



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

31 Ιουλίου 2025

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4178

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Ε-145/2025

Τροποποίηση του καθορισμού των ενοτήτων ελέγχου φορτίου - συχνότητας (ΕΦΣ) στη Συγχρονισμένη Περιοχή της Ηπειρωτικής Ευρώπης σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 141 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ
ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. 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), όπως ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 1-23.

2. Το Κεφάλαιο Γ' «Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» του ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (Α' 185), όπως ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 6 και 17 του νόμου αυτού.

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

4. 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) υπ' αρ. 1228/2003.

5. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 (εφεξής ο «Κανονισμός») σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε από το άρθρο 4 του Εκτελεστικού Κανονισμού (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, και ιδίως των άρθρων 6 και 141.

6. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

7. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/942 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 για την ίδρυση Οργανισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας.

8. Την υπ' αρ. 777/2018 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Λήψη απόφασης για την έγκριση της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για τον καθορισμό των ενοτήτων ΕΦΣ για τη συγχρονισμένη περιοχή Ηπειρωτικής Ευρώπης σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 141 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας» (Β' 4643).

9. Την υπ' αρ. 235/2022 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Τροποποίηση της απόφασης υπ' αρ. 777/2018 για τον καθορισμό των ενοτήτων ΕΦΣ για τη Συγχρονισμένη Περιοχή Ηπειρωτική Ευρώπη σύμφωνα με το άρθρο 141 παράγραφος 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας» (Β' 1809).

10. Τη Δημόσια Διαβούλευση του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) ηλεκτρικής ενέργειας (ENTSO-e) επί της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της συγχρονισμένης περιοχής Ηπειρωτικής Ευρώπης σχετικά με την τροποποίηση του καθορισμού των ενοτήτων ελέγχου φορτίου - συχνότητας στη συγχρονισμένη περιοχή Ηπειρωτικής Ευρώπης.

11. Το υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-388616/31.01.2025 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε με θέμα «SAFA Amendment No 37», με το οποίο υποβλήθηκε για έγκριση η κοινή πρόταση των ΔΣΜ της συγχρονισμένης περιοχής Ηπειρωτικής Ευρώπης σχετικά με την τροποποίηση του καθορισμού των ενοτήτων ελέγχου φορτίου - συχνότητας (εφεξής οι «ενότητες ΕΦΣ») σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 141 του Κανονισμού.

12. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΠΑΑΕΥ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ της Ηπειρωτικής Ευρώπης, η οποία έλαβε χώρα από 12.02.2025 έως 21.02.2025 και την ανακοίνωση αυτής στην ιστοσελίδα της ΠΑΑΕΥ.

13. Το υπό στοιχεία ΠΑΕΕΥ Ι-397087/17.06.2025 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΡΥΚ (σ.σ. εθνική Ρυθμιστική Αρχή της Λετονίας), ως συντονιστικό όργανο των Ρυθμιστικών Αρχών της Ηπειρωτικής Ευρώπης με το οποίο κοινοποιήθηκε στις υπόλοιπες Ρυθμιστικές Αρχές και στους ΔΣΜ της συγχρονισμένης περιοχής Ηπειρωτικής Ευρώπης καθώς και, στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, η απόφαση της 11ης Ιουνίου 2025 των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών της Ηπειρωτικής Ευρώπης για της τροποποίησης του καθορισμού των ενοτήτων ΕΦΣ, σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 141 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ενέργειας.

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

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

16. Το γεγονός ότι οι διατάξεις της παρούσας δεν αφορούν σε διοικητική διαδικασία για την οποία υπάρχει υποχρέωση καταχώρισης στο ΕΜΔΔ-ΜΙΤΟΣ, σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εξεδόθη, κατ' αρχήν, ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ' αρ. 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) υπ' αρ. 1228/2003 (σχετ. 4).

Επειδή, στο άρθρο 19 «Ρυθμιστικές Αρχές» του Κανονισμού 714/2009, ρητώς ορίζεται ότι:

«Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, οι Ρυθμιστικές Αρχές εξασφαλίζουν τη συμμόρφωση προς τον παρόντα κανονισμό και προς τις κατευθυντήριες γραμμές που θεσπίζονται σύμφωνα με το άρθρο 18. Εφόσον ενδείκνυται για την επίτευξη των σκοπών του παρόντος κανονισμού, οι ρυθμιστικές αρχές συνεργάζονται μεταξύ τους καθώς και με την Επιτροπή και τον Οργανισμό σύμφωνα με το κεφάλαιο ΙΧ της οδηγίας 2009/72/ΕΚ».

Επειδή, με το άρθρο 70 του Κανονισμού 2019/943 «σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας» (σχετ. 6) καταργήθηκε ο Κανονισμός 714/2009, με έναρξη ισχύος την 01.01.2020. Συνεπώς, οι διατάξεις

του Κανονισμού 714/2009 νοούνται πλέον ως παραπέμπουσες στις αντίστοιχες διατάξεις του νέου Κανονισμού 2019/943, σύμφωνα και με τον πίνακα αντιστοιχίας του Παραρτήματος ΙΙ του τελευταίου.

Επειδή, δυνάμει της ανωτέρω εξουσιοδότησης του άρθρου 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 και ιδίως της παρ. 3 στοιχείο δ) και παρ. 5 του εν λόγω άρθρου, εξεδόθη από την Επιτροπή ο υπ' αρ. 2017/1485 Κανονισμός (ΕΕ) στις 2 Αυγούστου 2017 (σχετ.5), σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ενέργειας στα Κράτη Μέλη.

