



Προς :

**ΡΑΕ**

μέσω

[elecodes-market@rae.gr](mailto:elecodes-market@rae.gr)

Αθήνα, 02 Νοεμβρίου 2021

Αρ. ΔΡΥΘ/ Ε.Κ.167058/1540

**Περίληψη:** Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ αναφορικά με την Εισηγήση του ΑΔΜΗΕ για την Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και τη Μεθοδολογία Φορτίου Αναφοράς για τη συμμετοχή των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου στην Αγορά Εξισορρόπησης

**Σχετικά:** Η από 13.10.2021 ανακοίνωση της ΡΑΕ

Αξιότιμοι κύριοι,

Στο πλαίσιο της ανωτέρω Δημόσιας Διαβούλευσης, θα θέλαμε να υποβάλλουμε τις απόψεις μας αναφορικά με την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ):

#### **Υποχρεωτική υποβολή προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης για άντληση (Άρθρο 54)**

Θα θέλαμε να επαναλάβουμε και να υπογραμμίσουμε τις αντιρρήσεις μας αναφορικά με την υποχρεωτική υποβολή προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης για τη λειτουργία άντλησης μονάδων αντλησιοταμίευσης, όπως υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της από 19.07.2021 έως 30.08.2021 Δημόσιας Διαβούλευσης της Αρχής σας, επί των εισηγήσεων του ΑΔΜΗΕ, αναφορικά με την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και του Εγχειριδίου Εγγυήσεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

#### **Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ (Άρθρο 10)**

Επί της αρχής, θεωρούμε ότι οι Κατανεμόμενες Μονάδες ΑΠΕ Ελεγχόμενης και Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής θα πρέπει να απαρτίζουν ένα και μοναδικό χαρτοφυλάκιο ανά Συμμετέχοντα, καθώς με τον τρόπο αυτό εξασφαλίζεται η μέγιστη ευελιξία στη διαχείριση του χαρτοφυλακίου και υπηρετείται ο εμπορικός σκοπός συμμετοχής ανά χαρτοφυλάκιο. Άλλωστε, αποτελεί ευθύνη του κάθε Συμμετέχοντα η διαχείριση των εντολών ενεργοποίησης των Μονάδων εντός του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ που διαθέτει και ο Διαχειριστής διατηρεί τη δυνατότητα να εφαρμόσει όλους τους απαιτούμενους ελέγχους για τον υπολογισμό τυχόν αποκλίσεων ανά κατηγορία Μονάδων του Χαρτοφυλακίου,

εφαρμόζοντας τις προτεινόμενες στο κείμενο της Δημόσιας Διαβούλευσης μεθόδους. Παρ' όλα αυτά και αποκλειστικά προς διευκόλυνση των υπολογισμών του Διαχειριστή και μόνο ως μεταβατική ταξινόμηση, προκειμένου την ταχύτερη ενσωμάτωση και υλοποίηση της συμμετοχής των Κατανεμόμενων ΑΠΕ στην ελληνική αγορά, θεωρούμε αιτιολογημένη και αποδεκτή την ύπαρξη δύο και μόνο διακριτών χαρτοφυλακίων: α) για ΑΠΕ Ελεγχόμενης και β) για ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής (χωρίς τη διάκριση αυτών ανά τεχνολογία).

Προς αυτή την κατεύθυνση κινούνται και οι προτάσεις του Σχεδίου Μεταρρύθμισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Market Reform Plan) όπου προβάλλεται η ανάγκη διερεύνησης για συμμετοχή στις αγορές με υποβολή προσφορών ανά χαρτοφυλάκιο (portfolio-based bidding), λαμβάνοντας και ειδικότερα υπόψη την αναμενόμενη ριζική μεταβολή του παραγωγικού δυναμικού της χώρας προς ΑΠΕ.

Αναφορικά με τη δημιουργία διακριτών χαρτοφυλακίων σε «Κόκκινες Περιοχές», θεωρούμε ότι τα τακτικά τοπικά προβλήματα αντιμετωπίζονται ριζικά με κατάλληλα έργα υποδομών, ενώ συνιστάται και η διερεύνηση δημιουργίας νέας ζώνης προσφορών βάσει των κριτηρίων του Κανονισμού ΕΕ 2015/1222 (σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης). Ενώ, ζητήματα, όπως η ρύθμιση τάσης, δύνανται να αντιμετωπιστούν στο πλαίσιο λειτουργίας των ελεύθερων αγορών (όπως, π.χ. δημιουργία αγοράς παροχής άεργου ισχύος).

Ειδικότερα, διαφωνούμε με την ύπαρξη υποχρεωτικότητας για άθροισμα ισχύος άνω των 50 MW, ενώ χρήζει διευκρίνισης η δυνατότητα ή μη δημιουργίας χαρτοφυλακίων κάτω των 50 MW. Κατά τη γνώμη μας, η περαιτέρω κατάτμηση των χαρτοφυλακίων στις εν λόγω περιοχές αποδυναμώνει τον σκοπό που υπηρετούν στην αγορά.

#### **Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου (άρθρο 55)**

Μας βρίσκει σύμφωνους η δυνατότητα για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου να περιλαμβάνουν στις Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης αδιαίρετη ποσότητα ανά βήμα προσφοράς. Θεωρούμε, όμως, απαραίτητο να οριστεί ανώτατο όριο της αδιαίρετης ποσότητας που μπορεί να υποβληθεί προκειμένου την εξασφάλιση επαρκούς ανταγωνισμού στην αγορά και να εισαχθεί η σχετική μεθοδολογία υπολογισμού του.

#### **Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ (άρθρο 72Α και 86)**

Κατανοούμε τον σκοπό εισαγωγής των Δοκιμαστικών Εντολών εκ μέρους του Διαχειριστή, αλλά θεωρούμε ότι ο προτεινόμενος μέγιστος αριθμός αυτών (13) σε κυλιόμενη περίοδο 12 μηνών είναι υπερβολικός και δεν τεκμηριώνεται επαρκώς. Επιπρόσθετα, θα πρέπει να οριστεί ότι οι ενεργοποιήσεις των Δοκιμαστικών Εντολών θα πραγματοποιούνται πάντα προς την κατεύθυνση αποκλίσεων του Συστήματος, προκειμένου να μην αυξάνεται αναίτια το κόστος εξισορρόπησης. Τέλος, θεωρούμε ότι η αποζημίωση των εντολών αυτών θα πρέπει να υπολογίζεται βάσει της τιμής προσφοράς κάθε ενεργοποιημένου βήματος (pay as bid).

### Συνέπειες μη έγκαιρης ένταξης (άρθρο 96)

Η επιβολή Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης (ΧΜΣ) σε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στην περίπτωση καθυστέρησης μεγαλύτερης των 30 λεπτών κατά την ένταξη μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μετά τη λήψη της σχετικής Εντολής Κατανομής, μας βρίσκει αντίθετους λαμβάνοντας υπόψη τη ρυθμιστικά οριζόμενη διαδικασία υπολογισμού αποκλίσεων, βάσει της οποίας όλες οι αποκλίσεις, συμπεριλαμβανομένης της καθυστέρησης ένταξης, χρεωπιστώνονται βάσει τιμής η οποία αντικατοπτρίζει το πραγματικό κόστος εξισορρόπησης του συστήματος. Επίσης, η πρόταση αυξημένης ΧΜΣ στις περιπτώσεις προγραμματισμένων εφεδρειών δεν αιτιολογείται, δεδομένου ότι στις περιπτώσεις αυτές, 1) κανένας συμμετέχων δεν επιδιώκει εσκεμμένα τη δημιουργία αποκλίσεων και 2) η ενδεδειγμένη ενέργεια του Διαχειριστή, η οποία και επιλύει το προκύπτον έλλειμμα ισχύος εξισορρόπησης, είναι η κατ' απαίτηση εκτέλεση ΔΕΠ για ανακατανομή εφεδρειών.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε διευκρίνιση και συνεργασία.

Με εκτίμηση,

Ευαγγελία Γκότζου  
Διευθύντρια Ρυθμιστικών Θεμάτων