



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

20 Αυγούστου 2025

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4542

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-182/2025

Καθορισμός της διοικητικά οριζόμενης τιμής, του ποσοστού προσαύξησης, του κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας και του διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4001/2011 (Α' 179), (εφεξής ο «Νόμος»).

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 αυτού.

3. Τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (Β' 78/2017), εφεξής «ΚΔΕΔΔΗΕ», και ιδίως το άρθρο 95 αυτού.

4. Την υπό στοιχεία Ε-51/2025 απόφαση της ΡΑΑΕΥ «Για την τροποποίηση (α) του Κώδικα ΕΔΔΗΕ αναφορικά με την αναθεώρηση του ρυθμιστικού πλαισίου των ρευματοκλοπών, και (β) του Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών σε εφαρμογή της παρ. 22 του άρθρου 95 του Κώδικα ΕΔΔΗΕ αναφορικά με την αναθεώρηση της Μεθοδολογίας υπολογισμού συνολικού τιμήματος καταβολής λόγω ρευματοκλοπής, και για τον καθορισμό της διοικητικά οριζόμενης τιμής, του ποσοστού προσαύξησης, του κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας και του διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής» (Β' 2221).

5. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-397201/18.06.2025 επιστολή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. «Αναθεώρηση συνολικού τιμήματος καταβολής λόγω ρευματοκλοπής για την Περίοδο 01.07.2025 έως 31.12.2025».

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

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

Σκέφθηκε ως εξής:

Α. Κανονιστικό Πλαίσιο

Επειδή, στο άρθρο 95 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (εφεξής Κώδικας ΕΔΔΗΕ) ρυθμίζεται το γενικό πλαίσιο και οι γενικές κατευθύνσεις σχετικά με το ζήτημα των ρευματοκλοπών. Ειδικότερα ρυθμίζονται θέματα όπως ιδίως η είσπραξη και η διάθεση των καταλογιζόμενων ποσών λόγω ρευματοκλοπής, τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή και των καταναλωτών, ο καθορισμός βασικών αρχών και κανόνων που πρέπει να διέπουν τις διαδικασίες διερεύνησης και διαπίστωσης ρευματοκλοπών προς διασφάλιση της αντικειμενικότητας και της ίσης μεταχείρισης. Περαιτέρω, οι λεπτομέρειες εφαρμογής και κάθε άλλο αναγκαίο θέμα για την εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 95 καθορίζονται με το Εγχειρίδιο Ρευματοκλοπών, όπως ορίζεται στην παρ. 23 του άρθρου αυτού.

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 11 του ως άνω άρθρου 95 με απόφαση της Αρχής καθορίζεται η διοικητικά οριζόμενη τιμή και το ποσοστό προσαύξησης για τον υπολογισμό του τιμήματος που οφείλουν οι χρήστες στους οποίους καταλογίζονται ποσότητες μη καταγραφείσας ενέργειας λόγω ρευματοκλοπής. Ειδικότερα προβλέπεται ότι «11. Οι Χρήστες στους οποίους καταλογίζονται ποσότητες μη καταγραφείσας ενέργειας λόγω διαπιστωμένης ρευματοκλοπής είναι υπόχρεοι για την καταβολή τιμήματος που αναλογεί στην ενέργεια αυτή. Το θεωρούμενο χρονικό διάστημα ρευματοκλοπής για τον προσδιορισμό της μη καταγραφείσας ενέργειας που λαμβάνεται υπόψη στον υπολογισμό του τιμήματος, περιορίζεται κατ' αρχάς από το χρόνο χρήσης της παροχής από τον Χρήστη και σε κάθε περίπτωση δεν υπερβαίνει τα πέντε (5) έτη που προηγούνται του χρόνου διαπίστωσης της ρευματοκλοπής. Το ύψος του τιμήματος υπολογίζεται βάσει διοικητικά οριζόμενης μοναδιαίας τιμής και ποσοστού προσαύξησης, τα οποία καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ. Για τον προσδιορισμό της διοικητικά οριζόμενης τιμής η ΡΑΑΕΥ λαμβάνει υπόψη το συνολικό (ανταγωνιστικές και ρυθμιζόμενες χρεώσεις) μέσο κόστος ενέργειας στην αγορά για κάθε

Ομάδα ΔΟΤ. Για τον προσδιορισμό του ποσοστού προσαύξησης, η ΠΑΕΥ λαμβάνει υπόψη τις διαστάσεις του φαινομένου της ρευματοκλοπής και την ανάγκη λήψης αυστηρών μέτρων για τον περιορισμό του. Το ποσοστό προσαύξησης δύναται να διαφοροποιείται λαμβάνοντας υπόψη κοινωνικά και οικονομικά κριτήρια, καθώς επίσης και να αυστηροποιείται σε περίπτωση υποτροπής ή/και συστηματικής ρευματοκλοπής. Οι ανωτέρω Χρήστες είναι επίσης υπόχρεοι για την αποζημίωση του Διαχειριστή του Δικτύου για το κόστος που υφίσταται σε σχέση με τον εντοπισμό και τη διαπίστωση της ρευματοκλοπής και τη διαχείριση της υπόθεσης. Το ύψος της χρέωσης για την αποζημίωση του Διαχειριστή καθορίζεται προϋπολογιστικά με απόφαση ΠΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Δικτύου, και δύναται να διαφοροποιείται μεταξύ διαφορετικών κατηγοριών καταναλωτών και αναλόγως της ανάγκης αντικατάστασης του μετρητικού εξοπλισμού.»

Επειδή, συναφώς, σύμφωνα με τις παρ. 17 και 18 του ίδιου ως άνω άρθρου καθορίζεται ότι με απόφαση της Αρχής καθορίζονται κλείδες επιμερισμού του εσόδου από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές. Συγκεκριμένα προβλέπεται ότι «17. Τα ποσά που συγκεντρώνονται από την καταβολή οφειλών λόγω διαπιστωμένων ρευματοκλοπών, εξαιρούμενων των ποσών που αφορούν στην κάλυψη του διαχειριστικού κόστους που υφίσταται ο Διαχειριστής Δικτύου σε σχέση με τις ρευματοκλοπές, αξιοποιούνται για τους ακόλουθους σκοπούς:

α) Την αντιστάθμιση της οικονομικής ζημίας που υφίστανται οι Καταναλωτές λόγω ρευματοκλοπών στο Δίκτυο, μέσω πίστωσης των εξής λογαριασμών:

αα) του Ειδικού Λογαριασμού που τηρεί ο Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το άρθρο 143 του ν. 4001/2011,

ββ) του Ειδικού Λογαριασμού που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος για τις υπηρεσίες κοινής ωφέλειας κατά το άρθρο 55 του ν. 4001/2011,

γγ) του λογαριασμού που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος για το κόστος χρήσης του Συστήματος και δδ) του λογαριασμού που τηρεί ο Διαχειριστής του Δικτύου για το κόστος χρήσης του Δικτύου.

