



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

9 Απριλίου 2026

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2117

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Ε-18/2026

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:

- Τον ν. 4001/2011 (Α' 179) (εφεξής ο «Νόμος»).
- Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικειμένου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 78), και ιδίως τα άρθρα 1-23 του νόμου αυτού.
- Το άρθρο 36 του ν. 4067/2012 (Α' 79), ως τροποποιήθηκε με το άρθρο 55 του ν. 4508/2017 (Α' 200).
- Τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (Β' 78/2017) όπως ισχύει, εφεξής «ΚΔΕΔΔΗΕ», και ιδίως το άρθρο 95.
- Την υπό στοιχεία Ε-132/2024 απόφαση ΡΑΑΕΥ «Έγκριση των Χρεώσεων Χρήσης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)» (Β' 7640).
- Την υπό στοιχεία Ε-283/2024 απόφαση ΡΑΑΕΥ «Καθορισμός της Χρέωσης Βάσης του άρθρου 143 παρ. 3β του ν. 4001/2011, για το ημερολογιακό έτος 2025» (Β' 7652).
- Την υπό στοιχεία Ε-99/2025 απόφαση ΡΑΑΕΥ «Καθορισμός Χρεώσεων Χρήσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)» (Β' 2697).
- Την υπό στοιχεία Ε-51/2025 απόφαση 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).
- Την υπό στοιχεία Ε-182/2025 απόφαση ΡΑΑΕΥ «Για τον καθορισμό της διοικητικά οριζόμενης τιμής, του ποσοστού προσαύξησης, του κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας και του διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής» (Β' 4542).
- Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-408668/08.01.2026 επιστολή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. «Αναθεώρηση συνολικού τιμήματος καταβολής λόγω ρευματοκλοπής».
- Το γεγονός ότι οι διατάξεις της παρούσας δεν αφορούν σε διοικητική διαδικασία για την οποία υπάρχει υποχρέωση καταχώρισης στο ΕΜΔΔ-ΜΙΤΟΣ.
- 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 τον 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 ΡΑΑΕΥ 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 ΡΑΑΕΥ, 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, όπως ισχύει.

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

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 κλείδων επιμερισμού που καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ. Για τον καθορισμό των κλείδων επιμερισμού, η ΡΑΕ 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 τον σκοπό αυτό, από τον Διαχειριστή του Δικτύου ή τους Προμηθευτές. Με απόφαση της ΡΑΕ 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 περ. (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 8) 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. Εν συνεχεία, με την υπό στοιχεία Ε-182/2025 απόφασή της αναθεώρησε (σχετικό 9) διοικητικά οριζόμενη τιμή, το ποσοστό προσαύξησης, το κόστος μη καταγραφείσας ενέργειας και το διαχειριστικό κόστος ρευματοκλοπής.

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 τη 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' άρθρο 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 01.01.2026 έως 30.06.2026 (σχετικό 10).

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 (υπό στοιχεία Ε-51/2025 απόφαση ΠΑΑΕΥ) 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, τα οποία διατηρήθηκαν και στην υπό στοιχεία Ε-182/2025 απόφαση της Αρχής (σχετικό 9).

Επειδή, από την ανωτέρω έγκριση έως σήμερα 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 8). 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 30ή Ιουνίου για την εισήγηση ΔΟΤ προς υποβολή έως τη 10η Ιουνίου και από 1η Ιουλίου έως 31ή Δεκεμβρίου για την εισήγηση ΔΟΤ προς υποβολή έως τη 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 τον 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 Ιούλιος - Δεκέμβριος 2025.

Επειδή, επιπλέον, σύμφωνα με το ίδιο άρθρο, 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) (σχετικά 3 και 5 - 7).

Επειδή, τέλος, το ποσοστό προσαύξησης ΔΟΤ κρίνεται εύλογο να παραμείνει όπως εγκρίθηκε με την υπό στοιχεία Ε-51/2025 απόφαση της Αρχής (σχετικό 8), 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 | 223,12 | 9,99 | 26,01 | 17,00 | 6,90 | 283,03 | 100% | 566,05 |
| Λοιποί - Μη Οικιακοί | 202,52 | 8,50 | 52,97 | 17,00 | 18,24 | 299,23 | 100% | 598,45 |
| ΚΟΤ Α' | 148,12 | 0,00 | 0,00 | 17,00 | 6,90 | 172,02 | 50% | 258,04 |
| ΚΟΤ Β' | 178,12 | 9,99 | 26,01 | 17,00 | 6,90 | 238,03 | 50% | 357,04 |
| ΚΟΤ Γ' | 123,12 | 0,00 | 0,00 | 17,00 | 6,90 | 147,02 | 50% | 220,54 |

Β.2. Αναφορικά με τον καθορισμό διαχειριστικού κόστους ρευματοκλοπής

Επειδή, με το σχετικό 10 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 8), 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 |

Γ. 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, η Αρχή συμφωνεί με την εισήγηση του Διαχειριστή (σχετικό 10), 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 ισούται με την αντίστοιχη εγκεκριμένη ρυθμιζόμενη χρέωση της εκάστοτε Περιόδου Αναφοράς Υπολογισμού ΔΟΤ.

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

Επειδή, ο Διαχειριστής, αιτείται η εφαρμογή της αναθεωρημένης ΔΟΤ και των κλειδών επιμερισμού να εκκινήσει την 1η μέρα του μεθεπόμενου μήνα από την έγκρισή τους από τη ΡΑΑΕΥ, προκειμένου να έχει στη διάθεσή του τον απαραίτητα χρόνο για την προσαρμογή (παραμετροποίηση) των πληροφοριακών του συστημάτων. Επισημαίνεται ότι, με την ολοκλήρωση των εν λόγω διαδικασιών ο Διαχειριστής θα είναι εφεξής σε θέση να εφαρμόζει άμεσα την αναθεωρημένη 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 της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής, του ποσοστού προσαύξησης και του διαχειριστικού κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας για κάθε μία εκ των Ομάδων 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 | 283,03 | 100% | 566,05 |
| Λοιποί - Μη Οικιακοί | 299,23 | 100% | 598,45 |
| ΚΟΤ Α' | 172,02 | 50% | 258,04 |
| ΚΟΤ Β' | 238,03 | 50% | 357,04 |
| ΚΟΤ Γ' | 147,02 | 50% | 220,54 |

Β. 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 |

Γ. 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, ισούται με την αντίστοιχη εγκεκριμένη ρυθμιζόμενη χρέωση της εκάστοτε Περιόδου Αναφοράς Υπολογισμού ΔΟΤ.

