



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

30 Ιουλίου 2020

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 3150

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

### ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- 1 Καθορισμός της αδειοδοτικής διαδικασίας για την εγκατάσταση και τη σύνδεση με το δίκτυο διανομής σταθμών μικρών ανεμογεννητριών εγκατεστημένης ισχύος μικρότερης ή ίσης των 60 kW, καθώς και κάθε άλλης αναγκαίας λεπτομέρειας, με βάση την παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 4203/2013 (Α' 235) όπως τροποποιήθηκε με την παρ. 2 του άρθρου 50 του ν. 4546/2018 (Α' 101) και ισχύει.
- 2 Τροποποίηση της ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 187480/07.12.2016 (Β' 3955), υπουργικής απόφασης «Μεθοδολογία υπολογισμού της ειδικής τιμής αγοράς τεχνολογιών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης, κριτήρια και περιορισμοί χορήγησης της προσαύξησης ανάπτυξης ετοιμότητας συμμετοχής στην αγορά και διαδικασία χορήγησης της, καθώς και διαδικασία απομείωσης της λειτουργικής ενίσχυσης για τους σταθμούς που έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση κατ' εφαρμογή των άρθρων 3, 5 και 6 του ν. 4414/2016», όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

### ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/74462/2976 (1)

**Καθορισμός της αδειοδοτικής διαδικασίας για την εγκατάσταση και τη σύνδεση με το δίκτυο διανομής σταθμών μικρών ανεμογεννητριών εγκατεστημένης ισχύος μικρότερης ή ίσης των 60 kW, καθώς και κάθε άλλης αναγκαίας λεπτομέρειας, με βάση την παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 4203/2013 (Α' 235) όπως τροποποιήθηκε με την παρ. 2 του άρθρου 50 του ν. 4546/2018 (Α' 101) και ισχύει.**

### Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΚΑΙ ΟΙ ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4014/2011 «Περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων και δραστηριοτήτων, ρύθμιση αυθαιρέτων σε συνάρτηση με δημιουργία περιβαλλοντικού ισοζυγίου και άλλες διατάξεις αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος» (Α' 209), όπως ισχύει.

2. Τον ν. 4685/2020 «Εκσυγχρονισμός περιβαλλοντικής νομοθεσίας, ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/844 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και λοιπές διατάξεις» (Α' 92).

3. Τον ν. 4546/2018 «Ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία της Οδηγίας 2014/89/ΕΕ «περί θεσπίσεως πλαισίου για το θαλάσσιο χωροταξικό σχεδιασμό» και άλλες διατάξεις» (Α' 101), όπως ισχύει και ιδίως το άρθρο 50.

4. Τον ν. 4203/2013 «Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις» (Α' 235), όπως ισχύει και ιδίως το άρθρο 4.

5. Τον ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (Α' 149), όπως ισχύει.

6. Τον ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (Α' 129), όπως ισχύει.

7. Τον ν. 4513/2018 «Ενεργειακές Κοινότητες και άλλες διατάξεις» (Α' 9), όπως ισχύει.

8. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179), όπως ισχύει.

9. Τον ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (Α' 286), όπως ισχύει.

10. Τον ν. 4495/2017 «Έλεγχος και προστασία του Δομημένου Περιβάλλοντος και άλλες διατάξεις» (Α' 167).

11. Τον ν. 998/1979 «Περί προστασίας των δασών και των δασικών εν γένει εκτάσεων της Χώρας» (Α' 289), όπως ισχύει και ιδίως τα άρθρα 45 και 58.

12. Τον ν. 4067/2012 «Νέος Οικοδομικός Κανονισμός» (Α' 79).

13. Τον ν. 4622/2019 «Επιτελικό Κράτος: Οργάνωση, λειτουργία και διαφάνεια της Κυβέρνησης, των Κυβερνητικών Οργάνων και της Κεντρικής Δημόσιας Διοίκησης» (Α' 133).

14. Την υπ' αρ. 49828/12.11.2008 απόφαση της Επιτροπής Συντονισμού της Κυβερνητικής Πολιτικής στον Τομέα του Χωροταξικού Σχεδιασμού και της Αειφόρου Ανάπτυξης για την «Έγκριση ειδικού πλαισίου χωροταξικού σχεδιασμού και αειφόρου ανάπτυξης για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και της στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων αυτού.» (Β' 2464).

15. Την υπ' αρ. Δ6/Φ1/οικ.13310/18.06.2007 κοινή υπουργική απόφαση «Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας» (Β' 1153).

16. Την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/30971/1190/26.03.2020 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Προσθήκη νέων κατηγοριών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και καθορισμός των Τ.Α., επαναπροσδιορισμός των κατηγοριών σταθμών 11, 29 και 30 και τροποποίηση των Τ.Α. του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016, σύμφωνα με τις παρ. 5, 6 και 7 του άρθρου 4

του ν. 4414/2016 (Α' 149) και τροποποίηση των τιμών του Επιτοκίου Αναγωγής των κατηγοριών σταθμών, σύμφωνα με την παρ. 10 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 (Α' 149), όπως ισχύει» (Β' 1045).

17. Την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382/19.02.2019 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Εγκατάσταση σταθμών παραγωγής από αυτοπαραγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ... και από Ενεργειακές Κοινότητες με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 11 του ν. 4513/2018.», όπως διορθώθηκε και ισχύει (Β' 759).

18. Την υπ' αρ. Δ6/Φ1/οικ.19500/04.11.2004 απόφαση των Υφυπουργών Ανάπτυξης- Περιβάλλοντος Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων «Τροποποίηση και συμπλήρωση της υπ' αρ. 13727/724/2003 κοινής υπουργικής απόφασης ως προς την αντιστοίχιση των δραστηριοτήτων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με τους βαθμούς όχλησης που αναφέρονται στην πολεοδομική νομοθεσία» (Β' 1671).

19. Την υπ' αρ. Οικ.3137/191/Φ.15/21.03.2012 απόφαση των Υπουργών Ανάπτυξης, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας - Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Αντιστοίχιση των κατηγοριών των βιομηχανικών και βιοτεχνικών δραστηριοτήτων και των δραστηριοτήτων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με τους βαθμούς όχλησης που αναφέρονται στα πολεοδομικά διατάγματα.» (Β' 1048) και ειδικά το Παράρτημα του άρθρου 3.

20. Την υπ' αρ. ΔΙΠΑ/οικ.37674/27.07.2016 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Τροποποίηση και κωδικοποίηση της υπουργικής απόφασης 1958/2012 - Κατάταξη δημοσίων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες και υποκατηγορίες σύμφωνα με το άρθρο 1 παράγραφος 4 του ν. 4014/21.9.2011 (Α' 209) όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει» και ιδίως το Παράρτημα Χ του άρθρου 4.

21. Την υπ' αρ. 3791/21.01.2013 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις (ΠΠΔ) για έργα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας που κατατάσσονται στην Β Κατηγορία της 10ης Ομάδας «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας» του Παραρτήματος Χ της υπ' αρ. 1958/2012 (Β' 21) υπουργικής απόφασης, με α/α 1, 2, 8 και 9» (Β' 104).

22. Τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου, που εκδίδεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 128 του ν. 4001/2011 (Β' 78/2017).

23. Τον Κώδικα Διαχείρισης των Συστημάτων Ηλεκτρικής Ενέργειας των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, όπως εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 39/2014 απόφαση της ΡΑΕ (Β' 304).

24. Τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την υπ' αρ. ΡΑΕ 56/2012 απόφαση (Β' 104), όπως ισχύει.

25. Τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, που εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 509/2018 απόφαση ΡΑΕ (Β' 2307), όπως ισχύει.

26. Τον Κανονισμό Εγκατάστασης και Συντήρησης Υπαιθρίων Γραμμών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΕΣΥΓΠΕ) 70261/2874/5.6.1967 (Β' 608).

27. Το πόρισμα της Ομάδας Εργασίας (Σύσταση με την υπ' αρ. ΑΠΕΗΛ/Φ99/οικ. 172999/26.02.2016 υπουργική

απόφαση) για την κατάρτιση του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης μικρών ανεμογεννητριών, σύμφωνα με το άρθρο 4 του ν. 4203/2013 (Ιανουάριος 2017).

28. Το π.δ. 70/2015 «Ανασύσταση των Υπουργείων Πολιτισμού και Αθλητισμού, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων, Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων. Ανασύσταση του Υπουργείου Ναυτιλίας και Αιγαίου και μετονομασία του σε Υπουργείο Ναυτιλίας και Νησιωτικής Πολιτικής. Μετονομασία του Υπουργείου Πολιτισμού, Παιδείας και Θρησκευμάτων σε Υπουργείο Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων, του Υπουργείου Οικονομίας, Υποδομών, Ναυτιλίας και Τουρισμού σε Υπουργείο Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού και του Υπουργείου Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας σε Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Μεταφορά Γενικής Γραμματείας Βιομηχανίας στο Υπουργείο Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού» (Α' 114).

29. Το π.δ. 132/2017 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Υ.Π.ΕΝ.)» (Α' 160).

30. Το π.δ. 83/2019 «Διορισμός Αντιπροέδρου της Κυβέρνησης, Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 121).

31. Την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/67409/8288/23.07.2019 απόφαση του Πρωθυπουργού και του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ανάθεση αρμοδιοτήτων στον Υφυπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Γεράσιμο Θωμά» (Β' 3107).

32. Την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/67414/8290/23.07.2019 απόφαση του Πρωθυπουργού και του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ανάθεση αρμοδιοτήτων στον Υφυπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Δημήτριο Οικονόμου» (Β' 3107).

33. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις αυτής της απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

#### Άρθρο 1

##### Σκοπός - Πεδίο Εφαρμογής

Με την παρούσα καθορίζονται, κατά παρέκκλιση των λοιπών διατάξεων που αφορούν στην ανάπτυξη αιολικών σταθμών, η αδειοδοτική διαδικασία, στην οποία περιλαμβάνεται και ο τρόπος της υποβολής των σχετικών αιτήσεων, περιβαλλοντικά, χωροταξικά και πολεοδομικά θέματα, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια, για την εγκατάσταση σε γήπεδα και τη σύνδεση με το δίκτυο διανομής σταθμών μικρών ανεμογεννητριών εγκατεστημένης ισχύος μικρότερης ή ίσης των εξήντα (60) kW (εφεξής «σταθμοί»).

#### Άρθρο 2

##### Χωροταξικά θέματα

1. Η εγκατάσταση σταθμών επιτρέπεται στις κάτωθι περιπτώσεις:

α. σε γήπεδα εκτός εγκεκριμένων σχεδίων πόλεων, εκτός ορίων οικισμών με πληθυσμό μικρότερο των 2.000 κατοίκων ή οικισμών προ του 1.923, καθώς και εντός δασικών εκτάσεων, αναδασωτέων και δημοσίων εκτάσεων των περιπτώσεων α' και β' της παραγράφου 5 του άρθρου 3 του ν. 998/1979, όπως αυτός εκάστοτε ισχύει,

σύμφωνα με τα άρθρα 45, 53 και 58 του ίδιου νόμου (ν. 998/1979) όπως ισχύει,

β. εντός οργανωμένων υποδοχέων βιομηχανικής δραστηριότητας, κατόπιν γνώμης από τον φορέα του οργανωμένου υποδοχέα,

γ. σε λιμένες (χερσαία έκταση).

2. Επιτρέπεται η εγκατάσταση σταθμών μικρών ανεμογεννητριών κάθετου άξονα και εγκατεστημένης ισχύος έως πέντε (5) kW, που εγκαθίστανται από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.) και από εκπαιδευτικούς ή/και ερευνητικούς φορείς στο δώμα ή στέγη νομίμως υφιστάμενων κτιρίων, για το χρονικό διάστημα που λειτουργούν για εκπαιδευτικούς ή ερευνητικούς σκοπούς ή για τη διενέργεια πιστοποιήσεων ή μετρήσεων.

3. Δεν επιτρέπεται η εγκατάσταση σταθμών εντός πολυγώνου αδειοδοτημένου ή υπό αδειοδότηση αιολικού σταθμού. Για την εφαρμογή του παρόντος εδαφίου λαμβάνονται υπόψη τα στοιχεία που τηρούνται στον γεωπληροφοριακό χάρτη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) (<http://www.rae.gr/geo/>).

4. Για την εγκατάσταση σταθμών της περ. α' της παρ. 1 πρέπει να εξασφαλίζεται η πρόσβαση μέσω υφιστάμενης ή νέας οδού. Τα απαιτούμενα έργα οδοποιίας εξυπηρέτησης της πρόσβασης στους εν θέματι σταθμούς, θεωρούνται συνοδά έργα της εγκατάστασης αυτής. Σε κάθε περίπτωση για την περιβαλλοντική αδειοδότηση των συγκεκριμένων έργων, ακολουθείται η προβλεπόμενη διαδικασία (εκπόνηση ΜΠΕ για την έκδοση ΑΕΠΟ ή υποβολή αιτήματος για την υπαγωγή σε ΠΠΔ) κατόπιν της κατάταξης αυτών, σύμφωνα με τους πίνακες έργων και δραστηριοτήτων της υπ' αρ. 37674/2016 (Β' 2471) υπουργικής απόφασης, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

5. Για τη χωροθέτηση σταθμών της περίπτωσης α' της παρ. 1 του παρόντος άρθρου, εφαρμόζονται σε κάθε περίπτωση οι κάτωθι διατάξεις περί αιολικών σταθμών του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις ΑΠΕ (υπ' αρ. 49828/2008 κοινή υπουργική απόφαση - Β' 2464/2008) (εφεξής ΕΠΧΣΑΑ - ΑΠΕ):

α. το άρθρο 4,

β. το άρθρο 6, εκτός της υποπαραγράφου ι της παρ. 1 και της υποπαραγράφου α της παρ. 5,

γ. τα άρθρα 7 και 8 (με την επιφύλαξη της παρ. 9 του παρόντος),

δ. το άρθρο 9.

6. Οι αποστάσεις χωροθέτησης των σταθμών από τις περιοχές αποκλεισμού της προηγούμενης παραγράφου καθορίζονται σύμφωνα με το Παράρτημα ΙΙ του ΕΠΧΣΑΑ-ΑΠΕ, με τις κάτωθι διαφοροποιήσεις:

α. Δεν εφαρμόζεται ο Πίνακας Α «Αποστάσεις για τη διασφάλιση της λειτουργικότητας και απόδοσης των αιολικών εγκαταστάσεων».

