



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

3 Ιουλίου 2025

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 3422

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Ε-97/2025

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 αναφορικά με την παροχή κινήτρων για τη βελτίωση της διαχείρισης των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και την εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης σε συνθήκες πλεονάζουσας παραγωγής.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ
ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας 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) και ιδίως το άρθρο 96 του νόμου αυτού.

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 τις εξουσιοδοτικές διατάξεις των άρθρων 17 και 18 του νόμου αυτού.

3. Τον ν. 4951/2022 «Εκσυγχρονισμός της αδειοδοτικής διαδικασίας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Β' φάση, Αδειοδότηση παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, πλαίσιο ανάπτυξης Πιλοτικών Θαλάσσιων Πλωτών Φωτοβολταϊκών Σταθμών και ειδικότερες διατάξεις για την ενέργεια και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 129) και ιδίως τα άρθρα 10, 10Α και 10Β.

4. 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 του νόμου αυτού.

5. 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).

6. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 220 της 25.8.2017).

7. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 312 της 23.11.2017).

8. 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.).

9. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 1090/2018, Β' 5910 και Β' 468), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις ΡΑΕ 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) και τις αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΕΥ 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) και Ε-245/2024 (Β' 7039/2024, κωδικοποιημένη έκδοση) (εφεξής «ΚΑΕ»).

10. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 1116/2018, Β' 5914), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αρ. 820/2020 (Β' 1941, κωδικοποιημένη έκδοση), 1228/2020 (Β' 4124, κωδικοποιημένη έκδοση), 610/2021 (Β' 3857, κωδικοποιημένη έκδοση), 775/2021 (Β' 4982), 987/2021 (Β' 6485), 693/2022 (Β' 4960, κωδικοποιημένη έκδοση), 909/2022

(Β' 6931) και 163/2023 (Β' 1313) και τις αποφάσεις Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-36/2024 (Β' 1384, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-125/2024 (Β' 3099), Ε-246/2024 (Β' 6990) και Ε-61/2025 (Β' 1885).

11. Την υπ' αρ. 18/2020 απόφαση ACER της 15ης Ιουλίου 2020 «on the harmonisation of the main features of imbalance settlement»¹

12. Την απόφαση Συγκρότησης υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/119319/3128/16.11.2023, όπως τροποποιήθηκε με τις αποφάσεις ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/11085/230/31.1.2024 και ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/124890/3847/14.11.2024 σύμφωνα με τις οποίες συστάθηκε Ομάδα Διοίκησης Έργου για την αντιμετώπιση των προκλήσεων που δημιουργούνται από την αυξημένη διείσδυση των ΑΠΕ σε σχέση με τον περιορισμένο διαθέσιμο ηλεκτρικό χώρο (δίκτυα και υποδομές μεταφοράς και διανομής) καθώς και τις εισηγήσεις αυτής.

13. Την υπό στοιχεία Ε-52/2025 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Μεθοδολογία εφαρμογής περιορισμών έγχυσης σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) και συμπαραγωγή ηλεκτρισμού θερμότητας υψηλής απόδοσης (ΣΗΘΥΑ)» (Β' 1544).

14. Την υπό στοιχεία Ε-96/2025 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα: «Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 αναφορικά με την άρση αναστολής υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης με αρνητικές τιμές από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και θέσπιση προσωρινού κατώτατου ορίου υποβολής προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης».

15. 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.

16. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-375704/17.06.2024 (ΔΝΣ/20692/13.06.2024) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ με θέμα «Τροποποίηση του ρυθμιστικού πλαισίου για παροχή κινήτρων για τη βελτίωση της διαχείρισης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ σε συνθήκες πλεονάζουσας παραγωγής».

17. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της ως άνω εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό 16) για την τροποποίηση του ρυθμιστικού πλαισίου της Αγοράς Εξισορρόπησης αναφορικά με θέματα βελτίωσης της διαχείρισης μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο πλαίσιο πλεονάζουσας παραγωγής, η οποία έλαβε χώρα από 29.08.2024 έως και 14.10.2024², καθώς και τα αποτελέσματα αυτής³, ήτοι τις επιστολές των: (α) ΕΒΙΚΕΝ (Ι-381116/24.09.2024), (β) OPTIMUS ENERGY A.E. (Ι-382494/16.10.2024), (γ) METLEN ENERGY & METALS (Ι-

381870/08.10.2024), (δ) ΔΑΠΕΕΠ (Ι-381953/08.10.2024), (ε) RENOPTIPOWER S.A. (Ι-382373/15.10.2024), (στ) ELPEDISON A.E. (Ι-382456/15.10.2024 [ΕΜΠΙΣΤΕΥΤΙΚΟ]), (ζ) SYMPOWER GREECE (Ι-382189/10.10.2024), (η) ΕΛΕΤΑ-ΕΝ & ΕΣΗΑΠΕ (Ι-382385/15.10.2024), (θ) RENOPTIPOWER, ELPEDISON, METLEN ENERGY & METALS, OPTIMUS ENERGY, MORE ENERGY, FORENA ENERGY, EUNICE POWER, WOOTIS (Κοινή Επιστολή) (Ι-382657/17.10.2024), (ι) ΔΕΗ Α.Ε. (Ι-382470/15.10.2024), (ια) MORE ENERGY (Ι-382381/15.10.2024).

18. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-386223/17.12.2024 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ με τις απόψεις της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επί των αποτελεσμάτων της ως άνω δημόσιας διαβούλευσης (σχετικό 17).

19. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-378173/30.07.2024 (ΔΝΣ/20920/29.07.2024) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ με θέμα: «Τροποποίηση της Μεθοδολογίας Φορτίου Αναφοράς σχετικά με τις μεθόδους υπολογισμού του Φορτίου Αναφοράς για τις Μονάδες ΑΠΕ».

20. Το υπό στοιχεία Ο-114115/30.01.2025 έγγραφο της ΡΑΑΕΥ προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση ΑΔΜΗΕ για άρση αναστολής υποβολής προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης με αρνητικές τιμές - Μεταβατική πρόταση για αποζημίωση προσφορών».

21. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-391287/13.03.2025 (ΔΝΣ/20363/12.03.2025) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ με θέμα «Εισήγηση για την άρση αναστολής υποβολής προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης με αρνητικές τιμές και για την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης σχετικά με την Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης σε συνθήκες πλεονάζουσας παραγωγής».

22. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της ως άνω εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό 21) για την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης σχετικά με την Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης σε συνθήκες πλεονάζουσας παραγωγής και τη θέσπιση κατώτατου ορίου υποβολής προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης, η οποία έλαβε χώρα από 18.03.2025 έως και 03.04.2025⁴, καθώς και τα αποτελέσματα αυτής⁵, ήτοι τις επιστολές των: (α) ΕΒΙΚΕΝ (Ι-391901/24.03.2025), (β) Sympower (Ι-391982/26.03.2025), (γ) OPTIMUS ENERGY AE (Ι-392625/04.04.2025), (δ) Motor Oil Renewable Energy Μονοπρόσωπη ΑΕ (Ι-392626/04.04.2025), (ε) ΕΣΑΗ Ι-392679/07.04.2025, (στ) RenoptiPower (Ι-392817/09.04.2025).

23. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-394824/14.05.2024 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ με τις απόψεις της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επί των αποτελεσμάτων της ως άνω δημόσιας διαβούλευσης (σχετικό 22).

24. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-394825/14.05.2024 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ σε απάντηση του υπό στοιχεία Ο-115519/12.05.2025 εγγράφου της Αρχής αναφορικά με την παροχή διευκρινήσεων επί των προτεινόμενων με την από 12.03.2025 εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό 21).

1 <https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/en/Electricity/MARKET-CODES/ELECTRICITY-BALANCING/10%20ISH/Action%205%20-%20ISH%20ACER%20decision.pdf>.

