



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ  
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ  
ΚΑΙ ΟΡΥΚΤΩΝ ΠΡΩΤΩΝ ΥΛΩΝ

ΓΕΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ  
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΑΠΕ & ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΩΝ ΚΑΥΣΙΜΩΝ



Ταχ. Δ/ση : Μεσογείων 119  
Ταχ. Κώδικας : 115 26 ΑΘΗΝΑ  
Πληροφορίες : Μ. Γιαννέτσου – Β. Μηλιώνη  
Τηλ. : 213 15 13 751 – 213 15 13 463  
Fax : 213 15 13 448  
e-mail : [giannetsoum@prv.ypeka.gr](mailto:giannetsoum@prv.ypeka.gr)  
[v.milioni@prv.ypeka.gr](mailto:v.milioni@prv.ypeka.gr)

**ΠΡΟΣ:**

Αυτοτελές Τμήμα  
Κοινοβουλευτικού Ελέγχου

(Σχετ.: α.π. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/69360/2778/15.07.2020)

**ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αρ. 8207/15.07.2020 Ερώτηση των βουλευτών κ.κ. Σ. Βαρδάκη, Ε.**

**Θραψανιώτη, Χ. Μαμουλάκη, Π. Πολάκη με θέμα «Αιολικά πάρκα στην Κρήτη»**

Σχετικά: Η υπ' αριθμ. 8207/15.07.2020 ερώτηση των βουλευτών κ.κ. Σ. Βαρδάκη, Ε. Θραψανιώτη, Χ. Μαμουλάκη, Π. Πολάκη

Σε απάντηση της ερώτησης του θέματος που κατατέθηκε στη Βουλή από τους βουλευτές κ.κ. Σ. Βαρδάκη, Ε. Θραψανιώτη, Χ. Μαμουλάκη, Π. Πολάκη, θέτουμε υπόψη σας τα ακόλουθα:

Όσον αφορά στο ερώτημα 2, το οποίο άπτεται θεμάτων σχετικών με την εφαρμογή των όρων και προϋποθέσεων των χορηγηθέντων αδειών παραγωγής, αρμόδια να απαντήσει είναι η ΡΑΕ.

Όσον αφορά στο ερώτημα 3, σας ενημερώνουμε ότι η αρμοδιότητα ανάκλησης των διοικητικών πράξεων, συμπεριλαμβανομένων και των αδειών παραγωγής, ανήκει στην αρχή η οποία τις εξέδωσε, εν προκειμένω στην ΡΑΕ. Επίσης όσον αφορά σε ειδικότερα θέματα χωροταξικής πολιτικής, αρμόδια να απαντήσει είναι η Διεύθυνση Χωροταξικού Σχεδιασμού του ΥΠΕΝ, στην οποία κοινοποιείται το παρόν.

Ειδικότερα επί του ερωτήματος 1, σας ενημερώνουμε ότι σύμφωνα με το άρθρο 7 του ν. 4414/2016 από την 1η Ιανουαρίου 2017, τέθηκε σε ισχύ το καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών. Παρόλα αυτά σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016, «5. Η Λειτουργική Ενίσχυση α. των σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής μικρότερης των 400 kW, ή β. των καινοτόμων, με απόφαση Ρ.Α.Ε., εκδοθείσας κατόπιν αιτήσεως του ενδιαφερομένου, έργων που εγκαθίστανται από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.), πανεπιστημιακά ιδρύματα, ερευνητικά ιδρύματα και ερευνητικά ινστιτούτα στο πλαίσιο προγράμματος και για όσο διαρκεί το πρόγραμμα, αποδίδεται στη βάση μιας Σταθερής Τιμής, η οποία ταυτίζεται με την Τιμή Αναφοράς και οι κάτοχοι των εν λόγω σταθμών συνάπτουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (Σ.Ε.Σ.Τ.) του άρθρου 10 του παρόντος νόμου.»

Συνεπώς, από το ισχύον πλαίσιο προβλέπεται ότι οι κάτοχοι μικρών σε ισχύ έργων, οι οποίοι είναι κυρίως μικροί και μεσαίοι επενδυτές, λαμβάνουν λειτουργική ενίσχυση στη βάση σταθερής τιμής και όχι διαφορικής προσαύξησης.

