

Ε-282/2024/2025 ΦΕΚ 1179 Β/12-3-2025

Έγκριση συντελεστών απωλειών του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179).
2. Τις διατάξεις του 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 των άρθρων 1-25.
3. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (Β' 78/2017), και ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 136 του Κώδικα.
4. Τις διατάξεις του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης (Β' 4737/2020).
5. Την υπ' αρ. 1432/2020 απόφαση της ΡΑΕ «Κανονισμός μηχανισμού κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών στο ΕΔΔΗΕ Καθορισμός λεπτομερειών εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου για τον υπολογισμό των συντελεστών απωλειών Δικτύου» (Β' 4741).
6. Την υπ' αρ. 17/2006 απόφαση της ΡΑΕ «Αριθμητικές τιμές Συντελεστών Απωλειών Δικτύου».
7. Τις αποφάσεις της ΡΑΕ, υπ' αρ.: 752/2014, 573/2016, 1022/2017, 1242/2018, 778/2020, 248/2021 και 163/2022 με θέμα «Έγκριση Συντελεστών Απωλειών Δικτύου».
8. Το υπό στοιχεία ΓρΔ/39664/30.01.2024 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Υποβολή Μελέτης Απωλειών Δικτύου (έτους 2022)» (ΡΑΑΕΥ Ι-366649/31.01.2024).
9. Την υπ' αρ. 24007/29.03.2024 επιστολή του ΕΣΠΕΝ με θέμα «ΕΠΕΙΓΟΝ Άμεση διερεύνηση της ορθότητας των αποτελεσμάτων των Οριστικών Εκκαθαρίσεων της Αγοράς Εξισορρόπησης» (ΡΑΑΕΥ Ι-370514/29.03.2024).
10. Την υπ' αρ. 24015/19.06.2024 επιστολή του ΕΣΠΕΝ με θέμα «Εισήγηση για τον επανυπολογισμό των Οριστικών Εκκαθαρίσεων της Αγοράς Εξισορρόπησης του Α' και Β' εξαμήνου του 2021 στο πλαίσιο της διερεύνησης από την Αρχή και ενδεχομένως της διόρθωσης των πρόσφατων Οριστικών Εκκαθαρίσεων της Αγοράς Εξισορρόπησης του Α' εξαμήνου του 2022» (ΡΑΑΕΥ Ι-375872/20.06.2024).

11. Την υπό στοιχεία Ο-311997/01.08.2024 επιστολή της ΡΑΑΕΥ προς τον ΔΕΔΔΗΕ με θέμα «Ζητήματα υπολογισμού των Οριστικών Εκκαθαρίσεων στην Αγορά Εξισορρόπησης».

12. Την υπό στοιχεία ΓρΔ/318798/20.08.2024 επιστολή του ΔΕΔΔΗΕ με θέμα «Ζητήματα υπολογισμού των Οριστικών Εκκαθαρίσεων στην Αγορά Εξισορρόπησης» (ΡΑΑΕΥ Ι-379211/20.08.2024).

13. Το από 31.10.2024 ηλεκτρονικό μήνυμα του ΔΕΔΔΗΕ με θέμα «Υποβολή Μελέτης Απωλειών Δικτύου (έτους 2022)» (ΡΑΑΕΥ Ι-383416/01.11.2024).

14. Το γεγονός ότι βάσει του ν. 5037/2023, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μετονομάζεται σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) και όπου γίνεται αναφορά στην επωνυμία «Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας» ή «ΡΑΕ», νοείται η ΡΑΑΕΥ.

15. Το γεγονός ότι η παρούσα απόφαση δεν θεσμοθετεί, δεν τροποποιεί και δεν καταργεί διοικητική διαδικασία καταχωριστέα στο Εθνικό Μητρώο Διοικητικών Διαδικασιών (ΕΜΔΔ-ΜΙΤΟΣ) του άρθρου 90 του ν. 4727/2020 (Α' 184).

