



Προς :  
**ΑΔΜΗΕ Α.Ε.**  
μέσω  
[operational\\_planning@admie.gr](mailto:operational_planning@admie.gr)

Αθήνα, 4 Μαΐου 2022

Αρ. ΔΡΥΘ/ Ε.Κ. 65657/485

Περίληψη: Δημόσια Διαβούλευση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επί της Τεχνικής Απόφασης "Χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας"

Σχετικά: α. Η από 13.04.2022 Ανακοίνωση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Αξιότιμοι κύριοι,

Στο πλαίσιο εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς εξισορρόπησης, της εποικοδομητικής συνεργασίας μεταξύ συμμετεχόντων και διαχειριστή αλλά και της διαφανούς και πλήρους αποτύπωσης και κατανόησης των διαδικασιών που συνθέτουν τη λειτουργία της αγοράς, μία εκ των οποίων και η Χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (χΕΑΣ), σας παραθέτουμε τις απόψεις μας.

Προτείνουμε να ληφθεί μέριμνα για τα ακόλουθα θέματα της υπό διαβούλευση σχετικής Τεχνικής Απόφασης, με σκοπό να συνδράμουμε στο έργο του διαχειριστή, που θεωρούμε ότι ορθά προχώρησε στην τροποποίηση αυτής, προκειμένου να ενσωματωθούν οι απαραίτητες αλλαγές αλλά και αναγκαίες προσθήκες προς την κατεύθυνση πληρέστερης και αναλυτικότερης περιγραφής διαδικασιών, κανόνων και μεγεθών που αφορούν τη χΕΑΣ.

### 2.1 Γενικά

Θεωρούμε ότι δεν θα πρέπει να λογίζεται και να αναφέρεται η διαχείριση συμφόρησης του δικτύου μεταφοράς ως λόγος ενεργοποίησης χΕΑΣ, δεδομένου ότι η ανακατανομή αποτελεί διακριτή διαδικασία της αγοράς εξισορρόπησης, που προηγείται από τη ρύθμιση συχνότητας η οποία και αφορά τη χΕΑΣ.

### 2.3 Διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ

Θεωρούμε ότι θα πρέπει να προβλεφθεί η περιγραφή της διαδικασίας βάσει της οποίας μία οντότητα εντάσσεται ένα συγκεκριμένο τέταρτο με προφορική εντολή, χωρίς να προβλέπεται πρόγραμμα για τη μονάδα αυτή από την επίλυση της ΔΕΠ καθώς και ο τρόπος με τον οποίο αυτή λαμβάνεται υπόψη στις επιλύσεις της διαδικασίας χΕΑΣ των επόμενων τετάρτων.

#### 2.4 Θεμελίωση του προβλήματος βελτιστοποίησης στη διαδικασία χΕΑΣ

Θεωρούμε ότι είναι απαραίτητο ο διαχειριστής να δημοσιοποιεί, κατ' ελάχιστο, τα δεδομένα προβλέψεων της υποπαραγράφου 2.4.2.1, βάσει των οποίων εκτελείται η διαδικασία χΕΑΣ, ακολουθώντας τη συχνότητα εκτέλεσης της διαδικασίας (15') και επικαιροποιώντας τα δεδομένα, δεδομένου ότι αυτά διαμορφώνουν το προβλεπόμενο ανισοζύγιο ενέργειας και καθορίζουν τη ζήτηση ανοδικής ή καθοδικής ενέργειας σε κάθε επίλυση.

Επιπρόσθετα, θεωρούμε ότι χρήζει περαιτέρω ανάλυσης ο τρόπος με τον οποίο λαμβάνεται υπόψη η δυναμικότητα μεταξύ δύο ζωνών προσφοράς εντός της περιοχής ελέγχου του διαχειριστή, και η «*πρόσθετη ροή*» πέραν του τελικού προγράμματος αγοράς της διασύνδεσης, κατά την επίλυση της διαδικασίας χΕΑΣ βάσει του σημερινού μοντέλου αγοράς.

