



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

22 Μαΐου 2026

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2927

## ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Ε-111/2026

**Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 για την εφαρμογή της δυνατότητας χρήσης Ελαστικής Ανάγκης αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας στην Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO.**

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Έχοντας υπόψη:

1. 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).

2. Το Κεφάλαιο Γ' του 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), και ιδίως τα άρθρα 17 και 18 αυτού.

3. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικειμένου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 78), και ιδίως τα άρθρα 1-23 αυτού.

4. Το άρθρο 121 του ν. 5043/2023 «Ρυθμίσεις σχετικά με τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης α' και β' βαθμού - Διατάξεις για την ευζωία των ζώων συντροφιάς - Διατάξεις για το ανθρώπινο δυναμικό του δημοσίου τομέα - Λοιπές ρυθμίσεις του Υπουργείου Εσωτερικών και άλλες επείγουσες διατάξεις» (Α' 91).

5. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (EEL 312 της 28.11.2017, σελ. 6 επ.).

6. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 158 της 14.6.2019, σ. 54 επ.) όπως ισχύει μετά την τροποποίηση του με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2024/1747 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουνίου 2024 (ΕΕ L 1747/26.6.2024).

7. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (εφεξής «ΚΑΕ») [υπ' αρ. 1090/2018 (Β' 5910 και Β' 468) απόφαση της ΡΑΕ], όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις υπ' αρ. 938/2020 (Β' 2757), 1357/2020 (Β' 4516, κωδικοποιημένη έκδοση), 1572/2020 (Β' 5484), 54/2021 (Β' 531), 609/2021 (Β' 3500), 775/2021 (Β' 4982), 854/2021 (Β' 5418), 98/2022 (Β' 725), 185/2022 (Β' 985, κωδικοποιημένη έκδοση), 558/2022 (Β' 4335), 585/2022 (Β' 3426), 840/2022 (Β' 6087), 861/2022 (Β' 6065) αποφάσεις της ΡΑΕ και τις υπό στοιχεία Ε-94/2023 (Β' 5147 και Β' 5247), Ε-12/2024 (Β' 1011), Ε-36/2024 (Β' 1384, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-135/2024 (Β' 3315), Ε-245/2024 (Β' 7039/2024, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-96/2025 (Β' 2946), Ε-97/2025 (Β' 3422), Ε-142/2025 (Β' 4193, κωδικοποιημένη έκδοση) και Ε-14/2026 (Β' 939, κωδικοποιημένη έκδοση) αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ και ιδίως την υπό στοιχεία Ε-245/2024 (Β' 7039/2024) απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ.

8. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ισχύει μετά την επανέκδοσή του με την υπ' αρ. 1412/2020 (Β' 4658, κωδικοποιημένη έκδοση) απόφαση της ΡΑΕ και την τρο-



ποποίησή του με τις υπ' αρ. 1572/2020 (Β' 5484), 609/2021 (Β' 3500), 807/2021 (Β' 5025), 1000/2021 (Β' 6255), 98/2022 (Β' 725), 585/2022 (Β' 3426), 821/2022 (Β' 119) και 861/2022 (Β' 6065) αποφάσεις της ΡΑΕ και τις υπό στοιχεία Ε-94/2023 (Β' 5147 και Β' 5247), Ε-135/2024 (Β' 3315), Ε-89Α/2025 (Β' 5577) και Ε-7/2026 (Β' 5577) αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ.

9. Το γεγονός ότι βάσει του ν. 5037/2023 (Α' 78), η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μετονομάζεται σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) και όπου γίνεται αναφορά στην επωνυμία «Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας» ή «ΡΑΕ», νοείται η ΡΑΑΕΥ.

10. Την υπό στοιχεία ACER αριθ. 08/2024 απόφαση της 5ης Ιουλίου 2024, σχετικά με τη δεύτερη τροποποίηση του πλαισίου εφαρμογής για μια ευρωπαϊκή πλατφόρμα ανταλλαγής ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρεία αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση σύμφωνα με το άρθρο 5(2)(β) και το άρθρο 5(6) του κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 και του άρθρου 5(1), του άρθρου 5(2)(α), του άρθρου 6(3) και του άρθρου 21(1) του κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.

11. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-400469/08.08.2025 (ΑΔΜΗΕ/ΔΝΣ/21183/08.08.2025) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ «Εισήγηση τροποποίησης του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης για την εφαρμογή της δυνατότητας χρήσης Ελαστικής Ανάγκης αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας στην Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO».