Επειδή, στόχος του ανωτέρω Κανονισμού είναι, μεταξύ άλλων, να θεσπίσει αναλυτικές κατευθυντήριες γραμμές όσον αφορά τις απαιτήσεις και τις αρχές που διέπουν τη λειτουργία του συστήματος με σκοπό να διασφαλιστεί η ασφαλής λειτουργία του διασυνδεδεμένου συστήματος, η επιχειρησιακή ασφάλεια, η αποδοτική χρήση του διασυνδεδεμένου συστήματος και των πόρων σε ολόκληρη την Ένωση, καθώς και να θεσπίσει κανόνες που στοχεύουν στην καθιέρωση ενωσιακού πλαισίου για τον έλεγχο φορτίου-συχνότητας και τις εφεδρείες.

Επειδή, δυνάμει του άρθρου 5 «Όροι και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες των ΔΣΜ» του Κανονισμού, ορίζονται τα εξής:

«1. Οι ΔΣΜ καταρτίζουν τους όρους και τις προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που απαιτούνται σύμφωνα με τον παρόντα κανονισμό και τα υποβάλλουν στον Οργανισμό σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 2, στις αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 3, ή στην ορισθείσα από το κράτος μέλος οντότητα σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφοι 4 και 5, εντός των αντίστοιχων προθεσμιών που προβλέπονται στον παρόντα κανονισμό. Σε εξαιρετικές περιστάσεις, ιδίως σε περιπτώσεις όπου δεν είναι δυνατή η τήρηση προθεσμίας λόγω περιστάσεων εκτός της σφαίρας των ΔΣΜ, οι προθεσμίες για όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες μπορεί να παραταθούν από τον Οργανισμό για διαδικασίες σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 2, από κοινού από όλες τις αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές για διαδικασίες σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 3, και από την αρμόδια ρυθμιστική αρχή για διαδικασίες σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφοι 4 και 5 [...]».

Επειδή, δυνάμει του άρθρου 6 «Έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών των ΔΣΜ» του Κανονισμού, ορίζονται τα εξής:

«1. Κάθε ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, ο Οργανισμός, εγκρίνει τους όρους και τις προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες που αναπτύσσουν οι ΔΣΜ σύμφωνα με τις παραγράφους 2 και 3. Η οντότητα που έχει ορίσει το κράτος μέλος εγκρίνει τους όρους και τις προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες που έχουν αναπτύξει οι ΔΣΜ σύμφωνα με την παράγραφο 4. Η ορισθείσα οντότητα είναι η ρυθμιστική αρχή, εκτός εάν προβλέπεται διαφορετικά από το κράτος μέλος. Πριν από την έγκριση των όρων και των προϋποθέσεων ή των μεθοδολογιών, η ρυθμιστική αρχή, ο Οργανισμός ή η ορισθείσα οντότητα αναθεωρούν τις προτάσεις, όπου απαιτείται, μετά από διαβούλευση με τους αντίστοιχους ΔΣΜ, ώστε να διασφαλίζεται ότι συνάδουν με τον σκοπό του παρόντος κανονισμού και συμ-

βάλλουν στην ολοκλήρωση της αγοράς, τη μη διακριτή μεταχείριση, τον αποτελεσματικό ανταγωνισμό και την ομαλή λειτουργία της αγοράς [...].

3. Οι προτάσεις για τους ακόλουθους όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες και οι τυχόν τροποποιήσεις τους υπόκεινται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της συγκεκριμένης περιφέρειας, επί της οποίας κράτος μέλος δύναται να γνωμοδοτεί προς την οικεία ρυθμιστική αρχή: [...]

ζ) κοινή πρόταση ανά συγχρονισμένη περιοχή για τον καθορισμό των ενοτήτων ΕΦΣ σύμφωνα με το άρθρο 141 παράγραφος 2 [...].

6. Η πρόταση σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες περιλαμβάνει προτεινόμενο χρονοδιάγραμμα για την εφαρμογή τους και περιγραφή των αναμενόμενων επιπτώσεών τους στους στόχους του παρόντος κανονισμού. Οι προτάσεις όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών που υπόκεινται σε έγκριση από πολλές ρυθμιστικές αρχές σύμφωνα με την παράγραφο 3 υποβάλλονται στον Οργανισμό εντός μίας εβδομάδας από την υποβολή τους στις ρυθμιστικές αρχές. Οι προτάσεις όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών που υπόκεινται σε έγκριση από ορισθείσα οντότητα σύμφωνα με την παράγραφο 4 μπορούν να υποβληθούν στον Οργανισμό εντός ενός μηνός από την υποβολή τους, κατά την κρίση της ορισθείσας οντότητας, ενώ υποβάλλονται κατόπιν αιτήματος του Οργανισμού για ενημερωτικούς σκοπούς σύμφωνα με το άρθρο 3 παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 εάν ο Οργανισμός θεωρεί ότι η πρόταση έχει διασυννοριακό αντίκτυπο. Μετά από αίτημα των αρμόδιων ρυθμιστικών αρχών, ο Οργανισμός εκδίδει εντός τριών μηνών γνώμη σχετικά με τις προτάσεις όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών.

7. Όταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών σύμφωνα με την παράγραφο 3 ή για την τροποποίηση σύμφωνα με το άρθρο 7 απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μίας ρυθμιστικές αρχές σύμφωνα με την παράγραφο 3, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές διαβουλεύονται και συνεργάζονται στενά και συντονίζονται μεταξύ τους, με στόχο την επίτευξη συμφωνίας. Όταν ο Οργανισμός εκδίδει γνώμη, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν υπόψη την εν λόγω γνώμη. Οι ρυθμιστικές αρχές ή, κατά περίπτωση, ο Οργανισμός, λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβλήθηκαν σύμφωνα με τις παραγράφους 2 και 3, εντός έξι μηνών από την παραλαβή των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών από τον Οργανισμό ή τη ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, από την τελευταία εμπλεκόμενη ρυθμιστική αρχή. Η περίοδος ξεκινά την επομένη από την υποβολή της πρότασης στον Οργανισμό σύμφωνα με την παράγραφο 2, ή στην τελευταία εμπλεκόμενη ρυθμιστική αρχή σύμφωνα με την παράγραφο 3.