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

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 136 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ ορίζεται ότι «1. Οι συντελεστές απωλειών Δικτύου καθορίζονται βάσει μελέτης, η οποία συντάσσεται από τον Διαχειριστή του Δικτύου και υποβάλλεται στη ΡΑΕ έως την 31η Οκτωβρίου κάθε έτους. Η μελέτη βασίζεται στις μέσες απώλειες ενέργειας στο Δίκτυο κατά την πλέον πρόσφατη 12μηνη περίοδο για την οποία υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία ισοζυγίου ενέργειας του Δικτύου κατά το χρόνο σύνταξης της μελέτης. Οι συντελεστές απωλειών εγκρίνονται με απόφαση της ΡΑΕ έως την 30η Νοεμβρίου του ιδίου έτους, τίθενται σε ισχύ από την αρχή του επόμενου έτους και ισχύουν τουλάχιστον για ένα ημερολογιακό έτος. Ειδικά για το έτος 2017 εφαρμόζονται οι συντελεστές απωλειών Δικτύου που καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, βάσει των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος. 2. Οι συντελεστές απωλειών του Δικτύου είναι ενιαίοι για το σύνολο του Δικτύου και εφαρμόζονται για το σύνολο των ωρών του έτους στο οποίο αφορούν.».

Επειδή, με την υπ' αρ. 1432/2020 απόφαση της ΡΑΕ καθορίστηκαν οι ακόλουθες λεπτομέρειες εφαρμογής των διατάξεων του άρθρου 136 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ:

«Για τον καθορισμό των συντελεστών απωλειών Δικτύου κατά το άρθρο 136 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, βάσει μελέτης που εκπονεί ο Διαχειριστής Δικτύου, η οποία βασίζεται στις μέσες απώλειες ενέργειας στο Δίκτυο κατά την πλέον πρόσφατη 12μηνη περίοδο (περίοδος αναφοράς) για την οποία υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία ισοζυγίου ενέργειας του Δικτύου, κατά το χρόνο σύνταξης της μελέτης, εφαρμόζονται ειδικότερα τα ακόλουθα:

α) Για τον προσδιορισμό των μέσων απωλειών ενέργειας του Δικτύου για την ανωτέρω 12μηνη περίοδο (περίοδος αναφοράς), χρησιμοποιούνται τα μεγέθη έγχυσης και απορρόφησης ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο ΕΔΔΗΕ, όπως τα μεγέθη αυτά προσδιορίζονται βάσει των κανόνων της παρ. 8 του μηχανισμού κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών στο ΕΔΔΗΕ, στα όρια μεταξύ του Διασυνδεδεμένου ΕΔΔΗΕ και συνδεδεμένων με αυτό δικτύων τρίτων, εγκαταστάσεων παραγωγής και κατανάλωσης. Ως διαθέσιμα στοιχεία ισοζυγίου ενέργειας

καθορίζονται τα παραπάνω μεγέθη που έχουν προκύψει από πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης κατά το χρόνο σύνταξης της μελέτης απωλειών.

β) Η 12μηνια περίοδος αναφοράς δεν συμπίπτει απαραίτητως με ημερολογιακό έτος.

γ) Ο Διαχειριστής του Δικτύου διορθώνει τις μέσες απώλειες ενέργειας που υπολογίζονται κατά τα ανωτέρω, εφόσον συντρέχει τουλάχιστον μία από τις ακόλουθες συνθήκες:

αα) Υφίσταται έλλειμα στα δεδομένα καταμέτρησης της περιόδου αναφοράς που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των μέσων απωλειών ενέργειας και τα αντίστοιχα πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης δεν έχουν καθοριστεί βάσει εκτίμησης, σύμφωνα με το Εγχειρίδιο Μετρήτων και Μετρήσεων.

ββ) Προβλέπονται ουσιώδεις μεταβολές σε παράγοντες που επηρεάζουν τις απώλειες του Διασυνδεδεμένου ΕΔΔΗΕ, όπως ενδεικτικά, χαρακτηριστικά και μήκος δικτύων, φορτία και παραγωγή δικτύου, μεταξύ της περιόδου αναφοράς για τον υπολογισμό των μέσων απωλειών και της περιόδου εφαρμογής των υπολογιζόμενων συντελεστών απωλειών, κ.α.

