Signature Not Verified
Digitally signed by KONSTANTINOS MOSCHONAS
Date: 2020.10.27 00:32:22 EET
Reason: Signed PDF (embedded)
Location: Athens, Ethniko Typografio

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ
ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ
ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

26 Οκτωβρίου 2020 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **4737**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 1443/2020

Θέσπιση Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(συνεδρίαση την 22η Οκτωβρίου 2020)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4001/2011 (Α΄ 179) και ειδικότερα τα άρθρα 127 και 128.

2. Τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (Β΄ 78/2017), εφεξής Κώδικας ΕΔΔΗΕ, και ιδίως το άρθρο 2, το Τμήμα VII και το άρθρο 138.

3. Το υπό στοιχεία ΓρΔ/5277/2-5-2017 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σχετικά με το περιεχόμενο των Εγχειριδίων Εφαρμογής του Κώδικα ΕΔΔΗΕ (ΡΑΕ/Ι-220834/2-5-2017).

4. Το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης (Β΄ 2773/2015).

5. Το υπό στοιχεία Ο-68956/8-9-2017 έγγραφο ΡΑΕ σχετικά με το περιεχόμενο των Εγχειριδίων Εφαρμογής του Κώδικα ΕΔΔΗΕ.

6. Το υπό στοιχεία ΓρΔ/2768/28-02-2018 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. «Υποβολή Εγχειριδίων Εφαρμογής Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και ενέργειες προ της έναρξης της πρώτης Ρυθμιστικής Περιόδου» (ΡΑΕ/Ι-23302/28-02-2018).

7. Τη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί της από 28-2-2018 εισήγησης του Διαχειριστή Δικτύου για τη θέσπιση του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης, με καταληκτική ημερομηνία 30-4-2018 (πρώτη διαβούλευση) και τα αποτελέσματα αυτής.

8. Τη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί πρόσθετων προτάσεων της Αρχής για το Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης, με καταληκτική ημερομηνία 31-3-2020 (δεύτερη διαβούλευση) και τα αποτελέσματα αυτής.

9. Το υπό στοιχεία ΔΔΑ/20231/11-3-2020 έγγραφο ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με θέμα: «Απόψεις της ΑΔΜΗΕ ΑΕ στη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ για το Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης» (ΡΑΕ Ι-278540/12-3-2020).

10. Το υπό στοιχεία Ο-82177/12-5-2020 έγγραφο ΡΑΕ, με θέμα: «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης».

11. Το υπό στοιχεία ΓρΔ/4729/22-05-2020 έγγραφο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με θέμα: «Απόψεις ΔΕΔΔΗΕ για την Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης» (ΡΑΕ Ι-282214/25-5-2020).

12. Το υπό στοιχεία ΓρΔ/5372/10-6-2020 έγγραφο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. «Απόψεις ΔΕΔΔΗΕ για την Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης» (ΡΑΕ Ι-283282/10-6-2020).

13. Το υπό στοιχεία Ο-82929/22-6-2020 έγγραφο ΡΑΕ, με θέμα: «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης».

14. Την υπό στοιχεία ΓρΔ/8972/2-9-2020 εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για την προσαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ και του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης στις προβλέψεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΡΑΕ/Ι-287585/2-9-2020).

15. Τη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί της από 2-9-2020 εισήγησης του Διαχειριστή Δικτύου, με καταληκτική ημερομηνία 18-9-2020 (τρίτη διαβούλευση) και τα αποτελέσματα αυτής.

16. Τη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ για τον καθορισμό λεπτομερειών εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ αναφορικά με τον υπολογισμό συντελεστών απωλειών του Δικτύου, με καταληκτική ημερομηνία 22-5-2020 και τα αποτελέσματα αυτής.

17. Την υπό στοιχεία 1238Α/2020 απόφαση ΡΑΕ «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) - Τροποποίηση διατάξεων του Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ».

18. Τη συμπληρωματική εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για την προσαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ και του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης στις προβλέψεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΡΑΕ/Ι-290328/22-10-2020).

19. Την υπ’ αρ. 1442/2020 απόφαση ΡΑΕ «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».

20. Την υπ’ αρ. 1432/2020 απόφαση ΡΑΕ, με θέμα: «Κανονισμός Μηχανισμού Κινήτρου για τον περιορισμό των Απωλειών στο ΕΔΔΗΕ - Καθορισμός Λεπτομερειώνν Εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου για τον υπολογισμό των συντελεστών απωλειών Δικτύου».

21. Την υπ’ αρ. 1431/2020 απόφαση ΡΑΕ «Μεθοδολογία Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας».

22. Το Κεφάλαιο Γ΄ «Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» του ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (Α΄ 185) και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 17, 18 και 20 του νόμου αυτού.

23. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (υπ’ αρ. 1090/2018 απόφαση ΡΑΕ, Β΄ 5910/2018 και Β΄ 468/2019), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με την υπ’ αρ. 938/2020 απόφαση ΡΑΕ (Β΄ 2757) και την υπ’ αρ. 1357/2020 απόφαση ΡΑΕ (Β΄ 4516).

24. Την υπ’ αρ. 1298/2020 απόφαση ΡΑΕ «Σχετικά με την ημέρα έναρξης της μη συζευγμένης λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 (Α΄ 185), όπως ισχύει, και τις διατάξεις του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως ισχύει» (Β΄ 4415).

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

σκέφθηκε ως εξής:

Α. Κανονιστικό πλαίσιο - Ιστορικό

Επειδή με τις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 128 του ν. 4001/2011 και του άρθρου 2 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (εφεξής «Κώδικας ΕΔΔΗΕ»), ορίζονται τα ακόλουθα:

α) Οι λεπτομέρειες εφαρμογής των διατάξεων του Κώδικα ΕΔΔΗΕ, καθώς και οι αναγκαίες διαδικασίες και μεθοδολογίες υπολογισμών που απαιτούνται για την εφαρμογή του Κώδικα αυτού καθορίζονται στα Εγχειρίδια Εφαρμογής, τα οποία προβλέπονται στον εν λόγω Κώδικα και αποτελούν αναπόσπαστο μέρος του.

β) Τα Εγχειρίδια Εφαρμογής του Κώδικα ΕΔΔΗΕ θεσπίζονται με απόφαση ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή Δικτύου, ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης. Τα Εγχειρίδια Εφαρμογής του Κώδικα ΕΔΔΗΕ δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

γ) Για την αποτελεσματική εφαρμογή των προβλεπόμενων στον Κώδικα ΕΔΔΗΕ και στα Εγχειρίδια Εφαρμογής, ο Διαχειριστής του Δικτύου δύναται να εκδίδει Τεχνικές Οδηγίες Εφαρμογής, με τις οποίες ρυθμίζονται τεχνικά θέματα λεπτομερειακού χαρακτήρα που δεν έχουν ρυθμιστικό περιεχόμενο ή οικονομικό αντίκτυπο στους χρήστες. Οι Οδηγίες αυτές δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή Δικτύου, οπότε και άρχεται η εφαρμογή τους και κοινοποιούνται στη ΡΑΕ. Η ΡΑΕ, δύναται να επιβάλει την τροποποίηση των Οδηγιών εφόσον το κρίνει αναγκαίο.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του Τμήματος VII του Κώδικα ΕΔΔΗΕ, με το Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης ρυθμίζονται και εξειδικεύονται γενικές αρχές που περιλαμβάνονται στον Κώδικα ΕΔΔΗΕ αναφορικά με την εκπροσώπηση μετρητών, τους υπολογισμούς εκπροσώπησης του φορτίου του Δικτύου και την περιοδική εκκαθάριση μεταξύ Εκπροσώπων Φορτίου. Επιπλέον, σύμφωνα με το άρθρο 135 του Κώδικα ΕΔΔΗΕ, στο ως άνω Εγχειρίδιο καθορίζονται, επίσης, λεπτομέρειες αναφορικά με την καταβολή των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου και τον υπολογισμό των σχετικών εγγυήσεων που προσκομίζουν στον Διαχειριστή οι Εκπρόσωποι Φορτίου.

Επειδή μέχρι τη θέσπιση του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης, οι λεπτομέρειες εφαρμογής των διατάξεων του Τμήματος VII του Κώδικα ΕΔΔΗΕ καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης (σχετικό 4), όπως προβλέπεται στην παρ. 6 του άρθρου 138 του Κώδικα ΕΔΔΗΕ.

Επειδή με το σχετικό 6, ο Διαχειριστής Δικτύου υπέβαλε στη ΡΑΕ εισήγηση για τη θέσπιση του Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης. Η ΡΑΕ διενήργησε δημόσια διαβούλευση επί της εισήγησης του Διαχειριστή με καταληκτική ημερομηνία 30-4-2018 (πρώτη διαβούλευση). Ουσιώδεις παρατηρήσεις που υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης αφορούσαν στα ακόλουθα:

α) Ακρίβεια εκτιμώμενων ποσοστών εκπροσώπησης φορτίου Δικτύου.

β) Μεθοδολογία υπολογισμού των εγγυήσεων που καταβάλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου στον Διαχειριστή Δικτύου για τις χρεώσεις χρήσης Δικτύου των πελατών που εκπροσωπούν.

Επειδή, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη και τα αποτελέσματα της πρώτης διαβούλευσης, προέβη σε νέα δημόσια διαβούλευση (δεύτερη διαβούλευση), καταθέτοντας προτάσεις για την αντιμετώπιση των ακόλουθων ειδικότερων ζητημάτων:

α) Ζητήματα που προκύπτουν κατά τη διαχείριση μεταβολών εκπροσώπησης μετρητών:

αα) στην περίπτωση διαδοχής καταναλωτών,

αβ) σε σχέση με τη διασφάλιση της εγκυρότητας των ενδείξεων αρχικής κατανάλωσης που δηλώνονται από Προμηθευτές και

αγ) σε σχέση με την υλοποίηση του δικαιώματος εναντίωσης στην αλλαγή Προμηθευτή λόγω ληξιπρόθεσμων οφειλών δυνάμει της παρ. 1 του άρθρου 42 του Κώδικα Προμήθειας.

β) Βελτίωση ακρίβειας των εκτιμώμενων ποσοστών εκπροσώπησης με ολοκλήρωση της διαδικασίας καθορισμού τους πλησιέστερα στην έναρξη του μήνα τον οποίο αφορούν τα ποσοστά.

γ) Αποτελεσματικότερη διαχείριση της απενεργοποίησης παροχών, λόγω χρέους. Συστηματοποίηση παρακολούθησης της απόδοσης του Διαχειριστή Δικτύου.

Επειδή, στο πλαίσιο της δεύτερης διαβούλευσης, ο Διαχειριστής του Συστήματος επεσήμανε την ανάγκη προσαρμογής των ρυθμίσεων του Εγχειριδίου αναφορικά με τις διαδικασίες υπολογισμού εκπροσώπησης και εκκαθάρισης του φορτίου του Δικτύου, σύμφωνα με την προβλεπόμενη διαδικασία και το χρονοδιάγραμμα εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης (σχετικό 9). Ο Διαχειριστής του Δικτύου, σε συνέχεια διαβούλευσης με τη ΡΑΕ και τον Διαχειριστή Συστήματος και κατευθύνσεων που δόθηκαν από την Αρχή (σχετικά 10 και 13), εισηγήθηκε στη ΡΑΕ την τροποποίηση των διατάξεων των Κεφαλαίων 23 και 24 του Κώδικα ΕΔΔΗΕ και των σχετικών διατάξεων του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης, για την προσαρμογή τους στις διαδικασίες εκκαθάρισης των νέων αγορών σύμφωνα με τον Κανονισμό της Αγοράς Εξισορρόπησης (σχετικό 14) και ειδικότερα σύμφωνα με τις υποχρεώσεις που καθορίζονται για τον Διαχειριστή Δικτύου στον Κανονισμό αυτό.

Επειδή, η ΡΑΕ, διενήργησε δημόσια διαβούλευση επί της ανωτέρω εισήγησης του Διαχειριστή με καταληκτική ημερομηνία 18-9-2020 (τρίτη διαβούλευση).

Β. Επί του περιεχομένου των ρυθμίσεων

Επειδή, το Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης αφορά σε λεπτομέρειες εφαρμογής των διατάξεων του Κώδικα ΕΔΔΗΕ αναφορικά με τις λειτουργίες του Διαχειριστή Δικτύου, στο πλαίσιο υποστήριξης της εύρυθμης λειτουργίας της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και συγκεκριμένα της διαχείρισης της εκπροσώπησης πελατών του δικτύου από Προμηθευτές, του υπολογισμού των ποσοστών εκπροσώπησης του φορτίου του Δικτύου και την υποστήριξη της περιοδικής εκκαθάρισης μεταξύ Προμηθευτών για τις συναλλαγές που αφορούν σε πελάτες χωρίς τηλεμέτρηση. Μέχρι τη θέσπιση του Κώδικα ΕΔΔΗΕ και του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης, τα θέματα αυτά ρυθμίζονταν με το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης, το οποίο εκδόθηκε με εξουσιοδότηση από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος. Οι διαδικασίες και οι λεπτομέρειες που περιλαμβάνονται στο ισχύον Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης αποτελούν το πλαίσιο, σύμφωνα με το οποίο λειτουργεί επί του παρόντος η αγορά. Για τον λόγο αυτό, η αρχική εισήγηση του Διαχειριστή Δικτύου για το Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης (σχετικό 6) βασίστηκε σχεδόν σε απόλυτο βαθμό στο περιεχόμενο του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης, καλύπτοντας επαρκώς τον αναγκαίο καθορισμό λεπτομερειών εφαρμογής βάσει του Κώδικα ΕΔΔΗΕ.

Επειδή αναφορικά με τα πρόσθετα θέματα που εισηγήθηκε η ΡΑΕ στο πλαίσιο της δεύτερης διαβούλευσης για το Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης, λαμβάνοντας υπόψη τις απόψεις συμμετεχόντων στη διαβούλευση αυτή, θεωρούνται εύλογα τα ακόλουθα:

α) Αναφορικά με τα επιμέρους θέματα της διαδικασίας μεταβολής εκπροσώπησης που διαβουλεύτηκε η ΡΑΕ:

αα) Σχετικά με το θέμα της πιστοποίησης των στοιχείων πελατών στις περιπτώσεις διαδοχής, τυποποιείται περιορισμένο πλήθος δικαιολογητικών, τα οποία οι Προμηθευτές υποχρεούνται να ζητούν από τους Πελάτες τους, να ελέγχουν ως προς την ορθότητά τους, να τηρούν και να διαθέτουν στον Διαχειριστή του Δικτύου σε περίπτωση σχετικού αιτήματος, ιδίως σε περιπτώσεις αλλαγής χρήσης ή και ρευματοκλοπών.

αβ) Σχετικά με το θέμα της εγκυρότητας των ενδείξεων αρχικής κατανάλωσης που δηλώνονται από Προμηθευτές για Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές, τίθεται υποχρέωση λήψης φωτογραφικού υλικού, το οποίο θα μεταφορτώνεται στο μηχανογραφικό σύστημα του Διαχειριστή του Δικτύου κατά την υποβολή Δήλωσης Εκπροσώπησης όταν υπάρξει σχετική δυνατότητα και μεταβατικά θα είναι διαθέσιμο στον Διαχειριστή Δικτύου, κατόπιν σχετικού αιτήματος.

αγ) Σχετικά με την υλοποίηση, μέσω του μηχανογραφικού συστήματος του Διαχειριστή Δικτύου, του δικαιώματος των Προμηθευτών για εναντίωση στη μεταβολή εκπροσώπησης δυνάμει της παρ. 1 του άρθρου 42 του Κώδικα Προμήθειας, η Αρχή θεωρεί αναγκαία περαιτέρω επεξεργασία και διαβούλευση επί του θέματος και για τον λόγο αυτό δεν περιλαμβάνει σχετικές διατάξεις στο Εγχειρίδιο στην παρούσα φάση.

β) Αναφορικά με τα ζητήματα ακρίβειας των εκτιμώμενων ποσοστών εκπροσώπησης, θεωρείται ότι αυτά αντιμετωπίζονται αποτελεσματικά με την προωθούμενη προσαρμογή των σχετικών διαδικασιών στη λειτουργία των νέων αγορών, σύμφωνα με την οποία προβλέπεται υπολογισμός των ποσοστών εκπροσώπησης σε καθημερινή βάση, βάσει των πλέον πρόσφατων διαθέσιμων δεδομένων εκπροσώπησης μετρητών (σχετικό 14).

γ) Αναφορικά με την αποτελεσματικότερη διαχείριση της απενεργοποίησης παροχών λόγω χρέους και τη συστηματοποίηση της παρακολούθησης της απόδοσης του Διαχειριστή Δικτύου, εξειδικεύονται οι γενικές διατάξεις του Εγχειριδίου (άρθρο 6) στη γενική κατεύθυνση των προτάσεων που διαβουλεύτηκε η ΡΑΕ (καθιέρωση αποτελεσματικότερων τρόπων απενεργοποίησης, θέσπιση συγκεκριμένων υποχρεώσεων του Διαχειριστή Δικτύου για τη διαχείριση των ανεπιτυχών προσπαθειών, καθώς και για παρακολούθηση και αυτεπάγγελτους ελέγχους απενεργοποιημένων παροχών με χρονικές προθεσμίες, εξειδίκευση προβλέψεων Εγχειριδίου αναφορικά με την καταγραφή στοιχείων από τη διαχείριση των εντολών απενεργοποίησης παροχών λόγω χρέους) και υιοθετώντας, έως ένα βαθμό, απόψεις συμμετεχόντων στη διαβούλευση αναφορικά με την ενίσχυση προβλέψεων ενημέρωσης/επικοινωνίας μεταξύ Διαχειριστή Δικτύου και Προμηθευτών στο πλαίσιο διαχείρισης των εντολών απενεργοποίησης, καθώς και αναφορικά με τον όγκο των αυτεπάγγελτων ελέγχων.

Επειδή, στο πλαίσιο της δεύτερης διαβούλευσης υποβλήθηκε επιπλέον μικρό πλήθος παρατηρήσεων επί λοιπών επιμέρους λεπτομερειών των διαδικασιών εκπροσώπησης που καθορίζονται στο Εγχειρίδιο, καθώς και για

την επέκταση του πεδίου εφαρμογής των διαδικασιών στα ηλεκτρικά συστήματα των ΜΔΝ. Οι παρατηρήσεις που κρίνονται εύλογες από τη ΡΑΕ ενσωματώνονται στο κείμενο του Εγχειριδίου.

Επειδή με την υπό στοιχεία 1238Α/2020 απόφαση της ΡΑΕ (σχετικό 17) τροποποιήθηκαν οι διατάξεις του Κώδικα ΕΔΔΗΕ και του Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών, ώστε η περίπτωση αυθαίρετης επανενεργοποίησης παροχών για τις οποίες υπάρχει σύμβαση προμήθειας σε ισχύ και επιπλέον δεν υπάρχει αλλοίωση της μέτρησης, να μην χαρακτηρίζεται ως ρευματοκλοπή. Ως εκ τούτου, οι προβλέψεις που περιλαμβάνονται στο Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης (άρθρο 6) σχετικά με τη διαχείριση των ποσοτήτων καταναλισκόμενης ενέργειας που καταγράφεται μετά από αυθαίρετη επανενεργοποίηση ανενεργών παροχών λόγω χρέους, θα πρέπει να προσαρμοστούν αναλόγως.

Επειδή στο πλαίσιο της τρίτης δημόσιας διαβούλευσης της ΡΑΕ επί της εισήγησης του Διαχειριστή Δικτύου για την προσαρμογή των διαδικασιών υπολογισμού εκπροσώπησης του φορτίου του Δικτύου και εκκαθάρισης σύμφωνα με τον Κανονισμό της Αγοράς Εξισορρόπησης (σχετικό 14), οι σχετικές με το περιεχόμενο του Εγχειριδίου παρατηρήσεις και προτάσεις που υποβλήθηκαν κατηγοριοποιούνται στις ακόλουθες θεματικές:

α) Προβλέψεις σχετικά με διαδικασίες, χρονοδιαγράμματα και περιεχόμενο κοινοποίησης στοιχείων σε Εκπροσώπους Φορτίου, λαμβάνοντας υπόψη τις αντίστοιχες διαδικασίες των νέων αγορών και τις τρέχουσες πρακτικές.

β) Ρυθμίσεις με στόχο τη διασφάλιση της ακρίβειας των εκτιμήσεων κατανάλωσης μη τηλεμετρούμενων μετρητών στο πλαίσιο της Οριστικής Εκκαθάρισης και τον περιορισμό της επίπτωσης των εκτιμήσεων στα αποτελέσματα της εκκαθάρισης.

γ) Καθορισμός πεδίου εφαρμογής και περιορισμός αποκλίσεων μεταξύ αρχικής/διορθωτικής και οριστικής εκκαθάρισης λόγω σημαντικών μεταβολών στις απώλειες δικτύου λόγω ρευματοκλοπών (Συντελεστής Κανονικοποίησης).