Δ. 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.

Ε. Η παρούσα εφαρμόζεται από την 1η Απριλίου 2026.

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

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

«Υπολογισμός ΔΟΤ, ποσοστού προσαύξησης ΔΟΤ και κόστους μη καταγραφείσας ενέργειας»

1. ΔΟΤ

1.1 ΟΜΑΔΕΣ ΔΟΤ

Οι Ομάδες ΔΟΤ παραμένουν ως εγκρίθηκαν με την υπ' αριθμό Ε-51/2025 Απόφαση ΡΑΑΕΥ, ήτοι:

- **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

Για τον υπολογισμό της ΔΟΤ ανά Ομάδα ΔΟΤ ελήφθησαν υπόψη τα τυπικά χαρακτηριστικά κατ' άρθρο 18 του Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών, ως εγκρίθηκαν με την υπ' αριθμ. Ε-51/2025 Απόφαση ΡΑΑΕΥ, ήτοι:

i. Χρήση Ενέργειας:

- **Οικιακοί Καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α,Β,Γ:**

Οι εν λόγω ομάδες ΔΟΤ περιλαμβάνουν καταναλωτές με ίδια χρήση ενέργειας.

- **Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές:**

Για την εν λόγω Ομάδα ΔΟΤ, παραμένει ως αντιπροσωπευτική κατηγορία χρήσης η εμπορική.

ii. Συμφωνημένη ισχύς παροχής ανά Ομάδα ΔΟΤ:



- Οικιακοί Καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α,Β,Γ: 8 kVA.
 - Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές: 25 kVA.
- iii. Μέση μηνιαία κατανάλωση ανά Ομάδα ΔΟΤ:
- Οικιακοί Καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α,Β,Γ: 180 kWh.
 - Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές: 480 kWh.

1.3 ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟ ΣΚΕΛΟΣ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΜΕΣΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Ο υπολογισμός του ανταγωνιστικού σκέλους του συνολικού μέσου κόστους ηλεκτρικής ενέργειας ανά Ομάδα ΔΟΤ, κατ' άρθρο 19 του Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών, πραγματοποιήθηκε λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα:

• Επιλογή Προμηθευτών:

Επιλέχθηκαν οι πέντε (5) Προμηθευτές με τα μεγαλύτερα μερίδια αγοράς βάσει των τελευταίων διαθέσιμων στοιχείων του Μηνιαίου Δελτίου Ενέργειας ΑΔΜΗΕ (Οκτώβριος 2025) (Πίνακας 1).

• Επιλογή Τιμολογίων:

Ελήφθησαν υπόψη τα μηνιαία σταθερά τιμολόγια των ανωτέρω πέντε (5) Προμηθευτών για τους οικιακούς και τους εμπορικούς καταναλωτές αντίστοιχα, ως είναι αναρτημένα στην ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ (Πίνακας 2 & 3) για την Περίοδο Αναφοράς της παρούσας εισήγησης (Ιούλιος-Δεκέμβριος 2025), όπως προβλέπεται στο Εγχειρίδιο Ρευματοκλοπών.

Παρατίθενται τα μηνιαία μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου (Προμηθευτών) για την περίοδο Ιουλίου έως Οκτωβρίου 2025, βάσει Μηνιαίου Δελτίου Ενέργειας ΑΔΜΗΕ – Οκτώβριος 2025:

| Εκπρόσωπος Φορτίου | Πίνακας 1. Μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου (GWh - %) | | | | Σύνολο | ΠΟΣΟΣΤΑ (%) | | | |
|--------------------|---|---------|---------|---------|---------|-------------|------|------|------|
| | ΠΟΣΟΤΗΤΕΣ (GWh) | | | | | Ιουλ. | Αυγ. | Σεπ. | Οκτ. |
| ΔΕΗ | 2.944,7 | 2.423,6 | 1.942,7 | 1.695,1 | 9.006,1 | 54% | 53% | 49% | 46% |
| ΜΕΤΛΕΝ | 1.043,7 | 901,7 | 858,6 | 843,7 | 3.647,7 | 19% | 20% | 21% | 23% |
| ΗΡΩΝ | 466,6 | 378,1 | 387,4 | 364,5 | 1.596,6 | 8% | 8% | 10% | 10% |
| ΕΛΡΕΔΙΣΟΝ | 299,2 | 252,6 | 238,9 | 226,1 | 1.016,8 | 5% | 6% | 6% | 6% |
| NRG | 224,6 | 188,4 | 178,5 | 155,7 | 747,2 | 4% | 4% | 4% | 4% |
| ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ | 176,4 | 145,5 | 141,2 | 132,0 | 595,1 | 3% | 3% | 4% | 4% |
| ΖΕΝΙΘ | 169,7 | 127,4 | 106,0 | 98,8 | 501,9 | 3% | 3% | 3% | 3% |
| VOLTON | 56,1 | 45,2 | 39,3 | 34,8 | 175,4 | 1% | 1% | 1% | 1% |
| ΔΕΗ_ΠΚΥ | 41,3 | 38,8 | 38,9 | 37,7 | 156,7 | 1% | 1% | 1% | 1% |
| ΙΝΤΕΡΜΠΕΤΟΝ | 26,1 | 19,9 | 16,3 | 15,4 | 77,7 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| EUNICE TRAD | 14,8 | 13,0 | 12,2 | 10,1 | 50,1 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| ΟΤΕ | 9,4 | 8,6 | 14,2 | 10,7 | 42,9 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| ΕΛΙΝΟΙΑ | 7,0 | 9,4 | 8,1 | 5,9 | 30,4 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| ΒΙΕΝΕΡ | 4,7 | 3,9 | 3,9 | 3,7 | 16,2 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| ΜΕΤΛΕΝ_ΠΚΥ | 2,9 | 2,1 | 1,7 | 1,6 | 8,3 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| SOLAR ENERGY | 1,6 | 1,5 | 1,5 | 1,8 | 6,4 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| ΕΛΡΕΔΙΣΟΝ_ΠΚΥ | 0,1 | 0,1 | 1,5 | 3,9 | 5,6 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| ΗΡΩΝ_ΠΚΥ | 1,4 | 1,1 | 0,9 | 0,8 | 4,2 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| ΜΑΡΚΟΥ | 1,3 | 1,0 | 0,9 | 0,8 | 4,0 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| NRG_ΠΚΥ | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 2,0 | 3,5 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| ΒΙΟΛΑΡ | 0,8 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 2,0 | 0% | 0% | 0% | 0% |