δ) Αναφορικά με τη διόρθωση των μέσων απωλειών ενέργειας κατά τα ανωτέρω, ο Διαχειριστής του Δικτύου αναφέρει στη μελέτη απωλειών τους λόγους για τη διόρθωση, με αναφορά σε σχετικά ποσοτικά δεδομένα, τις ενέργειες στις οποίες προέβη και τα αποτελέσματα αυτών και περιλαμβάνει πλήρη και λεπτομερή αναφορά των σχετικών μεθόδων, δεδομένων και παραδοχών».

Επειδή, σύμφωνα με τη μεθοδολογία, οι ετήσιες απώλειες ενέργειας υπολογίζονται από το ισοζύγιο εγχύσεων/καταναλώσεων, λαμβάνοντας υπόψη όλες τις πηγές έγχυσης (Σύστημα, μονάδες διεσπαρμένης παραγωγής στο δίκτυο, ενδεχόμενη λειτουργία συμβατικών σταθμών παραγωγής σε συνδεδεμένα νησιά) και τις συνολικές καταναλώσεις ΜΤ και ΧΤ στην ηπειρωτική χώρα και στα διασυνδεδεμένα νησιά, περιλαμβανομένης της απορρόφησης από το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών. Από το ισοζύγιο εγχύσεων καταναλώσεων προκύπτουν οι ετήσιες απώλειες και ο Μέσος Συντελεστής Απωλειών που ορίζεται στην υπ' αρ. 1432/2020 απόφαση ως οι συνολικές απώλειες προς την εγχυθείσα ενέργεια.

Οι τεχνικές απώλειες εκτιμώνται από τον Διαχειριστή και αφορούν σε: α) απώλειες σιδήρου και χαλκού στους μετασχηματιστές ΥΤ/ΜΤ, ΜΤ/ΜΤ και ΜΤ/ΧΤ του δικτύου, β) απώλειες επί των γραμμών ΜΤ και ΧΤ βάσει μοντελοποίησης του δικτύου. Οι μη τεχνικές απώλειες προκύπτουν στη συνέχεια εξ αφαιρέσεως.

Επειδή, η Αρχή, με την υπ' αρ. 163/2022 απόφασή της ενέκρινε τους συντελεστές απωλειών του Δικτύου που είναι σε ισχύ από 1.7.2022. Οι συντελεστές αυτοί βασίστηκαν σε μέσες απώλειες ενέργειας 9,827 % (μελέτη ΔΕΔΔΗΕ για την εκτίμηση συντελεστών Δικτύου με αναφορά στο έτος 2020). Σημειώνεται ότι ο Διαχειριστής δεν υπέβαλε μελέτη απωλειών τον Οκτώβριο 2022 με έτος αναφοράς το 2021.

Εν συνεχεία, ο Διαχειριστής του Δικτύου υπέβαλε στις 31.1.2024 (αντί για τον Οκτώβριο 2023, κατά τα οριζόμενα στο 136 του Κώδικα) μελέτη και εισήγηση για τον καθορισμό των συντελεστών απωλειών του Δικτύου με αναφορά στο έτος 2022, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις σχετικές διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (σχετικό 8). Σύμφωνα με την επικαιροποιημένη μελέτη του Διαχειριστή, οι συνολικές απώλειες του Διασυνδεδεμένου Δικτύου εκτιμώνται σε ποσοστό 11,2006 % επί της συνολικής εισερχόμενης σε αυτό ενέργειας. Από το σύνολο αυτό των απωλειών, ποσοστό 2,953 % (επί της συνολικής εισερχόμενης στο

Δίκτυο ενέργειας) ο Διαχειριστής εκτίμησε ότι αφορά σε τεχνικές απώλειες επί του Δικτύου Μέσης Τάσης (ΜΤ), ποσοστό 2,9279 % (επί της συνολικής εισερχόμενης στο Δίκτυο ενέργειας) σε τεχνικές απώλειες επί του Δικτύου Χαμηλής Τάσης (ΧΤ), με το υπολειπόμενο ποσοστό (5,3197 %) να αποδίδεται σε μη τεχνικές απώλειες.

