

## ΑΠΟΦΑΣΗ ΚΛΑΔΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΑΕΥ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Ε-94/2023

**Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 985/2022), σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016, και του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β' 4658/2020), σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, όπως ισχύουν**

### **Ο Κλάδος Ενέργειας της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων**

Κατά την τακτική συνεδρίαση της Σύνοψης του Κλάδου Ενέργειας, στην έδρα της Αρχής, στις **13 Ιουλίου 2023**, και

#### **Λαμβάνοντας υπόψη:**

1. Τις διατάξεις του 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*» (ΦΕΚ Α' 78/28.03.2023), όπως ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 1-23.
2. Τις διατάξεις του Κεφαλαίου 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*» (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016), όπως ισχύει, και ιδίως τις εξουσιοδοτικές διατάξεις των άρθρων 17 και 18 του νόμου αυτού.

3. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει, και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 96 και 136 του νόμου αυτού.
4. Την Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5<sup>ης</sup> Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ.
5. Την υπ' αριθμ. 13/2022 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ «Προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την έκδοση του μέρους του Κανονισμού Αδειών που αφορά στην Κυριότητα και Διαχείριση Απευθείας Γραμμής, κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 135 του ν. 4001/2011».
6. Την υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/13678/259 Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Κανονισμός Αδειών για την Κυριότητα και Διαχείριση Απευθείας Γραμμής.» (ΦΕΚ Β' 767/15.02.2023).
7. Την υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/52005/1017 Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Αδειοδότηση απευθείας γραμμών, κριτήρια και τρόπος ελέγχου και χορήγησης διοικητικών αδειών που απαιτούνται για την εγκατάσταση και τη λειτουργία Απευθείας Γραμμής, καθώς και για την παράλληλη λειτουργία της με το ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 136 του ν. 4001/2011.» (ΦΕΚ Β' 3326/19.05.2023).
8. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1090/2018, ΦΕΚ Β' 5910/31.10.2018 και ΦΕΚ Β' 468/18.02.2019), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 938/2020 (ΦΕΚ Β' 2757/07.07.2020), 1357/2020 (ΦΕΚ Β' 4516/14.10.2020, κωδικοποιημένη έκδοση), 1572/2020 (ΦΕΚ Β' 5484/11.12.2020), 54/2021 (ΦΕΚ Β' 531/10.02.2021), 609/2021 (ΦΕΚ Β' 3500/31.07.2021), 775/2021 (ΦΕΚ Β' 4982/27.10.2021), 854/2021 (ΦΕΚ Β' 5418/22.11.2021), 98/2022 (ΦΕΚ Β' 725/18.02.2022), 185/2022 (ΦΕΚ Β' 985/04.03.2022, κωδικοποιημένη έκδοση), 558/2022 (ΦΕΚ Β' 4335/16.08.2022), 585/2022 (ΦΕΚ Β' 3426/04.07.2022), 840/2022 (ΦΕΚ Β' 6087/29.11.2022) και 861/2022 (ΦΕΚ Β' 6065/28.11.2022) (εφεξής ο «ΚΑΕ»).
9. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ισχύει μετά την επανέκδοσή του με την Απόφαση ΡΑΕ 1412/2020 (ΦΕΚ Β' 4658/22.10.2020, κωδικοποιημένη έκδοση) και την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 1572/2020 (ΦΕΚ Β' 5484/11.12.2020), 609/2021 (ΦΕΚ Β' 3500/31.07.2021), 807/2021 (ΦΕΚ Β' 5025/29.10.2021), 1000/2021 (Β' 6255/27.12.2021), 98/2022 (Β' 725/18.02.2022), 585/2022 (ΦΕΚ Β' 3426/04.07.2022), 821/2022 (ΦΕΚ Β' 119/17.01.2023) και 861/2022 (ΦΕΚ Β' 6065/28.11.2022) (εφεξής ο «ΚΔΕΣΜΗΕ»).
10. Το γεγονός ότι, βάσει των διατάξεων του ν. 5037/2023, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μετονομάζεται σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων

(Ρ.Α.Α.Ε.Υ) και απαρτίζεται από τρεις (3) επιμέρους θεματικούς κλάδους, ήτοι των Αποβλήτων, της Ενέργειας και των Υδάτων.

11. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ I-346965/02.03.2023 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με θέμα «*Εισήγηση τροποποίησης του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης σε συνέχεια τροποποίησης του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς σχετικά με την Απόκριση Ζήτησης*».
12. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ I-352571/19.06.2023 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε προς τη ΡΑΑΕΥ με θέμα «*Τροποποίηση Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ για την ρύθμιση ζητημάτων Απευθείας Γραμμών*».
13. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ O-103886/17.07.2023 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΡΑΑΕΥ προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το οποίο η Αρχή αιτήθηκε στον Διαχειριστή την υποβολή των τροποποιήσεων του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης για τη ρύθμιση ζητημάτων Απευθείας Γραμμών σε σχέση με την τελευταία εγκεκριμένη έκδοση.
14. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ I-353609/06.07.2023 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΑΕΥ με θέμα «*Τροποποίηση ΚΑΕ για ρύθμιση ζητημάτων Απευθείας Γραμμών*» ως απάντηση στο ως υπό σχετ. 13 ηλεκτρονικό έγγραφο της Αρχής.
15. Τη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της ως άνω εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε (σχετ. 12), η οποία έλαβε χώρα από 21.06.2023 έως 30.06.2023<sup>1</sup>, καθώς και τα αποτελέσματα αυτής<sup>2</sup>, ήτοι το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ I-353457/04.07.2023 εμπιστευτικό σχόλιο που υπεβλήθη.
16. 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.
17. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

## Σκέφθηκε ως εξής:

### Ι. Επί του νομικού πλαισίου

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

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

<sup>1</sup> <https://www.rae.gr/diavoulefseis/66907/>

<sup>2</sup> <https://www.rae.gr/diavoulefseis/67758/>

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. [...]

στ) Εκτελεί τη διαδικασία ενοποιημένου προγραμματισμού, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης. [...]

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. [...]

ι) Εισπράττει τα προβλεπόμενα τέλη σχετικά με το Σύστημα Μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων των τελών πρόσβασης, και διευθετεί τις χρεοπιστώσεις που του αναλογούν στο πλαίσιο του μηχανισμού αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 49 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, «σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας» (L 158). [...]

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. [...]

ιστ) Διαχειρίζεται την Αγορά Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Οι Συμμετέχοντες σε αυτήν έχουν υποχρέωση υποβολής προσφορών με υποχρέωση φυσικής παράδοσης τόσο στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης όσο και στην Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης. Η διαχείριση της Αγοράς Εξισορρόπησης είναι αρμοδιότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ως υπευθύνου για την εξισορρόπηση του ΕΣΜΗΕ. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαθέτει Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης που προσδιορίζεται κατ' ελάχιστο περιεχόμενο, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 18. Ο Κανονισμός περιλαμβάνει διαφανείς και χωρίς διακρίσεις κανόνες, οι οποίοι βασίζονται σε αντικειμενικά κριτήρια, όσον αφορά την πρόσβαση των Συμμετεχόντων στην Αγορά Εξισορρόπησης. Οι Συμμετέχοντες στην Αγορά Εξισορρόπησης και κάθε άλλο πρόσωπο στο οποίο αφορά ο Κανονισμός οφείλουν να συμμορφώνονται προς τις υποχρεώσεις τους που απορρέουν από αυτόν. Με τον Κανονισμό καθορίζονται οι συνέπειες που επέρχονται σε περίπτωση παράβασης των κανόνων του. **Η ΡΑΕ εγκρίνει τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, καθώς και κάθε τροποποίησή του.** Οι αποφάσεις της παραγράφου αυτής δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Από την ημερομηνία έναρξης ισχύος της εγκριτικής απόφασης της ΡΑΕ ο Κανονισμός και οι τροποποιήσεις του ισχύουν έναντι των προσώπων στα οποία αφορά, σύμφωνα με τα ανωτέρω. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ

υποβάλλει στην ΡΑΕ κάθε τεχνική απόφαση που εκδίδει σε εφαρμογή του Κανονισμού του. [...]

**ιη)** Είναι υπεύθυνος για τον υπολογισμό με διαφανή τρόπο των ποσοτήτων πωλούμενης και αγοραζόμενης ενέργειας και ισχύος εξισορρόπησης, των ποσοτήτων αποκλίσεων, καθώς και των αντίστοιχων τιμών στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης. [...]

**Επειδή,** στο άρθρο 18 «Κατάρτιση και τροποποίηση των κανονισμών και κωδικών των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας» του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, προβλέπονται τα εξής:

«[...] **2.** Στον [...] Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης καθορίζονται οι όροι και οι προϋποθέσεις λειτουργίας της [...] Αγοράς Εξισορρόπησης, αντίστοιχα. Οι Κανονισμοί περιλαμβάνουν διαφανείς και χωρίς διακρίσεις κανόνες, οι οποίοι βασίζονται σε αντικειμενικά κριτήρια, όσον αφορά στην πρόσβαση των Συμμετεχόντων στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι Συμμετέχοντες και κάθε άλλο πρόσωπο στο οποίο αφορούν οι Κανονισμοί οφείλουν να συμμορφώνονται προς τις υποχρεώσεις τους που απορρέουν από αυτούς. Με τους Κανονισμούς καθορίζονται οι συνέπειες που επέρχονται σε περίπτωση παράβασης των κανόνων τους. Ιδίως καθορίζονται τα ακόλουθα: [...]