12. Τη Δημόσια Διαβούλευση<sup>1</sup> της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό 11) αναφορικά με την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης για την εφαρμογή της δυνατότητας χρήσης ελαστικής ανάγκης αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας στην Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO, η οποία έλαβε χώρα από 17.10.2025 ως και τις 17.11.2025 καθώς παρατάθηκε<sup>2</sup> και τα αποτελέσματα αυτής<sup>3</sup>, όπως έχουν αναρτηθεί στην από 27.11.2025 ανακοίνωση της Αρχής, ήτοι την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ επιστολή Ι-405689/23.11.2025 της ΔΕΗ Α.Ε.<sup>4</sup>

13. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-411031/13.02.2026 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ με θέμα «Απόψεις ΑΔΜΗΕ αναφορικά με τα αποτελέσματα της δημόσιας διαβούλευσης για την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης για την εφαρμογή της δυνατότητας χρήσης Ελαστικής Ανάγκης αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας στην Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO».

14. Το γεγονός ότι οι διατάξεις της παρούσας δεν αφορούν σε διοικητική διαδικασία για την οποία υπάρχει υποχρέωση καταχώρισης στο ΕΜΔΔ-ΜΙΤΟΣ.

15. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

Ι. Επί του θεσμικού πλαισίου

Επειδή, στο άρθρο 17 «Καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)» του ν. 4425/2016 προβλέπονται τα εξής:

«[...] 2. Για το σκοπό αυτόν ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, πέραν των λοιπών αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία: [...]

στ) Εκτελεί τη διαδικασία ενοποιημένου προγραμματισμού, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης. [...]

ιστ) Διαχειρίζεται την Αγορά Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Οι Συμμετέχοντες σε αυτήν έχουν υποχρέωση υποβολής προσφορών με υποχρέωση φυσικής παράδοσης τόσο στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης όσο και στην Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης. Η διαχείριση της Αγοράς Εξισορρόπησης είναι αρμοδιότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ως υπευθύνου για την εξισορρόπηση του ΕΣΜΗΕ. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαθέτει Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης που προσδιορίζεται κατ'ελάχιστο περιεχόμενο, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 18. Ο Κανονισμός περιλαμβάνει διαφανείς και χωρίς διακρίσεις κανόνες, οι οποίοι βασίζονται σε αντικειμενικά κριτήρια, όσον αφορά την πρόσβαση των Συμμετεχόντων στην Αγορά Εξισορρόπησης. Οι Συμμετέχοντες στην Αγορά Εξισορρόπησης και κάθε άλλο πρόσωπο στο οποίο αφορά ο Κανονισμός οφείλουν να συμμορφώνονται προς τις υποχρεώσεις τους που απορρέουν από αυτόν. Με τον Κανονισμό καθορίζονται οι συνέπειες που επέρχονται σε περίπτωση παράβασης των κανόνων του. Η ΡΑΕ εγκρίνει τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, καθώς και κάθε τροποποίηση του. Οι αποφάσεις της παραγράφου αυτής δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσε-

1 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/118568/>

2 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/118568/>

3 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/120241/>

4 [https://www.raaey.gr/energeia/wp-content/uploads/2025/11/%CE%99\\_405689.pdf](https://www.raaey.gr/energeia/wp-content/uploads/2025/11/%CE%99_405689.pdf)



ως. Από την ημερομηνία έναρξης ισχύος της εγκριτικής απόφασης της ΡΑΕ ο Κανονισμός και οι τροποποιήσεις του ισχύουν έναντι των προσώπων στα οποία αφορά, σύμφωνα με τα ανωτέρω. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει στην ΡΑΕ κάθε τεχνική απόφαση που εκδίδει σε εφαρμογή του Κανονισμού του.

ιζ) Διαχειρίζεται τη συμφόρηση στα σύνορα των ζωνών προσφοράς και προσδιορίζει, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και τα προβλεπόμενα στους Κανονισμούς (ΕΕ) 2019/943, 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, «σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας» (L 259), 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, «σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας» (L 312) και (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, «σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης» (L 197), τα κριτήρια, τους κανόνες, τις διαδικασίες που εφαρμόζει και τις συναλλαγές που διενεργεί για τον υπολογισμό και την κατανομή της μακροχρόνιας και βραχυχρόνιας μεταφορικής ικανότητας στα σύνορα των ζωνών προσφοράς στους Συμμετέχοντες.