β. Στον Πίνακα Δ «Αποστάσεις από οικιστικές δραστηριότητες», οι ελάχιστες αποστάσεις εγκατάστασης από την ασύμβατη χρήση της πρώτης («Πόλεις και οικισμοί με πληθυσμό >2.000 κατοίκων ή οικισμοί με πληθυσμό <2.000 κατοίκων που χαρακτηρίζονται ως δυναμικοί, τουριστικοί ή αξιόλογοι κατά την έννοια του άρθρου 2

του π.δ. 24.4/3.5.1985») και της τρίτης γραμμής («Λοιποί οικισμοί»), εφαρμόζονται μειωμένες κατά 50% και της δεύτερης («Παραδοσιακοί οικισμοί») ενώ της τέταρτης γραμμής («Οργανωμένη δόμηση Α' ή Β' κατοικίας (Π.Ε.Ρ.Π.Ο., Συνεταιρισμοί κ.λπ.) ή και διαμορφωμένες περιοχές Β' κατοικίας, όπως αναγνωρίζονται στο πλαίσιο της Μ.Π.Ε. κάθε μεμονωμένης εγκατάστασης αιολικού πάρκου»), εφαρμόζονται μειωμένες κατά 30%.

γ. Το αναφερόμενο στην τελευταία γραμμή του Πίνακα Δ «Αποστάσεις από οικιστικές δραστηριότητες» επίπεδο θορύβου, ισχύει μόνο για κατοικίες οι οποίες έχουν κατασκευαστεί με νόμιμη άδεια. Σε ιδιοκτησίες τακτοποιημένες με τις διατάξεις για την αυθαίρετη δόμηση η γραμμή αυτή δεν ισχύει.

δ. Δεν εφαρμόζεται ο Πίνακας ΣΤ «Αποστάσεις από ζώνες ή εγκαταστάσεις παραγωγικών δραστηριοτήτων», πλην της τελευταίας γραμμής του Πίνακα («ΠΟΤΑ και άλλες Περιοχές...») που εξακολουθεί να εφαρμόζεται μειωμένη κατά 50%, εκτός εάν για την εγκατάσταση σταθμών υπάρχει σύμφωνη γνώμη του φορέα των αναφερόμενων στη γραμμή αυτή χρήσεων.

7. Ειδικά για την εγκατάσταση σταθμών της περίπτωσης α' της παρ. 1, απαιτείται ελάχιστη απόσταση από ανεμογεννήτρια άλλου σταθμού τουλάχιστον ίση με 150 μ.

8. Για σταθμούς της περίπτωσης β' και γ' της παρ. 1 δεν τίθενται επιπλέον ελάχιστες αποστάσεις πέραν των αποστάσεων ασφαλείας του άρθρου 6 της παρούσας.

9. Το Παράρτημα IV του ΕΠΧΣΑΑ- ΑΠΕ εφαρμόζεται, αλλά με τις μέγιστες αποστάσεις από Α/Π (χλμ.) του πρώτου πίνακα του συγκεκριμένου παραρτήματος πολλαπλασιαζόμενες με κλάσμα στον αριθμητή του οποίου τίθεται η διάμετρος του ρότορα της μεγαλύτερης Α/Γ του σταθμού, και στον παρονομαστή του οποίου τίθεται η διάμετρος του ρότορα της τυπικής Α/Γ όπως αυτή ορίζεται στην παρ. 10 του άρθρου 2 του ΕΠΧΣΑΑ - ΑΠΕ. Για την εφαρμογή των κριτηρίων ένταξης των αιολικών εγκαταστάσεων στο τοπίο, λαμβάνονται υπόψη οι ανεμογεννήτριες αιολικών σταθμών που διαθέτουν άδεια παραγωγής.

#### Άρθρο 3 Αδειοδοτικά θέματα

1. Οι σταθμοί απαλλάσσονται από την υποχρέωση έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού και Αδειών Εγκατάστασης και Λειτουργίας.

2. Οι σταθμοί των περ. β' και γ', παρ. 1 του άρθρου 2 απαλλάσσονται από την υπαγωγή σε ΠΠΔ και από την υποχρέωση χορήγησης βεβαίωσης απαλλαγής. Σε περίπτωση συνοδών έργων ακολουθείται η προβλεπόμενη διαδικασία (εκπόνηση ΜΠΕ για την έκδοση ΑΕΠΟ ή υποβολή αιτήματος για την Υπαγωγή σε ΠΠΔ) κατόπιν της κατάταξης αυτών, σύμφωνα με τους πίνακες έργων και δραστηριοτήτων της υπ' αρ. 37674/2016 κοινής υπουργικής απόφασης όπως εκάστοτε ισχύει.

3. Σχετικά με την περιβαλλοντική αδειοδότηση των σταθμών μικρών ανεμογεννητριών της περίπτωσης α' της παρ. 1 του άρθρου 2 της παρούσας εφαρμόζονται οι διατάξεις της υπ' αρ. ΔΙΠΑ/οικ.37674/27.07.2016

απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Τροποποίηση και κωδικοποίηση της υπ' αρ. 1958/2012 υπουργικής απόφασης - Κατάταξη δημοσίων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες και υποκατηγορίες σύμφωνα με το άρθρο 1 παράγραφος 4 του ν. 4014/21.9.2011 (Α' 209) όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει».

4. Στο πλαίσιο της υπαγωγής των σταθμών της περ. α' της παρ. 1 του άρθρου 2 της παρούσας, σε ΠΠΔ ή της χορήγησης βεβαίωσης απαλλαγής από περιβαλλοντική αδειοδότηση, υποβάλλεται τεύχος συμβατότητας ως προς την τήρηση των περιορισμών του άρθρου 2. Ειδικά για τον έλεγχο μη υπέρβασης του μέγιστου επιτρεπόμενου ποσοστού κάλυψης εδαφών από αιολικές εγκαταστάσεις σε επίπεδο πρωτοβάθμιου ΟΤΑ, των άρθρων 7 και 8 του ΕΠΧΣΑΑ-ΑΠΕ, με βάση τα στοιχεία που τηρούνται στο Ηλεκτρονικό Μητρώο Παραγωγών Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (Ηλεκτρονικό Μητρώο) ή στο Ειδικό Μητρώο Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (Ειδικό Μητρώο) του Φορέα Αδειοδότησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ - Α' Φάση του ν. 4685/2020 (Α' 92), λαμβάνονται υπόψη οι σταθμοί της περίπτωσης α' της παρ. 1 του παρόντος άρθρου που διαθέτουν περιβαλλοντική αδειοδότηση ή βεβαίωση απαλλαγής από περιβαλλοντική αδειοδότηση κατά την ημερομηνία υποβολής της αίτησης υπαγωγής σε ΠΠΔ και

α) για τις Περιοχές Αιολικής Προτεραιότητας ΠΑΠ1, ΠΑΠ2 και ΠΑΠ3 του ΕΠΧΣΑΑ-ΑΠΕ:

οι αιολικοί σταθμοί που διαθέτουν Άδεια Παραγωγής ή Βεβαίωση Παραγωγού, και περιβαλλοντική αδειοδότηση,

β) για τις λοιπές Περιοχές της χώρας εκτός Περιωχών Αιολικής Προτεραιότητας:

οι αιολικοί σταθμοί που διαθέτουν Άδεια Παραγωγής ή Βεβαίωση Παραγωγού.

