



Προς :

ΑΔΜΗΕ

μέσω

IPTO-Bal-Support@admie.gr

Αθήνα, 29 Οκτωβρίου 2021

Αρ. ΔΡΥΘ/ Ε.Κ. 164728/1509

Περίληψη: Συμμετοχή στη ΔΔ ΑΔΜΗΕ για την Τεχνική Απόφαση «Πρόγραμμα Κατανομής ΜΣΣ Κρήτης»

Σχετικά: Η από 27.10.2021 ανακοίνωση του ΑΔΜΗΕ

Αξιότιμοι κύριοι,

Αρχικά θα θέλαμε να εκφράσουμε τη δυσαρέσκειά μας αναφορικά με τα παρακάτω θέματα, λαμβάνοντας υπόψη ότι βρισκόμαστε μία εργάσιμη ημέρα πριν τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α΄ Φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης:

- Τη σημερινή κυκλοφορία της Απόφασης ΡΑΕ 775/2021 στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως καθώς και τη μη έκδοση ακόμα της Απόφασης ΡΑΕ 807/2021 σε αυτήν, αποφάσεις με τις οποίες ορίζονται ρυθμιστικά όλες οι τροποποιήσεις των Κανονισμών και των Κωδίκων της αγοράς αναφορικά με την ένταξη του ΜΣΣ Κρήτης στη χονδρεμπορική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.
- Τη διενέργεια δημόσιας διαβούλευσης εντός δύο ημέρων, εκ των οποίων η μία είναι επίσημη αργία της χώρας, για ένα τεχνικό θέμα απολύτως καθοριστικό για την υβριδική λειτουργία του ΜΣΣ Κρήτης.

Είχαμε επισημάνει στη σχετική Ημερίδα της ΡΑΕ (30.06.2021) αλλά και στην επιστολή συμμετοχής μας στην από 18.10.21 έως 22.10.21 δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ (επί της πρότασης του ΑΔΜΗΕ για τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ σχετικά με το ΜΣΣ Κρήτης) την αναγκαιότητα σύντομης διενέργειας Δοκιμών Λειτουργικής Προσομοίωσης (Dry-Runs) της αγοράς με ένταξη της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτης-Πελοποννήσου ως εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης (εΟΕΕ). Ωστόσο, όχι μόνο δεν εισακουστήκαμε αλλά οι εμπλεκόμενοι Διαχειριστές δεν έχουν προχωρήσει ακόμα σε καμία είδους ενημέρωση και αποστολή σχετικών αρχείων προς τους συμμετέχοντες αναφορικά με τα δεδομένα και τις δημοσιεύσεις αυτών που απαιτούνται για την πλήρη γνώση και την ορθή προετοιμασία των συμμετεχόντων και

των συστημάτων τους σε ένα τόσο ειδικό καθεστώς λειτουργίας και το οποίο εφαρμόζεται πρώτη φορά στην ελληνική αγορά. Εξαιρέση αποτελεί η αποστολή από το ΕΧΕ σχεδίων αρχείων και αναφορών για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά, μόλις την Τετάρτη 27.10.2021.

Ειδικότερα στο σχέδιο της Τεχνικής Απόφασης επισημαίνουμε τα εξής θέματα:

Υποχρεώσεις Δημοσίευσης Δεδομένων

Θεωρούμε απαραίτητο πέραν των δημοσιεύσεων που προβλέπονται στην Τεχνική Απόφαση να υπάρξει μέριμνα για τα ακόλουθα:

α. Διακριτή καταχώρηση του προγράμματος της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη», δηλαδή του τελικού Προγράμματος Αγοράς της διασύνδεσης στα αποτελέσματα της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού που δημοσιεύει ο ΑΔΜΗΕ, στις δημοσιεύσεις για τα αποτελέσματα λειτουργίας του συστήματος βάσει στοιχείων SCADA, καθώς και σε όλες τις υπόλοιπες αναφορές που δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του. Επισημαίνουμε ότι, βάσει της υφιστάμενης ενημέρωσης κατά το μεταβατικό διάστημα λειτουργίας από 3.7.2021 έως 1.11.2021, το πρόγραμμα της διασύνδεσης της Κρήτης ενσωματώνεται έμμεσα στο φορτίο της ΔΕΠ και στο φορτίο του Συστήματος (στο αντίστοιχο αρχείο λειτουργίας βάσει στοιχείων SCADA), όμως είναι απαραίτητη πλέον η διάκριση των προγραμμάτων δεδομένου ότι η Κρήτη θα συμμετέχει στην αγορά του ΕΣΜΗΕ.