ιη) Είναι υπεύθυνος για τον υπολογισμό με διαφανή τρόπο των ποσοτήτων πωλούμενης και αγοραζόμενης ενέργειας και ισχύος εξισορρόπησης, των ποσοτήτων αποκλίσεων, καθώς και των αντίστοιχων τιμών στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης.

ιθ) Είναι υπεύθυνος για την εκκαθάριση και το διακανονισμό των φυσικών παραδόσεων όπως ειδικότερα εξειδικεύεται στο άρθρο 12 και στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα και με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στην ως άνω ενωσιακή νομοθεσία.

κ) Εξασφαλίζει επαρκή μέσα για την ικανοποίηση των υποχρεώσεών του.

κα) Είναι υπεύθυνος για την προμήθεια επικουρικών υπηρεσιών ώστε να διασφαλίζεται επιχειρησιακή ασφάλεια. Κατά την εκτέλεση των σχετικών αρμοδιοτήτων του, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προμηθεύεται υπηρεσίες εξισορρόπησης με:

καα) διαφανείς, αμερόληπτες και βασιζόμενες στην αγορά διαδικασίες,

καβ) συμμετοχή των ειδικευμένων επιχειρήσεων ηλεκτρικής ενέργειας και των συμμετεχόντων στην αγορά, συμπεριλαμβανομένων των συμμετεχόντων στην αγορά που παρέχουν ενέργεια από ΑΠΕ, των συμμετεχόντων στην αγορά που ασχολούνται με την απόκριση ζήτησης, των διαχειριστών εγκαταστάσεων αποθήκευσης ενέργειας και των συμμετεχόντων στην αγορά που δραστηριοποιούνται στη σωρευτική εκπροσώπηση.

Για τον σκοπό της ως άνω υποπερ. καβ), η ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σε στενή συνεργασία με τους συμμετέχοντες στην αγορά, καθορίζει τεχνικές απαιτήσεις για τη συμμετοχή στις οικείες αγορές βάσει των τεχνικών χαρακτηριστικών των εν λόγω αγορών. Οι απαιτήσεις αυτές εξειδικεύονται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης της περ. (ιστ), στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ [...].».

Επειδή, στο άρθρο 18 «Κατάρτιση και τροποποίηση των Κωδίκων των Αγορών» του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, προβλέπονται τα εξής:

«1. [...] ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης, όπως εκδίδονται με βάση τον παρόντα νόμο, συμμορφώνονται με τις προβλέψεις του ενωσιακού δικαίου. [...]

2. [...] στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης καθορίζονται οι όροι και οι προϋποθέσεις λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας Αγοράς και Αγοράς Εξισορρόπησης, αντίστοιχα. Οι Κανονισμοί περιλαμβάνουν διαφανείς και χωρίς διακρίσεις κανόνες, οι οποίοι βασίζονται σε αντικειμενικά κριτήρια, όσον αφορά στην πρόσβαση των Συμμετεχόντων στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι Συμμετέχοντες και κάθε άλλο πρόσωπο στο οποίο αφορούν οι Κανονισμοί οφείλουν να συμμορφώνονται προς τις υποχρεώσεις τους που απορρέουν από αυτούς. Με τους Κανονισμούς καθορίζονται οι συνέπειες που επέρχονται σε περίπτωση παράβασης των κανόνων τους. Ιδίως καθορίζονται τα ακόλουθα:

α) Οι Συμμετέχοντες, οι προϋποθέσεις και η διαδικασία εγγραφής και συμμετοχής τους, καθώς και ο τύπος και ο χρόνος υποβολής των εντολών συναλλαγών.

β) Οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των Συμμετεχόντων, καθώς και η συνεργασία τους με το Χρηματιστήριο Ενέργειας και τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και με σκοπό την ομαλή λειτουργία της.

γ) Διατάξεις που αφορούν τις υποχρεώσεις και τη λειτουργία των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης, όπου συντρέχει περίπτωση [...].

ε) Το πλαίσιο συνεργασίας μεταξύ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ με λοιπούς φορείς, ιδίως όσον αφορά τις απαιτήσεις ανταλλαγής δεδομένων και τις διεπαφές των σχετικών αγορών.

στ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι συνεργασίας μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Χρηματιστηρίου Ενέργειας για την ομαλή λειτουργία των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας σε συνάρτηση με την αδιάκοπη, αξιόπιστη και οικονομικά αποδοτική λειτουργία του ΕΣΜΗΕ.



