



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

27 Δεκεμβρίου 2021

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 6250

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/123726/5096

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 Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας με αυτές, με βάση την παρ. 2 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016.

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1. 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) και ιδιαίτερα την παρ. 2 του άρθρου 7.

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. 4513/2018 «Ενεργειακές κοινότητες και άλλες διατάξεις» (Α' 9).

4. Τον ν. 4602/2019 «Ερευνα, εκμετάλλευση και διαχείριση του γεωθερμικού δυναμικού της Χώρας, σύσταση Ελληνικής Αρχής Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Ερευνών, ιδιοκτησιακός διαχωρισμός δικτύων διανομής φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις.» (Α' 45) και ιδίως το άρθρο 72.

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

6. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/30971/1190/26.03.2020 υπουργική απόφαση «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 περ. 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).» (Β' 1045).

7. Την Οδηγία (ΕΕ) 2018/2001 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Δεκεμβρίου 2018

για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης (L 328/82/21.12.2018).

8. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (αναδιατύπωση) και ιδιαίτερα τα άρθρα 5 και 12.

9. Την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής C(2021) 8651/24.11.2021 με θέμα State Aid SA 60064

-(2021/N) Greece "Greek RES and heCHP scheme 2021-2025".

10. Την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής C(2016) 7272/16.11.2016 με θέμα State Aid SA 44666

- Greece «New operating aid scheme for the production of electricity from RES and HECHP».

11. 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).

12. Το π.δ. 132/2017 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» (Α' 160).

13. Το π.δ. 2/2021 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 2).

14. Την υπ' αρ. 9/2021 γνώμη της Ρ.Α.Ε., η οποία διαβιβάστηκε στο ΥΠΕΝ με το υπό στοιχεία Ο-91064/26.11.2021 έγγραφο της Αρχής.

15. Το ΥΠΕΝ/ΔΠΔΑ/120593/2740/17.12.2021 έγγραφο της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών του ΥΠΕΝ.

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

Άρθρο 1

Σκοπός και Πεδίο Εφαρμογής

Με τις διατάξεις της παρούσας καθορίζονται οι τεχνολογίες ή και κατηγορίες 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, χαρακτηρίζονται οι ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ως τεχνολογικά ουδέτερες ή μη και καθορίζεται η μεθοδολογία και η διαδικασία επιμερισμού ισχύος για συμμετοχή, στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας με αυτές, σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 7

του ν. 4414/2016, όπως έχει τροποποιηθεί με το άρθρο 66 του ν. 4843/2021.

Άρθρο 2

Ορισμοί

Για την εφαρμογή της παρούσας οι όροι που χρησιμοποιούνται στις διατάξεις αυτής έχουν την ακόλουθη έννοια:

1. Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών τεχνολογικά ουδέτερες: είναι οι ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών στις οποίες μπορούν να συμμετάσχουν σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. όλων των τεχνολογιών.

2. Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά τεχνολογία: είναι οι ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών στις οποίες μπορούν να συμμετάσχουν σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μόνο της ίδιας τεχνολογίας.

3. Κοινές Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή: είναι οι ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που αφορούν στην εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. σε μια συγκεκριμένη περιοχή και στις οποίες μπορούν να συμμετάσχουν σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. τουλάχιστον δύο διαφορετικών τεχνολογιών.

4. Κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών: είναι οι ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών στις οποίες μπορούν να συμμετάσχουν σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. τουλάχιστον δύο διαφορετικών τεχνολογιών.

5. Κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών σταθμών Α.Π.Ε. με αποθήκευση: είναι οι ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών στις οποίες μπορούν να συμμετάσχουν αιολικοί και φωτοβολταϊκοί σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που διαθέτουν σύστημα αποθήκευσης.

Άρθρο 3

Σταθμοί 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

1. Οι σταθμοί 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 από την έναρξη ισχύος της παρούσας έως τις 31.12.2022 είναι:

α) Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 6 MW.

β) Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 60 kW και μικρότερης ή ίσης των 6 MW που δεν πληρούν το κριτήριο της παρ. 3α του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149).

γ) Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης του 1 MW.

δ) Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης ή ίσης των 500kW και μικρότερης ή ίσης του 1 MW που δεν ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018 (Α' 9).

ε) Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μικρότερης των 500 kW που δεν ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018 (Α' 9) και δεν πληρούν τις προϋποθέσεις εξαιρέσεως από ανταγωνιστικές διαδικασίες των παρ. 3α έως 3η του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149), καθώς και Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μικρότερης ή ίσης του 1 MW που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018 (Α' 9) και δεν πληρούν τις προϋποθέσεις εξαιρέσεως από ανταγωνιστικές διαδικασίες των παρ. 3α έως 3η του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149).

στ) Αιολικοί σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 10 MW με ενσωματωμένη αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας εγγυημένης (ωφέλιμης) χωρητικότητας αποθηκευτικού σταθμού τουλάχιστον ίσης με το 20% της μέγιστης ωριαίας παραγόμενης ενέργειας.

ζ) Φωτοβολταϊκοί σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 10 MW με ενσωματωμένη αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας εγγυημένης (ωφέλιμης) χωρητικότητας αποθηκευτικού σταθμού τουλάχιστον ίσης με το 20% της μέγιστης ωριαίας παραγόμενης ενέργειας.

Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης ή ίσης των 500 kW και μικρότερης ή ίσης του 1 MW που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018 (Α' 9) καθώς και φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μικρότερης των 500 kW που δεν ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018 (Α' 9), που πληρούν τις προϋποθέσεις εξαιρέσεως από τα ανταγωνιστικές διαδικασίες των παρ. 3α έως 3η του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149), μπορούν να συμμετέχουν σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που συμμετέχουν φωτοβολταϊκοί σταθμοί της κατηγορίας ε.

Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 60 kW και μικρότερης ή ίσης των 6 MW που πληρούν το κριτήριο της παρ. 3α του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149),, μπορούν να συμμετέχουν σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που συμμετέχουν αιολικοί σταθμοί της κατηγορίας β.

2. Οι σταθμοί 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 από την 01.01.2023 έως τις 31.12.2025 είναι:

α) Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 60 kW και μικρότερης ή ίσης των 6 MW.

β) Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 6 MW.

γ) Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μικρότερης ή ίσης του 1 MW.

δ) Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης του 1 MW.

ε) Αιολικοί σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 10 MW με ενσωματωμένη αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας εγγυημένης (ωφέλιμης) χωρητικότητας αποθηκευτικού σταθμού τουλάχιστον ίσης με το 20% της μέγιστης ωριαίας παραγόμενης ενέργειας.

στ) Φωτοβολταϊκοί σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 10 MW με ενσωματωμένη αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας εγγυημένης (ωφέλιμης) χωρητικότητας αποθηκευτικού σταθμού τουλάχιστον ίσης με το 20% της μέγιστης ωριαίας παραγόμενης ενέργειας.

3. Ειδικά οι φωτοβολταϊκοί σταθμών που εντάσσονται στο Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων μικρής ισχύος (<6kW) σε κατοικίες της παρ. 3 του άρθρου 14 του ν. 3468/2006, όπως αντικαταστάθηκε με το άρ. 62 του ν. 4843/2021) εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, και λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση στη βάση της αντίστοιχης Τιμής Αναφοράς του Πίνακα 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016. Οι αιολικοί και φωτοβολταϊκοί σταθμοί που ανήκουν σε αυτοπαραγωγούς εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης σύμφωνα με τα όσα ορίζονται στην παρ. 16 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 (Α' 149).

4. Οι λοιπές τεχνολογίες/κατηγορίες σταθμών παραγωγής από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., με την επιφύλαξη της παρ. 5, και οι καινοτόμοι και επιδεικτικοί σταθμοί (όπως οι σταθμοί που είναι ενταγμένοι για ενίσχυση στα ευρωπαϊκά προγράμματα χρηματοδότησης NER 300 και HORIZON 2020) εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, και λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση στη βάση της αντίστοιχης Τιμής Αναφοράς του Πίνακα 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016.

