



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

27 Απριλίου 2026

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2331

## ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Ε-8/2026

**Τροποποίηση της υπό στοιχεία Ε-52/2025 απόφασης της ΡΑΑΕΥ σχετικά με τη 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

Έχοντας υπόψη:

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

2. 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 αντικείμενου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 78), και ιδίως τα άρθρα 1-23 αυτού.

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. Το 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 (L 312), 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 (L 158), όπως ισχύει μετά την τροποποίηση του με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2024/1747 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019 (L της 26.6.2024).



9. Τον Κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 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 (L 211).

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 αποκατάστασης σχετικά με το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής ο «Κανονισμός EnR») (L 312).

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 (L 112), (εφεξής ο «Κανονισμός RfG»).

13. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (υπ' αρ. 1090/2018 απόφαση της ΡΑΕ Β' 5910 και Β' 468), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις της ΡΑΕ, 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) και τις αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ, 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, κωδικοποιημένη έκδοση) (εφεξής «ΚΑΕ»).

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 αποφάσεις της ΡΑΕ, 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) και τις αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ, υπό στοιχεία: Ε-36/2024 (Β' 1384), Ε-125/2024 (Β' 3099) και Ε-246/2024 (Β' 6990).

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 αποφάσεις της ΡΑΕ, 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 (17.01.2023) και τις αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ, υπό στοιχεία: Ε-94/2023 (Β' 5147, Β' 5247) και Ε-135/2024.

16. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, 395/18.10.2016 (Β' 78/2017) απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε με τις αποφάσεις της ΡΑΕ, υπ' αρ.: 701/03.08.2017 (Β' 2936), ΡΑΕ 1238Α/04.09.2020 (Β' 5089), 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), και ιδίως τα άρθρα 45, 49 και 78.

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

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

19. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-403820/15.10.2025 (ΓρΔ/339937/15.10.2025) έγγραφο του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΑΕΥ «Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης σε εντολές περιορισμού έγχυσης που επιβάλλονται σε παραγωγούς και αυτοπαραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του ΕΔΔΗΕ, σύμφωνα με την υπ' αρ. Ε-52/2025 απόφαση της Αρχής Σας».

20. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-406756/03.12.2025 (ΓρΔ/389691/03.12.2025) έγγραφο του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΑΕΥ «Ορθή Επανάληψη της υπ' αριθμ ΓρΔ/339937/15.10.2025 Επιστολής με θέμα "Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης σε εντολές περιορισμού έγχυσης που επιβάλλονται σε παραγωγούς και αυτοπαραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του ΕΔΔΗΕ, σύμφωνα με την υπ' αρ. Ε-52/2025 απόφαση της Αρχής Σας"».

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

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

Σκέφθηκε ως εξής:

Ι. Θεσμικό/Κανονιστικό Πλαίσιο

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.

Επειδή, λόγω της μεγάλης εισροής ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας τα τελευταία χρόνια η οποία δύναται να προκαλεί περιοδικώς συνθήκες ανισορροπίας στο σύστημα ιδίως σε συνθήκες χαμηλής ζήτησης, οι αρμόδιοι Διαχειριστές ΔΕΔΔΗΕ και ΑΔΜΗΕ υπέβαλαν στη ΡΑΑΕΥ, για την αντιμετώπιση του φαινομένου και τη διαχείριση της κατάστασης ανισορροπίας παραγωγής/ζήτησης στο σύστημα, κοινή εισήγηση για τον καθορισμό μεθοδολογίας περικοπών έγχυσης σε σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Στο πλαίσιο αυτό η ΡΑΑΕΥ, βάσει των διατάξεων του άρθρου 13 παρ. 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, των άρθρων 96 και 128 του ν. 4001/2011, και του άρθρου 23 του ν. 4001/2011, 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 τους οδηγούν σε επισφαλείς συνθήκες λειτουργίας του Συστήματος και της ευρύτερης περιοχής της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, 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, κατόπιν εκτεταμένης Δημόσιας Διαβούλευσης με τους Φορείς της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας προέβη στην έκδοση της απόφασης Ε-52/2025 με την οποία καθορίστηκε ειδική Μεθοδολογία περιορισμών έγχυσης σε σταθμούς ΑΠΕ σύμφωνα με το κείμενο που περιλαμβάνεται στο Παράρτημα Α αυτής.