8. Εάν δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία εντός της περιόδου που αναφέρεται στην παράγραφο 7, ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ή κατόπιν αιτήματος του Οργανισμού

σύμφωνα με το άρθρο 5 παράγραφος 3 τρίτο εδάφιο του κανονισμού (ΕΕ) 2019/942, ο Οργανισμός εκδίδει απόφαση σχετικά με τους υποβληθέντες όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες εντός έξι μηνών, σύμφωνα με το άρθρο 5 παράγραφος 3 και το άρθρο 6 παράγραφος 10 δεύτερο εδάφιο του κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 [...].

Επειδή, δυνάμει του άρθρου 7 «Τροποποιήσεις των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών των ΔΣΜ» του Κανονισμού, ορίζονται τα εξής:

«[...]4. Ο Οργανισμός ή οι ρυθμιστικές αρχές ή οι ορισθείσες οντότητες, όπου είναι υπεύθυνοι για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφοι 2, 3 και 4, μπορούν αντιστοίχως να ζητήσουν προτάσεις τροποποίησης των εν λόγω όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών και να καθορίσουν προθεσμία για την υποβολή των προτάσεων αυτών. Οι ΔΣΜ που είναι αρμόδιοι για την κατάρτιση πρότασης για όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες δύνανται να προτείνουν τροποποιήσεις στις ρυθμιστικές αρχές και στον Οργανισμό. Οι προτάσεις για την τροποποίηση των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών υποβάλλονται σε διαβούλευση, κατά περίπτωση, σύμφωνα με τη διαδικασία που ορίζεται στο άρθρο 11 και εγκρίνονται σύμφωνα με τη διαδικασία που ορίζεται στα άρθρα 5 και 6.».

Επειδή, δυνάμει του άρθρου 141 «Δομή ευθύνης διαδικασίας» του Κανονισμού, ορίζονται τα εξής:

«1. Κατά τον καθορισμό της δομής ευθύνης διαδικασίας, όλοι οι ΔΣΜ κάθε συγχρονισμένης περιοχής λαμβάνουν υπόψη τουλάχιστον τα ακόλουθα κριτήρια:

α) Το μέγεθος και την ολική αδράνεια, συμπεριλαμβανομένης της συνθετικής αδράνειας της συγχρονισμένης περιοχής·

β) τη δομή δικτύου και/ή την τοπολογία δικτύου· και
γ) το φορτίο, την παραγωγή και τη συμπεριφορά HVDC.

2. Έως τέσσερις μήνες από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΔΣΜ μιας συγχρονισμένης περιοχής καταρτίζουν κοινή πρόταση για τον καθορισμό των ενοτήτων ΕΦΣ, η οποία συμμορφώνεται με τις ακόλουθες απαιτήσεις:

α) Η περιοχή παρακολούθησης αντιστοιχεί σε μία μόνο περιοχή ΕΦΣ ή σε μέρος της·

β) η περιοχή ΕΦΣ αντιστοιχεί σε μία μόνο ενότητα ΕΦΣ ή σε μέρος της·

γ) η ενότητα ΕΦΣ αντιστοιχεί σε μία μόνο συγχρονισμένη περιοχή ή σε μέρος της· και

δ) κάθε στοιχείο δικτύου είναι μέρος μόνο μίας περιοχής παρακολούθησης, μόνο μίας περιοχής ΕΦΣ και μόνο μίας ενότητας ΕΦΣ [...].

11. Όλοι οι ΔΣΜ δύο ή περισσότερων περιοχών ΕΦΣ που συνδέονται με διασυνδέσεις έχουν δικαίωμα να σχηματίζουν ενότητα ΕΦΣ, εφόσον πληρούνται οι απαιτήσεις για την ενότητα ΕΦΣ που ορίζονται στην παράγραφο 5».

Επειδή, στην παρ. 3 του άρθρου 5 «Καθήκοντα του ACER σχετικά με την εκπόνηση και εφαρμογή κωδικών δικτύου και κατευθυντηρίων γραμμών» του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 (σχετ.7), ορίζεται ότι:

«3. Όταν μία από τις ακόλουθες νομικές πράξεις προβλέπει την εκπόνηση προτάσεων για όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες για την εφαρμογή των εν λόγω κωδικών δικτύου και κατευθυντήριων γραμμών, περί των οποίων απαιτείται κανονιστική έγκριση από τις αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές της εκάστοτε περιφέρειας, οι εν λόγω ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν απόφαση με ομοφωνία σχετικά με τους κοινούς όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που θα εγκριθούν από κάθε μία από τις εν λόγω ρυθμιστικές αρχές:

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

β) οι κώδικες δικτύου και οι κατευθυντήριες γραμμές που έχουν εκδοθεί πριν από την 4η Ιουλίου 2019 και μεταγενέστερες αναθεωρήσεις αυτών των κωδικών δικτύου και των κατευθυντήριων γραμμών, ή

γ) οι κώδικες δικτύου και οι κατευθυντήριες γραμμές που εκδίδονται ως εκτελεστικές πράξεις σύμφωνα με το άρθρο 5 του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 182/2011.»

