



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

8 Ιουλίου 2024

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 3969

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-150/2024

Κατευθύνσεις αναφορικά με την εισαγωγή προϊόντων με υπο-ωριαία χρονική διάρκεια προς διαπραγμάτευση στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά

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 τις εξουσιοδοτικές διατάξεις των άρθρων 6, 10, 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) 2015/1222 της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικό-

τητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (ΕΕ L 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.).

6. 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 28.11.2017, σελ. 6 επ.).

7. 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.).

8. Την υπ' αρ. 369/2018 απόφαση της ΡΑΕ «Κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, ως ισχύει» (Β' 1880).

9. 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) και Ε-125/2024 (Β' 3099).

10. 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 ΡΑΑΕΥ Ε-94/2023 (Β' 5147 και Β' 5247), Ε-12/2024 (Β' 1011), Ε-36/2024 (Β' 1384, κωδικοποιημένη έκδοση) και Ε-135/2024 (Β' 3315).

11. Την υπ' αρ. 1124/2019 απόφαση ΡΑΕ «Περί ορισμού της ανώνυμης εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ ΑΕ» ως «Ορισθέντα Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Nominated Electricity Market Operator/NEMO), σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 8 του ν. 4425/2016 (Α' 185), όπως ισχύει».

12. Την υπ' αρ. 36/2020 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 και την παρ. 1 του άρθρου 117Γ του ν. 4001/2011, της λειτουργίας της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ Α.Ε.» ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς» (Β' 742).

13. Την υπ' αρ. 04/2020 απόφαση ACER της 30ης Ιανουαρίου 2020 «on the nominated electricity market operators' proposal for the price coupling algorithm and for the continuous trading matching algorithm, also incorporating TSOs' and NEMOs' proposals for a common set of requirements»¹.

14. Την υπ' αρ. 05/2020 απόφαση ACER της 30ης Ιανουαρίου 2020 «on all NEMOs' proposal for products that can be taken into account by nominated electricity market operators in intraday coupling process»².

15. Την υπ' αρ. 37/2020 απόφαση ACER της 22ης Δεκεμβρίου 2020 «on the products that can be taken into account in Single Day-Ahead Coupling»³.

16. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-302629/14.05.2021 έγγραφο της ΕΧΕ Α.Ε. και της Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ, στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε., στην ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και στην ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Σχεδιασμός ενσωμάτωσης της Συνεχούς Συναλλαγής στην Ενδοημερήσια Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας».

17. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ο-87930/31.05.2021 έγγραφο της Αρχής προς την ΕΧΕ Α.Ε. και την Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε., την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ και στην ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Σχεδιασμός ενσωμάτωσης της Συνεχούς Συναλλαγής στην Ενδοημερήσια Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και Κατανομή Ενδοημερή-

σιας Δυναμικότητας διασυνδέσεων στα Σύνορα Ζωνών Προσφοράς με χώρες εκτός της ΕΕ - Επιμέρους θέματα και συνάντηση εργασίας».

18. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-304004/04.06.2021 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΕΧΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ, την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και τη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «Σχεδιασμός ενσωμάτωσης Συνεχούς Συναλλαγής στην Ενδ. Αγορά Ηλ. Ενέργειας και κατανομή Ενδ. Δυναμικότητας Διασυνδέσεων στα Σύνορα Ζωνών».

19. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-304636/14.06.2021 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ, στην ΕΧΕ Α.Ε. και στην Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε., στην ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και στην ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Απάντηση στην Επιστολή ΡΑΕ/Ο-87930/31.05.2021, «Σχεδιασμός ενσωμάτωσης της Συνεχούς Συναλλαγής στην Ενδοημερήσια Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και Κατανομή Ενδοημερήσιας Δυναμικότητας διασυνδέσεων στα Σύνορα Ζωνών Προσφοράς με χώρες εκτός της ΕΕ - Επιμέρους θέματα και συνάντηση εργασίας».

20. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ο-88582/06.07.2021 έγγραφο της ΡΑΕ προς την ΕΧΕ Α.Ε., την Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ και την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «Σχεδιασμός ενσωμάτωσης της Συνεχούς Συναλλαγής στην Ενδοημερήσια Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας - Διαπραγματεύσιμα προϊόντα».

21. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-310460/01.10.2021 έγγραφο της ΕΧΕ Α.Ε. προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με κοινοποίηση στη ΡΑΕ, στο ΥΠΕΝ και στη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «Σχεδιασμός ενσωμάτωσης της Συνεχούς Συναλλαγής στην Ενδοημερήσια Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας με 15-λεπτα, 30-λεπτα και 60-λεπτα προϊόντα».

22. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-331333/05.07.2022 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με θέμα «Προσαρμογή των ήδη λειτουργούντων πληροφοριακών συστημάτων του ΑΔΜΗΕ και ανάπτυξη νέων για την υλοποίηση μεταρρυθμίσεων στην Αγορά Εξισορρόπησης».

23. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ο-98558/04.11.2022 έγγραφο της Αρχής προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και την ΕΧΕ Α.Ε. με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ με θέμα «Σχεδιασμός ενσωμάτωσης της Συνεχούς Συναλλαγής και των πανευρωπαϊκών Δημοπρασιών στην Ενδοημερήσια Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας - Διαπραγματεύσιμα προϊόντα».

24. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-343125/27.12.2022 (ΕΧΕ 2219/23.12.2022) έγγραφο της ΕΧΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ, στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και στην ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «Απάντηση στην επιστολή της ΡΑΕ «Σχεδιασμός ενσωμάτωσης της Συνεχούς Συναλλαγής και των πανευρωπαϊκών Δημοπρασιών στην Ενδοημερήσια Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας - Διαπραγματεύσιμα προϊόντα».

25. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-345100/07.02.2023 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΕΧΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «ΕΠΕΙΓΟΝ: Εισαγωγή 15 λεπτών προϊόντων στις αγορές φυσικής παράδοσης ηλεκτρικής ενέργειας του ΕΧΕ και ανάγκη λήψεων σχετικών αποφάσεων».

26. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-345852/15.02.2023 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΕΧΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ και την ΑΔΜΗΕ

¹ <https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/en/Electricity/MARKET-CODES/CAPACITY-ALLOCATION-AND-CONGESTION-MANAGEMENT/2%20Algorithms/Action%207a%20-%20ACER%20Decision%20004-2020%20on%20Algorithm%20methodology.pdf>

<https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/en/Electricity/MARKET-CODES/CAPACITY-ALLOCATION-AND-CONGESTION-MANAGEMENT/2%20Algorithms/Action%207b%20-%20ACER%20Decision%20on%20Algorithm%20-%20Annex%20I%20-%20Algorithm%20methodology.pdf>

² <https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/en/Electricity/MARKET-CODES/CAPACITY-ALLOCATION-AND-CONGESTION-MANAGEMENT/3%20Products/ACER%20Decision%2005-2020%20on%20ID%20Products.pdf>

<https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/en/Electricity/MARKET-CODES/CAPACITY-ALLOCATION-AND-CONGESTION-MANAGEMENT/3%20Products/Action%206%20-%20ACER%20Decision%20on%20ID%20Products%20-%20Annex%20I%20-%20Terms%20and%20conditions.pdf>

³ https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Individual%20Decisions/ACER%20Decision%2037-2020%20on%20the%20DA%20Products_0.pdf

https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Individual%20Decisions_annex/ACER%20Decision%2037-2020%20on%20the%20DA%20Products%20-%20Annex%20I_0.pdf

Α.Ε. με θέμα «ΕΠΕΙΓΟΝ: Εισαγωγή 15λεπτων προϊόντων στις αγορές φυσικής παράδοσης ηλεκτρικής ενέργειας του EXE και ανάγκη λήψεων σχετικών αποφάσεων».

27. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ I-345936/16.02.2023 (ΑΔΜΗΕ ΓΔ/ΛΥΑ/20003/15.02.2023) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ και τον Όμιλο EnExGroup με θέμα «Σχετικά με την εισαγωγή νέων προϊόντων στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας».

28. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-102585/24.05.2023 έγγραφο της Αρχής προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και την EXE Α.Ε. με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ και την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «Διαπραγματεύσιμα προϊόντα στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά».

29. Τις υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ I-352286/14.06.2023 (Όμιλος EnExGroup), I-352782/21.06.2023 (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.) και I-353725/10.07.2023 (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.) επιστολές για τον ορισμό εκπροσώπων ανά φορέα στην Ομάδα Εργασίας που συστήθηκε με απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ σύμφωνα με την ως άνω επιστολή της Αρχής (σχετικό 28).

30. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ I-358743/28.09.2023 (ΔΝΣ/20739/28.9.2023) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς ΡΑΑΕΥ με θέμα «Εισήγηση τροποποίησης του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης για τη συμμετοχή στις ευρωπαϊκές πλατφόρμες MARI και PICASSO».

31. Τα υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ I-362546/23.11.2023 (EXE 1900/23.11.2023, EnExClear 867/23.11.2023 και EXE 1901/23.11.2023, EnExClear 868/23.11.2023) έγγραφα του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας προς τη ΡΑΑΕΥ με κοινοποίηση στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και στην ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και ανακοίνωση στο ΥΠΕΝ, με θέμα «Προτάσεις διαβούλευσης αναφορικά με το σχεδιασμό της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, το χρονοδιάγραμμα, καθώς και λεπτομέρειες εφαρμογής για την εισαγωγή προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής διάρκειας στην Ελληνική Ζώνη Προσφορών» και «Χρονοδιάγραμμα εισαγωγής προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής διάρκειας στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά» αντίστοιχα.

32. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ I-364345/22.12.2023 (EXE 2090/22.12.2023, EnExClear 956/22.12.2023) έγγραφο του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας προς τη ΡΑΑΕΥ με κοινοποίηση στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και στην ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και ανακοίνωση στο ΥΠΕΝ, με θέμα «Προτάσεις διαβούλευσης αναφορικά με το σχεδιασμό της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, το χρονοδιάγραμμα, καθώς και λεπτομέρειες εφαρμογής για την εισαγωγή προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής διάρκειας στην Ελληνική Ζώνη Προσφορών».

33. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της ως άνω εισήγησης του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας (σχετικό 32), η οποία έλαβε χώρα από 08.01.2024 έως και 26.01.2024⁴, καθώς και τα αποτελέσματα αυτής⁵.

34. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-107579/10.01.2024 έγγραφο της Αρχής προς τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας της Αλβανίας και της Β. Μακεδονίας με κοινοποίηση στην

ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και τον Όμιλο Χρηματιστηρίου Ενέργειας με θέμα «Introduction of 15-minute products in the day-ahead and intra-day markets».

35. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ I-366347/25.01.2024 (ΔΝΣ/20081/25.01.2024) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με τις απόψεις της επί των σχολίων της δημόσιας διαβούλευσης της ΡΑΑΕΥ για τη συμμετοχή στις ευρωπαϊκές πλατφόρμες MARI και PICASSO και την εισήγηση τροποποίησης του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης για τη συμμετοχή στην ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO (σχετικό 30).

36. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ I-366955/05.02.2024 έγγραφο της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας της Αλβανίας προς τη ΡΑΑΕΥ με κοινοποίηση στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και τον Όμιλο Χρηματιστηρίου Ενέργειας με θέμα «Reference to RAEWW letter code O-107579, related to 15 minutes products in day-ahead and intra-day markets».

37. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ I-368843/29.02.2024 (EXE 370/28.02.2024 EnExClear 149/28.02.2024) έγγραφο του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας προς τη ΡΑΑΕΥ με κοινοποίηση στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και στην ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και ανακοίνωση στο ΥΠΕΝ, με θέμα «Απάντηση στις απόψεις που υπεβλήθησαν στο πλαίσιο της Δημόσιας Διαβούλευσης της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης του Ομίλου EnExGroup για τον σχεδιασμό της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, το χρονοδιάγραμμα και τις λεπτομέρειες εφαρμογής για την εισαγωγή προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής διάρκειας στην Ελληνική Ζώνη Προσφορών».

38. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ I-369535/12.03.2024 (ΑΔΜΗΕ ΔΝΣ/20257/11.03.2024) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ προς τη ΡΑΑΕΥ με θέμα «Εισήγηση για την τροποποίηση του χρονικού ορίζοντα επίλυσης της ΔΕΠ σε 15 λεπτά».

39. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της ως άνω εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό 38) η οποία έλαβε χώρα από 15.03.2024 έως και 29.03.2024⁶ καθώς και τα αποτελέσματα αυτής⁷.

40. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ I-373224/13.05.2024 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ, σε συνέχεια του από 23.04.2024 σχετικού αιτήματος της Αρχής, με το οποίο υπεβλήθησαν οι απόψεις του Διαχειριστή επί των σχολίων της ανωτέρω Δημόσιας Διαβούλευσης (σχετικό 39).

41. Τις συζητήσεις, τις απόψεις που ανταλλάχθηκαν, καθώς και τα στοιχεία που προσκομίστηκαν στο πλαίσιο των συνεδριάσεων που έλαβαν χώρα στις 24.07.2023, 15.09.2023, 17.10.2023, 24.11.2023, 23.02.2024, 26.03.2024, 19.04.2024 και 15.05.2024 μεταξύ των μελών της Ομάδας Εργασίας που σύστησε η Αρχή (σχετικά 28 και 29).