**β)** Οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των Συμμετεχόντων, καθώς και η συνεργασία τους με το Χρηματιστήριο Ενέργειας και τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και με σκοπό την ομαλή λειτουργία της. [...]

**η)** Η τήρηση των αναγκαίων λογαριασμών για τη λειτουργία των κατά περίπτωση Αγορών και τη διευθέτηση των συναλλαγών και ο φορέας διαχείρισής τους. [...]

**ιστ)** Κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, διαφανή και αποδοτική λειτουργία κάθε Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. [...]

**11.** Στον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης καθορίζονται επιπλέον ιδίως τα ακόλουθα: [...]

**β)** Τα κριτήρια, οι κανόνες και οι διαδικασίες που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για την Κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής. Για τον καθορισμό των κριτηρίων, μεταξύ άλλων, λαμβάνονται υπόψη:

**αα)** Ο προγραμματισμός εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και απορροφήσεων ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα, όπως έχει προκύψει από την Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά.

**ββ)** Τα τεχνικά χαρακτηριστικά των εγκαταστάσεων των Συμμετεχόντων, καθώς και των Διασυνδέσεων.

**γγ)** Οι τεχνικοί περιορισμοί του Συστήματος. **γ)** Τα κριτήρια, οι κανόνες και οι διαδικασίες που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για την κάλυψη των απωλειών του Συστήματος. [...]

*στ) Η διαδικασία επιμερισμού του κόστους ή τυχόν πλεονάσματος που προκύπτει για τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από την Αγορά Εξισορρόπησης. [...]*

**Επειδή**, με την υπ' αριθμ. 185/2022 απόφαση ΡΑΕ εκδόθηκε ο τελευταίος κωδικοποιημένος Κανονισμός της Αγοράς Εξισορρόπησης (εφεξής ο «ΚΑΕ»), ο οποίος τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. 558/2022, 585/2022, 840/2022 και 861/2022 αποφάσεις ΡΑΕ (σχετ. 8), σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει.

**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. [...]*

*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' αριθμ. 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' αριθμ. 1572/2020, 609/2021, 807/2021, 1000/2021, 98/2022, 585/2022, 821/2022 και 861/2022 αποφάσεις ΡΑΕ (σχετ. 9).

**Επειδή**, όσον αφορά τις Απευθείας Γραμμές, το άρθρο 136 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, προβλέπει τα εξής:

«[...] 3. Η Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής, κατά το μέρος που η ενέργεια αυτή παράγεται από μονάδες παραγωγής που συνδέονται στην Απευθείας Γραμμή, δεν περιλαμβάνεται στις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας που προβλέπονται στους οικείους κανονισμούς των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, στον Κώδικα Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π., στον Κώδικα Ε.Σ.Μ.Η.Ε., καθώς και στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν.. Η Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής δεν θίγει τη δυνατότητα Προμήθειας μέσω της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

4. Οι τεχνικές και λειτουργικές προδιαγραφές και τα χαρακτηριστικά της Απευθείας Γραμμής καθορίζονται από τον κάτοχο της οικείας άδειας κυριότητας και διαχείρισης, υπό την αίρεση της συμμόρφωσής του προς τους σχετικούς διεθνείς κανονισμούς και πρότυπα και τις διατάξεις του άρθρου 47 για την κάλυψη των αναγκών σε ηλεκτρική ενέργεια των Πελατών. Στην περίπτωση, που η Απευθείας Γραμμή τροφοδοτεί τις εγκαταστάσεις κατανάλωσης σε παράλληλη λειτουργία με το Ε.Σ.Μ.Η.Ε. ή το Ε.Δ.Δ.Η.Ε., ακολουθούνται επιπλέον η τυποποίηση, οι τεχνικές και λειτουργικές προδιαγραφές που εφαρμόζονται στα δίκτυα αυτά, καθώς και οι ελάχιστες απαιτήσεις του αρμόδιου Διαχειριστή για την ομαλή λειτουργία και συνεργασία της Απευθείας Γραμμής αντιστοίχως με το Ε.Σ.Μ.Η.Ε. ή το Ε.Δ.Δ.Η.Ε., όσον αφορά την προστασία και τα συστήματα επικοινωνίας και ανταλλαγής πληροφοριών. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, καθορίζονται οι όροι, οι προϋποθέσεις, η διαδικασία αδειοδότησης η οποία δεν επιτρέπεται να επάγεται δυσανάλογες δαπάνες για τους αιτούντες, τα κριτήρια και ο τρόπος ελέγχου και χορήγησης διοικητικών αδειών και εγκρίσεων που απαιτούνται για την εγκατάσταση και τη λειτουργία Απευθείας Γραμμής, καθώς και για την παράλληλη λειτουργία της με το Ε.Σ.Μ.Η.Ε. ή το Ε.Δ.Δ.Η.Ε., με την επιφύλαξη της νομοθεσίας που διέπει τα θέματα για τα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και άλλο σχετικό ζήτημα. [...]».

**Επειδή,** δυνάμει των άρθρων 135 και 136 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 13/2022 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (σχετ. 5) προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας και στη συνέχεια οι υπό σχετικά 6 και 7 Αποφάσεις του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας με τις οποίες εκδόθηκε ο «Κανονισμός Αδειών για την Κυριότητα και τη Διαχείριση Απευθείας Γραμμών» και καθορίστηκαν οι όροι, οι προϋποθέσεις και η διαδικασία αδειοδότησης των Απευθείας Γραμμών.

**Επειδή,** σε συνέχεια των ως άνω Υπουργικών Αποφάσεων και προκειμένου να ολοκληρωθεί το πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία των Απευθείας Γραμμών, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε υπέβαλε, προς έγκριση στη ΡΑΑΕΥ, πρόταση για την τροποποίηση του ΚΑΕ και του ΚΔΕΣΜΗΕ (σχετ. 12).

## **II. Επί των τροποποιήσεων του ΚΑΕ και του ΚΔΕΣΜΗΕ**

**Επειδή,** στην ανωτέρω εισήγηση του Διαχειριστή προτείνονται τροποποιήσεις στον ΚΑΕ και τον ΚΔΕΣΜΗΕ προκειμένου να ρυθμιστούν ζητήματα που αφορούν στην παράλληλη σύνδεση των Χρηστών των Απευθείας Γραμμών με το ΕΣΜΗΕ, την

εγκατάσταση των αναγκαίων μετρητικών διατάξεων και την εκκαθάριση της ενέργειας που προμηθεύεται ο Χρήστης μέσω των Απευθείας Γραμμών.

**Επειδή,** όσον αφορά στην τροποποίηση του ΚΑΕ η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. εισάγει νέους ορισμούς και διατάξεις για τον τρόπο υπολογισμού της Ποσότητας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής, τη μη επιβάρυνση των Χρηστών Απευθείας Γραμμής με Παράλληλη Σύνδεση με τα κόστη του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Απωλειών ΕΣΜΗΕ και του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας για την προμηθευόμενη ενέργεια μέσω Απευθείας Γραμμής, κατά το μέρος που η ενέργεια αυτή παράγεται από μονάδες παραγωγής που συνδέονται στην Απευθείας Γραμμή, καθώς και τον χρονισμό εκκαθάρισης των ποσοτήτων αυτών.

**Επειδή,** στην εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε σχετικά με την τροποποίηση του ΚΑΕ για τη ρύθμιση ζητημάτων Απευθείας Γραμμών θεωρήθηκε ως ήδη εγκεκριμένη προγενέστερη εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετ. 11) για τροποποίηση του ΚΑΕ σχετικά με τη συμμετοχή της απόκρισης ζήτησης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά, στην οποία είχε προταθεί η εισαγωγή των νέων ορισμών της Εγκατάστασης Ζήτησης και Εγκατάστασης Απορρόφησης που χρησιμοποιούνται στην τροποποίηση των άρθρων 3, 93 και 95.

**Επειδή,** για το λόγο αυτό με το υπό σχετικό 13 έγγραφο, ζητήθηκε από τον Διαχειριστή να αποσταλούν όλες οι απαραίτητες τροποποιήσεις του ΚΑΕ για τη ρύθμιση ζητημάτων Απευθείας Γραμμών σε σχέση με την τελευταία εγκεκριμένη έκδοση προκειμένου να εγκριθεί από την Αρχή αυτοτελώς.

**Επειδή,** ο Διαχειριστής απέστειλε σχετικώς το υπό σχετ. 14 έγγραφο, ενώ περαιτέρω παρείχε πρόσθετες προφορικές διευκρινήσεις επί των προτεινόμενων τροποποιήσεων.