Επειδή, κατά το άρθρο 6 παρ. 1β του Κεφαλαίου Γ του ν. 4425/2016 (σχετ.2), προβλέπεται ότι:

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

Επειδή, με τον υφιστάμενο προσδιορισμό των ενότητων ΕΦΣ στη συγχρονισμένη περιοχή της Ηπειρωτικής Ευρώπης (σχετ. 8 και 9), καθορίζονται οι περιοχές παρακολούθησης, οι περιοχές ΕΦΣ και οι ενότητες ΕΦΣ της συγχρονισμένης περιοχής, ορίζοντας τις διαδικασίες ελέγχου φορτίου - συχνότητας και τις δομές ελέγχου και ευθύνης των ΔΣΜ.

Επειδή, οι ΔΣΜ της συγχρονισμένης περιοχής της Ηπειρωτικής Ευρώπης ανέπτυξαν κοινή πρόταση αναφορικά με την τροποποίηση του καθορισμού των ενότητων ΕΦΣ προκειμένου για την ενσωμάτωση στη συγχρονισμένη περιοχή των περιοχών παρακολούθησης, περιοχών ΕΦΣ και ενότητων ΕΦΣ των ΔΣΜ των χωρών της Βαλτικής, η οποία τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση¹ από το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (ENTSO-e) από τις 09.12.2024 έως τις 10.01.2025.

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε με το υπό σχετικό 11 έγγραφο υπέβαλε προς έγκριση στη ΡΑΑΕΥ την ανωτέρω πρόταση, η οποία τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση² από την Αρχή στις 12 Φεβρουαρίου 2025 με καταληκτική ημερομηνία την 21η Φεβρουαρίου 2025, όπου δεν υποβλήθηκαν σχόλια από κάποιον συμμετέχοντα.

Επειδή, η υποβληθείσα πρόταση ελήφθη από την τελευταία Ρυθμιστική Αρχή της συγχρονισμένης περιοχής της Ηπειρωτικής Ευρώπης στις 27 Φεβρουαρίου 2025 συνεπώς έπρεπε να ληφθεί απόφαση έως τις 27 Αυγούστου 2025 σύμφωνα με την παρ. 7 του άρθρου 6 του Κανονισμού.

Επειδή, τα συστήματα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας των χωρών της Βαλτικής (Εσθονία, Λετονία, Λιθουανία), συγχρονίστηκαν επιτυχώς με το σύστημα της Ηπειρωτικής Ευρώπης, επιτρέποντας στους ΔΣΜ των χωρών της Βαλτικής να διαχειρίζονται τα συστήματα μεταφοράς τους σε στενή συνεργασία με τους ΔΣΜ της Ηπειρωτικής Ευρώπης, επιτυγχάνοντας αξιόπιστο έλεγχο συχνότητας και ενισχύοντας της ενεργειακή ασφάλεια σε περιφερειακό επίπεδο.

Επειδή, με την ανωτέρω πρόταση τροποποίησης του καθορισμού των ενότητων ΕΦΣ προσδιορίζονται τρεις διακριτές περιοχές ΕΦΣ για κάθε μία από τις χώρες της Βαλτικής, οι οποίες από κοινού συγκροτούν μία ενότητα ΕΦΣ (Baltic LFC Block). Συνεπώς, διασφαλίζεται η συνεργασία μεταξύ των ΔΣΜ των χωρών της Βαλτικής σχετικά με τον έλεγχο φορτίου - συχνότητας στην περιοχή, καθώς και η συμμετοχή των σχετικών ΔΣΜ στις αγορές ενέργειας και ισχύος εξισορρόπησης της Ηπειρωτικής Ευρώπης, το οποίο είναι προς όφελος όλων των συμμετεχόντων στην αγορά και των τελικών καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς θα μειώσει το ενεργειακό κόστος, αυξάνει τον ανταγωνισμό μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά και ενισχύει την ασφάλεια εφοδιασμού.

Επειδή, με την ανωτέρω τροποποίηση του καθορισμού των ενότητων ΕΦΣ δεν μεταβάλλεται ο προσδιορισμός των υπόλοιπων περιοχών παρακολούθησης, περιοχών ΕΦΣ και ενότητων ΕΦΣ της συγχρονισμένης περιοχής Ηπειρωτικής Ευρώπης (σχετ. 8 και 9).

Επειδή, στις 11 Ιουνίου 2025, όλες οι Ρυθμιστικές Αρχές της συγχρονισμένης περιοχής της Ηπειρωτικής Ευρώπης συμφώνησαν ομόφωνα να εγκρίνουν την τροποποίηση του καθορισμού των ενότητων ΕΦΣ, σύμφωνα με την κοινή πρόταση των ΔΣΜ (σχετ. 13).

Αυτή η συμφωνία από τις Ρυθμιστικές Αρχές της Ηπειρωτικής Ευρώπης παρέχει αποδεικτικά στοιχεία ότι η απόφαση για την προαναφερθείσα πρόταση δεν χρειάζεται να εκδοθεί από τον ACER σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ. 8 του Κανονισμού. Περαιτέρω και σύμφωνα με τα οριζόμενα στο εν λόγω άρθρο του Κανονισμού προορίζεται να αποτελέσει τη βάση στην οποία οι Ρυθμιστικές Αρχές της Ηπειρωτικής Ευρώπης θα λάβουν στη συνέχεια νομικά δεσμευτικές εθνικές αποφάσεις για την έγκριση της τροποποίησης του καθορισμού των ενότητων ΕΦΣ.

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

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 6 (παρ. 1 και 3) του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485, 6 του

1. <https://consultations.entsoe.eu/system-operations/all-tsos-proposal-for-amending-the-determination-o/>.