| | | | | | | | | | |
|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|----|----|----|----|
| ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER | 0,3 | 0,7 | 0,4 | 0,0 | 1,4 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| ΣΥΝΟΛΟ | 5.493,4 | 4.563,4 | 3.993,9 | 3.645,6 | 17.696,3 | - | - | - | - |

Πηγή: [Μηνιαία Δελτία Ενέργειας](#) | [ΑΔΜΗΕ](#)

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

| Πίνακας 2. Σταθερά Οικιακά Τιμολόγια πέντε (5) μεγαλύτερων Προμηθευτών ΗΕ Ιούλιος – Δεκέμβριος 2025 | | | | | |
|--|------|-------|----------------------------------|----------------|--------------------------------|
| Προμηθευτής | Έτος | Μήνας | Όνομασία Τιμολογίου | Πάγιο (€/μήνα) | Τελική Τιμή Προμήθειας (€/MWh) |
| NRG | 2025 | 7 | nrg fixed 4U 12M | 14,90 | 115,00 |
| ΔΕΗ | 2025 | 7 | myHomeEnterTwo | 8,00 | 145,00 |
| PROTERGIA | 2025 | 7 | Value Safe More | 9,90 | 125,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 7 | Bright Home | 12,90 | 129,90 |
| ΔΕΗ | 2025 | 7 | My Home Online | 3,50 | 142,00 |
| ΔΕΗ | 2025 | 7 | My Home Enter | 5,00 | 145,00 |
| PROTERGIA | 2025 | 7 | Value 4FAMILY | 9,90 | 179,00 |
| NRG | 2025 | 7 | nrg fixed on time | 9,90 | 154,00 |
| PROTERGIA | 2025 | 7 | Value Secure 12 Μήνες | 9,90 | 169,00 |
| ΗΡΩΝ | 2025 | 7 | BLUE GENEROUS HOME 4 | 9,90 | 179,00 |
| ΗΡΩΝ | 2025 | 7 | BLUE GENEROUS MAX HOME | 9,90 | 189,00 |
| NRG | 2025 | 7 | nrg fixed on time advanced promo | 9,90 | 199,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 7 | Reward Maximum | 12,90 | 220,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 7 | Reward Ultra | 9,90 | 240,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 7 | Reward Zero fee | 0,00 | 279,00 |
| NRG | 2025 | 8 | nrg fixed 4U 12M | 14,90 | 115,00 |
| ΔΕΗ | 2025 | 8 | myHomeEnterTwo | 8,00 | 145,00 |
| PROTERGIA | 2025 | 8 | Value Safe More | 9,90 | 125,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 8 | Bright Home | 12,90 | 129,90 |
| ΔΕΗ | 2025 | 8 | My Home Online | 3,50 | 142,00 |
| ΔΕΗ | 2025 | 8 | My Home Enter | 5,00 | 145,00 |
| PROTERGIA | 2025 | 8 | Value 4FAMILY | 9,90 | 179,00 |
| NRG | 2025 | 8 | nrg fixed on time | 9,90 | 154,00 |
| PROTERGIA | 2025 | 8 | Value Secure 12 Μήνες | 9,90 | 169,00 |
| ΗΡΩΝ | 2025 | 8 | BLUE GENEROUS HOME 4 | 9,90 | 179,00 |
| ΗΡΩΝ | 2025 | 8 | BLUE GENEROUS MAX HOME | 9,90 | 189,00 |
| NRG | 2025 | 8 | nrg fixed on time advanced promo | 9,90 | 199,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 8 | Reward Maximum | 12,90 | 220,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 8 | Reward Ultra | 9,90 | 240,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 8 | Reward Zero fee | 0,00 | 279,00 |
| NRG | 2025 | 9 | nrg fixed 4U 12M | 14,90 | 115,00 |
| ΔΕΗ | 2025 | 9 | myHomeEnterTwo | 8,00 | 145,00 |
| PROTERGIA | 2025 | 9 | Value Safe More | 9,90 | 125,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 9 | Bright Home | 12,90 | 129,90 |
| ΔΕΗ | 2025 | 9 | My Home Online | 3,50 | 142,00 |
| ΔΕΗ | 2025 | 9 | My Home Enter | 5,00 | 145,00 |
| ΔΕΗ | 2025 | 9 | myHomePlan | 5,00 | 145,00 |
| PROTERGIA | 2025 | 9 | Value 4FAMILY | 9,90 | 179,00 |
| NRG | 2025 | 9 | nrg fixed on time | 9,90 | 154,00 |
| PROTERGIA | 2025 | 9 | Value Secure 12 Μήνες | 9,90 | 169,00 |
| ΗΡΩΝ | 2025 | 9 | BLUE GENEROUS MAX HOME | 9,90 | 189,00 |
| NRG | 2025 | 9 | nrg fixed on time advanced 1.0 | 9,90 | 199,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 9 | Reward Maximum | 12,90 | 220,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 9 | Reward Ultra | 9,90 | 240,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 9 | Reward Zero fee | 0,00 | 279,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 9 | Student | 0,00 | 279,00 |
| NRG | 2025 | 10 | nrg fixed 4U 12M | 14,90 | 115,00 |
| ΔΕΗ | 2025 | 10 | myHomeEnterTwo | 8,00 | 145,00 |
| PROTERGIA | 2025 | 10 | Value Safe More | 9,90 | 125,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 10 | Bright Home | 12,90 | 129,90 |
| ΔΕΗ | 2025 | 10 | My Home Online | 3,50 | 142,00 |
| ΔΕΗ | 2025 | 10 | My Home Enter | 5,00 | 145,00 |
| ΔΕΗ | 2025 | 10 | myHomePlan | 5,00 | 145,00 |
| PROTERGIA | 2025 | 10 | Value 4FAMILY | 9,90 | 179,00 |
| NRG | 2025 | 10 | nrg fixed on time | 9,90 | 154,00 |
| PROTERGIA | 2025 | 10 | Value Secure 12 Μήνες | 9,90 | 169,00 |



