



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

17 Δεκεμβρίου 2025

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 6788

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-283/2025

Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και του Εγχειριδίου Μετρητών και Μετρήσεων για την εφαρμογή της δυναμικής τιμολόγησης.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Έχοντας υπόψη:

1. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικείμενου 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 έως 9 και το άρθρο 23, όπως τροποποιήθηκε με την παρ. 2 άρθρου 121 του ν. 5043/2023 (Α' 91).

2. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία των Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179, εφεξής ο «Νόμος»), όπως ισχύει, και ιδίως των άρθρων 2, 48Α, και 128.

3. Το άρθρο 20 του ν. 4986/2022 «Συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας Προσθήκη άρθρου 48Α στον ν. 4001/2011 (άρθρο 11 Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944)» με τις οποίες προστέθηκε το άρθρο 48Α του ν. 4001/2011 «Συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας Εξουσιοδοτική διάταξη».

4. Την Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου «σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2012/27/ΕΕ».

5. Την Οδηγία (ΕΕ) 2024/1711 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου «για την τροποποίηση των οδηγιών (ΕΕ) 2018/2001 και (ΕΕ) 2019/944 όσον αφορά τη βελτίωση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ένωσης».

6. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2024/1747 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουνίου 2024 για την τροποποίηση των κανονισμών (ΕΕ) 2019/942 και (ΕΕ) 2019/943 όσον αφορά τη βελτίωση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ένωσης.

7. Τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (Β' 78/2017) εφεξής «ΚΔΕΔΔΗΕ».

8. Το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων, όπως εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 30/2020 (Β' 370) απόφαση ΡΑΕ και ισχύει.

9. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (εφεξής «ΚΑΕ»), όπως εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 1090/2018 (Β' 5910 και Β' 468) απόφαση ΡΑΕ και ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις υπ' αρ. 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) αποφάσεις ΡΑΕ και τις υπό στοιχεία 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' 7039/2024, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-96/2025 (Β' 2946), Ε-97/2025 (Β' 3422) και Ε-142/2025 (Β' 4193, κωδικοποιημένη έκδοση) αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ.

10. Τον Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες (Β' 832/2013).

11. Το κείμενο του Council of European Energy Regulators (CEER) «Recommendations on Dynamic Price Implementation» με το οποίο μεταφέρονται προς τις Ρυθμιστικές Αρχές οι συστάσεις και οι κατευθύνσεις του CEER σχετικά με τον σχεδιασμό του πλαισίου συμβάσεων προμήθειας δυναμικής τιμολόγησης.

12. Τη Γνωμοδότηση Ε-5/2024 της ΠΑΑΕΥ «Επί του πλαισίου εφαρμογής Συμβάσεων Δυναμικής Τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας».

13. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/134493/3907/28.11.2025 (Β' 6565) υπουργική απόφαση.

14. Την υπό στοιχεία ΓρΔ/379878/22.11.2025 επιστολή του ΔΕΔΔΗΕ με θέμα «Εισήγηση τροποποίησης του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και του Εγχειριδίου Μετρητών και Μετρήσεων» (ΠΑΑΕΥ Ι-406121/24.11.2025).

15. Τα σχόλια που υποβλήθηκαν στη δημόσια διαβούλευση που διενήργησε η ΠΑΑΕΥ κατά το χρονικό διάστημα 1-8 Δεκεμβρίου 2025¹, ήτοι το Ι-407281/10.12.2025 του Ελληνικού Συνδέσμου Προμηθευτών Ενέργειας (ΕΣΠΕΝ).

16. Τις υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-407432/11.12.2025 απόψεις του ΔΕΔΔΗΕ επί των σχολίων της δημόσιας διαβούλευσης.

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

18. Το γεγονός ότι από την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται επιβάρυνση στον κρατικό προϋπολογισμό.

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 128 του ν. 4001/2011 «1. Η διαχείριση του ΕΔΔΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, ο οποίος καταρτίζεται από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, 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.».

Επίσης, σύμφωνα με το άρθρο 84 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ:

«1. Τα πρότυπα, οι τεχνικές και λειτουργικές προδιαγραφές και απαιτήσεις και οι διαδικασίες διαχείρισης που εφαρμόζονται για τους Μετρητές, καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων, λαμβανομένων υπόψη τυχόν σχετικών κείμενων διατάξεων του νομοθετικού πλαισίου.

2. Ο Διαχειριστής του Δικτύου καθορίζει τα πρότυπα και τους κανονισμούς με τα οποία συμμορφώνεται ο

λοιπός μετρητικός και τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός, για κάθε τύπο Μετρητή. Πληροφορίες σχετικά με τα εφαρμοζόμενα πρότυπα και κανονισμούς περιλαμβάνονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων και στα κείμενα τεχνικών προδιαγραφών Μετρητών.

3. Ο Διαχειριστής του Δικτύου εκδίδει και δημοσιοποιεί οδηγίες προς τους Χρήστες και τους Προμηθευτές για θέματα Μετρητών και Μετρήσεων. Στις οδηγίες αυτές περιλαμβάνονται πληροφορίες και διαδικασίες για την ενημέρωση των ενδιαφερομένων σε ότι αφορά την εφαρμογή των διατάξεων του Τμήματος αυτού που τους αφορούν, καθώς και για τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις τους.».

Επειδή, με την Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας η οποία τροποποιήθηκε με την Οδηγία (ΕΕ) 2024/1711 (εφεξής η «Οδηγία») ενισχύεται ο ρόλος των καταναλωτών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας παρέχοντας ένα ευρύ φάσμα προστασίας αλλά και δυνατότητων ενεργούς συμμετοχής των τελικών πελατών (καταναλωτών), μεταξύ άλλων, μέσω της προσαρμογής της κατανάλωσής τους σύμφωνα με τα σήματα της αγοράς προκειμένου στη συνέχεια να επωφεληθούν από χαμηλότερες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας.

Συγκεκριμένα, στο Προοίμιο της Οδηγίας αναφέρονται τα ακόλουθα:

«(10) Οι καταναλωτές διαδραματίζουν ουσιαστικό ρόλο στην επίτευξη της απαραίτητης ευελιξίας, ώστε το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας να προσαρμοστεί στη μεταβλητή και κατανεμημένη παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Η τεχνολογική πρόοδος στη διαχείριση δικτύων και την παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές προσφέρει πολλές ευκαιρίες για τους καταναλωτές. Ο υγιής ανταγωνισμός στις λιανικές αγορές θα έχει ουσιώδη σημασία, ώστε να διασφαλίζεται η ανάπτυξη με γνώμονα την αγορά καινοτόμων νέων υπηρεσιών, οι οποίες ανταποκρίνονται στις μεταβαλλόμενες ανάγκες και δυνατότητες των καταναλωτών, ενώ παράλληλα θα αυξάνεται η ευελιξία του συστήματος. Ωστόσο, η έλλειψη παροχής στους καταναλωτές πληροφοριών σε πραγματικό ή σε σχεδόν πραγματικό χρόνο σχετικά με την ενεργειακή τους κατανάλωση έχει εμποδίσει την ενεργό συμμετοχή τους στην αγορά ενέργειας και στην ενεργειακή μετάβαση. Με την πρόβλεψη της δυνατότητας των καταναλωτών να συμμετέχουν στην αγορά ενέργειας περισσότερο και επίσης με νέους τρόπους, και με τον εφοδιασμό τους με τα απαραίτητα για τον σκοπό αυτό εργαλεία, αναμένεται ότι οι πολίτες θα επωφεληθούν από την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και θα επιτευχθούν οι στόχοι της Ένωσης όσον αφορά τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.

[...]

(52) Η συμμετοχή των καταναλωτών προϋποθέτει κατάλληλα κίνητρα και τεχνολογίες, όπως τα έξυπνα συστήματα μέτρησης. Τα έξυπνα συστήματα μέτρησης ενισχύουν τη θέση των καταναλωτών, επειδή τους επιτρέπουν να ενημερώνονται με ακρίβεια και σχεδόν σε πραγματικό χρόνο σχετικά με την κατανάλωση τους ή ηλεκτροπαρα-

¹ <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/120418/>

γωγή και, ως εκ τούτου, να διαχειρίζονται καλύτερα, να συμμετέχουν και να επωφελούνται από προγράμματα απόκρισης ζήτησης και άλλες υπηρεσίες, μειώνοντας έτσι τον λογαριασμό ηλεκτρικού ρεύματος. Τα έξυπνα συστήματα μέτρησης επιτρέπουν επίσης στους διαχειριστές συστημάτων διανομής να έχουν καλύτερη εικόνα των δικτύων τους και, συνεπώς, να μειώνουν το κόστος λειτουργίας και συντήρησής τους και να μετακυλούν την εξοικονόμηση αυτή στους καταναλωτές με τη μορφή χαμηλότερων τιμολογίων διανομής.»