Επιπλέον, με την ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ.184573/13.12.2017 υπουργική απόφαση «Καθορισμός τεχνολογιών ή και κατηγοριών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, χαρακτηρισμός των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ως τεχνολογικά ουδέτερων ή μη και καθορισμός μεθοδολογίας και διαδικασίας επιμερισμού ισχύος για συμμετοχή, στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυννοριακού Εμπορίου ενέργειας με αυτές, με βάση την παρ. 2 του άρθρου 7 του ν.4414/2016.» (ΦΕΚ Β' 4488), όπως τροποποιήθηκε με τις αποφάσεις ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ.172858/22.03.2018 (ΦΕΚ Β' 1263), ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ.179988/09.10.2018 (ΦΕΚ Β' 4850), ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/18135/511/27.02.2019 (ΦΕΚ Β' 779) και ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/46810/1974/18.05.2020 (ΦΕΚ Β' 2062) και ισχύει, ρυθμίζεται ότι οι αιολικοί σταθμοί μέγιστης ισχύος παραγωγής μικρότερης ή ίσης των 3 MW και μικρότερης ή ίσης των 6 MW που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες του ν.4513/2018 (ΦΕΚ Α' 9) που πληρούν το κριτήριο της παρ. 3α του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149) (το ίδιο φυσικό ή νομικό πρόσωπο μπορεί να συνάπτει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για έως δύο (2) έργα της ίδιας τεχνολογίας, εφόσον οι τεχνολογίες ενισχύονται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών) και οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μικρότερης των 500 kW και μικρότερης ή ίσης του 1 MW που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες του ν.4513/2018 (ΦΕΚ Α' 9) και πληρούν το κριτήριο της παρ. 3α του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149) εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών.

Επιπλέον, στο άρθρο 3α του ίδιου νόμου, προβλέπεται ότι: *«Οι Ενεργειακές Κοινότητες (Ε.Κοιν.) που συστήνονται, σύμφωνα με τον ν. 4513/2018 (ΦΕΚ Α' 9) απαγορεύεται να συνάπτουν συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, για συνολική εγκατεστημένη ισχύ ή μέγιστη ισχύ παραγωγής άνω των 18 MW. Κατά τα λοιπά εφαρμόζονται αναλογικά οι διατάξεις των προηγούμενων εδαφίων.»*

Συνεπώς, από το ισχύον νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο προβλέπονται εξαιρέσεις από την υποχρεωτική συμμετοχή σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, των μικρότερων σε ισχύ έργων ΑΠΕ ή έργων ΑΠΕ που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018 (ΦΕΚ Α' 9).

Η αξιοποίηση του εγχώριου δυναμικού ΑΠΕ αποτελεί εθνικό ενεργειακό στόχο, καθώς συμβάλλει τόσο στη διαφοροποίηση του εθνικού ενεργειακού μίγματος όσο και στην ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, ενώ ταυτόχρονα ενισχύει και την ανάπτυξη της εθνικής οικονομίας. Σύμφωνα με την Οδηγία 2009/28/ΕΚ, για την Ελλάδα ο στόχος της διείσδυσης των ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας το 2020 έχει τεθεί στο 18%, ενώ με τον ν. 3851/2010 ορίστηκε στο 20%. Από τα στοιχεία της 5ης Έκθεσης Προόδου του Εθνικού Σχεδίου Δράσης για τις ΑΠΕ (NREAP) προκύπτει ότι το 2018 το μερίδιο των ΑΠΕ διαμορφώθηκε στο 18,05% της τελικής ακαθάριστης κατανάλωσης ενέργειας, ενώ το μερίδιο των ΑΠΕ επί της τελικής ακαθάριστης κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκε στο 25,99%.

Στο πλαίσιο της ενσωμάτωσης της νέας ευρωπαϊκής Οδηγίας 2018/2001 για την προώθηση της χρήσης από ανανεώσιμες πηγές, τα κράτη μέλη, συμπεριλαμβανομένης της Ελλάδας, δεσμεύονται ότι το μερίδιο της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας θα ανέρχεται σε τουλάχιστον 32% για το 2030, στόχος που για τα ελληνικά δεδομένα έχει συμπεριληφθεί στο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), το οποίο δημοσιεύθηκε προσφάτως σε ΦΕΚ (Β'

4893/31.12.2019). Συγκεκριμένα, η κυβέρνηση αναθεώρησε το στόχο για τη συμμετοχή των ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας μέχρι το έτος 2030 από το 31% που είχε δηλωθεί στο αρχικό σχέδιο ΕΣΕΚ σε τουλάχιστον 35% μέχρι το έτος 2030, ενώ αξίζει να σημειωθεί ότι το μερίδιο των ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας βρίσκεται περίπου στο 16,95% για το έτος 2017 σύμφωνα με τα τελευταία επίσημα στατιστικά στοιχεία και με εκτίμηση μεριδίου μέχρι σήμερα περίπου 18%.