Σύμφωνα με το αιτιολογικό της απόφασης, 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. Για το λόγο αυτό κρίθηκε αναγκαία η επιβολή κυρώσεων αποτρεπτικού χαρακτήρα με σκοπό την ενίσχυση της συμμόρφωσης των παραγωγών με τις κανονιστικές υποχρεώσεις περικοπής της παραγωγής και τη διαφύλαξη σκοπών δημοσίου συμφέροντος που αυτές εξυπηρετούν, προκειμένου ιδίως για την αποφυγή σημαντικών επιπτώσεων στη λειτουργία του Συστήματος και στην ασφαλή τροφοδοσία των καταναλωτών, εξαιτίας της μη εκτέλεσης των εντολών περιορισμών έγχυσης της παραγωγής. Επιπλέον, στο πλαίσιο αυτό κρίθηκε 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 κρίθηκε 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.

Ειδικότερα, 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.



Προφανώς η κατηγοριοποίηση ενός σταθμού δύναται να αλλάζει στο χρόνο βάσει της εγκατεστημένης ισχύος όπως αυτή αποτυπώνεται στην Οριστική Προσφορά Σύνδεσης και συμβολαιοποιείται στη Σύμβαση Σύνδεσης με το Διαχειριστή. Για παράδειγμα, σταθμός ο οποίος εγκαθιστά σύστημα τηλεχειρισμού κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 9Α του ν. 4951/2022 ή σταθμός που πραγματοποιεί αύξηση ισχύος και αποκτά εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη ή ίση των 400kW μεταπίπτει και αναλαμβάνει τις υποχρεώσεις της αντίστοιχης Ομάδας ανάλογα με την τεχνική δυνατότητα εφαρμογής περιορισμών έγχυσης, ενώ σταθμός που πραγματοποιεί μείωση ισχύος με αποτέλεσμα εγκατεστημένη ισχύ κάτω των 400kW εξαιρείται των διατάξεων της απόφασης Ε-52/2025, όπως τροποποιείται με την παρούσα, από την ημερομηνία πραγματοποίησης της αλλαγής (σύναψη ή/και τροποποίηση της σύμβασης σύνδεσης) και εξής.

Ο ΑΔΜΗΕ δύο ημέρες πριν την Ημέρα Κατανομής εκτιμά την αναγκαία ποσότητα περιορισμού της εγγεόμενης 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.

Περαιτέρω, η ενημέρωση των παραγωγών ΑΠΕ της Ομάδας Β για το ενδεχόμενο περιορισμού έγχυσης των σταθμών τους καθώς και η αποστολή των εντολών περιορισμού έγχυσης γίνεται ως εξής:

«

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.».

Ως έπεται εκ των ανωτέρω οι Παραγωγοί της Ομάδας Β έχουν επαρκή και έγκαιρη ενημέρωση από τους Διαχειριστές με όλα τα δυνατά μέσα (μηνύματα, ανάρτηση σε ιστοσελίδα σε τακτά διαστήματα) για την προετοιμασία και ενεργοποίηση της αποσύνδεσης του σταθμού τους, μιας και:

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.

Η μη συμμόρφωση του παραγωγού με την υποχρέωση που υπέχει για την αποσύνδεση του σταθμού του, και του αυτοπαραγωγού για τον μηδενισμό της παραγόμενης ενέργειας η οποία αυτοκαταναλώνεται, σύμφωνα με τις εντολές του Διαχειριστή, επισύρει χρέωση μη συμμόρφωσης ίση με το γινόμενο της μετρούμενης έγχυσης ή της μετρούμενης παραγωγής του σταθμού, αντίστοιχα, σε MWh και της τιμής 500€/MWh (Χρέωση



Μη Συμμόρφωσης). Σε περίπτωση συστηματικής παραβίασης οι χρεώσεις 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.

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

Επειδή, σύμφωνα και με το αιτιολογικό της ως άνω απόφασης, 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.

II. Αξιολόγηση από το ΔΕΔΔΗΕ απολογιστικά της εφαρμοζόμενης μεθοδολογίας περικοπών έγχυσης σε σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Επειδή, ο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ως αρμόδιος διαχειριστής του δικτύου διανομής στο οποίο διασυνδέονται οι σταθμοί της Ομάδας Β, ενημέρωσε την Αρχή στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του (υπ' αρ. 18 και 19 σχετικά), για την ανταπόκριση της εν λόγω κατηγορίας παραγωγών στις εντολές αποσύνδεσης, απολογιστικά από την έναρξη εφαρμογής της απόφασης και για όλο το έτος 2025, συνυποβάλλοντας αναλυτικά στοιχεία σε σχέση με την ημέρα και τις ώρες των περικοπών, τους Χρήστες που δεν συμμορφώθηκαν με τις εντολές περικοπών, την ενέργεια που δεν περικόπηκε και τέλος τις Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης (εφεξής «ΧΜΣ») που προκύπτουν από την εφαρμογή της Ενότητας Δ του Παραρτήματος της εν λόγω απόφασης.

