου*
- Επιχειρηματικό Σχέδιο*

* *Μόνο για Ειδικά Έργα*

** *Επιστροφή μετά από πλήρες αίτημα ΟΠΣ*

Αίτηση στη ΡΑΑΕΥ «Ηλεκτρονικό μητρώο» *(πρώτο 10ημερο 2ου, 6ου & 10ου μήνα)*

Βεβαίωση Παραγωγού ή Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικού Έργου

- Προηγείται η υποβολή Τέλους Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού (εξαρτώμενου από max ισχύ παραγωγής)
- Ισχύει για 25 έτη (ανανέωση έως 25 έτη)
- Εκθέσεις προόδου
- Αυτοδίκαιη παύση:
  - Αν σε 6 έως 12 μήνες (ανάλογα αν απαιτείται ΕΟΑ) δεν έχει κατατεθεί αίτηση για ΑΕΠΟ*
  - Αν σε 36 μήνες δεν έχει υποβληθεί αίτηση για χορήγηση ΟΠΣ*
- Παράταση ανωτέρω προθεσμιών μέχρι 24 μήνες με καταβολή Τέλους Δέσμευσης Φυσικού Χώρου Εγκατάστασης (150€/MW/μήνα)

* *Για τις περιπτώσεις Ειδικών Έργων οι παραπάνω χρόνοι διπλασιάζονται*

Εφαρμοστέα νομοθεσία:

1. Ν4685/2020 όπως ισχύει
2. Κανονισμός Βεβαιώσεων Παραγωγού (ΦΕΚ5291 Β/2020)

Ηλεκτρονικό Μητρώο Βεβαιώσεων & Γεωπληροφοριακός Χάρτης

1. Διαδικασία υποβολής αιτήσεων στο Ηλεκτρονικό Μητρώο της ΡΑΑΕΥ μέσω της Ηλεκτρονικής Εφαρμογής «Ηλεκτρονικό Μητρώο Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (Η.Μ.ΑΠ.Η.Ε.)»

   https://licensing.rae.gr/

2. Οδηγοί βοήθειας

   https://licensing.rae.gr/content/help

3. Γεωπληροφοριακός Χάρτης ΡΑΑΕΥ

   https://geo.rae.gr/

Τροποποίηση/Ενημέρωση Βεβαίωσης Παραγωγού

Τροποποίηση Βεβαίωσης εντός κύκλου

- Αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος ή της μέγιστης ισχύος παραγωγής άνω του 10%
- Επέκταση των ορίων του πολυγώνου εγκατάστασης
- Αύξηση του ποσοστού κάλυψης της φέρουσας ικανότητας του ΟΤΑ
- Ανανέωση του σταθμού ΑΠΕ
- Μεταφορά του τόπου (χώρου ή θέσης) εγκατάστασης του σταθμού

Τροποποίηση Βεβαίωσης εκτός κύκλου

- Μείωση ορίων πολυγώνου εγκατάστασης (νέο πολύγωνο: υποσύνολο του αρχικού)
- Μείωση της εγκατεστημένης ισχύος ή της μέγιστης ισχύος παραγωγής
- Αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος ή της μέγιστης ισχύος παραγωγής έως 10% (με την επιφύλαξη περιορισμών για κορεσμένα δίκτυα)
- Αλλαγή του αριθμού ΑΓ ή/και της διαμέτρου της φτερωτής των ΑΓ (υπό προϋποθέσεις)
- Μεταβίβαση της Βεβαίωσης
- Ανανέωση διάρκειας ισχύος της Βεβαίωσης
- Κατάτμηση ή Συνένωση Βεβαίωσης
- Προσθήκη ή αφαίρεση διατάξεων αποθήκευσης σε σταθμό παραγωγής ΑΠΕ
- Για σταθμούς με ενσωματωμένη αποθήκευση: τροποποίηση εγκατεστημένης και εγγυημένης χωρητικότητας των διατάξεων αποθήκευσης, καθώς και της μέγιστης ισχύος παραγωγής έως 10% και υπό την προϋπόθεση μη αύξησης του ποσοστού κάλυψης της φέρουσας ικανότητας

Ενημέρωση Βεβαίωσης

- Μεταβολή της μετοχικής ή εταιρικής σύνθεσης του κατόχου
- Αλλαγή της επωνυμίας ή της νομικής μορφής του κατόχου
- Μεταβολή οποιουδήποτε στοιχείου δεν περιλαμβάνεται στη Βεβαίωση
- Αλλαγή της θέσης των Α/Γ εντός εγκεκριμένου πολυγώνου εφόσον τηρούνται οι χωροταξικοί περιορισμοί του Ν. 4685/2020 & δεν αυξάνεται το ποσοστό κάλυψης της φέρουσας ικανότητας των ΟΤΑ εγκατάστασης του έργου

Εφαρμοστέα νομοθεσία:

1. Ν4685/2020 όπως ισχύει
2. Κανονισμός Βεβαιώσεων Παραγωγού (ΦΕΚ5291 Β/2020)

Μελέτη περίπτωσης (case study): αλλαγή θέσης ή/και τύπου Α/Γ

Προσοχή σε:

1. **Κορεσμένα δίκτυα (Άρθρο 14, Ν. 4685/2020)**
2. **Φέρουσα ικανότητα & χωροταξικοί περιορισμοί (Άρθρο 13, Κανονισμού Βεβαιώσεων)**

Κατάτμηση και Συνένωση Βεβαιώσεων Παραγωγού

Συνένωση Βεβαιώσεων

Εφόσον συντρέχουν σωρευτικά οι προϋποθέσεις

- Οι επιμέρους σταθμοί ανήκουν στον ίδιο αιτούντα κάτοχο
- Οι επιμέρους σταθμοί είναι της ίδιας τεχνολογίας ΑΠΕ
- Δεν έχει εκδοθεί άδεια εγκατάστασης για κανέναν από τους επιμέρους σταθμούς
- Οι επιμέρους σταθμοί βρίσκονται στο ίδιο στάδιο αδειοδοτικής διαδικασίας (ΑΕΠΟ, ΟΠΣ)
- Κανένας από τους επιμέρους σταθμούς δεν έχει επιλεγεί για ενίσχυση σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφοράς
- Για κανέναν από τους επιμέρους σταθμούς δεν έχει συναφθεί Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης
- Κανένας από τους επιμέρους σταθμούς δεν έχει τεθεί σε λειτουργία
- Σύνδεση των επιμέρους σταθμών σε κοινό σημείο
- Το έργο που προκύπτει δεν μεταπίπτει στην κατηγορία των Ειδικών Έργων

Κατάτμηση Βεβαίωσης σε επιμέρους σταθμούς

- Τα νέα πολύγωνα εγκατάστασης που προκύπτουν είναι υποσύνολα του αρχικού και
- Δεν προκύπτουν σταθμοί που εξαιρούνται από την υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, υπό το εκάστοτε καθεστώς στήριξης αυτών

2

Περιβαλλοντική Αδειοδότηση

ΕΛΕΤΑΕΝ
Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας

Περιβαλλοντική Αδειοδότηση – Ιστορική αναδρομή

Ν.1650/1986 (Οδηγία 85/337/ΕΟΚ)

- Απλή διαδικασία (πρακτικά μόνο **screening**)
- Συμπλήρωση ερωτηματολογίου

ΙΙ. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ

	ΝΑΙ	ΙΣΩΣ	ΟΧΙ
1. Έδαφος: Το προτεινόμενο έργο θα προκαλέσει:			
α) ασταθείς καταστάσεις εδάφους ή αλλαγές στη διάταξη των πετρωμάτων;	—	—	
β) διασπάσεις, συμπιέσεις ή υπερκαλύψεις, επιφανειακή στρώματος του	—	—	
γ) αλλαγές στη ... ή ανάγλυφα χαρακτηριστικά νειας του εδάφους;	—	—	—
δ) καταστροφή, επικάλυψη ή οποιουδήποτε μοναδικού φυσικού χαρακτηριστικού	—	—	—
ε) οποιαδήποτε αλλαγή στης του εδάφους ... νερό, επί τόπου ή ... τού;	—	—	
στ) αλλαγές ... θέση ή διάβρωση της ... στη δημιουργία ..., στην εναπόθεση ή διάβρωση ... μπορούν να αλλάξουν την κοίτη ενός ποταμού ή ρυακιού ή τον πυθμένα της θάλασσας ή οποιουδήποτε κόλπου, ορμίσκου ή λίμνης;	—	—	—
ζ) κίνδυνο έκθεσης ανθρώπων ή περιουσιών σε γεωλογικές καταστροφές όπως σεισμοί, κατολισθήσεις εδαφών ή			

Ν.3010/2002 (Οδηγία 97/11/ΕΚ)

- Ενδυνάμωση του **scoping** (αναβάθμιση ΜΠΕ)
- ΠΠΕΑ
- Ειδική αντιμετώπιση σε προστατευόμενες περιοχές

Ν.4014/2011

- Ειδική Οικολογική Αξιολόγηση
- **Δέουσα Εκτίμηση** (Appropriate Assessment)

Ν.4685/2020*

- Νέες διαδικασίες περιβαλλοντικής αδειοδότησης
- Εθνικό Σύστημα Διακυβέρνησης Προστατευόμενων Περιοχών

* Πρόσθετες σχετικές διατάξεις εισήγαγαν ο Ν.4964/2022 (πχ διαδικασία τροποποίησης ΑΕΠΟ) και ο Ν.5037/2022 (πχ για προστατευόμενες περιοχές)

Το δίκτυο Natura 2000 στην Ελλάδα

265 SCIs + 207 SPAs → 446* sites

* *26 sites είναι συγχρόνως SCIs & SPAs*

	% κάλυψη χερσαίας έκτασης	% κάλυψη θαλάσσιας έκτασης*
Σήμερα (N2000, v32)	27,1%	22%
2030**	30%	30%

* *επί των χωρικών υδάτων*

** *πρόβλεψη Ν.5037/2023, άρθρο 174*

Natura 2000 σε ορεινές περιοχές

Εστίαση σε περιοχές πάνω από 500 m

37,1%
κάλυψη δικτύου Natura 2000

Αιολική ενέργεια & N2000

5.507 MW
(3.054 Α/Γ)

N2000:
1.628,3 MW
(932 Α/Γ)

30,5% Α/Γ
εντός N2000

Πηγή: Στατιστική ΕΛΕΤΑΕΝ, 1ο εξάμηνο 2025

Βασικό Θεσμικό Πλαίσιο (από το 2008 και μετά)

2008 **Ειδικό Χωροταξικό Πλαίσιο για τις ΑΠΕ*** (2464/Β/2008)

2010 ΚΥΑ 37338/2010 (1495/Β) για ΖΕΠ, είδη χαρακτηρισμού

2011 **Ν. 4014/2011** (209/Α) για περιβαλλοντική αδειοδότηση
Ν. 3937/2011 (60/Α) για την προστασία της βιοποικιλότητας

2012 ΚΥΑ 8353/2012 (415Β) για ΖΕΠ, μέτρα-περιορισμοί

2014 ΚΥΑ 170225/2014 (135/Α) : Προδιαγραφές Περιβαλλοντικών Μελετών
Ν. 4280/2014 (159/Α): Αναδάσωση ίσης έκτασης με τις επεμβάσεις

2020 **Ν. 4685/2020** (92/Α): για εκσυγχρονισμό περιβαλλοντικής αδειοδότησης

2022 Ν. 4964/2022 (150/Α): για απλοποίηση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης και θέσπιση πλαισίου για την ανάπτυξη Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων

2023 Ν. 5037/2023 (92/Α): διατάξεις για τις ΑΠΕ και την προστασία του φυσικού περιβάλλοντος

** Υπό αναθεώρηση*

Περιβαλλοντική κατάταξη αιολικών σταθμών

ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/63951/4418/2024 (ΦΕΚ 3867 Β)

Κατηγορία Α
«ενδεχόμενο για σημαντικές επιπτώσεις»

Υποκατηγορία Α1

P > 50
ή
P>35 εντός δικτύου N2000
ή
L ≥ 20
και
Το σύνολο υπεράκτιων Α/Π

Αρμοδιότητα ΥΠΕΝ

Υποκατηγορία Α2

5 < P ≤ 50
ανεξαρτήτως N & L<20
ή
8 < P ≤ 50
N=1 & L<20
ή
5 < P ≤ 35
εντός N2000 & L<20

Αρμοδιότητα οικείας ΑΠΔ

Κατηγορία Β
«τοπικές, μη σημαντικές επιπτώσεις»
0,05 < P ≤ 5*, ανεξαρτήτως N
ή
5 < P ≤ 8, N=1
και
Μεμονωμένες σταθερές διατάξεις μέτρησης αιολικού δυναμικού εντός θαλάσσης

Αρμοδιότητα οικείας ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ.Σ. Περιφέρειας

P: εγκατεστημένη ισχύς (MW)
L: μήκος εναέριας γραμμής (ΥΤ ≥150kV) σε km
N: αριθμός Α/Γ

- Τα συνοδά έργα ακολουθούν την κατηγορία του κυρίως έργου
- Τα έργα ΜΤ πρέπει να υπογειοποιούνται (εκτός αν τεκμηριωθεί στην ΜΠΕ ότι δεν είναι εφικτό), υποχρεωτικό για έργα εντός ΖΕΠ
- Για Α/Π που εξαιρούνται περ. αδειοδότησης, αν tip height>29m τότε απαιτείται γνωμοδότηση ΥΠΑ και ΓΕΑ

** Υπό συνθήκες περιλαμβάνει και έργα με P ≤ 0,05MW [πχ. εντός Natura 2000, κοντά σε αιγιαλό (<100m)]*

Έργα Α1: Διαδικασία ΑΕΠΟ (ν. 4685/2020, άρθρο 2)