**Επειδή,** όσον αφορά στην τροποποίηση του ΚΑΕ σχετικά με την αναθεώρηση των άρθρων 3, 77, 93 και 95 η εισήγηση του Διαχειριστή γίνεται δεκτή από την Αρχή, καθώς δεν υπήρχαν και σχόλια στη Δημόσια Διαβούλευση, ενώ αναφορικά με την αναθεώρηση του άρθρου 121 η εισήγηση του Διαχειριστή γίνεται επί της ουσίας δεκτή και η Αρχή προχώρησε σε λεκτικές τροποποιήσεις για λόγους σαφήνειας του περιεχομένου του Κανονισμού.

**Επειδή,** όσον αφορά την τροποποίηση του ΚΔΕΣΜΗΕ η εισήγηση του Διαχειριστή περιλαμβάνει:

- I. Την προσθήκη των απαιτούμενων ορισμών για τη συμπερίληψη διατάξεων που αφορούν τις Απευθείας Γραμμές.
- II. Την τροποποίηση πλειάδας υποενοτήτων του ΚΔΣ, ώστε στην έννοια των Χρηστών να συμπεριληφθούν και «οι κάτοχοι άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμών».
- III. Την τροποποίηση, όπως θα παρουσιαστεί αναλυτικά παρακάτω, υποενοτήτων της Ενότητας 10 «Μετρήσεις, Μετρητικές Διατάξεις & Διαχείριση Μετρητών και Μετρήσεων» καθώς και του Παραρτήματος Α «Τεχνικές Προδιαγραφές και



*Απαιτήσεις Καταχωρημένων Μετρητών» του ΚΔΣ για τη συμπερίληψη διατάξεων που αφορούν την εγκατάσταση των απαραίτητων μετρητικών διατάξεων των Απευθείας Γραμμών.*

- IV. Την προσθήκη «Μέρους Ζ. Απαιτήσεις Εγκατάστασης Μετρητικών Διατάξεων» στην Ενότητα 10 του ΚΔΣ, που περιλαμβάνει τεχνικές λεπτομέρειες σχετικά με την εγκατάσταση των απαραίτητων μετρητικών διατάξεων.

**Επειδή,** όσον αφορά στην τροποποίηση του ΚΔΕΣΜΗΕ σχετικά με την αναθεώρηση των Ορισμών, των Ενότητων 8 και 10 καθώς και του Παραρτήματος Α του Κανονισμού η εισήγηση του Διαχειριστή γίνεται αποδεκτή, καθώς δεν υπήρχαν και σχόλια στη Δημόσια Διαβούλευση, όπως αναμενόταν, και η Αρχή προχώρησε σε νομοτεχνικές τροποποιήσεις και λεκτικές παρεμβάσεις για λόγους σαφήνειας του περιεχομένου του Κανονισμού.

**Επειδή,** όσον αφορά στην τροποποίηση του ΚΔΕΣΜΗΕ σχετικά με την προσθήκη του Μέρους Ζ στην Ενότητα 10 για τη συμπερίληψη διατάξεων που περιλαμβάνουν τεχνικές λεπτομέρειες σχετικά με την εγκατάσταση απαιτούμενων μετρητικών διατάξεων, η εισήγηση του Διαχειριστή γίνεται δεκτή. Δεν γίνεται δεκτή η προτεινόμενη ενότητα 10.22, καθώς αφορά τεχνικά χαρακτηριστικά καλωδιώσεων που ρυθμίζονται από τεχνικά πρότυπα και δεν αφορούν, σε καμία περίπτωση, τεχνικές απαιτήσεις σύνδεσης ή την τεχνική λειτουργία του Συστήματος σύμφωνα με την οποία είναι δομημένος ο νέος ΚΔΕΣΜΗΕ από το 2020 (Β' 4658/2020) και έπειτα.

**Επειδή,** όπως απορρέει από τα οριζόμενα στην παρ. 3 του άρθρου 136 του ν. 4001/2011 σύμφωνα με την οποία η ενέργεια που παράγεται από μονάδες παραγωγής που συνδέονται στην Απευθείας Γραμμή δεν περιλαμβάνεται στις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας που διενεργούνται βάσει του ρυθμιστικού πλαισίου των Αγορών, η Ποσότητα Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής που προμηθεύονται οι Εγκαταστάσεις Κατανάλωσης με Παράλληλη Σύνδεση μέσω Απευθείας Γραμμών απαλλάσσεται από τις χρεώσεις που προκύπτουν από τις εκκαθαρίσεις των λογαριασμών ΛΠ-1 (απώλειες) και ΛΠ-3 (οικονομική ουδετερότητα του ΑΔΜΗΕ) του ΚΑΕ. Συνεπακόλουθα, κρίνεται εύλογο να επεκταθεί κατ' αναλογία η ανωτέρω απαλλαγή και στις λοιπές χρεώσεις που συνδέονται με τις εκκαθαρίσεις των μεγεθών της αγοράς, και συγκεκριμένα των λογαριασμών προσαυξήσεων που περιλαμβάνονται στον ΚΔΣ, ήτοι τους λογαριασμούς ΛΠ-1 για την εκκαθάριση του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των ΔΣΜ (ITC) όσον αφορά στο σκέλος των απωλειών, ΛΠ-2 για την εκκαθάριση συναλλαγών για τις Έκτακτες Εισαγωγές περίσσειας ενέργειας και ΛΠ-3 για την εκκαθάριση στο πλαίσιο των Συμβάσεων Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος.

**Επειδή,** περαιτέρω η Αρχή έθεσε την εισήγηση του Διαχειριστή σε δημόσια διαβούλευση από τις 21.06.2023 έως και τις 30.06.2023 στο πλαίσιο της οποίας υποβλήθηκαν (εμπιστευτικά) σχόλια από έναν συμμετέχοντα.

**Επειδή,** με τα ανωτέρω σχόλια, επί της ουσίας, ζητήθηκε να δοθεί η δυνατότητα να θεωρείται ως Απευθείας Γραμμή, μία γραμμή διασύνδεσης η οποία συνδέει εγκατάσταση

κατανάλωσης ιδιοκτησίας της, με σημείο του ΕΣΜΗΕ (υποσταθμό - ιδιοκτησία της ΑΔΜΗΕ Α.Ε) πλησίον της εγκατάστασης ηλεκτροπαραγωγής.

**Επειδή,** σύμφωνα με το άρθρο 2 παράγραφος 3 στοιχείο γ του ν. 4001/2011, ως «Απευθείας Γραμμή» ορίζεται, «[...] η γραμμή ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία συνδέει είτε μια απομονωμένη (μεμονωμένη) μονάδα παραγωγής με έναν απομονωμένο (μεμονωμένο) πελάτη, είτε έναν παραγωγό ηλεκτρικής ενέργειας με μια επιχείρηση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία προμηθεύει απευθείας τις δικές της εγκαταστάσεις, θυγατρικές επιχειρήσεις και Πελάτες. Οι απευθείας γραμμές δεν εντάσσονται στο Σύστημα Μεταφοράς ή στο Δίκτυο Διανομής.». Προκύπτει σαφώς (από τον ορισμό) ότι, μία γραμμή διασύνδεσης αφορά την περίπτωση Απευθείας Γραμμής όταν αυτή διασυνδέει μία μεμονωμένη μονάδα παραγωγής με μία μεμονωμένη εγκατάσταση κατανάλωσης, και σε καμία περίπτωση με σημείο που ανήκει στο ΕΣΜΗΕ. Η Αρχή έκρινε ότι το ανωτέρω αίτημα δεν εμπίπτει στο πλαίσιο του ορισμού της Απευθείας Γραμμής, και για το λόγο αυτό δεν λήφθηκε υπόψη.

**Για τους παραπάνω λόγους,**

#### **ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ**

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το άρθρο 17 παρ. 2, εδάφιο (ιστ) και το άρθρο 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει και τα άρθρα 22 και 96 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), όπως ισχύει:

- 1. Την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης του άρθρου 17 παρ. 2 ιστ και του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει, ως εξής:**
  - i. Στο άρθρο 3 την προσθήκη των εξής νέων ορισμών και σχετική αναρίθμηση των λοιπών ορισμών:**

«40. Εγκατάσταση Ζήτησης: Έχει την έννοια της περίπτωσης 1 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1388, δηλαδή η εγκατάσταση που καταναλώνει ηλεκτρική ενέργεια και συνδέεται σε ένα ή περισσότερα σημεία σύνδεσης με το σύστημα μεταφοράς ή διανομής. Το σύστημα διανομής και/ή οι βοηθητικές παροχές από μονάδα ηλεκτροπαραγωγής δεν αποτελούν εγκατάσταση ζήτησης».

«41. Εγκατάσταση Απορρόφησης: Οι Εγκαταστάσεις Ζήτησης και οι βοηθητικές παροχές από μονάδες ηλεκτροπαραγωγής».

«100. Παράλληλη Σύνδεση: Η σύνδεση τουλάχιστον μιας εγκατάστασης παραγωγής ή κατανάλωσης αφενός με το ΕΣΜΗΕ και αφετέρου με μια Απευθείας Γραμμή».

