



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

9 Απριλίου 2026

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2119

## ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Ε-192/2025

**Τροποποίηση του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης αναφορικά με την διαχείριση των εκκαθαρίσεων στις περιπτώσεις ενεργειακού συμψηφισμού σε παροχές με μη τηλεμετρούμενο μετρητή φορτίου, εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού και εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού από ενεργειακές κοινότητες.**

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ  
ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

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

2. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικειμένου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 78), και ιδίως τα άρθρα 1-23 του νόμου αυτού.

3. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, απόφαση ΡΑΕ 395/18.10.2016 (Β' 78/2017), όπως τροποποιήθηκε με τις αποφάσεις ΡΑΕ 701/03.08.2017 (Β' 2936), 1238Α/04.09.2020 (Β' 5089), 1442/22.10.2020 (Β' 4747), 534/15.07.2021 (Β' 3292), 707/16.09.2021 (Β' 5502), 749/30.09.2021 (Β' 4975), 807/27.10.2021 (Β' 5025) και απόφαση Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-130/2024 (Β' 4843) (εφεξής «ΚΔΔ»).

4. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 1090/2018, Β' 5910 και Β' 468), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις ΡΑΕ 938/2020 (Β' 2757), 1357/2020 (Β' 4516, κωδικοποιημένη έκδοση), 1572/2020 (Β' 5484), 54/2021 (Β' 531), 609/2021 (Β' 3500), 775/2021 (Β' 4982), 854/2021 (Β' 5418), 98/2022 (Β' 725), 185/2022 (Β' 985, κωδικοποιημένη έκδοση), 558/2022 (Β' 4335), 585/2022 (Β' 3426), 840/2022 (Β' 6087), 861/2022 (Β' 6065) και τις αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-94/2023 (Β' 5147 και Β' 5247), Ε-12/2024 (Β' 1011), Ε-36/2024 (Β' 1384, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-135/2024 (Β' 3315), Ε-245/2024 (Β' 7039, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-96/2025 (Β' 2946) και Ε-97/2025 (Β' 3422) (εφεξής «ΚΑΕ»).

5. Το Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης, όπως θεσπίστηκε με την απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 1443/2020 (Β' 4737), και τροποποιήθηκε με την απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-70/2023 (Β' 5091/16.08.2023) (εφεξής «Εγχειρίδιο»).

6. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/93976/2772/2024 κοινή απόφαση του Υπουργού και της Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Εγκατάσταση σταθμών παραγωγής από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006, και από Ενεργειακές Κοινότητες με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 11 του ν. 4513/2018» (Β' 5074) (εφεξής «ΚΥΑ»).

7. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-113014/24.10.2024 έγγραφο της ΡΑΑΕΥ προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. «Τροποποίηση του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης αναφορικά με τον υπολογισμό της



ενέργειας που αντιστοιχίζεται σε Εκπροσώπους Φορτίου για πελάτες που διαθέτουν σύμβαση ενεργειακού συμφηφισμού».

8. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-390068/21.02.2025 (ΓρΔ/63939/21.02.2025) έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. «Εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ για την διαχείριση των εκκαθαρίσεων στις περιπτώσεις ενεργειακού συμφηφισμού σε παροχές με μη τηλεμετρούμενο μετρητή φορτίου εικονικού ενεργειακού συμφηφισμού από ενεργειακές κοινότητες».

9. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. αναφορικά με την τροποποίηση του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης για την διαχείριση των εκκαθαρίσεων στις περιπτώσεις ενεργειακού συμφηφισμού σε παροχές με μη τηλεμετρούμενο μετρητή φορτίου, εικονικού ενεργειακού συμφηφισμού και εικονικού ενεργειακού συμφηφισμού από ενεργειακές κοινότητες<sup>1</sup>, η οποία έλαβε χώρα από 12.03.2025 έως και 04.04.2025, και επί της οποίας υπεβλήθησαν τα ακόλουθα σχόλια όπως έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής<sup>2</sup>: Ι-392678/07.04.2025 του Ελληνικού Συνδέσμου Προμηθευτών Ενέργειας (ΕΣΠΕΝ).

10. Το υπό στοιχεία Ο-115524/12.05.2025 έγγραφο της ΡΑΑΕΥ προς την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. «Τροποποίηση του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης για την διαχείριση των εκκαθαρίσεων net-metering».

11. Το υπό στοιχεία Ι-395992/02.06.2025 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προς την ΡΑΑΕΥ «Τροποποίηση του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης για την διαχείριση των εκκαθαρίσεων net-metering».

12. Το γεγονός ότι οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 32 του ν. 4001/2011.

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

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

Σκέφθηκε ως εξής:

Ι. Επί του θεσμικού πλαισίου

Επειδή, στο άρθρο 128 του ν. 4001/2011 ορίζονται τα ακόλουθα:

«1. Η διαχείριση του ΕΔΔΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, ο οποίος καταρτίζεται από τη ΔΕΔΔΗΕ, που υποβάλλει τη γνώμη της στη ΡΑΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφασή της το τελικό κείμενο του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, το οποίο δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Ο Κώδικας τροποποιείται, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου. [...] 3. Με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ θεσπίζονται τα εγχειρίδια εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, η έκδοση των οποίων προβλέπεται στον εν λόγω Κώδικα. 4. Ρυθμίσεις, υπολογισμοί και ειδικές εγκρίσεις, που απαιτούνται για την εφαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, αποφασίζονται από τη ΡΑΕ μετά από γνώμη της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Οι λεπτομέρειες εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ ρυθμίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.»

Επειδή, στο άρθρο 2 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (εφεξής «Κώδικας ΕΔΔΗΕ») ορίζονται τα ακόλουθα:

«1. Οι λεπτομέρειες εφαρμογής των διατάξεων του παρόντα Κώδικα, καθώς και οι αναγκαίες διαδικασίες και μεθοδολογίες υπολογισμών που απαιτούνται για την εφαρμογή του, καθορίζονται στα Εγχειρίδια Εφαρμογής, τα οποία αποτελούν αναπόσπαστο μέρος του Κώδικα. Τα Εγχειρίδια Εφαρμογής καταρτίζονται από τον Διαχειριστή του Δικτύου και θεσπίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. 2. Ο Διαχειριστής του Δικτύου κατά την κατάρτιση των Εγχειριδίων Εφαρμογής λαμβάνει υπόψη διατυπωμένες σχετικές απόψεις των Χρηστών και των Προμηθευτών. [...]».

Επειδή, στο άρθρο 3 του Κώδικα ΕΔΔΗΕ ορίζονται τα ακόλουθα:

«1. Ο Κώδικας και τα Εγχειρίδια Εφαρμογής μπορεί να τροποποιούνται, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ, όταν το κρίνει σκόπιμο, βάσει ιδίως της εμπειρίας που αποκτάται από την εφαρμογή τους, λόγω αλλαγής του νομοθετικού πλαισίου, κατόπιν προτάσεων των Χρηστών του Δικτύου και των Προμηθευτών, είτε κατόπιν σχετικού αιτήματος του Διαχειριστή του Δικτύου. Σε κάθε περίπτωση, ζητείται σχετική εισήγηση ή γνώμη του Διαχειριστή του Δικτύου και η εν λόγω τροποποίηση του Κώδικα Δικτύου τίθεται σε δημόσια διαβούλευση πριν την έγκρισή της.[...]».

<sup>1</sup> <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/105712/>

<sup>2</sup> <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/112179/>



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.

Επειδή, το Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης του Κώδικα ΕΔΔΗΕ (εφεξής «Εγχειρίδιο») θεσπίστηκε με την υπ' αρ. 1443/2020 απόφαση ΡΑΕ και τροποποιήθηκε με την απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-70/2023 (Β' 5091).

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 15 και την παρ. 1 του άρθρου 19 του Εγχειριδίου, τα οποία αναφέρονται στον υπολογισμό της απορροφώμενης ενέργειας που αντιστοιχίζεται σε Εκπροσώπους Φορτίου για Πελάτες τους με Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου, ορίζεται ειδικότερα ότι για τους Τηλεμετρούμενους Μετρητές Φορτίου διπλής κατεύθυνσης, ήτοι τους μετρητές για τους οποίους τηλεμετράται η Εγγεόμενη και η Απορροφώμενη ενέργεια, η οποία εκκαθαρίζεται στο επίπεδο του μετρητή (π.χ. ενέργεια από συστήματα αυτοπαραγωγών με ενεργειακό συμψηφισμό (Net Metering)), η απορροφώμενη ενέργεια αφορά στην μη αρνητική διαφορά μεταξύ απορροφηθείσας και εγχυθείσας ενέργειας ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k).

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 5 της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/93976/2772/2024 κοινής απόφασης του Υπουργού και της Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (σχετικό 6) ορίζεται ότι για τη διενέργεια του ενεργειακού συμψηφισμού, η εγχυθείσα στο δίκτυο διανομής ηλεκτρική ενέργεια αφαιρείται από την απορροφηθείσα από το δίκτυο διανομής ενέργεια και το αποτέλεσμα, εφόσον είναι θετικό, αποδίδει την καθαρή ενέργεια που θα πρέπει να καταλογιστεί από τον προμηθευτή ως χρεωστέα ενέργεια στο ανταγωνιστικό σκέλος του λογαριασμού. Περαιτέρω, ορίζεται ότι αν η διαφορά μεταξύ απορροφηθείσας και εγχυθείσας ενέργειας είναι αρνητική, δεν προκύπτει χρεωστέα ενέργεια και το αποτέλεσμα αυτό (πλεονάζουσα ποσότητα εγχυθείσας ενέργειας) μεταφέρεται (πιστώνεται) στον επόμενο εκκαθαριστικό λογαριασμό, ως εγχυθείσα ενέργεια.

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 3 της απόφασης Ε-70/2023 του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ, «καλείται ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ, στο πλαίσιο των υποχρεώσεών του για την κατάρτιση του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και των Εγχειριδίων Εφαρμογής του Κώδικα, να υποβάλει στη ΡΑΕ, εντός πέντε (5) μηνών από την έναρξη ισχύος της παρούσας, ολοκληρωμένη πρόταση για την ορθολογική και αποτελεσματική διαχείριση των εκκαθαρίσεων στις περιπτώσεις ενεργειακού συμψηφισμού σε παροχές με μη τηλεμετρούμενο μετρητή φορτίου, εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού και ενεργειακού συμψηφισμού από ενεργειακές κοινότητες [...]».

II. Επί της εισήγησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για την τροποποίηση του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης

Επειδή, με το σχετικό 8 έγγραφο της, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπέβαλε την εισήγησή της για την τροποποίηση του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης αναφορικά με την διαχείριση των εκκαθαρίσεων στις περιπτώσεις ενεργειακού συμψηφισμού σε παροχές με μη τηλεμετρούμενο μετρητή φορτίου εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού από ενεργειακές κοινότητες, έπειτα από την υπενθυμιστική επιστολή της ΡΑΑΕΥ (σχετ. 7), δεδομένου ότι είχε παρέλθει η σχετική προθεσμία υποβολής ολοκληρωμένης πρότασης από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., σύμφωνα με την απόφαση Ε-70/2023 του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ, ήτοι η 16.01.2024.

