

ΑΡ./ΗΜ.: ΔΝΣ/20464/19.06.2023

Προς: κ. Δ. Φούρλαρη
Αντιπρόεδρο του Κλάδου Ενέργειας
ΡΑΑΕΥ

Θέμα: Τροποποίηση Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ για την ρύθμιση ζητημάτων Απευθείας Γραμμών

- Σχετικά:
- α) Τα άρθρα 96 και 136 Ν. 4001/2011
 - β) Η με αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/13678/259 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας με θέμα «Κανονισμός Αδειών για την Κυριότητα και Διαχείριση Απευθείας Γραμμής» (Β' 767/15.02.2023)
 - γ) Η με αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/52005/1017 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας με θέμα «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» (Β' 3326/19.05.2023).

Αξιότιμε κύριε Αντιπρόεδρε,

Σε εφαρμογή του άρθρου 136 του Ν. 4001/2011, εκδόθηκαν οι β' και γ' σχετικές αποφάσεις του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τη συμπλήρωση του κανονιστικού πλαισίου που αφορά τις Απευθείας Γραμμές. Στο πλαίσιο των ως άνω Υπουργικών Αποφάσεων, καθώς και του άρθρου 96 του Ν. 4001/2011, με την παρούσα επιστολή μας, σας αποστέλλουμε πρόταση για την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ) και του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ (ΚΔΣ'), ώστε να ολοκληρωθεί το πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία Απευθείας Γραμμών, όταν οι χρήστες τους συνδέονται παράλληλα και στο ΕΣΜΗΕ, και συγκεκριμένα, τη διαδικασία παράλληλης σύνδεσης, την εγκατάσταση των αναγκαίων μετρητικών διατάξεων και την εκκαθάριση της ενέργειας που προμηθεύεται μέσω των Απευθείας Γραμμών. Οι τροποποιήσεις περιγράφονται αναλυτικά κατωτέρω.

A. Προτεινόμενες Τροποποιήσεις στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Στο **Άρθρο 3 του ΚΑΕ**, προτείνεται η προσθήκη των εξής νέων ορισμών:
«Παράλληλη Σύνδεση: Η σύνδεση τουλάχιστον μιας εγκατάστασης παραγωγής ή κατανάλωσης αφενός με το ΕΣΜΗΕ και αφετέρου με μια Απευθείας Γραμμή».
«Ποσότητα Προμηθείας 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».
«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 Ύδατος 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»
«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».



2. Στο **Άρθρο 77 του ΚΑΕ**, προτείνονται οι εξής τροποποιήσεις:
- i. Το στοιχείο η) της παραγράφου 1 προτείνεται να διαμορφωθεί ως εξής:
«η) τα πιστοποιημένα δεδομένα μέτρησης ενέργειας για τις Οντότητες Υψηλεσιών Εξισορρόπησης και τις διασυνδέσεις, περιλαμβανομένης της Ποσότητας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμών»
- ii. Προτείνεται η προσθήκη νέων παραγράφων 2, 3 και 4, 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 της Απευθείας Γραμμής.
δ) Μετρούμενη ενέργεια που καταναλώνεται από την Εγκατάσταση Ζήτησης που συνδέεται στην Απευθείας Γραμμή.
ε) της δήλωσης 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 3 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 10.11 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.»
3. Στα **Άρθρα 93 και 95 του ΚΑΕ**, η παράμετρος $MQ_{p,t}$, προτείνεται να τροποποιηθεί ως εξής:
«η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p , για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t . Στην ανωτέρω απορρόφηση δεν περιλαμβάνεται η Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής που προμηθεύονται οι Εγκαταστάσεις Κατανάλωσης με Παράλληλη Σύνδεση μέσω Απευθείας Γραμμών, όπως αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 77».
4. Στο **Άρθρο 121 του ΚΑΕ**, προτείνεται να προστεθεί νέα παράγραφος στο τέλος του Άρθρου, ως εξής:
«Οι διατάξεις των Άρθρων 93 και 95 του παρόντος Κανονισμού κατά το μέρος που αφορούν στην Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας 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 λαμβάνεται υπόψη κατά τους υπολογισμούς που προβλέπονται στα Άρθρα 93 και 95 του παρόντος Κανονισμού.»

B. Προτεινόμενες Τροποποιήσεις στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ

1. Στην **ενότητα των Ορισμών του ΚΔΣ**, προτείνεται:

i. η προσθήκη των εξής νέων ορισμών:

«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 απομονωμένη μονάδα παραγωγής με έναν απομονωμένο 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): «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».

«Χρήστης της 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. Η τροποποίηση του ορισμού του «Καταχωρημένου Μετρητή» 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.

