

Προς

ΡΑΕ

Πειραιώς 132

118 54 Αθήνα

Υπόψη: κ. Προέδρου, Δρ. Ν. Μπουλαξή

Κοινοποίηση

ΑΔΜΗΕ

Δυρραχίου 89 & Κηφισού

104 43 Αθήνα

Υπόψη: κ. Προέδρου & Διευθύνοντος Συμβούλου, Δρ. Μ. Μανουσάκη

Κοινοποίηση

Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας

Λεωφόρος Αθηνών 110

104 42 Αθήνα

Υπόψη: κ. Διευθύνοντος Συμβούλου, Μ. Φιλίππου

ΑΡ. ΠΡΩΤ.: 504

Αθήνα, 03.08.2018

ΘΕΜΑ: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί των εισηγήσεων της Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. (ΕΧΕ) σχετικά με τον Κανονισμό Χρηματιστηρίου Ενέργειας και τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης κατά τα οριζόμενα στο Ν. 4425/2016 (ως τροποποιήθηκε και ισχύει)

Αξιότιμε κ. Πρόεδρε,

Ο Ελληνικός Σύνδεσμος Ανεξάρτητων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΑΗ) παρακολουθεί και συμμετέχει –μέσω της Eurelectric- στις συζητήσεις και διεργασίες που γίνονται σε Ευρωπαϊκό επίπεδο για το σχεδιασμό και τη λειτουργία των αγορών ηλεκτρισμού. Η σύζευξη των αγορών ηλεκτρισμού στο προημερήσιο χρονικό επίπεδο (PCR) είναι πραγματικότητα για τη Βόρεια, Δυτική και Νότια Ευρώπη ήδη από το Φεβρουάριο 2014, ενώ τον Ιούνιο 2018 ξεκίνησε –περίπου στην ίδια γεωγραφική περιοχή- και η σύζευξη των αγορών στο ενδοημερήσιο χρονικό επίπεδο (XBID). Εν τω μεταξύ βέβαια η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δημοσίευσε το Νοέμβριο 2016 τη νέα δέσμη νομοθετικών και μη προτάσεων για το χώρο της ενέργειας (Πακέτο για την Καθαρή Ενέργεια), η συζήτηση και επεξεργασία των οποίων βρίσκεται σε εξέλιξη. Για κάποιες από αυτές τις προτάσεις έχουν ήδη εκκινήσει οι τριμερείς διαπραγματεύσεις μεταξύ Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου, Επιτροπής και Συμβουλίου Υπουργών ώστε οι προτάσεις αυτές να πάρουν την τελική τους μορφή και να ολοκληρωθεί η νομοθέτησή τους. Χαρακτηριστικό παράδειγμα αποτελεί ο νέος Κανονισμός για την Αγορά Ηλεκτρισμού για τον οποίο οι τριμερείς διαπραγματεύσεις βρίσκονται σε εξέλιξη, αναμένεται η ολοκλήρωση της νομοθετικής διαδικασίας εντός του 2019 και η έναρξη ισχύος του από το 2020. Ο νέος αυτός Κανονισμός – με άμεση εφαρμογή σε όλες τις χώρες της ΕΕ από την ημερομηνία θέσης του σε ισχύ- επηρεάζει

το σχεδιασμό και τη λειτουργία των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και επικουρικών υπηρεσιών σε προημερήσιο και ενδοημερήσιο επίπεδο καθώς και την Αγορά Εξισορρόπησης ενώ θέτει και τους κανόνες για τη λειτουργία των αγορών μακροχρόνιας διαθέσιμης ηλεκτρικής ισχύος οι οποίες και θα συμπληρώσουν –όπου κρίνεται απαραίτητο- τις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και εφεδρειών.

Μέσα σε αυτό το συνεχώς εξελισσόμενο Ευρωπαϊκό πλαίσιο, η χώρα μας έχει δεσμευθεί –μετά από μακρά περίοδο συζητήσεων και διαβουλεύσεων- για τη λειτουργία εντός του πρώτου εξαμήνου του 2019 των νέων αγορών ηλεκτρισμού. Η υλοποίηση αυτής της δέσμευσης θα καλύψει μια σημαντική υστέρηση που χαρακτηρίζει την Ελληνική αγορά ηλεκτρισμού – ομοίως με τις γειτονικές μας αγορές στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης: αυτή του ατελούς και μη ολοκληρωμένου σχεδιασμού των αγορών. Στην Ελλάδα το μόνο είδος αγοράς που λειτουργεί σήμερα είναι η Αγορά Επόμενης Ημέρας.