Φορείς

1. Περιφερειακό Συμβούλιο (λαμβάνει υπόψη απόψεις Δημοτικού Συμβουλίου και Συμβουλίων ΤΚ ή ΔΚ)
2. Ενώσεις, οργανώσεις, ΜΚΟ, φυσικά πρόσωπα

Υπηρεσίες

α. Δ/νση Χωροταξ. Σχεδιασμού ή Δ/νση Σχεδιασμού, Μητροπ., Αστικ. & Περιασ. Περιοχών ΥΠΕΝ
β. Δ/νση Προστασίας ή Διαχειρ. Δασών ΥΠΕΝ
γ. Δ/νση Διαχ. Φυσ. Περιβάλλοντος & Βιοποικιλότητας ΥΠΕΝ (για έργα σε περιοχές Natura)
δ. ΓΕΕΘΑ
ε. ΥΠΑ
στ. Υπηρ. Υπ. Αγροτικής Ανάπτυξης-Δασικές Υπηρεσίες
ζ. ΕΟΤ
η. ΥΠΠΟΑ - ΕΠΚΑ, ΕΒΑ, ΕΝΜ, ΕΕΑ, ΕΠΣ
θ. ΟΡΣ Αθήνας+Θεσ/νικης (αν εμπίπτει)
ι. Ο.ΦΥ.ΠΕ.Κ.Α./Μονάδες Διαχείρισης Προσ. Περιοχών (αν εμπίπτει)
ια. Διευθύνσεις Υπ. Ναυτιλ. & Νησ. Πολιτι. (ΔΙ.ΛΙ.Κ.ΥΠ.) (offshore+αιγιαλός)
ιβ. Διευθύνσεις Υπ.Μετ&Επικ (για θέματα επικοινωνιών)
ιγ. Περιφερειακή Δ/νση Υδάτων (Υ/Η έργα)
ιδ. Περιφερειακή Δ/νση Περιβάλλοντος & Χωρικού Σχεδιασμού

Παρατηρήσεις

1. Η υποβολή φακέλου, η απάντηση της περιβαλλοντικής αρχής και εν γένει όλη η διαδικασία συνοδεύονται από τα κατάλληλα έντυπα της Υ.Α. 167563/2013
2. Η ΑΕΠΟ επέχει και θέση Έγκρισης Επέμβασης σε περίπτωση επεμβάσεων σε δασικές εκτάσεις
3. Σε περιοχές Natura η ΜΠΕ περιλαμβάνει και Ειδική Οικολογική Αξιολόγηση ως Παράρτημα
4. Σε περίπτωση αρνητικών ή αμφίσημων γνωμοδοτήσεων ενημερώνεται ο φορέας του έργου για την υποβολή τυχόν παρατηρήσεων
5. Ουσιώδεις γνωμοδοτήσεις νοούνται οι γνωμοδοτήσεις των δημόσιων φορέων το αντικείμενο της αρμοδιότητας των οποίων συνδέεται άμεσα με τα χαρακτηριστικά του αιτούμενου έργου και τις τυχόν επιπτώσεις του στο περιβάλλον
6. Η ισχύς της ΑΕΠΟ είναι 15 έτη (μπορεί και λιγότερο κατόπιν ειδικής αιτιολογίας)
7. Περιεχόμενα ΜΠΕ: ΚΥΑ 170225/2014
8. Περιεχόμενα ΑΕΠΟ: ΥΑ 48963/2012

Έργα Α2: Διαδικασία ΑΕΠΟ (ν. 4685/2020, άρθρο 2)

Φορείς

1. Περιφερειακό Συμβούλιο (λαμβάνει υπόψη απόψεις Δημοτικού Συμβουλίου και Συμβουλίων ΤΚ ή ΔΚ)
2. Ενώσεις, οργανώσεις, ΜΚΟ, φυσικά πρόσωπα

Υπηρεσίες

α. Δ/νση Χωροταξ. Σχεδιασμού ή Δ/νση Σχεδιασμού, Μητροπ., Αστικ. & Περιασ. Περιοχών ΥΠΕΝ
β. Δ/νση Προστασίας ή Διαχειρ. Δασών ΥΠΕΝ
γ. Δ/νση Διαχ. Φυσ. Περιβάλλοντος & Βιοποικιλότητας ΥΠΕΝ (για έργα σε περιοχές Natura)
δ. ΓΕΕΘΑ
ε. ΥΠΑ
στ. Υπηρ. Υπ. Αγροτικής Ανάπτυξης-Δασικές Υπηρεσίες
ζ. ΕΟΤ
η. ΥΠΠΟΑ - ΕΠΚΑ, ΕΒΑ, ΕΝΜ, ΕΕΑ, ΕΠΣ
θ. ΟΡΣ Αθήνας+Θεσ/νικης (αν εμπίπτει)
ι. Ο.ΦΥ.ΠΕ.Κ.Α./Μονάδες Διαχείρισης Προσ. Περιοχών (αν εμπίπτει)
ια. Διευθύνσεις Υπ. Ναυτιλ. & Νησ. Πολιτι. (ΔΙ.ΛΙ.Κ.ΥΠ.) (offshore+αιγιαλός)
ιβ. Διευθύνσεις Υπ.Μετ&Επικ (για θέματα επικοινωνιών)
ιγ. Περιφερειακή Δ/νση Υδάτων (Υ/Η έργα)
ιδ. Περιφερειακή Δ/νση Περιβάλλοντος & Χωρικού Σχεδιασμού

Παρατηρήσεις

1. Η υποβολή φακέλου, η απάντηση της περιβαλλοντικής αρχής και εν γένει όλη η διαδικασία συνοδεύονται από τα κατάλληλα έντυπα της Υ.Α. 167563/2013
2. Η ΑΕΠΟ επέχει και θέση Έγκρισης Επέμβασης σε περίπτωση επεμβάσεων σε δασικές εκτάσεις
3. Σε περιοχές Natura η ΜΠΕ περιλαμβάνει και Ειδική Οικολογική Αξιολόγηση ως Παράρτημα
4. Σε περίπτωση αρνητικών ή αμφίσημων γνωμοδοτήσεων ενημερώνεται ο φορέας του έργου για την υποβολή τυχόν παρατηρήσεων
5. Ουσιώδεις γνωμοδοτήσεις νοούνται οι γνωμοδοτήσεις των δημόσιων φορέων το αντικείμενο της αρμοδιότητας των οποίων συνδέεται άμεσα με τα χαρακτηριστικά του αιτούμενου έργου και τις τυχόν επιπτώσεις του στο περιβάλλον
6. Η ισχύς της ΑΕΠΟ είναι 15 έτη (μπορεί και λιγότερο κατόπιν ειδικής αιτιολογίας)
7. Περιεχόμενα ΜΠΕ: ΚΥΑ 170225/2014
8. Περιεχόμενα ΑΕΠΟ: ΥΑ 48963/2012

Έργα Β: Διαδικασία ΠΠΔ

Υπηρεσίες
α. Αρχαιολογικές υπηρεσίες
β. Υπηρεσία Πολιτικής Αεροπορίας
γ. Γενικό Επιτελείο Αεροπορίας
δ. Δασικές υπηρεσίες
ε. Γενική Δ/νση Αγροτικής Οικονομίας & Κτηνιατρικής οικείας Περιφέρειας

Παρατηρήσεις
1. Αρμόδια αρχή για υπαγωγή σε ΠΠΔ
   - αν δεν απαιτείται Αδ. εγκατάστασης αρμόδια είναι η ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ.Σ της Περιφέρειας
   - αν απαιτείται Αδ. εγκατάστασης αρμόδια είναι η Υπηρεσία που εκδίδει την Αδ. Εγκατάστασης (εναλλακτικά ο φορέας μπορεί να ζητήσει την υπαγωγή σε ΠΠΔ από τη ΔΙ.ΠΕ.ΧΩ.Σ., τότε οι ΠΠΔ ενσωματώνονται στη συνέχεια στην Αδ. Εγκατάστασης)
2. Η Ειδική Οικολογική Αξιολόγηση (ΕΟΑ) μπορεί να υποβληθεί είτε αρχικά στη ΔΙΠΕΧΩΣ είτε μαζί με το φάκελο υπαγωγής ΠΠΔ στην αρμόδια αρχή
3. Η απόφαση υπαγωγής σε ΠΠΔ αντικαθιστά την απόφαση Έγκρισης Επέμβασης με πρόσθετους όρους σε περίπτωση επεμβάσεων σε δασικές εκτάσεις
4. Διάρκεια ισχύος: παραμένει σε ισχύ εφόσον δεν επέρχεται μεταβολή στα χαρακτηριστικά του έργου
5. Περιεχόμενο και διαδικασία ΠΠΔ: ΥΑ 3791/2013 (ΦΕΚ 104/Β/24-01-2013)

Τροποποίηση ΑΕΠΟ (ν. 4685/2020, άρθρο 4 & ν. 4964/2022, άρθρο 4)

Διαφοροποιήσεις Μικρής Κλίμακας για τεχνικές ή λειτουργικές λεπτομέρειες

Κοινοποίηση Έκθεσης Διαφοροποιήσεων Μικρής Κλίμακας στην αρμόδια αρχή (ένα αντίγραφο)

Αξιολόγηση Έκθεσης (15 εργ. ημέρες)

Διαπίστωση μη ουσιωδών διαφοροποιήσεων και ενημέρωση της ισχύουσας ΑΕΠΟ

Ζητείται η υποβολή Φακέλου Τροποποίησης ΑΕΠΟ

Εκσυγχρονισμός, Επέκταση, Βελτίωση ή Τροποποίηση Περιβαλλοντικά Αδειοδοτημένου Έργου

Υποβολή φακέλου τροποποίησης ΑΕΠΟ στην αρμόδια αρχή (ένα αντίγραφο)

Έλεγχος πληρότητας φακέλου (3 εργ. ημέρες)

Αποδοχή ή απόρριψη φακέλου τροποποίησης (3 εργ. ημέρες)

Αξιολόγηση φακέλου (10 εργ.ημ.)

Μη ουσιώδεις μεταβολές → **Απόφαση Τροποποίησης ΑΕΠΟ**

Ουσιώδεις μεταβολές → **Υποβολή νέας ΜΠΕ**

Παρατηρήσεις

1. Ως **μη ουσιώδεις μεταβολές** θεωρούνται οι τροποποιήσεις που έχουν θετικό αντίκτυπο, και μειώνουν τις Π.Ε.
2. Ο φορέας του έργου μπορεί να υποβάλλει εξαρχής νέα ΜΠΕ αν κρίνει ότι υπάρχουν ουσιαστικές μεταβολές
3. Για εμπρόθεσμο αίτημα υποβολής ανανέωσης ΑΕΠΟ, η υφιστάμενη ΑΕΠΟ διατηρείται σε ισχύ μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας
4. **Διαφοροποιήσεις μικρής κλίμακας** συνιστούν εργασίες όπως: συντήρησης & επισκευής του έργου, κτιριακής ανακαίνισης, εκσυγχρονισμού ή αντικατάστασης μηχανολογικού εξοπλισμού, εγκατάστασης βοηθητικού εξοπλισμού, αλλαγών στη διαρρύθμιση των μηχανημάτων, επικαιροποίησης των τεχνολογικών προδιαγραφών των έργων, τροποποιήσεων οι οποίες, ως αυτοτελές έργο, δεν υπόκεινται σε περιβαλλοντική αδειοδότηση

Περιεχόμενα μελέτης τροποποίησης ΑΕΠΟ

α. Τεχνική περιγραφή του αδειοδοτημένου και προτεινόμενου τροποποιημένου έργου
β. Συνοπτική περιγραφή των στοιχείων που έχουν προκύψει από την εφαρμογή του προγράμματος παρακολούθησης και ελέγχων
γ. Εκτίμηση επιπτώσεων από τις αιτούμενες τροποποιήσεις
δ. Προτάσεις, όροι και μέτρα για την αντιμετώπιση ενδεχόμενων επιπτώσεων από την αιτούμενη τροποποίηση

Περιεχόμενα Έκθεσης Διαφοροποιήσεων Μικρής Κλίμακας

α. Αναλυτική τεχνική περιγραφή των διαφοροποιήσεων
β. Αποτύπωση των διαφοροποιήσεων σε σχέδια

Διαβούλευση επί της ΜΠΕ

ΗΠΜ

- Πρόσβαση πολιτών ή περιβαλλοντικών οργανώσεων
- Παρακολούθηση της πορείας περιβαλλοντικής αδειοδότησης και των αποτελεσμάτων της
- Συμμετοχή στη διαδικασία διαβούλευσης με υποβολή σχολίων

** Βλ. Ν.3422/2005 (ΦΕΚ303Α) & ΥΑ 1649/2014 (ΦΕΚ 45Β)*

Ζώνες Αποκλεισμού για την Αιολική Ενέργεια

ΕΧΠ-ΑΠΕ Άρθρο 6 & Ν.3937/2011 για τη Διατήρηση της Βιοποικιλότητας όπως ισχύει

- Περιοχές Προστασίας της Φύσης & Περιοχές Απολύτου Προστασίας της Φύσης
- Πυρήνες Εθνικών Δρυμών, Αισθητικά Δάση
- Οικότοποι προτεραιότητας περιοχών Natura 2000 (Οδηγία 92/43/ΕΟΚ)
- Υγρότοποι Ramsar
- Κηρυγμένα μνημεία της παγκόσμιας πολιτιστικής κληρονομίας & άλλα μνημεία μείζονος σημασίας
- Εντός σχεδίων πόλεων και ορίων οικισμών προ του 1923 ή κάτω των 2000 κατοίκων
- ΠΟΤΑ, ΠΟΑΠΔ, θεματικά πάρκα, τουριστικοί λιμένες
- Λατομεία και επιφανειακές μεταλλευτικές και εξορυκτικές ζώνες
- Ακτές κολύμβησης προγράμματος ΥΠΕΧΩΔΕ