Ειδικότερα, στις ως άνω επιστολές του ΔΕΔΔΗΕ παρατίθενται τα ακόλουθα:

«Η ισχύς έγχυσης στο Δίκτυο των σταθμών της Ομάδας Β, από την 1η ημέρα έναρξης του μέτρου μέχρι τις 30.06.2025, χρειάστηκε να περιοριστεί στο σύνολό της, δεκατέσσερις (14) φορές κατά τις ημέρες και ώρες που φαίνονται στον παρακάτω Πίνακα 1. Σημειώνεται ότι, από την 1η.07.2025 έως και σήμερα δεν κρίθηκε απαραίτητη η έκδοση νέας εντολής περιορισμού έγχυσης από τον ΑΔΜΗΕ σε παραγωγούς και αυτοπαραγωγούς, οπότε και δεν παρατηρήθηκαν περαιτέρω περιπτώσεις μη συμμόρφωσης.

Πίνακας 1: Ημέρες και ώρες κατά τις οποίες ζητήθηκε πλήρης περιορισμός της έγχυσης των σταθμών της Ομάδας

| A/A | ΗΜΕΡΑ     | ΑΡΧΗ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΟΥ | ΤΕΛΟΣ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΟΥ |
|-----|-----------|------------------|-------------------|
| 1   | 6/4/2025  | 11:00            | 16:00             |
| 2   | 13/4/2025 | 11:00            | 16:00             |
| 3   | 20/4/2025 | 11:00            | 16:00             |
| 4   | 21/4/2025 | 11:00            | 16:00             |
| 5   | 28/4/2025 | 11:00            | 16:00             |
| 6   | 29/4/2025 | 12:00            | 16:00             |
| 7   | 30/4/2025 | 12:00            | 16:00             |
| 8   | 1/5/2025  | 11:00            | 17:00             |
| 9   | 2/5/2025  | 12:00            | 16:00             |
| 10  | 3/5/2025  | 12:00            | 16:00             |
| 11  | 4/5/2025  | 12:00            | 16:00             |
| 12  | 17/5/2025 | 11:00            | 16:00             |
| 13  | 18/5/2025 | 11:00            | 16:00             |
| 14  | 1/6/2025  | 11:00            | 16:00             |

Ο ΔΕΔΔΗΕ επεξεργάστηκε τα 15λεπτα μετρητικά δεδομένα έγχυσης των σταθμών των παραγωγών της Ομάδας Β στο Δίκτυο, όπως αυτά πιστοποιήθηκαν από τον ΑΔΜΗΕ. Οι σταθμοί της Ομάδας Β κατά τις ημέρες των εντολών περιορισμού έγχυσης αριθμούσαν περί τους 5.000 και η συνολική εγκατεστημένη τους ισχύ ήταν 3 GW (μέση ισχύς σταθμού 600 kW). Τα ποσοστά συμμόρφωσης τους στις εντολές περιορισμού έγχυσης που εκδόθηκαν ήταν γενικώς αρκετά υψηλά. Συγκεκριμένα, το ποσοστό των παραγωγών που συμμορφώθηκε για τουλάχιστον μία ώρα, τις 14 ημέρες που ζητήθηκε περιορισμός έγχυσης ήταν κατά μέσο όρο 90%. Δεδομένου όμως ότι υπήρξαν παραγωγοί και αυτοπαραγωγοί που δεν συμμορφώθηκαν σε εντολές περιορισμού, ο ΔΕΔΔΗΕ, κατ' εφαρμογή της ως άνω απόφασης της Αρχής, υπολογίζει τις Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης ως κατωτέρω αναλύονται, και εν συνεχεία οφείλει να ενημερώσει τον ΔΑΠΕΕΠ για να την είσπραξή τους.