42. 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.

43. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστι-

⁴ <https://www.rae.gr/diavoulefseis/75254/>

⁵ <https://www.rae.gr/diavoulefseis/79945/>

⁶ <https://www.rae.gr/diavoulefseis/83832/>

⁷ <https://www.rae.gr/diavoulefseis/85140/>

κού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΑΕΥ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

44. 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, σύμφωνα με το άρθρο 23 «Λήψη ρυθμιστικών μέτρων για την εύρυθμη λειτουργία των ενεργειακών αγορών» του ν. 4001/2011:

«1. Με την επιφύλαξη των αρμοδιοτήτων άλλων Αρχών που ορίζονται με σχετική διάταξη νόμου, η ΡΑΕ δύναται να επιβάλει σε επιχειρήσεις που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες ρυθμιστικά μέτρα και όρους, με σκοπό τη διασφάλιση της εφαρμογής των διατάξεων της εσωτερικής και ευρωπαϊκής νομοθεσίας, την ύπαρξη συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού και εν γένει την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ ασκεί τις εξουσίες διεξαγωγής ερευνών του άρθρου 28 και συνεργάζεται ιδίως με την Επιτροπή Ανταγωνισμού και την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς, καθώς και άλλες Αρχές που είναι αρμόδιες για την άσκηση εποπτείας στο χρηματοπιστωτικό τομέα. [...]

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 6 «Εποπτικές Αρμοδιότητες» του ν. 4425/2016:

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: [...]

γ) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 και προβλέπουν ιδίως τον ορισμό του ΟΔΑΗΕ, την παρακολούθηση της συμμόρφωσής του με τα κριτήρια ορισμού, την έγκριση των τελών του ΟΔΑΗΕ σε περίπτωση μονοπωλίου, την έγκριση του σχεδίου συνεργασίας των ΟΔΑΗΕ για την από κοινού καθιέρωση και εκτέλεση της λειτουργίας Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών, την έγκριση των λοιπών όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών και την εκτέλεση όλων των καθηκόντων, λειτουργιών και αρμοδιοτήτων, κατά τα αναλυτικά προβλεπόμενα στον Κανονισμό αυτό. [...]

2. Στο πλαίσιο της εποπτείας που ασκεί σύμφωνα με την παρ. 1, η ΡΑΕ μπορεί, πέραν των προβλεπομένων στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, να εκδίδει οδηγίες και κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών και Κωδίκων του παρόντος, σύμφωνα με τους όρους του παρόντος νόμου [...]

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 10 «Οργανωτικές Ρυθμίσεις Χρηματιστηρίου Ενέργειας» του ν. 4425/2016 προβλέπονται τα εξής:

«[...] 8. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας διαθέτει Κανονισμό, ο οποίος εγκρίνεται με απόφαση της ΡΑΕ, ύστερα από εισήγηση του Διοικητικού Συμβουλίου του Χρηματιστηρίου Ενέργειας. Με τον ίδιο τρόπο εγκρίνεται και κάθε τροποποίηση του Κανονισμού. Ο Κανονισμός περιλαμβάνει τους όρους λειτουργίας του Χρηματιστηρίου Ενέργειας καθώς και τους όρους λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Το ελάχιστο περιεχόμενό του προσδιορίζεται σύμφω-

να 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 στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι Συμμετέχοντες 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. 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 που αναφέρονται στην παρούσα παράγραφο».

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 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 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. [...]

Επειδή, στο άρθρο 18 «Κατάρτιση και τροποποίηση των κανονισμών και κωδικών των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας» του ν. 4425/2016 προβλέπονται τα εξής:

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

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 συνθήκες 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. [...]

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. [...]

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

β) Τα κριτήρια, οι κανόνες και οι διαδικασίες που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για την Κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής. [...]

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.[...]

Επειδή, με την υπ' αρ. 1124/2019 απόφασή της (σχετικό 11), η ΡΑΕ (νυν ΡΑΑΕΥ) όρισε την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ Α.Ε.» ως Ορισθέντα Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ) για πέντε (5) έτη, σε εφαρμογή των διατάξεων της παρ. 2 του άρθρου 8 του ν. 4425/2016.

Επειδή, με την υπ' αρ. 36/2020 απόφαση (σχετικό 12) εγκρίθηκε από τη ΡΑΕ (νυν ΡΑΑΕΥ) η λειτουργία της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ Α.Ε.» ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 και την παρ. 1 του άρθρου 117Γ του ν. 4001/2011.

ΙΙ. Επί της εισαγωγής προϊόντων με υπο-ωριαία χρονική διάρκεια προς διαπραγματεύση στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 8 «Συναλλαγές στις αγορές επόμενης ημέρας και τις ενδοημερήσιες αγορές» του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, οι ΟΔΑΗΕ (NEMO) οφείλουν να δώσουν τη δυνατότητα στους συμμετέχοντες της αγοράς να συναλλάσσονται σε περίοδο διάρκειας τουλάχιστον όσο και η περίοδος εκκαθάρισης αποκλίσεων. Η περίοδος εκκαθάρισης αποκλίσεων στην Αγορά Εξισορρόπησης έχει οριστεί ήδη σε δεκαπέντε (15) λεπτά, βάσει των κατευθύνσεων που εξέδωσε η Αρχή με την 369/2018 απόφασή της (σχετικό 8) και υλοποιήθηκε αντίστοιχα από τον Διαχειριστή και Λειτουργό της Αγοράς Εξισορρόπησης, ΑΔΜΗΕ Α.Ε., όπως αποτυπώνεται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (σχετικό 10). Συνεπώς, η ΕΧΕ Α.Ε., ως ΟΔΑΗΕ στη ζώνη προσφορών της Ελλάδας, θα πρέπει να παρέχει τη δυνατότητα στους συμμετέχοντες στις αγορές που αυτή διαχειρίζεται, ήτοι

στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά, να συναλλάσσονται σε περίοδο χρονικής διάρκειας τουλάχιστον δεκαπέντε (15) λεπτών.

Επειδή, περαιτέρω, στις αποφάσεις 05/2020 και 37/2020 του ACER αναφέρεται ότι, τόσο ο αλγόριθμος ΧΒΙD, που χρησιμοποιείται για την συνεχή ενδοημερήσια συναλλαγή (Continuous Intraday Trading - CIT) στο πλαίσιο της ενιαίας σύζευξης ενδοημερήσιας αγοράς (SIDC), όσο και ο αλγόριθμος Euphemia που χρησιμοποιείται για την επίλυση της ενιαίας σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας (SDAC) και την επίλυση των πανευρωπαϊκών ενδοημερήσιων δημοπρασιών (IDAs) της SIDC πρέπει να υποστηρίζουν προϊόντα δεκαπέντε (15) λεπτών, τριάντα (30) λεπτών και εξήντα (60) λεπτών.