Το νέο ΕΧΠ-ΑΠΕ πιθανά προσθέσει επιπλέον ζώνες αποκλεισμού

Μέτρα περιορισμού επιπτώσεων

Πριν την κατασκευή

Εργασίες πεδίου

Ειδική Οικολογική Αξιολόγηση
- Χαρτογράφηση οικοτόπων
- Ενδιαιτήματα πανίδας-ορνιθοπανίδας

Οπτικό & ακουστικό περιβάλλον
- Φωτορεαλισμοί
- Ισοθορυβικές

Μετά την κατασκευή

Αποκαταστάσεις & Αναδασώσεις

Ετήσια παρακολούθηση
- Κατάσταση οικοτόπων
- Ορνιθοπανίδα, καταγραφή συγκρούσεων

Άλλα μέτρα
- Συστήματα αποτροπής κρούσεων
- Ταΐστρες πτωματωφάγων αρπακτικών
- Άλλα μέτρα

Το παράδειγμα της Πορτογαλίας

Ελλάδα & Πορτογαλία: χώρες με παρόμοιο ανάγλυφο και χαρακτηριστικά

Inside PA

Outside PA

Μέγεθος	Πορτογαλία	Ελλάδα
έκταση	~92.000 km^2	~132.000 km^2
Χερσαία κάλυψη N2000	20,6%	27%
% εγκατεστημένης ισχύος εντός προστατευόμενων περιοχών	29,9%	29,8%

Παρακολούθηση λειτουργίας Α/Π στην Πορτογαλία

Δεδομένα

- Περίοδος: 2005-2020
- 1.112 Α/Γ (42% συνόλου, πλειοψηφία εντός N2000)
- 106 μελέτες παρακολούθησης
- ~86.000 αναζητήσεις πεδίου

Αποτελέσματα

- Κρούσεις: 659 (55% στρουθιόμορφα, 8% ιερακόμορφα)
- Μελέτη βιώσιμοτητας για τα αρπακτικά είδη με τις περισσότερες κρούσεις (βραχοκιρκίνεζο, γερακίνα, όρνιο): δεν υπάρχει κίνδυνος για τη βιωσιμότητα των ειδών

Πηγή: REPowerEU and Go-to areas in the Mediterranean Basin countries: Perspectives from Portugal and Greece, Cardoso, P.; Vlamakis, A.; Karra, E., Debastiani, V.; Mascarenhas, M., poster presentation at CWW2023

Πηγές για περιβαλλοντική πληροφόρηση

1. Αποφάσεις ΕΠΟ, τροποποιήσεις, ανανεώσεις κ.λπ.: http://aepo.ypeka.gr/ & Διαύγεια
2. Επικαιροποιημένη Νομοθεσία: https://www.kodiko.gr/
3. Περιβαλλοντικά χωρικά δεδομένα: https://geodata.gov.gr/
4. Δίκτυο Natura 2000: www.ypeka.gr και https://natura2000.eea.europa.eu/
5. Μελέτες για περιοχές Natura 2000: http://www.ypeka.gr/Default.aspx?tabid=539&language=el-GR
6. Σημαντικές Περιοχές για τα Πουλιά (Important Bird Areas): Αρχική - Hellenic Ornithological Society (ornithologiki.gr)
7. Πληροφορίες για σύνολο Προστατευόμενων Περιοχών (Natura 2000, υγρότοποι Ramsar, μικρή νησιωτικοί υγρότοποι, Καταφύγια Άγριας Ζωής, κ.λπ.): http://oikoskopio.gr/map/ (WWF)
8. EU Guidance document: Wind energy developments & Natura 2000
9. Demonstration of good practices to minimize impacts of wind farms on biodiversity in Greece , LIFE12 BIO/GR/000554: http://windfarms-wildlife.gr
10. Mitigating biodiversity impacts associated with solar and wind energy development: https://iucn.org/our-work/science-led-approach/iucn-libraries

3

Ηλεκτρική Διασύνδεση

ΕΛΕΤΑΕΝ
Ελληνική Επιστημονική Ένωση Διαλογής Ενέργειας

Οριστική Προσφορά Σύνδεσης (ΟΠΣ)

Καθορίζει τον τρόπο σύνδεσης, τα έργα διασύνδεσης & το κόστος αυτών

Αίτηση για Οριστική Προσφορά Σύνδεσης (ΟΠΣ) → Έκδοση ΟΠΣ → εντός 2 μηνών → Αποδοχή ΟΠΣ

Περιεχόμενα αίτησης*

1. Βεβαίωση Παραγωγού
2. ΑΕΠΟ/ΠΠΔ
3. Εγγυητική Επιστολή (αρ.6)
4. Τεχνική περιγραφή έργου
5. Διάγραμμα κάλυψης εγκαταστάσεων
6. Ηλεκτρικό μονογραμμικό διάγραμμα
7. Τέλος υπέρ διαχειριστή 250 €

* Για ισχύ<8MW αίτημα σε ΔΕΔΔΗΕ
Για ισχύ>8MW αίτημα σε ΑΔΜΗΕ

- Διάρκεια ισχύος: **3 έτη**
- Παρατείνεται μέχρι τη λήξη ισχύος της Άδ. Εγκατάστασης

Εγγυητική Επιστολή 2ετούς διάρκειας

Ύψος ΕΕ:

- 42 €/kW τμήμα ισχύος από 0-1 MW
- 21 €/kW τμήμα ισχύος από 1-10 MW
- 14 €/kW τμήμα ισχύος από 10-100 MW
- 7 €/kW τμήμα ισχύος>100 MW

Ισχύς:

- Μείωση στο ¼ με την υπογραφή ΣΣ
- Αποδέσμευση ποσού με την Υποβολή Δήλωσης Ετοιμότητας ή ηλέκτριση
- Καταπίπτει σε περίπτωση λήξης της ΟΠΣ

Εφαρμοστέα νομοθεσία:

- Ν.4951/2022 (άρθρα 5 & 6)
- ΚΥΑ Προτεραιοποίησης υπ'αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123/2022 & τροποποίηση αυτής με την υπ'αριθμ.ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/7063/374/2023

Σύμβαση Σύνδεσης (ΣΣ) – 1/2

Περιλαμβάνει κάθε γενικό ή ειδικό όρο της ΟΠΣ, το τίμημα και τους χρόνους υλοποίησης των έργων διασύνδεσης

** Αφορά ΣΣ με αντισυμβαλλόμενο τον ΑΔΜΗΕ. Είναι στη διακριτική ευχέρεια του ενδιαφερόμενου η διάκριση σε Κ.Τ. και Συμπλήρωμα*

- Η ΣΣ παράγει όλα τα έννομα αποτελέσματά της και τίθεται σε ισχύ με την υπογραφή της σύμφωνα με τους Κώδικες Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ ή του ΕΔΔΗΕ.
- Με την υπογραφή της ΣΣ καταβάλλεται συμβατικό τίμημα για τμήμα ή σύνολο των έργων με ανώτατο όριο τις 250.000 €

Εφαρμοστέα νομοθεσία:

- Ν.4951/2022 (άρθρο 8)

Σύμβαση Σύνδεσης (ΣΣ) -2/2

Περιεχόμενα αίτησης Κύριου Τεύχους

1. ΑΕΠΟ/ΠΠΔ
2. Δικαιολογητικά κυριότητας για Υ/Σ, ΚΥΤ*
3. Άδεια χρήσης αιγιαλού/παραλίας*
4. Βεβαίωση καταλληλότητας Υ/Σ ή ΚΥΤ*
5. Εγκεκριμένη προμελέτη γραμμής ΥΤ*
6. Τοπογραφικό έργων σύνδεσης
7. Αναρτημένα ή θεωρημένα διαγράμματα σύνδεσης
8. Έντυπο αίτησης

** Εφόσον απαιτείται*

Περιεχόμενα Συμπληρώματος
(αν δεν έχουν προσκομιστεί κατά το στάδιο υπογραφής Κ.Τ.)

1. Την Άδεια Εγκατάστασης του σταθμού
2. Τα δικαιολογητικά τεκμηρίωσης του δικαιώματος νόμιμης χρήσης των έργων σύνδεσης με το Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και τις θέσεις των πυλώνων των γραμμών μεταφοράς.
3. Τεχνικά στοιχεία:
   i. Τα τεχνικά χαρακτηριστικά των γεννητριών, των μετασχηματιστών ΜΤ/ΥΤ και κάθε άλλου κύριου εξοπλισμού σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ή/ και σταθμών αποθήκευσης, το **πιστοποιητικό μετρήσεων των χαρακτηριστικών ποιότητας ισχύος** του εξοπλισμού, καθώς και, ειδικώς στις περιπτώσεις αιολικών σταθμών, **το πιστοποιητικό έγκρισης του τύπου της Α/Γ**.
   ii. Τα τεχνικά χαρακτηριστικά των έργων Μέσης ή Χαμηλής Τάσης.
   iii. Τα αναρτημένα ή θεωρημένα διαγράμματα σύνδεσης για το δίκτυο ΜΤ
   iv. Τις ρυθμίσεις προστασίας και ελέγχου στο σημείο σύνδεσης του διασυνδετικού δικτύου ΜΤ και στις γεννήτριες ηλεκτροπαραγωγής.
   v. Τις προβλεπόμενες απαιτήσεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/631 (RfG)
   vi. Έντυπο αίτησης.

Συμβατική υποχρέωση Διαχειριστών <u>για χρόνο Υλοποίησης έργων</u> (από τη υπογραφή ΣΣ):

- **6 μήνες** για σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο εφόσον δεν απαιτούνται εργασίες σε Υ/Σ Υψηλής/Μέσης Τάσης & αφορά αποκλειστικά εργασίες για επέκταση ή ενίσχυση δικτύου μέχρι 200 m
- **9 μήνες** για σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο εφόσον δεν απαιτούνται εργασίες σε Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ
- **18 μήνες** για σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο εφόσον απαιτούνται εργασίες σε Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ
- **24 μήνες** για σταθμούς που συνδέονται στο Σύστημα και & δεν απαιτούνται έργα ΓΜ > 1 km ή έργα ΥΥΤ
- **36 μήνες** για σταθμούς που συνδέονται στο Σύστημα εφόσον απαιτούνται έργα ΓΜ > 1 km ή έργα ΥΥΤ

Εφαρμοστέα νομοθεσία:

- Ν.4951/2022 (άρθρο 8)

Τροποποίηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης & Σύμβασης Σύνδεσης

Τροποποίηση ΟΠΣ

1. Αύξηση της μέγιστης ισχύος παραγωγής
2. Αλλαγής στον τρόπο σύνδεσης του σταθμού
3. Αλλαγής εξοπλισμού ή οποία επηρεάζει τα τεχνικά ή λειτουργικά χαρακτηριστικά του σταθμού ή τη συμμόρφωση με τον Κανονισμό ΕΕ 2016/631

Απλή γνωστοποίηση για ΟΠΣ

1. Μεταβίβαση της Βεβαίωσης (απαιτείται η τροποποίηση της ΕΕ ή η υποβολή νέας ΕΕ)
2. Αλλαγή επωνυμίας ή νομικής μορφής (απαιτείται η τροποποίηση της ΕΕ ή η υποβολή νέας ΕΕ)
3. Αλλαγή εξοπλισμού του σταθμού (Α/Γ) χωρίς αλλαγή στη μέγιστη παραγόμενη ισχύ
4. Αλλαγή στο δίκτυο διασύνδεσης ΜΤ
5. Μεταβολή του πολυγώνου εγκατάστασης
6. Μείωση της μέγιστης ισχύος παραγωγής, χωρίς αλλαγή του τρόπου σύνδεσης με αντίστοιχη τροποποίηση ΕΕ

Τροποποίηση ΣΣ

1. Αν μεταβάλλονται οι όροι σύνδεσης του σταθμού (πλην περιπτώσεων απλής γνωστοποίησης ΟΠΣ)
2. Αν μεταβάλλεται η εγκατεστημένη ή η μέγιστη ισχύς παραγωγής του σταθμού, η οποία επηρεάζει τους όρους σύνδεσης
3. Αν μεταβάλλονται τα τεχνικά χαρακτηριστικά του εξοπλισμού
4. Αν τροποποιούνται τα έργα σύνδεσης

Η Σύμβαση Σύνδεσης τροποποιείται σε όλες τις περιπτώσεις κατά τις οποίες απαιτείται τροποποίηση της ΟΠΣ, σύμφωνα με την παρ. 18 του άρθρου 5 του Ν.4951/2022.

Εφαρμοστέα νομοθεσία:

- Ν.4951/2022 (άρθρα 5 & 8)
- *Από 12.1.2023 Ανακοίνωση ΑΔΜΗΕ*

Βαθμοί ελευθερίας στο σχεδιασμό της διασύνδεσης

Άρθρο 11 του Ν. 4951/2022

- Ο ενδιαφερόμενος **μπορεί να επιλέξει το τμήμα σύνδεσης**, μεταξύ του κεντρικού πίνακα μέσης τάσης του σταθμού Α.Π.Ε. και του τερματικού υποσταθμού ανύψωσης, και ο νέος τερματικός υποσταθμός ανύψωσης να ανήκουν στην κυριότητά του, μέχρι τα όρια του Συστήματος.
- Ο ενδιαφερόμενος κατασκευάζει τα έργα σύνδεσης που ανήκουν στην κυριότητά του και αποκτά τη διαχείριση και την ευθύνη λειτουργίας και συντήρησης των έργων αυτών.
- Η τάση και τα λοιπά τεχνικά και λειτουργικά χαρακτηριστικά των έργων σύνδεσης που ανήκουν στην κυριότητα του ενδιαφερόμενου, καθορίζονται από αυτόν, υπό τον όρο της συμμόρφωσής τους με τους σχετικούς διεθνείς κανονισμούς και τις ελάχιστες απαιτήσεις του αρμόδιου Διαχειριστή για την ομαλή σύνδεση και συνεργασία τους με το Σύστημα, όσον αφορά τις διακοπτικές προστασίες στην πλευρά της υψηλής ή υπερυψηλής τάσης και τα συστήματα επικοινωνίας και ανταλλαγής πληροφοριών με το Σύστημα.
- Ο ενδιαφερόμενος δεν έχει δικαίωμα να αρνηθεί τη σύνδεση νέου παραγωγού στον υποσταθμό.