Ειδικότερα, με την εισήγησή της, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., στο πλαίσιο της ανάγκης προσαρμογής του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης, προτείνει τις κάτωθι τροποποιήσεις μέσω της προσθήκης των άρθρων 27 έως 33:

- Στο άρθρο 27 εισάγεται η έννοια της Τυπικής Καμπύλης Παραγωγής Ενέργειας (ΤΚΠΕ) στο πλαίσιο της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης, η οποία χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό της σωρευτικής παραχθείσας ενέργειας σταθμών παραγωγής που δεν διαθέτουν τηλεμετρούμενο μετρητή. Η ΤΚΠΕ προσδιορίζεται από τον Διαχειριστή του Δικτύου βάσει μετρητικών δεδομένων Τηλεμετρούμενων μετρητών, δύναται να εξειδικεύεται ανά τεχνολογία ή γεωγραφική περιοχή, και εφαρμόζεται ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

- Το άρθρο 28 αφορά παροχές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που διαθέτουν μη τηλεμετρούμενους μετρητές και περιγράφει τη μεθοδολογία για την αναγωγή της παραχθείσας ενέργειας σε συγκεκριμένες χρονικές περιόδους, με στόχο τη χρήση τους στην οριστική εκκαθάριση της αγοράς εξισορρόπησης. Διακρίνονται τρεις διαφορετικές περιπτώσεις ανάλογα με τη χρονική αντιστοιχία των περιόδων καταμέτρησης με την επιθυμητή περίοδο αναγωγής:

Για τους σκοπούς εκκαθάρισης, οι παραπάνω υπολογισμοί εφαρμόζονται σε μηνιαία βάση. Η μηνιαία παραχθείσα ενέργεια, όπως υπολογίστηκε παραπάνω, επιμερίζεται περαιτέρω σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) εντός του μήνα, με βάση το σχετικό βάρος της ΤΚΠΕ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k).



- Το άρθρο 29 αφορά παροχές που συμμετέχουν σε σχήματα ενεργειακού συμψηφισμού και δεν διαθέτουν τηλεμετρούμενους μετρητές φορτίου. Για τις παροχές αυτές, η εκκαθάριση βασίζεται σε καταμετρημένα δεδομένα απορροφηθείσας, παραχθείσας και εγχυθείσας ενέργειας, τα οποία συγκεντρώνονται ανά Περίοδο Καταμέτρησης.

Με βάση αυτά τα δεδομένα, προσδιορίζεται για κάθε παροχή η συνολική καταναλωθείσα ενέργεια, η οποία στη συνέχεια μετατρέπεται σε μηνιαία ποσότητα. Αν η παροχή διαθέτει μετρητή φορτίου με ζώνες, η κατανομή της ενέργειας ανά χρονική περίοδο γίνεται σύμφωνα με τη ζώνη στην οποία καταγράφηκε. Ειδικά, η ενέργεια που προέρχεται από αυτοπαραγωγή αλλά δεν εγχέεται στο Δίκτυο, προστίθεται στη ζώνη μη μειωμένης χρέωσης.

Για παροχές χωρίς μετρητή ζώνης, ο μηνιαίος υπολογισμός της καταναλωθείσας ενέργειας επιμερίζεται στις επιμέρους Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων του μήνα, με βάση τυπικές καμπύλες κατανομής που εκδίδει ο Διαχειριστής.

Παράλληλα, για την ίδια περίοδο υπολογίζεται και η παραχθείσα ενέργεια, με βάση την Τυπική Καμπύλη Παραγωγής Ενέργειας και τη μεθοδολογία που ορίζεται στο άρθρο 28. Από τη διαφορά μεταξύ καταναλωθείσας και παραχθείσας ενέργειας προκύπτει η καταλογισθείσα ενέργεια για κάθε περίοδο.

Τέλος, για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου, οι καταλογισθείσες ποσότητες ενέργειας όλων των παροχών που εκπροσωπεί αθροίζονται και προσαυξάνονται με τον αντίστοιχο συντελεστή απωλειών του Δικτύου για Πελάτες Χαμηλής Τάσης, ώστε να προκύψει η συνολική ενέργεια που του αποδίδεται στο πλαίσιο της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης.

- Στο άρθρο 30 ρυθμίζεται η περίπτωση Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού (εκτός των Ενεργειακών Κοινοτήτων) όπου ο ίδιος Εκπρόσωπος Φορτίου εκπροσωπεί τόσο την παροχή του σταθμού παραγωγής όσο και τις παροχές κατανάλωσης, οι οποίες διαθέτουν τηλεμετρούμενο μετρητή φορτίου. Η καταλογισθείσα ενέργεια για κάθε παροχή υπολογίζεται ως η διαφορά απορροφηθείσας μείον εγχυθείσας ενέργειας ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

- Το άρθρο 31 αφορά περιπτώσεις εφαρμογής Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού σε παροχές κατανάλωσης που δεν διαθέτουν τηλεμετρούμενους μετρητές φορτίου, ενώ μπορεί να περιλαμβάνουν ή να συνδέονται με σταθμούς παραγωγής. Καλύπτονται δύο διακριτές περιπτώσεις, ανάλογα με τη μορφή της εγκατάστασης και τον τρόπο μέτρησης της παραγωγής.

Στην πρώτη περίπτωση, η εγκατάσταση παραγωγής είναι ανεξάρτητη από την παροχή κατανάλωσης και διαθέτει διπλής κατεύθυνσης μετρητή. Σε αυτό το σενάριο, ο μετρητής καταγράφει χωριστά την παραχθείσα και την εγχυθείσα ενέργεια, επιτρέποντας τον επιμερισμό της παραγόμενης ενέργειας στις επιμέρους χρονικές περιόδους, με βάση τις Τυπικές Καμπύλες Παραγωγής και τη μεθοδολογία επιμερισμού που εφαρμόζεται και για μη τηλεμετρούμενες παραγωγές.

Η απορροφηθείσα ενέργεια της παροχής κατανάλωσης, λόγω έλλειψης τηλεμέτρησης, ανακατανέμεται σε διακριτές χρονικές περιόδους με χρήση πρότυπων διανυσμάτων διακύμανσης φορτίου, τα οποία προσδιορίζονται από τον Διαχειριστή Δικτύου.

Στη δεύτερη περίπτωση, η ίδια παροχή συνδυάζει παραγωγή και λοιπά φορτία, χωρίς διακριτό μετρητή παραγωγής ή ζωνών. Σε αυτό το σενάριο εφαρμόζεται πλήρως η μεθοδολογία που ισχύει για παροχές με ενεργειακό συμψηφισμό και μη τηλεμετρούμενους μετρητές, όπως ορίζεται στο άρθρο 29. Δηλαδή, υπολογίζεται πρώτα η συνολική κατανάλωση με βάση τις καταγραφές απορρόφησης, έγχυσης και εκτιμώμενης παραγωγής, και κατόπιν επιμερίζεται χρονικά.

Σε κάθε περίπτωση, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, υπολογίζεται η καταλογισθείσα ενέργεια ως η διαφορά ανάμεσα στην απορροφηθείσα και στην παραχθείσα ενέργεια, όπως αυτές εκτιμώνται για την αντίστοιχη χρονική στιγμή. Οι ποσότητες αυτές συγκεντρώνονται και αποδίδονται στον Εκπρόσωπο Φορτίου για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, προσαυξημένες με τον συντελεστή απωλειών του Δικτύου για Πελάτες ΧΤ.

- Με το άρθρο 32 ρυθμίζεται η διαδικασία υπολογισμού και επιμερισμού της ενέργειας στο πλαίσιο Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού που πραγματοποιείται από Ενεργειακή Κοινότητα, όταν τόσο η παροχή του σταθμού παραγωγής όσο και οι παροχές κατανάλωσης είναι τηλεμετρούμενες.

Σε αυτό το πλαίσιο, η εγχυθείσα ενέργεια που καταγράφεται από την παροχή του σταθμού παραγωγής θεωρείται ίση με την παραχθείσα ενέργεια, καθώς υπάρχει τηλεμέτρηση. Η συνολική εγχυθείσα ενέργεια συγκεντρώνεται σε μηνιαία βάση και αποτελεί τη διαθέσιμη Ενέργεια προς Επιμερισμό (ΕΠΕ) που η Ενεργειακή Κοινότητα μπορεί να καταναείμει στα μέλη της.



Η Ενεργειακή Κοινότητα δηλώνει στον Διαχειριστή, σύμφωνα με τις διαδικασίες που προβλέπονται, τα ποσοστά με τα οποία επιθυμεί να επιμερίσει την ΕπΕ στις παροχές κατανάλωσης που συμμετέχουν στο σχήμα. Τα ποσοστά αυτά εφαρμόζονται για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων του μήνα, με αποτέλεσμα τον υπολογισμό του μεριδίου της παραγόμενης ενέργειας που αναλογεί σε κάθε παροχή.

Η καταναλωθείσα ενέργεια κάθε παροχής προσδιορίζεται με βάση τις τηλεμετρήσεις απορροφηθείσας ενέργειας. Κατόπιν, για κάθε χρονική περίοδο, η καταλογισθείσα ενέργεια προκύπτει ως η θετική διαφορά μεταξύ της καταναλωθείσας και του μεριδίου της παραχθείσας ενέργειας που της αντιστοιχεί μέσω της ΕπΕ.

Οι τελικές ποσότητες καταλογισθείσας ενέργειας συγκεντρώνονται ανά Εκπρόσωπο Φορτίου, βάσει της εκπροσώπησης των επιμέρους παροχών. Η κατανομή της παραγόμενης ενέργειας και οι σχετικές χρεώσεις γίνονται ανά Εκπρόσωπο Φορτίου, προσαυξημένες με τον συντελεστή απωλειών του Δικτύου για Πελάτες ΧΤ.

- Το άρθρο 33 ρυθμίζει τη διαδικασία υπολογισμού και επιμερισμού της ενέργειας στο πλαίσιο Εικονικού Ενεργειακού Συμφηφισμού που πραγματοποιείται από Ενεργειακή Κοινότητα, όταν η παροχή του σταθμού παραγωγής είναι τηλεμετρούμενη, ωστόσο οι παροχές κατανάλωσης δεν διαθέτουν τηλεμετρούμενους μετρητές φορτίου. Η εγχυθείσα ενέργεια από τον σταθμό παραγωγής συγκεντρώνεται σε μηνιαία βάση και αποτελεί την Ενέργεια προς Επιμερισμό (ΕπΕ), την οποία η Ενεργειακή Κοινότητα κατανέμει στις συμμετέχουσες παροχές σύμφωνα με δηλωμένα ποσοστά. Ο επιμερισμός της ΕπΕ πραγματοποιείται ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, βάσει των ποσοστών που έχει υποβάλει η Ενεργειακή Κοινότητα στον Διαχειριστή.

Οι παροχές κατανάλωσης, λόγω της απουσίας τηλεμέτρησης, δεν παρέχουν λεπτομερή δεδομένα απορρόφησης. Για τον λόγο αυτό, η απορροφηθείσα ενέργεια υπολογίζεται με βάση τις μετρήσεις καταμέτρησης και κατανέμεται στις επιμέρους χρονικές περιόδους μέσω πρότυπων διανυσμάτων διακύμανσης, τα οποία έχουν καθοριστεί από τον Διαχειριστή.

Η καταλογισθείσα ενέργεια για κάθε παροχή προκύπτει ως η θετική διαφορά μεταξύ της εκτιμώμενης απορρόφησης και του μεριδίου της εγχυθείσας ενέργειας που της αναλογεί. Εάν η παραχθείσα ενέργεια υπερκαλύπτει την κατανάλωση, η καταλογισθείσα ενέργεια μηδενίζεται. Οι καταλογισθείσες ποσότητες ανά παροχή συγκεντρώνονται ανά Εκπρόσωπο Φορτίου, προσαυξημένες κατά τον κατάλληλο τον συντελεστή απωλειών του Δικτύου για τους σκοπούς της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης.