Βάσει των ανωτέρω στόχων, για την επίτευξη, με το βέλτιστο οικονομικά τρόπο, των ενεργειακών στόχων του 2030 εκτιμάται ότι θα χρειαστεί να εγκατασταθούν μέχρι το 2030, επιπλέον των λειτουργούντων σταθμών, περίπου 9.000 MW νέων έργων ΑΠΕ. Σε επίπεδο τεχνολογίας αυτό εκτιμάται ότι θα επιτευχθεί από νέους αιολικούς και φωτοβολταϊκούς σταθμούς (περίπου 8.100 MW), ενώ λιγότερο από το 10% της προβλεπόμενης νέας εγκατεστημένης ισχύος θα αφορά έργα των υπολοίπων τεχνολογιών ΑΠΕ (βλέπε Πίνακας 9: Εξέλιξη εγκατεστημένης ισχύος μονάδων ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή, σελ. 55514 ΦΕΚ Β' 4983/2019). Στο πλαίσιο αυτό, με την υπ' αρ. πρωτ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/11163/409/31.01.2020 (ΦΕΚ Β' 368/2020) απόφαση καθορίστηκε η δημοπρατούμενη ισχύς και ο ελάχιστος αριθμός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για το 2020 ανά τεχνολογία ή/και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Για την επίτευξη των στόχων που έχουν τεθεί με τον ΕΣΕΚ, δημοσιεύτηκε προσφάτως ο 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.”* (ΦΕΚ Α' 92/07.05.2020). Ο νόμος εισάγει ένα διαφανές αποτελεσματικό και απλοποιημένο πλαίσιο, που εκσυγχρονίζει και επιταχύνει την πρώτη φάση αδειοδότησης έργων ΑΠΕ, την άδεια παραγωγής, αντικαθιστώντας την με την Βεβαίωση Παραγωγού η οποία προκύπτει σε μεγάλο βαθμό μέσα από την αυτοματοποιημένη διαδικασία του νέου Ηλεκτρονικού Μητρώου Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (ΗΜΠΗΕ ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ). Στόχος της αντικατάστασης, είναι η δραστική μείωση του χρόνου, με στόχο να ευθυγραμμιστεί η Ελλάδα με την ευρωπαϊκή οδηγία που επιτάσσει ολοκλήρωση της αδειοδότησης των ΑΠΕ σε διάστημα δύο ετών για την πλειονότητα των έργων και τριών ετών σε εξαιρετικές περιπτώσεις, η απελευθέρωση δεσμευμένων εκτάσεων που δεν αξιοποιούνται και η αξιολόγηση εκκρεμών αιτήσεων, με σεβασμό στους περιορισμούς χωροθέτησης και στα θέματα τα οποία άπτονται στους τομείς της εθνικής ασφάλειας και της δημόσιας υγείας. Η παρέμβαση αυτή συνοδεύει και λειτουργεί παράλληλα με την απλοποίηση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης (η οποία ρυθμίζεται στον ίδιο νόμο). Σε δεύτερο χρόνο θα απλοποιηθούν τα επόμενα στάδια της αδειοδοτικής διαδικασίας, μέχρι και το τελευταίο που είναι οι Άδειες Εγκατάστασης και Λειτουργίας.