Περαιτέρω, στο άρθρο 20 «Λειτουργικές δυνατότητες έξυπνης μέτρησης» προβλέπεται «Όταν η εγκατάσταση έξυπνων συστημάτων μέτρησης αξιολογείται θετικά, ως απόρροια της αξιολόγησης κόστους-οφέλους που περιγράφεται στο άρθρο 19 παράγραφος 2, ή όταν η εγκατάσταση έξυπνων συστημάτων μέτρησης αναπτύσσεται συστηματικά μετά την 4η Ιουλίου 2019, τα κράτη μέλη εφαρμόζουν τα έξυπνα συστήματα μέτρησης σύμφωνα με τα ευρωπαϊκά πρότυπα, τις διατάξεις του παραρτήματος ΙΙΙ και τις ακόλουθες αρχές:

α) τα συστήματα έξυπνης μέτρησης μετρούν με ακρίβεια την πραγματική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας και είναι ικανά να παρέχουν στους τελικούς πελάτες πληροφορίες σχετικά με τον πραγματικό χρόνο χρήσης. Τα επικυρωμένα ιστορικά δεδομένα κατανάλωσης καθίστανται εύκολα και ασφαλώς διαθέσιμα και ορατά στους τελικούς πελάτες κατόπιν αιτήματος και χωρίς πρόσθετη χρέωση. Τα μη επικυρωμένα δεδομένα κατανάλωσης σε σχεδόν πραγματικό χρόνο καθίστανται επίσης εύκολα και ασφαλώς διαθέσιμα στους τελικούς πελάτες χωρίς πρόσθετη χρέωση, μέσω τυποποιημένης διεπαφής ή εξ αποστάσεως πρόσβασης, με στόχο την υποστήριξη αυτοματοποιημένων προγραμμάτων ενεργειακής απόδοσης, της απόκρισης ζήτησης και λοιπών υπηρεσιών.

[...]

ε) εάν οι τελικοί πελάτες υποβάλλουν σχετικό αίτημα, τα στοιχεία για την ηλεκτρική ενέργεια που τροφοδοτούν στο δίκτυο και τα στοιχεία κατανάλωσής τους ηλεκτρικής ενέργειας διατίθενται στους ίδιους, σύμφωνα με τις εκτελεστικές πράξεις που εκδίδονται όπως προβλέπεται στο άρθρο 24, μέσω τυποποιημένης διεπαφής επικοινωνίας και εξ αποστάσεως πρόσβασης, ή σε τρίτους που ενεργούν για λογαριασμό των τελικών πελατών, σε εύληπτο μορφότυπο, που θα μπορούν να χρησιμοποιούν για να συγκρίνουν παρόμοιες προσφορές:

[...].»

Το άρθρο 19 παρ. 6 παρέχει μεταβατική διάταξη για τα ήδη εγκατεστημένα συστήματα «Οι διατάξεις της παρούσας οδηγίας σχετικά με τα έξυπνα συστήματα μέτρησης ισχύουν για τις μελλοντικές εγκαταστάσεις και τις αντικαταστάσεις παλαιότερων έξυπνων μετρητών. Τα συστήματα έξυπνης μέτρησης που είναι ήδη εγκατεστημένα ή των οποίων η «έναρξη εργασιών» τοποθετείται χρονικά πριν από την 4η Ιουλίου 2019, μπορούν να παραμείνουν σε λειτουργία καθ' όλη τη διάρκεια της ζωής τους αλλά, στην περίπτωση έξυπνων συστημάτων μέτρησης που δεν πληρούν τις απαιτήσεις του άρθρου 20 και του παραρτήματος ΙΙ, το αργότερο έως τις 5 Ιουλίου 2031.»

Επειδή, οι προβλέψεις της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 ενσωματώθηκαν στην ελληνική έννομη τάξη, με το άρθρο 5, το άρθρο 20 και το άρθρο 29 του ν. 4986/2022 με το οποίο προστέθηκαν στον ν. 4001/2011 τα άρθρα 48Α και 59Α. Επίσης, προστέθηκαν στο άρθρο 2 οι εξής ορισμοί:

«(μγ) Ευφυές σύστημα μέτρησης ή ευφυής μετρητής: Ηλεκτρονικό σύστημα, το οποίο υποστηρίζει τη μέτρηση της ποσότητας της ηλεκτρικής ενέργειας που τροφοδοτείται στο δίκτυο ή την κατανάλωση ενέργειας από το δίκτυο, παρέχοντας περισσότερες πληροφορίες από έναν συμβατικό μετρητή, και μπορεί να μεταδίδει και να λαμβάνει δεδομένα για σκοπούς πληροφόρησης, παρακολούθησης και ελέγχου, χρησιμοποιώντας μία μορφή ηλεκτρονικών επικοινωνιών.»

«(μστ) Σχεδόν πραγματικός χρόνος: Στο πλαίσιο της ευφυούς μέτρησης, ένα σύντομο χρονικό διάστημα διάρκειας, συνήθως δευτερολέπτων ή όχι μεγαλύτερης από την περίοδο εκκαθάρισης αποκλίσεων, στην εθνική αγορά.»

Περαιτέρω με την παρ. 5 του άρθρου 48Α παρέχεται εξουσιοδότηση για την υιοθέτηση κανονιστικού «Πλαισίου Εφαρμογής των Συμβάσεων Δυναμικής Τιμολόγησης». Το πλαίσιο αυτό διαμορφώθηκε με την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/134493/3907/28.11.2025 (σχετικό 13) υπουργική απόφαση, κατόπιν σχετικής Γνώμης της ΡΑΑΕΥ.

Στο πλαίσιο αυτό, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε με το σχετικό 14 την εισήγησή του για τις αναγκαίες τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ και το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων ώστε να καταστεί εφικτή η παροχή από τους Προμηθευτές δυναμικών τιμολογίων. Η βασικότερη προϋπόθεση για την υποστήριξη της δυναμικής τιμολόγησης είναι η εγκατάσταση «έξυπνου μετρητή» στην εγκατάσταση του τελικού πελάτη, ο οποίος να έχει την ικανότητα συλλογής μετρήσεων σε χρόνο όχι μεγαλύτερο από την περίοδο εκκαθάρισης, ήτοι ενός τετάρτου της ώρας. Προκειμένου για την ορθότερη και έγκαιρη τιμολόγηση των πελατών τους, οι Προμηθευτές πρέπει να λαμβάνουν από τον Διαχειριστή τα μη πιστοποιημένα και τα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα της κατανάλωσής τους σε τακτό χρονικό διάστημα το οποίο δεν απέχει πολύ χρονικά από τη μέτρηση. Επίσης, ο ίδιος ο καταναλωτής - όπως ορίζεται και στην Οδηγία - πρέπει να ενημερώνεται με ακρίβεια και σχεδόν σε πραγματικό χρόνο σχετικά με την κατανάλωσή του ώστε να τη διαχειρίζεται με τον καλύτερο δυνατό τρόπο.

Σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή:

α) Στο άρθρο 21 προτείνεται η αλλαγή από «μηνιαία» σε «τακτική» βάση για την αποστολή των πιστοποιημένων μετρητικών δεδομένων, καθώς υλοποιείται σταδιακά, η ημερήσια πιστοποίηση ανά κατηγορία παροχής.

β) Το νέο άρθρο 22 εξειδικεύει τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή σχετικά με την ενσωμάτωση του άρθρου 20, παρ. α) της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 αναφορικά με την παροχή μετρητικών δεδομένων σε «σχεδόν πραγματικό χρόνο».

γ) Οι υφιστάμενοι μετρητές παροχών Μ.Τ. και Χ.Τ. Νο 5-6-7 είχαν προμηθευτεί πριν την Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 και διαθέτουν για την παροχή μετρητικών δεδομένων σε

σχεδόν πραγματικό χρόνο παλμούς εξόδου. Στις επόμενες προμήθειες μετρητών οι παλμοί εξόδου θα αντικατασταθούν με τυποποιημένη θύρα H1 που παρέχει περισσότερα μετρητικά δεδομένα στους καταναλωτές.

δ) Οι μετρητές παροχών Χ.Τ. Νο 0-4 που έχει προμηθευτεί ο Διαχειριστής, πριν την ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944, δεν διαθέτουν τυποποιημένη θύρα H1 ή παλμούς εξόδου και ως εκ τούτου δεν δύνανται να παρέχουν μετρητικά δεδομένα σε σχεδόν πραγματικό χρόνο.

ε) Το νέο άρθρο 23 εξειδικεύει τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή σχετικά με την ενσωμάτωση του άρθρου 20, παρ. ε) της Οδηγίας.