2. Προτείνεται η τροποποίηση της υποενότητας 8.13 του ΚΔΣ, 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 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 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, 1388/2016, 1447/2016 και τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα».
3. Προτείνεται η προσθήκη **νέας υποενότητας 8.15 του ΚΔΣ**, ως εξής:
«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.».
Ακολούθως, προτείνεται και η αναρίθμηση των λοιπών υποενότητων της Ενότητας 8.0. του ΚΔΣ.
4. Προτείνεται η τροποποίηση **της υποενότητας 10.1 του ΚΔΣ**, ως εξής:



«1. Οι τεχνικές προδιαγραφές και απαιτήσεις των Μετρητικών Διατάξεων καθορίζονται σύμφωνα με το Εγχειρίδιο Μετρητών & Μετρήσεων του Συστήματος και το Παράρτημα «Τεχνικές Απαιτήσεις 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).»

5. Προτείνεται η τροποποίηση **της παραγράφου 1 της υποενότητας 10.2 του ΚΔΣ**, 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.»
6. Προτείνεται η τροποποίηση **της υποενότητας 10.3 του ΚΔΣ**, ως εξής:
«1. Κάθε Χρήστης, καθώς και ο κάτοχος άδειας διαχείρισης και κυριότητας Απευθείας Γραμμής, οφείλουν να επιτρέπουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, και ιδίως στους υπαλλήλους, στους εκπροσώπους και στους υπεργολάβους του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ την πρόσβαση σε κάθε τμήμα των εγκαταστάσεων ~~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, 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.»
7. Προτείνεται η τροποποίηση **της υποενότητας 10.4 του ΚΔΣ**, 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 Αντιστοιχίας Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών, καθώς και τον προσδιορισμό των Δεδομένων Μετρήσεων.»
8. Προτείνεται η τροποποίηση **της υποενότητας 10.5 του ΚΔΣ**, 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 **Σφάλμα! Το αρχείο προέλευσης της αναφοράς δεν βρέθηκε.** του παρόντος Κώδικα.
 - (2) Τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών για τους Καταχωρημένους Μετρητές, ο οποίος προβλέπεται στο **Σφάλμα! Το αρχείο προέλευσης της αναφοράς δεν βρέθηκε.** του παρόντος Κώδικα και τμήμα του οποίου είναι ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου και ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών Μονάδων ΑΓΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά και ΦοΣΕ ΑΓΠΕ ή το ΦοΣΕΤΕΚ ΑΓΠΕ.
 - (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, πιστοποιεί και ασφαλίσει 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:
- A) 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,
 - B) Να μεριμνούν για την ασφάλεια των μετρητών και των μετρήσεων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον παρόντα Κώδικα».

9. Προτείνεται η τροποποίηση της υποενότητας 10.6 του ΚΔΣ, ως εξής:

«1. Οι Καταχωρημένοι Μετρητές διακρίνονται σε:

A) 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.

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 (Β) έως και (Δ) 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.

Η) 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 υφιστάμενων, όπως ορίζει ο παρών Κώδικας. ~~Κατ' εξαίρεση, οι~~ 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 μέτρήσεων 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 υφιστάμενων, 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 πιστοποίηση και 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 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 καλωδίσεων 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.»

10. Προτείνεται η τροποποίηση της υποενότητας 10.8 του ΚΔΣ 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:
 - A) Η κατηγορία στην οποία εντάσσεται ο Μετρητής,
 - B) 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 στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.»

11. Προτείνεται η τροποποίηση της υποενότητας 10.9 του ΚΔΣ, 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 συνδεόμενων στο Δίκτυο.



- Δ) Κάθε Εναλλακτικός Μετρητής εκπροσωπείται από τον Εκπρόσωπο ή τους Εκπρόσωπους του Κύριου Μετρητή.
- Ε) Κάθε Μετρητής Διασύνδεσης εκπροσωπείται από τους εγγεγραμένους 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 εγγεόμενη 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.
- 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. 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.»
12. Προτείνεται η τροποποίηση **της παραγράφου 2 της υποενότητας 10.14 ΚΔΣ**, 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.»
13. Προτείνεται η τροποποίηση **της υποενότητας 10.17 του ΚΔΣ**, ως εξής:
«1. Εάν οι μετρήσεις που συλλέγονται από Καταχωρημένο Μετρητή, πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου κατά το **Σφάλμα! Το αρχείο**



- προέλευσης της αναφοράς δεν βρέθηκε.** του παρόντος Κώδικα, αναγνωρίζονται ως Δεδομένα Μετρήσεων κατόπιν της προσαρμογής των αριθμητικών τιμών τους κατά το **Σφάλμα! Το αρχείο προέλευσης της αναφοράς δεν βρέθηκε.** του παρόντος Κώδικα.
2. Εάν οι μετρήσεις που συλλέγονται από Καταχωρημένο Μετρητή, δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου κατά το **Σφάλμα! Το αρχείο προέλευσης της αναφοράς δεν βρέθηκε.** του παρόντος Κώδικα ή δεν είναι διαθέσιμες, ακολουθείται η εξής διαδικασία:
- A) 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 **Σφάλμα! Το αρχείο προέλευσης της αναφοράς δεν βρέθηκε.** του παρόντος Κώδικα. Οι μετρήσεις που προκύπτουν αναγνωρίζονται ως Δεδομένα Μετρήσεων κατόπιν της προσαρμογής των αριθμητικών τιμών τους κατά το **Σφάλμα! Το αρχείο προέλευσης της αναφοράς δεν βρέθηκε.** 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.»