Σύμφωνα με το ισχύον πλαίσιο αδειοδότησης σταθμών Α.Π.Ε., τίθενται συγκεκριμένα κριτήρια και λαμβάνονται υπόψη όλες οι σχετικές παράμετροι για την εγκατάστασή τους, μεταξύ των οποίων περιβαλλοντικές και χωροταξικές. Ειδικότερα, το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΕΠΧΣΑΠΕ) που ισχύει από το 2008 (Αρ. Απ. 49828/2464/12.11.2008, ΦΕΚ Β' 2464/3.12.2008) δίνει κατευθύνσεις για τη ρύθμιση των ζητημάτων χωροθέτησης και εγκατάστασης έργων Α.Π.Ε., λαμβάνοντας υπόψη τις πιθανές επιπτώσεις τους στο φυσικό και ανθρωπογενές περιβάλλον. Συγκεκριμένα, το Ειδικό Χωροταξικό Πλαίσιο προβλέπει κριτήρια χωροθέτησης σταθμών, ελάχιστες αποστάσεις εγκατάστασης από περιοχές περιβαλλοντικού ενδιαφέροντος και στοιχείων πολιτιστικής κληρονομιάς, ενώ προσδιορίζονται ρητά περιοχές αποκλεισμού και ζώνες ασυμβατότητας για ορισμένες κατηγορίες σταθμών.

Ειδικότερα όσον αφορά στα αιολικά πάρκα, στο ισχύον ΕΠΧΣΑΠΕ γίνεται ειδική μνεία στη φέρουσα ικανότητα των Ο.Τ.Α., δηλαδή στο μέγιστο αριθμό τυπικών ανεμογεννητριών που επιτρέπεται να εγκατασταθούν σε μια ενότητα χώρου, δημιουργώντας έτσι δικλείδες ασφαλείας για τις μικρότερες δυνατές επιπτώσεις από την εγκατάσταση ανεμογεννητριών στο χώρο, στο τοπίο και στο περιβάλλον.

Σύμφωνα με το άρθρο 5 του ΕΠΧΣΑΠΕ, για τη χωροθέτηση των αιολικών εγκαταστάσεων ο εθνικός χώρος, με βάση το εν δυνάμει εκμεταλλεύσιμο αιολικό δυναμικό του και τα ιδιαίτερα χωροταξικά και περιβαλλοντικά χαρακτηριστικά του, διακρίνεται στις ακόλουθες μείζονες κατηγορίες:

α. Στην ηπειρωτική χώρα, συμπεριλαμβανομένης της Εύβοιας.

β. Στην Αττική, που αποτελεί ειδικότερη κατηγορία της ηπειρωτικής χώρας λόγω του μητροπολιτικού χαρακτήρα της.

γ. Στα κατοικημένα νησιά του Ιονίου και του Αιγαίου Πελάγους, συμπεριλαμβανομένης της Κρήτης.

δ. Στον υπεράκτιο θαλάσσιο χώρο και τις ακατοίκητες νησίδες.

2. Η ηπειρωτική χώρα διακρίνεται περαιτέρω σε Περιοχές Αιολικής Προτεραιότητας (Π.Α.Π.) και σε Περιοχές Αιολικής Καταλληλότητας (Π.Α.Κ.)

Το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας έχει εκκινήσει διαδικασία αξιολόγησης – αναθεώρησης του Ειδικού Χωροταξικού Πλαισίου για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΕΧΠ ΑΠΕ) και από τον Φεβρουάριο του 2019, έχει εκδώσει το σχετικό τεύχος τεχνικών προδιαγραφών.

Η περιβαλλοντική αδειοδότηση λαμβάνει χώρα, μετά τη χορήγηση των Βεβαιώσεων Παραγωγής από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), με την υποβολή Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.) στην αρμόδια περιβαλλοντική αρχή και την Έγκριση των σχετικών Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) για την εγκατάσταση και λειτουργία. Σύμφωνα με τη σχετική διαδικασία, η οποία τροποποιήθηκε προσφάτως με τον ν. 4685/2020, εφόσον ο φάκελος της Μ.Π.Ε. κριθεί πλήρης, η Μ.Π.Ε. διαβιβάζεται στα οικεία Περιφερειακά Συμβούλια για δημοσιοποίηση και ενημέρωση του κοινού καθώς και στις συναρμόδιες Υπηρεσίες για κατάθεση των απόψεών τους, σύμφωνα με την κείμενη περιβαλλοντική νομοθεσία εντός αποκλειστικών προθεσμιών. Η οριστική απόφαση της Διοίκησης για την υλοποίηση των προτεινόμενων έργων, λαμβάνεται μετά την ολοκλήρωση της διαβούλευσης με το κοινό και τις Υπηρεσίες και με την έκδοση ή μη των Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων των έργων.

Στη συνέχεια της διαδικασίας αδειοδότησης των έργων Α.Π.Ε., μετά την έκδοση της Απόφασης Ε.Π.Ο. ακολουθεί η χορήγηση των αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας. Τα θέματα χορήγησης των ανωτέρω αδειών ρυθμίζονται λεπτομερώς με τις διατάξεις του άρθρου 8 του ν.3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129), όπως ισχύει.

Με βάση τα ανωτέρω, προκύπτει ότι έχει διαμορφωθεί το γενικό πλαίσιο χωροθέτησης και αξιολόγησης των περιβαλλοντικών επιπτώσεων των έργων Α.Π.Ε. σε κάθε περιοχή της χώρας, και έχουν δοθεί οι κατευθύνσεις για την εναρμόνιση όλων των τοπικών ή υπερτοπικών χωροταξικών σχεδίων που θα ορίζουν λεπτομερώς τις βέλτιστες περιοχές χωροθέτησης των έργων, όπως ορίζεται στο άρθρο 21 του ΕΠΧΣΑΠΕ. Στόχος είναι η ενεργειακή αναβάθμιση της χώρας, που θα προσδώσει νέες αναπτυξιακές δυνατότητες σε πολλά πεδία δραστηριότητας, παράλληλα με τη διατήρηση της φυσιογνωμίας και την προστασία του φυσικού και ανθρωπογενούς περιβάλλοντος.

Σε ότι αφορά στο ερώτημα 4, θέτουμε υπόψη σας τα εξής :

Με το άρθρο 21 του ν.4643/2019 (ΦΕΚ Α' 193) «Απελευθέρωση αγοράς ενέργειας, εκσυγχρονισμός της ΔΕΗ, ιδιωτικοποίηση της ΔΕΠΑ και στήριξη των Α.Π.Ε. και άλλες διατάξεις.» με το οποίο προστέθηκε η παράγραφος 12 στο άρθρο 4 του ν.4414/2016, ρυθμίζεται ο τρόπος χορήγησης μεμονωμένης ενίσχυσης σε σταθμούς Α.Π.Ε. ισχύος μεγαλύτερης των 250 MW, καθώς και σε συγκροτήματα σταθμών Α.Π.Ε. με κοινό σημείο σύνδεσης με το Σύστημα συνολικής ισχύος μεγαλύτερης των 250 MW. Πιο συγκεκριμένα, με το ανωτέρω άρθρο προβλέπεται η έκδοση υπουργικής απόφασης για τον προσδιορισμό των επιλέξιμων έργων, των δικαιολογητικών και στοιχείων που κατ' ελάχιστο πρέπει να περιλαμβάνονται στο φάκελο της αίτησης χορήγησης της μεμονωμένης ενίσχυσης, των κριτηρίων αξιολόγησης και κάθε άλλου σχετικού θέματος. Τα αιτήματα που θα υποβάλλονται στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας θα εξετάζονται από την Επιτροπή του άρθρου 12 του ν.4414/2016, η οποία θα εισηγείται στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας την κοινοποίηση ή μη σχεδίου χορήγησης μεμονωμένης ενίσχυσης στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Στην περίπτωση που η εν λόγω ενίσχυση κριθεί από τη Ευρωπαϊκή Επιτροπή ως συμβατή με τις αρχές του Ενωσιακού Δικαίου, θα εκδίδεται απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τη χορήγηση μεμονωμένης ενίσχυσης. Σε αντίθετη περίπτωση θα εκδίδεται απόφαση του

Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την απόρριψη του αιτήματος χορήγησης μεμονωμένης ενίσχυσης. Με την απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τη χορήγηση μεμονωμένης ενίσχυσης θα καθορίζεται και η Τιμή Αναφοράς στη βάση της οποίας θα υπολογίζεται μηνιαίως η Λειτουργική Ενίσχυση Διαφορικής Προσαύξησης που θα λαμβάνει ο κάτοχος του σταθμού ή του συγκροτήματος σταθμών.

Τέλος, όσον αφορά στο ερώτημα 5, σύμφωνα με το ισχύον νομοθετικό πλαίσιο δεν προβλέπονται περαιτέρω πρόσθετα αντισταθμιστικά οφέλη εκτός του υπάρχοντος ειδικού τέλους 3%, το οποίο προβλέπεται στην παρ. Α.1 του άρθρου 25 του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129), όπως τροποποιήθηκε με το άρθρ. 3 του ν.4585/2018 (ΦΕΚ Α' 216) και ισχύει. Σύμφωνα με την παρ. Α.3 του άρθρ. 25 του ν. 3468/2006 σε συνδυασμό με την υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/48653/1597/29.05.2019 (ΦΕΚ Β' 2172) Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/9021/349/27.01.2020 (ΦΕΚ Β' 203) ΚΥΑ, των Υπουργών Εσωτερικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας, από το ποσοστό 3% που αφορά στο ειδικό τέλος ΑΠΕ:

α) ποσοστό 1% αποδίδεται στους οικιακούς καταναλωτές μέσω των κατόχων άδειας προμήθειας που προμηθεύουν ηλεκτρική ενέργεια σε οικιακούς καταναλωτές των Δήμων, στους οποίους λειτουργούν σταθμοί Α.Π.Ε.,

β) ποσοστό 0,3% αποδίδεται υπέρ του Πράσινου Ταμείου και

γ) ποσοστό 1.7% αποδίδεται στους Δήμους, εντός των διοικητικών ορίων των οποίων είναι εγκατεστημένοι οι σταθμοί Α.Π.Ε. και από την εδαφική περιφέρεια των οποίων διέρχεται η γραμμή σύνδεσης του σταθμού με το Σύστημα ή το Δίκτυο.

Σύμφωνα με το άρθρ. 25 του ν.3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129), όπως τροποποιήθηκε με το άρθρ. 3 του ν.4585/2018 (ΦΕΚ Α' 216) και ισχύει, επανακαθορίζεται η διαδικασία επιμερισμού των ποσών του ειδικού τέλους στους οικιακούς καταναλωτές και εξέτασης όλων των σχετικών ενστάσεων συμπεριλαμβανομένων και αυτών που αφορούν στα διοικητικά όρια των Κοινοτήτων, στις οποίες είναι εγκατεστημένοι σταθμοί ΑΠΕ και Υβριδικοί σταθμοί.

Κατ' εφαρμογή του άρθρ. 25 του ν.3468/2006, το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, σε συνεργασία με το Υπουργείο Εσωτερικών προχώρησε στην έκδοση της υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/48653/1597/29.05.2019 (ΦΕΚ Β' 2172) Κοινής Υπουργικής Απόφασης (ΚΥΑ), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/9021/349/27.01.2020 (ΦΕΚ Β' 203) ΚΥΑ, με την οποία καθορίζεται ο τρόπος προσδιορισμού και επιμερισμού του ειδικού τέλους 1% στους οικιακούς καταναλωτές σε περιοχές όπου λειτουργούν σταθμοί ΑΠΕ και Υβριδικοί σταθμοί.

Στη συνέχεια, κατ' εφαρμογή του άρθρ. 3 του ν. 4585/2018 και της ανωτέρω ΚΥΑ, εκδόθηκε η υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/28729/1081/2020 (ΦΕΚ Β' 1062) Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, για την συγκρότηση της Επιτροπής Επιμερισμού και της Επιτροπής Εξέτασης Ενστάσεων του ειδικού τέλους υπέρ των οικιακών καταναλωτών σε περιοχές όπου λειτουργούν σταθμοί Α.Π.Ε. και Υβριδικοί σταθμοί.

Ήδη στις 03.08.2020 αναρτήθηκε στον δικτυακό τόπο του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας ([www.ypeka.gr](http://www.ypeka.gr)), η υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/74976/2999/31.07.2020 (ΦΕΚ Β'3154) Απόφαση του Γενικού Διευθυντή Ενέργειας (ΑΔΑ: ΨΩ8Φ4653Π8-ΗΧ0), με την οποία δημοσιοποιείται ο Πίνακας Επιμερισμού του ειδικού τέλους υπέρ των οικιακών καταναλωτών.

**Ο Προϊστάμενος της Διεύθυνσης**

**α.α.**

**Δημήτριος Αλεξόπουλος**

Εσωτερική Διανομή:

- Γραφείο Υπουργού
- Γραφείο Γενικής Γραμματέως Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών
- Γενική Διεύθυνση Ενέργειας
- Διεύθυνση ΑΠΕ και Εναλλακτικών Καυσίμων

Κοινοποίηση:

Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας  
Γενική Διεύθυνση Χωρικού Σχεδιασμού  
Δ/νση Χωροταξικού Σχεδιασμού  
Αμαλιάδος 17  
115 23 ΑΘΗΝΑ