Επειδή στο πλαίσιο προσαρμογής των διαδικασιών υπολογισμού εκπροσώπησης του φορτίου του Δικτύου και εκκαθάρισης, σύμφωνα με τον Κανονισμό της Αγοράς Εξισορρόπησης, κρίνονται εύλογες οι περισσότερες από τις παρατηρήσεις και προτάσεις της πρώτης θεματικής ανωτέρω. Οι προτάσεις για πρόβλεψη άνω ορίου στην ποσότητα ενέργειας που δύναται να περιλαμβάνεται κατ’ εκτίμηση στην Οριστική Εκκαθάριση δεν θεωρούνται ολοκληρωμένες, αφού δεν διευκρινίζεται πως θα εκκαθαρίζεται η αγορά στην περίπτωση μη διαθεσιμότητας επαρκών ογενών μετρήσεων. Η πρόταση για εφαρμογή του Συντελεστή Κανονικοποίησης μόνο στις καταναλώσεις των μη τηλεμετρούμενων μετρητών φορτίου δεν κρίνεται ορθή, λαμβάνοντας υπόψη ότι ο εν λόγω συντελεστής αντανακλά τη διαφορά μεταξύ πραγματικών και θεωρούμενων (βάσει συντελεστών) απωλειών, το γεγονός ότι οι μη τεχνικές απώλειες του Δικτύου επιμερίζονται μεταξύ πελατών πρωτεύοντος και δευτερεύοντος δικτύου κατά τον υπολογισμό των συντελεστών απωλειών και την προωθούμενη βελτίωση στον υπολογισμό των συντελεστών απωλειών (σχετικά 16 και 20). Τέλος, η πρόταση για αφαίρεση από τη συνολική εκκαθαριζόμενη ενέργεια που χρεώνεται στους Εκπροσώπους Φορτίου, των ποσοτήτων ενέργειας που αντιστοιχούν σε διαπιστωμένες ρευματοκλοπές, κρίνεται ότι εμπεριέχει σημαντική πολυπλοκότητα και, σε κάθε περίπτωση, δεν είναι συμβατή με τον υφιστάμενο τρόπο λειτουργίας της αγοράς στην οποία ο Διαχειριστής του Δικτύου δεν συναλλάσσεται για τις απώλειες. Σε σχέση με την πρόταση αυτή, λαμβάνεται επιπλέον υπόψη η πρόθεση της ΡΑΕ για προώθηση των αναγκαίων ρυθμίσεων, ώστε το συνολικό κόστος των απωλειών δικτύου να ενσωματώνεται στις ρυθμιζόμενες χρεώσεις από το 2025 (σχετικό 21).

Επειδή λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα της τρίτης διαβούλευσης, καθώς και την ανάγκη συμφωνίας των διαδικασιών του Κώδικα ΕΔΔΗΕ και του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης με τον Κανονισμό της Αγοράς Εξισορρόπησης, η ΡΑΕ διαβουλεύτηκε περαιτέρω με τον Διαχειριστή Δικτύου και τον Διαχειριστή Συστήματος προκειμένου για τη διαμόρφωση του οριστικού κειμένου των σχετικών άρθρων του Κώδικα ΕΔΔΗΕ και του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης. Στη συνέχεια, ο Διαχειριστής του Δικτύου υπέβαλε συμπληρωματική εισήγηση.

Επειδή με την υπ’ αρ. 1442/2020 απόφαση της ΡΑΕ (σχετικό 19) τροποποιήθηκε η παρ. 5 του άρθρου 135 του Κώδικα ΕΔΔΗΕ και καθορίστηκε ότι το σύνολο των λεπτομερειών εφαρμογής των θεμάτων που ρυθμίζονται με το εν λόγω άρθρο (καταβολή των χρεώσεων χρήσης Δικτύου και παροχή σχετικών εγγυήσεων από Εκπροσώπους Φορτίου) καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου. Ως εκ τούτου, λεπτομέρειες για τα παραπάνω θέματα δεν περιλαμβάνονται στο Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά την παρ. 3 του άρθρου 128 του ν. 4001/2011 και την παρ. 1 του άρθρου 2 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, ως ακολούθως:

Άρθρο 1

Θεσπίζει το Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, σύμφωνα με το Παράρτημα Α΄, το οποίο προσαρτάται στην παρούσα απόφαση και αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής.

Άρθρο 2

Το Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (Εγχειρίδιο) τίθεται σε ισχύ και εφαρμόζεται ταυτόχρονα με την Έναρξη Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως αυτή καθορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 9 του ν. 4425/2016 και το Κεφάλαιο 7 του Κανονισμού Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.

Άρθρο 3

1. Από την έναρξη ισχύος του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης, παύει η ισχύς των διατάξεων των Κεφαλαίων 1 έως 8 του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης, που εκδόθηκε με την υπ’ αρ. 404/2015 απόφαση ΡΑΕ (Β΄ 2773), όπως τροποποιημένο ισχύει.

2. Κατ’ εξαίρεση, διατηρούνται σε ισχύ και εφαρμόζονται οι διατάξεις των Κεφαλαίων 4 έως και 8 του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης, στον βαθμό που αφορούν στον υπολογισμό της εκπροσώπησης του φορτίου του ΕΔΔΗΕ και την περιοδική εκκαθάριση μεταξύ Εκπροσώπων Φορτίου κατά το χρονικό διάστημα που προηγείται της Ημέρας Έναρξης Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

3. Κατ’ εξαίρεση διατηρούνται σε ισχύ και εφαρμόζονται οι διατάξεις του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης (Β΄ 2773/2015) οι οποίες διέπουν το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στο Εγχειρίδιο αυτό.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α

ΕΓΧΕΙΡΙΔΙΟ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΚΑΙ ΠΕΡΙΟΔΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΚΩΔΙΚΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΕΔΔΗΕ

Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ

Έκδοση 1
Οκτώβριος 2020

Ιστορικό Αναθεωρήσεων

ΕΚΔΟΣΗ	ΗΜ / ΝΙΑ	ΑΠΟΦΑΣΗ	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ
1.0	22.10.2020	ΡΑΕ 1443/2020	Θέσπιση Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ

Πίνακας: **Ερμηνεία ακρωνυμίων**, **συντμήσεων και συμβολισμών**
Βλ. Παράρτημα Β

Πίνακας: **Αντιστοίχιση αναφορών ΚΔΔ και εγχειριδίων**

Άρθρο ΚΔΔ	Περιγραφή	Άρθρο Εγχειριδίου
Άρθρο 98, Παρ. 5	Εκπροσώπηση μετρητών σε περίπτωση διαγραφής προμηθευτή από το μητρώο συμμετεχόντων	Άρθρο 4
Άρθρο 99, Παρ. 1	Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου και Δήλωση Παύσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου	Άρθρα 5 και 7
Άρθρο 99, Παρ. 2		
Άρθρο 99, Παρ. 6		
Άρθρο 99, Παρ. 7		
Άρθρο 100, Παρ. 2	Εντολή Απενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου και Εντολή Επανενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου	Άρθρα 6 και 8
Άρθρο 100, Παρ. 6		
Άρθρο 102	Υποχρεώσεις Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ στο πλαίσιο της Αρχικής Εκκαθάρισης	Άρθρα 15 έως 18
Άρθρο 103	Υποχρεώσεις Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ στο πλαίσιο της Διορθωτικής Εκκαθάρισης	Άρθρα 19 και 20
Άρθρο 104	Υποχρεώσεις Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ στο πλαίσιο της Οριστικής Εκκαθάρισης	Άρθρα 21 έως 26

Περιεχόμενα

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1 ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΚΑΙ ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ .....
Άρθρο 1 Πεδίο εφαρμογής και αντικείμενο .....
Άρθρο 2 Δεσπόζων Προμηθευτής και Εναλλακτικοί Προμηθευτές .....
Άρθρο 3 Υποχρεώσεις παροχής στοιχείων .....
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2 ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ.....
Άρθρο 4 Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών Φορτίου και Εκπροσώπων Μετρητών Φορτίου .....
Άρθρο 5 Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου και Δήλωση Παύσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου .....
Άρθρο 6 Εντολή Απενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου και Εντολή Επανενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου .....
Άρθρο 7 Περιεχόμενο και έναρξη ισχύος Δηλώσεων Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου και Δηλώσεων Παύσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου.....
Άρθρο 8 Περιεχόμενο και έναρξη ισχύος Εντολών Απενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου και Εντολών Επανενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου.....
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3 ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΠΟΣΟΤΗΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΑΡΕΛΘΟΥΣΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ .....
Άρθρο 9 Κατηγορίες Μετρητών Φορτίου.....
Άρθρο 10 Έγχυση και απορρόφηση ενέργειας από το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο – Υπολογισμοί ενέργειας παρελθούσης περιόδου .....
Άρθρο 11 Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου – Υπολογισμοί συνολικής κατανάλωσης ενέργειας παρελθούσης περιόδου .....
Άρθρο 12 Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου – Υπολογισμοί κατανάλωσης ενέργειας παρελθούσης περιόδου για Μετρητή Φορτίου (i) .....
Άρθρο 13 Μη Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου – Υπολογισμοί συνολικής κατανάλωσης ενέργειας παρελθούσης περιόδου .....
Άρθρο 14 Μη Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου – Υπολογισμοί κατανάλωσης ενέργειας παρελθούσης περιόδου για Μετρητή Φορτίου (i) .....
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4 ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΡΧΙΚΗ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ.....
Άρθρο 15 Παροχή μη πιστοποιημένων μετρήσεων Τηλεμετρούμενων Μετρητών .....
Άρθρο 16 Διαδικασία εκ των προτέρων εκτίμησης των ποσοστών εκπροσώπησης των Μετρητών Ορίων Δικτύου για τους Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου .....

Άρθρο 17 Εκ των προτέρων εκτίμηση των ποσοστών εκπροσώπησης των Μετρητών Ορίων Δικτύου για τους Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου .....

Άρθρο 18 Μη Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου – Εκτίμηση κατανάλωσης ενέργειας μελλοντικής περιόδου .....

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5 ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΔΙΟΡΘΩΤΙΚΗ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ....

Άρθρο 19 Παροχή πιστοποιημένων μετρήσεων Τηλεμετρούμενων Μετρητών ..

Άρθρο 20 Εκ των υστέρων υπολογισμός της καταλογιζόμενης ανά Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου ενέργειας για Πελάτες με Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου .....

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6 ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ.....

Άρθρο 21 Αναθεωρήσεις καταναλώσεων Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου.....

Άρθρο 22 Εκ των υστέρων υπολογισμός της καταλογιζόμενης ανά Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου ενέργειας για Πελάτες με Μετρητές Φορτίου Ζώνης.....

Άρθρο 23 Μετρητές Φορτίου Ζώνης – Υπολογισμοί ποσοστών κατανάλωσης ανά ζώνη .....

Άρθρο 24 Εκ των υστέρων υπολογισμός της καταλογιζόμενης ανά Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου ενέργειας για Πελάτες με Απλούς Μετρητές Φορτίου .....

Άρθρο 25 Εκ των υστέρων υπολογισμός της συνολικής καταλογιζόμενης ανά Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου ενέργειας για πελάτες με Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου ΧΤ .....

Άρθρο 26 Συντελεστής Κανονικοποίησης και προσδιορισμός κανονικοποιημένων καταναλώσεων για τους σκοπούς της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης .....

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α.....

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β.....

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1
ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΚΑΙ ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 1
Πεδίο εφαρμογής και αντικείμενο

1. Με το παρόν Εγχειρίδιο ρυθμίζονται:

   Α) οι λεπτομέρειες της διαδικασίας εκπροσώπησης ενός Πελάτη από Προμηθευτές ή ενός Μετρητή Φορτίου από Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη στο ΕΔΔΗΕ. Οι Μετρητές Φορτίου καταχωρούνται υπό τα στοιχεία φυσικών ή νομικών προσώπων – χρηστών των παροχών, νοούμενοι συνολικά «Πελάτες του Δικτύου» ή «Πελάτες».

   Β) οι λεπτομέρειες της διαδικασίας προσδιορισμού των στοιχείων που παρέχει ο Διαχειριστής Δικτύου στους Εκπροσώπους Φορτίου και στον Διαχειριστή του Συστήματος για τις ανάγκες εκκαθάρισης της αγοράς, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.

   Γ) οι αρμοδιότητες του Διαχειριστή του Δικτύου, του Διαχειριστή του Συστήματος, των Προμηθευτών και των Πελατών του Δικτύου, αναφορικά με τα θέματα που καθορίζονται στο παρόν Άρθρο.

2. Για τους σκοπούς του παρόντος, οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες, ομού με τους Προμηθευτές, δρουν ως Εκπρόσωποι Μετρητών Φορτίου και συνακόλουθα Εκπρόσωποι Φορτίου στο πλαίσιο του Συστήματος Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ή του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ), προκειμένου για τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις τους. Ειδικότερα για τα ΜΔΝ, ως Εκπρόσωποι Φορτίου λογίζονται και οι Παραγωγοί για τυχόν απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας από το Δίκτυο ΜΔΝ για κάλυψη αναγκών των Σταθμών τους, όπως ιδίως οι Υβριδικοί Σταθμοί. Ακολούθως, οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες έχουν τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που προβλέπονται για τους Πελάτες, δυνάμει των διατάξεων του παρόντος.

3. Οι ορισμοί και οι έννοιες του παρόντος Εγχειριδίου αποδίδονται κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, στον Κώδικα ΜΔΝ και στο Ν. 4001/ 2011. Για τους σκοπούς του παρόντος Εγχειριδίου οι Μετρητές Φορτίου διακρίνονται σε Τηλεμετρούμενους και Μη Τηλεμετρούμενους, κατά τα οριζόμενα στο Άρθρο 9. Ο όρος Περιοδική

Εκκαθάριση αναφέρεται στην εκκαθάριση της αγοράς σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 2
Δεσπόζων Προμηθευτής και Εναλλακτικοί Προμηθευτές

1. Ο κάτοχος άδειας προμήθειας που προμηθεύει άνω του εβδομήντα τοις εκατό (70%) της ενέργειας που καταναλώνεται από Πελάτες ΧΤ καλείται εφεξής και αποκλειστικά για τις ανάγκες του παρόντος «**Δεσπόζων Προμηθευτής**». Οι λοιποί κάτοχοι άδειας προμήθειας που προμηθεύουν Πελάτες ΧΤ καλούνται «**Εναλλακτικοί Προμηθευτές**». Για τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες ισχύουν οι ρυθμίσεις που ισχύουν για τους Εναλλακτικούς Προμηθευτές.
2. Όλοι οι Προμηθευτές αντιμετωπίζονται ως Εναλλακτικοί Προμηθευτές, στις διαδικασίες που καθορίζονται στο παρόν Εγχειρίδιο.

Άρθρο 3
Υποχρεώσεις παροχής στοιχείων

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος και ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλουν να καταρτίσουν και να τηρούν διαδικασία ανταλλαγής όλων των στοιχείων τα οποία είναι απαραίτητα για την εφαρμογή του παρόντος. Η σχετική διαδικασία γνωστοποιείται στη ΡΑΕ. Η ΡΑΕ δύναται να ρυθμίζει τις λεπτομέρειες επί της ως άνω ανταλλαγής δεδομένων.
2. Ο Διαχειριστής του Δικτύου, οφείλει να παρέχει στους Εκπροσώπους Μετρητών Φορτίου ιδίως τα εξής στοιχεία: α) πλήρη ιστορικά στοιχεία της κατανάλωσης ενέργειας Πελατών που συνδέονται στο Δίκτυο. Τα στοιχεία αυτά παρέχονται εντός δέκα (10) εργάσιμων ημερών από την παραλαβή της σχετικής αίτησης Προμηθευτή, συνοδευόμενη από σχετική εξουσιοδότηση Πελάτη ή της σχετικής αίτησης Αυτοπρομηθευόμενου Πελάτη. Η αίτηση αυτή δεν απαιτείται να συνοδεύεται από εξουσιοδότηση Πελάτη αν αυτός εκπροσωπείται από τον Προμηθευτή ή έχει υποβληθεί σχετική Δήλωση Εκπροσώπησης και επίκειται η ενεργοποίησή της, β) τα πρωτογενή στοιχεία μετρήσεων και τα Δεδομένα Μέτρησης των μετρητών Πελατών τους ή των μετρητών Αυτοπρομηθευόμενων Πελατών, σε μηνιαία βάση για τους Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου και αμέσως μετά τη συλλογή ή τον καθορισμό τους για τους Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου, καθώς και μετά από κάθε αναθεώρηση Δεδομένων Μέτρησης των μετρητών της παρούσας περίπτωσης, κατά το χρόνο που πραγματοποιείται αυτή.

3. Τα παρεχόμενα κατά την προηγούμενη παράγραφο στοιχεία καθορίζονται ειδικότερα αναλόγως του Τύπου Μετρητή Φορτίου, βάσει του καταλόγου που δημοσιοποιεί ο Διαχειριστής του Δικτύου κατά το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων. Τα παρεχόμενα ιστορικά στοιχεία καθορίζονται επιπλέον με βάση το διαθέσιμο βαθμό λεπτομέρειας των ιστορικών δεδομένων που ζητούνται κάθε φορά.

4. Περαιτέρω, τα δεδομένα υπό στοιχείο (β) της παραγράφου (2) παρέχονται σε κάθε Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου υπό μορφή πίνακα, στον οποίο περιλαμβάνονται για κάθε Μετρητή που εκπροσωπεί ο εν λόγω Εκπρόσωπος Μετρητών Φορτίου τουλάχιστον τα ακόλουθα:

   Α) Τα αναγνωριστικά στοιχεία Πελάτη που καθορίζονται στο Άρθρο 7, παράγραφος (1), υποπαράγραφοι (Α) έως (Γ).

   Β) Ο Τύπος Μετρητή Φορτίου σύμφωνα με το σχετικό κατάλογο κατά το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων και η συμφωνημένη ισχύς του Πελάτη.

   Γ) Οι ημερομηνίες της τελευταίας και της αμέσως προηγούμενης καταμέτρησης και οι αντίστοιχες ενδείξεις σωρευτικά απορροφηθείσας ενέργειας και μέγιστης ζήτησης ισχύος που καταγράφονται αναλόγως του Τύπου Μετρητή Φορτίου. Για Μετρητές Φορτίου με Περίοδο Καταμέτρησης μικρότερη του ενός μήνα, τα ανωτέρω στοιχεία αναφέρονται στην περίοδο μεταξύ της τρέχουσας και της αμέσως προηγούμενης παροχής στοιχείων.

   Δ) Οι ποσότητες απορροφηθείσας ενέργειας και μέγιστης ζήτησης ισχύος του Πελάτη οι οποίες καταλογίζονται στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου. Για τους Μετρητές Φορτίου Ζώνης, τα στοιχεία των περιπτώσεων (Γ) και (Δ) παρέχονται ανά χρονική ζώνη 24-ώρου.

   Ε) Η ημερομηνία της επόμενης καταμέτρησης.

   Για τους Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου παρέχονται σε ιδιαίτερο αρχείο δεδομένα ποσότητας ενέργειας που απορρόφησε συνολικά ο Πελάτης και του μέρους αυτής που καταλογίζεται στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

5. Πέραν των στοιχείων που αναφέρονται στις ανωτέρω παραγράφους, ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να παρέχει στους Εκπροσώπους Μετρητών Φορτίου, κατόπιν αιτήσεώς τους, τα στοιχεία που χρησιμοποιεί για την εφαρμογή του παρόντος Εγχειριδίου.

6. Ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να τηρεί την αρχή της διαφάνειας και να δημοσιοποιεί τα στατιστικά στοιχεία που συγκεντρώνει σχετικά με τις συναλλαγές που διενεργούνται στο πλαίσιο του παρόντος.

7. Η υποχρέωση πληροφόρησης τελεί υπό την επιφύλαξη τήρησης της αρχής της εχεμύθειας που διέπει τις εμπορικές συναλλαγές. Υποχρέωση τήρησης εχεμύθειας έχει και το προσωπικό του Διαχειριστή του Δικτύου.

8. Δεν θεωρούνται εμπιστευτικές γενικές πληροφορίες σχετικά με τη λειτουργία του Δικτύου και τους Προμηθευτές, πληροφορίες που αφορούν ιστορικά στοιχεία και στατιστικά δεδομένα.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2
ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ

Άρθρο 4
Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών Φορτίου και Εκπροσώπων Μετρητών Φορτίου

1. Ο Διαχειριστής του Δικτύου καταρτίζει και ενημερώνει ειδικό πίνακα (εφεξής «**Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών Φορτίου και Εκπροσώπων Μετρητών Φορτίου**») στον οποίο καταχωρούνται για κάθε Μετρητή Φορτίου οι εκπρόσωποι αυτού και ο τρόπος εκπροσώπησης του Μετρητή από κάθε Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου. Ο Διαχειριστής του Δικτύου μεριμνά ώστε ο Πίνακας Αντιστοίχισης να είναι ενημερωμένος και πλήρης κατά το Άρθρο 5 και το Άρθρο 7 σε καθημερινή βάση σύμφωνα με τις έγκυρες Δηλώσεις Εκπροσώπησης.

2. Σε περίπτωση αρμόδιας ενημέρωσης του Διαχειριστή Δικτύου σχετικά με την καταγγελία Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Προμηθευτή και την διαγραφή του Προμηθευτή αυτού από το Μητρώο Συμμετεχόντων ή σε περίπτωση καταγγελίας Σύμβασης Συμμετοχής Εκπροσώπου Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ, ο Διαχειριστής του Δικτύου αναστέλλει κάθε διαδικασία έναρξης εκπροσώπησης Πελατών από αυτόν και ανακαλεί κάθε εξουσιοδότηση του διαγραφέντος Προμηθευτή σχετικά με πρόσβαση στα μηχανογραφικά τους συστήματα. Η ημερομηνία που ορίζεται στην ως άνω ενημέρωση του Διαχειριστή Δικτύου, ορίζεται ως χρόνος έναρξης ισχύος τυχόν εκκρεμών Δηλώσεων Παύσης Εκπροσώπησης με τις οποίες ο Προμηθευτής που έχει διαγραφεί, επρόκειτο να απεμπλακεί από την εκπροσώπηση Πελατών και ως χρόνος έναρξης εκπροσώπησης από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου λοιπών Πελατών του Προμηθευτή του οποίου καταγγέλθηκε η σύμβαση, περιλαμβανομένων των Πελατών του για τους οποίους εκκρεμεί Δήλωση Παύσης Εκπροσώπησης υποβληθείσα από αυτόν κατά το Άρθρο 5 παρ. 18.(Β) και δεν έχει μεσολαβήσει Δήλωση Εκπροσώπησής τους από άλλον Προμηθευτή, καθώς και των Πελατών που επρόκειτο να εκπροσωπηθούν από τον διαγραφέντα Προμηθευτή μετά από Παύση Εκπροσώπησής τους από άλλον Προμηθευτή κατά την προαναφερθείσα διάταξη. Η ανάληψη εκπροσώπησης από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου αφορά στο ποσοστό που οι παραπάνω Πελάτες εκπροσωπούντο από τον διαγραφέντα Προμηθευτή και διενεργείται αυτόματα κατά παρέκκλιση των διαδικασιών των Άρθρων 5 και 7. Η εκπροσώπηση Πελατών υπό την ιδιότητα του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου γίνεται διακριτά από την εκπροσώπηση για τους υπόλοιπους Πελάτες που ενδεχομένως εκπροσωπεί με την ιδιότητα του Προμηθευτή. Για

κάθε Πελάτη καταγράφεται διακριτή ενημέρωση της πρότερης εκπροσώπησης του.

3. Στην περίπτωση της παραγράφου 2, ο Διαχειριστής του Δικτύου παρέχει εντός μίας (1) ημέρας στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου τα στοιχεία των υποπαραγράφων (Α) έως (Γ) της παραγράφου 1 του Άρθρου 7 για κάθε Πελάτη. Περαιτέρω στοιχεία, ιδίως στοιχεία απορρόφησης ενέργειας από το Δίκτυο των Πελατών του Προμηθευτή του οποίου καταγγέλθηκε η σύμβαση παρέχονται εντός 5 ημερών κατόπιν υποβολής σχετικής αίτησης. Επιπρόσθετα, σχετικά με τον υπολογισμό της καταλογιζόμενης ενέργειας σε Προμηθευτές για τον σκοπό της έκδοσης λογαριασμών κατανάλωσης στους Πελάτες καθώς και των σχετικών εκκαθαρίσεων πληρωμών, ο προσδιορισμός ένδειξης κατανάλωσης για κάθε Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή των ανωτέρω Πελατών ολοκληρώνεται μετά την προγραμματισμένη καταμέτρηση που έπεται του χρόνου έναρξης εκπροσώπησης από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και η ενέργεια επιμερίζεται αναλογικά. Για τους Πελάτες που διαθέτουν Τηλεμετρούμενο Μετρητή, η ακριβής ένδειξη λαμβάνεται από τα στοιχεία της τηλεμέτρησης.

4. Σε περίπτωση που δεν έχει υποβληθεί Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου για τους Πελάτες που εκπροσωπεί ο Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου εντός των τριών (3) μηνών που προβλέπονται στο Άρθρο 57 του ν.4001/2011, οι μεν Πελάτες που εμπίπτουν στην Καθολική Υπηρεσία σύμφωνα με το Άρθρο 58 του ν.4001/2011 μεταφέρονται στον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας (ΠΚΥ), για τους δε λοιπούς Πελάτες ο Διαχειριστής του Δικτύου προβαίνει στη διακοπή της τροφοδότησης τους. Σε κάθε περίπτωση, ο Διαχειριστής υποχρεούται να αποστέλλει στον ΠΚΥ τα στοιχεία των Πελατών που μεταπίπτουν σε καθεστώς Καθολικής Υπηρεσίας άμεσα και το αργότερο εντός δύο (2) ημερών από την μεταφορά τους.

5. Ειδικότερα για τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, σε περίπτωση καταγγελίας της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ και της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος και τη συνακόλουθη διαγραφή του Αυτοπρομηθευόμενου Πελάτη από το Μητρώο Συμμετεχόντων, ο Διαχειριστής του Δικτύου προβαίνει στη διακοπή της τροφοδότησης των εκπροσωπούμενων από τον Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη Μετρητών, μετά από ενημέρωση του Πελάτη σύμφωνα με το Άρθρο 5, παράγραφος 17. Επιπρόσθετα, στα ΜΔΝ οι διατάξεις της παρούσας εφαρμόζονται και για τους Παραγωγούς που τυχόν απορροφούν ηλεκτρική ενέργεια από το Δίκτυο ΜΔΝ για κάλυψη αναγκών των Σταθμών τους, όπως ιδίως οι Υβριδικοί Σταθμοί.

Άρθρο 5
Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου και Δήλωση Παύσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου

1. Οι Μετρητές Φορτίου των Πελατών του Δικτύου εκπροσωπούνται από Προμηθευτές, οι οποίοι δρουν ως Εκπρόσωποι Μετρητών Φορτίου για τους Πελάτες αυτούς κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα ΜΔΝ. Εκπρόσωποι Μετρητών Φορτίου είναι και οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες. Επιπρόσθετα στα ΜΔΝ είναι και οι Παραγωγοί για τυχόν απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας από το Δίκτυο ΜΔΝ για κάλυψη αναγκών των Σταθμών τους, όπως ιδίως οι Υβριδικοί Σταθμοί.

2. Οι Μετρητές Φορτίου ΜΤ δύνανται να εκπροσωπούνται από περισσότερους του ενός Εκπροσώπους Μετρητών Φορτίου ταυτοχρόνως. Στην περίπτωση αυτή κάθε Εκπρόσωπος Μετρητών Φορτίου προμηθεύει είτε ορισμένο σταθερό ποσοστό της ενέργειας που καταναλώνει ο Πελάτης στον οποίο αντιστοιχεί ο Μετρητής Φορτίου ΜΤ είτε ορισμένη σταθερή ποσότητα ενέργειας ανά ώρα. Δεν συντρέχει περίπτωση ταυτόχρονης, κατά τα ανωτέρω, εκπροσώπησης των Μετρητών Φορτίου ΧΤ.

3. Για την εκπροσώπηση Μετρητή Φορτίου Πελάτη Δικτύου υποβάλλεται στο Διαχειριστή του Δικτύου Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου. Η Δήλωση υποβάλλεται υποχρεωτικά στις ακόλουθες περιπτώσεις:

   Α) κάθε φορά που επέρχεται αλλαγή Εκπροσώπου Μετρητή Φορτίου ενός Μετρητή Φορτίου, κατόπιν έγγραφης καταγγελίας από τον Πελάτη, ή από τον Νέο Εκπρόσωπο Μετρητή Φορτίου που λειτουργεί κατ’ εξουσιοδότηση του Πελάτη.

   Β) κάθε φορά που επέρχεται αλλαγή ως προς τον χρήστη ή τη χρήση της παροχής η κατανάλωση ενέργειας της οποίας μετράται από συγκεκριμένο Μετρητή Φορτίου, καθώς και για την έναρξη κατανάλωσης μέσω συγκεκριμένου Μετρητή Φορτίου για πρώτη φορά ή μετά από παύση εκπροσώπησής του,

   Γ) για τους Μετρητές Φορτίου ΜΤ, κάθε φορά που επέρχεται αλλαγή ως προς τον τρόπο εκπροσώπησης του μετρητή από Εκπροσώπους Μετρητή Φορτίου.

   Οι περιπτώσεις αυτές συνιστούν μεταβολή της εκπροσώπησης Πελάτη Δικτύου.

4. Οι Μετρητές Φορτίου των Πελατών για τους οποίους δεν έχει υποβληθεί ποτέ Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου, εκπροσωπούνται από τον

Δεσπόζοντα κατά τη θέση σε ισχύ του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ Προμηθευτή.

5. Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου υπογράφεται από τους Προμηθευτές που δηλώνονται ως εκπρόσωποι του Πελάτη από την έναρξη ισχύος της, μέσω του εντύπου ειδικής εξουσιοδότησης του Προμηθευτή για την εκπροσώπηση του Πελάτη, ή από τον Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη. Με την υπογραφή της Δήλωσης, ο Πελάτης και οι Προμηθευτές δηλώνουν υπεύθυνα τη συμφωνία τους με τους όρους της και εξουσιοδοτούν έναν εκ των Προμηθευτών για την υποβολή της.

6. Για την εκπροσώπηση Μετρητών Φορτίου ΧΤ οι Εκπρόσωποι Μετρητών Φορτίου δύνανται εναλλακτικά να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του Δικτύου Ενιαία Δήλωση Εκπροσώπησης, η οποία αφορά στην εκπροσώπηση περισσότερων του ενός Μετρητών Φορτίου ΧΤ. Η Ενιαία Δήλωση Εκπροσώπησης υπογράφεται από τον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου και περιέχει τα στοιχεία του, κατά το Άρθρο 7 παράγραφος (1) περίπτωση (Ε), και τα στοιχεία των λοιπών περιπτώσεων της ίδιας παραγράφου για κάθε Πελάτη ΧΤ στον οποίο αφορά. Η δυνατότητα υποβολής Ενιαίας Δήλωσης Εκπροσώπησης δεν απαλλάσσει τους Προμηθευτές από την υποχρέωση να συλλέγουν από τους Πελάτες ΧΤ που εκπροσωπούν Δηλώσεις Εκπροσώπησης των μετρητών τους, υπογεγραμμένες κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο (5), τις οποίες και διατηρούν για περίοδο τουλάχιστον πέντε (5) ετών μετά τη λήξη ισχύος τους. Με την υποβολή της Ενιαίας Δήλωσης Εκπροσώπησης, οι Προμηθευτές δηλώνουν υπεύθυνα ότι το περιεχόμενό της είναι σε συμφωνία με τις επιμέρους Δηλώσεις Εκπροσώπησης Μετρητών των Πελατών ΧΤ στους οποίους αυτή αφορά. Η υποβολή Ενιαίας Δήλωσης Εκπροσώπησης είναι ισοδύναμη με την υποβολή διακριτών Δηλώσεων Εκπροσώπησης για κάθε Μετρητή Φορτίου ΧΤ που περιλαμβάνονται σε αυτήν, όσον αφορά στον έλεγχο και την επεξεργασία τους από τον Διαχειριστή του Δικτύου, κατά τα καθοριζόμενα στο παρόν Εγχειρίδιο.

7. Η υποβολή της Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου ΧΤ γίνεται εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την κατάρτιση της σύμβασης προμήθειας μεταξύ του Πελάτη και του Προμηθευτή. Η υποβολή Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου είναι κατ’ εξαίρεση άμεση στις περιπτώσεις που:

   - Κατά το χρόνο υποβολής της ο Μετρητής Φορτίου δεν εκπροσωπείται από Προμηθευτή, κατόπιν υποβολής Δήλωσης Παύσης Εκπροσώπησης από τον προηγούμενο Προμηθευτή ή οικειοθελούς διακοπής της ηλεκτροδότησης ή σε περίπτωση αρχικής ηλεκτροδότησης.
   - Ο Μετρητής Φορτίου εκπροσωπείται από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου ή τον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας.
   - Η Δήλωση Εκπροσώπησης αφορά αλλαγή χρήστη χωρίς αλλαγή Προμηθευτή.

8. Η υποβολή των Δηλώσεων Εκπροσώπησης Μετρητών Φορτίου ΜΤ δύναται να γίνεται αμέσως μετά την κατάρτιση της σύμβασης προμήθειας μεταξύ του Πελάτη και του Προμηθευτή.

9. Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου, και η Ενιαία Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητών Φορτίου ΧΤ υποβάλλονται ηλεκτρονικά στον Διαχειριστή Δικτύου, μέσω κατάλληλου μηχανογραφικού συστήματος.

10. Τα νομιμοποιητικά έγγραφα που συνοδεύουν τη Δήλωση Εκπροσώπησης, στην περίπτωση που συντρέχει περίπτωση διαδοχής καταναλωτή κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής είναι κατ’ ελάχιστο τα ακόλουθα:

Α. Για Οικιακούς Πελάτες:

α) Αστυνομική ταυτότητα ή άλλο επίσημο έγγραφο (π.χ. Διαβατήριο σε ισχύ, άδεια οδήγησης σε ισχύ)
β) Αποδεικτικό ΑΦΜ
γ) Τεκμηρίωση Σχέσης με το ακίνητο:
  γα) Για ιδιοκτήτη: Απόσπασμα βεβαίωσης δηλωθείσας περιουσιακής κατάστασης (Ε9) που να εμφανίζει τα στοιχεία του Πελάτη και τα στοιχεία του Ακινήτου
  γβ) Για ενοικιαστή: Δήλωση στοιχείων μίσθωσης ακινήτου από το TAXIS-net, όπου αναφέρονται τα στοιχεία του Πελάτη ως μισθωτή
δ) Για περιπτώσεις Κοινόχρηστων χώρων:
  δα) Απόφαση Γενικής Συνέλευσης Πολυκατοικίας για τον ορισμό του Διαχειριστή και εξουσιοδότηση για την αλλαγή Προμηθευτή
  δβ) Αστυνομική ταυτότητα Διαχειριστή
  δγ) Αποδεικτικό ΑΦΜ κτιρίου

Β. Για Μη Οικιακούς Πελάτες:

α) Αστυνομική ταυτότητα ή άλλο επίσημο έγγραφο (π.χ. Διαβατήριο σε ισχύ, άδεια οδήγησης σε ισχύ) του νόμιμου εκπροσώπου
β) Σφραγίδα ή έγγραφο που να αναφέρει όλα τα γενικά στοιχεία της εταιρείας ή του Νομικού Προσώπου (έδρα, ΑΦΜ, ΔΟΥ κλπ.)
γ) Βεβαίωση εγγραφής στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο & Ισχύουσα Εκπροσώπηση (ΓΕΜΗ), εφόσον υπάρχει
δ) Τεκμηρίωση Σχέσης με το ακίνητο:
  δα) Σε περίπτωση μίσθωσης: Αποδεικτικό υποβολής δήλωσης πληροφοριακών στοιχείων μίσθωσης ακινήτου (μέσω TAXISNET)
  δβ) Σε περίπτωση ιδιοκτησίας: Αντίγραφο του συμβολαίου ιδιοκτησίας ή άλλο έγγραφο απόδειξης κυριότητας

Ο Εκπρόσωπος Μετρητών Φορτίου υποχρεούται να διαθέτει σε ηλεκτρονική μορφή τα ως άνω έγγραφα στον Διαχειριστή του Δικτύου, εφόσον του ζητηθούν.

11. Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου που περιέχει σφάλματα σε στοιχεία Πελάτη ή του μετρητή του ή δεν αφορά στην εκπροσώπηση του μετρητή του Πελάτη σε ποσοστό ίσο με 100% για Μετρητές Φορτίου ΧΤ απορρίπτεται από τον Διαχειριστή του Δικτύου, ο οποίος στην περίπτωση αυτή ενημερώνει τον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου που την υπέβαλε.

12. Ο Εκπρόσωπος Μετρητών Φορτίου, οφείλει να πραγματοποιεί έλεγχο πληρότητας και ορθότητας των δικαιολογητικών που συνοδεύουν τη Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου. Ο ΔΕΔΔΗΕ δημιουργεί στο μηχανογραφικό σύστημα φόρμα στην οποία ο Εκπρόσωπος Μετρητών Φορτίου σημειώνει/δηλώνει ότι έχει παραλάβει και έχει καταχωρήσει στο Μηχανογραφικό του Σύστημα το νομιμοποιητικά έγγραφα. Ο ΔΕΔΔΗΕ ελέγχει (μηχανογραφικά) την παραπάνω δήλωση του Εκπροσώπου Μετρητών Φορτίου. Σε περίπτωση διαπίστωσης ελλείψεων από το μηχανογραφικό σύστημα η Δήλωση Εκπροσώπησης απορρίπτεται και ενημερώνεται σχετικά ο Εκπρόσωπος Μετρητών Φορτίου. Ο Εκπρόσωπος Μετρητών Φορτίου υποχρεούται να διαθέτει ηλεκτρονικά τα νομιμοποιητικά έγγραφα στον ΔΕΔΔΗΕ εφόσον ζητηθούν, ιδίως σε περιπτώσεις αλλαγής χρήσης ή και ρευματοκλοπών.

13. Στην περίπτωση υποβολής Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου με την οποία επέρχεται μεταβολή της εκπροσώπησης ενός Πελάτη του Δικτύου, ο Διαχειριστής του Δικτύου, μετά τον επιτυχή έλεγχο των παραγράφων (11) και (12) του παρόντος, επικυρώνει και υλοποιεί τη Δήλωση σύμφωνα με τη διαδικασία που ορίζεται στο Άρθρο 7, παρ. 6 και ενημερώνει άμεσα τους Εκπροσώπους Μετρητών Φορτίου τους οποίους αφορά η μεταβολή που επέρχεται στην εκπροσώπηση του Πελάτη.

14. Με την υλοποίηση υποβληθείσας Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου κατά την παράγραφο (3) ή την παράγραφο (6) επέρχεται Παύση Εκπροσώπησης Πελάτη του Δικτύου από τον προηγούμενο Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου.

15. Παύση εκπροσώπησης Πελάτη του Δικτύου από ορισμένο Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου μπορεί επιπλέον να επέλθει με την υποβολή Δήλωσης Παύσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου, αποκλειστικά στις εξής περιπτώσεις:

    Α) Όταν το επιθυμεί μονομερώς ο Πελάτης αποκλειστικά λόγω οικειοθελούς διακοπής τροφοδοσίας. Στην περίπτωση αυτή η Δήλωση Παύσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου υποβάλλεται από τον Προμηθευτή που εκπροσωπεί τον Πελάτη κατά το χρόνο υποβολής της, κατόπιν σχετικής έγγραφης εξουσιοδότησης του Πελάτη.

    Β) Όταν το επιθυμεί μονομερώς ο Προμηθευτής, αποκλειστικά για λόγους παραβίασης από τον Πελάτη όρων της μεταξύ τους σύμβασης, και ιδίως των όρων που αναφέρονται στις οικονομικές υποχρεώσεις. Στην περίπτωση αυτή, με τη Δήλωση Παύσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου,

ο Προμηθευτής δηλώνει υπεύθυνα ότι έχει το δικαίωμα παύσης της εκπροσώπησης του εν λόγω Πελάτη βάσει της μεταξύ τους σύμβασης και των διατάξεων του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες και ότι έχει προβεί στις ενέργειες που καθορίζονται σχετικά στον ως άνω Κώδικα πριν την υποβολή της Δήλωσης Παύσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου.

16. Η Δήλωση Παύσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου υποβάλλεται από τον Προμηθευτή ηλεκτρονικά.

17. Σε περίπτωση κατά την οποία Μετρητής Φορτίου δεν εκπροσωπείται από Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου ή το συνολικό ποσοστό εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου ΜΤ δεν είναι ίσο με 100%, περιλαμβανομένης της περίπτωσης υποβολής Δήλωσης Παύσης Εκπροσώπησης, ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να επικοινωνήσει άμεσα με τον Πελάτη στον οποίο αντιστοιχεί ο Μετρητής, προκειμένου να τον ενημερώσει σχετικά και να του γνωστοποιήσει τον εκτιμώμενο χρόνο παύσης εκπροσώπησης του μετρητή του. Ο Διαχειριστής του Δικτύου δεν έχει την παραπάνω υποχρέωση ενημέρωσης Πελατών για τους οποίους εκπνέει το μέγιστο χρονικό διάστημα παραμονής τους στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου.

18. Στις περιπτώσεις επικείμενης παύσης εκπροσώπησης ισχύουν τα ακόλουθα:

Α) Αν συντρέχει περίπτωση οικειοθελούς διακοπής της τροφοδοσίας, ο Διαχειριστής του Δικτύου ενημερώνει τους υφιστάμενους εκπροσώπους του Πελάτη σχετικά με τον εκτιμώμενο χρόνο παύσης εκπροσώπησης και μεριμνά για τη διακοπή τροφοδοσίας του μετρητή του.

Β) Εάν δεν συντρέχει οικειοθελής διακοπή και ο Πελάτης δεν έχει πρόσβαση σε Καθολική Υπηρεσία, σύμφωνα με το νόμο, ο Διαχειριστής του Δικτύου ενημερώνει τον Πελάτη ότι οφείλει να μεριμνήσει ώστε, εντός του εκτιμώμενου χρόνου παύσης εκπροσώπησης, να υποβληθεί Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου από έτερο Προμηθευτή, προκειμένου ο μετρητής του να εκπροσωπείται πλήρως και να μην διακοπεί η τροφοδότησή του.

Γ) Εάν δεν συντρέχει οικειοθελής διακοπή και ο Πελάτης έχει πρόσβαση σε Καθολική Υπηρεσία, και δεν μεριμνήσει για την εκπροσώπησή του από έτερο Προμηθευτή της επιλογής του, ο Διαχειριστής του Δικτύου ενημερώνει τον Πελάτη για την μετάπτωσή του στον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας.

19. Σχετικά με τον υπολογισμό της καταλογιζόμενης ενέργειας σε Προμηθευτές για τον σκοπό της έκδοσης λογαριασμών κατανάλωσης στους Πελάτες, καθώς και των σχετικών εκκαθαρίσεων πληρωμών κατά την μετάπτωση Πελάτη στον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας κατόπιν υποβολής Δήλωσης Παύσης

Εκπροσώπησης, ο Διαχειριστής του Δικτύου μεριμνά για την διενέργεια έκτακτης καταμέτρησης.

20. Ο Διαχειριστής του Δικτύου τηρεί αρχείο παρακολούθησης της διαδικασίας εκπροσώπησης Μετρητών Φορτίου. Στο αρχείο αυτό καταχωρίζεται πλήρης πρωτογενής πληροφορία σχετικά με τις υποβληθείσες Δηλώσεις Εκπροσώπησης και Παύσης Εκπροσώπησης Μετρητών Φορτίου, το αποτέλεσμα της επεξεργασίας τους και το χρόνο ενεργοποίησής τους από τον Διαχειριστή του Δικτύου. Ο Διαχειριστής του Δικτύου κοινοποιεί στη ΡΑΕ κατ’ ελάχιστο τριμηνιαία, και δημοσιοποιεί ετησίως, στατιστικά στοιχεία σχετικά με τα παραπάνω.

Άρθρο 6
Εντολή Απενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου και Εντολή Επανενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου

1. Ο Προμηθευτής δύναται να υποβάλει στο Διαχειριστή του Δικτύου Εντολή Απενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου για να διακοπεί η τροφοδότηση του Πελάτη, αποκλειστικά για λόγους παραβίασης από τον Πελάτη των όρων της μεταξύ τους σύμβασης που αφορούν στην ικανοποίηση των οικονομικών του υποχρεώσεων, και εφόσον είναι κατά 100% εκπρόσωπος του Μετρητή του συγκεκριμένου Πελάτη, κατά τα προβλεπόμενα στις κείμενες διατάξεις.

2. Προηγούμενος Προμηθευτής δύναται να υποβάλει στο Διαχειριστή του Δικτύου Εντολή Απενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου για να διακοπεί η τροφοδότηση του Πελάτη, αποκλειστικά για λόγους αθέτησης από τον Πελάτη του διακανονισμού των ληξιπρόθεσμων υποχρεώσεων του προς αυτόν, κατά τα προβλεπόμενα στις κείμενες διατάξεις του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες.

3. Η Εντολή Απενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου δεν επιφέρει καμία αλλαγή στην εκπροσώπηση του Πελάτη, με επιφύλαξη των ειδικών προβλέψεων για Ευάλωτους Πελάτες του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες. Αν ο Προμηθευτής, θεωρεί ότι αίρονται οι λόγοι για τους οποίους υπέβαλε Εντολή Απενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου προβαίνει στις ακόλουθες ενέργειες:

   Α) είτε υποβάλει Εντολή Επανενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου, για να επανενεργοποιηθεί η τροφοδότηση του Πελάτη, στην περίπτωση που είναι ενήμερος ότι ο Διαχειριστής έχει προχωρήσει στη διακοπή της σύνδεσης του Πελάτη.

   Β) είτε ανακαλεί την Εντολή Απενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου του Πελάτη του, εάν ο Διαχειριστής του Δικτύου δεν έχει προχωρήσει στη διακοπή της σύνδεσης.

4. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 2, εντολή Απενεργοποίησης ή Επανενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου από Προμηθευτή που δεν εκπροσωπεί τον Μετρητή του Πελάτη σε ποσοστό ίσο με 100% απορρίπτεται από τον Διαχειριστή του Δικτύου, ο οποίος στην περίπτωση αυτή ενημερώνει τον Προμηθευτή που την υπέβαλε.

5. Ως υλοποίηση Εντολής Απενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου νοείται η απενεργοποίηση της τροφοδότησης του Πελάτη. Ως υλοποίηση Εντολής Επανενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου νοείται η αποκατάσταση της τροφοδότησης του Πελάτη. Η απενεργοποίηση τροφοδότησης Πελάτη υλοποιείται με κάθε πρόσφορο μέσο, στα οποία περιλαμβάνονται, ενδεικτικά και μη περιοριστικά, τα ακόλουθα:

   Α) Αποσύνδεση της γραμμής μεταξύ κατανεμητή Δικτύου και μετρητή (από το στοιχείο ζεύξης του μετρητή ή/και από τον κατανεμητή) και απομάκρυνσή της από το στοιχείο ζεύξης του μετρητή (π.χ. τερματισμός της γραμμής έξω από το κιβώτιο μετρητή) ή αφαίρεσή της.

   Β) Αποσύνδεση ή αφαίρεση του καλωδίου παροχής από το Δίκτυο.

   Γ) Αποσύνδεση της γραμμής μετρητή-πίνακα καταναλωτή από τον μετρητή.

   Δ) Αφαίρεση του μετρητή.

   Ε) Εγκατάσταση ηλεκτρονικού μετρητή με ταυτόχρονη θέση του διακοπτικού στοιχείου σε κατάσταση αποσύνδεσης από το δίκτυο και αποκλεισμό μη εξουσιοδοτημένης επαναφοράς του σε κατάσταση σύνδεσης με «Τοπική λειτουργία». Ο αποκλεισμός «Τοπικής Λειτουργίας» του διακόπτη επιτυγχάνεται με προγραμματισμό του στην κατάσταση «Λειτουργία εξ΄αποστάσεως», στην οποία εναλλαγή της κατάστασης του διακόπτη (σύνδεση/αποσύνδεση) είναι δυνατή μόνο εξ’ αποστάσεως. Ο προγραμματισμός του διακόπτη γίνεται είτε τοπικά, μέσω της οπτικής θύρας του μετρητή, ή εξ’ αποστάσεως (μέσω συστημάτων ή λογισμικών απομακρυσμένης παραμετροποίησης μετρητών).

   Τα μέσα που περιγράφονται στις περιπτώσεις (α) και (β) προτιμώνται έναντι των μέσων (γ) και (δ), καθώς τα τελευταία, αν δεν συνδυάζονται με απομάκρυνση της ενεργού γραμμής δικτύου (περιπτώσεις α και β), ενδέχεται να ωθούν σε ρευματοκλοπή (ιδίως η περίπτωση της αφαίρεσης του μετρητή). Επιπροσθέτως σημειώνεται ότι η εγκατάσταση ηλεκτρονικού μετρητή (περίπτωση ‘ε’) θεωρείται ισοδύναμη με την αφαίρεση του μετρητή (περίπτωση ‘δ’), σε ό,τι αφορά την ανάλωση πόρων του Διαχειριστή, δεδομένου ότι κατά την επανενεργοποίηση της παροχής σε μελλοντικό χρόνο εγκαθίσταται ηλεκτρονικός μετρητής.

6. Ο Διαχειριστής του Δικτύου επιλέγει κατά περίπτωση το καταλληλότερο μέσο ή μέσα για την απενεργοποίηση τροφοδότησης πελατών με ασφαλή και αποτελεσματικό τρόπο, συνεκτιμώντας μεταξύ άλλων τον τύπο της σύνδεσης,

τον τρόπο σύνδεσης του πελάτη στο Δίκτυο και τυχόν ιδιαιτερότητες αυτής, την προσβασιμότητα στον μετρητή από προσωπικό του Διαχειριστή ή εργολάβων του, το ιστορικό της περίπτωσης, εκτίμηση της πιθανότητας υποτροπής (π.χ. αυθαίρετη επανασύνδεση) και τις πιθανές συνέπειες λαμβάνοντας υπόψη το μέγεθος του πελάτη και την περίοδο τακτικής καταμέτρησής του. Το άνοιγμα του διακόπτη ή η αφαίρεση των φυσιγγίων ασφαλειών του μετρητή δεν αποτελεί επαρκές μέσο απενεργοποίησης και πρέπει να συνδυάζεται με κάποιο αποτελεσματικότερο μέσο αποσύνδεσης, όπως αυτά που περιγράφονται ανωτέρω. Μετά από κάθε ανεπιτυχή προσπάθεια υλοποίησης εντολής απενεργοποίησης (επανενεργοποίησης), ο Διαχειριστής Δικτύου ενημερώνει τον Προμηθευτή εγγράφως ή με άλλο πρόσφορο μηχανογραφικό μέσο για τους λόγους μη επιτυχούς υλοποίησης και επανασχεδιάζει και προγραμματίζει εκ νέου την υλοποίηση της εντολής το αργότερο εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών για τις εντολές απενεργοποίησης και εντός δύο (2) εργάσιμων ημερών για τις εντολές επανενεργοποίησης. Για τη μεγιστοποίηση της αποτελεσματικότητας υλοποίησης εντολών απενεργοποίησης και επανενεργοποίησης παροχών, οι Προμηθευτές περιλαμβάνουν στις εντολές που αποστέλλουν στον Διαχειριστή Δικτύου στοιχεία επικοινωνίας (π.χ. αριθμό κινητού τηλεφώνου) και άλλες χρήσιμες πληροφορίες για τον εντοπισμό και την επικοινωνία με τους Πελάτες στις περιπτώσεις αδυναμίας ή δυσχέρειας πρόσβασης στον μετρητή. Σε περιπτώσεις όπου και η δεύτερη προσπάθεια υλοποίησης είναι ανεπιτυχής και συντρέχουν αποδεδειγμένα αντικειμενικοί λόγοι για την αδυναμία υλοποίησης, ενημερώνεται ο Προμηθευτής προκειμένου να συνδράμει περαιτέρω τον Διαχειριστή Δικτύου, εφόσον δύναται, ή να υποβάλει δήλωση παύσης εκπροσώπησης, εφόσον επιθυμεί, ή να προβεί σε άλλες ενέργειες. Το βάρος απόδειξης της αντικειμενικής αδυναμίας υλοποίησης της εντολής απενεργοποίησης φέρει ο Διαχειριστής Δικτύου.

7. Ο Διαχειριστής Δικτύου παρακολουθεί μέσω των ενδείξεων κατανάλωσης που συλλέγονται με τηλεμέτρηση, καθημερινά, ή με επιτόπια καταμέτρηση (τακτική ή έκτακτη), τις παροχές που έχουν απενεργοποιηθεί κατόπιν εντολής Προμηθευτή ή για άλλους λόγους, σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου, για το ενδεχόμενο αυθαίρετης επανασύνδεσης. Επιπλέον, ο Διαχειριστής Δικτύου διενεργεί αυτεπαγγέλτως ελέγχους Μη Τηλεμετρούμενων Μετρητών που έχουν απενεργοποιηθεί κατόπιν εντολής Προμηθευτή ή σε εφαρμογή των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου περί ρευματοκλοπής (άρθρο 95), ως ακολούθως:

   Α) Παροχές με μηνιαία περίοδο τακτικής καταμέτρησης ελέγχονται άπαξ εντός δέκα (10) ημερών μετά από κάθε απενεργοποίηση, εκτός αν η επόμενη καταμέτρηση προγραμματίζεται εντός δεκαπέντε (15) ημερών μετά την απενεργοποίηση και εφόσον δεν υποβληθεί κάποιο αίτημα μεταβολής της κατάστασης της παροχής (επανενεργοποίηση, παύση εκπροσώπησης, διακοπή τροφοδότησης) μέχρι τον έλεγχο.

Β) Παροχές με περίοδο τακτικής καταμέτρησης άνω του ενός μήνα ελέγχονται άπαξ εντός τριάντα (30) ημερών μετά από κάθε απενεργοποίηση, εκτός αν η επόμενη καταμέτρηση προγραμματίζεται εντός Ν ημερών μετά την απενεργοποίηση, όπου Ν το ήμισυ της περιόδου τακτικής καταμέτρησης της παροχής και εφόσον δεν υποβληθεί κάποιο αίτημα μεταβολής της κατάστασης της παροχής (επανενεργοποίηση, παύση εκπροσώπησης, διακοπή τροφοδότησης) μέχρι τον έλεγχο. Εναλλακτικά, οι παροχές με περίοδο τακτικής καταμέτρησης άνω του ενός μήνα δύνανται να εντάσσονται κατά την απενεργοποίησή τους και μέχρι την παραλαβή αιτήματος μεταβολής της κατάστασής τους σε έκτακτο πρόγραμμα καταμέτρησης με περίοδο τριάντα (30) ημερών.

Στους ανωτέρω ελέγχους περιλαμβάνονται επιπλέον Μη Τηλεμετρούμενοι Μετρητές, για όσο χρόνο δεν είναι δυνατή η συλλογή μετρήσεων μέσω τηλεμέτρησης.

8. Με στόχο την αύξηση της αποτελεσματικότητας των αυτεπάγγελτων ελέγχων της προηγούμενης παραγράφου και τον περιορισμό των αρνητικών επιπτώσεων στην αγορά από ενδεχόμενη αυθαίρετη επανασύνδεση απενεργοποιημένων παροχών, ο Διαχειριστής του Δικτύου δύναται:

Α) να προσαρμόζει τον προγραμματισμό των ελέγχων εντός των ανωτέρω χρόνων, συνεκτιμώντας για παράδειγμα την κατηγορία των πελατών ως προς τη χρήση (π.χ. εμπορικοί πελάτες), το μέγεθος της συμφωνημένης ισχύος των παροχών τους, τις πρόσφατες καταναλώσεις, την ύπαρξη ιστορικού απενεργοποιήσεων, τον τρόπο με τον οποίο έχουν απενεργοποιηθεί οι παροχές και άλλα δεδομένα

Β) να αναστέλλει την πραγματοποίηση αυτεπάγγελτου ελέγχου παροχών που απενεργοποιούνται με αφαίρεση του καλωδίου παροχής ή ασφαλή αποσύνδεσή του από το Δίκτυο.

9. Στο πλαίσιο των διαδικασιών παρακολούθησης και ελέγχου απενεργοποιημένων παροχών σύμφωνα με την προηγούμενη παράγραφο, ο Διαχειριστής Δικτύου διασφαλίζει την εκ νέου απενεργοποίηση παροχών σύμφωνα με τα ακόλουθα:

Α) Στις περιπτώσεις που διαπιστώνεται κατανάλωση μετά την απενεργοποίηση παροχής και δεν έχει υποβληθεί εντολή επανενεργοποίησης, ο Διαχειριστής Δικτύου προγραμματίζει έλεγχο και εκ νέου απενεργοποίηση της παροχής εντός δύο (2) εργάσιμων ημερών από το χρόνο διαπίστωσης κατανάλωσης, σχεδιάζοντας την υλοποίησή της με ασφαλέστερο τρόπο συγκριτικά με την προηγούμενη απενεργοποίηση.

Β) Στις περιπτώσεις που διαπιστώνεται αυθαίρετη επανασύνδεση στο πλαίσιο επιτόπιου ελέγχου της παροχής και δεν έχει υποβληθεί εντολή επανενεργοποίησης, ο Διαχειριστής Δικτύου προγραμματίζει εκ νέου απενεργοποίηση της παροχής εντός δύο (2) εργάσιμων ημερών από το

χρόνο διαπίστωσης της επανασύνδεσης, σχεδιάζοντας την υλοποίησή της με ασφαλέστερο τρόπο συγκριτικά με την προηγούμενη απενεργοποίηση.

Γ) Με στόχο την αποφυγή απενεργοποίησης παροχών για τις οποίες επίκειται υποβολή εντολής επανεγεργοποίησης, ο Διαχειριστής Δικτύου ενημερώνει μέσω του σχετικού μηχανογραφικού συστήματος τους αρμόδιους Προμηθευτές, για τη διαπίστωση κατανάλωσης ή/και αυθαίρετης επανασύνδεσης, καθώς και για τις προγραμματιζόμενες ενέργειες σύμφωνα με τα ανωτέρω. Και στις δύο παραπάνω περιπτώσεις, η εκ νέου απενεργοποίηση της παροχής αναστέλλεται εφόσον υποβληθεί εντολή επανενεργοποίησης στο διάστημα που μεσολαβεί από τον προγραμματισμό μέχρι την υλοποίησή της.

10. Σε περίπτωση διαπίστωσης αυθαίρετης επανασύνδεσης σε παροχή που έχει απενεργοποιηθεί αλλά εκπροσωπείται από Προμηθευτή, η οποία συνοδεύεται από μη καταγραφή της καταναλισκόμενης ενέργειας ή αλλοίωσή της, εφαρμόζονται οι διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου περί ρευματοκλοπής. Στην περίπτωση αυτή, όπως και στην περίπτωση αυθαίρετης επανασύνδεσης χωρίς ρευματοκλοπή, οι ποσότητες ενέργειες που καταγράφηκαν περιλαμβάνονται στα δεδομένα εκκαθάρισης της αγοράς. Σε περίπτωση αυθαίρετης επανασύνδεσης σε παροχή χωρίς εκπροσώπηση από Προμηθευτή, με ή χωρίς αλλοίωση της καταγραφείσας ενέργειας, η ποσότητα ενέργειας που καταγράφηκε δεν περιλαμβάνεται στα δεδομένα εκκαθάρισης της αγοράς και εφαρμόζονται οι διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου περί ρευματοκλοπής.

11. Η επικοινωνία των Προμηθευτών με τον Διαχειριστή του Δικτύου, για τις Εντολές Απενεργοποίησης και Επανενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου, διενεργείται μέσω κατάλληλων μηχανογραφικών συστημάτων. Ο Διαχειριστής του Δικτύου τηρεί αρχείο παρακολούθησης της διαδικασίας υποβολής Εντολών Απενεργοποίησης – Επανενεργοποίησης Μετρητών Φορτίου από Προμηθευτές. Στο αρχείο αυτό καταχωρείται η πληροφορία σχετικά με τις υποβληθείσες Εντολές Απενεργοποίησης – Επανενεργοποίησης Μετρητών Φορτίου, το αποτέλεσμα και ο χρόνος υλοποίησής τους από τον Διαχειριστή του Δικτύου. Ο Διαχειριστής του Δικτύου διασφαλίζει την πρόσβαση των Προμηθευτών στην πληροφορία του ανωτέρω αρχείου που τους αφορά. Ο Διαχειριστής του Δικτύου κοινοποιεί στη ΡΑΕ κατ’ ελάχιστο τριμηνιαία και δημοσιοποιεί ετησίως στατιστικά στοιχεία σχετικά με τα παραπάνω, σύμφωνα με το Παράρτημα Α.

Άρθρο 7
Περιεχόμενο και έναρξη ισχύος Δηλώσεων Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου και Δηλώσεων Παύσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου

1. Κάθε Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου περιλαμβάνει κατ’ ελάχιστον:

   Α) Το μοναδικό αριθμό του Μετρητή Φορτίου και τον αριθμό της παροχής του Πελάτη.

   Β) Την επωνυμία του Πελάτη και την ταχυδρομική διεύθυνση της εγκατάστασής του που αντιστοιχεί στον ως άνω Μετρητή Φορτίου, καθώς και στοιχεία επικοινωνίας του Πελάτη (όνομα εκπροσώπου επικοινωνίας, ταχυδρομική διεύθυνση εκπροσώπου επικοινωνίας, αριθμό σταθερού/κινητού τηλεφώνου, δ/νση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου).

   Γ) Τον Αριθμό Φορολογικού Μητρώου (ΑΦΜ) του Πελάτη.

   Δ) Τον οκταψήφιο Κωδικό Αριθμό Δραστηριότητας για τους Πελάτες μη οικιακής χρήσης, σύμφωνα με την Εθνική Ονοματολογία Οικονομικών Δραστηριοτήτων, από τον οποίο καθορίζεται ο σκοπός χρήσης της ηλεκτρικής ενέργειας.

   Ε) Για κάθε Προμηθευτή που δηλώνεται ως εκπρόσωπος του Πελάτη, την επωνυμία του Προμηθευτή, τον αριθμό εγγραφής του στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και τον τρόπο εκπροσώπησης του Πελάτη από αυτόν. Ο τρόπος εκπροσώπησης του Πελάτη από τους Προμηθευτές του είναι ενιαίος και σταθερός για όλη τη χρονική περίοδο ισχύος της Δήλωσης. Για τον Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη τον αριθμό εγγραφής του στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

   ΣΤ) Την ένδειξη του Μετρητή Φορτίου, αν ο μετρητής είναι Μη Τηλεμετρούμενος, με τη συνοδεία του απαραίτητου φωτογραφικού υλικού το οποίο μεταφορτώνεται στην ειδική πλατφόρμα που αναπτύσσει ο Διαχειριστής του Δικτύου, μόλις αυτή καταστεί λειτουργική. Μέχρι την έναρξη λειτουργίας της πλατφόρμας του προηγούμενου εδαφίου, το φωτογραφικό υλικό διατηρείται στο αρχείο του νέου Εκπροσώπου Μετρητών Φορτίου και διατίθεται στον Διαχειριστή του Δικτύου κατόπιν σχετικού αιτήματος. Η εισαχθείσα ένδειξη έναρξης της Εκπροσώπησης της παροχής από τον νέο Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου, αφού ελεγχθεί σύμφωνα με τα τεχνικά και ιστορικά στοιχεία που διατηρεί ο Διαχειριστής του Δικτύου για την παροχή, αποστέλλεται αυθημερόν στον προηγούμενο Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου προς έγκριση. Σε περίπτωση που εντός δύο

(2) ημερών δεν ληφθεί από το Μηχανογραφικό Σύστημα του ΔΕΔΔΗΕ ένσταση από τον προηγούμενο Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου, η ένδειξη του επόμενου Εκπροσώπου Μετρητών Φορτίου γίνεται δεκτή. Σε αντίθετη περίπτωση κατά την οποία υπάρχει ένσταση από τον προηγούμενο Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου, θα πραγματοποιείται λήψη ένδειξης για την Εκπροσώπηση της παροχής από τον Διαχειριστή του Δικτύου. Η ένδειξη του Μετρητή Φορτίου δεν απαιτείται για τις περιπτώσεις που κατά την κρίση του Διαχειριστή του Δικτύου συντρέχουν λόγοι έκτακτης λήψης ένδειξης. Ο Διαχειριστής του Δικτύου δημοσιοποιεί στην ιστοσελίδα του κατάλογο των περιπτώσεων για τις οποίες θα διενεργείται έκτακτη λήψη ένδειξης.

Ζ) Το σκοπό χρήσης της ηλεκτρικής ενέργειας από τον Καταναλωτή όπως καθορίζεται με το υπό Δ) στοιχείο της παρούσας παραγράφου.

Η) Τα νομιμοποιητικά έγγραφα του πελάτη κατά τα οριζόμενα στο Άρθρο 5 παράγραφος 10 του παρόντος, στην περίπτωση που συντρέχει περίπτωση διαδοχής καταναλωτή κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής.

2. Κάθε Δήλωση Παύσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου περιλαμβάνει:

Α) Το μοναδικό αριθμό του Μετρητή Φορτίου και τον αριθμό της παροχής του Πελάτη.

Β) Την επωνυμία του Πελάτη και την ταχυδρομική διεύθυνση της εγκατάστασής του που αντιστοιχεί στον ως άνω Μετρητή Φορτίου, καθώς και στοιχεία επικοινωνίας του Πελάτη (όνομα εκπροσώπου επικοινωνίας, ταχυδρομική διεύθυνση εκπροσώπου επικοινωνίας και τηλέφωνο).

Γ) Την επιθυμητή ημερομηνία έναρξης ισχύος της Δήλωσης Παύσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου η οποία δεν δύναται να είναι συντομότερη των τριάντα (30) ημερών από την ημερομηνία υποβολής της, με εξαίρεση την περίπτωση Δήλωσης Παύσης Εκπροσώπησης λόγω παραβίασης των όρων της σύμβασης προμήθειας, περίπτωση στην οποία ορίζεται ως χρόνος υλοποίησης της εντολής από τον Διαχειριστή Δικτύου οι δύο (2) εργάσιμες ημέρες.

Δ) Για κάθε Προμηθευτή που δηλώνεται ως εκπρόσωπος του Πελάτη, την επωνυμία του Προμηθευτή, τον αριθμό εγγραφής του στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και τον τρόπο εκπροσώπησης του Πελάτη από αυτόν. Ο τρόπος εκπροσώπησης του Πελάτη από τους Προμηθευτές του είναι ενιαίος και σταθερός για όλη τη χρονική περίοδο ισχύος της Δήλωσης. Για τον Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη τον αριθμό εγγραφής του στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

3. Οι Προμηθευτές οφείλουν να ενημερώνουν άμεσα τον Διαχειριστή του Δικτύου για κάθε μεταβολή στα στοιχεία του Πελάτη τον οποίο εκπροσωπούν, καθώς και στο σκοπό χρήσης της ηλεκτρικής ενέργειας από τον Πελάτη. Αντίστοιχη υποχρέωση έχουν και οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες.

4. Ο τύπος των Δηλώσεων Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου και των Δηλώσεων Παύσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου αναρτώνται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Δικτύου.

5. Η Δήλωση Παύσης Εκπροσώπησης δεν μπορεί να ανακληθεί από τον Προμηθευτή που την υπέβαλε.

6. Η αλλαγή εκπροσώπησης Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου υλοποιείται εντός 2 (δύο) ημερών από την υποβολή της δήλωσης εκπροσώπησης. Η αλλαγή εκπροσώπησης των Μη Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου λαμβάνει χώρα ως εξής:

   Α) Εάν η αναγγελλόμενη από τον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου ένδειξη του Μετρητή Φορτίου βρίσκεται εντός αποδεκτών ορίων, η αλλαγή εκπροσώπησης υλοποιείται εντός 2 (δύο) ημερών από την υποβολή της δήλωσης εκπροσώπησης, και η ένδειξη του Μετρητή Φορτίου κοινοποιείται, εντός του ιδίου χρονικού διαστήματος, στον προηγούμενο Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου ως τελική ένδειξη για την έκδοση τελικού λογαριασμού και στο νέο Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου ως αρχική ένδειξη.

   Β) Εάν η αναγγελλόμενη από τον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου ένδειξη του Μετρητή Φορτίου δεν βρίσκεται εντός αποδεκτών ορίων, η Δήλωση Εκπροσώπησης απορρίπτεται και ενημερώνεται σχετικά ο Εκπρόσωπος Μετρητών Φορτίου.

   Η ως άνω διαδικασία υλοποιείται σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στο άρθρο 42 του Κώδικα Προμήθειας σε Πελάτες και το άρθρο 95 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

   Ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να δημοσιοποιεί τη μεθοδολογία υπολογισμού των ως άνω αποδεκτών ορίων.

7. Ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να ενημερώνει τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών Φορτίου και Εκπροσώπων Μετρητών Φορτίου, σύμφωνα με το περιεχόμενο κάθε έγκυρης Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου ή Δήλωσης Παύσης Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίου, και σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 5 και του παρόντος άρθρου.

Άρθρο 8
Περιεχόμενο και έναρξη ισχύος Εντολών Απενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου και Εντολών Επανενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου

1. Κάθε Εντολή Απενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου ή Εντολή Επανενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου περιλαμβάνει:

   Α) Το μοναδικό αριθμό της παροχής του Πελάτη.

   Β) Την επωνυμία του Πελάτη και την ταχυδρομική διεύθυνση της εγκατάστασής του που αντιστοιχεί στην ως άνω παροχή, καθώς και, ειδικά για Εντολή Επανενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου, στοιχεία επικοινωνίας του Πελάτη (όνομα εκπροσώπου επικοινωνίας και τηλέφωνο).

   Γ) Για τον Προμηθευτή που δηλώνεται ως εκπρόσωπος του Πελάτη, την επωνυμία του Προμηθευτή, τον αριθμό εγγραφής του στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ή στο Μητρώο Εκπροσώπων Φορτίου των ΜΔΝ και τον τρόπο εκπροσώπησης του Πελάτη από αυτόν.

2. Ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να μεριμνά για την υλοποίηση Εντολής Απενεργοποίησης εντός χρονικής προθεσμίας δέκα (10) εργασίμων ημερών από την ημερομηνία παραλαβής της, ενημερώνοντας σχετικά τον ενδιαφερόμενο Προμηθευτή. Ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να μεριμνά για την υλοποίηση Εντολής Επανενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου εντός δύο (2) εργασίμων ημερών από την ημερομηνία παραλαβής της, υπό την αίρεση της ύπαρξης άλλων εντολών απενεργοποίησης του μετρητή φορτίου από έτερο Προμηθευτή ή λόγω ρευματοκλοπής και οι οποίες δεν έχουν αναιρεθεί. Σε κάθε περίπτωση, ο ενδιαφερόμενος Προμηθευτής ενημερώνεται σχετικά, επαρκώς και αναλυτικά, μέσω του κατάλληλου μηχανογραφικού συστήματος του Διαχειριστή Δικτύου. Η υποχρέωση ενημέρωσης των Προμηθευτών για την υλοποίηση εντολών απενεργοποίησης και επανενεργοποίησης κατά τα ανωτέρω, υφίσταται για κάθε προσπάθεια υλοποίησης των εντολών καθώς και για κάθε απενεργοποίηση μετά από διαπίστωση αυθαίρετης επανασύνδεσης.

3. Οι χρεώσεις υλοποίησης των Εντολών Απενεργοποίησης και Επανενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου και η διαδικασία απόδοσης των εν λόγω χρεώσεων από τον Προμηθευτή στον Διαχειριστή του Δικτύου, καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Δικτύου, όπως ορίζεται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και αναρτώνται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Δικτύου μαζί με τον τύπο των εν λόγω εντολών.

4. Οι Εντολές Απενεργοποίησης και Επανενεργοποίησης Μετρητή Φορτίου δεν μεταβάλλουν τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών Φορτίου και Εκπροσώπων Μετρητών Φορτίου.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3
ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΠΟΣΟΤΗΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΑΡΕΛΘΟΥΣΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Άρθρο 9
Κατηγορίες Μετρητών Φορτίου

Για τους σκοπούς του παρόντος Εγχειριδίου:

1. Οι Μετρητές Φορτίου διακρίνονται στις ακόλουθες κατηγορίες σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο Άρθρο 2 του Εγχειριδίου Μετρητών και Μετρήσεων του ΚΔΔ:

   Α) Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου, οι ενδείξεις των οποίων συλλέγονται κατά κανόνα από σύστημα απομακρυσμένης συλλογής Μετρήσεων και οι οποίοι μετρούν την ενέργεια και την καταγράφουν διακριτά ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k). Στην κατηγορία αυτή εντάσσονται όλοι οι μετρητές ΜΤ (συμβολίζονται ως $ΤηλΜΦΜΤ$) και το υποσύνολο των μετρητών ΧΤ που τηλεμετρούνται (συμβολίζονται ως $ΤηλΜΦΧΤ$). Στο σύνολό τους οι υπόψη μετρητές συμβολίζονται ως $ΤηλΜΦ$.

   Β) Μη Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου, οι ενδείξεις των οποίων συλλέγονται με επιτόπια λήψη και η ενέργειά τους καταγράφεται σωρευτικά και χωρίς τη δυνατότητα διάκρισής της ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων . Στην κατηγορία αυτή εντάσσεται το υποσύνολο των μετρητών ΧΤ που δεν τηλεμετρούνται και οι οποίοι συμβολίζονται ως $ΜηΤηλΜΦ$.

2. Οι Μη Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου κατατάσσονται σε δύο υποκατηγορίες,

   Α) τους Μετρητές Φορτίου Ζώνης οι οποίοι συμβολίζονται ως $ΜηΤηλΜΦ_Ζ$ και έχουν τη δυνατότητα να καταγράφουν διακριτά την ενέργεια που καταναλώνεται εντός κάθε χρονικής ζώνης (λ) και

   Β) τους Απλούς Μετρητές Φορτίου οι οποίοι συμβολίζονται ως $ΜηΤηλΜΦ_Απ$ και δεν έχουν καμία δυνατότητα διάκρισης.

   Οι αναφερόμενοι στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Μη Ωριαίοι Μετρητές Φορτίου και Μη Τηλεμετρούμενοι Ωριαίοι Μετρητές Φορτίου εντάσσονται στην κατηγορία (β)

3. Η Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) ορίζεται κατά το Άρθρο 74 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ).

4. Όπου στα επόμενα Άρθρα των Κεφαλαίων 3 έως και 7 αναφέρονται Μετρητές Φορτίου, αυτοί νοούνται ως Μετρητές που συνδέονται στο Διασυνδεδεμένο τμήμα του ΕΔΔΗΕ, εκτός και αν ρητώς άλλως αναφέρεται.

Άρθρο 10
Έγχυση και απορρόφηση ενέργειας από το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο – Υπολογισμοί ενέργειας παρελθούσης περιόδου

1. Η συνολική έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο με το Σύστημα Δίκτυο (ΔΣΥΣ), κατά τη διάρκεια του μήνα (m) συμβολίζεται ως $ΕΕ_ΔΔ\,^{m}_{tot}$, η συνολική έγχυση κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου (d1,d2) από την ημέρα d1 έως και την ημέρα d2, συμβολίζεται ως $ΕΕ_ΔΔ\,^{d1-d2}_{tot}$, και η συνολική έγχυση κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) συμβολίζεται ως $ΕΕ_ΔΔ\,^{k\in m}_{tot}$.

2. Η συνολική έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο ΔΣΥΣ, από το Σύστημα Μεταφοράς (ΕΣΜΗΕ) και από Μονάδες παραγωγής που συνδέονται και εγχέουν απευθείας στο ΔΣΥΣ, υπολογίζεται ως το άθροισμα των μετρήσεων ή εκτιμήσεων των εξής Μετρητών: α) των Μετρητών Ορίων Δικτύου (οι οποίες επισημαίνεται ότι δύνανται σε ορισμένες περιπτώσεις να είναι αρνητικές) β) των Μετρητών Παραγωγής ΜΤ των ως άνω μονάδων και γ) των Μετρητών Παραγωγής ΧΤ.

   Σημειώνεται ότι, στην ως άνω συνολική έγχυση δεν περιλαμβάνεται η εγχυθείσα στο Δίκτυο ενέργεια, η οποία εκκαθαρίζεται στο επίπεδο του μετρητή (π.χ. ενέργεια από συστήματα αυτοπαραγωγών με ενεργειακό συμψηφισμό (Net Metering)).

3. Το Διάνυσμα Διακύμανσης της συνολικής Τυπικής Έγχυσης Ενέργειας στο ΔΣΥΣ που αντιστοιχεί σε Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου, συμβολίζεται ως $ΔΤΕΕΔ1$. Το στοιχείο (k) του διανύσματος $ΔΤΕΕΔ1$, $ΔΤΕΕΔ1\,^{m}_{k}$ που αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογίζεται ως εξής:

$$ΔΤΕΕΔ1\,^{m}_{k} = ΕΕ_ΔΔ\,^{k\in m}_{tot} - ΑΚΕ_ΤηλΜΦ\,^{k\in m}_{tot} - ΑΚΕ_ΛΔ\,^{k\in m}_{tot}$$

όπου:

k η Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

$ΕΕ_ΔΔ\,^{k\in m}_{tot}$ η συνολική έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο ΔΣΥΣ, κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m),

$ΑΚΕ_ΤηλΜΦ\,^{k\in m}_{tot}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου ΜΤ και ΧΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 11,

$AKE_\Lambda\Delta_{tot}^{k\in m}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Μετρητών Φορτίου των Λοιπών Δικτύων, πλην ΕΔΔΗΕ, στα οποία εγχέεται ενέργεια από το Σύστημα, ανηγμένη στα όρια του Συστήματος

Το εν λόγω Διάνυσμα, το οποίο αναφέρεται στον μήνα (m), καθώς και όλα τα μεγέθη που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κοινοποιούνται από το Διαχειριστή του Συστήματος στο Διαχειριστή του Δικτύου μέχρι την 25η ημέρα του μήνα (m+1).

Βάσει του Διανύσματος $\Delta TEE\Delta 1$ γίνεται ο επιμερισμός των σωρευτικών μετρήσεων κάθε Μη Τηλεμετρούμενου Μετρητή Φορτίου ΧΤ, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k).

Άρθρο 11
Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου – Υπολογισμοί συνολικής κατανάλωσης ενέργειας παρελθούσης περιόδου

1. Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου ΜΤ:

1.1. Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, $AKE_T\eta\lambda M\Phi MT_{tot}^{d1-d2}$, η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου ΜΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την παρελθούσα χρονική περίοδο (d1,d2), υπολογίζεται ως εξής:

$$AKE_T\eta\lambda M\Phi MT_{tot}^{d1-d2} = \sum_{\forall i \in T\eta\lambda M\Phi MT} (KE_T\eta\lambda M\Phi MT_{i}^{d1-d2}) * (1 + \Sigma A_MT)$$

όπου:

$KE_T\eta\lambda M\Phi MT_{i}^{d1-d2}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου ΜΤ (i), για την χρονική περίοδο (d1,d2), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 12,

ΣA_MT ο συντελεστής απωλειών του Δικτύου για Πελάτες μέσης τάσης, όπως έχει καθοριστεί κατά τις διατάξεις του ΚΔΔ και ισχύει για τη χρονική περίοδο (d1,d2), εκφρασμένος ανά μονάδα,

$\sum_{\forall i \in T\eta\lambda M\Phi MT}$ άθροιση για όλους τους Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου ΜΤ.

1.2. Αντιστοίχως, υπολογίζεται η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου ΜΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για τον

παρελθόντα μήνα (m), $AKE_TηλΜΦΜΤ_{tot}^{m}$, και για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), $AKE_TηλΜΦΜΤ_{tot}^{k\in m}$.

2. Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου ΧΤ:

2.1. Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, $AKE_TηλΜΦΧΤ_{tot}^{d1-d2}$,η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου ΧΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την παρελθούσα χρονική περίοδο (d1,d2), υπολογίζεται ως εξής:

$$AKE_TηλΜΦΧΤ_{tot}^{d1-d2} = \sum_{\forall i \in TηλΜΦΧΤ} (KE_TηλΜΦΧΤ\ _{i}^{d1-d2}) * (1 + ΣA_XT)$$

όπου:

$KE_TηλΜΦΧΤ\ _{i}^{d1-d2}$ η συνολική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου ΧΤ (i), για την χρονική περίοδο (d1,d2), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 12,

$ΣA_XT$ ο συντελεστής απωλειών του Δικτύου για Πελάτες ΧΤ, όπως έχει καθοριστεί κατά τις διατάξεις ΚΔΔ και ισχύει για τη χρονική περίοδο (d1,d2), εκφρασμένος ανά μονάδα,

$\sum_{\forall i \in TηλΜΦΧΤ}$ άθροιση για όλους τους Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου ΧΤ.

2.2. Αντιστοίχως, υπολογίζεται η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου ΧΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για τον παρελθόντα μήνα (m), $AKE_TηλΜΦΧΤ_{tot}^{m}$, και για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), $AKE_TηλΜΦΧΤ_{tot}^{k\in m}$.

3. Σύνολο Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου:

3.1. Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, $AKE_TηλΜΦ_{tot}^{d1-d2}$,η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου, δηλαδή των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου ΜΤ και των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου ΧΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την παρελθούσα χρονική περίοδο (d1,d2), υπολογίζεται ως εξής:

$$AKE_TηλΜΦ_{tot}^{d1-d2} = AKE_TηλΜΦΜΤ_{tot}^{d1-d2} + AKE_TηλΜΦΧΤ_{tot}^{d1-d2}$$

3.2. Αντιστοίχως, υπολογίζονται η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για τον παρελθόντα μήνα (m), $AKE_TηλΜΦ_{tot}^{m}$, και για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), $AKE_TηλΜΦ_{tot}^{k\in m}$.

Άρθρο 12
Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου – Υπολογισμοί κατανάλωσης ενέργειας παρελθούσης περιόδου για Μετρητή Φορτίου (i)

1. Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας του Τηλεμετρούμενου Μετρητή Φορτίου (i), για την παρελθούσα χρονική περίοδο (d1,d2) από την ημέρα (d1) έως και την ημέρα (d2) συμβολίζεται ως $KE_T\eta\lambda M\Phi_i^{d1-d2}$ και υπολογίζεται ως εξής:

$$KE_T\eta\lambda M\Phi\ {}_i^{d1-d2} = \sum_{\forall k\in(d1,d2)}(KKE_T\eta\lambda M\Phi\ {}_i^{k})$$

όπου:

$KKE_T\eta\lambda M\Phi\ {}_i^{k}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία καταμετρήθηκε από τον Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k),

$\sum_{\forall k\in(d1,d2)}$ άθροιση για όλες τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της χρονικής περιόδου (d1,d2),

2. Η μηνιαία κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας του Τηλεμετρούμενου Μετρητή Φορτίου (i), για τον παρελθόντα μήνα (m), συμβολίζεται ως $KE_T\eta\lambda M\Phi_i^m$, και ισούται με το άθροισμα των μετρήσεων του Μετρητή για όλες τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα αυτού.

3. Στην περίπτωση αντικατάστασης Μη Τηλεμετρούμενου Μετρητή Φορτίου με Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου ΧΤ, η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας του Τηλεμετρούμενου για την παρελθούσα χρονική περίοδο (d1,d2) που προηγείται της εγκατάστασης του Τηλεμετρούμενου Μετρητή Φορτίου ΧΤ, υπολογίζεται κατά το Άρθρο 14, ήτοι ως Μη Τηλεμετρούμενου.

Άρθρο 13
Μη Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου – Υπολογισμοί συνολικής κατανάλωσης ενέργειας παρελθούσης περιόδου

1. Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Μη Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου του Δικτύου, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την παρελθούσα χρονική περίοδο (d1,d2), $AKE_M\eta T\eta\lambda M\Phi\ {}_{tot}^{d1-d2}$, υπολογίζεται ως εξής:

$AKE_M\eta T\eta\lambda M\Phi\ {}_{tot}^{d1-d2} =$

$$\sum_{\forall i \in \, MηTηλMΦ} KE_MηTηλMΦ\ {}_{i}^{d1-d2} \ * (1 + ΣA_XT)$$

όπου:

$KE_MηTηλMΦ\ {}_{i}^{d1-d2}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου ΧΤ κατά τη χρονική περίοδο (d1,d2), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 14

$\sum_{\forall i \in \, MηTηλMΦ}$ άθροιση για όλους τους Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου.

2. Αντιστοίχως, υπολογίζεται η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Μη Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου του Δικτύου, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για τον παρελθόντα μήνα (m) και συμβολίζεται ως $AKE_MηTηλMΦ\ {}_{tot}^{m}$,, καθώς και η αντίστοιχη κατανάλωση των Μη Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίων για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), η οποία συμβολίζεται ως $AKE_MηTηλMΦ\ {}_{tot}^{k \in m}$.

Άρθρο 14
Μη Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου – Υπολογισμοί κατανάλωσης ενέργειας παρελθούσης περιόδου για Μετρητή Φορτίου (i)

1. Στην περίπτωση που για την παρελθούσα χρονική περίοδο (d1,d2), η Περίοδος Καταμέτρησης (ΠΚ) του Μη Τηλεμετρούμενου Μετρητή Φορτίου (i) ταυτίστηκε με τη χρονική περίοδο (d1,d2), η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Μετρητή (i) για τη χρονική περίοδο (d1,d2), $KE_MηTηλMΦ\ {}_{i}^{d1-d2}$, ισούται με την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία καταμετρήθηκε από τον Μετρητή (i), κατά την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ ≡ (d1,d2)), ήτοι:

$$KE_MηTηλMΦ\ {}_{i}^{d1-d2} = \ KKE_MηTηλMΦ\ {}_{i}^{ΠK}$$

όπου:

d1, d2 η ημέρα έναρξης και λήξης της χρονικής περιόδου (d1,d2) αντιστοίχως

$KKE_MηTηλMΦ_{i}^{ΠK}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία καταμετρήθηκε από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i), κατά την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ).

2. Στην περίπτωση που για τον Μη Τηλεμετρούμενου Μετρητή Φορτίου (i) μία παρελθούσα χρονική περίοδο (d1,d2) περιλαμβάνεται πλήρως σε μία Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ)=(D_1,D_2), η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή (i) για τη χρονική περίοδο (d1,d2), $KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi\ _i^{d1-d2}$, υπολογίζεται ως εξής:

$$KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi\ _i^{d1-d2} = KKE_M\eta T\eta\lambda M\Phi\ _i^{\Pi K} * \frac{\sum_{\forall k\in[d1,d2]} \Delta TEE\Delta 1\ _k^{d1-d2}}{\sum_{\forall k\in[D1,D2]} \Delta TEE\Delta 1\ _k^{D_1-D_2}}$$

όπου:

d1, d2 η ημέρα έναρξης και λήξης της χρονικής περιόδου (d1,d2) αντιστοίχως ,

D_1, D_2 η ημέρα έναρξης και λήξης της Περιόδου Καταμέτρησης (ΠΚ) αντιστοίχως,

$KKE_M\eta T\eta\lambda M\Phi\ _i^{\Pi K}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία καταμετρήθηκε από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i), για την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ),

$\Delta TEE\Delta 1\ _k^{dX-dY}$ το στοιχείο (k) του διανύσματος $\Delta TEE\Delta 1$, το οποίο αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της χρονικής περιόδου (dX,dY), υπολογιζόμενο κατά το Άρθρο 10,

$\sum_{\forall k\in[dX,dY]}$ άθροιση για όλες τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της χρονικής περιόδου (dX,dY)

3. Στην περίπτωση που για τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i) εντός της παρελθούσης χρονικής περιόδου (d1,d2) πραγματοποιήθηκε μία ή περισσότερες συλλογές των μετρήσεών του, και κατά συνέπεια η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Μετρητή (i) για τη χρονική περίοδο (d1,d2) περιελήφθη στις μετρήσεις δύο ή περισσοτέρων διαδοχικών Περιόδων Καταμέτρησης (ΠΚ1)=(D_1,D_2), (ΠΚ2)=(D_2,D_3), έως και (ΠΚn)=(D_n, $D_{(n+1)}$), με d1 ∈ (D1,D2)=(ΠΚ1) και d2 ∈ (D_n, $D_{(n+1)}$)=(ΠΚn), η κατανάλωση η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i) για τη χρονική περίοδο (d1,d2), $KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi\ _i^{d1-d2}$, υπολογίζεται ως εξής:

$$KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi\ _i^{d1-d2} = KKE_M\eta T\eta\lambda M\Phi\ _i^{\Pi K1} * \frac{\sum_{\forall k\in[d1,D2]} \Delta TEE\Delta 1\ _k^{d1-D_2}}{\sum_{\forall k\in[D1,D2]} \Delta TEE\Delta 1\ _k^{D_1-D_2}} + \sum_{\forall j,1<j<n} (KKE_M\eta T\eta\lambda M\Phi\ _i^{\Pi K_j}) + KKE_M\eta T\eta\lambda M\Phi\ _i^{\Pi K_n} * \frac{\sum_{\forall k\in[D_n,d2]} \Delta TEE\Delta 1\ _k^{D_n-d2}}{\sum_{\forall k\in[D_n,D_{n+1}]} \Delta TEE\Delta 1\ _k^{D_n-D_{n+1}}}$$

όπου:

d1, d2 η ημέρα έναρξης και λήξης της χρονικής περιόδου (d1,d2) αντιστοίχως,

D_j, D_{j+1} η ημέρα έναρξης και λήξης της Περιόδου Καταμέτρησης (ΠΚj) αντιστοίχως, j=1, 2,…, n

$KKE_MηΤηλΜΦ_i^{ΠK1}$, $KKE_MηΤηλΜΦ_i^{ΠKj}$, $KKE_MηΤηλΜΦ_i^{ΠKn}$, η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία καταμετρήθηκε από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i), κατά τις παρελθούσες Περιόδους Καταμέτρησης (ΠΚ1), (ΠΚj) και (ΠΚn) αντιστοίχως,

$ΔTEEΔ1_k^{dX-dY}$ το στοιχείο (k) του διανύσματος $ΔTEEΔ1$, το οποίο αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της χρονικής περιόδου (dX,dY), υπολογιζόμενο κατά το Άρθρο 10,

$\sum_{\forall k\in[dX,dY]}$ άθροιση για όλες τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της χρονικής περιόδου (dX,dY)

$\sum_{\forall j:1<j<n}$ άθροιση για όλες τις Περιόδους Καταμέτρησης (ΠΚj) οι οποίες αρχίζουν και τελειώνουν εντός της χρονικής περιόδου (d1,d2).

4. Η συνολική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i), για τον μήνα (m), συμβολίζεται ως $KE_MηΤηλΜΦ_i^m$ και υπολογίζεται με εφαρμογή των καθοριζομένων στις παραγράφους (1) έως και (3) του παρόντος Άρθρου, αντικαθιστώντας στους τύπους τις ημέρες έναρξης και λήξης της χρονικής περιόδου (d1,d2) με τις ημέρες έναρξης και λήξης του μήνα (m) αντιστοίχως, και τη χρονική περίοδο (d1,d2) με τη χρονική περίοδο του μήνα (m).

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4
ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΡΧΙΚΗ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 15
Παροχή μη πιστοποιημένων μετρήσεων Τηλεμετρούμενων Μετρητών

1. Ο Διαχειριστής του Δικτύου κοινοποιεί κάθε ημέρα (d) στον Διαχειριστή του Συστήματος για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της ημέρας (d-2) CET, ήτοι το 24ωρο CET που περιλαμβάνει την πρώτη ώρα της ημέρας (d-1):

   Α) Τις διαθέσιμες μη πιστοποιημένες μετρήσεις του συνόλου των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου, διακριτά ανά Εκπρόσωπο Φορτίου, λαμβανομένων υπόψη και των απωλειών του Δικτύου. Για τους Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου διπλής κατεύθυνσης, ήτοι μετρητές για τους οποίους τηλεμετράται η Εγχεόμενη και η Απορροφόμενη ενέργεια, η οποία εκκαθαρίζεται στο επίπεδο του μετρητή (π.χ. ενέργεια από συστήματα αυτοπαραγωγών με ενεργειακό συμψηφισμό (Net Metering)), τα υπόψη δεδομένα αφορούν στην μη αρνητική διαφορά μεταξύ απορροφηθείσας και εγχυθείσας ενέργειας ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k).

   Β) τις διαθέσιμες μη πιστοποιημένες μετρήσεις και εκτιμήσεις για τις μη διαθέσιμες μετρήσεις των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Παραγωγής των Μονάδων ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένες στο Δίκτυο ΧΤ του ΕΔΔΗΕ, καθώς και εκτιμήσεις για τους Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Παραγωγής των Μονάδων ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένες στο Δίκτυο ΧΤ του ΕΔΔΗΕ. Στην ως άνω καμπύλη παραγωγής δεν περιλαμβάνονται οι ποσότητες ενέργειας που εγχέονται στο Δίκτυο από παροχές ενεργειακού Συμψηφισμού (Net Metering), καθώς αυτές εκκαθαρίζονται στο επίπεδο του μετρητή.

2. Σε περίπτωση έλλειψης του συνόλου των μετρητικών δεδομένων μίας ημέρας λόγω καταστάσεων συντήρησης (βλάβες, αναβαθμίσεις κλπ.) ο Διαχειριστής του Συστήματος χρησιμοποιεί δεδομένα παρελθουσών ημερών κατά την κρίση του. Δεδομένα που δεν απεστάλησαν κατά την ως άνω διαδικασία, αποστέλλονται εφόσον καταστούν διαθέσιμα.

3. Αντιστοίχως, στους Εκπροσώπους Φορτίου κοινοποιούνται τα δεδομένα που τους αφορούν, ανά Μετρητή Φορτίου.

Άρθρο 16
Διαδικασία εκ των προτέρων εκτίμησης των ποσοστών εκπροσώπησης των Μετρητών Ορίων Δικτύου για τους Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου

1. Ο Διαχειριστής του Δικτύου καθορίζει τα εκ των προτέρων εκτιμώμενα ποσοστά εκπροσώπησης των Μετρητών Ορίων Δικτύου από τους Εκπροσώπους Μετρητών Φορτίου.

2. Τα εκ των προτέρων εκτιμώμενα ποσοστά εκπροσώπησης των Μετρητών Ορίων Δικτύου αναφέρονται στο μέρος της ενέργειας $ΕΕ_ΔΔ$ που απορροφάται από Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές φορτίου. Όπου $ΕΕ_ΔΔ$ η ενέργεια που εγχέεται στο ΔΣΥΣ από το Σύστημα και από Μονάδες Παραγωγής που συνδέονται απευθείας στο ΔΣΥΣ, όπως αυτή ορίζεται στο Άρθρο 10.

3. Ο Διαχειριστής του Δικτύου μέχρι την τελευταία ημέρα του μήνα (m-1) εκτιμά την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για κάθε Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου για τον αμέσως επόμενο μήνα (m), βάσει των διαθέσιμων δεδομένων μετρήσεων και κοινοποιεί σε έκαστο Εκπρόσωπο Φορτίου τα δεδομένα που τον αφορούν.

4. Κάθε μέρα (d-1), ο Διαχειριστής του Δικτύου αντιστοιχίζει, σύμφωνα με τον Πίνακα Αντιστοίχισης του Άρθρου 4 που ισχύει την ημέρα (d-2), κάθε Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου στον Εκπρόσωπο Φορτίου, που τον εκπροσωπεί. Στη συνέχεια υπολογίζει και κοινοποιεί στον Διαχειριστή του Συστήματος τα εκ των προτέρων εκτιμώμενα ποσοστά εκπροσώπησης και σε έκαστο Εκπρόσωπο Φορτίου το ποσοστό που τον αφορά και τις αντίστοιχες εκτιμώμενες καταναλώσεις ανά εκπροσωπούμενο Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου. Τα στοιχεία του προηγούμενου εδαφίου κοινοποιούνται στον Διαχειριστή του Συστήματος και στους Εκπροσώπους Φορτίου έως την 15:00 τοπική ώρα της ημέρας d-1.

5. Τα εν λόγω ποσοστά ισχύουν για την ημέρα (d+1), λαμβάνουν ενιαία τιμή για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της ημέρας αυτής και καθορίζονται κατά το Άρθρο 17. Σε περίπτωση μη υπολογισμού των ποσοστών κάποιας ημέρας, λόγω μηχανογραφικής αστοχίας, χρησιμοποιούνται τα πλέον πρόσφατα διαθέσιμα ποσοστά.

Άρθρο 17
Εκ των προτέρων εκτίμηση των ποσοστών εκπροσώπησης των Μετρητών Ορίων Δικτύου για τους Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου

Κάθε ημέρα (d), ο Διαχειριστής του Δικτύου υπολογίζει για έκαστο Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j), το εκ των προτέρων καθοριζόμενο ποσοστό εκπροσώπησης των Μετρητών Ορίων Δικτύου για τους Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου, $ΠΕexante_Πρ_j^{d+1}$, που ισχύει την ημέρα (d+1) εκφρασμένο σε ποσοστό επί τοις εκατό (%) ως εξής:

$$ΠΕexante_Πρ_j^{d+1} = \frac{\sum_{\forall i \in MηΤηλΜΦ \cap j}^{t=d-1} KE_MηΤηλ\ MΦ_i^{m\prime}}{\sum_{\forall i \in MηΤηλΜΦ} KE_MηΤηλ\ MΦ_i^{m\prime}} * 100$$

όπου:

$KE_MηΤηλ\ MΦ_i^{m'}$ η μηνιαία κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i), για τον μελλοντικό μήνα (m’) υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 18

$\sum_{\forall i \in MηΤηλΜΦ \cap j}^{t=d-1}$ άθροιση για όλους τους Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου, οι οποίοι εκπροσωπούνταν από τον Προμηθευτή (j), σύμφωνα με τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών Φορτίου και Εκπροσώπων Μετρητών Φορτίου (Άρθρο 4) της ημέρας (d-1).

$\sum_{\forall i \in MηΤηλΜΦ}$ άθροιση για όλους τους Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου.

Άρθρο 18
Μη Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου – Εκτίμηση κατανάλωσης ενέργειας μελλοντικής περιόδου

1. Η μηνιαία κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i), για τον μελλοντικό μήνα (m’), $KE_MηΤηλ\ MΦ_i^{m\prime}$, υπολογίζεται ως εξής:

$$KE_MηΤηλ\ MΦ_i^{m\prime} = KE_MηΤηλΜΦ_i^{m\prime-12} * \frac{KKE_MηΤηλΜΦ_i^{ΠK_L}}{KE_MηΤηλΜΦ_i^{D_{L1-y}-D_{L2-y}}}$$

όπου:

(m’-12) ο παρελθών μήνας που προηγείται κατά ένα έτος του μήνα (m’),

($ΠK_L$)=(D_{L1},D_{L2}) η τελευταία παρελθούσα Περίοδος Καταμέτρησης του Μη Τηλεμετρούμενου Μετρητή Φορτίου (i),

D_{L1}, D_{L2} η ημέρα έναρξης και λήξης της Περιόδου Καταμέτρησης ($ΠK_L$) αντιστοίχως,

D_{L1-y} , D_{L2-y} οι ημέρες που προηγούνται κατά ένα έτος των ημερών D_{L1} και D_{L2} αντιστοίχως,

$KE_MηTηλMΦ_i^{m'-12}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i) για τον μήνα (m’-12), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 14,

$KKE_MηTηλMΦ_i^{ΠK_L}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία μετρήθηκε από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i), κατά την παρελθούσα Περίοδο Καταμέτρησης ($ΠK_L$),

$KE_MηTηλMΦ_i^{D_{L1-y}-D_{L2-y}}$η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i) για τη χρονική περίοδο (D_{L1-y}, D_{L2-y}), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 14.

2. Για τους υπολογισμούς κατά την ανωτέρω παράγραφο (1) δεν λαμβάνεται υπόψη τυχούσα μεταβολή του Εκπροσώπου του Μη Τηλεμετρούμενου Μετρητή Φορτίου (i), ή του Πελάτη στον οποίο αντιστοιχεί.

3. Στις περιπτώσεις που δεν υφίστανται τα αναγκαία για τον υπολογισμό κατά την παράγραφο (1) ιστορικά δεδομένα μέτρησης για τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i), και έχει γίνει μία τουλάχιστον συλλογή των μετρήσεων του Μετρητή αυτού για την Περίοδο Καταμέτρησης ($ΠK_L$), η μηνιαία κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i), για τον μελλοντικό μήνα (m’), $KE_MηTηλ\ MΦ_i^{m'}$, υπολογίζεται ως εξής:

$$KE_MηTηλ\ MΦ_i^{m'} = KKE_MηTηλMΦ_i^{ΠK_L} * \frac{AKE_MηTηλMΦ_{tot}^{D_{L1}-D_{L2}} * AKE_MηTηλMΦ_{tot}^{m'-12}}{(AKE_MηTηλMΦ_{tot}^{D_{L1-y}-D_{L2-y}})^2} * \frac{N_{MηTηλMΦ(ΠK_{L-y})}}{N_{MηTηλMΦ(ΠK_L)}}$$

όπου:

($ΠK_L$)=(D_{L1},D_{L2}) η τελευταία παρελθούσα Περίοδος Καταμέτρησης του Μη Τηλεμετρούμενου Μετρητή Φορτίου (i),

D_{L1}, D_{L2} η ημέρα έναρξης και λήξης της Περιόδου Καταμέτρησης ($ΠK_L$) αντιστοίχως,

D_{L1-y} , D_{L2-y} οι ημέρες που προηγούνται κατά ένα έτος των ημερών D_{L1} και D_{L2} αντιστοίχως,

(m’-12) ο παρελθών μήνας που προηγείται κατά ένα έτος του μήνα (m’),

$KKE_MηTηλMΦ_i^{ΠK_L}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία καταμετρήθηκε από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i), κατά την Περίοδο Καταμέτρησης ($ΠK_L$),

$AKE_MηTηλMΦ_{tot}^{dX-dY}$ η συνολική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας από όλους τους Πελάτες του Δικτύου που διαθέτουν Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, κατά τη χρονική περίοδο από την ημέρα (dX) έως και την ημέρα (dY), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 13,

$AKE_MηTηλMΦ_{tot}^{m'-12}$ η συνολική μηνιαία κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας από όλους τους Πελάτες του Δικτύου που διαθέτουν Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για τον μήνα ο οποίος προηγείται κατά ένα έτος του μήνα (m’), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 13,

$N_{MηTηλMΦ(ΠK_L)}$ ο αριθμός των ενεργοποιημένων Μη Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου κατά την Περίοδο Καταμέτρησης ($ΠK_L$), ως μέση τιμή για την περίοδο αυτή,

$N_{MηTηλMΦ(ΠK_{L-y})}$ ο αριθμός των ενεργοποιημένων Μη Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου κατά την χρονική περίοδο (D_{L1-y}, D_{L2-y}), ως μέση τιμή για την περίοδο αυτή.

4. Στις περιπτώσεις που δεν υφίστανται τα αναγκαία για τον υπολογισμό κατά την παράγραφο (3) ιστορικά δεδομένα μέτρησης για τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i), η μηνιαία κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i), για τον μελλοντικό μήνα (m’), $KE_MηTηλ\,MΦ_i^{m'}$, υπολογίζεται ως ο μέσος όρος της μηνιαίας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στους λοιπούς Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου της ίδιας Υποκατηγορίας Μετρητών με τον Μετρητή (i), για τον μελλοντικό μήνα (m’).

5. Ο Διαχειριστής του Δικτύου, στις ειδικές περιπτώσεις κατά τις οποίες εκτιμά ότι ο υπολογισμός της μηνιαίας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί σε Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου για ένα μελλοντικό μήνα κατά τις ανωτέρω παραγράφους του παρόντος Άρθρου, δεν είναι έγκυρος λόγω ειδικών συνθηκών, όπως για παράδειγμα η έντονη εποχική διακύμανση ή η έντονη διαχρονική μεταβολή του φορτίου του αντίστοιχου Πελάτη, δύναται να τροποποιεί κατά την κρίση του τα αποτελέσματα του υπολογισμού αυτού, παρέχοντας σχετική ενημέρωση στον αντίστοιχο Εκπρόσωπο Μετρητή Φορτίου.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5
ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΔΙΟΡΘΩΤΙΚΗ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 19
Παροχή πιστοποιημένων μετρήσεων Τηλεμετρούμενων Μετρητών

1. Αμέσως μετά τη συλλογή και την πιστοποίηση των μετρήσεων των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου για μία Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ), ο Διαχειριστής του Δικτύου υπολογίζει κατά το Άρθρο 20, για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου, την απορροφόμενη ενέργεια που αντιστοιχεί σε Πελάτες του με Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) εντός της Περιόδου Καταμέτρησης, λαμβανομένων υπόψη και των απωλειών του Δικτύου. Για τους Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου διπλής κατεύθυνσης, ήτοι μετρητές για τους οποίους τηλεμετράται η Εγχεόμενη και η Απορροφόμενη ενέργεια, η οποία εκκαθαρίζεται στο επίπεδο του μετρητή (π.χ. ενέργεια από συστήματα αυτοπαραγωγών με ενεργειακό συμψηφισμό (Net Metering)), τα υπόψη δεδομένα αφορούν στην μη αρνητική διαφορά μεταξύ απορροφηθείσας και εγχυθείσας ενέργειας ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k).

2. Ορίζεται ως W η εβδομάδα στην οποία εμπεριέχεται η πρώτη Κυριακή του μήνα (m). Τα ως άνω δεδομένα, που αφορούν στον μήνα (m), κοινοποιούνται από τον Διαχειριστή του Δικτύου στον Διαχειριστή του Συστήματος ως ακολούθως:

   Α) τη Δευτέρα της εβδομάδας W+6:

      αα) η ανηγμένη στο όριο Συστήματος Καμπύλη Φορτίου που αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) και Εκπρόσωπο Φορτίου, η οποία ενσωματώνει τόσο τις διαθέσιμες πιστοποιημένες μετρήσεις όσο και τα μη πιστοποιημένα δεδομένα για τους μετρητές οι μετρήσεις των οποίων δεν έχουν εισέτι πιστοποιηθεί.

      ββ) η ανηγμένη στο όριο Συστήματος Πιστοποιημένη Καμπύλη Φορτίου (για Μετρητές Φορτίου των οποίων οι μετρήσεις έχουν έως τότε πιστοποιηθεί), ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) και Εκπρόσωπο Φορτίου.

   Β) τη Δευτέρα της εβδομάδας W+7:

αα) αναθεώρηση της ως άνω ανηγμένης στο όριο Συστήματος Πιστοποιημένης Καμπύλης Φορτίου, βάσει και των νέων μετρήσεων που στο μεσοδιάστημα έχουν πιστοποιηθεί (Πιστοποιημένη Ανηγμένη Καμπύλη Φορτίου για το σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου) ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) και Εκπρόσωπο Φορτίου.

Γ) Αντιστοίχως με τα ανωτέρω, κοινοποιείται στον Διαχειριστή του Συστήματος η καμπύλη έγχυσης, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k), από το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένες στο Δίκτυο ΧΤ του ΕΔΔΗΕ, βάσει πιστοποιημένων μετρήσεων των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Παραγωγής και εκτιμήσεων για τις μη διαθέσιμες μετρήσεις καθώς και βάσει εκτιμήσεων για τους μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Παραγωγής των εν λόγω Μονάδων ΑΠΕ. Στην ως άνω καμπύλη παραγωγής δεν περιλαμβάνονται οι ποσότητες ενέργειας που εγχέονται στο Δίκτυο από παροχές ενεργειακού Συμψηφισμού (Net Metering), καθώς αυτές εκκαθαρίζονται στο επίπεδο του μετρητή.

3. Σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου αποστέλλονται οι ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων καμπύλες της καταλογιζόμενης ενέργειας των πελατών που αυτός εκπροσωπεί κατά τη θεωρούμενη περίοδο.

4. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου δύνανται να υποβάλλουν αιτιολογημένη ένσταση επί των μετρητικών δεδομένων της παραγράφου (1) εντός δύο εργάσιμων (2) ημερών από την κοινοποίησή τους σε αυτούς. Οι υποβληθείσες ενστάσεις επιλύονται με τη διαδικασία του Κεφαλαίου 4 περί διόρθωσης και εκτίμησης μετρήσεων του εγχειριδίου «Μετρητών και Μετρήσεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ» και ενσωματώνονται στη Οριστική Εκκαθάριση της αγοράς εξισορρόπησης κατά το Κεφάλαιο 6 του παρόντος.

Άρθρο 20
Εκ των υστέρων υπολογισμός της καταλογιζόμενης ανά Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου ενέργειας για Πελάτες με Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου

1. Για κάθε Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j), η συνολική καταλογιζόμενη σε αυτόν ποσότητα ενέργειας $AKE_Τηλ\ ΜΦΧΤ_Πρ_j^{k\in m}$ που αντιστοιχεί στους Πελάτες του που διαθέτουν Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου ΧΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογίζεται ως εξής:

$$ΑΚΕ_Τηλ\ ΜΦΧΤ_Πρ_j^{k\in m} = \sum_{\forall i\ \in j} \left(ΚΚΕ_ΤηλΜΦΧΤ_i^{k\in m}\right) * (1 + ΣΑ_ΧΤ)$$

όπου:

$ΚΚΕ_ΤηλΜΦΧΤ_i^{k\in m}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία καταμετρήθηκε από τον Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου ΧΤ (i), κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m),

$ΣΑ_ΧΤ$ ο συντελεστής απωλειών του Δικτύου για Πελάτες ΧΤ, όπως έχει καθοριστεί κατά τις διατάξεις του ΚΔΔ και ισχύει για τον μήνα (m), εκφρασμένος ανά μονάδα,

$\sum_{\forall i\ \in j}$ άθροιση για όλους τους Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου ΧΤ που εκπροσωπήθηκαν κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) από τον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j).

2. Για κάθε Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j), η συνολική καταλογιζόμενη σε αυτόν ποσότητα ενέργειας $ΑΚΕ_ΤηλΜΦΜΤ_Πρ_j^{k\in m}$ που αντιστοιχεί στους Πελάτες του που διαθέτουν Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου ΜΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογίζεται ως εξής:

$$ΑΚΕ_ΤηλΜΦΜΤ_Πρ_j^{k\in m} = \sum_{\forall i\ \in j} \left(ΚΚΕ_ΤηλΜΦΜΤ_i^{k\in m} * ΠΕ_{j,i}^{k\in m}\right) * (1 + ΣΑ_ΜΤ)$$

όπου:

$ΚΚΕ_ΤηλΜΦΜΤ_i^{k\in m}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία καταμετρήθηκε από τον Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου ΜΤ (i), κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m),

$ΠΕ_{j,i}^{k\in m}$ το ποσοστό εκπροσώπησης του Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου ΜΤ (i) από τον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m),

$ΣΑ_ΜΤ$ ο συντελεστής απωλειών του Δικτύου για Πελάτες ΜΤ, όπως έχει καθοριστεί κατά τις διατάξεις του ΚΔΔ και ισχύει για τον μήνα (m), εκφρασμένος ανά μονάδα,

$\sum_{\forall i\in j}$ άθροιση για όλους τους Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου ΜΤ που εκπροσωπήθηκαν κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), πλήρως ή μερικώς, από τον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j).

3. Για κάθε Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j), η συνολική καταλογιζόμενη σε αυτόν ποσότητα ενέργειας $ΑΚΕ_ΤηλΜΦ_Πρ_j^{k\in m}$ που αντιστοιχεί στους Πελάτες

του που διαθέτουν Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογίζεται ως εξής:

$$ΑΚΕ_ΤηλΜΦ_Πρ_j^{k\in m} = ΑΚΕ_ΤηλΜΦΜΤ_Πρ_j^{k\in m} + ΑΚΕ_ΤηλΜΦΧΤ_Πρ_j^{k\in m}$$

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6
ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 21
Αναθεωρήσεις καταναλώσεων Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου

1. Πριν την έναρξη της διαδικασίας του υπολογισμού των οριστικών μετρήσεων (καταναλώσεις ανά Προμηθευτή και ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων k) των Μη Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου ΧΤ, για τους σκοπούς της Οριστικής Εκκαθάρισης, ο Διαχειριστής του Δικτύου αποστέλλει στον Διαχειριστή του Συστήματος τα ακόλουθα:

   Α) Αναθεωρημένη καμπύλη κατανάλωσης Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου ΜΤ και ΧΤ όπως ορίζεται στο Άρθρο 11, ανά προμηθευτή και Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της εκκαθαριζόμενης περιόδου, λαμβάνοντας υπόψη τυχούσες διορθώσεις μετρήσεων.

   Β) Αναθεωρημένη καμπύλη παραγωγής των Μετρητών Παραγωγής που συνδέονται στο δίκτυο ΧΤ του ΕΔΔΗΕ, ανά Προμηθευτή και Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της εκκαθαριζόμενης περιόδου, λαμβάνοντας υπόψη τυχούσες διορθώσεις μετρήσεων.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνοντας υπόψη τις ως άνω υπό παράγραφο 1 αναθεωρημένες καμπύλες, υπολογίζει και αποστέλλει στον Διαχειριστή του Δικτύου την Τυπική Καμπύλη Έγχυσης σε Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου ΧΤ, που αφορά στην εκκαθαριζόμενη περίοδο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 10.

3. Για τους σκοπούς της Οριστικής Εκκαθάρισης για το πρώτο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Υ-1, τα δεδομένα της παραγράφου 1 αποστέλλονται από τον Διαχειριστή του Δικτύου στον Διαχειριστή του Συστήματος μέχρι την τελευταία εργάσιμη ημέρα του πρώτου δεκαπενθημέρου του Απριλίου του έτους Υ. Ακολούθως ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει στον Διαχειριστή του Δικτύου τα δεδομένα της παραγράφου 2 μέχρι την τελευταία εργάσιμη ημέρα του Απριλίου του έτους Υ.

4. Για τους σκοπούς της Οριστικής Εκκαθάρισης για το δεύτερο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Υ-1, τα δεδομένα της παραγράφου 1 αποστέλλονται

από τον Διαχειριστή του Δικτύου στον Διαχειριστή του Συστήματος μέχρι την τελευταία εργάσιμη ημέρα του πρώτου δεκαπενθημέρου του Οκτωβρίου του έτους Υ. Ακολούθως ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει στον Διαχειριστή του Δικτύου τα δεδομένα της παραγράφου 2 μέχρι την τελευταία εργάσιμη ημέρα του Οκτωβρίου του έτους Υ.

Άρθρο 22
Εκ των υστέρων υπολογισμός της καταλογιζόμενης ανά Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου ενέργειας για Πελάτες με Μετρητές Φορτίου Ζώνης

1. Για κάθε Μετρητή Φορτίου Ζώνης (i), η ποσότητα ενέργειας $KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z_{i}^{k\in\lambda,\lambda\subset m}$η οποία αντιστοιχεί σε αυτόν για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) η οποία ανήκει στη χρονική ζώνη (λ) του παρελθόντος μήνα (m), υπολογίζεται ως εξής:

$$KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z_{i}^{k\in\lambda,\lambda\subset m} = KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_{i}^{m} \times KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z(\%)_{i}^{m,\lambda}|_{\substack{k\in\lambda \\ \lambda\subset m}} * \frac{\Delta TEE\Delta 1_{k}^{m}}{\sum_{\forall k\in\lambda,\lambda\subset m}\Delta TEE\Delta 1_{k}^{m}}$$

όπου:

$KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_{i}^{m}$ η μηνιαία κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου Ζώνης (i), για τον μήνα (m), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 14,

$KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z(\%)_{i}^{m,\lambda}|_{\substack{k\in\lambda \\ \lambda\subset m}}$ το ποσοστό της μηνιαίας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί για τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου Ζώνης (i) στη χρονική ζώνη (λ) της ημέρας, στην οποία ζώνη εντάσσεται η Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k), για τον μήνα (m), υπολογιζόμενο κατά το Άρθρο 23,

$\Delta TEE\Delta 1_{k}^{m}$ το στοιχείο (k) του διανύσματος διακύμανσης της συνολικής τυπικής έγχυσης ενέργειας στο Δίκτυο, $\Delta TEE\Delta 1$, το οποίο αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), καθοριζόμενο κατά το Άρθρο 10,

$\sum_{\forall k\in\lambda,\lambda\subset m}$ άθροιση για όλες τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της χρονικής ζώνης (λ), για κάθε χρονική ζώνη (λ) του μήνα (m).

2. Για κάθε Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j), η συνολική καταλογιζόμενη σε αυτόν ποσότητα ενέργειας $AKE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z_\Pi\rho_{j}^{k\in\lambda,\lambda\subset m}$προς προμήθεια στους Πελάτες του που διαθέτουν Μετρητή Φορτίου Ζώνης, συμπεριλαμβανομένων

των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της χρονικής ζώνης (λ) του μήνα (m), υπολογίζεται ως εξής:

$$AKE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z_\Pi\rho_j^{k\in\lambda,\lambda\subset m} = \sum_{\forall i\in M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z\cap j} (KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z_i^{k\in\lambda,\lambda\subset m}) * (1 + \Sigma A_XT)$$

όπου:

$KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z_i^{k\in\lambda,\lambda\subset m}$ η ενέργεια η οποία υπολογίζεται ότι καταναλώθηκε από τον Πελάτη με τον Μετρητή Φορτίου Ζώνης (i) κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της χρονικής ζώνης (λ) του παρελθόντος μήνα (m), υπολογιζόμενη κατά την παράγραφο (1) του παρόντος Άρθρου,

ΣA_XT ο συντελεστής απωλειών του Δικτύου για Πελάτες ΧΤ, όπως καθορίζεται κατά τις διατάξεις του ΚΔΔ και ισχύει για τον μήνα (m), εκφρασμένος ανά μονάδα,

$\sum_{\forall i\in M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z\cap j}$ άθροιση για όλους τους Μετρητές Φορτίου Ζώνης που εκπροσωπήθηκαν κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) από τον Εκπρόσωπο Φορτίου (j).

Άρθρο 23
Μετρητές Φορτίου Ζώνης – Υπολογισμοί ποσοστών κατανάλωσης ανά ζώνη

Για έκαστο Μετρητή Φορτίου Ζώνης (i), για έκαστο μήνα (m) το ποσοστό της μηνιαίας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί σε κάθε χρονική ζώνη (λ) της ημέρας, $KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z(\%)_i^{m,\lambda}$, υπολογίζεται ως εξής:

Α) Στην περίπτωση που για τον Μετρητή Φορτίου Ζώνης (i) ο παρελθών μήνας (m) περιλαμβάνεται πλήρως στην Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ) ή ταυτίζεται με αυτή ($m \subseteq \Pi K$), το ποσοστό της μηνιαίας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στη χρονική ζώνη (λ) της ημέρας, $KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z(\%)_i^{m,\lambda}$ ταυτίζεται με το ποσοστό της κατανάλωσης εντός αυτής της ζώνης όπως μετρήθηκε για ολόκληρη την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ) από τον μετρητή (i) ως προς τη συνολική κατανάλωση ενέργειας όπως μετρήθηκε για την ίδια Περίοδο Καταμέτρησης από τον ίδιο Μετρητή, ήτοι:

$$KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z(\%)_i^{m,\lambda} = \frac{KKE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z_i^{\Pi K,\lambda}}{KKE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z_i^{\Pi K}}$$

όπου:

$KKE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z_i^{\Pi K,\lambda}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία καταμετρήθηκε εντός της ζώνης λ για ολόκληρη την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ) από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου Ζώνης (i)

$KKE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z_i^{\Pi K}$ η συνολική κατανάλωση ενέργειας όπως μετρήθηκε για την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ) από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου Ζώνης (i)

Β) Στην περίπτωση που για τον Μετρητή Φορτίου Ζώνης (i) εντός του παρελθόντος μηνός (m), πραγματοποιήθηκε μία ή περισσότερες συλλογές των μετρήσεών του, και κατά συνέπεια η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Μετρητή (i) για τον μήνα (m) περιελήφθη στις μετρήσεις δύο ή περισσοτέρων Περιόδων Καταμέτρησης (ΠΚ1)=(D1,D2), (ΠΚ2)=(D_2,D_3), έως και (ΠΚn)=(D_n,$D_{(n+1)}$), με την πρώτη ($1^η$) ημέρα του μήνα (m) d1 ∈ (D1,D2)=(ΠΚ1) και την τελευταία ημέρα του μήνα (m) d2 ∈ (D_n, $D_{(n+1)}$)= (ΠΚn), το ποσοστό της μηνιαίας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στη χρονική ζώνη (λ) της ημέρας, υπολογίζεται ως εξής:

$$KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z(\%)_i^{m,\lambda} = \frac{1}{KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_i^m} * \left[* \left[KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z(\%)_i^{(D_1-D_2),\lambda} * KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_i^{d1-D_2} + \sum_{\forall j:1<j<n} (KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z(\%)_i^{\Pi K_j,\lambda} * KKE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_i^{\Pi K_j}) + KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z(\%)_i^{(D_n-D_{n+1}),\lambda} * KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_i^{D_n-d2} \right] \right]$$

όπου:

d1, d2 η ημέρα έναρξης και λήξης του μήνα (m) αντιστοίχως,

Dj, D(j+1) η ημέρα έναρξης και λήξης της Περιόδου Καταμέτρησης (ΠΚj) αντιστοίχως με j=1,2,…,n

$KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_i^m$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i), για τον μήνα (m) υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 14,

$KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_i^{(dX-dY)}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i) για την χρονική περίοδο $(dX - dY)$ υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 14,

$KKE_MηΤηλΜΦ_i^{ΠK_j}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία καταμετρήθηκε από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i), κατά την παρελθούσα Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚj),

$KE_MηΤηλΜΦ_Z(\%)_i^{ΠK_j,λ}$ το ποσοστό της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στη χρονική ζώνη (λ) της Περιόδου Καταμέτρησης (ΠΚj) ως προς τη συνολική κατανάλωση ενέργειας όπως μετρήθηκε για την ίδια Περίοδο Καταμέτρησης από τον ίδιο Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i)

$KE_MηΤηλΜΦ_Z(\%)_i^{(dX-dY),λ}$ το ποσοστό της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στη χρονική ζώνη (λ) της Περιόδου Καταμέτρησης $(dX - dY)$ ως προς τη συνολική κατανάλωση ενέργειας όπως μετρήθηκε για την ίδια Περίοδο Καταμέτρησης από τον ίδιο Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i)

$\sum_{\forall j:1<j<n}$ άθροιση για όλες τις Περιόδους Καταμέτρησης (ΠΚj) οι οποίες αρχίζουν και τελειώνουν εντός του μήνα (m)

Άρθρο 24
Εκ των υστέρων υπολογισμός της καταλογιζόμενης ανά Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου ενέργειας για Πελάτες με Απλούς Μετρητές Φορτίου

1. Υπολογίζεται το Διάνυσμα Διακύμανσης της συνολικής Τυπικής Έγχυσης ενέργειας στο Δίκτυο, $ΔΤΕΕΔ2$, η οποία αντιστοιχεί σε Απλούς Μετρητές Φορτίου. Το στοιχείο (k) του διανύσματος $ΔΤΕΕΔ2$, $ΔΤΕΕΔ2_k^m$, αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), και υπολογίζεται ως εξής:

$$ΔΤΕΕΔ2_k^m = ΔΤΕΕΔ1_k^m - \sum_{\forall j} ΑΚΕ_MηΤηλΜΦ_Z_Πρ_j^{k∈λ,λ⊂m}$$

όπου:

$ΔΤΕΕΔ1_k^m$ το στοιχείο (k) του διανύσματος $ΔΤΕΕΔ1$, το οποίο αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογιζόμενο κατά το Άρθρο 10,

$ΑΚΕ_MηΤηλΜΦ_Z_Πρ_j^{k∈λ,λ⊂m}$ η συνολική καταλογιζόμενη στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) ενέργεια προς προμήθεια στους Πελάτες του που διαθέτουν Μετρητή Φορτίου Ζώνης, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της χρονικής Ζώνης (λ) του μήνα (m), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 22,

$\sum_{\forall j}$ άθροιση για όλους τους Εκπροσώπους Μετρητών Φορτίου.

2. Για κάθε Προμηθευτή (j), η συνολική καταλογιζόμενη σε αυτόν ποσότητα ενέργειας την οποία προμήθευσε σε Πελάτες του με Απλό Μετρητή Φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), $ΑΚΕ_ΜηΤηλΜΦ_Απ_Πρ_j^{k\epsilon m}$, υπολογίζεται ως εξής:

$$ΑΚΕ_ΜηΤηλΜΦ_Απ_Πρ_j^{k\epsilon m} = \frac{ΔΤΕΕΔ2_k^m}{\sum_{\forall k\epsilon m} ΔΤΕΕΔ2_k^m} * \sum_{\forall i\epsilon ΜηΤηλΜΦ_Απ\cap j} (ΚΕ_ΜηΤηλΜΦ_i^m) * (1 + ΣΑ_ΧΤ)$$

όπου:

$ΔΤΕΕΔ2_k^m$ το στοιχείο (k) του διανύσματος διακύμανσης $ΔΤΕΕΔ2$, το οποίο αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), καθοριζόμενο κατά την παράγραφο (1) του παρόντος Άρθρου,

$ΚΕ_ΜηΤηλΜΦ_i^m$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Απλό Μετρητή Φορτίου (i), για τον μήνα (m), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 14,

$ΣΑ_ΧΤ$ ο συντελεστής απωλειών του Δικτύου για Πελάτες ΧΤ, όπως καθορίζεται κατά τις διατάξεις του ΚΔΔ και ισχύει για τον μήνα (m), εκφρασμένος ανά μονάδα,

$\sum_{\forall i\epsilon ΜηΤηλΜΦ_Απ\cap j}$ άθροιση για όλους τους Απλούς Μετρητές Φορτίου που εκπροσωπήθηκαν κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), από τον Προμηθευτή (j).

Άρθρο 25
Εκ των υστέρων υπολογισμός της συνολικής καταλογιζόμενης ανά Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου ενέργειας για πελάτες με Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου ΧΤ

Για έκαστο Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) η συνολική καταλογιζόμενη σε αυτόν ποσότητα ενέργειας προς προμήθεια στους Πελάτες του με Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου ΧΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του παρελθόντος μήνα (m), $ΑΚΕ_ΜηΤηλΜΦ_Πρ_j^{k\epsilon m}$υπολογίζεται ως εξής:

$$ΑΚΕ_ΜηΤηλΜΦ_Πρ_j^{k\epsilon m} = ΑΚΕ_ΜηΤηλΜΦ_Ζ_Πρ_j^{k\epsilon λ,λ\subset m} + ΑΚΕ_ΜηΤηλΜΦ_Απ_Πρ_j^{k\epsilon m}$$

όπου:

$AKE_MηTηλMΦ_Z_Πρ_j^{k\in\lambda,\lambda\subset m}$ η καταλογιζόμενη στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) ποσότητα ενέργειας προς προμήθεια στους Πελάτες του που διαθέτουν Μετρητή Φορτίου Ζώνης, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της χρονικής Ζώνης (λ) του μήνα (m), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 22,

$AKE_MηTηλMΦ_Aπ_Πρ_j^{k\in m}$ η καταλογιζόμενη στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) ποσότητα ενέργειας προς προμήθεια στους Πελάτες του που διαθέτουν Απλό Μετρητή Φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 24.

Άρθρο 26
Συντελεστής Κανονικοποίησης και προσδιορισμός κανονικοποιημένων καταναλώσεων για τους σκοπούς της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Ο Συντελεστής Κανονικοποίησης $ΣK^{k\in m}$ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) ορίζεται ως εξής:

$$ΣK^{k\in m} = \frac{EE_ΔΔ_{tot}^{k\in m}}{\sum_{\forall j}(AKE_TηλMΦ_Πρ_j^{k\in m} + AKE_MηTηλMΦ_Πρ_j^{k\in m}) + AKE_ΛΔ_{tot}^{k\in m}}$$

όπου:

k η Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ,

$EE_ΔΔ_{tot}^{k\in m}$ η συνολική έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο ΔΣΥΣ, κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k), του μήνα (m) οριζόμενη κατά το Άρθρο 10,

$AKE_TηλMΦ_Πρ_j^{k\in m}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου που εκπροσωπούνταν από τον Προμηθευτή (j) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k), του μήνα (m), συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 20,

$AKE_MηTηλMΦ_Πρ_j^{k\in m}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Μη Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου που εκπροσωπούνταν από τον Προμηθευτή (j) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k), του μήνα (m), συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 25,

$ΑΚΕ_ΛΔ_{tot}^{k\in m}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Μετρητών Φορτίου των Λοιπών Δικτύων, πλην ΕΔΔΗΕ, στα οποία εγχέεται ενέργεια από το Σύστημα, ανηγμένη στα όρια του Συστήματος.

2. Για τους σκοπούς της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης, για έκαστο Εκπρόσωπο Φορτίου (j) η συνολική καταλογιζόμενη σε αυτόν ποσότητα Κανονικοποιημένης ενέργειας προς προμήθεια στους Πελάτες που εκπροσωπούσε στο Δίκτυο του ΕΔΔΗΕ, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k), του εξαμήνου (S), υπολογίζεται ως εξής:

Για την ενέργεια προς προμήθεια στους πελάτες με Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου ΧΤ:

$$ΚανΚΕ_ΜηΤηλΜΦ_Πρ_j^{k\in S} = ΑΚΕ_ΜηΤηλΜΦ_Πρ_j^{k\in S} * ΣΚ^{k\in S}$$

όπου:

$ΑΚΕ_ΜηΤηλΜΦ_Πρ_j^{k\in S}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Μη Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου που εκπροσωπούνταν από τον Προμηθευτή (j) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k), του Εξαμήνου Εκκαθάρισης (S), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 25,

$ΣΚ^{k\in S}$ ο Συντελεστής Κανονικοποίησης που ισχύει για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του Εξαμήνου Εκκαθάρισης (S), υπολογιζόμενος κατά την παράγραφο (1).

Για την ενέργεια προς προμήθεια στους πελάτες με Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου:

$$ΚανΚΕ_ΤηλΜΦ_Πρ_j^{k\in S} = ΑΚΕ_ΤηλΜΦ_Πρ_j^{k\in S} * ΣΚ^{k\in S}$$

όπου:

$ΑΚΕ_ΤηλΜΦ_Πρ_j^{k\in S}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου που εκπροσωπούνταν από τον Προμηθευτή (j) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k), του Εξαμήνου Εκκαθάρισης (S), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 20,

$ΣΚ^{k\in S}$ ο Συντελεστής Κανονικοποίησης που ισχύει για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του Εξαμήνου Εκκαθάρισης (S), υπολογιζόμενος κατά την παράγραφο (1).

3. Για τους σκοπούς της Οριστικής Εκκαθάρισης για το πρώτο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Υ-1, όπως αυτό ορίζεται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, τα δεδομένα των παραγράφων (1) και (2), για όλες τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του πρώτου Εξαμήνου Εκκαθάρισης,

αποστέλλονται από τον Διαχειριστή του Δικτύου στον Διαχειριστή του Συστήματος μέχρι την εικοστή έκτη (26) Τρίτη του έτους Υ.

4. Για τους σκοπούς της Οριστικής Εκκαθάρισης για το δεύτερο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Υ-1, όπως αυτό ορίζεται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, τα δεδομένα των παραγράφων (1) και (2), για όλες τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του δεύτερου Εξαμήνου Εκκαθάρισης, αποστέλλονται από τον Διαχειριστή του Δικτύου στον Διαχειριστή του Συστήματος μέχρι την πεντηκοστή δεύτερη (52) Τρίτη του έτους Υ.

5. Πριν την αποστολή των στοιχείων σύμφωνα με τις παραγράφους (3) και (4) ανωτέρω στον Διαχειριστή του Συστήματος, προηγείται κοινοποίηση στους Εκπροσώπους Φορτίου, κατά το μέρος που τους αφορούν, με ανάλυση της καταλογιζόμενης ενέργειας ανά εκπροσωπούμενο μετρητή και ανά μήνα και σήμανση των περιπτώσεων προσδιορισμού της κατ’ εκτίμηση. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου δύνανται να υποβάλλουν αιτιολογημένη ένσταση επί των κοινοποιούμενων στοιχείων εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών από την κοινοποίηση.

6. Ο Διαχειριστής του Δικτύου κοινοποιεί τον ως άνω Συντελεστή Κανονικοποίησης ($\Sigma K^{k \in S}$) στους Εκπροσώπους Φορτίου και στον Διαχειριστή του Συστήματος προκειμένου αυτός να τον εφαρμόσει και στις ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και Εκπρόσωπο Φορτίου καμπύλες απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχούν στους πελάτες και των Λοιπών πλην ΕΔΔΗΕ Δικτύων, στα οποία Δίκτυα εγχέεται ηλεκτρική ενέργεια από το Σύστημα (π.χ. Δίκτυο Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών (ΔΑΑ)).

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α

Ο Διαχειριστής του Δικτύου καταγράφει σε μηνιαία βάση και κοινοποιεί στη ΡΑΕ ανά τρίμηνο τα ακόλουθα στοιχεία σε σχέση με την απενεργοποίηση παροχών κατόπιν εντολών Προμηθευτών λόγω χρέους:

Α. Υλοποίηση εντολών απενεργοποίησης

1. Πλήθος εντολών απενεργοποίησης σε εκκρεμότητα στην αρχή και στο τέλος του μήνα, ανεξαρτήτως χρόνου υποβολής, και συγκεκριμένα:
   α) Συνολικό πλήθος εντολών σε εκκρεμότητα
   β) Πλήθος εντολών σε εκκρεμότητα για τις οποίες έχει γίνει τουλάχιστον μία προσπάθεια υλοποίησης
2. Πλήθος εντολών απενεργοποίησης που λήφθηκαν εντός του μήνα.
3. Πλήθος νομίμως ενεργοποιημένων παροχών που απενεργοποιήθηκαν εντός του μήνα, ανεξαρτήτως χρόνου υποβολής της εντολής. Δεν περιλαμβάνεται η εκ νέου απενεργοποίηση (ή η προσπάθεια εκ νέου απενεργοποίησης) παροχών, μετά τη διαπίστωση αυθαίρετης επανασύνδεσης. Υπολογίζονται τα ακόλουθα μεγέθη:
   α) Συνολικό πλήθος μοναδικών παροχών που απενεργοποιήθηκαν
   β) Συνολικό πλήθος προσπαθειών απενεργοποίησης
   γ) Πλήθος παροχών που απενεργοποιήθηκαν εντός της προβλεπόμενης από το κανονιστικό πλαίσιο προθεσμίας (επί του παρόντος 10 εργάσιμες ημέρες από την παραλαβή της εντολής)
4. Στατιστικά στοιχεία σχετικά με τα αίτια μη επιτυχούς υλοποίησης εντολών απενεργοποίησης λόγω χρέους.

Β. Χρόνος υλοποίησης εντολών απενεργοποίησης

Υπολογίζονται οι ακόλουθοι χρόνοι (σε εργάσιμες ημέρες) για τις νομίμως ενεργοποιημένες παροχές που απενεργοποιήθηκαν εντός του μήνα (δεν περιλαμβάνονται απενεργοποιημένες παροχές που απενεργοποιούνται εκ νέου μετά από αυθαίρετη ενεργοποίηση)

1. Ο μέσος και ο μέγιστος χρόνος απενεργοποίησης για το σύνολο των ενεργοποιημένων παροχών που απενεργοποιήθηκαν
2. Η ανώτερη τιμή του χρόνου απενεργοποίησης για το 50%, το 70%, το 90%, το 95% και το 99% του ταξινομημένου συνόλου ενεργοποιημένων παροχών που απενεργοποιήθηκαν

Γ. Αυθαίρετη ενεργοποίηση – Επανέλεγχοι - Εκ νέου απενεργοποίηση

1. Πλήθος απενεργοποιημένων παροχών στην αρχή και στο τέλος του μήνα
   α) Με περίοδο τακτικής καταμέτρησης έως ένα μήνα
   β) Με περίοδο τακτικής καταμέτρησης άνω του ενός μήνα

2. Πλήθος αυτεπάγγελτων ελέγχων που διενεργήθηκαν σε απενεργοποιημένες παροχές εντός του μήνα
3. Πλήθος περιπτώσεων εκ νέου απενεργοποίησης παροχών εντός του μήνα, μετά από διαπίστωση αυθαίρετης επανασύνδεσης (συνολικό πλήθος απενεργοποιήσεων και μοναδικό πλήθος παροχών που απενεργοποιήθηκαν):
   α) Διαπίστωση μέσω ενδείξεων καταμέτρησης
   β) Διαπίστωση μέσω αυτεπάγγελτου ελέγχου ή με άλλο τρόπο
4. Συνολική κατανάλωση που καταγράφηκε από αυθαίρετα επανασυνδεδεμένες παροχές, οι οποίες απενεργοποιήθηκαν εκ νέου εντός του μήνα.
5. Πλήθος παροχών για τις οποίες εκκρεμεί εκ νέου απενεργοποίηση στην αρχή και στο τέλος του μήνα (περιπτώσεις «ελεγχόμενης αυθαίρετης επανασύνδεσης»):
   α) Διαπίστωση μέσω ενδείξεων καταμέτρησης
   β) Διαπίστωση μέσω αυτεπάγγελτου ελέγχου ή με άλλο τρόπο

Δ. **Ορισμοί και λεπτομέρειες εφαρμογής**:

1. Υλοποίηση εντολής απενεργοποίησης λόγω χρέους: Η απενεργοποίηση της τροφοδότησης του πελάτη, με οποιοδήποτε τρόπο, όπως ορίζεται στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου.
2. Εκκρεμής εντολή απενεργοποίησης: Κάθε εντολή απενεργοποίησης που δεν έχει υλοποιηθεί από τον Διαχειριστή (δηλαδή δεν έχει απενεργοποιηθεί η παροχή, ανεξαρτήτως του αν έχει γίνει προσπάθεια ή όχι) και η οποία συνεχίζει να είναι σε ισχύ (δηλαδή δεν έχει ανακληθεί από τον Προμηθευτή και δεν έχει υποβληθεί εντολή επανενεργοποίησης ή δήλωση παύσης εκπροσώπησης για την παροχή).
3. Απενεργοποιημένη παροχή λόγω χρέους: Παροχή για την οποία ο Διαχειριστής έχει υλοποιήσει εντολή Προμηθευτή για απενεργοποίηση λόγω χρέους και για την οποία δεν έχει υποβληθεί εντολή επανενεργοποίησης. Παροχές που έχουν απενεργοποιηθεί λόγω χρέους και στη συνέχεια υποβάλλεται για αυτές δήλωση παύσης εκπροσώπησης (λόγω χρέους ή λόγω οικειοθελούς διακοπής τροφοδότησης), συνεχίζουν να θεωρούνται απενεργοποιημένες λόγω χρέους μέχρι την εκτέλεση της δήλωσης παύσης εκπροσώπησης.
4. Αυθαίρετη επανασύνδεση απενεργοποιημένης παροχής λόγω χρέους: Η επανασύνδεση, με πρωτοβουλία τρίτου, παροχής που έχει απενεργοποιηθεί λόγω χρέους, σύμφωνα με τον ορισμό της παραγράφου 3, η οποία (επανασύνδεση) διαπιστώνεται από τον Διαχειριστή Δικτύου μέσω ενδείξεων καταμέτρησης, αυτεπάγγελτου ελέγχου ή με οποιοδήποτε άλλο τρόπο. Διευκρινίζεται ότι, αποκλειστικά στο πλαίσιο αναφοράς στοιχείων

σύμφωνα με το παρόν Παράρτημα, ο χαρακτηρισμός «*αυθαίρετη επανασύνδεση*» αποδίδεται με την εκ νέου απενεργοποίηση της παροχής, εφόσον δηλαδή έως τον χρόνο αυτό δεν υποβληθεί εντολή επανενεργοποίησης. Μέχρι τον χρόνο αυτό και αποκλειστικά στο πλαίσιο αναφοράς στοιχείων σύμφωνα με το παρόν Παράρτημα, η περίπτωση αναφέρεται ως «*ελεγχόμενη αυθαίρετη επανασύνδεση*».

5. Ο χρόνος απενεργοποίησης παροχής υπολογίζεται από την επόμενη εργάσιμη ημέρα μετά την παραλαβή της εντολής, έως και την ημέρα που η παροχή απενεργοποιείται για πρώτη φορά, μετά από μία ή περισσότερες μη επιτυχημένες προσπάθειες, λαμβάνοντας τιμή ίση με ένα (1) στην περίπτωση υλοποίησης της εντολής εντός της πρώτης εργάσιμης ημέρας μετά την υποβολή κοκ.

6. Τα ζητούμενα μεγέθη και δείκτες υπολογίζονται και αναφέρονται για το σύνολο του Δικτύου και για κάθε περιφέρεια διανομής χωριστά.

7. Για τις περιπτώσεις μη επιτυχούς υλοποίησης εντολής απενεργοποίησης λόγω χρέους, ο Διαχειριστής διασφαλίζει τη συλλογή αποδεικτικών στοιχείων ή, σε περίπτωση έλλειψης αποδεικτικών στοιχείων, την καταγραφή πληροφοριών, αναφορικά με τα ειδικότερα αίτια ή συνθήκες και την τήρηση αρχείου με τα ανωτέρω στοιχεία και πληροφορίες.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β

Σύνοψη χρησιμοποιούμενων συμβολισμών

Στο παρόν παράρτημα συνοψίζονται οι συμβολισμοί που χρησιμοποιούνται στο παρόν Εγχειρίδιο. Οι ορισμοί, καθώς και η ερμηνεία όρων και συμβολισμών που καθορίζεται στα άρθρα του παρόντος υπερισχύουν των αναφερόμενων στο παρόν παράρτημα. Τα μεγέθη τα οποία αναφέρονται σε μελλοντικές χρονικές περιόδους συμβολίζονται ως τονούμενα, προς διάκριση από τα αντίστοιχα μεγέθη που αναφέρονται σε παρελθούσες χρονικές περιόδους. Στο παρόν Εγχειρίδιο χρησιμοποιούνται οι ακόλουθοι συμβολισμοί:

1. $ΤηλΜΦ$ Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου
2. $ΤηλΜΦΜΤ$ Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου ΜΤ
3. $ΤηλΜΦΧΤ$ Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου ΧΤ
4. $ΜηΤηλΜΦ$ Μη Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου
5. $ΜηΤηλΜΦ_Απ$ Μη Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου Απλοί
6. $ΜηΤηλΜΦ_Ζ$ Μη Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Φορτίου Ζώνης
7. $ΕΕ_ΔΔ$ η συνολική έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο με το Σύστημα Δίκτυο (ΔΣΥΣ) από το Σύστημα Μεταφοράς (ΕΣΜΗΕ) και από Μονάδες Παραγωγής που συνδέονται και εγχέουν απευθείας στο ΔΣΥΣ, μη συμπεριλαμβανομένης της εγχυθείσας ενέργειας που εκκαθαρίζεται στο επίπεδο του μετρητή (π.χ. Net - Metering)
8. $ΕΕ_ΔΔ\,{}^{m}_{tot}$, η συνολική έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο ΔΣΥΣ, κατά τη διάρκεια του μήνα (m)
9. $ΕΕ_ΔΔ\,{}^{d1-d2}_{tot}$ η συνολική έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο ΔΣΥΣ κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου (d1,d2)
10. $ΕΕ_ΔΔ\,{}^{k\in m}_{tot}$ η συνολική έγχυση στο ΔΣΥΣ, κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)
11. $ΔΤΕΕΔ1$ το Διάνυσμα Διακύμανσης της συνολικής Τυπικής Έγχυσης Ενέργειας στο ΔΣΥΣ που αντιστοιχεί σε Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου
12. $ΔΤΕΕΔ1\,{}^{m}_{k}$ το στοιχείο (k) του διανύσματος $ΔΤΕΕΔ1$ που αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)
13. $ΔΤΕΕΔ1\,{}^{dX-dY}_{k}$ το στοιχείο (k) του διανύσματος $ΔΤΕΕΔ1$ που αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της χρονικής περιόδου (dX,dY)
14. $ΔΤΕΕΔ2$ το Διάνυσμα Διακύμανσης της συνολικής Τυπικής Έγχυσης Ενέργειας στο Δίκτυο, η οποία αντιστοιχεί σε Απλούς Μετρητές Φορτίου

15. $\Delta TEE\Delta 2\,_{k}^{m}$ το στοιχείο (k) του διανύσματος $\Delta TEE\Delta 2$, αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)

16. $KKE_T\eta\lambda M\Phi\,_{i}^{k}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία καταμετρήθηκε από τον Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k)

17. $KKE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_{i}^{\Pi K}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία καταμετρήθηκε από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i), κατά την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ)

18. $KKE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z_{i}^{\Pi K,\lambda}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία καταμετρήθηκε εντός της ζώνης λ για ολόκληρη την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ) από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου Ζώνης (i)

19. $KKE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z_{i}^{\Pi K}$ η συνολική κατανάλωση ενέργειας όπως μετρήθηκε για την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ) από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου Ζώνης (i)

20. $KE_T\eta\lambda M\Phi MT_{i}^{d1-d2}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου ΜΤ (i), για την χρονική περίοδο (d1,d2)

21. $KE_T\eta\lambda M\Phi XT_{i}^{d1-d2}$ η συνολική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου ΧΤ (i), για την χρονική περίοδο (d1,d2)

22. $KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi\,_{i}^{d1-d2}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου ΧΤ κατά τη χρονική περίοδο (d1,d2)

22. $KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi\,_{i}^{m}$ η συνολική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i), για τον μήνα (m)

23. $KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z\,_{i}^{k\in\lambda,\lambda\subset m}$ η ποσότητα ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Μετρητή Φορτίου Ζώνης (i) κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k), η οποία ανήκει στη χρονική ζώνη (λ) της ημέρας, εντός του μήνα (m)

24. $KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z(\%)\,_{i}^{m,\lambda}|_{\substack{k\in\lambda\\ \lambda\subset m}}$ το ποσοστό της μηνιαίας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί για τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου Ζώνης (i) στη χρονική ζώνη (λ) της ημέρας, στην οποία ζώνη εντάσσεται η Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k), για τον μήνα (m)

25. $KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z(\%)_{i}^{m,\lambda}$ το ποσοστό της μηνιαίας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί για τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου Ζώνης (i) στη χρονική ζώνη (λ) της ημέρας

26. $KE_M\eta T\eta\lambda M\Phi_Z(\%)_{i}^{\Pi K_j,\lambda}$ το ποσοστό της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στη χρονική ζώνη (λ) της Περιόδου Καταμέτρησης (ΠΚj) ως

προς τη συνολική κατανάλωση ενέργειας όπως μετρήθηκε για την ίδια Περίοδο Καταμέτρησης από τον ίδιο Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i)

27. $KE_MηTηλMΦ_Z(\%)_i^{(dX-dY),\lambda}$ το ποσοστό της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στη χρονική ζώνη (λ) της Περιόδου Καταμέτρησης $(dX - dY)$ ως προς τη συνολική κατανάλωση ενέργειας όπως μετρήθηκε για την ίδια Περίοδο Καταμέτρησης από τον ίδιο Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i)

28. $AKE_TηλMΦMT_{tot}^{d1-d2}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου ΜΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για τη χρονική περίοδο (d1,d2)

29. $AKE_TηλMΦMT_{tot}^{m}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου ΜΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για τον μήνα (m)

30. $AKE_TηλMΦMT_{tot}^{k\in m}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου ΜΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)

31. $AKE_TηλMΦXT_{tot}^{d1-d2}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου ΧΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για τη χρονική περίοδο (d1,d2)

32. $AKE_TηλMΦXT_{tot}^{m}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου ΧΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για τον μήνα (m)

33. $AKE_TηλMΦXT_{tot}^{k\in m}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου ΧΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)

34. $AKE_TηλMΦ_{tot}^{d1-d2}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου ΜΤ και ΧΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για τη χρονική περίοδο (d1,d2)

35. $AKE_TηλMΦ_{tot}^{m}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου ΜΤ και ΧΤ,

συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για τον μήνα (m)

36. $AKE_TηλMΦ_{tot}^{k∈m}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου (ΜΤ και ΧΤ), συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)

37. $AKE_MηTηλMΦ_{tot}^{d1-d2}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Μη Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για τη χρονική περίοδο (d1,d2)

38. $AKE_MηTηλMΦ_{tot}^{m}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Μη Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για το μήνα (m).

39. $AKE_MηTηλMΦ_{tot}^{k∈m}$ η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Μη Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m).

40. $AKE_TηλMΦMT_Πρ_j^{k∈m}$ η συνολική καταλογιζόμενη ενέργεια στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j), που αντιστοιχεί στους Πελάτες του που διαθέτουν Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου ΜΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m).

41. $AKE_TηλMΦXT_Πρ_j^{k∈m}$ η συνολική καταλογιζόμενη ενέργεια στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j), που αντιστοιχεί στους Πελάτες του που διαθέτουν Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου ΧΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m).

42. $AKE_TηλMΦ_Πρ_j^{k∈m}$ η συνολική καταλογιζόμενη ενέργεια στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j), που αντιστοιχεί στους Πελάτες του που διαθέτουν Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (ΜΤ ή ΧΤ), συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)

43. $AKE_MηTηλMΦ_Z_Πρ_j^{k∈λ,λ⊂m}$ η συνολική καταλογιζόμενη στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) ενέργεια προς προμήθεια στους Πελάτες του που διαθέτουν Μετρητή Φορτίου Ζώνης, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της χρονικής Ζώνης (λ) του μήνα (m)

44. $AKE_MηΤηλΜΦ_Απ_Πρ_j^{k\in m}$ η συνολική καταλογιζόμενη στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) ποσότητα ενέργειας, την οποία προμήθευσε σε Πελάτες του με Απλό Μετρητή Φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)

45. $AKE_MηΤηλΜΦ_Πρ_j^{k\in m}$ η συνολική καταλογιζόμενη στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) ποσότητα ενέργειας, την οποία προμήθευσε σε Πελάτες του με Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου ΧΤ, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)

46. $AKE_ΛΔ_{tot}^{k\in m}$ η ανηγμένη στα όρια του Συστήματος κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Μετρητών Φορτίου των Λοιπών Δικτύων, πλην ΕΔΔΗΕ, στα οποία εγχέεται ενέργεια από το Σύστημα

47. $ΣA_ΜΤ$ ο συντελεστής απωλειών του Δικτύου για Πελάτες ΜΤ, όπως έχει καθοριστεί κατά τις διατάξεις του ΚΔΔ, εκφρασμένος ανά μονάδα

48. $ΣA_ΧΤ$ ο συντελεστής απωλειών του Δικτύου για Πελάτες ΧΤ, όπως έχει καθοριστεί κατά τις διατάξεις του ΚΔΔ, εκφρασμένος ανά μονάδα

49. $ΣΚ^{k\in m}$ ο Συντελεστής Κανονικοποίησης κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)

50. $ΣΚ^{k\in S}$ ο Συντελεστής Κανονικοποίησης κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του εξαμήνου (S)

51. $ΠΕexante_Πρ_j^{d+1}$ το εκ των προτέρων καθοριζόμενο ποσοστό εκπροσώπησης των Μετρητών Ορίων Δικτύου για τους Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) και ισχύει την ημέρα (d+1), εκφρασμένο σε ποσοστό επί τοις εκατό (%)

52. $\mathrm{N}_{\mathrm{ΜηΤηλΜΦ}(ΠΚ)}$ ο αριθμός των ενεργοποιημένων Μη Τηλεμετρούμενων Μετρητών Φορτίου κατά την Περίοδο Καταμέτρησης ($ΠΚ$), ως μέση τιμή για την περίοδο αυτή

53. $ΠΕ_{j,i}^{k\in m}$ το ποσοστό εκπροσώπησης του Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου ΜΤ (i) από τον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)

54. $ΚανΚΕ_ΜηΤηλΜΦ_Πρ_j^{k\in S}$ η συνολική καταλογιζόμενη στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) Κανονικοποιημένη ποσότητα ενέργειας, την οποία προμήθευσε σε Πελάτες του με Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του εξαμήνου (S)

55. $ΚανΚΕ_ΤηλΜΦ_Πρ_j^{k\in S}$ η συνολική καταλογιζόμενη στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) Κανονικοποιημένη ποσότητα ενέργειας, την οποία προμήθευσε σε Πελάτες του με Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του εξαμήνου (S).

Άρθρο 4

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και να αναρτηθεί στον ιστότοπο της Αρχής.

Αθήνα, 22 Οκτωβρίου 2020

Ο Πρόεδρος

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΔΑΓΟΥΜΑΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

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

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

• Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο www.et.gr.

• Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• **Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:**

Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.

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

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

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

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

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα	Ιστότοπος: **www.et.gr**
ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054	Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**
ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ **Πωλήσεις - Συνδρομές:** (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180) **Πληροφορίες:** (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000) **Παραλαβή Δημ. Ύλης:** (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)	Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**
Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30	Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

Πείτε μας τη γνώμη σας,

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

02047372610200068