



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

31 Ιουλίου 2026

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4792

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-115/2026

Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, αναφορικά με την ενσωμάτωση διατάξεων για τους μετρητές των Σταθμών Αποθήκευσης 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), και ιδίως τα άρθρα 1-23.

2. Το Κεφάλαιο Γ' 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), και ιδίως το άρθρο 17.

3. 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), και ιδίως το άρθρο 96 του νόμου αυτού.

4. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ισχύει μετά την επανέκδοσή του με την απόφαση ΡΑΕ 1412/2020 (Β' 4658, κωδικοποιημένη έκδοση) και την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 1572/2020 (Β' 5484), 609/2021 (Β' 3500), 807/2021 (Β' 5025), 1000/2021 (Β' 6255), 98/2022 (Β' 725), 585/2022 (Β' 3426), 821/2022 (Β' 119), 861/2022 (Β' 6065) και τις Αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-94/2023 (Β' 5147 και Β' 5247), Ε-135/2024 (Β' 3315), Ε-89Α/2025 (Β' 5577) και Ε-7/2026 (Β' 932/2026) (εφεξής ο «ΚΔΕΣΜΗΕ»).

5. Την υπό στοιχεία Ε-21/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Τροποποίηση και κωδικοποίηση σε ενιαίο κείμενο του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ» (Β' 3623).

6. Την υπό στοιχεία Ε-14/2026 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 για τη συμμετοχή των Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Αγορά Εξισορρόπησης και το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης» (Β' 939).

7. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-409493/21.01.2026 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση τροποποίησης του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ αναφορικά με τους μετρητές των Σταθμών Αποθήκευσης».

8. Τη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της ως άνω εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετ.7), η οποία έλαβε χώρα από 21.01.2026 έως 11.02.2026 και την ανακοίνωση αυτής στην ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ¹, καθώς και τα αποτελέσματα αυτής², ήτοι τις υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-410920/12.02.2026 και Ι-410941/12.02.2026 επιστολές του Ελληνικού Συνδέσμου Συστημάτων Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΣΑΗΕ).

1 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/121964/>

2 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/123854/>



9. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-118961/04.03.2026 έγγραφο της ΡΑΑΕΥ προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε με το οποίο ζητήθηκαν οι απόψεις του Διαχειριστή επί των σχολίων που υποβλήθηκαν στην ως άνω διαβούλευση.

10. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-413662/26.03.2026 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε με θέμα «Απόψεις ΑΔΜΗΕ αναφορικά με τα αποτελέσματα της δημόσιας διαβούλευσης για την εισήγηση τροποποίησης του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ αναφορικά με τους μετρητές των Σταθμών Αποθήκευσης».

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

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

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

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, στο άρθρο 17 «Καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)» του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, προβλέπονται τα εξής:

«1. Ο Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας λειτουργεί, εκμεταλλεύεται, συντηρεί και αναπτύσσει το ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, με τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο.

2. Για τον σκοπό αυτόν ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, πέραν των λοιπών αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία: [...]

γ) Παρέχει πρόσβαση στο Σύστημα στους κατόχους άδειας παραγωγής, προμήθειας ή εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, σε όσους έχουν νόμιμα εξαιρεθεί από την υποχρέωση κατοχής τέτοιων αδειών και στους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες.

δ) Επιτρέπει τη σύνδεση των εγκαταστάσεων ζήτησης, των δικτύων διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, των μονάδων ζήτησης, των συστημάτων συνεχούς ρεύματος υψηλής τάσης και των μονάδων πάρκων ισχύος με το ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με όσα καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ). [...]

η) Παρέχει έγκαιρα στους χρήστες του Συστήματος κάθε αναγκαία πληροφορία για την εξασφάλιση της αποτελεσματικής πρόσβασής τους στο Σύστημα.

θ) Παρέχει τις πάσης φύσεως υπηρεσίες του εφαρμόζοντας διαφανή, αντικειμενικά και αμερόληπτα κριτήρια, ώστε να αποτρέπεται κάθε διάκριση μεταξύ των χρηστών ή των κατηγοριών χρηστών του Συστήματος και ιδίως κάθε διάκριση υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων. [...]

ιδ) Τηρεί τους αναγκαίους διαχειριστικούς λογαριασμούς για την είσπραξη χρεώσεων που προκύπτουν από τη λειτουργία και τη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, τη λειτουργία των Αγορών που διαχειρίζεται ή και άλλων χρεώσεων, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.[...]

7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στους Κανονισμούς (ΕΕ) 2019/943, 2016/1719, 2017/2195, 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, «σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας» (L 220), 2016/1388 της Επιτροπής, της 17ης Αυγούστου 2016, «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τη σύνδεση ζήτησης» (L 223), 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), 2016/1447 της Επιτροπής, της 26ης Αυγούστου 2016, «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση με το δίκτυο των συστημάτων συνεχούς ρεύματος υψηλής τάσης και των συνδεδεμένων σε συνεχές ρεύμα μονάδων πάρκων ισχύος» (L 241), 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» (L 312) και 2015/1222. Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ, σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας.

8. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εισπράττει από τους Συμμετέχοντες τέλη για την παροχή υπηρεσιών στο πλαίσιο λειτουργίας των Αγορών που διαχειρίζεται, τα οποία τελούν υπό την έγκριση της ΡΑΕ βάσει των λογιστικά διαχωρισμένων λογαριασμών που υποχρεούται να τηρεί ο Διαχειριστής, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 141 του ν. 4001/2011 (Α' 179) και την κείμενη νομοθεσία και λαμβάνοντας υπόψη τους Κανονισμούς (ΕΕ) 2019/943, 2015/1222, 2016/1719, 2017/2195, 2017/1485, 2016/1388, 2016/631, 2016/1447 και 2017/2196. [...]

Επειδή, όσον αφορά στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΚΔΕΣΜΗΕ»), το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, προβλέπει τα εξής:

«1. Η διαχείριση του ΕΣΜΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ), ο οποίος καταρτίζεται και υποβάλλεται στη ΡΑΕ από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας Διαβούλευσης και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφαση της το τελικό κείμενο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, το οποίο δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Ο Κώδικας τροποποιείται είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου.

2. Με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος ρυθμίζονται ιδίως:

α) Οι τεχνικές προδιαγραφές σχεδιασμού, λειτουργίας και συντήρησης του Συστήματος. Ειδικότερα, ορίζονται οι ελάχιστες τεχνικές προδιαγραφές, τα κριτήρια και οι απαιτήσεις σχεδιασμού και λειτουργίας όσον αφορά στη σύνδεση εγκαταστάσεων χρηστών, περιλαμβανομένων δικτύων διανομής, με το Σύστημα, το βαθμό της αξιοπιστίας εξυπηρέτησής τους, τον εξοπλισμό καταναλωτών με άμεση σύνδεση, τα κυκλώματα διασυνδέσεων και τις απευθείας γραμμές. Οι τεχνικοί αυτοί κανόνες εξασφαλίζουν τη διαλειτουργικότητα των συστημάτων, είναι αντικειμενικοί και δεν εισάγουν διακρίσεις. [...]

γ) Οι προϋποθέσεις για την υποβολή αίτησης πρόσβασης στο Σύστημα, τα απαιτούμενα δικαιολογητικά, οι ελάχιστες τεχνικές και λειτουργικές προδιαγραφές για την πρόσβαση στο Σύστημα, ιδίως εκείνες που σχετίζονται με τη σύνδεση, και η διαδικασία σύναψης των σχετικών συμβάσεων. Η πρόσβαση των χρηστών στο Σύστημα γίνεται με τον πλέον οικονομικό, διαφανή και άμεσο τρόπο, χωρίς διακρίσεις μεταξύ τους και μεταξύ των κατηγοριών χρηστών του Συστήματος. [...]

θ) Οι λογαριασμοί που πρέπει να τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για τις χρεώσεις που προκύπτουν από τη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ. [...]

ιβ) Κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, ασφαλή και αποδοτική διαχείριση του Συστήματος. [...].»

Επειδή, με την υπ' αρ. 1412/2020 απόφαση της ΡΑΕ επανεκδόθηκε ο ΚΔΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, στο πλαίσιο της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της εφαρμογής του Μοντέλου Στόχου, ο οποίος, εν συνεχεία, τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ. 1572/2020, 609/2021, 807/2021, 1000/2021, 98/2022, 585/2022, 821/2022 και 861/2022 αποφάσεις ΡΑΕ και τις αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-94/2023 (Β' 5147 και Β' 5247), Ε-135/2024 (Β' 3315), Ε-89Α/2025 (Β' 5577) και Ε-7/2026 (Β' 932) (σχετ.4).

Επειδή, ενόψει της σύνδεσης μεμονωμένων Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «οι ΣΑΗΕ») στο ΕΣΜΗΕ και προκειμένου για την συμπλήρωση του θεσμικού και ρυθμιστικού πλαισίου που αφορά στη σύνδεση και λειτουργία των ΣΑΗΕ, ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΑΕΥ εισήγηση τροποποίησης του ΚΔΕΣΜΗΕ αναφορικά με τους μετρητές των ΣΑΗΕ (σχετ. 7).

