

Προς

ΡΑΕ

Πειραιώς 132,
118 54 Αθήνα
Υπόψη: κ. Προέδρου, Δρ. Ν. Μπουλαξή

Κοινοποίηση

ΥΠΕΝ

Μεσογείων 119, 101 92 Αθήνα
Υπόψη: κ. Υφυπουργού, Γ. Θωμά
Υπόψη: κας Γενικής Γραμματέως Ενέργειας & Ορυκτών Πόρων, Α. Σδούκου

ΔΕΔΔΗΕ

Περραιβού 20 & Καλλιρρόης 5
117 43 Αθήνα
Υπόψη: κ. Διευθύνοντος Συμβούλου, Α. Μάνου

ΑΡ. ΠΡΩΤ.: 550
Αθήνα, 20.01.2020

ΘΕΜΑ: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ για την έγκριση των συντελεστών απωλειών ενέργειας του Διασυνδεδεμένου Δικτύου.

Αξιότιμε κύριε Πρόεδρε,

Ο Ελληνικός Σύνδεσμος Ανεξάρτητων Εταιριών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΑΗ) καταθέτει συστηματικά στη δημόσια συζήτηση τις απόψεις του σχετικά με τους συντελεστές απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο Διανομής ηλεκτρισμού. Παρατηρούμε όμως ότι τα δύο κύρια προβλήματα που συνεχώς επισημαίνουμε, δηλαδή η συνεχής και μη προβλέψιμη αύξηση του ύψους των μη τεχνικών απωλειών του Διασυνδεδεμένου Δικτύου και η παντελής απουσία μελέτης απωλειών ενέργειας του Μη Διασυνδεδεμένου Δικτύου (ΜΔΝ), παραμένουν χωρίς να έχει παρατηρηθεί καμία βελτίωση. Στην περίπτωση μάλιστα των μη-τεχνικών απωλειών παρατηρείται σαφής επιδείνωση.

Όπως ρητά αναγράφεται και στο ΕΣΕΚ 2020-2030, η ενίσχυση του ανταγωνισμού στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί μια από τις βασικές προτεραιότητες πολιτικής για την επίτευξη των ενεργειακών και κλιματικών στόχων το 2030. Αυτή η ενίσχυση όμως δυσχεραίνεται σε μεγάλο βαθμό όταν οι Προμηθευτές επωμίζονται κόστη της Ομάδας Χρεώσεων Προμήθειας του Λογαριασμού Κατανάλωσης που μεταβάλλονται απροσδιόριστα και βάσει απρόβλεπτων

ρυθμιστικών αποφάσεων, υπονομεύοντας τη λειτουργία των ίδιων των Προμηθευτών άρα και την ύπαρξη ανταγωνισμού στη λιανική αγορά.

Ιδιαίτερα επισημαίνουμε ότι η συνεχής αύξηση των μη τεχνικών απωλειών -παρά την τροποποίηση του ρυθμιστικού πλαισίου με τη θέσπιση νέου Λογαριασμού Ρευματοκλοπών και υψηλών ποινών για τους παραβάτες- οδηγεί εύλογα στο συμπέρασμα ότι αυτό οφείλεται, σε μεγάλο βαθμό, στην αδυναμία του ΔΕΔΔΗΕ να εντοπίσει και να διακόψει εγκαίρως τις ρευματοκλοπές. Επιπλέον, η συνεχής αύξηση των συνολικών απωλειών ενέργειας είναι πολύ πιθανό να οφείλεται και στη μη αντιστοίχιση των παραδοχών και των προτύπων που χρησιμοποιεί ο ΔΕΔΔΗΕ προκειμένου να υπολογίσει τις τεχνικές απώλειες. Η παλαιότητα του εξοπλισμού είναι πιθανόν να οδηγεί σε αποκλίσεις από τις ονομαστικές τιμές των κατασκευαστών και σε απόκλιση μεταξύ των απωλειών που υπολογίζονται σε σχέση με τις πραγματικές τεχνικές απώλειες του Δικτύου Διανομής. Επομένως, μια πιθανή ερμηνεία της διαρκούς αύξησης των μη-τεχνικών απωλειών μπορεί να είναι και η επίδραση που υπάρχει από την παλαιότητα του εξοπλισμού και τη μη ορθή αποτίμηση των τεχνικών απωλειών. Επιπρόσθετα, εκ του αποτελέσματος προκύπτει ότι ΔΕΔΔΗΕ, παρά το διαμορφωμένο από το 2017 νέο πλαίσιο, δεν αντιμετωπίζει αποτελεσματικά το ζήτημα των απωλειών του Δικτύου. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι ενώ η μελέτη απωλειών του ΔΕΔΔΗΕ για το διάστημα 2017-2018 αποτυπώνει μη τεχνικές απώλειες άνω των 3 TWh, ο ίδιος ο ΔΕΔΔΗΕ σε ανακοινώσεις και δημόσιες τοποθετήσεις του αναφέρεται σε άλλη τάξη μεγέθους νούμερα.

