

Προς

ΡΑΕ

Πειραιώς 132,

118 54 Αθήνα

Υπόψη: κ. Προέδρου, Δρ. Ν. Μπουλαξή

Κοινοποίηση

ΕΧΕ

Λεωφ. Αθηνών 110

104 42 Αθήνα

Υπόψη: Διευθύνοντος Συμβούλου, κ. Μ. Φιλίππου

ΑΡ. ΠΡΩΤ.: 536

Αθήνα, 17.05.2019

ΘΕΜΑ: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί των εισηγήσεων της ΕΧΕ Α.Ε. σχετικά με τον Προσδιορισμό Ρυθμιστικών Παραμέτρων Υπολογισμού Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης για μη-νόμιμη υποβολή Εντολών Πώλησης, τον Προσδιορισμό Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων και τον Προσδιορισμό Ανώτατων και Κατώτατων Ορίων Τιμής Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για τα οποία η ΕΧΕ Α.Ε. εξετάζει τη δυνατότητα διενέργειας Δεύτερης Δημοπρασίας

Αξιότιμε κύριε Πρόεδρε,

Ο Ελληνικός Σύνδεσμος Ανεξάρτητων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΑΗ) οφείλει να επισημάνει ότι οι δύο από τις τρεις εισηγήσεις της ΕΧΕ Α.Ε. αφορούν στον προσδιορισμό ρυθμιστικών παραμέτρων για τον υπολογισμό προστίμων σχετικά με τη συμμετοχή στις νέες αγορές. Η αποτίμηση, σε αυτό το στάδιο, της επίπτωσης αυτών των παραμέτρων στη λειτουργία των εταιρειών-μελών του Συνδέσμου μας είναι δυσχερής καθώς δεν έχει τεθεί ακόμα σε δημόσια διαβούλευση ο Κανονισμός των συναλλαγών επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων και φυσικά δεν έχουν λειτουργήσει ακόμα οι τρεις νέες αγορές που προβλέπει το μοντέλο-στόχος της ΕΕ. Για αυτόν τον λόγο ο ΕΣΑΗ θεωρεί απαραίτητη την επαναξιολόγηση των συγκεκριμένων παραμέτρων κατά τη διάρκεια της δοκιμαστικής περιόδου (dry run) των νέων αγορών. Ειδικότερα, αναφορικά με τις εισηγήσεις, ο ΕΣΑΗ επιθυμεί να καταθέσει τις ακόλουθες παρατηρήσεις:

- 1) Εισήγηση Α: Στο υπό διαβούλευση κείμενο αποτυπώνεται η θέση του ΕΧΕ ότι κρίνεται σκόπιμη στη μελλοντική Αγορά η διατήρηση των παραμέτρων ΑΕΟ και χ στο επίπεδο τιμών της απόφασης της ΡΑΕ 575/2016, δηλ. $ΑΕΟ=0$ και $\chi=1$. Από την άλλη μεριά όμως η εισήγηση του ΕΧΕ αναφέρει ότι η μοναδιαία χρέωση UNCEO θα πρέπει να αντανακλά τη μέση τιμή της

Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την ημερολογιακή ημέρα στην οποία επιβάλλεται η χρέωση μη συμμόρφωσης. Αυτό έρχεται σε αντίθεση με την ισχύουσα πρακτική όπου η μοναδιαία χρέωση UNCIO_G είναι σταθερή και ίση με 15 €/MWh. Η διατήρηση λοιπόν των παραμέτρων ΑΕΟ και χ στα σημερινά επίπεδα και η πολύ μεγάλη αύξηση της μοναδιαίας χρέωσης έχουν ως αποτέλεσμα των πολλαπλασιασμό της ποινής μη συμμόρφωσης στην μελλοντική Αγορά. Για παράδειγμα εάν μια μονάδα 400 MW υποβάλλει μη νόμιμη εντολή πώλησης την έκτη φορά εντός ημερολογιακού έτους τότε η ισχύουσα σήμερα Εξ. (2) δίνει ύψος χρέωσης ίσο με 30.000 € ενώ η προτεινόμενη από το EXE Εξ. (1) με τις προτεινόμενες από το EXE παραμέτρους δίνει ύψος εύρος χρέωσης ca. 106.000-171.000 € (για τα παραδείγματα μέσης τιμής Αγοράς που χρησιμοποιούνται στο υπό διαβούλευση κείμενο). Παρατηρούμε δηλαδή ότι για την ίδια ακριβώς συμπεριφορά το EXE προτείνει τριπλασιασμό έως εξαπλασιασμό της ποινής μη συμμόρφωσης σε σχέση με τα ως τώρα ισχύοντα. Ανάλογα είναι τα αποτελέσματα και για διαφορετικό αριθμό ημερών με συμβάντα μη συμμόρφωσης. Για να γίνει αποδεκτή μια τέτοια αύξηση θα πρέπει να εδράζεται σε εκτεταμένη ανάλυση και ισχυρή επιχειρηματολογία που να καταδεικνύει την αναγκαιότητα μιας τόσο σημαντικής απόκλισης από τη σημερινή κατάσταση. Για αυτό το λόγο ο ΕΣΑΗ προτείνει αρχικά η παράμετρος χ να λάβει τιμή στο εύρος $0,3 < \chi < 0,5$. Προφανώς, η εν λόγω παράμετρος θα πρέπει να αναθεωρείται τακτικά και να επαναπροσδιορίζεται το ύψος της -εάν κριθεί αναγκαίο- με βάση την αξιολόγηση της συμπεριφοράς των παικτών στην Αγορά από τη ΡΑΕ και το EXE.

- 2) Εισήγηση Γ: Ο ΕΣΑΗ διατύπωσε ήδη στο πλαίσιο της προηγούμενης αντίστοιχης διαβούλευσης (βλ. επιστολή 532/15.03.2019) τις ενστάσεις του όσον αφορά την επιλογή της ΡΑΕ και του EXE να θέσουν χαμηλά όρια τιμής προσφοράς στην νέα Αγορά Επόμενης Ημέρας δηλ. στα 0-600 €/MWh. Πέραν της μη συμβατότητας με τα όρια τιμών προσφοράς στις λοιπές συζευγμένες ευρωπαϊκές αγορές, τα χαμηλά αυτά όρια που προτείνονται για την αρχική φάση λειτουργίας της νέας αγοράς δεν ευθυγραμμίζονται με τις απαιτήσεις του προσφάτως υιοθετηθέντα νέου Κανονισμού για τις Αγορές Ηλεκτρισμού (βλ. Άρθρο 9).

Το υπό διαβούλευση κείμενο προσφέρει ακόμα ένα επιχειρήμα υπέρ της εξ' αρχής ευθυγράμμισης των ορίων της ελληνικής αγοράς με τις προβλέψεις του Κανονισμού (και τα ισχύοντα στις άλλες αγορές της ΕΕ). Συγκεκριμένα, τα όρια τιμών εκκαθάρισης για την πιθανή ενεργοποίηση της δεύτερης δημοπρασίας είναι εκτός του εύρους των ορίων προσφοράς που προτείνονται για την ελληνική αγορά. Το EXE αναφέρει βέβαια στο κείμενο ότι η μεταφορική ικανότητα της διασύνδεσης Ελλάδας-Ιταλίας δεν είναι τέτοια που να τίθεται ζήτημα κατά την περίοδο εφαρμογής των χαμηλών ορίων προσφοράς στην ελληνική αγορά. Αυτό όμως δεν μπορεί να αποκλειστεί, καθώς σε περίπτωση πολύ υψηλής ζήτησης στην ελληνική αγορά ή/και μη διαθεσιμότητας σημαντικής εγχώριας ισχύος, τα 500 MW της διασύνδεσης από την Ιταλία κρίνονται ως εκ των ων ουκ άνευ προκειμένου να καλυφθεί η ζήτηση στην Ελλάδα.

Τέλος, ο ΕΣΑΗ επιθυμεί να επισημάνει την αναγκαιότητα τήρησης κοινής ορολογίας μεταξύ του Κανονισμού και της εισήγησης αναφορικά με τους φορείς που λαμβάνουν τις σχετικές

αρμοδιότητες. Δεν είναι σαφές ούτε η αλληλουχία των αποφάσεων, ούτε σε ποιόν ανήκει η αρμοδιότητα λήψης αυτών. Ειδικότερα στην παράγραφο 4.5 του Κανονισμού και στο κείμενο της εισήγησης αναφέρονται αρμοδιότητες στον Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών, στον Συντονιστή της Σύζευξης Περιφερειακών Αγορών, στον ΟΔΑΗΕ και στην Επιτροπή Συμβάντων. Θα πρέπει να γίνει σαφές ποια απόφαση λαμβάνεται από ποιόν. Επίσης θα πρέπει να αποσαφηνιστεί αν κάθε φορά που η Τιμή Εκκαθάρισης βρίσκεται εκτός Ανώτατων και Κατώτατων Κατωφλίων αυτό θα συνεπάγεται και τη διενέργεια της Δεύτερης Δημοπρασίας με το άνοιγμα του Τοπικού Βιβλίου Εντολών και την επανυποβολή Εντολών μέσα σε δέκα (10) λεπτά. Επιπλέον, σε περίπτωση υιοθέτησης από το ΕΧΕ της διαδικασίας Δεύτερης Δημοπρασίας η έγκαιρη δημοσίευση των Προκαταρκτικών Αποτελεσμάτων Σύζευξης Αγορών καθίσταται ιδιαίτερος σημαντική.

Με εκτίμηση



Γιώργος Στάμτις

Γενικός Διευθυντής