Επίσης, αναφορικά με τα χαρτοφυλάκια κατανεμόμενου φορτίου, τα οποία έχουν μηδενικό χρόνο συγχρονισμού και αποσυγχρονισμού, θεωρούμε ότι η ενεργοποίησή τους θα πρέπει να αποφασίζεται αποκλειστικά στο πλαίσιο της διαδικασίας χΕΑΣ και να μην λαμβάνονται υπόψη τυχόν ενεργοποιήσεις που αποτυπώνονται στις επιλύσεις της ΔΕΠ, δεδομένου ότι η απονομή ενέργειας κατά την επίλυση της ΔΕΠ είναι ενδεικτική και εφόσον ο ελάχιστος χρόνος ενεργοποίησης της οντότητας δεν υπερβαίνει λίγες περιόδους κατανομής. Αντίστοιχο χειρισμό θεωρούμε ότι θα πρέπει να έχουν όλες οι τεχνολογίες, οι οποίες μπορούν να συγχρονίσουν και να αποσυγχρονίσουν σε χρονικό ορίζοντα της τάξης της περιόδου της διαδικασίας χΕΑΣ (15'), υπό την προϋπόθεση ότι η ελάχιστη χρονική διάρκεια ενεργοποίησης δεν υπερβαίνει ένα εύλογο χρονικό όριο λίγων περιόδων κατανομής. Παράλληλα, κατά την εκτέλεση της διαδικασίας χΕΑΣ θα πρέπει να υπάρξει μέριμνα να λαμβάνονται υπόψη, εντός της ημέρας κατανομής, και όλοι οι υπόλοιποι απαιτούμενοι περιορισμοί ενεργοποιήσεων οι οποίοι περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση ΔΕΠ. Με τον τρόπο αυτό μπορεί να διασφαλιστεί αυξημένη ευελιξία των πραγματικά ευέλικτων οντοτήτων εξισορρόπησης και ικανοποίηση των πραγματικών αναγκών του συστήματος.

#### 2.5 Μαθηματική διατύπωση

Θεωρούμε ότι χρήζει διευκρίνησης η περιγραφή των διαζωνικών διαδρόμων και ο τρόπος με τον οποίο η δυναμικότητα μεταξύ γειτονικών ζωνών προσφοράς λαμβάνεται υπόψη στην παρούσα μοντελοποίηση της αγοράς εξισορρόπησης.

Επιπρόσθετα, θεωρούμε ότι απαιτείται αναλυτικότερη αποτύπωση και περιγραφή των μεταβλητών που χρησιμοποιούνται στη μοντελοποίηση της διαδικασίας χΕΑΣ, ειδικά των παραγράφων 2.5.8 έως 2.5.12, κατά αντίστοιχο τρόπο με την αντίστοιχη περιγραφή μοντελοποίησης της ΔΕΠ στη Τεχνική Απόφαση ΔΕΠ.

Τέλος, σε γενικότερο πλαίσιο, δεδομένης της μεγάλης σημασίας της αγοράς ενέργειας εξισορρόπησης πραγματικού χρόνου, στην οποία διαμορφώνεται και το μεγαλύτερο μέρος του συνολικού κόστους της αγοράς εξισορρόπησης, προτείνουμε, επιπρόσθετα της αναγκαιότητας για δημοσίευση των βασικών δεδομένων εισόδου, να δημοσιεύονται αναλυτικά και τα αποτελέσματα της επίλυσης της διαδικασίας χΕΑΣ, όχι μόνο στην πλατφόρμα της αγοράς αλλά και δημόσια, άμεσα μετά από κάθε δεκαπεντάλεπτη επίλυση, ώστε να μην είναι



διαθέσιμα μόνο έμμεσα, από τα αποτελέσματα εκκαθάρισης της αγοράς, κατά την εβδομάδα W+1.

Προς αυτή την κατεύθυνση κινείται και η πρότασή μας, στο πλαίσιο της πρόσφατης δημόσιας διαβούλευσης για την Τεχνική Απόφαση «Εντολές Κατανομής», για κατάρτιση και δημοσίευση αναλυτικής αναφοράς στην οποία να επισημαίνονται οι εντολές στο πλαίσιο της διαδικασίας χΕΑΣ, οι εντολές που διαφέρουν από τα αποτελέσματα της επίλυσης, καθώς και οι άμεσες ενεργοποιήσεις, με σχετική τεκμηρίωση, όπως ρυθμιστικά προβλέπεται στα άρθρα 70 και 71 του ΚΑΕ.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε διευκρίνιση και συνεργασία.

Με εκτίμηση,

Ευαγγελία Γκότζου  
Διευθύντρια Ρυθμιστικών Θεμάτων