



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

31 Δεκεμβρίου 2025

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 7420

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-227/2025

Έγκριση παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπόριου για το σύνορο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2025, κατά τα προβλεπόμενα στις παρ. 8 και 9 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Το Κεφάλαιο Γ' «Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» 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).

2. 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), ιδίως τα άρθρα 22 και 32 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 του νόμου αυτού.

4. 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.).

5. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/942 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019, για την ίδρυση Οργανισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (αναδιτύπωση) (ΕΕ L 158 της 14.6.2019, σ. 22 επ.).

6. Τον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

7. Τον Κανονισμό (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 (ΕΕ L 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.), όπως ισχύει μετά την τροποποίηση αυτού με τον Εκτελεστικό Κανονισμό (ΕΕ) 2021/280 της Επιτροπής της 22ας Φεβρουαρίου 2021.

8. 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 25.08.2017 σελ. 1 επ.), όπως ισχύει μετά την τροποποίηση αυτού με τον Εκτελεστικό Κανονισμό (ΕΕ) 2021/280 της Επιτροπής της 22ας Φεβρουαρίου 2021.

9. Την υπ' αρ. 374/2019 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR) για τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της οικείας περιφέρειας, σύμφωνα με τα άρθρα 20 και 21 του Κανονισμού (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» (Β'1423).

10. Το υπ' αρ. πρωτ ENER.DDG1/KDB/EOC (2019) 5104525/16.07.2019 έγγραφο της DG-Energy προς τον ACER κα τον ENTSO-e με θέμα «Capacity Calculation and third countries».

11. Την υπ' αρ. 09/2019 απόφαση του ACER της 25.07.2019 «on the SEE CCR TSOs' proposal for a Redispatching and Countertrading methodology»¹.

¹ https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2009-2019%20on%20the%20SEE%20methodology%20for%20coordinated%20RDCT.pdf

12. Την υπ' αρ. 01/2019 σύσταση του ACER της 08.08.2019 προς τις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, τον ENTSO-e, τους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς και τα Περιφερειακά Συντονιστικά Κέντρα «on the implementation of the minimum margin available for cross-zonal trade pursuant to Article 16(8) of Regulation (EU) 2019/943»².

13. Την ανακοίνωση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. περί σύστασης στις 22.05.2020 του Περιφερειακού Κέντρου Ελέγχου RSC υπό την ονομασία SEleNe CC (Southeast Electricity Network Coordination Center), με τη Θεσσαλονίκη να αποτελεί έδρα της εταιρείας³.

14. Τις από 29.06.2020 κατευθυντήριες γραμμές που εξέδωσαν οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές των Κρατών-Μελών της Ε.Ε. προς τους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς αναφορικά με τα κριτήρια χορήγησης παρέκκλισης, το περιεχόμενο των αιτημάτων για χορήγηση παρέκκλισης, καθώς και τη διάρκεια των παρεκκλίσεων.

15. Την υπ' αρ. 1416/2020 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνολο ζωνών προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρίας για το έτος 2020, κατά τα προβλεπόμενα στις παρ. 8 και 9 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.» (Β' 4954).

16. Την υπ' αρ. 31/2020 απόφαση του ACER της 30.11.2020 «on the SEE CCR TSOs' proposal for the methodology for cost sharing of Redispatching and Countertrading»⁴.

17. Την υπ' αρ. 34/2020 απόφαση του ACER της 04.12.2020 «on the Methodology for Regional Operational Security Coordination for the SEE Capacity Calculation Region»⁵.

18. Την υπ' αρ. 117/2021 απόφαση ΠΑΕ σχετικά με την «Έγκριση της πρότασης των ΔΣΜ της λειτουργικής περιφέρειας του συστήματος της Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE SOR), για τη θέσπιση περιφερειακού συντονιστικού κέντρου (RCC) σύμφωνα με το άρθρο 35 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας» (Β' 832).

19. Την υπ' αρ. 123/2021 απόφαση ΠΑΕ «Τροποποίηση της μεθοδολογίας συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR), σύμφωνα με τα άρθρα 20 και 21 του Κανονισμού (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» (Β' 1036).

20. Την ανακοίνωση του ENTSO-E στις 30.06.2021 περί της έναρξης παροχής υπηρεσιών του Περιφερειακού Κέντρου Ελέγχου RSC υπό την ονομασία SEleNe CC (Southeast Electricity Network Coordination Center)⁶.

21. Την υπ' αρ. 600/2021 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνολο ζωνών προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρίας για το έτος 2021, κατά τα προβλεπόμενα στις παρ. 8 και 9 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.» (Β' 5217).

22. Το υπ' αρ. ΠΑΕ Ι-331149/01.07.2022 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το οποίο υπεβλήθη, εκ μέρους των ΔΣΜ της SEE CCR, το προσχέδιο της τροποποιημένης πρότασής τους για τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR), σύμφωνα με τα άρθρα 20 και 21 του Κανονισμού (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.

23. Την υπ' αρ. 594/2022 απόφαση ΠΑΕ «Τροποποίηση της απόφασης υπ' αρ. 117/2021 για τη θέσπιση του Περιφερειακού Συντονιστικού Κέντρου (RCC) για τη Λειτουργική Περιφέρεια του Συστήματος Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE SOR) σύμφωνα με το άρθρο 35 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.» (Β' 3801).

24. Την κλειστή συνάντηση εργασίας (workshop) που έλαβε χώρα στις 15.09.2022, στην οποία συμμετείχαν εκπρόσωποι των Ρυθμιστικών Αρχών, των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς των Βαλκανίων και του ACER, προκειμένου να συζητήσουν για τις επερχόμενες τροποποιήσεις της μεθοδολογίας του συντονισμένου υπολογισμού διαζωνικής δυναμικότητας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (σχετ. 9 και 19) και την εφαρμογή του κανόνα του 70%, σύμφωνα με το άρθρο 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943.

25. Την υπ' αρ. Ε-137/2023 Απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΠΑΑΕΥ αναφορικά με την τροποποίηση της μεθοδολογίας συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR), σύμφωνα με τα άρθρα 20 και 21 του Κανονισμού (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 (Β' 5490), η οποία διαβιβάστηκε στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ο-104716/11.09.2023 έγγραφο της Αρχής.

6 <https://www.entsoe.eu/news/2021/06/30/selene-cc-the-regional-security-coordinator-rsc-for-the-eu-tsos-in-south-east-europe-announces-the-official-start-of-services-provision/>

² https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/ANNEXESTOTHEDECISIONOFTHEAGENCYFORTHECOOPERATION/Annex%20I_ACER%20Decision%20on%20SEE%20RDCT.pdf

³ https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Recommendations/ACER%20Recommendation%2001-2019.pdf

⁴ <https://www.admie.gr/i-etaireia/symmetohes/selene-cc>

⁵ <https://eepublicdownloads.entsoe.eu/clean-documents/nc-tasks/SEE%20-%2074%20-%20ACERs%20decision.pdf>

⁶ https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Individual%20Decisions/ACER%20Decision%2034-2020%20on%20SEE%20ROSC_0.pdf

26. Την από 10.06.2022 αναφορά του ACER με θέμα «Report on the result of monitoring the margin available for cross-zonal electricity trade in the EU in 2021»⁷.

27. Την υπ' αρ. απόφαση ΠΑΕ 594/2022 αναφορικά με την «Τροποποίηση της απόφασης υπ' αρ. 117/2021 για τη θέσπιση του Περιφερειακού Συντονιστικού Κέντρου (RCC) για τη Λειτουργική Περιφέρεια του Συστήματος Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE SOR) σύμφωνα με το άρθρο 35 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.» (Β' 3801)

28. Την υπ' αρ. 929/2022 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνορο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2022, κατά τα προβλεπόμενα στις παρ. 8 και 9 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας» (Β' 7289).

29. Την υπ' αρ. Ε-1/2023 Απόφαση Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Έγκριση παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνορο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2023, κατά τα προβλεπόμενα στις παρ. 8 και 9 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας» (Β' 3367).