Δημόσια Στοιχεία για ΟΠΣ

[website ΔΕΔΔΗΕ]

[εφαρμογή ΔΕΔΔΗΕ - Δυνατότητες απορρόφησης σταθμών ΑΠΕ]

[website ΑΔΜΗΕ]

- Το ΔΠΑ του ΑΔΜΗΕ παρέχει επίσης σημαντικές πληροφορίες

ΚΥΑ Προτεραιοποίησης στη χορήγηση ΟΠΣ

ΚΥΑ υπ'αριθμ. **ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123/2022***

«*Καθορισμός πλαισίου προτεραιότητας στην χορήγηση οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και σταθμούς αποθήκευσης από τον Διαχειριστή του Δικτύου και τον Διαχειριστή του Συστήματος, συμπεριλαμβανομένων των περιοχών που έχουν χαρακτηρισθεί ως κορεσμένα δίκτυα κατά παρέκκλιση κάθε άλλης γενικής ή ειδικής διάταξης, σύμφωνα με το άρθρο 89 του ν. 4951/2022*».

Κατά την ΚΥΑ, η απόφαση καθορίζει το πλαίσιο προτεραιότητας στη χορήγηση ΟΠΣ για σταθμούς ΑΠΕ/Σ.Η.Θ.Υ.Α./Αποθήκευσης από τους Διαχειριστές Δικτύου και Συστήματος, λαμβάνοντας υπόψη:

- την ασφάλεια ενεργειακού εφοδιασμού
- την τεχνική δυνατότητα σύνδεσης
- το μέγεθος των υπό ανάπτυξη σταθμών,
- τη μείωση του ενεργειακού κόστους των καταναλωτών και των επιχειρήσεων,
- οικονομικά και τεχνικά κριτήρια,
- την τεχνολογία των έργων,
- το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (Β' 4893/2019),
- την κυκλική οικονομία,
- την εξοικονόμηση ενέργειας,
- τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943
- τις αποφάσεις της Διυπουργικής Επιτροπής Στρατηγικών Επενδύσεων,
- την περιφερειακή ενίσχυση και ανάπτυξη,
- την προώθηση των Ενεργειακών Κοινοτήτων, καθώς και
- τη γεωγραφική κατανομή των έργων

Με την ΚΥΑ τίθενται όροι, προϋποθέσεις και περιορισμοί σε συγκεκριμένες κατηγορίες σταθμών που χωρίζονται σε **6 ομάδες** και σε επιμέρους **υποομάδες**

** Έχει τροποποιηθεί με την ΚΥΑ υπ' αριθμ.ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/7063/374/2023*

4

Άδεια Εγκατάστασης & Άδεια Λειτουργίας

ΕΛΕΤΑΕΝ
Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας

Χορήγηση Άδειας Εγκατάστασης

Δικαιολογητικά

1. Βεβαίωση ή Βεβαίωση Ειδικού Έργου
2. ΑΕΠΟ/ΠΠΔ
3. Οριστική Προσφορά Σύνδεσης
4. Τεχνική περιγραφή έργου
5. Οριζοντιογραφία με τα γήπεδα εγκατάστασης & ασφαλείας
6. Τεκμηρίωση δικαιώματος χρήσης γηπέδων εγκατάστασης* & ασφαλείας, του χώρου των συνοδών έργων εξαιρουμένων των έργων σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο και της οδοποιίας**

** Τίτλο κυριότητας ή συμφωνητικό ή συμβολαιογραφική πράξη για ιδιωτική έκταση, έγκριση επέμβασης για Δημόσια δασική, απόφαση αρμόδιου οργάνου εφόσον εγκρίνει μίσθωση ή παραχώρηση για λοιπές εκτάσεις του Δημοσίου*

*** Για την οδοποιία: εντός της διάρκειας ισχύος της Αδ. Εγκατ. και πριν την υποβολή αίτησης για χορήγηση Αδ. Λειτουργίας γίνεται ενημέρωση φακέλου για την εξασφάλιση του δικαιώματος χρήσης της οδοποιίας*

Εφαρμοστέα νομοθεσία:

- Ν.4951/2022 (άρθρα 17-18)

Διάρκεια Άδειας Εγκατάστασης

Χορηγείται «άπαξ»

Άρθρο 19, παρ. 1 Ν.4951/2022

Διάρκεια ισχύος

- 3 έτη
- 4 έτη για Ειδικό έργο

Δυνατότητα Παρατάσεων

- Έως 12 μήνες, με την καταβολή Τέλους 1.000€/MW/μήνα παράτασης
- Για σταθμούς διαγωνισμών, παράταση μέχρι τη λήξη προθεσμίας ενεργοποίησης σύνδεσης

Παραμένει σε ισχύ

Ακόμη και μετά την παρέλευση της ημερομηνίας λήξης, εφόσον έχει υποβληθεί:

- Αίτημα προσωρινής σύνδεσης ή
- Δήλωση ετοιμότητας ή
- Αίτηση για Άδεια Λειτουργίας ή Τμηματική Άδεια Λειτουργίας

Παύση Ισχύος

- Αν ανακληθεί η Βεβαίωση Παραγωγού
- Αν παρέλθει η διάρκεια ισχύος της

Εφαρμοστέα νομοθεσία:

- Ν.4951/2022 (Άρθρα 17-24)

Τροποποίηση Άδειας Εγκατάστασης

Τροποποίηση Αδ. Εγκατάστασης

1. Οποιαδήποτε μεταβολή απαιτεί εκ νέου τεκμηρίωση του δικαιώματος χρήσης του γηπέδου εγκατάστασης & ασφαλείας
2. Περιπτώσεις:
   α. αύξηση ορίων γηπέδου εγκατάστασης εντός του ήδη εγκεκριμένου πολυγώνου
   β. μεταβολή θέσης εγκατάστασης Α/Γ
   γ. τύπου Α/Γ εφόσον το γήπεδο ασφαλείας, από νέα θέση/τύπο Α/Γ είναι εκτός των ορίων του γηπέδου εγκατάστασης

Σχόλιο: Δεν δύναται να υποβληθεί αίτημα για τροποποίηση της Άδειας Εγκατάστασης σε περίπτωση που εκκρεμεί αίτημα τροποποίησης Βεβαίωσης Παραγωγού ή ΑΕΠΟ

Απλή γνωστοποίηση

1. Για κάθε άλλη περίπτωση μεταβολής στοιχείων στην εσωτερική διάταξη/ εξοπλισμό σταθμού γνωστοτοποίση της αδειοδοτούσας αρχής
2. Εφόσον απαιτηθεί δύναται να εκδοθεί διαπιστωτική πράξη από την αδειοδοτούσα αρχή

Εφαρμοστέα νομοθεσία:

- Ν.4951/2022 (άρθρα 20)

Προετοιμασία για Άδεια λειτουργίας

Εφαρμοστέα νομοθεσία:

- Ν.4951/2022 (Άρθρα 25-30)

ΔΑΠΕΕΠ & Ε.Χ.Ε

Κοινοποίηση (εφόσον απαιτείται)

Αίτηση για **Προσωρινή Σύνδεση** (ΑΔΜΗΕ/ΔΕΔΔΗΕ) → Βεβαίωση Ενεργοποίησης Λειτουργίας → Αίτηση Ενεργοποίησης Σύνδεσης (ΑΔΜΗΕ/ΔΕΔΔΗΕ) → *20 ημέρες* → Ηλέκτριση Σταθμού (Βεβαίωση Ηλέκτρισης) → Βεβαίωση Περάτωσης Δοκιμαστικής Λειτουργίας

Προαιρετικό στάδιο όπου:

- Είναι δυνατή η ηλέκτριση του διασυνδετικού δικτύου ΜΤ αρμοδιότητας παραγωγού και των βοηθητικών διατάξεων των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής
- Κατά τη διάρκεια της περιόδου Προσωρινής Σύνδεσης δεν επιτρέπονται η έναρξη παραγωγικής λειτουργίας του σταθμού και η έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ή το Δίκτυο

Προϋπόθεση: Ολοκλήρωση κατασκευής έργων σύνδεσης

Έναρξη κανονικής/δοκιμαστικής* λειτουργίας

- **Προϋποθέσεις:**
  1. Για την αίτηση: ολοκλήρωση των εργασιών των έργων σύνδεσης που δεν είχαν ολοκληρωθεί, πριν την ηλέκτριση, τις οποίες έχει αναλάβει να υλοποιήσει ο ίδιος
  2. Για την έκδοση της βεβαίωσης: λειτουργία του σταθμού και των έργων σύνδεσής του, επί δεκαπέντε (15) συνεχείς ημέρες χωρίς να παρουσιαστούν προβλήματα
- Διάρκεια δοκιμαστικής λειτουργίας: 6 μήνες (δυνατότητα παράτασης για 4 μήνες)

** Αφορά: α) σταθμούς οι οποίοι συνδέονται στην Υψηλή Τάση, β) Υβριδικούς Σταθμούς και γ) αιολικούς σταθμούς ΜΔΝ*

Αίτηση για Άδεια λειτουργίας

Εφαρμοστέα νομοθεσία:

- Ν.4951/2022 (Άρθρα 25-30, όπως ισχύουν)

Περάτωσης Δοκιμαστικής Λειτουργίας → **Αίτηση για Άδεια Λειτουργίας** (διευκρινίσεις εντός 20 ημ.) → *20 ημέρες* → **Αυτοψία από κλιμάκιο** → **Έκθεση αυτοψίας** *(κοινοποιείται στον αιτούντα)* → **Άδεια Λειτουργίας (ΥΠΕΝ/ΑΠΔ)**

Περιεχόμενα αίτησης

α) Βεβαίωση Περάτωσης Δοκιμαστικής Λειτουργίας ή Βεβαίωση Ηλέκτρισης
β) πρόσφατο πιστοποιητικό ισχύουσας εκπροσώπησης του αιτούντος,
γ) πιστοποιητικό Ελέγχου Κατασκευής ή έγκριση εργασιών μικρής κλίμακας
δ) ΥΔ αρμόδιου μηχανικού επίβλεψης της λειτουργίας του σταθμού, περί της τήρησης των όρων και κανονισμών πυροπροστασίας, εφόσον απαιτείται,
ε) ΥΔ του νόμιμου εκπροσώπου, περί μη αναστολής αδειοδότησης του σταθμού,
στ) ΥΔ του νόμιμου εκπροσώπου ότι έχουν τηρηθεί οι όροι της ΑΕΠΟ & Άδειας Εγκατάστασης
ζ) ΥΔ του μηχανικού επίβλεψης της λειτουργίας του σταθμού, περί αποδοχής της ανάθεσης
η) απόφαση της παρ. 5 του άρθρου 50 του ν. 4710/2020 (Α' 142), για τη διαπίστωση της πληρότητας φακέλου δομικών κατασκευών σε χώρο
θ) έντυπο αίτησης, σύμφωνα με τον οικείο Κανονισμό.

- Αν διαπιστωθούν ελλείψεις, ζητείται συμμόρφωση εντός συγκεκριμένης προθεσμίας
- Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης, εκδίδεται απορριπτική απόφαση επί του αιτήματος για Αδ. Λειτουργίας (δυνατότητα υποβολής αντιρρήσεων από αιτούντα εντός 15 ημ.)

- **Διάρκεια ισχύος**: 20 έτη με δυνατότητα παράτασης για ίσο διάστημα
- **<u>Τμηματική</u> Άδεια Λειτουργίας**
  1. Επιτρέπεται άπαξ η έκδοση τμηματικής Άδειας Λειτουργίας για πλήρως αποπερατωμένο τμήμα τους, που έχει τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια και το οποίο **αφορά τουλάχιστον στο 50% της συνολικής ισχύος** για την οποία έχει εκδοθεί η Άδεια Εγκατάσταση
  2. Προϋπόθεση: υποβολή επαρκώς αιτιολογημένου αιτήματος από τον ενδιαφερόμενο, εφόσον <u>η μη ολοκλήρωση του έργου οφείλεται σε εκκρεμοδικία ή σε λόγους οι οποίοι, αποδεδειγμένα, δεν άπτονται της υπαιτιότητας του κατόχου της Άδειας Εγκατάστασης</u>
  3. Για <u>σταθμούς ΑΠΕ με ισχύ>200 MW</u>, το παραπάνω ποσοστό ανέρχεται σε 25% και χωρίς τη συνδρομή της παραπάνω προϋπόθεσης.
  4. Ειδικά για σταθμούς ΑΠΕ που εγκαθίστανται σε περιοχές Ζωνών Απολιγνιτοποίησης επιτρέπεται να εκδοθούν μέχρι και δύο (2) τμηματικές Άδειες Λειτουργίας.

