



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

19 Μαΐου 2023

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 3367

## ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-1

**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.**

Η ΣΥΝΘΕΣΗ ΤΟΥ ΚΛΑΔΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ  
ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ  
ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Κεφαλαίου 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. Τις διατάξεις του 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 των άρθρων 22 και 32 αυτού σε συνδυασμό με το ΜΕΡΟΣ Α' του ν. 5037/2023 (Α' 78).

3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (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.).

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (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.).

5. Τις διατάξεις του Κανονισμού (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) 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

6. Τις διατάξεις 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 (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.

7. Τις διατάξεις 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 (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.

8. 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).

9. Το υπό στοιχεία 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».

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

<sup>1</sup> [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](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)

[https://www.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/ANNEXESTOTHEDECISIONOFTHEAGENCYFORTHECOOPERATIO2/Annex%20I\\_ACER%20Decision%20on%20SEE%20RDCT.pdf](https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/ANNEXESTOTHEDECISIONOFTHEAGENCYFORTHECOOPERATIO2/Annex%20I_ACER%20Decision%20on%20SEE%20RDCT.pdf)

11. 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».<sup>2</sup>

12. 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 εταιρείας<sup>3</sup>.

13. 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.

14. Την υπ' αρ. 1416/2020 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνορο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2020, κατά τα προβλεπόμενα στις παραγράφους 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).

15. 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».<sup>4</sup>

16. 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».<sup>5</sup>

17. 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

<sup>2</sup> [https://www.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/Recommendations/ACER%20Recommendation%2001-2019.pdf](https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Recommendations/ACER%20Recommendation%2001-2019.pdf)

<sup>3</sup> <https://www.admie.gr/i-etairaia/symmetohes/selene-cc>

<sup>4</sup> [https://documents.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2031-2020%20on%20SEE%20RDCT%20Cost%20Sharing.pdf](https://documents.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2031-2020%20on%20SEE%20RDCT%20Cost%20Sharing.pdf)

<sup>5</sup> [https://documents.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2031-2020%20on%20SEE%20RDCT%20Cost%20Sharing%20-%20Anne%20l.pdf](https://documents.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2031-2020%20on%20SEE%20RDCT%20Cost%20Sharing%20-%20Anne%20l.pdf)

<sup>5</sup> [https://documents.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2034-2020%20on%20SEE%20ROSC.pdf](https://documents.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2034-2020%20on%20SEE%20ROSC.pdf)

<sup>5</sup> [https://documents.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%20No%2031-2020\\_Annexes/ACER%20Decision%2031-2020%20on%20SEE%20RDCT%20Cost%20Sharing%20-%20Anne%20l.pdf](https://documents.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%20No%2031-2020_Annexes/ACER%20Decision%2031-2020%20on%20SEE%20RDCT%20Cost%20Sharing%20-%20Anne%20l.pdf)

Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας» (Β' 832).

18. 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).

19. 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)<sup>6</sup>.

20. Την υπ' αρ. 600/2021 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνορο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2021, κατά τα προβλεπόμενα στις παραγράφους 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).

21. Το υπό στοιχεία 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.

22. 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).

23. 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. 8 και 18) και την εφαρμογή του κανόνα του 70%, σύμφωνα με το άρθρο 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943.

24. Τη δημόσια διαβούλευση που διεξήγαγαν οι ΔΣΜ της SEE CCR στο site του ENTSO-E από 16.12.2022 έως και 23.01.2023 επί της τροποποιημένης πρότασής τους για

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

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<sup>7</sup>.

25. Την υπ' αρ. 929/2022 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνολο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2022, κατά τα προβλεπόμενα στις παραγράφους 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).

26. Το υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-344478/26.01.2023 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το οποίο υπεβλήθη, εκ μέρους των ΔΣΜ της SEE CCR, η τροποποιημένη πρότασή 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.

27. Το υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-344732/01.02.2023 (ΑΔΜΗΕ/ΓΔ ΛΥΑ/20001/31.01.2023) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε προς τη ΠΑΕ με θέμα «Υποβολή αιτήματος παρέκκλισης από τις προβλέψεις του άρθρου 16(8) του Κανονισμού ΕΕ 2019/943 για το έτος 2023».