2 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/97889/>, <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/99055/> και <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/99522/>

3 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/102848/>

4 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/105832/> και <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/106014/>

5 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/106165/>

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

26. 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, όπως ισχύει, προβλέπονται τα εξής: «[...] 2. Για το σκοπό αυτόν ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, πέραν των λοιπών αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία: [...] ιστ) [...] 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 Κυβερνήσεως. 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 εκτελεστική απόφαση που εκδίδει σε εφαρμογή του Κανονισμού του. [...]».

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

«2. Στον Κανονισμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και 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.

δ) Τυχόν εξειδίκευση και συμπλήρωση των αρμοδιοτήτων των Διαχειριστών, όπως καθορίζονται στα άρθρα 9, 10, 11, 12 και 13 του παρόντος νόμου και στις λοιπές διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας.

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.

η) Η τήρηση των αναγκών λογαριασμών για τη λειτουργία των κατά περίπτωση Αγορών και τη διευθέτηση των συναλλαγών και ο φορέας διαχείρισής τους.

θ) Ο τρόπος, η έκταση, οι όροι και οι προϋποθέσεις σύμφωνα με τους οποίους, κατά την κατανομή του φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δίνει προτεραιότητα:

αα) Στις εγκαταστάσεις παραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, καθώς και στις εγκαταστάσεις ΣΗΘΥΑ, σύμφωνα με το άρθρο 9 του ν. 3468/2006.

ββ) Σε εγκαταστάσεις παραγωγής που χρησιμοποιούν πρωτογενή ενέργεια από εγχώρια ενεργειακά καύσιμα μέχρι ποσοστού 15% της συνολικής ποσότητας πρωτογενούς ενέργειας, η οποία είναι αναγκαία για την παραγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνεται στην Ελληνική Επικράτεια κατά τη διάρκεια ενός (1) ημερολογιακού έτους.

ι) Οι διαδικασίες έγκρισης από τη ΡΑΕ και ανάκτησης από το Χρηματιστήριο Ενέργειας και το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ των τελών ή άλλων χρεώσεων για το κόστος λειτουργίας των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

ια) Η επιβολή μέτρων και οι συνέπειες που επιφέρει η παραβίαση του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, ως και του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

ιβ) Οι κανόνες για τη διασφάλιση της αδιάλειπτης, απρόσκοπτης και ασφαλούς λειτουργίας των πληροφοριακών συστημάτων που διαθέτει το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ.

ιγ) Ο τρόπος και η διαδικασία δημοσιοποίησης των απαραίτητων πληροφοριών για τη λειτουργία των κατά περίπτωση Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας και τη συμμετοχή σε αυτές.

ιδ) Ο τρόπος και η διαδικασία προστασίας των εμπορικά ευαίσθητων δεδομένων των Συμμετεχόντων.

ιε) Η διαδικασία εξωδικαστικής επίλυσης των διαφορών μεταξύ των Συμμετεχόντων και του Χρηματι-

στηρίου Ενέργειας ή του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά περίπτωση.

ιεα) Τα επιλέξιμα μέρη, τα οποία έχουν πρόσβαση στα δεδομένα της παρ. 1 του άρθρου 59B του ν. 4001/2011 (Α' 179), και το συναφές κόστος πρόσβασης σε αυτά για τα εν λόγω μέρη.

ιεβ) Οι κανόνες για τη διαχείριση, την πρόσβαση, την ανταλλαγή και την αποθήκευση δεδομένων της παρ. 1 του άρθρου 59B του ν. 4001/2011.

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.

γ) Τα κριτήρια, οι κανόνες και οι διαδικασίες που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για την κάλυψη των απωλειών του Συστήματος.

δ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διαχείρισης της υδροηλεκτρικής παραγωγής και της διαχείρισης των αποθεμάτων ύδατος στους ταμειευτήρες, λαμβάνοντας υπόψη και τις ρυθμίσεις του ν. 3199/2003 (Α' 280).

ε) Οι ορισμοί και οι προδιαγραφές των προϊόντων εξισορρόπησης, καθώς και ο τρόπος υπολογισμού των τιμών για την αποζημίωση κάθε υπηρεσίας και προϊόντος.

στ) Η διαδικασία επιμερισμού του κόστους ή τυχόν πλεονάσματος που προκύπτει για τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από την Αγορά Εξισορρόπησης.

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.

θ) Το είδος και οι λεπτομέρειες σχετικά με τα στοιχεία που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ πρέπει να γνωστοποιεί σε τακτική βάση σχετικά με τις περικοπές ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ για λόγους ασφάλειας του Συστήμα-

τος, καθώς και μέτρα που πρέπει να λαμβάνονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, ώστε να ελαχιστοποιούνται οι περικοπές αυτές.

ι) Ο τρόπος συλλογής πληροφοριών σχετικά με την πρωτογενή μορφή ενέργειας που χρησιμοποιούν όσοι εγγέουν ηλεκτρική ενέργεια στο Σύστημα, καθώς και με τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις, τουλάχιστον όσον αφορά τις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα.»

Επειδή, με την υπ' αρ. Ε-245/2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ εκδόθηκε ο τελευταίος κωδικοποιημένος Κανονισμός της Αγοράς Εξισορρόπησης (σχετ. 9), σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016.

II. Επί των τροποποιήσεων του ΚΑΕ αναφορικά με την παροχή κινήτρων για τη βελτίωση της διαχείρισης των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ σε συνθήκες πλεονάζουσας παραγωγής

Επειδή, η ραγδαία διείσδυση των ΑΠΕ στο εγχώριο ηλεκτροπαραγωγικό μείγμα επιφέρει κομβικές αλλαγές στην ασφαλή διαχείριση του ηλεκτρικού συστήματος σε πραγματικό χρόνο, και ως αποτέλεσμα παρατηρείται η ανάγκη για ολοένα και αυξανόμενες περικοπές της διαθέσιμης παραγωγής ΑΠΕ, κυρίως τις μεσημβρινές ώρες. Για την αντιμετώπιση των προκλήσεων που δημιουργούνται από την αυξημένη διείσδυση των ΑΠΕ, συστάθηκε από την υφυπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας Ομάδα Διοίκησης Έργου (ΟΔΕ) προκειμένου να επεξεργαστεί και να εισηγηθεί προς την πολιτική ηγεσία του υπουργείου προτάσεις για παρεμβάσεις στο ισχύον θεσμικό πλαίσιο (σχετικό 12), ενώ η ΡΑΑΕΥ, κατόπιν εισήγησης των Διαχειριστών, προέβη στην επιβολή ρυθμιστικών μέτρων με την απόφαση Ε-52/2025 «Μεθοδολογία εφαρμογής περιορισμών έγχυσης σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) και συμπαραγωγή ηλεκτρισμού θερμότητας υψηλής απόδοσης (ΣΗΘΥΑ)» για τη διατήρηση της αξιοπιστίας και της ασφάλειας του δικτύου στο επίπεδο ανακατανομής.

Επειδή, παράλληλα στο πλαίσιο ευρύτερων μέτρων διαχείρισης της μεγάλης διείσδυσης των ΑΠΕ, με το υπό σχετικό 16 έγγραφό της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε εισήγηση στη ΡΑΑΕΥ για την τροποποίηση του ρυθμιστικού πλαισίου για την παροχή κινήτρων για τη βελτίωση της διαχείρισης μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ σε συνθήκες πλεονάζουσας παραγωγής. Ειδικότερα, στην εισήγησή του, ο Διαχειριστής διαπιστώνει τα εξής:

α. Οι Εντολές Πώλησης των Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ συχνά δεν γίνονται αποδεκτές (ολικώς ή μερικώς) στην Αγορά Επόμενης Ημέρας (ΑΕΗ) εξαιτίας της υψηλής παραγωγής των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και του χαμηλού ή και αρνητικού υπολειπόμενου φορτίου.

β. Παρά τον ως άνω περιορισμό, φαίνεται πως οι ΦοΣΕ ΑΠΕ δεν μεριμνούν ώστε τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπούν να συμμορφώνονται με το περιορισμένο Πρόγραμμα Αγοράς τους (ΠΑ), αλλά αντίθετα, οι Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπούν παράγουν σε πραγματικό χρόνο βάσει της μέγιστης δυνατότητάς τους.