2. <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/105156/>.

ν. 4425/2016 (Α' 185) και 22 και 32 του ν. 4001/2011 (Α' 179) και εν συνεχεία της ομόφωνης συμφωνίας των Ρυθμιστικών Αρχών της Ηπειρωτικής Ευρώπης:

1. Την έγκριση της πρότασης των ΔΣΜ της Ηπειρωτικής Ευρώπης για την τροποποίηση του καθορισμού των ενόhtων ελέγχου φορτίου - συχνότητας (ενότητες ΕΦΣ) της συγχρονισμένης περιοχής Ηπειρωτική Ευρώπη, σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 141 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, το κεί-

μενο της οποίας προσαρτάται στην παρούσα απόφαση ως «Παράρτημα» και αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

2. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ», και με διακριτικό τίτλο «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» για τις σχετικές της ενέργειες σύμφωνα με τον Κανονισμό.

3. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ και τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Determination of LFC blocks for the Synchronous Area Continental Europe

in amended version of 8 February 2025

Whereas

- (1) To comply with Article 141(2) of Commission Regulation (EU) 2017/1485 establishing a guideline on electricity transmission system operation as amended by Commission Implementing Regulation (EU) 2021/280 of 22 February 2021 amending Regulations (EU) 2015/1222, (EU) 2016/1719, (EU) 2017/2195 and (EU) 2017/1485 in order to align them with Regulation (EU) 2019/943 (“SO GL”), the Transmission System Operators of Synchronous Area Continental Europe (the “CE TSOs”) jointly developed “All TSOs proposal for the determination of LFC blocks for the Synchronous Area Continental Europe” of 15/07/2018 (the “LFC blocks determination”).
- (2) The Load-Frequency Control blocks (the “LFC blocks”) determination was approved by all regulatory authorities of Continental Europe pursuant to Article 6(3)(g) of SO GL. It determines not only LFC block configuration but also LFC areas and monitoring areas within each LFC block.
- (3) The LFC-block determination generally contributes towards determining the common load- frequency control processes and control structures required by Article 4(1)(a)(c) of SO GL. In particular, the LFC blocks determination specifies the LFC blocks, LFC areas and Monitoring areas in Continental Europe, organized in order to improve the performance of the LFC control and the efficiency of the reserves dimensioning process, while it is consistent with the existing bidding zones. The structure contributes to system security and a common control process and structures, and therefore to the achievement of the objectives of Article 4 of SO GL.
- (4) With the synchronization of the Baltic TSOs forming one LFC block in the Continental Europe Synchronous Area (CE SA), the Baltic TSOs will become a part of the CE SA.
- (5) In conclusion, the new determination of the LFC blocks contributes to the general objectives of the SO GL to the benefit of all market participants and electricity end consumers.
- (6) Furthermore, it contributes to the general objectives of the Commission Regulation (EU) 2017/2195 establishing a guideline on electricity balancing (“EB GL”), as it will allow the Baltic TSOs to directly participate on the European platform for imbalance netting process (according to Article 22 of EB GL) and the European platform for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with manual (according to Article 20 of EB GL) and with automatic activation (according to Article 21 of EB GL), which is to the benefit of all market participants and electricity end consumers, as it will reduce energy costs, increases competition between market

participants and increases the security of supply.

Article 1

Subject matter and scope

1. The determination of LFC blocks as specified in this document shall be considered as a methodology developed in accordance with Article 7(4) of SO GL to amend the LFC Blocks determination, established to comply with Article 141(2) of SO GL.
2. For the LFC blocks encompassing the LFC areas of third country TSOs, the fulfilment of the obligations set out in SO GL towards these LFC blocks shall be subject to the content of an agreement concluded by all CE TSOs with the third country TSOs in accordance with Article 13 of SO GL.

Article 2

Definitions and interpretation

1. For the purpose of this proposal, terms used in this document shall have the meaning of the definitions included in Article 3 of SO GL.
2. In this LFC blocks determination, unless the context requires otherwise:
 - a) the singular indicates the plural and vice versa;
 - b) the table of contents and headings are inserted for convenience only and do not affect the interpretation of this LFC blocks determination proposal; and
 - c) any reference to legislation, regulations, directive, order, instrument, code or any other enactment shall include any modification, extension or re-enactment of it then in force.

Article 3

Synchronous Area Continental Europe LFC blocks, LFC areas and monitoring area

The synchronous area Continental Europe shall consist of the LFC blocks, LFC areas and monitoring area set out in Table 1. LFC blocks encompassing the LFC areas of third country TSOs shall be subject to redetermination after the entry into force of the agreement mentioned in Article 1(2) above.

Country	TSO (full company name)	TSO (short name)	Monitoring Area	LFC AREA	LFC Block
Austria	Austrian Power Grid AG	APG	APG	APG	APG
	Vorarlberger Übertragungsnetz GmbH	VUEN			
Belgium	Elia System Operator SA	Elia	ELIA	ELIA	ELIA
Bulgaria	Elektroenergiin Sistemen Operator EAD	ESO	ESO	ESO	ESO
Czech Republic	ČEPS a.s.	ČEPS	CEPS	CEPS	CEPS
Germany	TransnetBW GmbH	TransnetBW	TNG	TNG	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+CREOS
	TenneT TSO GmbH	TenneT GER	TTG	TTG	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+CREOS
	Amprion GmbH	Amprion	AMP	AMP+CREOS	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+CREOS
	50Hertz Transmission GmbH	50Hertz	50HZT	50HZT	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+CREOS
Denmark West	Energinet	Energinet	DKW	DKW	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+CREOS
Spain	Red Eléctrica de España: S.A.U.	REE	REE	REE	REE
Estonia	Elering AS	Elering	ELR	ELR	ELR+AST+LG
France	Réseau de Transport d'Electricité	RTE	RTE	RTE	RTE
Greece	Independent Power Transmission Operator S.A.	IPTO	IPTO	IPTO	IPTO
Croatia	HOPS d.d.	HOPS	HOPS	HOPS	SHB
Hungary	MAVIR Magyar Villamosenergia-ipari Átviteli Rendszerirányító Zártkörűen Működő Részvénytársaság	MAVIR ZRt.	MAVIR	MAVIR	MAVIR
Italy	Terna - Rete Elettrica Nazionale SpA	Terna	TERNA	TERNA	TERNA