Η εισήγηση του Διαχειριστή τέθηκε από την Αρχή σε δημόσια διαβούλευση, στην οποία υπήρξε μία μόνο συμμετοχή, από τον Ελληνικό Σύνδεσμο Προμηθευτών Ενέργειας (ΕΣΠΕΝ). Ο ΕΣΠΕΝ επισημαίνει ιδίως τα εξής:

ι. Η ομαλή εφαρμογή της δυναμικής τιμολόγησης προϋποθέτει σαφείς κανόνες για τον χρόνο και τη συχνότητα παροχής των πιστοποιημένων μετρητικών δεδομένων των «Ωριαίων Μετρητών Φορτίου» προς τους προμηθευτές. Ωστόσο, παρόλο που ο ΔΕΔΔΗΕ παρέχει ημερήσια πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα 15λεπτου για την ημέρα d-5 πιλοτικά για δύο μήνες, αυτό έχει πλέον διακοπεί, ενώ ο ΔΕΔΔΗΕ εισηγείται στο Εγχειρίδιο ασαφή αναφορά σε «τακτική παροχή δεδομένων».

ii. Όσον αφορά τα μη πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα, φαίνεται να διεγράφη ο ακριβής χρόνος αποστολής των μη πιστοποιημένων μετρητικών δεδομένων από τον ΔΕΔΔΗΕ προς τους εκπροσώπους φορτίου (που έως σήμερα ήταν ο χρόνος D+1).

iii. Ο ΕΣΠΕΝ ζητάει να προστεθεί ρητή αναφορά στο Εγχειρίδιο ότι ο Διαχειριστής παρέχει πρόσβαση και στους προμηθευτές στα δεδομένα που θα αποστέλλονται σε σχεδόν πραγματικό χρόνο σε όσους καταναλωτές διαθέτουν έξυπνο μετρητή που πληροί τις σχετικές τεχνικές προδιαγραφές.

iv. Ο ΕΣΠΕΝ ζητάει να προβλεφθεί η διαδικασία και ο χρόνος ενημέρωσης των προμηθευτών και Χρηστών αναφορικά με τις δυνατότητες του κάθε μετρητή που εκπροσωπούν/που είναι συμβεβλημένοι αντίστοιχα.

Εν γένει, βάσει των ανωτέρω, ο ΕΣΠΕΝ θεωρεί ότι από το κείμενο του Εγχειριδίου δημιουργούνται αμφιβολίες για τη δυνατότητα του ΔΕΔΔΗΕ να υποστηρίξει την παροχή ημερήσιων 15λεπτων πιστοποιημένων μετρητικών δεδομένων, και ότι η αξιοποίηση των ήδη εγκατεστημένων και των προς εγκατάσταση έξυπνων μετρητών υπόκειται σε σημαντικούς τεχνικούς περιορισμούς, οι οποίοι ενδέχεται να μειώσουν την αποτελεσματικότητα και τα δυνητικά οφέλη του πλαισίου δυναμικής τιμολόγησης.

Ο Διαχειριστής στην απάντησή του, με το σχετικό 16, διευκρίνισε ότι για σκοπούς ακριβούς τιμολόγησης, όλοι οι έξυπνοι μετρητές που έχει ήδη εγκαταστήσει ή που εγκαθιστά ο ΔΕΔΔΗΕ, διαθέτουν δυνατότητα καταγραφής της κατανάλωσης (ή της ηλεκτροπαραγωγής) με χρονική ανάλυση 15λέπτου. Συνεπώς θα μπορούσαν εν δυνάμει και υπό προϋποθέσεις να καλύψουν τις απαιτήσεις του πλαισίου της δυναμικής τιμολόγησης:

- Η παροχή δυναμικών τιμολογίων σύμφωνα με την υπουργική απόφαση προϋποθέτει τη διαθεσιμότητα

πιστοποιημένων ωριαίων (ή υπο-ωριαίων) δεδομένων κατανάλωσης για τους Καταναλωτές. Η σχετική δυνατότητα ήδη υφίσταται σε επίπεδο 15λέπτου για 225.000 καταναλωτές ΜΤ και Μεγάλους Πελάτες ΧΤ (No. 3, 4, 5, 6, 7) και δύνανται να επεκταθεί κατόπιν ατομικών αιτημάτων σταδιακά.

- Όλοι οι έξυπνοι μετρητές που ο ΔΕΔΔΗΕ προμηθεύεται στο πλαίσιο του πανελλαδικού έργου είναι τελευταίας γενιάς και διαθέτουν τυποποιημένη θύρα (H1) ώστε μέσω κατάλληλης διεπαφής να αποστέλλονται στους καταναλωτές δεδομένα σε σχεδόν πραγματικό χρόνο (ανά 10sec). Για εγκαταστάσεις έξυπνων μετρητών χρονικά πριν την εφαρμογή της Οδηγίας (330.000 μετρητές) εισάγεται διάταξη στο άρθρο 22 του Εγχειριδίου.

Επειδή, σύμφωνα με το ευρωπαϊκό και εθνικό πλαίσιο, η δυνατότητα ενός καταναλωτή να συνάψει σύμβαση προμήθειας δυναμικού τιμολογίου προϋποθέτει:

A. Να διαθέτει «έξυπνο», ήτοι τηλεμετρούμενο μετρητή ο οποίος έχει την ικανότητα καταγραφής με χρονική ανάλυση τουλάχιστον ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (ΠΕΑ), δηλαδή ενός τετάρτου της ώρας,

B. να υπάρχει δυνατότητα έγκαιρης παροχής μη πιστοποιημένων και πιστοποιημένων μετρητικών του δεδομένων ανά ΠΕΑ στον Προμηθευτή που εκπροσωπεί την παροχή για την τιμολόγησή του,

Γ. να υπάρχει δυνατότητα παροχής στον καταναλωτή πληροφόρησης «σε σχεδόν πραγματικό χρόνο». Ο όρος «σε σχεδόν πραγματικό χρόνο» ερμηνεύεται ως «τουλάχιστον 15λεπτο» αλλά μπορεί να είναι και σε ανάλυση δευτερολέπτου. Τα μετρητικά δεδομένα σε σχεδόν πραγματικό χρόνο δεν διαβιβάζονται στον Προμηθευτή (καθώς η συνεχής μετάδοση θα απαιτούσε πολύ μεγαλύτερες υποδομές διαδικτύου, αφετέρου αρκεί η λήψη των δεδομένων του σημείου (β)).

Επειδή, η Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη όλα τα ανωτέρω, αποτιμά τη σημερινή κατάσταση ως εξής:

A. Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει εγκαταστήσει έως σήμερα περίπου 1,3 εκατομμύρια «έξυπνους» μετρητές. Αυτοί οι μετρητές αναφέρονται στο Εγχειρίδιο ως Ωριαίοι. Σημειώνεται ότι όλοι οι Ωριαίοι μετρητές είναι τηλεμετρούμενοι.

B. Από τους μετρητές αυτούς, για 225.000 καταναλωτές ΜΤ και μεγάλους πελάτες ΧΤ (No 3-7) υφίσταται διαθεσιμότητα πιστοποιημένων δεδομένων κατανάλωσης ανά 15λεπτο, ωστόσο τα πιστοποιημένα στοιχεία τους δεν στέλνονται στους Προμηθευτές τους με την επιθυμητή συχνότητα και τακτικότητα, λόγω περιορισμών του παλαιού συστήματος μετρητικής υποδομής (backoffice). Ως επιθυμητό διάστημα θεωρείται η ημέρα d+1 για τα μη πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα και d+5 για πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα. Μεταβατικά μπορεί να γίνει δεκτή η αποστολή το αργότερο σε μηνιαία βάση και όχι μετά τη 10η μέρα του μήνα για τα δεδομένα του προηγούμενου μήνα. Σύμφωνα με τον ΔΕΔΔΗΕ, νέο σύστημα backoffice αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία στις αρχές του 2026.

Στο Εγχειρίδιο, αυτοί οι μετρητές είναι οι εγγεγραμμένοι στο «Μητρώο Παροχών με Πιστοποιημένα Μετρητικά Δεδομένα ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων».

Για τους υπόλοιπους Ωριαίους («έξυπνους») μετρητές, παρόλο που έχουν την ικανότητα να καταμετρούν

με χρονική ανάλυση 15λέπτου, δεν παρέχονται αυτή τη στιγμή στον Προμηθευτή πιστοποιημένα δεδομένα κατανάλωσης. Συνεπώς, οι μετρητές αυτοί παρέχουν μόνο το πλεονέκτημα της τηλεμέτρησης.

Εφόσον ένας καταναλωτής με μετρητή αυτής της κατηγορίας επιθυμεί να συνάψει σύμβαση δυναμικής τιμολόγησης, πρέπει να ενημερώσει σχετικώς τον Διαχειριστή (μέσω του Προμηθευτή του) ο οποίος, αφού συλλέξει δεδομένα για την παροχή επί 1 μήνα, δύναται να εντάξει τον μετρητή αυτόν στο Μητρώο Παροχών με Πιστοποιημένα Μετρητικά Δεδομένα ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Σημειώνεται ότι έως την έναρξη πλήρους λειτουργίας του νέου συστήματος backoffice, δεν είναι εφικτή η ευρεία ένταξη μετρητή.

Γ. Όσον αφορά στην ενημέρωση του καταναλωτή σε σχεδόν πραγματικό χρόνο: για να καταστεί αυτό εφικτό, ο μετρητής πρέπει επιπλέον να:

(i) Διαθέτει δυνατότητα παροχής παλμών εξόδου για την ενημέρωση συστημάτων του Χρήστη με μη πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα σε σχεδόν πραγματικό χρόνο, ή

(ii) πληροί τις ελάχιστες λειτουργικές προδιαγραφές του άρθρου 59Α του ν.4001/2011, περιλαμβάνοντας ειδικότερα τυποποιημένη διεπαφή (θύρα) εξατομικευμένης και ασφαλούς πρόσβασης Χρήστη στα μη πιστοποιημένα δεδομένα,

και επιπλέον την εγκατάσταση ειδικής συσκευής για τη διεπαφή.