Ισορροπία… σε μεταβατικές διατάξεις

Ενδεικτική ανασκόπηση περιπτώσεων όπου η έκδοση νόμων/ΚΥΑ δημιούργησε μια μεταβατική περίοδο όπου πολλές φορές δεν ήταν σαφές ποια διαδικασία έπρεπε να ακολουθηθεί για έργα που ενέπιπταν στις μεταβατικές διατάξεις

1. **ΕΧΠ-ΑΠΕ**
   Αδ. Λειτουργίας, Αδ. Εγκατάστασης ή ΑΕΠΟ πριν την έκδοση του ΕΧΠ-ΑΠΕ παραμένουν σε ισχύ. Επανέλεγχος Αδ. Παραγωγής

2. **Ν. 4014/2011**
   Ανανέωση, τροποποίηση ΑΕΠΟ που είχαν εκδοθεί πριν τον Ν.4014/2011 - ή ακόμη και μετά αλλά με βάση τις προϊσχύουσες διατάξεις - εκτελείται με εφαρμογή του Ν. 4014/2011 (πιθανή απαίτηση ΕΟΑ για έργα εντός Ν2000)

3. **ΚΥΑ ΖΕΠ**
   Σε ΑΕΠΟ που εκδίδονται σύμφωνα με τον Ν.4014/2011 υπάρχει απαίτηση για υπογειοποίηση γραμμής ΥΤ εντός ΖΕΠ.

4. **Ν.3937/2011 για τη διατήρηση της βιοποικιλότητας**
   ΠΠΕΑ ή ΑΕΠΟ πριν τον Ν.3937/2011 παραμένουν σε ισχύ και μετά τη θεσμοθέτηση προστατευόμενης περιοχής στο χώρο του έργου (εξαίρεση: περιοχές Απολύτου Προστασίας της Φύσης)

5. **Ν. 4685/2020**
   Εκκρεμείς αιτήσεις/διαδικασίες πριν της έναρξης ισχύος του Ν. 4685/2020, υπάγονται στις διατάξεις του νόμου, μετά από Υ.Δ. του φορέα

6. **Ν. 4951/2022**
   Εκκρεμείς αιτήσεις έκδοσης και τροποποίησης Αδειών Εγκατάστασης και Λειτουργίας καθώς και οι υφιστάμενες Βεβαιώσεις ή Βεβαιώσεις Ειδικών Έργων, ΟΠΣ, Άδειες Εγκατάστασης, Άδειες Λειτουργίας καταλαμβάνονται από από τις διατάξεις του νόμου.

5

Δασικές διατάξεις

ΕΛΕΤΑΕΝ
Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας

Εγκατάσταση αιολικών πάρκων σε δασικές εκτάσεις

Πηγή: Global wind atlas

Πραγματικό γεγονός: Ύπαρξη αιολικού δυναμικού στις βουνοκορφές (δασικές εκτάσεις στην πλειονότητα)

	Υψόμετρα 500-1000μ	Υψόμετρα 1500-2000
Ποσοστό επιφάνειας με ταχύτητες >7m/s	12%	45%

- https://eletaen.gr/wind-natura/

Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση αιολικής ενέργειας επιτρέπεται - υπό προϋποθέσεις και ύστερα από άδεια - εντός δασών, δασικών και αναδασωτέων εκτάσεων

- Σχετική Νομολογία ΣτΕ: Απόφαση 2569/2004, 1508/2008, 2499/2012.
- Ενδεικτική Νομοθεσία: Ν.998/1979, Ν.2941/2001, Ν.4280/2014, Ν.4951/2022

Ρόλος δασικών υπηρεσιών

Η αδειοδότηση των αιολικών πάρκων περιλαμβάνει την εμπλοκή με τις δασικές υπηρεσίες σε διάφορα στάδια της αδειοδοτικής διαδικασίας

1. Έκδοση Πράξης Χαρακτηρισμού (Δασικοί Χάρτες)
2. **Γνωμοδότηση επί της ΜΠΕ** για την χορήγηση ΕΠΟ και **Έγκρισης Επέμβασης**
3. **Πράξη Πληροφοριακού Χαρακτήρα**
4. Έγκριση μελέτης οδοποιίας
5. Έγκριση μελέτης αποκατάστασης
6. Έγκριση μελέτης αναδάσωσης
7. Έκδοση **Πρωτοκόλλου Εγκατάστασης**
8. Λοιπές περιπτώσεις

Αρμόδιες Αρχές

1.Δασαρχείο

2.Δ/νση Δασών

3.Δ/νση Συντονισμού & Επιθεώρησης Δασών

4.Δ/νση Προστασίας Δασών ΥΠΕΝ

Σε περίπτωση τροποποιήσεως του σχεδιασμού: Τροποποίηση όλων των ανωτέρω!

Προδιαγραφές Οδοποιίας Αιολικών Πάρκων

Ανάγκες Μεταφοράς – Προδιαγραφές Κατασκευαστή Α/Γων

Περιορισμοί Δασικών Υπηρεσιών – Προδιαγραφές Δασικής Οδοποιίας

120º BEND WIDENING - 5 METERS WIDE ROAD															
Radius	External									Internal					
	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O
45m	-	0.5	1.7	2.5	2.1	1.2	0.8	0.6	0.4	-	1.1	2.0	1.5	0.4	-
50m	-	0.2	1.3	1.6	1.4	1.0	0.6	0.6	0.4	-	0.5	1.5	1.0	0,3	-
55m	-	-	0.4	1.4	1.5	1.0	0.6	0.5	0.4	-	-	0.6	0.3	-	-

120º BEND WIDENING - 6 METERS WIDE ROAD															
Radius	External									Internal					
	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O
45m	-	-	0.7	1.5	1.3	0.3	-	-	-	-	0.2	1.0	0.6	-	-
50m	-	-	-	0.7	0,7	-	-	-	-	-	-	0.8	0.3	-	-
55m	-	-	-	0.4	0.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

120º BEND WIDENING - 6.5 METERS WIDE ROAD															
Radius	External									Internal					
	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O
45m	-	-	0.2	0.9	0.6	-	-	-	-	-	-	0.7	-	-	-
50m	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55m	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

120º Bend widening diagram:

Προδιαγραφές δασικής οδοποιίας Γ κατηγορίας

- **5m πλάτος (διαπλάτυνση έως 10m)**
- **Έως 14% κλίση**

Σχετικές αποφάσεις

i) Απόφαση Υπ. Γεωργίας 126386/1730/10.6.**1966** για «Γενική Συγγραφή Υποχρεώσεων εκπόνησης μελετών δασικών μεταφορικών εγκαταστάσεων»

ii) Απόφαση Υπ. Εθν. Οικονομίας 41287/2281/22.5.**1973**

iii) Απόφαση α.π. 92833/4679/1.12.**1997**

iv) Εγκύκλιος ΥΠΕΚΑ α.π. 135661/4400/16.9.**2013**

v) Εγκύκλιος ΥΠΕΝ α.π. ΥΠΕΝ/ΔΠΔ/20103/898/21.02.**2020**

Αναδασώσεις & δασοτεχνικά έργα

Νόμος 998/1979, άρθρο 45, παρ.8 (όπως ισχύει τον 11/2023)

8. *Κάθε επιτρεπτή επέμβαση σε δάσος, δασική έκταση ή στις δημόσιες εκτάσεις των περ. α) και β) της παρ. 5 του άρθρου 3, ενεργείται κατόπιν καταβολής* ***ανταλλάγματος χρήσης****, υπολογιζόμενου επί του συνόλου της έκτασης που δεσμεύεται για την έγκριση επέμβασης* ***και υποχρεωτικής αναδάσωσης ή δάσωσης, έκτασης ίσου εμβαδού με εκείνη στην οποία εγκρίθηκε η εκχέρσωση για την πραγματοποίηση της επέμβασης****... Στην περίπτωση μη εξεύρεσης έκτασης προς αναδάσωση ή δάσωση, ο δικαιούχος της επέμβασης…****προβαίνει σε δασοκομικές εργασίες ή στην εκτέλεση ειδικών δασοτεχνικών έργων****…*

Παραδείγματα έργων

- ✓ Αναδάσωση καμένων εκτάσεων
- ✓ Καθαρισμοί δασών (αντιπυρική προστασία)
- ✓ Αντιπυρικές ζώνες
- ✓ Βελτίωση/Διάνοιξη δασικών δρόμων για καλύτερη διαχείριση δασών

6

Περιοχές Επιτάχυνσης για τις ΑΠΕ (Go-to Areas) – Υπέρτατο Δημόσιο Συμφέρον

ΕΛΕΤΑΕΝ
Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας

Η πολιτική της ΕΕ για τις ΑΠΕ (μετά το 2020)

2021

Fit for 55 package *(7/2021)*

- Μείωση εκπομπών ΑΘ τουλαχ. 55% και μερίδιο ΑΠΕ 38-40% έως 2030
- Αναθεώρηση οδηγίας ΑΠΕ (RED)

2022

REPowerEU *(5/2022)*

- Μείωση εξάρτησης από ρωσικά ορυκτά καύσιμα
- Μερίδιο **ΑΠΕ ≥42,5%** έως 2030
- **Renewable Acceleration Areas (Go-to Areas)**

2023

Emergency Regulation 2022/2577 *(12/2022)*

- Τα έργα ΑΠΕ εξυπηρετούν **Υπέρτατο Δημόσιο Συμφέρον** και έχουν
- **Προτεραιότητα** στη στάθμιση με άλλα νομικά αγαθά (με τη λήψη επαρκών μέτρων)

2024

Dir. 2023/2413 [RED III*] *(11/2023)*

- Αποκλειστικές προθεσμίες αδειοδότησης
- Fast track repowering
- Ενίσχυση δικτύων-Ενεργειακή Ασφάλεια

2025

Τέλος ισχύος Καν. 2022-2577 (30/6/2025)

2026

Προθεσμία για σχεδιασμό RAAs (2/2026)

* RED:Renewable Energy Directive
Οι δύο προηγούμενες οδηγίες για τις ΑΠΕ είναι: i) 2009/28/EC (RED I) και ii) 2018/2001 (RED II)

RepowerEU για τις Περιοχές Επιτάχυνσης για τις ΑΠΕ

EUROPEAN COMMISSION

Brussels, 18.5.2022
COM(2022) 230 final

COMMUNICATION FROM THE COMMISSION TO THE EUROPEAN PARLIAMENT, THE EUROPEAN COUNCIL, THE COUNCIL, THE EUROPEAN ECONOMIC AND SOCIAL COMMITTEE AND THE COMMITTEE OF THE REGIONS

REPowerEU Plan

Ως **«περιοχή πρώτης επιλογής» (Renewable Acceleration Areas ή Go-to areas)** για τις ΑΠΕ νοείται μια συγκεκριμένη τοποθεσία, χερσαία ή θαλάσσια, η οποία έχει χαρακτηριστεί από κράτος μέλος ως ιδιαίτερα κατάλληλη για την εγκατάσταση μονάδων παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, πλην των μονάδων καύσης βιομάζας.

«Επιτάχυνση της αδειοδότησης και της καινοτομίας

Οι αργές και πολύπλοκες διαδικασίες αδειοδότησης αποτελούν βασικό εμπόδιο *για την επανάσταση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και την ανταγωνιστικότητα του τομέα της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Η απόκτηση άδειας μπορεί να διαρκέσει έως και 9 έτη για έργα αιολικής ενέργειας.*

…

Προκειμένου να υποστηριχθεί η επιτάχυνση των διαδικασιών αδειοδότησης για έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και σχετικές υποδομές, η Επιτροπή ***τροποποιεί την πρότασή της σχετικά με την οδηγία για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας***

…

Η αναθεωρημένη πρόταση θέτει σε εφαρμογή την αρχή της ***ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ως υπέρτερο δημόσιο συμφέρον****, εισάγει τον χαρακτηρισμό των* ***περιοχών πρώτης επιλογής*** *και άλλους τρόπους συντόμευσης και απλούστευσης της αδειοδότησης, ελαχιστοποιώντας παράλληλα τους δυνητικούς κινδύνους και τις αρνητικές επιπτώσεις στο περιβάλλον…»*

RED III για τις Περιοχές Επιτάχυνσης για τις ΑΠΕ -1/2

Κανόνες και περιορισμοί για τις Περιοχές Επιτάχυνσης

Άρθρο 15γ Περιοχές επιτάχυνσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας

*«1. Έως τις **21 Φεβρουαρίου 2026**, τα κράτη μέλη διασφαλίζουν ότι οι αρμόδιες αρχές **εγκρίνουν…περιοχές επιτάχυνσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας** για έναν ή περισσότερους τύπους ανανεώσιμων πηγών ενέργειας…*

α)χαρακτηρίζουν επαρκώς ομοιογενείς χερσαίες περιοχές, εσωτερικά ύδατα και θαλάσσιες περιοχές όπου η ανάπτυξη ενός συγκεκριμένου τύπου ή συγκεκριμένων τύπων ανανεώσιμης ενέργειας δεν αναμένεται να επιφέρει σημαντικό περιβαλλοντικό αντίκτυπο, δεδομένων των ιδιαιτεροτήτων της επιλεγμένης περιοχής, και παράλληλα:

*…ii) **εξαιρούν τις περιοχές Natura 2000** και τις περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί στο πλαίσιο εθνικών προγραμμάτων προστασίας για τη διατήρηση της φύσης και της βιοποικιλότητας, τις μείζονες μεταναστευτικές οδούς για τα πτηνά και τα θαλάσσια θηλαστικά, καθώς και άλλες περιοχές που προσδιορίζονται βάσει των χαρτών ευαισθησίας και των εργαλείων που αναφέρονται στο σημείο iii), εκτός από τεχνητές και κατασκευασμένες επιφάνειες που βρίσκονται σε αυτές τις περιοχές, όπως οροφές, χώροι στάθμευσης ή υποδομές μεταφορών…*