Επιπλέον, προτείνεται σημειακή τροποποίηση των Άρθρων 15, 21, 25 και 26 προκειμένου να ενσωματώσει και να υποστηρίξει τη νέα μεθοδολογία υπολογισμού της καταλογισθείσας ενέργειας σε περιπτώσεις Μη Τηλεμετρούμενων Παροχών που συμμετέχουν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμφηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες, όπως αυτή περιγράφεται στα νέα άρθρα 27 έως 33.

Τέλος, προτείνονται προσθήκες στο Άρθρο 15 του Εγχειριδίου για την αποστολή των απαραίτητων δεδομένων από τον ΔΕΔΔΗΕ προς τον ΑΔΜΗΕ στο πλαίσιο των ως άνω τροποποιήσεων. Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με ενημέρωση από τον ΔΕΔΔΗΕ, ο ΑΔΜΗΕ έχει ολοκληρώσει τις απαραίτητες τροποποιήσεις στα συστήματα μετρήσεων και εκκαθάρισης, ώστε αυτά να μπορούν να διαχειριστούν αρνητικές τιμές στη συνολική κατανάλωση ενός Εκπροσώπου Φορτίου σε όποιο επίπεδο τάσης και για όποια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, οι οποίες μπορεί να προκύψουν σε περίπτωση εκπροσώπησης μεγάλου πλήθους παροχών αυτοπαραγωγών με ενεργειακό συμφηφισμό, συγκριτικά με άλλες συνήθεις παροχές.

Επειδή, η Αρχή έθεσε σε δημόσια διαβούλευση την εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στο πλαίσιο της οποίας συμμετείχε ο Ελληνικός Σύνδεσμος Προμηθευτών Ενέργειας (ΕΣΠΕΝ). Σε συνέχεια σχετικού εγγράφου της Αρχής (σχετικό 10), ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε τις απόψεις του επί των αποτελεσμάτων της δημόσιας διαβούλευσης καθώς και την τελική εισήγησή του επί του κειμένου της Μεθοδολογίας (σχετικό 11).

Επειδή, ο ΕΣΠΕΝ διατύπωσε τα ακόλουθα σχόλια:

α) Διαπιστώνει ελλείψεις διατάξεων στην εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ για ενεργειακό συμφηφισμό στις παροχές των ΜΔΝ και του ΜΣΣ Κρήτης και ζητά την ενσωμάτωση σχετικών ρυθμίσεων είτε στο Εγχειρίδιο είτε στον Κώδικα ΜΔΝ για διασφάλιση συνοχής πανελλαδικά. Σύμφωνα με τον ΔΕΔΔΗΕ, για την ενιαία εφαρμογή του πλαισίου στην επικράτεια, οι σχετικές διατάξεις θα ενσωματωθούν στον Κώδικα ΜΔΝ. Για το ΜΣΣ Κρήτης, η εφαρμογή του νέου πλαισίου θα γίνει με την πλήρη διασύνδεση και τη λήξη εφαρμογής του Υβριδικού Μοντέλου Αγοράς, μετά την οποία θα ισχύουν οι προβλέψεις του Εγχειριδίου, δεδομένου ότι το υπό διαβούλευση Εγχειρίδιο αφορά αποκλειστικά την Περιοδική Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης μόνο του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.

β) Επισημαίνει ότι οι νέες διαδικασίες δεν πρέπει να περιορίζονται στην Οριστική Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης, αλλά πρέπει να προβλέπεται και η εκτέλεση διορθωτικής εκκαθάρισης. Αυτό θα επιτρέψει έγκαιρη και πιο ρεαλιστική αποτύπωση κόστους για τους προμηθευτές. Σύμφωνα με τον ΔΕΔΔΗΕ, στην Διορθωτική Εκκαθάριση λαμβάνεται υπόψη η ενέργεια που εγχέεται από σταθμούς παραγωγής σε τηλεμετρούμενες



παροχές με ενεργειακό συμψηφισμό. Υπάρχει δυνατότητα επέκτασης και σε περιπτώσεις εικονικού συμψηφισμού με τηλεμετρούμενες παροχές, υπό την προϋπόθεση τεχνικής διερεύνησης. Αντίθετα, η εφαρμογή σε μη τηλεμετρούμενες παροχές εκτιμάται ως ιδιαίτερα δύσκολη τεχνικά και θα εξεταστεί σε επόμενο στάδιο.

γ) Τονίζει ότι δημιουργείται ένα κανονιστικό κενό, δεδομένου ότι στην εισήγηση δεν προβλέπεται τρόπος διαχείρισης σταθμών που ενσωματώνουν αποθήκευση και συμμετέχουν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού ή σε Ενεργειακές Κοινότητες. Η ΔΕΔΔΗΕ θεωρεί ότι δεν απαιτείται ειδική πρόβλεψη στο Εγχειρίδιο, καθώς τα δεδομένα απορρόφησης και έγχυσης από συστήματα αποθήκευσης ήδη αποστέλλονται από τον ΔΕΔΔΗΕ στον ΑΔΜΗΕ. Σε περίπτωση μελλοντικής διαφοροποίησης του τρόπου χρέωσης της απορροφηθείσας ενέργειας, υπάρχει η δυνατότητα παροχής διακριτών δεδομένων χωρίς τροποποίηση του Εγχειριδίου. Οποιαδήποτε διαφορετική πρόταση θα πρέπει να εξεταστεί ειδικά ως προς τη σκοπιμότητα και την απαιτούμενη τεχνική προσαρμογή.

δ) Θεωρεί ότι η προβλεπόμενη χρήση τυπικών καμπυλών για σταθμούς χωρίς τηλεμετρούμενους μετρητές είναι ασαφής. Σύμφωνα με τον ΔΕΔΔΗΕ, ο τρόπος προσδιορισμού των Τυπικών Καμπυλών Παραχθείσας Ενέργειας περιγράφεται με σαφήνεια στις παραγράφους 2 και 3 του άρθρου 27 του Παραρτήματος του Εγχειριδίου.

ε) Εντοπίζει μια αναντιστοιχία των προτεινόμενων διατάξεων του Εγχειριδίου με την υφιστάμενη ΚΥΑ για τον ενεργειακό συμψηφισμό. Συγκεκριμένα, ενώ η ΚΥΑ προβλέπει πρώτα την αναγωγή της απορροφηθείσας ενέργειας στο όριο Συστήματος/Δικτύου και έπειτα την αφαίρεση της εγχυθείσας, το Εγχειρίδιο εφαρμόζει την αντίστροφη σειρά. Ο ΔΕΔΔΗΕ επισημαίνει ότι η ερμηνεία του ΕΣΠΕΝ είναι εσφαλμένη. Σύμφωνα με την ισχύουσα ΚΥΑ, για περιπτώσεις διαφορετικού επιπέδου τάσης μεταξύ σταθμού παραγωγής και παροχής, προβλέπεται η αναγωγή της εγχυθείσας ενέργειας στο επίπεδο τάσης της συμψηφιζόμενης παροχής, πριν τον συμψηφισμό.

στ) Θεωρεί ότι βάσει της εισήγησης δεν είναι εφικτό να γίνει συνδυασμένη εφαρμογή των άρθρων 32 και 33 για περιπτώσεις όπου σε σχήμα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού υπάρχουν τόσο τηλεμετρούμενες όσο και μη τηλεμετρούμενες παροχές. Σύμφωνα με την ΔΕΔΔΗΕ, τα άρθρα 32 και 33 του Εγχειριδίου δεν παρουσιάζουν λειτουργική ασυνέπεια, καθώς αφορούν διακριτές περιπτώσεις: το πρώτο καλύπτει παροχές με τηλεμετρούμενο μετρητή, ενώ το δεύτερο παροχές με μη τηλεμετρούμενο. Η εφαρμογή των σχετικών προβλέψεων γίνεται ανάλογα με τον τύπο μετρητή της παροχής, ανεξαρτήτως του αν πρόκειται για σταθμό ή συμψηφιζόμενη παροχή στο πλαίσιο Ενεργειακής Κοινότητας.

Τέλος, ο ΕΣΠΕΝ ζητά η εφαρμογή του νέου Εγχειριδίου να έχει αναδρομική ισχύ για όλες τις περιόδους που δεν έχουν ακόμη οριστικοποιηθεί, αρχής γενομένης από το Α' εξάμηνο του 2022. Αντίθετα, ο ΔΕΔΔΗΕ επισημαίνει ότι απαιτείται μεταβατικό διάστημα τεσσάρων (4) μηνών από την έγκριση του Εγχειριδίου από την Αρχή, προκειμένου να υλοποιηθούν οι απαραίτητες τεχνικές προσαρμογές.

Επειδή, η Αρχή εξέτασε ενδελεχώς την αρχική (σχετικό 8) και την τελική (σχετικό 11) εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., τις απόψεις που κατέθεσαν οι συμμετέχοντες στη δημόσια διαβούλευση καθώς και τις απόψεις της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. επί αυτών, λαμβάνοντας υπόψη την αναγκαιότητα να τροποποιηθεί το υφιστάμενο Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης προκειμένου για την ορθότερη διαχείριση των εκκαθαρίσεων στις περιπτώσεις ενεργειακού συμψηφισμού σε παροχές με μη τηλεμετρούμενο μετρητή φορτίου, εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού και εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού από ενεργειακές κοινότητες. Κρίνεται ότι οι προτεινόμενες από τον Διαχειριστή τροποποιήσεις βελτιώνουν σημαντικά το πλαίσιο, συμπληρώνοντας υφιστάμενα κενά. Για το λόγο αυτό πρέπει να εφαρμοστεί το συντομότερο δυνατό, αλλά δεν είναι δυνατόν να έχει αναδρομική ισχύ.

Κατόπιν των ανωτέρω και σύμφωνα με αυτά, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Αρχής κατά το άρθρο 3 και κατά τις παρ. 3 και 4 του άρθρου 128 του ν. 4001/2011 (Α' 179) και κατά την παρ. 1 του άρθρου 2 και την παρ. 1 του άρθρου 3 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (Β' 78), ως ακολούθως:

1. Την τροποποίηση του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης σύμφωνα με το Παράρτημα, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο κομμάτι της παρούσας.

2. Καλεί την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. να υποβάλει στη ΡΑΑΕΥ, το αργότερο εντός πέντε (5) μηνών από την έναρξη ισχύος της παρούσας, τροποποίηση του Κώδικα ΜΔΝ, προκειμένου να υπάρχει ενιαία εφαρμογή του πλαισίου στην επικράτεια.