Από τους εγκατεστημένους σήμερα μετρητές:

- Οι μετρητές παροχών Χ.Τ. Νο 0-4 που έχει προμηθευτεί ο Διαχειριστής, μετά την ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 στο Εθνικό Δίκαιο, διαθέτουν την τυποποιημένη θύρα H1 για την παροχή μετρητικών δεδομένων σε σχεδόν πραγματικό χρόνο.

- Οι υφιστάμενοι μετρητές παροχών Μ.Τ. και Χ.Τ. Νο 5-6-7 είχαν προμηθευτεί πριν την Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 και διαθέτουν για την παροχή μετρητικών δεδομένων σε σχεδόν πραγματικό χρόνο παλμούς εξόδου. Στις επόμενες προμήθειες μετρητών οι παλμοί εξόδου θα αντικατασταθούν με τυποποιημένη θύρα H1 που παρέχει περισσότερα μετρητικά δεδομένα στους καταναλωτές.

- Οι μετρητές παροχών Χ.Τ. Νο 0-4 που έχει προμηθευτεί ο Διαχειριστής, πριν την ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 (περίπου 330.000), δεν διαθέτουν τυποποιημένη θύρα H1 ή παλμούς εξόδου και ως εκ τούτου δεν δύνανται να παρέχουν μετρητικά δεδομένα σε σχεδόν πραγματικό χρόνο.

Συγκεκριμένα, προκειμένου στους μετρητές με θύρα H1 να γίνει εφικτή η παροχή των δεδομένων στους καταναλωτές, πρέπει να εγκατασταθεί εξοπλισμός "H1 Dongle". Στο Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου περιόδου 2024-2028 έχει εγκριθεί έργο² για την:

- Προμήθεια και εγκατάσταση 2.3 εκ. συσκευών H1 Dongle σε όλη την ελληνική επικράτεια, που θα υποστηρίζουν τεχνολογία επικοινωνίας Wi-Fi ή NB-IoT, ανάλογα των αναγκών και ιδιαιτεροτήτων υλοποίησης των εγκα-

ταστάσεων. Η προμήθεια αυτή αφορά τις παροχές ΜΤ και τις παροχές Νο. 1-7 της ΧΤ, δηλαδή δεν αφορά κατ' αρχάς τους απλούς οικιακούς καταναλωτές.

- Προμήθεια σχετικής υπηρεσίας ψηφιακής υποδομής για την εύκολη και ασφαλή διάθεση των δεδομένων σε σχεδόν πραγματικό χρόνο στους τελικούς χρήστες του ΕΔΔΗΕ.

Σύμφωνα με την πρόταση του ΔΕΔΔΗΕ, οι καταναλωτές έχουν τη δυνατότητα να εγκαταστήσουν τη συσκευή H1 Dongle μόνο κατόπιν σχετικού αιτήματος στον Διαχειριστή. Σημειώνεται ότι η πρόταση αυτή είναι συμβατή με την Οδηγία [άρθρο 20, παρ. 1 περ. (ε)].

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη όλα τα ανωτέρω, η Αρχή διαμόρφωσε την πρόταση του Διαχειριστή ώστε να αποτυπώνει την πραγματική υφιστάμενη κατάσταση και να αίρει αμφισημίες. Επίσης, στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων, όσον αφορά στην αποστολή των μετρητικών δεδομένων στους μετρητές που εντάσσονται στο Μητρώο Παροχών με Πιστοποιημένα Μετρητικά Δεδομένα ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων αποτυπώνεται το επιθυμητό χρονικό διάστημα αποστολής δεδομένων, εισάγοντας μεταβατική διάταξη, η οποία επιτρέπει αλλά και επιβάλλει στον Διαχειριστή την προσαρμογή σε σύντομο χρονικό διάστημα, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Αρχής κατά το άρθρο 128 του ν. 4001/2011:

1. Εγκρίνει την τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, ως εξής:

Η παρ. 3 του άρθρου 94, τροποποιείται ως εξής:

3. Ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να παρέχει στους Προμηθευτές, πέραν των ρητώς καθοριζόμενων στοιχείων κατά τον παρόντα Κώδικα, τα στοιχεία που χρησιμοποιεί για την εφαρμογή των διατάξεων του Κεφαλαίου 23, κατόπιν αιτήσεώς τους. Ο Διαχειριστής του Δικτύου παρέχει στους Προμηθευτές και τους Χρήστες του Δικτύου Δεδομένα Μετρήσεων βάσει συλλογής μετρήσεων για τους Μετρητές που τους αφορούν, σύμφωνα με τη συχνότητα συλλογής μετρήσεων κατά το άρθρο 90 και σε κάθε περίπτωση τουλάχιστον μία φορά ετησίως. Ο Διαχειριστής του Δικτύου παρέχει πρόσβαση στα Δεδομένα Μετρήσεων στους συμβεβλημένους Χρήστες μέσω εξατομικευμένης διεπαφής, για περίοδο μέτρησης η οποία αντιστοιχεί στο χρονικό διάστημα κατά το οποίο έχουν ή είχαν καταρχήν την ιδιότητα του συμβεβλημένου Χρήστη της παροχής για την οποία ζητούν Δεδομένα Μετρήσεων και κατ' ανώτατο έως πέντε (5) ημερολογιακά έτη προ της ημερομηνίας υποβολής του σχετικού αιτήματος στον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, χωρίς επιβολή πρόσθετης χρέωσης.

Προστίθεται παρ. 6 στο άρθρο 94, ως εξής:

6. Ο Διαχειριστής του Δικτύου παρέχει τη δυνατότητα συλλογής μη πιστοποιημένων μετρητικών δεδομένων σε σχεδόν πραγματικό χρόνο σε συμβεβλημένους Καταναλωτές ή Αυτοπαραγωγούς στους οποίους έχει εγκατασταθεί ο κατάλληλος μετρητικός εξοπλισμός. Η διαδικασία παροχής πρόσβασης, οι τεχνικές προδιαγραφές του εξοπλισμού που απαιτείται για τη συλλογή των μη πιστοποιημένων μετρήσεων της παρούσας παραγράφου, και λοιπά θέματα εφαρμογής της παρούσας

2 Έργο ΛΕ.ΤΑΜ.24.01 «Υποδομή συλλογής και διαχείρισης ενεργειακών δεδομένων πραγματικού χρόνου Χρηστών Δικτύου», με συνολικό κόστος 77,9εκ.€ και χρόνο ολοκλήρωσης έως το 2030.

παραγράφου εξειδικεύονται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων και δύνανται να εξειδικευτούν περαιτέρω μέσω έκδοσης Τεχνικής Οδηγίας από τον Διαχειριστή του Δικτύου.

Η παρ. 4 του άρθρου 98, τροποποιείται ως εξής:

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 ο αριθμός Παροχής, ο αριθμός Μετρητή, το είδος του Μετρητή, η χρονική ανάλυση των πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης (π.χ. ωριαία), η επωνυμία του Πελάτη, η ημερομηνία έναρξης ισχύος της πλέον πρόσφατης Δήλωσης Εκπροσώπησης, οι εκπρόσωποι του Πελάτη και ο τρόπος εκπροσώπησης του Μετρητή από κάθε Εκπρόσωπο Μετρητή Φορτίου. Οι Εκπρόσωποι Μετρητών Φορτίου έχουν δικαίωμα πρόσβασης στα στοιχεία του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών Φορτίου και Εκπροσώπων Μετρητών Φορτίου για τους Μετρητές που εκπροσωπούν μερικώς ή ολικώς.

2. Εγκρίνει τις κάτωθι τροποποιήσεις στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων:

Στον Πίνακα Συνοψεύσεων του Εγχειριδίου Μετρητών και Μετρήσεων προστίθενται οι εξής όροι:

ΠΕΑ	Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων
Ενεργειακές Κοινότητες	Οι Ενεργειακές Κοινότητες έχουν την έννοια των: αα) Οι Ενεργειακές Κοινότητες Πολιτών (ΕΚΠ) κατά την έννοια των άρθρων 47Α επ. του ν. 4001/2011 ββ) οι Κοινότητες Ανανεώσιμης Ενέργειας (ΚΑΕ) κατά την έννοια των άρθρων 6Β επ. του ν. 3468/2006 γγ) οι Ενεργειακές Κοινότητες (ΕΚοιν) του ν. 4513/2018.

Η παρ. 1 του άρθρου 2, τροποποιείται ως ακολούθως:

Άρθρο 2

1. Οι μετρητές ηλεκτρικής ενέργειας του Δικτύου διακρίνονται σε κατηγορίες

α) Ανάλογα με τον τύπο τους σε:

(αα) Ηλεκτρομηχανικούς μετρητές, οι οποίοι είναι εγκατεστημένοι μόνο σε παροχές Χ.Τ.