«105. Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής: η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που προμηθεύεται μια Εγκατάσταση Ζήτησης με Παράλληλη Σύνδεση μέσω Απευθείας Γραμμής, κατά το μέρος που η ενέργεια αυτή

παράγεται από μονάδες παραγωγής που συνδέονται στην Απευθείας Γραμμή, όπως αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 77 του παρόντος Κανονισμού».

«116. Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ): Η ανεξάρτητη αρχή η οποία συστάθηκε με το ν. 2773/1999 και αποτελεί την εθνική ρυθμιστική αρχή σε θέματα Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, υπηρεσιών Υδάτος και διαχείρισης Αστικών Αποβλήτων κατά την έννοια των Οδηγιών (ΕΕ) 2019/944 και 2009/73/ΕΚ. Όπου στον παρόντα Κανονισμό γίνεται αναφορά στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) νοείται η ΡΑΑΕΥ»

«153. Χρήστης Απευθείας Γραμμής: ο πελάτης ή κάτοχος Άδειας Παραγωγής ή Βεβαίωσης Παραγωγού ή Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή Εξαιρούμενου Σταθμού, οι εγκαταστάσεις του οποίου συνδέονται ή πρόκειται να συνδεθούν σε Απευθείας Γραμμή».

- ii. **Την τροποποίηση του στοιχείου (η) της παραγράφου 1 του άρθρου 77** (Απαιτούμενα στοιχεία για την εκτέλεση της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης) ως εξής:

« η) τα πιστοποιημένα δεδομένα μέτρησης ενέργειας για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και τις διασυνδέσεις, περιλαμβανομένης της Ποσότητας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμών»

- iii. **Την προσθήκη νέων παραγράφων 2, 3 και 4 στο άρθρο 77** (Απαιτούμενα στοιχεία για την εκτέλεση της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης), ως εξής:

«2. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει, για τις Εγκαταστάσεις Ζήτησης με Παράλληλη Σύνδεση, την Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής, ως το ελάχιστο μεταξύ των κατωτέρω:

α) μετρούμενη παραγωγή από τη μονάδα παραγωγής που συνδέεται στην Απευθείας Γραμμή,

β) ενέργεια η οποία αντιστοιχεί στις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προς τη μονάδα παραγωγής που συνδέεται στην Απευθείας Γραμμή,

γ) μετρούμενη ενέργεια που διέρχεται από την Απευθείας Γραμμή, η οποία προκύπτει ως η ελάχιστη τιμή των μετρήσεων των μετρητών που είναι εγκατεστημένοι στα σημεία σύνδεσης της Απευθείας Γραμμής με τους Χρήστες Απευθείας Γραμμής,

δ) μετρούμενη ενέργεια που καταναλώνεται από την Εγκατάσταση Ζήτησης που συνδέεται στην Απευθείας Γραμμή,

ε) η δήλωση που υποβάλλει ο ιδιοκτήτης της Εγκατάστασης Ζήτησης στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

3. Η δήλωση που προβλέπεται στο σημείο (ε) της παραγράφου 2 του παρόντος Άρθρου περιλαμβάνει τη μέγιστη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που η Εγκατάσταση Ζήτησης δύναται να προμηθεύεται μέσω της Απευθείας Γραμμής σε MWh και τον/τους Εκπρόσωπο/ους Φορτίου, στον/στους οποίο/ους καταλογίζεται, κατά τα ειδικότερα αναφερόμενα στην παράγραφο 4 του παρόντος Άρθρου, η Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής της Εγκατάστασης Ζήτησης. Η δήλωση υποβάλλεται το αργότερο έως την έναρξη λειτουργίας της Απευθείας Γραμμής και επικαιροποιείται από τον ιδιοκτήτη της Εγκατάστασης Ζήτησης εγκαίρως, πριν από οποιαδήποτε μεταβολή των στοιχείων που περιλαμβάνονται σε αυτή.

4. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, η Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής που αντιστοιχεί σε μια Εγκατάσταση Ζήτησης καταλογίζεται στους Εκπροσώπους Φορτίου κατά το ποσοστό εκπροσώπησης φορτίου που τους αναλογεί, βάσει των Δηλώσεων Εκπροσώπησης του Μετρητή Φορτίου της Εγκατάστασης Ζήτησης, που έχουν υποβάλει σύμφωνα με την υποενότητα 10.10 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, για τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Δεν καταλογίζεται ποσότητα στους Εκπροσώπους Φορτίου σε περίπτωση που αυτοί δεν περιλαμβάνονται στη δήλωση που προβλέπεται στο σημείο (ε) της παραγράφου 2 του παρόντος Άρθρου.»

iv. **Την τροποποίηση της παραμέτρου  $MQ_{p,t}$  στο άρθρο 93** (Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών ΕΣΜΗΕ ΛΠ-1) **και στο άρθρο 95** (Λογαριασμός Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας ΛΠ-3), ως εξής:

«η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στους καταναλωτές στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης  $p_z$  για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων  $t$ . Στην ανωτέρω απορρόφηση δεν περιλαμβάνεται η Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής που προμηθεύονται οι Εγκαταστάσεις Ζήτησης με Παράλληλη Σύνδεση μέσω Απευθείας Γραμμών, όπως αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 77 του παρόντος Κανονισμού»

v. **Την προσθήκη νέας παραγράφου 5 στο τέλος του άρθρου 121** (Έναρξη ισχύος των διατάξεων του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης), ως εξής:

«5. Οι διατάξεις που προβλέπονται στο Άρθρο 93 και στο Άρθρο 95 του παρόντος Κανονισμού κατά το μέρος που αφορούν στην Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής δεν εφαρμόζονται κατά την εκτέλεση της Αρχικής Εκκαθάρισης και της Διορθωτικής Εκκαθάρισης που προβλέπονται στο Άρθρο 104 μέχρι και την Κυριακή, 3 Δεκεμβρίου 2023. Ωστόσο, κατά την εκτέλεση

της Οριστικής Εκκαθάρισης που προβλέπεται στο Άρθρο 104, και η οποία (εκκαθάριση) αφορά στο ως άνω χρονικό διάστημα η Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής λαμβάνεται υπόψη κατά τους υπολογισμούς που προβλέπονται στα Άρθρα 93 και 95 του παρόντος Κανονισμού.»

**2. Την τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, του άρθρου 96 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, ως εξής:**

**i. Την προσθήκη των εξής νέων ορισμών, στην αντίστοιχη ενότητα:**

«Απευθείας Γραμμή: Έχει την έννοια της περίπτωσης (γ) της παραγράφου 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, δηλαδή η γραμμή ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία συνδέει είτε μια μεμονωμένη μονάδα παραγωγής με έναν μεμονωμένο πελάτη, είτε έναν παραγωγό ηλεκτρικής ενέργειας με μια επιχείρηση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία προμηθεύει απευθείας τις δικές της εγκαταστάσεις, θυγατρικές επιχειρήσεις και Πελάτες. Οι απευθείας γραμμές δεν εντάσσονται στο Σύστημα Μεταφοράς ή στο Δίκτυο Διανομής».

«Απομονωμένη Σύνδεση: Η σύνδεση εγκατάστασης παραγωγής και εγκατάστασης κατανάλωσης με μια Απευθείας Γραμμή, εφόσον καμία από τις εγκαταστάσεις αυτές δεν συνδέεται παράλληλα και στο ΕΣΜΗΕ».

«Κάτοχος άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής: Ο κάτοχος άδειας ή βεβαίωσης παραγωγής ή ο κάτοχος άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, ή ο πελάτης, που είναι εγκατεστημένος στην Ελληνική Επικράτεια, στον οποίο έχει χορηγηθεί με απόφαση της ΡΑΕ άδεια διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής σύμφωνα με το άρθρο 136 του ν. 4001/2011 και τον Κανονισμό Αδειών Κυριότητας και Διαχείρισης Απευθείας Γραμμής που εκδίδεται σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 136 του ν. 4001/2011».

«Μετρητής Απευθείας Γραμμής»: Έχει την έννοια της υποενότητας 10.8 του ΚΔΣ.

«Παράλληλη Σύνδεση: Η σύνδεση τουλάχιστον μιας εγκατάστασης παραγωγής ή κατανάλωσης αφενός με το ΕΣΜΗΕ και αφετέρου με μια Απευθείας Γραμμή».

«Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ): Η ανεξάρτητη αρχή η οποία συστάθηκε με το ν. 2773/1999 και αποτελεί την εθνική ρυθμιστική αρχή σε θέματα Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, υπηρεσιών Υδάτος και διαχείρισης Αστικών Αποβλήτων κατά την έννοια των Οδηγιών (ΕΕ) 2019/944 και 2009/73/ΕΚ. Όπου στον παρόντα Κώδικα γίνεται αναφορά στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) νοείται η ΡΑΑΕΥ».

- ii. Την τροποποίηση του ορισμού του «Καταχωρημένου Μετρητή», στην ενότητα Ορισμοί, ως εξής:

*«Καταχωρημένος Μετρητής: Ο μετρητής που είναι εγκατεστημένος στο ΕΣΜΗΕ ή στο Δίκτυο Διανομής, ή σε Απευθείας γραμμή, εφόσον ο Χρήστης της έχει Παράλληλη Σύνδεση με το ΕΣΜΗΕ, οι μετρήσεις του οποίου χρησιμοποιούνται για την εφαρμογή του παρόντος Κώδικα.*

- iii. Την τροποποίηση της υποενότητας 8.13 (Σύμβαση Σύνδεσης), ως εξής:

*«1. Οι ελάχιστες τεχνικές και λειτουργικές προδιαγραφές, που πρέπει να πληρούνται για την αξιόπιστη και ασφαλή λειτουργία του ΕΣΜΗΕ προς όφελος των Χρηστών, των κατόχων άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής και των Χρηστών Απευθείας Γραμμής σε περίπτωση Παράλληλης Σύνδεσης καθώς και των εγκαταστάσεων και των μηχανημάτων τους που συνδέονται με το ΕΣΜΗΕ, καθορίζονται με τους όρους της Σύμβασης Σύνδεσης, σε εφαρμογή και των οριζόμενων στους Κανονισμούς (ΕΕ) 2016/631, 2016/1388 και 2016/1447, όπως εξειδικεύονται με απόφαση της ΡΑΕ.*

*2. Οι όροι της Σύμβασης Σύνδεσης ορίζουν τις ελάχιστες προδιαγραφές σχετικά με:*

*A) Τη μέθοδο σύνδεσης στο ΕΣΜΗΕ και τη διασφάλιση της ομαλής λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ στο Σημείο Σύνδεσης,*

*B) Το είδος των σημάτων και ενδείξεων που είναι απαραίτητο να παρέχονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από κάθε Χρήστη ή στην περίπτωση Χρήστη με παράλληλη σύνδεση, από τον κάτοχο άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής, σύμφωνα με τις εκάστοτε ισχύουσες Αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ τις Τεχνικές Αποφάσεις για την ανταλλαγή σημάτων και πληροφοριών.*

*Γ) Τις απαιτήσεις ορολογίας και ονοματολογίας που χρησιμοποιούνται για το σύνολο των εγκαταστάσεων και των μηχανημάτων που συνδέονται με το ΕΣΜΗΕ.*

*Δ) Τις προδιαγραφές και απαιτήσεις των Μετρητικών Διατάξεων, των προστατευτικών διατάξεων στις εγκαταστάσεις των Χρηστών ή στην περίπτωση Χρήστη με παράλληλη σύνδεση, του κατόχου άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής.*

*Ε) Τους ενδεχόμενους λειτουργικούς περιορισμούς, και τις προϋποθέσεις ηλέκτρισης και δοκιμαστικής λειτουργίας των εγκαταστάσεων των Χρηστών ή στην περίπτωση Χρήστη με παράλληλη σύνδεση, του κατόχου άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής.*

ΣΤ) Στην περίπτωση σύνδεσης Μονάδας Παραγωγής, τα ειδικά χαρακτηριστικά σχεδιασμού και απόδοσης της Μονάδας, σύμφωνα και με τα οριζόμενα στον Κανονισμό (ΕΕ) ~~631/2016~~ 2016/631 όπως εξειδικεύεται με απόφαση της ΡΑΕ.

Ζ) Στην περίπτωση σύνδεσης Εγκατάστασης Ζήτησης ή Δικτύου Διανομής ή Κλειστού Δικτύου Διανομής, τα ειδικά χαρακτηριστικά σχεδιασμού και απόδοσης, σύμφωνα και με τα οριζόμενα στον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/1388, όπως εξειδικεύεται με απόφαση της ΡΑΕ.

Η) Στην περίπτωση σύνδεσης Συστήματος Μεταφοράς Συνεχούς Ρεύματος, τα ειδικά χαρακτηριστικά σχεδιασμού και απόδοσης, σύμφωνα και με τα οριζόμενα στον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/1447, όπως εξειδικεύεται με απόφαση της ΡΑΕ.

Θ) Στην περίπτωση Παράλληλης Σύνδεσης με Απευθείας Γραμμή, τους όρους, τις προϋποθέσεις, τα κριτήρια και τον τρόπο σύνδεσης και της παράλληλης λειτουργίας της Απευθείας Γραμμής με το ΕΣΜΗΕ καθώς και τις πληροφορίες που πρέπει να ανταλλάσσονται μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, του κατόχου της άδειας διαχείρισης και κυριότητας της Απευθείας Γραμμής και των Χρηστών με Παράλληλη Σύνδεση. Επίσης καθορίζονται ο τρόπος και η συχνότητα ανταλλαγής των πληροφοριών, οι εντολές του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ με τις οποίες οι Χρήστες της Απευθείας Γραμμής και ο κάτοχος της άδειας διαχείρισης και κυριότητας της Απευθείας Γραμμής οφείλουν να συμμορφώνονται και τα όρια μεταξύ του ΕΣΜΗΕ, των εγκαταστάσεων των Χρηστών της Απευθείας Γραμμής και της Απευθείας Γραμμής, καθώς και κάθε αναγκαία λεπτομέρεια που απαιτείται να καθοριστεί με βάση τις ειδικές απαιτήσεις της Απευθείας Γραμμής.

3. Οι Συμβάσεις Σύνδεσης που συνάπτονται μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και ορισμένου Χρήστη περιλαμβάνουν περαιτέρω και κάθε ειδική λεπτομέρεια σχετικά με τη σύνδεση στο ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τους Κανονισμούς (ΕΕ) ~~631/2016~~ 2016/631, ~~1388/2016~~ 2016/1388, ~~1447/2016~~ 2016/1447 και τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα».

- iv. Την προσθήκη νέας υποενοτήτας 8.15 ως εξής και αναρίθμηση των επόμενων υποενοτήτων:

«1. Η διαδικασία σύνδεσης Χρήστη με Παράλληλη Σύνδεση διέπεται από τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα και της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας που εκδίδεται σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 136 του ν. 4001/2011.»

- v. Την τροποποίηση της υποενοτήτας 10.1 (Τεχνικές προδιαγραφές και απαιτήσεις Μετρητικών Διατάξεων), ως εξής:

«1. Οι τεχνικές προδιαγραφές και απαιτήσεις των Μετρητικών Διατάξεων καθορίζονται σύμφωνα με το Παράρτημα «Τεχνικές Απαιτήσεις Μετρητών» «Τεχνικές Προδιαγραφές και Απαιτήσεις Καταχωρημένων Μετρητών» του

παρόντος Κώδικα και αναπροσαρμόζονται με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν κοινοποίησης σχεδίου τους στην Επιτροπή της Ευρωπαϊκής Ένωσης τηρουμένων των υποχρεώσεων και διαδικασιών των διατάξεων του Προεδρικού Διατάγματος 81/2018 (ΦΕΚ Α' 151/21.08.2018), με το οποίο ενσωματώθηκε στην ελληνική νομοθεσία η Οδηγία (ΕΕ) 2015/1535 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 9ης Σεπτεμβρίου 2015 (ΕΕ L 241 της 17.9.2015) «για την καθιέρωση μιας διαδικασίας πληροφόρησης στον τομέα των τεχνικών προδιαγραφών και των κανόνων σχετικά με τις υπηρεσίες της κοινωνίας των πληροφοριών (κωδικοποιημένο κείμενο).»

vi. **Την τροποποίηση της παραγράφου 1 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.»*

vii. **Την τροποποίηση της υποενότητας 10.3** (Γενικές υποχρεώσεις Χρηστών), ως εξής:

*«1. Κάθε Χρήστης, καθώς και ο κάτοχος άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής, φείλει οφείλουν να επιτρέπει επιτρέπουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, και ιδίως στους υπαλλήλους, στους εκπροσώπους και στους υπεργολάβους του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ την πρόσβαση σε κάθε τμήμα των εγκαταστάσεών ~~των~~ τους, εφόσον αυτό απαιτείται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που προβλέπονται στον παρόντα Κώδικα. Ως δικαίωμα πρόσβασης νοείται ειδικότερα η είσοδος, η διέλευση και η παραμονή στις εγκαταστάσεις του Χρήστη ή του κατόχου άδειας κυριότητας και διαχείρισης Απευθείας Γραμμής, καθώς και η εγκατάσταση και χρήση οχημάτων, μηχανημάτων ή άλλου εξοπλισμού στους χώρους των εγκαταστάσεων του Χρήστη ή του κατόχου άδειας κυριότητας και διαχείρισης Απευθείας Γραμμής, που απαιτείται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που προβλέπονται στον παρόντα Κώδικα.*

*2. Κάθε Χρήστης, καθώς και ο κάτοχος άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής, φροντίζει φροντίζουν για τη σύναψη και την τήρηση των συμφωνιών και των προβλέψεων που διευκολύνουν την άσκηση του δικαιώματος πρόσβασης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στις εγκαταστάσεις τους ~~των~~ Χρήστη, καθώς και την επανεξέτασή τους.*

*3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δικαιούται να έχει πρόσβαση σε όλες τις πληροφορίες που αφορούν στις Μετρητικές Διατάξεις, τις οποίες θεωρεί αναγκαίες*



για τη διασφάλιση της καλής λειτουργίας της Εκκαθάρισης Συναλλαγών, καθώς και της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης και την εφαρμογή του παρόντος Κώδικα.

