



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

31 Μαρτίου 2025

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1544

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-52/2025

Μεθοδολογία εφαρμογής περιορισμών έγχυσης σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) και συμπαραγωγή ηλεκτρισμού θερμότητας υψηλής απόδοσης (ΣΗΘΥΑ).

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ
ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Κατά την τακτική συνεδρίαση της Σύνθεσης του κλάδου, στην έδρα της Αρχής, την 19η Μαρτίου 2025, και λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179).

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

3. Τον ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (Α' 129).

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

5. Το άρθρο 121 του ν. 5043/2023 «Ρυθμίσεις σχετικά με τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης α' και β' βαθμού - Διατάξεις για την ευζωία των ζώων συντροφιάς - Διατάξεις για το ανθρώπινο δυναμικό του δημοσίου

τομέα - Λοιπές ρυθμίσεις του Υπουργείου Εσωτερικών και άλλες επείγουσες διατάξεις» (Α' 91).

6. Τα άρθρα 111 και 118 του ν. 5106/2024 «Ρυθμίσεις για την αντιμετώπιση των πολυεπίπεδων επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής στους τομείς: α) της διαχείρισης υδάτων, β) της διαχείρισης και προστασίας των δασών, γ) της αστικής ανθεκτικότητας και πολιτικής, δ) της καταπολέμησης της αυθαίρετης δόμησης, ε) της ενεργειακής ασφάλειας και άλλες επείγουσες διατάξεις» (Α' 63).

7. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 312 της 23.11.2017), όπως τροποποιήθηκε με τον Εκτελεστικό Κανονισμό (ΕΕ) 2021/280 της Επιτροπής της 22ας Φεβρουαρίου 2021 για την τροποποίηση των Κανονισμών (ΕΕ) 2015/1222, (ΕΕ) 2016/1719, (ΕΕ) 2017/2195 και (ΕΕ) 2017/1485 προκειμένου να ευθυγραμμιστούν με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943.

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

9. 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).

10. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 (εφεξής ο «Κανονισμός SoGL») σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε με τον Εκτελεστικό Κανονισμό (ΕΕ) 2021/280 της Επιτροπής της 22ας Φεβρουαρίου 2021 για την τροποποίηση των Κανονισμών (ΕΕ) 2015/1222, (ΕΕ) 2016/1719, (ΕΕ) 2017/2195 και (ΕΕ) 2017/1485 προκειμένου να ευθυγραμμιστούν με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943.

11. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2196 της Επιτροπής της 24ης Νοεμβρίου 2017 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις διαδικασίες έκτακτης ανάγκης και απο-

κατάστασης σχετικά με το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής ο «Κανονισμός EnR») (ΕΕ L 312 της 28.11.2017, σ. 54 επ.).

12. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/631 της Επιτροπής της 14ης Απριλίου 2016 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση ηλεκτροπαραγωγών με το δίκτυο (ΕΕ L 112 της 27.4.2016, σ. 1 επ.) (εφεξής ο «Κανονισμός RfG»).

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

14. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, υπ' αρ. 1116/2018, (Β' 5914) απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις υπ' αρ. 820/2020 (Β' 1941), 1228/2020 (Β' 4124), 610/2021 (Β' 3857), 775/2021 (Β' 4982), 987/2021 (Β' 6485), 693/2022 (Β' 4960), 909/2022 (Β' 6931) και 163/2023 (Β' 1313) αποφάσεις της ΡΑΕ και τις υπό στοιχεία Ε-36/2024 (Β' 1384), Ε-125/2024 (Β' 3099) και Ε-246/2024 (Β' 6990) αποφάσεις Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΕΥ.

15. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, υπ' αρ. 1412/2020, (Β' 4685) απόφαση της ΡΑΕ, όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις υπ' αρ. 1572/2020 (Β' 5484), 609/2021 (Β' 3500), 807/2021 (Β' 5025), 1000/2021 (Β' 6255), 98/2022 (Β' 725), 585/2022 (Β' 3426), 861/2022 (Β' 6065), 821/2022 (Β' 119/2023) αποφάσεις της ΡΑΕ και τις υπό στοιχεία Ε-94/2023 (Β' 5147, Β' 5247) και Ε-135/2024 (Β' 3315) αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΕΥ.

16. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, υπ' αρ. 395/18.10.2016 (Β' 78/2017) απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ. 701/03.08.2017 (Β' 2936), υπό στοιχεία ΡΑΕ 1238Α/04.09.2020 (Β' 5089), υπ' αρ. 1442/22.10.2020 (Β' 4747), 534/15.07.2021 (Β' 3292), 707/16.09.2021 (Β' 5502), 749/30.09.2021 (Β' 4975), 807/27.10.2021 (Β' 5025) αποφάσεις της ΡΑΕ, και ιδίως των άρθρων 45, 49 και 78.

17. Το Εγχειρίδιο Λειτουργίας Δικτύου [υπ' αρ. 779/2020 (Β' 1891) απόφαση της ΡΑΕ].

18. Τα έγγραφα που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕΥ από τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) και τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας σχετικά με την εισήγηση των διαχειριστών για τον καθορισμό μεθοδολογίας εφαρμογής περιορισμών έγχυσης σταθμών ΑΠΕ, ήτοι: (α) Το υπό στοιχεία ΡΑΕΥ 383762/06.11.2014

έγγραφο του ΑΔΜΗΕ (ΔΝΣ/21431/06-11-2024) με θέμα «Μεθοδολογία εφαρμογής περιορισμών έγχυσης σταθμών ΑΠΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ν. 4951/2022», (β) Το υπό στοιχεία ΡΑΕΥ 386659/24.12.2024 έγγραφο του ΔΕΔΔΗΕ (ΓρΔ/495729/23.12.2024) με θέμα «Μεθοδολογία εφαρμογής περιορισμών έγχυσης σταθμών ΑΠΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ν. 4951/2022».

19. Το υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-383761/10.11.2024 έγγραφο του ΑΔΜΗΕ (ΔΝΣ/21429/06-11-2024) με θέμα «Παρακολούθηση εφαρμογής των περιορισμών έγχυσης της παρ. 2 και της παρ. 13 του άρθρου 10 του ν. 4951/2022 και επιβολή χρεώσεων και κυρώσεων μη συμμόρφωσης σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παρ. 13 του ίδιου ως άνω άρθρου».

20. Το υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-386556/23.12.2024 έγγραφο του ΑΔΜΗΕ (ΔΝΣ/21664/20-12-2024) προς το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας (εφεξής «ΥΠΕΝ») με κοινοποίηση στη ΡΑΕΥ με θέμα «Θέσπιση μέτρων για τη διαχείριση των καταστάσεων υψηλής έγχυσης ισχύος από μη ελεγχόμενες πηγές ΑΠΕ».

21. Τα έγγραφα που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕΥ από τον ΑΔΜΗΕ και οι σχετικές ενέργειες που έχουν διενεργηθεί μέχρι σήμερα σχετικά με την εκπόνηση του Σχεδίου Άμυνας Συστήματος και την κατάρτιση του Καταλόγου των Σημαντικών Χρηστών του Δικτύου σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού EnR, ήτοι: (α) Το υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-373853/20.05.2024 ηλεκτρονικό έγγραφο του ΑΔΜΗΕ προς τη ΡΑΕΥ με θέμα «Defence Plan and SGU» (β) Το υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-375816/19.06.2024 ηλεκτρονικό έγγραφο του ΑΔΜΗΕ προς τη ΡΑΕΥ με θέμα «Σχέδιο Άμυνας Συστήματος», (γ) Οι δημόσιες διαβουλεύσεις που διεξήγαγε η ΡΑΕΥ επί των προτάσεων του ΑΔΜΗΕ σχετικά με το Σχέδιο Άμυνας του Συστήματος Μεταφοράς και με τον Κατάλογο των Σημαντικών Χρηστών του Δικτύου (ΣΧΔ), καθώς και των μέτρων που υλοποιούν στις εγκαταστάσεις τους δυνάμει των Σχεδίων Άμυνας και Αποκατάστασης του ΕΣΜΗΕ, (δ) Το από 02.09.2024 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΡΑΕΥ προς τον ΑΔΜΗΕ με θέμα «[ΡΑΕΥ ΔΔ Defense Plan - SGU list] - Σχόλια της ΔΕΗ» (ε) Την υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ο-113062/24.10.2024 επιστολή της ΡΑΕΥ προς τον ΑΔΜΗΕ με θέμα: «Υποβολή τελικών εισηγήσεων σχετικά με το "Σχέδιο Άμυνας Συστήματος Μεταφοράς" και τα "Μέτρα και τον κατάλογο των Σημαντικών Χρηστών Δικτύου (ΣΧΔ) για την υλοποίηση των Σχεδίων Άμυνας και Αποκατάστασης του ΕΣΜΗΕ", σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2196», (στ) το υπό στοιχεία ΡΑΕΥ 385736/10.12.2024 έγγραφο του ΑΔΜΗΕ (ΔΝΣ/21431/06-11-2024) με θέμα «Διευκρινίσεις επί του Σχεδίου Άμυνας Συστήματος Μεταφοράς».

22. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕΥ επί της ως άνω εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ και ΑΔΜΗΕ αναφορικά με τη μεθοδολογία εφαρμογής περιορισμών έγχυσης σε σταθμούς ΑΠΕ, η οποία έλαβε χώρα από 07.01.2025 έως και 27.01.2025¹, η οποία παρατάθηκε έως τις 17.02.2025² και περαιτέρω έως τις 19.02.2025³ καθώς και τα αποτελέσματα αυτής⁴, ήτοι τις επιστολές των:

1 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/102876/>

2 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/103500/>

3 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/105219/>

4 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/105558/>

- i. Αριθ. πρωτ. Ι- 387251/10.01.2025 [ΕΜΠΙΣΤΕΥΤΙΚΟ]
- ii. ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ (Σ.Π.Ε.Φ) Αριθ. πρωτ: Ι-388080/26.01.2025
- iii. ΕΝΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Ε.Π.Η.Ε.) Αριθ. πρωτ. Ι-388219/30.01.2025
- iv. ΕΛΛΗΝΙΚΟΣ ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΒΙΟΑΕΡΙΟΥ (Ε.Σ.ΠΑ.Β) Αριθ. πρωτ: Ι-388266/27.01.2025
- v. HEYGAZ GREECE ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε Αριθ. πρωτ. Ι-388292/29.01.2025
- vi. SUNRIDER Α.Ε. Αριθ. πρωτ. Ι-389852/18.02.2025
- vii. ΕΛΕΤΑΕΝ Αριθ. πρωτ: Ι-389854/18.02.2025
- viii. OPTIMUS ENERGY Α.Ε. Αριθ. πρωτ: Ι-390002/20.02.2025
- ix. METLEN ENERGY & METALS Αριθ. πρωτ: Ι-390003/20.02.2025
- x. ΚΥΠΑΡΙΣΣΗΣ ΣΤΡΑΤΟΣ Αριθ. πρωτ: Ι-390005/20.02.2025
- xi. Χ. ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε. Αριθ. πρωτ: Ι-390024/20.02.2025
- xii. ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. Αριθ. πρωτ: Ι-388286/29.01.2025
- xiii. RENOPTIPOWER, ELPEDISON, METLEN ENERGY & METALS, OPTIMUS ENERGY, MORE ENERGY, FORENA ENERGY, EUNICE POWER, WOOTIS, HELLENIC ENERGY, ΑΧΡΟ (Κοινή Επιστολή) Αριθ. πρωτ: Ι-390130/24.02.2025.

23. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-390487/04.03.2025 έγγραφο του ΑΔΜΗΕ προς τη ΡΑΑΕΥ με: (α) τις απόψεις του ΑΔΜΗΕ επί των θεμάτων αρμοδιότητάς του σχετικά με τις παρατηρήσεις των συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση και (β) επικαιροποιημένη εισήγηση της μεθοδολογίας των περιορισμών έγχυσης σε σταθμούς ΑΠΕ.

24. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-390909/07.03.2025 έγγραφο του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΑΕΥ «Απόψεις του ΔΕΔΔΗΕ σχετικά με τις παρατηρήσεις που υποβλήθηκαν στη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ για τη “Μεθοδολογία εφαρμογής περιορισμών έγχυσης σταθμών ΑΠΕ”».

25. Τις από 19/2/2025 και 24/2/2025, συναντήσεις εργασίας στελεχών της Αρχής με εκπροσώπους των διαχειριστών και των ΦΟΣΕ ΑΠΕ αντίστοιχα.

26. Το γεγονός ότι η παρούσα απόφαση δεν θεσμοθετεί, δεν τροποποιεί, και δεν καταργεί διοικητική διαδικασία καταχωριστέα στο Εθνικό Μητρώο Διοικητικών Διαδικασιών (ΕΜΔΔ-ΜΙΤΟΣ) του άρθρου 90 του ν. 4727/2020 (Α' 184).

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

Σκέφθηκε ως εξής:

Ι. Θεσμικό πλαίσιο

Α. Ως προς τις αρμοδιότητες των διαχειριστών του συστήματος μεταφοράς και του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας για τη διατήρηση της ασφαλούς λειτουργίας του συστήματος/δικτύου.

Επειδή, στο άρθρο 13 του Κανονισμού (ΕΕ) 943/2019 καθορίζονται οι βασικές αρχές και διαδικασίες για την ανακατανομή της ηλεκτροπαραγωγής, η οποία, όπως ορίζεται στο άρθρο 2 (26) του ίδιου Κανονισμού, αποτελεί μέτρο συμπεριλαμβανομένης της περικοπής, ενεργοποιούμενο από έναν ή περισσότερους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς ή διαχειριστές συστημάτων διανομής, μεταβάλλοντας την παραγωγή ή την κατα-

νάλωση, ή και τα δύο, ώστε να αλλάξουν οι φυσικές ροές στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας και να μειωθεί μια φυσική συμφόρηση ή διαφορετικά να επιτευχθεί η ασφάλεια συστήματος» ως εξής:

«1. Η ανακατανομή ηλεκτροπαραγωγής και η ανακατανομή απόκρισης ζήτησης βασίζεται σε αντικειμενικά, διαφανή κριτήρια που δεν εισάγουν διακρίσεις. Είναι ανοικτός σε όλες τις τεχνολογίες ηλεκτροπαραγωγής, σε κάθε αποθήκευση ενέργειας και κάθε απόκριση ζήτησης, ακόμη και σε εκείνες που είναι εγκατεστημένες σε άλλα κράτη μέλη, εκτός εάν αυτό δεν είναι τεχνικά εφικτό.

2. [...]

3. Η ανακατανομή της ηλεκτροπαραγωγής, η αποθήκευση ενέργειας και η απόκριση ζήτησης που δεν βασίζονται στην αγορά μπορούν να χρησιμοποιηθούν μόνο υπό τις ακόλουθες προϋποθέσεις:

α) δεν υπάρχει διαθέσιμη εναλλακτική επιλογή που να βασίζεται στην αγορά·

β) όλοι οι διαθέσιμοι πόροι που βασίζονται στην αγορά έχουν χρησιμοποιηθεί·

γ) ο αριθμός των διαθέσιμων εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής, αποθήκευσης ενέργειας ή απόκρισης ζήτησης είναι πολύ χαμηλός για τη διασφάλιση αποτελεσματικού ανταγωνισμού στην περιοχή όπου υπάρχουν κατάλληλες εγκαταστάσεις για την παροχή της υπηρεσίας· ή

δ) η τρέχουσα κατάσταση στο δίκτυο δημιουργεί συμφόρηση με τόσο τακτικό και προβλέψιμο τρόπο ώστε η ανακατανομή που βασίζεται στην αγορά θα οδηγούσε σε τακτική υποβολή προσφορών στρατηγικού χαρακτήρα η οποία θα αύξανε το επίπεδο της εσωτερικής συμφόρησης και το ενδιαφερόμενο κράτος μέλος έχει θεσπίσει σχέδιο δράσης για την αντιμετώπιση της εν λόγω συμφόρησης ή μεριμνά ώστε η ελάχιστη διαθέσιμη δυναμικότητα για διαζωνικό εμπόριο να είναι σύμφωνη με την παρ. 8 του άρθρου 16.

4. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και οι διαχειριστές συστημάτων διανομής υποβάλλουν τουλάχιστον μια φορά ανά έτος στην αρμόδια ρυθμιστική αρχή έκθεση σχετικά με:

α) το επίπεδο ανάπτυξης και αποδοτικότητας των μηχανισμών ανακατανομής με βάση την αγορά, για εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής, αποθήκευσης ενέργειας και απόκρισης ζήτησης·

β) τους λόγους, τους όγκους σε MWh και τους τύπους πηγών ηλεκτροπαραγωγής που υπόκεινται σε ανακατανομή·

γ) τα μέτρα που έχουν ληφθεί για τη μείωση της ανάγκης καθοδικής ανακατανομής εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης στο μέλλον, συμπεριλαμβανομένων των επενδύσεων στην ψηφιοποίηση των υποδομών δικτύου και στις υπηρεσίες που βελτιώνουν την ευελιξία·

Η αρμόδια ρυθμιστική αρχή διαβιβάζει την έκθεση στον ACER και δημοσιοποιεί σύνοψη των δεδομένων που προβλέπονται στα στοιχεία α), β) και γ) του πρώτου εδαφίου, μαζί με συστάσεις για βελτιώσεις, όπου είναι απαραίτητο.

5. Με την επιφύλαξη απαιτήσεων σχετικά με τη διατήρηση της αξιοπιστίας και της ασφάλειας του δικτύου, βάσει διαφανών κριτηρίων που δεν εισάγουν διακρίσεις και καθορίζονται από τις ρυθμιστικές αρχές, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και οι διαχειριστές συστημάτων διανομής:

α) εγγυώνται την ικανότητα των δικτύων μεταφοράς και διανομής να μεταφέρουν ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης με την ελάχιστη δυνατή ανακατανομή, κάτι που δεν αποκλείει το συνολογισμό της περιορισμένης ανακατανομής από τον προγραμματισμό του δικτύου, όποτε ο διαχειριστής συστημάτων μεταφοράς ή ο διαχειριστής συστημάτων διανομής μπορεί με διαφανή τρόπο να δείξει ότι αυτό είναι οικονομικά αποδοτικότερο και δεν υπερβαίνει το 5 % της ετήσιας παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας σε εγκαταστάσεις που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και οι οποίες συνδέονται απευθείας με το αντίστοιχο δίκτυό τους, εκτός εάν προβλέπεται διαφορετικά από κράτος μέλος στο οποίο η ηλεκτρική ενέργεια από μονάδες ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης αντιπροσωπεύει περισσότερο από το 50 % της ετήσιας ακαθάριστης τελικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας·

β) λαμβάνουν κατάλληλα μέτρα σχετικά με το δίκτυο και την αγορά για την ασφάλεια του συστήματος προκειμένου να ελαχιστοποιείται η καθοδική ανακατανομή ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης·

γ) εξασφαλίζουν ότι τα δίκτυά τους είναι επαρκώς ευέλικτα ώστε να είναι σε θέση να τα διαχειρίζονται.

6. Σε περίπτωση που χρησιμοποιείται μη βασιζόμενη στην αγορά καθοδική ανακατανομή, εφαρμόζονται οι ακόλουθες αρχές:

α) οι εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας υπόκεινται σε καθοδική ανακατανομή μόνον εάν δεν υφίσταται καμία άλλη εναλλακτική λύση ή εάν άλλες λύσεις θα οδηγούσαν σε σημαντικά δυσανάλογο κόστος ή σοβαρούς κινδύνους για την ασφάλεια του δικτύου·

β) η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται με διαδικασία συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης υπόκειται σε καθοδική ανακατανομή μόνον εάν δεν υφίσταται καμία άλλη εναλλακτική λύση, εκτός από τον καθοδική ανακατανομή εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, ή εάν άλλες λύσεις θα οδηγούσαν σε δυσανάλογο κόστος ή σοβαρούς κινδύνους για την ασφάλεια του δικτύου·

γ) η αυτοπαραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης, η οποία δεν τροφοδοτεί το δίκτυο μεταφοράς ή διανομής, δεν υπόκειται σε καθοδική ανακατανομή παρά μόνον εάν καμία άλλη λύση δεν θα μπορούσε να επιλύσει ζητήματα ασφάλειας δικτύου·

δ) η καθοδική ανακατανομή δυνάμει των στοιχείων α), β) και γ) είναι δεόντως και με διαφανή τρόπο αιτιο-

λογημένος. Η αιτιολόγηση περιλαμβάνεται στην έκθεση δυνάμει της παρ. 3.

7. Όταν χρησιμοποιείται ανακατανομή που δεν βασίζεται στην αγορά, αποτελεί αντικείμενο οικονομικής αποζημίωσης από τον διαχειριστή συστήματος που ζητεί την ανακατανομή προς τον διαχειριστή της εγκατάστασης ανακατανομής μονάδας, αποθήκευσης ενέργειας ή απόκρισης ζήτησης, με την εξαίρεση των ηλεκτροπαραγωγών που έχουν δεχθεί συμφωνία σύνδεσης στην οποία δεν υπάρχει εγγύηση παγιομένης για παράδοση σταθερών ποσοτήτων ενέργειας. Η εν λόγω οικονομική αποζημίωση ισούται τουλάχιστον με το υψηλότερο από τα ακόλουθα στοιχεία ή συνδυασμό αυτών εάν η εφαρμογή μόνο του υψηλότερου θα συνεπαγόταν αδικαιολόγητα χαμηλή ή αδικαιολόγητα υψηλή αποζημίωση:

α) πρόσθετο λειτουργικό κόστος που προκάλεσε η ανακατανομή, όπως οι πρόσθετες δαπάνες για καύσιμα σε περίπτωση ανοδικής ανακατανομής, ή εφεδρική παροχή θερμικής ενέργειας σε περίπτωση καθοδικής ανακατανομής εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης·

β) καθαρά έσοδα από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στην αγορά της επόμενης ημέρας που θα είχε παράγει η εγκατάσταση ηλεκτροπαραγωγής, αποθήκευσης ενέργειας ή απόκρισης ζήτησης χωρίς το αίτημα ανακατανομής· όταν χορηγείται οικονομική στήριξη σε εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής, αποθήκευσης ενέργειας ή απόκρισης ζήτησης με βάση τον όγκο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται ή καταναλώνεται, η οικονομική στήριξη που θα είχε ληφθεί ελλείψει του αιτήματος ανακατανομής θεωρείται μέρος των καθαρών εσόδων.»

Επειδή, περαιτέρω με τον Κανονισμό SoGL θεσπίστηκαν εναρμονισμένοι κανόνες σχετικά με τη λειτουργία του συστήματος για διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, διαχειριστές συστημάτων διανομής και σημαντικούς χρήστες δικτύου («ΣΧΔ»), με σκοπό την παροχή σαφούς νομικού πλαισίου λειτουργίας συστήματος, τη διευκόλυνση του εμπορίου ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ένωση, την εμπέδωση της ασφάλειας του συστήματος, τη διασφάλιση της διαθεσιμότητας και ανταλλαγής των αναγκών δεδομένων και πληροφοριών μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και όλων των άλλων ενδιαφερόμενων φορέων, τη διευκόλυνση της ενσωμάτωσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, την επίτευξη αποδοτικότερης χρήσης του δικτύου και την ενίσχυση του ανταγωνισμού προς όφελος των καταναλωτών.