Επειδή, στην ανωτέρω εισήγηση του Διαχειριστή προτείνεται η τροποποίηση της ενότητας 10 «Μετρήσεις, Μετρητικές Διατάξεις & Διαχείριση μετρητών και μετρήσεων» του ΚΔΕΣΜΗΕ, προκειμένου για την ενσωμάτωση στον Κώδικα προβλέψεων που αφορούν τις μετρητικές διατάξεις των ΣΑΗΕ καθώς και των σταθμών ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση. Περαιτέρω, προτείνεται η τροποποίηση των ενοτήτων 9 «Απαιτούμενο έσοδο και Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος» και 11 «Εκκαθάριση συναλλαγών» με σκοπό τη συμπερίληψη διατάξεων ότι οι εγκαταστάσεις αποθήκευσης ως χρήστες του ΕΣΜΗΕ και οι φορείς που τις εκπροσωπούν (ΦΟΣΕ), καταβάλλουν Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, δεδομένου ότι το Απαιτούμενο έσοδο του ΕΣΜΗΕ επιμερίζεται στους Χρήστες που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ και ανακτάται μέσω των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος. Τέλος, προτείνεται η τροποποίηση της ενότητας των ορισμών του ΚΔΕΣΜΗΕ προκειμένου να συμπεριληφθούν στον Κώδικα οι ορισμοί των «ΣΑΗΕ», των «Σταθμών ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση», και των «Υβριδικών Σταθμών», ενώ τροποποιούνται ή διαγράφονται ορισμένοι ορισμοί για λόγους συνέπειας με την αντίστοιχη ενότητα του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (σχετ. 6).

Επειδή, η Αρχή έθεσε την εισήγηση του Διαχειριστή σε δημόσια διαβούλευση³ από τις 21.01.2026 έως και τις 11.02.2026, στο πλαίσιο της οποίας υποβλήθηκαν σχόλια⁴ από τον «Ελληνικό Σύνδεσμο Συστημάτων Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΣΑΗΕ)».

Επειδή, τα ανωτέρω σχόλια εστίασαν κυρίως σε τεχνικά θέματα που αφορούν τις μετρητικές διατάξεις των ΣΑΗΕ, ενώ τέθηκαν ενστάσεις σχετικά με την πρόβλεψη για την είσπραξη των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος από τους ΦΟΣΕ, η Αρχή διαβίβασε τα ανωτέρω σχόλια (σχετ. 9) στον Διαχειριστή προκειμένου να υποβάλει τις απόψεις του.

3 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/121964/>

4 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/123854/>



Επειδή, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε τις απόψεις του (σχετ. 10) επί των σχολίων της δημόσιας διαβούλευσης της ΡΑΑΕΥ, παρέχοντας διευκρινίσεις σχετικά με τα ερωτήματα που αφορούν τεχνικά θέματα ενώ αναφορικά με το θέμα της ανάκτησης των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος σημείωσε ότι αυτές καταλογίζονται στους Συμμετέχοντες που εκπροσωπούν τους αντίστοιχους μετρητές στην αγορά. Επομένως οι ΦοΣΕ, ως εκπρόσωποι των μετρητών ΣΑΗΕ, ευθύνονται για τις χρεώσεις που καταλογίζονται στους Χρήστες που εκπροσωπούν. Επιπλέον, ο ΑΔΜΗΕ τόνισε ότι δεν διατηρεί άμεση συμβατική σχέση με τους κατόχους σταθμών αποθήκευσης που συμμετέχουν στην αγορά μέσω ΦοΣΕ, αλλά με τους αντίστοιχους Συμμετέχοντες που τους εκπροσωπούν. Ως εκ τούτου, σημείωσε ότι (από την αξιολόγηση των σχολίων της δημόσιας διαβούλευσης) δεν απαιτείται επικαιροποίηση της εισήγησης που υποβλήθηκε με το υπό σχετικό 7.

Επειδή, η Αρχή αξιολόγησε την ανωτέρω εισήγηση του ΑΔΜΗΕ, και αναφορικά με τις προτεινόμενες τροποποιήσεις της ενότητας των ορισμών κάνει δεκτή την εισήγηση του Διαχειριστή, με εξαίρεση τον ορισμό του «Σταθμού Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΑΗΕ)», καθώς ο ορισμός στον ΚΔΕΣΜΗΕ πρέπει να είναι ταυτόσημος με τον ορισμό του άρθρου 2 παρ. 3, περ. (ια) του ν. 4001/2011 (σχετ. 3).

Αναφορικά με την τροποποίηση της ενότητας 9 του ΚΔΕΣΜΗΕ, γίνεται κατ' αρχάς δεκτή η εισήγηση του Διαχειριστή για την τροποποίηση της υποενότητας 9.2 «Διαδικασία υπολογισμού και έγκρισης Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος», ωστόσο προστίθεται εδάφιο για τη διευκρίνιση ότι οι υπολογισμοί των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος πραγματοποιούνται διακριτά για τον μετρητή φορτίου των ιδιοκαταναλώσεων και τον μετρητή του ΣΑΗΕ.

Τονίζεται, ωστόσο ότι είναι απαραίτητη η άμεση συμπλήρωση του πλαισίου με την υποβολή σχετικής εισήγησης από τον ΑΔΜΗΕ για την τροποποίηση του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ (σχετ.5) προκειμένου για την ενσωμάτωση και εξειδίκευση των αναγκών προβλέψεων που αφορούν τους ΣΑΗΕ, τους Σταθμούς ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση και τους ΦοΣΕ που τους εκπροσωπούν.

Όσον αφορά την προτεινόμενη τροποποίηση της υποενότητας 9.4 «Διαδικασίες υπολογισμού και έγκρισης μοναδιαίων χρεώσεων», γίνεται δεκτή για λόγους συνέπειας με τις προβλέψεις της ενότητας 4.5 του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος (σχετ. 5).

Αναφορικά με τις προτεινόμενες τροποποιήσεις της ενότητας 10 «ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ, ΜΕΤΡΗΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ & ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ», αυτές θεωρούνται εύλογες και γίνονται δεκτές προκειμένου για την συμπερίληψη των μετρητών των ΣΑΗΕ και των Σταθμών ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση στο πεδίο εφαρμογής του ΚΔΕΣΜΗΕ.

Αναφορικά με τις προτεινόμενες τροποποιήσεις της υποενότητας 11.10 «Λογιστικές Πράξεις για τον Λ-Δ», θεωρούνται εύλογες και γίνονται δεκτές. Περαιτέρω, για λόγους συνέπειας με τις προβλέψεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (σχετ. 6) όπως ισχύει, και ειδικά με το Κεφάλαιο 18 αυτού, προστίθεται τέταρτη παράγραφος στην υποενότητα 11.12 «Λογιστικές Πράξεις για τον Λ-ΣΤ» του ΚΔΕΣΜΗΕ στην οποία προβλέπεται ότι οι ΣΑΗΕ, οι Σταθμοί ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση και οι αντλητικές μονάδες δεν υπόκεινται στις χρεώσεις των Λογαριασμών Προσαυξήσεων (της υποενότητας 11.12) για την ποσότητα ενέργειας που απορροφάται από το δίκτυο με σκοπό την επαναπόδοσή της στο δίκτυο σε μεταγενέστερο στάδιο, εφόσον η ιδιοκαταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια όπως αυτή καθορίζεται στο άρθρο 132ΣΤ του ν. 4001/2011 καταγράφεται διακριτά από μετρητικές διατάξεις που εγκαθίστανται με ευθύνη του κατόχου του σταθμού. Ενώ οι ΣΑΗΕ, οι Σταθμοί ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση και οι αντλητικές μονάδες υπόκεινται στις χρεώσεις των Λογαριασμών Προσαυξήσεων, όπως προβλέπονται στις διατάξεις της υποενότητας 11.12, για την ιδιοκαταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια.

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 22 και 96 του ν. 4001/2011 (Α' 179), όπως ισχύει:

1. Την τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας όπως ισχύει, ως εξής:

ι. Την προσθήκη των εξής νέων ορισμών, στην αντίστοιχη ενότητα και τη σχετική αναρίθμηση των λοιπών ορισμών:



«Παραγωγός»: Ο κάτοχος άδειας παραγωγής, ή ο κάτοχος άδειας παραγωγής για Σταθμό παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με ενσωματωμένη αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας, χωρίς δυνατότητα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφάται από το δίκτυο κατά την έννοια της περ. 11Α του άρθρου 10 του ν. 4685/2020, ή ο κάτοχος άδειας παραγωγής για Σταθμό παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με ενσωματωμένη αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας και δυνατότητα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφάται από το δίκτυο κατά την έννοια της περ. 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020, ή σχετικής εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής.

«Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών ΣΑΗΕ και Συμμετεχόντων στην Αγορά»: Ο Πίνακας που τηρείται για την εκπροσώπηση των μετρητών των ΣΑΗΕ και των Σταθμών ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση από Συμμετέχοντες στην Αγορά, όπως προβλέπεται στην υποενότητα 10.9 του παρόντος Κώδικα.

«Σταθμός ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση»: Ο σταθμός παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που περιλαμβάνει διατάξεις αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με ή χωρίς δυνατότητα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφάται από το δίκτυο. Στους Σταθμούς ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση περιλαμβάνονται: α) οι σταθμοί ΑΠΕ της περ. 11Α του άρθρου 10 του ν. 4685/2020, β) οι σταθμοί ΑΠΕ της περ. 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 και γ) οι Υβριδικοί Σταθμοί.

«Σταθμός Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΑΗΕ)»: Έχει την έννοια της περ. (ια) του άρθρου 2 παρ. 3 του ν. 4001/2011 δηλαδή το σύνολο των εγκαταστάσεων που συνδέονται με το Σύστημα Μεταφοράς ή το Δίκτυο Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και επιτελούν αποκλειστικά λειτουργία Αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τον ορισμό της περ. (λε). του άρθρου 2 παρ. 3 του ν. 4001/2011.

«Υβριδικοί Σταθμοί»: Έχει την έννοια της περ. (45) του άρθρου 3 του ν. 4951/2022. Όπου στον παρόντα Κανονισμό γίνεται αναφορά σε Υβριδικούς Σταθμούς, νοείται ότι περιλαμβάνονται και τα Χαρτοφυλάκια Υβριδικών Σταθμών κατά την έννοια της περ. (η) της παρ. 1 του άρθρου 1 της υπό στοιχεία ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/55236/3367/2023.

Ο παρών Κώδικας καταλαμβάνει μόνο τους Υβριδικούς Σταθμούς που είναι εγκατεστημένοι στη νήσο Κρήτη.

ii. Την τροποποίηση του ορισμού «Μητρώο Μονάδων Παραγωγής», στην αντίστοιχη ενότητα, ως εξής:

«Μητρώο Μονάδων Παραγωγής»: Το Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρό-

πησης που προβλέπεται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.

iii. Την τροποποίηση του ορισμού «Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών Μονάδων ΑΠΕ», στην αντίστοιχη ενότητα, ως εξής:

«Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣΑ και Συμμετεχόντων στην Αγορά»: Ο Πίνακας που τηρείται για την εκπροσώπηση των μετρητών των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, καθώς και των Σταθμών ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση, από Συμμετέχοντες στην Αγορά, όπως προβλέπεται στην υποενότητα 10.9 του παρόντος Κώδικα.

iv. Την διαγραφή των ορισμών «Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών εκτός Εξισορρόπησης», «Μητρώο χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου φορτίου» και «Μητρώο χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων μονάδων ΑΠΕ» από την αντίστοιχη ενότητα και τη σχετική αναρίθμηση των λοιπών ορισμών.

v. Την προσθήκη νέας παραγράφου 4 στην υποενότητα 9.2 (Διαδικασία υπολογισμού και έγκρισης Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος), ως εξής:

«4. Οι διατάξεις του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ που αφορούν στους Καταναλωτές και στους Προμηθευτές εφαρμόζονται κατ' αντιστοιχία για τους ΣΑΗΕ και τους Σταθμούς ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση, και τους τυχόν ΦοΣΕ που τους εκπροσωπούν. Ειδικότερα, οι υπολογισμοί των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος πραγματοποιούνται διακριτά για τον Μετρητή Φορτίου των ιδιοκαταναλώσεων και τον Μετρητή ΣΑΗΕ.»

vi. Την τροποποίηση της υποενότητας 9.4 (Διαδικασίες υπολογισμού και έγκρισης μοναδιαίων χρεώσεων), ως εξής:

«1. Μέχρι τη 10η Νοεμβρίου κάθε έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει στη ΡΑΑΕΥ εισήγηση για τις μοναδιαίες τιμές των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος ανά κατηγορία Πελατών για το επόμενο έτος λαμβάνοντας υπόψη το εγκεκριμένο από τη ΡΑΑΕΥ Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ για το επόμενο έτος σύμφωνα με την υποενότητα 9.2 του παρόντος Κώδικα. Στην εισήγηση συμπεριλαμβάνονται εκτιμήσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σχετικά με την ισχύ χρέωσης των Πελατών που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ για το επόμενο έτος, καθώς και αναλυτική παρουσίαση των λοιπών παραμέτρων που χρησιμοποιήθηκαν κατά τον υπολογισμό των μοναδιαίων χρεώσεων.

2. Για τον σκοπό αυτό, μέχρι τη 10η Οκτωβρίου κάθε έτους, πρέπει να είναι διαθέσιμες στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ οι εκτιμήσεις των Διαχειριστών των Δικτύων Διανομής για τα μεγέθη που είναι απαραίτητα για την εφαρμογή του Εγχειριδίου του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ και ανά κατηγορία Πελατών για το επόμενο έτος.



3. Οι μοναδιαίες τιμές των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος που προκύπτουν, εγκρίνονται από τη ΡΑΑΕΥ το αργότερο μέχρι την 1η Δεκεμβρίου για εφαρμογή από 1η Ιανουαρίου του επόμενου έτους σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 140 του ν. 4001/2011.»

vii. Την τροποποίηση της υποενότητας 10.2 (Σημείο Μέτρησης), ως εξής:

«1. Το οριζόμενο Σημείο Μέτρησης βρίσκεται από την πλευρά του Σημείου Σύνδεσης του Χρήστη με το Δίκτυο Διανομής ή με το ΕΣΜΗΕ κατά περίπτωση, όπως προβλέπεται στην εκάστοτε ισχύουσα Σύμβαση Σύνδεσης. Στις περιπτώσεις εγκαταστάσεων Χρηστών με Παράλληλη Σύνδεση, τα Σημεία Μέτρησης της ενέργειας που διέρχεται από την Απευθείας Γραμμή προσδιορίζεται στην εκάστοτε ισχύουσα Σύμβαση Σύνδεσής τους και επιλέγονται ώστε οι μετρήσεις σε αυτά να εξυπηρετούν τους υπολογισμούς που προβλέπονται στον παρόντα Κώδικα και τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης για τις Απευθείας Γραμμές. Τα οριζόμενα Σημεία Μέτρησης όλων των ιδιοκαταναλώσεων των ΣΑΗΕ και των σταθμών ΑΠΕ της περ. 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020, εξαιρουμένων των εσωτερικών καταναλώσεων των συστημάτων αποθήκευσης που αφορούν τη λειτουργία των συστημάτων ψύξης/θέρμανσης των συσσωρευτών, των τοπικών συστημάτων επιτήρησης/προστασίας των συσσωρευτών και εν γένει βοηθητικών συστημάτων που αποτελούν εγγενές και αναπόσπαστο τμήμα της λειτουργίας των συσσωρευτών, για την κάλυψη των οποίων αξιοποιείται ενέργεια απευθείας από τον κύκλο φόρτισης των συστημάτων αποθήκευσης, προσδιορίζονται στην εκάστοτε ισχύουσα Σύμβαση Σύνδεσης, ώστε να είναι δυνατή η διακριτή μέτρηση της ιδιοκαταναλισκόμενης ενέργειας των ΣΑΗΕ και των σταθμών ΑΠΕ της περ. 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020.

2. Έπειτα από έγκριση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ είναι δυνατόν το πραγματικό Σημείο Μέτρησης να διαφέρει από το οριζόμενο στη Σύμβαση Σύνδεσης Σημείο Μέτρησης.

3. Όταν το πραγματικό και το οριζόμενο στη Σύμβαση Σύνδεσης Σημείο Μέτρησης διαφέρουν, τυχόν απώλειες των μετασχηματιστών ισχύος και των γραμμών διορθώνονται, ώστε να πληρούται η συνολική απαιτούμενη ακρίβεια στο οριζόμενο Σημείο Μέτρησης. Η διόρθωση μπορεί να εφαρμόζεται τοπικά εντός της Μετρητικής Διάταξης ή εξ αποστάσεως.»

viii. Την τροποποίηση της υποενότητας 10.5 (Υποχρεώσεις στο πλαίσιο της διαχείρισης μετρητών και μετρήσεων), ως εξής:

«1. Στο πλαίσιο της διαχείρισης των μετρητών και των μετρήσεων, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ:

Α) Τηρεί και ενημερώνει βάση δεδομένων μετρητών και μετρήσεων, η οποία περιλαμβάνει:

(1) Το Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών, το οποίο προβλέπεται στην υποενότητα 10.9 του παρόντος Κώδικα.

(2) Τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών για τους Καταχωρημένους Μετρητές, ο οποίος προβλέπεται στην υποενότητα 10.9 του παρόντος Κώδικα και τμήμα του οποίου είναι ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου, ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣΑ και Συμμετεχόντων στην Αγορά και ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών ΣΑΗΕ και Συμμετεχόντων στην Αγορά.

(3) Το Αρχείο μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών.