Επειδή, η ΕΧΕ Α.Ε. επί του παρόντος διαθέτει μόνο προϊόντα εξήντα (60) λεπτών για την πραγματοποίηση συναλλαγών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά, η οποία περιλαμβάνει δύο μηχανισμούς συναλλαγών: (α) τις πανευρωπαϊκές ενδοημερήσιες δημοπρασίες (IDAs), και (β) τη συνεχή ενδοημερήσια συναλλαγή (CIT).

Επειδή, η ΡΑΕ (νυν ΡΑΑΕΥ), με το σχετικό 23 έγγραφο της, σε συνέχεια εκτενούς σχετικής επικοινωνίας με τα έγγραφα 16 έως 22, ζήτησε από την ΕΧΕ Α.Ε. και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σαφές χρονοδιάγραμμα για την εισαγωγή προϊόντων ημώρου και τετάρτου στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά, καθώς και τις ενέργειες που θα πρέπει να πραγματοποιηθούν για την εν λόγω υλοποίηση (τροποποιήσεις κανονιστικού πλαισίου, τροποποιήσεις πληροφοριακών συστημάτων κ.α.) τονίζοντας πως η εισαγωγή των προϊόντων αυτών θεωρείται επιβεβλημένη, και συνεπώς, η εν λόγω δράση θα πρέπει να ενταχθεί στις άμεσες προτεραιότητες των δύο εταιρειών.

Επειδή, με το υπ' αρ. Ο-102585 έγγραφο της Αρχής (σχετικό 28), σε υλοποίηση της από 30.03.2023 απόφασης της Ολομέλειας της ΡΑΑΕΥ, προτάθηκε η σύσταση Ομάδας Εργασίας αποτελούμενης από στελέχη της ΡΑΑΕΥ, του Ομίλου EnExGroup, της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και της ΔΑ-ΠΕΕΠ Α.Ε. προκειμένου για την τακτική παρακολούθηση της υλοποίησης των ενεργειών από μέρους των Διαχειριστών με στόχο την έγκαιρη υλοποίηση του θεθέντος χρονοδιαγράμματος, μεταξύ άλλων, για τα δεκαπεντάλεπτα προϊόντα. Οι φορείς απέστειλαν τα στοιχεία των εκπροσώπων τους και στις 24 Ιουλίου 2023 πραγματοποιήθηκε η πρώτη τηλεδιάσκεψη της Ομάδας Εργασίας.

Επειδή, σε συνέχεια των συζητήσεων που έλαβαν χώρα στο πλαίσιο των συναντήσεων της ως άνω Ομάδας Εργασίας, καθώς και των ενημερώσεων από τους εκπροσώπους του Ομίλου EnExGroup και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφορικά με τις τρέχουσες εξελίξεις σε πανευρωπαϊκό επίπεδο για την εισαγωγή προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής διάρκειας στις αγορές, ο Όμιλος Χρηματιστηρίου Ενέργειας απέστειλε τις τελικές προτάσεις του αναφορικά με τον σχεδιασμό της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, το χρονοδιάγραμμα, καθώς και λεπτομέρειες εφαρμογής για την εισαγωγή προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής διάρκειας στην Ελληνική Ζώνη Προσφορών (σχετικό 32). Σύμφωνα με την εισήγηση:

1. Η εισαγωγή προϊόντων υπο-ωριαίας διάρκειας στις συζευγμένες αγορές ηλεκτρισμού, βάσει των υπό εξέλιξη έργων των SDAC για την Αγορά Επόμενης Ημέρας (DAM) & SIDC για την Ενδοημερήσια Αγορά (IDAs και CIT), αναμένεται ως εξής:

α. Αγορά Επόμενης Ημέρας (SDAC), με αλγόριθμο επίλυσης το EUPHEMIA: ταυτόχρονα για όλες τις ζώνες προσφορών το Q1-2025.

β. Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες (SIDC-IDAs), με αλγόριθμο επίλυσης το EUPHEMIA: σταδιακά από το Q2-2024.

γ. Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή (SIDC-CIT), με αλγόριθμο επίλυσης το ΧΒΙD: ήδη διατίθενται σε άλλες ζώνες προσφορών.

2. Παρόλο που ο αλγόριθμος ΧΒΙD υποστηρίζει συμβόλαια/προϊόντα διαφορετικής χρονικής διάρκειας/ανάλυσης, και συγκεκριμένα 15, 30 και 60 λεπτών, δεν υλοποιεί αντιστοίχιση προϊόντων διαφορετικής χρονικής διάρκειας/ανάλυσης (cross-product matching). Επομένως, τα προϊόντα μίας συγκεκριμένης χρονικής διάρκειας, π.χ. 15 λεπτών, μπορούν να αντιστοιχιστούν και να εκκαθαριστούν μόνο με προϊόντα της ίδιας χρονικής διάρκειας. Η υλοποίηση αυτή επηρεάζει την αποδοτική λειτουργία της εν λόγω αγοράς, καθώς εισάγει περιορισμούς επαρκούς ρευστότητας και ύπαρξης βάθους εντολών σε όλες τις διαφορετικές χρονικές αναλύσεις.

3. Αντίθετα, ο αλγόριθμος EUPHEMIA διαθέτει λειτουργία αντιστοίχισης προϊόντων διαφορετικής χρονικής διάρκειας/ανάλυσης, ακόμη και σε περιπτώσεις υιοθέτησης διαφορετικών αναλύσεων μεταξύ συζευγμένων ζωνών προσφοράς. Επομένως, παράγει μία ενιαία λύση στην οποία προϊόντα διαφορετικής χρονικής διάρκειας συνυπάρχουν και αντιστοιχίζονται/εκκαθαρίζονται μεταξύ τους, υπό τον περιορισμό ενός μοναδικού ισοζυγίου ισχύος, στη μεγαλύτερη χρονική ανάλυση, ήτοι 15 λεπτά. Ωστόσο, η εισαγωγή προϊόντων διάρκειας 15 λεπτών δημιουργεί προκλήσεις στην απόδοση του αλγορίθμου, οι οποίες αυξάνονται πολύ όταν προϊόντα πολλαπλής χρονικής ανάλυσης συνυπάρχουν, δηλαδή όταν ενεργοποιείται το cross-product matching, συγκριτικά με την περίπτωση που υπάρχουν προϊόντα διάρκειας μόνο 15 λεπτών.