ζ) Οι κανόνες και οι διαδικασίες διεξαγωγής των συναλλαγών και οι όροι σύνδεσης αυτών με την εκκαθάριση όπως διενεργείται από το Χρηματιστήριο ή τον Φορέα Εκκαθάρισης ή τον κεντρικό αντισυμβαλλόμενο ή τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ [...].

ιστ) Κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, διαφανή και αποδοτική λειτουργία κάθε Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας [...].

4. Μεθοδολογίες, παράμετροι και άλλες ειδικές εγκρίσεις που προβλέπονται από τους Κώδικες των Αγορών, αποφασίζονται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση των Διαχειριστών των Αγορών και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως [...].

11. Στον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης καθορίζονται επιπλέον ιδίως τα ακόλουθα:

α) Τα κριτήρια, οι κανόνες, οι διαδικασίες που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για τον υπολογισμό της διαθέσιμης μεταφορικής ικανότητας στις διασυνδέσεις του ΕΣΜΗΕ στους Συμμετέχοντες, αναφορικά με την Αγορά Εξισορρόπησης.

β) Τα κριτήρια, οι κανόνες και οι διαδικασίες που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για την Κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής. Για τον καθορισμό των κριτηρίων, μεταξύ άλλων, λαμβάνονται υπόψη:

αα) Ο προγραμματισμός εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και απορροφήσεων ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα, όπως έχει προκύψει από την Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά.

ββ) Τα τεχνικά χαρακτηριστικά των εγκαταστάσεων των Συμμετεχόντων, καθώς και των Διασυνδέσεων.

γγ) Οι τεχνικοί περιορισμοί του Συστήματος [...].

ζ) Οι διαδικασίες ενεργοποίησης των υπηρεσιών, έκδοσης εντολών προς τους Συμμετέχοντες, επιβολής τυχόν χρεώσεων σε περίπτωση μη συμμόρφωσής τους με τις εντολές του Διαχειριστή, καθώς και επιβολής τυχόν προστίμων για τη μη παροχή υπηρεσιών εξισορρόπησης.

η) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι υπολογισμού των τιμών και της εκκαθάρισης των Αποκλίσεων [...].».

Ι. Αναφορικά με την εφαρμογή της δυνατότητας χρήσης Ελαστικής Ανάγκης αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας στην Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO

Επειδή, με την υπό στοιχεία ACER 8/2024 (σχετικό 10) απόφαση, με την οποία τροποποιήθηκε το πλαίσιο εφαρμογής της ευρωπαϊκής πλατφόρμας ανταλλαγής ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρεία αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση (PICASSO), παρέχεται πλέον η δυνατότητα στους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) να θέτουν όρια στο πόσο είναι διατεθειμένοι να πληρώσουν για ενέργεια εξισορρόπησης από aFRR. Σκοπός είναι να αποτρέπονται ενεργοποιήσεις πολύ ακριβών προσφορών όταν αυτές οδηγούν σε δυσανάλογα υψηλό κόστος χωρίς να προσφέρουν σημαντική βελτίωση στο Σφάλμα Περιτοχής Ελέγχου (Area Control Error - ACE). Η υλοποίηση επιτυγχάνεται μέσω του καθορισμού ενός κατωφλίου ισχύος, το οποίο προσδιορίζει το ελάχιστο απαιτούμενο επίπεδο ανάγκης aEAΣ που πρέπει να καλύπτεται ανεξαρτήτως τιμής, καθώς και ενός κατωφλίου τιμής, πέραν του οποίου ο εκάστοτε Διαχειριστής δεν είναι διατεθειμένος να καταβάλει αποζημίωση για περαιτέρω κάλυψη της ανάγκης aEAΣ.