γ. Το ως άνω έχει ως αποτέλεσμα να τίθεται σε κίνδυνο η ασφαλής λειτουργία του Συστήματος και να εκδίδονται

Εντολές Περιορισμού Έγχυσης σε πραγματικό χρόνο από τον Διαχειριστή που αντιστοιχούν σε ενέργεια που έχει ήδη περιοριστεί στην ΑΕΗ.

δ. Το γεγονός αυτό οδηγεί σε μη ισότιμη μεταχείριση μεταξύ των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, καθώς σε πραγματικό χρόνο περιορίζονται μόνο οι σταθμοί που έχουν τη σχετική τεχνική δυνατότητα αναλογικά με την τρέχουσα παραγωγή τους, ανεξάρτητα με το περιορισμένο - με διαφορετικά κριτήρια - ΠΑ (είτε βάσει των τιμών των Εντολών Πώλησης, είτε βάσει προτεραιότητας σύμφωνα με την υπ' αρ. 776/2021 απόφαση ΡΑΑΕΥ).

Επειδή, περαιτέρω, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή, επί του παρόντος, οι Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ δεν έχουν οικονομικό κίνητρο να συμμορφώνονται με το περιορισμένο ΠΑ τους, δεδομένου ότι (α) Πιστώνονται την κρατική ενίσχυση βάσει καταμετρούμενης έγχυσης και όχι προγραμματισμένης ενέργειας (ΠΑ), (β) Δεν προκύπτει χρέωση των αποκλίσεων της πραγματικής έγχυσης από το ΠΑ δεδομένου του περιορισμού των Τιμών Αποκλίσεων (οι οποίες μπορούν να πάρουν μόνο θετικές ή μηδενικές τιμές), (γ) Εν γένει απαλλάσσονται από την επιβολή των σχετικών Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης για τις αποκλίσεις των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ τους, στις ώρες όπου εκδόθηκαν σχετικές Εντολές Περιορισμού Έγχυσης.

Επειδή, προκειμένου να καλυφθούν οι περιπτώσεις που η Τιμή Αποκλίσεων δεν παρέχει επαρκές αντικίνητρο για αποφυγή υπέρβασης του ΠΑ, ο Διαχειριστής προτείνει τη θέσπιση νέας Χρέωσης μη Συμμόρφωσης (ΧΜΣ) η οποία (α) θα εφαρμόζεται για τις περιόδους που έχει εκδοθεί Εντολή Περιορισμού Έγχυσης σε Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και μόνο εφόσον στα δημοσιευμένα αποτελέσματα οποιασδήποτε ΔΕΠ της Ημέρας Κατανομής, που προηγούνται χρονικά της έκδοσης Εντολής Περιορισμού Έγχυσης, περιλαμβάνονται τουλάχιστον δύο (2) συνεχόμενες ώρες με περίσσεια ενέργειας και η περίσσεια ενέργειας σε μία (1) τουλάχιστον Περίοδο Κατανομής που περιλαμβάνεται στις ώρες αυτές υπερβαίνει τα 100MW ώστε να υπάρχει εκ των προτέρων ενημέρωση, (β) θα επιβάλλεται όταν η συνολική μετρούμενη ενέργεια του χαρτοφυλακίου υπερβαίνει το σχετικό ΠΑ, (γ) θα λαμβάνει υπόψη τη διαφορά της μετρούμενης παραγωγής από το ΠΑ των χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ κατά την περίοδο που προηγείται της έκδοσης των Εντολών Περιορισμού Έγχυσης δεδομένου ότι οι Μονάδες που λαμβάνουν Εντολή Περιορισμού Έγχυσης μειώνουν την εγχεόμενη ενέργεια και επομένως δεν μπορεί να εκτιμηθεί βάσει της μετρούμενης ενέργειας αν θα είχαν συμμορφωθεί ή όχι με το ΠΑ τους, και (δ) θα επιβάλλεται σε όλα τα χαρτοφυλάκια ανεξαρτήτως αν έχει ή όχι περιοριστεί το ΠΑ τους στην ΑΕΗ ή την Ενδοημερήσια Αγορά.

Επειδή, προκειμένου το αντικίνητρο να είναι επαρκές, ο Διαχειριστής προτείνει η ανωτέρω χρέωση να λαμβάνει υπόψη το έσοδο των σχετικών παραγωγών από την κρατική ενίσχυση, ήτοι η μοναδιαία τιμή της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για τα χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά να ορίζεται ανά χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ και ανά μήνα ως ο μέσος

όρος των ημερήσιων μεσοσταθμικών Τιμών Αναφοράς των Μονάδων ΑΠΕ που απαρτίζουν το χαρτοφυλάκιο, σταθμισμένων με την εγκατεστημένη ισχύ κάθε μονάδας. Οι τιμές αυτές υπολογίζονται για κάθε μήνα από την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. Κατά τον πρώτο μήνα εφαρμογής προτείνεται χρέωση βάσει του 110% των ανωτέρω μοναδιαίων χρεώσεων, ενώ η χρέωση αυξάνεται κατά 10% κάθε μήνα για τους επόμενους έξι μήνες μέχρι το επίπεδο του 170% της μοναδιαίας χρέωσης που υπολογίζεται κατά τα ανωτέρω.

Επειδή, τέλος, ο Διαχειριστής προτείνει στην ως άνω εισήγησή του την ταυτόχρονη θέσπιση νέας ΧΜΣ όσον αφορά στη μη τήρηση των ΠΑ των χαρτοφυλακίων ζήτησης κατά τις περιόδους που εφαρμόζεται η νέα προτεινόμενη χρέωση για τους ΦοΣΕ ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, και μάλιστα με μοναδιαία χρέωση ίση με την μέγιστη σε επίπεδο μήνα μοναδιαία τιμή της ΧΜΣ όπως υπολογίζεται για τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, για τον περιορισμό των δυσμενών επιπτώσεων ενδεχόμενης πλασματικής αύξησης των ποσοτήτων ζήτησης στις αγορές που διαχειρίζεται το ΕΧΕ με στόχο την πλασματική αύξηση του ΠΑ των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (αύξηση εισαγωγών και αύξηση του περιορισμού έγχυσης των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ σε πραγματικό χρόνο από τον ΑΔΜΗΕ).

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ έθεσε την ως άνω εισήγηση σε δημόσια διαβούλευση από τις 29.08.2024 έως και τις 14.10.2024, στο πλαίσιο της οποίας υπήρξαν έντεκα συμμετοχές από συμμετέχοντες στην αγορά (σχετ. 17). Με το από 16.12.2024 έγγραφό της (σχετικό 18), η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. απέστειλε τις απόψεις της επί των αποτελεσμάτων της σχετικής δημόσιας διαβούλευσης.

Στις ως άνω απόψεις, ο Διαχειριστής τόνισε ότι, σύμφωνα με το ισχύον νομικό και κανονιστικό πλαίσιο, ο ρόλος των ΦοΣΕ είναι ευρύτερος από την απλή διαμόρφωση του ΠΑ μέσω των επιμέρους αγορών. Εν προκειμένω, οι ΦοΣΕ εκπροσωπούν τους Παραγωγούς ΑΠΕ στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας και λειτουργούν ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης εκ μέρους τους. Βάσει του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης είναι οι συμμετέχοντες στην αγορά ή επιλεγμένοι εκπρόσωποί τους με την ευθύνη εξισορρόπησης για τις αποκλίσεις τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπροσθέτως, σύμφωνα με το άρθρο 5 του ιδίου Κανονισμού «Όλοι οι συμμετέχοντες στην αγορά είναι υπεύθυνοι για τις αποκλίσεις που προκαλούν στο σύστημα («ευθύνη εξισορρόπησης»)). Προς το σκοπό αυτό, οι συμμετέχοντες στην αγορά είτε αποτελούν συμβαλλόμενα μέρη με ευθύνη εξισορρόπησης είτε μεταβιβάζουν συμβατικά την ευθύνη τους σε ένα συμβαλλόμενο μέρος με ευθύνη εξισορρόπησης της επιλογής τους. Κάθε συμβαλλόμενο μέρος με ευθύνη εξισορρόπησης φέρει την οικονομική ευθύνη για τις αποκλίσεις του και καταβάλλει προσπάθειες να είναι εξισορροπημένο ή να συμβάλλει στην εξισορρόπηση του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας». Βάσει των ανωτέρω, οι Παραγωγοί ΑΠΕ έχουν μεταβιβάσει την ευθύνη εξισορρόπησης στους ΦοΣΕ που τους εκπροσωπούν και οι οποίοι φέρουν την οικονομική ευθύνη για τις απο-