28. 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»<sup>8</sup>.

29. Τα αποτελέσματα της διαβούλευσης που διεξήχθη στο πλαίσιο του All Regulatory Authorities' Working Group (ARA WG) με ημερομηνία 24.02.2023, 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 σύνολο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2023, κατά τα προβλεπόμενα στην παρ. 8 του άρθρου 16 και σύμφωνα με την παρ. 9 του ίδιου άρθρου του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 (υπό στοιχεία ΠΑΕ Ο-101342/24.02.2023).

30. Την υπ' αρ. 594/2022 απόφαση ΠΑΕ 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).

<sup>7</sup> <https://consultations.entsoe.eu/markets/see-proposal-for-amendment-of-the-common-capacity/>

<sup>8</sup> <https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Publications/ACER%20MACZT%20Report%202021.pdf>

31. 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 ΠΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

32. 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. 3), 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) 1228/2003 (σχετ. 5).

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 %.».

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 παρ. 4 και 8 του παρόντος άρθρου, όπως προβλέπεται στο άρθρο 37 παράγραφος 1 στοιχείο α) και στο άρθρο 42 παράγραφος 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, εξαιρέσει της 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 παράγραφος 2 ή των ελάχιστων δυναμικότητων που προβλέπονται στην παράγραφο 8 του παρόντος άρθρου, τηρώντας παράλληλα τα όρια ασφάλειας λειτουργίας του συστήματος, μπορούν, ως μέτρο έσχατης ανάγκης, να καθορίζουν συντονισμένες δράσεις που θα μειώσουν αντιστοίχα 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 διασυννοριακή 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 διασυννοριακής ανακατανομής, χρησιμοποιούνται για τη μεγιστοποίηση των διαθέσιμων δυναμικοτήτων, ώστε να επιτευχθεί η ελάχιστη δυναμικότητα που προβλέπεται στην παράγραφο 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 παραγράφων 3 και 9 του παρόντος άρθρου και της εφαρμογής του άρθρου 15 παράγραφος 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 συμφόρησης που εκδόθηκαν βάσει του άρθρου 18 παράγραφος 5 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009. [...]

Μία 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 παράγραφο 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 κατανεμημένων δυναμικοτήτων σύμφωνα με την παράγραφο 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 παράγραφος 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, κατά το άρθρο 71 «Έναρξη ισχύος» του ως άνω Κανονισμού, προβλέπεται ότι:

«1. Ο παρών κανονισμός αρχίζει να ισχύει την εικοστή ημέρα από τη δημοσίευσή του στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

2. Εφαρμόζεται από την 1η Ιανουαρίου 2020.

Κατά παρέκκλιση από το πρώτο εδάφιο, τα άρθρα 14 και 15, το άρθρο 22 παράγραφος 4, το άρθρο 23 παράγραφοι 3 και 6, τα άρθρα 35, 36 και 62 εφαρμόζονται από την ημερομηνία έναρξης ισχύος του παρόντος κανονισμού. Για τους σκοπούς της εφαρμογής του άρθρου 14 παράγραφος 7 και του άρθρου 15 παράγραφος 2, το άρθρο 16 εφαρμόζεται από την εν λόγω ημερομηνία.»