Latvia	AS "Augstsprieguma tīkls"	AST	AST	AST	ELR+AST+LG
Lithuania	LITGRID, AB	Litgrid	LG	LG	ELR+AST+LG
Luxembourg	CREOS Luxembourg S.A.	CREOS	CREOS	AMP+CREOS	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+CREOS
Netherlands	TenneT TSO B.V.	TenneT NL	TTB	TTB	TTB
Poland	PSE S.A.	PSE S.A.	PSE	PSE	PSE
Portugal	Rede Eléctrica Nacional, S.A.	REN	REN	REN	REN
Romania	C.N. Transelectrica S.A.	Transelectrica	TEL	TEL	TEL
Slovenia	ELES, d.o.o.	ELES	ELES	ELES	SHB
Slovak Republic	Slovenska elektrizacna prenosova sustava, a.s.	SEPS	SEPS	SEPS	SEPS

• SHB: Control Block Slovenia, Croatia and Bosnia/Herzegovina

Table 1: List of Monitoring Areas, LFC Areas and LFC Blocks.

Each monitoring area, LFC area and LFC block shall be physically demarcated by accounting points for interconnectors to other monitoring areas, LFC areas and LFC blocks respectively, and therefore each network element is part of only one monitoring area, LFC area and LFC block.

Interconnectors between two monitoring areas, LFC areas or LFC blocks shall be considered as two network elements (each network element shall be delimited from the substation to the accounting point of each of the monitoring area, LFC area or LFC block).

Article 4

Publication and implementation of the LFC blocks determination proposal

1. The CE TSOs shall publish the LFC blocks determination without undue delay after all regulatory authorities of the synchronous area Continental Europe have approved it.
2. The CE TSOs shall implement the LFC blocks determination proposal no later than two months after the regulatory authorities of the synchronous area Continental Europe have approved it in accordance with Article 6(3) of SO GL.

Article 5

Language

The reference language for this LFC blocks determination shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this LFC blocks determination into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 8 of SO GL and any version in another language, the relevant TSOs shall, in accordance with national legislation, provide the relevant national regulatory authorities with an updated translation of the LFC blocks determination..

Καθορισμός των ενοτήτων ΕΦΣ στη συγχρονισμένη περιοχή της Ηπειρωτικής Ευρώπης

Τροποποιημένη έκδοση της 8^{ης} Φεβρουαρίου 2025

Αιτιολογικές Σκέψεις

- (1) Με στόχο τη συμμόρφωσή τους με το άρθρο 141 παράγραφος 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής αναφορικά με τη θέσπιση κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής ο «Κανονισμός ΛΣ»), 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, οι Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (εφεξής οι «ΔΣΜ») της συγχρονισμένης περιοχής Ηπειρωτικής Ευρώπης ανέπτυξαν από κοινού την πρόταση για τον καθορισμό ενοτήτων ελέγχου φορτίου – συχνότητας (εφεξής ο «καθορισμός ενοτήτων ΕΦΣ») για τη συγχρονισμένη περιοχή της Ηπειρωτικής Ευρώπης την 15/07/2018.
- (2) Ο προσδιορισμός των ενοτήτων ΕΦΣ εγκρίθηκε από όλες τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές της Ηπειρωτικής Ευρώπης σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 3 στοιχείο ζ) του ΚΓ ΛΣ. Όπου δεν προσδιορίζεται μόνο η διαμόρφωση ενοτήτων ΕΦΣ, αλλά και περιοχές ΕΦΣ καθώς και περιοχές παρακολούθησης σε κάθε ενότητα ΕΦΣ.
- (3) Ο προσδιορισμός των ενοτήτων ΕΦΣ γενικά συμβάλει στο καθορισμό κοινών διαδικασιών ελέγχου φορτίου – συχνότητας και δομές ελέγχου σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 4 παράγραφος 1 στοιχείο γ) του Κανονισμού ΛΣ. Πιο συγκεκριμένα, ο προσδιορισμός των ενοτήτων ΕΦΣ καθορίζει τις ενότητες ΕΦΣ, τις περιοχές ΕΦΣ και τις περιοχές παρακολούθησης στην Ηπειρωτική Ευρώπη, οργανωμένες με στόχο να βελτιωθούν οι επιδόσεις του ελέγχου ΕΦΣ και η απόδοση της διαδικασίας διαστασιολόγησης των εφεδρειών, ενώ είναι συνεπής με τις υφιστάμενες ζώνες υποβολής προσφορών. Η δομή συμβάλει στην ασφάλεια του συστήματος και σε κοινή διαδικασία ελέγχου και δομές, και επομένως στην επίτευξη των στόχων του άρθρου 4 του Κανονισμού ΛΣ.
- (4) Με τον συγχρονισμό των ΔΣΜ της Βαλτικής, που συγκροτούν μία ενότητα ΕΦΣ, με τη συγχρονισμένη περιοχή της Ηπειρωτικής Ευρώπης, οι ΔΣΜ της Βαλτικής θα αποτελέσουν μέρος της συγχρονισμένης περιοχής Ηπειρωτικής Ευρώπης.
- (5) Εν κατακλείδι, η πρόταση καθορισμού ενοτήτων ΕΦΣ συμβάλλει στην επίτευξη των γενικών στόχων του Κανονισμού ΛΣ προς όφελος όλων των συμμετεχόντων στην αγορά και των τελικών καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας.
- (6) Περαιτέρω, συμβάλει στους γενικούς στόχους του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής «ΚΓ ΕΕ», καθώς θα επιτρέψει στους ΔΣΜ της Βαλτικής την απευθείας συμμετοχή τους στην Ευρωπαϊκή πλατφόρμα για τη διαδικασία συμψηφισμού ανισορροπιών (σύμφωνα με το άρθρο 22 των ΚΓ ΕΕ) και την