14. Προτείνεται η τροποποίηση της υποενότητας 10.18 του ΚΔΣ, 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 56 του 10.18.
 3. Στις περιπτώσεις της παραγράφου 2 της παρούσας υποενότητας, για τη διόρθωση ή εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας που εγγέεται 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 **Σφάλμα! Το αρχείο προέλευσης της αναφοράς δεν βρέθηκε.** 10.1817 παράγραφος 0.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:
 - 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 **Σφάλμα! Το αρχείο προέλευσης της αναφοράς δεν βρέθηκε.** παράγραφος 0.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.»
15. Προτείνεται η τροποποίηση της υποενότητας 10.20 του ΚΔΣ, ως εξής:
- «1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί πλήρες αρχείο μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων, το οποίο περιλαμβάνει:
- Α) Τις μετρήσεις.
- Β) Τα Δεδομένα Μετρήσεων, με σήμανση στην περίπτωση που αυτά καθορίστηκαν κατόπιν διόρθωσης ή εκτίμησης σύμφωνα με τα οριζόμενα στο **Σφάλμα! Το αρχείο προέλευσης της αναφοράς δεν βρέθηκε.** 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.»
16. Προτείνεται η προσθήκη **Μέρους Ζ' στην ενότητα 10 του ΚΔΣ**, στο οποίο προτείνεται η προσθήκη των υποενότητων 10.21 έως 10.25 του ΚΔΣ, 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 διακριβώνονται 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 διακριβώνονται 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 Καλώδια σύνδεση & καλωδιώσεις

1. Τα καλώδια σύνδεσης καθώς και οι καλωδιώσεις των πινάκων μέτρησης πρέπει να έχουν κατάλληλη μόνωση και διαφορετικό χρώμα μόνωσης για κάθε φάση.
2. Οι ελάχιστες διατομές καλωδίων σύνδεσης είναι οι εξής:
 - Κυκλώματα τάσης 4 mm²
3. Κυκλώματα τάσης και 4 mm² για εντάσεις 1 Α και 6 mm² για εντάσεις 5 Α. Τα καλώδια σύνδεσης συνδέονται σε κατάλληλες βιδωτές κλέμες ελέγχου.
4. Τα καλώδια τάσης και έντασης από τα κιβώτια των δευτερευόντων διέρχονται στα κιβώτια κόμβων και στην συνέχεια απευθείας στους πίνακες μέτρησης.
5. Τα κυκλώματα τάσης ασφαρίζονται επιλεκτικά στο κιβώτιο των δευτερευόντων, στο κιβώτιο κόμβου καθώς και στον πίνακα μέτρησης.
6. Τα κυκλώματα τάσης στο κιβώτιο κόμβου διέρχονται από διατάξεις απομόνωσης «Ω».
7. Τα καλώδια σύνδεσης ελέγχονται ως προς την μόνωση και την σωστή σύνδεση τους.

10.23 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.

10.24 Ασφάλιση των μετρητικών διατάξεων

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

10.25 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.»
17. Προτείνεται η τροποποίηση της παραγράφου 3 της ενότητας Π.3 του Παραρτήματος Α του ΚΔΣ, 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 Μ/Σ 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.»
18. Προτείνεται η τροποποίηση της παραγράφου 1 της ενότητας Π.5 του Παραρτήματος Α του ΚΔΣ, 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.»
19. Προτείνεται η τροποποίηση της παραγράφου 1 της ενότητας Π. 9 του Παραρτήματος 1 του ΚΔΣ, 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.»
20. Προτείνεται η τροποποίηση της παραγράφου 3 της ενότητας Π.11 του Παραρτήματος 1 του ΚΔΣ, 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.»

21. Προτείνεται η τροποποίηση **της παραγράφου 4 της ενότητας Π.12 του Παραρτήματος 1 του ΚΔΣ**, 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.»*
22. Προτείνεται η τροποποίηση **της παραγράφου 7 της ενότητας Π.13 του Παραρτήματος 1 του ΚΔΣ**, 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.»*

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε περαιτέρω διευκρίνιση.

Με εκτίμηση,

Μανούσος Μανουσάκης
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Κοινοποίηση:

- ΥΠΕΝ/Γραφείο Υπουργού
- ΥΠΕΝ/Γραφείο Γενικής Γραμματέως Ενέργειας & Ορυκτών Πρώτων Υλών
- ΕΧΕ