(ββ) Ηλεκτρονικούς μετρητές χωρίς τηλεχειριζόμενο διακοπτικό στοιχείο

(γγ) Ηλεκτρονικούς μετρητές με τηλεχειριζόμενο διακοπτικό στοιχείο

β) Ανάλογα με το επίπεδο τάσης σε:

(αα) Μετρητές φορτίου ΧΤ, ΜΤ, ΥΤ

(ββ) Μετρητές παραγωγής ΧΤ, ΜΤ, ΥΤ

γ) Ανάλογα με τον τρόπο συλλογής μετρήσεων σε:

(αα) Τηλεμετρούμενους μετρητές, των οποίων οι ενδείξεις συλλέγονται κατά κανόνα από σύστημα απομακρυσμένης συλλογής Μετρήσεων.

(ββ) Μη τηλεμετρούμενους μετρητές, οι ενδείξεις των οποίων συλλέγονται με επιτόπια λήψη.

δ) Ανάλογα με τη δυνατότητα καταγραφής μετρήσεων σε:

(αα) Ωριαίους μετρητές, οι οποίοι μετρούν την ενέργεια και την καταγράφουν διακριτά τουλάχιστον μία φορά ανά ώρα και σε κάθε περίπτωση σύμφωνα με την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (ΠΕΑ) της αγοράς εξισορρόπησης, όπως ορίζεται στο άρθρο 74 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ).

(ββ) Μη Ωριαίους μετρητές, οι οποίοι μετρούν την ενέργεια και την καταγράφουν σωρευτικά και χωρίς τη δυνατότητα διάκρισής της.

ε) Ανάλογα με τη θέση εγκατάστασής τους σε:

(αα) Μετρητές που εγκαθίστανται στο όριο Δικτύου - Χρήστη.

(ββ) Εσωτερικούς μετρητές, οι οποίοι εγκαθίστανται στο εσωτερικό δίκτυο των Χρηστών, δηλαδή σε θέσεις που βρίσκονται στα κατάντη του ορίου Δικτύου-Χρήστη.

Διευκρινίζεται ότι όλοι οι εγκατεστημένοι Τηλεμετρούμενοι Μετρητές είναι Ωριαίοι.

Η παρ. 12 του άρθρου 8, τροποποιείται ως ακολούθως:

Άρθρο 8

12. Οι βασικές λειτουργίες του Συστήματος Διαχείρισης Μετρητικών Δεδομένων (ΣΔΜΔ) ανά ημέρα κατανομής είναι οι ακόλουθες:

α) Έλεγχος της πληρότητας των μετρήσεων ανά μετρητή και μετρούμενο μέγεθος.

β) Υπολογισμός της ενεργού και κατά περίπτωση άεργου ενέργειας για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και ανά εκπρόσωπο φορτίου αν υπάρχει εκπροσώπηση από κοινού του μετρητή.

γ) Αποδοχή εκτιμήσεων ή διορθώσεων των μετρούμενων μεγεθών.

δ) Υπολογισμός ενέργειας ανά εγκατάσταση χρήστη του Δικτύου και ανά εκπρόσωπο φορτίου, εφόσον υπάρχει από κοινού εκπροσώπηση του μετρητή.

Άρθρο 9

Η παρ. 9 του άρθρου 9, τροποποιείται ως ακολούθως:

9. Οι μετρήσεις των μη τηλεμετρούμενων μετρητών συλλέγονται από τον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, με χρήση ηλεκτρονικών καταχωρητών εξοπλισμένων με κατάλληλο λογισμικό με τις εξής δυνατότητες:

α) Εμφάνιση όλων των απαραίτητων στοιχείων εντοπισμού της παροχής και του μετρητή.

β) Εμφάνιση στοιχείων περιγραφής της κατάστασης της παροχής και της μετρητικής διάταξης.

γ) Δυνατότητα εισαγωγής και εμφάνισης σχολίων σχετικά με την παροχή και τον μετρητή.

δ) Επιτόπιο ηλεκτρονικό έλεγχο της εισαγόμενης μέτρησης με βάση ιστορικά στοιχεία μέτρησης της παροχής, χορηγούμενα αυτομάτως από το κεντρικό σύστημα διαχείρισης μετρήσεων, όπως αναφέρεται αναλυτικά στο άρθρο 12 του παρόντος.

Οι παρ. 5, 7 και 8 του άρθρου 14, τροποποιούνται ως ακολούθως:

Άρθρο 14

5. Εντός του πρώτου τετράμηνου κάθε έτους, ο Διαχειριστής του Δικτύου αναρτά στην ιστοσελίδα του και παράλληλα κοινοποιεί στη ΡΑΑΕΥ (Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων), έναν συνοπτικό κατάλογο με τη στατιστική ανάλυση των περιπτώσεων διόρθωσης ή εκτίμησης μετρήσεων, που έλαβαν χώρα το προηγούμενο έτος. Στον συγκεκριμένο κατάλογο περιγράφονται επίσης οι λόγοι εξαιτίας των οποίων κατέστη αναγκαία η διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων.

7. Ο Διαχειριστής του Δικτύου δύναται να διορθώνει τα δεδομένα μετρήσεων παρελθουσών περιόδων καταμέτρησης στις περιπτώσεις που τεκμηριώνεται εκ των υστέρων λανθασμένος καθορισμός τους, οφειλόμενος σε τεχνικούς ή άλλους λόγους, όπως ιδίως:

α) Σε περίπτωση που από περιοδικό ή έκτακτο έλεγχο ή δοκιμή, περιλαμβανομένων των έκτακτων ελέγχων ή δοκιμών που διενεργούνται μετά από ανεπιτυχή έλεγχο, μετά από αίτημα χρήστη ή εκπροσώπου μετρητή, ή μετά από ενημέρωση του Διαχειριστή του Δικτύου, διαπιστωθεί ότι το σφάλμα μέτρησης υπερβαίνει τα προκαθορισμένα όρια ή ότι ο μετρητής λειτουργούσε υπό μη κανονικές συνθήκες (ενδεικτικά, βλάβες που εντοπίζονται μέσα στον μετρητή, όπως καμένα πηνία, βλάβες που εντοπίζονται έξω από το κυρίως σώμα του μετρητή, αλλά εντός του γενικότερου μετρητικού συστήματος, όπως βλάβη Μ/Σ εντάσεως) που είχαν ως συνέπεια τη μη ορθή καταγραφή της απορροφώμενης ή παραγόμενης ενέργειας, σε βαθμό που το σφάλμα μέτρησης να υπερβαίνει τα προκαθορισμένα όρια.

β) Σε περίπτωση που διαπιστώνεται σφάλμα σε μετρήσεις που έχουν καταχωρηθεί στο σύστημα διαχείρισης μετρήσεων μη τηλεμετρούμενων μετρητών ή στο Σύστημα Διαχείρισης Μετρητικών Δεδομένων (λανθασμένες ενέργειες ή παραλείψεις κατά την καταμέτρηση και τη διαχείριση των μετρήσεων) σε σχέση με τις αντίστοιχες ενδείξεις του μετρητή.

γ) Σε περίπτωση που τα μετρητικά δεδομένα, λόγω αδυναμίας πιστοποίησης, έχουν προέλθει από εκτίμηση.

Για τη διόρθωση των δεδομένων μέτρησης παρελθουσών περιόδων καταμέτρησης, ο Διαχειριστής του Δικτύου για τους Ωριαίους Μετρητές, ενημερώνει τον συμβεβλημένο Χρήστη και τον Προμηθευτή μέσω ειδικής σήμανσης στα μετρητικά δεδομένα που παρέχει. Επιπρόσθετα παρέχεται η δυνατότητα στο συμβεβλημένο Χρήστη να αποστείλει μέσω μηχανογραφημένης εφαρμογής αίτημα εξυπηρέτησης προς τον Διαχειριστή για τεκμηρίωση της διόρθωσης των μετρήσεων. Για τον προσδιορισμό των ανωτέρω λαμβάνονται ιδίως υπόψη, αναλόγως της φύσης του προβλήματος, οι εναλλακτικοί μετρητές ή μετρητές επαλήθευσης εφόσον είναι διαθέσιμοι, η εκτίμηση του σφάλματος μέτρησης βάσει των αποτελεσμάτων των ελέγχων ή δοκιμών του μετρητή ή/και ιστορικά στοιχεία μετρήσεων και στατιστικά στοιχεία, καθώς και επικουρικά από αξιόπιστα δεδομένα από συστήματα καταγραφής ενέργειας του χρήστη. Σε κάθε περίπτωση το χρονικό διάστημα στο οποίο αφορά η διόρθωση δεν δύναται

να υπερβαίνει τους δώδεκα (12) μήνες που προηγούνται του χρόνου διαπίστωσης του προβλήματος. Μετά από κάθε εφαρμοζόμενη αναθεώρηση, ο Διαχειριστής ενημερώνει τον Προμηθευτή σχετικά με τη διάρκεια και το λόγο της αναθεώρησης.