Για το βασικότερο όμως χαρακτηριστικό της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρισμού –αυτό της παρουσίας μιας μόνο επιχείρησης με δικαίωμα πρόσβασης σε όλες τις πηγές ενέργειας και ως εκ τούτου με υπερδεσπόζουσα θέση στη λιανική αγορά- δεν είναι εύκολο να προβλεφθεί κατά πόσο θα έχει ουσιαστικά μεταβληθεί κατά το χρονικό σημείο έναρξης λειτουργίας των νέων αγορών ηλεκτρισμού. Σύμφωνα με τα πιο πρόσφατα στοιχεία, η ΔΕΗ συνεχίζει να έχει μερίδιο άνω του 80% στη λιανική αγορά, ενώ η διαδικασία αποεπένδυσης λιγνιτικών μονάδων και ορυχείων δεν έχει άμεσα συνδεθεί με ανάλογη μείωση μεριδίου στη λιανική αγορά –ειδικά κατά το πρώτο χρονικό διάστημα μετά την ολοκλήρωση αυτής της διαδικασίας. Επιπρόσθετα, δεν υπάρχει κανείς σχεδιασμός για αλλαγή της σημερινής κατάστασης όσον αφορά στις μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες και την πρόσβαση τρίτων σε αυτές. Όλα αυτά συνηγορούν στο ότι και κατά την αρχική φάση λειτουργίας των νέων αγορών θα συνεχίσει να υπάρχει μια επιχείρηση ηλεκτρισμού με πολύ υψηλό μερίδιο στην αγορά λιανικής και με ισχυρή θέση καθαρού αγοραστή (net buyer) στη χονδρεμπορική αγορά.

Υπό αυτό το πρίσμα και με αυτά τα δεδομένα, ο ΕΣΑΗ έχει ήδη επισημάνει κατά την πρώτη φάση διαβούλευσης των Κανονισμών των νέων αγορών ηλεκτρισμού (επιστολή 465/22.01.2018) ότι **οι παραμένουσες δομικές αδυναμίες πρέπει να ληφθούν οπωσδήποτε υπόψη κατά το σχεδιασμό των νέων αγορών ιδίως κατά τη θέσπιση των συγκεκριμένων παραμέτρων που θα ισχύουν στη διάρκεια της αρχικής φάσης λειτουργίας των νέων αγορών.** Το γενικότερο πλαίσιο για τις τρεις αγορές ηλεκτρισμού (αγορά επόμενης ημέρας, ενδοημερήσια και αγορά εξισορρόπησης) τίθεται από τους Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς 2015/1222/ΕΕ και 2017/2195. Ταυτόχρονα βέβαια η τελική μορφή των υπό διαβούλευση Κανονισμών θα πρέπει να λάβει υπόψη και τις προβλέψεις του σχεδίου του νέου Ευρωπαϊκού Κανονισμού για την Αγορά Ηλεκτρισμού αφού αυτός θα αρχίσει να ισχύει λίγους μόνο μήνες μετά την έναρξη λειτουργίας των νέων αγορών ηλεκτρισμού στην Ελλάδα. Πέρα όμως από το γενικότερο πλαίσιο, ο ισχύων Κανονισμός 2015/1222/ΕΕ (βλ. Άρθρο 41 και 54) δεν καθιστά απαγορευτικό να ληφθούν μέτρα περιορισμού της δύναμης αγοράς (market power) μιας επιχείρησης, ιδίως όταν τα μέτρα αυτά συμβάλουν στην αποκάλυψη της πραγματικής κάθε φορά αξίας του αγαθού του ηλεκτρισμού. Ακόμα πιο συγκεκριμένο είναι το σχέδιο του νέου Ευρωπαϊκού Κανονισμού για την Αγορά Ηλεκτρισμού (βλ. Άρθρο 9, Παρ. 4 & 5) που ζητάει από τα κράτη-μέλη και τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές να εντοπίσουν (Παρ. 4) μέτρα και πολιτικές που μπορεί να οδηγήσουν σε περιορισμό (π.χ. λόγω κατάχρησης δεσπόζουσας θέσης) κατά το

σχηματισμό τιμής (price formation restriction) στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρισμού και να προβούν (παρ. 5) σε κατάλληλες πράξεις ώστε να εξαλείψουν ή να περιορίσουν τις επιπτώσεις αυτών των μέτρων και πολιτικών.