Ειδικότερα, στα άρθρα 20 - 23 του Κανονισμού SoGL προβλέπονται οι κανόνες για την εφαρμογή διορθωτικών μέτρων που, όπως αναφέρεται στο σημείο (5) του προοιμίου, απαιτούνται κατά τη λειτουργία σε πραγματικό χρόνο, με σκοπό τη διατήρηση της επιχειρησιακής ασφάλειας, ποιότητας και ευστάθειας του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, και την υποστήριξη της αποδοτικής λειτουργίας της ευρωπαϊκής εσωτερικής αγοράς ηλεκτρισμού και τη διευκόλυνση της ενσωμάτωσης των ΑΠΕ. Συγκεκριμένα, στην παρ. 1 του άρθρου 20 προβλέπεται ότι «1. Οι ΔΣΜ καταρτίζουν τους όρους και τις προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που απαιτούνται

σύμφωνα με τον παρόντα κανονισμό και τα υποβάλλουν προς έγκριση στις αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές σύμφωνα με τις παρ. 2 και 3 του άρθρου 6 ή στην ορισθείσα από το κράτος μέλος οντότητα σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 6, εντός των αντίστοιχων προθεσμιών που προβλέπονται στον παρόντα κανονισμό.» και στη συνέχεια στο άρθρο 23 προσδιορίζονται οι κατηγορίες των διορθωτικών μέτρων, στις οποίες περιλαμβάνεται μεταξύ άλλων, η δυνατότητα του διαχειριστή του συστήματος να «ενεργοποιεί διαδικασίες διαχείρισης από απόκλισης συχνότητας», ενώ με την παρ. 2 του ίδιου άρθρου προβλέπεται ότι «όταν είναι αναγκαίο και δεόντως αιτιολογημένο για τη διατήρηση της επιχειρησιακής ασφάλειας, κάθε ΔΣΜ μπορεί να εκπονήσει και να θέσει σε εφαρμογή πρόσθετα διορθωτικά μέτρα. Ο ΔΣΜ υποβάλλει έκθεση και αιτιολογεί τις εν λόγω καταστάσεις στην αρμόδια ρυθμιστική αρχή και, κατά περίπτωση, στο κράτος μέλος, τουλάχιστον μία φορά το έτος, μετά τη θέση σε εφαρμογή των πρόσθετων διορθωτικών μέτρων.»

Περαιτέρω, στον Κανονισμό EnR καθορίζονται οι ελάχιστες απαιτήσεις και αρχές για τις διαδικασίες και ενέργειες που πρέπει να εκτελούνται ειδικά στις καταστάσεις έκτακτης ανάγκης, γενικής διακοπής ρεύματος και αποκατάστασης. Ειδικότερα προβλέπεται ότι, κάθε διαχειριστής συστήματος μεταφοράς θα πρέπει να θεσπίζει σχέδιο άμυνας του συστήματος, καθώς και σχέδιο αποκατάστασης, ακολουθώντας μια προσέγγιση τριών βημάτων: στάδιο σχεδιασμού, το οποίο αφορά τον καθορισμό του αναλυτικού περιεχομένου του σχεδίου· στάδιο υλοποίησης, το οποίο συνίσταται στην ανάπτυξη και εγκατάσταση όλων των απαραίτητων μέσων και υπηρεσιών για την ενεργοποίηση του σχεδίου· και στάδιο ενεργοποίησης, το οποίο συνίσταται στην επιχειρησιακή χρήση ενός ή περισσότερων μέτρων που προβλέπονται στο σχέδιο. Ειδικότερα, στην παρ. 4 του άρθρου 11 του εν λόγω Κανονισμού προβλέπεται ότι το σχέδιο άμυνας συστήματος περιλαμβάνει τα ακόλουθα στοιχεία: α) κατάλογο των μέτρων που υλοποιεί ο ΔΣΜ στις εγκαταστάσεις του· β) κατάλογο των μέτρων που υλοποιούν οι ΔΣΔ, καθώς και κατάλογο των ΔΣΔ που είναι υπεύθυνοι για την υλοποίηση των εν λόγω μέτρων στις εγκαταστάσεις τους· γ) κατάλογο των ΣΧΔ που είναι υπεύθυνοι για την υλοποίηση στις εγκαταστάσεις τους των μέτρων που απορρέουν από τις υποχρεωτικές απαιτήσεις που προβλέπονται στους κανονισμούς (ΕΕ) 2016/631, (ΕΕ) 2016/1388 και (ΕΕ) 2016/1447 ή από την εθνική νομοθεσία, καθώς και κατάλογο των μέτρων που υλοποιούν οι εν λόγω ΣΧΔ· δ) κατάλογο των υψηλής προτεραιότητας σημαντικών χρηστών του δικτύου και των όρων και προϋποθέσεων για την αποσύνδεσή τους· και ε) τις προθεσμίες υλοποίησης για κάθε μέτρο που προβλέπεται στο σχέδιο άμυνας συστήματος.» Περαιτέρω, στο άρθρο 13 ως άνω Κανονισμού προβλέπεται ότι «1. Κάθε ΔΣΜ ενεργοποιεί τις διαδικασίες του οικείου σχεδίου άμυνας συστήματος σύμφωνα με το άρθρο 11 παρ. 5 στοιχείο β) σε συντονισμό με τους ΔΣΔ και τους ΣΧΔ που προσδιορίζονται σύμφωνα με το άρθρο 11 παρ. 4, καθώς και με τους παρόχους υπηρεσιών άμυνας. 2. Πέραν των συστημάτων του σχεδίου άμυνας συστήματος που

ενεργοποιούνται αυτόματα, σύμφωνα με το άρθρο 11 παρ. 5 στοιχείο α), κάθε ΔΣΜ ενεργοποιεί μια διαδικασία του σχεδίου άμυνας συστήματος όταν: (α) το σύστημα βρίσκεται σε κατάσταση έκτακτης ανάγκης σύμφωνα με τα κριτήρια του άρθρου 18 παρ. 3 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 και δεν υπάρχουν διαθέσιμα διορθωτικά μέτρα για την αποκατάσταση του συστήματος στην κανονική κατάσταση, ή (β) με βάση την ανάλυση επιχειρησιακής ασφάλειας, η επιχειρησιακή ασφάλεια του συστήματος μεταφοράς απαιτεί την ενεργοποίηση και ενός μέτρου του σχεδίου άμυνας συστήματος σύμφωνα με το άρθρο 11 παρ. 5, πέραν των διαθέσιμων διορθωτικών μέτρων.»

Περαιτέρω, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 78 του Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Δικτύου Διανομής (ΚΔΔ) «1. Ο Διαχειριστής του Δικτύου δύναται να επιβάλλει περιορισμούς στην ενεργό ισχύ εξόδου των σταθμών παραγωγής που συνδέονται στο Δίκτυο ή και διακοπή της λειτουργίας τους, στις ακόλουθες περιπτώσεις: (α) Όταν αυτό επιβάλλεται κατ' εντολή του Διαχειριστή του Συστήματος, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, ή του Διαχειριστή ΜΔΝ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, προκειμένου για σταθμούς που συνδέονται στο δίκτυο των ΜΔΝ. (β) Σε έκτακτες καταστάσεις, όπως ορίζεται στην παρ. (3) του άρθρου 45. Τμήμα V: Πρόσβαση στο Δίκτυο και λειτουργία εγκαταστάσεων Χρηστών 66 (γ) Σε περιπτώσεις βλάβης ή συντήρησης στοιχείων του Δικτύου, καθώς και για την εκτέλεση των αναγκαίων χειρισμών επί του Δικτύου, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο άρθρο 45. (δ) Εφόσον στη Σύμβαση Σύνδεσης με το Δίκτυο ή/και στη Σύμβαση Πώλησης του σταθμού προβλέπεται ρητώς σχετική δυνατότητα του Διαχειριστή, σύμφωνα με την παρ. (8) του άρθρου 68. Ο Διαχειριστής του Δικτύου μεριμνά για την ελαχιστοποίηση των επιβαλλόμενων περιορισμών της ενεργού ισχύος εξόδου των σταθμών παραγωγής του Δικτύου, σύμφωνα με τις ανωτέρω περ. (β)-(δ). 2. Ο Παραγωγός υλοποιεί την εντολή του Διαχειριστή του Δικτύου, εντός χρόνου που ο τελευταίος καθορίζει, περιορίζοντας την ισχύ εξόδου του σταθμού του σε τιμή μικρότερη ή ίση από το τιθέμενο άνω όριο. Εάν αυτό δεν είναι τεχνικά εφικτό (π.χ. λόγω παραβίασης της ισχύος τεχνικού ελαχίστου των μονάδων παραγωγής του σταθμού), καθώς και σε περιπτώσεις σταθμών οι οποίοι δεν διαθέτουν δυνατότητα ελέγχου της ισχύος εξόδου τους, πραγματοποιείται άμεση αποσύνδεση μονάδων του σταθμού ή και ολόκληρου του σταθμού από το Δίκτυο, με ευθύνη του Παραγωγού. 3. Ο επιμερισμός των αναγκών περιορισμών ενεργού ισχύος μεταξύ περισσότερων του ενός σταθμών παραγωγής που συνδέονται στο ίδιο τμήμα του Δικτύου πραγματοποιείται όπως ειδικότερα καθορίζεται στο Εγχειρίδιο Πρόσβασης στο Δίκτυο. 4. Εάν διαπιστωθεί απόκλιση από τις εντολές του Διαχειριστή του Δικτύου, αυτός μεριμνά για την άμεση ενημέρωση του Παραγωγού και δύναται να λάβει κάθε ενδεδειγμένο μέτρο, όπως επιβολή μόνιμου περιορισμού της ισχύος εξόδου του σταθμού ή και απενεργοποίηση της σύνδεσης του σταθμού, κατά το άρθρο 54. [...]».

Επιπλέον, στο άρθρο 45 παρ. 3 του ΚΔΔ προβλέπεται ότι: «Υπό έκτακτες συνθήκες, ο Διαχειριστής του Δικτύου δύναται να προβαίνει σε χειρισμούς απενεργοποίησης τμημάτων του Δικτύου και εγκαταστάσεων Χρηστών, πέραν αυτών που διενεργούνται στο πλαίσιο Συμβάσεων Ελέγχου της Ζήτησης, στην έκταση που αυτό είναι αναγκαίο για την ασφαλή λειτουργία του Δικτύου ή εγκαταστάσεων Χρηστών και ιδίως σε περιπτώσεις κατά τις οποίες προκαλούνται ή ενδέχεται να προκληθούν: Τμήμα IV: Λειτουργία και συντήρηση του Δικτύου 30 (α) Κίνδυνος για την ασφαλή προσώπων. (β) Κίνδυνος για την ευστάθεια του Συστήματος ή του Δικτύου. (γ) Κίνδυνος για το Δίκτυο ή για ορισμένη εγκατάσταση ή συσκευή Χρήστη, (δ) Υπερφόρτιση στοιχείων του Δικτύου. (ε) Σημαντικές αποκλίσεις της τάσης του Δικτύου πέραν των ορίων που καθορίζονται κατά το Κεφάλαιο 5.».

Κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 45 εκδόθηκε και η υπ' αρ. 779/2020 απόφαση της Αρχής «Έγκριση Εγχειριδίου Λειτουργίας Δικτύου του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ», στην οποία περιγράφονται οι διαδικασίες περικοπών φορτίου λόγω εκτάκτων αναγκών και οι υποχρεώσεις των διαχειριστών και των χρηστών κατά τις συνθήκες αυτές,

Β. Ως προς την αρμοδιότητα της Αρχής για την έγκριση και τον καθορισμό των μέτρων που απαιτούνται για την ασφαλή λειτουργία του συστήματος/δικτύου από τους αρμόδιους διαχειριστές.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ ως εθνική ρυθμιστική αρχή σύμφωνα με τους ως άνω Κανονισμούς και Κώδικες ενωσιακού και εθνικού πλαισίου, είναι αρμόδια για την αξιολόγηση, έγκριση και παρακολούθηση της εφαρμογής των μεθοδολογιών, μέτρων και διαδικασιών που λαμβάνονται από τους αρμόδιους διαχειριστές συστήματος και δικτύου για την απρόσκοπτη και ασφαλή λειτουργία του συστήματος μεταφοράς και δικτύου διανομής αντίστοιχα, κατ' εφαρμογή των άμεσης εφαρμογής κανόνων που προβλέπονται στους ανωτέρω Κανονισμούς της Ευρωπαϊκής Ένωσης, συμπεριλαμβανομένων των μέτρων καθοδικής ανακατανομής, των διορθωτικών μέτρων για τη διαχείριση της επιχειρησιακής ασφάλειας του συστήματος, των μέτρων για την αποφυγή καταστάσεων εκτεταμένης διαταραχής ή γενικής διακοπής καθώς και μέτρων αποκατάστασης έκτακτης ανάγκης.

Συγκεκριμένα, σύμφωνα με το άρθρο 5 του Κανονισμού SoGL «1. Οι ΔΣΜ καταρτίζουν τους όρους και τις προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που απαιτούνται σύμφωνα με τον παρόντα κανονισμό και τα υποβάλλουν προς έγκριση στις αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές [...]» και σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 2 του Κανονισμού EnR «Κάθε ΔΣΜ υποβάλλει προς έγκριση στην οικεία ρυθμιστική αρχή τις ακόλουθες προτάσεις: [...] τον κατάλογο των ΣΧΔ που είναι υπεύθυνοι για την υλοποίηση στις εγκαταστάσεις τους των μέτρων που απορρέουν από τις υποχρεωτικές απαιτήσεις που προβλέπονται στους κανονισμούς (ΕΕ) 2016/631, (ΕΕ) 2016/1388 και (ΕΕ) 2016/1447 και/ή από την εθνική νομοθεσία, καθώς και τον κατάλογο των μέτρων που υλοποιούν οι εν λόγω ΣΧΔ που προσδιορίζονται από τους ΔΣΜ δυνάμει του άρθρου 11 παρ. 4 στοιχείο γ) και του άρθρου 23 παρ. 4 στοιχείο γ)».

Βάσει των διατάξεων του άρθρου 13 παρ. 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 η Ρυθμιστική Αρχή καθορίζει τα κριτήρια βάσει των οποίων οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και οι διαχειριστές συστημάτων διανομής λαμβάνουν κατάλληλα μέτρα σχετικά με το δίκτυο και την αγορά για την ασφάλεια του συστήματος προκειμένου να ελαχιστοποιείται η καθοδική ανακατανομή ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης·

Συναφώς, βάσει των διατάξεων των άρθρων 96 και 128 του ν. 4001/2011 με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής εκδίδονται οι Κώδικες δικτύου και τα σχετικά εγχειρίδια με τα οποία καθορίζονται οι διαδικασίες διαχείρισης του δικτύου και του Συστήματος. Ειδικότερα, βάσει του άρθρου 128 παρ. 4 «4. Ρυθμίσεις, υπολογισμοί και ειδικές εγκρίσεις, που απαιτούνται για την εφαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, αποφασίζονται από τη ΡΑΕ μετά από γνώμη της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Οι λεπτομέρειες εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ ρυθμίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.».

Τέλος, σύμφωνα με το άρθρο 23 του ν. 4001/2011 η Ρυθμιστική Αρχή δύναται να επιβάλει σε επιχειρήσεις που ασκούν ενεργειακές δραστηριότητες ρυθμιστικά μέτρα και όρους, με σκοπό τη διασφάλιση της εφαρμογής των διατάξεων της εσωτερικής και ευρωπαϊκής νομοθεσίας, την ύπαρξη συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού και εν γένει την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς.

II. Εισήγηση για τη μεθοδολογία περικοπών έγχυσης σε σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από τους διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ και ΕΔΔΗΕ

Επειδή, λόγω μεγάλης εισροής ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας η οποία προκαλεί περιοδικώς συνθήκες ανισορροπίας στο σύστημα, με τα υπό σχετικά 18-20 έγγραφα, ο ΔΕΔΔΗΕ και ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλαν εισήγηση στη ΡΑΑΕΥ για τον καθορισμό μεθοδολογίας περικοπών έγχυσης σε σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ⁵ λαμβάνοντας υπόψη την ανάγκη εφαρμογής άμεσων μέτρων για τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του συστήματος και για την αποσόβηση του κινδύνου ανισορροπίας στο ισοζύγιο προσφοράς - ζήτησης με ενδεχόμενο επακόλουθο τη δημιουργία ανεξέλεγκτων, μη προγραμματισμένων και συνεπώς μη επιτρεπτών (εξαγωγικών) ροών στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας, που με τη σειρά της οδηγεί σε επισφαλείς συνθήκες λειτουργίας του Συστήματος και της ευρύτερης περιοχής της Νοτιοανατολικής Ευρώπης.

Ειδικότερα, επισημάνθηκε από τον ΑΔΜΗΕ στην από 06.11.2024 εισήγηση ότι «το σύνολο της εγκατεστημένης ισχύος σταθμών ΑΠΕ που βρίσκονται σε λειτουργία ανέρχεται περί τα 14,5 GW, ενώ στην επόμενη περίοδο προβλέπεται περαιτέρω αλματώδης αύξηση της ανάπτυξης ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή. Από το ως άνω σύνολο της εγκατεστημένης ισχύος σταθμών ΑΠΕ, οι σταθμοί ΑΠΕ με σύνδεση στο Δίκτυο Διανομής (εκτός Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων) αθροίζουν περί τα 7,6 GW. Το σύνολο πρακτικά της ισχύος των σταθμών ΑΠΕ με σύν-

⁵ Εφεξής όπου γίνεται αναφορά σε σταθμούς ΑΠΕ νοούνται είτε σταθμοί ΑΠΕ είτε σταθμοί ΣΗΘΥΑ.

δεση στο ΕΣΜΗΕ (με εξαίρεση λίγων παλαιών εγκαταστάσεων) είναι ελεγχόμενο σε πραγματικό χρόνο μέσω online αποστολής σημάτων περιορισμού (set point) και επομένως είναι δυνατός ο περιορισμός του όταν απαιτηθεί. Από την άλλη πλευρά, από το σύνολο της ισχύος των σταθμών ΑΠΕ με σύνδεση στο Δίκτυο Διανομής, μέχρι σήμερα μόνο ένα τμήμα είναι δυνατό να αποκοπεί με την προσωρινή αποσύνδεση μέσω χειρισμού σε διακόπτες αποκλειστικών αναχωρήσεων σε Υποσταθμούς ΥΤ/ΜΤ που εξυπηρετούν τη σύνδεση των εν λόγω μονάδων ΑΠΕ. Σύμφωνα με την τελευταία έκδοση του Μνημονίου Διαδικασίας Ρύθμισης της Ενεργού Ισχύος από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στο ΕΔΔΗΕ που υπογράφηκε στις 2.5.2024 μεταξύ ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ, είναι δυνατή η αποσύνδεση από το Δίκτυο Διανομής 1.100 σταθμών συνολικής ισχύος 1,9 GW.»

Συγκεκριμένα, στην προτεινόμενη μεθοδολογία προβλέπονται τα ακόλουθα:

Οι σταθμοί ΑΠΕ κατηγοριοποιούνται ανάλογα με την τεχνική δυνατότητα εφαρμογής περιορισμών έγχυσης. Συγκεκριμένα:

- Σταθμοί ΑΠΕ άνω των 400kW με set-point για τα οποία ο αρμόδιος Διαχειριστής έχει τη δυνατότητα να περιορίζει την έγχυση απομακρυσμένα και σε πραγματικό χρόνο.

- Ομάδα Α1: σταθμοί ΑΠΕ άνω των 400kW για τα οποία ο ΔΕΔΔΗΕ έχει τη δυνατότητα αποκοπής μέσω τηλεχειρισμού εντός 30 λεπτών από την αποστολή εντολής περιορισμού έγχυσης από τον ΑΔΜΗΕ.

- Ομάδα Α2: σταθμοί ΑΠΕ άνω των 400kW που μπορούν να αποσυνδεθούν με τοπικό χειρισμό διακοπών του Δικτύου χωρίς να επηρεαστούν καταναλωτές εντός 180 λεπτών από την αποστολή εντολής περιορισμού έγχυσης από τον ΑΔΜΗΕ στον ΔΕΔΔΗΕ.

- Ομάδα Β σταθμοί ΑΠΕ άνω των 400kW, οι οποίοι δεν περιλαμβάνονται στις ανωτέρω κατηγορίες, και των οποίων η αποκοπή πραγματοποιείται από τους παραγωγούς και αυτοπαραγωγούς με ίδια μέσα εντός τουλάχιστον 180 λεπτών από την αποστολή εντολής περιορισμού έγχυσης.

Ο ΑΔΜΗΕ δύο ημέρες πριν την Ημέρα Κατανομής εκτιμά την αναγκαία ποσότητα περιορισμού της εγχέομενης ισχύος των σταθμών ΑΠΕ σε MWh για τη διατήρηση του ισοζυγίου εγχύσεων απομαστεύσεων για την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος και επικαιροποιεί συνεχώς την πρόβλεψή του όσο πλησιάζει στον πραγματικό χρόνο. Σε περίπτωση που από την ανωτέρω εκτίμηση προκύψει ανάγκη περιορισμού της παραγωγής, ο περιορισμός επιβάλλεται στις ανωτέρω ομάδες ανάλογα με την τεχνική δυνατότητά τους για άμεση ανταπόκριση και σε συνάρτηση με την αναγκαία ποσότητα περιορισμού. Ήτοι, η αναγκαία ποσότητα περιορισμού έγχυσης καλύπτεται από τους σταθμούς με set-points, αν αυτοί δεν επαρκούν από τους σταθμούς της Ομάδας Α1, αν και αυτοί δεν επαρκούν από τους σταθμούς της Ομάδας Α2 και τέλος από τους σταθμούς της Ομάδας Β.

Η ενημέρωση των παραγωγών ΑΠΕ για το ενδεχόμενο περιορισμού έγχυσης των σταθμών τους καθώς και η

αποστολή των εντολών περιορισμού έγχυσης γίνεται ως εξής:

1. Οι παραγωγοί και αυτοπαραγωγοί της Ομάδας Β:

- α) δύο μέρες πριν ενημερώνονται προκειμένου να βρίσκονται σε εγρήγορση για το ενδεχόμενο περιορισμού του συνόλου της ισχύος των σταθμών τους,

- β) μέχρι τις 20.00 την προηγούμενη μέρα, κατόπιν νέας εκτίμησης του ΑΔΜΗΕ ανακοινώνονται οι περίοδοι που ενδέχεται να επιβληθούν περιορισμοί έγχυσης,

- γ) ενημερώνονται για τον πλήρη περιορισμό της ισχύος των σταθμών τους και για τον χρόνο έναρξης και λήξης του περιορισμού, τουλάχιστον 180 λεπτά πριν τον χρόνο έναρξης του περιορισμού.

Εάν ο παραγωγός δεν αποσυνδέσει το σταθμό του και ο αυτοπαραγωγός δεν μηδενίσει την ενέργεια που παράγει και η οποία αυτοκαταναλώνεται, χρεώνεται με το γινόμενο της μετρούμενης έγχυσης ή της μετρούμενης παραγωγής του σταθμού, αντίστοιχα, σε MWh και της τιμής 500€/MWh (Χρέωση Μη Συμμόρφωσης).

2. Ο ΑΔΜΗΕ αποστέλλει σχετική εντολή περιορισμού έγχυσης προς τον ΔΕΔΔΗΕ για τους σταθμούς της Ομάδας Α2, 180 λεπτά πριν τον περιορισμό έγχυσης.

