

ΠΡΟΣ:

ΡΑΑΕΥ, Πειραιώς 118 64 Αθήνα

Υπόψη: κ. Αντιπροέδρου Κλάδου Ενέργειας, Δ. Φούρλαρη

ΘΕΜΑ: Δημόσια Διαβούλευσης της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας για την τροποποίηση του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς για την εισαγωγή προϊόντων με υποωριαία χρονική διάρκεια προς διαπραγμάτευση

ΑΡ. ΠΡΩΤ.: 680

Αθήνα, 28.03.2025

Αξιότιμε κ. Αντιπρόεδρε,

Η περαιτέρω εναρμόνιση του εθνικού ρυθμιστικού πλαισίου με το κοινό ευρωπαϊκό ρυθμιστικό πλαίσιο κινείται σαφώς προς τη σωστή κατεύθυνση και είναι σημαντικό να επιτευχθεί προκειμένου να ολοκληρωθεί η ενιαία ευρωπαϊκή αγορά ενέργειας στο πλαίσιο του Target Model και να αποκαλυφθούν τα οφέλη που απορρέουν από αυτήν για το κοινωνικό σύνολο. Ωστόσο, η ενσωμάτωση των επιβεβλημένων από το ενωσιακό πλαίσιο αλλαγών στη λειτουργία της εγχώριας αγοράς ηλεκτρισμού θα πρέπει να γίνεται με τρόπο που να διασφαλίζει τα επιθυμητά αποτελέσματα, δηλαδή την ενίσχυση του ανταγωνισμού, την παραγωγή ορθών σημάτων αγοράς και εν τέλει φθηνότερες τιμές ενέργειας για τα νοικοκυριά και τις επιχειρήσεις.

Η μεταφορά αυτής της θέσης αρχής στην παρούσα διαβούλευση σημαίνει ότι θα πρέπει να προβλέπεται η αντιστοίχιση προϊόντων με διαφορετική διάρκεια, ώστε οι Συμμετέχοντες να έχουν τη δυνατότητα να εκμεταλλεύονται τη ρευστότητα στη χρονική ανάλυση που υπάρχει κάθε φορά στο κοινό βιβλίο εντολών («cross-product matching»). Πιο συγκεκριμένα, η απουσία δυνατότητας cross-product matching εντείνει περισσότερο το πρόβλημα στους εγχώριους Συμμετέχοντες, καθώς ενώ δίνεται ευλόγως η δυνατότητα για χρήση προϊόντων με διάρκεια άνω του 15λεπτου (30λεπτα και ωριαία προϊόντα) στην Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή, εκ των πραγμάτων καθίσταται περιοριστική η αντιστοίχισή τους με όμοιας διάρκειας προϊόντα στο κοινό βιβλίο εντολών. Με αυτό τον τρόπο βελτιώνεται η αποδοτικότητα του αλγορίθμου, καθώς αυξάνεται το βάθος του βιβλίου εντολών.

Επιπλέον, με αφορμή τη δοκιμαστική χρήση («dry-run») των διαδικασιών την οποία έχει σχεδιάσει το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας («ΕΧΕ»), θα θέλαμε να επισημάνουμε ότι κατά τη διάρκεια των δοκιμών της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, παρατηρήθηκε ότι δεν επιτρέπεται η υποβολή Συνδεδεμένων Εντολών διάρκειας μικρότερης της μίας ώρας. Αυτός ο περιορισμός ενδέχεται να μειώσει έτι περαιτέρω την ευελιξία των

προσφορών, ειδικά σε περιπτώσεις όπου προκύπτουν προβλήματα σε μια θερμική μονάδα, απαιτώντας την αναγκαία μείωση διαθεσιμότητας και ως εκ τούτου τη διόρθωση του προγράμματος αγοράς της για αρκετές συνεχόμενες Αγοραίες Χρονικές Μονάδες.

Πρέπει ακόμα να υπογραμμίσουμε ότι η απουσία χειροκίνητης διαδικασίας (όχι μέσω bulk import) για την ανάρτηση ή διόρθωση προσφορών στην ETSS αποτελεί σοβαρό πρόβλημα για την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς υπό οποιεσδήποτε συνθήκες. Η πλήρης εξάρτηση από μη χειροκίνητο σύστημα ενέχει σημαντικούς κινδύνους, ειδικά σε περιπτώσεις αδυναμίας των IT συστημάτων. Ειδικότερα, το προτεινόμενο δοκιμαστικό περιβάλλον —σε αντίθεση με το ισχύον— αναγκάζει τον χρήστη να προβαίνει σε διαγραφή όλων των εμπλεκόμενων μπλοκ εντολών και να προχωρά ξανά με την κατάθεσή τους ακόμα και σε περιπτώσεις που απαιτούνται μικρές αλλαγές στις εντολές που έχουν κατατεθεί στην πλατφόρμα (όπως η αλλαγή της τιμής ή του MAR ενός μπλοκ). Αυτή η διαδικασία δεν είναι αποδοτική και ενδέχεται να προκαλέσει καθυστερήσεις ή ακόμα και σφάλματα.

Ο ΕΣΑΗ επιθυμεί επίσης να επισημάνει το πρόβλημα που θα δημιουργηθεί εάν υιοθετηθεί η πρόταση το μέγιστο πλήθος εντολών πακέτου ανά θερμική μονάδα παραγωγής να περιοριστεί σε πέντε (5) και η μέγιστη ποσότητα ανά εντολή πακέτου σε 300MW. Επειδή πια έχει εκκινήσει η λειτουργία των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών («IDAs») και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής («XBID»), πρέπει οι ελληνικές μονάδες παραγωγής να μπορούν να προσφέρουν τα προϊόντα τους με βέλτιστο τρόπο σε όλη την ευρωπαϊκή αγορά. Επομένως, θα πρέπει να διαθέτουν τα απαραίτητα εργαλεία προκειμένου να μην περιορίζεται η ανταγωνιστικότητά τους από το εγχώριο ρυθμιστικό πλαίσιο. Το όριο των 300MW, το οποίο αντανακλά ένα τεχνικό ελάχιστο επίπεδο λειτουργίας, κρίνεται χαμηλό αν ληφθεί υπόψη η είσοδος νέων θερμικών μονάδων παραγωγής με ονομαστική ισχύ 800MW. Αυτές οι μονάδες έχουν τεχνικό ελάχιστο σαφώς μεγαλύτερο από αυτό των παλαιότερων θερμικών μονάδων ενώ και το εύρος λειτουργίας τους είναι εκ των πραγμάτων αυξημένο. Για αυτόν τον λόγο και **είναι απαραίτητο το μέγιστο πλήθος των εντολών πακέτου ανά θερμική μονάδα να αυξηθεί σε έως και δέκα (10) και η μέγιστη ποσότητα ανά εντολή πακέτου από 300MW σε 350MW.** Η υπ' αριθμ. Ε-150/2024 Απόφαση ΡΑΑΕΥ προβλέπει την εξέταση αναθεώρησης των ανωτέρων αλλά αφότου περάσουν τρεις μήνες από την έναρξη των προϊόντων 15λεπτης διάρκειας. Ο ΕΣΑΗ όμως πιστεύει, για τους λόγους που προαναφέραμε, ότι αυτή η εξέταση αναθεώρησης πρέπει να γίνει το συντομότερο δυνατό κι όχι μετά από τρεις τουλάχιστον μήνες.

Τέλος, προτείνουμε την ανάθεση συγκεκριμένων ρόλων σε κάθε πιστοποιημένο χρήστη της πλατφόρμας, ώστε να μπορεί να αλλάξει εντολές σε ορισμένα assets και όχι σε όλα όσα εκπροσωπεί ο κάθε συμμετέχων. Με αυτόν

τον τρόπο, οι συμμετέχουσες εταιρείες θα μπορούν να αναθέτουν διαφορετικές εργασίες στους καθορισμένους χρήστες, κάτι που προς το παρόν δεν είναι εφικτό.

Με εκτίμηση,
Γιώργος Στάμψης
Γενικός Διευθυντής