Συγκεκριμένα, οι ΔΣΜ μπορούν πλέον να κατηγοριοποιούν τη ζήτησή τους είτε ως 'ελαστική' σε περιπτώσεις στις οποίες η τιμή παίζει ρόλο στην ενεργοποίηση (η κάλυψη της ανάγκης υλοποιείται μόνο εφόσον η τιμή είναι κάτω από το όριο που έχει τεθεί από τον ΔΣΜ), είτε ως 'ανελαστική' σε περιπτώσεις στις οποίες η ανάγκη για εξισορρόπηση είναι κρίσιμη και πρέπει να ικανοποιηθεί ανεξαρτήτως κόστους. Επιτρέπεται δηλαδή στους ΔΣΜ να ορίζουν μια τιμή για εκείνο το τμήμα της ζήτησής τους που υπερβαίνει την ανελαστική απαίτηση δυναμικότητας aFRR. Για τον καθορισμό της ελαστικής ανάγκης aFRR από κάθε ΔΣΜ έχουν οριστεί μια σειρά αρχές στην ως άνω απόφαση του ACER, όπως ότι η ελαστική ανάγκη για aFRR δεν θα πρέπει να χρησιμοποιείται με τέτοιο τρόπο ώστε να επιβάλλει ανώτατο όριο στις τιμές ενέργειας εξισορρόπησης και ότι το κατώφλι ισχύος πρέπει να είναι τουλάχιστον ίσο με την απαίτηση εφεδρείας aEAΣ, σύμφωνα με τους κανόνες διαστασιολόγησης που καθορίζονται στο άρθρο 157 του Κανονισμού (ΕΕ) 1485/2017 (SOGL)<sup>5</sup>. Επιπλέον, στην απόφαση περιγράφονται οι περιπτώσεις κατά τις οποίες η εν λόγω δυνατότητα απενεργοποιείται, είτε αυτόματα από την ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO είτε χειροκίνητα κατόπιν απόφασης του αρμόδιου Διαχειριστή, και εισάγονται αυστηρές απαιτήσεις διαφάνειας: οι ΔΣΜ υποχρεούνται να δημοσιεύουν δεδομένα σχετικά με το πότε και πώς χρησιμοποιούν την ελαστική ανάγκη, διασφαλίζοντας την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς και αποτρέποντας τυχόν καταχρήσεις.

5 Η συνολική απαίτηση ισχύος aFRR προκύπτει από την εφαρμογή της αναλογίας μεταξύ aFRR και mFRR επί της συνολικής απαίτησης εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας (EAΣ), η οποία καθορίζεται για κάθε περιοχή Ελέγχου Φορτίου-Συχνότητας (Load Frequency Control - LFC).



II. Επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης για την εφαρμογή της δυνατότητας χρήσης Ελαστικής Ανάγκης αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας στην Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO

Επειδή, με την υπό στοιχεία Ε-245/2024 (σχετικό 7) απόφασή της με την οποία τροποποιήθηκε ο ΚΑΕ προκειμένου για την ένταξη της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στην ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO, η Αρχή κάλεσε την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να την ενημερώσει πως προτίθεται να εφαρμόσει την υπ' αρ. 8/2024 απόφαση του ACER (σχετικό 10). Στη συνέχεια, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. απέστειλε, με το σχετικό 11 έγγραφο της εισήγησης τροποποίησης του ΚΑΕ για να εφαρμόσει διατάξεις περί ελαστικής ανάγκης aFRR, στο πλαίσιο της συμμετοχής του Διαχειριστή στην Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO, στην οποία προτείνονται τα ακόλουθα:

1. Το κατώφλι ισχύος να ορίζεται τουλάχιστον ίσο με τη διαστασιολογημένη ανάγκη aFRR προς την ίδια κατεύθυνση, και

2. Το κατώφλι τιμής να προσδιορίζεται λαμβάνοντας υπόψη ιστορικά στοιχεία των διαθέσιμων προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης aFRR.

Επιπροσθέτως, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επισήμανε στην εισήγησή της, όπως υποστηρίχθηκε με το συνοδευτικό κείμενο το οποίο περιείχε ενδεικτικά παραδείγματα εφαρμογής, ότι η εφαρμογή της ελαστικής ανάγκης aFRR δε διασφαλίζει πλήρη προστασία από την έκθεση σε υψηλές τιμές που ενδέχεται να προκύψουν από ενεργοποιήσεις μέσω της Ευρωπαϊκής πλατφόρμας PICASSO. Δεδομένου ότι η συνολική ανελαστική ανάγκη aFRR εντός μιας μη συμφορημένης περιοχής καλύπτεται ανεξαρτήτως κόστους εφόσον υπάρχουν διαθέσιμες προσφορές στην κοινή λίστα αξιολογικής κατάταξης και η απαιτούμενη διαθεσιμότητα στις διασυνδέσεις, ο αλγόριθμος της ευρωπαϊκής πλατφόρμας PICASSO δύναται να ενεργοποιήσει προσφορές που υπερβαίνουν το κατώφλι τιμής ενός Διαχειριστή της περιοχής αυτής προκειμένου να καλυφθεί η ανελαστική ανάγκη έτερου Διαχειριστή της ίδιας μη συμφορημένης περιοχής.