5. Για την εγκατάσταση των σταθμών μικρών ανεμογεννητριών συμπεριλαμβανομένων των θεμελίων αυτών καθώς και τις αναγκαίες κατασκευές που συνοδεύουν την εγκατάστασή τους, όπως ορίζονται στην επόμενη παράγραφο, απαιτείται έγκριση εργασιών μικρής κλίμακας σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 29 του ν. 4495/2017. Τα απαραίτητα δικαιολογητικά για την έγκριση εργασιών μικρής κλίμακας προκύπτουν σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις. Επιπρόσθετα, υποβάλλεται και τεχνική έκθεση συμμόρφωσης για την τήρηση των προβλέψεων του άρθρου 4 της παρούσης.

6. Οι αναγκαίες κατασκευές που απαιτούνται για την εγκατάσταση των σταθμών είναι α) στύλος Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε., β) οικίσκος εγκατάστασης ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού επιφάνειας έως 15 τ.μ. και συνολικού ύψους μέχρι 3,0 μ., και, με εξαίρεση τους σταθμούς της παρ. 2 του άρθρου 2, περίφραξη με συρματόπλεγμα στα όρια της ιδιοκτησίας ύψους μέχρι 2,5 μ., με συμπαγές τοιχίο ύψους μέχρι 30 εκ. για την προστασία της εγκατάστασης.

7. Τα θεμέλια των ανεμογεννητριών δεν προσμετρούνται στους συντελεστές κάλυψης και δόμησης. Το ίδιο ισχύει και για τις αναγκαίες κατασκευές που συνοδεύουν - απαιτούνται για την εγκατάσταση των σταθμών, όπως ορίζονται στην προηγούμενη παράγραφο.

8. Ειδικά για την εγκατάσταση σταθμών της παρ. 2 του άρθρου 2 της παρούσας, απαιτείται περιορισμός της ελεύθερης πρόσβασης στο χώρο του δώματος όπου είναι εγκατεστημένος ο σταθμός.

9. Μετά την περιβαλλοντική αδειοδότηση ή την έκδοση βεβαίωσης απαλλαγής από την περιβαλλοντική αδειοδότηση ο αιτών ενημερώνει το Φορέα Αδειοδότησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ - Α' Φάση σχετικά με την ακριβή θέση εγκατάστασης του σταθμού (συντεταγμένες πολυγώνου και θέσεων ανεμογεννητριών). Ο Φορέας Αδειοδότησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ - Α' Φάση απεικονίζει γεωγραφικά σε ειδική προσβάσιμη εφαρμογή του Ηλεκτρονικού Μητρώου ή του Ειδικού Μητρώου την ακριβή θέση εγκατάστασης του σταθμού (πολύγωνο και θέσεις ανεμογεννητριών) και εκδίδει Βεβαίωση ενημέρωσης.

#### Άρθρο 4

Αποστάσεις Ασφαλείας -  
Ηχητική και οπτική όχληση

1. Με την επιφύλαξη των επόμενων παραγράφων, για την εγκατάσταση σταθμών εφαρμόζονται οι διατάξεις της παρ. 4, άρθρ. 13 της υπ' αρ. Δ6/Φ1/οικ.13310/2007 (Β' 1153) υπουργικής απόφασης που αφορά στις αποστάσεις ασφαλείας ανεμογεννητριών.

2. Η απόσταση του οικίσκου εγκατάστασης ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού του σταθμού από το όριο του γηπέδου θα πρέπει να υπερβαίνει τα 2,5 μ.

3. Από τα εναέρια δίκτυα διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και λοιπά εναέρια δίκτυα (τηλεπικοινωνιών, φωτισμού κ.α.), εγκαταστάσεις δημόσιας χρήσης (σιδηροδρομικούς σταθμούς, σταθμούς και στάσεις λεωφορείων, κ.λπ.), οδικούς άξονες, περιλαμβανομένων και των οδικών δικτύων αρμοδιότητας ΟΤΑ, όρια όμορου ακινήτου με την επιφύλαξη έγγραφης συναίνεσης από τον κύριο του όμορου ακινήτου, απαιτείται ελάχιστη οριζόντια απόσταση τουλάχιστον ίση με το μέγιστο ύψος της ανεμογεννήτριας, προσαυξημένο κατά 5%. Για την εγκατάσταση μικρών ανεμογεννητριών οριζόντιου άξονα, απαιτείται ελάχιστη απόσταση από ανεμογεννήτρια του ίδιου σταθμού ίση ή μεγαλύτερη από την διάμετρο d της φτερωτής επί 2,5 φορές (2,5 x d).

4. Για την εγκατάσταση μικρών ανεμογεννητριών απαιτείται:

α. Οι διαστάσεις και το σημείο τοποθέτησης της μικρής ανεμογεννήτριας να μην επιτρέπουν την δημιουργία σκίασης (shadow flicker), σε μεμονωμένη νομίμως υφιστάμενη κατοικία, μεγαλύτερης διάρκειας από 30 ώρες ετησίως και 30 λεπτών ημερησίως.

β. η εξασφάλιση ελάχιστου επιπέδου θορύβου μικρότερου των 45 db(A) στο εγγύτερο του σταθμού σημείο νομίμως υφιστάμενης κατοικίας. Το επίπεδο θορύβου τεκμηριώνεται με το διάγραμμα απόστασης - θορύβου που περιλαμβάνεται στα δικαιολογητικά πιστοποίησης τύπου της συγκεκριμένης μικρής ανεμογεννήτριας.

#### Άρθρο 5

Πιστοποίηση τύπου

1. Επιτρέπεται η εγκατάσταση μικρών ανεμογεννητριών, που φέρουν πιστοποίηση τύπου σύμφωνα με το πρό-

τυπο IEC 61400-2 ή 61400-1 του διεθνούς οργανισμού πιστοποίησης International Electrotechnical Commission, ή άλλο αντίστοιχο εθνικό πρότυπο. Επιπλέον απαιτείται η ύπαρξη πιστοποιημένων μετρήσεων εκπομπής ακουστικού θορύβου, σύμφωνα με το πρότυπο IEC 61400-11 ή το 61400-2, και ποιότητας ισχύος, σύμφωνα με το πρότυπο IEC 61000-3 ή το 61400-21. Τα ανωτέρω τεκμηριώνονται με την έκδοση Βεβαίωσης Πιστοποίησης (εφεξής Βεβαίωση) από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.).

2. Εξαιρούνται από την υποχρέωση πιστοποιήσεων της παραγράφου 1 οι μικρές ανεμογεννήτριες που εγκαθίστανται από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.) και από εκπαιδευτικούς ή/και ερευνητικούς φορείς, για το χρονικό διάστημα που λειτουργούν για εκπαιδευτικούς, ερευνητικούς σκοπούς ή/και για πιστοποίηση τύπου ή για τη διενέργεια πιστοποιήσεων ή μετρήσεων. Στις περιπτώσεις αυτές οι σταθμοί θα συνδέονται και θα λειτουργούν με ευθύνη των αντίστοιχων φορέων. Κατά τα λοιπά, για τη σύνδεση τους με το δίκτυο θα ακολουθείται η διαδικασία που αναφέρεται στο Άρθρο 7.

3. Το Κ.Α.Π.Ε. τηρεί Κατάλογο με τύπους μικρών ανεμογεννητριών που διαθέτουν Βεβαίωση (εφεξής Κατάλογος), στον οποίο θα περιλαμβάνονται οι τύποι για τους οποίους έχει εκδοθεί Βεβαίωση που βρίσκεται σε ισχύ. Το Κ.Α.Π.Ε. οφείλει να ενημερώνει τον Κατάλογο τακτικά ως προς την έκδοση νέων Βεβαιώσεων, τη λήξη και την ανανέωση πιστοποιήσεων, καθώς και κάθε άλλο σχετικό ζήτημα, και να τον αναρτά στον ιστότοπο του Κ.Α.Π.Ε. ([www.cres.gr](http://www.cres.gr)).