4. Προϋπόθεση για την εισαγωγή προϊόντων 15 λεπτών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά είναι η αντίστοιχη δυνατότητα του Διαχειριστή του Συστήματος, ΑΔΜΗΕ Α.Ε., να δεχτεί και να διαχειριστεί στην Αγορά Εξισορρόπησης προγράμματα αγοράς με χρονική ανάλυση 15 λεπτών και, για τις διεθνείς διασυνδέσεις, η υιοθέτηση από τους εμπλεκόμενους Διαχειριστές προγραμμάτων ανταλλαγών ενέργειας χρονικής ανάλυσης 15 λεπτών.

Στην εισήγηση του Ομίλου EnExGroup αναλύονται, επίσης, διεξοδικά και αξιολογούνται δύο εναλλακτικές επιλογές εφαρμογής για την εισαγωγή προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής διάρκειας στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες και στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή, ήτοι Επιλογή 1 για την εισαγωγή προϊόντων 15, 30 και 60 λεπτών σε όλες τις αγορές και Επιλογή 2 για την εισαγωγή προϊόντων 15 λεπτών, μόνο. Η αξιολόγηση του Χρηματιστηρίου έγινε λαμβάνο-

ντας υπόψη ως κριτήρια την επίπτωση στη ρευστότητα της κάθε αγοράς, την απόδοση του αλγορίθμου, τη διαμόρφωση τιμής, τις παραδόξως μη αποδεκτές υβριδικές εντολές, τη χρονική ανάλυση κατανομής διασυνοριακής δυναμικότητας, το Σύστημα Συναλλαγών Αγορών Ενέργειας (ανάπτυξη, συντήρηση, δοκιμές και κόστος), καθώς και τις απόψεις που έχουν εκφράσει συμμετέχοντες σε σχετικό ερωτηματολόγιο που τους απέστειλε προς συμπλήρωση η ΕΧΕ Α.Ε.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, η εισήγηση του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας καταλήγει στην ακόλουθη πρόταση:

1. Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες: αποκλειστική διάθεση προϊόντων 15 λεπτών, ώστε να ελαχιστοποιηθούν οι αυξημένες προκλήσεις που διαφορετικά θα υπήρχαν λόγω ενεργοποίησης του cross-product matching, χωρίς να τίθεται πρόβλημα ρευστότητας ακόμα και αν σε άλλες ζώνες προσφορών διατίθενται προϊόντα διαφορετικής χρονικής διάρκειας. Εξαιρέση αποτελεί η υποβολή εντολών 60 λεπτών στις διασυνδέσεις στις οποίες δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί η χρονική ανάλυση των 15 λεπτών.

2. Συνεχή ενδοημερήσια συναλλαγή: παράλληλη διάθεση προϊόντων 15, 30 και 60 λεπτών, ώστε οι Συμμετέχοντες να έχουν τη δυνατότητα να εκμεταλλεύονται τη ρευστότητα στη χρονική ανάλυση που υπάρχει κάθε φορά στο κοινό βιβλίο εντολών.

3. Το προτεινόμενο χρονοδιάγραμμα διάθεσης νέων προϊόντων τοποθετείται στο πρώτο τρίμηνο του έτους 2025 ώστε να ταυτοχρονιστεί με τον προγραμματισμό εισαγωγής δεκαπεντάλεπτων προϊόντων στην επίλυση του αλγορίθμου ΕΥΡΗΜΙΑ.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ έθεσε την εισήγηση του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας σε δημόσια διαβούλευση στο πλαίσιο της οποίας υποβλήθηκαν απόψεις από τον ΕΣΑΗ, ο οποίος θεωρεί προς τη σωστή κατεύθυνση την εφαρμογή της Επιλογής 2, ήτοι την εισαγωγή προϊόντων δεκαπέντε λεπτών, μόνο, άρα και στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή, για να μην γίνει κατάτμηση του συνολικού όγκου συναλλαγών σε διαφορετικής διάρκειας προϊόντα, το οποίο θα έχει ως αποτέλεσμα χαμηλότερη συνολική ρευστότητα για την αγορά.

Με το από 28.02.2024 έγγραφό του, ο Όμιλος Χρηματιστηρίου Ενέργειας απέστειλε τις απόψεις του επί των αποτελεσμάτων της δημόσιας διαβούλευσης και δεν τροποποίησε την αρχική του εισήγηση παραθέτοντας τους ακόλουθους λόγους, σε απάντηση επί του συνόλου των σχολίων του ΕΣΑΗ:

1. Η αποκλειστική διάθεση προϊόντων 15 λεπτών στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή, όπως προτείνει ο ΕΣΑΗ, αφενός περιορίζει τους συμμετέχοντες εντός της Ελληνικής Ζώνης Προσφορών, καθότι οι εντολές τους θα αντιστοιχίζονται μόνο με προσφορές αντίστοιχης χρονικής διάρκειας στην υπόλοιπη συζευγμένη αγορά, και αφετέρου, δεν θα υπάρχει δυνατότητα διασυνοριακών συναλλαγών μέσω της διασύνδεσης Ελλάδας-Ιταλίας, η οποία προβλέπεται να παραμείνει στα 60 λεπτά λόγω τεχνικών περιορισμών του καλωδίου συνεχούς ρεύματος (HVDC). Και τα δύο αυτά γεγονότα ενδέχεται να μειώ-

σουν τις διασυνοριακές συναλλαγές στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή και συνεπώς να υπονομεύσουν την αποτελεσματικότητα της σύζευξης.

2. Δεν συμφωνεί με οποιαδήποτε προσέγγιση μετατροπής εντολών προϊόντων διάρκειας 60 λεπτών και 30 λεπτών που υποβάλλονται στο Σύστημα Διαπραγμάτευσης σε εντολές προϊόντων διάρκειας 15 λεπτών καθώς αυτό, πέρα από τη διαφοροποίηση/μετατροπή των σχετικών εντολών/δεδομένων εισόδου σε σύγκριση με τις εντολές που συμμετέχουν στην επίλυση, θα εισήγαγε επιπλέον πολυπλοκότητα και κινδύνους στη διαδικασία επικύρωσης εντολών καθώς και στις διαδικασίες κατανομής χαρτοφυλακίου (portfolio allocation) μετά τη λήψη των αποτελεσμάτων σύζευξης.