(4) Αρχεία ελέγχων και δοκιμών των Καταχωρημένων Μετρητών.

(5) Τυχόν άλλα στοιχεία που ορίζονται σε αυτό το Τμήμα του Κώδικα.

Β) Συλλέγει τις μετρήσεις των Καταχωρημένων Μετρητών μέσω ηλεκτρονικού συστήματος συλλογής μετρήσεων.

Γ) Εφαρμόζει τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου των μετρήσεων, διόρθωσης ή εκτίμησης αυτών αν είναι αναγκαίο, και προσαρμογής των μετρήσεων, ώστε να προσδιορίσει τα Δεδομένα Μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών.

Δ) Μεριμνά ώστε όταν ενεργοποιείται οποιαδήποτε εγκατάσταση που συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ ή με Παράλληλη Σύνδεση, η ροή ενέργειας μέσω της σύνδεσης αυτής είτε μέσω του ΕΣΜΗΕ, είτε μέσω της Απευθείας Γραμμής, να μετράται από έναν τουλάχιστον Καταχωρημένο Μετρητή.

Ε) Μεριμνά για την πρόσβαση των Χρηστών του ΕΣΜΗΕ και των Εκπροσώπων Μετρητών στα δεδομένα των Καταχωρημένων Μετρητών και τις μετρήσεις που τους αφορούν.

Ζ) Επιβλέπει την τήρηση της Τυποποιημένης Συμφωνίας Κατανομής Μετρητή μεταξύ Προμηθευτών ή/και Αυτοπρομηθευόμενων Πελατών για τους Καταχωρημένους Μετρητές Φορτίου. Ο τύπος της Τυποποιημένης Συμφωνίας Κατανομής Μετρητή μεταξύ Προμηθευτών ή/και Αυτοπρομηθευόμενων Πελατών, καθώς και κάθε εξαίρεση από την υποχρέωση σύναψης τέτοιας εγκρίνεται από τη ΡΑΑΕΥ.

Η) Ελέγχει και ασφαλίσει τις μετρητικές διατάξεις των Χρηστών του ΕΣΜΗΕ και των κατόχων άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής, που αφορούν τους Καταχωρημένους Μετρητές. Οι Χρήστες του



ΕΣΜΗΕ και οι κάτοχοι άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής είναι υποχρεωμένοι να διασφαλίζουν με δικά τους μέσα την ακώλυτη πρόσβαση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στις Μετρητικές Διατάξεις σε περίπτωση που απαιτηθεί ο έλεγχος καλής λειτουργίας τους.

2. Οι Χρήστες του ΕΣΜΗΕ, οι Παραγωγοί οι οποίοι εκπροσωπούν Μονάδες Παραγωγής συνδεδεμένες στο Δίκτυο Διανομής και οι κάτοχοι αδειών διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμών, στο πλαίσιο της διαχείρισης των μετρητών και των μετρήσεων, υποχρεούνται:

Α) Να παρέχουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ όλα τα στοιχεία που καθορίζονται στο Τμήμα αυτό για τους μετρητές των εγκαταστάσεών τους και για τις σχετικές μετρήσεις, και να συνδράμουν τον Διαχειριστή με την παροχή μετρήσεων σε περίπτωση αστοχίας τηλεμέτρησης σε μορφή και περιεχόμενο που θα υποδεικνύεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

Β) Να μεριμνούν για την ασφάλεια των μετρητών και των μετρήσεων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον παρόντα Κώδικα.»

ix. Την τροποποίηση της υποενότητας 10.6 (Κατηγορίες και εγκατάσταση Καταχωρημένων Μετρητών), ως εξής:

«1. Οι Καταχωρημένοι Μετρητές διακρίνονται σε:

Α) Μετρητές Παραγωγής, οι οποίοι μετρούν την ενέργεια που εγχέεται από Μονάδες Παραγωγής στο ΕΣΜΗΕ ή το Δίκτυο Διανομής στη Μέση Τάση, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο ΕΣΜΗΕ ή στο Δίκτυο Διανομής στη Μέση Τάση και δύναται να συνδέονται παράλληλα και με Απευθείας Γραμμή. Κάθε Μετρητής Παραγωγής μετρά την ενέργεια μίας Μονάδας Παραγωγής.

Β) Μετρητές Φορτίου, οι οποίοι μετρούν την ενέργεια που απορροφάται από το ΕΣΜΗΕ από εγκαταστάσεις Πελατών ή Αντλητικές Μονάδες, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο ΕΣΜΗΕ ή την ενέργεια που απορροφάται από το ΕΣΜΗΕ και ιδιοκαταναλώνεται από ΣΑΗΕ και Σταθμούς ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση. Κάθε Μετρητής Φορτίου μετρά την ενέργεια μίας ανεξάρτητης εγκατάστασης Πελάτη ή Αντλητικής Μονάδας ή παροχής ιδιοκατανάλωσης ΣΑΗΕ και Σταθμού ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση, εκτός των περιπτώσεων που η ενέργεια που απορροφάται από μία εγκατάσταση μετράται από περισσότερους του ενός Μετρητές Φορτίου για τις οποίες λεπτομέρειες καθορίζονται στο Παράρτημα Α «Τεχνικές Προδιαγραφές και Απαιτήσεις Καταχωρημένων Μετρητών».

Γ) Μετρητές Εσωτερικής Παραγωγής Αυτοπαραγωγών, οι οποίοι μετρούν τη συνολική καθαρή ποσότητα ενέργειας που παράγεται από Μονάδες Παραγωγής που εκπροσωπούνται από Αυτοπαραγωγούς, ήτοι την ποσότητα ενέργειας που εγχέεται στο εσωτερικό δίκτυο των εγκαταστάσεων των Αυτοπαραγωγών, μετά την εξυπηρέτηση των βοηθητικών φορτίων των μονάδων αυτών, και διατίθεται για κατανάλωση στις εγκαταστάσεις του Αυτοπαραγωγού ή/και για περαιτέρω έγχυση στο ΕΣΜΗΕ ή στο Δίκτυο Διανομής.

Δ) Μετρητές Ορίων Δικτύου, οι οποίοι μετρούν την ποσότητα ενέργειας που διακινείται από το ΕΣΜΗΕ προς το Δίκτυο Διανομής.

Ε) Μετρητές Ελέγχου, οι οποίοι μετρούν τη ροή ενέργειας στο ΕΣΜΗΕ ώστε να διευκολύνεται ο έλεγχος και η διόρθωση των μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών.

ΣΤ) Εναλλακτικοί Μετρητές, ο καθένας από τους οποίους μετρά ποσότητες ενέργειας που μετρώνται και από άλλο Καταχωρημένο Μετρητή, ο οποίος σε σχέση με τον Εναλλακτικό θεωρείται Κύριος Μετρητής.

Ζ) Μετρητές Διασυνδέσεων, οι οποίοι μετρούν τη ροή ενέργειας μέσω των Διασυνδέσεων.

Η) Μετρητές Απευθείας Γραμμών, οι οποίοι μετρούν την ποσότητα ενέργειας η οποία διέρχεται από τις Απευθείας Γραμμές.

Θ) Μετρητές ΣΑΗΕ, οι οποίοι μετρούν την ποσότητα ενέργειας η οποία εγχέεται στο ΕΣΜΗΕ ή απορροφάται από αυτό, από τους ΣΑΗΕ και τους Σταθμούς ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση.

2. Για την Εκκαθάριση Συναλλαγών και την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, κάθε Καταχωρημένος Μετρητής κατατάσσεται σε μία και μόνον Κατηγορία Μετρητών. Για τον ορισμό των Κατηγοριών Μετρητών χρησιμοποιούνται τα ακόλουθα κριτήρια:

Α) Είδος Καταχωρημένου Μετρητή σύμφωνα με την παράγραφο 1 της παρούσας υποενότητας,

Β) Τάση σύνδεσης,

Γ) Γεωγραφική ζώνη ή Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος,

Δ) Συγκεκριμένοι Μετρητές οι οποίοι κατά την κρίση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ είναι αναγκαίο να αποτελέσουν διακριτή κατηγορία.

3. Για την Εκκαθάριση Συναλλαγών και την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, οι μετρητές οι οποίοι μετρούν την ενέργεια που απορροφάται από εγκαταστάσεις Πελατών που συνδέονται σε διασυνδεδεμένα με το ΕΣΜΗΕ Δίκτυα Διανομής, με βάση τα κριτήρια των περιπτώσεων (Β) έως και (Δ) ανωτέρω ομαδοποιούνται ανά Κατηγορίες Μετρητών.



4. Με την επιφύλαξη ειδικότερων διατάξεων του παρόντος Κώδικα, οι Καταχωρημένοι Μετρητές εγκαθίστανται ως εξής:

Α) Ένας Μετρητής Παραγωγής αντιστοιχεί σε μία μόνο Μονάδα Παραγωγής.

Β) Ένας Μετρητής Φορτίου αντιστοιχεί σε μία μόνο εγκατάσταση Πελάτη ή Αντλητική Μονάδα ή παροχή ιδιοκαταναλώσεως του ΣΑΗΕ ή του Σταθμού ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση.