Ειδικότερα, οι Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης των παραγωγών, αποτέλεσμα της επεξεργασίας των 15λεπτων μετρητικών δεδομένων και της εφαρμογής της ανωτέρω αναφερόμενης απόφασης της Αρχής, αποτυπώνονται στους Πίνακες 2 και 3. Σημειώνεται ότι, η επεξεργασία των μετρητικών δεδομένων των αυτοπαραγωγών της Ομάδας Β δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί και δεν περιλαμβάνεται στα αποτελέσματα. Ωστόσο, επειδή το σύνολο των αυτοπαραγωγών που έλαβαν εντολή περιορισμού ανέρχεται περίπου στους 450, οι παρατηρήσεις μας δεν αναμένεται να διαφοροποιηθούν, καθώς το πλήθος τους είναι μια τάξη μικρότερο από το πλήθος των παραγωγών.



Πίνακας 2: Ενέργεια που δεν περιορίστηκε και Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης παραγωγών Ομάδας Β ανά ημέρα, κατ' εφαρμογή της υπ' αρ. Ε-52/2025 απόφασης της Αρχής

| A/A | ΗΜΕΡΑ         | ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΠΟΥ ΔΕΝ ΠΕΡΙΟΡΙΣΤΗΚΕ (MWh) | ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΜΗ ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗΣ (κ€) |
|-----|---------------|-------------------------------------|------------------------------|
| 1   | 6/4/2025      | 1401                                | 701                          |
| 2   | 13/4/2025     | 575                                 | 517                          |
| 3   | 20/4/2025     | 528                                 | 644                          |
| 4   | 21/4/2025     | 442                                 | 620                          |
| 5   | 28/4/2025     | 475                                 | 657                          |
| 6   | 29/4/2025     | 372                                 | 527                          |
| 7   | 30/4/2025     | 402                                 | 581                          |
| 8   | 1/5/2025      | 421                                 | 617                          |
| 9   | 2/5/2025      | 331                                 | 481                          |
| 10  | 3/5/2025      | 437                                 | 635                          |
| 11  | 4/5/2025      | 374                                 | 542                          |
| 12  | 17/5/2025     | 454                                 | 657                          |
| 13  | 18/5/2025     | 500                                 | 736                          |
| 14  | 1/6/2025      | 465                                 | 686                          |
|     | <b>ΣΥΝΟΛΟ</b> | <b>7.175</b>                        | <b>8.602</b>                 |

Πίνακας 3: Πλήθος παραγωγών και Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης με κατηγοριοποίηση το ύψος της Χρέωσης, κατ' εφαρμογή της υπ' αρ. Ε-52/2025 απόφασης της Αρχής

| ΠΛΗΘΟΣ ΣΤΑΘΜΩΝ | Ποσοστό επί του συνόλου | ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΜΗ ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗΣ (€) |
|----------------|-------------------------|-----------------------------|
| 11             | 0,2%                    | > 50.000                    |
| 82             | 1,6%                    | >20.000 – 50.000            |
| 85             | 1,7%                    | >10.000 - 20.000            |
| 169            | 3,4%                    | >5.000 - 10.000             |
| 939            | 18,7%                   | >1.000 - 5.000              |
| 642            | 12,8%                   | >500 - 1.000                |
| 1.193          | 23,7%                   | >100 - 500                  |
| 1.187          | 23,8%                   | > 0 - 100                   |
| 712            | 14,2%                   | 0                           |
| <b>5020</b>    | <b>100 %</b>            | -                           |

Σύμφωνα με τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στον Πίνακα 2, το συνολικό ποσό προς επιβολή στους παραγωγούς που συνδέονται στο ΕΔΔΗΕ ως Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης με τις εντολές περιορισμού έγχυσης για την ως άνω χρονική περίοδο της εφαρμογής, βάσει της προαναφερθείσας απόφασης της Αρχής, ανέρχεται στα 8,6 εκ. €.

Εν συνέχεια, παρατίθενται ορισμένες διαπιστώσεις μας που θεωρούμε σκόπιμο να τεθούν υπόψη σας:

1. Από τον Πίνακα 3 προκύπτει ότι περίπου 4.300 παραγωγοί που αντιστοιχούν σε ποσοστό 86% του συνόλου είχαν μη μηδενική χρέωση, δηλαδή δεν ήταν απόλυτα συμμορφωμένοι για το σύνολο των περικοπών. Επομένως, με την υφιστάμενη μεθοδολογία, καταλογίζονται Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης στην πλειονότητα των παραγωγών.

