

Προς:

Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Πειραιώς 132

11854, Αθήνα

Υπόψη Προέδρου Καθ. Αθ. Δαγούμα

Μαρούσι, 10/02/2023
Αρ. Πρωτ. EL/SON 13793

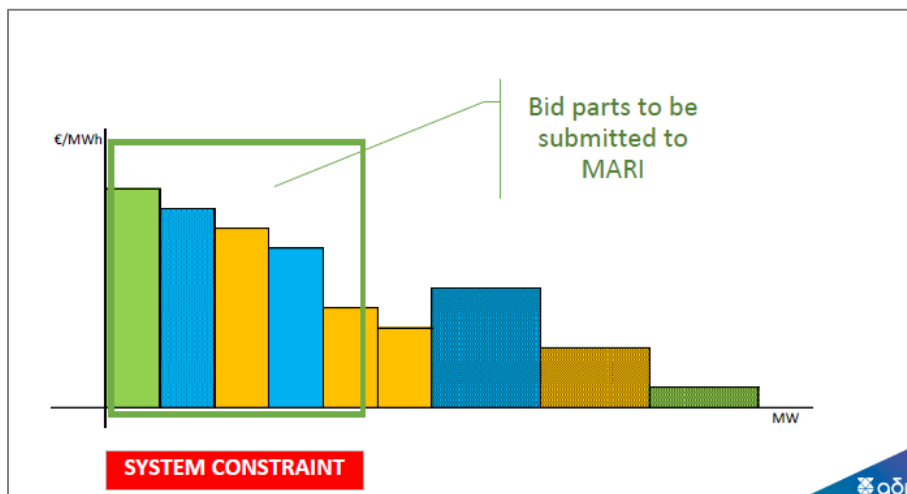
Θέμα: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με τον γενικό σχεδιασμό της αγοράς για τη συμμετοχή στις ευρωπαϊκές πλατφόρμες MARI και PICASSO

Αξιότιμε κ. Πρόεδρε,

Σε συνέχεια της από 04.01.2023 αναρτηθείσας διαβούλευσης, επιθυμούμε, με την επιστολή αυτή, να υποβάλουμε τα σχόλια και τις διευκρινιστικές ερωτήσεις της εταιρείας μας προς την Αρχή, σχετικά με τη Δημόσια Διαβούλευση επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με τον γενικό σχεδιασμό της αγοράς για τη συμμετοχή στις ευρωπαϊκές πλατφόρμες MARI και PICASSO.

Αναφορικά με τον **γενικό σχεδιασμό της αγοράς για τη συμμετοχή στην ευρωπαϊκή πλατφόρμα χΕΑΣ MARI (Manually Activated Reserves Initiative)**, η Εταιρεία μας θα επιθυμούσε να σχολιάσει τα ακόλουθα:

Σήμερα το Δεσμευτικό Πρόγραμμα των Συμμετεχόντων καθορίζεται από τις ΔΕΠ. Με την συμμετοχή στις νέες ευρωπαϊκές πλατφόρμες MARI και PICASSO, κρίνεται αναγκαία η πρόβλεψη του ενδεχόμενου ενεργοποίησης, μέσω της πλατφόρμας MARI, καθοδικής προσφοράς που θα οδηγήσει σε εντολή σβέσης για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Στην συγκεκριμένη περίπτωση, υπάρχει πρόβλεψη για εκτέλεση έκτακτης κατ' απαίτησης ΔΕΠ;