Τέλος, στην εισήγηση επισημαίνεται από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ότι, βάσει σχετικής πρόνοιας που υπάρχει στο πλαίσιο εφαρμογής για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση (άρθρο 3, παρ. 4d, σχετικό 10), η εφαρμογή της ελαστικής aFRR δεν επιτρέπεται πριν τη δημοσίευση στην αγγλική γλώσσα των ακόλουθων κανόνων: i. κανόνες διαστασιολόγησης της εφεδρείας FRR, όπως ορίζονται στο άρθρο 157 (παρ. 1) του Κανονισμού SOGL, ii. κανόνες που εφαρμόζει ο αρμόδιος Διαχειριστής για τον υπολογισμό του κατωφλίου ισχύος και του κατωφλίου τιμής της ελαστικής ανάγκης aEAS, βάσει παραμέτρων που σχετίζονται με την ασφαλή λειτουργία του συστήματος.

III. Επί της Δημόσιας Διαβούλευσης της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης σχετικά με την εφαρμογή της δυνατότητας χρήσης Ελαστικής Ανάγκης αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας στην Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ έθεσε την εισήγηση του Διαχειριστή για την τροποποίηση του ΚΑΕ αναφορικά με την εφαρμογή της δυνατότητας χρήσης ελαστικής ανάγκης αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας στην ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO σε δημόσια διαβούλευση από τις 17.10.2025 ως και τις 17.11.2025, στο πλαίσιο της οποίας συμμετείχε η ΔΕΗ Α.Ε. (σχετικό 12). Με το σχετικό 13 έγγραφο του, ο Διαχειριστής υπέβαλε τις ακόλουθες απόψεις:

α) Η ΔΕΗ Α.Ε. αρχικά επισήμανε ότι ο καθορισμός κατωφλίου ισχύος πρέπει να είναι υποχρεωτικός και όχι στη διακριτική ευχέρεια του Διαχειριστή, προτείνοντας την τροποποίηση της διατύπωσης του Άρθρου 17.2 του ΚΑΕ από 'δύναται να ορίζει' σε 'ορίζει', ώστε να διασφαλίζεται ο ορθός διαχωρισμός μεταξύ ελαστικής και ανελαστικής ανάγκης σύμφωνα με τα σημεία (64)-(68) της απόφασης ACER. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. απάντησε ότι σύμφωνα με την απόφαση ACER 08/2024 και το τροποποιημένο πλαίσιο υλοποίησης aFRR Implementation Framework (aFRR IF) προβλέπεται ότι η ανάγκη aFRR είναι ενιαία και δύναται να εκφράζεται ως συνδυασμός ανελαστικού μέρους και, κατά περίπτωση, ελαστικού μέρους. Σύμφωνα με το άρθρο 3(4) του aFRR IF, η χρήση ελαστικής ανάγκης από τον Διαχειριστή είναι δυνατή. Επιπροσθέτως εφόσον ο Διαχειριστής επιλέξει να κάνει χρήση ελαστικής ανάγκης, υποχρεούται να καθορίσει το αντίστοιχο κατώφλι ισχύος, όπως επισημαίνεται από τον συμμετέχοντα. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δεν κρίνει αναγκαία την αναδιατύπωση του άρθρου 17.2, όπως προτάθηκε, καθώς η δυναμική εφαρμογή της ελαστικής ανάγκης καλύπτει τις περιπτώσεις όπου η ελαστική ανάγκη ενδέχεται να απενεργοποιείται είτε αυτόματα είτε χειροκίνητα για λόγους επιχειρησιακής ασφάλειας.

β) Η ΔΕΗ Α.Ε. εν συνεχεία, στα σχόλιά της κρίνει επίσης απαραίτητο, για τη διασφάλιση της διαφάνειας και της ρυθμιστικής ασφάλειας, να καθοριστεί μια σαφής μεθοδολογία υπολογισμού των κατωφλίων ισχύος και τιμής (λαμβάνοντας υπόψη ιστορικά στοιχεία και εποχικότητα) και να οριστεί ένα συγκεκριμένο χρονικό σημείο γνωστοποίησης αυτών των πληροφοριών στους Συμμετέχοντες στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, ιδανικά κατά τη δημοσίευση των αποτελεσμάτων της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ),



προκειμένου να αποσαφηνιστεί ρητά εάν οι απαιτήσεις εφεδρείας που καθορίζονται στη ΔΕΠ αντιστοιχούν αποκλειστικά σε ανελαστική ανάγκη ή εάν ενσωματώνουν και συνιστώσα ελαστικής ανάγκης.