Γ) Οι Μετρητές Ορίων Δικτύου εγκαθίστανται σε Υποσταθμούς Υψηλής προς Μέση Τάση, και στις περιπτώσεις εγκατάστασης νέων Μετρητών Ορίων Δικτύου ή αντικατάστασής τους στην πλευρά υψηλής τάσης των Μ/Σ των Υποσταθμών.

Δ) Οι Μετρητές Ελέγχου εγκαθίστανται κατά την κρίση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

Ε) Οι Εναλλακτικοί Μετρητές εγκαθίσταται κατά την κρίση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και σύμφωνα με τα οριζόμενα στις υποενότητες 10.15 έως 10.20 του παρόντος Κώδικα.

ΣΤ) Οι Μετρητές Διασύνδεσης εγκαθίσταται σύμφωνα με τους ισχύοντες κανόνες του ENTSO-E.

Ζ) Οι Μετρητές Απευθείας Γραμμών εγκαθίστανται στα σημεία τα οποία υποδεικνύονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και περιγράφονται στη σχετική Σύμβαση Σύνδεσης των Χρηστών με Παράλληλη Σύνδεση.

Η) Ένας Μετρητής ΣΑΗΕ αντιστοιχεί σε έναν μόνο ΣΑΗΕ ή σε έναν Σταθμό ΑΠΕ με εγκατεστημένη Αποθήκευση.

5. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ μεριμνά για την προμήθεια, την εγκατάσταση και τη συντήρηση των νέων Μετρητικών Διατάξεων στο ΕΣΜΗΕ, καθώς και τη συντήρηση και τυχόν αντικατάσταση των υπαρχόντων, όπως ορίζει ο παρών Κώδικας. Οι Πελάτες, οι Παραγωγοί και οι κάτοχοι άδειας αποθήκευσης που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ μεριμνούν για την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης (τάσης και έντασης) και των καλωδιώσεων αυτών μέχρι τους πίνακες μετρήσεων των Μετρητικών τους Διατάξεων, με τη σύμφωνη γνώμη του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Στην περίπτωση αυτή, ο ως άνω εξοπλισμός πληροί τις τεχνικές προδιαγραφές και απαιτήσεις που καθορίζονται στον παρόντα Κώδικα και εγκαθίσταται υπό την εποπτεία του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Οι κάτοχοι αδειών διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμών μεριμνούν για την προμήθεια, την εγκατάσταση και τη συντήρηση των Μετρητικών Διατάξεων στις Απευθείας Γραμμές οι οποίες θα πληρούν τις προδιαγραφές του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στον παρόντα Κώδικα, στα σημεία που θα υποδειχθούν από τον Διαχειριστή και θα περιγράφονται στη σχετική Σύμβαση Σύνδεσης των Χρηστών με Παράλληλη Σύνδεση, καθώς και για τη συντήρηση και τυχόν αντικατάσταση των υπαρχόντων, όπως ορίζει ο παρών Κώδικας. Κατά την αρχική εγκατάσταση των Μετρητικών Διατάξεων, οι κάτοχοι άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμών ενημερώνουν το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, προκειμένου να προβεί σε σφράγιση αυτών. Ομοίως, οι κάτοχοι άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμών ενημερώνουν το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ πριν και μετά από κάθε παρέμβαση στη Μετρητική Διάταξη, είτε πρόκειται για προγραμματισμένη ή έκτακτη εργασία συντήρησης ή αποκατάστασης βλάβης, προκειμένου ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ να προβεί σε αποσφράγιση και σφράγιση της Μετρητικής Διάταξης αντίστοιχα. Κατ' εξαίρεση οι κάτοχοι άδειας αποθήκευσης και οι κάτοχοι άδειας παραγωγής για σταθμούς ΑΠΕ της περ. 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ, εφόσον οι ιδιοκαταναλώσεις τους δεν καλύπτονται μέσω διακριτής παροχής, μεριμνούν για την προμήθεια, την εγκατάσταση και τη συντήρηση μίας Μετρητικής Διάταξης για τις ιδιοκαταναλώσεις των εγκαταστάσεών τους, η οποία πληροί τις προδιαγραφές ακρίβειας που εφαρμόζονται για καταναλωτές αντίστοιχης ισχύος, στο σημείο που περιγράφεται στη σχετική Σύμβαση Σύνδεσης, καθώς και για τη συντήρηση και τυχόν αντικατάσταση των υπαρχόντων, όπως ορίζει ο παρών Κώδικας. Κατά την αρχική εγκατάσταση των Μετρητικών Διατάξεων των ιδιοκαταναλώσεων των ΣΑΗΕ και των σταθμών ΑΠΕ της περ. 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020, οι κάτοχοι των αδειών προσκομίζουν τεύχος τεκμηρίωσης από φορέα πιστοποίησης εγγεγραμμένο στα μητρώα που τηρεί ο ΔΑΠΕΕΠ βάσει του ν. 5261/2025, καθώς και βεβαίωση σχετικά με την πλήρωση των προδιαγραφών και των απαιτήσεων του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ αναφορικά με τις μετρητικές διατάξεις που εγκαθίστανται και ενημερώνουν τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, προκειμένου να προβεί σε σφράγιση αυτών. Ομοίως, οι κάτοχοι άδειας αποθήκευσης και άδειας παραγωγής για σταθμούς ΑΠΕ της περ. 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ ενημερώνουν τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ πριν και μετά από κάθε παρέμβαση στη Μετρητική Διάταξη, είτε πρόκειται για προγραμματισμένη ή έκτακτη εργασία συντήρησης ή αποκατάστασης βλάβης, προκειμένου ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ να προβεί σε αποσφράγιση και σφράγιση της Μετρητικής Διάταξης αντίστοιχα. Λεπτομέρειες σχετικά με τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις των Χρηστών, των κατόχων άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμών και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ όσον αφορά στην προμήθεια και εγκατάσταση του ως άνω εξοπλισμού καθορίζονται στις σχετικές Συμβάσεις Σύνδεσης.



6. Οι Πελάτες, οι Παραγωγοί και οι κάτοχοι άδειας αποθήκευσης που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ, καθώς και οι κάτοχοι αδειών διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμών, μεριμνούν για την εγκατάσταση κατάλληλης τηλεπικοινωνιακής και διαδικτυακής σύνδεσης με το εταιρικό δίκτυο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προκειμένου να διασφαλιστεί η αδιάλειπτη τηλεμετάδοση για τους Καταχωρημένους Μετρητές των εγκαταστάσεών τους. Επίσης μεριμνούν για μόνιμη εγκατάσταση ισχυρής κεραίας GSM στην οροφή του κτιρίου, το καλώδιο της οποίας καταλήγει στους πίνακες μέτρησης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ μεριμνά για την εγκατάσταση τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και διασφαλίζει τη δυνατότητα τηλεμετάδοσης, για τους λοιπούς Καταχωρημένους Μετρητές του ΕΣΜΗΕ, περιλαμβανομένων των Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου που είναι εγκατεστημένοι στην πλευρά μέσης τάσης των Μ/Σ των Υποσταθμών. Οι κάτοχοι αδειών διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμών μεριμνούν για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και δυνατότητα τηλεμετάδοσης των καταχωρημένων μετρητών τους.

7. Οι Πελάτες, οι Παραγωγοί και οι κάτοχοι άδειας αποθήκευσης που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ, καθώς και οι κάτοχοι αδειών διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμών, αναλαμβάνουν την αρχική δαπάνη προμήθειας και εγκατάστασης του συνόλου της Μετρητικής τους Διάταξης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, αναλαμβάνει το κόστος προμήθειας και εγκατάστασης των λοιπών Μετρητικών Διατάξεων Καταχωρημένων Μετρητών του ΕΣΜΗΕ. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αναλαμβάνει το κόστος συντήρησης, λειτουργίας και αντικατάστασης όλων των Μετρητικών Διατάξεων Καταχωρημένων Μετρητών του ΕΣΜΗΕ, συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων που γίνεται αντικατάσταση υφιστάμενου μετρητή ο οποίος όμως δεν έχει δυνατότητα καταγραφής και τηλεμετάδοσης ωριαίων μετρήσεων. Οι Πελάτες, οι Παραγωγοί και οι κάτοχοι άδειας αποθήκευσης οι οποίοι διενεργούν την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης των μετρητικών τους διατάξεων κατά τις διατάξεις της παραγράφου 5 ανωτέρω, οφείλουν να εξασφαλίζουν δαπάναις τους απόθεμα ενός τεμαχίου ανά τριάδα εγκατεστημένων μετασχηματιστών μέτρησης. Οι κάτοχοι αδειών διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμών αναλαμβάνουν το κόστος συντήρησης, λειτουργίας και αντικατάστασης όλων των Μετρητικών Διατάξεων οι οποίες συνδέονται στις Απευθείας Γραμμές. Οι κάτοχοι άδειας αποθήκευσης και άδειας παραγωγής για σταθμούς ΑΠΕ της περ. 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 αναλαμβάνουν το κόστος συντήρησης, λειτουργίας και αντικατάστασης Μετρητικών Διατάξεων οι οποίες μετρούν τις ιδιοκαταναλώσεις των εγκαταστάσεών τους, εφόσον οι ιδιοκαταναλώσεις τους δεν καλύπτονται μέσω διακριτής παροχής.