| | | | | | |
|-----------|------|----|--------------------------------|-------|--------|
| HPΩN | 2025 | 10 | BLUE GENEROUS MAX HOME | 9,90 | 189,00 |
| NRG | 2025 | 10 | nrg fixed on time advanced 1.0 | 9,90 | 199,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 10 | Reward Maximum | 12,90 | 220,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 10 | Reward Ultra | 9,90 | 240,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 10 | Reward Zero fee | 0,00 | 279,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 10 | Student | 0,00 | 279,00 |
| NRG | 2025 | 11 | nrg fixed 4U 12M | 14,90 | 115,00 |
| ΔΕΗ | 2025 | 11 | myHomeEnterTwo | 8,00 | 145,00 |
| PROTERGIA | 2025 | 11 | Value Safe More | 9,90 | 125,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 11 | Bright Home | 12,90 | 129,90 |
| ΔΕΗ | 2025 | 11 | My Home Online | 3,50 | 142,00 |
| ΔΕΗ | 2025 | 11 | My Home Enter | 5,00 | 145,00 |
| ΔΕΗ | 2025 | 11 | myHomePlan | 5,00 | 145,00 |
| PROTERGIA | 2025 | 11 | Value 4FAMILY | 9,90 | 179,00 |
| NRG | 2025 | 11 | nrg fixed on time | 9,90 | 154,00 |
| PROTERGIA | 2025 | 11 | Value Secure 12 Μήνες | 9,90 | 169,00 |
| HPΩN | 2025 | 11 | BLUE GENEROUS MAX HOME | 9,90 | 189,00 |
| NRG | 2025 | 11 | nrg fixed on time advanced 1.0 | 9,90 | 199,00 |
| HPΩN | 2025 | 11 | BLUE GENEROUS HOME 5 | 9,90 | 199,90 |
| ENERWAVE | 2025 | 11 | Reward Maximum | 12,90 | 220,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 11 | Reward Ultra | 9,90 | 240,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 11 | Reward Zero fee | 0,00 | 279,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 11 | Student | 0,00 | 279,00 |
| NRG | 2025 | 12 | nrg fixed 4U 12M | 14,90 | 115,00 |
| ΔΕΗ | 2025 | 12 | myHomeEnterTwo | 8,00 | 145,00 |
| PROTERGIA | 2025 | 12 | Value Safe More | 9,90 | 125,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 12 | Bright Home | 12,90 | 129,90 |
| ΔΕΗ | 2025 | 12 | My Home Online | 3,50 | 142,00 |
| ΔΕΗ | 2025 | 12 | My Home Enter | 5,00 | 145,00 |
| ΔΕΗ | 2025 | 12 | myHomePlan | 5,00 | 145,00 |
| PROTERGIA | 2025 | 12 | Value 4FAMILY | 9,90 | 179,00 |
| NRG | 2025 | 12 | nrg fixed on time | 9,90 | 154,00 |
| PROTERGIA | 2025 | 12 | Value Secure 12 Μήνες | 9,90 | 169,00 |
| HPΩN | 2025 | 12 | BLUE GENEROUS MAX HOME | 9,90 | 189,00 |
| NRG | 2025 | 12 | nrg fixed on time advanced 1.0 | 9,90 | 199,00 |
| HPΩN | 2025 | 12 | BLUE GENEROUS HOME 5 | 9,90 | 199,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 12 | Reward Maximum | 12,90 | 220,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 12 | Reward Ultra | 9,90 | 240,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 12 | Reward Zero fee | 0,00 | 279,00 |
| ENERWAVE | 2025 | 12 | Student | 0,00 | 279,00 |

Πηγή: [Ιστότοπος ΠΑΑΕΥ](#)