3. Ο ΑΔΜΗΕ αποστέλλει σχετική εντολή περιορισμού έγχυσης προς τον ΔΕΔΔΗΕ για τους σταθμούς της Ομάδας Α1, 30 λεπτά πριν τον περιορισμό έγχυσης. Ανάλογα με την απαιτούμενη ποσότητα περικοπής, ο ΔΕΔΔΗΕ δεν αποσυνδέει όλους τους σταθμούς αλλά μόνο τον απαιτούμενο αριθμό υπο-ομάδων που έχει διαμορφώσει ο ΔΕΔΔΗΕ με κριτήρια οι σταθμοί της ίδιας υπο-ομάδας: α) να έχουν περίπου ίση συνολική εγκατεστημένη ισχύ, και β) να ανήκουν στην ευθύνη του ίδιου ΚΕΔΔ. Οι υπό-ομάδες αποσυνδέονται σε κυκλική ακολουθία προκειμένου για την κατά το δυνατόν αναλογική περικοπή τους.

4. Οι εντολές περιορισμού έγχυσης αποστέλλονται σε πραγματικό χρόνο στους σταθμούς με set-point, ήτοι σε κάθε σταθμό ΑΠΕ που συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ καθώς και μία εντολή προς τον ΔΕΔΔΗΕ για τους σταθμούς που συνδέονται στο ΕΔΔΗΕ και διαθέτουν δυνατότητα ελέγχου μέσω set-point («εικονικός σταθμός ΕΔΔΗΕ»). Ο ΔΕΔΔΗΕ μεταβιβάζει την εντολή στους σταθμούς ΑΠΕ άνω των 400kW που ελέγχονται απευθείας από τα περιφερειακά Κέντρα Ελέγχου Δικτύου Διανομής (ΚΕΔΔ) ή αλλιώς στους φορείς σωρευτικής εκπροσώπησης παραγωγών ΑΠΕ (εφεξής «ΦοΣΕ ΑΠΕ» ή «ΦοΣΕ») που τους εκπροσωπούν. Οι ΦοΣΕ έχουν την υποχρέωση να μεταβιβάσουν την εντολή set-point στους σταθμούς που εκπροσωπούν, αναλογικά με το επίπεδο της τρέχουσας παραγωγής κάθε σταθμού του χαρτοφυλακίου τους που ελέγχεται με set-point. Εάν η παραγωγή ΑΠΕ του χαρτοφυλακίου του ΦοΣΕ υπερβαίνει τη σχετική εντολή, ο ΦοΣΕ χρεώνεται με το γινόμενο της υπέρβασης σε MWh και της τιμής 500€/MWh (Χρέωση Μη Συμμόρφωσης). Εάν η παραγωγή σταθμού ΑΠΕ με set-point υπερβαίνει τη σχετική εντολή, ο παραγωγός χρεώνεται με το γινόμενο της υπέρβασης σε MWh και της τιμής 500€/MWh (Χρέωση Μη Συμμόρφωσης).

Ως έσχατο μέτρο, ο ΑΔΜΗΕ ενημερώνει τον ΔΕΔΔΗΕ για τυχόν πρόσθετη απαίτηση περικοπών σε MW προκειμένου να προβεί σε αποσύνδεση αναχωρήσεων

Μέσης Τάσης που περιλαμβάνουν σταθμούς ΑΠΕ και καταναλωτές.

Οι επιβαλλόμενες Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης υπολογίζονται από τον ΔΕΔΔΗΕ και τιμολογούνται από τον ΔΑΠΕΕΠ.

III. Αξιολόγηση της προτεινόμενης μεθοδολογίας περικοπών έγχυσης σε σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ έθεσε την ως άνω εισήγηση σε δημόσια διαβούλευση από τις 07.01.2025 έως και τις 19.02.2025, στο πλαίσιο της οποίας υπεβλήθησαν απόψεις από παραγωγούς ΑΠΕ, ΦοΣΕ ΑΠΕ, καθώς και ενώσεις παραγωγών (σχετ. 22). Συνοπτικά, τα σχόλια των συμμετεχόντων επικεντρώνονται ιδίως στα εξής θέματα:

α. Επί της υποχρέωσης των ΦοΣΕ για περιορισμό της παραγωγής των σταθμών του χαρτοφυλακίου του: Σύμφωνα με σχόλια που υποβλήθηκαν από ΦοΣΕ ΑΠΕ, οι υποχρεώσεις που τους επιβάλλονται με την προτεινόμενη μεθοδολογία εκφεύγουν του ρόλου των ΦοΣΕ ΑΠΕ, όπως προκύπτουν τόσο από το εθνικό όσο και από το ευρωπαϊκό ρυθμιστικό πλαίσιο (ιδιαίτερως Κανονισμοί (ΕΕ) 2019/943 και 2015/1222). Επισημαίνεται επίσης ότι οι ΦοΣΕ δεν διαθέτουν αυτή τη στιγμή Συστήματα Διαχείρισης Ενέργειας, ενώ καλούνται να τα αναπτύξουν σε ιδιαίτερα μικρό χρονικό διάστημα, επιβαρυνόμενοι με Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης σε περίπτωση που οι παραγωγοί δεν συμμορφωθούν.

β. Σχετικά με την προτεινόμενη σειρά περιορισμού/αποσύνδεσης: προκύπτει το παράδοξο ότι οι σταθμοί ΑΠΕ οι οποίοι έχουν εκπληρώσει τις υποχρεώσεις τους ως προς την έγκαιρη εγκατάσταση εξοπλισμού και διαθέτουν δυνατότητα ελέγχου μέσω set-point, περικόπτονται κατά προτεραιότητα σε σχέση με τις υπόλοιπες ομάδες.

γ. Σχετικά με τις λεπτομέρειες εφαρμογής της μεθοδολογίας: Παραμένει ασαφές το πλαίσιο σχετικά με την ανταλλαγή πληροφοριών και σημάτων για τις εντολές περιορισμού έγχυσης. Πρέπει να αποσαφηνίζονται πλήρως οι διαδικασίες, τα πρωτόκολλα επικοινωνίας, ο χρονισμός, η μορφή και η συχνότητα ανταλλαγής των δεδομένων και ειδικότερα όσα έχουν άμεση σχέση με την αποστολή εντολών περιορισμού προς σταθμούς ΑΠΕ από τους ΦοΣΕ ΑΠΕ.

δ. Σχετικά με τον προτεινόμενο τρόπο επιμερισμού των εντολών περιορισμού μεταξύ των σταθμών ΑΠΕ: Προτείνεται οι ποσότητες περιορισμού ισχύος να κατανέμονται αναλογικά με την μέγιστη δυνατότητα παραγωγής και όχι με την τρέχουσα παραγωγή (παρ. Β.α.ι).

ε. Σχετικά με τον καταλογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης: Ο ΔΑΠΕΕΠ αιτείται την αναθεώρηση των σημείων της παρ. Γ.4 που αναφέρονται σε εκδόσεις παραστατικών από τον ΔΑΠΕΕΠ, εάν οι εν λόγω ΧΜΣ προορίζονται να αποτελέσουν πιστώσεις λογαριασμών τρίτων και όχι λογαριασμών που διαχειρίζεται ο ΔΑΠΕΕΠ.

Επειδή, σύμφωνα με το ισχύον νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο οι παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και οι αυτοπαραγωγοί έχουν υποχρέωση να εγκαταστήσουν στους σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ άνω των 400kW συστήματα τηλεποπτείας και τηλεδιαχείρισης. Ως εκ τούτου, η μεθοδολογία εφαρμόζεται στους συγκεκριμένους σταθμούς.

Επειδή, ως προς τα λοιπά σχόλια που υποβλήθηκαν στη δημόσια διαβούλευση αναφέρονται τα εξής:

α. Ως προς ανάθεση αρμοδιοτήτων που σχετίζονται με την παραλαβή, εκτέλεση ή/και διαβίβαση των εντολών περιορισμών έγχυσης στους ΦοΣΕ ΑΠΕ (σχόλιο (α), επισημαίνεται ότι σύμφωνα με το ισχύον νομικό και κανονιστικό πλαίσιο η δραστηριότητα των ΦοΣΕ ΑΠΕ σύμφωνα και με τη σχετική άδεια που έχουν λάβει από την Αρχή αφορά στην εκπροσώπηση των παραγωγών ΑΠΕ στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας (αγορά επόμενης ημέρας, ενδοημερήσια αγορά και αγορά εξισορρόπησης) κατά τα οριζόμενα στον ν. 4414/2016, ν. 4425/2016 και ν. 4001/2011 και δεν περιλαμβάνει καθήκοντα που σχετίζονται με τη διαχείριση των μέτρων ανακατανομής σε πραγματικό χρόνο. Για την ανάληψη του ρόλου διαχείρισης και λειτουργίας των σταθμών ΑΠΕ που εκπροσωπούν οι ΦοΣΕ για λογαριασμό των κυρίων των εν λόγω εγκαταστάσεων απαιτούνται αφενός πρόσθετα νομοθετικά και κανονιστικά μέτρα για τη διεύρυνση του ρόλου και της δραστηριότητας των ΦοΣΕ ΑΠΕ συμπεριλαμβανομένης και της σχετικής αδειοδότησης της νέας ενεργειακής δραστηριότητας, αφετέρου περαιτέρω ενέργειες ως προς την εγκατάσταση και πιστοποίηση των απαιτούμενων συστημάτων καθώς και άλλων ρυθμίσεων που απαιτούνται να διαμορφωθούν ανάλογα στο πλαίσιο της ιδιωτικής σχέσης ΦοΣΕ ΑΠΕ και παραγωγού ή/και τρίτων μερών για την τροποποίηση των όρων που διέπουν τις εν λόγω σχέσεις όπως για παράδειγμα των συμβάσεων εκπροσώπησης ΦοΣΕ ΑΠΕ - παραγωγού ΑΠΕ ή/και των χρηματοδοτικών και εξασφαλιστικών συμβάσεων που ενδέχεται να έχουν καταρτιστεί με τρίτους χρηματοδοτικούς φορείς. Συνεπώς, δεδομένου ότι στην παρούσα φάση δεν υφίσταται ένα ολοκληρωμένο θεσμικό πλαίσιο που καθορίζει το εύρος της εν λόγω δραστηριότητας και τις απαιτούμενες προϋποθέσεις για την αδειοδότηση και άσκηση αυτής, και δεδομένου ότι σε κάθε περίπτωση δεν επιβεβαιώθηκε η τεχνική ετοιμότητα και επάρκεια των υφιστάμενων ΦοΣΕ ΑΠΕ για την ανάληψη αυτού του ρόλου επί του παρόντος, κρίνεται σκόπιμο οι ΦοΣΕ ΑΠΕ να μην αναλάβουν επί του παρόντος ενεργό ρόλο για την εφαρμογή των μέτρων που προβλέπονται στην παρούσα μεθοδολογία.

β. Σχετικά με την προτεινόμενη σειρά περιορισμού/αποσύνδεσης: η προτεινόμενη σειρά προκύπτει ως αναγκαιότητα έως ότου ο ΔΕΔΔΗΕ αποκτήσει έλεγχο σε πραγματικό χρόνο όλων των σταθμών που συνδέονται στο Δίκτυο, το οποίο αποτελεί θεσπισμένη υποχρέωση τόσο των παραγωγών όσο και του Διαχειριστή. Η σειρά περιορισμού/αποσύνδεσης υπαγορεύεται από τις τεχνικές δυνατότητες, από την ανάγκη συνεχούς επικαιροποίησης της εκτίμησης της κατάστασης του Συστήματος από τον ΑΔΜΗΕ όσο το δυνατόν πιο κοντά στον πραγματικό χρόνο και από την ανάγκη μεγιστοποίησης του ελέγχου των Διαχειριστών επί της περικοπόμενης παραγωγής. Σημειώνεται δε ότι ο περιορισμός της παραγωγής μέσω set-point αποτελεί τεχνικά ασφαλέστερο τρόπο για έναν σταθμό από την βίαιη αποσύνδεσή του. Ο προβλεπόμενος στο νόμο Μηχανισμός Αντιστάθμισης Περικοπών ΑΠΕ θα αμβλύνει τυχόν ανισορροπίες.

