



**ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**



Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών

Γενική Διεύθυνση Ενέργειας

Διεύθυνση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ)

και Εναλλακτικών Καυσίμων

Τμήμα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) Ηλεκτρικής
και Θερμικής/Ψυκτικής Ενέργειας

Ταχ. Δ/ση : Λ. Μεσογείων 119

Ταχ. Κώδικας : 115 26 ΑΘΗΝΑ

Πληροφορίες : Β. Μηλιώνη

Τηλ. : 213 15 13 463

Fax : 213 15 13 448

E-mail : v.milioni@prv.ypeka.gr

ΠΡΟΣ: Υπουργείο Περιβάλλοντος &
Ενέργειας

Αυτοτελές Τμήμα

Κοινοβουλευτικού Ελέγχου

ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αριθμ. 5447/03.04.2020 Ερώτηση, του Βουλευτή Λάρισας Μάξιμου Χαρακόπουλου, του κόμματος της Νέας Δημοκρατίας, σχετικά με καθυστερήσεις στη συνδεσιμότητα φωτοβολταϊκών με το δίκτυο της ΔΕΗ.

Σχετ.: Η υπ' αριθμ. 5447/03.04.2020 Ερώτηση, του Βουλευτή Μάξιμου Χαρακόπουλου (α.π. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/33569/1277/06.04.2020).

Σε απάντηση της 5447/03.04.2020 Ερώτησης του θέματος, αναφορικά με τα θέματα αρμοδιότητας της Διεύθυνσης ΑΠΕ και Εναλλακτικών Καυσίμων, θέτουμε υπόψη σας τα ακόλουθα:

Σύμφωνα με το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ, ΦΕΚ Β' 4893) η επίτευξη του κεντρικού ενεργειακού στόχου για μερίδιο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας σε τουλάχιστον 35% μέχρι το έτος 2030, από σχεδόν 17% που ήταν το 2017, απαιτεί την ανάπτυξη ενός ολοκληρωμένου πλαισίου πολιτικών και μέτρων με κανονιστική, οικονομική και τεχνική διάσταση τα οποία θα πρέπει να εφαρμοστούν με συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα, ώστε να μπορέσουν να έχουν τη βέλτιστη απόδοση και να επιτρέψουν αυτή την ενεργειακή μετάβαση προς τις ΑΠΕ.

Συγκεντρωτικά, ο καθορισμός των μέτρων πολιτικής για την προώθηση των ΑΠΕ κατά την περίοδο 2021-2030 στοχεύει στην κάλυψη έντεκα διαφορετικών Προτεραιοτήτων Πολιτικής (ΠΠ2.1-ΠΠ2.11), οι οποίες καλύπτουν το σύνολο των τομέων που δύναται να αναπτυχθούν οι ΑΠΕ. Η Προτεραιότητα Πολιτικής ΠΠ2.6 αφορά τα δίκτυα και έχει τίτλο «*Ανάπτυξη και ενίσχυση ενεργειακών δικτύων και βέλτιστη ένταξη και λειτουργία μονάδων ΑΠΕ*».

Σύμφωνα με τα όσα αναφέροντα στον ΕΣΕΚ, οι ενεργειακές υποδομές διαδραματίζουν κομβικό ρόλο στην υψηλή διεύθυνση μονάδων ΑΠΕ για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και για τον λόγο αυτό ο σχεδιασμός και η ανάπτυξη των νέων έργων από τους Διαχειριστές θα ενσωματώνει τις προβλέψεις διεύθυνσης νέων μονάδων ΑΠΕ και θα προγραμματίζει τις αναγκαίες προσαρμογές και δράσεις ώστε αυτή να υλοποιείται όσο πιο απρόσκοπτα και εύρυθμα γίνεται για τη λειτουργία του ενεργειακού συστήματος.

Προκειμένου να καταστεί εφικτή η αυξημένη διείσδυση των ΑΠΕ στο ενεργειακό μίγμα, θα απαιτηθεί η μεγάλη αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος. Τα δίκτυα διανομής θα πρέπει πλέον να κατασκευάζονται και παραγωγο-κεντρικά και όχι μόνο καταναλωτο-κεντρικά. Οι Διαχειριστές τόσο των συστημάτων Μεταφοράς αλλά και του Δικτύου Διανομής, θα πρέπει να σχεδιάζουν τα δίκτυα με γνώμονα την μελλοντική ανάπτυξη σταθμών ΑΠΕ, αυξάνοντας τη γεωγραφική κάλυψη και ενισχύοντας και εκσυγχρονίζοντας τεχνολογικά το σύστημα μεταφοράς υψηλής και υπερυψηλής τάσης και τα δίκτυα διανομής, εφόσον υφίσταται σαφές ρυθμιστικό πλαίσιο με το οποίο μπορεί να καθοριστεί ο ρυθμός ανάπτυξης ΑΠΕ, οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή, ο τρόπος ανάκτησης του κόστους κλπ. Κατά συνέπεια τα δίκτυα θα πρέπει να αναπτυχθούν, ώστε να εξασφαλίζουν την κατά το δυνατόν μέγιστη διείσδυση των ΑΠΕ περιορίζοντας στο ελάχιστο τυχόν περικοπές στην παραγόμενη ενέργεια.

Στο πλαίσιο αυτό, η τεχνικο-οικονομικά βέλτιστη ενίσχυση και επέκταση των ενεργειακών υποδομών τόσο στο σύστημα μεταφοράς, όσο και στο δίκτυο διανομής για την αντιμετώπιση των φαινομένων κορεσμού που εμποδίζουν την περαιτέρω ανάπτυξη των μονάδων ΑΠΕ σε συγκεκριμένες περιοχές θα αποτελεί και για την επόμενη περίοδο βασικό μέτρο για τη βέλτιστη ένταξη των ΑΠΕ στα ενεργειακά δίκτυα.

Ενδεικτικά, θα πρέπει να αξιοποιηθούν οι δυνατότητες επαύξησης της ισχύος των υφιστάμενων υποσταθμών (προσθήκη Μ/Σ), αλλά και γενικότερης αναβάθμισης τους. Επιπρόσθετα, θα πρέπει να σχεδιαστούν νέα ρυθμιστικά μοντέλα κατανομής των χρεώσεων για νέα έργα ανάπτυξης του Δικτύου και Συστήματος (ιδίως Υ/Σ), ώστε να διευκολύνεται η υλοποίηση τέτοιων έργων για σύνδεση μικρών παραγωγών. Επίσης θα μπορούσαν πλέον να αξιοποιηθούν, σύμφωνα με τα αποτελέσματα του πιλοτικού έργου που υλοποιείται, οι υποσταθμοί που έχουν κατασκευαστεί από παραγωγούς (κυρίως για σύνδεση αιολικών), για την εξυπηρέτηση γραμμών διανομής του δικτύου, καθώς σε αυτή την περίπτωση θα έδινε τη δυνατότητα να συνδεθούν περισσότεροι σταθμοί ΑΠΕ στο δίκτυο, ενώ αντίστοιχα και το ρυθμιστικό πλαίσιο θα πρέπει εκσυγχρονιστεί, σε αυτές τις κατευθύνσεις.

Προς αυτή την κατεύθυνση ο ΔΕΔΔΗΕ ήδη έχει εκπονήσει προκαταρκτικές μελέτες για τον προσδιορισμό των ενισχύσεων στο Δίκτυο Διανομής, σε επίπεδο αριθμού των Μ/Σ ΥΤ/ΜΤ που θα οδηγηθούν σε κορεσμό και θα χρειαστούν επαύξηση, καθώς και των αντίστοιχων γραμμών διανομής που θα υπερβούν τη δυνατότητα απορρόφησης ΑΠΕ και επομένως θα χρειαστούν ενίσχυση. Στόχος είναι μέσω αυτής της μελέτης να αναπτυχθεί μεθοδολογία προσδιορισμού του αναμενόμενου κόστους επενδύσεων, η αναγνώριση γεωγραφικά κρίσιμων περιοχών παρέμβασης για την ενίσχυση του δικτύου διανομής και τον συνυπολογισμό στις επαυξήσεις των Υ/Σ για λόγους εξυπηρέτησης της ζήτησης για την ταυτόχρονη υποδοχή νέων έργων ΑΠΕ.

Επιπρόσθετα, θα δρομολογηθεί η ανάπτυξη νέων χρηματοδοτικών μοντέλων για την ταχεία ανάπτυξη των συγκεκριμένων υποδομών, ενώ θα περιοριστεί η διαχειριστική πολυπλοκότητα και οι χρονικές καθυστερήσεις λόγω εξωγενών παραγόντων μέσω του αποτελεσματικότερου σχεδιασμού και διαφανών διαδικασιών διαβούλευσης. Στο παραπάνω πλαίσιο οι Διαχειριστές των ενεργειακών δικτύων θα προβούν στην εξέταση των σχεδιαζόμενων παρεμβάσεων και στον προσδιορισμό του συνεπαγόμενου κόστους τόσο αναφορικά με τις απαιτούμενες υποδομές, όσο και με τις ανάγκες εξισορρόπησης για τη λειτουργία αυτών των μονάδων.

Επίσης, προκειμένου για την μεγαλύτερη αξιοποίηση των λοιπών δικτύων, θα εξεταστεί η απαίτηση να λαμβάνονται μέτρα για τους νέους σταθμούς, ώστε να μην επιβαρύνουν τα ηλεκτρικά

χαρακτηριστικά των δικτύων (πχ στάθμη βραχυκύκλωσης), κάτι που πρέπει να τηρείται και για τους υφιστάμενους σταθμούς που προχωρούν σε ριζική ανανέωση του παραγωγικού τους εξοπλισμού.

Ο Προϊστάμενος Διεύθυνσης

Δ. Αντωνόπουλος

Εσωτερική Διανομή:

- Γραφείο Υφυπουργού ΠΕΝ κ. Γεράσιμου Θωμά
- Γραφείο Γενικής Γραμματέα Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών
- Γεν. Δ/ση Ενέργειας