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επισημαίνει ότι το τροποποιημένο πλαίσιο aFRR IF επιβάλλει μεν τη δημοσίευση των γενικών κανόνων και παραμέτρων που σχετίζονται με την ασφάλεια του συστήματος, πλην όμως η απαίτηση αυτή δεν επεκτείνεται στην αποκάλυψη αναλυτικών μαθηματικών τύπων ή λεπτομερών μεθοδολογιών, ακολουθώντας την πρακτική και των υπόλοιπων πέντε Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) (Eliá, RTE, APG, ENDK, Terna) που εφαρμόζουν την ελαστική ανάγκη στην aFRR, από τους 20 ΔΣΜ που είναι συνδεδεμένοι στην πλατφόρμα PICASSO, προκειμένου να αποτραπεί η δημιουργία κινήτρων για στρατηγικές προσφορές (strategic bidding) από τους Συμμετέχοντες που θα μπορούσαν να οδηγήσουν σε χειραγώγηση του κόστους της Αγοράς Εξισορρόπησης.

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ξεκαθαρίζει ότι η έννοια της ελαστικής ανάγκης αΕΑΣ δεν σχετίζεται με τον προγραμματισμό ή τη δημοπράτηση εφεδρειών στη ΔΕΠ, αλλά αφορά αποκλειστικά την ενεργοποίηση ενέργειας εξισορρόπησης σε πραγματικό χρόνο μέσω της ευρωπαϊκής πλατφόρμας PICASSO, ενώ η ισχύς που δημοπρατείται στη ΔΕΠ προκύπτει από τη διαστασιολόγηση του Άρθρου 157 του SOGL, αποζημιώνεται με τους υφιστάμενους κανόνες και παραμένει ενιαία χωρίς διάκριση σε ελαστική/ανελαστική.

Τέλος, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επισημαίνει ότι η υποχρέωση δημοσίευσης των κατωφλίων υλοποιείται ήδη με αυτοματοποιημένο τρόπο από την ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO, μεταβατικά μέσω της ιστοσελίδας της TransnetBW, ενώ σε επόμενο στάδιο μέσω της πλατφόρμας διαφάνειας του ENTSO-E (Transparency Platform) και όχι μέσω εθνικών διαδικασιών, όπως προβλέπεται στο άρθρο 3(4) του aFRR IF.

γ) Ακόμη, η ΔΕΗ Α.Ε. προτείνει ο προσδιορισμός του κατωφλίου τιμής να βασίζεται αποκλειστικά σε ιστορικά στοιχεία ενεργοποιημένων προσφορών και όχι στο σύνολο των διαθέσιμων προσφορών, προκειμένου να αποφευχθεί η τεχνητή αύξηση της μέγιστης τιμής από ακραίες προσφορές που δεν εκκαθαρίστηκαν ποτέ και η συνεπακόλουθη επιβάρυνση του συνολικού κόστους της Αγοράς.

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. απέρριψε την ως άνω πρόταση της ΔΕΗ Α.Ε. με το σκεπτικό ότι η χρήση μόνο των ενεργοποιημένων προσφορών θα οδηγούσε σε τεχνητή συρρίκνωση του στατιστικού δείγματος και υποεκτίμηση του πραγματικού εύρους της αγοράς, περιορίζοντας αδικαιολόγητα τη μελλοντική δυνατότητα ενεργοποίησης οικονομικά αποδοτικών προσφορών στην ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO.

δ) Η ΔΕΗ Α.Ε., επικαλούμενη την απόφαση ACER 08/2024, προτείνει τη θεσμοθέτηση ενός συγκεκριμένου και εκ των προτέρων γνωστού μαθηματικού τύπου για την απενεργοποίηση της ελαστικής ανάγκης υπό συνθήκες κανονικής λειτουργίας, ζητώντας παράλληλα την εισαγωγή ειδικής σήμανσης (flag) στα αρχεία εκκαθάρισης για λόγους διαφάνειας και ελέγχου των χειροκίνητων παρεμβάσεων του Διαχειριστή.