3. Η παρούσα εφαρμόζεται από την 1η του τέταρτου μήνα μετά τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ****ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΕΓΧΕΙΡΙΔΙΟΥ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΚΑΙ ΠΕΡΙΟΔΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ**

Στο Εγχειρίδιο προστίθενται τα ακόλουθα άρθρα:

**Άρθρο 27****Τυπική Καμπύλη Παραχθείσας Ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο**

1. Για τον επιμερισμό ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων των σωρευτικών καταμετρήσεων Παραχθείσας Ενέργειας των σταθμών παραγωγής που συνδέονται στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και οι οποίοι δεν διαθέτουν Τηλεμετρούμενο Μετρητή, προσδιορίζεται από τον Διαχειριστή του Δικτύου Τυπική Καμπύλη Παραγωγής Ενέργειας. Ο Διαχειριστής του Δικτύου δύναται, λαμβάνοντας υπόψη τα διαθέσιμα μετρητικά δεδομένα, να δημιουργεί τυπικές καμπύλες βάσει επιπλέον παραμέτρων, όπως π.χ. της τεχνολογίας και της γεωγραφικής θέσης των σταθμών παραγωγής.
2. Η Τυπική Καμπύλη Παραχθείσας Ενέργειας προσδιορίζεται στο πλαίσιο της εκάστοτε Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης και αφορά σε περίοδο η οποία:
  - άρχεται την παλαιότερη ημερομηνία έναρξης περιόδου καταμέτρησης Παραχθείσας/Εγχυθείσας ενέργειας, που έχει τομή με την εκκαθαριζόμενη περίοδο και
  - λήγει την πιο πρόσφατη ημερομηνία λήψης ένδειξης Παραχθείσας/Εγχυθείσας ενέργειας για καταμέτρηση που έχει τομή με την εκκαθαριζόμενη περίοδο.

Οι αναφερόμενες καταμετρήσεις αφορούν σε παροχές με Μη Τηλεμετρούμενο μετρητή.

3. Η Τυπική Καμπύλη Παραχθείσας Ενέργειας, συμβολίζεται ως  $TKΠΕ$ . Το στοιχείο (k) της Τυπικής Καμπύλης  $TKΠΕ$ ,  $TKΠΕ_k^m$  που αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογίζεται ως εξής:

$$TKΠΕ_k^m = \sum_{\forall i} (ΠΕ\_ΤηλΜΠ_i^{k \in m})$$

όπου:

k η Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

$ΠΕ\_ΤηλΜΠ_i^{k \in m}$  η Παραχθείσα Ενέργεια που κατεγράφη στον Τηλεμετρούμενο μετρητή παραγωγής i την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων k του μήνα m

$\sum_{\forall i}$  άθροιση για όλους τους Τηλεμετρούμενους μετρητές Παραχθείσας Ενέργειας (i) που ήταν ενεργοί και λειτουργούσαν αδιαλείπτως για όλη την περίοδο αναφοράς της παραγράφου 2.

**Άρθρο 28****Μη Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Παραχθείσας ενέργειας – Υπολογισμοί Παραχθείσας ενέργειας παρελθούσης περιόδου για Μετρητή (i)**

1. Ως Μη Τηλεμετρούμενοι Μετρητές Παραχθείσας ενέργειας νοούνται οι Μη Τηλεμετρούμενοι Μετρητές που συνδέονται στην έξοδο σταθμών παραγωγής και καταγράφουν την ενέργεια που



παράγεται από τους σταθμούς.

2. Στην περίπτωση που για την παρελθούσα χρονική περίοδο (d1,d2), η Περίοδος Καταμέτρησης (ΠΚ) του Μη Τηλεμετρούμενου Μετρητή Παραγωγής (i) ταυτίστηκε με τη χρονική περίοδο (d1,d2), η Παραχθείσα ηλεκτρική Ενέργεια η οποία αντιστοιχεί στον Μετρητή (i) για τη χρονική περίοδο (d1,d2),  $ΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ_i^{d1-d2}$ , ισούται με την Παραχθείσα ηλεκτρική Ενέργεια η οποία καταμετρήθηκε από τον Μετρητή (i), κατά την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ ≡ (d1,d2)), ήτοι:

$$ΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ_i^{d1-d2} = ΚΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ_i^{ΠΚ}$$

όπου:

d1, d2 η ημέρα έναρξης και λήξης της χρονικής περιόδου (d1,d2) αντιστοίχως  
 $ΚΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ_i^{ΠΚ}$  η Παραχθείσα ηλεκτρική Ενέργεια η οποία καταμετρήθηκε από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή (i), κατά την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ).

3. Στην περίπτωση που για τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Παραγωγής (i) μία παρελθούσα χρονική περίοδος (d1,d2) περιλαμβάνεται πλήρως σε μία Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ)=(D1,D2), η Παραχθείσα ηλεκτρική Ενέργεια η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή (i) για τη χρονική περίοδο (d1,d2),  $ΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ_i^{d1-d2}$ , υπολογίζεται ως εξής:

$$ΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ_i^{d1-d2} = ΚΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ_i^{ΠΚ} * \frac{\sum_{\forall k \in [d1,d2]} ΤΚΠΕ_k^{d1-d2}}{\sum_{\forall k \in [D1,D2]} ΤΚΠΕ_k^{D1-D2}}$$

όπου:

d1, d2 η ημέρα έναρξης και λήξης της χρονικής περιόδου (d1,d2) αντιστοίχως ,  
D1, D2 η ημέρα έναρξης και λήξης της Περιόδου Καταμέτρησης (ΠΚ) αντιστοίχως,  
 $ΚΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ_i^{ΠΚ}$  η Παραχθείσα ηλεκτρική Ενέργεια η οποία καταμετρήθηκε από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή (i), για την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ),  
 $ΤΚΠΕ_k^{dX-dY}$  το στοιχείο (k) της Τυπικής Καμπύλης  $ΤΚΠΕ$ , το οποίο αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της χρονικής περιόδου (dX,dY), υπολογιζόμενο κατά το Άρθρο 27,

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

4. Στην περίπτωση που για τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Παραγωγής (i) εντός της παρελθούσης χρονικής περιόδου (d1,d2) πραγματοποιήθηκε μία ή περισσότερες συλλογές των μετρήσεών του, και κατά συνέπεια η Παραχθείσα ηλεκτρική Ενέργεια η οποία αντιστοιχεί στον Μετρητή (i) για τη χρονική περίοδο (d1,d2) περιελήφθη στις μετρήσεις δύο ή περισσότερων διαδοχικών Περιόδων Καταμέτρησης (ΠΚ1)=(D1,D2), (ΠΚ2)=(D2,D3), έως και (ΠΚn)=(Dn, D(n+1)), με d1 ∈ (D1,D2)=(ΠΚ1) και d2 ∈ (Dn, D(n+1))=(ΠΚn), η Παραχθείσα ηλεκτρική Ενέργεια η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i) για τη χρονική περίοδο (d1,d2),  $ΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ_i^{d1-d2}$ , υπολογίζεται ως εξής:



$$\begin{aligned}
& ΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ_i^{d1-d2} \\
&= ΚΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ_i^{ΠΚ1} * \frac{\sum_{\forall k \in [d1, D2]} ΤΚΠΕ_k^{d1-D_2}}{\sum_{\forall k \in [D1, D2]} ΤΚΠΕ_k^{D_1-D_2}} \\
&+ \sum_{\forall j, 1 < j < n} (ΚΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ_i^{ΠΚj}) + ΚΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ_i^{ΠΚn} \\
&* \frac{\sum_{\forall k \in [D_n, d2]} ΤΚΠΕ_k^{D_n-d_2}}{\sum_{\forall k \in [D_n, D_{n+1}]} ΤΚΠΕ_k^{D_n-D_{n+1}}}
\end{aligned}$$

όπου:

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

D<sub>j</sub>, D<sub>j+1</sub> η ημέρα έναρξης και λήξης της Περιόδου Καταμέτρησης (ΠΚ<sub>j</sub>) αντιστοίχως, j=1, 2,..., n

ΚΠΕ\\_ΜηΤηλΜΠ<sub>i</sub><sup>ΠΚ1</sup>, ΚΠΕ\\_ΜηΤηλΜΠ<sub>i</sub><sup>ΠΚj</sup>, ΚΠΕ\\_ΜηΤηλΜΠ<sub>i</sub><sup>ΠΚn</sup>, η Παραχθείσα ηλεκτρική Ενέργεια η οποία καταμετρήθηκε από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή (i), κατά τις παρελθούσες Περιόδους Καταμέτρησης (ΠΚ1), (ΠΚj) και (ΠΚn) αντιστοίχως,

ΤΚΠΕ<sub>k</sub><sup>dX-dY</sup> το στοιχείο (k) της Τυπικής Καμπύλης ΤΚΠΕ, το οποίο αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της χρονικής περιόδου (dX,dY), υπολογιζόμενο κατά το Άρθρο 27,

$\sum_{\forall k \in [dX, dY]}$  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 (ΠΚ<sub>j</sub>) οι οποίες αρχίζουν και τελειώνουν εντός της χρονικής περιόδου (d1,d2).

5. Η συνολική Παραχθείσα ηλεκτρική Ενέργεια η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Παραχθείσας ενέργειας (i), για τον μήνα (m), συμβολίζεται ως ΠΕ\\_ΜηΤηλΜΠ<sub>i</sub><sup>m</sup> και υπολογίζεται με εφαρμογή των καθοριζομένων στις παραγράφους (2) έως και (4) 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).
6. Για κάθε Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Παραχθείσας ενέργειας (i), η Παραχθείσα ηλεκτρική Ενέργεια ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) ΠΕ\\_ΜηΤηλΜΠ<sub>i</sub><sup>k∈m</sup> υπολογίζεται ως εξής:

$$ΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ_i^{k \in m} = ΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ_i^m * \frac{ΤΚΠΕ_k^m}{\sum_{\forall k \in m} ΤΚΠΕ_k^m}$$

όπου:

ΠΕ\\_ΜηΤηλΜΠ<sub>i</sub><sup>m</sup> η Παραχθείσα ηλεκτρική Ενέργεια, η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Παραγωγής (i), για τον μήνα (m), υπολογιζόμενη κατά το παρόν Άρθρο,

ΤΚΠΕ<sub>k</sub><sup>m</sup> το στοιχείο (k) της Τυπικής Καμπύλης ΤΚΠΕ, το οποίο αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογιζόμενο κατά το Άρθρο 27,

$\sum_{\forall k \in m}$  άθροιση για όλες τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)

**Άρθρο 29****Διαχείριση παροχών Ενεργειακού Συμφηφισμού με Μη Τηλεμετρούμενους μετρητές στο πλαίσιο της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης**

1. Για κάθε παροχή (i) που δεν διαθέτει τηλεμετρούμενο μετρητή φορτίου και συμμετέχει σε Ενεργειακό Συμφηφισμό, για τον προσδιορισμό της καταλογισθείσας ενέργειας στον Εκπρόσωπο φορτίου της παροχής λαμβάνονται υπόψη η Παραχθείσα, Εγχυθείσα και Απορροφηθείσα από το Δίκτυο ενέργεια.
2. Για τον επιμερισμό της σωρευτικής Παραχθείσας Ενέργειας ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) χρησιμοποιείται η ΤΠΚΕ που προσδιορίζεται βάσει του Άρθρου 27 και ο επιμερισμός διενεργείται βάσει του Άρθρου 28.
3. Για κάθε Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ) καταμετράται η Απορροφηθείσα (ΚΑΕ), η Παραχθείσα (ΚΠΕ) και η Εγχυθείσα (ΚΕΕ) ενέργεια και υπολογίζεται η Καταμετρηθείσα Καταναλωθείσα Ενέργεια (ΚΚΕ) σύμφωνα με τον τύπο:

$$ΚΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ\_i^{ΠΚ} = ΚΑΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ\_i^{ΠΚ} + ΚΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ\_ΕΣ\_i^{ΠΚ} - ΚΕΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ\_i^{ΠΚ}$$

όπου:

$ΚΑΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ\_i^{ΠΚ}$  η Καταμετρηθείσα Απορροφηθείσα ηλεκτρική Ενέργεια, η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου Ενεργειακού Συμφηφισμού της παροχής (i), για την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ),

$ΚΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ\_ΕΣ\_i^{ΠΚ}$  η Καταμετρηθείσα Παραχθείσα ηλεκτρική Ενέργεια, η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Παραχθείσας ενέργειας Ενεργειακού Συμφηφισμού της παροχής (i), για την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ),

$ΚΕΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ\_i^{ΠΚ}$  η Καταμετρηθείσα Εγχυθείσα ηλεκτρική Ενέργεια, η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου Ενεργειακού Συμφηφισμού της παροχής (i), για την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ),

Για πελάτες με μετρητή Φορτίου Ζώνης η ποσότητα  $ΚΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ\_ΕΣ\_i^{ΠΚ} - ΚΕΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ\_i^{ΠΚ}$  προστίθεται στην Απορροφηθείσα ενέργεια που καταγράφεται στην ζώνη μη μειωμένης χρέωσης.