4. Κάθε αλλαγή που αφορά ορισμένο μετρητή ή το Χρήστη ή τον κάτοχο άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής στο όνομα του οποίου έχει καταχωρηθεί ο μετρητής γνωστοποιείται άμεσα στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ».

viii. **Την τροποποίηση της υποενότητας 10.4** (Αντικείμενο διαχείρισης μετρητών και μετρήσεων), ως εξής:

«Στο παρόν Τμήμα καθορίζονται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, των Διαχειριστών του Δικτύου Διανομής, ~~και~~ των άλλων Χρηστών του ΕΣΜΗΕ και των κατόχων αδειών διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμών αναφορικά με τη διαδικασία και τους όρους εγκατάστασης και συντήρησης των Καταχωρημένων Μετρητών, τήρησης του Μητρώου Καταχωρημένων Μετρητών και του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών, καθώς και τον προσδιορισμό των Δεδομένων Μετρήσεων.»

ix. **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:

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

(1) Το Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών, το οποίο προβλέπεται στο ~~10.9~~ 10.8 του παρόντος Κώδικα.

(2) Τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών για τους Καταχωρημένους Μετρητές, ο οποίος προβλέπεται στο ~~10.10~~ 10.9 του παρόντος Κώδικα και τμήμα του οποίου είναι ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου και ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών Μονάδων ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά και ΦοΣΕ ΑΠΕ ή το ΦοΣΕΤεΚ ΑΠΕ.

(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.

B) 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 ΡΑΕ.
- Η) Ελέγχει και ασφαρίζει τις μετρητικές διατάξεις των Χρηστών του ΕΣΜΗΕ και των κατόχων άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής, που αφορούν τους Καταχωρημένους Μετρητές. ~~Όπου απαιτείται, 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 ~~Παραγωγού~~ 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».
- χ. **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, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο ΕΣΜΗΕ ή στο Δίκτυο Διανομής και δύνανται να συνδέονται παράλληλα 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. Κάθε Μετρητής Φορτίου μετρά την ενέργεια μίας ανεξάρτητης εγκατάστασης Πελάτη ή Αντλητικής Μονάδας, εκτός των περιπτώσεων που η ενέργεια που απορροφάται από μία εγκατάσταση μετράται από περισσότερους του ενός Μετρητές Φορτίου για τις οποίες λεπτομέρειες καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ 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.
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 (B) έως και (D) ανωτέρω ομαδοποιούνται ανά Κατηγορίες Μετρητών.
4. Οι Κατηγορίες Μετρητών καθορίζονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατόπιν έγκρισης της ΡΑΕ, τρεις (3) μήνες πριν από την έναρξη του πρώτου ημερολογιακού έτους για το οποίο ισχύουν οι Κατηγορίες αυτές. Οι Κατηγορίες Μετρητών ισχύουν για διάστημα τριών (3) τουλάχιστον ημερολογιακών ετών.
5. 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.
- 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.
6. 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. ~~Κατ' εξαίρεση, ο~~ Οι Πελάτες και οι Παραγωγοί που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ ~~δύνανται να μεριμνήσουν~~ 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, ~~υπό την προϋπόθεση της σύμφωνης γνώμης 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.

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.

7. Οι Πελάτες και οι Παραγωγοί 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.
8. Οι Πελάτες και οι Παραγωγοί 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 και Παραγωγοί οι οποίοι διενεργούν την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης των μετρητικών τους διατάξεων κατά τις διατάξεις της παραγράφου 8 6 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.

9. Οι Πελάτες και οι Παραγωγοί 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.
10. 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' εξαίρεση, 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.
11. 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.*
- 12. 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.*
  - 13. 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.*
  - 14. 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 ΡΑΕ.*
  - 15. Λεπτομέρειες σχετικά με τους Καταχωρημένους Μετρητές ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ στο*

Παράρτημα Α «Τεχνικές Προδιαγραφές και Απαιτήσεις Καταχωρημένων Μετρητών».»

xi. **Την τροποποίηση της υποενότητας 10.8** (Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών), ως εξής:

- «1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει και ενημερώνει το Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ συλλέγει και ελέγχει τα στοιχεία των Καταχωρημένων Μετρητών ~~του ΕΣΜΗΕ~~, και καταχωρεί και ενημερώνει το Μητρώο Μετρητών με τα στοιχεία αυτά.
3. Στο Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών περιλαμβάνονται, κατ' ελάχιστον, τα ακόλουθα στοιχεία για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή:
- Α) Η κατηγορία στην οποία εντάσσεται ο Μετρητής,  
Β) Οι προδιαγραφές του Μετρητή,  
Γ) Ο αριθμός σειράς του Μετρητή,  
Δ) Τα στοιχεία τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης με τον Μετρητή,  
ΣΤ) Πληροφορίες που αφορούν τους μετασχηματιστές μετρήσεων,  
Ζ) Τα πιστοποιητικά του Μετρητή,  
Η) Ο κωδικός του Σημείου Σύνδεσης εγκατάστασης του Μετρητή και η διεύθυνση της τοποθεσίας εγκατάστασης,  
Θ) Η ημερομηνία εγκατάστασης,  
Ι) Λεπτομέρειες ελέγχων που διενεργήθηκαν κατά την εγκατάσταση,  
ΙΑ) Λεπτομέρειες περιοδικών ελέγχων,  
ΙΒ) Οι κωδικοί του Μετρητή στο σύστημα τηλεμέτρησης,  
ΙΓ) Η κατηγορία χρήσης της μετρούμενης ενέργειας,  
ΙΔ) Για τους Μετρητές Παραγωγής και τους Μετρητές Φορτίου, ο κωδικός της εγκατάστασης της οποίας η ενέργεια μετράται,  
ΙΕ) Για τους Εναλλακτικούς Μετρητές ο κωδικός του Κύριου Μετρητή,  
ΙΣΤ) Για τους Μετρητές Απευθείας Γραμμών, η Απευθείας Γραμμή στην οποία είναι εγκατεστημένοι.  
ΙΖ) Άλλα στοιχεία τα οποία ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κρίνει απαραίτητα.
4. Οι Χρήστες του ΕΣΜΗΕ και οι κάτοχοι αδειών διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμών υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τα ανωτέρω στοιχεία που σχετίζονται με τους Καταχωρημένους Μετρητές των εγκαταστάσεών τους, προκειμένου αυτά να συμπεριληφθούν στο Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών.
5. Λεπτομέρειες σχετικά με το Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών ρυθμίζονται στην ενότητα 10 του παρόντος καθώς και το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.» Παράρτημα Α «Τεχνικές Προδιαγραφές και Απαιτήσεις Καταχωρημένων Μετρητών»

xii. **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 ~~ως Εκπρόσωπος Μετρητή~~ 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:
- A) Κάθε Μετρητής Παραγωγής και κάθε Μετρητής Εσωτερικής Παραγωγής Αυτοπαραγωγού εκπροσωπείται από τον αντίστοιχο Παραγωγό.
- B) 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 Εκπρόσωπους του Κύριου Μετρητή.
- E) Κάθε Μετρητής Διασύνδεσης εκπροσωπείται από τους εγγεγραμμένους στο Μητρώο Συναλλαγών Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ που διενήργησαν διασυννοριακές συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του αντίστοιχου Κόμβου Διασύνδεσης.
- ΣΤ) ~~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%). Κάθε Μετρητής Παραγωγής Μονάδας ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά εκπροσωπείται από τον αντίστοιχο Παραγωγό ΑΠΕ ή από ΦοΣΕ ΑΠΕ, περιλαμβανομένου και του ΦοΣΕΤεΚ ΑΠΕ. Στην περίπτωση που ο Μετρητής Παραγωγής καταγράφει την εγχεόμενη ενέργεια περισσότερων της μιας Μονάδας ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, τότε αυτός εκπροσωπείται ή από τους αντίστοιχους κάτοχους Μονάδων ΑΠΕ ή από έναν ή περισσότερους ΦοΣΕ ΑΠΕ, ή το ΦοΣΕΤεΚ ΑΠΕ.~~
- Z) 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. Το τμήμα του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών που καθορίζει την εκπροσώπηση Καταχωρημένων Μετρητών Φορτίου και

Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου από Εκπροσώπους Φορτίου, αναφέρεται εφεξής ως Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου.