Με επιστολές του από 29/3/2024 και 19/6/2024, ο Ελληνικός Σύνδεσμος Προμηθευτών Ενέργειας (ΕΣΠΕΝ) ζήτησε από την ΡΑΑΕΥ την κατά προτεραιότητα εξέταση και αξιολόγηση των αποτελεσμάτων της Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης του Α' εξαμήνου του 2022, καθώς από τα αποτελέσματα της Οριστικής Εκκαθάρισης του Α' εξαμήνου του 2022 που κοινοποιήθηκαν στους Προμηθευτές από τον ΔΕΔΔΗΕ, προέκυψε ότι το σύνολο των εταιρειών-μελών του Συνδέσμου επιβαρύνθηκε με το κόστος αγοράς μεγάλων ποσοτήτων ενέργειας, σε σχέση με την αρχική ενέργεια που τους είχε καταλογιστεί στο πλαίσιο διενέργειας της Διορθωτικής Εκκαθάρισης (W+6). Επεσήμανε δε ότι «το ποσοστό των πραγματικών απωλειών του Δικτύου Διανομής (τεχνικές και μη), όπως αυτό αποτυπώνεται στον Συντελεστή Κανονικοποίησης κατά τη χρονική στιγμή της εκτέλεσης της Οριστικής Εκκαθάρισης, διαφαίνεται ότι αποκλίνει σημαντικά από τον Συντελεστή Απωλειών της περιόδου για την οποία διενεργείται η Οριστική Εκκαθάριση». Η Αρχή διερευνά διεξοδικά το θέμα σε συνεργασία με τον Διαχειριστή.

Στις 31.10.2024, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε εκ νέου εισήγηση με αναφορά στο έτος 2023.

Αναλυτικότερα, στον επόμενο πίνακα παρουσιάζεται η εξέλιξη των κυριότερων μεγεθών μεταξύ των ετών αναφοράς 2020, 2022 και 2023, όπως αυτά παρουσιάζονται στις εισηγήσεις του ΔΕΔΔΗΕ:

	Έτος αναφοράς το 2020	Έτος αναφοράς το 2022	Έτος αναφοράς το 2023
Συνολική έγχυση ενέργειας (Ein) (MWh)	41.673.025	41.621.566	40.416.628
Συνολική απορρόφηση ενέργειας (MWh)	37.577.821	36.959.690	35.823.824
Απώλειες (ΔΕ) (MWh)	4.095.204	4.661.876	4.592.804
Τεχνικές απώλειες (MWh)	2.232.402	2.447.675	2.342.292
Μη τεχνικές απώλειες (MWh)	1.862.803	2.214.200	2.250.512
Μέσος συντελεστής απωλειών ($I_f = \Delta E / E_{in}$)	9,827 %	11,2006 %	11,3636 %
Ποσοστό τεχνικών απωλειών	5,357 %	5,881 %	5,795 %
Ποσοστό μη τεχνικών απωλειών	4,470 %	5,319 %	5,568 %

Παρατηρείται σημαντική αύξηση μεταξύ των ετών, ιδίως στις μη τεχνικές απώλειες. Οι τεχνικές απώλειες είχαν σημαντική αύξηση μεταξύ των ετών 2020 και 2022, ενώ εμφανίζουν μικρή μείωση για το έτος αναφοράς 2023. Στις μελέτες με βάση έτος αναφοράς το 2022 και το 2023, ο Διαχειριστής έχει τροποποιήσει το μοντέλο προσομοιώσεων ώστε αυτό να αντανakλά τις μεταβολές που έχει επιφέρει η αυξημένη διείσδυση της διεσπαρμένης παραγωγής από μονάδες ΑΠΕ. Ο Διαχειριστής επικαλείται τεχνικές μελέτες σύμφωνα με τις οποίες σε χαμηλά επίπεδα διείσδυσης η διεσπαρμένη παραγωγή αποφορτίζει το δίκτυο μειώνοντας τις τεχνικές