γ. Σχετικά με τις λεπτομέρειες εφαρμογής της μεθοδολογίας: οι αρμόδιοι διαχειριστές θα εκδώσουν άμεσα τεχνικές οδηγίες σχετικά με την ανταλλαγή πληροφοριών και σημάτων (πρωτόκολλα επικοινωνίας) για τις εντολές περιορισμού έγχυσης.

δ. Σχετικά με τον προτεινόμενο τρόπο επιμερισμού των εντολών περιορισμού μεταξύ των σταθμών ΑΠΕ: ο περιορισμός έγχυσης γίνεται σε πραγματικό χρόνο και αποσκοπεί στον περιορισμό της πραγματικής υπερβάλλουσας παραγωγής. Συνεπώς οι περιορισμοί πρέπει να εφαρμόζονται βάσει της πραγματικής τρέχουσας παραγωγής και όχι επί θεωρητικών μεγεθών. Σημειώνεται δε ότι αυτή η προσέγγιση εφαρμόζεται από όλους τους διαχειριστές.

ε. Σχετικά με τον καταλογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης: Επειδή οι εισροές του λογαριασμού ΕΛΑΠΕ και του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης ορίζονται νομοθετικά, ο ΔΑΠΕΕΠ πρέπει να δημιουργήσει ειδικό λογαριασμό για το σκοπό αυτό. Οι υπολογισμοί των οφειλόμενων ποσών θα λαμβάνουν χώρα από τον ΔΕΔΔΗΕ, ενώ ο ΔΑΠΕΕΠ θα επιβαρυνθεί μόνο με την έκδοση των σχετικών παραστατικών και την είσπραξη των ποσών.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω και όπως έγινε κοινώς αποδεκτό στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης υφίσταται ανάγκη λήψης προληπτικών μέτρων για τη διαχείριση της περίσσειας παραγόμενης ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ σε περιόδους με χαμηλή ζήτηση προκειμένου να διατηρηθεί το ηλεκτρικό σύστημα σε ισορροπία και ασφαλή λειτουργία. Σύμφωνα δε με τις προβλέψεις των διαχειριστών, κατά την επερχόμενη άνοιξη υπάρχει αυξημένος κίνδυνος να τεθεί το σύστημα σε ανισορροπία, ειδικά κατά την περίοδο του Πάσχα το οποίο συμπίπτει φέτος χρονικά με το καθολικό όπου εξαιτίας των καλών καιρικών συνθηκών προβλέπεται να υπάρχει αυξημένη παραγωγή ΑΠΕ σε αντίθεση με τη χαμηλή ανάγκη για κατανάλωση ενέργειας λόγω παύσης των περισσότερων επαγγελματικών δραστηριοτήτων.

Επειδή, παρά την υποχρέωση εγκατάστασης συστημάτων τηλεπικοινωνίας και τηλεδιαχείρισης σε σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ άνω των 400kW, μέχρι σήμερα δεν έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία εγκατάστασης και πιστοποίησης από τον ΔΕΔΔΗΕ της καταλληλότητας των εν λόγω συστημάτων, ενώ εκκρεμεί η αναβάθμιση των συστημάτων των Κέντρων Ελέγχου Δικτύου Διανομής (ΚΕΔΔ) ώστε να είναι δυνατή η αποστολή εντολών περιορισμού σε πραγματικό χρόνο, με αποτέλεσμα να μην υπάρχει επί του παρόντος δυνατότητα ελέγχου των εγκαταστάσεων ΑΠΕ από τα ΚΕΔΔ του ΔΕΔΔΗΕ. Κατά τούτο, τα προληπτικά μέτρα λαμβάνονται από την Αρχή με στάθμιση των τεχνικών δυνατοτήτων του δικτύου κατά τον κρίσιμο αυτό χρόνο και τις ασυμμετρίες που οι δυνατότητες αυτές ενδεχομένως εισάγουν καθώς και τους σκοπούς δημοσίου συμφέροντος που εξυπηρετούν για την ευστάθεια και ασφάλεια του συστήματος και συνεπώς την αδιάλειπτη τροφοδοσία των καταναλωτών.

Επειδή, η ανάγκη συμμόρφωσης των παραγωγών ΑΠΕ με τις εντολές περιορισμών έγχυσης είναι επιτακτική προκειμένου να αποφευχθεί ο κίνδυνος σημαντικής διαταραχής της λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος,

συμπεριλαμβανομένης της γενικής διακοπής (black out) και να αποτραπεί η μετάδοση της διαταραχής αυτής και της κατάστασης γενικής διακοπής και σε άλλα συστήματα γειτονικών χωρών. Λαμβάνοντας υπόψη τις σημαντικές επιπτώσεις στη λειτουργία του Συστήματος και στην ασφαλή τροφοδοσία των καταναλωτών, καθώς και τις οικονομικές συνέπειες που δύναται να επιφέρει ενδεχόμενη κατάσταση διαταραχής του συστήματος λόγω της ανισορροπίας μεταξύ ζήτησης και παραγωγής εξαιτίας της μη εκτέλεσης των εντολών περιορισμών έγχυσης της παραγωγής, κρίνεται αναγκαία η επιβολή κυρώσεων αποτρεπτικού χαρακτήρα με σκοπό την ενίσχυση της συμμόρφωσης των παραγωγών με τις κανονιστικές υποχρεώσεις και τη διαφύλαξη σκοπών δημοσίου συμφέροντος που αυτές εξυπηρετούν. Επιπλέον, στο πλαίσιο αυτό κρίνεται σκόπιμη η κλιμάκωση της χρέωσης σε περίπτωση συστηματικής παραβίασης των κανόνων. Η επιβολή χρέωσης ύψους 500€/MWh το οποίο μπορεί να φτάσει μέχρι τα 1500€/MWh σε περίπτωση συστηματικής παραβίασης των εντολών περιορισμού κρίνεται αποτελεσματική, εύλογη και πρόσφορη λαμβάνοντας υπόψη αφενός την οικονομική αποζημίωση που λαμβάνουν οι παραγωγοί ΑΠΕ για την παραγόμενη ενέργεια που εγχέεται στο σύστημα (λόγω μη τήρησης των εντολών περιορισμού) τόσο από την αγορά όσο και μέσω κρατικής ενίσχυσης, αφετέρου τον οικονομικό αντίκτυπο που ενδέχεται να επιφέρει η παράβαση στο σύνολο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και τις ασύμμετρες συνέπειες που δύναται να επιφέρει στους καταναλωτές η επίπτωση της μη συμμόρφωσης παραγωγών προς τις ρυθμιστικές υποχρεώσεις της παρούσας απόφασης. Τα ποσά των χρεώσεων θα μεταφέρονται σε ειδικό αποθεματικό λογαριασμό που θα τηρεί ο Διαχειριστής των ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ) προκειμένου για τη διάθεσή τους για σκοπούς δημοσίου συμφέροντος.

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 7. του άρθρου 13 του Κανονισμού (ΕΕ) 943/2019 «Όταν χρησιμοποιείται ανακατανομή που δεν βασίζεται στην αγορά, αποτελεί αντικείμενο οικονομικής αποζημίωσης από τον διαχειριστή συστήματος που ζητεί την ανακατανομή προς τον διαχειριστή της εγκατάστασης ανακατανομής μονάδας, αποθήκευσης ενέργειας ή απόκρισης ζήτησης, με την εξαίρεση των ηλεκτροπαραγωγών που έχουν δεχθεί συμφωνία σύνδεσης στην οποία δεν υπάρχει εγγύηση παγιομένη για παράδοση σταθερών ποσοτήτων ενέργειας.». Σύμφωνα δε με την παρ. 5 του άρθρου 10Α του ν. 4951/2022 ένα σκέλος του πλαισίου αποζημίωσης για μέτρα ανακατανομής που δεν βασίζονται στην αγορά, και συγκεκριμένα η αποζημίωση που σχετίζεται με πρόσθετους περιορισμούς, προβλέπεται να καθοριστεί με υπουργική απόφαση η οποία επί του παρόντος έχει τεθεί σε δημόσια διαβούλευση.

Λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω κρίνεται αναγκαία η υιοθέτηση ρυθμίσεων άμεσης εφαρμογής και μεταβατικού χαρακτήρα μέχρι την ολοκλήρωση του ρυθμιστικού πλαισίου και των τεχνικών διαδικασιών για την εφαρμογή μέτρων ανακατανομής, και συγκεκριμένα μέχρι την εγκατάσταση του απαιτούμενου τεχνικού εξοπλισμού από όλους στους σταθμούς ΑΠΕ που συνδέονται στο

δίκτυο και τη θέσπιση του συνόλου των απαιτούμενων νομοθετικών και κανονιστικών πράξεων για την οριοθέτηση των μέτρων που λαμβάνουν οι διαχειριστές για την ασφαλή λειτουργία των ηλεκτρικών συστημάτων σε οποιαδήποτε κατάσταση, συμπεριλαμβανομένων μεταξύ άλλων, των διορθωτικών μέτρων, του Σχεδίου Άμυνας Συστήματος και του ολοκληρωμένου πλαισίου αποζημίωσης των παραγωγών σύμφωνα με τις επιταγές των Κανονισμών της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Σε κάθε περίπτωση η Ρυθμιστική Αρχή δύναται να επανεξετάζει τα νομικά και πραγματικά δεδομένα και

σύμφωνα με τις συντρέχουσες συνθήκες να τροποποιεί την απόφαση εάν, κατά την κρίση της απαιτείται.

Κατόπιν των ανωτέρω και σύμφωνα με αυτά:

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά τα άρθρα 23, 128 παρ. 5 του ν. 4001/2011, καθώς και το άρθρο 13 παρ. 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, τον καθορισμό Μεθοδολογίας περιορισμών έγχυσης σε σταθμούς ΑΠΕ σύμφωνα με το κείμενο που περιλαμβάνεται στο Παράρτημα Α της παρούσας το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α**Μεθοδολογία εφαρμογής περιορισμών έγχυσης σε σταθμούς ΑΠΕ****Α. Γενικά**