8. Οι Πελάτες, οι Παραγωγοί και οι κάτοχοι άδειας αποθήκευσης που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ καθώς και οι κάτοχοι αδειών διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμών αναλαμβάνουν το κόστος εγκατάστασης καθώς και το σταθερό κόστος λειτουργίας της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης των Καταχωρημένων Μετρητών των εγκαταστάσεών τους. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αναλαμβάνει το κόστος εγκατάστασης καθώς και το σταθερό κόστος λειτουργίας της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης των λοιπών Καταχωρημένων Μετρητών του Συστήματος, περιλαμβανομένων των Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου που είναι εγκατεστημένοι στην πλευρά μέσης τάσης των Μ/Σ των Υποσταθμών. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αναλαμβάνει το μεταβλητό λειτουργικό κόστος των ως άνω τηλεπικοινωνιακών συνδέσεων.

9. Ο κύριος του Δικτύου Διανομής αναλαμβάνει το κόστος προμήθειας και εγκατάστασης των Μετρητικών Διατάξεων των Καταχωρημένων Μετρητών επί του Δικτύου Διανομής, πλην των μετρητικών διατάξεων των Καταχωρημένων Μετρητών Παραγωγής που συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής, το κόστος προμήθειας και εγκατάστασης των οποίων αναλαμβάνουν οι αντίστοιχοι Παραγωγοί. Ο αρμόδιος Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής μεριμνά για την προμήθεια, την εγκατάσταση και τη συντήρηση των Μετρητικών Διατάξεων που εγκαθίστανται στο Δίκτυο Διανομής, οι οποίες διενεργούνται από τον Κύριο του Δικτύου. Κατ'εξάιρεση, οι Παραγωγοί που συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής δύνανται να διενεργούν την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης (τάσης και έντασης) και των καλωδιώσεων αυτών μέχρι τους πίνακες μετρήσεων των Μετρητικών τους Διατάξεων, υπό την προϋπόθεση της σύμφωνης γνώμης του κυρίου του Δικτύου Διανομής και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ο ως άνω εξοπλισμός πληροί τις τεχνικές προδιαγραφές και απαιτήσεις που καθορίζονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και εγκαθίσταται υπό την εποπτεία του κυρίου του Δικτύου Διανομής. Ο κύριος του Δικτύου Διανομής αναλαμβάνει το κόστος συντήρησης, λειτουργίας και αντικατάστασης των Μετρητικών Διατάξεων του Δικτύου Διανομής, συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων που γίνεται αντικατάσταση υφιστάμενου μετρητή. Οι Παραγωγοί που συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής που διενεργούν την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης κατά τα όσα ορίζονται ανωτέρω, υποχρεούνται να εξασφαλίζουν δαπάναις τους απόθεμα ενός τεμαχίου ανά τριάδα εγκατεστημένων μετασχηματιστών μέτρησης. Ο αρμόδιος Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής μεριμνά για την εγκατάσταση τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και διασφαλίζει τη δυνατότητα τηλεμετάδοσης τόσο διαδικτυακής όσο και τηλεφωνικής προς το Σύστημα Τηλεμέτρησης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τους Καταχωρημένους Μετρητές που εγκαθίστανται στο Δίκτυο Διανομής δαπάναις του.



10. Ο κύριος του Δικτύου Διανομής διασφαλίζει την εγκατάσταση και συντήρηση Μετρητικής Διάταξης και εξοπλισμού τηλεμετάδοσης, εγκεκριμένων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, στις εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής. Ο αρμόδιος Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής οφείλει να παρέχει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ όλα τα στοιχεία για τις Μετρητικές Διατάξεις των παραγωγών που συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής, καθώς και να συνδράμει με τις υπηρεσίες του στην αυτόματη συλλογή των μετρητικών δεδομένων σε περιπτώσεις όπου αυτό δεν είναι δυνατό να γίνει από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

11. Οι Μετρητικές Διατάξεις Μετρητών Εσωτερικής Παραγωγής Αυτοπαραγωγών οι οποίες συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ ή στο Δίκτυο Διανομής, εγκαθίστανται, συντηρούνται και αντικαθίστανται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή αντίστοιχα από τον κύριο του Δικτύου Διανομής. Οι Αυτοπαραγωγοί υποχρεούνται να παρέχουν πρόσβαση στις εγκαταστάσεις τους στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή αντίστοιχα στον κύριο του Δικτύου Διανομής, προκειμένου για την εγκατάσταση, τη συντήρηση και την αντικατάσταση των ως άνω Μετρητικών Διατάξεων. Οι σχετικές δαπάνες αρχικής προμήθειας και εγκατάστασης της μετρητικής διάταξης βαρύνουν τον Αυτοπαραγωγό, ενώ το κόστος λειτουργίας, συντήρησης και αντικατάστασής τους βαρύνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή τον κύριο του Δικτύου Διανομής αντίστοιχα. Κατ' εξαίρεση, οι Αυτοπαραγωγοί δύνανται να διενεργούν την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης (τάσης και έντασης) και των καλωδιώσεων αυτών μέχρι τους ως άνω μετρητές, υπό την προϋπόθεση της σύμφωνης γνώμης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή κατά περίπτωση του κυρίου του Δικτύου Διανομής. Ο ως άνω εξοπλισμός πληροί τις τεχνικές προδιαγραφές και απαιτήσεις που καθορίζονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και εγκαθίσταται υπό την εποπτεία του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή κατά περίπτωση του κυρίου του Δικτύου Διανομής. Οι Αυτοπαραγωγοί που διενεργούν την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης κατά τα όσα ορίζονται ανωτέρω, οφείλουν να εξασφαλίζουν δαπάναις τους απόθεμα ενός τεμαχίου ανά τριάδα εγκατεστημένων μετασχηματιστών μέτρησης. Οι Αυτοπαραγωγοί μεριμνούν για την εγκατάσταση τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και διασφαλίζουν τη δυνατότητα τηλεμετάδοσης των μετρητικών δεδομένων, και αναλαμβάνουν το σχετικό κόστος εγκατάστασης και το σταθερό κόστος λειτουργίας. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για τις μονάδες Αυτοπαραγωγών που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ και ο αρμόδιος Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής για τις μονάδες Αυτοπαραγωγών που συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής αναλαμβάνουν το μεταβλητό λειτουργικό κόστος των ως άνω τηλεπικοινωνιακών συνδέσεων.

12. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προγραμματίζει και ασκεί τη γενικότερη εποπτεία της προμήθειας, της εγκατάστασης και της συντήρησης των Καταχωρημένων Μετρητών, καθώς και του συναφούς εξοπλισμού καταγραφής και διαβίβασης δεδομένων που ορίζονται στον παρόντα Κώδικα.

13. Ο φορέας ανάληψης της μέριμνας για την εγκατάσταση και λειτουργία τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης με σκοπό την τηλεμετάδοση των μετρητικών δεδομένων, καθώς και του σχετικού κόστους, σύμφωνα με τα ανωτέρω, μπορεί να τροποποιείται σε εξαιρετικές περιπτώσεις όπου συντρέχουν ιδιαίτεροι λόγοι, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή του αρμόδιου Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής και έγκριση της ΠΑΑΕΥ.

14. Λεπτομέρειες σχετικά με τους Καταχωρημένους Μετρητές ρυθμίζονται στο Παράρτημα Α «Τεχνικές Προδιαγραφές και Απαιτήσεις Καταχωρημένων Μετρητών».

χ. Την τροποποίηση της υποενότητας 10.9 (Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών), ως εξής:

«1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει και ενημερώνει Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών στον οποίο καταχωρείται ως Εκπρόσωπος Μετρητή τουλάχιστον ένας εγγεγραμμένος στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή του ΕΣΜΗΕ και κάθε Καταχωρημένο Μετρητή Ορίων Δικτύου, εξαιρούμενων των Μετρητών Ελέγχου ή ο κάτοχος άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής για τους Καταχωρημένους Μετρητές Απευθείας Γραμμών. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ μεριμνά ώστε ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών να είναι ενημερωμένος και πλήρης για κάθε Ημέρα Κατανομής.

2. Ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών, για τους Καταχωρημένους Μετρητές, καταρτίζεται με βάση τις ακόλουθες αρχές:

Α) Κάθε Μετρητής Παραγωγής και κάθε Μετρητής Εσωτερικής Παραγωγής Αυτοπαραγωγού εκπροσωπείται από τον αντίστοιχο Παραγωγό.

Β) Κάθε Μετρητής Φορτίου εκπροσωπείται από έναν ή περισσότερους Εκπροσώπους Φορτίου.