Ο ΕΣΑΗ πιστεύει ότι κατά το πρώτο χρονικό διάστημα λειτουργίας των αγορών που προβλέπει το μοντέλο-στόχος (target model) ιδιαίτερη προσοχή πρέπει να δοθεί σε τέσσερα κυρίως σημεία:.

- Α) Στη θέσπιση ενός χαμηλού μονοψήφιου ποσοστού της ποσότητας της ενέργειας του πελατολογίου της που θα μπορεί να καλύπτει μια δεσπόμενη επιχείρηση με διμερή και προθεσμιακά συμβόλαια φυσικής παράδοσης. Το ποσοστό αυτό θα μπορεί να είναι και μηδενικό εάν το μερίδιο της δεσπόμενης επιχείρησης στη λιανική αγορά είναι μεγαλύτερο π.χ. του 80%. Για τη μεταβολή του ποσοστού από την αρχική του τιμή θα πρέπει να αναπτυχθεί συγκεκριμένη μεθοδολογία η οποία να λαμβάνει υπόψη, μεταξύ άλλων, το μερίδιο της δεσπόμενης επιχείρησης στη λιανική αγορά καθώς και τη δομή της αγοράς και ιδίως τη δυνατότητα τρίτων για πρόσβαση σε όλες τις πηγές ενέργειας.
- Β) Στη θέσπιση και λειτουργία ενός οργανωμένου ex-ante και ex-post μηχανισμού παρακολούθησης της αγοράς ως βασικών εργαλείων περιορισμού της δύναμης αγοράς (market power) της δεσπόμενης επιχείρησης.
- Γ) Στη συνέχιση εφαρμογής της επιτυχημένης ισχύουσας μεθοδολογίας για τον προσδιορισμό του κάτω ορίου προσφοράς των υδροηλεκτρικών σταθμών, η οποία έχει αποδειχθεί ότι λειτουργεί με κανόνες ανταγωνιστικής αγοράς, καθώς σε περιόδους σπανιότητας αυξάνει την τιμή του αγαθού, ενώ σε περιόδους επάρκειας του αγαθού μειώνει σε πολύ χαμηλά επίπεδα την τιμή του.
- Δ) Στον ορθό –και σύμφωνο με τον Ευρωπαϊκό Κανονισμό 2017/1485/ΕΕ- καθορισμό του είδους και του μεγέθους των αναγκαίων εφεδρειών που θα συμπεριλαμβάνονται στην αγορά εξισορρόπησης, ειδικά για την αυτόματη και τη χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (aFRR, mFRR) τόσο στην ανοδική όσο και (κυρίως) στην καθοδική κατεύθυνση.

Πιο συγκεκριμένα, οι θέσεις του ΕΣΑΗ έχουν ως εξής:

- 1) Θέσπιση άνω ορίου στο ποσοστό της ζήτησης πελατών κάθε επιχείρησης, με υψηλό μερίδιο αγοράς, το οποίο να μπορεί να καλύπτεται μέσω συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς ή διμερώς με φυσική παράδοση παρακάμπτοντας την οργανωμένη Αγορά Επόμενης Ημέρας. Είναι θετικό ότι το σχέδιο του Κανονισμού για την αγορά επόμενης ημέρας περιλαμβάνει αυτή την πρόβλεψη. Όμως για να έχει ουσιαστικό αποτέλεσμα αυτή η διάταξη, ο ΕΣΑΗ πιστεύει ότι στην αρχική φάση λειτουργίας της αγοράς θα πρέπει το ποσοστό αυτό να μην είναι μεγαλύτερο από 0%-5%. Ένα τέτοιο χαμηλό μονοψήφιο ποσοστό –και λαμβάνοντας υπόψη τα μερίδια και το παραγωγικό δυναμικό των εταιρειών ηλεκτρισμού στην Ελληνική αγορά- αφενός παρέχει σε μια επιχείρηση την ευελιξία να διαθέσει επαρκή αριθμό μονάδων για την εξυπηρέτηση διμερών συμβολαίων φυσικής παράδοσης με συγκεκριμένου τύπου πελάτες (μειώνοντας το κόστος της αγοράς) και αφετέρου εξασφαλίζει ότι το πολύ μεγάλο ποσοστό της ενέργειας θα διέλθει από την Αγορά Επόμενης Ημέρας παρέχοντας της έτσι την απαιτούμενη ρευστότητα ενέργειας ώστε να

αποκαλύψει την πραγματική αξία του αγαθού και να διαμορφώσει ουσιαστικά και αποτελεσματικά οικονομικά σήματα προς τους καταναλωτές, τους παραγωγούς και το διασυνοριακό εμπόριο.