2. Σε 93 σταθμούς παραγωγής καταλογίζονται χρεώσεις άνω των 20.000 €, με τη συνολική χρέωση να είναι 3,4 εκ. €, που αντιστοιχεί στο 40% του συνόλου. Στο πλαίσιο αυτό, με την παρούσα επιστολή, σας αποστέλλεται ο κατάλογος με τους 93 σταθμούς παραγωγής, ενώ επιπλέον σημειώνεται το πλήθος των ημερών που ο εκάστοτε σταθμός είχε έγχυση στο Δίκτυο.

3. Σε σημαντικό ποσοστό παραγωγών (24%) η Χρέωση Μη Συμμόρφωσης, συνολικά και για τις 14 ημέρες που ζητήθηκε περιορισμός, είναι λιγότερο από 100 €, λόγω πολύ μικρής εγγεόμενης ενέργειας που καταγράφηκε. Η έγχυση αυτή οφείλεται περισσότερο σε τεχνικές αστοχίες και όχι σε ουσιαστική μη συμμόρφωση. Η επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σε τέτοιες περιπτώσεις θα δημιουργήσει δυσανάλογο διαχειριστικό βάρος και θα αυξήσει την πολυπλοκότητα, χωρίς να τίθενται λόγοι ουσιαστικής παράβασης. Σημειώνεται ότι, το συνολικό ύψος των σχετικών χρεώσεων για το σύνολο των 14 ημερών εφαρμογής του περιορισμού ανέρχεται σε περίπου 39.000 €.

Σε περίπου 2.380 παραγωγούς, που αντιστοιχούν στο 47.4% του συνόλου, καταλογίζονται Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης ύψους έως 500 €. Το ύψος της χρέωσης αυτής καταδεικνύει ότι οι παραγωγοί αυτοί γενικώς συμμορφώθηκαν στις εντολές του Διαχειριστή, ωστόσο για σχετικά μικρές περιόδους, ενδεχομένως και πάλι λόγω τεχνικών αστοχιών από πλευράς των Σταθμών τους, καταγράφεται έγχυση από το σταθμό τους. Σημειώνεται ότι, το συνολικό ύψος των σχετικών χρεώσεων για το σύνολο των 14 ημερών εφαρμογής του περιορισμού ανέρχεται σε περίπου 342.000 €.



Για τους ως άνω παραγωγούς, αν μάλιστα η έγχυση των σταθμών αυτών καταγράφεται σε διαφορετικές ημέρες, έστω και για λίγα μόνο 15λεπτα, σύμφωνα με την προαναφερθείσα απόφαση της Αρχής, ο παραγωγός ή αυτοπαραγωγός θεωρείται υπότροπος και του επιβάλλεται διπλάσια και τριπλάσια χρέωση. Πρακτικά, σε έναν παραγωγό που ο σταθμός του παρουσίαζε έγχυση κάποια λίγα λεπτά κάθε ημέρας, θα καταλογιστεί πολύ μεγαλύτερη χρέωση από έναν παραγωγό με την ίδια εγγεόμενη ενέργεια, η οποία όμως καταγράφεται σε μία μόνο ημέρα.

4. Όπως προκύπτει από τον Πίνακα 2, η μη περιορισθείσα ενέργεια την 1η ημέρα είναι κατά πολύ μεγαλύτερη από κάθε άλλη ημέρα. Το γεγονός αυτό αποδίδεται, κατά την άποψή μας, αφενός σε ελλιπή προετοιμασία εκ μέρους των παραγωγών (παρά τον επαρκή χρόνο προετοιμασίας που είχε δοθεί σχετικά) και αφετέρου σε τεχνικές αστοχίες που είχαν ως αποτέλεσμα τη μη έγκαιρη ή ανεπιτυχή εκτέλεση της εντολής.

Αν στους παραγωγούς που ήταν πλήρως συμμορφωμένοι όλες τις υπόλοιπες ώρες της εν λόγω ημέρας, ήτοι η έγχυσή τους ήταν μηδενική ή σχεδόν μηδενική (έως 5 kWh/15λεπτο), δεν συνυπολογιστεί η έγχυση της 1ης ώρας, η μη περιορισθείσα ενέργεια μειώνεται σε 1.269 MWh από 1.401 MWh, γεγονός που αντιστοιχεί σε μη επιβολή χρέωσης ύψους περίπου 66.000 €.