β) Τη δημιουργία αποθεματικού για τη χρηματοδότηση, κατ' αρχάς, δράσεων και ενεργειών, καθώς και την παροχή κινήτρων προς τον Διαχειριστή του Δικτύου ή/και τους Προμηθευτές, με στόχο τον εντοπισμό ρευματοκλοπών και γενικότερα τον περιορισμό και την αποτροπή του φαινομένου.

18. Η αρχική κατανομή των ποσών μεταξύ των σκοπών και των λογαριασμών της προηγούμενης παραγράφου γίνεται βάσει κλειδών επιμερισμού που καθορίζονται με απόφαση της ΠΑΕ. Για τον καθορισμό των κλειδών επιμερισμού, η ΠΑΕ λαμβάνει υπόψη τη συμμετοχή των σχετικών ρυθμιζόμενων χρεώσεων (ΕΤΜΕΑΡ, ΥΚΩ, ΧΧΣ και ΧΧΔ) στο συνολικό κόστος ενέργειας, την ανάγκη εντατικοποίησης των δράσεων για περιορισμό της ρευματοκλοπής στο Δίκτυο και την ύπαρξη συγκεκριμένων σχεδίων ή/και προτάσεων προς το σκοπό αυτό, από τον Διαχειριστή του Δικτύου ή τους Προμηθευτές. Με απόφαση της ΠΑΕ μπορεί επίσης να ρυθμίζεται η διάθεση

των ποσών που συγκεντρώνονται στο αποθεματικό της προηγούμενης παραγράφου για την αντιστάθμιση της οικονομικής ζημίας που υφίστανται οι καταναλωτές λόγω ρευματοκλοπών στο Δίκτυο, μέσω πίστωσης των λογαριασμών της περίπτωσης (α) της προηγούμενης παραγράφου, εφόσον δεν υφίσταται άμεση ανάγκη ή συγκεκριμένες προτάσεις αξιοποίησής τους με σκοπό τον αποτελεσματικότερο εντοπισμό και τον περιορισμό των ρευματοκλοπών στο Δίκτυο».

Επειδή, η Αρχή με την υπό στοιχεία Ε-51 απόφασή της (σχετικό 4) τροποποίησε το Εγχειρίδιο Ρευματοκλοπών ως προς τη Μεθοδολογία του υπολογισμού συνολικού τιμήματος καταβολής λόγω ρευματοκλοπής, εφεξής «Μεθοδολογία». Επιπλέον, με την ανωτέρω Απόφαση καθόρισε τη διοικητικά οριζόμενη τιμή, το ποσοστό προσαύξησης, το κόστος μη καταγραφείσας ενέργειας και το διαχειριστικό κόστος ρευματοκλοπής για την πρώτη εφαρμογή της Μεθοδολογίας, ήτοι από 01/06.2025.

Β. Αναφορικά με τον καθορισμό διοικητικά οριζόμενης τιμής, ποσοστού προσαύξησης, κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας και διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής.

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 23 του Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών: «1. Ο ΔΕΔΔΗΕ εισηγείται σε εξαμηνιαία βάση, έως την 10η Ιουνίου και 10η Δεκεμβρίου κάθε ημερολογιακού έτους, τα ακόλουθα:

i. Τις Ομάδες ΔΟΤ

ii. Τα τυπικά χαρακτηριστικά που λαμβάνονται υπόψη για τον καθορισμό της ΔΟΤ ανά Ομάδα ΔΟΤ, κατ' αρ. 19 παρ. 4 του παρόντος Εγχειριδίου

iii. Την προτεινόμενη ΔΟΤ ανά Ομάδα ΔΟΤ

iv. Το ποσοστό προσαύξησης της ΔΟΤ ανά Ομάδα ΔΟΤ

v. Το διαχειριστικό κόστος ρευματοκλοπής

vi. Λοιπά δεδομένα και στοιχεία, τα οποία ο ΔΕΔΔΗΕ κρίνει σκόπιμο να ληφθούν υπόψη.»

Επειδή, ο ΔΕΔΔΗΕ, υπέβαλε εισήγηση για τον καθορισμό των Ομάδων ΔΟΤ, καθώς και της ΔΟΤ, του ποσοστού προσαύξησης, του κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας και του διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής για την περίοδο από 01.07.2025 έως 31.12.2025 (σχετικό 5).

Επειδή, η Αρχή, αξιολόγησε την εισήγηση του Διαχειριστή και για τους λόγους που παρουσιάζονται στη συνέχεια κρίνει ότι είναι σύμφωνη με τη Μεθοδολογία και εύλογη. Η διαμόρφωση των Ομάδων ΔΟΤ, ο αναλυτικός τρόπος υπολογισμού ΔΟΤ, ποσοστού προσαύξησης, κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας και διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής παρατίθενται στο Παράρτημα Ι.

Β.1. Αναφορικά με τον καθορισμό διοικητικά οριζόμενης τιμής, ποσοστού προσαύξησης και κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας

Επειδή, η Αρχή, με την από 19 Μαρτίου 2025 απόφασή της (Ε-51/2025 απόφαση ΠΑΕΥ) ενέκρινε τις Ομάδες ΔΟΤ και τα τυπικά χαρακτηριστικά αυτών, σύμφωνα με τα οριζόμενα στα άρθρα 17 και 18 του Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών και για τους λόγους που περιγράφονται αναλυτικά σε αυτή, για την πρώτη περίοδο εφαρμογής, ήτοι από 01.06.2025.

Επειδή, από την ανωτέρω έγκριση έως σήμερα δεν έχει παρέλθει σημαντικό χρονικό διάστημα και τα δεδομένα

που ελήφθησαν υπόψη δεν έχουν μεταβληθεί, κρίνεται εύλογη η διατήρηση των Ομάδων ΔΟΤ και τα τυπικά χαρακτηριστικά αυτών όπως εγκρίθηκαν με την υπό στοιχεία Ε-51/2025 απόφαση της Αρχής (σχετικό 4). Συγκεκριμένα, λαμβάνονται υπόψη οι κάτωθι Ομάδες ΔΟΤ:

- Οικιακοί Καταναλωτές: Συμπεριλαμβάνονται όλοι οι καταναλωτές με οικιακή χρήση ηλεκτρικής ενέργειας, με εξαίρεση αυτούς που εμπίπτουν στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ).

- Οικιακοί Καταναλωτές Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) κατηγορίας Α: Συμπεριλαμβάνονται οι καταναλωτές με οικιακή χρήση ηλεκτρικής ενέργειας που εμπίπτουν στο ΚΟΤ Α.

- Οικιακοί Καταναλωτές Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) κατηγορίας Β: Συμπεριλαμβάνονται οι καταναλωτές με οικιακή χρήση ηλεκτρικής ενέργειας που εμπίπτουν στο ΚΟΤ Β.

- Οικιακοί Καταναλωτές Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) κατηγορίας Γ: Συμπεριλαμβάνονται οι καταναλωτές με οικιακή χρήση ηλεκτρικής ενέργειας που εμπίπτουν στο ΚΟΤ Γ.

- Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές: Συμπεριλαμβάνεται το σύνολο των καταναλωτών που δεν υπάγονται στις άνωθεν κατηγορίες.

Επιπλέον, λαμβάνονται υπόψη τα ακόλουθα τυπικά χαρακτηριστικά:

i. Χρήση Ενέργειας:

α. Οικιακοί Καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α', Β', Γ': Οι εν λόγω Ομάδες ΔΟΤ περιλαμβάνουν καταναλωτές με ίδια χρήση ενέργειας.

β. Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές: Για την εν λόγω Ομάδα ΔΟΤ, επιλέγεται ως αντιπροσωπευτική κατηγορία χρήσης η εμπορική.

ii. Συμφωνημένη ισχύς παροχής ανά Ομάδα ΔΟΤ:

α. Οικιακοί Καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α', Β', Γ': 8 kVA.

Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές: 25 kVA.

iii. Μέση μηνιαία κατανάλωση ανά Ομάδα ΔΟΤ:

α. Οικιακοί καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α', Β', Γ': 180 kWh.

β. Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές: 480 kWh.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 19 του Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών, ως «Περίοδος Αναφοράς Υπολογισμού ΔΟΤ» ορίζεται το πλήρες ημερολογιακό εξάμηνο που ολοκληρώνεται τον μήνα εισήγησης ΔΟΤ, ήτοι από 1η Ιανουαρίου έως 30η Ιουνίου για την εισήγηση ΔΟΤ προς υποβολή έως την 10η Ιουνίου και από 1η Ιουλίου έως 31η Δεκεμβρίου για την εισήγηση ΔΟΤ προς υποβολή έως την 10η Δεκεμβρίου, βάσει των τιμολογίων των προμηθευτών του εξαμήνου που είναι έως τότε διαθέσιμα.

Επειδή, σύμφωνα με το ίδιο άρθρο, το ανταγωνιστικό σκέλος του συνολικού μέσου κόστους ενέργειας για κάθε Ομάδα ΔΟΤ υπολογίζεται με βάση το μέσο όρο χρέωσης ενέργειας των σταθερών τιμολογίων των πέντε (5) μεγαλύτερων Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας, για οικιακούς και εμπορικούς καταναλωτές για την Περίοδο Αναφοράς Υπολογισμού ΔΟΤ Ιανουάριος - Ιούνιος 2025. Επιπλέον, το ρυθμιζόμενο σκέλος του συνολικού μέσου κόστους ενέργειας ανά Ομάδα ΔΟΤ υπολογίζεται ως το άθροισμα των επιμέρους ισχυουσών ρυθμιζόμενων χρεώσεων (ΕΤΜΕΑΡ, ΥΚΩ, ΧΧΣ και ΧΧΔ).

Επειδή, τέλος, το ποσοστό προσαύξησης ΔΟΤ κρίνεται εύλογο να παραμείνει όπως εγκρίθηκε με την υπό στοιχεία Ε-51/2025 απόφαση της Αρχής (σχετικό 4), για τους λόγους που αναφέρονται ρητά σε αυτή, ήτοι 100% για τις Ομάδες ΔΟΤ Οικιακών και Λοιπών - Μη Οικιακών Καταναλωτών και 50% για τις Ομάδες ΔΟΤ των ΚΟΤ Α', Β' και Γ'.

Επειδή, με βάση τα ανωτέρω, στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζεται το μοναδιαίο κόστος μη καταγραφείσας ενέργειας όπως υπολογίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στη Μεθοδολογία.

Πίνακας 1: Μοναδιαίο Κόστος μη καταγραφείσας ενέργειας

Ομάδες ΔΟΤ	Αντ. Χρεώσεις	ΧΧΣ	ΧΧΔ	ΕΤΜΕΑΡ	ΥΚΩ	ΔΟΤ	% Προσαύξησης ΔΟΤ	Μοναδιαίο Κόστος μη κατ. εν. (€/MWh)
Οικιακοί	185,72	9,47333	25,17	17	6,9	247,26	100%	494,53
Λοιποί - Μη Οικιακοί	188,14	8,48	50,23	17	18,24	282,09	100%	564,18
ΚΟΤ Α'	113,72	0	0	17	6,9	137,62	50%	206,43
ΚΟΤ Β'	143,72	9,47333	25,17	17	6,9	202,26	50%	303,40
ΚΟΤ Γ'	88,72	0	0	17	6,9	112,62	50%	168,93

Β.2. Αναφορικά με τον καθορισμό διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής

Επειδή, με το σχετικό 5 ο Διαχειριστής υπέβαλε εισήγηση για τον καθορισμό των μοναδιαίων χρεώσεων για την αποζημίωσή του αναφορικά με το κόστος που υφίσταται για τον εντοπισμό και τη διαπίστωση της ρευματοκλοπής και τη διαχείριση της υπόθεσης σύμφωνα με την παρ. 11 του άρθρου 95 του Κώδικα ΕΔΔΗΕ.

Επειδή, συγκεκριμένα, ο Διαχειριστής αιτείται τη διατήρηση του διαχειριστικού κόστους όπως εγκρίθηκε με την υπό στοιχεία Ε-51/2025 απόφαση της Αρχής (σχετικό 4), το οποίο κρίνεται εύλογο για τους λόγους που αναφέρονται ρητά στην ανωτέρω απόφαση και εξακολουθούν να ισχύουν. Το Διαχειριστικό Κόστος Ρευματοκλοπής ανά επίπεδο τάσης παρουσιάζεται στον κάτωθι πίνακα:

Πίνακας 2: Διαχειριστικό Κόστος Ρευματοκλοπής (€)

Είδος παροχής - Επίπεδο τάσης	Χωρίς αντικατάσταση μετρητή	Με αντικατάσταση μετρητή
Μονοφασική παροχή ΧΤ	294,54	407,07
Τριφασική παροχή ΧΤ	330,11	461,65
Παροχή ΜΤ	365,68	662,21

Δ. Αναφορικά με τον καθορισμό κλειδών επιμερισμού του εσόδου από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 18 του άρθρου 95 του Κώδικα ΕΔΔΗΕ, ο προσδιορισμός της ποσοστιαίας συμμετοχής των ρυθμιζόμενων χρεώσεων, ήτοι ΕΤΜΕΑΡ, ΥΚΩ, ΧΧΣ και ΧΧΔ, στο συνολικό κόστος ενέργειας πρέπει να γίνει βάσει των αντίστοιχων μοναδιαίων χρεώσεων ενέργειας που ισχύουν την εκάστοτε Περίοδο Αναφοράς Υπολογισμού ΔΟΤ, δεδομένου ότι η διοικητικά οριζόμενη τιμή καθορίζεται βάσει συνολικού κόστους ενέργειας που υπολογίζεται βάσει των ισχυουσών χρεώσεων κατά την ως άνω περίοδο για κάθε Ομάδα ΔΟΤ.

Επειδή, με βάση τα ανωτέρω, κρίνεται εύλογο το επιμεριζόμενο έσοδο από ρευματοκλοπές σε κάθε έναν λογαριασμό της παρ. 17 του άρθρου 95 του Κώδικα ΕΔΔΗΕ, ήτοι του Ειδικού Λογαριασμού που τηρεί ο Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το άρθρο 143 του ν. 4001/2011, του Ειδικού Λογαριασμού που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος για τις υπηρεσίες κοινής ωφέλειας κατά το άρθρο 55 του ν. 4001/2011, του λογαριασμού που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος για το κόστος χρήσης του Συστήματος και του λογαριασμού που τηρεί ο Διαχειριστής του Δικτύου για το κόστος χρήσης του Δικτύου, να ισούνται με την αντίστοιχη εγκεκριμένη ρυθμιζόμενη χρέωση της εκάστοτε Περιόδου Αναφοράς Υπολογισμού ΔΟΤ, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Αρχής σύμφωνα με το άρθρο 95 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, ως ακολούθως:

Α. Τον καθορισμό Ομάδων ΔΟΤ, καθώς και Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής, ποσοστού προσαύξησης και διαχειριστικού κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας για κάθε μία εξ αυτών βάσει των αναλυτικών στοιχείων που παρατίθενται στο Παράρτημα Ι και το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας, ως ακολούθως:

Ομάδες ΔΟΤ	Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή (€/MWh)	Ποσοστό Προσαύξησης	Κόστος μη Καταγραφείσας ενέργειας (€/MWh)
Οικιακοί	247,26	100%	494,53
Λοιποί – Μη Οικιακοί	282,09	100%	564,18
ΚΟΤ Α'	137,62	50%	206,43
ΚΟΤ Β'	202,26	50%	303,40
ΚΟΤ Γ'	112,62	50%	168,93

Δ. Τον καθορισμό του διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής ως ακολούθως:

Είδος παροχής - Επίπεδο τάσης	Χωρίς αντικατάσταση μετρητή	Με αντικατάσταση μετρητή
Μονοφασική παροχή ΧΤ	294,54	407,07
Τριφασική παροχή ΧΤ	330,11	461,65
Παροχή ΜΤ	365,68	662,21

Ε. Ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΑΕΥ έκθεση σχετικά με τη δραστηριότητά του για τον εντοπισμό ρευματοκλοπών, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 22, του άρθρου 95 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ.

Ζ. Η παρούσα απόφαση ισχύει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η. Τη δημοσίευση της παρούσας στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι**«Υπολογισμός ΔΟΤ, ποσοστού προσαύξησης ΔΟΤ και κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας»****1. ΔΟΤ****1.1 ΟΜΑΔΕΣ ΔΟΤ**

- **Οικιακοί Καταναλωτές:** Συμπεριλαμβάνονται όλοι οι καταναλωτές με οικιακή χρήση ηλεκτρικής ενέργειας, με εξαίρεση αυτούς που εμπίπτουν στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ).
- **Οικιακοί Καταναλωτές Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) κατηγορίας Α:** Συμπεριλαμβάνονται οι καταναλωτές με οικιακή χρήση ηλεκτρικής ενέργειας που εμπίπτουν στο ΚΟΤ Α.
- **Οικιακοί Καταναλωτές Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) κατηγορίας Β:** Συμπεριλαμβάνονται οι καταναλωτές με οικιακή χρήση ηλεκτρικής ενέργειας που εμπίπτουν στο ΚΟΤ Β.
- **Οικιακοί Καταναλωτές Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) κατηγορίας Γ:** Συμπεριλαμβάνονται οι καταναλωτές με οικιακή χρήση ηλεκτρικής ενέργειας που εμπίπτουν στο ΚΟΤ Γ.
- **Λοιποί – Μη Οικιακοί Καταναλωτές:** Συμπεριλαμβάνεται το σύνολο των καταναλωτών που δεν υπάγονται στις άνωθεν κατηγορίες.

1.2 ΤΥΠΙΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ**i. Χρήση Ενέργειας:**

- α. **Οικιακοί Καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α, Β και Γ:** Οι εν λόγω ομάδες ΔΟΤ περιλαμβάνουν καταναλωτές με ίδια χρήση ενέργειας.
- β. **Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές:** Για την εν λόγω Ομάδα ΔΟΤ, επιλέγεται ως αντιπροσωπευτική κατηγορία χρήσης η εμπορική.

ii. Συμφωνημένη ισχύς παροχής ανά Ομάδα ΔΟΤ:

- α. **Οικιακοί Καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α, Β και Γ:** 8 kVA.
- β. **Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές:** 25 kVA.

iii. Μέση μηνιαία κατανάλωση ανά Ομάδα ΔΟΤ:

- α. **Οικιακοί καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α, Β και Γ:** 180 kWh.
- β. **Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές:** 480 kWh.

1.3 ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟ ΣΚΕΛΟΣ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΜΕΣΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

- **Επιλογή Προμηθευτών:** Επιλέγονται οι πέντε (5) Προμηθευτές με τα μεγαλύτερα μερίδια αγοράς βάσει των τελευταίων διαθέσιμων στοιχείων του Μηνιαίου Δελτίου Ενέργειας ΑΔΜΗΕ (Απρίλιος 2025) (Πίνακας 1).
- **Επιλογή Τιμολογίων:** Λαμβάνονται υπόψη τα μηνιαία σταθερά τιμολόγια των ανωτέρω πέντε (5) Προμηθευτών για τους οικιακούς και τους εμπορικούς καταναλωτές αντίστοιχα, όπως είναι αναρτημένα στην ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ (Πίνακας 2 & 3) για την Περίοδο Αναφοράς της παρούσας εισήγησης (Ιανουάριος - Ιούνιος 2025), όπως προβλέπεται στο Εγχειρίδιο Ρευματοκλοπών.

Παρατίθενται τα μηνιαία μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου (Προμηθευτών) βάσει Μηνιαίου Δελτίου Ενέργειας ΑΔΜΗΕ – Απρίλιος 2025¹:

Εκπρόσωπος Φορτίου	Πίνακας 1. Μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου (GWh - %)												
	ΠΟΣΟΤΗΤΕΣ (GWh)							ΠΟΣΟΣΤΑ (%)					
	Ιαν.	Φεβ.	Μαρ.	Απρ.	Μάιος.	Ιουν.	Σύνολο	Ιαν.	Φεβ.	Μαρ.	Απρ.	Μάιος	Ιουν.
ΔΕΗ	2.211,2	2.121,9	1.972,8	1.961,95	-	-	8.267,85	51%	51%	50%	50%	-	-
METLEN	730,4	706,7	722,3	731,81	-	--	2.891,21	17%	17%	19%	19%	-	--
ΗΡΩΝ	471,3	474,2	445,2	452,3	-	-	1.843	11%	11%	11%	12%	-	-
ELPEDISON	252,1	244,9	228,1	228,61	-	-	953,71	6%	6%	6%	6%	-	-
NRG	194,4	191,0	162,2	166,65	-	-	714,25	5%	5%	4%	4%	-	-
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	145,6	136,2	128,5	132,89	-	-	543,19	3%	3%	3%	3%	-	-
ZENIO	127,4	127,8	114,2	111,76	-	-	481,16	3%	3%	3%	3%	-	-
VOLTON	51,5	48,4	40,9	40,52	-	-	181,32	1%	1%	1%	1%	-	-
VOLTERRA	50,5	38,0	29,7	29,42	-	-	147,62	1%	0%	0%	0%	-	-
EUNICE TRAD	12,3	13,0	10,8	11,07	-	-	47,17	0%	0%	0%	0%	-	-
ΟΤΕ	8,1	7,4	7,0	7,85	-	-	30,35	0%	0%	0%	0%	-	-
ΕΛΙΝΟΙΑ	7,0	6,8	6,2	6,44	-	-	26,44	0%	0%	0%	0%	-	-
BIENEP	3,0	3,0	3,1	3,16	-	-	12,26	0%	0%	0%	0%	-	-
SOLAR ENERGY	1,4	1,2	1,0	1,07	-	-	4,67	0%	0%	0%	0%	-	-
ΜΑΡΚΟΥ	0,6	0,7	0,7	0,68	-	-	2,68	0%	0%	0%	0%	-	-
ΒΙΟΛΑΡ	0,3	0,5	0,3	0,62	-	-	1,72	0%	0%	0%	0%	-	-
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	0,4	0,2	0,6	0,33	-	-	1,53	0%	0%	0%	0%	-	-
ΕΛΤΑ	0,2	0,0	0,0	0,00	-	-	0,2	0%	0%	0%	0%	-	-
ΣΥΝΟΛΟ	4.267,4	4.121,9	3.873,8	3.887,15	-	-	16.150,33	-	-	-	-	-	-

Σημείωση: Παρουσιάζονται αθροιστικά οι ποσότητες ενέργειας και τα μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου ΠΚΥ και εμπορικών πελατών για τους 5 μεγαλύτερους Προμηθευτές

¹ [Μηνιαίο Δελτίο Ενέργειας ΑΔΜΗΕ – Απρίλιος 2025 \(Έκδοση 1η\)](#)

Παρατίθενται τα Σταθερά Οικιακά Τιμολόγια πέντε (5) μεγαλύτερων Προμηθευτών ΗΕ για την περίοδο αναφοράς Ιανουαρίου - Ιουνίου 2025:

Πίνακας 2. Σταθερά Οικιακά Τιμολόγια πέντε (5) μεγαλύτερων Προμηθευτών ΗΕ					
Προμηθευτής	Έτος	Μήνας	Ονομασία Τιμολογίου	Πάγιο (€/μήνα)	Τελική Τιμή Προμήθειας (€/MWh)
ELPEDISON	2025	1	ELPEDISON Bright 12M	7,90	104,90
NRG	2025	1	nrg fixed 4U 12M	14,90	115,00
PROTERGIA	2025	1	Value Safe More	9,90	125,00
ΔΕΗ	2025	1	My Home Online	3,50	142,00
ΔΕΗ	2025	1	My Home Enter	5,00	145,00
ΗΡΩΝ	2025	1	BLUE GENEROUS HOME 3	9,90	147,00
PROTERGIA	2025	1	Value Secure 12 Μήνες	9,90	169,00
ELPEDISON	2025	2	ELPEDISON Bright 12M	7,90	104,90
NRG	2025	2	nrg fixed 4U 12M	14,90	115,00
PROTERGIA	2025	2	Value Safe More	9,90	125,00
ΔΕΗ	2025	2	My Home Online	3,50	142,00
ΔΕΗ	2025	2	My Home Enter	5,00	145,00
ΗΡΩΝ	2025	2	BLUE GENEROUS HOME 3	9,90	147,00
NRG	2025	2	nrg fixed on time	9,90	154,00
PROTERGIA	2025	2	Value Secure 12 Μήνες	9,90	169,00
ELPEDISON	2025	3	ELPEDISON Bright 12M	7,90	104,90
NRG	2025	3	nrg fixed 4U 12M	14,90	115,00
PROTERGIA	2025	3	Value Safe More	9,90	125,00
ΔΕΗ	2025	3	My Home Online	3,50	142,00
ΔΕΗ	2025	3	My Home Enter	5,00	145,00
ΗΡΩΝ	2025	3	BLUE GENEROUS HOME 3	9,90	147,00
PROTERGIA	2025	3	Value 4FAMILY	9,90	179,00
NRG	2025	3	nrg fixed on time	9,90	154,00
PROTERGIA	2025	3	Value Secure 12 Μήνες	9,90	169,00
ELPEDISON	2025	4	ELPEDISON Bright 12M	7,90	104,90
NRG	2025	4	nrg fixed 4U 12M	14,90	115,00
ΔΕΗ	2025	4	myHomeEnterTwo	8,00	145,00
PROTERGIA	2025	4	Value Safe More	9,90	125,00
ΔΕΗ	2025	4	My Home Online	3,50	142,00
ΔΕΗ	2025	4	My Home Enter	5,00	145,00
ΗΡΩΝ	2025	4	BLUE GENEROUS HOME 3	9,90	147,00
PROTERGIA	2025	4	Value 4FAMILY	9,90	179,00
NRG	2025	4	nrg fixed on time	9,90	154,00
PROTERGIA	2025	4	Value Secure 12 Μήνες	9,90	169,00
ELPEDISON	2025	5	ELPEDISON Bright 12M	7,90	104,90
NRG	2025	5	nrg fixed 4U 12M	14,90	115,00
ΔΕΗ	2025	5	myHomeEnterTwo	8,00	145,00
PROTERGIA	2025	5	Value Safe More	9,90	125,00

ΔΕΗ	2025	5	My Home Online	3,50	142,00
ΔΕΗ	2025	5	My Home Enter	5,00	145,00
ΗΡΩΝ	2025	5	BLUE GENEROUS HOME 3	9,90	147,00
PROTERGIA	2025	5	Value 4FAMILY	9,90	179,00
NRG	2025	5	nrg fixed on time	9,90	154,00
PROTERGIA	2025	5	Value Secure 12 Μήνες	9,90	169,00
NRG	2025	5	nrg fixed on time advanced	9,90	199,00
NRG	2025	6	nrg fixed 4U 12M	14,90	115,00
ΔΕΗ	2025	6	myHomeEnterTwo	8,00	145,00
PROTERGIA	2025	6	Value Safe More	9,90	125,00
ΔΕΗ	2025	6	My Home Online	3,50	142,00
ΔΕΗ	2025	6	My Home Enter	5,00	145,00
ΗΡΩΝ	2025	6	BLUE GENEROUS HOME 3	9,90	147,00
PROTERGIA	2025	6	Value 4FAMILY	9,90	179,00
NRG	2025	6	nrg fixed on time	9,90	154,00
PROTERGIA	2025	6	Value Secure 12 Μήνες	9,90	169,00
NRG	2025	6	nrg fixed on time advanced	9,90	199,00

Πηγή: [ιστοσελίδα ΠΑΑΕΥ](#)

Παρατίθενται τα Σταθερά Εμπορικά Τιμολόγια των πέντε (5) μεγαλύτερων Προμηθευτών ΗΕ για την περίοδο αναφοράς Ιανουαρίου-Ιουνίου 2025:

Πίνακας 3. Σταθερά Εμπορικά Τιμολόγια πέντε (5) μεγαλύτερων Προμηθευτών ΗΕ					
Προμηθευτής	Έτος	Μήνας	Ονομασία Τιμολογίου	Πάγιο (€/μήνα)	Τελική Τιμή Προμήθειας (€/MWh)
PROTERGIA	2025	1	Protergia Επαγγελματικό 1 Value Safe More	9,9	137,9
ΔΕΗ	2025	1	My Business Enter	6	149
ELPEDISON	2025	1	ELPEDISON Bright for business 12M	0	149,9
ΗΡΩΝ	2025	1	BLUE GENEROUS BUSINESS 3	9,9	169
PROTERGIA	2025	1	Επαγγελματικό 1 Value Secure 12M	9,9	189
PROTERGIA	2025	1	Επαγγελματικό 3 Value Secure 12M	9,9	189
PROTERGIA	2025	1	Επαγγελματικό 2 Value Secure 12M	0	199
NRG	2025	1	nrg fixed 4U BUSINESS1 12μήνες	9,9	199
NRG	2025	1	nrg fixed 4U BUSINESS3 12μήνες	9,9	199
ELPEDISON	2025	2	ELPEDISON Bright for business Γ21	9,9	129,9
PROTERGIA	2025	2	Protergia Επαγγελματικό 1 Value Safe More	9,9	137,9
ELPEDISON	2025	2	ELPEDISON Bright Plus for business Γ21	9,9	139,9
ΔΕΗ	2025	2	My Business Enter	6	149
ELPEDISON	2025	2	ELPEDISON Bright Night for business Γ23	0	199,9
ΗΡΩΝ	2025	2	BLUE GENEROUS BUSINESS 3	9,9	169
PROTERGIA	2025	2	Επαγγελματικό 1 Value Secure 12M	9,9	189
PROTERGIA	2025	2	Επαγγελματικό 3 Value Secure 12M	9,9	189
ELPEDISON	2025	2	ELPEDISON Bright for business Γ22	0	198,9
PROTERGIA	2025	2	Επαγγελματικό 2 Value Secure 12M	0	199
NRG	2025	2	nrg fixed 4U BUSINESS1 12μήνες	9,9	199
NRG	2025	2	nrg fixed 4U BUSINESS3 12μήνες	9,9	199
ELPEDISON	2025	3	ELPEDISON Bright for business Γ21	9,9	129,9
PROTERGIA	2025	3	Protergia Επαγγελματικό 1 Value Safe More	9,9	137,9
ELPEDISON	2025	3	ELPEDISON Bright Plus for business Γ21	9,9	139,9
ΔΕΗ	2025	3	My Business Enter	6	149
ELPEDISON	2025	3	ELPEDISON Bright Night for business Γ23	0	199,9
ΗΡΩΝ	2025	3	BLUE GENEROUS BUSINESS 3	9,9	169

PROTERGIA	2025	3	Επαγγελματικό 1 Value Secure 12M	9,9	189
PROTERGIA	2025	3	Επαγγελματικό 3 Value Secure 12M	9,9	189
ELPEDISON	2025	3	ELPEDISON Bright for business Γ22	0	198,9
PROTERGIA	2025	3	Επαγγελματικό 2 Value Secure 12M	0	199
NRG	2025	3	nrg fixed 4U BUSINESS1 12μήνες	9,9	199
NRG	2025	3	nrg fixed 4U BUSINESS3 12μήνες	9,9	199
ELPEDISON	2025	4	ELPEDISON Bright for business Γ21	9,9	129,9
PROTERGIA	2025	4	Protergia Επαγγελματικό 1 Value Safe More	9,9	137,9
ELPEDISON	2025	4	ELPEDISON Bright Plus for business Γ21	9,9	139,9
ΔΕΗ	2025	4	My Business Enter	6	149
ELPEDISON	2025	4	ELPEDISON Bright Night for business Γ23	0	199,9
ΗΡΩΝ	2025	4	BLUE GENEROUS BUSINESS 3	9,9	169
PROTERGIA	2025	4	Επαγγελματικό 1 Value Secure 12M	9,9	189
PROTERGIA	2025	4	Επαγγελματικό 3 Value Secure 12M	9,9	189
ELPEDISON	2025	4	ELPEDISON Bright for business Γ22	0	198,9
PROTERGIA	2025	4	Επαγγελματικό 2 Value Secure 12M	0	199
NRG	2025	4	nrg fixed 4U BUSINESS1 12μήνες	9,9	199
NRG	2025	4	nrg fixed 4U BUSINESS3 12μήνες	9,9	199
ELPEDISON	2025	5	ELPEDISON Bright for business Γ21	9,9	129,9
PROTERGIA	2025	5	Protergia Επαγγελματικό 1 Value Safe More	9,9	137,9
ELPEDISON	2025	5	ELPEDISON Bright Plus for business Γ21	9,9	139,9
ΔΕΗ	2025	5	My Business Enter	6	149
ELPEDISON	2025	5	ELPEDISON Bright Night for business Γ23	0	199,9
ΗΡΩΝ	2025	5	BLUE GENEROUS BUSINESS 3	9,9	169
PROTERGIA	2025	5	Επαγγελματικό 1 Value Secure 12M	9,9	189
PROTERGIA	2025	5	Επαγγελματικό 3 Value Secure 12M	9,9	189
ELPEDISON	2025	5	ELPEDISON Bright for business Γ22	0	198,9
PROTERGIA	2025	5	Επαγγελματικό 2 Value Secure 12M	0	199
NRG	2025	5	nrg fixed 4U BUSINESS1 12μήνες	9,9	199
NRG	2025	5	nrg fixed 4U BUSINESS3 12μήνες	9,9	199