3. Αναφορικά με τους υφιστάμενους περιορισμούς στη χρήση Εντολών Πακέτου από τους θερμικούς παραγωγούς, όπως εισήχθησαν αρχικά με την απόφαση ΡΑΕ 947/2020, και αναθεωρήθηκαν στη συνέχεια με την απόφαση ΡΑΕ 661/2021, σε συνέχεια σχετικών εισηγήσεων του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, κρίνει σκόπιμη την αναθεώρησή τους. Δεδομένου όμως ότι με την έναρξη της εισαγωγής των δεκαπεντάλεπτων προϊόντων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά το 1ο τρίμηνο του 2025, αναμένονται περαιτέρω αλλαγές, οι οποίες ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τη διαμόρφωση τιμής στις αγορές αυτές, προτείνεται η μελέτη για την πρόσβαση των Συμμετεχόντων στις Εντολές Πακέτου να εκπονηθεί 3 μήνες μετά την εισαγωγή προϊόντων διάρκειας 15 λεπτών στην Ελληνική Ζώνη Προσφορών, προκειμένου να χρησιμοποιηθούν παραγωγικά δεδομένα για να συνεκτιμηθούν οι επιπτώσεις της εισαγωγής των δεκαπεντάλεπτων προϊόντων.

Επειδή, αντίστοιχα, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. απέστειλε με το από 11.03.2024 έγγραφό της (σχετικό 38) εισήγηση για την τροποποίηση του χρονικού ορίζοντα επίλυσης της ΔΕΠ από 30 λεπτά σε 15 λεπτά. Συγκεκριμένα, ο Διαχειριστής του Συστήματος, προκειμένου να διασφαλίσει την ασφαλή και αποδοτική λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης, εξέτασε διάφορα σενάρια δεδομένου ότι η εισαγωγή προϊόντων δεκαπεντάλεπτης διάρκειας στις συζευγμένες αγορές ηλεκτρισμού θα οδηγήσει σε προγράμματα αγοράς με δυνητικά διαφορετικές τιμές ανά δεκαπεντάλεπτο, ενώ αντίστοιχα η ΔΕΠ επί του παρόντος εκτελεί προγραμματισμό με ακρίβεια ημίωρου.

Επειδή, σύμφωνα με την εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., η διατήρηση ημίωρης Περιόδου Κατανομής στη ΔΕΠ θα απαιτούσε μετατροπή του Προγράμματος Αγοράς κατά τρόπο που θα οδηγούσε σε φόρτιση των οντοτήτων (MW) στη ΔΕΠ ίση με τη μέση φόρτιση για τα δύο δεκαπεντάλεπτα που περιλαμβάνονται στην ημίωρη Περίοδο Κατανομής, με τις εξής δυσμενείς επιπτώσεις:

α. Δυσκολία εύρεσης διαθέσιμης ισχύος για απονομή Ισχύος Εξισορρόπησης.

β. Αύξηση της πιθανότητας να μην υπάρχει εφικτή λύση της ΔΕΠ, ειδικά για τις ημέρες στις οποίες το υπολειπόμενο φορτίο είναι πολύ μικρό ή πολύ μεγάλο.

γ. Μείωση της αποδοτικότητας του αλγορίθμου και αύξηση του κόστους εξισορρόπησης λόγω του γεγονότος ότι η βελτιστοποίηση γίνεται σε επίπεδο ημίωρου, αλλά

η πραγματική κατανομή και οι οικονομικές συναλλαγές πραγματοποιούνται σε επίπεδο δεκαπεντάλεπτου.

δ. Ανάγκη για ανακατανομή σε πραγματικό χρόνο, η οποία δεν οφείλεται σε πραγματικές ανάγκες ή περιορισμούς συστήματος αλλά στην μοντελοποίηση της ΔΕΠ με ημίωρα προϊόντα, οδηγώντας σε αύξηση του κόστους εξισορρόπησης.

Επειδή, λόγω των αναμενόμενων δυσμενών επιπτώσεων διατήρησης της ημίωρης Περιόδου Κατανομής στη ΔΕΠ, ο Διαχειριστής εξέτασε τις επιπτώσεις μείωσης της χρονικής ανάλυσης επίλυσης της ΔΕΠ σε 15 λεπτά. Σύμφωνα με την εισήγηση, βασικό μειονέκτημα της προσέγγισης αυτής είναι ότι η μείωση της Περιόδου Κατανομής της ΔΕΠ αυξάνει σημαντικά την υπολογιστική πολυπλοκότητα οδηγώντας σε προκλήσεις στην επίλυση της ΔΕΠ, επηρεάζοντας δυσμενώς την ικανότητα σύγκλισης εντός του απαιτούμενου χρόνου επίλυσης των 10 λεπτών και συνεπώς την ποιότητα των επιλύσεων της ΔΕΠ. Δεδομένου ότι, παρόλο που ο Διαχειριστής θα προχωρήσει σε αναβάθμιση του υλικού και του λογισμικού που χρησιμοποιείται για την επίλυση της ΔΕΠ και η οποία αναμένεται να έχει θετική επίπτωση στο χρόνο επίλυσης, τα οφέλη δεν αναμένεται να επαρκούν ώστε να αντισταθμίσουν σε ικανοποιητικό βαθμό τις επιπτώσεις που θα προκύψουν από μία πιθανή αλλαγή στη χρονική ανάλυση της ΔΕΠ, ο Διαχειριστής προχώρησε σε διερεύνηση των δυνατοτήτων τροποποίησης του μοντέλου επίλυσης της ΔΕΠ με σκοπό τον περιορισμό της υπολογιστικής πολυπλοκότητας σε βαθμό που η απόδοση του αλγορίθμου να είναι επαρκής με Περίοδο Κατανομής 15 λεπτά.

Επειδή, η πρόταση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, και με γνώμονα την αποδοτική λειτουργία της ΔΕΠ, καθώς και την ασφαλή εν γένει λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης για την περίοδο μετά την εισαγωγή προϊόντων δεκαπεντάλεπτης διάρκειας στις συζευγμένες αγορές ηλεκτρισμού, συνοψίζεται ως εξής:

α. Τροποποίηση της Περιόδου Κατανομής της ΔΕΠ σε 15 λεπτά.

β. Κατάργηση των εικονικών οντοτήτων των Κατανεμόμενων Μονάδων με Εναλλακτικό Καύσιμο.

γ. Μείωση του μέγιστου αριθμού βημάτων των προσφορών ενέργειας και ισχύος εξισορρόπησης από 10 σε 4.