Επισημαίνεται ότι, αμέσως μετά την 1η ημέρα επιβολής περιορισμού της Ομάδας Β, στο πλαίσιο διασφάλισης της επίτευξης του στόχου του μέτρου της συνεργασίας των παραγωγών και αυτοπαραγωγών, ο ΔΕΔΔΗΕ απέστειλε μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου επιστολές στους παραγωγούς και αυτοπαραγωγούς, με τις οποίες ενημερώνονταν για την επιτυχή ή μη εκτέλεση της εντολής, με σκοπό να παραμείνουν σε ετοιμότητα ή αντίστοιχα να συμμορφωθούν τις επόμενες φορές που θα ζητηθεί εντολή περιορισμού. Για τις ανάγκες της επικοινωνίας αυτής, επιτυχής συμμόρφωση θεωρήθηκε ακόμη και στην περίπτωση που καταγράφηκε έγχυση από έναν σταθμό κατά την 1η ώρα στις 06/04/2025 εφόσον αυτή μετά περιορίστηκε.

5. Κάθε ημέρα που ζητήθηκε εντολή περιορισμού, έχουν καταγραφεί από ορισμένους σταθμούς εγχύσεις τα πρώτα λεπτά της περιόδου περιορισμού, οι οποίοι όμως σταθμοί κατά τις υπόλοιπες ώρες ήταν πλήρως συμμορφωμένοι (έγχυση μηδενική ή έως 5kWh/15λεπτο). Η εν λόγω έστω και μικρής χρονικής διάρκειας έγχυση οδηγεί στον χαρακτηρισμό παραγωγών ως υπότροπων, σε περίπτωση που σε επόμενη εντολή περιορισμού καταγραφεί μη συμμόρφωση λόγω μικρής ή μεγάλης έγχυσης από το σταθμό τους.

Αν δεν συνυπολογιστεί η έγχυση του 1ου δεκαπεντάλεπτου κάθε ημέρας (από τη 2η έως και τη 14η), η συνολική Χρέωση Μη Συμμόρφωσης μειώνεται κατά περίπου 700.000 €.

Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με τον ΑΔΜΗΕ, για την ευστάθεια του Συστήματος, προτιμάται η σταδιακή απένταξη ισχύος από το Δίκτυο (MW/min) έναντι μιας βηματικής μεταβολής που θα μπορούσε να συμβεί κατά την μετάβαση από το ένα 15λέπτο στο επόμενο 15λέπτο....».

Σύμφωνα με τα ανωτέρω, παρατίθενται από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ενδεικτικά σε Πίνακα πώς διαμορφώνονται οι Χρέωσεις Μη Συμμόρφωσης, όπως προκύπτουν εφόσον εξαιρεθούν οι χρεώσεις της 1ης ώρας της 1ης ημέρας και το πρώτο 15λεπτο κάθε επόμενης ημέρας αποκλειστικά για τους παραγωγούς που ήταν συμμορφωμένοι κατά τις υπόλοιπες ώρες (έγχυση έως 5 kWh/15λεπτο).

### III. Αξιολόγηση

Επειδή, από τα ανωτέρω παρατεθέντα στοιχεία του ΔΕΔΔΗΕ διαπιστώνεται υψηλός βαθμός συμμόρφωσης των παραγωγών της Ομάδας Β, γεγονός το οποίο καταδεικνύει αφενός την πλήρη κατανόηση της κρισιμότητας της κατάστασης και των συνεπαγόμενων κινδύνων για την ασφαλή και ευσταθή λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος και αφετέρου την ετοιμότητά τους για την εφαρμογή των σχετικών εντολών των Διαχειριστών. Περαιτέρω, το στοιχείο αυτό επιβεβαιώνει την επιτυχή εφαρμογή της μεθοδολογίας που θεσπίστηκε με την απόφαση της ΡΑΑΕΥ υπ' αρ. Ε-52/2025 και την καταλληλότητα των μέτρων και διαδικασιών που διαλαμβάνει για την αποσόβηση του κινδύνου έλλειψης ευστάθειας του ηλεκτρικού Συστήματος.