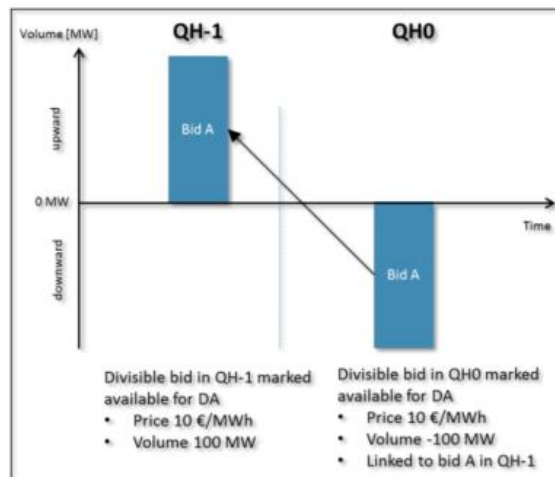
Επιπροσθέτως, λόγω της αυξημένης πολυπλοκότητας που ενδέχεται να προκύψει κατά την εισαγωγή νέων και περισσότερων τύπων εντολών που απαιτούν οι πλατφόρμες MARI (και PICASSO), κρίνεται αναγκαίο να καθοριστεί ένα αυστηρό χρονοδιάγραμμα που θα διέπει την περίοδο δημοσίευσης της τελικής μορφής (είδη, τεχνικά χαρακτηριστικά κλπ.) των τοπικών προϊόντων που θα υιοθετήσει ο Διαχειριστής καθώς και όλες οι απαιτούμενες τεχνικές προδιαγραφές που θα πρέπει να διέπουν τις εκάστοτε Προσφορές, έτσι ώστε να είναι κατάλληλες για υποβολή από τους Συμμετέχοντες.

Επιπλέον ένα ζήτημα το οποίο θα πρέπει να αποσαφηνιστεί, αφορά το πλαίσιο ανταλλαγής δεδομένων μεταξύ των συμμετεχόντων και του Διαχειριστή. Με τις νέες πλατφόρμες, δεδομένα που επηρεάζουν σημαντικά την στρατηγική των Συμμετεχόντων ενδέχεται να γίνονται γνωστά στον ΑΔΜΗΕ αλλά όχι στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Συνεπώς, στο πλαίσιο ομαλής λειτουργίας της αγοράς κρίνεται σκόπιμη η παροχή δεδομένων με μικρούς χρόνους απόκρισης που αφορούν τη ζήτηση και προσφορά ενέργειας τόσο στην Ελλάδα όσο και στις συζευγμένες με αυτή χώρες για την πλήρη ενημέρωση των συμμετεχόντων σε κοινή πλατφόρμα (Transparency Platform, ENTSO-e).

Για την ελαχιστοποίηση των συγκεκριμένων χρόνων απόκρισης καθώς και λόγω της αύξησης της πολυπλοκότητας των Εντολών, κρίνουμε ότι είναι απαραίτητη από πλευράς του Διαχειριστή, η εισαγωγή μίας διεπαφής προγραμματισμού εφαρμογών (API), στο πλαίσιο και των απαιτούμενων αλλαγών της πλατφόρμας υποβολής των προσφορών εξισορρόπησης του ΑΔΜΗΕ (BMMS).

Ένα ακόμη σημείο που χρήζει διευκρίνισης, αποτελεί ο τρόπος ενεργοποίησης των «consecutive» εντολών μέσω «conditional linking». Πιο συγκεκριμένα, η σωστή χρήση «consecutive» εντολών μέσω «conditional linking» εξασφαλίζει στους Συμμετέχοντες τη μη-παραβίαση των κανόνων περί «μη εφικτού προγράμματος αγοράς».