4. Η σωρευτική Καταναλωθείσα Ενέργεια βάσει Καταμετρήσεων (ΚΚΕ), αφού αναχθεί σε μηνιαία ποσότητα βάσει του Άρθρου 14, επιμερίζεται ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) βάσει του Άρθρου 22 αν στην παροχή συνδέεται μετρητής φορτίου ζώνης, ενώ αν συνδέεται απλός μετρητής φορτίου ισχύει:

$$ΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ\_i^{k \in m} = ΚΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ\_i^{d1-d2} * \frac{\Delta TEE\Delta 2_k^{d1-d2}}{\sum_{\forall k \in [d1, d2]} \Delta TEE\Delta 2_k^{d1-d2}}$$

όπου:

$ΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ\_i^{k \in m}$  η Καταναλωθείσα Ενέργεια που αφορά στην παροχή (i) κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m),

$ΚΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ\_i^{d1-d2}$  η Καταμετρηθείσα Καταναλωθείσα Ενέργεια που αφορά στην παροχή (i), για την χρονική περίοδο (d1, d2) που περιλαμβάνεται στον μήνα (m),



$\Delta TEE\Delta 2$   $\frac{d1-d2}{k}$  το στοιχείο (k) του διανύσματος διακύμανσης  $\Delta TEE\Delta 2$ , το οποίο αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της χρονικής περιόδου (d1, d2) του μήνα (m), καθοριζόμενο κατά την παράγραφο (1) του Άρθρου 24,

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

5. Η Καταλογισθείσα Ενέργεια  $K\alpha E\_M\eta T\eta\lambda M\Phi\_E\Sigma_i^{k \in m}$  ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k), για κάθε Μη Τηλεμετρούμενη παροχή Ενεργειακού Συμψηφισμού (i) υπολογίζεται ως εξής:

$$K\alpha E\_M\eta T\eta\lambda M\Phi\_E\Sigma_i^{k \in m} = KE\_M\eta T\eta\lambda M\Phi\_E\Sigma_i^{k \in m} - PE\_M\eta T\eta\lambda M\Pi\_E\Sigma_i^{k \in m}$$

όπου:

$KE\_M\eta T\eta\lambda M\Phi\_E\Sigma_i^{k \in m}$  η Καταναλωθείσα Ενέργεια που αφορά στην παροχή (i) κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), όπως υπολογίζεται σύμφωνα με την παράγραφο (4) του παρόντος Άρθρου,

$PE\_M\eta T\eta\lambda M\Pi\_E\Sigma_i^{k \in m}$  η Παραχθείσα Ενέργεια που αφορά στην παροχή (i) κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), όπως υπολογίζεται σύμφωνα με την παράγραφο (2) του παρόντος Άρθρου.

6. Για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου (j), η συνολική καταλογιζόμενη σε αυτόν ποσότητα ενέργειας  $AKE\_M\eta T\eta\lambda M\Phi\_E\Sigma_j^{k \in m}$  προς προμήθεια στους Πελάτες του που συμμετέχουν σε Ενεργειακό Συμψηφισμό, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογίζεται ως εξής:

$$AKE\_M\eta T\eta\lambda M\Phi\_E\Sigma_j^{k \in m} = \sum_{\forall i \in M\eta T\eta\lambda M\Phi\_E\Sigma \cap j} (K\alpha E\_M\eta T\eta\lambda M\Phi\_E\Sigma_i^{k \in m}) * (1 + \Sigma A\_XT)$$

όπου:

$K\alpha E\_M\eta T\eta\lambda M\Phi\_E\Sigma_i^{k \in m}$  η Καταλογισθείσα Ενέργεια η οποία αφορά στην Μη Τηλεμετρούμενη παροχή Ενεργειακού Συμψηφισμού (i) κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογιζόμενη κατά την παράγραφο (5) του παρόντος Άρθρου,

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

$\sum_{\forall i \in M\eta T\eta\lambda M\Phi\_E\Sigma \cap j}$  άθροιση για όλες τις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές (i) που συμμετέχουν σε Ενεργειακό Συμψηφισμό και οι οποίες εκπροσωπήθηκαν κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) από τον Εκπρόσωπο Φορτίου (j).

**Άρθρο 30****Διαχείριση παροχών Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού (εκτός αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα) με Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου στο πλαίσιο της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης**

1. Στις περιπτώσεις Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού (εκτός αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα) ο ίδιος Εκπρόσωπος Φορτίου εκπροσωπεί την παροχή στην οποία συνδέεται ο Σταθμός Παραγωγής, καθώς και τις συμψηφιζόμενες παροχές.
2. Για τον υπολογισμό της καταλογιζόμενης ενέργειας σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου για τις Τηλεμετρούμενες παροχές που εκπροσωπεί και συμμετέχουν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού (εκτός αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα) ως συμψηφιζόμενες παροχές, εφαρμόζονται τα οριζόμενα στο Άρθρο 21 και η ενέργεια αυτή περιλαμβάνεται στην  $AKE\_TηλΜΦ\_Πρ_j^{kEm}$ .
3. Για τον υπολογισμό της καταλογιζόμενης ενέργειας σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου, για τις Τηλεμετρούμενες παροχές που εκπροσωπεί, στις οποίες συνδέονται σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που συμμετέχουν σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό (εκτός αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα), εφαρμόζονται τα οριζόμενα στο Άρθρο 21, υπολογίζοντας την διαφορά της απορροφηθείσας μείον την εγχυθείσα ενέργεια ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k), η οποία επισημαίνεται ότι δύναται σε ορισμένες περιπτώσεις να λαμβάνει αρνητική τιμή, και η ενέργεια αυτή περιλαμβάνεται στην  $AKE\_TηλΜΦ\_Πρ_j^{kEm}$ .

**Άρθρο 31****Διαχείριση παροχών Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού (εκτός αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα) με Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου στο πλαίσιο της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης**

1. Για τον υπολογισμό της καταλογιζόμενης ενέργειας σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου για τις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές που εκπροσωπεί οι οποίες συμμετέχουν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού (εκτός αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα) ως Συμψηφιζόμενες Παροχές, εφαρμόζονται τα οριζόμενα στα Άρθρα 22 έως και 24 και η ενέργεια αυτή περιλαμβάνεται στην  $AKE\_ΜηTηλΜΦ\_Z\_Πρ_j^{kEm}$  ή στην  $AKE\_ΜηTηλΜΦ\_Απ\_Πρ_j^{kEm}$ .
2. Για τον υπολογισμό της καταλογιζόμενης ενέργειας σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου, για τις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές που εκπροσωπεί, στις οποίες συνδέονται Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που συμμετέχουν σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό (εκτός αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα) εφαρμόζονται τα ακόλουθα:
  - α) Στην περίπτωση που ο Σταθμός παραγωγής συνδέεται στο Δίκτυο υπό το σχήμα του ανεξάρτητου παραγωγού, η Παραχθείσα ενέργεια ισούται με την Εγχυθείσα και η Καταναλωθείσα με την Απορροφηθείσα και οι μετρήσεις καταγράφονται σε Μετρητή Φορτίου διπλής κατεύθυνσης, στον οποίο αποτυπώνονται η Εγχυθείσα και Απορροφηθείσα από την παροχή του Σταθμού Παραγωγής ενέργεια, τότε:
    - για τον επιμερισμό της σωρευτικής Εγχυθείσας Ενέργειας ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) χρησιμοποιείται η ΤΠΚΕ που προσδιορίζεται βάσει του Άρθρου 27 και ο επιμερισμός διενεργείται βάσει του Άρθρου 28.



- για τον επιμερισμό της σωρευτικής Απορροφηθείσας Ενέργειας ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) εφαρμόζονται τα αναφερόμενα στην παράγραφο (4) του Άρθρου 29.

β) Στην περίπτωση που ο Σταθμός παραγωγής συνδέεται στο Δίκτυο μέσω παροχής που εξυπηρετεί φορτία πέραν της ιδιοκατανάλωσης του σταθμού, ήτοι για κάθε Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ) καταμετράται η Απορροφηθείσα (ΚΑΕ), Παραχθείσα (ΚΠΕ) και Εγχυθείσα (ΚΕΕ) ενέργεια, τότε για τον επιμερισμό των σωρευτικών ποσοτήτων ενέργειας ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) εφαρμόζονται οι προβλέψεις του Άρθρου 29.

Ακολούθως, για τον υπολογισμό της καταλογιζόμενης ενέργειας ισχύουν τα οριζόμενα στις παραγράφους (3) και (4) του παρόντος Άρθρου.

3. Η Καταλογιζόμενη Ενέργεια  $KαΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕΕΣ_i^{kεm}$  για κάθε παροχή (i) στην οποία συνδέεται Σταθμός παραγωγής που συμμετέχει σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό (εκτός αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα), ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) υπολογίζεται ως εξής:

$$KαΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕΕΣ_i^{kεm} = KE\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕΕΣ_i^{kεm} - ΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ\_ΣτΕΕΣ_i^{kεm}$$

όπου:

$KE\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕΕΣ_i^{kεm}$  η Καταναλωθείσα (Απορροφηθείσα) Ενέργεια που αφορά στην παροχή (i) στην οποία συνδέεται Σταθμός παραγωγής που συμμετέχει σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό (εκτός αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα), κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), όπως υπολογίζεται σύμφωνα με την παράγραφο (4) του Άρθρου 29,

$ΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ\_ΣτΕΕΣ_i^{kεm}$  η Παραχθείσα (Εγχυθείσα) Ενέργεια που αφορά στην παροχή (i) στην οποία συνδέεται Σταθμός παραγωγής που συμμετέχει σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό (εκτός αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα), κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), όπως υπολογίζεται σύμφωνα με την παράγραφο (2) του Άρθρου 29.