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στις απόψεις της αναφέρει ότι η δυνατότητα απενεργοποίησης προβλέπεται ήδη από το πλαίσιο της πολυμερούς συμφωνίας των ΔΣΜ για τη συμμετοχή στην πλατφόρμα PICASSO για λόγους επιχειρησιακής ασφάλειας, υποστηρίζοντας ότι η δημοσιοποίηση των βασικών παραμέτρων καλύπτει τις ευρωπαϊκές απαιτήσεις διαφάνειας, διασφαλίζοντας ταυτόχρονα την απαραίτητη ευελιξία του ΔΣΜ να αντιμετωπίζει το σύνολο της ανάγκης ως ανελαστική όταν οι συνθήκες το απαιτούν.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ βρίσκεται σε διαρκή και στενή συνεργασία με το σύνολο των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστών στο πλαίσιο των αρμόδιων Working Groups και Task Forces του ACER και του CEER, όπως οφείλει, και μεριμνά για την ενσωμάτωση των διαθέσιμων εργαλείων εξομάλυνσης των τιμών όπου είναι διαθέσιμα. Στο πλαίσιο αυτό, η Αρχή εξέτασε ενδελεχώς τόσο τις παρατηρήσεις που υποβλήθηκαν από τον συμμετέχοντα στο πλαίσιο της Δημόσιας Διαβούλευσης όσο και τις απόψεις του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επί αυτών καθώς και την επικαιροποιημένη εισήγηση που υποβλήθηκε με το σχετικό 13 έγγραφο του Διαχειριστή, και κρίνει ότι η πρόταση τροποποίησης του Άρθρου 17.2 του ΚΑΕ είναι επαρκής, ολοκληρωμένη και εναρμονισμένη με τις απαιτήσεις της Απόφασης ACER 08/2024, με την οποία εγκρίθηκε η δεύτερη τροποποίηση του aFRR Implementation Framework, διασφαλίζοντας την απαραίτητη ισορροπία μεταξύ της οικονομικής αποδοτικότητας μέσω της ελαστικής ανάγκης και της αδιαπραγμάτευτης επιχειρησιακής ασφάλειας του ΕΣΜΗΕ.

Παράλληλα, καλεί την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να επανεξετάζει περιοδικά την αποτελεσματικότητα χρήσης της ελαστικής ανάγκης, βάσει της επίδρασής της στο κόστος και την ποιότητα της συχνότητας, λαμβάνοντας υπόψη και την επίδραση που μπορεί να έχει η μη εφαρμογή της δυνατότητας αυτής από όμορους διαχειριστές, όπως και να εισηγηθεί σχετικά στην Αρχή, σε περίπτωση που κρίνεται σκόπιμη η επανεξέταση του ως άνω θέματος.

Κατόπιν των ανωτέρω και σύμφωνα με αυτά, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Αρχής, κατά την παρ. 2 (ιστ) του άρθρου 17 και το άρθρο 18 του ν. 4425/2016 (Α' 185), την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης με την προσθήκη νέου άρθρου 17.2 «Ελαστική Ανάγκη αυτόματης ΕΑΣ» ως εξής:



«1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να ορίζει, ανά κατεύθυνση, ένα κατώφλι ισχύος, άνω του οποίου η ανάγκη αΕΑΣ που αποστέλλεται στην Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ χαρακτηρίζεται ως ελαστική. Η ελαστική ανάγκη καλύπτεται μόνο μέσω ενεργοποίησης προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης από την κοινή λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ με τιμή μικρότερη από ένα προκαθορισμένο κατώφλι τιμής.

2. Το κατώφλι ισχύος ορίζεται τουλάχιστον ίσο με τη διαστασιολογημένη ανάγκη αΕΑΣ προς την ίδια κατεύθυνση, σύμφωνα με τη μεθοδολογία «Καθορισμού Ζωνικών/Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης».

3. Το κατώφλι τιμής προσδιορίζεται λαμβάνοντας υπόψη ιστορικά στοιχεία των διαθέσιμων προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ.

4. Η ελαστική ανάγκη αΕΑΣ απενεργοποιείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ όταν αυτό απαιτείται για λόγους επιχειρησιακής ασφάλειας.».

Η παρούσα απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» και αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 8 Απριλίου 2026

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ



## 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 αιτήματος στην ηλεκτρονική διεύθυνση **feksales@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 στην ηλεκτρονική διεύθυνση **feksales@et.gr**.
  - 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.
  - Υπάρχει δυνατότητα ετήσιας συνδρομής οποιουδήποτε τεύχους σε έντυπη μορφή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών.

**• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:**

- A.** Αποστολή των εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση **https://eservices.et.gr**. Σχετικές εγκύκλιοι και οδηγίες στην ηλεκτρονική διεύθυνση του Εθνικού Τυπογραφείου (**www.et.gr**) στη διαδρομή **Ανακοινώσεις → Εγκύκλιοι**.
- B.** 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, 10432 Αθήνα**

**ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000**

Ιστότοπος: **www.et.gr**

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

Αποστολή εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση

**https://eservices.et.gr**

**ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ**

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

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

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

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