5. Στην περίπτωση που σωρευτικά ισχύουν τα εξής:

α) η συνολική ετήσια μέγιστη ισχύς παραγωγής κάποιας κατηγορίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Πίνακα 1, που συνάπτουν ΣΕΔΠ του άρθρου 9 του ν. 4414/2016, υπερβεί το αντίστοιχο όριο της δεύτερης στήλης του Πίνακα 1 «Όριο συνολικής ετήσιας Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής (MW)» και με την προϋπόθεση ότι το πλήθος των σταθμών της κατηγορίας αυτής κατά το έτος υπέρβασης του ορίου είναι τουλάχιστον τρία (3) με εξαίρεση τον σταθμό με τη μεγαλύτερη δυναμικότητα (δηλαδή κατά τον υπολογισμό της συνολικής ετήσιας μέγιστης ισχύος παραγωγής των σταθμών δεν λαμβάνεται υπόψη ο σταθμός με τη μεγαλύτερη ισχύ) και,

β) η συνολική μέγιστη ισχύς παραγωγής κάποιας κατηγορίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Πίνακα 1, που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) και λαμβάνουν λειτουργική ενίσχυση κατά το χρονικό διάστημα τριών συνεχόμενων ετών μεταξύ 1.1.2019 και 31.12.2025, υπερβεί το αντίστοιχο όριο της τρίτης στήλης του Πίνακα 1 «Όριο Συνολικής Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής (MW) για τρία συνεχόμενα έτη, για το χρονικό διάστημα από 1.1.2019 έως και 31.12.2025», και με την προϋπόθεση ότι το πλήθος των σταθμών της κατηγορίας αυτής κατά το ίδιο χρονικό διάστημα είναι τουλάχιστον έξι (6) με εξαίρεση τον σταθμό με τη μεγαλύτερη ισχύ, (δηλαδή κατά τον υπολογισμό της συνολικής μέγιστης ισχύος παραγωγής των σταθμών δεν λαμβάνεται υπόψη ο σταθμός με τη μεγαλύτερη ισχύ), τότε οι σταθμοί της κατηγορίας αυτής εντάσσονται σε

καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών από το επόμενο έτος του έτους υπέρβασης του ορίου.

Πίνακας 1

Κατηγορία σταθμών	Όριο συνολικής ετήσιας Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής (MW)	Όριο Συνολικής Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής (MW) για τρία συνεχόμενα έτη, για το χρονικό διάστημα από 1.1.2019 έως και 31.12.2025
Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση) από σταθμούς με μέγιστη ισχύ παραγωγής >1MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	20	40
Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με μέγιστη ισχύ παραγωγής >1MW	20	40
Υδραυλική Ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με μέγιστη ισχύ παραγωγής >1MWe	20	40
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου με μέγιστη ισχύ παραγωγής >1MW	20	40
Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται με ηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας χωρίς σύστημα αποθήκευσης ή με σύστημα αποθήκευσης το οποίο εξασφαλίζει τουλάχιστον 2 ώρες λειτουργίας στο ονομαστικό φορτίο, με μέγιστη ισχύ παραγωγής >1MW	20	40
Γεωθερμική ενέργεια που αξιοποιείται με σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με μέγιστη ισχύ παραγωγής >1MW	20	40

Άρθρο 4

Χαρακτηρισμός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ως ειδικές κατά τεχνολογία

1. Από την έναρξη ισχύος της παρούσας ως την 31.12.2022 θα διεξάγονται ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές για τις κάτωθι κατηγορίες:

α) Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης ή ίσης των 500kW και μικρότερης ή ίσης του 1 MW που δεν ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018 (Α' 9).

β) Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μικρότερης των 500 kW που δεν ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018 (Α' 9) και δεν πληρούν τις προϋποθέσεις εξαίρεσης από ανταγωνιστικές διαδικασίες των παρ. 3α έως 3η του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149), καθώς και Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μικρότερης ή ίσης του 1 MW που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018 (Α' 9) και δεν πληρούν τις προϋποθέσεις εξαίρεσης από ανταγωνιστικές διαδικασίες των παρ. 3α έως 3η του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149).

2. Από την 01.01.2023 ως 31.12.2025 θα διεξάγονται ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές για τις κάτωθι κατηγορίες:

α) Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 60 kW και μικρότερης ή ίσης των 6 MW.

β) Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μικρότερης ή ίσης του 1 MW.

Άρθρο 5
Κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες
υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή

Στις παρακάτω περιπτώσεις δύνανται να διεξάγονται κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή:

α) Για την κάλυψη του περιθωρίου ισχύος που προκύπτει από την ολοκλήρωση του ειδικού διασυνδυκτικού έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο ΥΤ Ν. Εύβοιας».

β) για την κάλυψη του περιθωρίου ισχύος που προκύπτει από την ολοκλήρωση της διασύνδεσης των Κυκλάδων συνολικά ή ανά επιμέρους περιθώριο ισχύος.

γ) για την κάλυψη του περιθωρίου ισχύος που προκύπτει από την ολοκλήρωση της ηλεκτρικής διασύνδεσης Β' φάσης Αττικής Κρήτης.

Άρθρο 6
Κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες
υποβολής προσφορών

1. Από την έναρξη ισχύος της παρούσας έως 31.12.2022 θα διεξάγονται κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για τις κάτωθι κατηγορίες:

α) Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 6 MW.

β) Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 60 kW και μικρότερης ή ίσης των 6 MW που δεν πληρούν το κριτήριο της παρ. 3α του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149).

γ) Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης του 1 MW.

2. Από 01.01.2023 έως 31.12.2025 θα διεξάγονται κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για τις κάτωθι κατηγορίες:

α) Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 6 MW.

β) Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης του 1 MW.

3. Οι κατηγορίες σταθμών που συμμετέχουν σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά τεχνολογία σύμφωνα με το άρθρο 4, μπορούν να συμμετέχουν και σε κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών του παρόντος άρθρου.

Άρθρο 7
Κοινές Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής
προσφορών σταθμών Α.Π.Ε. με αποθήκευση

Από την έναρξη ισχύος της παρούσας έως 31.12.2025 θα διεξάγονται κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών σταθμών Α.Π.Ε. με αποθήκευση για τις κάτωθι κατηγορίες:

α) Αιολικοί σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 10 MW με ενσωματωμένη αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας εγγυημένης (ωφέλιμης) χωρητικότητας αποθηκευτικού σταθμού τουλάχιστον ίσης με το 20% της μέγιστης ωριαίας παραγόμενης ενέργειας.

β) Φωτοβολταϊκοί σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης των 10

MW με ενσωματωμένη αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας εγγυημένης (ωφέλιμης) χωρητικότητας αποθηκευτικού σταθμού τουλάχιστον ίσης με το 20% της μέγιστης ωριαίας παραγόμενης ενέργειας.

Άρθρο 8
Μεθοδολογία και διαδικασία επιμερισμού
ισχύος για συμμετοχή, στις ανταγωνιστικές
διαδικασίες υποβολής προσφορών,
σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας
από Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε χώρες
εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου
υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού
Εμπορίου ενέργειας με αυτές

1. Για τον επιμερισμό ισχύος για τη 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 (Ε.Ο.Χ.), υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας των χωρών αυτών με την Ελλάδα, καθορίζεται η ακόλουθη μεθοδολογία:

Η ισχύς σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ε.Ο.Χ. και δύνανται να συμμετέχουν σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, καθορίζεται ως το γινόμενο του ποσοστού της Εισαγόμενης Ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από χώρες του ΕΟΧ και συμβαλλόμενα μέρη της Ενεργειακής Κοινότητας που συστάθηκε με τη συνθήκη που υπογράφηκε στην Αθήνα στις 25.10.2005 (εφεξής Εν.Κ.), με τις οποίες πραγματοποιείται διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας, στην εγχώρια τελική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας επί την ετήσια νέα εγκατεστημένη ισχύ Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην Ελληνική επικράτεια.