8. Για τις μετρήσεις που δεν πιστοποιήθηκαν επιτυχώς, ακολουθείται από τον Διαχειριστή του Δικτύου διαδικασία ενημέρωσης των εκπροσώπων των μετρητών. Ειδικότερα:

α) Ο Διαχειριστής του Δικτύου δύναται να ζητά τη συνδρομή των εκπροσώπων μετρητών για τη διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων και τους ενημερώνει σχετικά με το πρόβλημα.

β) Οι εκπρόσωποι μετρητών, αφού λάβουν γνώση του προβλήματος, οφείλουν να προβούν σε κάθε αναγκαία ενέργεια, σε συνεργασία με τον Διαχειριστή του Δικτύου για την αντιμετώπιση του προβλήματος και στη συνέχεια παρέχουν στον Διαχειριστή του Δικτύου:

(αα) Κάθε δυνατή ενημέρωση για τα αίτια του προβλήματος και τις ενέργειες στις οποίες δύνανται να προβούν για την αντιμετώπισή του.

(ββ) Τεκμηριωμένη εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας η οποία δεν μετρήθηκε ορθά, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για τους Ωριαίους μετρητές της παρ. 1(γ) του άρθρου 18 ή ποσότητες ενέργειας για την εκάστοτε περίοδο καταμέτρησης για τους λοιπούς μετρητές.

Το άρθρο 15, τροποποιείται ως ακολούθως:

Άρθρο 15

Διόρθωση και Εκτίμηση Μετρήσεων Ωριαίων Μετρητών της παρ. 1(γ) του άρθρου 18

1. Στην περίπτωση που απαιτείται εκτίμηση ή διόρθωση των μετρήσεων φορτίου ή παραγωγής, λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

α) Εάν η περίοδος κατά την οποία οι μετρήσεις δεν είναι διαθέσιμες αντιστοιχούν σε περίοδο διακοπής.

β) Οι τυχόν διαθέσιμες μετρήσεις από συστήματα SCADA, εφόσον είναι εγκατεστημένα.

γ) Οι τυχόν διαθέσιμες μετρήσεις από μετρητές τοποθετημένους στην έξοδο Χ.Τ. υποσταθμών Μ.Τ./Χ.Τ.

δ) Τυχόν διαθέσιμες μετρήσεις από μετρητές που μπορούν να χρησιμοποιηθούν κατά περίπτωση (π.χ. μετρητές ορίων δικτύου).

ε) Οι Μετρήσεις τυχόν διαθέσιμων μετρητών ελέγχου.

στ) Τυχόν διαθέσιμες μετρήσεις από διαθέσιμους μετρητές που μπορούν να χρησιμοποιηθούν κατά περίπτωση (π.χ. μετρητής παραγωγού με παρόμοια καταγραφή παραγόμενης ενέργειας με τον υπόψη μετρητή κατά το παρελθόν χρονικό διάστημα).

ζ) Τεκμηριωμένη εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας από εκπροσώπους των μετρητών φορτίου.

η) Διαπιστωμένο σφάλμα στη μετρητική διάταξη, λόγω του οποίου η καταγραφή των μετρητικών δεδομένων γινόταν με συντελεστή σφάλματος που είναι δυνατόν να υπολογιστεί.

θ) Οι πραγματικές μετρήσεις σε περίπτωση που αυτές καθίστανται διαθέσιμες.

ι) Αποτελέσματα ελέγχων ή δοκιμών των μετρητών.

ια) Σχετικά σημειώματα αποκατάστασης βλαβών καθώς και εντολών τοποθέτησης/μεταβολής μετρητικών διατάξεων που τηρεί ο Διαχειριστής του Δικτύου.

ιβ) Σημάνσεις που λαμβάνονται από τον μετρητή.

ιγ) Πληροφορίες που σχετίζονται με θέματα συντήρησης και λειτουργίας των μετρητών και των εγκαταστάσεων στις οποίες είναι τοποθετημένοι.

ιδ) Στατιστικά μεγέθη Τυπικής Κατανάλωσης βάσει των μετρήσεων μετρητών και παροχών της ίδιας κατηγορίας.

ιε) Άλλα δεδομένα και στοιχεία τα οποία, ο Διαχειριστής του Δικτύου, κρίνει σκόπιμο να λάβει υπόψη.

ιστ) Διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία.

2. Εάν η περίοδος κατανάλωσης, κατά την οποία οι μετρήσεις δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιήθηκαν επιτυχώς, σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου, είναι μικρότερη από δώδεκα (12) ώρες δύναται η εκτίμηση των μετρητικών δεδομένων να βασίζεται στον μέσο όρο των μετρητικών δεδομένων του ίδιου μετρητή αμέσως πριν και αμέσως μετά τη χρονική περίοδο κατά την οποία εμφανίστηκε το πρόβλημα.

3. Εάν η περίοδος, κατά την οποία οι μετρήσεις δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιήθηκαν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου, είναι μεγαλύτερη από δώδεκα (12) ώρες, η εκτίμηση δεδομένων μετρήσεων μπορεί να βασιστεί στον μέσο όρο των δεδομένων μετρήσεων που συλλέχθηκαν κατά τις έως τρεις πλέον πρόσφατες ή/και αντιπροσωπευτικές, ως προς το φορτίο ή την παραγωγή, ημέρες κατανομής, για τις ίδιες περιόδους.

4. Για καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, οι αντιπροσωπευτικές καμπύλες λαμβάνονται με βάση τα πρόσφατα ημερολογιακά στοιχεία για:

α) Ημέρα Σαββάτου

β) Ημέρα Κυριακής ή αργίας

γ) Καθημερινής ημέρας

5. Επίσης, όπου είναι δυνατόν, λαμβάνεται υπόψη και η τυχόν διακύμανση της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας με βάση την εποχικότητα της δραστηριότητας της εγκατάστασης που εξυπηρετεί η παροχή (π.χ. αντλιοστάσια, ελαιοτριβεία, ξενοδοχεία κ.λπ.).

6. Αν είναι διαθέσιμη η συνολική μέτρηση ενός μεγέθους για συγκεκριμένο χρονικό διάστημα, χωρίς να είναι διαθέσιμες οι τιμές ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, τότε γίνεται επιμερισμός της συνολικής ποσότητας στο χρονικό διάστημα για το οποίο δεν είναι διαθέσιμη η κατανομή, λαμβάνοντας υπόψη τις πιο πρόσφατες αντιπροσωπευτικές, ως προς το φορτίο, ημέρες κατανομής για τις ίδιες Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

7. Αν η κατανάλωση αφορά σε ειδική κατηγορία παροχών (όπως αντλιοστάσια), που έχουν συγκεκριμένη ισχύ λειτουργίας, ο επιμερισμός της ενέργειας μπορεί να γίνει με βάση τη γνωστή ισχύ λειτουργίας.

8. Αν μπορεί να υπολογιστεί τεχνικά συντελεστής διόρθωσης των μετρούμενων μεγεθών, τότε εφαρμόζεται ο συντελεστής αυτός σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

9. Αν γίνουν διαθέσιμα και μπορούν να πιστοποιηθούν τα πραγματικά μετρητικά δεδομένα, τότε χρησιμοποιούνται αυτά για τη διόρθωση.

10. Στο Σύστημα Διαχείρισης Μετρητικών Δεδομένων (ΣΔΜΔ) η τιμή κάθε μετρούμενου μεγέθους (ενεργός ενέργεια, άεργος ενέργεια, κ.λπ.) ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων συνοδεύεται από ειδικό δείκτη, εάν η τιμή έχει προκύψει από διόρθωση - εκτίμηση μέτρησης.

11. Εάν το εκτιμώμενο μέγεθος είναι άεργος ενέργεια, τότε ο επιμερισμός της ενέργειας ανά περίοδο κατανομής μπορεί να γίνει με οποιοδήποτε τρόπο, ακόμα και γραμμικά.

12. Σε περίπτωση διακοπής της επικοινωνίας του μετρητή με το σύστημα απομακρυσμένης συλλογής Μετρήσεων, λόγω βλάβης μετρητικής διάταξης που καθιστά μη έγκυρα τυχόν διαθέσιμα μετρητικά δεδομένα, εφόσον έχει γίνει προηγουμένως αναπλήρωση με ιστορικά δεδομένα δεν απαιτείται αναθεώρηση των μετρητικών δεδομένων.

13. Εφόσον μία διαδικασία για πιθανή αναθεώρηση στηρίζεται στην ίδια μεθοδολογία με την εφαρμοσμένη διαδικασία αναπλήρωσης, τότε δεν εφαρμόζεται η διαδικασία αναθεώρησης.

Το άρθρο 18, τροποποιείται ως ακολούθως:

Άρθρο 18

1. Στο πλαίσιο της διαδικασίας διαχείρισης των μετρητών και των μετρήσεων, ο Διαχειριστής του Δικτύου τηρεί και ενημερώνει αρχεία μετρητών, μετρήσεων και δεδομένων μετρήσεων, στα οποία περιλαμβάνονται:

α) Το Μητρώο Μετρητών που είναι εγκατεστημένοι στο Δίκτυο.

β) Το Μητρώο Μετρητών που είναι εγκατεστημένοι στους σταθμούς Παραγωγής των ΜΔΝ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ.