4. Για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου (j), η συνολική Καταλογιζόμενη σε αυτόν ποσότητα Ενέργειας  $ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕΕΣ_j^{kεm}$  που αφορά στις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές που εκπροσωπούσε και στις οποίες συνδέονται Σταθμοί παραγωγής που συμμετέχουν σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό (εκτός αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα), συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογίζεται ως εξής:

$$ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕΕΣ_j^{kεm} = \sum_{\forall i \in \text{ΜηΤηλΜΦ\_ΣΕΕΣ}\Omega_j} (KαΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕΕΣ_i^{kεm}) * (1 + \Sigma A\_XT)$$

όπου:

$KαΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕΕΣ_i^{kεm}$  η Καταλογισθείσα Ενέργεια η οποία αφορά στην παροχή (i) στην οποία συνδέεται Σταθμός παραγωγής που συμμετέχει σε Εικονικό



Ενεργειακό Συμψηφισμό κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογιζόμενη κατά την παράγραφο (3) του παρόντος Άρθρου,

$\Sigma A_{XT}$  ο συντελεστής απωλειών του Δικτύου για Πελάτες ΧΤ, όπως καθορίζεται κατά τις διατάξεις του ΚΔΔ και ισχύει για τον μήνα (m), εκφρασμένος ανά μονάδα,

$\Sigma_{\forall i \in \text{ΜηΤηλΜΦ\_ΣΕΕΣΟj}}$  άθροιση για όλες τις παροχές στις οποίες συνδέονται Σταθμοί παραγωγής που συμμετέχουν σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό και οι οποίες εκπροσωπήθηκαν κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) από τον Εκπρόσωπο Φορτίου (j).

### Άρθρο 32

#### Διαχείριση παροχών Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα με Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου στο πλαίσιο της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Στις περιπτώσεις Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα η παροχή του σταθμού παραγωγής ή/και οι αντίστοιχες παροχές κατανάλωσης προς συμψηφισμό δύναται να εκπροσωπούνται από διαφορετικούς εκπροσώπους φορτίου.
2. Ο εκάστοτε σταθμός παραγωγής που συμμετέχει σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό από Ενεργειακή Κοινότητα, συνδέεται στο Δίκτυο υπό το σχήμα του ανεξάρτητου παραγωγού και ως εκ τούτου η Παραχθείσα ενέργεια ισούται με την Εγχυθείσα και η Καταναλωθείσα με την Απορροφηθείσα και οι μετρήσεις καταγράφονται σε Μετρητή Φορτίου διπλής κατεύθυνσης, στον οποίο αποτυπώνονται η Εγχυθείσα και Απορροφηθείσα από την παροχή του Σταθμού Παραγωγής ενέργεια.
3. Η καταλογιζόμενη ενέργεια σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου, για τις Τηλεμετρούμενες παροχές που εκπροσωπεί, στις οποίες συνδέονται Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που συμμετέχουν σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό από Ενεργειακή Κοινότητα, ισούται με την μη αρνητική διαφορά της απορροφηθείσας μείον την εγχυθείσα ενέργεια ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k), και η ενέργεια αυτή συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου είναι μέρος της  $AKE\_ΤηλΜΦ\_Πρj^{k \in m}$ .
4. Ορίζεται η Ενέργεια προς Επιμερισμό (ΕπΕ) η οποία ισούται με την μη αρνητική διαφορά της εγχυθείσας μείον την απορροφηθείσα ενέργεια του εκάστοτε σταθμού παραγωγής, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m),  $ΕπΕ_k^m$ .
5. Η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) καταλογιζόμενη ενέργεια που αντιστοιχεί σε κάθε Τηλεμετρούμενη παροχή (i), η οποία συνδέεται στο επίπεδο τάσης T (όπου το T παίρνει τιμές ΧΤ ή ΜΤ) και συμμετέχει σε σχήμα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα ως Συμψηφιζόμενη Παροχή, υπολογίζεται ως εξής:

$$KαE\_ΤηλΜΦΤ\_ΣΠεκοιν_i^{k \in m} = KKE\_ΤηλΜΦΤ\_ΣΠεκοιν_i^{k \in m} - ΠE_i * ΕπΕ_k^m$$

όπου:

$ΕπΕ_k^m$  η ενέργεια προς επιμερισμό για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) όπως ορίζεται στην παράγραφο (4) του παρόντος Άρθρου,



$PE_i$  το ποσοστό της ενέργειας προς επιμερισμό που αντιστοιχεί στην παροχή (i) σύμφωνα με τα στοιχεία που χορηγούνται από την εκάστοτε ενεργειακή κοινότητα στον Διαχειριστή του Δικτύου,

$KKE\_TηλΜΦΤ\_ΣΠεκoιν_i^{kEm}$  η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία καταμετρήθηκε από τον Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου της παροχής (i), η οποία συνδέεται στο επίπεδο τάσης T και συμμετέχει σε σχήμα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα ως Συμψηφιζόμενη Παροχή, κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m),

6. Η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) καταλογιζόμενη ενέργεια σε κάθε προμηθευτή (j) για τις τηλεμετρούμενες παροχές (i) που εκπροσωπούσε, οι οποίες συνδέονται στο επίπεδο τάσης T και συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες ως Συμψηφιζόμενες Παροχές,  $KαE\_TηλΜΦΤ\_ΣΠεκoιν_j^{kEm}$  υπολογίζεται ως εξής:

$$KαE\_TηλΜΦΤ\_ΣΠεκoιν_j^{kEm} = \sum_{\forall i \in j} KαE\_TηλΜΦΤ\_ΣΠεκoιν_i^{kEm}$$

όπου:

$KαE\_TηλΜΦΤ\_ΣΠεκoιν_i^{kEm}$  η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) καταλογιζόμενη ενέργεια που αντιστοιχεί σε κάθε Τηλεμετρούμενη παροχή (i), η οποία συνδέεται στο επίπεδο τάσης T και συμμετέχει σε σχήμα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα ως Συμψηφιζόμενη Παροχή, υπολογιζόμενη κατά την παράγραφο (5) του παρόντος Άρθρου,

$\sum_{\forall i \in j}$  άθροισμα για όλες τις τηλεμετρούμενες παροχές (i) οι οποίες συνδέονται στο επίπεδο τάσης T και συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες ως Συμψηφιζόμενες Παροχές και οι οποίες εκπροσωπήθηκαν κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) από τον Εκπρόσωπο Φορτίου (j).

7. Για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου (j), η συνολική καταλογιζόμενη σε αυτόν ποσότητα ενέργειας  $AKE\_TηλΜΦ\_ΣΠεκoιν_j^{kEm}$  που αφορά στις Τηλεμετρούμενες παροχές που εκπροσωπούσε, οι οποίες συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες ως Συμψηφιζόμενες Παροχές, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογίζεται ως εξής:

$$\begin{aligned} AKE\_TηλΜΦ\_ΣΠεκoιν_j^{kEm} &= KαE\_TηλΜΦΧΤ\_ΣΠεκoιν_j^{kEm} * (1 + \Sigma A\_ΧΤ) \\ &+ KαE\_TηλΜΦΜΤ\_ΣΠεκoιν_j^{kEm} * (1 + \Sigma A\_ΜΤ) \end{aligned}$$

όπου:

$KαE\_TηλΜΦΧΤ\_ΣΠεκoιν_j^{kEm}$  η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) καταλογιζόμενη ενέργεια σε κάθε προμηθευτή (j) για τις τηλεμετρούμενες παροχές (i) που εκπροσωπούσε, οι οποίες συνδέονται στην ΧΤ και συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες ως Συμψηφιζόμενες Παροχές, υπολογιζόμενη κατά την παράγραφο (6) του παρόντος Άρθρου,



$K_{AE\_TηλΜΦΜΤ\_ΣΠεκοιν_j}^{k \in m}$  η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) καταλογιζόμενη ενέργεια σε κάθε προμηθευτή (j) για τις τηλεμετρούμενες παροχές (i) που εκπροσωπούσε, οι οποίες συνδέονται στην ΜΤ και συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες ως Συμψηφιζόμενες Παροχές, υπολογιζόμενη κατά την παράγραφο (6) του παρόντος Άρθρου,

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

$ΣΑ\_ΜΤ$  ο συντελεστής απωλειών του Δικτύου για Πελάτες ΜΤ, όπως καθορίζεται κατά τις διατάξεις του ΚΔΔ και ισχύει για τον μήνα (m), εκφρασμένος ανά μονάδα.

8. Για συμψηφιζόμενες παροχές που συνδέονται σε διαφορετικό επίπεδο τάσης από αυτό στο οποίο συνδέεται ο σταθμός παραγωγής, εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στο ισχύον θεσμικό πλαίσιο.

### Άρθρο 33

#### Διαχείριση παροχών Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα με Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου στο πλαίσιο της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Πριν την διενέργεια των υπολογισμών όλες οι σωρευτικές καταμετρηθείσες ποσότητες ενέργειας επιμερίζονται ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k).
2. Η Εγχυθείσα (Παραχθείσα) ενέργεια που εγχέεται κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) από τον εκάστοτε σταθμό παραγωγής με Μη Τηλεμετρούμενο μετρητή φορτίου, που συμμετέχει σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό από Ενεργειακή Κοινότητα συμβολίζεται ως  $EE\_ΜηΤηλΜΠεκοιν_k^m$  και για τον υπολογισμό της χρησιμοποιείται η ΤΠΚΕ που υπολογίζεται βάσει του Άρθρου 27 και ο επιμερισμός διενεργείται βάσει του Άρθρου 28.
3. Η Απορροφηθείσα (Καταναλωθείσα) ενέργεια που απορροφάται από τον εκάστοτε Σταθμό παραγωγής με Μη Τηλεμετρούμενο μετρητή φορτίου (i), που συμμετέχει σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό από Ενεργειακή Κοινότητα, αφού αναχθεί σε μηνιαία ποσότητα βάσει του Άρθρου 14, επιμερίζεται ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) ως εξής:

$$AE\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕκοιν_i^{k \in m} = AE\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕκοιν_i^{d1-d2} * \frac{\Delta TEE\Delta 2_k^{d1-d2}}{\sum_{k \in [d1, d2]} \Delta TEE\Delta 2_k^{d1-d2}}$$

όπου:

$AE\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕκοιν_i^{k \in m}$  η Απορροφηθείσα Ενέργεια από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή φορτίου (i) του Σταθμού παραγωγής που συμμετέχει σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό από Ενεργειακή Κοινότητα, κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m),

$AE\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕκοιν_i^{d1-d2}$  η Απορροφηθείσα Ενέργεια από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή φορτίου (i) του Σταθμού παραγωγής που συμμετέχει σε



Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό από Ενεργειακή Κοινότητα, για την χρονική περίοδο (d1, d2) που περιλαμβάνεται στον μήνα (m),

$\Delta TEE\Delta 2_k^{d1-d2}$  το στοιχείο (k) του διανύσματος διακύμανσης  $\Delta TEE\Delta 2$ , το οποίο αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της χρονικής περιόδου (d1, d2) του μήνα (m), καθοριζόμενο κατά την παράγραφο (1) του Άρθρου 24,

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

4. Η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) Καταλογιζόμενη Ενέργεια που αντιστοιχεί σε κάθε Μη Τηλεμετρούμενη παροχή (i), στην οποία συνδέεται Σταθμός παραγωγής που συμμετέχει σε σχήμα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα, υπολογίζεται ως εξής:

$$K\alpha E\_M\eta T\eta\lambda M\Phi\_C\tau E\kappa o\iota\nu_i^{k \in m} = [A E\_M\eta T\eta\lambda M\Phi\_C\tau E\kappa o\iota\nu_k^m - E E\_M\eta T\eta\lambda M\Pi e\kappa o\iota\nu_k^m]_{\geq 0}$$

όπου:

$A E\_M\eta T\eta\lambda M\Phi\_C\tau E\kappa o\iota\nu_k^m$  η Απορροφηθείσα Ενέργεια από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή φορτίου (i) του Σταθμού παραγωγής που συμμετέχει σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό από Ενεργειακή Κοινότητα, κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογιζόμενη κατά την παράγραφο (3) του παρόντος Άρθρου,

$E E\_M\eta T\eta\lambda M\Pi e\kappa o\iota\nu_k^m$  η Ενέργεια που Εγχέεται κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) από τον εκάστοτε σταθμό παραγωγής με Μη Τηλεμετρούμενο μετρητή φορτίου, που συμμετέχει σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό από Ενεργειακή Κοινότητα, υπολογιζόμενη κατά την παράγραφο (2) του παρόντος Άρθρου.