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

| Πίνακας 3. Σταθερά Εμπορικά Τιμολόγια πέντε (5) μεγαλύτερων Προμηθευτών ΗΕ Ιούλιος- Δεκέμβριος 2025 | | | | | |
|--|------|-------|---|----------------|--------------------------------|
| Προμηθευτής | Έτος | Μήνας | Ονομασία Τιμολογίου | Πάγιο (€/μήνα) | Τελική Τιμή Προμήθειας (€/MWh) |
| NRG | 2025 | 7 | nrg fixed 4U BUSINESS1 12M (≤ 25 kVA) | 14,9 | 134,9 |
| PROTERGIA | 2025 | 7 | Protergia Επαγγελματικό 1 Value Safe More | 9,9 | 137,9 |
| ENERWAVE | 2025 | 7 | Bright Power for Business Γ21 | 12,9 | 144,9 |
| ΔΕΗ | 2025 | 7 | My Business Enter | 6 | 149 |
| HPΩN | 2025 | 7 | BLUE GENEROUS BUSINESS 4 | 12,9 | 179 |
| PROTERGIA | 2025 | 7 | Επαγγελματικό 1 Value Secure 12M | 9,9 | 189 |
| PROTERGIA | 2025 | 7 | Επαγγελματικό 3 Value Secure 12M | 9,9 | 189 |
| HPΩN | 2025 | 7 | BLUE GENEROUS MAX BUSINESS | 12,9 | 198 |
| NRG | 2025 | 7 | nrg fixed on time advanced BUSINESS 1.0 (≤25 kVA) | 9,9 | 199 |
| PROTERGIA | 2025 | 7 | Επαγγελματικό 2 Value Secure 12M | 0 | 199 |
| NRG | 2025 | 7 | nrg fixed 4U BUSINESS1 12μήνες (≤ 25 kVA) | 9,9 | 199 |
| ENERWAVE | 2025 | 7 | Bright Power for Business Γ22-Γ23 | 0 | 229 |
| ENERWAVE | 2025 | 7 | Reward Maximum for Business Γ21 | 12,9 | 229,8 |
| ENERWAVE | 2025 | 7 | Reward Zero fee for Business Γ21 | 0 | 279 |
| NRG | 2025 | 8 | nrg fixed 4U BUSINESS1 12M (≤ 25 kVA) | 14,9 | 134,9 |



| | | | | | |
|-----------|------|----|---|------|-------|
| PROTERGIA | 2025 | 8 | Protergia Επαγγελματικό 1 Value Safe More | 9,9 | 137,9 |
| ENERWAVE | 2025 | 8 | Bright Power for Business Γ21 | 12,9 | 144,9 |
| ΔΕΗ | 2025 | 8 | My Business Enter | 6 | 149 |
| ΗΡΩΝ | 2025 | 8 | BLUE GENEROUS BUSINESS 4 | 12,9 | 179 |
| PROTERGIA | 2025 | 8 | Επαγγελματικό 1 Value Secure 12M | 9,9 | 189 |
| PROTERGIA | 2025 | 8 | Επαγγελματικό 3 Value Secure 12M | 9,9 | 189 |
| ΗΡΩΝ | 2025 | 8 | BLUE GENEROUS MAX BUSINESS | 12,9 | 198 |
| NRG | 2025 | 8 | nrg fixed on time advanced BUSINESS 1.0 (≤25 kVA) | 9,9 | 199 |
| PROTERGIA | 2025 | 8 | Επαγγελματικό 2 Value Secure 12M | 0 | 199 |
| NRG | 2025 | 8 | nrg fixed 4U BUSINESS1 12μήνες (≤ 25 kVA) | 9,9 | 199 |
| ENERWAVE | 2025 | 8 | Bright Power for Business Γ22-Γ23 | 0 | 229 |
| ENERWAVE | 2025 | 8 | Reward Maximum for Business Γ21 | 12,9 | 229,8 |
| ENERWAVE | 2025 | 8 | Reward Zero fee for Business Γ21 | 0 | 279 |
| NRG | 2025 | 9 | nrg fixed 4U BUSINESS1 12M (≤ 25 kVA) | 14,9 | 134,9 |
| PROTERGIA | 2025 | 9 | Protergia Επαγγελματικό 1 Value Safe More | 9,9 | 137,9 |
| ENERWAVE | 2025 | 9 | Bright Power for Business Γ21 | 12,9 | 144,9 |
| ΔΕΗ | 2025 | 9 | My Business Enter | 6 | 149 |
| PROTERGIA | 2025 | 9 | Επαγγελματικό 1 Value Secure 12M | 9,9 | 189 |
| PROTERGIA | 2025 | 9 | Επαγγελματικό 3 Value Secure 12M | 9,9 | 189 |
| ΗΡΩΝ | 2025 | 9 | BLUE GENEROUS MAX BUSINESS | 12,9 | 198 |
| NRG | 2025 | 9 | nrg fixed on time advanced BUSINESS 1.0 (≤25 kVA) | 9,9 | 199 |
| PROTERGIA | 2025 | 9 | Επαγγελματικό 2 Value Secure 12M | 0 | 199 |
| NRG | 2025 | 9 | nrg fixed 4U BUSINESS1 12μήνες (≤ 25 kVA) | 9,9 | 199 |
| ENERWAVE | 2025 | 9 | Bright Power for Business Γ22-Γ23 | 0 | 229 |
| ENERWAVE | 2025 | 9 | Reward Maximum for Business Γ21 | 12,9 | 229,8 |
| ENERWAVE | 2025 | 9 | Reward Zero fee for Business Γ21 | 0 | 279 |
| NRG | 2025 | 10 | nrg fixed 4U BUSINESS1 12M (≤ 25 kVA) | 14,9 | 134,9 |
| PROTERGIA | 2025 | 10 | Protergia Επαγγελματικό 1 Value Safe More | 9,9 | 137,9 |
| ENERWAVE | 2025 | 10 | Bright Power for Business Γ21 | 12,9 | 144,9 |
| ΔΕΗ | 2025 | 10 | My Business Enter | 6 | 149 |
| PROTERGIA | 2025 | 10 | Επαγγελματικό 1 Value Secure 12M | 9,9 | 189 |
| PROTERGIA | 2025 | 10 | Επαγγελματικό 3 Value Secure 12M | 9,9 | 189 |
| ΗΡΩΝ | 2025 | 10 | BLUE GENEROUS MAX BUSINESS | 12,9 | 198 |
| NRG | 2025 | 10 | nrg fixed on time advanced BUSINESS 1.0 (≤25 kVA) | 9,9 | 199 |
| ΗΡΩΝ | 2025 | 10 | BLUE GENEROUS BUSINESS 5 | 9,9 | 199 |
| PROTERGIA | 2025 | 10 | Επαγγελματικό 2 Value Secure 12M | 0 | 199 |
| NRG | 2025 | 10 | nrg fixed 4U BUSINESS1 12μήνες (≤ 25 kVA) | 9,9 | 199 |
| ENERWAVE | 2025 | 10 | Bright Power for Business Γ22-Γ23 | 0 | 229 |
| ENERWAVE | 2025 | 10 | Reward Maximum for Business Γ21 | 12,9 | 229,8 |
| ENERWAVE | 2025 | 10 | Reward Zero fee for Business Γ21 | 0 | 279 |
| NRG | 2025 | 11 | nrg fixed 4U BUSINESS1 12M (≤ 25 kVA) | 14,9 | 134,9 |
| PROTERGIA | 2025 | 11 | Protergia Επαγγελματικό 1 Value Safe More | 9,9 | 137,9 |
| ENERWAVE | 2025 | 11 | Bright Power for Business Γ21 | 12,9 | 144,9 |
| ΔΕΗ | 2025 | 11 | My Business Enter | 6 | 149 |
| PROTERGIA | 2025 | 11 | Επαγγελματικό 1 Value Secure 12M | 9,9 | 189 |
| PROTERGIA | 2025 | 11 | Επαγγελματικό 3 Value Secure 12M | 9,9 | 189 |
| ΗΡΩΝ | 2025 | 11 | BLUE GENEROUS MAX BUSINESS | 12,9 | 198 |
| NRG | 2025 | 11 | nrg fixed on time advanced BUSINESS 1.0 (≤25 kVA) | 9,9 | 199 |
| ΗΡΩΝ | 2025 | 11 | BLUE GENEROUS BUSINESS 5 | 9,9 | 199 |
| PROTERGIA | 2025 | 11 | Επαγγελματικό 2 Value Secure 12M | 0 | 199 |
| NRG | 2025 | 11 | nrg fixed 4U BUSINESS1 12μήνες (≤ 25 kVA) | 9,9 | 199 |
| ENERWAVE | 2025 | 11 | Bright Power for Business Γ22-Γ23 | 0 | 229 |
| ENERWAVE | 2025 | 11 | Reward Maximum for Business Γ21 | 12,9 | 229,8 |
| ENERWAVE | 2025 | 11 | Reward Zero fee for Business Γ21 | 0 | 279 |
| NRG | 2025 | 12 | nrg fixed 4U BUSINESS1 12M (≤ 25 kVA) | 14,9 | 134,9 |
| PROTERGIA | 2025 | 12 | Protergia Επαγγελματικό 1 Value Safe More | 9,9 | 137,9 |
| ENERWAVE | 2025 | 12 | Bright Power for Business Γ21 | 12,9 | 144,9 |