δ. Μείωση των εικονικών οντοτήτων των Κατανεμόμενων Μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων ως εξής:

i. για τις περιόδους που ο ατμοστρόβιλος είναι διαθέσιμος δηλώνονται μη διαθέσιμες οι διατάξεις ανοιχτού κύκλου και διαθέσιμες οι διατάξεις κλειστού κύκλου.

ii. για τις περιόδους που ο ατμοστρόβιλος δεν είναι διαθέσιμος λόγω βλάβης ή συντήρησης, δηλώνονται μη διαθέσιμες οι διατάξεις κλειστού κύκλου και διαθέσιμες οι διατάξεις ανοιχτού κύκλου.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ έθεσε την εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε δημόσια διαβούλευση στο πλαίσιο της οποίας υποβλήθηκαν απόψεις από τις εταιρίες ΔΕΗ Α.Ε., Elpedison Α.Ε., Μυτιλιναίος Α.Ε. και Ήρων Ενεργειακή Α.Ε.. Με το από 13.05.2024 έγγραφό της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. απέστειλε τις απόψεις της επί των αποτελεσμάτων της δημόσιας

διαβούλευσης της ΡΑΑΕΥ. Συνοπτικά, ο Διαχειριστής, λαμβάνοντας υπόψη τον προβληματισμό των συμμετεχόντων αναφορικά με τον περιορισμό της ευελιξίας στη διαχείριση των μονάδων, ειδικότερα όσον αφορά στις νέες μονάδες, των οποίων η εγκατεστημένη ισχύς είναι μεγαλύτερη, προτείνει να υιοθετηθεί μέγιστος αριθμός έξι (6) βημάτων για τις προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και μέγιστος αριθμός τριών (3) βημάτων για τις προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης. Σε συνέχεια της έναρξης λειτουργίας της ΔΕΠ με δεκαπεντάλεπτο χρονικό βήμα, και μετά το πέρας επαρκούς χρονικού διαστήματος τουλάχιστον 6 μηνών, θα εκπονήσει σχετική ανάλυση προκειμένου να διερευνηθεί η δυνατότητα αύξησης του αριθμού των βημάτων.

Επειδή, αναφορικά με τη λειτουργία και την εκκαθάριση των μονάδων με εναλλακτικό καύσιμο, η πρόταση για την κατάργηση των εικονικών μονάδων με εναλλακτικό καύσιμο έχει τεθεί ήδη υπόψη της Αρχής με το σχετικό 30 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης για τη συμμετοχή στις πλατφόρμες MARI και PICASSO, και έχει λάβει γνώση η αγορά στη σχετική διαβούλευση που πραγματοποιήθηκε από την Αρχή⁸. Λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια που έχουν καταθέσει οι συμμετέχοντες, τόσο στη δημόσια διαβούλευση επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την τροποποίηση του χρονικού ορίζοντα επίλυσης της ΔΕΠ σε 15 λεπτά, όσο και στη δημόσια διαβούλευση για την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης για τη συμμετοχή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στις πλατφόρμες MARI και PICASSO, καθώς και τις απόψεις του Διαχειριστή επί αυτών (σχετικά 40 και 35 αντίστοιχα), η Αρχή καλεί τον Διαχειριστή να υλοποιήσει την πρότασή του να καταρτίσει εισήγηση αναφορικά με το πλαίσιο λειτουργίας των μονάδων με εναλλακτικό καύσιμο καθώς και τον τρόπο αποζημίωσης τους εντός του 2024 και να την υποβάλει στην Αρχή.

Επειδή, αναφορικά με την πρόταση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για τη μείωση των εικονικών οντοτήτων Κατανεμόμενων Μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων, πρόταση η οποία δεν επηρεάζει την υφιστάμενη μοντελοποίηση των εικονικών οντοτήτων στη ΔΕΠ (άρα και τις εξισώσεις μοντελοποίησης αυτών) αλλά αφορά τη θέση σε μη διαθέσιμη των διατάξεων ανοιχτού κύκλου όταν είναι διαθέσιμες οι αντίστοιχες διατάξεις κλειστού κύκλου, αυτή στηρίζεται σε αναλυτική διερεύνηση, όπου εξετάστηκε σειρά σεναρίων από τον Διαχειριστή με σκοπό να διερευνηθεί ο συνδυασμός λειτουργίας των εικονικών οντοτήτων που συμβάλει περισσότερο στη βελτίωση της απόδοσης του αλγορίθμου της ΔΕΠ. Αναφορικά με την πρόταση συμμετέχοντα να εξεταστεί και πρόσθετο σενάριο λειτουργίας, βάσει του οποίου δε θα λαμβάνονται υπόψη στην επίλυση της ΔΕΠ οι μεταβάσεις μεταξύ των διατάξεων ανοιχτού και συνδυασμένου κύκλου, η ως άνω πρόταση δεν μπορεί να γίνει αποδεκτή από τον ΑΔΜΗΕ (σχετικό 40) καθώς κατά τη διάρκεια του χρόνου μετάβασης παραβιάζονται τα τεχνικά χαρακτηριστικά των οντοτήτων, και επομένως ο Διαχειριστής

⁸ <https://www.rae.gr/diavoulefseis/73958/>

σημειώνει ότι η προτεινόμενη από τον συμμετέχοντα μοντελοποίηση θέτει σε κίνδυνο τόσο την ασφαλή λειτουργία του ΕΣΜΗΕ όσο και την ορθή λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης. Σύμφωνα με τις απόψεις του Διαχειριστή (σχετικό 40) κατά τη διάρκεια λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης, από το Νοέμβριο του 2020, οι μονάδες συνδυσασμένου κύκλου πολλαπλών αξόνων έχουν προγραμματιστεί να λειτουργήσουν σε ανοιχτό κύκλο ελάχιστες φορές και η πρόταση του Διαχειριστή θεωρείται ως μεταβατικό και όχι μόνιμο μέτρο, οπότε κατά τον ανασχεδιασμό της Αγοράς Εξισορρόπησης θα καταβληθεί από τον Διαχειριστή κάθε προσπάθεια ώστε οι μονάδες συνδυσασμένου κύκλου πολλαπλών αξόνων να μπορούν να προσφέρουν το σύνολο της ευελιξίας που δύνανται να παρέχουν.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη το σύνολο των ως άνω, η Αρχή κρίνει εύλογες τις εισηγήσεις του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Διαχειριστή του Συστήματος δεδομένης της αδιαμφισβήτητης αναγκαιότητας εισαγωγής προϊόντων με υπο-ωριαία χρονική διάρκεια προς διαπραγμάτευση στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσια Αγορά, καθώς και της συναφούς τροποποίησης του χρονικού ορίζοντα επίλυσης της ΔΕΠ.