απώλειες, ενώ επίπεδα διείσδυσης μεγαλύτερα της ζήτησης προκαλούν αύξηση των τεχνικών απωλειών και (αντίστροφες) ροές ισχύος από το Δίκτυο προς το Σύστημα. Με στόχο την ακριβέστερη εκτίμηση των τεχνικών απωλειών ο ΔΕΔΔΗΕ προέβη σε στατιστική επεξεργασία των δεδομένων της εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ στο σύνολο των γραμμών και τις κατέταξε σε τρεις κατηγορίες ανάλογα με τη φόρτιση και την κατανομή παραγωγής και φορτίου κατά μήκος τους, μοντελοποιώντας με μεγαλύτερη λεπτομέρεια το υφιστάμενο δίκτυο.

Αναφορικά με τον επιμερισμό των μη-τεχνικών απωλειών μεταξύ πρωτεύοντος και δευτερεύοντος δικτύου που είναι αναγκαίος προκειμένου να καθοριστούν συντελεστές προσαύξησης των καταναλώσεων του Διασυνδεδεμένου Δικτύου για την αναγωγή τους στα όρια με το Σύστημα, η ΡΑΑΕΥ, λαμβάνοντας υπόψη τις προηγούμενες αποφάσεις, το περιεχόμενο της πρόσφατης μελέτης απωλειών του Διαχειριστή, από την οποία προκύπτει ότι τα πραγματικά δεδομένα αναφορικά με το ύψος και τη φύση των μη τεχνικών απωλειών δικτύου δεν έχουν μεταβληθεί, καθώς και την αποφυγή αναίτιων σημαντικών μεταβολών στο επίπεδο των συντελεστών προσαύξησης πρωτεύοντος και δευτερεύοντος δικτύου, προκρίνει τη διατήρηση επιμερισμού των μη τεχνικών απωλειών αναλογικά προς την καταμετρούμενη σε κάθε δίκτυο κατανάλωση, ως μέση λύση μεταξύ των δύο ακραίων εναλλακτικών (εξ ολοκλήρου ενσωμάτωση στο πρωτεύον ή στο δευτερεύον δίκτυο).

Συνεπώς, με βάση το έτος αναφοράς 2023, οι συντελεστές προσαύξησης των καταναλώσεων υπό μέση και χαμηλή τάση στο Διασυνδεδεμένο ΕΔΔΗΕ πρέπει να προσδιοριστούν θεωρώντας τα ακόλουθα μεγέθη:

- συνολικές μέσες απώλειες: 11,3636 %
- τεχνικές απώλειες πρωτεύοντος δικτύου: 2,7675 %
- τεχνικές απώλειες δευτερεύοντος δικτύου: 3,0278 %
- μη τεχνικές απώλειες: 5,5568 %

Επειδή, βάσει των στοιχείων και των υπολογισμών της μελέτης του Διαχειριστή του Δικτύου, σε συμφωνία με τη σχετική μεθοδολογία της υπ' αρ. 17/2006 απόφασης της ΡΑΕ, προκύπτουν οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών προσαύξησης λόγω απωλειών Δικτύου, ώστε οι καταναλισκόμενες ανά επίπεδο τάσης ποσότητες ενέργειας να ανάγονται στο όριο μεταξύ Συστήματος και Δικτύου, ως ακολούθως:

α) Συντελεστής προσαύξησης λόγω απωλειών στη ΜΤ (ΣΠΑ_ΜΤ), το γινόμενο του οποίου με τις μετρούμενες στις εξόδους του Δικτύου ΜΤ ποσότητες ενέργειας, αποδίδει τις απώλειες ενέργειας επί του Δικτύου ΜΤ: 4,59 %

β) Συντελεστής προσαύξησης λόγω απωλειών στη ΧΤ (ΣΠΑ_ΧΤ), το γινόμενο του οποίου με την μετρούμενη κατανάλωση ενέργειας από Πελάτες ΧΤ, αποδίδει τις απώλειες ενέργειας επί του Δικτύου ΧΤ: 11,10 %