| | | | | | |
|-----------|------|----|---|------|-------|
| ΔΕΗ | 2025 | 12 | My Business Enter | 6 | 149 |
| PROTERGIA | 2025 | 12 | Επαγγελματικό 1 Value Secure 12M | 9,9 | 189 |
| PROTERGIA | 2025 | 12 | Επαγγελματικό 3 Value Secure 12M | 9,9 | 189 |
| ΗΡΩΝ | 2025 | 12 | BLUE GENEROUS MAX BUSINESS | 12,9 | 198 |
| NRG | 2025 | 12 | nrg fixed on time advanced BUSINESS 1.0 (≤25 kVA) | 9,9 | 199 |
| ΗΡΩΝ | 2025 | 12 | BLUE GENEROUS BUSINESS 5 | 9,9 | 199 |
| PROTERGIA | 2025 | 12 | Επαγγελματικό 2 Value Secure 12M | 0 | 199 |
| NRG | 2025 | 12 | nrg fixed 4U BUSINESS1 12μήνες (≤ 25 kVA) | 9,9 | 199 |
| ENERWAVE | 2025 | 12 | Bright Power for Business Γ22-Γ23 | 0 | 229 |
| ENERWAVE | 2025 | 12 | Reward Maximum for Business Γ21 | 12,9 | 229,8 |
| ENERWAVE | 2025 | 12 | Reward Zero fee for Business Γ21 | 0 | 279 |

Πηγή: [ιστότοπος 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), σύμφωνα με το άρθρο 19 του Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών, πραγματοποιήθηκε με τα ακόλουθα:

ΧΧΣ:

- **Οικιακοί Καταναλωτές, Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Β και Λοιποί-Μη Οικιακοί Καταναλωτές:**

Ως Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος για τον υπολογισμό των ΧΧΣ 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 ΧΧΣ.

ΧΧΔ:

- **Οικιακοί Καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Β:**

Δεδομένου ότι 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 ΧΧΔ της ΔΟΤ ελήφθησαν υπόψη οι αντίστοιχες Μοναδιαίες τιμές, σύμφωνα με την Απόφαση ΠΑΑΕΥ Ε-99/2025. Ο υπολογισμός των ΧΧΔ 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 ΧΧΔ.

- **Λοιποί - Μη Οικιακοί καταναλωτές:**

Δεδομένου ότι η πλειοψηφία των καταναλωτών της Ομάδας ΔΟΤ «Λοιποί – Μη οικιακοί καταναλωτές» υπάγεται στην κατηγορία καταναλωτών του Εγχειριδίου ΧΧΔ «ΧΤ Εμπορικοί χωρίς ΩΜ», ως Μοναδιαία Πάγια Χρέωση και Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση για τον



υπολογισμό των ΧΧΔ της ΔΟΤ ελήφθησαν υπόψη οι αντίστοιχες Μοναδιαίες τιμές, σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕΕΥ Ε-99/2025. Ο υπολογισμός των ΧΧΔ που περιλαμβάνονται στη ΔΟΤ για την εν λόγω Ομάδα ΔΟΤ έχει προκύψει από την αναγωγή της συνολικής χρέωσης (Πάγιας και Μεταβλητής) σε €/MWh.

ΕΤΜΕΑΡ:

Για όλες τις Ομάδες ΔΟΤ ελήφθη για την Χρέωση βάσης ΕΤΜΕΑΡ η ίδια τιμή (€/MWh), σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕΕΥ Ε-283/2024.

ΥΚΩ:**• Οικιακοί καταναλωτές και Οικιακοί Καταναλωτές ΚΟΤ Α,Β,Γ:**

Για τον υπολογισμό των ΥΚΩ για τους Οικιακούς Καταναλωτές και τους Οικιακούς Καταναλωτές ΚΟΤ Α,Β,Γ χρησιμοποιήθηκε η τιμή της πρώτης (1^{ης}) κλίμακας χρέωσης της κατηγορίας «Οικιακής χρήσης ΧΤ», σύμφωνα με το αρ. 36 του Ν. 4067/2012, όπως ισχύει, για λόγους αναλογικότητας και βάσει της μέσης κατανάλωσης ενός τυπικού οικιακού καταναλωτή.

• Λοιποί - Μη Οικιακοί καταναλωτές:

Για τον υπολογισμό των ΥΚΩ για τους Λοιπούς – Μη οικιακούς Καταναλωτές χρησιμοποιήθηκε η τιμή της κατηγορίας «Γενικής χρήσης ΧΤ», σύμφωνα με το αρ. 36 του Ν. 4067/2012, όπως ισχύει.

Παρατίθενται οι Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις για την περίοδο αναφοράς Ιουλίου - Δεκεμβρίου 2025:

| Πίνακας 4. Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις Περιόδου Αναφοράς (7/2025-12/2025) Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις | | | | | | | | |
|--|--------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--|
| Περίοδος Αναφοράς | | Ιουλ. | Αυγ. | Σεπ. | Οκτ. | Νοε. | Δεκ. | Σχόλιο |
| Ομάδα ΔΟΤ | | | | | | | | |
| ΧΧΣ (€/MWh) | | | | | | | | |
| Οικιακοί | ΧΤ | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | Απόφαση ΡΑΕΕΥ Ε-132/2024 |
| Λοιποί – Μη Οικιακοί | ΧΤ | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | Απόφαση ΡΑΕΕΥ Ε-132/2024 |
| ΚΟΤ Α' | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Απαλλάσσονται από χρεώσεις |
| ΚΟΤ Β' | ΧΤ | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | 9,99 | Απόφαση ΡΑΕΕΥ Ε-132/2024 |
| ΚΟΤ Γ' | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Απαλλάσσονται από χρεώσεις |
| ΕΤΜΕΑΡ (€/MWh) | | | | | | | | |
| Οικιακοί | Χρέωση Βάσης | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | Απόφαση Ε-283/2024 |
| Λοιποί – Μη Οικιακοί | Χρέωση Βάσης | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | Απόφαση Ε-283/2024 |
| ΚΟΤ Α' | Χρέωση Βάσης | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | Απόφαση Ε-283/2024 |



| | | | | | | | | |
|--|------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---|
| ΚΟΤ Β' | Χρέωση Βάσης | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | Απόφαση Ε-283/2024 |
| ΚΟΤ Γ' | Χρέωση Βάσης | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | Απόφαση Ε-283/2024 |
| ΥΚΩ (€/MWh) | | | | | | | | |
| Οικιακοί | Οικιακής χρήσης ΧΤ | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | Ν. 4508/2017, όπως ισχύει |
| Εμπορικοί | Γενικής και βιομηχανικής χρήσης ΧΤ | 18,24 | 18,24 | 18,24 | 18,24 | 18,24 | 18,24 | Ν. 4508/2017, όπως ισχύει |
| ΚΟΤ Α' | Οικιακής χρήσης ΧΤ | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | Ν. 4508/2017, όπως ισχύει |
| ΚΟΤ Β' | Οικιακής χρήσης ΧΤ | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | Ν. 4508/2017, όπως ισχύει |
| ΚΟΤ Γ' | Οικιακής χρήσης ΧΤ | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | Ν. 4508/2017, όπως ισχύει |
| ΧΧΔ - Μοναδιαία Πάγια Χρέωση (€/kVA/έτος) | | | | | | | | |
| Οικιακοί | ΧΤ Λοιποί χωρίς ΩΜ | 6,21 | 6,21 | 6,21 | 6,21 | 6,21 | 6,21 | Απόφαση Ε-99/2025 |
| Λοιποί – Μη Οικιακοί | ΧΤ Εμπορικοί Μη ΩΜ | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | Απόφαση Ε-99/2025 |
| ΚΟΤ Α' | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Απαλλάσσονται από χρεώσεις |
| ΚΟΤ Β' | ΧΤ Λοιποί χωρίς ΩΜ | 6,21 | 6,21 | 6,21 | 6,21 | 6,21 | 6,21 | Εφαρμοζόμενες χρεώσεις Οικιακών |
| ΚΟΤ Γ' | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Απαλλάσσονται από χρεώσεις |
| ΧΧΔ - Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση (€/MWh) | | | | | | | | |
| Οικιακοί | ΧΤ Λοιποί χωρίς ΩΜ | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | Απόφαση Ε-99/2025 |
| Λοιποί – Μη Οικιακοί | ΧΤ Εμπορικοί χωρίς ΩΜ | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | Απόφαση Ε-99/2025 |
| ΚΟΤ Α' | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Απαλλάσσονται από χρεώσεις |
| ΚΟΤ Β' | ΧΤ Λοιποί χωρίς ΩΜ | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | Εφαρμοζόμενες χρεώσεις Οικιακών |
| ΚΟΤ Γ' | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Απαλλάσσονται από χρεώσεις |