γ) Το Μητρώο Παροχών με Πιστοποιημένα Μετρητικά Δεδομένα ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (ΠΕΑ).

δ) Τον πίνακα αντιστοίχισης Μετρητών Φορτίου και Εκπροσώπων Μετρητών Φορτίου.

ε) Αρχεία πρωτογενών μετρήσεων ανά μετρητή.

στ) Αρχεία Μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων των μετρητών.

ζ) Δεδομένα Μετρήσεων, με ειδική σήμανση στην περίπτωση που αυτά καθορίστηκαν κατόπιν διόρθωσης ή εκτίμησης. Η ειδική σήμανση καθορίζει για κάθε μέτρηση:

(αα) Την προέλευσή της, ήτοι αν προέρχεται από επίτοπια καταμέτρηση ή τηλεμέτρηση, αν υπεβλήθη από τον χρήστη του ρεύματος ή τον εκπρόσωπο φορτίου, αν προέκυψε από αυτόματο ή χειρόγραφο υπολογισμό εκτίμησης του Διαχειριστή του Δικτύου κ.λπ.

(ββ) Το είδος της, δηλαδή αν πρόκειται για ληφθείσα και τεκμηριωμένη μέτρηση προγραμματισμένης καταμέτρησης, μέτρηση ελέγχου του μετρητή, μέτρηση απενεργοποίησης ή επανασύνδεσης, αρχική ή τελική μέτρηση αφαίρεσης του εν λόγω μετρητή, μέτρηση αντικατάστασης του μετρητή με νέο, μέτρηση διόρθωσης ή εκτίμησης.

η) Αίτιο και μέθοδος διόρθωσης ή εκτίμησης των δεδομένων μετρήσεων.

θ) Αρχείο ελέγχων και δοκιμών των μετρητών, των μετασχηματιστών μέτρησης και των μετρητικών διατάξεων.

ι) Αρχείο βλαβών/μεταβολών μετρητικών διατάξεων.
ια) Αρχείο με περιπτώσεις υπέρβασης μέγιστης ισχύος όσον αφορά τους σταθμούς ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στα ΜΔΝ.

2. Στο Μητρώο Μετρητών σημειώνονται διακριτά το είδος του Μετρητή Φορτίου της παρ. 1 του άρθρου 82 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, και η χρονική ανάλυση των πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης (π.χ. 15λεπτη) που αντιστοιχεί στον εκάστοτε Αριθμό Παροχής, με στόχο την αξιολόγηση δυνατότητας προσφοράς και σύναψης Συμβάσεων Δυναμικής Τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ του Εκπροσώπου Φορτίου και Χρηστών, Καταναλωτών ή Αυτοπαραγωγών.

3. Στην περίπτωση διόρθωσης ή εκτίμησης των μετρήσεων, σύμφωνα με τα προαναφερθέντα, η καταχώριση των αντίστοιχων Δεδομένων Μετρήσεων στα αρχεία μετρητών, μετρήσεων και δεδομένων μετρήσεων συνοδεύεται από σχετική σήμανση, ενώ καταχωρούνται επίσης τα αίτια και η μέθοδος που χρησιμοποιήθηκε για τη διόρθωση ή την εκτίμηση των μετρήσεων.

4. Τα στοιχεία του αρχείου αυτού τηρούνται από τον Διαχειριστή του Δικτύου για διάστημα πέντε (5) τουλάχιστον ετών από την καταχώρισή τους.

5. Στο Μητρώο Παροχών με Πιστοποιημένα Μετρητικά Δεδομένα ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, εντάσσονται παροχές με Τηλεμετρούμενους Μετρητές εφόσον προηγουμένως υπάρχουν διαθέσιμες πλήρεις καμπύλες (ήτοι μετρητικά δεδομένα ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων - ΠΕΑ) ενός (1) μήνα. Οι παροχές εντάσσονται στο υπόψη Μητρώο εντός του μήνα m με πρώτη ημέρα διαθεσιμότητας δεδομένων ανά ΠΕΑ την πρώτη ημέρα του μήνα $m+1$. Για κάθε παροχή που εντάσσεται στο υπόψη Μητρώο, λαμβάνεται ένδειξη την τελευταία ημέρα του μήνα m ως τελική της περιόδου που η κατανάλωση της παροχής τιμολογούταν βάσει ενδείξεων.

6. Ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ διατηρεί το δικαίωμα απένταξης Παροχών από το Μητρώο Παροχών με Πιστοποιημένα Μετρητικά Δεδομένα λόγω εξωγενών ως προς τον Διαχειριστή παραγόντων (ενδεικτικά, αδυναμία τηλεμέτρησης λόγω μεταβολής της τηλεπικοινωνιακής κάλυψης κ.ά).

Στο άρθρο 19, η παρ. 7 τροποποιείται, η παρ. 8 καταργείται και η νυν παρ. 9 αναριθμείται σε παρ. 8 και τροποποιείται ως ακολούθως:

Άρθρο 19

7. Αποθηκεύει τα Δεδομένα Μετρήσεων στην Πύλη Αρχείων Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας, προκειμένου να έχουν πρόσβαση σε αυτά, εκτός από τον ίδιο τον Διαχειριστή του Δικτύου, οι παρακάτω φορείς (βάσει των δικαιωμάτων πρόσβασης που έχει από το Ρυθμιστικό Πλαίσιο έκαστος εξ αυτών):

- α) Ο Διαχειριστής του Συστήματος
- β) Ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης
- γ) Κάθε εκπρόσωπος φορτίου, στα δεδομένα μέτρησης των Μετρητών φορτίου που αυτός εκπροσωπεί, ως εξής:
 - (αα) Για τους Ωριαίους μετρητές φορτίου που ανήκουν στο Μητρώο Παροχών με Πιστοποιημένα Μετρητικά

Δεδομένα ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της παρ. 1(γ) του άρθρου 18:

i. Μη πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (ΠΕΑ) καθημερινά για την ημέρα κατανομής d-1

ii. Πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων (ΠΕΑ) καθημερινά για την ημέρα κατανομής d-5

iii. Τυχόν αναθεωρημένα μετρητικά δεδομένα.

(ββ) Για τους λοιπούς Ωριαίους μετρητές (που δεν έχουν ενταχθεί ακόμα στο Μητρώο Παροχών με Πιστοποιημένα Μετρητικά Δεδομένα) και τους μη Ωριαίους μετρητές φορτίου διατίθενται αρχεία που περιλαμβάνουν μετρήσεις ανά περίοδο καταμέτρησης όταν αυτά είναι διαθέσιμα.

δ) Οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης στα δεδομένα που αφορούν στην ενέργεια που εκπροσωπούν. Στην περίπτωση που τα μετρητικά δεδομένα που εκπροσωπούν, αφορούν σε φυσικά πρόσωπα, για τη χορήγηση δικαιωμάτων πρόσβασης σε αυτά προϋποτίθεται ότι τα υπόψη φυσικά πρόσωπα έχουν συναινέσει στη χορήγηση των δεδομένων αυτών ή ότι στοιχειοθετείται άλλη νόμιμη βάση επεξεργασίας κατά το οικείο νομικό πλαίσιο περί προστασίας δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα.

ε) Οι Ενεργειακές Κοινότητες για τα μετρητικά δεδομένα των μελών τους, υπό την προϋπόθεση, στην περίπτωση μελών τους που είναι φυσικά πρόσωπα, ότι τα τελευταία έχουν συναινέσει στη χορήγηση των μετρητικών δεδομένων που τους αφορούν ή ότι στοιχειοθετείται άλλη νόμιμη βάση επεξεργασίας κατά το οικείο νομικό πλαίσιο περί προστασίας δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα.

8. Ενημερώνει τους προμηθευτές και τους παραγωγούς του Δικτύου σχετικά με τις διαδικασίες του παρόντος που τους αφορούν άμεσα και τις σχετικές υποχρεώσεις τους.

Οι παρ. 1, 3 και 4 του άρθρου 21, τροποποιούνται ως ακολούθως:

Άρθρο 21

1. Ο Διαχειριστής του Δικτύου, οφείλει να παρέχει στους προμηθευτές ιδίως τα εξής στοιχεία:

α) Ιστορικά στοιχεία της κατανάλωσης ενέργειας πελατών που συνδέονται στο Δίκτυο. Τα στοιχεία αυτά παρέχονται κατόπιν σχετικής αίτησης προμηθευτή συνοδευόμενη από σχετική εξουσιοδότηση του χρήστη στον οποίο αφορούν τα ιστορικά δεδομένα κατανάλωσης. Η αίτηση αυτή δεν απαιτείται να συνοδεύεται από εξουσιοδότηση πελάτη αν αυτός εκπροσωπείται ήδη από τον προμηθευτή ή επίκειται η ενεργοποίηση σχετικής Δήλωσης Εκπροσώπησης, οπότε και αποδεικνύεται η σχετική σχέση ή/και εξουσιοδότηση του χρήστη προς τον προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας.

β) Τα Δεδομένα Μέτρησης των μετρητών πελατών τους σύμφωνα με την παρ. 3 του παρόντος.

γ) Ιστορικά στοιχεία ιδιοκαταναλώσεων σταθμών ΑΠΕ στα ΜΔΝ βάσει σχετικής σύμβασης με τον προμηθευτή

και της παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ στα ΜΔΝ, μόνο σε περιπτώσεις σύμβασης συμφητισμού με τον προμηθευτή.

3. Τα δεδομένα υπό στοιχείο (β) της παρ. 1 παρέχονται σε κάθε προμηθευτή υπό μορφή πίνακα, στον οποίο περιλαμβάνονται για κάθε πελάτη με μετρητή που δεν εντάσσεται στο Μητρώο της παρ. 1(γ) του άρθρου 18 που εκπροσωπεί ο προμηθευτής τουλάχιστον τα ακόλουθα:

α) Τα αναγνωριστικά στοιχεία πελάτη.

β) Ο τύπος μετρητή και η συμφωνημένη ισχύς του πελάτη.

γ) Οι ημερομηνίες της τελευταίας και της αμέσως προηγούμενης καταμέτρησης και οι αντίστοιχες ενδείξεις σωρευτικά ενέργειας και μέγιστης ζήτησης ισχύος που καταγράφονται αναλόγως του/των τύπου/τύπων μετρητή που είναι εγκατεστημένος στην παροχή (Καταγραφή απορροφηθείσας/παραχθείσας/εγχυθείσας ενέργειας).

δ) Οι ποσότητες ενέργειας και μέγιστης ζήτησης ισχύος του πελάτη οι οποίες καταλογίζονται στον προμηθευτή. Για τους Μετρητές Φορτίου Ζώνης, τα στοιχεία των περ. (γ) και (δ) παρέχονται ανά χρονική ζώνη 24-ώρου.

ε) Η ημερομηνία της επόμενης καταμέτρησης.

4. Για τους Ωριαίους Μετρητές που εντάσσονται στο Μητρώο της παρ. 1(γ) του άρθρου 18 παρέχονται σε ιδιαίτερο αρχείο δεδομένα ποσότητας ενέργειας που απορροφήθηκε/παράχθηκε/εγχύθηκε συνολικά από την παροχή και του μέρους αυτής που καταλογίζεται στον προμηθευτή, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Προστίθεται άρθρο 22, ως ακολούθως:

Άρθρο 22

1. Ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ παρέχει τη δυνατότητα πρόσβασης σε μη πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα σε σχεδόν πραγματικό χρόνο, σε συμβεβλημένους Καταναλωτές ή Αυτοπαραγωγούς στους οποίους έχει εγκατασταθεί Ωριαίος Μετρητής.

2. Η παροχή μετρητικών δεδομένων σε σχεδόν πραγματικό χρόνο στον συμβεβλημένο Χρήστη δύναται να υλοποιηθεί με σύνδεση εξοπλισμού στον μετρητή της παροχής του, ανάλογα με τις δυνατότητες του εγκατεστημένου μετρητή:

i. Παλμοί εξόδου. Εφόσον ο μετρητής διαθέτει παλμούς εξόδου, παρέχει στους χρήστες τη δυνατότητα να ενημερώσουν με αυτούς δικά τους συστήματα, έτσι ώστε να μπορούν να διαχειριστούν την ενεργειακή τους ροή με την ίδια ακρίβεια που παρέχουν οι μετρητές, ανάλογα με τις δικές τους ανάγκες. Οι παλμοί που δύνανται να διατίθενται στους χρήστες είναι ο παλμός ενεργού ενέργειας, ο παλμός άεργου ενέργειας και ο παλμός ολοκλήρωσης.

ii. Τυποποιημένη θύρα H1. Μέσω της θύρας H1 παρέχονται σε σχεδόν πραγματικό χρόνο αναλυτικά μετρητικά δεδομένα που προβλέπονται από το σχετικό πρωτόκολλο (ενεργός ενέργεια, άεργος ενέργεια, συνημίτονο, τάσεις, εντάσεις, συχνότητα, κ.λπ.).

3. Μετρητές παροχών που δεν διαθέτουν τυποποιημένη θύρα H1 ή παλμούς εξόδου δεν δύνανται να παρέχουν μετρητικά δεδομένα σε σχεδόν πραγματικό χρόνο.

4. Η ενεργοποίηση της παροχής μετρητικών δεδομένων σε σχεδόν Πραγματικό Χρόνο θα πραγματοποιείται κατόπιν υποβολής σχετικού μηχανογραφημένου αιτήματος εξυπηρέτησης του συμβεβλημένου χρήστη του μετρητή προς τον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, υπό την απαραίτητη προϋπόθεση ότι ο μετρητής του διαθέτει τα τεχνικά χαρακτηριστικά και δυνατότητες που αναφέρονται στις παρ. 1 και 2 του παρόντος άρθρου.

5. Ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ θα παρέχει κατάλληλη πληροφόρηση σε Προμηθευτές και Χρήστες για τις δυνατότητες που διαθέτει κάθε μετρητής τον οποίο εκπροσωπούν ή στον οποίο είναι συμβεβλημένοι Χρήστες αντίστοιχα.

Προστίθεται άρθρο 23, ως ακολούθως:

Άρθρο 23

Ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ παρέχει πρόσβαση σε Ιστορικά Μετρητικά Δεδομένα. Συγκεκριμένα:

1. Παρέχεται πρόσβαση στα ιστορικά δεδομένα σε εκπροσώπους μετρητών φορτίου μέσω διασυνδεδεμένων πληροφοριακών συστημάτων μόνο για τους μετρητές τους οποίους εκπροσωπούσαν ή εκπροσωπούν και μόνο για τα χρονικά διαστήματα κατά τα οποία εκπροσωπούσαν ή εκπροσωπούν τον μετρητή, με την εξαίρεση των τυχόν ειδικότερα προβλεπόμενων ως προς τα στοιχεία της τελευταίας ένδειξης του μετρητή, σε περίπτωση μη τηλεμετρούμενου μετρητή, κατά την αλλαγή εκπροσώπησης από έναν Προμηθευτή σε ένα άλλον και σε Χρήστες μόνο για τους μετρητές των παροχών στις οποίες είναι συμβεβλημένοι Χρήστες και καταρχήν για τα χρονικά διαστήματα που ήταν/είναι συμβεβλημένοι χρήστες του μετρητή/των μετρητών τους οποίους αφορούν τα ιστορικά μετρητικά δεδομένα, με προσωποποιημένη πρόσβαση είτε μέσω ιστοσελίδας είτε μέσω εφαρμογής φορητών συσκευών.

2. Για τις Καταμετρούμενες παροχές παρέχεται, με βάση τα προβλεπόμενα στην ως άνω παρ. 1, ιστορικό ενδείξεων καταχωρητών και καταναλώσεων.

3. Για τις ενταγμένες στο Μητρώο Παροχών με Πιστοποιημένα Μετρητικά Δεδομένα ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων παρέχονται, με βάση τα προβλεπόμενα στην ως άνω παρ. 1, τα ακόλουθα:

i. μη πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα από την ημερομηνία τελευταίας πιστοποίησης έως την προηγούμενη ημέρα της τρέχουσας (D-1).

ii. πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα έως την τελευταία ημέρα πιστοποίησης.

3. Για μεταβατικό διάστημα πέντε (5) μηνών, τα Πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα της παρ. 7 (αα) του άρθρου 19 περ. (ii) παρέχονται στον Εκπρόσωπο Φορτίου που εκπροσωπεί την παροχή το αργότερο εντός ενός (1) μήνα, και σε κάθε περίπτωση όχι αργότερα από τη δέκατη (10η) ημέρα του επόμενου μήνα για το σύνολο των καταναλώσεων του προηγούμενου μήνα.

4. Η ισχύς της απόφασης αρχίζει με τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, προκειμένου να είναι εφικτή η προσφορά δυναμικών τιμολογίων από τους Προμηθευτές προς τους μεγάλους πελάτες από την 1η Φεβρουαρίου 2026 και προς τους μικρούς πελάτες από την 1η Απριλίου 2026.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 11 Δεκεμβρίου 2025

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ

**ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ**

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

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αιτήματος στην ηλεκτρονική διεύθυνση **feksales@et.gr**.
- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας στην ηλεκτρονική διεύθυνση **feksales@et.gr**.
 - Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσauξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσauξάνεται κατά 0,30 €.
 - Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.
 - Υπάρχει δυνατότητα ετήσιας συνδρομής οποιουδήποτε τεύχους σε έντυπη μορφή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

- Α.** Αποστολή των εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση **https://eservices.et.gr**. Σχετικές εγκύκλιοι και οδηγίες στην ηλεκτρονική διεύθυνση του Εθνικού Τυπογραφείου (**www.et.gr**) στη διαδρομή **Ανακοινώσεις → Εγκύκλιοι**.
- 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 Δημοσίευματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

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

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: **Καποδιστρίου 34, 10432 Αθήνα**

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση
https://eservices.et.gr

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γραφείο 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβή Δημοσιευτέας Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα έως και Παρασκευή: 8:00 - 13:30