1. Ως Εντολές Περιορισμού Έγχυσης σε σταθμούς Α.Π.Ε. και ΣΗΘΥΑ ή σε ομάδες σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ νοούνται οι εντολές που εκδίδουν ο Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) και ο Διαχειριστής του Δικτύου για συγκεκριμένο χρονικό διάστημα (ανά εντολή) προκειμένου να περιοριστεί η ενεργός ισχύς που εγχέεται από Μονάδες Α.Π.Ε. και ΣΗΘΥΑ ή ομάδες Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για λόγους που σχετίζονται με την αξιοπιστία ή την ασφάλεια λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ και του Δικτύου. Εντολή Περιορισμού Έγχυσης θεωρείται και η αποσύνδεση εγκαταστάσεων ή εξοπλισμού των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για λόγους που σχετίζονται με την αξιοπιστία ή την ασφάλεια λειτουργίας του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ).
2. Στο παρόν κείμενο, όπου γίνεται αναφορά σε σταθμούς ΑΠΕ, νοούνται είτε σταθμοί ΑΠΕ, είτε σταθμοί ΣΗΘΥΑ, είτε ομάδες σταθμών ΑΠΕ (ως ομάδες σταθμών ΑΠΕ νοούνται σταθμοί με σημείο σύνδεσης στο ΕΣΜΗΕ που ελέγχονται από τον ΑΔΜΗΕ ως ενιαίο σύνολο), είτε Ιδιωτικά Δίκτυα Μ.Τ.
3. Αναφορικά με την εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας οι σταθμοί ΑΠΕ σε δοκιμαστική λειτουργία έχουν τις ίδιες υποχρεώσεις με τους λοιπούς σταθμούς.
4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκδίδει Εντολές Περιορισμού Έγχυσης για σταθμούς ΑΠΕ οι οποίες αποσκοπούν στον περιορισμό της συνολικής εγχεόμενης ισχύος τους, για λόγους που σχετίζονται με τη διατήρηση του ισοζυγίου εγχύσεων – απομαστεύσεων στο ΕΣΜΗΕ.
5. Υποχρέωση να λαμβάνουν και να εκτελούν Εντολές Περιορισμού Έγχυσης έχουν οι σταθμοί ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη από 400kW. Το όριο αυτό μπορεί να αναθεωρείται μετά από εισήγηση των διαχειριστών και Απόφαση της ΡΑΑΕΥ.
6. Εντολές Περιορισμού Έγχυσης εκδίδονται μόνο αφού έχουν εξαντληθεί τα απαραίτητα μέτρα προκειμένου να ελαχιστοποιηθεί ο περιορισμός της έγχυσης από σταθμούς ΑΠΕ.
7. Οι Εντολές Περιορισμού Έγχυσης που αποστέλλονται στους σταθμούς ΑΠΕ από τον ΑΔΜΗΕ και τον ΕΔΔΗΕ συνίστανται στη Μέγιστη Επιτρεπόμενη Έγχυση Ισχύος. Η Μέγιστη Επιτρεπόμενη Έγχυση Ισχύος είναι το επίπεδο έγχυσης ισχύος σε MW το οποίο οφείλει να μην υπερβαίνει ο σταθμός ΑΠΕ ή η ομάδα σταθμών ΕΔΔΗΕ κατά τη διάρκεια ισχύος της Εντολής Περιορισμού Έγχυσης. Σε περίπτωση μη δυνατότητας αποστολής ή λήψης της Μέγιστης Επιτρεπόμενης Έγχυσης Ισχύος οι Εντολές Περιορισμού Έγχυσης μπορεί να συνίστανται σε εντολές αποσύνδεσης.
8. Η αναγκαία ποσότητα περιορισμού της εγχεόμενης ισχύος των σταθμών ΑΠΕ σε MW, για λόγους που σχετίζονται με τη διατήρηση του ισοζυγίου εγχύσεων – απομαστεύσεων στο ΕΣΜΗΕ υπολογίζεται από τον ΑΔΜΗΕ βάσει προδιαγραφών λειτουργίας του σε διασύνδεση με το Ευρωπαϊκό Σύστημα. Ειδικότερα, η αναγκαία ποσότητα προσδιορίζεται με βάση τη μέγιστη ποσότητα παραγωγής από τους παραπάνω σταθμούς ΑΠΕ που εξασφαλίζει τη διατήρηση του ισοζυγίου μεταξύ εγχύσεων και απομαστεύσεων ενέργειας στο ΕΣΜΗΕ, τηρουμένων των αναγκών για εφεδρείες που διασφαλίζουν τη διατήρηση της συχνότητας και των προγραμματισμένων ανταλλαγών ενέργειας στις διασυννοριακές γραμμές, την πρόληψη εμφάνισης καταστάσεων εκτάκτου ανάγκης και την επαναφορά

του Συστήματος σε κατάσταση κανονικής λειτουργίας σε περίπτωση παραβίασης των κανονικών συνθηκών λειτουργίας.

9. Ο ΔΕΔΔΗΕ δημιουργεί ομάδες (Ομάδες Α) που περιλαμβάνουν τους σταθμούς ΑΠΕ που (α) δεν ελέγχονται μέσω set-point σε πραγματικό χρόνο και μπορούν να αποσυνδεθούν προσωρινά μέσω τηλεχειριζόμενων διακοπών του Δικτύου ή μέσω τηλερύθμισής τους από το σύστημα τηλεοπτείας και τηλεέλεγχου που διαθέτουν, με δυνατότητα αποσύνδεσής τους εντός 30 λεπτών (Ομάδα Α1), (β) δεν ελέγχονται μέσω set-point σε πραγματικό χρόνο και μπορούν να αποσυνδεθούν προσωρινά με τοπικό χειρισμό διακοπών του Δικτύου και δυνατότητα αποσύνδεσης εντός 180 λεπτών (Ομάδα Α2). Για τους σταθμούς της Ομάδας Α1 δημιουργούνται επιμέρους υπο-ομάδες με περίπου ίση συνολική εγκατεστημένη ισχύ και με κριτήριο οι σταθμοί της ίδιας υπο-ομάδας να ανήκουν στην ευθύνη του ίδιου Περιφερειακού Κέντρου Ελέγχου Δικτύου Διανομής (ΚΕΔΔ). Ο ΔΕΔΔΗΕ ενημερώνει τους σταθμούς ΑΠΕ που ανήκουν στην Ομάδα Α σχετικά με την ένταξή τους σε αυτή την ομάδα.
10. Οι σταθμοί ΑΠΕ παραγωγών και αυτοπαραγωγών/αυτοκαταναλωτών (στο εξής αυτοπαραγωγών) που συνδέονται στο ΕΔΔΗΕ με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη από 400kW, οι οποίοι δεν ελέγχονται μέσω set-point των Διαχειριστών σε πραγματικό χρόνο, και δεν περιλαμβάνονται στις Ομάδες Α, εντάσσονται στην Ομάδα Β. Ο ΔΕΔΔΗΕ ενημερώνει τους σταθμούς ΑΠΕ που ανήκουν στην Ομάδα Β σχετικά με την ένταξή τους σε αυτή την ομάδα

Β. Διαδικασία περιορισμού έγχυσης

Οι εντολές περιορισμού έγχυσης εκδίδονται ως εξής:

- α. Ο ΑΔΜΗΕ εκδίδει εντολές περιορισμού έγχυσης μέσω του Συστήματος Διαχείρισης Ενέργειας για κάθε σταθμό ΑΠΕ που συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ και συνολικά μια εντολή στον ΔΕΔΔΗΕ για τους σταθμούς ΑΠΕ που συνδέονται στο ΕΔΔΗΕ και έχουν τη δυνατότητα ελέγχου μέσω set-point από τα ΚΕΔΔ (εικονικός σταθμός του ΕΔΔΗΕ).
 - i. Οι εντολές περιορισμού έγχυσης αποστέλλονται σε πραγματικό χρόνο από τον ΑΔΜΗΕ στους σταθμούς ΑΠΕ του ΕΣΜΗΕ και στον ΔΕΔΔΗΕ για τον εικονικό σταθμό του ΕΔΔΗΕ. Οι ποσότητες περιορισμού έγχυσης κατανέμονται στους ανωτέρω σταθμούς αναλογικά με το επίπεδο τρέχουσας παραγωγής κάθε σταθμού ΑΠΕ, περιλαμβανομένου του εικονικού σταθμού ΑΠΕ του ΕΔΔΗΕ. Οι ανωτέρω εντολές προς τους σταθμούς ΑΠΕ του ΕΣΜΗΕ κοινοποιούνται στο Σύστημα Διαχείρισης Ενέργειας του ΦοΣΕ ΑΠΕ που τους εκπροσωπεί.
 - ii. Η εντολή του ΑΔΜΗΕ που αφορά στον εικονικό σταθμό του ΕΔΔΗΕ κατανέμεται και αποστέλλεται μέσω set-point από τον ΔΕΔΔΗΕ στους σταθμούς ΑΠΕ που ελέγχονται απευθείας από τα ΚΕΔΔ του σε πραγματικό χρόνο.
 - iii. Οι σταθμοί ΑΠΕ οι οποίοι για οποιονδήποτε λόγο δεν ακολουθούν τις Εντολές Περιορισμού Έγχυσης για τουλάχιστον 5 λεπτά, αποσυνδέονται με τηλεχειρισμό από τον αρμόδιο διαχειριστή, ΑΔΜΗΕ ή ΔΕΔΔΗΕ, εφόσον αυτό είναι δυνατό, με βάση τις τεχνικές δυνατότητες αποσύνδεσης, καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος των εντολών περιορισμού έγχυσης.
 - iv. Οι σταθμοί ΑΠΕ του ΕΣΜΗΕ οι οποίοι δεν διαθέτουν τις κατάλληλες υποδομές για τον περιορισμό της ισχύος τους και μέχρι την ημερομηνία

που ορίζεται από το υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο δεν έχουν εγκαταστήσει τον απαραίτητο τεχνικό εξοπλισμό και επομένως δεν έχουν τη δυνατότητα να λαμβάνουν και να τηρούν τις Εντολές Περιορισμού Έγχυσης, αποσυνδέονται με τηλεχειρισμό από τον ΑΔΜΗΕ καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος εντολών περιορισμού έγχυσης στους σταθμούς του ΕΣΜΗΕ. Οι σταθμοί ΑΠΕ, οι οποίοι λόγω παλαιότητας δεν μπορούν τεχνικά να λαμβάνουν Εντολές Περιορισμού Έγχυσης και οι οποίοι συνδέονται σε κοινή πύλη Μ/Σ με άλλους σταθμούς ΑΠΕ οι οποίοι έχουν δυνατότητα ελέγχου, υποχρεούνται να αποσυνδέονται με ίδια μέσα καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος εντολών περιορισμού έγχυσης.

- β. Σε περίπτωση που ο ΑΔΜΗΕ εκτιμά ότι η δυνατότητα των σταθμών ΑΠΕ που ελέγχονται μέσω set-points σε πραγματικό χρόνο δύναται να μην επαρκεί για την ασφαλή λειτουργία του ΕΣΜΗΕ, ο ΑΔΜΗΕ εκδίδει προς τον ΔΕΔΔΗΕ εντολές περιορισμού ενεργού ισχύος για σταθμούς της Ομάδας Α1, λαμβάνοντας υπόψη τη χρονική καθυστέρηση υλοποίησης των εντολών περιορισμού έγχυσης από τον ΔΕΔΔΗΕ, τους τεχνικούς περιορισμούς και άλλους παράγοντες που σχετίζονται με την ασφάλεια λειτουργίας.
- i. Οι εντολές περιορισμού έγχυσης προς τον ΔΕΔΔΗΕ για τους σταθμούς της Ομάδας Α1 συνίστανται στην αποστολή της συνολικής εγχεόμενης ισχύος, σε MW, από σταθμούς ΑΠΕ της Ομάδας Α1 που πρέπει να περιοριστεί. Οι ανωτέρω εντολές μπορεί να αναθεωρούνται κατά τη διάρκεια της ημέρας.
 - ii. Ο ΔΕΔΔΗΕ, προς ικανοποίηση της ανωτέρω εντολής περικοπής του ΑΔΜΗΕ εφαρμόζει αποσύνδεση του απαιτούμενου αριθμού υπο-ομάδων Α1 σε κυκλική ακολουθία, προκειμένου να προσεγγίζει κατά το δυνατόν την εκάστοτε αιτούμενη από τον ΑΔΜΗΕ περικοπή τρέχουσας ισχύος ΑΠΕ. Συγκεκριμένα, κάθε φορά που ζητείται περιορισμός έγχυσης, η Ομάδα που αποσυνδέεται πρώτη είναι η επόμενη στην κυκλική ακολουθία, από την ομάδα που αποσυνδέθηκε πιο πρόσφατα. Από την άλλη, κατά την επαναφορά, η διαδικασία εκκινεί από την υπο-ομάδα που είχε επιλεγεί πρώτη για αποσύνδεση.
 - iii. Ο ΔΕΔΔΗΕ ενημερώνει τον ΑΔΜΗΕ για την εκτιμώμενη ποσότητα παραγωγής ΑΠΕ που αποκόπηκε το συντομότερο δυνατό μετά την αποκοπή. Τυχόν μη επίτευξη της αιτούμενης ποσότητας περιορισμού δεν αποτελεί ευθύνη του ΔΕΔΔΗΕ, λαμβάνοντας υπόψη τις τεχνικές δυνατότητες των συστημάτων του Δικτύου και τη στοχαστικότητα της παραγόμενης ισχύος ΑΠΕ.
- γ. Σε περίπτωση που ο ΑΔΜΗΕ εκτιμά ότι οι περιορισμοί έγχυσης βάσει των ανωτέρω δύναται να μην επαρκούν για την ασφαλή λειτουργία του ΕΣΜΗΕ, τότε αποσυνδέεται από τον ΔΕΔΔΗΕ στο σύνολό της η Ομάδα Α2, με χρονική καθυστέρηση 180 λεπτών από τη λήψη της σχετικής εντολής του ΑΔΜΗΕ.
- δ. Σε περίπτωση που ο ΑΔΜΗΕ εκτιμά ότι οι περιορισμοί έγχυσης βάσει των ανωτέρω δύναται να μην επαρκούν, εκδίδει εντολές προς τους σταθμούς αυτοπαραγωγών του ΕΣΜΗΕ προκειμένου να μηδενίσουν την ενέργεια που παράγεται από τους σταθμούς και η οποία αυτοκαταναλώνεται. Επιπλέον, ο ΑΔΜΗΕ εκδίδει εντολές προς τον ΔΕΔΔΗΕ προκειμένου ο ΔΕΔΔΗΕ να εκδώσει αντίστοιχες εντολές προς τους σταθμούς αυτοπαραγωγών στο ΕΔΔΗΕ με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη

από 400kW προκειμένου να μηδενίσουν την ενέργεια που παράγεται από τους σταθμούς και η οποία αυτοκαταναλώνεται.