Ευρωπαϊκή πλατφόρμα για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη (σύμφωνα με το άρθρο 20 των ΚΓ ΕΕ) και με αυτόματη ενεργοποίηση (σύμφωνα με το άρθρο 21 των ΚΓ ΕΕ), το οποίο είναι προς όφελος όλων των συμμετεχόντων στην αγορά και των τελικών καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς θα μειώσει το ενεργειακό κόστος, αυξάνει τον ανταγωνισμό μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά και ενισχύει την ασφάλεια εφοδιασμού.

Άρθρο 1

Αντικείμενο και πεδίο εφαρμογής

1. Ο καθορισμός ενοτήτων ΕΦΣ, όπως προσδιορίζεται στο παρόν έγγραφο, θα θεωρείται ως η μεθοδολογία που αναπτύχθηκε σύμφωνα με το άρθρο 7 παράγραφος 4 του Κανονισμού ΛΣ για την τροποποίηση του καθορισμού ενοτήτων ΕΦΣ, που συντάχθηκε σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 141 παράγραφος 2 του Κανονισμού ΛΣ.
2. Για τις ενότητες ΕΦΣ που περιλαμβάνουν περιοχές ΕΦΣ Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς τρίτων χωρών, η εκπλήρωση των υποχρεώσεων που καθορίζονται στον Κανονισμό ΛΣ έναντι αυτών των ενοτήτων ΕΦΣ θα υπόκειται στο περιεχόμενο μιας συμφωνίας συναφθείσας από όλους τους ΔΣΜ της συγχρονισμένης περιοχής Ηπειρωτικής Ευρώπης με τους ΔΣΜ τρίτων χωρών σύμφωνα με το άρθρο 13 του Κανονισμού ΛΣ.

Άρθρο 2

Ορισμοί και ερμηνεία

1. Για τους σκοπούς αυτής της πρότασης, οι όροι που χρησιμοποιούνται στο παρόν έγγραφο έχουν την έννοια των ορισμών που περιλαμβάνονται στο άρθρο 3 του Κανονισμού ΛΣ.
2. Στον παρόντα καθορισμό των ενοτήτων ΕΦΣ, εκτός αν απαιτείται διαφορετικά από τα συμφραζόμενα:
 - α) ο ενικός αριθμός δηλώνει τον πληθυντικό και το αντίστροφο·
 - β) ο πίνακας περιεχομένων και οι επικεφαλίδες εισάγονται για λόγους διευκόλυνσης και μόνο και δεν επηρεάζουν την ερμηνεία της παρούσας πρότασης καθορισμού ενοτήτων ΕΦΣ· και
 - γ) οποιαδήποτε αναφορά σε νομοθεσία, κανονισμούς, οδηγία, εντολή, πράξη,

κώδικα ή οποιαδήποτε άλλη νομοθετική διάταξη θα περιλαμβάνει οποιαδήποτε τροποποίηση, επέκταση ή επανενεργοποίηση της ίδιας νομοθετικής διάταξης από τη στιγμή που θα τεθεί σε ισχύ.

Άρθρο 3

Ενότητες ΕΦΣ συγχρονισμένης περιοχής της Ηπειρωτικής Ευρώπης, περιοχές ΕΦΣ και περιοχή παρακολούθησης

Η συγχρονισμένη περιοχή Ηπειρωτικής Ευρώπης θα αποτελείται από τις ενότητες ΕΦΣ, τις περιοχές ΕΦΣ και την περιοχή παρακολούθησης που καθορίζονται στον Πίνακα 1. Οι ενότητες ΕΦΣ που περιλαμβάνουν περιοχές ΕΦΣ Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς τρίτων χωρών θα υπόκεινται σε επανακαθορισμό μετά τη θέση σε ισχύ της συμφωνίας που αναφέρεται στο άρθρο 1 παράγραφος 2 ανωτέρω.

Χώρα	ΑΣΜ (πλήρης επωνυμία εταιρείας)	ΑΣΜ (σύντομη επωνυμία)	Περιοχή Παρακολο ύθησης	Περιοχή ΕΦΣ	Ενότητα ΕΦΣ
Αυστρία	Austrian Power Grid AG	APG	APG	APG	APG
	Vorarlberger Übertragungs netz GmbH	VUEN			
Βέλγιο	Elia System Operator SA	Elia	ELIA	ELIA	ELIA
Βουλγαρία	Elektroenergie n Sistemen Operator EAD	ESO	ESO	ESO	ESO
Δημοκρατία της Τσεχίας	ČEPS a.s.	ČEPS	CEPS	CEPS	CEPS
Γερμανία	TransnetBW GmbH	TransnetBW	TNG	TNG	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+CREO S
	TenneT TSO GmbH	TenneT GER	TTG	TTG	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+CREO S
	Amprion GmbH	Amprion	AMP	AMP+CREOS	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+CREO S
	50Hertz Transmission GmbH	50Hertz	50HZT	50HZT	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+CREO S
Δανία (Δυτική)	Energinet	Energinet	DKW	DKW	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+CREO S
Ισπανία	Red Eléctrica de España: S.A.U.	REE	REE	REE	REE
Εσθονία	Elering AS	Elering	ELR	ELR	ELR+AST+LG
	Réseau de				

