



ΕΛΛΗΝΙΚΟΣ ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΕΜΠΟΡΩΝ &  
ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

**ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ,**

**Πειραιώς 132,**

**11854 Αθήνα**

Αθήνα, 24.11.2017

**Υπόψη:** Δρ. Ν. Μπουλαξή /Προέδρου Ρ.Α.Ε.

**Θέμα: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ ενόψει λήψης απόφασης για την έγκριση Συντελεστών Απωλειών του Διασυνδεδεμένου Δικτύου**

Αξιότιμε Δρ. Μπουλαξή,

Η Μελέτη Εκτίμησης των απωλειών του Δικτύου που υποβλήθηκε από τον αρμόδιο Διαχειριστή καταλήγει για άλλη μια χρονιά σε αύξηση των απωλειών του Διασυνδεδεμένου Δικτύου. Με χρήση απολογιστικών στοιχείων του έτους 2016 εκτιμάται ότι οι συνολικές απώλειες του Διασυνδεδεμένου Δικτύου ανέρχονται σε ποσοστό 9,7% επί της συνολικής εγγεόμενης ενέργειας, έναντι 8,8 % στην αντίστοιχη μελέτη με βάση τα στοιχεία του 2015.

Η αύξηση αυτή οφείλεται κατά κύριο λόγο στην αύξηση των μη τεχνικών απωλειών κατά 20% (1.798.649 MWh το 2016 έναντι των 1.504.111 MWh το έτος 2015). Οι μη τεχνικές απώλειες, οι οποίες κατά κύριο λόγο αφορούν ρευματοκλοπές, αποτελούν το 44% (!) των συνολικών απωλειών του Δικτύου για το 2016 (40,5% για το 2015). Το ποσοστό καθεαυτό αλλά και η αύξηση του σε σχέση με το αντίστοιχο ποσοστό του 2015 καταδεικνύουν με σαφήνεια το γεγονός ότι τα μέτρα που λαμβάνονται επί του παρόντος για την αντιμετώπιση του εν λόγω φαινομένου δεν επαρκούν. Ως εκ τούτου, καθίσταται επιτακτικό για τον Διαχειριστή Δικτύου να προβεί σε δραστικότερες ενέργειες εντοπισμού και πρόληψης της ρευματοκλοπής, όπως η επένδυση σε σύγχρονες τεχνολογίες εντοπισμού, οι συχνότεροι και πιο αποτελεσματικοί έλεγχοι, η υπογειοποίηση μέρους του δικτύου κ.ο.κ. με στόχο την ελαχιστοποίηση του φαινομένου αυτού.

Σε κάθε περίπτωση, ο καταλογισμός του, ιδιαίτερα υψηλού κόστους από ρευματοκλοπή αποκλειστικά στους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας δε συνάδει με τον ρόλο που έχει ανατεθεί σε αυτούς βάσει νόμου για τον σχεδιασμό της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς αυτοί δε φέρουν την ευθύνη διαφύλαξης και προστασίας του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Πιθανή υιοθέτηση της εν λόγω πρότασης εξαλείφει επί της ουσίας ένα ουσιώδες κίνητρο του Διαχειριστή Δικτύου προς την κατεύθυνση της ανάληψης άμεσων και δραστικών ενεργειών ελαχιστοποίησης του φαινομένου.

Γίνεται αντιληπτό, επίσης, ότι η επιπρόσθετη επιβάρυνση των προμηθευτών με το κόστος μη τεχνικών απωλειών, σε συνδυασμό με άλλους παράγοντες επιβάρυνσης του συνολικού κόστους για το 2018 (αύξηση τιμής δημοπρασιών ΝΟΜΕ, αύξηση επιπέδου Οριακής Τιμής Συστήματος, επαναφορά μηχανισμού ΑΔΙ κ.α.), θα οδηγήσει σε σημαντική συρρίκνωση ή εξάλειψη των περιθωρίων κέρδους τους, οδηγώντας τους σε αδυναμία περαιτέρω μείωσης των τιμών τους προς τους καταναλωτές, εμποδίζοντας τελικά τον στόχο της απελευθέρωσης της ελληνική αγοράς προμήθειας.

Για το λόγο αυτό, προτείνεται να ενσωματωθεί το συνολικό κόστος των μη τεχνικών απωλειών στην υφιστάμενη Χρέωση Χρήσης Δικτύου (ΧΧΔ), κατ' αναλογία των αντίστοιχων πρακτικών που ακολουθούνται σε άλλες ευρωπαϊκές χώρες όπως η Γερμανία, η Γαλλία και η Ολλανδία (<http://www.creg.info/pdf/Studies/F20150428EN.pdf>). Σε περίπτωση κατά την οποία η λύση αυτή κριθεί ως μη εφικτή στην παρούσα φάση, η μόνη εναλλακτική θα ήταν να μοιραστεί εξ' ημισείας (50%) το συνολικό προαναφερθέν κόστος των μη τεχνικών απωλειών μεταξύ του Διαχειριστή Δικτύου και των προμηθευτών με παράλληλη θέσπιση ανώτατου ποσοστιαίου ορίου χρέωσης των προμηθευτών, παρέχοντας κατ' αυτόν τον τρόπο ουσιαστικό κίνητρο στον Διαχειριστή ώστε να προβεί στις απαιτούμενες ενέργειες για τη σταδιακή ελαχιστοποίηση του φαινομένου της ρευματοκλοπής.

Τέλος, αξίζει να αναφερθεί για ακόμη μια φορά, η αναγκαιότητα ύπαρξης σταθερού επιχειρηματικού περιβάλλοντος για τη δραστηριοποίηση των Προμηθευτών και την επίτευξη των επιχειρηματικών τους σχεδίων. Για το λόγο αυτό προτείνεται η αναθεώρηση των συντελεστών απωλειών να πραγματοποιείται κάθε 2 χρόνια, όπως άλλωστε γινόταν έως σήμερα, λαμβάνοντας τον μεσοσταθμικό μέσο όρο των υπολογιζόμενων (με τις παραπάνω παρεμβάσεις ) απωλειών των δυο προηγούμενων ετών.

Ως προς την υπόλοιπη μεθοδολογία υπολογισμού των συντελεστών απωλειών, κρίνεται δίκαιος ο επιμερισμός των μη τεχνικών απωλειών μεταξύ πρωτεύοντος και δευτερεύοντος δικτύου αναλογικά με τις καταμετρούμενες καταναλώσεις σε κάθε δίκτυο (Σενάριο Δ).

Με εκτίμηση,



Κωνσταντίνος Αθανασιάδης

Πρόεδρος Δ.Σ.