30. Την από 21 Ιουλίου 2023 Έκθεση του ACER «Cross-zonal capacities and the 70% margin available for cross-zonal electricity trade (MACZT) 2023 Market Monitoring Report»⁸.

31. Την από 11 Σεπτεμβρίου 2023 ανακοίνωση στην ιστοσελίδα της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων «Publication of the report submitted by IPTO and approved by RAEWW on monitoring the margin of capacity available for cross-zonal trade for the year 2021»⁹.

32. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-104281/4.8.2023 έγγραφο της ΡΑΑΕΥ «Παρακολούθηση και αξιολόγηση συμμόρφωσης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με τον κανόνα του 70% για το 2021 βάσει της σχετικής έκθεσής της για το περιθώριο διαθέσιμης δυναμικότητας για διαζωνικό εμπόριο».

33. Το υπό στοιχεία ΓΔΛΥΑ/20044/30.10.2023 (ΡΑΑΕΥ Ι-361026) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Υποβολή Έκθεσης για το περιθώριο διαθέσιμης δυναμικότητας για διαζωνικό εμπόριο του έτους 2022».

34. Το υπό στοιχεία Ο-108671/1.3.2024 έγγραφο της ΡΑΑΕΥ «Παρακολούθηση και αξιολόγηση συμμόρφωσης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με τον κανόνα του 70% για το 2022 βάσει της σχετικής έκθεσής της για το περιθώριο διαθέσιμης δυναμικότητας για διαζωνικό εμπόριο».

35. Την από 13 Μαρτίου 2024 ανακοίνωση στην ιστοσελίδα της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων «Publication of the report submitted by IPTO and approved by RAEWW on monitoring the margin of capacity available for cross-zonal trade for the year 2022»¹⁰.

36. Την υπό στοιχεία Ε-56/2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Τροποποίηση της μεθοδολογίας για το συντονισμό της περιφερειακής επιχειρησιακής ασφάλειας στην περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης σύμφωνα με το άρθρο 76 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας» (Β' 2715).

37. Την υπό στοιχεία Ε-92/2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (CCR SEE) για τη μεθοδολογία υπολογισμού διαζωνικής δυναμικότητας εντός του χρονικού πλαισίου εξισορρόπησης για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης ή την εφαρμογή της διαδικασίας συμψηφισμού ανισορροπιών, σύμφωνα με το άρθρο 37 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας» (Β' 2989).

38. Την υπό στοιχεία Ε-263/2024 απόφαση ΡΑΑΕΥ «Έγκριση παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνορο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2024, κατά τα προβλεπόμενα στις παρ. 8 και 9 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.» (Β' 7631).

39. Την από 3 Ιουλίου 2024 Έκθεση του ACER «Transmission capacities for cross-zonal trade of electricity and congestion management in the EU»¹¹.

40. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-392114/27.03.2025 (ΑΔΜΗΕ/ΓΔ ΛΥΑ/20019/27.03.2025) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε προς τη ΡΑΑΕΥ με θέμα «Υποβολή αιτήματος παρέκκλισης από τις προβλέψεις του άρθρου 16(8) του Κανονισμού ΕΕ 2019/943 για το έτος 2025».

41. Τα αποτελέσματα της από 28.04.2025 έως 23.05.2025 διαβούλευσης που διεξήχθη στο πλαίσιο του All Regulatory Authorities' Working Group (ARA WG), σύμφωνα με τα οποία καμία Εθνική Ρυθμιστική Αρχή δεν εξέφρασε την διαφωνία της περί της χορήγησης παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνορο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2025, κατά τα προβλεπόμενα στην παρ. 8 του άρθρου 16 και σύμφωνα με την παρ. 9 του ίδιου άρθρου του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 (υπ' αρ. ΡΑΑΕΥ Ο-115330).

7 <https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Publications/ACER%20MACZT%20Report%202021.pdf>

8 https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Publications/2023_MMR_MACZT.pdf

9 <https://www.raaey.gr/energeia/genika-nea/70808/>

10 <https://www.raaey.gr/energeia/diavouleufseis/80877/>

11 https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Publications/ACER_2024_MMR_Crosszonal_electricity_trade_capacities.pdf

42. Την από 5 Σεπτεμβρίου 2025 Έκθεση του ACER «Transmission capacities for cross-zonal trade of electricity and congestion management in the EU»¹².

43. Την υπό στοιχεία Ε-206/2025 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR) για την τροποποίηση της μεθοδολογίας συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της SEE CCR, σύμφωνα με τα άρθρα 20 και 21 του Κανονισμού (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» (Β' 5425).

44. Το γεγονός ότι βάσει των διατάξεων 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.

45. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΑΕΥ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

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

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

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο και το Συμβούλιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης εξέδωσαν τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (σχετ. 4), με τον οποίο καταργήθηκε ο Κανονισμός (ΕΚ) 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (σχετ. 6).

Επειδή, στο σημείο (28) του σκεπτικού του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 αναφέρεται ότι:

«Η δυναμικότητα μεταφοράς στην οποία θα εφαρμόζεται το κριτήριο της ελάχιστης δυναμικότητας του 70 % στην προσέγγιση καθαρής δυναμικότητας μεταφοράς (NTC) είναι η μέγιστη μεταφορά ενεργού ισχύος που παραμένει εντός των ορίων ασφάλειας λειτουργίας και λαμβάνει υπόψη καταστάσεις συμφόρησης. Ο συντονισμένος υπολογισμός αυτής της δυναμικότητας λαμβάνει επίσης υπόψη ότι οι ροές ηλεκτρικής ενέργειας κατανέμονται κατά τρόπο άνισο μεταξύ επιμέρους συνιστωσών και δεν προσθέτει απλώς δυναμικότητες διασυνδεδεμένων γραμμών. Η εν λόγω δυναμικότητα δεν λαμβάνει υπόψη βροχοειδείς ροές, εσωτερικές ροές ή το περιθώριο αξιοπιστίας, τα οποία λαμβάνονται υπόψη εντός του υπόλοιπου 30 %.».

¹² <https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Publications/ACER-Monitoring-Report-2025-crosszonal-electricity-trade-capacities.pdf>

Επειδή, κατά το άρθρο 16 «Γενικές αρχές κατανομής δυναμικότητας και διαχείρισης της συμφόρησης» του ως άνω Κανονισμού:

«[...] 3. Τα περιφερειακά συντονιστικά κέντρα διενεργούν συντονισμένο υπολογισμό δυναμικότητας σύμφωνα με τις παραγράφους 4 και 8 του παρόντος άρθρου, όπως προβλέπεται στο άρθρο 37 παρ. 1 στοιχείο α) και στο άρθρο 42 παρ. 1.

Τα περιφερειακά συντονιστικά κέντρα υπολογίζουν τις διαζωνικές δυναμικότητες τηρώντας τα όρια ασφάλειας λειτουργίας του συστήματος, με τη χρήση δεδομένων από τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων δεδομένων για την τεχνική διαθεσιμότητα διορθωτικών μέτρων, εξαιρεί τις περικοπής φορτίου. Όταν τα περιφερειακά συντονιστικά κέντρα καταλήγουν στο συμπέρασμα ότι όλα τα διαθέσιμα διορθωτικά μέτρα στην περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας ή μεταξύ των περιφερειών υπολογισμού δυναμικότητας δεν επαρκούν για την επίτευξη της γραμμικής πορείας δυνάμει του άρθρου 15 παρ. 2 ή των ελάχιστων δυναμικότητων που προβλέπονται στην παρ. 8 του παρόντος άρθρου, τηρώντας παράλληλα τα όρια ασφάλειας λειτουργίας του συστήματος, μπορούν, ως μέτρο έσχατης ανάγκης, να καθορίζουν συντονισμένες δράσεις που θα μειώσουν αντίστοιχα τη διαζωνική δυναμικότητα. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς μπορούν να αποκλίνουν από συντονισμένες δράσεις όσον αφορά τον συντονισμένο υπολογισμό δυναμικότητας και τη συντονισμένη ανάλυση ασφάλειας μόνο σύμφωνα με το άρθρο 42 παράγραφος 2. [...]