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. Κόστος μη καταγραφείσας ενέργειας | | | | | | | | |
|--|---------------|------|-------|--------|-------|--------|-------------------|----------------------------|
| Ομάδες ΔΟΤ | Αντ. Χρεώσεις | ΧΧΣ | ΧΧΔ | ΕΤΜΕΑΡ | ΥΚΩ | ΔΟΤ | % Προσαύξησης ΔΟΤ | Κόστος μη Κατ. εν. (€/MWh) |
| Οικιακοί | 223,12 | 9,99 | 26,01 | 17,00 | 6,90 | 283,03 | 100% | 566,05 |
| Λοιποί – Μη Οικιακοί | 202,52 | 8,50 | 52,97 | 17,00 | 18,24 | 299,23 | 100% | 598,45 |
| ΚΟΤ Α' | 148,12 | 0 | 0,00 | 17,00 | 6,90 | 172,02 | 50% | 258,04 |
| ΚΟΤ Β' | 178,12 | 9,99 | 26,01 | 17,00 | 6,90 | 238,03 | 50% | 357,04 |
| ΚΟΤ Γ' | 123,12 | 0 | 0,00 | 17,00 | 6,90 | 147,02 | 50% | 220,54 |

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 |

5. ΚΛΕΙΔΕΣ ΕΠΙΜΕΡΙΣΜΟΥ ΤΟΥ ΕΣΟΔΟΥ ΑΠΟ ΔΙΑΠΙΣΤΩΜΕΝΕΣ ΡΕΥΜΑΤΟΚΛΟΠΕΣ

Παρατίθενται οι κλείδες επιμερισμού του εσόδου από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές για την περίοδο αναφοράς Ιουλίου - Δεκεμβρίου 2025:

5.1 Ομάδα ΔΟΤ: Οικιακοί Καταναλωτές

| Πίνακας 7. Κλείδες επιμερισμού Ομάδας ΔΟΤ: Οικιακοί Καταναλωτές | | |
|---|---|---|
| Ρυθμιζόμενη Χρέωση | Επιμεριζόμενο μοναδιαίο έσοδο από ρ/κ (€/MWh) | Κλείδα Επιμερισμού (ως ποσοστό της προσαυξημένης ΔΟΤ) |
| ΕΤΜΕΑΡ | 17,00 | 3,00% |
| ΥΚΩ | 6,90 | 1,22% |



| | | |
|---------------------------|--------|--------|
| ΧΧΣ | 9,99 | 1,76% |
| ΧΧΔ | 26,01 | 4,60% |
| Αποθεματικό Ρευματοκλοπών | 506,15 | 89,42% |

5.2 Ομάδα ΔΟΤ: Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές

| Πίνακας 8. Κλείδες επιμερισμού Ομάδας ΔΟΤ: Λοιποί - Μη Οικιακοί Καταναλωτές | | |
|---|---|---|
| Ρυθμιζόμενη Χρέωση | Επιμεριζόμενο μοναδιαίο έσοδο από ρ/κ (€/MWh) | Κλείδα Επιμερισμού (ως ποσοστό της προσαυξημένης ΔΟΤ) |
| ΕΤΜΕΑΡ | 17,00 | 2,84% |
| ΥΚΩ | 18,24 | 3,05% |
| ΧΧΣ | 8,50 | 1,42% |
| ΧΧΔ | 52,97 | 8,85% |
| Αποθεματικό Ρευματοκλοπών | 501,75 | 83,84% |

5.3 Ομάδα ΔΟΤ: Οικιακοί Καταναλωτές Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) κατηγορίας Α

| Πίνακας 9. Κλείδες επιμερισμού Ομάδας ΔΟΤ: Οικιακοί Καταναλωτές Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) κατηγορίας Α | | |
|---|---|---|
| Ρυθμιζόμενη Χρέωση | Επιμεριζόμενο μοναδιαίο έσοδο από ρ/κ (€/MWh) | Κλείδα Επιμερισμού (ως ποσοστό της προσαυξημένης ΔΟΤ) |
| ΕΤΜΕΑΡ | 17,00 | 6,59% |
| ΥΚΩ | 6,90 | 2,67% |
| ΧΧΣ | 0,00 | 0,00% |
| ΧΧΔ | 0,00 | 0,00% |
| Αποθεματικό Ρευματοκλοπών | 234,14 | 90,74% |

5.4 Ομάδα ΔΟΤ: Οικιακοί Καταναλωτές Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) κατηγορίας Β

| Πίνακας 10. Κλείδες επιμερισμού Ομάδας ΔΟΤ: Οικιακοί Καταναλωτές Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) κατηγορίας Β | | |
|--|---|---|
| Ρυθμιζόμενη Χρέωση | Επιμεριζόμενο μοναδιαίο έσοδο από ρ/κ (€/MWh) | Κλείδα Επιμερισμού (ως ποσοστό της προσαυξημένης ΔΟΤ) |
| ΕΤΜΕΑΡ | 17,00 | 4,76% |
| ΥΚΩ | 6,90 | 1,93% |
| ΧΧΣ | 9,99 | 2,80% |
| ΧΧΔ | 26,01 | 7,29% |
| Αποθεματικό Ρευματοκλοπών | 297,14 | 83,22% |

5.5 Ομάδα ΔΟΤ: Οικιακοί Καταναλωτές Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) κατηγορίας Γ

| Πίνακας 11. Κλείδες επιμερισμού Ομάδας ΔΟΤ: Οικιακοί Καταναλωτές Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) κατηγορίας Γ | | |
|--|--|--|
|--|--|--|



| Ρυθμιζόμενη Χρέωση | Επιμεριζόμενο μοναδιαίο έσοδο από ρ/κ (€/MWh) | Κλείδα Επιμερισμού (ως ποσοστό της προσαυξημένης ΔΟΤ) |
|---------------------------|---|---|
| ΕΤΜΕΑΡ | 17,00 | 7,71% |
| ΥΚΩ | 6,90 | 3,13% |
| ΧΧΣ | 0,00 | 0,00% |
| ΧΧΔ | 0,00 | 0,00% |
| Αποθεματικό Ρευματοκλοπών | 196,64 | 89,16% |

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 2 Φεβρουαρίου 2026

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ