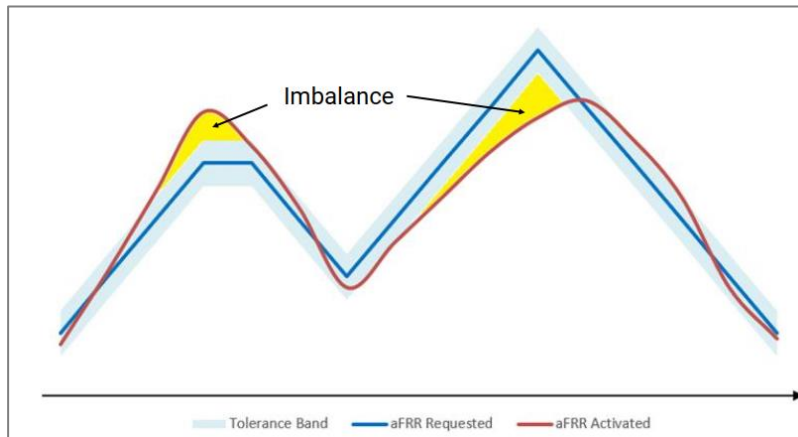
Ένα ερώτημα όμως που ανακύπτει, αποτελεί ο χαρακτηρισμός της εντολής που υπόκειται σε συνθήκη ως ενεργοποιημένης ή απενεργοποιημένης (active or inactive). Ο συγκεκριμένος χαρακτηρισμός (εφόσον αφορά μερική ενεργοποίηση μίας divisible εντολής) θα οδηγήσει τους συμμετέχοντες σε αποφυγή χρήσης του conditional linking. Θεωρούμε πως σε πολλές περιπτώσεις «μερικής» ενεργοποίησης κάποιων MWh θα αποκλείονται εντολές που αφορούν σε συνδεδεμένες εντολές που εμφανίζονται σε μεταγενέστερο χρόνο, χωρίς αυτές απαραίτητα να παραβιάζουν τους κανόνες περί μη εφικτού προγράμματος αγοράς. Συνεπώς, καθώς οι Συμμετέχοντες είναι οι ίδιοι υπεύθυνοι για την τήρηση των κανόνων εφικτότητας των δεσμευτικών προγραμμάτων τους, καθίσταται επιτακτική η ανάπτυξη διεπαφής (API) μεταξύ του Διαχειριστή και των Συμμετεχόντων στις Πλατφόρμες.



Ακολουθως, θεωρούμε πως οφείλει να διευκρινιστεί κατά πόσο ο δεσμευτικός χαρακτήρας των απονεμηθεισών Εφεδρειών των Δεσμευτικών ΔΕΠ θα παραμένει ο ίδιος.

Σχετικά με την εκκαθάριση της Αγοράς, κρίνεται προτιμητέα η παραμονή σε εβδομαδιαίους κύκλους εκκαθάρισης καθώς θα μειώσει τις απαιτούμενες εγγυήσεις που θα πρέπει να καταβάλλονται από τους Συμμετέχοντες, θα συμβάλει στη διαφάνεια της Αγοράς καθώς και στην άμεση ενημέρωση όλων των ενδιαφερόμενων μερών σχετικά με τη λειτουργία της Αγοράς, συγκριτικά με τους μηνιαίους κύκλους. Τέλος, κατά την εκτέλεση και την εξαγωγή των αποτελεσμάτων από το MARI, επισημαίνεται πως θα προκύπτει μια τιμή εκκαθάρισης που θα αφορά και την ανοδική και την καθοδική ενέργεια εξισορρόπησης. Ωστόσο, όπως ισχύει σήμερα, κατά την εκτέλεση του αλγορίθμου της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου (RTBM), προκύπτουν αντίρροπες ενεργοποιήσεις που αποζημιώνονται σε διαφορετικές τιμές. Η Εταιρεία μας θα επιθυμούσε να διευκρινιστεί ο τρόπος με τον οποίο η μοναδική τιμή εκκαθάρισης του MARI θα ικανοποιεί τις ενεργοποιημένες προσφορές στις αντίρροπες κατευθύνσεις.

Αναφορικά με τον **γενικό σχεδιασμό της αγοράς για τη συμμετοχή στην ευρωπαϊκή πλατφόρμα αΕΑΣ PICASSO (Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation)**, θα θέλαμε να ζητήσουμε διευκρινήσεις για το καθεστώς το οποίο θα διέπει τον υπολογισμό των αποκλίσεων από τη συμμετοχή στην πλατφόρμα PICASSO για τους Συμμετέχοντες - Παρόχους (BSPs) Αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας (aFRR). Έως και σήμερα, οι μονάδες που προσφέρουν αυτή την υπηρεσία δεν υπάγονται σε εφαρμογή ανισοζυγίων (imbalances), αντίθετα με ό,τι παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα (σελ. 20 του γενικού σχεδιασμού της πλατφόρμας PICASSO).



Παραμένουμε στη διάθεσή σας.

Με εκτίμηση,

Κατερίνα Καραλή

Διευθύντρια Ρυθμιστικών Θεμάτων και Επιχειρηματικής Ανάπτυξης