- 2) Θέσπιση και λειτουργία ενός οργανωμένου ex-ante μηχανισμού παρακολούθησης της αγοράς αναφορικά με τις τιμές των Εντολών Πώλησης και των Εντολών Αγοράς που υποβάλλονται από τις θερμικές μονάδες (ανά Οντότητα) στην αγορά επόμενης ημέρας, ως εργαλεία περιορισμού της δύναμης αγοράς της δεσπόζουσας επιχείρησης η οποία μπορεί να εκφραστεί μέσω π.χ. συστηματικής υποβολής Εντολών Πώλησης σε τιμή χαμηλότερη του πραγματικού κόστους λειτουργίας των θερμικών μονάδων της. Ένας τέτοιος αποτελεσματικός μηχανισμός εφαρμόζεται σήμερα από τη Μονάδα Παρακολούθησης της Αγοράς του Διαχειριστή της αγοράς PJM των ΗΠΑ, όπου κατά την υποβολή των αντίστοιχων προσφορών και πριν την επίλυση της αγοράς πραγματοποιείται σχετικός έλεγχος και σε περίπτωση που διαπιστωθεί προσπάθεια χειραγώγησης της αγοράς, ενημερώνεται ο Συμμετέχων να διορθώσει την προσφορά του. Σε περίπτωση που ο Συμμετέχων δε συμμορφωθεί προς τις υποδείξεις του Διαχειριστή, η υποβληθείσα προσφορά του γίνεται μεν δεκτή, αλλά ο Διαχειριστής ενημερώνει τον Συμμετέχοντα ότι σε περίπτωση που η προσφορά του επιδρά σημαντικά στα αποτελέσματα της αγοράς θα ενημερωθεί σχετικά η αρμόδια Ρυθμιστική Αρχή (FERC) για περαιτέρω ενέργειες. Ο εν λόγω έλεγχος θα μπορούσε να συνδυαστεί με έναν ex-post μηχανισμό επιβολής Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης κατ' αναλογία του προτεινόμενου στην ενότητα 4.5.3.2 του υπό διαβούλευση Κανονισμού του ΕΧΕ, ή/και με τη θεσμοθέτηση ενός πιστοποιημένου ανεξάρτητου φορέα επίβλεψης της αγοράς (Independent Market Monitor), κατά τα πρότυπα των αγορών των Midcontinent ISO, New York ISO, ISO New England και ERCOT, ο οποίος θα μπορεί να εντοπίζει δυσλειτουργίες και προσπάθειες χειραγώγησης της αγοράς.
- 3) Διατήρηση της υφιστάμενης μεθοδολογίας για τον καθορισμό μεταβαλλόμενου κάτω ορίου στις προσφορές των υδροηλεκτρικών μονάδων ανάλογα με τον όγκο του διαθέσιμου νερού στους ταμιευτήρες, δηλαδή ανάλογα με τη σπανιότητα του αγαθού. Ως γνωστό, η μεθοδολογία αυτή ενσωματώθηκε στο θεσμικό πλαίσιο της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρισμού ως μέρος των μεταρρυθμίσεων για τις οποίες δεσμεύθηκε η Ελληνική Πολιτεία απέναντι στη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού (DG Comp) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στο πλαίσιο έγκρισης του προηγούμενου μέτρου για την αποζημίωση της διαθέσιμης ευέλικτης ισχύος (SA 38968/31.03.2016). Η μεταρρύθμιση αυτή κρίθηκε απαραίτητη καθώς η ΔΕΗ είναι η μοναδική επιχείρηση ηλεκτρισμού που έχει στην ιδιοκτησία της μεγάλους υδροηλεκτρικούς σταθμούς, ενώ ταυτόχρονα η συνολική της θέση στη χονδρεμπορική αγορά έχει ισχυρά χαρακτηριστικά καθαρού αγοραστή. Όπως ήδη αναφέρθηκε, για το μεν πρώτο δεδομένο δεν έχει σχεδιασθεί και αποφασισθεί καμία μεταβολή, ενώ και το δεύτερο δεδομένο δεν προβλέπεται να έχει ουσιαδώς μεταβληθεί κατά την πρώτη φάση λειτουργίας των νέων αγορών. Συνεπώς καθίσταται επιβεβλημένη η διατήρηση αυτού του μέτρου πολλώ δε μάλλον καθώς η μεθοδολογία αυτή είναι ενισχυτική κι όχι περιοριστική της λειτουργίας της αγοράς, αφού η έλλειψη νερού στους ταμιευτήρες οδηγεί σε αύξηση της τιμής, ενώ αντιστοίχως η επάρκεια οδηγεί σε χαμηλότερες τιμές. Η αποτελεσματικότητα της εν λόγω μεθοδολογίας

