



MYTILINEOS

PROTERGIA | ΤΟΜΕΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

ΠΡΟΣ: ΡΑΕ
Πειραιώς 132,
118 54 Αθήνα
Υπόψη: κ. Προέδρου, Αναπ. Καθ. Α. Δαγούμα

Αθήνα, 2/2/2023

Θέμα: Συμμετοχή της «Μυτιληναίος Α.Ε.» στη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί των εισηγήσεων που υπέβαλαν ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ για τους περιορισμούς έγχυσης των Σταθμών ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ και Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας, οι οποίοι εμπίπτουν στην εφαρμογή του άρθρου 10 του ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022).

Αξιότιμε κ. Πρόεδρε,

Με την παρούσα επιστολή θα θέλαμε να καταθέσουμε τις απόψεις μας αναφορικά με τις εισηγήσεις που υπέβαλαν ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ για τους περιορισμούς έγχυσης των Σταθμών ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ και Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας, οι οποίοι εμπίπτουν στην εφαρμογή του άρθρου 10 του ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022).

Καταρχάς πρέπει να επισημάνουμε την κρισιμότητα της εν λόγω Δημόσιας Διαβούλευσης καθώς και των τελικών αποφάσεων που θα παρθούν ύστερα από αυτήν. Λαμβάνοντας υπόψη τους ιδιαίτερα αυξημένους στόχους διείσδυσης των ΑΠΕ και της αποθήκευσης ενέργειας του νέου Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), όπως πρόσφατα δημοσιοποιήθηκαν από το Υπουργείο Ανάπτυξης και Ενέργειας, οι όποιοι περιορισμοί έγχυσης επιβληθούν είναι κεφαλαιώδους σημασίας για την πορεία επίτευξης των στόχων του νέου ΕΣΕΚ.

Επιπρόσθετα, επιθυμούμε να τονίσουμε τα ξεκάθαρα πλεονεκτήματα των δυναμικών περιορισμών που επιβάλλονται σε πραγματικό χρόνο και σε τοπικό επίπεδο. Η βέλτιστη αξιοποίηση των υποδομών του Συστήματος και του Δικτύου για την μέγιστη απορρόφηση ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ θα επιτευχθεί με την μέγιστη χρήση δυναμικών περιορισμών έναντι των στατικών περιορισμών. Θεωρούμε ότι προσπάθειες των Διαχειριστών πρέπει να ενταθούν προς αυτήν την κατεύθυνση, έτσι ώστε οι σύντομα υιοθετηθέντες στόχοι από το νέο ΕΣΕΚ να καταστούν εφικτοί.

Ειδικότερα σε σχέση τις εισηγήσεις των Διαχειριστών και αναμένοντας την δημοσιοποίηση των μελετών πάνω στις οποίες βασίστηκαν οι προτάσεις επί των συγκεκριμένων περιορισμών έγχυσης, θα θέλαμε να καταθέσουμε τα παρακάτω αναφορικά με τους περιορισμούς έγχυσης επί των σταθμών ΑΠΕ.

- i. Πιθανολογούμε ότι έχει υποτιμηθεί η τεχνική δυνατότητα των Φο.Σ.Ε. ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ να μειώνουν την παραγωγή των μονάδων που εκπροσωπούν στις αγορές. Με την εμφάνιση αρνητικών τιμών οι παραγωγοί ΑΠΕ δεν έχουν κανένα οικονομικό κίνητρο να παράγουν ως εκ τούτου οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν θα μπορούσαν να δώσουν τα σχετικά σήματα για μηδενισμό της παραγωγής, ακριβώς δηλαδή όπως είναι ρυθμισμένες οι αγορές της Κεντρικής Ευρώπης (Γαλλία, Γερμανία).
- ii. Αν για λόγους ευστάθειας του Συστήματος προκρίνεται η ανάγκη ενός στατικού περιορισμού, προτείνουμε οι όποιοι στατικοί περιορισμοί να είναι σε μηνιαία βάση και να ανακοινώνονται 15 ημέρες πριν την έναρξη του σχετικής περιόδου. Έτσι λοιπόν δεν υφίσταται κάποιος προφανής λόγος γιατί θα πρέπει τους Χειμερινούς ή και τους Θερινούς μήνες να είναι οι περιορισμοί ίδιοι κατά ποσοστό με τους μήνες της Άνοιξης ή του Φθινοπώρου κατά τους οποίους, αντικειμενικά, η υψηλή διείσδυση ΑΠΕ στρεσάρει περισσότερο την ευστάθεια του συστήματος. Ιδανικά και μετά από την εφαρμογή ειδικών τεχνικών εργαλείων, οι στατικοί περιορισμοί έγχυσης σε έργα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ θα πρέπει να λαμβάνουν υπόψη τις καιρικές συνθήκες που ισχύουν κάθε μέρα ώστε:
 - a. Τυχόν μεγάλη ηλιοφάνεια με ταυτόχρονη άπνοια (άρα χαμηλή εκτίμηση αιολικής παραγωγής) να μην απαιτεί περιορισμούς στην έγχυση ΦΒ έργων.
 - b. Τυχόν υψηλό αιολικό δυναμικό με ταυτόχρονη χαμηλή ηλιακή ακτινοβολία (επικράτηση νέφωσης), δεν θα πρέπει να οδηγεί σε περιορισμούς των αιολικών σταθμών.
- iii. Θα πρέπει να θεσπιστεί συγκεκριμένος χρονικός ορίζοντας εφαρμογής των περιορισμών, έως ότου οι Διαχειριστές αναπτύξουν τα κατάλληλα τεχνικά εργαλεία για την ελαχιστοποίηση ή εξάλειψη των περικοπών.
- iv. Είναι αναγκαία η θέσπιση μηχανισμού για την αποζημίωση των παραγωγών ΑΠΕ στην περίπτωση που από την επιβολή περιορισμών, προκύπτει υπέρβαση των μέγιστων ποσοστών 5% + 5% της ετήσιας δυνατότητας παραγωγής ενέργειας των σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α
- v. Η έννοια του σταθμού αναφοράς για τους αιολικούς σταθμούς δεν είναι αντιπροσωπευτική για καθολική εφαρμογή σε όλη την Ελλάδα λόγω μεγάλων αποκλίσεων στη χρονική κατανομή της αιολικής παραγωγής ανάλογα με την περιοχή εγκατάστασης και τις ιδιαίτερες κλιματολογικές συνθήκες. Από έλεγχο εφαρμογής των περιορισμών σε απολογιστικά στοιχεία παραγωγής, έχουμε εντοπίσει περιπτώσεις υπέρβασης του 5% το 6,0% κατά μέσο όρο.
- vi. Στα έργα που θα επιβληθούν περιορισμοί, θα πρέπει το ΥΠΕΝ να δώσει οικονομικά κίνητρα ώστε σε αυτά να εγκατασταθούν διατάξεις αποθήκευσης, κατά παρέκκλιση οποιασδήποτε άλλης διάταξης που ισχύει σήμερα.

Σχετικά με τις εισηγήσεις των Διαχειριστών για τους περιορισμούς έγχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης, έχουμε τις κάτωθι παρατηρήσεις.

- i. Πρέπει να εξαντληθούν οι προσπάθειες επιβολής μόνο δυναμικών περιορισμών στους σταθμούς αποθήκευσης, τουλάχιστον στην πρώτη φάση λειτουργίας τους και ως ότου όλοι οι συμμετέχοντες εξοικειωθούν με αυτήν την νέα τεχνολογία. Εξάλλου, εκ των πραγμάτων οι σταθμοί αποθήκευσης υπηρετούν την βέλτιστη χρήση του Συστήματος και του Δικτύου. Επιβάλλοντας εκ των προτέρων στατικούς περιορισμούς οριζοντίως σε όλους τους σταθμούς αποθήκευσης δεν συνάδει με τον αρχικό σκοπό εισαγωγής αυτών στην ενεργειακή αγορά.
- ii. Το ενδεχόμενο επιβολής εξαρχής αυστηρότατων στατικών περιορισμών στους σταθμούς αποθήκευσης, καθιστά την οικονομική βιωσιμότητα αυτών των σταθμών αμφισβητήσιμη.
- iii. Υφίσταται σημαντική απόκλιση επί των εισηγήσεων ΔΕΔΔΗΕ και ΑΔΜΗΕ ως προς τον αριθμό ωρών που επιβάλλει περιορισμό έγχυσης ενέργειας. Το χρονικό διάστημα που εισηγείται ο ΑΔΜΗΕ είναι ασφαλώς πιο ρεαλιστικό.
- iv. Στο κείμενο του Διαχειριστή του Δικτύου αναφέρεται ότι « ο Διαχειριστής θα πρέπει να διατηρεί το δικαίωμα απενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού αποθήκευσης». Κρίνουμε ότι το συγκεκριμένο δικαίωμα πρέπει να ενεργοποιείται κάτω από πολύ συγκεκριμένες και αυστηρές συνθήκες.
- v. Τέλος, εφαρμογή τυχόν περιορισμών στα έργα αποθήκευσης δεν θα πρέπει να συμβαίνει στις περιπτώσεις έργων που συνδέονται στο Σύστημα απευθείας μέσω νέου Υποσταθμού (Υ/Σ) Υψηλής Τάσης ή μέσω εγκατάστασης νέου Μετασχηματιστή (Μ/Σ) σε υφιστάμενο Υ/Σ (βλ. εισήγηση ΔΕΔΔΗΕ).

Πέραν των παραπάνω, για την ομαλότερη διαχείριση της υψηλής διείσδυσης ΑΠΕ οι Διαχειριστές οφείλουν να εξετάσουν την συνδρομή σύγχρονων τεχνολογικών λύσεων που εφαρμόζονται σε διεθνές επίπεδο όπως ενδεικτικά Advanced Power Flow Control, Flexible Alternating Current Transmission Systems(FACTS), Dynamic Line Ratings κοκ.

Είμαστε στη διάθεσή σας για κάθε διευκρίνιση και συνεργασία.

Με εκτίμηση,

Γιάννης Γιαννακόπουλος
Εκτελεστικός Δ/ντής
M Energy Generation & Management