

Προς

ΡΑΕ

Πειραιώς 132

118 54 Αθήνα

Υπόψη: κ. Προέδρου, Αν. Καθ. Α. Δαγούμα

Κοινοποίηση

ΔΑΠΕΕΠ

Κάστορος 72,

185 45 Πειραιάς

Υπόψη: κ. Προέδρου και Διευθ. Συμβούλου, Ι. Γιαρέντη

ΑΡ. ΠΡΩΤ.: 643

Αθήνα, 21.03.2022

Θέμα: Δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. για την τροποποίηση του Πίνακα των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της χρέωσης Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης (ΜΜΒΑΠ).

Αξιότιμε κ. Πρόεδρε,

Ο Ελληνικός Σύνδεσμος Ανεξάρτητων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΑΗ) επιθυμεί να υποβάλει τις θέσεις του σχετικά με την τροποποίηση των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της χρέωσης του ΜΜΒΑΠ, όπως αυτές διαμορφώθηκαν στην εισήγηση της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.

Βάσει του ισχύοντος Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ, Άρθρο 13, παρ. 3, η τιμή της μοναδιαίας χρέωσης BAL_GRES που αφορά στη χρέωση του ΜΜΒΑΠ, υπολογίζεται ως το πενήντα τοις εκατό (50%) του ετήσιου μέσου όρου της απόλυτης τιμής της διαφοράς της Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς της Αγοράς Επόμενης Ημέρας από την Τιμή Αποκλίσεων του προηγούμενου έτους. Συνεπώς, το BAL_GRES υπολογίστηκε στα 2,91 €/MWh για το έτος 2020, 12,98 €/MWh για το έτος 2021 ενώ για το 2022 υπολογίστηκε στα 29,39 €/MWh. Ταυτόχρονα, οι χρεώσεις του μεταβατικού μηχανισμού, εφαρμόζονται μόνο όταν οι αποκλίσεις των ΦΟΣΕ ΑΠΕ υπερβαίνουν τα όρια ανοχής BAL_TOL_GRES 1%^{tech} & BAL_TOL_GRES 2%^{tech}, τα οποία έχουν οριστεί στα επίπεδα του 20% και 30% αντίστοιχα.

Είναι, συνεπώς, σαφές πως ο μηχανισμός έχει σχεδιαστεί ώστε να επιβάλλονται μεν χρεώσεις στις συστηματικές σημαντικές αποκλίσεις πρόβλεψης των ΦΟΣΕ ΑΠΕ, παρέχοντας δε λελογισμένη προστασία για όσο διάστημα δεν υφίστανται κατάλληλα εργαλεία στις αγορές με τα οποία οι συμμετέχοντες θα μπορούσαν να διαχειριστούν τους κινδύνους των σχετικών αποκλίσεων. Σημειώνεται ότι η μοναδιαία χρέωση BAL_GRES έχει ήδη αυξηθεί κατά 910% εντός των δύο (2) περασμένων ετών και συνεπώς, οι χρεώσεις του ΜΜΒΑΠ έχουν επίσης ακολουθήσει την ίδια αυξητική πορεία.

Και ενώ οι παραπάνω αυξήσεις δεν είναι αμελητέες, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. εμφανίζεται να υιοθετεί μια σειρά από συμπεράσματα (όπως προκύπτει από τη μελέτη που συνοδεύει την Δημόσια Διαβούλευση) όπως ότι οι χρεώσεις που επιβάλλονται είναι χαμηλές, ότι υφίσταται ΦΟ.ΣΕ για τον οποίο δεν προκύπτει καμία χρέωση στο εξεταζόμενο διάστημα και συνεπώς υπάρχει δυνατότητα για καλύτερες προβλέψεις και ως εκ τούτου προτείνεται εφαρμογή αυστηρότερων ορίων και συντελεστών λόγω της χρονικής μετάθεσης της πλήρους ευθύνης εξισορρόπησης για τις ΑΠΕ.

Συγκεκριμένα, προτείνεται η τροποποίηση της μεθοδολογίας χρέωσης ΜΜΒΑΠ ως προς τις κατηγορίες μεγεθών χαρτοφυλακίων αλλά και ο καθορισμός αυστηρότερων συντελεστών και ορίων της μεθοδολογίας χρέωσης με τα όρια ανοχής $BAL_TOL_GRES\ 1\%_{tech}$ & $BAL_TOL_GRES\ 2\%_{tech}$, να μειώνονται δραματικά από τα επίπεδα του 20% και 30% στο 6% και 12% αντίστοιχα.

Το όριο ανοχής 6% κρίνεται ως εξαιρετικά χαμηλό για την παραγωγή από χαρτοφυλάκια ΑΠΕ, αφού υφίσταται μεγάλη στοχαστικότητα στις προβλέψεις ενώ ακόμη και το υφιστάμενο όριο του 20% μπορεί να ξεπεραστεί λόγω της δυσκολίας ακριβούς πρόβλεψης των καιρικών συνθηκών. Στο σημείο αυτό ιδιαίτερη αξία έχει η πρόταση ΑΔΜΗΕ¹ για τη διαμόρφωση των ΧΜΣ των συγκεκριμένων συμμετεχόντων, όταν ο ΜΜΒΑΠ καταργηθεί.

Η χρέωση του κόστους εξισορρόπησης σε αυτούς που προκαλούν ανισοζύγια είναι βασική αρχή για την εύρυθμη λειτουργία των αγορών, με την οποία προφανώς και συμφωνεί ο σύνδεσμός μας. Ωστόσο, η πρόβλεψη αυτή, τουλάχιστον όσον αφορά στην παραγωγή ΑΠΕ, πριν την πλήρη εφαρμογή της θα πρέπει να συνοδεύεται από ικανοποιητική ρευστότητα στις ενδο-ημερήσιες συναλλαγές, παρέχοντας δυνατότητα βέλτιστης διαχείρισης των αποκλίσεων των σχετικών χαρτοφυλακίων. Συνεπώς, και για όσο διάστημα δεν λειτουργεί **συνεχής ενδο-ημερήσια αγορά σε συζευγμένη λειτουργία**, η οποία και αναμένεται να βελτιώσει σημαντικά τη ρευστότητα ενεργοποιώντας πλήρη ευθύνη εξισορρόπησης, η ρυθμιστική προσέγγιση που διέπει την πρόταση της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., κατά την άποψή μας, εγείρει μεταξύ άλλων σοβαρά ζητήματα ανταγωνισμού.

Συγκεκριμένα, μας προβληματίζουν τα ακόλουθα:

- Πώς η αύξηση των χρεώσεων ΜΜΒΑΠ, πέρα από την αύξηση των εσόδων του ΕΛΑΠΕ, θα συντείνει στην καλύτερη λειτουργία της αγοράς, απουσία ρευστότητας στις ενδο-ημερήσιες συναλλαγές; Σημειώνουμε ότι κίνητρο για τη βελτιστοποίηση των προβλέψεων υπάρχει ήδη και είναι ισχυρό και οποιαδήποτε περεταίρω αύξηση του ΜΜΒΑΠ μόνο τιμωρητικό χαρακτήρα έχει.
- Η εισήγηση στοχεύει μονομερώς στην αύξηση των εισπράξεων μέσω του ΜΜΒΑΠ μειώνοντας τα αντίστοιχα όρια ανοχής χωρίς να τεκμαίρεται επιστημονικά η απαίτηση μείωσης αυτών των ορίων από την ανάλυση των σφαλμάτων πρόβλεψης παραγωγής. Να θυμίσουμε ότι στην αρχή εφαρμογής της μεθοδολογίας ΜΜΒΑΠ τα όρια ανοχής της σημαντικής απόκλισης ανά τεχνολογία ΑΠΕ ορίστηκαν από στατιστική ανάλυση σφάλματος πρόβλεψης παραγωγής ΑΠΕ, με διάκριση της αιολικής και φωτοβολταϊκής παραγωγής την οποία διενέργησε ο ΑΔΜΗΕ.
- Το χρονικό σημείο που επιλέγεται για την δημοσιοποίηση της εισήγησης. Βάσει της παραγράφου 5 του άρθρου 13 του ΚΔΑΠΕΕΠ οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών προσαύξησης και των ορίων ανοχής του ΜΜΒΑΠ εκδίδονται με απόφαση της ΡΑΕ τουλάχιστον δύο μήνες πριν την περίοδο εφαρμογής της και δεν τροποποιείται εντός της

¹ μελέτη της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. 2021 σχετικά με τις παραμέτρους υπολογισμού των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης (Άρθρο 101 του ΚΑΕ)

περιόδου αυτής. Συνεπώς η εισήγησης της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ δεν πρόκειται να εφαρμοστεί νωρίτερα από 1/6/2022 και αναμένεται να έχει ισχύ για λίγους μόνο μήνες μέχρι και την έναρξη της συνεχούς ενδο-ημερήσιας αγοράς σε συζευγμένη λειτουργία, όπου οι μονάδες ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ και οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν θα υπόκεινται σε πλήρεις υποχρεώσεις εξισορρόπησης και θα πρέπει να προσαρμόσουν κατάλληλα τα επιχειρησιακά και οργανωτικά τους μοντέλα. Θα καταλήξουμε ως αποτέλεσμα σε δύο μεταβάσεις που ουσιαστικά μετασχηματίζουν την εκπροσώπηση των μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στις αγορές σε χρονική περίοδο μικρότερη του ενός έτους, δημιουργώντας έτσι εύλογες ανησυχίες για την ομαλότερη δυνατή προσαρμογή των συμμετεχόντων σε αυτές..

- Είναι εύλογο να προτείνονται μέτρα που οδηγούν σε **συγκέντρωση χαρτοφυλακίων** καθώς οι υπέρογκες χρεώσεις θα εξοντώσουν τα μικρότερα χαρτοφυλάκια ΦΟΣΕ ΑΠΕ πριν καν τους δοθεί η ευκαιρία και τα εργαλεία βελτιστοποίησης των θέσεών τους, μέσω ικανοποιητικών συναλλαγών σε ενδο-ημερήσιο ορίζοντα;

Για όλους τους παραπάνω λόγους, ο Σύνδεσμός μας εκφράζει την ισχυρή αντίθεσή του στις προτεινόμενες τροποποιήσεις και καλεί τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας να διατηρήσει το όριο ανοχής BAL_TOL_GRES 1%_{tech} και BAL_TOL_GRES 2%_{tech} στο 20% και 30% αντίστοιχα, **με στόχο την ανάπτυξη της αγοράς ΦΟΣΕ ΑΠΕ και όχι τη συρρίκνωσή της.**

Με εκτίμηση

Γιώργος Στάμτσος

Γενικός Διευθυντής