

**Προς:** **Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων**  
κ. Αθ. Δαγούμα, Πρόεδρος  
κ. Δημ. Φούρλαρη Αντιπρόεδρο κλάδου Ενέργειας  
elecodes-market@raaey.gr

**Κοιν.:** **Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.)**  
κ. Μαν. Μανουσάκη, Πρόεδρο & Διευθύνοντα Σύμβουλο  
κ. Ι. Μάργαρη, Αντιπρόεδρο

Αρ. εγγράφου: MORE/RES/O/2024/10148  
Μαρούσι, 27 Ιουνίου 2024

**Θέμα: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης αναφορικά με τις Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης καθώς και των σχετικών παραμέτρων (<https://www.rae.gr/diavoulefseis/87104/>).**

Αξιότιμε κ. Πρόεδρε,

Με την παρούσα υποβάλλουμε τις απόψεις μας στην εν θέματι δημόσια διαβούλευση, κατά την οποία εξετάζεται η αναθεώρηση των Μοναδιαίων Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης (ΧΜΣ) και των σχετικών παραμέτρων, κατόπιν της εφαρμογής τους δυνάμει των σχετικών αποφάσεων της Αρχής Σας.

Η εταιρεία μας, η οποία δραστηριοποιείται ευρέως, μεταξύ άλλων, στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και στην σωρευτική εκπροσώπηση παραγωγών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, εκφράζουμε τον έντονο προβληματισμό μας για την σκοπιμότητα της ανωτέρω αναθεώρησης, η οποία καταλήγει, όπως αναλύουμε παρακάτω, σε αδικαιολόγητες επιβαρύνσεις των ανωτέρω παραγωγών. Ειδικώς αναφορικά με το σκέλος που αφορά τις περιπτώσεις αποκλίσεων παραγωγής των Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ, παρατηρούμε τα εξής:

**Α. Ο Διαχειριστής με την εισήγησή του προτείνει σημαντική αύξηση των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης, με την αναθεώρηση της συνιστώσας χρέωσης *NCBALRC2 p,m NORM*, η οποία βασίζεται στην απόλυτη κανονικοποιημένη απόκλιση», μολονότι ουδόλως προκύπτει σχετική αναγκαιότητα με βάση τα συμπεράσματα της αναλυτικής, συνυποβληθείσας στην ως άνω δημόσια διαβούλευση, μελέτης του** επί των δεδομένων και της εν γένει αξιολόγησης της συμπεριφοράς των συμμετεχόντων. Όπως επί λέξει αναφέρεται στην ανωτέρω εισήγηση: «... δεν κρίνεται απαραίτητη η τροποποίηση των τιμών των παραμέτρων υπολογισμού και προτείνεται η διατήρησή τους ως έχουν ... δεν διαφαίνεται ανάγκη αναθεώρησης των χρεώσεων ΧΜΣ...», γεγονός το οποίο θα πρέπει να συνεκτιμηθεί από την Αρχή Σας.

**Β. Περαιτέρω, η μελέτη και τα πορίσματα του ΑΔΜΗΕ αναφορικά με τις επιπτώσεις από την αναθεώρηση της υπό διαβούλευση μεθοδολογίας επ' ουδενί αντικατοπτρίζουν το μέγεθος της αύξησης και το πραγματικό ύψος της προτεινόμενης χρέωσης** το οποίο θα αντιμετωπίσουν οι παραγωγοί, διότι υπολογίστηκαν με βάση την περίοδο 2022-2023 και όχι με βάση τις τρέχουσες συνθήκες της αγοράς. Ειδικώς

επειδή η ως άνω μελέτη περιλαμβάνει την περίοδο εφαρμογής ανώτατου ορίου τιμών στη χονδρεμπορική αγορά, δυνάμει του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγορών Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας (άρθρο 12<sup>Α</sup> ν. 4425/2016), δυνάμει του οποίου εφαρμόζονταν ανώτατο όριο τιμής στα έσοδα των παραγωγών ΑΠΕ από την Αγορά Επόμενης Ημέρας, είναι προφανές ότι εφαρμογή της μεθοδολογίας στις τρέχουσες συνθήκες, παράγει εντελώς διαφορετικά αποτελέσματα, όπως προκύπτει με σαφήνεια από τους κατωτέρω υπολογισμούς μας.

Ειδικότερα εξετάσαμε την περίπτωση ενός χαρτοφυλακίου με συνολικό ΜQ = 80.000MWh, όπως εμφανίζεται και στην μελέτη ΧΜΣ ΑΠΕ του ΑΔΜΗΕ, το οποίο παρουσιάζει συστηματικές αποκλίσεις από 3% έως και 7%.

- 1. Για την περίοδο που αφορά η ανάλυση (Δεκέμβριος 2022 – Νοέμβριος 2023)**, η μέση μοναδιαία χρέωση (UNCBALR) υπολογίζεται σε 57,65€. Εφαρμόζοντας την νέα μεθοδολογία υπολογισμού η μέση μοναδιαία χρέωση για το ίδιο διάστημα αυξάνεται στα 82,41€, **δηλαδή 143% επί της υφιστάμενης μοναδιαίας χρέωσης**. Το γεγονός ότι κατά τον τελικό υπολογισμό η νέα συνολική χρέωση φαίνεται ότι τελικά ανέρχεται περίπου στα επίπεδα της παλιάς (102%), οφείλεται στο ότι με την παλαιά μεθοδολογία ο μέσος συνολικός αριθμός MWh που υπόκεινται σε χρέωση είναι 2.300 MWh, ενώ με την νέα μεθοδολογία μειώνονται (σε όγκο) κατά μέσο όρο στις 1.650 MWh, δηλαδή σε ποσοστό 72% επί των υφιστάμενων.
- 2. Ωστόσο, οι υπολογισμοί για το έτος 2024 (01/2024 έως και 05/2024)**, με τα ίδια δεδομένα ΜQ και αποκλίσεων, **παράγουν εξόχως διαφορετικά αποτελέσματα**. Η μέση μοναδιαία χρέωση (UNCBALR) για το 2024 με την υφιστάμενη μεθοδολογία είναι 16,09€, ενώ εφαρμόζοντας την προτεινόμενη μεθοδολογία υπολογισμού η μέση μοναδιαία χρέωση για το ίδιο διάστημα ανέρχεται στα 41,24€, **δηλαδή 256% επί της υφιστάμενης μοναδιαίας χρέωσης**. Πάλι λόγω του ως άνω μειωμένου όγκου, η νέα συνολική χρέωση ανέρχεται εν τέλει σε ποσοστό 184% επί της υφιστάμενης χρέωσης.

Είναι σημαντικό να τονίσουμε ότι εφαρμόζοντας την προτεινόμενη μεθοδολογία την περίοδο Μαρτίου έως Μαΐου 2024 (αφαιρώντας τον Ιανουάριο και το Φεβρουάριο όπου οι τιμές στην Αγορά Εξισορρόπησης ήταν συστηματικά χαμηλότερες από εκείνες της Αγοράς Επόμενης Ημέρας), η **νέα χρέωση ανέρχεται σε ποσοστό 294% επί της υφιστάμενης χρέωσης**.

Σημειώνεται επιπροσθέτως ότι η αστοχία της μελέτης του ΑΔΜΗΕ να απεικονίσει την πραγματική επίδραση της προτεινόμενης μεθοδολογίας τόσο σε επίπεδο της μοναδιαίας χρέωσης όσο και σε επίπεδο συνολική χρέωσης, εδράζεται, ως ανωτέρω αναλύσαμε, σε σημαντικό βαθμό στην εφαρμογή, κατά την περίοδο ελέγχου, του ως άνω ανώτατου ορίου τιμής 85 €/ MWh στα έσοδα των παραγωγών ΑΠΕ από την Αγορά Επόμενης Ημέρας, με αποτέλεσμα η τιμή της Αγοράς Εξισορρόπησης να είναι συστηματικά υψηλότερη. Για αυτόν ακριβώς τον λόγο η νέα μεθοδολογία υπολογισμού της μοναδιαίας χρέωσης που διαμορφώνεται από τις **απόλυτες διαφορές ανά ώρα**, δεν φαίνεται να έχει τόσο μεγάλη επίδραση κατά τη διάρκεια της περιόδου ελέγχου, αντίθετα με το τρέχον έτος και ειδικά μετά τον μήνα Μάρτιο.

**Γ.** Συμπερασματικά, αφενός δεν τεκμηριώνεται η αναγκαιότητα της προτεινόμενης τροποποίησης της μεθοδολογίας υπολογισμού των ΧΜΣ σύμφωνα με την εισήγηση του ΑΔΜΗΕ, αφετέρου δεν επιλύει, αλλά αντιθέτως σωρεύει περαιτέρω αρρυθμίες, στρεβλώσεις και αδιέξοδα στους συμμετέχοντες και με αμιγώς τιμωρητικό χαρακτήρα τους επιβαρύνει με δυσθεώρητα κόστη από την συμμετοχή τους στην αγορά.

Τονίζεται ότι από τον Δεκέμβριο του 2021, όταν οι παραγωγοί ΑΠΕ απέκτησαν ευθύνη εξισορρόπησης και συνακόλουθα οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης επιβαρύνθηκαν με το σχετικό κόστος, καταβάλουμε μεγάλη προσπάθεια να ανταποκριθούμε σε μια ενεργειακή αγορά με έντονες διακυμάνσεις και την επιβολή ρυθμιζόμενων μηχανισμών και συγκυριακών μέτρων που περιορίζουν τον ανταγωνισμό και δεν λαμβάνουν υπόψη την πολυπλοκότητα και τον δυναμικό χαρακτήρα των αγορών.

Ενδεικτικά, **οι ΧΜΣ ισχύουν ήδη σημαντικά αυξημένες από το δεύτερο εξάμηνο του 2022**, στο πλαίσιο εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού, ο οποίος προσέθεσε ανυπερβλήτους ρυθμιστικούς κινδύνους εις βάρος των συμμετεχόντων. Δεδομένου ότι οι ανωτέρω αυξήσεις αφορούσαν έκτακτες συνθήκες εφαρμογής και τα ανώτατα όρια αποζημίωσης των παραγωγών αποσύρθηκαν στις 31.12.2023, εύλογα σήμερα αναμένεται η επάνοδος των ορίων στα προ εκτάκτων μέτρων επίπεδα και επ' ουδενί οποιαδήποτε περαιτέρω επιβάρυνση, σύμφωνα με την υπό διαβούλευση εισήγηση.

Σημειώνεται επίσης η σημαντική αύξηση των περικοπών παραγωγής ΑΠΕ που προβλέπεται στον νέο ν. 5106/2024 και η απουσία ουσιαστικών μέτρων για την αύξηση της εγχώριας κατανάλωσης και των εξαγωγών, τα οποία διακινδυνεύουν σοβαρά τη βιωσιμότητα των σχετικών επενδύσεων και προφανώς δεν συνάδουν με τους φιλόδοξους στόχους του αναθεωρημένου ΕΣΕΚ που προβλέπουν περαιτέρω αύξηση της διείσδυσης ΑΠΕ.

Τέλος αναφερόμαστε συνοπτικά στη συνέχιση της αναστολής της δυνατότητας των εγχώριων πόρων να προσφέρουν αρνητικές τιμές καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης, η οποία επιβλήθηκε στις αρχές του 2021, αποτελεί βασική αιτία πρόκλησης ανισορροπιών στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και δεν έχει ακόμα καταργηθεί, μολονότι αποκλίνει από τις επιταγές του Μοντέλου Στόχου και ελλείπουν πλέον συνθήκες και τεχνικοί περιορισμοί που αποτέλεσαν την αιτιολογική βάση για το ανωτέρω μέτρο.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, η αύξηση των ΧΜΣ επ' ουδενί αποτελεί λύση στις ανωτέρω πολυετείς παθογένειες των αγορών, που ως επί το πλείστον οφείλονται σε τεχνικούς περιορισμούς και ελαττώματα του σχεδιασμού, στη μη αποτελεσματική λειτουργία των αρμοδίων Διαχειριστών, καθώς και στην αδυναμία των εποπτικών αρχών να ελέγξουν συγκεκριμένες συμπεριφορές συμμετεχόντων. Σε κάθε περίπτωση απαιτείται η συστηματική μελέτη και αξιοποίηση των σημάτων της αγοράς και όχι η αποσπασματική επιβολή ρυθμιστικών μέτρων που υπονομεύουν την εύρυθμη λειτουργία των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας.

Προσβλέποντας στην ανταπόκρισή σας, παραμένουμε στη διάθεσή σας για κάθε περαιτέρω πληροφορία και διευκρίνιση.

Με εκτίμηση,

Για την MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Βίκτωρ Παπακωνσταντίνου  
Γενικός Διευθυντής