Ως Εισαγόμενη Ενέργεια Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. κάθε γειτονικής χώρας που ανήκει στον Ε.Ο.Χ. ή είναι συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ., ορίζεται το γινόμενο της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που εισάγεται από τη συγκεκριμένη χώρα επί το ποσοστό συμμετοχής των Α.Π.Ε. και της Σ.Η.Θ.Υ.Α. της συγκεκριμένης χώρας στην ηλεκτροπαραγωγή της ($RES_{E_{share}}$) κατά το προηγούμενο έτος ή κατά το τελευταίο έτος για το οποίο υφίστανται διαθέσιμα επίσημα δημοσιευμένα δεδομένα (στοιχεία). Το παραπάνω ποσοστό συμμετοχής των Α.Π.Ε. και της Σ.Η.Θ.Υ.Α. της συγκεκριμένης χώρας υπολογίζεται μειωμένο κατά την ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί σε παραγωγή από τεχνολογία ή κατηγορία σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η οποία δε λαμβάνει λειτουργική ενίσχυση στην Ελλάδα (π.χ. υδροηλεκτρική ενέργεια από σταθμούς ισχύος άνω των 15MW).

Συγκεκριμένα για κάθε γειτονική χώρα που ανήκει στον Ε.Ο.Χ. και για κάθε συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ., η αναλογούσα ισχύς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που δύναται να λάβει ενίσχυση εντασσόμενη σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και οι σταθμοί που αντιστοιχούν σε αυτή την εγκατεστημένη ισχύ να είναι εγκατεστημένοι εκτός Ελληνικής επικράτειας, υπολογίζεται από την εξής εξίσωση:

$$RESC_{ref_country} = (RES_{E_imp_country} / FEC_{Electricity_GR}) * RESC_{GR_NEW}$$

όπου:

$RES_{Cref_country}$: Η ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. αναλογούσα ισχύς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσεται σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών που λαμβάνει χώρα στην Ελληνική επικράτεια και δύναται να αφορά σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που θα είναι εγκατεστημένοι εκτός Ελληνικής επικράτειας.

$FEC_{Electricity_GR}$: Η εγχώρια τελική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας κατά το προηγούμενο από τη δημοπράτηση έτος, όπως αυτή προκύπτει από τα επίσημα δημοσιευμένα στοιχεία των Διαχειριστών της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

$RESC_{GR_NEW}$: Η εγχώρια νέα εγκατεστημένη ισχύς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπως αυτή προκύπτει κατά το προηγούμενο από τη δημοπράτηση έτος ή κατά το τελευταίο έτος για το οποίο υφίστανται διαθέσιμα επίσημα δημοσιευμένα δεδομένα από τους Διαχειριστές της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

$RES_{E_imp_country}$: Η ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. ή συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. ποσότητα της εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., κατά το προηγούμενο έτος πριν τη δημοπράτηση, η οποία υπολογίζεται:

$$RES_{E_imp_country} = E_{imp_country} * [(RES_{E_pr_country} - RES_{E_non_aid_pr_country}) / NP_{Electricity_country}]$$

όπου

E_{imp} : Η ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. ποσότητα των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας κατά το προηγούμενο από τη δημοπράτηση έτος, όπως προκύπτει από τα επίσημα δημοσιευμένα στοιχεία των Διαχειριστών της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

RES_{E_pr} : Η ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. ποσότητα της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. κατά το προηγούμενο από τη δημοπράτηση έτος ή κατά το τελευταίο έτος για το οποίο υφίστανται διαθέσιμα επίσημα δημοσιευμένα δεδομένα, όπως προκύπτει από την επίσημη ιστοσελίδα της EUROSTAT.