4. Το μέγιστο επίπεδο δυναμικότητας των διασυνδέσεων και των δικτύων μεταφοράς που επηρεάζονται από τη διασυνοριακή δυναμικότητα, διατίθεται στους συμμετέχοντες στην αγορά που πληρούν τα πρότυπα ασφάλειας για την ασφαλή λειτουργία του δικτύου. Η αντίρροπη συναλλαγή και η ανακατανομή, συμπεριλαμβανομένου της διασυνοριακής ανακατανομής, χρησιμοποιούνται για τη μεγιστοποίηση των διαθέσιμων δυναμικότητων, ώστε να επιτευχθεί η ελάχιστη δυναμικότητα που προβλέπεται στην παρ. 8. [...]

8. Οι διαχειριστές συστήματος μεταφοράς δεν περιορίζουν τον όγκο της δυναμικότητας διασύνδεσης που καθίσταται διαθέσιμος σε συμμετέχοντες στην αγορά ώστε να επιλύσουν το πρόβλημα της συμφόρησης εντός της δικής τους ζώνης προσφοράς ή ως μέσο διαχείρισης των ροών που προκύπτουν από εσωτερικές συναλλαγές σε ζώνες προσφοράς. Με την επιφύλαξη της εφαρμογής των παρεκκλίσεων των παρ. 3 και 9 του παρόντος άρθρου και της εφαρμογής του άρθρου 15 παρ. 2, η παρούσα παράγραφος θεωρείται ότι τηρείται, όταν τα ακόλουθα ελάχιστα επίπεδα διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου επιτυγχάνονται:

α) για σύνορα που χρησιμοποιούν μια προσέγγιση με βάση τη συντονισμένη καθαρή δυναμικότητα μεταφοράς, ελάχιστο όριο δυναμικότητας είναι το 70 % της δυναμικότητας μεταφοράς που τηρεί όρια ασφαλούς λειτουργίας αφού αφαιρεθούν τα απρόβλεπτα, κατά τα οριζόμενα βάσει των κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμ-

φόρησης που εκδόθηκαν βάσει του άρθρου 18 παρ. 5 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 714/2009. [...]

Μια συνολική ποσότητα ίση προς το 30 % μπορεί να χρησιμοποιείται για περιθώρια αξιοπιστίας, βροχοειδείς και εσωτερικές ροές σε κάθε κρίσιμο στοιχείο δικτύου.

9. Κατόπιν αιτήματος των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς μιας περιοχής υπολογισμού δυναμικότητας, οι οικείες ρυθμιστικές αρχές μπορούν να χορηγούν παρέκκλιση από την παρ. 8 για προβλέψιμους λόγους όταν είναι αναγκαίο για τη διατήρηση της ασφάλειας λειτουργίας του συστήματος. Τέτοιες παρεκκλίσεις, οι οποίες δεν είναι δυνατόν να συνδέονται με την περικοπή ήδη καταμεμημένων δυναμικοτήτων σύμφωνα με την παρ. 2, εγκρίνονται για έως ένα έτος κάθε φορά ή, υπό τον όρο της σημαντικής μείωσης του επιπέδου παρέκκλισης μετά το πρώτο έτος, για έως δύο έτη. Η έκταση τέτοιων παρεκκλίσεων περιορίζεται αυστηρά σε ό,τι είναι αναγκαίο για τη διατήρηση της ασφάλειας λειτουργίας του συστήματος και αποφεύγει διακρίσεις μεταξύ εσωτερικών και διαζωνικών ανταλλαγών.

Πριν από την έγκριση παρέκκλισης, η αρμόδια ρυθμιστική αρχή διαβουλεύεται με τις ρυθμιστικές αρχές άλλων κρατών μελών που αποτελούν μέρος επηρεαζόμενης περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας. Σε περίπτωση που ρυθμιστική αρχή διαφωνεί με την προτεινόμενη παρέκκλιση, ο ACER αποφασίζει αν αυτή θα πρέπει να εγκριθεί σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ. 10 στοιχείο α) του κανονισμού (ΕΕ) 2019/942. Η αιτιολόγηση και οι λόγοι για την παρέκκλιση δημοσιεύονται.

Όταν εγκρίνεται παρέκκλιση, οι οικείοι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς εκπονούν και δημοσιεύουν τη μεθοδολογία και τα έργα που θα παρέχουν μακροπρόθεσμη λύση στο ζήτημα που επιδιώκει να αντιμετωπίσει η παρέκκλιση. Η παρέκκλιση λήγει όταν εκπνεύσει η προθεσμία της παρέκκλισης ή όταν εφαρμοστεί η λύση, ανάλογα με το ποια ημερομηνία είναι προγενέστερη.»

Επειδή, ο Κανονισμός (ΕΚ) 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, ο οποίος θέσπισε τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) καταργήθηκε με το άρθρο 46 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 (σχετ. 5), οι δε παραπομπές στον καταργούμενο κανονισμό νοούνται ως παραπομπές στον τελευταίο αυτόν Κανονισμό και διαβάζονται σύμφωνα με τον πίνακα αντιστοιχίας του Παραρτήματος II.

Επειδή, κατά την παρ. 10 του άρθρου 6 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 προβλέπεται ότι:

«[...] 10. Ο ACER είναι αρμόδιος να εκδίδει ατομικές αποφάσεις σχετικά με ρυθμιστικά ζητήματα που έχουν επιπτώσεις στις διασυννοριακές συναλλαγές ή στη διασυννοριακή ασφάλεια του συστήματος, για τα οποία απαιτείται κοινή απόφαση δύο τουλάχιστον ρυθμιστικών αρχών, όταν αυτές οι αρμοδιότητες έχουν εκχωρηθεί στις ρυθμιστικές αρχές σύμφωνα με μία από τις ακόλουθες νομοθετικές πράξεις:

α) νομοθετική πράξη της Ένωσης εκδιδόμενη στο πλαίσιο της συνήθους νομοθετικής διαδικασίας, [...]

Ο ACER είναι αρμόδιος να εκδίδει ατομικές αποφάσεις όπως προβλέπεται στο πρώτο εδάφιο στις ακόλουθες περιπτώσεις:

α) εφόσον δεν κατέστη δυνατό να επιτευχθεί συμφωνία των αρμόδιων ρυθμιστικών αρχών εντός έξι μηνών μετά την παραπομπή της υπόθεσης στην τελευταία από τις εν λόγω ρυθμιστικές αρχές ή εντός τεσσάρων μηνών σε περιπτώσεις δυνάμει του άρθρου 4 παρ. 7 του παρόντος κανονισμού ή του άρθρου 59 παρ. 1 στοιχείο γ) ή του άρθρου 62 παρ. 1 στοιχείο στ) της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 ή

β) βάσει κοινής αιτήσεως των αρμόδιων ρυθμιστικών αρχών. [...]

Επειδή, κατά το άρθρο 6 παρ. 1β του Κεφαλαίου Γ του ν. 4425/2016 (σχετ. 1), προβλέπεται ότι:

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: ... β) Ασκει τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009....».

Επειδή, περαιτέρω, κατά το άρθρο 17 παρ. 7 του Κεφαλαίου Γ του ν. 4425/2016, προβλέπεται ότι:

«7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009.... Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ε.Ε., σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας.»

Επειδή, με το υπό σχετ. 10 έγγραφο, η Γενική Διεύθυνση Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (DG Energy) παρείχε κατευθυντήριες οδηγίες προς τον ACER και τον ENTSO-e αναφορικά με τον υπολογισμό της διαζωνικής δυναμικότητας και την εξέταση ροών από τρίτες χώρες (ήτοι, από κράτη που δεν έχουν ενταχθεί στην ΕΕ).