*β) θεσπίζουν κατάλληλους κανόνες για τις περιοχές επιτάχυνσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, μεταξύ άλλων σχετικά με **αποτελεσματικά μέτρα μετριασμού** που πρόκειται να θεσπιστούν…προκειμένου να **αποφευχθεί ο δυσμενής περιβαλλοντικός αντίκτυπος που ενδέχεται να προκύψει ή, εάν αυτό δεν είναι δυνατόν, να μειωθεί σημαντικά**, κατά περίπτωση εξασφαλίζοντας ότι εφαρμόζονται κατάλληλα μέτρα μετριασμού με αναλογικό και έγκαιρο τρόπο, ώστε να διασφαλίζεται η συμμόρφωση με τις υποχρεώσεις που ορίζονται στο άρθρο 6 παράγραφος 2 και στο άρθρο 12 παράγραφος 1 της οδηγίας 92/43/ΕΟΚ, στο άρθρο 5 της οδηγίας 2009/147/ΕΟΚ…*

2. Πριν από την έγκρισή τους, τα σχέδια που ορίζουν περιοχές επιτάχυνσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας υπόκεινται σε εκτίμηση περιβαλλοντικών επιπτώσεων δυνάμει της οδηγίας 2001/42/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου (5), και, εάν ενδέχεται να επιφέρουν σημαντικές επιπτώσεις σε τοποθεσίες Natura 2000, στην κατάλληλη εκτίμηση επιπτώσεων δυνάμει του άρθρου 6 παράγραφος 3 της οδηγίας 92/43/ΕΟΚ»*

RED III για τις Περιοχές Επιτάχυνσης για τις ΑΠΕ -2/2

Άρθρο 16α Διαδικασία αδειοδότησης σε περιοχές επιτάχυνσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας

*1. Τα κράτη μέλη **διασφαλίζουν ότι η διαδικασία αδειοδότησης** …δεν υπερβαίνει τους 12 μήνες για έργα ανανεώσιμης ενέργειας σε περιοχές επιτάχυνσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Ωστόσο, στην περίπτωση έργων υπεράκτιων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, η διαδικασία αδειοδότησης δεν υπερβαίνει τα δύο έτη…*

*2. Η διαδικασία αδειοδότησης για την **ανανέωση** σταθμών παραγωγής ανανεώσιμης ενέργειας…όταν βρίσκονται σε περιοχές επιτάχυνσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, δεν υπερβαίνει τους έξι μήνες…*

3) … νέες αιτήσεις για σταθμούς παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές…σε καθορισμένες περιοχές επιτάχυνσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας…εξαιρούνται από την απαίτηση διενέργειας ειδικής εκτίμησης περιβαλλοντικών επιπτώσεων δυνάμει του άρθρου 2 παράγραφος 1 της οδηγίας 2011/92/ΕΕ, υπό την προϋπόθεση ότι τα εν λόγω έργα συμμορφώνονται με το άρθρο 15γ παράγραφος 1 στοιχείο β) της παρούσας οδηγίας. Η εξαίρεση αυτή δεν ισχύει για έργα που ενδέχεται να έχουν σημαντικές επιπτώσεις στο περιβάλλον σε άλλο κράτος μέλος ή όταν το ζητήσει ένα κράτος μέλος που ενδέχεται να επηρεαστεί σημαντικά, δυνάμει του άρθρου 7 της οδηγίας 2011/92/ΕΕ.

RED III – Προθεσμίες για την αδειοδότηση έργων ΑΠΕ

	Εντός Περιοχών Επιτάχυνσης για τις ΑΠΕ	Εκτός Περιοχών Επιτάχυνσης για τις ΑΠΕ
Νέα έργα	1 έτος + 6 μ. Offshore 2 έτη + 6 μ.	2 έτη + 6 μ. Offshore 3 έτη + 6 μ.
Ανανέωση (repowering)	6 μ. + 3 μ. Offshore 1 έτος + 6 μ.	1 έτος + 3 μ. Offshore 2 έτη + 3 μ.
Ανανέωση (repowering) με αύξηση ισχύος <15%	3 μ.	

* Βλ. άρθρο 16 Οδηγίας RED III

RED III: Άλλες σημαντικές διατάξεις

Εντός Περιοχών Επιτάχυνσης | Άρθρο 16α (6) [**σιωπηρή έγκριση**]

6. Κατά τη διαδικασία αδειοδότησης που αναφέρεται στις παραγράφους 1 και 2, τα κράτη μέλη διασφαλίζουν ότι η έλλειψη απάντησης των σχετικών αρμόδιων αρχών εντός της καθορισμένης προθεσμίας έχει ως αποτέλεσμα τα συγκεκριμένα ενδιάμεσα διοικητικά στάδια να θεωρούνται εγκεκριμένα, εκτός εάν το συγκεκριμένο έργο ανανεώσιμης ενέργειας υπόκειται σε εκτίμηση περιβαλλοντικών επιπτώσεων δυνάμει της παραγράφου 5 ή εάν η αρχή της σιωπηρής διοικητικής έγκρισης δεν υφίσταται στην εθνική έννομη τάξη του οικείου κράτους μέλους. Η παρούσα παράγραφος δεν εφαρμόζεται στις τελικές αποφάσεις σχετικά με την έκβαση της διαδικασίας αδειοδότησης, οι οποίες είναι ρητές. Όλες οι αποφάσεις γνωστοποιούνται στο κοινό.

Εκτός Περιοχών Επιτάχυνσης | Άρθρο 16β (2) [**ενιαία εκτίμηση περιβαλλοντικών επιπτώσεων**]

*2. Όταν απαιτείται εκτίμηση περιβαλλοντικών επιπτώσεων δυνάμει της οδηγίας 2011/92/ΕΕ ή της οδηγίας 92/43/ΕΟΚ, **η εκτίμηση αυτή διενεργείται με μια ενιαία διαδικασία** που συνδυάζει όλες τις σχετικές εκτιμήσεις για ένα δεδομένο έργο ανανεώσιμης ενέργειας...*

*Όταν ένα έργο ανανεώσιμης ενέργειας έχει θεσπίσει **τα αναγκαία μέτρα μετριασμού**, οποιαδήποτε θανάτωση ή παρενόχληση των προστατευόμενων ειδών βάσει του άρθρου 12 παράγραφος 1 της οδηγίας 92/43/ΕΟΚ και του άρθρου 5 της οδηγίας 2009/147/ΕΚ **δεν θεωρείται σκόπιμη**. Όταν νέα μέτρα μετριασμού για τη μεγαλύτερη δυνατή πρόληψη της θανάτωσης ή ενόχλησης ειδών…δεν έχουν δοκιμαστεί ευρέως όσον αφορά την αποτελεσματικότητά τους, τα κράτη μέλη μπορούν να επιτρέπουν τη χρήση τους για ένα ή περισσότερα πιλοτικά έργα για περιορισμένο χρονικό διάστημα*

Οι Περιοχές Επιτάχυνσης («Πρώτης Επιλογής») την Ελληνική νομοθεσία

Με το **ν. 5037/2023, άρθρο 164**, προστέθηκε στο ν. 3468/2006, άρθρο 7Α, ως εξής:

«Άρθρο 7Α: Περιοχές Πρώτης Επιλογής για Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας

1. *Οι **Περιοχές Πρώτης Επιλογής Α.Π.Ε.** είναι υποσύνολο των περιοχών που απαιτούνται για την επίτευξη των ποσοτικών στόχων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ, Β' 4893/2019) για το 2030. Οι περιοχές αυτές **βρίσκονται εκτός προστατευόμενων περιοχών του Δικτύου «Natura 2000»** και οριοθετούνται όπου η ανάπτυξη συγκεκριμένης κατηγορίας ή τεχνολογίας τύπων έργων Α.Π.Ε. δεν αναμένεται να έχει σημαντικές περιβαλλοντικές επιπτώσεις.*

2. *Η έγκριση Περιοχής Πρώτης Επιλογής για Α.Π.Ε. γίνεται με **προεδρικό διάταγμα**, που εκδίδεται μετά από πρόταση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και γνώμη του Κεντρικού Συμβουλίου Χωροταξικών Θεμάτων και Αμφισβητήσεων, κατόπιν **Στρατηγικής Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων**. Με το προεδρικό διάταγμα: (α) ορίζονται οι όροι ανάπτυξης των έργων Α.Π.Ε., η κατανομή των περιοχών εγκατάστασης και η μέγιστη ισχύς των έργων σε κάθε περιοχή εγκατάστασης, (β) εγκρίνονται οι κατευθύνσεις, όροι και τα μέτρα για την προστασία του περιβάλλοντος.*

3. *Τα έργα Α.Π.Ε. που αναπτύσσονται εντός Περιοχών Πρώτης Επιλογής για ΑΠΕ, σύμφωνα με τους όρους και τα μέτρα για την προστασία του περιβάλλοντος της παρ. 2, **εξαιρούνται από τη διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότησης** και την Ειδική Οικολογική Αξιολόγηση του ν. 4014/2011 (Α' 209).»*

Η πρώτη Περιοχή Πρώτης Επιλογής για τις Α.Π.Ε. στην Ελλάδα

Ν. 4964/2022, Άρθρο 174, παρ. 1 όπως ισχύει:

*«1. Η θαλάσσια περιοχή που εκτείνεται **νοτίως της ακτογραμμής της Περιφερειακής Ενότητας Έβρου και βορείως-βορειοανατολικώς της Σαμοθράκης**, ορίζεται ως περιοχή ανάπτυξης πιλοτικών Έργων ΥΑΠ, για Έργα ΥΑΠ μέχρι συνολικής ισχύος εξακοσίων (600) MW. Με τη διαδικασία του άρθρου 7α του ν. 3468/2006 (Α' 129), τμήμα της περιοχής του πρώτου εδαφίου οριοθετείται ως Περιοχή Οργανωμένης Ανάπτυξης ΥΑΠ, ενώ με την ίδια διαδικασία, **τμήμα της περιοχής του πρώτου εδαφίου οριοθετείται ως Περιοχή Πρώτης Επιλογής Α.Π.Ε.**.»*

Το Υπέρτερο Δημόσιο Συμφέρον (Overriding Public Interest) 1/2

Η έννοια του υπέρτερου δημόσιου συμφέροντος στην Οδηγία 92/43/ΕΟΚ

Άρθρο 6, παρ.4

*4. Εάν, **παρά τα αρνητικά συμπεράσματα** της εκτίμησης των επιπτώσεων και **ελλείψει εναλλακτικών λύσεων**, ένα σχέδιο πρέπει να πραγματοποιηθεί για άλλους **επιτακτικούς λόγους σημαντικού δημοσίου συμφέροντος**, περιλαμβανομένων λόγων κοινωνικής ή οικονομικής φύσεως, το κράτος μέλος λαμβάνει κάθε αναγκαίο **αντισταθμιστικό μέτρο** ώστε να εξασφαλισθεί η προστασία της συνολικής συνοχής του Natura 2000. Το κράτος*
μέλος ενημερώνει την Επιτροπή σχετικά με τα αντισταθμιστικά μέτρα που έλαβε.
*Όταν ο τόπος περί του οποίου πρόκειται είναι τόπος όπου ευρίσκονται ένας τύπος φυσικού οικοτόπου προτεραιότητας ή/και ένα είδος προτεραιότητας, είναι δυνατόν να προβληθούν μόνον επιχειρήματα σχετικά με **την υγεία ανθρώπων και τη δημόσια ασφάλεια ή σχετικά με θετικές συνέπειες πρωταρχικής σημασίας για το περιβάλλον**, ή, κατόπιν γνωμοδοτήσεως της Επιτροπής, άλλοι επιτακτικοί σημαντικοί λόγοι σημαντικού δημοσίου συμφέροντος.*

Το Υπέρτερο Δημόσιο Συμφέρον (Overriding Public Interest) 2/2

Κανονισμός 2022/2577 για την επιτάχυνση της ανάπτυξης ΑΠΕ

Άρθρο 3, Υπέρτερο Δημόσιο Συμφέρον

1. Ο σχεδιασμός, η κατασκευή και η λειτουργία σταθμών και εγκαταστάσεων παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, η σύνδεσή τους με το δίκτυο και το ίδιο το σχετικό δίκτυο και τα πάγια στοιχεία αποθήκευσης τεκμαίρεται ότι ***εξυπηρετούν το υπέρτερο δημόσιο συμφέρον*** *καθώς και τη δημόσια υγεία και ασφάλεια* ***κατά τη στάθμιση*** *έννομων συμφερόντων στις συγκεκριμένες περιπτώσεις, για τους σκοπούς* ***του άρθρου 6 παράγραφος 4*** *και του άρθρου 16 παράγραφος 1 στοιχείο γ) της οδηγίας 92/43/ΕΟΚ του Συμβουλίου(5), του άρθρου 4 παράγραφος 7 της οδηγίας 2000/60/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου(6)και του άρθρου 9 παράγραφος 1 στοιχείο α) της οδηγίας 2009/147/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου(7)...*

2. Τα κράτη μέλη διασφαλίζουν, τουλάχιστον για τα έργα που αναγνωρίζονται ως έργα υπέρτερου δημόσιου συμφέροντος, ότι κατά τη διαδικασία σχεδιασμού και αδειοδότησης δίνεται προτεραιότητα στην κατασκευή και λειτουργία σταθμών και ***εγκαταστάσεων παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές*** *και στην ανάπτυξη της σχετικής υποδομής δικτύου* ***κατά τη στάθμιση των έννομων συμφερόντων στη συγκεκριμένη περίπτωση****. Όσον αφορά την προστασία των ειδών, το προηγούμενο εδάφιο θα πρέπει να εφαρμόζεται μόνο σε περίπτωση και κατά τον βαθμό που, αφενός,* ***λαμβάνονται κατάλληλα μέτρα διατήρησης των ειδών****, τα οποία συμβάλλουν στη διατήρηση ή την αποκατάσταση των πληθυσμών του είδους σε ικανοποιητική κατάσταση διατήρησης και, αφετέρου,* ***διατίθενται επαρκείς οικονομικοί πόροι και εδαφικές ζώνες για τον σκοπό αυτόν****.*