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. 4), 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 παράγραφος 7 του παρόντος κανονισμού ή του άρθρου 59 παράγραφος 1 στοιχείο γ) ή του άρθρου 62 παράγραφος 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) Ασκήει 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. 9 έγγραφο, η Γενική Διεύθυνση Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (DG Energy) παρέχει 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. 11 έγγραφο προς τις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, τον ENTSO-e, τους Διαχειριστές Συστήματος 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 ΡΑΕ, μετά από σχετικό αίτημα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με την υπό σχετ. 25 απόφασή της ενέκρινε την παρέκκλιση από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνορο ζωνών προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρίας και για το έτος 2022, πέραν του έτους 2020 (σχετ. 14) και του έτους 2021 (σχετ. 20), κατά τα προβλεπόμενα στις παρ. 8 και 9 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, λαμβάνοντας υπόψη τους ακόλουθους λόγους επιχειρησιακής ασφάλειας που παρέχει 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. 27 έγγραφο, υπεβλήθη στη ΡΑΕ αίτημα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την έγκριση της παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνορο ζωνών προσφοράς Ελλάδα - Βουλγαρίας για το έτος 2023, 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 2023 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. 11) 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) προσπάθησαν εντός των ετών 2020, 2021 και 2022 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 2021 και 2022, οι ΔΣΜ της SEE CCR ενήργησαν προς την κατεύθυνση της τροποποίησης της μεθοδολογίας συντονισμένου υπολογισμού διαζωνικής δυναμικότητας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς της SEE CCR, όπως αυτή είχε εγκριθεί με την υπό σχετ. 8 απόφαση της ΡΑΕ και τροποποιηθεί με την υπό σχετ. 18 απόφαση της Αρχής, στην

οποία εισάγονται προβλέψεις για συμμετοχή των ΔΣΜ των τρίτων χωρών ως τεχνικών αντισυμβαλλόμενων, καθώς και απαιτήσεις για την επίτευξη του ελάχιστου επιπέδου διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου. Συγκεκριμένα, πραγματοποιήθηκαν τηλεδιασκέψεις με εμπειρογνώμονες από τους ΔΣΜ και τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας της SEE CCR προκειμένου για την τροποποίηση των ακόλουθων θεμάτων στη μεθοδολογία: (α) συμπερίληψη τεχνικού αντισυμβαλλομένου, (β) τροποποίηση του συντελεστή επιμερισμού της συνολικής δυναμικότητας μεταφοράς (ΤΤC), (γ) συμπερίληψη του κανόνα 70% και (δ) τροποποίηση του περιθωρίου αξιοπιστίας. Μια πρώτη έκδοση της τροποποιημένης μεθοδολογίας υπεβλήθη από τους ΔΣΜ της SEE CCR στις οικείες Ρυθμιστικές Αρχές τον Ιούλιο 2022 (σχετ. 21).

Περαιτέρω, στην κλειστή συνάντηση εργασίας στις 15.09.2022 (σχετ. 23), την οποία διοργάνωσε η ΡΑΕ, στο πλαίσιο συμμετοχής της στην 86η Διεθνή Έκθεση Θεσσαλονίκης, σε συνεργασία με τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας της Βουλγαρίας και της Ρουμανίας και στην οποία συμμετείχαν εκπρόσωποι των Ρυθμιστικών Αρχών, των ΔΣΜ των Βαλκανίων και του ACER, παρουσιάστηκαν από τους ΔΣΜ της SEE CCR οι επερχόμενες προτεινόμενες τροποποιήσεις της μεθοδολογίας του συντονισμένου υπολογισμού διαζωνικής δυναμικότητας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς και η εφαρμογή του κανόνα του 70%, σύμφωνα με το άρθρο 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 και έγινε εποικοδομητική συζήτηση επί αυτών μεταξύ όλων των εμπλεκόμενων φορέων.

Τέλος, οι ΔΣΜ της SEE CCR έθεσαν την πρότασή τους για τροποποίηση της εν λόγω μεθοδολογίας σε δημόσια διαβούλευση τον Δεκέμβριο 2022 (σχετ. 24). Μετά το πέρας της διαβούλευσης, οι ΔΣΜ υπέβαλαν την τελική τροποποιημένη πρότασή τους για τη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού διαζωνικής δυναμικότητας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς της SEE CCR στις Ρυθμιστικές Αρχές της SEE CCR προς έγκριση τον Ιανουάριο 2023 (σχετ. 26).

Λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, η συμφωνία με τους ΔΣΜ των τρίτων χωρών δεν ήταν δυνατόν να έχει ολοκληρωθεί μέχρι την 1η Ιανουαρίου 2023, έχοντας ως αποτέλεσμα την έλλειψη των νομικών προϋποθέσεων που είναι απαραίτητες για την εξέταση 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 κρά-

τη 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 διασυννοριακής 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. 16) και η μεθοδολογία του άρθρου 35 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 (σχετ. 10) δεν έχουν τεθεί ακόμη σε ισχύ (η εφαρμογή τους δεν αναμένεται πριν τις 31.12.2023) και το γεγονός αυτό αποτρέπει την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στο να χρησιμοποιήσει διασυννοριακά 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, η προαναφερθείσα εγκεκριμένη μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού διαζωνικής δυναμικότητας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς της SEE CCR δεν περιλαμβάνει τους περιορισμούς δικτύου των γειτονικών κρατών μη-μελών της ΕΕ, όπως, επίσης, και τη δυνατότητα εφαρμογής διορθωτικών μέτρων εντός του δικτύου τους.

Περαιτέρω, 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.

- Τέλος, είναι πιθανό ότι χρειάζονται διαφορετικοί συντελεστές επιμερισμού για τις εμπορικές δυναμικότητες στα βόρεια σύνορα της Ελλάδας προκειμένου για τη διευκόλυνση της εφαρμογής του κριτηρίου 70% και για τη μείωση της εφαρμογής πολλαπλών δαπανηρών διορθωτικών μέτρων. Αυτό απαιτεί τη σύναψη συμφωνίας μεταξύ της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και των σχετικών ΔΣΜ των βόρειων συνόρων της Ελλάδας.

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.

Από την 1η Ιανουαρίου 2023, το ορισθέν ΠΚΣ της SEE CCR (σχετ. 17 και 22) 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 2023 δεν είναι ακόμη δυνατή και θέτει σε κίνδυνο την επιχειρησιακή ασφάλεια.

Οι μεθοδολογίες υπολογισμού διαζωνικής δυναμικότητας με χρήση της προσέγγισης που βασίζεται στη συντονισμένη καθαρή δυναμικότητα μεταφοράς (Coordinated Net Transfer Capacity approach - CNTC) είναι με τέτοιο τρόπο σχεδιασμένες ώστε να ακολουθούν τη μεθοδολογία του ENTSO-E, η οποία βασίζεται στον υπολογισμό της Συνολικής Ικανότητας Μεταφοράς (Total Transfer Capacity-TTC) και του περιθωρίου αξιοπιστίας (Transmission Reliability Margin -TRM). Η μεθοδολογία με βάση τη CNTC προσέγγιση υποθέτει σταδιακή αύξηση/μείωση της παραγωγής ενέργειας και παρακολουθήση του κριτηρίου ασφαλείας N-1 για τη CCR. Εν προκειμένω, η εν λόγω μεθοδολογία δεν έχει σχεδιαστεί με στόχο τον υπολογισμό των διαθέσιμων περιθωρίων για διαζωνικές συναλλαγές, την αξιολόγηση της επίδρασης των εμπορικών συναλλαγών από άλλες μη-συντονισμένες περιοχές στα στοιχεία της συντονισμένης περιοχής ή τη διάκριση μεταξύ διαφόρων τύπων ροών.

Το ΠΚΣ της SEE CCR που ιδρύθηκε εντός του 2020 (σχετ. 12) τέθηκε σε πλήρη λειτουργία εντός του 2021. Μετά την έγκριση από τις Ρυθμιστικές Αρχές της SEE CCR της τροποποίησης της μεθοδολογίας για το συντονισμένο υπολογισμό διαζωνικής δυναμικότητας για τους χρονικούς ορίζοντες της επόμενης ημέρας και ενδοημερησίως, αναμένεται το ΠΚΣ της SEE CCR σε συνεργασία με τους ΔΣΜ να αναπτύξει τα απαραίτητα εργαλεία προκειμένου να παρακολουθεί το επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας για διαζωνικό εμπόριο και να πληροί τις απαιτήσεις για επίτευξη του ελάχιστου επιπέδου διαθέσιμης δυναμικότητας (στόχος του 70%) εφόσον οι γειτονικοί ΔΣΜ των μη κρατών μελών υπογράψουν τις σχετικές συμφωνίες.