[...]<sub>≥0</sub> σε περίπτωση αρνητικού αποτελέσματος λαμβάνεται υπόψη μηδενική τιμή.

5. Η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) καταλογιζόμενη ενέργεια σε κάθε προμηθευτή (j) για τις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές (i) που εκπροσωπούσε, στις οποίες συνδέονται Σταθμοί παραγωγής που συμμετέχουν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες  $K\alpha E\_M\eta T\eta\lambda M\Phi\_C\tau E\kappa o\iota\nu_j^{k \in m}$  υπολογίζεται ως εξής:

$$K\alpha E\_M\eta T\eta\lambda M\Phi\_C\tau E\kappa o\iota\nu_j^{k \in m} = \sum_{\forall i \in j} K\alpha E\_M\eta T\eta\lambda M\Phi\_C\tau E\kappa o\iota\nu_i^{k \in m}$$

όπου:

$K\alpha E\_M\eta T\eta\lambda M\Phi\_C\tau E\kappa o\iota\nu_i^{k \in m}$  η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) καταλογιζόμενη ενέργεια που αντιστοιχεί σε κάθε Μη Τηλεμετρούμενη παροχή (i), στην οποία συνδέεται Σταθμός παραγωγής που συμμετέχει σε σχήμα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα, υπολογιζόμενη κατά την παράγραφο (4) του παρόντος Άρθρου,

$\sum_{\forall i \in j}$  άθροισμα για όλες τις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές (i) στις οποίες συνδέονται Σταθμοί παραγωγής που συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες και οι οποίες εκπροσωπήθηκαν κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) από τον Εκπρόσωπο Φορτίου (j).



6. Για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου (j), η συνολική καταλογιζόμενη σε αυτόν ποσότητα ενέργειας  $AKE\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕκοιν_j^{k\in m}$  που αφορά στις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές που εκπροσωπούσε, στις οποίες συνδέονταν Σταθμοί παραγωγής που συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογίζεται ως εξής:

$$AKE\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕκοιν_j^{k\in m} = KαE\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕκοιν_j^{k\in m} * (1 + ΣΑ\_ΧΤ)$$

όπου:

$KαE\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕκοιν_j^{k\in m}$  η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) καταλογιζόμενη ενέργεια σε κάθε προμηθευτή (j) για τις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές (i) που εκπροσωπούσε, στις οποίες συνδέονται Σταθμοί παραγωγής που συμμετέχουν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες, υπολογιζόμενη κατά την παράγραφο (5) του παρόντος Άρθρου,

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

7. Η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) Ενέργεια προς Επιμερισμό  $ΕπΕ_k^m$  υπολογίζεται ως εξής:

$$ΕπΕ_k^m = [ΕΕ\_ΜηΤηλΜΠεκοιν_k^m - ΑΕ\_ΜηΤηλΜΦΣτΕκοιν_k^m]_{\geq 0}$$

όπου:

$ΕΕ\_ΜηΤηλΜΠεκοιν_k^m$  η Ενέργεια που Εγγέεται κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) από τον εκάστοτε σταθμό παραγωγής με Μη Τηλεμετρούμενο μετρητή φορτίου, που συμμετέχει σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό από Ενεργειακή Κοινότητα, υπολογιζόμενη κατά την παράγραφο (2) του παρόντος Άρθρου,

$ΑΕ\_ΜηΤηλΜΦΣτΕκοιν_k^m$  η Απορροφηθείσα Ενέργεια από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή φορτίου (i) του Σταθμού παραγωγής που συμμετέχει σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό από Ενεργειακή Κοινότητα, κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογιζόμενη κατά την παράγραφο (3) του παρόντος Άρθρου,

[... ]<sub>≥0</sub> σε περίπτωση αρνητικού αποτελέσματος λαμβάνεται υπόψη μηδενική τιμή.

8. Η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) Καταλογιζόμενη Ενέργεια που αντιστοιχεί σε κάθε Μη Τηλεμετρούμενη παροχή (i), η οποία συμμετέχει σε σχήμα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα ως Συμψηφιζόμενη Παροχή, υπολογίζεται ως εξής:

$$KαE\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣΠεκοιν_i^{k\in m} = KE\_ΜηΤηλΜΦ_i^{k\in m} - ΠΕ_i * ΕπΕ_k^m$$

όπου:

$KE\_ΜηΤηλΜΦ_i^{k\in m}$  η Κατανάλωση Ενέργειας η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου (i) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) υπολογιζόμενη σύμφωνα με την παράγραφο (4) του Άρθρου 29,



$ΠΕ_i$  το ποσοστό της ενέργειας προς επιμερισμό που αντιστοιχεί στην παροχή (i) σύμφωνα με τα στοιχεία που χορηγούνται από την εκάστοτε ενεργειακή κοινότητα στον Διαχειριστή του Δικτύου,

$ΕΠΕ_k^m$  η ενέργεια προς επιμερισμό για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) όπως υπολογίζεται βάσει της παραγράφου (7) του παρόντος Άρθρου,

9. Η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) Καταλογιζόμενη Ενέργεια σε κάθε προμηθευτή (j) για τις μη τηλεμετρούμενες παροχές (i) που εκπροσωπούσε, οι οποίες συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες ως Συμψηφιζόμενες Παροχές  $ΚαΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣΠεκoιν_j^{kεm}$  υπολογίζεται ως εξής:

$$ΚαΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣΠεκoιν_j^{kεm} = \sum_{\forall i \in j} ΚαΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣΠεκoιν_i^{kεm}$$

όπου:

$ΚαΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣΠεκoιν_i^{kεm}$  η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) Καταλογιζόμενη Ενέργεια που αντιστοιχεί σε κάθε Μη Τηλεμετρούμενη παροχή (i), η οποία συμμετέχει σε σχήμα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα ως Συμψηφιζόμενη Παροχή, υπολογιζόμενη κατά την παράγραφο (8) του παρόντος Άρθρου,

$\sum_{\forall i \in j}$  άθροισμα για όλες τις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές (i) που εκπροσωπούσε ο εκπρόσωπος φορτίου (j), οι οποίες συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες ως Συμψηφιζόμενες Παροχές.

10. Για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου (j), η συνολική Καταλογιζόμενη σε αυτόν ποσότητα Ενέργειας  $ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣΠεκoιν_j^{kεm}$  που αφορά στις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές που εκπροσωπούσε, οι οποίες συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες ως Συμψηφιζόμενες Παροχές, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογίζεται ως εξής:

$$ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣΠεκoιν_j^{kεm} = ΚαΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣΠεκoιν_j^{kεm} * (1 + ΣΑ\_ΧΤ)$$

όπου:

$ΚαΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣΠεκoιν_j^{kεm}$  η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) Καταλογιζόμενη Ενέργεια σε κάθε Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j), που αντιστοιχεί στις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές (i) που εκπροσωπούσε, και συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες ως Συμψηφιζόμενες Παροχές, υπολογιζόμενη κατά την παράγραφο (9) του παρόντος Άρθρου,

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

11. Για συμψηφιζόμενες παροχές που συνδέονται σε διαφορετικό επίπεδο τάσης από αυτό στο οποίο συνδέεται ο σταθμός παραγωγής, εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στο ισχύον θεσμικό πλαίσιο.

**Το Άρθρο 25 διαμορφώνεται ως εξής:**

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),  $ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_Πρ_j^{kEm}$  υπολογίζεται ως εξής:

$$ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_Πρ_j^{kEm} = ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_Ζ\_Πρ_j^{kEm} + ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_Απ\_Πρ_j^{kEm} + ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ_j^{kEm} + ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕΕΣ_j^{kEm} + ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕκοιν_j^{kEm} + ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣΠεκοιν_j^{kEm}$$

όπου:

$ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_Ζ\_Πρ_j^{kEm}$  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,

$ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_Απ\_Πρ_j^{kEm}$  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,

$ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ_j^{kEm}$  η καταλογιζόμενη στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) ποσότητα ενέργειας προς προμήθεια στους Πελάτες του που συμμετέχουν σε Ενεργειακό Συμφηφισμό, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 29,

$ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕΕΣ_j^{kEm}$  η καταλογιζόμενη στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) ποσότητα ενέργειας, που αφορά στις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές που εκπροσωπούσε και στις οποίες συνδέονται Σταθμοί παραγωγής που συμμετέχουν σε Εικονικό Ενεργειακό Συμφηφισμό (εκτός αυτού από Ενεργειακές Κοινότητες), συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 31,

$ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕκοιν_j^{kEm}$  η καταλογιζόμενη στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) ποσότητα ενέργειας, που αφορά στις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές που εκπροσωπούσε, στις οποίες συνδέονταν Σταθμοί παραγωγής που συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμφηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 33,

$ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣΠεκοιν_j^{kEm}$  η καταλογιζόμενη στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) ποσότητα ενέργειας, που αφορά στις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές που εκπροσωπούσε, οι οποίες συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμφηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες ως Συμφηφιζόμενες Παροχές, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 33.



**Στην παράγραφο 1 του Άρθρου 26** ο τύπος υπολογισμού του Συντελεστή Κανονικοποίησης διαμορφώνεται ως εξής:

$$\Sigma K^{k \in m} = \frac{EE\_ΔΔ_{tot}^{k \in m}}{\Sigma_{\forall j} (AKE\_ΤηλΜΦ\_Πρ_j^{k \in m} + AKE\_ΜηΤηλΜΦ\_Πρ_j^{k \in m} + AKE\_ΤηλΜΦ\_ΣΠεκοιν_j^{k \in m}) + AKE\_ΔΔ_{tot}^{k \in m}}$$

και προστίθεται ο ορισμός:

« $AKE\_ΤηλΜΦ\_ΣΠεκοιν_j^{k \in m}$  η καταλογιζόμενη στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) ποσότητα ενέργειας, που αφορά στις Τηλεμετρούμενες παροχές που εκπροσωπούσε, οι οποίες συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες ως Συμψηφιζόμενες Παροχές, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m), υπολογιζόμενη κατά το Άρθρο 32.»

**Διαχείριση έγχυσης από σταθμούς παραγωγής που συμμετέχουν σε σχήματα ταυτοχρονισμένου ή εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού.**

**Στο τέλος της παραγράφου 1B, του Άρθρου 15,** προστίθεται το ακόλουθο εδάφιο:

«Επιπλέον, χορηγούνται οι διαθέσιμες μη πιστοποιημένες μετρήσεις, καθώς και οι εκτιμήσεις για τις μη διαθέσιμες μετρήσεις των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Παραγωγής, για τους σταθμούς παραγωγής που συμμετέχουν σε σχήματα ταυτοχρονισμένου ή εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού και είναι συνδεδεμένοι στο Δίκτυο ΧΤ ή ΜΤ του ΕΔΔΗΕ.»