RED III για το Υπέρτερο Δημόσιο Συμφέρον

Άρθρο 16στ, **Επιτακτικό Δημόσιο Συμφέρον**

Έως τις 21 Φεβρουαρίου 2024, έως ότου επιτευχθεί κλιματική ουδετερότητα, τα κράτη μέλη διασφαλίζουν ότι, κατά τη διαδικασία αδειοδότησης, ο σχεδιασμός, η κατασκευή και η λειτουργία ***σταθμών παραγωγής ανανεώσιμης ενέργειας****, η σύνδεση των εν λόγω σταθμών παραγωγής με το δίκτυο, το ίδιο το σχετικό δίκτυο και τα στοιχεία αποθήκευσης* ***θεωρείται ότι εξυπηρετούν το υπέρτερο δημόσιο συμφέρον και εξυπηρετούν τη δημόσια υγεία και ασφάλεια κατά την εξισορρόπηση έννομων συμφερόντων σε μεμονωμένες περιπτώσεις για τους σκοπούς του άρθρου 6 παράγραφος 4 και του άρθρου 16 παράγραφος 1 στοιχείο γ) της οδηγίας 92/43/ΕΟΚ****, του άρθρου 4 παράγραφος 7 της οδηγίας 2000/60/ΕΚ και του άρθρου 9 παράγραφος 1 στοιχείο α) της οδηγίας 2009/147/ΕΚ. Τα κράτη μέλη μπορούν να περιορίζουν, σε δεόντως αιτιολογημένες και ειδικές περιστάσεις, την εφαρμογή του παρόντος άρθρου σε ορισμένα τμήματα της επικράτειάς τους, σε ορισμένα είδη τεχνολογίας ή σε έργα με ορισμένα τεχνικά χαρακτηριστικά σύμφωνα με τις προτεραιότητες που καθορίζονται στα ενοποιημένα εθνικά σχέδιά τους για την ενέργεια και το κλίμα που υποβάλλονται δυνάμει των άρθρων 3 και 14 του κανονισμού (ΕΕ) 2018/1999. Τα κράτη μέλη ενημερώνουν την Επιτροπή σχετικά με τους εν λόγω περιορισμούς μαζί με την αιτιολογία τους.».*

Το Υπέρτερο Δημόσιο Συμφέρον στην ελληνική νομοθεσία

Νόμος 4951/2022, άρθρο 4, παρ. 7 όπως ισχύει

7. *Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή/και σταθμοί αποθήκευσης, στους οποίους συμπεριλαμβάνονται τα έργα δικτύων μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, κατασκευής υποσταθμών, οδοποιίας, και εν γένει κάθε κατασκευής που αφορά στην υποδομή, εγκατάσταση και λειτουργία σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. ή/και σταθμών αποθήκευσης, συμπεριλαμβανομένων των γηπέδων ασφαλείας του άρθρου 21, χαρακτηρίζονται* ***ως δημόσιας ωφέλειας που εξυπηρετούν, εκτός των άλλων, τη δημόσια ασφάλεια και υγεία και έχουν θετικές επιδράσεις πρωταρχικής σημασίας για το περιβάλλον, ανεξάρτητα από τον φορέα υλοποίησής τους****. (….)*

Το Υπέρτερο Δημόσιο Συμφέρον στην γερμανική νομοθεσία και νομολογία

The Thuringia Case (Federal Constitutional Court of Germany, 1 BvR 2661/21)

Στις 10 Νοεμβρίου 2022, το Δικαστήριο **κήρυξε αντισυνταγματική και ακύρωσε την απαγόρευση ανεμογεννητριών** στα δάση της Θουριγγίας. Στην απόφασή του, το Δικαστήριο αναφέρθηκε στον ομοσπονδιακό νόμο περί Ειδικής Σημασίας των ΑΠΕ, επισημαίνοντας ότι η γενική απαγόρευση σε επίπεδο κρατιδίου **αντιβαίνει στο υπέρτερο δημόσιο συμφέρον** για την ανάπτυξη των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, το οποίο είχε θεσπιστεί σε ομοσπονδιακό επίπεδο λίγους μήνες νωρίτερα.

The Greifswald-Case (Administrative court in Greifswald, Az. 5 K 171/22 OVG)

Τον Φεβρουάριο του 2023, το Δικαστήριο εξέδωσε σημαντική απόφαση σχετικά με τη σχέση μεταξύ αιολικής ενέργειας και προστασίας μνημείων, υπέρ της ανάπτυξης της αιολικής ενέργειας. Το Δικαστήριο έκρινε ότι η οπτική επίπτωση στα προστατευόμενα μνημεία δεν θα ήταν σημαντική και επικαλέστηκε τη διάταξη του Νόμου για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (§ 2 EEG) που δίνει **προτεραιότητα στο δημόσιο συμφέρον για την επέκταση της αιολικής ενέργειας**.

The Butendiek-Case – Offshore project (Administrative court in Cologne, Az. 14 L 387/22)

Στις 24 Ιανουαρίου 2023, το Δικαστήριο απέρριψε επείγον αίτημα περιβαλλοντικών οργανώσεων σχετικά με τη συνέχιση λειτουργίας του υπεράκτιου αιολικού πάρκου Butendiek, δηλώνοντας ότι η Ομοσπονδιακή Υπηρεσία Προστασίας της Φύσης (BfN) **ορθά έδωσε προτεραιότητα στο δημόσιο συμφέρον για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές** και επικαλέστηκε τη διάταξη του Νόμου για την Αιολική Ενέργεια στη Θάλασσα, που τέθηκε σε ισχύ την 1η Ιανουαρίου 2023, σύμφωνα με την οποία η εγκατάσταση υπεράκτιων ανεμογεννητριών εξυπηρετεί το υπέρτερο δημόσιο συμφέρον.

7

Υπεράκτια (θαλάσσια) Αιολικά πάρκα

ΕΛΕΤΑΕΝ
Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας

Υπεράκτια Αιολικά Πάρκα (ΥΑΠ) – Κανονιστικό Πλαίσιο

Ν.4964/2022, άρθρο 65-80

1

Σχέδιο Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ *(ΕΔΕΥΕΠ ΑΕ)*

Διαδικασία ΣΜΠΕ (ΔΙΠΑ/ΥΠΕΝ)

ΣΜΠΕ για το ΕΠΑ-ΥΑΠ *(ΕΔΕΥΕΠ ΑΕ)*

Έγκριση ΕΠΑ-ΥΑΠ & ΣΜΠΕ *(ΚΥΑ ΥπΕΝ/ΥπΟικ/ΥπΑΝ/ ΥπΕΘΑ/ΥΠΠΟ/ΥΠΑΑΤ/ΥπΤ)*

2

ΠΟΑΥΑΠ$_{i-n}$: Τεχνικές μελέτες &ΣΜΠΕ *(ΕΔΕΥΕΠ ΑΕ)*

ΠΔ$_{i-n}$ για ΠΟΑΥΑΠ$_{i-n}$

- Επιτροπή Συντονισμού Σύνδεσης & Ανάπτυξης έργων Δικτυών ΥΑΠ (Γνωμοδότηση)
- ΑΔΜΗΕ (Εισήγηση)
- ΔΙΠΑ (διαδικασία ΣΜΠΕ)
- ΚΕΣΥΧΩΘΑ (Γνωμοδότηση)
- ΥΠΕΝ (πρόταση ΠΔ)

2 μήνες

1. Δέσμευση ηλεκτρικού χώρου για τη σύνδεση της εκτιμώμενης ισχύος των έργων ΥΑΠ στις εγκεκριμένες ΠΟΑΥΑΠ *(Απόφαση ΑΔΜΗΕ)*
2. Μελέτη στρατηγικού σχεδιασμού ανάπτυξης έργων διασύνδεσης ΠΟΑΥΑΠ (*ΑΔΜΗΕ)* και τροποποίηση ΔΠΑ *(ΡΑΑΕΥ)*

Αιτήσεις & έκδοση ΟΠΣ

3

Αιτήσεις για Άδεια Έρευνας ΥΑΠ (σε μια ή περισσότερες ΠΟΑΥΑΠ)

Χορήγηση Άδειας Έρευνας ΥΑΠ (διάρκεια 3 έτη)

- **ΕΕ 10k€/MW** (P: max ισχύς σε ΠΟΑΥΑΠ σύμφωνα με ΠΔ)

4

Δημόσια διαβούλευση περιοχών εγκατ. ΥΑΠ κάθε ΠΟΑΥΑΠ *(ΕΔΕΥΕΠ ΑΕ)*
-
Κατανομή περιοχών εγκατάστασης ΥΑΠ *(Απ. ΥΠΕΝ)*

Ανταγωνιστική διαδικασία για έργα ΥΑΠ εντός περιοχών εγκατάστασης ΥΑΠ *(ΡΑΑΕΥ ΑΕ)*
-
Σύναψη ΣΕΔΠ

- **ΕΕ** συμμετοχής & κατασκευής και ενεργοποίηση σύνδεσης Έργων ΥΑΠ

5

Βεβαίωση Παραγωγού* (ΡΑΑΕΥ)

Λοιπές άδειες (ΑΕΠΟ, ΟΠΣ, Άδεια Εγκατάστασης κ.λπ.) εντός προθεσμιών

- **ΕΕ** με την αποδοχή της ΟΠΣ

** Το άρθρο 11Α του ν. 4685/2020 (Α' 92), περί Εγγυητικής Επιστολής Βεβαίωσης Παραγωγού δεν εφαρμόζεται στα Έργα ΥΑΠ (εξαίρεση παλιά έργα σε περιοχές πιλοτικών ΥΑΠ)*

Εθνικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΥΑΠ (Σχέδιο)

1 Νοεμβρίου 2023: Ανακοίνωση Σχεδίου Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ - Δημόσια διαβούλευση ΣΜΠΕ

Εν δυνάμει **Περιοχές Οργανωμένης Ανάπτυξης ΥΑΠ** (ΠΟΑΥΑΠ) συνολικής ισχύος **11,8 GW** (10,4GW πλωτής έδρασης, 1,4GW σταθερής έδρασης)

https://herema.gr/el/announcement-seia-ndp-owf/

Διαδικασία ΣΜΠΕ για το Εθνικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΥΑΠ

Ν.4964/2022, άρθρο 67

Διαδικασία ΣΜΠΕ επί των Τεχνικών Μελετών ΠΟΑΥΑΠ

Ν.4964/2022, άρθρο 68

Επιτροπή Συντονισμού Σύνδεσης & Ανάπτυξης έργων Δικτυών ΥΑΠ
Γνωμοδότηση (20 ημ.)

Αποστολή Σχεδίου Τεχνικών Μελετών

ΑΔΜΗΕ
Εισήγηση (30ημ.)

Δ/νση Χωροταξικού Σχεδιασμού ΥΠΕΝ

Υποβολή Τεχνικών Μελετών

ΠΟΑΥΑΠ 1
ΠΟΑΥΑΠ 2
...
ΠΟΑΥΑΠ ν

Τεχνικές Μελέτες*
(ΕΔΕΥΕΠ ΑΕ)

ΣΜΠΕ 1
ΣΜΠΕ 2
...
ΣΜΠΕ ν

ΕΔΕΥΕΠ ΑΕ

Υποβολή ΣΜΠΕ στη ΔΙΠΑ/ΥΠΕΝ

Εισήγηση

ΓΓ Χωρικού Σχεδιασμού ΥΠΕΝ

Εισήγηση

ΚΕ.ΣΥ.ΧΩ.Θ.Α (γνωμοδότηση)

Υπουργός ΠΕΝ (πρόταση ΠΔ)

Στο στάδιο αυτό διενεργείται:
- Έλεγχος φακέλου ΣΜΠΕ
- Διαβίβαση ΣΜΠΕ σε αρμόδια Υπουργεία, υπηρεσίες ΥΠΕΝ και οικεία ΠΣ
- Δημόσια Διαβούλευση

Βλ. άρθρο 7 της *ΚΥΑ Αριθμ. ΥΠΕΧΩΔΕ/ΕΥΠΕ/οικ.107017 / 2006 (ΦΕΚ 1225 Β) όπως ισχύει*

Έργα έως το 2030

ΠΔ ΠΟΑΥΑΠ 1
ΠΔ ΠΟΑΥΑΠ 2
...
ΠΔ ΠΟΑΥΑΠ ν

- Με τα ΠΔ εγκρίνονται οι κατευθύνσεις, όροι, μέτρα για προστασία του περιβάλλοντος σύμφωνα με τις ΣΜΠΕ
- Τροποποίηση των ΠΔ για έργα ΥΑΠ μετά το 2030

* Καθορίζονται:
- Όροι Ανάπτυξης ΥΑΠ
- Min-max ισχύς Έργων ΥΑΠ
- Προτείνονται Περιοχές εγκατάστασης ΥΑΠ

Άδεια Έρευνας έργων ΥΑΠ

Ν.4964/2022, άρθρα 69-71

ΠΔ προσδιορισμού ΠΟΑΥΑΠ

2 μήνες

Απόφαση για έναρξη υποβολής αιτήσεων για Άδεια Έρευνας ΥΑΠ
(ΕΔΕΥΕΠ ΑΕ)

Αιτήσεις για Άδεια Έρευνας ΥΑΠ
(σε μια ή περισσότερες ΠΟΑΥΑΠ)