5. Το τμήμα του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών που καθορίζει την εκπροσώπηση των Μονάδων ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά από ΦοΣΕ ΑΠΕ ή το ΦοΣΕΤεΚ ΑΠΕ, αναφέρεται εφεξής ως Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών Μονάδων ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά και ΦοΣΕ ΑΠΕ ή το ΦοΣΕΤεΚ ΑΠΕ.
6. Λεπτομέρειες για τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών ρυθμίζονται ~~στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.~~» στο Παράρτημα Α «Τεχνικές Προδιαγραφές και Απαιτήσεις Καταχωρημένων Μετρητών»

xiii. Την τροποποίηση της παραγράφου 2 της υποενότητας 10.14 (Συλλογή μετρήσεων), ως εξής:

«2. Σε περίπτωση που δεν λειτουργεί το ηλεκτρονικό σύστημα συλλογής μετρήσεων, η λήψη των μετρήσεων γίνεται με κάθε άλλη πρόσφορη μέθοδο εντός ενενήντα έξι (96) ωρών από τη λήξη της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων στην οποία αφορούν. Στην περίπτωση προβλήματος που αφορά τη συλλογή των μετρήσεων Μετρητών Φορτίου και Μετρητών Παραγωγής του Συστήματος, καθώς και Μετρητών Απευθείας Γραμμών, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει για το πρόβλημα του Εκπροσώπου των Μετρητών αυτών, ενώ στην περίπτωση προβλήματος συλλογής των μετρήσεων Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τον αντίστοιχο Διαχειριστή του Δικτύου εάν ο Μετρητής είναι εγκατεστημένος στο Δίκτυο Διανομής.»

xiv. 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 ~~10.17~~ 10.16 του παρόντος Κώδικα, αναγνωρίζονται ως Δεδομένα Μετρήσεων κατόπιν της προσαρμογής των αριθμητικών τιμών τους κατά το ~~10.20~~ 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 ~~10.17~~ 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, και β) τον αρμόδιο Διαχειριστή του Δικτύου, αν πρόκειται για Καταχωρημένο Μετρητή Ορίων Δικτύου Διανομής.

- B) Οι Εκπρόσωποι Μετρητών Παραγωγής, ή Μετρητών Φορτίου ή Εναλλακτικών Μετρητών αντίστοιχου Κύριου Μετρητή ή Μετρητών Απευθείας Γραμμών, 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 ~~10.19~~ 10.18 του παρόντος Κώδικα. Οι μετρήσεις που προκύπτουν αναγνωρίζονται ως Δεδομένα Μετρήσεων κατόπιν της προσαρμογής των αριθμητικών τιμών τους κατά το ~~10.20~~ 10.19 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.»

xv. **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 παραγράφους 3 έως και 5-6 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:
  - A) Οι Εντολές Κατανομής που εκδόθηκαν προς τη Μονάδα κατά το χρονικό διάστημα για το οποίο δεν υπάρχει επαρκής μέτρηση.
  - B) 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 10.1817 παράγραφος 2.B.(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:
  - A) 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.
  - B) 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 ~~10.18~~ 10.17 παράγραφος 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 παραγράφου 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 παράγραφος 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 ~~Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ~~ στο Παράρτημα Α «Τεχνικές Προδιαγραφές και Απαιτήσεις Καταχωρημένων Μετρητών»»

xvi. Την τροποποίηση της υποενότητας 10.20 (Αρχείο μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων), ως εξής:

- «1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί πλήρες αρχείο μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων, το οποίο περιλαμβάνει:
- A) Τις μετρήσεις.
  - B) Τα Δεδομένα Μετρήσεων, με σήμανση στην περίπτωση που αυτά καθορίστηκαν κατόπιν διόρθωσης ή εκτίμησης σύμφωνα με τα οριζόμενα στο ~~10.19~~ 10.18 του παρόντος Κώδικα.
  - Γ) Αρχείο των δεδομένων και των μεθόδων διόρθωσης ή εκτίμησης των μετρήσεων.
2. Τα στοιχεία του αρχείου αυτού τηρούνται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για διάστημα πέντε (5) ετών από την καταχώρισή τους.
3. Οι Χρήστες του ΕΣΜΗΕ και οι κάτοχοι άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμών έχουν δικαίωμα πρόσβασης στα στοιχεία της προηγούμενης παραγράφου εφόσον έχουν έννομο συμφέρον.
4. Λεπτομέρειες σχετικά με το αρχείο μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων, καθώς και της πρόσβασης σε αυτό κατά την παράγραφο (3), ρυθμίζονται ~~στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ στο Παράρτημα Α «Τεχνικές Προδιαγραφές και Απαιτήσεις Καταχωρημένων Μετρητών»~~

xvii. Την προσθήκη Μέρους Ζ' στην Ενότητα 10 (ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ, ΜΕΤΡΗΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ & ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ), με την προσθήκη των υποενοτήτων 10.21 έως 10.25, ως εξής:

**« ΜΕΡΟΣ Ζ. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ**

**10.21 Μ/Σ Μέτρησης Τάσης & Έντασης**

1. Οι Μ/Σ Τάσης και έντασης για τις μετρήσεις της διερχόμενης ενέργειας χρησιμοποιούνται αποκλειστικά για το υπόψη μετρητικό σημείο και πρέπει να έχουν τα απαιτούμενα αποκλειστικά τυλίγματα για την κύρια και εφεδρική μέτρηση και ακρίβεια σύμφωνα με το ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α.
2. Η σχέση των Μ/Σ τάσης πρέπει να είναι κατάλληλη για το επίπεδο τάσης στο σημείο σύνδεσης και σύμφωνα με την τυποποίηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
3. Η σχέση των Μ/Σ έντασης καθορίζεται από το ονομαστικό φορτίο της εγκατάστασης ή του Μ/Σ ισχύος και δεν πρέπει να υπερβαίνει το 10% του ονομαστικού φορτίου στις ονομαστικές σχέσεις της αγοράς.
4. Οι Μ/Σ Τάσης και οι Μετασχηματιστές Έντασης διακρίβωνονται στο εργαστήριο Υ.Τ. του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ (συμπεριλαμβανομένων των ανταλλακτικών). Σε περίπτωση ειδικής κατασκευής (π.χ. G.I.S κλπ.) η διακρίβωση γίνεται στο εργαστήριο Υ.Τ. του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ εφόσον χορηγηθούν οι κατάλληλες προσαρμογές από τον κατασκευαστή ή στο εργοστάσιο του κατασκευαστή παρουσία εκπροσώπου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η διαδικασία αυτή απαιτείται και σε κάθε περίπτωση που ζητηθεί από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

λόγω απόκλισης από τα προκαθορισμένα όρια ακρίβειας της μετρητικής διάταξης.

Οι Μ/Σ Τάσης και οι Μετασχηματιστές Έντασης της Απευθείας Γραμμής διακρίβώνονται σε κατάλληλο ανεξάρτητο εργαστήριο Υ.Τ. Η διαδικασία αυτή απαιτείται και σε κάθε περίπτωση που ζητηθεί από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ λόγω απόκλισης από τα προκαθορισμένα όρια ακρίβειας της μετρητικής διάταξης.

5. Οι εγκατεστημένοι Μ/Σ έντασης και τάσης ελέγχονται με κατάλληλες συσκευές ελέγχου ως προς τα ηλεκτρολογικά χαρακτηριστικά τους και ιδιαίτερα ως προς την ακρίβεια των τυλιγμάτων τους.

### **10.22 Πίνακες μετρήσεων & μετρητές ηλεκτρικής ενέργειας**

1. Οι μετρητές καθώς και ο απαιτούμενος εξοπλισμός για τον έλεγχο, την προστασία και λειτουργία των μετρητικών διατάξεων εγκαθίστανται σε ανεξάρτητους πίνακες μετρήσεων. Οι μετρητές καθώς και οι πίνακες μέτρησης πρέπει να είναι σύμφωνα με τις Τεχνικές Προδιαγραφές του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
2. Οι μετρητές προγραμματίζονται στις σχέσεις των Μ/Σ τάσης και έντασης καθώς και στις απαιτήσεις για την σωστή τηλεμέτρηση τους.
3. Οι εγκατεστημένοι μετρητές με τις αντίστοιχες καλωδιώσεις ελέγχονται για την σωστή λειτουργία τους καθώς και για την ακρίβεια τους.
4. Οι εγκατεστημένοι μετρητές καθώς και οι μονάδες επικοινωνίας ελέγχονται για την σωστή λειτουργία τους με το σύστημα τηλεμέτρησης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
5. Εκδίδονται τα απαιτούμενα πρωτόκολλα ελέγχων.