Συναφώς, όπως προεκτέθηκε στο αιτιολογικό της απόφασης Ε-52/2025, η θέσπιση της κλιμάκωσης των χρεώσεων μη συμμόρφωσης τους σε αυτούς που συστηματικά δεν εφαρμόζουν τα μέτρα περιορισμού της παραγωγής υπαγορεύθηκε κατεξοχήν από λόγους αποτρεπτικούς και όχι τιμωρητικούς με γνώμονα πάντα τη διατήρηση της ευσταθούς λειτουργίας του συστήματος. Συνεπώς, κρίνεται ότι οι εν λόγω χρεώσεις δεν πρέπει να επιβάλλονται σε αυτούς που αποδεδειγμένα βάσει των μετρήσεων των σταθμών τους συμμορφώθηκαν με τις Οδηγίες των Διαχειριστών και προέβησαν στην εκτέλεση των εντολών περιορισμού της παραγωγής των σταθμών τους μέσα στα τιθέμενα χρονικά όρια, πλην όμως για λόγους τεχνικούς εκτός της σφαίρας επιρροής τους δεν κατέστη δυνατός ο μηδενισμός της παραγωγής των σταθμών τους. Υπό το ανωτέρω πρίσμα, κρίνεται ότι δεν συντρέχει λόγος επιβολής ΧΜΣ σε παραγωγούς που εμπράκτως και τεκμηριωμένα μείωσαν την παραγωγή τους σημαντικά και έως του ανώτατου ορίου της συνολικής εγγεόμενης ενέργειας των 5kWh για το πρώτο 15λεπτο από το χρονικό σημείο έναρξης του περιορισμού της παραγωγής.



Επειδή, στο ίδιο πνεύμα, κρίνεται ως μη εύλογη και μη σύμφωνη προς την αρχή της αναλογικότητας η επιβολή κυρώσεων σε παραγωγούς για τη μη εφαρμογή της εντολής κατά την 1η ώρα της 1ης ημέρας, κατά την οποία κατέστη αναγκαίος, κατόπιν εντολής των Διαχειριστών, ο περιορισμός της παραγωγής των σταθμών τους. Κατά το αρχικό αυτό στάδιο εφαρμογής πιθανολογείται να ανέκυψαν τεχνικές αστοχίες και δυσχέρειες που να είχαν ως αποτέλεσμα τη μη έγκαιρη ή/και τη μη επιτυχή εκτέλεση της εντολής, ενώ ενδέχεται ορισμένοι παραγωγοί να μην ήταν επαρκώς προετοιμασμένοι και σε κατάσταση επιχειρησιακής ετοιμότητας για την εκτέλεση των σχετικών εντολών. Η πρόθεση συμμόρφωσης καταδεικνύεται και από τα πραγματικά δεδομένα, σύμφωνα με τα οποία οι παραγωγοί επέδειξαν συμμόρφωση και τα φαινόμενα σχεδόν εξαλείφθηκαν από την 2η εφαρμογή του μέτρου και επέκεινα.

Επειδή, επιπρόσθετα, όπως μνημονεύεται και στην εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ, διαπιστώθηκε ότι σε σημαντικό ποσοστό παραγωγών (24%) η Χρέωση Μη Συμμόρφωσης, συνολικά και για τις 14 ημέρες που ζητήθηκε περιορισμός, είναι λιγότερη από 100 €, λόγω πολύ μικρής εγχόμενης ενέργειας που καταγράφηκε και η οποία οφείλεται περισσότερο σε τεχνικές αστοχίες και όχι σε ουσιαστική μη συμμόρφωση των Χρηστών. Η επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σε τέτοιες περιπτώσεις θα δημιουργήσει δυσανάλογο διαχειριστικό βάρος και θα αυξήσει την πολυπλοκότητα, χωρίς να βασίζεται σε λόγους ουσιαστικής παράβασης, αλλά και επιπρόσθετα βελτίωσης της αποτελεσματικότητας του μέτρου επιβολής, καθώς και σε αυτήν την περίπτωση οι παραγωγοί ανταποκρίθηκαν εμπράκτως στις εντολές των Διαχειριστών. Υπό το ανωτέρω πρίσμα κρίνεται θεσμικώς ορθή η τροποποίηση της απόφασης Ε-52/2025 ώστε να προβλέπεται ρητώς ότι ο Διαχειριστής, εφαρμόζοντας κανόνες ισότιμης και δίκαιης μεταχείρισης, δύναται να απαλλάσσει τον παραγωγό από την επιβολή ΧΜΣ, εφόσον κατά την κρίση του, η έγχυση αυτή οφείλεται περισσότερο σε τεχνικές αστοχίες και όχι σε ουσιαστική μη συμμόρφωση του παραγωγού. Σημειώνεται ότι και σε αυτήν την εκδοχή η έγχυση του σταθμού θα πρέπει να είναι αμελητέα και όχι πάνω από 5kWh/15min συνολικά.