- ε. Σε περίπτωση που εκτιμάται ότι οι περιορισμοί έγχυσης βάσει των ανωτέρω δύναται να μην επαρκούν, τότε ως έσχατο μέτρο, ο ΑΔΜΗΕ ενημερώνει τον ΔΕΔΔΗΕ για την πρόσθετη απαίτηση περικοπών σε MW προκειμένου να προβεί σε αποσύνδεση αναχωρήσεων Μέσης Τάσης που περιλαμβάνουν σταθμούς ΑΠΕ και καταναλωτές. Ο ΔΕΔΔΗΕ αποσυνδέει τις αναχωρήσεις Μέσης Τάσης με κριτήριο να μην αποκόπτονται κρίσιμα φορτία κατά την έννοια του άρθρου 49 παρ. 8(β) του Κώδικα ΕΔΔΗΕ, και με προτεραιότητα στις αναχωρήσεις που παρουσιάζουν τη μεγαλύτερη μετρούμενη έγχυση ενέργειας προς το ΕΣΜΗΕ.
- στ. Σε περίπτωση που, βάσει εκτιμήσεων που πραγματοποιούνται τουλάχιστον δύο ημέρες πριν την Ημέρα Κατανομής, εκτιμάται από τον ΑΔΜΗΕ ότι η δυνατότητα περιορισμού των σταθμών ΑΠΕ που ελέγχονται μέσω set-points σε πραγματικό χρόνο και των σταθμών ΑΠΕ του ΕΔΔΗΕ των Ομάδων Α δύναται να μην επαρκεί ή να επαρκεί οριακά για την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος, εκτελούνται οι παρακάτω διαδικασίες:
- i. Τουλάχιστον δύο (2) ημέρες πριν κάθε Ημέρα Κατανομής ο ΑΔΜΗΕ ανακοινώνει στην ιστοσελίδα του τις περιόδους της Ημέρας Κατανομής που ενδέχεται να απαιτηθούν περιορισμοί έγχυσης των σταθμών της Ομάδας Β και ενημερώνει τον ΔΕΔΔΗΕ προκειμένου με τη σειρά του να ενημερώσει μέσω ανακοίνωσης στην ιστοσελίδα του ή σε άλλα ηλεκτρονικά μέσα και να προειδοποιήσει τους παραγωγούς και αυτοπαραγωγούς της Ομάδας Β να βρίσκονται σε εγρήγορση για το ενδεχόμενο περιορισμού του συνόλου της ισχύος των σταθμών τους που εγχύεται στο δίκτυο.
 - ii. Σε περίπτωση που, σύμφωνα με την επικαιροποιημένη εκτίμηση του ΑΔΜΗΕ, συνεχίζει να υφίσταται ανάγκη περιορισμού έγχυσης, ο ΑΔΜΗΕ ανακοινώνει στην ιστοσελίδα του, μέχρι την ώρα 20:00 της προηγούμενης ημέρας της Ημέρας Κατανομής, τις περιόδους κατά τις οποίες ενδέχεται να επιβληθούν περιορισμοί έγχυσης και ενημερώνει τον ΔΕΔΔΗΕ προκειμένου με τη σειρά του να προειδοποιήσει μέσω ανακοίνωσης στην ιστοσελίδα του ή σε άλλα ηλεκτρονικά μέσα και με κάθε άλλο πρόσφορο μέσο τους παραγωγούς και αυτοπαραγωγούς της Ομάδας Β να βρίσκονται σε αυξημένη επιφυλακή για το σοβαρό ενδεχόμενο να λάβουν την επόμενη ημέρα Εντολή περιορισμού έγχυσης του συνόλου της ισχύος των σταθμών τους που εγχέεται στο δίκτυο.
 - iii. Κατά τη διάρκεια της Ημέρας Κατανομής, ο ΑΔΜΗΕ ενημερώνει τον ΔΕΔΔΗΕ, ο οποίος εντέλλει με κάθε πρόσφορο μέσο τους παραγωγούς και αυτοπαραγωγούς της Ομάδας Β για τον πλήρη περιορισμό της ισχύος των σταθμών τους και για τον χρόνο έναρξης και λήξης του περιορισμού, τουλάχιστον τρεις (3) ώρες πριν τον χρόνο έναρξης του περιορισμού.

Οι κάτοχοι των σταθμών ΑΠΕ της Ομάδας Β οφείλουν να συμμορφωθούν με την εντολή και να προβούν στις απαραίτητες ενέργειες με δικά τους μέσα ώστε να μην εγχέουν ενέργεια κατά τις περιόδους που προβλέπονται στις ειδοποιήσεις.

Γ. Ανταλλαγή πληροφοριών και σημάτων για Εντολές Περιορισμού Έγχυσης

1. Το Σύστημα Διαχείρισης Ενέργειας του ΔΕΔΔΗΕ λαμβάνει από τον ΑΔΜΗΕ Εντολές Περιορισμού Έγχυσης για τον εικονικό σταθμό ΕΔΔΗΕ, που αποτελείται από τους σταθμούς ΑΠΕ με σημείο σύνδεσης στο ΕΔΔΗΕ που συμμετέχουν στην ανακατανομή και έχουν τη δυνατότητα ελέγχου μέσω set-point σε πραγματικό χρόνο από τα ΚΕΔΔ.
2. Το Σύστημα Διαχείρισης Ενέργειας του ΔΕΔΔΗΕ αποστέλλει:
 - α. στον ΑΔΜΗΕ μετρήσεις ενεργού ισχύος για τον εικονικό σταθμό ΕΔΔΗΕ.
 - β. Εντολές Περιορισμού Έγχυσης ανά σταθμό, στους σταθμούς ΑΠΕ που συνδέονται στο ΕΔΔΗΕ και έχουν ενταχθεί στο Σύστημα Διαχείρισης Ενέργειας του ΔΕΔΔΗΕ.
 - γ. Αναλογικό σήμα που αντιστοιχεί στην επιβεβαίωση λήψης των εντολών από τον ΑΔΜΗΕ.

Επιπλέον λεπτομέρειες για τα δεδομένα που ανταλλάσσονται μεταξύ των ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ και των σταθμών ΑΠΕ καθορίζονται σε τεχνικές οδηγίες, συμπεριλαμβανομένων και των μνημονίων, που συντάσσουν και δημοσιεύουν στην ιστοσελίδα τους οι Διαχειριστές και τα οποία κοινοποιούν στην ΡΑΑΕΥ πριν την εφαρμογή τους για τυχόν έγκριση.

Δ. Χρεώσεις μη συμμόρφωσης

1. Ο ΔΕΔΔΗΕ ελέγχει την τήρηση των εντολών περιορισμού έγχυσης από τους σταθμούς ΑΠΕ που συνδέονται στο ΕΔΔΗΕ και οι οποίοι ελέγχονται απευθείας μέσω set-point από τα ΚΕΔΔ. Οι κάτοχοι των εν λόγω σταθμών χρεώνονται για κάθε περίοδο που η παραγωγή τους είναι μεγαλύτερη από το επίπεδο ισχύος που προβλέπεται στη σχετική εντολή περιορισμού έγχυσης, με το γινόμενο της υπέρβασης σε MWh και της τιμής 500€/MWh.
2. Οι κάτοχοι των σταθμών που με οποιονδήποτε τρόπο έλαβαν εντολή περιορισμού του συνόλου της ισχύος έγχυσης στο δίκτυο, χρεώνονται για κάθε περίοδο για την οποία έχουν επιβληθεί περιορισμοί έγχυσης, με το γινόμενο της μετρούμενης έγχυσης σε MWh και της τιμής 500€/MWh.
3. Οι αυτοπαραγωγοί που με οποιονδήποτε τρόπο έλαβαν εντολή να μηδενίσουν την ενέργεια που παράγουν και η οποία αυτοκαταναλώνεται, χρεώνονται για κάθε περίοδο για την οποία έχουν λάβει εντολή, με το γινόμενο της μετρούμενης παραγωγής του σταθμού σε MWh και της τιμής 500 €/MWh. Σε περίπτωση που οι Διαχειριστές δεν διαθέτουν μετρητές στις εξόδους των γεννητριών του σταθμού αυτοπαραγωγής, ο παραγωγός είναι υποχρεωμένος να αποστέλλει τις σχετικές μετρήσεις στον αρμόδιο Διαχειριστή, εντός δέκα (10) ημερών από την ημέρα που έλαβε εντολή.
4. Ο ΑΔΜΗΕ ελέγχει την τήρηση των εντολών περιορισμού έγχυσης των σταθμών της Ενότητας Β, παράγραφος α (iv). Οι εν λόγω σταθμοί χρεώνονται για κάθε περίοδο για την οποία έχουν επιβληθεί περιορισμοί έγχυσης με το γινόμενο της μετρούμενης έγχυσης σε MWh και της τιμής 500€/MWh.

Σε περίπτωση συστηματικής παραβίασης οι χρεώσεις που προβλέπονται ανωτέρω ανέρχονται στο ποσό των 1.000€/MWh για δύο παραβιάσεις εντολών περιορισμού έγχυσης και στο ποσό των 1.500€/MWh για άνω των δύο παραβιάσεων εντολών περιορισμού έγχυσης.

Για κάθε μήνα, Μ, ο αρμόδιος Διαχειριστής υπολογίζει τις ανωτέρω Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης και ενημερώνει τον ΔΑΠΕΕΠ με τα αποτελέσματα των υπολογισμών για όλους τους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ μέχρι το τέλος του μήνα Μ+2. Εντός δεκαπέντε (15) ημερολογιακών ημερών από τη λήψη των αποτελεσμάτων των υπολογισμών από τους

αρμόδιους διαχειριστές ο ΔΑΠΕΕΠ εκδίδει προς τους κατόχους των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ τα αναγκαία παραστατικά. Τα παραστατικά καθίστανται ληξιπρόθεσμα δεκαπέντε (15) ημερολογιακές ημέρες μετά το πέρας της προθεσμίας έκδοσής τους.

Τα ποσά που εισπράττονται κατ' εφαρμογή των ανωτέρω αποδίδονται σε ειδικό λογαριασμό που τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

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

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 19 Μαρτίου 2025

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