### **10.23 Ασφάλιση των μετρητικών διατάξεων**

1. Οι μετρητικές διατάξεις ασφαρίζονται από το εξουσιοδοτημένο προσωπικό του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

### **10.24 Φάκελος εγκατάστασης μετρητικής διάταξης**

1. Διατηρείται φάκελος μετρητικής διάταξης ο οποίος περιλαμβάνει τα εξής:.
  - Έκθεση σχετικά με τα τεχνικά στοιχεία της εγκατάστασης, τις εργασίες και τους ελέγχους καθώς και το προσωπικό που τις εκτέλεσε.
  - Τα πιστοποιητικά διακρίβωσης των Μ/Σ τάσης και έντασης.
  - Τα πρωτόκολλα ελέγχου ακρίβειας των μετρητικών διατάξεων στο πεδίο.
  - Τα δελτία ελέγχων και παραλαβών του πρωτογενούς και δευτερογενούς εγκατεστημένου εξοπλισμού στο πεδίο.»

xviii. **Την τροποποίηση της υποενότητας 11. 12 (Λογιστικές Πράξεις για τον Λ-ΣΤ),**  
ως εξής:

«1. Στον δευτεροβάθμιο Λογαριασμό ΛΠ ΚΔΣ-1 εγγράφονται ως έσοδα ή έξοδα οι χρεώσεις ή πιστώσεις των εγγεγραμμένων στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό Α-Α που αντισταθμίζουν τις πληρωμές που καταβάλλονται σύμφωνα με την υποενότητα 11.7 του παρόντος Κώδικα. Μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους, τυχόν πλεόνασμα του Λογαριασμού Α-Α παραμένει στο λογαριασμό ως αποθεματικό και μπορεί να χρησιμοποιηθεί, για να καλύψει ελλείμματα επόμενων περιόδων. Τυχόν έλλειμμα του Λογαριασμού Α-Α,  $ITC_y$ , που ενδέχεται να προκύπτει μετά την ετήσια εκκαθάριση στα πλαίσια εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των ΔΣΜ, επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου,  $p$ , ανάλογα με την ετήσια απορρόφηση ενέργειας (υπολογιζόμενη στο όριο του ΕΣΜΗΕ – Δικτύου Διανομής) σε  $MWh$ ,  $MQ_{p,y}$ , που αντιστοιχεί στους Καταναλωτές του ΕΣΜΗΕ του Εκπροσώπου Φορτίου,  $p$ , για το έτος,  $y$ . Στην ανωτέρω απορρόφηση δεν περιλαμβάνεται η Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής που προμηθεύονται οι Εγκαταστάσεις Ζήτησης με Παράλληλη Σύνδεση μέσω Απευθείας Γραμμών, όπως αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 77 του ΚΑΕ. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$UPLIFT1_{p,y} = \frac{MQ_{p,y}}{\sum MQ_{p,y}} \times ITC_y$$

2. Στο δευτεροβάθμιο Λογαριασμό ΛΠ ΚΔΣ-2 εγγράφονται ως έσοδα οι χρεώσεις των εγγεγραμμένων στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό Α-Β που αντισταθμίζουν τις χρεοπιστώσεις που αντιστοιχούν στις Έκτακτες Εισαγωγές Περίσσειας Ενέργειας. Το ποσό  $Emergency\_IMP_t$  επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου,  $p$ , ανάλογα με την απορρόφηση ενέργειας (υπολογιζόμενη στο όριο του ΕΣΜΗΕ – Δικτύου Διανομής) σε  $MWh$ ,  $MQ_{p,t}$ , που αντιστοιχεί στους Καταναλωτές του ΕΣΜΗΕ ανά Εκπρόσωπο Φορτίου,  $p$ , κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ . Στην ανωτέρω απορρόφηση δεν περιλαμβάνεται η Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής που προμηθεύονται οι Εγκαταστάσεις Ζήτησης με Παράλληλη Σύνδεση μέσω Απευθείας Γραμμών, όπως αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 77 του ΚΑΕ. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$UPLIFT2_{p,t} = \frac{MQ_{p,t}}{\sum MQ_{p,t}} \times Emergency\_IMP_t$$

3. Στο δευτεροβάθμιο Λογαριασμό ΛΠ ΚΔΣ-3 εγγράφονται ως έσοδα οι χρεώσεις των εγγεγραμμένων στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό Α-Γ που αντισταθμίζουν τις πληρωμές που καταβάλλονται σύμφωνα με την υποενότητα 11.9 του παρόντος Κώδικα. Οι λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό του συνολικού ποσού προς πληρωμή ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $ANSCC_t$ , περιγράφονται στο Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Συναλλαγών του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Το ποσό  $ANSCC_t$  επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου,  $p$ , ανάλογα με την απορρόφηση ενέργειας (υπολογιζόμενη στο όριο του ΕΣΜΗΕ – Δικτύου Διανομής) σε  $MWh$ ,



$M_{Qp,t}$ , που αντιστοιχεί στους Καταναλωτές του ΕΣΜΗΕ ανά Εκπρόσωπο Φορτίου,  $p$ , κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,  $t$ . Στην ανωτέρω απορρόφηση δεν περιλαμβάνεται η Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής που προμηθεύονται οι Εγκαταστάσεις Ζήτησης με Παράλληλη Σύνδεση μέσω Απευθείας Γραμμών, όπως αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 77 του ΚΑΕ. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$UPLIFT3_{p,t} = \frac{M_{Qp,t}}{\sum M_{Qp,t}} \times ANSCC_t$$

xix. **Την τροποποίηση της παραγράφου 3 της ενότητας Π.3 του Παραρτήματος Α, ως εξής:**

«3. Για τη διενέργεια των μετρήσεων εγκαθίσταται ένας μετασχηματιστής έντασης και ένας μετασχηματιστής τάσης στο όριο του Συστήματος ή στο όριο της Απευθείας Γραμμής κατάλληλοι  $M/\Sigma$  έντασης και τάσης με τα απαιτούμενα τυλίγματα μέτρησης. Όταν εγκαθίστανται ενιαίες μονάδες μετασχηματιστών τάσης και έντασης διενεργείται έλεγχος ακρίβειας, που καλύπτει και την αλληλεπίδρασή τους, όπως προβλέπεται από το σχετικό ευρωπαϊκό εναρμονισμένο πρότυπο.»

xx. **Την τροποποίηση της παραγράφου 1 της ενότητας Π.5 του Παραρτήματος Α, ως εξής:**

«1. Για κάθε ανεξάρτητο κύκλωμα η μετρητική διάταξη κάθε Χρήστη ή του κατόχου άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής πρέπει να μπορεί να μετρά την εισερχόμενη ποσότητα ενέργειας σε kWh και την εισερχόμενη ποσότητα ενέργειας σε kVarh. Για κάθε ανεξάρτητο κύκλωμα η μετρητική διάταξη κάθε εγκατάστασης κατόχου άδειας παραγωγής και κάθε εγκατάστασης αυτοπαραγωγής πρέπει επιπλέον να μπορεί να μετρά την εξερχόμενη ενέργεια σε kWh και την εξερχόμενη ενέργεια σε kVarh. Οι μετρήσεις διεξάγονται με περίοδο δεκαπέντε (15) λεπτών».

xxi. **Την τροποποίηση της παραγράφου 1 της ενότητας Π.9 του Παραρτήματος Α, ως εξής:**

«1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος είναι αρμόδιος για την εφαρμογή των απαιτήσεων της παρούσας Ενότητας, σύμφωνα με τους όρους της άδειας κάθε Χρήστη ή του κατόχου άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής.»

xxii. **Την τροποποίηση της παραγράφου 3 της ενότητας Π.11 του Παραρτήματος Α, ως εξής:**

«3. Κάθε Χρήστης ή ο κάτοχος άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής μπορεί να απαιτεί τη διεξαγωγή δοκιμών στη μετρητική διάταξη που τον αφορά. Εάν η μετρητική διάταξη λειτουργεί εντός των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος ο Χρήστης ή ο κάτοχος άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής επιβαρύνεται με το κόστος των δοκιμών. Οι Χρήστες ή ο κάτοχος άδειας

*διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής ενημερώνονται σχετικά με τις δοκιμές που πρόκειται να διεξαχθούν και τα αποτελέσματά τους, και δικαιούνται να παρίστανται κατά τη διεξαγωγή τους.»*

xxiii. **Την τροποποίηση της παραγράφου 4 της ενότητας Π.12 του Παραρτήματος Α, ως εξής:**

*«4. Τυχόν αποκλίσεις μεγαλύτερες του 0,1% από τη σύγκριση των τιμών της τηλεμέτρησης και της τοπικής ένδειξης των μετρητών, για το ίδιο χρονικό διάστημα, σημειώνονται και αναφέρονται για έλεγχο. Εάν από τους ελέγχους επιβεβαιωθεί υπέρβαση του ανωτέρω ορίου, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει τον υπεύθυνο για τη συντήρηση και λειτουργία του μετρητή και τους Χρήστες ή τον κάτοχο άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής των οποίων η ροή ενέργειας μετράται από τους εν λόγω μετρητές, και εφαρμόζονται οι προβλεπόμενες στον παρόντα Κώδικα διαδικασίες.»*

xxiv. **Την τροποποίηση της παραγράφου 7 της ενότητας Π.13 του Παραρτήματος Α, ως εξής:**

*«7. Κάθε εξουσιοδοτούμενο πρόσωπο που έχει πρόσβαση σε μετρητική διάταξη οφείλει να τη χειρίζεται με ασφαλή και προσεκτικό τρόπο και να παίρνει όλα τα αναγκαία μέτρα για την αποφυγή πρόκλησης ζημιών σε αυτήν. Οι Χρήστες ή ο κάτοχος άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής δηλώνουν αμέσως στην αρμόδια υπηρεσία της μετρητικής διάταξης εγγράφως κάθε ζημία της, ανεξάρτητα από την αιτία που την προκάλεσε.»*

*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 (ΦΕΚ).*

**Αθήνα, 13 Ιουλίου 2023**

**Ο Αντιπρόεδρος Κλάδου Ενέργειας  
της ΡΑΑΕΥ**

**Δημήτριος Φούρλαρης**