Άδεια Έρευνας ΥΑΠ
(εντός 30 ημερών)

Κριτήρια

I. Επαγγελματική & Τεχνική Ικανότητα
- αποδεδειγμένη ή δάνεια εμπειρία στην <u>ανάπτυξη έργων ΥΑΠ</u> (εντός των τελευταίων 10 ετών, P>100MW)
- αποδεδειγμένη ή δάνεια εμπειρία στη <u>λειτουργία & συντήρηση έργων ΥΑΠ</u> (P>25MW)

II. Χρηματοοικονομική & Οικονομική Επάρκεια
- Ετήσιος κύκλος εργασιών>2bi€ (τουλάχ. για 1 έτος εντός τελευταίας 3ετίας)
- Ίδια/Δανειακά κεφάλαια>20%
- Εγγυητική Επιστολή 10.000€/MW (P: max ισχύς σε ΠΟΑΥΑΠ σύμφωνα με ΠΔ)

Περιεχόμενα Άδειας Έρευνας ΥΑΠ
1. Όνομα/επωνυμία αιτούντος
2. Γεωπληροφοριακή απεικόνιση ΠΟΑΥΑΠ για άδεια έρευνας
3. Διάρκεια Ισχύος (3 έτη)
4. Γενικοί όροι διενέργειας υπεράκτιων αιολικών ερευνών (ορίζονται με απόφαση φορέα ΥΑΠ)
5. Ειδικοί όροι από ΠΔ της ΠΟΑΥΑΠ ή απόφαση φορέα ΥΑΠ

- Ενδικοφανής προσφυγή ενώπιον φορέα ΥΑΠ (εντός 1 μήνα από δημοσίευση άδειας)
- Η Άδεια Έρευνας ΥΑΠ δεν μεταβιβάζεται
- Μητρώο Αδειών Έρευνας ΥΑΠ (φορέας ΥΑΠ)

Ανταγωνιστική διαδικασία επιλογής επενδυτή ΥΑΠ

Ν.4964/2022, άρθρα 72

Λήξη 1ου κύκλου υποβολής αιτήσεων Άδειας Ερευνών ΥΑΠ

2 έτη

Δημόσια διαβούλευση περιοχών εγκατάστασης ΥΑΠ κάθε ΠΟΑΥΑΠ
(ΕΔΕΥΕΠ ΑΕ)

2 μήνες

Απόφαση ΥΠΕΝ Κατανομή περιοχών εγκατάστασης ΥΑΠ
(εντός ΠΟΑΥΑΠ με άδεια έρευνας)

- Ορίζεται η μέγιστη ισχύς έργων ΥΑΠ εντός των Περιοχών Εγκατάστασης ΥΑΠ

4 μήνες

Προκήρυξη ανταγωνιστικής διαδικασία για έργα ΥΑΠ εντός των Περιοχών εγκατάστασης ΥΑΠ
(ΡΑΑΕΥ ΑΕ)

- Κριτήρια συμμετοχής
- ΕΕ συμμετοχής & κατασκευής κ.λπ.
- Αντίγραφο ΕΕ για έκδοση Άδειας Έρευνας ΥΑΠ

Διεξαγωγή ανταγωνιστική διαδικασίας - αποτελέσματα

1. Ανταγωνιστική διαδικασία ανά ΠΟΑΥΑΠ
2. Συμμετοχή για κατόχους Άδειας Έρευνας ΥΑΠ για την ΠΟΑΥΑΠ του διαγωνισμού
3. Διακριτές προσφορές για κάθε Περιοχή Εγκατάστασης ΥΑΠ
4. Επενδυτής ΥΑΠ: ο συμμετέχων που επιλέγεται στο διαγωνισμό και αποκτά αποκλειστικό δικαίωμα για αδειοδότηση, ανάπτυξη και εκμετάλευση έργου ΥΑΠ εντός της Περιοχής Εγκατάστασης ΥΠΑ

Σύναψη ΣΕΔΠ
(ισχύς 20 ετών)

Αδειοδοτική ωρίμανση έργων ΥΑΠ

Ν.4964/2022, άρθρα 73

Επιλογή σε ανταγωνιστική διαδικασία

Αίτηση για Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικού Έργου

- Επιστροφή ΕΕ Άδειας Έρευνας ΥΑΠ

3 μήνες

Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικού Έργου
(ΡΑΑΕΥ ΑΕ)

- Διάρκεια ισχύος 30 έτη
- Αφορά ισχύ έως την εκτιμώμενη max ισχύ του ΠΔ της συγκεκριμένης ΠΟΑΥΑΠ

Αιτήσεις για όλες τις απαιτούμενες άδειες (ΑΕΠΟ, ΟΠΣ, Άδεια Εγκατάστασης κ.λπ.)

- Τήρηση προθεσμιών θεσμικού πλαισίου ΑΠΕ (ενδεικτικά άρθρο 12 Ν.4685/2020 και άρθρου 31 Ν.4951/2022)

Αδειοδοτική ωρίμανση έργων ΥΑΠ

Ν.4964/2022, άρθρα 74

Επιτροπή Συντονισμού Σύνδεσης και Ανάπτυξης Δικτύων έργων ΥΑΠ:

α) μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης ισχύος από κάθε θαλάσσια περιοχή στο ΕΠΑ -ΥΑΠ,

β) χρονοδιάγραμμα και κόστος διασύνδεσης των περιοχών αυτών με το ΕΣΜΗΕ,

γ) διασυνδετικές λύσεις για την ισχύ των ΥΑΠ, κατά τον τεχνικά και οικονομικά βέλτιστο τρόπο,

δ) συνέργειες με τα δίκτυα υποθαλάσσιων διασυνδέσεων για τη διασύνδεση των ΜΔΝ

ε) κάλυψη **ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας** στα νησιωτικά ηλεκτρικά συστήματα και απορρόφηση της παραγωγής των τοπικά εγκατεστημένων σταθμών,

στ) συμβατότητα με τις **τεχνικές δυνατότητες των υποδομών** του ηπειρωτικού συστήματος και τις δυνατότητες περαιτέρω ανάπτυξής τους,

ζ) συμβατότητα και συνέργειες με **μεγάλης κλίμακας διασυνδετικά έργα**, όπως οι διασυνοριακές διασυνδέσεις,

η) αναγκαία δέσμευση ηλεκτρικού χώρου στο δίκτυο του ΕΣΜΗΕ, ώστε να είναι δυνατή η ανάπτυξη και λειτουργία των Έργων ΥΑΠ, σύμφωνα με τους **στόχους ΕΠΑ-ΥΑΠ και ΕΣΕΚ**

Θέματα σύνδεσης με το Σύστημα

Ν.4964/2022, άρθρα 74

Μελέτη στρατηγικού σχεδιασμού ανάπτυξης έργων διασύνδεσης ΠΟΑΥΑΠ
(ΑΔΜΗΕ)

→

Τροποποιήσεις ισχύοντος ΔΠΑ
(Απόφαση ΡΑΑΕΥ)

- Το κόστος κατασκευής των έργων διασύνδεσης ΠΟΑΥΑΠ επιβαρύνει το Σύστημα
- Η ΡΑΑΕΥ παρακολουθεί και αξιολογεί την εφαρμογή των χρονοδιαγραμμάτων υλοποίησης των έργων διασύνδεσης (πρόστιμο σε περίπτωση απόκλισης)

↑

**Εισήγηση*
Επιτροπής ΣΣΑΔ-ΥΑΠ**

↓

Αίτημα φορέα ΥΑΠ

→

Δέσμευση ηλεκτρικού χώρου για τη σύνδεση της εκτιμώμενης ισχύος των έργων ΥΑΠ στις εγκεκριμένες ΠΟΑΥΑΠ
(Απόφαση ΑΔΜΗΕ,
εντός 2 μηνών από έκδοση ΠΔ)

→

Αίτηση για ΟΠΣ σε κάθε περιοχή εγκατάστασης ΥΑΠ
(Επενδυτής ΥΑΠ)

2 μήνες →

Έκδοση ΟΠΣ
(ΑΔΜΗΕ)

2 μήνες →

Αποδοχή ΟΠΣ
(Επενδυτής ΥΑΠ)

Σε ισχύ μέχρι να αποσταλεί δήλωση του φορέα ΥΑΠ ότι η συγκεκριμένη περιοχή εγκατάστασης ΥΑΠ δεν είναι δεκτική ανάπτυξης έργου (αποδέσμευση ηλεκτρικού χώρου)

Σε ισχύ μέχρι την έκδοση Αδ. Εγκατάστασης και υπογραφή Σύμβασης Σύνδεσης (επιστροφή ΕΕ)

** Εφόσον διατυπωθεί*

8

Η αιολική ενέργεια στην Ελλάδα σήμερα

ΕΛΕΤΑΕΝ
Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας

Η Στατιστική της Αιολικής Ενέργειας | 1ο Εξάμηνο 2025

Εξέλιξη εγκατεστημένης ισχύος (MW) ανά έτος

Note: The HWEA Wind Energy Statistics take into account the wind capacity which is in commercial or test operation in Greece and are based on sources from the market actors. HWEA has made effort to crosscheck and confirm the data. However, HWEA does not guarantee the accuracy of them and do not undertake any relevant liability.

Spatial distribution of wind capacity
N
535 MW
158 MW
414 MW
73 MW
110 MW
41 MW
2.427 MW
417 MW
122 MW
35 MW
152 MW
709 MW
112 MW
203 MW
Cumulative wind capacity by region by end of S1 2025 (MW)
0-50
51-150
151-300
301-500
501-750
751-2427
0 50 100 200 km
update: 8.7.2025
20°0'0"E
22°0'0"E
24°0'0"E
26°0'0"E
28°0'0"E
42°0'0"N
40°0'0"N
38°0'0"N
36°0'0"N
34°0'0"N

και …. για τον ίδιο ηλεκτρισμό από φυσικό αέριο θα χρειαζόμασταν 38% παραπάνω εισαγωγές αερίου σε σχέση με τα επίπεδα πριν από την τελευταία ενεργειακή κρίση

Ετήσιο ειδικό τέλος ΑΠΕ

Περίοδος	Οικιακοί καταναλωτές (εκατ. €)	Δήμοι (εκατ. €)	Πράσινο Ταμείο (εκατ. €)	Σύνολο τέλους* (εκατ. €)
6/2010 – 2020	72,7	123,1	21,2	217,0
2021-2023	37,3	60,2	-	97,5
2024**	16,5	24,7		41,2
Σύνολα	**126,5**	**208**	**21,2**	**355,7**

** ποσά βάσει των σχετικών Αποφάσεων Επιμερισμού του Ειδικού Τέλους από το ΥΠΕΝ*
*** Μέχρι τον 11/2025 δεν είχαν αποδοθεί στους δικαιούχους τα ποσά για την παραγωγή του 2024*

Ετήσιο ειδικό τέλος

- **2 €/MWh** παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας: σταθμοί που δεν έχουν συνάψει ΣΕΔΠ/ΣΕΣΤ ή Σύμβαση Πώλησης ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ή δεν έχουν επιλεγεί σε διαγωνισμό ή λειτουργούν εκτός του καθεστώτος στήριξης του ν. 4414/2016
- **3% επί της Τιμής Αναφοράς** για την εγχεόμενη ηλεκτρική για σταθμούς που έχουν συνάψει ΣΕΔΠ/ΣΕΣΤ ή Σύμβαση Πώλησης ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ή έχουν επιλεγεί σε διαγωνισμό, καθώς και ειδικά για σταθμούς που μετά τη θέση σε ισχύ του νόμου συνάπτουν ΣΕΔΠ/ΣΕΣΤ εκτός διαγωνισμών
- **3% επί των εσόδων προ ΦΠΑ** από την πώληση της ηλεκτρικής ενέργειας για σταθμούς που έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας προ του ν. 3468/2006

Κατανομή τέλους

α) **Ποσό <u>μέχρι</u> 40% στους οικιακούς καταναλωτές** μέσω των λογαριασμών κατανάλωσης ηλ. ενέργειας, εντός της Δημοτικής Κοινότητας του Ο.Τ.Α. Α' βαθμού, όπου λειτουργούν οι σταθμοί, προς συμψηφισμό με τις χρεώσεις που περιλαμβάνονται στον λογαριασμό κατανάλωσης ηλ. ενέργειας
β) **Το υπόλοιπο 60% στον ή στους ΟΤΑ Α' βαθμού**, εντός των διοικητικών ορίων που είναι εγκατεστημένοι οι σταθμοί… διατίθεται υποχρεωτικά και αποκλειστικά, για την εκτέλεση περιβαλλοντικών δράσεων, έργων τοπικής ανάπτυξης και κοινωνικής υποστήριξης.

Εφαρμοστέα νομοθεσία: Ν.4964/2022, άρθρο 87

Πρέπει να αλλάξουμε οπτική, για να μη χρειαστεί να αλλάξουμε πλανήτη

Αποποίηση Ευθυνών: Ο παρών Οδηγός έχει συνταχθεί από την Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας (ΕΛΕΤΑΕΝ) αποκλειστικά για ενημερωτικούς σκοπούς. Παρά την προσπάθεια για ακριβή απεικόνιση της ισχύουσας αδειοδοτικής διαδικασίας στην Ελλάδα, η ΕΛΕΤΑΕΝ δεν εγγυάται την πληρότητα ή ακρίβεια των πληροφοριών και δεν φέρει καμία ευθύνη για τυχόν σφάλματα ή παραλείψεις. Ο παρών Οδηγός δεν υποκαθιστά νομική συμβουλή και δεν πρέπει να χρησιμοποιείται ως τέτοια.

ΕΛΕΤΑΕΝ

Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας

www.eletaen.gr

www.ask4wind.gr