Επειδή, τα μέτρα επιβολής κυρώσεων οφείλουν να εφαρμόζονται σύμφωνα με την αρχή της αναλογικότητας, ώστε η επιβαλλόμενη κύρωση να συνάδει με τη σοβαρότητα της παράβασης, τα πραγματικά περιστατικά και τις δυνατότητες συμμόρφωσης του υπόχρεου παραγωγού. Η εφαρμογή των μέτρων αυτών πρέπει να στοχεύει κυρίως στην προαγωγή της συμμόρφωσης και της εύρυθμης λειτουργίας του συστήματος, αποφεύγοντας τιμωρητικά μέτρα που δεν δικαιολογούνται από τα δεδομένα ή τις συνθήκες εκτέλεσης των υποχρεώσεων.

Επειδή, η εκτέλεση των υπολογισμών των ΧΜΣ από τον Διαχειριστή (ανά μήνα) δημιουργεί πρόσθετο δυσανάλογο διοικητικό βάρος, κρίνεται εύλογο οι υπολογισμοί να γίνονται άπαξ ανά έτος με το πέρας αυτού και τα αποτελέσματα των υπολογισμών να αποστέλλονται από το ΔΕΔΔΗΕ στον ΔΑΠΕΕΠ στο τέλος του 5ου μήνα του έτους Υ+1.

Κατόπιν των ανωτέρω, αποφασίζει:

Την τροποποίηση της Ενότητας Δ με τίτλο «Χρεώσεις μη συμμόρφωσης» του Παραρτήματος Α της Ε-52/2025 απόφασης ως ακολούθως:

«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 σταθμοί 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 έξοδους 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.



Οι ΧΜΣ δεν εφαρμόζονται σε παραγωγούς που εμπράκτως και τεκμηριωμένα μείωσαν την παραγωγή τους σημαντικά και μέχρι του άνω ορίου της συνολικής εγγεόμενης ενέργειας των 5kWh για το πρώτο 15λεπτο από το χρονικό σημείο έναρξης του περιορισμού της παραγωγής. Επιπρόσθετα, ο ΔΕΔΔΗΕ εφαρμόζοντας κανόνες ισότιμης και δίκαιης μεταχείρισης, δύναται να απαλλάσσει τον παραγωγό από την επιβολή ΧΜΣ, εφόσον κατά την κρίση του, η έγχυση αυτή οφείλεται σε τεχνικές αστοχίες και όχι σε ουσιαστική μη συμμόρφωση εκτέλεσης των εντολών περιορισμού. Σημειώνεται ότι και σε αυτήν την περίπτωση η έγχυση του σταθμού θα πρέπει να είναι αμελητέα και όχι πάνω από 5kWh/15min συνολικά.

Για την πρώτη εφαρμογή της παρούσας, δεν εφαρμόζονται Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης οι οποίες προέκυψαν κατά την 1η ώρα της 1ης ημέρας της εφαρμογής των περιορισμών παραγωγής των σταθμών της Ομάδας Β.

Για κάθε έτος, Υ, 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 5ου μήνα του έτους Υ+1. Ειδικά για το πρώτο έτος εφαρμογής, τα αποτελέσματα δύναται να αποσταλούν μέχρι το τέλος του 5ου μήνα. 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 και Εγγυήσεων Προέλευσης.».

Κατά τα λοιπά η υπό στοιχεία Ε-52/2025 απόφαση της Αρχής και το Παράρτημα Α αυτής εξακολουθούν να ισχύουν και εφαρμόζονται ως έχουν.

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

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 15 Ιανουαρίου 2026

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ



## ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

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

**1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)**

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

**• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:**

- A.** Αποστολή των εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση **https://eservices.et.gr**. Σχετικές εγκύκλιοι και οδηγίες στην ηλεκτρονική διεύθυνση του Εθνικού Τυπογραφείου (**www.et.gr**) στη διαδρομή **Ανακοινώσεις → Εγκύκλιοι**.
- B.** Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

• Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό 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, 10432 Αθήνα**

**ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000**

Ιστότοπος: **www.et.gr**

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

Αποστολή εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση

**https://eservices.et.gr**

**ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ**

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

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

**Παραλαβή Δημοσιευτέας Ύλης:** (Ισόγειο, τηλ. 210 5279139)

**Ωράριο για το κοινό:** Δευτέρα έως και Παρασκευή: 8:00 - 13:30