4. Για την ένταξη τύπου μικρής ανεμογεννήτριας στον Κατάλογο, υποβάλλεται αίτημα προς το Κ.Α.Π.Ε., το οποίο συνοδεύεται από τις πιστοποιήσεις και τα τεχνικά φυλλάδια της παρ. 1. Το Κ.Α.Π.Ε. προβαίνει σε έλεγχο των σχετικών πιστοποιητικών και δικαιολογητικών και εκδίδει τη Βεβαίωση, ενημερώνοντας τον Κατάλογο.

5. Για σταθμούς σε γήπεδα της περ. α' της παρ. 1 του άρθρου 2 της παρούσας, ονομαστικής ισχύος μέχρι τρία (3) kW, οι οποίοι δεν συνδέονται στο δίκτυο διανομής και εγκαθίστανται σε απόσταση μεγαλύτερη των 20 μέτρων ή του τετραπλασίου της διαμέτρου της φτερωτής της ανεμογεννήτριας από τα όρια του γηπέδου, εξαιρούνται από την υποχρέωση πιστοποίησης τύπου. Για τις περιπτώσεις του προηγούμενου εδαφίου απαιτείται οι ανεμογεννήτριες να φέρουν μόνο σήμανση CE.

#### Άρθρο 6

Εγκατάσταση και λειτουργία σταθμού μικρών ανεμογεννητριών - Σύνδεση με το δίκτυο.

1. Οι σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος έως και εξήντα (60) kW συνδέονται στο δίκτυο διανομής χαμηλής τάσης. Η σύνδεσή τους στο δίκτυο, όταν είναι εφικτή, μπορεί να υλοποιηθεί είτε μέσω σχήματος ανεξάρτητου παραγωγού που θα λαμβάνει Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής στη βάση της Τιμής Αναφοράς της αντίστοιχης κατηγορίας σταθμών του Πίνακα 1 της περίπτωσης β β της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016 (Α' 149) όπως ισχύει, είτε μέσω σχήματος αυτοπαραγωγού με ενεργεια-

ακόσμηψηφισμό ή εικονικό ενεργειακό σμψηφισμό σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006 όπως ισχύει.

2. Η εγκατεστημένη ισχύς της ανεμογεννήτριας είναι αυτή που ορίζεται στο πιστοποιητικό τύπου, είτε ως ονομαστική ισχύς (rated power), είτε ως ισχύς αναφοράς (reference power).

3. Στην περίπτωση ανεξάρτητου παραγωγού που θα λαμβάνει Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής στη βάση της Τιμής Αναφοράς της αντίστοιχης κατηγορίας σταθμών του Πίνακα 1 της περίπτωσης β της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016 (Α' 149) όπως ισχύει, για τη σύνδεση των μικρών ανεμογεννητριών υποβάλλεται αίτηση στον αρμόδιο Διαχειριστή Δικτύου που περιλαμβάνει κατά βάση τα εξής:

- α. στοιχεία του αιτούντος,
- β. στοιχεία της εγκατάστασης, με το έντυπο αίτησης που χορηγείται από τον αρμόδιο Διαχειριστή,
- γ. στοιχεία των μικρών ανεμογεννητριών και του μετατροπέα,
- δ. έκθεση δοκιμών, σύμφωνα με τα υποδείγματα του Διαχειριστή, και συμμόρφωση με τα αναγραφόμενα πρότυπα και τα τιθέμενα όρια των πινάκων των υποδειγμάτων, καθώς και βεβαίωση του κατασκευαστή ή και του παραγωγού ότι ο εξοπλισμός στον οποίο πραγματοποιήθηκαν οι δοκιμές ταυτίζονται με τον προς σύνδεση εξοπλισμό και ότι τα δηλούμενα στοιχεία της έκθεσης δοκιμών είναι ακριβή με σκοπό την διασφάλιση της ποιότητας ισχύος,
- ε. βεβαίωση του Κ.Α.Π.Ε., εφόσον ο τύπος της μικρής ανεμογεννήτριας δεν περιλαμβάνεται στον Κατάλογο του άρθρου 6,
- στ. δήλωση υπαγωγής σε ΠΠΔ ή έγγραφο απαλλαγής από περιβαλλοντική αδειοδότηση, των σταθμών της περ. α της παρ. 1 του αρθρ. 2 της παρούσας,
- ζ. βεβαίωση ενημέρωσης του Φορέα Αδειοδότησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ - Α' Φάση (εφόσον απαιτείται),
- η. υπεύθυνες δηλώσεις για την τήρηση των απαιτήσεων που ορίζει το νομοθετικό πλαίσιο και ο Διαχειριστής του Δικτύου.

Ο Διαχειριστής του Δικτύου, με ανακοίνωσή του, δύναται με την αίτηση να ζητήσει την κατάθεση επιπλέον των ανωτέρω εγγράφων και στοιχείων.

Η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. ως Διαχειριστής Δικτύου εξετάζει την αίτηση και τα στοιχεία, με βάση την ημερομηνία υποβολής πλήρους φακέλου από τον ενδιαφερόμενο, και προβαίνει σε διατύπωση οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης προς τον ενδιαφερόμενο που περιλαμβάνει την περιγραφή και τη δαπάνη των έργων σύνδεσης.

Η Προσφορά Σύνδεσης ισχύει για έξι (6) μήνες από την ημερομηνία χορήγησής της, και παρατείνεται για άλλους δώδεκα (12) μήνες (μέγιστη συνολική διάρκεια ισχύος της Προσφοράς Σύνδεσης συνυπολογιζομένης της παράτασης είναι δεκαοκτώ (18) μήνες από τη χορήγηση της), εφόσον εντός του χρονικού διαστήματος των έξι (6) μηνών από τη χορήγηση της, υποβληθεί πλήρης φάκελος για τη σύναψη της σχετικής Σύμβασης Σύνδεσης.

Ο ενδιαφερόμενος υποχρεούται να κάνει αποδοχή της προσφοράς Σύνδεσης εντός δύο (2) μηνών από

την διατύπωση προσφοράς σύνδεσης και να καταβάλει εγγυητική επιστολή, σύμφωνα με την περίπτωση 3 της υποπαρ. Ι.1 της παρ. Ι του πρώτου άρθρου του ν. 4152/2013, όπως αυτή τροποποιήθηκε και ισχύει με την παρ. 1, άρθρο 34 του ν. 4342/2015.

Με την αποδοχή της οριστικής προσφοράς σύνδεσης, ο ενδιαφερόμενος δύναται να υποβάλλει αιτήματα για σύναψη Σύμβασης Σύνδεσης με τον αρμόδιο Διαχειριστή, καθώς και για σύναψη Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής σύμφωνα με το άρθρο 10 του ν. 4414/2016 (Α' 149), με τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. για σταθμούς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., για σταθμούς στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Για την ενεργοποίηση της σύνδεσης του σταθμού υποβάλλεται αίτημα προς τον αρμόδιο Διαχειριστή του Δικτύου, με το οποίο συνυποβάλλονται:

- α. αντίγραφο της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης,
- β. υπεύθυνη δήλωση μηχανικού κατάλληλης ειδικότητας για τη συνολική εγκατάσταση, με συνημμένα:
  - αα. τεχνική περιγραφή του τρόπου αποφυγής του φαινομένου της νησιδοποίησης,
  - ββ. μονογραμμικό ηλεκτρολογικό σχέδιο της εγκατάστασης,
  - γγ. τις ρυθμίσεις των ορίων τάσεως και συχνότητας για την απόζευξη του σταθμού και τους χρόνους απόζευξης και επανάζευξης,
  - γ. υπεύθυνη δήλωση του φορέα του σταθμού όπου θα αναφέρεται ότι καθ' όλη τη διάρκεια της λειτουργίας του σταθμού δεν θα τροποποιηθούν οι ρυθμίσεις που δηλώθηκαν.

4. Στην περίπτωση αυτοπαραγωγού με ενεργειακό σμψηφισμό ή εικονικό ενεργειακό σμψηφισμό σύμφωνα με άρθρο 14Α του ν. 3468/2006 όπως ισχύει, για τη σύνδεση των σταθμών ακολουθείται η διαδικασία που προβλέπεται στην υπουργική απόφαση του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει. Η αίτηση που υποβάλλεται στον αρμόδιο Διαχειριστή Δικτύου περιλαμβάνει επιπροσθετα τα ακόλουθα:

- α. στοιχεία των μικρών ανεμογεννητριών και του μετατροπέα,
- β. έκθεση δοκιμών, σύμφωνα με τα υποδείγματα του Διαχειριστή, και συμμόρφωση με τα αναγραφόμενα πρότυπα και τα τιθέμενα όρια των πινάκων των υποδειγμάτων, καθώς και βεβαίωση του κατασκευαστή ή και του παραγωγού ότι ο εξοπλισμός στον οποίο πραγματοποιήθηκαν οι δοκιμές ταυτίζονται με τον προς σύνδεση εξοπλισμό και ότι τα δηλούμενα στοιχεία της έκθεσης δοκιμών είναι ακριβή με σκοπό την διασφάλιση της ποιότητας ισχύος,
- γ. βεβαίωση του Κ.Α.Π.Ε., εφόσον ο τύπος της μικρής ανεμογεννήτριας δεν περιλαμβάνεται στον Κατάλογο του άρθρου 6,
- δ. δήλωση υπαγωγής σε ΠΠΔ ή έγγραφο απαλλαγής από περιβαλλοντική αδειοδότηση,
- ε. βεβαίωση ενημέρωσης του Φορέα Αδειοδότησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ - Α' Φάση (εφόσον απαιτείται),
- ζ. υπεύθυνες δηλώσεις για την τήρηση των απαιτήσεων που ορίζει το νομοθετικό πλαίσιο και ο Διαχειριστής του δικτύου.

5. Ειδικά για σταθμούς που εγκαθίστανται σε εκτάσεις που διέπονται από τις διατάξεις της δασικής νομοθεσίας κατά το στάδιο σύναψης της σύμβασης σύνδεσης με την ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προσκομίζεται η έγκριση επέμβασης σύμφωνα με τις διατάξεις της δασικής νομοθεσίας.

6. Δεν ικανοποιούνται περισσότερα από δύο (2) αιτήματα για προσφορά σύνδεσης ανά φυσικό ή νομικό πρόσωπο ή ανά φορείς στη μετοχική ή εταιρική σύνθεση των οποίων συμμετέχει το ίδιο φυσικό ή νομικό πρόσωπο με ποσοστό άνω του 50% καθώς και αιτήματα για σταθμούς, για τη σύνδεση των οποίων απαιτείται, σε ευθεία απόσταση, ανάπτυξη νέου δικτύου μέσης τάσης μήκους άνω των χιλίων (1.000) μέτρων, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 4 του ν. 4203/2013 (Α' 235), όπως ισχύει.

7. Στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, η συνολική ισχύς των σταθμών μικρών ανεμογεννητριών που θα εγκατασταθούν στο πλαίσιο της παρούσας σε κάθε σύστημα θα προσμετράται στο εκάστοτε ισχύον περιθώριο ισχύος για εγκατάσταση μικρών ανεμογεννητριών του συστήματος αυτού, σύμφωνα με τη σχετική απόφαση της ΡΑΕ. Η μέγιστη ολική ισχύς των σταθμών μικρών ανεμογεννητριών στα ΜΔΝ προσδιορίζεται από τα διαθέσιμα περιθώρια ισχύος διείσδυσης των ΑΠΕ στα Ηλεκτρικά Συστήματα-Συμπλέγματα των ΜΔΝ, σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 616/21.12.2016.

#### Άρθρο 7

Έναρξη διαδικασίας υποβολής αιτήσεων

1. Η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. εκδίδει ανακοίνωση εντός δύο (2) μηνών από την έναρξη ισχύος της παρούσας σχετικά με την διαδικασία υποβολής αιτήσεων για σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο που θα αφορά σε όλη την Επικράτεια, συμπεριλαμβανόμενων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

2. Εντός τριών (3) μηνών από την έναρξη ισχύος της παρούσας άρχεται η διαδικασία υποβολής των αιτήσεων τόσο για σταθμούς ανεξάρτητων παραγωγών όσο και για σταθμούς αυτοπαραγωγών του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006.

#### Άρθρο 8

Έναρξη ισχύος - Δημοσίευση

1. Η ισχύς της παρούσας άρχεται από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

2. Η απόφαση αναρτάται και είναι διαθέσιμη στο δικτυακό τόπο του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (<http://www.ypeka.gr>).

Η απόφαση αυτή να δημοσιευτεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 29 Ιουλίου 2020

Ο Υπουργός

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΧΑΤΖΗΔΑΚΗΣ**

Ο Υφυπουργός

**ΓΕΡΑΣΙΜΟΣ ΘΩΜΑΣ**

Ο Υφυπουργός

**ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΟΙΚΟΝΟΜΟΥ**

Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/74461/2975

(2)

**Τροποποίηση της ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 187480/07.12.2016 (Β' 3955), υπουργικής απόφασης «Μεθοδολογία υπολογισμού της ειδικής τιμής αγοράς τεχνολογιών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης, κριτήρια και περιορισμοί χορήγησης της προσαύξησης ανάπτυξης ετοιμότητας συμμετοχής στην αγορά και διαδικασία χορήγησης της, καθώς και διαδικασία απομείωσης της λειτουργικής ενίσχυσης για τους σταθμούς που έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση κατ' εφαρμογή των άρθρων 3, 5 και 6 του ν. 4414/2016», όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.**

#### Ο ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ

#### ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4710/2020 «Πρώθηση της ηλεκτροκίνησης και άλλες διατάξεις.» (Α' 142) και ιδίως το άρθρο 47.

2. Τον ν. 4622/2019 «Επιτελικό Κράτος: Οργάνωση, λειτουργία και διαφάνεια της Κυβέρνησης, των Κυβερνητικών Οργάνων και της Κεντρικής Δημόσιας Διοίκησης» (Α' 133), όπως ισχύει.

3. Τον ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (Α' 185), όπως ισχύει.

4. Τον ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (Α' 149), όπως ισχύει και ιδιαίτερα τα άρθρα 3, 5 και 6.

5. Τον ν. 4336/2015 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις - Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης» (Α' 94), όπως ισχύει.

6. Τον ν. 4152/2013 «Επείγοντα μέτρα εφαρμογής των ν. 4046/2012, 4093/2012 και 4127/2013» (Α' 107), όπως ισχύει.

7. Τον ν. 4203/2013 «Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις», (Α' 235), όπως ισχύει.