$RES_{E_non_aid_pr}$: Η ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η οποία παράγεται από σταθμούς που δε λαμβάνουν λειτουργική ενίσχυση στην Ελλάδα (π.χ. υδροηλεκτρική ενέργεια από σταθμούς ισχύος άνω των 15MW), κατά το προηγούμενο από τη δημοπράτηση έτος ή κατά το τελευταίο έτος για το οποίο υφίστανται διαθέσιμα επίσημα δημοσιευμένα δεδομένα, όπως προκύπτει από την επίσημη ιστοσελίδα της EUROSTAT.

$NP_{Electricity_country}$: Η ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. συνολική καθαρή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά το προηγούμενο από τη δημοπράτηση έτος ή κατά το τελευταίο έτος για το οποίο υφίστανται διαθέσιμα επίσημα δημοσιευμένα δεδομένα, όπως προκύπτει από την επίσημη ιστοσελίδα της EUROSTAT.

Το άθροισμα των επιμέρους μεγεθών ισχύος $RESC_{ref_country}$ όπως αυτά προκύπτουν ανά χώρα του Ε.Ο.Χ.

και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. για κάθε έτος αναφοράς, αποτελούν το τελικό μέγεθος ισχύος Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσεται ως μέγεθος δημοπρατούμενης ισχύος σε ανταγωνιστική διαδικασία που λαμβάνει χώρα στην Ελληνική επικράτεια κατά το επόμενο έτος από το έτος αναφοράς και δύναται να αφορά σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που θα είναι εγκατεστημένοι εκτός Ελληνικής επικράτειας.

Ο υπολογισμός των μεγεθών ισχύος $RESC_{ref_country}$ όπως αυτά προκύπτουν ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. αρχίζουν να υπολογίζονται από το έτος 2016, με έτος αναφοράς το 2015 ή το έτος για το οποίο υφίστανται διαθέσιμα επίσημα δημοσιευμένα δεδομένα, όπως προκύπτει από την επίσημη ιστοσελίδα της EUROSTAT.

Ειδικά για το έτος (ν) εντός του οποίου θα προκηρυχτεί η πρώτη ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών το μέγεθος δημοπρατούμενης ισχύος μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών που λαμβάνει χώρα στην Ελληνική επικράτεια και δύναται να αφορά σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που θα είναι εγκατεστημένοι εκτός Ελληνικής επικράτειας υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη το άθροισμα των μεγεθών ισχύος $RESC_{ref_country}$ από το έτος 2016 έως και το τελευταίο έτος πριν από το έτος κατά το οποίο θα προκηρυχτεί η πρώτη ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών (ν-1).

2. Με την απόφαση της Ρ.Α.Ε. της παρ. 5 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 με την οποία προκηρύσσεται κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, καθορίζεται με βάση τη μεθοδολογία της παρ. 1, εκτός των άλλων, και η δημοπρατούμενη ισχύς η οποία μπορεί να καλυφθεί από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου (Ε.Ο.Χ.), υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας των χωρών αυτών με την Ελλάδα, εφόσον οι σταθμοί αυτοί επιλεγθούν κατά τη διενέργεια της αντίστοιχης ανταγωνιστικής διαδικασίας στην οποία θα έχουν δικαίωμα συμμετοχής και σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που θα εγκατασταθούν εντός της Ελληνικής επικράτειας.

Άρθρο 9

Έναρξη ισχύος - Χρονική περίοδος εφαρμογής - Δημοσίευση

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

2. Η χρονική περίοδος εφαρμογής της παρούσας απόφασης ξεκινάει από την ημερομηνία που τίθεται σε ισχύ και τελειώνει την 31.12.2025.

3. Η απόφαση αναρτάται και είναι διαθέσιμη στο δικτυακό τόπο του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (<https://ypen.gov.gr/>).

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 23 Δεκεμβρίου 2021

Ο Υπουργός

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΚΡΕΚΑΣ



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

Ιστότοπος: **www.et.gr**

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

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

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)

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

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

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.