Σύμφωνα με αυτές, η εξέταση ροών από τρίτες χώρες για τον υπολογισμό της δυναμικότητας και έναντι του στόχου του 70% θα πρέπει να είναι δυνατή υπό την προϋπόθεση ότι όλοι οι Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς («ΔΣΜ») μιας περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας έχουν συνάψει συμφωνία με τον ΔΣΜ της τρίτης χώρας, η οποία έχει εγκριθεί από τις αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές. Η τελική συμφωνία θα πρέπει να εναρμονίζεται πλήρως με τις αρχές και τους κανόνες υπολογισμού δυναμικότητας της ΕΕ και να καλύπτει τουλάχιστον την εξέταση των εσωτερικών περιορισμών της τρίτης χώρας αναφορικά με τον υπολογισμό δυναμικότητας εντός της Ένωσης, την εξέταση των εσωτερικών περιορισμών της ΕΕ αναφορικά με τον υπολογισμό δυναμικότητας στο σύνορο με την τρίτη χώρα και τον επιμερισμό των δαπανών που συνδέονται με διορθωτικά μέτρα.

Επειδή, ο ACER έκρινε σκόπιμο, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ. 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942, να αναλάβει πρωτοβουλία και να παρέχει κατευθύνσεις στους ΔΣΜ ως προς την εφαρμογή του στόχου του ελάχιστου ορίου δυναμικότητας μεταφοράς, καθώς και στις Ρυθμιστικές Αρχές ως προς την παρακολούθηση της επίτευξης αυτού του στόχου με ένα εναρμονισμένο και συνεπή τρόπο. Για το σκοπό αυτό εξέδωσε το υπό σχετ. 12 έγγραφο προς τις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, τον ENTSO-e, τους Διαχειριστές Συ-

στήματος Μεταφοράς και τα Περιφερειακά Συντονιστικά Κέντρα με το οποίο:

«Ο Οργανισμός συνιστά, κατά την παρακολούθηση της συμμόρφωσης των ΔΣΜ με το άρθρο 16 παρ. 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, οι ρυθμιστικές αρχές να στηρίζονται στη μεθοδολογία που περιγράφεται στην Σύσταση προκειμένου να παρακολουθούν την εκπλήρωση του στόχου του 70%, εκτιμώντας το επίπεδο του διαθέσιμου ποσοστού για διαζωνικό εμπόριο (MACZT), το οποίο προσφέρεται στα κρίσιμα στοιχεία του δικτύου με απρόβλεπτο συμβάν (CNECs), όπως αυτά περιλαμβάνονται στις μεθοδολογίες υπολογισμού δυναμικότητας (CCMs) εφαρμοστές σε όλες τις συντονισμένες περιοχές και αξιολογώντας την επίπτωση των περιορισμών κατανομής και των τεχνικών προφίλ της δυναμικότητας που είναι πραγματικά διαθέσιμη για διαζωνικό εμπόριο στα CNECs. Ο Οργανισμός θα υποστηρίξει τις ρυθμιστικές αρχές στη συλλογή των δεδομένων και στον υπολογισμό αυτών των τιμών' ο Οργανισμός συνιστά στις ρυθμιστικές αρχές να χρησιμοποιούν αυτές τις τιμές κατά την παρακολούθηση της νομικής συμμόρφωσης των ΔΣΜ.

Ο Οργανισμός, επίσης, συνιστά οι ΔΣΜ και τα Περιφερειακά Συντονιστικά Κέντρα (RCCs) να λάβουν αυτή τη Σύσταση υπόψη κατά την εφαρμογή των CCMs σε επίπεδο περιοχών υπολογισμού δυναμικότητας σύμφωνα με τον Κανονισμό CACM. Πιο συγκεκριμένα, οι ΔΣΜ θα πρέπει να προσπαθήσουν να διασφαλίσουν ότι επιτυγχάνουν τον σχετικό στόχο MACZT, όπως αυτός περιγράφεται στη Σύσταση και ότι θα παρέχουν στις ρυθμιστικές αρχές και στον Οργανισμό τα δεδομένα που απαιτούνται για την παρακολούθηση επίτευξης του στόχου αυτού. [...]

Επειδή, η ΠΑΑΕΥ, μετά από σχετικό αίτημα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με την υπό σχετ. 38 απόφασή της ενέκρινε την παρέκκλιση από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνορο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας και για το έτος 2024, πέραν του έτους 2020 (σχετ. 15), του έτους 2021 (σχετ. 21), του έτους 2022 (σχετ. 28) και του έτους 2023 (σχετ. 29) κατά τα προβλεπόμενα στις παρ. 8 και 9 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, λαμβάνοντας υπόψη τους ακόλουθους λόγους επιχειρησιακής ασφάλειας που παρείχε η ΑΔΜΗΕ Α.Ε.:

- Έλλειψη εξέτασης των ροών από τρίτες χώρες στον υπολογισμό της δυναμικότητας και στο διαθέσιμο περιθώριο για διαζωνικές συναλλαγές

- Ανεπαρκής δυνατότητα ανακατανομής προκειμένου να διασφαλιστεί το κριτήριο δυναμικότητας 70%

- Ανεπαρκή εργαλεία IT για τη διαδικασία υπολογισμού της δυναμικότητας με ενσωμάτωση του κριτηρίου 70% (σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943)

Επειδή, με το υπό σχετ. 40 έγγραφο, υπεβλήθη στη ΠΑΕ αίτημα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την έγκριση της παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνορο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2025, κατά τα προβλεπόμενα στην παρ. 8 του άρθρου 16 και σύμφωνα με την παρ. 9 του ίδιου άρθρου του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943.

Επειδή, με βάση το ως άνω έγγραφο, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

ενημερώνει την Αρχή ότι δεν μπορεί να συμμορφωθεί με το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας, όπως αυτό τίθεται στην παρ. 8 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, για το εν λόγω σύνορο και για το έτος 2025 και παρέχει τους λόγους επιχειρησιακής ασφάλειας προς δικαιολόγηση του αιτήματός της.

Συγκεκριμένα, όπως αναφέρει, η εφαρμογή της ελάχιστης δυναμικότητας του 70% που προβλέπεται στην παρ. 8 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 για σύνορα που χρησιμοποιούν προσέγγιση με βάση τη συντονισμένη καθαρή δυναμικότητα μεταφοράς θέτει σε κίνδυνο την επιχειρησιακή ασφάλεια για τους 3 ακόλουθους λόγους:

1. Έλλειψη εξέτασης των ροών από τρίτες χώρες στον υπολογισμό της δυναμικότητας και στο διαθέσιμο περιθώριο για διαζωνικές συναλλαγές

Η Σύσταση 1/2019 του ACER (σχετ. 12) προβλέπει ότι η εξέταση των ροών που προέρχονται από τρίτες χώρες (δηλαδή από μη κράτη μέλη της ΕΕ) στον υπολογισμό της δυναμικότητας και του περιθωρίου που είναι διαθέσιμο για διαζωνικές συναλλαγές θα πρέπει να είναι δυνατή υπό την προϋπόθεση ότι όλοι οι ΔΣΜ μιας περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας έχουν συνάψει συμφωνία με τον ΔΣΜ της τρίτης χώρας. Επιπλέον, προβλέπει ότι η εν λόγω συμφωνία θα πρέπει επίσης να καλύπτει τον επιμερισμό των δαπανών που αφορούν τα διορθωτικά μέτρα.

Οι διασυνοριακές συναλλαγές που διεξάγονται στα σύνορα της Ελλάδας με χώρες μη μέλη της ΕΕ έχουν σημαντικό αντίκτυπο στη διασυνοριακή δυναμικότητα που είναι διαθέσιμη στα σύνορα της Ελλάδας με χώρες μέλη της ΕΕ και το αντίστροφο. Η δυναμικότητα στο σύνορο Ελλάδας - Βουλγαρίας (GR-BG, το οποίο ανήκει στην SEE CCR) επηρεάζεται από τις διασυνοριακές συναλλαγές και ροές της Ελλάδας με την Αλβανία, τη Βόρεια Μακεδονία και την Τουρκία και το αντίστροφο. Επιπλέον, οι διασυνοριακές συναλλαγές και ροές στα σύνορα BG-TR, BG-MK και BG-SR επηρεάζουν επίσης τη διασυνοριακή δυναμικότητα που είναι διαθέσιμη στο σύνορο GR - BG και το αντίστροφο.