κλίσεις των σταθμών ΑΠΕ και πρέπει να καταβάλλουν προσπάθειες να είναι εξισορροπημένα τα χαρτοφυλάκιά τους. Επομένως, ο ρόλος των ΦοΣΕ δεν εξαντλείται στην παθητική διαμόρφωση του ΠΑ μέσα από τις επιμέρους αγορές, αλλά επεκτείνεται στην ενεργή προσπάθεια για εξισορρόπηση, δηλαδή τήρηση του ΠΑ. Επιπρόσθετα, ο Διαχειριστής διευκρίνισε ότι στην εισήγησή του δεν υφίσταται η απαίτηση οι ΑΠΕ να συμπεριφέρονται ως κατανεμόμενες μονάδες, καθώς δεν ζητείται να συμμετέχουν ενεργά με προσφορές στην Αγορά Εξισορρόπησης.

Αναφορικά με το σχόλιο των συμμετεχόντων ότι η κρατική ενίσχυση δεν αποτελεί έσοδο των ΦοΣΕ αλλά αφορά αποκλειστικά στους Παραγωγούς και συνεπώς δεν υφίσταται σχέση κινήτρου-αντικινήτρου για τους ΦοΣΕ, καθώς και το σχόλιο ότι οι υπέρογκες χρεώσεις στους ΦοΣΕ αναγκαστικά θα μετακυλιστούν στους Παραγωγούς απειλώντας τη βιωσιμότητα της ίδιας της λειτουργίας των ΦοΣΕ και της επενδυτικής ασφάλειας για ΑΠΕ, ο Διαχειριστής ανέφερε ότι η συμμόρφωση με το ΠΑ αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση για τη διασφάλιση της ομαλής λειτουργίας του Συστήματος και ότι η ΧΜΣ που προτείνεται να επιβάλλεται στους ΦοΣΕ σε περίπτωση μη τήρησης του ΠΑ σε συνθήκες πλεονάζουσας παραγωγής ΑΠΕ έχει ως σκοπό τη μετακύλιση της χρέωσης στους Παραγωγούς που δεν συμμορφώνονται με το Πρόγραμμα Αγοράς που τους αντιστοιχεί. Δεδομένου ότι ο τελικός αποδέκτης τόσο της κρατικής ενίσχυσης, όσο και της προτεινόμενης ΧΜΣ είναι ο Παραγωγός, συνάγεται ότι υφίσταται σχέση κινήτρου-αντικινήτρου.

Αναφορικά με την έλλειψη δυνατότητας τηλεχειρισμού από τους ΦοΣΕ των σταθμών που δημιουργούν το πρόβλημα, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ανέφερε ότι η καθυστέρηση στην εγκατάσταση τηλεχειρισμού στους σταθμούς είναι αναγνωρισμένο πρόβλημα και για τον λόγο αυτό το νομικό πλαίσιο έχει προβλέψει τη σταδιακή εγκατάσταση του αναγκαίου εξοπλισμού σε σταθμούς ΑΠΕ και σε ΦοΣΕ. Ωστόσο, δεδομένου του μεγέθους του προβλήματος που δημιουργεί η μη τήρηση των ΠΑ, των ενδεχόμενων επιπτώσεων που προκύπτουν από τη μη τήρησή τους, αλλά και του γεγονότος ότι ήδη από το 2019 οι ΦοΣΕ ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης οφείλουν, βάσει του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, να καταβάλλουν προσπάθειες να είναι εξισορροπημένα τα χαρτοφυλάκιά τους, οι ΦοΣΕ, σε συνεργασία με τους παραγωγούς, οφείλουν μέχρι την ολοκλήρωση των υποδομών τηλεχειρισμού να εφαρμόσουν μεταβατικά μέτρα διαχείρισης ώστε να διασφαλιστεί η ισορροπία του συστήματος, όπως για παράδειγμα η ελεγχόμενη αποσύνδεση των σταθμών ΑΠΕ που εκπροσωπούν σε περιπτώσεις που η παραγωγή από σταθμούς ΑΠΕ που γίνεται αποδεκτή στις αγορές υπολείπεται της πρόβλεψης παραγωγής.

Σε άλλα σχόλια όπως ιδίως για τον χρονισμό, το ύψος και την αναγκαιότητα της εν λόγω ΧΜΣ, ο Διαχειριστής απάντησε ότι στόχος της προτεινόμενης ΧΜΣ είναι να δοθεί επαρκές κίνητρο για την αποφυγή αποκλίσεων από το ΠΑ σε πολύ συγκεκριμένες συνθήκες προκειμένου να αποφευχθεί ο αναίτιος περιορισμός της παραγωγής των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από τους ΦοΣΕ σε περιόδους που αυτό δεν απαιτείται και εν τέλει η ανάγκη

για περιορισμό της έγχυσης των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Οι ΦοΣΕ δεν εκτίθενται σε ΧΜΣ σε περίπτωση που τηρήσουν το ΠΑ πριν τη λήψη Εντολής Περιορισμού Έγχυσης και το ύψος της χρέωσης είναι αντίστοιχο της σημαντικότητας του στόχου που πρέπει να επιτευχθεί και του κινδύνου για την ασφάλεια του Συστήματος σε περίπτωση που δεν επιτευχθεί.

Τέλος, αναφορικά με το σχόλιο της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., ήτοι να υπολογίζει η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. τις μοναδιαίες τιμές χρέωσης για τους σταθμούς με υποχρέωση συμμετοχής στην αγορά, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σημειώνει ότι καθώς οι υπολογισμοί των μοναδιαίων χρεώσεων που ζητούνται για την προτεινόμενη ΧΜΣ απαιτούν δεδομένα τα οποία διαθέτει η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., όπως για παράδειγμα οι τιμές με τις οποίες αποζημιώνονται οι Παραγωγοί από την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. αναφορικά με την κρατική ενίσχυση, θεωρείται εύλογο οι τιμές των μοναδιαίων τιμών χρέωσης να υπολογίζονται κάθε μήνα από την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. για κάθε χαρτοφυλάκιο μονάδων ΑΠΕ και να αποστέλλονται στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Επειδή, επιπρόσθετα τέθηκε από τους συμμετέχοντες το ζήτημα επαναφοράς αρνητικών τιμών στην Αγορά Εξισορρόπησης για την παροχή οικονομικών κινήτρων αφενός τήρησης του προγράμματος αγοράς και αφετέρου ενεργού συμμετοχής κατανεμόμενων ΑΠΕ στην Αγορά Εξισορρόπησης. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το από 12.03.2025 έγγραφό της (σχετικό 21), προχώρησε σε εισήγηση, μετά από σχετικό έγγραφο της Αρχής (σχετικό 20), και προτείνει τη θέσπιση από την Αρχή κατώτατου προσωρινού ορίου τιμής υποβολής προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ίσου με -50 €/MWh, θέμα το οποίο αξιολογείται από την Αρχή.

