

Της Μάκρας Τράτσα

Το σχέδιο για την ενίσχυση της αποθήκευσης ενέργειας αναμένεται να ξεδιπλώσει το επόμενο διάστημα το ενεργειακό επιτελείο της κυβέρνησης. Οι παρεμβάσεις θα δρομολογηθούν άμεσα ώστε να αξιοποιηθεί σημαντική παραγωγή «πράσινης» ενέργειας από έργα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) που σήμερα περικόπτεται για τη διατήρηση της ευστάθειας του ενεργειακού συστήματος αλλά και να αντιμετωπιστούν στρεβλώσεις όπως οι μηδενικές και αρνητικές χονδρεμπορικές τιμές πλεκτρισμού.

Η νέα στρατηγική του υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΥΠΕΝ) περιλαμβάνει άνοιγμα της αγοράς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, με στόχο την εγκατάσταση συσσωρευτών συνολικής ισχύος περίπου 2 GW (γιγαβάτ), δίχως χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενδοχυσ.

Ανάπτυξη μονάδων

Η πρόκληση θα δημιουργηθεί έως τις αρχές φθινοπώρου και θα μπορούν να συμμετέχουν επενδυτές που ενδιαφέρονται να αναπτύξουν μεμονωμένες μονάδες αποθήκευσης ενέργειας (standalone μπαταρίες) καθώς και όσοι διαθέτουν μονάδες ΑΠΕ για να προσθέσουν μπαταρίες (πίσω από τον μετρητή).

Και καθώς τα έργα στο εξής, όπως έχει ξεκαθαρίσει ο υπουργός Ενέργειας κ. Θεόδωρος Σκυλακάκης, δεν θα εξασφαλίζουν ενίσχυση, το «τυράκι» για τους επενδυτές θα είναι το πρόβλημα στην αδειοδότηση των έργων και για τις standalone μπαταρίες η fast track σύνδεση με το ηλεκτρικό δίκτυο, σε μια εποχή που είναι δυσχερής ο έλεγχος ηλεκτρικών κόρων. Παράλληλα, θα τεθεί ανώτατο όριο ισχύος για κάθε επένδυση, το οποίο σχεδιάζεται να οριστεί περίπου στο 13% της συνολικής ισχύος των εγκατεστημένων ή των προς εγκατάσταση μπατα-

ριών. Δηλαδή εάν ο πύκνος για τα έργα αποθήκευσης με μπαταρίες στη χώρα έως το 2030 μπει στα 3,2 GW – όπως στο αρχικό προσχέδιο του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΗΚ) – το «πλαφόν» θα τεθεί περίπου στα 400 MW (μεγαβάτ) ανά επένδυση.

Αν ο στόχος αυξηθεί στα 4 GW – όπως αναφέρουν ορισμένες πληροφορίες – τότε το χαρτοφυλάκιο για κάθε «παίκτη» θα οριστεί περίπου στα 500 MW.

Επιπλέον, θα τεθούν και ποιοτικά χαρακτηριστικά. «Με την εγγενή επιστολή θα δεσμεύονται οι επενδυτές για τον χρόνο που θα πλεκτρίσουν το έργο και θα προκρίνονται όσοι θέσουν οριστικό χρονοδιάγραμμα» επιστημονική παράγοντας του ΥΠΕΝ.

Παράλληλα, στην πρόσκληση θα μπορούν να συμμετέχουν όσοι θέλουν να προσθέσουν μπαταρίες σε εν λειτουργία φωτοβολταϊκά, ώστε να αποθηκεύ-

ουν ενέργεια που χάνεται λόγω των περικοπών (περίπου το ένα τρίτο της ισχύος του πάρκου).

Θα αφορά μόνο έργα «feed-in-premium», δηλαδή μονάδες που έχουν εξασφαλίσει χαμηλή λειτουργική ενίσχυση (ταρίφα) περίπου στα 65 ευρώ ανά MWh (μεγαβατώρα).

Στόχος η ενέργεια που αποθηκεύεται στην μπαταρία να αποζημιώνεται με την ίδια χαμηλή ταρίφα που έχει το φωτοβολταϊκό ώστε η πώλησή της το βράδυ, όταν το ηλιακό σύστημα δεν παράγει, να μην επηρεάζει τις χονδρεμπορικές τιμές ρεύματος. Το σείχημα για το ΥΠΕΝ είναι μεγάλο, καθώς αποτελεί ζητούμενο εάν τελικά η αγορά αντιδράσει θετικά.

Υπουργική Απόφαση

Σχετικά με τον τρίτο διαγωνισμό για 300 MW έργων αποθήκευσης που θα διεξαχθεί με τα υπόλοιπα κονδύλια του Ταμείου Ανάκαμψης (έχουν ήδη

γίνει οι δύο πρώτοι) αναμένεται η Υπουργική Απόφαση από το ΥΠΕΝ προκειμένου η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων να τον προκηρύξει. Αφορά έργα που θα εγκατασταθούν στις υπό απολιγνιστοποίηση περιοχές της Δυτικής Μακεδονίας και της Μεγαλόπολης καθώς και στην Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας-Θράκης.

Η επενδυτική ενίσχυση θα είναι στα 100.000 ευρώ/MW (για 4ωρες μπαταρίες), ενώ θα εξασφαλίζουν και ταρίφα. Με δεδομένο ότι είναι η τελευταία ανταγωνιστική διαδικασία για μπαταρίες στην οποία επενδυτές θα μπορούν να διεκδικήσουν διπλή ενίσχυση, στείλχη του ΥΠΕΝ εκτιμούν ότι η συμμετοχή θα είναι αυξημένη.

Η αντλησιοταμίευση

Παράλληλα, η κυβέρνηση δίνει ιδιαίτερη έμφαση στα έργα αντλησιοταμίευσης. Όπως ανέφερε

ΑΡΙΘΜΟΣ ΑΔΕΙΩΝ ΓΙΑ ΕΡΓΑ ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ

ΑΔΕΙΕΣ ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ

ΠΗΓΗ: Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων



Νέο σχέδιο για τη στήριξη της αποθήκευσης ενέργειας

Η στρατηγική για να αξιοποιηθεί σημαντική παραγωγή «πράσινης» ενέργειας από έργα ΑΠΕ που σήμερα περικόπτεται – Ερχεται διαγωνισμός για έργα σε Δυτική Μακεδονία, Ανατολική Μακεδονία και Θράκη