γ) Συντελεστής προσαύξησης των καταναλώσεων υπό ΜΤ λόγω απωλειών Δικτύου, το γινόμενο του οποίου με καταναλισκόμενες υπό μέση τάση ποσότητες ενέργειας δίνει τις αντίστοιχες ποσότητες ενέργειας που εγγέονται στο Δίκτυο από το Σύστημα: 1,0459 (=1+ΣΠΑ_ΜΤ)

δ) Συντελεστής προσαύξησης καταναλώσεων υπό ΧΤ λόγω απωλειών Δικτύου, το γινόμενο του οποίου με καταναλισκόμενες υπό χαμηλή τάση ποσότητες ενέργειας δίνει τις αντίστοιχες ποσότητες ενέργειας που εγγέονται στο Δίκτυο από το Σύστημα: 1,1619 $(=(1+\Sigma\text{ΠΑ_MT})\chi(1+\Sigma\text{ΠΑ_XT}))$.

Επειδή, η υποβληθείσα μελέτη εκτίμησης των συντελεστών απωλειών είναι σύμφωνη με τις διατάξεις του άρθρου 136 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και τις σχετικές λεπτομέρειες εφαρμογής που καθορίστηκαν με την υπ' αρ. 1432/2020 απόφαση της ΡΑΕ.

Επειδή, σκοπός της παρούσας απόφασης είναι η αποτύπωση των συντελεστών προσαύξησης καταναλώσεων υπό ΜΤ και ΧΤ λόγω απωλειών, ώστε οι καταναλισκόμενες ανά επίπεδο τάσης ποσότητες ενέργειας να ανάγονται στο όριο μεταξύ Συστήματος και Διασυνδεδεμένου ΕΔΔΗΕ, όπως αυτοί προέκυψαν από τα επικαιροποιημένα στοιχεία και τις εκτιμήσεις του Διαχειριστή για το έτος 2023, αποφασίζει:

1. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 136 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, εγκρίνει τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών απωλειών του ΕΔΔΗΕ, οι οποίοι αντιστοιχούν στους ως άνω συντελεστές προσαύξησης καταναλώσεων υπό ΜΤ και ΧΤ λόγω απωλειών, ώστε οι καταναλισκόμενες ανά επίπεδο τάσης ποσότητες ενέργειας να ανάγονται στο όριο μεταξύ Συστήματος και Διασυνδεδεμένου ΕΔΔΗΕ, ως εξής:

α) Για τους Πελάτες οι εγκαταστάσεις των οποίων συνδέονται στη Μέση Τάση του διασυνδεδεμένου με το Σύστημα ΕΔΔΗΕ: 1,0459

β) Για τους Πελάτες οι εγκαταστάσεις των οποίων συνδέονται στη Χαμηλή Τάση του διασυνδεδεμένου με το Σύστημα ΕΔΔΗΕ: 1,1619

2. Οι ως άνω συντελεστές προσαύξησης εφαρμόζονται επί της μετρούμενης κατανάλωσης ενέργειας, ενιαία μεταξύ των Πελατών κάθε επιπέδου τάσης σύνδεσης (ήτοι μεταξύ Πελατών Μέσης ή Χαμηλής Τάσης του ΕΔΔΗΕ) για όλες τις ημέρες και ώρες από την έναρξη ισχύος τους.

3. Δεδομένης της απόκλισης που έχει παρατηρηθεί τα τελευταία έτη μεταξύ της εκτίμησης του Διαχειριστή και της απολογιστικής τιμής των απωλειών, καλείται ο Διαχειριστής όπως διερευνήσει τη σκοπιμότητα εφαρμογής της παρ. (γ) του άρθρου 2 της υπ' αρ. 1432/2020 απόφασης της ΡΑΕ για την πληρέστερη ενημέρωση της αγοράς, εφόσον από τις προσομοιώσεις και τα επικαιροποιημένα δεδομένα που έχει στη διάθεσή του κρίνει ότι απαιτείται διόρθωση του μέσου συντελεστή απωλειών.

4. Η ισχύς της παρούσας άρχεται την πρώτη ημέρα του μεθεπόμενου μήνα από τον μήνα δημοσίευσής της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 19 Δεκεμβρίου 2024