PROTERGIA	2025	6	Protergia Επαγγελματικό 1 Value Safe More	9,9	137,9
ΔΕΗ	2025	6	My Business Enter	6	149
ΗΡΩΝ	2025	6	BLUE GENEROUS BUSINESS 3	9,9	169
PROTERGIA	2025	6	Επαγγελματικό 1 Value Secure 12M	9,9	189
PROTERGIA	2025	6	Επαγγελματικό 3 Value Secure 12M	9,9	189
PROTERGIA	2025	6	Επαγγελματικό 2 Value Secure 12M	0	199
NRG	2025	6	nrg fixed 4U BUSINESS1 12μήνες	9,9	199
NRG	2025	6	nrg fixed 4U BUSINESS3 12μήνες	9,9	199

Πηγή: [ιστοσελίδα ΠΑΑΕΥ](#)

1.4 ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΟ ΣΚΕΛΟΣ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΜΕΣΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Ο υπολογισμός του ρυθμιζόμενου σκέλους του συνολικού μέσου κόστους ηλεκτρικής ενέργειας ανά Ομάδα ΔΟΤ και ανά μήνα της Περιόδου Αναφοράς Υπολογισμού ΔΟΤ (Πίνακας 4) λαμβάνει υπόψη τα ακόλουθα:

XXΣ:

- **Οικιακοί Καταναλωτές, Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Β και Λοιποί-Μη Οικιακοί Καταναλωτές:** Ως Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος για τον υπολογισμό των XXΣ ελήφθησαν οι τιμές (€/MWh) της κατηγορίας «Χαμηλής Τάσης μη-τηλεμετρούμενοι, Λοιποί», για τους Οικιακούς καταναλωτές και καταναλωτές ΚΟΤ Β καθώς και η κατηγορία «Χαμηλής Τάσης μη-τηλεμετρούμενοι, Εμπορικοί» για τους Λοιπούς - Μη Οικιακούς καταναλωτές, σύμφωνα με την Απόφαση ΠΑΑΕΥ Ε-132/2024, καθώς στις κατηγορίες αυτές υπάγεται η πλειοψηφία των καταναλωτών των εν λόγω Ομάδων ΔΟΤ.
- **Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α & Γ:** Οι καταναλωτές που ανήκουν στις εν λόγω Ομάδες ΔΟΤ εξαιρούνται από τις XXΣ.

XXΔ:

- **Οικιακοί Καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Β:** Δεδομένου η πλειοψηφία των καταναλωτών των εν λόγω Ομάδων ΔΟΤ υπάγονται στην κατηγορία καταναλωτών του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου «ΧΤ Λοιποί χωρίς ΩΜ», ως Μοναδιαία Πάγια Χρέωση και Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση για τον υπολογισμό των XXΔ της ΔΟΤ ελήφθησαν υπόψη οι αντίστοιχες Μοναδιαίες τιμές, σύμφωνα με την Απόφαση ΠΑΑΕΥ Ε-15/2024. Ο υπολογισμός των XXΔ που περιλαμβάνονται στη ΔΟΤ για τις εν λόγω Ομάδες ΔΟΤ έχει προκύψει από την αναγωγή της συνολικής χρέωσης (Πάγιας και Μεταβλητής) σε €/MWh.
- **Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α & Γ:** Οι καταναλωτές που ανήκουν στις εν λόγω ομάδες ΔΟΤ εξαιρούνται από τις XXΔ.
- **Λοιποί - Μη Οικιακοί καταναλωτές:** Δεδομένου ότι η πλειοψηφία των καταναλωτών της Ομάδας ΔΟΤ «Λοιποί – Μη οικιακοί καταναλωτές» υπάγεται στην κατηγορία καταναλωτών του Εγχειριδίου XXΔ «ΧΤ Εμπορικοί χωρίς ΩΜ», ως Μοναδιαία Πάγια Χρέωση και Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση για τον υπολογισμό των XXΔ της ΔΟΤ ελήφθησαν υπόψη οι αντίστοιχες Μοναδιαίες τιμές, σύμφωνα με την Απόφαση ΠΑΑΕΥ

Πίνακας 4. Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις Περιόδου Αναφοράς (01/2025-06/2025) Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις								
Περίοδος Αναφοράς		Ιαν.	Φεβ.	Μαρ.	Απρ.	Μαι.	Ιου.	Σχόλιο
Ομάδα ΔΟΤ								
XXΣ (€/MWh)								
Οικιακοί	ΧΤ	8,44	8,44	9,99	9,99	9,99	9,99	Απόφαση ΡΑΕ 643/2022 και Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-132/2024
Λοιποί – Μη Οικιακοί	ΧΤ	8,44	8,44	8,50	8,50	8,50	8,50	Απόφαση ΡΑΕ 643/2022 και Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-132/2024
ΚΟΤ Α'	-	0	0	0	0	0	0	<i>Εξάιρεση από ΧΧΣ</i>
ΚΟΤ Β'	ΧΤ	8,44	8,44	9,99	9,99	9,99	9,99	Απόφαση ΡΑΕ 643/2022 και Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-132/2024
ΚΟΤ Γ''	-	0	0	0	0	0	0	<i>Εξάιρεση από ΧΧΣ</i>
ΕΤΜΕΑΡ (€/MWh)								
Οικιακοί	Χρέωση Βάσης	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	Απόφαση Ε-283/2024
Λοιποί – Μη Οικιακοί	Χρέωση Βάσης	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	Απόφαση Ε-283/2024
ΚΟΤ Α'	Χρέωση Βάσης	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	Απόφαση Ε-283/2024
ΚΟΤ Β'	Χρέωση Βάσης	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	Απόφαση Ε-283/2024
ΚΟΤ Γ''	Χρέωση Βάσης	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	Απόφαση Ε-283/2024
ΥΚΩ (€/MWh)								
Οικιακοί	Οικιακής χρήσης ΧΤ	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	Ν. 4508/2017, όπως ισχύει
Εμπορικοί	Γενικής και βιομηχανικής χρήσης ΧΤ	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	Ν. 4508/2017, όπως ισχύει
ΚΟΤ Α'	Οικιακής χρήσης ΧΤ	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	Ν. 4508/2017, όπως ισχύει
ΚΟΤ Β'	Οικιακής χρήσης ΧΤ	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	Ν. 4508/2017, όπως ισχύει
ΚΟΤ Γ''	Οικιακής χρήσης ΧΤ	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	Ν. 4508/2017, όπως ισχύει
ΧΧΑ - Μοναδιαία Πάγια Χρέωση (€/kVA/έτος)								
Οικιακοί	ΧΤ Λοιποί χωρίς ΩΜ	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	Απόφαση Ε-15/2024
Λοιποί – Μη Οικιακοί	ΧΤ Εμπορικοί Μη ΩΜ	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	Απόφαση Ε-15/2024
ΚΟΤ Α'	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<i>Απαλλογών από ΧΧΑ</i>

ΚΟΤ Β'	ΧΤ Λοιποί χωρίς ΩΜ	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	Εφαρμοζόμενες χρεώσεις Οικιακών
ΚΟΤ Γ'	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Απαλλαγή από ΧΧΔ
ΧΧΔ - Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση (€/MWh)								
Οικιακοί	ΧΤ Λοιποί χωρίς ΩΜ	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	Απόφαση Ε-15/2024
Λοιποί – Μη Οικιακοί	ΧΤ Εμπορικοί χωρίς ΩΜ	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	Απόφαση Ε-15/2024
ΚΟΤ Α'	-	0	0	0	0	0	0	Απαλλαγή από ΧΧΔ
	ΧΤ Λοιποί							Εφαρμοζόμενες χρεώσεις Οικιακών
Πίνακας 4. Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις Περιόδου Αναφοράς (7/2024-12/2024)								
Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις								
Περίοδος Αναφοράς		Ιουλ.	Αυγ.	Σεπ.	Οκτ.	Νοε.	Δεκ.	Σχόλιο
Ομάδα ΔΟΤ								
ΧΧΣ (€/MWh)								
Οικιακοί	ΧΤ	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	Απόφαση ΡΑΕ 643/2022
Λοιποί – Μη Οικιακοί	ΧΤ	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	Απόφαση ΡΑΕ 643/2022
ΚΟΤ Α'	-	0	0	0	0	0	0	Εξαίρεση από ΧΧΣ
ΚΟΤ Β'	ΧΤ	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	Απόφαση ΡΑΕ 643/2022
ΚΟΤ Γ'	-	0	0	0	0	0	0	Εξαίρεση από ΧΧΣ
ΕΤΜΕΑΡ (€/MWh)								
Οικιακοί	Χρέωση Βάσης	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	Απόφαση Ε-235/2023
Λοιποί – Μη Οικιακοί	Χρέωση Βάσης	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	Απόφαση Ε-235/2023
ΚΟΤ Α'	Χρέωση Βάσης	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	Απόφαση Ε-235/2023
ΚΟΤ Β'	Χρέωση Βάσης	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	Απόφαση Ε-235/2023
ΚΟΤ Γ'	Χρέωση Βάσης	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	Απόφαση Ε-235/2023
ΥΚΩ (€/MWh)								
Οικιακοί	Οικιακής χρήσης ΧΤ	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	Ν. 4508/2017, όπως ισχύει
Εμπορικοί	Γενικής και βιομηχανικής χρήσης ΧΤ	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	Ν. 4508/2017, όπως ισχύει
ΚΟΤ Α'	Οικιακής χρήσης ΧΤ	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	Ν. 4508/2017, όπως ισχύει
ΚΟΤ Β'	Οικιακής χρήσης ΧΤ	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	Ν. 4508/2017, όπως ισχύει
ΚΟΤ Γ'	Οικιακής χρήσης ΧΤ	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	Ν. 4508/2017, όπως ισχύει
ΧΧΔ - Μοναδιαία Πάγια Χρέωση (€/kVA/έτος)								
Οικιακοί	ΧΤ Λοιποί χωρίς ΩΜ	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	Απόφαση Ε-15/2024
Λοιποί – Μη Οικιακοί	ΧΤ Εμπορικοί Μη ΩΜ	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	Απόφαση Ε-15/2024
ΚΟΤ Α'	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Απαλλάσσονται από ΧΧΔ
ΚΟΤ Β'	ΧΤ Λοιποί χωρίς ΩΜ	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	Εφαρμοζόμενες χρεώσεις Οικιακών
ΚΟΤ Γ'	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Απαλλάσσονται από ΧΧΔ
ΧΧΔ - Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση (€/MWh)								
Οικιακοί	ΧΤ Λοιποί χωρίς ΩΜ	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	Απόφαση Ε-15/2024
Λοιποί – Μη Οικιακοί	ΧΤ Εμπορικοί χωρίς ΩΜ	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	Απόφαση Ε-15/2024
ΚΟΤ Α'	-	0	0	0	0	0	0	Απαλλάσσονται από ΧΧΔ
ΚΟΤ Β'	ΧΤ Λοιποί χωρίς ΩΜ	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	Εφαρμοζόμενες χρεώσεις Οικιακών
ΚΟΤ Γ'	-	0	0	0	0	0	0	Απαλλάσσονται από ΧΧΔ

2. ΠΟΣΟΣΤΟ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗΣ

Το ποσοστό προσαύξησης ΔΟΤ παραμένει ως εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. Ε-51/2025 Απόφαση ΡΑΑΕΥ, ήτοι 100% για τις Ομάδες ΔΟΤ Οικιακών και Λοιπών – Μη Οικιακών Καταναλωτών και 50% για τις Ομάδες ΔΟΤ ΚΟΤ Α, Β και Γ.

3. ΜΟΝΑΔΙΑΙΟ ΚΟΣΤΟΣ ΜΗ ΚΑΤΑΓΡΑΦΕΙΣΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Το μοναδιαίο κόστος μη καταγραφείσας ενέργειας υπολογίζεται κατ' άρθρο 22 του Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών, περί υπολογισμού του συνολικού τιμήματος καταβολής λόγω ρευματοκλοπής, και απεικονίζεται στον ακόλουθο πίνακα:

Πίνακας 5. Μοναδιαίο Κόστος μη καταγραφείσας ενέργειας								
Ομάδες ΔΟΤ	Αντ. Χρεώσεις	ΧΧΣ	ΧΧΑ	ΕΤΜΕΑΡ	ΥΚΩ	ΔΟΤ	% Προσαύξησης ΔΟΤ	Μοναδιαίο Κόστος μη κατ. εν. (€/MWh)
Οικιακοί	185,72	9,47333	25,17	17	6,9	247,26	100%	494,53
Λοιποί – Μη Οικιακοί	188,14	8,48	50,23	17	18,24	282,09	100%	564,18
ΚΟΤ Α'	113,72	0	0	17	6,9	137,62	50%	206,43
ΚΟΤ Β'	143,72	9,473333	25,17	17	6,9	202,26	50%	303,40
ΚΟΤ Γ'	88,72	0	0	17	6,9	112,62	50%	168,93

4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΡΕΥΜΑΤΟΚΛΟΠΗΣ

Το Διαχειριστικό Κόστος ρευματοκλοπής, που αντιστοιχεί στις χρεώσεις εντοπισμού, διαπίστωσης και εν γένει διαχείρισης περιστατικών ρευματοκλοπής από τον ΔΕΔΔΗΕ, παραμένει ως εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. Ε-51/2025 Απόφαση ΡΑΑΕΥ, ήτοι:

Πίνακας 6. Διαχειριστικό κόστος ρευματοκλοπής (€)		
Είδος παροχής - Επίπεδο τάσης	Χωρίς αντικατάσταση μετρητή	Με αντικατάσταση μετρητή
Μονοφασική παροχή ΧΤ	294,54	407,07
Τριφασική παροχή ΧΤ	330,11	461,65
Παροχή ΜΤ	365,68	662,21

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 24 Ιουλίου 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