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και οι υπόλοιποι ΔΣΜ της SEE CCR (ESO EAD of Bulgaria και Transelectrica of Romania) προσπαθούν από το 2020 να προχωρήσουν σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες/δράσεις για τη σύναψη συμφωνίας με τις τρίτες χώρες.

Συγκεκριμένα, οι εν λόγω ΔΣΜ το φθινόπωρο του 2020 απέστειλαν αίτημα προς τους ΔΣΜ των γειτονικών τρίτων χωρών (OST, MEPSO, TEIAS, EMS), προκειμένου οι τελευταίοι να εκφράσουν την επιθυμία τους να εφαρμόσουν τον στόχο του 70% στα σύνορά τους με την Ελλάδα, τη Βουλγαρία και τη Ρουμανία. Οι ΔΣΜ της SEE CCR ανέφεραν στο ως άνω αίτημα ότι η συμφωνία μεταξύ τους θα πρέπει να καλύπτει τους περιορισμούς αναφορικά με τον υπολογισμό δυναμικότητας, καθώς και τον επιμερισμό των δαπανών που συνδέονται με διορθωτικά μέτρα. Επιπροσθέτως, συμφώνησαν στο να αναπτυχθούν συμφωνίες με τις τρίτες χώρες και να τροποποιήσουν τις μεθοδολογίες υπολογισμού δυναμικότητας της SEE CCR αντίστοιχα. Οι δε υπάρχουσες, εγκεκριμένες μεθοδολογίες καθώς και επικείμενες, προς έγκριση, μεθοδολογίες

για την SEE CCR μπορούν να αποτελέσουν τη βάση για οποιαδήποτε περαιτέρω εργασία απαιτείται. Οι ΔΣΜ των γειτονικών μη κρατών μελών της ΕΕ (OST, MEPSO, TEIAS, EMS) δεν παρείχαν σχόλια επί των ανωτέρω.

Στη συνέχεια, εντός του 2022, οι ΔΣΜ της SEE CCR προχώρησαν σε τροποποίηση της μεθοδολογίας συντονισμένου υπολογισμού διαζωνικής δυναμικότητας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς της SEE CCR αυτή είχε εγκριθεί με την υπό σχετ. 9 απόφαση της ΡΑΕ και τροποποιηθεί με την υπό σχετ. 19 απόφαση της Αρχής. Οι τροποποιήσεις αφορούσαν τη συμπερίληψη τεχνικού αντισυμβαλλόμενου, την τροποποίηση του συντελεστή επιμερισμού της συνολικής δυναμικότητας μεταφοράς (TTC), τη συμπερίληψη του κανόνα 70% και την τροποποίηση του περιθωρίου αξιοπιστίας (σχετ. 22).

Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις παρουσιάστηκαν και συζητήθηκαν μεταξύ των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας της Βουλγαρίας και της Ρουμανίας και των ΔΣΜ της SEE CCR, στο πλαίσιο συνάντησης εργασίας κατά την 86η Διεθνή Έκθεση Θεσσαλονίκης, την οποία διοργάνωσε η ΡΑΑΕΥ. Η πρόταση τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση τον Δεκέμβριο του 2022, υποβλήθηκε προς έγκριση τον Ιανουάριο του 2023 και εγκρίθηκε από τις Ρυθμιστικές Αρχές της SEE CCR τον Σεπτέμβριο του ίδιου έτους (σχετ. 25), με ημερομηνία εφαρμογής το 2025. Μετά την έγκριση αυτής της μεθοδολογίας, ο ΑΔΜΗΕ έστειλε την εγκεκριμένη μεθοδολογία στους γειτονικούς ΔΣΜ και πραγματοποίησε σχετικές τηλεδιασκέψεις, οι οποίες βρίσκονται ακόμα σε εξέλιξη.

Ελλείψει συμφωνίας με τους ΔΣΜ των τρίτων χωρών έως την 1η Ιανουαρίου 2025, δεν πληρούνται οι νομικές προϋποθέσεις για την ενσωμάτωση των ροών που προέρχονται από τρίτες χώρες κατά τον καθορισμό του δεσμευτικού στόχου που ορίζεται στην παρ. 8 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943. Για τους λόγους αυτούς, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. θα πρέπει να προχωρήσει στην τεχνητή αύξηση της διαθέσιμης δυναμικότητας προκειμένου να φτάσει τον στόχο του 70% με αποτέλεσμα να διακυβεύεται η ασφάλεια του συστήματος.

Ως εκ τούτου, οι φυσικές ροές που προκαλούνται από τις τρίτες χώρες δεν μπορούν να παραβλεφθούν με τεχνητό τρόπο στη διαδικασία υπολογισμού. Είναι σημαντικό, ωστόσο, να ληφθεί υπόψη ότι η μη εξέταση των ροών που προέρχονται από τρίτες χώρες οδηγεί σε διαφορετική αντιμετώπιση των ΔΣΜ των Κρατών Μελών της ΕΕ όσον αφορά στην ικανοποίηση του κριτηρίου του 70%, δημιουργώντας σημαντικό μειονέκτημα για τα κράτη που είναι πιο εκτεθειμένα σε ροές που προέρχονται από τρίτες χώρες.

Εν κατακλείδι, λόγω μη ύπαρξης συμφωνίας με τις τρίτες χώρες και ενσωμάτωση των συναλλαγών τους με την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στους υπολογισμούς για το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου (κριτήριο δυναμικότητας 70%), η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δεν μπορεί να ικανοποιήσει τις υποχρεώσεις της έναντι των προβλέψεων της παρ. 8 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 χωρίς να θέσει ταυτόχρονα σε κίνδυνο την επιχειρησιακή ασφάλεια του συστήματος.

2. Ανεπαρκής δυνατότητα ανακατανομής προκειμένου να διασφαλιστεί το κριτήριο δυναμικότητας 70%

Η ανάπτυξη νέων διαδικασιών που αποσκοπούν στην προσφορά υψηλότερων ποσοτήτων δυναμικότητας στην αγορά προς ικανοποίηση των προβλέψεων της παρ. 8 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 δημιουργεί νέους κινδύνους για την επιχειρησιακή ασφάλεια, διότι:

- Βάσει της παρ. 4 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, η αντίρροπη συναλλαγή και η ανακατανομή, συμπεριλαμβανομένου της διασυνωριακής ανακατανομής, χρησιμοποιούνται για τη μεγιστοποίηση των διαθέσιμων δυναμικότητων, ώστε να επιτευχθεί η ελάχιστη δυναμικότητα που προβλέπεται στην παρ. 8 του άρθρου 16 του ως άνω Κανονισμού. Η εφαρμογή των ελάχιστων απαιτήσεων δυναμικότητας που ορίζονται στην παρ. 8 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 θα μπορούσε να οδηγήσει για συγκεκριμένες αγοραίες χρονικές μονάδες στην προσφορά περισσότερης δυναμικότητας στην αγορά, απαιτώντας μια πιο εκτεταμένη εφαρμογή δαπανηρών διορθωτικών μέτρων (remedial actions).

Η μεθοδολογία του άρθρου 76 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 (σχετ. 17 και σχετ. 36) και η μεθοδολογία του άρθρου 35 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 (σχετ. 16 και σχετ. 25) δεν έχουν τεθεί ακόμη σε ισχύ (η εφαρμογή τους δεν αναμένεται πριν τις 31.12.2025) και το γεγονός αυτό αποτρέπει την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στο να χρησιμοποιήσει διασυνωριακά διορθωτικά μέτρα. Συναφώς, η μη εφαρμογή συντονισμένης διαδικασίας ανακατανομής και αντίρροπης συναλλαγής, σύμφωνα με τις ως άνω μεθοδολογίες, θα συνεπαγόταν σοβαρούς κινδύνους σε ό,τι αφορά την επιχειρησιακή ασφάλεια.

- Περαιτέρω, εξαιτίας της αβεβαιότητας διαθεσιμότητας πόρων ανακατανομής και αντίρροπης συναλλαγής και της έλλειψης συντονισμένης διαδικασίας επιλογής και ενεργοποίησης διορθωτικών μέτρων, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δεν είναι σε θέση να εγγυηθεί ότι θα μπορέσει να αντιμετωπίσει τις παραβιάσεις ασφάλειας που συνδέονται με την αύξηση της διαζωνικής δυναμικότητας, η οποία είναι απαραίτητη προκειμένου να επιτευχθούν οι ελάχιστες απαιτήσεις της παρ. 8 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943.

Επιπροσθέτως, δεν υπάρχει δυνατότητα εκτίμησης του κατά πόσο τα διαθέσιμα διορθωτικά μέτρα και ειδικά η δυνατότητα ανακατανομής μετά το κλείσιμο της Αγοράς Επόμενης Ημέρας επαρκούν ώστε να αντιμετωπιστούν οι πιθανές υπερφορτώσεις και να διασφαλιστεί η φυσική παγίωση των δυναμικότητων μεταφοράς που προσφέρονται σε επίπεδο D-2. Αυτό θα μπορούσε να οδηγήσει σε καταστάσεις στα πλαίσια των οποίων προσφέρονται στην αγορά υψηλότερες δυναμικότητες με σκοπό την ικανοποίηση του κριτηρίου του 70%, ωστόσο οι δυνατότητες ανακατανομής που θα ήταν απαραίτητες προκειμένου να διασφαλιστούν οι εν λόγω δυναμικότητες δεν είναι φυσικά διαθέσιμες.

- Επιπροσθέτως, ενώ η πρόσφατα εγκεκριμένη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού διαζωνικής δυναμικότητας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς της SEE CCR έχει ενσωματώσει

τη συμμετοχή των ΔΣΜ των τρίτων χωρών ως τεχνικά αντισυμβαλλομένων καθώς και τις απαιτήσεις για την επίτευξη του ελάχιστου επιπέδου διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου, δεν υφίστανται υπογεγραμμένες συμφωνίες με τους γείτονες ΔΣΜ των τρίτων χωρών αναφορικά με την εφαρμογή δαπανηρών διορθωτικών μέτρων, με αποτέλεσμα να μην είναι βέβαιο ότι οι έτεροι ΔΣΜ θα παρέχουν στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επαρκείς πόρους προς απομείωση των εμπορικών προγραμμάτων. Το τελευταίο, δε, θέτει σε μη ανεκτό κίνδυνο την επιχειρησιακή ασφάλεια, ιδίως του ελληνικού συστήματος, όπου τα 3 από τα 4 βόρεια σύνορα της Ελλάδας είναι με χώρες μη-μέλη της ΕΕ.

3. Ανεπαρκή εργαλεία IT για τη διαδικασία υπολογισμού της δυναμικότητας με ενσωμάτωση του κριτηρίου 70% (σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943)

Σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, τα Περιφερειακά Κέντρα Συντονισμού (εφεξής «ΠΚΣ») θα πρέπει να είναι σε θέση να χρησιμοποιούν όλα τα διαθέσιμα διορθωτικά μέτρα προκειμένου να επιτευχθεί η ελάχιστη απαίτηση δυναμικότητας. Επίσης, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, τα ΠΚΣ θα πρέπει να είναι σε θέση να αναγνωρίζουν τις περιπτώσεις όπου τα διορθωτικά μέτρα επαρκούν για τη διασφάλιση της ασφάλειας του εφοδιασμού.

Τον Δεκέμβριο του 2024, σε συνάντηση που πραγματοποιήθηκε μεταξύ του SEE CCR RCC (SELENE CC), του προμηθευτή που είναι υπεύθυνος για την ανάπτυξη του λογισμικού της τροποποιημένης μεθοδολογίας υπολογισμού δυναμικότητας της Νοτιοανατολικής Ευρώπης (που ενσωματώνει την απαίτηση ελάχιστου περιθωρίου) και των ΔΣΜ της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, συμφωνήθηκε ότι, μέχρι εκείνη τη στιγμή, το λογισμικό δεν λειτουργούσε σωστά. Επιπλέον, εκτιμήθηκε ότι θα απαιτηθούν τουλάχιστον άλλοι έξι μήνες πριν από την εφαρμογή, συμπεριλαμβανομένου του χρόνου που απαιτείται για εξωτερικές και εξωτερικές παράλληλες λειτουργίες. Αυτό σημαίνει ότι η εφαρμογή της μεθοδολογίας θα πρέπει να αναβληθεί για το δεύτερο εξάμηνο του 2025. Οι ΔΣΜ της Νοτιοανατολικής Ευρώπης υπέβαλαν τη μεθοδολογία με το τροποποιημένο χρονοδιάγραμμα στις Ρυθμιστικές Αρχές αφού ετέθη σε δημόσια διαβούλευση στην ιστοσελίδα του ENTSOE και εγκρίθηκε από τις Ρυθμιστικές Αρχές της SEE CCR (σχετικό 43).

Ως αποτέλεσμα, από την 1η Ιανουαρίου 2025, το ορισθέν ΠΚΣ της SEE CCR (σχετ. 18 και 23) δεν θα έχει στη διάθεσή του τα εργαλεία που είναι απαραίτητα προκειμένου να εκτιμηθεί ο βαθμός επίτευξης της ελάχιστης δυναμικότητας και συνεπώς ο βαθμός στον οποίο θα πρέπει να αυξηθεί η δυναμικότητα ώστε να φτάσει το απαιτούμενο κατώτατο όριο, ούτε τα εργαλεία που είναι απαραίτητα για την εκτίμηση και την επικύρωση της διαθεσιμότητας των εν λόγω διορθωτικών μέτρων. Συνεπώς, η εφαρμογή του σχετικού ελάχιστου επιπέδου διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου από την 1η Ιανουαρίου 2025 δεν είναι ακόμη δυνατή και θέτει σε κίνδυνο την επιχειρησιακή ασφάλεια.

Επιπροσθέτως, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 16

του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, ο φορέας υπολογισμού δυναμικότητας θα πρέπει να είναι σε θέση να εντοπίζει τις περιπτώσεις όπου τα διαθέσιμα διορθωτικά μέτρα δεν επαρκούν για την επίτευξη των ελάχιστων δυναμικότητων, διασφαλίζοντας παράλληλα την ασφαλή λειτουργία του συστήματος. Η έλλειψη εφαρμοσμένων εργαλείων και διαδικασιών υπολογισμού δυναμικότητας, επιπροσθέτως, επιδρά αρνητικά στη συμμόρφωση με την ως άνω υποχρέωση. Στην περίπτωση που μεγαλύτερες ποσότητες δυναμικότητας προσφέρονται στην αγορά με στόχο την ικανοποίηση του κριτηρίου του ελάχιστου επιπέδου διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου, αλλά το δυναμικό της ανακατανομής, ώστε να διασφαλιστούν αυτές οι ποσότητες, δεν είναι διαθέσιμο, τότε τίθεται σε μη ανεκτό ρίσκο η επιχειρησιακή ασφάλεια και διακυβεύεται η ασφάλεια εφοδιασμού.

Επειδή, παρέχεται από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. μία σχετική εκτίμηση των ποσοστών αναφορικά με την επί τοις εκατό (%) συμβολή του καθενός από τους τρεις λόγους που παρουσιάζονται στο αίτημα για την τεκμηρίωση της παρέκκλισης από την επίτευξη του στόχου του 70% για το 2025 για το εν λόγω σύνορο. Συγκεκριμένα, η έλλειψη εξέτασης των ροών από τρίτες χώρες στον υπολογισμό της δυναμικότητας και στο διαθέσιμο περιθώριο για διαζωνικές συναλλαγές συμβάλλει κατά εξήντα τοις εκατό (60%), η ανεπαρκής δυνατότητα ανακατανομής προκειμένου να διασφαλιστεί το κριτήριο δυναμικότητας 70% κατά τριάντα τοις εκατό (30%), ενώ τα ανεπαρκή εργαλεία IT για τον υπολογισμό και την επικύρωση της δυναμικότητας (σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943) κατά δέκα τοις εκατό (10%).

Επειδή, προς ικανοποίηση της απαίτησης του ACER (σχετ. 26) ότι κάθε αίτημα ενός ΔΣΜ για έγκριση παρέκκλισης θα περιλαμβάνει έναν μεταβατικό στόχο για κάθε σύνορο ζωνών προσφοράς που αφορά, ο οποίος επιτρέπει την παρακολούθηση της προόδου προς την κατεύθυνση επίτευξης του στόχου του 70%, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συμπεριλαμβάνει έναν ενδεικτικό οδικό χάρτη για την εκπλήρωση του στόχου του 70% στα βόρεια σύνορα της Ελλάδας. Το επίπεδο του διαθέσιμου ποσοστού για διαζωνικό εμπόριο (Margin available for cross zonal trading, MACZT) υπολογίζεται ως το άθροισμα του επιπέδου του διαθέσιμου ποσοστού από τον Συντονισμένο Υπολογισμό Δυναμικότητας (Margin from Coordinated Capacity Calculation, MCCC) και του επιπέδου του διαθέσιμου ποσοστού από τον Μη-Συντονισμένο Υπολογισμό Δυναμικότητας (Margin from the NonCoordinated Capacity Calculation, MNCC).

Με βάση τις διασυνοριακές δυναμικότητες το 2024, μια τιμή 1600-1800 MW για Καθαρή Μεταφορική Ικανότητα (NTC) μεταξύ των χωρών βόρεια της Ελλάδας, και προς τις δύο κατευθύνσεις, μπορεί να θεωρηθεί ως αποδεκτό όριο με μικρό κίνδυνο, εκτός από τις περιόδους συντήρησης που επηρεάζουν τις διασυνοριακές δυναμικότητες του ελληνικού συστήματος και τις περιπτώσεις όπου το ελληνικό σύστημα έχει συνθήκες πολύ χαμηλού φορτίου που θέτουν σε κίνδυνο την ασφάλεια του συστήματος του ελληνικού συστήματος. Αυτή η τιμή NTC (1600-1800 MW) οδηγεί σε περιθώριο στα σύνορα

που συμμετέχουν στους υπολογισμούς στη συντονισμένη περιοχή της Βόρειας Ελλάδας (MCCC) που είναι περίπου 55-60%, λαμβάνοντας υπόψη τις ανταλλαγές με την Αλβανία, τη Βόρεια Μακεδονία και την Τουρκία. Για την εκτίμηση του MNCC από τα αποτελέσματα του ACER για το 2023, οι τιμές εκτός του εύρους +300/-300 MW εξαιρέθηκαν από την εκτίμηση, καθώς θεωρούνται εξαιρετικά ασυνήθεις. Από τις υπόλοιπες τιμές, υπολογίστηκε τελικά ένας μέσος όρος 70 MW ή περίπου 6%. Το αποτέλεσμα είναι θετικό για τις εξαγωγές της Ελλάδας και αρνητικό για τις εισαγωγές της Ελλάδας.

Λαμβάνοντας υπόψη όλα τα παραπάνω, θεωρείται ότι για το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου ένας στόχος 50-60% για την περιοχή συντονισμού των βορείων συνόρων της Ελλάδας θα μπορούσε να θεωρηθεί ως αποδεκτό περιθώριο με μικρό κίνδυνο για το 2025, λαμβάνοντας υπόψη όλες τις ανταλλαγές του ΑΔΜΗΕ με τους υπόλοιπους ΔΣΜ στα βόρεια σύνορα της Ελλάδας, εκτός από τις περιόδους συντήρησης που επηρεάζουν τις διασυνοριακές δυναμικότητες του ελληνικού συστήματος και τις περιπτώσεις όπου το ελληνικό σύστημα έχει συνθήκες πολύ χαμηλού φορτίου που θέτουν σε κίνδυνο την ασφάλεια του συστήματος του ελληνικού συστήματος. Ο στόχος, δε, του 70%, κατά τον Διαχειριστή, μπορεί να επιτευχθεί το έτος, όπου θα εφαρμοστεί η τροποποιημένη Μεθοδολογία Υπολογισμού Δυναμικότητας της Νοτιοανατολικής Ευρώπης με τη συμμετοχή της Αλβανίας, της Βόρειας Μακεδονίας και της Τουρκίας (ήτοι όταν έχουν υπογράψει τις συμφωνίες).

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για όλους τους ανωτέρω αναφερόμενους λόγους που υποστηρίζουν την αναγκαιότητα παρέκκλισης από την εφαρμογή του ελάχιστου περιθωρίου που είναι διαθέσιμο για διαζωνικές συναλλαγές στο 70% της δυναμικότητας μεταφοράς, αιτήθηκε να της χορηγηθεί μια μεταβατική περίοδος ενός έτους προκειμένου να εφαρμόσει τις εγκεκριμένες απαραίτητες μεθοδολογίες και πρακτικές για τον υπολογισμό της συντονισμένης διαζωνικής δυναμικότητας για το χρονικό επίπεδο επόμενης ημέρας και το ενδοημερήσιο χρονικό επίπεδο στην SEE CCR, να συνάψει συμφωνία με τις τρίτες χώρες και να εσωματώσει τις ροές από αυτές στις σχετικές μεθοδολογίες, στους υπολογισμούς και στις διαδικασίες.

Επειδή, ειδικώς, αναφορικά με τις ροές από τρίτες χώρες, σύμφωνα και με το υπό σχετ. 26 έγγραφο του ACER, αυτές μπορεί να έχουν πολύ σημαντικό αντίκτυπο στον υπολογισμό της δυναμικότητας και του διαθέσιμου περιθωρίου για διαζωνικές συναλλαγές για την Ελλάδα και ιδίως οι συναλλαγές στα σύνορα της Αλβανίας και της Β. Μακεδονίας.

Επειδή, οι δύο αυτές γειτονικές της Ελλάδας χώρες, καθώς και η Σερβία αποτελούν Συμβαλλόμενα Μέρη (Contracting Parties-CPs) της Ενεργειακής Κοινότητας (Energy Community-EnC). Τον Δεκέμβριο του 2024, οι WB6 EnC ΔΣΜ, υπέγραψαν κοινή δήλωση σχετικά με τον Περιφερειακό Συντονισμό στη Νοτιοανατολική Ευρώπη. Κάθε συμβαλλόμενο μέρος της Ενεργειακής Κοινότητας θέτει σε ισχύ τις αναγκαίες νομοθετικές, κανονιστικές

και διοικητικές διατάξεις για να συμμορφωθεί με τους κανονισμούς της ΕΕ. Επιπλέον, πρότειναν την αναδιαμόρφωση της προεπιλεγμένης Shadow SEE CCR που θα απέδιδε στα σύνορα των ζωνών προσφοράς των EMS, CGES και NOSBiH στη Core/Central (CE) και στα σύνορα των ζωνών προσφοράς των OST, KOSTT και MEPSO στη Νοτιοανατολική Ευρώπη της ΕΕ (SEE). Η ενδεχόμενη πρόταση όλων των ΔΣΜ στον ACER σχετικά με αυτήν την εναλλακτική διαμόρφωση θα ακολουθήσει τη διαδικασία που προβλέπεται από τη νομοθεσία της ΕΕ και της EnC. Σημειώνεται ότι ο ΑΔΜΗΕ υποστηρίζει την πρόταση του ENTSOE-E, δεδομένου ότι περιλαμβάνει τα σύνορα AL-GR και MK-GR στη SEE CCR, γεγονός που θα μπορούσε να διευκολύνει τον υπολογισμό της δυναμικότητας στα εν λόγω σύνορα σύμφωνα με τις απαιτήσεις του MACZT.

Επειδή, περαιτέρω, εντός του ως άνω μεταβατικού διαστήματος του ενός έτους, σύμφωνα με την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. θα δοθεί η δυνατότητα στον ΠΚΣ της SEE CCR να αναπτύξει διαδικασίες και εργαλεία, τα οποία θα επιτρέπουν στους ΔΣΜ της SEE CCR να παρακολουθούν τις τιμές του περιθωρίου για διαζωνικό εμπόριο στα περιοριστικά ΚΣΔ-ΑΣ (limiting CNECs), όπως αυτά ορίζονται στην υπό σχετ. 12 σύσταση του ACER και να επικυρώνουν τη διαθεσιμότητα των διορθωτικών μέτρων, ούτως ώστε να διασφαλίζεται η απαίτηση για την ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας, που τίθεται από τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943.

Επειδή, τέλος, με το ως άνω έγγραφο του Διαχειριστή, παρουσιάζονται περιληπτικά τα έργα που θα παρέχουν μακροπρόθεσμη λύση στα ζητήματα που επιδιώκει να αντιμετωπίσει η παρέκκλιση, ήτοι, να επιδιωχθεί η επίτευξη συμφωνίας με τις τρίτες χώρες και η ανάπτυξη και εφαρμογή διαδικασιών και εργαλείων που θα επιτρέπουν στο ΠΚΣ και στους ΔΣΜ της SEE CCR να παρακολουθούν τις τιμές του περιθωρίου για διαζωνικό εμπόριο στα περιοριστικά ΚΣΔ-ΑΣ (limiting CNECs), όπως αυτά ορίζονται στην υπό σχετ. 12 σύσταση του ACER.

Επειδή, σύμφωνα με την απαίτηση της παρ. 9 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, η ΡΑΑΕΥ διαβουλεύτηκε το υπό σχετ.40 αίτημα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με τις Ρυθμιστικές Αρχές των υπόλοιπων κρατών μελών της Ε.Ε., στο πλαίσιο του All Regulatory Authorities' Working Group (ARA WG), ως συλλογικού οργάνου των Ρυθμιστικών Αρχών, από 28.04.2025 έως και 23.05.2025.

Επειδή, σύμφωνα με τα αποτελέσματα της ως άνω διαβούλευσης (σχετ. 41), καμία Εθνική Ρυθμιστική Αρχή δεν εξέφρασε τη διαφωνία της περί της χορήγησης παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνορο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2025, κατά τα προβλεπόμενα στην παρ. 8 του άρθρου 16 και σύμφωνα με την παρ. 9 του ίδιου άρθρου του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943.

Επειδή, συναφώς, η μη ύπαρξη διαφωνίας των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών των κρατών-μελών της Ε.Ε. με την προτεινόμενη παρέκκλιση επιτρέπει την έγκριση της εν λόγω παρέκκλισης από τη ΡΑΑΕΥ, δυνάμει του άρθρου 16, και επομένως δεν απαιτείται ο ACER να προχωρήσει στην έκδοση της απόφασης της παρ. 9 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, η Αρχή κρίνει εύλογο το αίτημα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για τη χορήγηση παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνορο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2025, σύμφωνα με τις από 29.06.2020 κατευθυντήριες γραμμές των Ρυθμιστικών Αρχών αναφορικά με τα κριτήρια χορήγησης παρέκκλισης, το περιεχόμενο των αιτημάτων για χορήγηση παρέκκλισης και τη διάρκεια των παρεκκλίσεων (σχετ. 14), καθώς και την προϋπόθεση, από την υπό σχετ. 26 αναφορά του ACER, συμπερίληψη μεταβατικού στόχου για την παρακολούθηση της προόδου προς την κατεύθυνση επίτευξης του στόχου του 70%. Αναγνωρίζεται ότι οι λόγοι που παραθέτει η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την έγκριση παρέκκλισης και ιδίως η μη σύναψη σχετικών συμφωνιών με τις τρίτες χώρες είναι ουσιωδώς σημαντικοί για την ικανοποίηση της απαίτησης του Ευρωπαϊκού Κανονισμού και αφορούν στη διατήρηση της ασφάλειας λειτουργίας του συστήματος.

Επειδή, το ΠΚΣ της SEE CCR ήδη από τον Ιούλιο 2022 έχει αυξημένες υποχρεώσεις και αρμοδιότητες και υποχρεούται να προβεί τόσο στις αναγκαίες προετοιμασίες για τη μετάβαση αυτή, αλλά και στην ανάπτυξη διαδικασιών και εργαλείων, τα οποία θα επιτρέπουν στους ΔΣΜ της SEE CCR να παρακολουθούν τις τιμές του περιθωρίου για διαζωνικό εμπόριο στα περιοριστικά ΚΣΔ-ΑΣ και να επικυρώνουν τη διαθεσιμότητα των διορθωτικών μέτρων.

Επειδή, με την έγκριση της παρέκκλισης, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. οφείλει να εκπονήσει και να δημοσιεύσει τη μεθοδολογία και τα έργα που θα παρέχουν μακροπρόθεσμη λύση στα ζητήματα που επιδιώκει να αντιμετωπίσει η παρέκκλιση και αναλύονται στο αίτημά της, παραθέτοντας σαφές χρονοδιάγραμμα για την υλοποίηση αυτών. Η παρέκκλιση λήγει όταν εκπνεύσει η προθεσμία της παρέκκλισης ή όταν εφαρμοστεί η λύση, ανάλογα με το ποια ημερομηνία είναι προγενέστερη.

Επειδή, μέχρι την έκδοση της παρούσας, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δεν είχε υποβάλει την έκθεση για το περιθώριο διαθέσιμης δυναμικότητας για διαζωνικό εμπόριο του έτους 2024 ως όφειλε σύμφωνα με την απόφαση E-263/2024 (με καταληκτική ημερομηνία 28 Φεβρουαρίου 2025). Η Αρχή υπενθυμίζει ότι, σε περίπτωση διαπίστωσης παραβίασης των υποχρεώσεων που απορρέουν από το ισχύον νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, η Αρχή δύναται να εκκινήσει τη διαδικασία επιβολής διοικητικών κυρώσεων σύμφωνα με το άρθρο 36 του ν. 4001/2011 και καλεί την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να υποβάλει τη σχετική έκθεση έως τις 31 Ιανουαρίου 2026 και την έκθεση για το περιθώριο δια-

θέσιμης δυναμικότητας του έτους 2025 έως τον Ιούνιο του 2026.

Επειδή, κατά το άρθρο 22 του ν. 4001/2011 «Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας... συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την ... ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης...» και κατά το άρθρο 32 του ίδιου νόμου «1. Οι πράξεις και αποφάσεις της ΡΑΕ, ... δημοσιοποιούνται με ανάρτηση στην επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως...».

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

1. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 16 (παρ. 9) του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, άρθρο 6 του ν. 4425/2016 (Α' 185) και άρθρα 22 και 32 του ν. 4001/2011 (Α' 179), την έγκριση παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνορο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2025, κατά τα προβλεπόμενα στις παρ. 8 και 9 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Καλεί την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να υποβάλει στην Αρχή έως τις 30 Ιουνίου 2026 την έκθεση για το περιθώριο διαθέσιμης δυναμικότητας για διαζωνικό εμπόριο του έτους 2025, η οποία θα πρέπει να συνταχθεί έχοντας υπόψη τις κατευθύνσεις που έχουν δοθεί από τη ΡΑΑΕΥ για τις αντίστοιχες εκθέσεις των προηγούμενων ετών καθώς και τις σχετικές εκθέσεις του ACER αναφορικά με τη διαθέσιμη δυναμικότητα για διασυνοριακό εμπόριο.

Η παρούσα απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» και στο Περιφερειακό Κέντρο Συντονισμού της SEE CCR υπό την ονομασία SEleNe CC (Southeast Electricity Network Coordination Center), αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της Ρ.Α.Α.Ε.Υ.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 16 Οκτωβρίου 2025

Ο Αντιπρόεδρος του κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο www.et.gr, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αιτήματος στην ηλεκτρονική διεύθυνση feksales@et.gr.
- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας στην ηλεκτρονική διεύθυνση feksales@et.gr.
 - Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €.
 - Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.
 - Υπάρχει δυνατότητα ετήσιας συνδρομής οποιουδήποτε τεύχους σε έντυπη μορφή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

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

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

• Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (www.et.gr). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό 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