ήταν εμφανής στην κατοχύρωση της ασφάλειας εφοδιασμού κατά τη διάρκεια της δεύτερης φάσης της πρόσφατης ενεργειακής κρίσης (Ιανουάριος 2017), όταν τα εξαντλημένα υδάτινα αποθέματα στους ταμιευτήρες οδήγησαν –μέσω εφαρμογής της μεθοδολογίας- σε αύξηση των τιμών χονδρεμπορικής και ακολούθως, μέσω του διασυνοριακού εμπορίου, στην εξασφάλιση επαρκούς εισαγωγικής ισχύος για την κάλυψη των αναγκών του Ελληνικού Ηλεκτρικού Συστήματος.

- 4) Ορθός καθορισμός του είδους και του μεγέθους των αναγκών εφεδρειών που συμπεριλαμβάνονται στην Αγορά Εξισορρόπησης. Ο ισχύων Ευρωπαϊκός Κανονισμός 2017/1485/ΕΕ (βλ. ιδίως Άρθρα 142, 153, 157 και 160) είναι σαφής στο ποιες παράμετροι πρέπει να λαμβάνονται υπόψη για τον καθορισμό των αναγκών ποσοτήτων σε κάθε είδος εφεδρείας, τόσο στην ανοδική όσο και στην καθοδική κατεύθυνση. Χαρακτηριστικά, ο εν λόγω Κανονισμός αναφέρει (Άρθρο 157, Παρ. 2, σημεία d και f) ότι η αναγκαία ποσότητα καθοδικής εφεδρείας για αποκατάσταση συχνότητας (Frequency Restoration Reserve, που περιλαμβάνει τόσο το aFRR όσο και το mFRR) πρέπει να λαμβάνει υπόψη τη μεγαλύτερη απώλεια φορτίου ή εξαγωγικής διασύνδεσης. Για το Ελληνικό Ηλεκτρικό Σύστημα αυτό σημαίνει να λαμβάνει υπόψη τη διασύνδεση Ελλάδας-Ιταλίας ισχύος 500 MW.

Η λειτουργία των νέων αγορών ηλεκτρισμού –και ιδίως η λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης- αναμένεται ότι θα επιτρέψει την καλύτερη αποτύπωση της πραγματικής κάθε φορά αξίας του αγαθού του ηλεκτρισμού αφού αυτή θα γίνεται εγγύτερα στον πραγματικό χρόνο. Αυτή όμως η –εν γένει σωστή- παραδοχή θα γίνει πραγματικότητα μόνο εάν η ζήτηση για επικουρικές υπηρεσίες μέσω της Αγοράς Εξισορρόπησης ανταποκρίνεται στις πραγματικές ανάγκες του Συστήματος. Τότε θα μπορεί να γίνει και πιο ορθολογικός καταμερισμός της διαθέσιμης ισχύος ανάμεσα στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Αγορά Εξισορρόπησης και να παράγονται εύλογα οικονομικά σήματα σε κάθε χρονικό επίπεδο της αγοράς ηλεκτρισμού.

- 5) Θα πρέπει να διευρυνθεί ο αριθμός των τύπων εντολών που μπορούν να υποβληθούν από τους Συμμετέχοντες στην αγορά επόμενης ημέρας. Είναι γνωστό ότι σε αρκετές Ευρωπαϊκές αγορές επιτρέπεται η υποβολή όλων των δυνατών τύπων των εντολών πακέτου. Το ίδιο πιστεύουμε ότι θα πρέπει να επιδιωχθεί να ισχύει και για τους Συμμετέχοντες στην Ελληνική αγορά και να μην περιοριστεί η δυνατότητα μόνο σε τρεις τύπους εντολών, όπως προβλέπει το υπό διαβούλευση σχέδιο Κανονισμού του ΕΧΕ. Ο στόχος αυτός αποτελεί μια ουσιαστική ανάγκη κι όχι μια θεωρητική απαίτηση. Συγκεκριμένα, ο τύπος “Exclusive group of block orders” θα ήταν ιδιαίτερα αποτελεσματικός για τον προγραμματισμό των μονάδων φυσικού αερίου, καθότι ο Παραγωγός θα μπορούσε να υποβάλλει πολλά μπλοκ προσφορών, και στη συνέχεια ο αλγόριθμος επίλυσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας να επιλέγει το ένα και μοναδικό block order που θα εξυπηρετηθεί (εφόσον εξυπηρετηθεί κάποιος) για κάθε μονάδα, βάσει του στόχου της μεγιστοποίησης του συνολικού κοινωνικού πλεονάσματος. Επίσης χρήσιμη είναι η δυνατότητα υποβολής συνδεδεμένων εντολών πακέτου (linked block orders) έτσι ώστε να είναι εφικτός ο βέλτιστος προγραμματισμός και η λειτουργία των μονάδων παραγωγής όταν υφίστανται συγκεκριμένες συνθήκες τιμών στην προημερήσια αγορά.
- 6) Εισαγωγή νέου προϊόντος στην Αγορά Εξισορρόπησης για βραχυπρόθεσμη

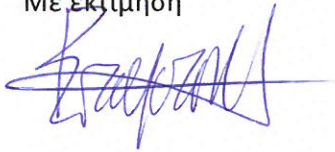
διαθεσιμότητα ευέλικτης ισχύος (Flexible Ramping Capacity). Το προϊόν αυτό θα επιτρέψει την διείσδυση μεγαλύτερων ποσοτήτων ενέργειας από κυμαινόμενες ανανεώσιμες πηγές (variable renewables) και έχει ήδη ενσωματωθεί στη λειτουργία περιφερειακών αγορών των ΗΠΑ όπως στην Καλιφόρνια και τη PJM. Για το λόγο αυτό πιστεύουμε ότι ο ΑΔΜΗΕ θα πρέπει άμεσα να ξεκινήσει τη σχετική διαδικασία εισαγωγής νέου προϊόντος με την υποβολή τεκμηριωμένης εισήγησης προς τον ACER.

- 7) Το σχέδιο Κανονισμού για την Αγορά Εξισορρόπησης (Άρθρο 113) προβλέπει την κάλυψη του κόστους των απωλειών μεταφοράς με χρέωση ουσιαστικά των Προμηθευτών μέσω του αντίστοιχου Λογαριασμού Προσαυξήσεων. Η πρακτική όμως στις περισσότερες Ευρωπαϊκές αγορές (π.χ. Γερμανία, Ολλανδία, Βέλγιο, Ελβετία, Ισπανία, Αυστρία, Δανία) είναι η χρέωση αυτή να εντάσσεται στην κατηγορία των ρυθμιζόμενων χρεώσεων κι όχι στο ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων. Αυτή είναι μια λογική επιλογή καθώς οι απώλειες μεταφοράς δεν αποτελούν αντικείμενο ουσιαστικά κάποιας ανταγωνιστικής διαδικασίας. Για αυτό το λόγο προτείνουμε την τροποποίηση του σχεδίου του Κώδικα και τη συμπερίληψη του κόστους για τις απώλειες μεταφοράς στις ρυθμιζόμενες χρεώσεις.
- 8) Ο Κανονισμός για την Αγορά Εξισορρόπησης θα πρέπει να προβλέψει –σε αντιστοιχία με τον Κανονισμό του ΕΧΕ- τη σύσταση Επιτροπής για την τροποποίηση του Κανονισμού με την παρουσία και των Συμμετεχόντων στην αγορά.
- 9) Στο Άρθρο 105 του σχεδίου Κανονισμού για την Αγορά Εξισορρόπησης, ο υπολογισμός της τελικής απόκλισης μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης που δε λειτουργούσε υπό ΑΡΠ για μία περίοδο εκκαθάρισης αποκλίσεων θα πρέπει να λαμβάνει υπόψη ένα όριο ανοχής (% TOL), διαφορετικό ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, μεταξύ της μετρούμενης ενέργειας και της επιβεβλημένης ενέργειας της Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης, εντός του οποίου η υπολογιζόμενη τελική απόκλιση θα είναι μηδενική.
- 10) Στο Άρθρο 108 του σχεδίου Κανονισμού για την Αγορά Εξισορρόπησης αναφέρεται ότι ο υπολογισμός της Τιμής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων θα γίνεται με βάση τη μεσοσταθμική τιμή όλων των ενεργοποιημένων ποσοτήτων ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αντίστοιχα. Θα πρέπει να διερευνηθεί εάν αυτός ο τρόπος τιμολόγησης οδηγεί πιθανώς σε ελλείμματα στο συνολικό λογαριασμό πληρωμής των Αποκλίσεων – ελλείμματα που θα υποχρεωθούν κατόπιν να πληρώσουν οι Προμηθευτές μέσω των Λογαριασμών Προσαυξήσεων.
- 11) Ο ΕΣΑΗ πιστεύει ότι αρκετές διατάξεις που περιλαμβάνονται στο Κεφάλαιο 3 του Κανονισμού του ΕΧΕ χρήζουν περαιτέρω νομικής αξιολόγησης και αποσαφήνισης. Ενδεικτικά αναφέρουμε τις προβλέψεις στις παραγράφους 2 και 3 της ενότητας 3.6.2 οι οποίες φαίνεται να είναι ετεροβαρείς υπέρ της ΕΧΕ ΑΕ καθώς και τα δικαιώματα για χρήση και εμπορική επεξεργασία των δεδομένων συναλλαγών που επιτρέπει στην ΕΧΕ ΑΕ η παράγραφος 3δ της ενότητας 3.9.1. Η ίδια παρατήρηση ισχύει και για την υποχρέωση – κι όχι τη δυνατότητα- αποδοχής επιτόπιων ελέγχων στις εγκαταστάσεις βάσει της παραγράφου 3.στ της ενότητας 3.8.1. Η συγκεκριμένη ρύθμιση, καταρχάς, εγείρει ζητήματα αντισυνταγματικότητας (άρθρα 9 και 26 του Συντάγματος), καθώς επιτρέπει τη διενέργεια επιτόπιου ελέγχου στο χώρο της επαγγελματικής εγκατάστασης του Συμμετέχοντος, απονέμοντας ελεγκτική εξουσία στο ΕΧΕ που αποτελεί νομικό πρόσωπο

ιδιωτικού δικαίου (βλ. ΣτΕ 1934/1998). Σε κάθε δε περίπτωση, η εν λόγω ρύθμιση δεν οριοθετεί επαρκώς την εξουσία αυτή ελέγχου του ΕΧΕ (προϋποθέσεις και συνθήκες ελέγχου, προηγούμενη ενημέρωση Συμμετέχοντος). Επιπλέον, προβληματική είναι η απόλυτη διατύπωση της παραγράφου 3 της ενότητας 3.8.4 περί ευθύνης του Συμμετέχοντος για τη χρήση κωδικών από μη εξουσιοδοτημένα πρόσωπα. Επιπρόσθετα, πιστεύουμε ότι η επιβολή ποινικής ρήτηρας θα πρέπει πάντα να έπεται της κλήσης του Συμμετέχοντα σε ακρόαση.

Θεωρούμε ότι όλα αυτά τα ζητήματα του Κεφαλαίου 3 του σχεδίου Κανονισμού του ΕΧΕ θα πρέπει να αναλυθούν από τα αρμόδια στελέχη της ΕΧΕ ΑΕ και να συζητηθούν με τους Συμμετέχοντες στην αγορά στο πλαίσιο μιας ημερίδας που θα πρέπει να λάβει χώρα το Σεπτέμβριο 2018 και θα είναι αφιερωμένη αποκλειστικά στη συζήτηση ακριβώς του Κεφαλαίου 3.

Με εκτίμηση



Γιώργος Στάμτζης
Γενικός Διευθυντής