Η ΕΧΕ Α.Ε. και η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. καλούνται να προβούν άμεσα σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες, όπως ιδίως την υποβολή σχετικών εισηγήσεων για την τροποποίηση των κανονιστικών κειμένων και την προσαρμογή των συστημάτων και λογισμικών των αγορών που διαχειρίζονται στη βάση των κατευθύνσεων που αποφασίζονται με την παρούσα. Στις εν λόγω ενέργειες θα πρέπει απαραίτητως να περιλαμβάνεται η ενημέρωση των συμμετεχόντων σε τακτά χρονικά διαστήματα, προκειμένου να προβούν εγκαίρως στις απαιτούμενες αλλαγές στα πληροφοριακά συστήματά τους και να εξοικειωθούν με τα νέα προϊόντα, καθώς και η διάθεση επαρκούς χρόνου τουλάχιστον ενός μήνα για την απαραίτητη δοκιμαστική χρήση («dry-run») των διαδικασιών που εισάγονται με τις επικείμενες αλλαγές.

Κατόπιν των ανωτέρω και σύμφωνα με αυτά:

ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του κατά το άρθρο 6 παρ. 2 του ν. 4425/2016 (Α' 185) καθώς και το άρθρο 23 παρ. 1 του ν. 4001/2011:

Α. Την εισαγωγή προϊόντων με υπο-ωριαία χρονική διάρκεια προς διαπραγμάτευση στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά σύμφωνα με τον ακόλουθο πίνακα:

Αγορά	Χρονική διάρκεια (λεπτά) των διαθέσιμων προϊόντων ανά αγορά	
	Περίοδος 1 Q2 2024 – Q1 2025	Περίοδος 2 Q1 2025 ¹ και εφεξής
Αγορά Επόμενης Ημέρας (DAM)	60	15, 60 ²
Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες (IDAs)	60	15, 60 ²
Συνεχής Ενδοημερήσια Συναλλαγή (CIT)	60	15, 30, 60

1. Η ακριβής ημερομηνία θα εξαρτηθεί από την ημερομηνία ταυτόχρονης εισαγωγής προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής διάρκειας στη συζευγμένη Αγορά Επόμενης Ημέρας (SDAC).

2. Τα 60-λεπτα προϊόντα διατίθενται προς διαπραγμάτευση μόνο για τις διασυνδέσεις στις οποίες δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί η χρονική ανάλυση των 15 λεπτών.

Β. Αναφορικά με την Αγορά Εξισορρόπησης και την επίλυση της Διαδικασίας Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΔΕΠ) κατά την Περίοδο 2 του ως άνω πίνακα, την:

1. Τροποποίηση της Περιόδου Κατανομής της ΔΕΠ σε δεκαπέντε (15) λεπτά.

2. Κατάργηση των εικονικών οντοτήτων των Κατανεμόμενων Μονάδων με Εναλλακτικό Καύσιμο.

3. Μείωση του μέγιστου αριθμού βημάτων των προσφορών σε έξι (6) για τις προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και τρία (3) για τις προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης.

4. Μείωση των εικονικών οντοτήτων των Κατανεμόμενων Μονάδων Συνδυσασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων ως εξής:

i. για τις περιόδους που ο ατμοστρόβιλος είναι διαθέσιμος, δηλώνονται μη διαθέσιμες οι διατάξεις ανοιχτού κύκλου και διαθέσιμες οι διατάξεις κλειστού κύκλου.

ii. για τις περιόδους που ο ατμοστρόβιλος δεν είναι διαθέσιμος λόγω βλάβης ή συντήρησης, δηλώνονται μη διαθέσιμες οι διατάξεις κλειστού κύκλου και διαθέσιμες οι διατάξεις ανοιχτού κύκλου.

Γ. Για την υλοποίηση των ως άνω, καλεί την ΕΧΕ Α.Ε. και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε.:

1. να υποβάλουν εισηγήσεις με τις τροποποιήσεις που απαιτούνται στο κανονιστικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία των αγορών που διαχειρίζονται, όπως ιδίως τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς και τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, καθώς και των κατ' εξουσιοδότηση αυτών μεθοδολογιών/ρυθμιστικών και τεχνικών αποφάσεων, και να προβούν στις απαραίτητες προσαρμογές των πληροφοριακών συστημάτων που υποστηρίζουν τη λειτουργία και διαχείριση των αγορών αυτών, και

2. να διαθέσουν επαρκή χρόνο, τουλάχιστον ενός μήνα, για την απαραίτητη δοκιμαστική χρήση («dry-run») των διαδικασιών που θα εισαχθούν με την έναρξη διάθεσης προϊόντων με υπο-ωριαία χρονική διάρκεια προς διαπραγ-

μάτευση στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδο-ημερήσια Αγορά και τη μείωση της χρονικής ανάλυσης επίλυσης της ΔΕΠ σε 15 λεπτά.

Δ. Καλεί την ΑΔΜΗΕ Α.Ε.:

1. να υποβάλει εισήγηση εντός του 2024 αναφορικά με το πλαίσιο λειτουργίας των μονάδων με εναλλακτικό καύσιμο καθώς και τον τρόπο αποζημίωσής τους, και

2. μετά το πέρας επαρκούς χρονικού διαστήματος τουλάχιστον 6 μηνών από την έναρξη λειτουργίας της ΔΕΠ με δεκαπεντάλεπτο χρονικό βήμα, να εκπονήσει σχετική ανάλυση προκειμένου να διερευνηθεί η δυνατότητα αύξησης του αριθμού των βημάτων των προσφορών.

Ε. Καλεί την ΕΧΕ Α.Ε. να εκπονήσει μελέτη αναφορικά με τους υφιστάμενους περιορισμούς στη χρήση Εντολών Πακέτου από τους θερμικούς παραγωγούς 3 μήνες μετά την εισαγωγή προϊόντων διάρκειας 15 λεπτών στην Ελληνική Ζώνη Προσφορών, με την οποία θα διερευνάται η επίδραση των διαφόρων Τύπων Εντολών και ειδικώς η επίδραση της ευρείας χρήσης των Εντολών Πακέτου από τους συμμετέχοντες τόσο στη διαμόρφωση τιμής

όσο και στη δημιουργία εφικτών Προγραμμάτων Αγοράς, λαμβάνοντας υπόψη στοιχεία από την πραγματική λειτουργία της Αγοράς με τα νέα προϊόντα, και να υποβάλει εισήγηση στη ΡΑΑΕΥ για την αναθεώρηση της υπ' αρ. 661/2021 απόφασης ΡΑΕ (Β' 4259), εφόσον κριθεί σκόπιμη βάσει των αποτελεσμάτων της ως άνω σχετικής μελέτης.

Η παρούσα απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» και 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, 20 Ιουνίου 2024

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 αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.

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

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

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

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

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

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

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

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

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

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

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

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

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

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

Ιστότοπος: **www.et.gr**

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

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

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

Πείτε μας τη γνώμη σας,

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