Γαλλία	Transport d'Electricité	RTE	RTE	RTE	RTE
Ελλάδα	Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.	ΑΔΜΗΕ	ΑΔΜΗΕ	ΑΔΜΗΕ	ΑΔΜΗΕ
Κροατία	HOPS d.o.o.	HOPS	HOPS	HOPS	SHB
Ουγγαρία	MAVIR Magyar Villamosenergia-ipari Átviteli Rendszerirányító Zártkörűen Működő Részvénytársaság	MAVIR ZRt.	MAVIR	MAVIR	MAVIR
Ιταλία	Terna - Rete Elettrica Nazionale SpA	Terna	TERNA	TERNA	TERNA
Λετονία	AS "Augstsprieguma tīkls"	AST	AST	AST	ELR+AST+LG
Λιθουανία	LITGRID, AB	Litgrid	LG	LG	ELR+AST+LG
Λουξεμβούργο	CREOS Luxembourg S.A.	CREOS	CREOS	AMP+CREOS	TNG+TTG+AMP+50HZT+DKW+CREOS
Ολλανδία	TenneT TSO B.V.	TenneT NL	TTB	TTB	TTB
Πολωνία	PSE S.A.	PSE S.A.	PSE	PSE	PSE
Πορτογαλία	Rede Eléctrica Nacional, S.A.	REN	REN	REN	REN
Ρουμανία	C.N. Transelectrica S.A.	Transelectrica	TEL	TEL	TEL
Σλοβενία	ELES, d.o.o.	ELES	ELES	ELES	SHB
Δημοκρατία της Σλοβακίας	Slovenska elektrizacna prenosova sustava, a.s.	SEPS	SEPS	SEPS	SEPS

• SHB: Ενότητα Ελέγχου Σλοβενίας, Κροατίας και Βοσνίας/Ερζεγοβίνης

Πίνακας 1: Κατάλογος περιοχών παρακολούθησης, περιοχών ΕΦΣ και ενοτήτων ΕΦΣ.

Κάθε περιοχή παρακολούθησης, περιοχή ΕΦΣ και ενότητα ΕΦΣ είναι φυσικώς οριοθετημένη με σημεία μέτρησης σε διασυνδεδετικές γραμμές με άλλες περιοχές παρακολούθησης, περιοχές ΕΦΣ και ενότητες ΕΦΣ αντίστοιχα, επομένως κάθε στοιχείο δικτύου είναι μέρος μόνο μίας περιοχής παρακολούθησης, περιοχής ΕΦΣ και ενότητας ΕΦΣ.

Διασυνδεδετικές γραμμές μεταξύ δύο περιοχών παρακολούθησης, περιοχών ΕΦΣ ή ενότητων ΕΦΣ θεωρούνται ως δύο στοιχεία δικτύου (κάθε στοιχείο δικτύου οριοθετείται από τον υποσταθμό στο σημείο μέτρησης κάθε περιοχής παρακολούθησης, περιοχής ΕΦΣ ή ενότητας ΕΦΣ).

Άρθρο 4

Δημοσίευση και εφαρμογή της πρότασης καθορισμού ενότητων ΕΦΣ

1. Οι ΔΣΜ ΗΕ θα δημοσιεύσουν την πρόταση καθορισμού ενότητων ΕΦΣ χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση, μετά την έγκρισή της από όλες τις Ρυθμιστικές Αρχές της Ηπειρωτικής Ευρώπης.
2. Οι ΔΣΜ ΗΕ εφαρμόζουν την πρόταση καθορισμού ενότητων ΕΦΣ το αργότερο δύο μήνες μετά την έγκριση της πρότασης από τις Ρυθμιστικές Αρχές της συγχρονισμένης περιοχής Ηπειρωτικής Ευρώπης σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 3 του Κανονισμού ΛΣ.

Άρθρο 5

Γλώσσα

Η γλώσσα αναφοράς για αυτόν τον καθορισμό των ενότητων ΕΦΣ είναι η αγγλική. Προς αποφυγή αμφιβολιών, εάν οι ΔΣΜ χρειάζεται να μεταφράσουν την παρούσα πρόταση καθορισμού ενότητων ΕΦΣ στην(στις) εθνική(-ές) γλώσσα(-ες) τους, σε περίπτωση που διαπιστωθούν ασυμφωνίες μεταξύ της αγγλικής έκδοσης που εκδίδεται από τους ΔΣΜ σύμφωνα με το άρθρο 8 του κανονισμού ΚΓ ΛΣ και οποιασδήποτε έκδοσης σε άλλη γλώσσα, οι οικείοι ΔΣΜ θα παρέχουν, σύμφωνα με την εθνική νομοθεσία, μια επικαιροποιημένη μετάφραση του καθορισμού ενότητων ΕΦΣ στις οικείες εθνικές ρυθμιστικές αρχές.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 26 Ιουνίου 2025

Ο Αντιπρόεδρος 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) προσauξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσauξάνεται 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:

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

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

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

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

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: **Καποδιστρίου 34, 10432 Αθήνα**

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000

Ιστότοπος: **www.et.gr**

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

Αποστολή εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση **https://eservices.et.gr**

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

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

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

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

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



* 0 2 0 4 1 7 8 3 1 0 7 2 5 0 0 2 0 *