Για αυτό και ο Σύνδεσμός μας θεωρεί προβληματική την ενσωμάτωση των απωλειών στο ανταγωνιστικό κομμάτι των χρεώσεων του Λογαριασμού Κατανάλωσης. Οι απώλειες του Δικτύου όπως και οι απώλειες του Συστήματος είναι άμεσα συνδεδεμένες με τα τεχνικά χαρακτηριστικά του εξοπλισμού και ελέγχονται/ καθορίζονται από τις αποφάσεις/ενέργειες των Διαχειριστών. Θα μπορούσαν μάλιστα κάλλιστα να αποτελέσουν και δείκτη της αποτελεσματικής τους λειτουργίας, αφού αποτελούν ένα από τα βασικά σημεία της δραστηριότητάς τους. Αντίθετα, η δραστηριότητα της Προμήθειας ουδεμία σχέση έχει με τον εξοπλισμό του Δικτύου και του Συστήματος και αποτελεί παθητικό αποδέκτη των αποδοτικών ή μη αποφάσεων και ενεργειών τρίτων.

Αναφορικά με την υπό διαβούλευση μελέτη, ο ΕΣΑΗ επιθυμεί να καταθέσει τις εξής παρατηρήσεις:

1. Τα στοιχεία της μελέτης που υποβάλλει ο ΔΕΔΔΗΕ αναφέρονται πάντα σε στοιχεία ενός ολοκληρωμένου ημερολογιακού έτους (1.1. – 31.12), αντί να λαμβάνει τα πιο πρόσφατα στοιχεία μιας κυλιόμενης 12μηνης περιόδου που βρίσκεται πιο κοντά στο έτος εφαρμογής των συντελεστών. Υπενθυμίζουμε ότι οι διατάξεις του υφιστάμενου ρυθμιστικού πλαισίου απαιτούν την υποβολή της μελέτης με στοιχεία της πλέον πρόσφατης 12μηνης περιόδου για την οποία υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία ισοζυγίου ενέργειας του Δικτύου κατά το χρόνο σύνταξης αυτής
2. Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας -ενώ είναι σαφές ότι οι μη τεχνικές απώλειες εντοπίζονται στο δίκτυο ΧΤ- αποφασίζει τον επιμερισμό αυτών μεταξύ του δικτύου ΧΤ και ΜΤ. Δημιουργείται έτσι ακόμα μεγαλύτερη πολυπλοκότητα στη διαχείριση των πραγματικών

απωλειών ενέργειας. Αυτή η πολυπλοκότητα θα μπορούσε να αποφευχθεί εάν -όπως προτείνει ο Σύνδεσμός μας- γινόταν κατανομή όλων των με τεχνικών απωλειών στη ΧΤ.

Για όλους αυτούς τους λόγους ο ΕΣΑΗ για το διάστημα μέχρι τη θέσπιση των απωλειών ως χρέωση στο κομμάτι των Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων προτείνει, κατ' ελάχιστον, να θεσπιστούν τα εξής:

1. Όλες οι μη τεχνικές απώλειες να επιβαρύνουν τη ΧΤ.
2. Συγκεκριμένα όρια (benchmarks) για τον ΔΕΔΗΗΕ όσον αφορά τις τεχνικές και μη τεχνικές απώλειες πάνω από τα οποία δεν θα μπορεί να αποζημιώνεται.
3. Κίνητρα για την επίτευξη στόχων υψηλότερων από τα καθοριζόμενα benchmarks που προαναφέρθηκαν.

Με εκτίμηση



Γιώργος Στάμτισης

Γενικός Διευθυντής