Στο τέλος της παραγράφου 2Γ, του Άρθρου 19, προστίθεται το ακόλουθο εδάφιο:

«Επιπλέον, χορηγούνται οι διαθέσιμες πιστοποιημένες μετρήσεις των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Παραγωγής, των σταθμών παραγωγής που συμμετέχουν σε σχήματα ταυτοχρονισμένου ή εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού και είναι συνδεδεμένοι στο Δίκτυο ΧΤ ή ΜΤ του ΕΔΔΗΕ.»

**Στο τέλος της παραγράφου 1B, του Άρθρου 21,** προστίθεται το ακόλουθο εδάφιο:

«Επιπλέον, χορηγείται η Αναθεωρημένη καμπύλη παραγωγής των Τηλεμετρούμενων Μετρητών Παραγωγής των σταθμών παραγωγής που συμμετέχουν σε σχήματα ταυτοχρονισμένου ή εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού και είναι συνδεδεμένοι στο Δίκτυο ΧΤ ή ΜΤ του ΕΔΔΗΕ, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της εκκαθαριζόμενης περιόδου, λαμβάνοντας υπόψη τυχούσες διορθώσεις μετρήσεων.»

**Στο παράρτημα Β του εγχειριδίου προστίθενται οι ακόλουθοι συμβολισμοί**

56.  $PE\_ΤηλΜΠ_i^{k \in m}$  η Παραχθείσα Ενέργεια που κατεγράφη στον Τηλεμετρούμενο μετρητή παραγωγής i την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων k του μήνα m

57.  $TKPE_k^m$  το στοιχείο (k) της Τυπικής Καμπύλης Παραχθείσας Ενέργειας που αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)

58.  $KPE\_ΜηΤηλΜΠ_i^{PK}$  η παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια η οποία καταμετρήθηκε από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή (i), κατά την Περίοδο Καταμέτρησης (PK)



59.  $TΠΚΕ_k^{dX-dY}$  το στοιχείο (k) της Τυπικής Καμπύλης  $TΠΚΕ$ , το οποίο αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) της χρονικής περιόδου (dX,dY), υπολογιζόμενο κατά το Άρθρο 27
60.  $ΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ_i^{d1-d2}$  η παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Παραγωγής (i) για τη χρονική περίοδο (d1,d2)
61.  $ΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ_i^{k\in m}$  η παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Παραγωγής (i) ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) .
62.  $ΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ_i^m$  η παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια, η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Παραγωγής (i), για τον μήνα (m)
63.  $ΚΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ_i^{ΠΚ}$  η Καταμετρηθείσα Καταναλωθείσα (ΚΚΕ) ενέργεια ,η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου Ενεργειακού Συμψηφισμού της παροχής (i), για την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ)
64.  $ΚΑΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ_i^{ΠΚ}$  η Καταμετρηθείσα Απορροφηθείσα ηλεκτρική Ενέργεια, η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου Ενεργειακού Συμψηφισμού της παροχής (i), για την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ)
65.  $ΚΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ\_ΕΣ_i^{ΠΚ}$  η Καταμετρηθείσα Παραχθείσα ηλεκτρική Ενέργεια, η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Παραχθείσας ενέργειας Ενεργειακού Συμψηφισμού της παροχής (i), για την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ)
66.  $ΚΕΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ_i^{ΠΚ}$  η καταμετρηθείσα Εγχυθείσα ηλεκτρική ενέργεια, η οποία αντιστοιχεί στον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου Ενεργειακού Συμψηφισμού της παροχής (i), για την Περίοδο Καταμέτρησης (ΠΚ)
67.  $ΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ_i^{k\in m}$  η Καταναλωθείσα ηλεκτρική Ενέργεια που αφορά στην παροχή (i) κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)
68.  $ΚΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ_i^{d1-d2}$  η Καταμετρηθείσα Καταναλωθείσα Ενέργεια που αφορά στην παροχή (i), για την χρονική περίοδο (d1, d2) που περιλαμβάνεται στον μήνα (m)
69.  $ΚαΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ_i^{k\in m}$  η Καταλογισθείσα Ενέργεια για κάθε Μη Τηλεμετρούμενη παροχή Ενεργειακού Συμψηφισμού (i) ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k)
70.  $ΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ\_ΕΣ_i^{k\in m}$  η Παραχθείσα ηλεκτρική Ενέργεια που αφορά στην παροχή (i) κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)
71.  $ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΕΣ_j^{k\in m}$  η συνολική καταλογιζόμενη ενέργεια στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j), που αντιστοιχεί στους Πελάτες του που συμμετέχουν σε Ενεργειακό Συμψηφισμό, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)
72.  $ΚαΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕΕΣ_i^{k\in m}$  η καταλογιζόμενη ενέργεια για κάθε παροχή (i) στην οποία συνδέεται Σταθμός παραγωγής που συμμετέχει σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό (εκτός αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα), ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k)



73.  $KE\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕΕΣ_i^{kEm}$  η Καταναλωθείσα (Απορροφηθείσα) Ενέργεια που αφορά στην παροχή (i) στην οποία συνδέεται Σταθμός παραγωγής που συμμετέχει σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό (εκτός αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα), κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)
74.  $ΠΕ\_ΜηΤηλΜΠ\_ΣτΕΕΣ_i^{kEm}$  η Παραχθείσα (Εγχυθείσα) Ενέργεια που αφορά στην παροχή (i) στην οποία συνδέεται Σταθμός παραγωγής που συμμετέχει σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό (εκτός αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα), κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)
75.  $ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕΕΣ_j^{kEm}$  η συνολική Καταλογιζόμενη Ενέργεια στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j), που αντιστοιχεί στις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές που εκπροσωπούσε και στις οποίες συνδέονται Σταθμοί παραγωγής που συμμετέχουν σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)
76.  $ΕΠΕ_k^m$  η ενέργεια προς επιμερισμό για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)
77.  $ΠΕ_i$  το ποσοστό της ενέργειας προς επιμερισμό που αντιστοιχεί στην παροχή (i), σύμφωνα με τα στοιχεία που χορηγούνται από την εκάστοτε ενεργειακή κοινότητα στον Διαχειριστή του Δικτύου
78.  $ΚΚΕ\_ΤηλΜΦΤ\_ΣΠεκοιν_i^{kEm}$  η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας η οποία καταμετρήθηκε από τον Τηλεμετρούμενο Μετρητή Φορτίου της παροχής (i), η οποία συνδέεται στο επίπεδο τάσης T και συμμετέχει σε σχήμα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα ως Συμψηφιζόμενη Παροχή, κατά τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)
79.  $ΚαΕ\_ΤηλΜΦΤ\_ΣΠεκοιν_j^{kEm}$  η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) καταλογιζόμενη ενέργεια σε κάθε Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) που αντιστοιχεί στις Τηλεμετρούμενες παροχές (i) που εκπροσωπούσε, οι οποίες συνδέονται στο επίπεδο τάσης T και συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες ως Συμψηφιζόμενες Παροχές
80.  $ΚαΕ\_ΤηλΜΦΤ\_ΣΠεκοιν_i^{kEm}$  η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) καταλογιζόμενη ενέργεια που αντιστοιχεί σε κάθε Τηλεμετρούμενη παροχή (i), η οποία συνδέεται στο επίπεδο τάσης T και συμμετέχει σε σχήμα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα ως Συμψηφιζόμενη Παροχή
81.  $ΑΚΕ\_ΤηλΜΦ\_ΣΠεκοιν_j^{kEm}$  η συνολική Καταλογιζόμενη Ενέργεια στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j), που αντιστοιχεί στις Τηλεμετρούμενες παροχές που εκπροσωπούσε, οι οποίες συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες ως Συμψηφιζόμενες Παροχές, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)
82.  $ΚαΕ\_ΤηλΜΦΧΤ\_ΣΠεκοιν_j^{kEm}$  η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) καταλογιζόμενη ενέργεια σε κάθε Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) που



αντιστοιχεί στις Τηλεμετρούμενες παροχές (i) που εκπροσωπούσε, οι οποίες συνδέονται στην ΧΤ και συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες ως Συμψηφιζόμενες Παροχές

83.  $ΚαΕ\_ΤηλΜΦΜΤ\_ΣΠεκοιν_j^{kεm}$  η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) καταλογιζόμενη ενέργεια σε κάθε Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) που αντιστοιχεί στις Τηλεμετρούμενες παροχές (i) που εκπροσωπούσε, οι οποίες συνδέονται στην ΜΤ και συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες ως Συμψηφιζόμενες Παροχές
84.  $ΑΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕκοιν_i^{kεm}$  η Απορροφηθείσα Ενέργεια από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή φορτίου (i) του Σταθμού παραγωγής που συμμετέχει σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό από Ενεργειακή Κοινότητα, κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)
85.  $ΑΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕκοιν_i^{d1-d2}$  η Απορροφηθείσα Ενέργεια από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή φορτίου (i) του Σταθμού παραγωγής που συμμετέχει σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό από Ενεργειακή Κοινότητα, για την χρονική περίοδο (d1, d2) που περιλαμβάνεται στον μήνα (m)
86.  $ΑΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕκοιν_k^m$  η Απορροφηθείσα Ενέργεια από τον Μη Τηλεμετρούμενο Μετρητή φορτίου (i) του Σταθμού παραγωγής που συμμετέχει σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό από Ενεργειακή Κοινότητα, κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)
87.  $ΕΕ\_ΜηΤηλΜΠεκοιν_k^m$  η Ενέργεια που Εγχέεται κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) από τον εκάστοτε σταθμό παραγωγής με Μη Τηλεμετρούμενο μετρητή φορτίου, που συμμετέχει σε Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό από Ενεργειακή Κοινότητα
88.  $ΚαΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕκοιν_i^{kεm}$  η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) καταλογιζόμενη ενέργεια που αντιστοιχεί σε κάθε Μη Τηλεμετρούμενη παροχή (i), στην οποία συνδέεται Σταθμός παραγωγής που συμμετέχει σε σχήμα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα
89.  $ΚαΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕκοιν_j^{kεm}$  η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) καταλογιζόμενη ενέργεια σε κάθε προμηθευτή (j) για τις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές (i) που εκπροσωπούσε, στις οποίες συνδέονται Σταθμοί παραγωγής που συμμετέχουν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες
90.  $ΚαΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣΠεκοιν_j^{kεm}$  η ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m) Καταλογιζόμενη Ενέργεια σε κάθε Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j), που αντιστοιχεί στις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές (i) που εκπροσωπούσε, και συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες ως Συμψηφιζόμενες Παροχές
91.  $ΑΚΕ\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣΠεκοιν_j^{kεm}$  η καταλογιζόμενη στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j) ποσότητα ενέργειας, που αφορά στις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές που εκπροσωπούσε, οι οποίες συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες ως Συμψηφιζόμενες Παροχές,



συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)

92.  $AKE\_ΜηΤηλΜΦ\_ΣτΕκοιν_i^{kEm}$  η συνολική Καταλογιζόμενη Ενέργεια στον Εκπρόσωπο Μετρητών Φορτίου (j), που αντιστοιχεί, στις Μη Τηλεμετρούμενες παροχές που εκπροσωπούσε, στις οποίες συνδέονταν Σταθμοί παραγωγής που συμμετείχαν σε σχήματα Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων απωλειών του Δικτύου, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (k) του μήνα (m)



Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 30 Μαρτίου 2026

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ