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 2023 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 προκει-

μένου 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. 28) 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. Συγκεκριμένα, στην περίπτωση όπου όλοι οι ΔΣΜ των τρίτων χωρών συμφωνήσουν με την εφαρμογή τροποποιημένης μεθοδολογίας υπολογισμού διαζωνικής δυναμικότητας της SEE CCR, η οποία να ενσωματώνει την απαίτηση για το 70% της δυναμικότητας μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων πιθανών αναγκαιών αλλαγών στους συντελεστές επιμερισμού της καθαρής δυναμικότητας μεταφοράς (NTC) μεταξύ της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και των ΔΣΜ των βορείων συνόρων της Ελλάδας (OST, MEPSO, ESO, TEIAS), τότε το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου τίθεται εντός του εύρους 50%-70% κατά το πρώτο κιόλας έτος N εφαρμογής της ως άνω μεθοδολογίας (μεταβατική περίοδος). Ο στόχος, δε, του 70%, κατά τον Διαχειριστή, μπορεί να επιτευχθεί το αμέσως επόμενο έτος N+1.

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 ενδοημερησιο χρονικό επίπεδο στην SEE CCR, να συνάψει συμφωνία με τις τρίτες χώρες και να ενσωματώσει 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. 28 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). Στις 15.12.2022 ελήφθη απόφαση από το Υπουργικό Συμβούλιο της EnC για την υιοθέτηση των Ευρωπαϊκών Οδηγιών και Κανονισμών από τα CPs, μεταξύ των οποίων και ο Κανονισμός (ΕΕ) 2015/1222 και ο Κανονισμός (ΕΕ) 2019/943. Σύμφωνα με την εν λόγω απόφαση, κάθε CP θα πρέπει να θεσπίσει και να θέσει σε ισχύ όλους τους νόμους, κανονισμούς και



διοικητικές πράξεις που είναι απαραίτητοι για να διασφαλιστεί η συμμόρφωση με τους ως άνω Κανονισμούς. Ως εκ τούτου, αναμένεται ότι η υιοθέτηση από τους ΔΣΜ των γειτονικών CPs μεθοδολογιών υπολογισμού της συντονισμένης διαζωνικής δυναμικότητας για το χρονικό επίπεδο επόμενης ημέρας και το ενδοημερήσιο χρονικό επίπεδο συμβατών με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 και το άρθρο 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 θα διευκολύνει περαιτέρω τη συμμετοχή τους στις συντονισμένες διαδικασίες υπολογισμού δυναμικότητας και στην επίτευξη του κριτηρίου 70%.

Επειδή, περαιτέρω, εντός του ως άνω μεταβατικού διαστήματος του ενός έτους, όπου θα έχει εγκριθεί και η τροποποιημένη μεθοδολογία υπολογισμού διαζωνικής δυναμικότητας της SEE CCR, 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. 11 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, μετά την έγκριση της τροποποίησης της μεθοδολογίας συντονισμένου υπολογισμού δυναμικότητας από τις Ρυθμιστικές Αρχές της SEE CCR ούτως ώστε να ενσωματώσει την απαίτηση για το 70% της δυναμικότητας μεταφοράς, θα 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. 11 σύσταση του ACER.

Επειδή, σύμφωνα με την απαίτηση της παρ. 9 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, η ΠΑΕ διαβουλεύτηκε το υπό σχετ. 27 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 01.02.2023 έως και 22.02.2023.

Επειδή, σύμφωνα με τα αποτελέσματα της ως άνω διαβούλευσης (σχετ. 29), με ημερομηνία 24.02.2023, καμία Εθνική Ρυθμιστική Αρχή δεν εξέφρασε τη διαφωνία της περί της χορήγησης παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνολο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2023, 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 ΠΑΕ, 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 επικαιροποιημένο αίτημα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για τη χορήγηση παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνολο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2023, 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. 13), καθώς και την προϋπόθεση, από την υπό σχετ. 28 αναφορά του ACER, συμπερίληψης 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, κατά το άρθρο 22 του ν. 4001/ 2011 «Η ΠΑΕ, 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 ΠΑΕ, ... δημοσιοποιούνται με ανάρτηση στην επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΠΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως...».

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

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 σύνολο 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.

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. και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 27 Απριλίου 2023

Ο Αντιπρόεδρος του κλάδου Ενέργειας  
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.