Γ) Κάθε Μετρητής Ορίων Δικτύου εκπροσωπείται από έναν ή περισσότερους Εκπροσώπους Φορτίου Πελατών συνδεδεμένων στο Δίκτυο.

Δ) Κάθε Εναλλακτικός Μετρητής εκπροσωπείται από τον Εκπρόσωπο ή τους Εκπροσώπους του Κύριου Μετρητή.



Ε) Κάθε Μετρητής Διασύνδεσης εκπροσωπείται από τους εγγεγραμένους στο Μητρώο Συναλλαγών Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ που διενήργησαν διασυνωριακές συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του αντίστοιχου Κόμβου Διασύνδεσης.

ΣΤ) Κάθε Μετρητής Παραγωγής Μονάδας ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά και κάθε Μετρητής ΣΑΗΕ εκπροσωπείται από τον αντίστοιχο Παραγωγό ΑΠΕ ή τον κάτοχο άδειας αποθήκευσης ή από ΦοΣΕ, περιλαμβανομένου και του ΦοΣΕΤΕΚ. Στην περίπτωση που ο Μετρητής Παραγωγής καταγράφει την εγγεόμενη ενέργεια περισσότερων της μιας Μονάδας ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά ή στην περίπτωση που ο μετρητής ΣΑΗΕ μετρά τη διακινούμενη ενέργεια περισσότερων του ενός ΣΑΗΕ ή Σταθμών ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση, εξαιρουμένων των Υβριδικών Σταθμών, τότε αυτός εκπροσωπείται ή από τους αντίστοιχους Παραγωγούς ή κατόχους άδειας αποθήκευσης ή από έναν ή περισσότερους ΦοΣΕ, ή το ΦοΣΕΤΕΚ.

Ζ) Κάθε Μετρητής Απευθείας Γραμμής εκπροσωπείται από τον κάτοχο άδειας διαχείρισης και κυριότητας της Απευθείας Γραμμής.

3. Στον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών καταγράφεται το ποσοστό ή η ποσότητα ενέργειας κατά το οποίο κάθε Εκπρόσωπος Μετρητή εκπροσωπεί Καταχωρημένο Μετρητή. Το άθροισμα των ποσοστών εκπροσώπησης για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή και κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων είναι ίσο με εκατό τοις εκατό (100%).

4. Ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου, που αποτελεί τμήμα του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών, καθορίζει την εκπροσώπηση Καταχωρημένων Μετρητών Φορτίου και Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου από Εκπροσώπους Φορτίου.

5. Ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣΑ και Συμμετεχόντων στην Αγορά, που αποτελεί τμήμα του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών, καθορίζει την εκπροσώπηση των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά ή σταθμών ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση από ΦοΣΕ, ΦοΣΕΤΕΚ ή από τον ίδιο τον κάτοχο της άδειας παραγωγής.

6. Ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών ΣΑΗΕ και Συμμετεχόντων στην Αγορά, που αποτελεί τμήμα του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών, καθορίζει την εκπροσώπηση των ΣΑΗΕ ή Σταθμών ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση στην Αγορά από ΦοΣΕ, ΦοΣΕΤΕΚ ή από τον ίδιο τον κάτοχο της άδειας αποθήκευσης.

7. Λεπτομέρειες για τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών ρυθμίζονται στο Παράρτημα Α «Τεχνικές Προδιαγραφές και Απαιτήσεις Καταχωρημένων Μετρητών».

xi. Την τροποποίηση της υποενότητας 10.17 (Αποτελέσματα πιστοποίησης και ελέγχου μετρήσεων), ως εξής:

«1. Εάν οι μετρήσεις που συλλέγονται από Καταχωρημένο Μετρητή, πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου κατά το 10.16 του παρόντος Κώδικα, αναγνωρίζονται ως Δεδομένα Μετρήσεων κατόπιν της προσαρμογής των αριθμητικών τιμών τους κατά το 10.19 του παρόντος Κώδικα.

2. Εάν οι μετρήσεις που συλλέγονται από Καταχωρημένο Μετρητή, δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου κατά το 10.16 του παρόντος Κώδικα ή δεν είναι διαθέσιμες, ακολουθείται η εξής διαδικασία:

Α) Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει σχετικά με το πρόβλημα: α) τους Εκπροσώπους του Μετρητή, αν πρόκειται για Μετρητή Παραγωγής ή Μετρητή Φορτίου ή Εναλλακτικό Μετρητή αντίστοιχου Κύριου Μετρητή ή Μετρητή Απευθείας Γραμμής ή Μετρητή ΣΑΗΕ και β) τον αρμόδιο Διαχειριστή του Δικτύου, αν πρόκειται για Καταχωρημένο Μετρητή Ορίων Δικτύου Διανομής.

Β) Οι Εκπρόσωποι Μετρητών Παραγωγής, ή Μετρητών Φορτίου ή Εναλλακτικών Μετρητών αντίστοιχου Κύριου Μετρητή ή Μετρητών Απευθείας Γραμμών ή Μετρητών ΣΑΗΕ, ή ο αρμόδιος Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής για τους Καταχωρημένους Μετρητές Ορίων Δικτύου, αφού λάβουν γνώση του προβλήματος σύμφωνα με τα παραπάνω, οφείλουν να προβούν σε κάθε αναγκαία ενέργεια, σε συνεργασία με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, για την αντιμετώπιση του προβλήματος και εν συνεχεία:

(1) Παρέχουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κάθε δυνατή ενημέρωση για τα αίτια του προβλήματος και τις ενέργειες στις οποίες δύνανται να προβούν για την αντιμετώπισή του, και

(2) Παρέχουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τεκμηριωμένη εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας η οποία δεν μετρήθηκε ορθά, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Γ) Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ή ο αρμόδιος Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής ή ο κάτοχος άδειας διαχείρισης και κυριότητας της Απευθείας Γραμμής, για τους Καταχωρημένους Μετρητές οι οποίοι είναι εγκατεστημένοι στο ΕΣΜΗΕ ή στο Δίκτυο Διανομής ή σε Απευθείας Γραμμές αντίστοιχα, αφού διαπιστώσουν τα αίτια του προβλήματος προβαίνουν στις ακόλουθες ενέργειες:



(1) Αν το πρόβλημα οφείλεται σε αστοχία της Μετρητικής Διάταξης μεριμνούν για την επισκευή ή την ολική ή μερική αντικατάστασή της.

(2) Αν το πρόβλημα οφείλεται στη τηλεπικοινωνιακή σύνδεση του μετρητή προβαίνουν σε κάθε απαραίτητη ενέργεια για την αντιμετώπιση του προβλήματος.

(3) Ειδικά όταν πρόκειται για Καταχωρημένο Μετρητή Φορτίου ή Παραγωγής ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τον Πελάτη ή τον Παραγωγό αντίστοιχα, στις εγκαταστάσεις του οποίου είναι εγκατεστημένος ο Μετρητής.

Δ) Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προβαίνει σε διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων κατά το 10.18 του παρόντος Κώδικα. Οι μετρήσεις που προκύπτουν αναγνωρίζονται ως Δεδομένα Μετρήσεων κατόπιν της προσαρμογής των αριθμητικών τιμών τους κατά το 10.20 του παρόντος Κώδικα.

3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, οι Διαχειριστές του Δικτύου Διανομής και οι κάτοχοι άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμών οφείλουν να προβαίνουν σε κάθε αναγκαία ενέργεια ώστε κάθε πρόβλημα στους Καταχωρημένους Μετρητές οι οποίοι είναι εγκατεστημένοι στο ΕΣΜΗΕ ή στο Δίκτυο Διανομής ή σε Απευθείας Γραμμές αντίστοιχα να επιλύεται το συντομότερο δυνατό και το αργότερο εντός 72 ωρών.»

xii. Την τροποποίηση της υποενότητας 10.18 (Διόρθωση και εκτίμηση μετρήσεων), ως εξής:

«1. Στην περίπτωση κατά την οποία οι μετρήσεις Κύριου Μετρητή δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ χρησιμοποιεί για τον καθορισμό των Δεδομένων Μετρήσεων τις μετρήσεις του Εναλλακτικού Μετρητή, εφόσον αυτές πιστοποιούνται επιτυχώς σύμφωνα με την παραπάνω διαδικασία.

2. Στην περίπτωση κατά την οποία δεν υφίσταται Εναλλακτικός Μετρητής και οι μετρήσεις του Καταχωρημένου Μετρητή δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου ή στην περίπτωση που αμφότερες οι μετρήσεις Κύριου και Εναλλακτικού Μετρητή δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου, διενεργείται εκτίμηση των Δεδομένων Μετρήσεων σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παρ. 3 έως και 6 του 10.18.

3. Στις περιπτώσεις της παραγράφου 2 της παρούσας υποενότητας, για τη διόρθωση ή εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας που εγχέεται από Μονάδες Παραγωγής, λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

Α) Οι Εντολές Κατανομής που εκδόθηκαν προς τη Μονάδα κατά το χρονικό διάστημα για το οποίο δεν υπάρχει επαρκής μέτρηση.

Β) Η συμμόρφωση της Μονάδας προς αυτές τις Εντολές Κατανομής η οποία εκτιμάται μέσω των δεδομένων που συλλέγονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

Γ) Οι μετρήσεις κατάλληλων Μετρητών Ελέγχου.

Δ) Άλλα δεδομένα τα οποία κρίνει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ σκόπιμο να λάβει υπόψη, συμπεριλαμβανομένης της εκτίμησης κατά το 10.17 παράγραφος 2(Β)(2) του παρόντος Κώδικα.

4. Στις περιπτώσεις της παραγράφου 2 της παρούσας υποενότητας, και για τη διόρθωση ή εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας που αντιστοιχεί σε Καταχωρημένους Μετρητές Φορτίου ή Μετρητές Ορίων Δικτύου, λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

Α) Εάν η περίοδος κατά την οποία οι μετρήσεις δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιήθηκαν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου είναι μικρότερη από μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, η εκτίμηση των Δεδομένων Μετρήσεων βασίζεται στον σταθμισμένο μέσο όρο των Δεδομένων Μετρήσεων του ίδιου Μετρητή αμέσως πριν και αμέσως μετά τη χρονική περίοδο κατά την οποία εμφανίστηκε το πρόβλημα. Η στάθμιση γίνεται με συντελεστές που αντιστοιχούν στη χρονική απόσταση της εκτιμώμενης μέτρησης από το σημείο συλλογής των ως άνω Δεδομένων Μετρήσεων.

Β) Εάν η περίοδος κατά την οποία οι μετρήσεις δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιήθηκαν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου είναι μεγαλύτερη από μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, η εκτίμηση Δεδομένων Μετρήσεων βασίζεται στο μέσο όρο των Δεδομένων Μετρήσεων που συλλέχθηκαν κατά τρεις πρόσφατες και κατά το δυνατόν παρόμοιες ως προς το φορτίο Ημέρες Κατανομής για τις ίδιες Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Γ) Οι μετρήσεις κατάλληλων Μετρητών Ελέγχου.

Δ) Άλλα δεδομένα τα οποία κρίνει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ σκόπιμο να λάβει υπόψη, συμπεριλαμβανομένης της εκτίμησης κατά το 10.17 παρ. 2.Β.(2) του παρόντος Κώδικα.

5. Στις περιπτώσεις της παραγράφου 2 της παρούσας υποενότητας, και για τη διόρθωση ή εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας που μετράται από Μετρητές Διασυνδέσεων εφαρμόζονται οι εκάστοτε ισχύοντες κανόνες του ENTSO-E και τα οριζόμενα στις σχετικές συμφωνίες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ με τους άλλους ΔΣΜ.

6. Στις περιπτώσεις της παρ. 2 της παρούσας υποενότητας, και για τη διόρθωση ή εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας που μετράται από Μετρητές Απευθείας Γραμμών ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ λαμβάνει υπόψη δεδομένα τα οποία κρίνει σκόπιμα, συμπεριλαμβανομένης της εκτίμησης κατά το 10.17 παρ. 2.Β.(2) του παρόντος Κώδικα.



7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διενεργεί τη διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων εντός ενενήντα έξι (96) ωρών από τη λήξη της Ημέρας Κατανομής στην οποία αφορούν.

8. Στην περίπτωση διόρθωσης ή εκτίμησης μετρήσεων σύμφωνα με τα οριζόμενα της παρούσας υποενότητας, η καταχώριση των αντίστοιχων Δεδομένων Μετρήσεων στη βάση δεδομένων μετρητών και μετρήσεων συνοδεύεται από σχετική σήμανση, ενώ σε ιδιαίτερο αρχείο καταχωρούνται όλα τα δεδομένα και η μέθοδος που χρησιμοποιήθηκαν για τη διόρθωση ή την εκτίμηση των μετρήσεων.

9. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει κάθε μήνα στην ιστοσελίδα του κατάλογο των περιπτώσεων διόρθωσης ή εκτίμησης μετρήσεων, ο οποίος περιλαμβάνει:

Α) Τον κωδικό του Καταχωρημένου Μετρητή και περιγραφή των εγκαταστάσεων η ροή ενέργειας των οποίων μετράται από τον Μετρητή,

Β) Τον Εκπρόσωπο ή τους Εκπροσώπους του Μετρητή,

Γ) Περιγραφή του λόγου εξαιτίας του οποίου κατέστη αναγκαία η διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων, και

Δ) Κάθε άλλη πληροφορία η οποία είναι απαραίτητη για λόγους διαφάνειας.

10. Λεπτομέρειες για τις εφαρμοζόμενες μεθόδους διόρθωσης ή εκτίμησης μετρήσεων ρυθμίζονται στο Παράρτημα Α «Τεχνικές Προδιαγραφές και Απαιτήσεις Καταχωρημένων Μετρητών».

xiii. Την προσθήκη νέας παρ. 5 στην υποενότητα 10.19 (Προσαρμογή Δεδομένων Μετρήσεων), ως εξής:

«5. Τα δεδομένα μετρήσεων των Μετρητών Φορτίου των ΣΑΗΕ και των σταθμών ΑΠΕ της περ. 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020, εφόσον οι ιδιοκαταναλώσεις αυτές εξυπηρετούνται από την κύρια σύνδεση της εγκατάστασης με το ΕΣΜΗΕ, ανάγονται στο σημείο σύνδεσης του ΣΑΗΕ και του σταθμού ΑΠΕ με το ΕΣΜΗΕ με χρήση εγκεκριμένων συντελεστών αναγωγής. Στην περίπτωση αυτή, η απορροφώμενη ενέργεια από τον ΣΑΗΕ ή τον σταθμό ΑΠΕ προκύπτει αφαιρώντας τα ανηγμένα κατά τα ανωτέρω δεδομένα μετρήσεων των ιδιοκαταναλώσεων από τα δεδομένα μετρήσεων απορρόφησης των Καταχωρημένων Μετρητών ΣΑΗΕ στα σημεία σύνδεσης με το ΕΣΜΗΕ.»

xiv. Την τροποποίηση της υποενότητας 11.10 (Λογιστικές Πράξεις για τον Λ-Δ), ως εξής:

«1. Στο Λογιστικό Λογαριασμό Λ-Δ για το Κόστος Χρήσης του Συστήματος εγγράφονται ως χρεώσεις ή πιστώσεις τα ποσά που υπολογίζονται από τους Διαχειριστές των Δικτύων Διανομής και από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε εγγεγραμμένο στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, όπως προκύπτουν με βάση τις εκάστοτε ισχύουσες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος.

2. Οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος των καταναλωτών που δεν είναι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες καταλογίζονται και χρεώνονται στον Προμηθευτή που τους εκπροσωπεί βάσει του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών. Οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος των ΣΑΗΕ που εκπροσωπούνται από ΦοΣΕ καταλογίζονται και χρεώνονται στον ΦοΣΕ που τους εκπροσωπεί βάσει του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών. Οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος των Παραγωγών ή Παραγωγών ΑΠΕ που εκπροσωπούνται από ΦοΣΕ καταλογίζονται και χρεώνονται στον ΦοΣΕ που τους εκπροσωπεί βάσει του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών.

3. Οι Προμηθευτές και οι ΦοΣΕ ευθύνονται οι ίδιοι για τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος που τους καταλογίζονται για τους Χρήστες που εκπροσωπούν ανεξαρτήτως της είσπραξής τους από τους Χρήστες που αυτές αφορούν.»

xv. Την προσθήκη νέας παρ. 4 στην υποενότητα 11.12 (Λογιστικές Πράξεις για τον Λ-ΣΤ), ως εξής:

«4. Οι ΣΑΗΕ, οι Σταθμοί ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση και οι αντλητικές μονάδες δεν υπόκεινται στις χρεώσεις των Λογαριασμών Προσαυξήσεων, όπως προβλέπονται στις διατάξεις της παρούσας υποενότητας, για την ποσότητα ενέργειας που απορροφάται από το δίκτυο με σκοπό την επαναπόδοσή της στο δίκτυο σε μεταγενέστερο στάδιο, εφόσον η ιδιοκαταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια όπως αυτή καθορίζεται στο άρθρο 132ΣΤ του ν. 4001/2011 καταγράφεται διακριτά από μετρητικές διατάξεις που εγκαθίστανται με ευθύνη του κατόχου του σταθμού. Οι ΣΑΗΕ, οι Σταθμοί ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση και οι αντλητικές μονάδες υπόκεινται στις χρεώσεις των Λογαριασμών Προσαυξήσεων, όπως προβλέπονται στις διατάξεις της παρούσας υποενότητας, για την ιδιοκαταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια.»

Η παρούσα απόφαση αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ, κοινοποιείται στην εταιρεία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 8 Απριλίου 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) 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:

- 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



* 0 2 0 4 7 9 2 3 1 0 7 2 6 0 0 1 4 *