Επειδή, η Αρχή κρίνει ότι ο βέλτιστος τρόπος αντιμετώπισης της παραβίασης του ΠΑ κάθε συμμετέχοντος με ευθύνη εξισορρόπησης είναι μέσω μηχανισμών της αγοράς. Ως εκ τούτου, πριν τη θέσπιση οποιασδήποτε νέας, πρόσθετης ΧΜΣ για την αντιμετώπιση του θέματος που παραθέτει η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., θα πρέπει να έχουν εξαντληθεί οι δυνατότητες που δίνονται για την αντιμετώπισή του μέσω των εργαλείων της αγοράς. Για το σκοπό αυτό, η ΡΑΑΕΥ με την απόφαση Ε-96/2025 (σχετικό 14), και για τους λόγους που αναφέρονται αναλυτικά στην απόφαση αυτή, ήρε την αναστολή υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης με αρνητικές τιμές από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και προχώρησε στη θέσπιση προσωρινού κατώτατου ορίου υποβολής προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης, με αριθμητική τιμή ίση με -50 €/MWh. Το ζήτημα της προτεινόμενης από τον Διαχειριστή νέας ΧΜΣ θα επανεξεταστεί εφόσον αποδειχθεί ότι η επαναφορά της δυνατότητας των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης να υποβάλουν προσφορές με αρνητικές τιμές στην Αγορά Εξισορρόπησης δεν αποφέρει τα αναμενόμενα αποτελέσματα και υφίσταται ακόμα ανάγκη θέσπισης νέας ΧΜΣ σύμφωνα με νεότερη εισήγηση του Διαχειριστή.

III. Επί των τροποποιήσεων του ΚΑΕ αναφορικά με την Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης σε συνθήκες πλεονάζουσας παραγωγής

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με το από 12.03.2025 (σχετικό 21) έγγραφό της, λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα

της δημόσιας διαβούλευσης της ΡΑΑΕΥ (σχετικό 17) επί της από 13.06.2024 εισήγησής της (σχετικό 16), προτείνει και τις ακόλουθες τροποποιήσεις στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης:

α. Θέσπιση διάταξης για τον υπολογισμό της ενέργειας περιορισμού έγχυσης ανά χαρτοφυλάκιο ΦοΣΕ ΑΠΕ, η οποία θα χρησιμοποιηθεί τόσο για τον υπολογισμό της Απόκλισης Συστήματος όσο και για την προσαρμογή Αποκλίσεων των χαρτοφυλακίων μονάδων ΑΠΕ, και θέση αυτής σε ισχύ κατόπιν διαπίστωσης από τη ΡΑΑΕΥ της τεχνικής ετοιμότητας του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ σε συνέντευξη εισήγησής του.

β. Μέχρι την έναρξη εφαρμογής του σημείου α, κατά τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που έχουν εκδοθεί Εντολές Περιορισμού Έγχυσης, για τον υπολογισμό της Τιμής Αποκλίσεων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 19.6 του ΚΑΕ, η Απόκλιση Συστήματος θεωρείται μεγαλύτερη από +25MW, δηλαδή προκύπτει από ενεργοποίηση καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης. Η ισχύς της παρούσας διάταξης προτείνεται να άρχεται την 10η.4.2025. Οι υπολογισμοί περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα των Εκκαθάρσεων κατόπιν ανακοίνωσης στην επίσημη ιστοσελίδα του Διαχειριστή αναφορικά με την ετοιμότητά του να τους εφαρμόσει.

Συγκεκριμένα, σύμφωνα με το Άρθρο 19.1 του ΚΑΕ, η Τελική Απόκλιση μιας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης διορθώνεται ώστε να ληφθεί υπόψη η ποσότητα της ενεργοποιημένης ενέργειας βάσει των Εντολών Κατανομής που εκδίδει ο Διαχειριστής. Κατά αντιστοιχία, προτείνεται να πραγματοποιείται προσαρμογή των Αποκλίσεων των Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ που περιλαμβάνουν Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν λάβει Εντολές Περιορισμού Έγχυσης, κατά την ποσότητα της ενέργειας περιορισμού έγχυσης του χαρτοφυλακίου. Για τον καθορισμό της ενέργειας περιορισμού έγχυσης πρέπει να υπολογιστεί η Εντολή Περιορισμού Έγχυσης η οποία αντιστοιχεί στο άθροισμα των επιμέρους Εντολών Περιορισμού Έγχυσης των Μονάδων ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου. Ωστόσο, επειδή ο υπολογισμός της Εντολής Περιορισμού Έγχυσης σε επίπεδο χαρτοφυλακίου παρουσιάζει σημαντική τεχνική πολυπλοκότητα και προϋποθέτει ανάπτυξη νέων συστημάτων από τους Διαχειριστές, η εφαρμογή της προσαρμογής των Αποκλίσεων των ανωτέρω χαρτοφυλακίων θα είναι δυνατή κατόπιν επιβεβαίωσης της σχετικής τεχνικής ετοιμότητας από τους Διαχειριστές.

Επιπλέον, κατ'αντιστοιχία της πρόβλεψης του ΚΑΕ ότι τα χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ δεν δύνανται να παρέχουν ταυτόχρονα αΕΑΣ και χΕΑΣ, προβλέπεται ότι οι Εντολές Κατανομής που εκδίδονται στο πλαίσιο της Διαδικασίας αΕΑΣ προς ένα Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ κατά τις χρονικές περιόδους που έχουν εκδοθεί Εντολές Περιορισμού Έγχυσης σε Μονάδες ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου, θεωρούνται ως μη εκδοθείσες και δεν λαμβάνονται υπόψη κατά την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης. Το ανωτέρω δεν αναμένεται να έχει επίδραση στην λειτουργία της Αγοράς καθώς μέχρι στιγμής δεν έχει ολοκληρώσει τις δοκιμές προεπιλογής για παροχή υπηρεσιών αΕΑΣ κανένα Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο

Μονάδων ΑΠΕ. Με την συμμετοχή των χαρτοφυλακίων ΑΠΕ στην αγορά για παροχή αΕΑΣ θα επανεξεταστεί η πρόβλεψη.

Ο Διαχειριστής σημειώνει επίσης ότι ο καθορισμός της ενέργειας περιορισμού έγχυσης και της προσαρμογής Αποκλίσεων προϋποθέτει την έγκριση και εφαρμογή της Μεθοδολογίας Υπολογισμού του Φορτίου Αναφοράς, σύμφωνα με την εισήγηση που έχει υποβάλει στην Αρχή (σχετικό 19).

Τέλος, κατά τον υπολογισμό της Απόκλισης Συστήματος, προτείνεται από τον Διαχειριστή να λαμβάνονται υπόψη οι Εντολές Περιορισμού Έγχυσης, δεδομένου ότι οι εν λόγω Εντολές εμπίπτουν στα διορθωτικά μέτρα που αναφέρει ο Κανονισμός (ΕΕ) 2017/1485 (SOGI, άρθρο 22, παρ. 1, στοιχεία (η) και (ι) και παρ. 2) καθώς εκδίδονται προκειμένου να διασφαλιστεί ότι το σύστημα μεταφοράς θα παραμείνει στην κανονική κατάσταση λειτουργίας, σύμφωνα με τα σχετικά οριζόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 20 του SOGI, και συνεπώς πρόκειται για τροποποίηση συμβατή με την απόφαση ACER 18/2020 (σχετικό 11). Εξαιτίας της τεχνικής πολυπλοκότητας που αναφέρθηκε ανωτέρω για τον υπολογισμό των Εντολών Περιορισμού Έγχυσης, ο Διαχειριστής προτείνει να εφαρμοστεί μεταβατικά η ακόλουθη προσέγγιση: κατά τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που εκδίδονται Εντολές Περιορισμού Έγχυσης η Τιμή Αποκλίσεων να προκύπτει από ενεργοποίηση καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης, ώστε να δίνει τα σωστά σήματα στους συμμετέχοντες για μείωση της έγχυσης και αύξηση της κατανάλωσης. Επιπρόσθετα (σχετικό 24), σε περίπτωση που δεν ληφθούν υπόψη οι ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν στις Εντολές Περιορισμού Έγχυσης, είναι πιθανόν η κατεύθυνση του Συστήματος να προκύψει από ανοδική ενεργοποίηση δίνοντας έτσι εσφαλμένα σήματα στους συμμετέχοντες, δηλαδή υψηλή τιμή απόκλισης και άρα κίνητρο για αύξηση εγχύσεων ή μείωση απορροφήσεων. Αυτός είναι και ο βασικός λόγος που προτάθηκε ως μεταβατική εφαρμογή και μέχρι να καταστεί εφικτός ο υπολογισμός της ενέργειας που αντιστοιχεί στις Εντολές Περιορισμού Έγχυσης, για τον υπολογισμό της Τιμής Αποκλίσεων η Απόκλιση Συστήματος να θεωρείται μεγαλύτερη από +25MW, δηλαδή να προκύπτει από ενεργοποιήσεις καθοδικής ενέργειας.

Επειδή, η Αρχή έθεσε την ως άνω εισήγηση σε δημόσια διαβούλευση από τις 18.03.2025 έως και τις 03.04.2025, στο πλαίσιο της οποίας υπήρξαν έξι συμμετοχές (σχετ. 22). Με τα από 13.05.2025 έγγραφά της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. απέστειλε τις απόψεις της επί των αποτελεσμάτων της σχετικής δημόσιας διαβούλευσης (σχετικό 23), καθώς και διευκρινήσεις επί παρατηρήσεων που είχε υποβάλει η Αρχή επί της εισήγησης του Διαχειριστή (σχετικό 24).

Αναφορικά με το ευρύτερο νομοθετικό πλαίσιο των περικοπών, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σημειώνει ότι θα ληφθούν τα κατάλληλα μέτρα προκειμένου κατά τη διάρκεια των περιόδων που πραγματοποιούνται περιορισμοί έγχυσης σταθμών ΑΠΕ για λόγους περίσσειας ενέργειας σε επίπεδο ζώνης προσφορών να ενεργοποιούνται στο σύνολό τους οι προσφορές καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης χΕΑΣ, στο μέτρο που το επιτρέπει η ασφαλής λειτουργία του Συστήματος.

Αναφορικά με σχόλιο συμμετέχοντα για εκκαθάριση των Χαρτοφυλακίων ΑΠΕ με την Τιμή Αγοράς Επόμενης Ημέρας κατά τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων στις οποίες έχουν εκδοθεί Εντολές Περιορισμού Έγχυσης, ο Διαχειριστής θεωρεί ότι δεν θα δώσει τα κατάλληλα κίνητρα για τη συμμόρφωση με το ΠΑ δεδομένου ότι στις περιόδους που εκδίδονται Εντολές Περιορισμού Έγχυσης, και εφόσον η τιμή αποκλίσεων προκύπτει από ενεργοποιήσεις καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης, εκτιμάται ότι θα είναι μικρότερη από την Τιμή Αγοράς Επόμενης Ημέρας ή/και αρνητική δίνοντας τα σωστά σήματα σε όλους τους συμμετέχοντες (ενιαία Τιμή Αποκλίσεων) για μείωση της έγχυσης και αύξηση της κατανάλωσης.

Αναφορικά με την πρόβλεψη ότι οι ΦοΣΕ υποχρεούνται να δηλώνουν μη διαθέσιμα όλα τα βήματα προσφορών αΕΑΣ (και προς τις δύο κατευθύνσεις) για τα Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ κατά την περίοδο ισχύος Εντολής Περιορισμού Έγχυσης που έχει εκδοθεί για σταθμούς που εκπροσωπούν (τροποποίηση του Άρθρου 15.3), ο Διαχειριστής εξήγησε ότι ο περιορισμός αυτός είναι απαραίτητος προκειμένου η πλατφόρμα PICASSO να επιλύεται λαμβάνοντας υπόψη μόνο τις πραγματικά διαθέσιμες προς ενεργοποίηση προφορές καθώς επί του παρόντος οι σταθμοί ΑΠΕ δεν δύνανται να δέχονται και να επεξεργάζονται ταυτόχρονα τόσο σήματα για περιορισμό έγχυσης από τον ΑΔΜΗΕ όσο και σήματα αΕΑΣ από τους ΦοΣΕ που τους εκπροσωπούν. Σε κάθε περίπτωση διευκρινίστηκε ότι οι ΦοΣΕ θα είναι ενήμεροι για την έκδοση Εντολής Περιορισμού Έγχυσης σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στη Μεθοδολογία εφαρμογής περιορισμών έγχυσης σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) και συμπαγωγή ηλεκτρισμού θερμότητας υψηλής απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) (σχετικό 13) οι τεχνικές λεπτομέρειες εφαρμογής της οποίας θα συζητηθούν περαιτέρω μεταξύ του Διαχειριστή και των ΦοΣΕ.

Αναφορικά με την μεταβατική ρύθμιση της παρ. 2 του προτεινόμενου άρθρου 27.1, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. εξηγεί (σχετικό 23) ότι σύμφωνα με τον εν ισχύ ΚΑΕ (Άρθρο 19.6), σε περιπτώσεις απόκλισης συστήματος μεγαλύτερες από 25MW, η τιμή αποκλίσεων προκύπτει από ενεργοποιήσεις καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης, ενώ σε περιπτώσεις απόκλισης συστήματος μικρότερες από -25MW, η τιμή αποκλίσεων προκύπτει από ενεργοποιήσεις ανοδικής ενέργειας εξισορρόπησης, έτσι ώστε να μην παρέχονται εσφαλμένα σήματα στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης να διορθώνουν τις αποκλίσεις τους όταν οι Αποκλίσεις Συστήματος είναι μικρές και το σύστημα τείνει να εξισορροπηθεί και άρα να μην εμφανίζονται μεγάλες ταλαντώσεις στις Τιμές Αποκλίσεων λόγω απότομων αλλαγών στην κατεύθυνση της Απόκλισης Συστήματος λόγω της αντίδρασης των Συμβαλλομένων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης. Όταν η απόκλιση συστήματος βρίσκεται εντός του εύρους των (-25 MW, +25 MW), η τιμή αποκλίσεων προκύπτει από την αξία αποφευχθείσας ενέργειας καθώς θεωρεί-

ται πως δεν υπάρχει ενεργοποίηση. Στην προτεινόμενη τροποποίηση για το μεταβατικό διάστημα όπου δεν θα είναι εφικτός ο υπολογισμός της περικοπτόμενης ενέργειας, και άρα δεν λαμβάνεται υπόψη στον υπολογισμό της Απόκλισης Συστήματος, η υπολογιζόμενη Απόκλιση Συστήματος ενδέχεται να μην αποτυπώνει την πραγματική κατάσταση του Συστήματος, ήτοι υπάρχει πιθανότητα η Τιμή Αποκλίσεων να μην προκύπτει από καθοδική κατεύθυνση, δίνοντας έτσι λάθος σήματα στην αγορά. Προκειμένου να εξαλειφθεί κάθε τέτοιου είδους πιθανότητα προτείνεται από το Διαχειριστή κατά τις περιόδους που εκδίδονται Εντολές Περιορισμού Έγχυσης, η Απόκλιση Συστήματος να θεωρείται μεγαλύτερη από +25MW, ώστε η Τιμή Αποκλίσεων να προκύπτει από ενεργοποιήσεις καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης και άρα να δίνονται τα σωστά σήματα στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης να διορθώνουν τις αποκλίσεις τους προς την κατεύθυνση που βοηθάει το Σύστημα. Η εν λόγω πρόταση είναι απαραίτητη μέχρι την ενσωμάτωση της ενέργειας που οφείλεται σε Εντολές Περιορισμού Έγχυσης στον τύπο υπολογισμού της Απόκλισης Συστήματος.

Τέλος, ο Διαχειριστής του Συστήματος (ΑΔΜΗΕ) δήλωσε ότι, σε συνεργασία με τον Διαχειριστή του Δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ), θα καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια να επισπευσθεί η ολοκλήρωση των απαιτούμενων διαδικασιών ώστε να πραγματοποιείται Προσαρμογή Αποκλίσεων κατά τις περιόδους που εκδίδονται Εντολές Περιορισμού Έγχυσης. Η ημερομηνία η οποία θα τεθεί ως ημερομηνία έναρξης εφαρμογής της Προσαρμογής Αποκλίσεων θα πρέπει να είναι η ίδια ή μεταγενέστερη από την ημερομηνία επιβεβαίωσης της τεχνικής ετοιμότητας του Διαχειριστή για τον υπολογισμό του φορτίου αναφοράς για σταθμούς ΑΠΕ, σύμφωνα με τη νέα μεθοδολογία που έχει προτείνει ο ΑΔΜΗΕ με το σχετικό 19 έγγραφό του προς έγκριση από την Αρχή.

Επειδή, στην τελική του εισήγηση ο Διαχειριστής πρότεινε οι τροποποιήσεις να αρχίσουν να εφαρμόζονται δέκα πέντε (15) ημέρες μετά τη δημοσίευση της απόφασης της Αρχής στο ΦΕΚ, με την επιφύλαξη των μεταβατικών διατάξεων.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα ως άνω, η Αρχή αποδέχεται την εισήγηση του Διαχειριστή για την τροποποίηση του ΚΑΕ αναφορικά με την εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης σε συνθήκες πλεονάζουσας παραγωγής ως εύλογη και προχώρησε σε μικρές βελτιώσεις νομοτεχνικού χαρακτήρα. Ειδικότερα, ο προτεινόμενος ορισμός για την Εντολή Περιορισμού Έγχυσης τροποποιήθηκε ώστε να είναι συμβατός με τον αντίστοιχο ορισμό στην απόφαση Ε-52/2025 της Αρχής (σχετικό 13). Επίσης η τροποποίηση του άρθρου 15.3 γίνεται αποδεκτή δεδομένου ότι αναγνωρίζεται η τεχνική αδυναμία ταυτόχρονης λήψης δύο σημάτων (για περιορισμό έγχυσης και ενεργοποίηση αΕΑΣ). Καλείται ο Διαχειριστής να εισηγηθεί σχετική τροποποίηση αφού λάβει υπόψη του το χρονοδιάγραμμα άρσης του τεχνικού αυτού περιορισμού.

Κατόπιν των ανωτέρω και σύμφωνα με αυτά**Αποφασίζει:**

- Α. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Αρχής, κατά την παρ. 2 του άρθρου 17 και το άρθρο 18 του ν. 4425/2016 (Α' 185), την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης ως εξής:
1. Τροποποίηση του Άρθρου 1.3 «Ορισμοί» με την προσθήκη των ακόλουθων νέων ορισμών:
*«**Απόκλιση Συστήματος:** Η απόκλιση του ΕΣΜΗΕ, σε MW, όπως υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 19.5 για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.*
***Εντολή Περιορισμού Έγχυσης:** Ως Εντολές Περιορισμού Έγχυσης σε σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ή σε ομάδες σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ νοούνται οι εντολές που εκδίδουν ο Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) και ο Διαχειριστής του Δικτύου για συγκεκριμένο χρονικό διάστημα (ανά εντολή) προκειμένου να περιοριστεί η ενεργός ισχύς που εγχέεται από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ή ομάδες Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για λόγους που σχετίζονται με την αξιοπιστία ή την ασφάλεια λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ και του Δικτύου. Εντολή Περιορισμού Έγχυσης θεωρείται και η αποσύνδεση εγκαταστάσεων ή εξοπλισμού των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για λόγους που σχετίζονται με την αξιοπιστία ή την ασφάλεια λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ και του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ).»*
 2. Τροποποίηση του Άρθρου 15.3 «Αναθεώρηση της Τοπικής Λίστας Αξιολογικής Κατάταξης αυτόματης ΕΑΣ από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης» με την προσθήκη νέας παραγράφου 3 ως εξής:
«3. Σε περίπτωση έκδοσης Εντολής Περιορισμού Έγχυσης προς οποιαδήποτε Μονάδα ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ, ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που το εκπροσωπεί, οφείλει άμεσα να δηλώσει ως μη διαθέσιμα όλα τα βήματα των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ στην τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ και προς τις δύο κατευθύνσεις μέχρι την άρση της Εντολής Περιορισμού Έγχυσης.»
 3. Τροποποίηση του τίτλου του Άρθρου 18.6 ως εξής: *«Διαβίβαση πληροφοριών στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο της διαδικασίας Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης».*

4. Προσθήκη νέας περίπτωσης στ) στις παραγράφους 2 και 3 του Άρθρου 18.6 ως εξής:
- «στ) για κάθε χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ, τις Εντολές Περιορισμού Έγχυσης ανά Μονάδα ΑΠΕ η οποία συνδέεται στο δίκτυο Μέσης ή Χαμηλής Τάσης.»
5. Τροποποίηση των παραγράφων 4 και 5 του Άρθρου 18.6 ως εξής:
- «4. Για τους σκοπούς της Οριστικής Εκκαθάρισης για το πρώτο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Υ οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ μέχρι την εικοστή έκτη (26) Τρίτη του έτους Υ+3 τις οριστικές μετρήσεις των στοιχείων α έως στ της παραγράφου 3 του παρόντος άρθρου.
5. Για τους σκοπούς της Οριστικής Εκκαθάρισης για το δεύτερο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Υ οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ μέχρι την πενήντηκοστή δεύτερη (52) Τρίτη του έτους Υ+3 τις οριστικές μετρήσεις των στοιχείων α έως στ της παραγράφου 3 του παρόντος άρθρου.»
6. Προσθήκη νέας παραγράφου 3 στο Άρθρο 19.5 «Υπολογισμός Απόκλισης Συστήματος» ως εξής:

«3. Στον ανωτέρω τύπο, στη συνολικά ενεργοποιημένη ενέργεια περιλαμβάνεται και η ενέργεια που αντιστοιχεί στις Εντολές Περιορισμού Έγχυσης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , $CURT_t$ σε MW, η οποία υπολογίζεται πάντα με αρνητικό πρόσημο και ισούται με:

$$CURT_t = \sum_e \min(INST_{e,t}^{curt} - BL_{e,t} ; 0)$$

όπου:

$INST_{e,t}^{curt}$ η Εντολή Περιορισμού Έγχυσης σε MW που εκδίδεται προς κάθε χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$BL_{e,t}$ το Φορτίο Αναφοράς σε MW του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e που δέχθηκε Εντολή Περιορισμού Έγχυσης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

Το Φορτίο Αναφοράς του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e υπολογίζεται ως το άθροισμα των Φορτίων Αναφοράς των Μονάδων ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου που έλαβαν Εντολές Περιορισμού Έγχυσης, σύμφωνα με τη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς», και της μετρούμενης έγχυσης των λοιπών Μονάδων ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου.»

7. Προσθήκη νέου Άρθρου «19.8 Υπολογισμός Προσαρμογής Αποκλίσεων χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ όταν εκδίδονται Εντολές Περιορισμού Έγχυσης» ως εξής:
- «1. Σε Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t κατά τις οποίες έχει εκδοθεί Εντολή Περιορισμού Έγχυσης, για τον υπολογισμό της Τελικής Απόκλισης για τα χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ που περιλαμβάνουν Μονάδες ΑΠΕ που δέχονται αντίστοιχη Εντολή, αντί των διατάξεων του Άρθρου 19.1 του παρόντος Κανονισμού εφαρμόζονται οι διατάξεις του παρόντος Άρθρου.
2. Η Επιβεβλημένη Ενέργεια ενός χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e , $INST_{e,t}$ σε MWh, υπολογίζεται ως εξής:

$$INST_{e,t} = INST_{e,t}^{curt} + ABE_{e,t}^{mFRR,up} + ABE_{e,t}^{mFRR,dn} + AOE_{e,t}^{mFRR,up} + AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$$

όπου:

e το χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ που δέχθηκε Εντολή Περιορισμού Έγχυσης έστω και μία από τις Μονάδες ΑΠΕ i που το απαρτίζουν.

$INST_{e,t}^{curt}$ η Εντολή Περιορισμού Έγχυσης του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$ABE_{e,t}^{mFRR,up}$ η ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ που απονεμήθηκε στο χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , η οποία λαμβάνεται υπόψη με θετικό πρόσημο.

$ABE_{e,t}^{mFRR,dn}$ η καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ που απονεμήθηκε στο χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , η οποία λαμβάνεται υπόψη με αρνητικό πρόσημο.

$AOE_{e,t}^{mFRR,up}$ η ανοδική ενεργοποιημένη ενέργεια χΕΑΣ για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης που απονεμήθηκε στο χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , η οποία λαμβάνεται υπόψη με θετικό πρόσημο.

$AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$ η καθοδική ενεργοποιημένη ενέργεια χΕΑΣ για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης που απονεμήθηκε στο χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , η οποία λαμβάνεται υπόψη με αρνητικό πρόσημο.

3. Η Εντολή Περιορισμού Έγχυσης του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , $INST_{e,t}^{curt}$, λαμβάνει υπόψη όλες τις Εντολές Περιορισμού Έγχυσης που εκδόθηκαν προς τις Μονάδες ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου. Για τις Μονάδες ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e που δεν έχουν λάβει Εντολή Περιορισμού Έγχυσης λαμβάνεται υπόψη η μετρούμενη ενέργεια.

4. Η ενεργοποιημένη ενέργεια του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e που αντιστοιχεί στην Εντολή Περιορισμού Έγχυσης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , $CURT_{e,t}$ σε MWh, υπολογίζεται πάντα με αρνητικό πρόσημο και ισούται με:

$$CURT_{e,t} = \min (INST_{e,t}^{curt} - BL_{cor_{e,t}}; 0)$$

όπου:

$BL_{cor_{e,t}}$ το διορθωμένο Φορτίο Αναφοράς σε MWh του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

5. Το διορθωμένο Φορτίο Αναφοράς του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e , $BL_{cor_{e,t}}$, υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά την οποία εκδόθηκε Εντολή Περιορισμού Έγχυσης σε πραγματικό χρόνο προς οποιαδήποτε Μονάδα ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου e .

$$BL_{cor_{e,t}} = \min (BL_{e,t}; MS_{e,t})$$

όπου:

$BL_{e,t}$ Το Φορτίο Αναφοράς του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e σε MWh για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , το οποίο υπολογίζεται ως το άθροισμα των Φορτίων Αναφοράς των Μονάδων ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου που έλαβαν Εντολές Περιορισμού Έγχυσης, σύμφωνα με τη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς», και της μετρούμενης έγχυσης των λοιπών Μονάδων ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου.

$MS_{e,t}$ το Πρόγραμμα Αγοράς του χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e σε MWh για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

6. Η Απόκλιση ενός χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , ισούται με τη διαφορά μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που προκύπτει με βάση τα πιστοποιημένα δεδομένα μέτρησης του χαρτοφυλακίου, $MQ_{e,t}$, και το Πρόγραμμα Αγοράς του χαρτοφυλακίου, $MS_{e,t}$, όπως αποδίδεται παρακάτω:

$$IMB_{e,t} = MQ_{e,t} - MS_{e,t}$$

7. Η Προσαρμογή Αποκλίσεων ενός χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t αποδίδεται από τις σχέσεις παρακάτω:

$$IMBADJ_{e,t} = CURT_{e,t} + ABE_{e,t}^{mFRR,up} + ABE_{e,t}^{mFRR,dn} + AOE_{e,t}^{mFRR,up} + AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$$

8. Η Τελική Απόκλιση ενός χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ e για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , ισούται με τη διαφορά της Απόκλισης και της προσαρμογής Αποκλίσεων, όπως δίνεται παρακάτω:

$$FIMB_{e,t} = MQ_{e,t} - MS_{e,t} - IMBADJ_{e,t}$$

9. Για τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τις οποίες ένα χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ βρίσκεται σε καθεστώς Δοκιμαστικής Λειτουργίας ή σε καθεστώς Δοκιμών Παραλαβής ή εκτελεί δοκιμές προεπιλογής, η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης είναι ίση με μηδέν και η Προσαρμογή Αποκλίσεων ισούται με την ενεργοποιημένη ενέργεια που αντιστοιχεί στην Εντολή Περιορισμού Έγχυσης.

10. Εντολές Κατανομής που εκδίδονται στο πλαίσιο της Διαδικασίας αΕΑΣ με τη χρήση της λειτουργίας Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής (ΑΡΙΠ) και αποστέλλονται σε ένα χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ κατά τις χρονικές περιόδους που έχουν εκδοθεί Εντολές Περιορισμού Έγχυσης σε Μονάδες ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου, θεωρούνται ως μη εκδοθείσες και δε λαμβάνονται υπόψη κατά την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης.»

8. Τροποποίηση της παραγράφου 1 του Άρθρου 22.8 «Διαχείριση του ποσού των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης» ως εξής:

«1. Το υπόλοιπο του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης, τα έσοδα του οποίου προέρχονται από την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22 του παρόντος Κανονισμού, διατίθεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, καθώς και στο παρόν Άρθρο, το Άρθρο 18.7 και το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 24 του παρόντος Κανονισμού και τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης ή, εφόσον στην Αγορά Εξισορρόπησης δε λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης, σύμφωνα με το παρόν Άρθρο, το Άρθρο 18.7, το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21 και το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 25 του παρόντος Κανονισμού, για την κάλυψη:

- α. τυχόν υπερημερίας Εκκαθαριστικών Μελών σύμφωνα με την παράγραφο 2 του παρόντος Άρθρου,
- β. τυχόν ελλειμμάτων στις συζευγμένες αγορές που προκύπτουν σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής αντίστοιχα σύμφωνα με την παράγραφο 6 του παρόντος άρθρου, και

γ. *τυχόν υπερημερίας εγγεγραμμένων στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με την υποενότητα 11.6 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.»*

9. Τροποποίηση του Άρθρου 25.1 «Εφαρμογή Ειδικών Διατάξεων» ως εξής:

«Σε περίπτωση που για την Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί, για οποιονδήποτε λόγο, Φορέας Εκκαθάρισης σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν. 4425/2016 ισχύουν και εφαρμόζονται οι ειδικές διατάξεις σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 25.»

10. Αντικατάσταση του Άρθρου 27.1 με το εξής:

«Άρθρο 27.1 Υπολογισμός της Απόκλισης Συστήματος

- 1. Η ισχύς της παραγράφου 2 περίπτωση στ) του Άρθρου 18.6, της παραγράφου 3 περίπτωση στ) του Άρθρου 18.6, της παραγράφου 3 του Άρθρου 19.5 και του Άρθρου 19.8, άρχεται με τη διαπίστωση από τη ΡΑΑΕΥ της τεχνικής ετοιμότητας του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και του Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ κατόπιν σχετικών εισηγήσεων των Διαχειριστών και την ανακοίνωση της ημερομηνίας αυτής στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ.*
- 2. Έως τη διαπίστωση της τεχνικής ετοιμότητας της παραγράφου 1 του παρόντος Άρθρου, σε Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τις οποίες έχουν εκδοθεί Εντολές Περιορισμού Έγχυσης, για τον υπολογισμό της Τιμής Αποκλίσεων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 19.6, η Απόκλιση Συστήματος θεωρείται μεγαλύτερη από +25MW.*
- 3. Οι υπολογισμοί της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα των Εκκαθαρίσεων που προβλέπονται στο Άρθρο 23.1 κατόπιν ανακοίνωσης στην επίσημη ιστοσελίδα του Διαχειριστή αναφορικά με την ετοιμότητά του να εφαρμόσει τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 2 του παρόντος Άρθρου.»*

Β. Ως έναρξη ισχύος της παρούσας απόφασης ορίζεται η 15^η μέρα μετά τη δημοσίευσή της στο ΦΕΚ (ημερομηνία κυκλοφορίας).

Γ. Καλεί την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να παρακολουθεί σε συνεχή βάση τη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης και να επανέλθει με νεότερη εισήγησή της για τη θέσπιση νέας Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης σε περιόδους περιορισμού έγχυσης, εφόσον κριθεί σκόπιμο.

Η παρούσα απόφαση κοινοποιείται στις εταιρείες ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 15 Μαΐου 2025

Ο Αντιπρόεδρος

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) προσauξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσauξάνεται 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:

- Α.** 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**.
- 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 Δημοσίευματος (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



* 0 2 0 3 4 2 2 0 3 0 7 2 5 0 0 1 6 *