8. Τον ν. 4062/2012 «Αξιοποίηση του πρώην Αεροδρομίου Ελληνικού - Πρόγραμμα ΗΛΙΟΣ - Πρώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/28/ΕΚ) - Κριτήρια Αειφορίας Βιοκαυσίμων και Βιορευστών (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/30/ΕΚ2012)» (Α' 70), όπως ισχύει.

9. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα,

Παραγωγή και Δίκτυα Μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179), όπως ισχύει.

10. Τον ν. 3851/2010 «Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» (Α' 85), όπως ισχύει.

11. Τον ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (Α' 129), όπως ισχύει.

12. Τον ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (Α' 286), όπως ισχύει.

13. Τον ν. 2690/1999 «Κώδικας Διοικητικής Διαδικασίας» (Α' 45), όπως ισχύει.

14. Το π.δ. 83/2019 «Διορισμός Αντιπροέδρου της Κυβέρνησης, Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών. Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 121).

15. Το π.δ. 132/2017 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Υ.Π.ΕΝ)» (Α' 160), όπως ισχύει.

16. Το π.δ. 70/2015 «Ανασύσταση του Υπουργείου Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας σε Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας» (Α' 114).

17. Την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/67409/8288/23.07.2019 απόφαση του Πρωθυπουργού και του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ανάθεση αρμοδιοτήτων στον Υφυπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Γεράσιμο Θωμά.» (Β' 3107).

18. Την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/56369/676/10.07.2020 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός χρονοδιαγράμματος για την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης του ν. 4425/2016 (Α' 185), ως ισχύει, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 1 του ν. 4643/2019 (Α' 193), ως ισχύει.» (Β' 2853).

19. Την υπ' αρ. 1116/2018 απόφαση της ΡΑΕ «Εγκριση του Κανονισμού λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με τα άρθρα 9, 10 και 18 του ν. 4425/2016 (Α' 185), ως ισχύει», (Β' 5914), όπως έχει τροποποιηθεί με την υπ' αρ. 820/2020 απόφαση της ΡΑΕ «Τροποποίηση του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β' 5914/31.12.2018)» (Β' 1941) και ισχύει.

20. Την υπ' αρ. ΑΠΕΝ/Α/Φ1/οικ.187480/07.12.2016 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Μεθοδολογία υπολογισμού της ειδικής τιμής αγοράς τεχνολογιών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και συμπαράγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης, κριτήρια και περιορισμοί χορήγησης της προσαύξησης ανάπτυξης ετοιμότητας συμμετοχής στην αγορά και διαδικασία χορήγησης της, καθώς και διαδικασία απομείωσης της λειτουργικής ενίσχυσης για τους σταθμούς που έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση κατ' εφαρμογή των άρθρων 3, 5 και 6 του ν. 4414/2016» (Β' 3955), όπως έχει τροποποιηθεί με τις υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/48144/1581/28.05.2019 (Β' 2076) και ΥΠΕΝ/

ΔΑΠΕΕΚ/93892/3114/16.10.2019 (Β' 3848) αποφάσεις και ισχύει.

21. Την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883/20.03.2019 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ορισμός του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) και καθορισμός των υποχρεώσεων, του πλαισίου λειτουργίας του και των χρεώσεων που επιβάλλει για την παροχή των υπηρεσιών του, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016.» (Β' 1020), όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

22. Τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την υπ' αρ. ΡΑΕ 56/2012 απόφαση (Β' 104), όπως ισχύει.

23. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 57/2012 απόφαση της ΡΑΕ (Β' 103), όπως ισχύει.

24. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, που εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 395/2016 απόφαση της ΡΑΕ (Β' 78), όπως ισχύει.

25. Τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, που εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 509/2018 απόφαση ΡΑΕ (Β' 2307), όπως ισχύει.

26. Τα απολογιστικά στοιχεία του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.) που αφορούν την καταβολή της ΠΑΕΣΑ για το διάστημα Νοεμβρίου 2019 - Απριλίου 2020, που εστάλησαν στην υπηρεσία με το υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/55845/2309/12.06.2020 μήνυμα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.

27. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις αυτής της απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

Την τροποποίηση της υπ' αρ. ΑΠΕΝ/Α/Φ1/οικ.187480/07.12.2016 (Β' 3955) υπουργικής απόφασης «Μεθοδολογία υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς τεχνολογιών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης, κριτήρια και περιορισμοί χορήγησης της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά και διαδικασία χορήγησης της, καθώς και διαδικασία απομείωσης της λειτουργικής ενίσχυσης για τους σταθμούς που έχουν λάβει Επενδυτική Ενίσχυση κατ' εφαρμογή των άρθρων 3, 5 και 6 του ν. 4414/2016», όπως τροποποιήθηκε με τις ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/48144/1581/28.05.2019 (Β' 2076) και ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/93892/3114/16.10.2019 (Β' 3848) και ισχύει, στα ακόλουθα σημεία:

1. Το άρθρο 1 αντικαθίσταται ως εξής:

«Άρθρο 1  
Ορισμοί

1. Αξία της Ηλεκτρικής ενέργειας στη Χονδρεμπορική Αγορά (Α.Η.Χ.Α.): Η αξία της ηλεκτρικής ενέργειας στη Χονδρεμπορική Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ανά Περίοδο Κατανομής, σε €/MWh, η οποία για τις ανάγκες της παρούσας ορίζεται λαμβάνοντας υπόψη την ωριαία Οριακή Τιμή Συστήματος (Ο.Τ.Σ.).

2. Ωριαία Απόκλιση Ενέργειας Συνόλου σταθμών ανά συμμετέχοντα στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΩΑΕΣ): Η ωριαία απόκλιση της ποσότητας ενέργειας που τελικά παράγαγε το σύνολο των σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.



με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία, ανά συμμετέχοντα στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και η οποία απορροφήθηκε από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο (εγχύθηκε στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο) και εκκαθαρίστηκε στο πλαίσιο της αγοράς εξισορρόπησης, από το Πρόγραμμα Αγοράς του ίδιου αυτού Συνόλου, ανηγμένη στη συνέχεια στο άθροισμα της εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών αυτών.

3. Ακραίο Ωριαίο Όριο Ποσοστιαίας Απόκλισης (ΑΩΟ-ΠΑ): Το ωριαίο όριο ποσοστιαίας απόκλισης της τελικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από το Πρόγραμμα Αγοράς σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ανηγμένο στην εγκατεστημένη ισχύ των σταθμών αυτών, του Προγράμματος Αγοράς, ανά κατηγορία σταθμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, σύμφωνα με τον πίνακα της παρ. 2 του άρθρου 6 της παρούσας.

4. Ακραίο (Μηνιαίο) Ωριαίο Όριο Ποσοστιαίας Απόκλισης Συνόλου σταθμών ανά συμμετέχοντα στις Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΩΟΠΑΣ): Το ωριαίο όριο ποσοστιαίας απόκλισης του συνόλου των σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία, ανά συμμετέχοντα στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τα Ακραία Ωριαία Όρια Ποσοστιαίας Απόκλισης του πίνακα της παρ. 2 του άρθρου 6 της παρούσας και σταθμισμένο με το μηνιαίο μερίδιο της παραγωγής της εκάστοτε κατηγορίας σταθμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, η υπέρβαση του οποίου για ποσοστό ωρών υψηλότερο από το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών που αντιστοιχεί, οδηγεί σε μη καταβολή της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά για τον μήνα εκκαθάρισης.

5. Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών (ΑΜΠΩ): Το μηνιαίο ποσοστό ωρών, η υπέρβαση του οποίου στη βάση του ποσοστού ωρών για τις οποίες είχε γίνει αποδεκτή ποσότητα ενέργειας Εντολής Πώλησης ή Αγοράς στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και για τις οποίες προκύπτει υπέρβαση του Ακραίου (Μηνιαίου) Ωριαίου Ορίου Ποσοστιαίας Απόκλισης Συνόλου σταθμών ανά συμμετέχοντα στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, οδηγεί σε μη καταβολή της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά για τον μήνα εκκαθάρισης.

6. Χρέωση Απόκλισης Προσφορών Έγχυσης (BAL\_GRES): Η μοναδιαία χρέωση απόκλισης, σε €/MWh, λόγω σημαντικών αποκλίσεων στην υποβολή Προσφορών Έγχυσης από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, η οποία καθορίζεται ετησίως, σύμφωνα με τους οικειούς κώδικες της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας».

2. Στην παράγραφο 2 του άρθρου 5 «Μεθοδολογία υπολογισμού της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά», όπως αναριθμήθηκε με την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/481441581/28.05.2019 (Β' 2076) απόφαση, προστίθενται στοιχεία (δ) και (ε) ως εξής:

«δ. Ειδικά από την 1η Οκτωβρίου 2020 και μέχρι το τέλος του έτους 2020, η τιμή της Σταθερής Προσαύξησης (Σ.Π.) καθορίζεται σε 0,5€/MWh για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.,

οι κάτοχοι των οποίων έχουν δικαίωμα για την καταβολή αυτής σύμφωνα με τις παραγράφους 11 και 13 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 και με τις διατάξεις της παρούσης.

ε. Ειδικά για το έτος 2021, με την επιφύλαξη του άρθρου 10, η τιμή της Σταθερής Προσαύξησης (Σ.Π.) καθορίζεται σε 0,25€/MWh για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι κάτοχοι των οποίων έχουν δικαίωμα για την καταβολή αυτής σύμφωνα με τις παραγράφους 11 και 13 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 και με τις διατάξεις της παρούσης».

3. Προστίθεται άρθρο 10 ως εξής:

«Άρθρο 10  
Τελικές Διατάξεις

Η καταβολή της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά παύει να αποδίδεται και καταργείται στο τέλος του ημερολογιακού μήνα που βρίσκουν εφαρμογή οι διατάξεις της παραγράφου 7 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016, όπως ισχύει.

4. Το άρθρο 6 «Κριτήρια καταβολής της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά», όπως αναριθμήθηκε με την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/481441581/28.05.2019 (Β' 2076), αντικαθίσταται ως εξής:

«Άρθρο 6  
Κριτήρια καταβολής της Προσαύξησης  
Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά

1. Για σταθμούς Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία, η ΔΑΠΕΕΠ. Α.Ε. υπολογίζει για κάθε συμμετέχοντα στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τον πίνακα της παρ. 2 του παρόντος, για κάθε ώρα του μήνα την ΩΑΕΣ. Αντίστοιχα υπολογίζεται το ΑΩΟΠΑΣ, ως ο λόγος του αθροίσματος των γινομένων της μηνιαίας παραγόμενης ενέργειας ανά κατηγορία σταθμού ΑΠΕ και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία επί της τιμής των συντελεστών ΑΩΟΠΑ που αντιστοιχεί σε αυτή την κατηγορία σταθμού, όπως αυτές καθορίζονται στον πίνακα της παραγράφου 2, προς τη συνολική μηνιαία παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας του συνόλου των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία ανά συμμετέχοντα στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας. Σε περίπτωση που η ΩΑΕΣ υπερβαίνει το αντίστοιχο ΑΩΟΠΑΣ, για ποσοστό ωρών υψηλότερο από το ΑΜΠΩ, δεν καταβάλλεται για τους σταθμούς αυτούς κατά τον μηνιαίο κύκλο εκκαθάρισης το ποσό του άρθρου 5. Ειδικότερα εφαρμόζεται ο τύπος της παρ. 2 του παρόντος, για τον υπολογισμό του ΑΩΟΠΑΣ βάσει των διαφορετικών τεχνολογιών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και του διαφορετικού εύρους εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών για κάθε αντίστοιχη ώρα του μήνα.

2. Το Ακραίο Ωριαίο Όριο Ποσοστιαίας Απόκλισης (ΑΩΟΠΑΣ) για το σύνολο των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία που εκπροσωπούνται από τον ίδιο συμμετέχοντα στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, υπολογίζεται με τον παρακάτω τύπο:

$$ΑΩΟΠΑΣ = \frac{\sum_{ΤΕΧΝ} ΑΩΟΠΑ_{ΤΕΧΝ,ΕΥΡΟΣΙΣΧΥΟΣ} \times Q_{ΤΕΧΝ,ΕΥΡΟΣΙΣΧΥΟΣ}}{\sum_{ΤΕΧΝ} Q_{ΤΕΧΝ}}$$

Όπου:

- Το ποσοστό ανά κατηγορία σταθμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για το μέγεθος ΑΩΟΠΑ λαμβάνεται σύμφωνα με την τεχνολογία του σταθμού και το εύρος της εγκατεστημένης ισχύος του, από τον παρακάτω Πίνακα:

Πίνακας τιμών Ακραίου Ωριαίου Ορίου Ποσοστιαίας Απόκλισης (ΑΩΟΠΑ) ανά κατηγορία σταθμού

Κατηγορία Σταθμού	Ακραίο Ωριαίο Όριο Ποσοστιαίας Απόκλισης (ΑΩΟΠΑ)
Αιολικές εγκαταστάσεις 0-15 MW	25%
Αιολικές εγκαταστάσεις >15 MW	20%
Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. πλην Αιολικών Εγκαταστάσεων και σταθμών ελεγχόμενης παραγωγής 0-1 MW	12%
Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. πλην Αιολικών Εγκαταστάσεων και σταθμών ελεγχόμενης παραγωγής >1 MW	10%

και

-  $Q_{ΤΕΧΝ, ΕΥΡΟΣΙΣΧΥΟΣ}$ : η μηνιαία παραγωγή της εκάστοτε κατηγορίας σταθμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ σε κανονική λειτουργία, που εκπροσωπούνται από τον ίδιο συμμετέχοντα στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

Το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών (ΑΜΠΩ) καθορίζεται σε 30%.»

Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, με εξαίρεση το σημείο 4 της παρούσας, η ισχύς του οποίου αρχίζει με την έναρξη της λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, της Ενδοημερήσιας Αγοράς και της Αγοράς Εξισορρόπησης.

Η απόφαση αναρτάται και είναι διαθέσιμη στο δικτυακό τόπο του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (<http://www.yren.gr>).

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 29 Ιουλίου 2020

Ο Υφυπουργός

**ΓΕΡΑΣΙΜΟΣ ΘΩΜΑΣ**





## ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

### 1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.

- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

#### • Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.

Β. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

- Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

### 2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

**Ταχυδρομική Διεύθυνση:** Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

**ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ:** 210 5279000 - fax: 210 5279054

#### ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

**Πωλήσεις - Συνδρομές:** (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

**Πληροφορίες:** (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

**Παραλαβή Δημ. Ύλης:** (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

**Ωράριο για το κοινό:** Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

**Πείτε μας τη γνώμη σας,**

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