β. Δεδομένου ότι το σημείο διασύνδεσης του καλωδίου είναι στην Πελοπόννησο, η οποία υπόκειται όπως είναι γνωστό σε μόνιμο περιορισμό μεταφοράς, θεωρούμε ότι είναι απαραίτητο, να δημοσιεύεται καθημερινά μαζί με τις δημοσιεύσεις στις 09:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1 ο εκτιμώμενος περιορισμός μεταφοράς της Πελοποννήσου.

Είναι αυτονόητο ότι πέραν από την προφανή συσχέτιση του ύψους του περιορισμού με τη ροή της διασύνδεσης Πελοπόννησος-Κρήτη, η δημοσίευση όλων των εκ των προτέρων γνωστών περιορισμών του Συστήματος (τόσο στην Κρήτη όσο και στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα) από τον ΑΔΜΗΕ σε καθημερινή βάση πριν την ώρα λήξης υποβολής προσφορών στην ΑΕΗ, έστω και κατ' εκτίμηση, έχει σημαντική επίπτωση στον τρόπο διαμόρφωσης προσφορών στην ΑΕΗ των συμμετεχόντων που διαθέτουν μονάδες υπό περιορισμό μεταφοράς και ως εκ τούτου στη συνολική οικονομική αποδοτικότητα της αγοράς, συμβάλλει στον καλύτερο και διαφανή προγραμματισμό λειτουργίας του Συστήματος για τον Διαχειριστή και διευκολύνει τον εποπτικό ρόλο της ΡΑΕ.

Εφεδρείες και Προσφορές Εφεδρειών

Δεδομένου ότι ο αλγόριθμος επίλυσης του ΠΚΚ αποσκοπεί στην ελαχιστοποίηση του κόστους παροχής ενέργειας και εφεδρειών, όπως αναφέρεται και στην υπό διαβούλευση Τεχνική Απόφαση, και δεδομένου ότι προτείνεται μηδενική τιμή προσφορών εφεδρείας, προτείνουμε να εξεταστεί η επιλογή εφαρμογής αξιολογικής σειράς (merit order) στην απονομή εφεδρειών, με οικονομικά και λειτουργικά

κριτήρια για τις μονάδες των οποίων η λειτουργία προγραμματίζεται βάσει της επίλυσης του ΠΚΚ.

Ροή Διασύνδεσης από το ΜΣΣ Κρήτης προς το Διασυνδεδεμένο Σύστημα

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4821/2021 «Το ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης απορροφά («εικονικό φορτίο») από ή εγχέει («εικονική παραγωγή») ενέργεια προς το σύστημα της ηπειρωτικής χώρας». Καταρχήν, θεωρούμε απαραίτητο να προβλεφθεί και να νομοθετηθεί ο περιορισμός εξαγωγών από το ΜΣΣ Κρήτης προς το Διασυνδεδεμένο Σύστημα που προέρχονται από παραγωγή συμβατικών μονάδων στην Κρήτη, εφόσον και στον ΚΑΕ (άρθρα 123 και 124), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει με την πρόσφατη Απόφαση ΡΑΕ 775/2021, προβλέπονται 1) το Πρόγραμμα Αγοράς Κρήτης, που αντιστοιχεί σε έγχυση προς το ΕΣΜΗΕ, να αντιστοιχίζεται στον ΔΑΠΕΕΠ και 2) η έγχυση ενέργειας στο ΕΣΜΗΕ να αποδίδεται στον ΔΑΠΕΕΠ.

Ειδικότερα, στο κείμενο της Τεχνικής Απόφασης ενώ αναφέρεται σαφώς ότι οι Προσφορές Ενέργειας για έγχυση από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα προς την Κρήτη αντιστοιχούν στο μέσο εβδομαδιαίο κόστος ανά ώρα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (τιμές αγοράς), στην περίπτωση εξαγωγής από το ΜΣΣ Κρήτης, η οποία θα πραγματοποιείται αποκλειστικά με παραγωγή Μονάδων ΑΠΕ ΜΣΣ Κρήτης, δεν αποσαφηνίζεται πως θα προκύπτει το εξαγωγικό αυτό πρόγραμμα αφού δεν ορίζεται ο τρόπος με τον οποίο θα διαμορφώνονται 1) οι Προσφορές Ενέργειας που αφορούν τις ΑΠΕ Κρήτης και 2) η ροή της διασύνδεσης από την Κρήτη προς το ΕΣΜΗΕ.

Ρυθμιστική Διάσταση Τεχνικής Απόφασης ΠΚΚ

Προτείνουμε τη μετατροπή της Τεχνικής Απόφασης ΠΚΚ σε Μεθοδολογία, δεδομένου αφενός ότι η λειτουργία του ΜΣΣ Κρήτης έχει ορισθεί νομοθετικά (Ν. 4821/2021, τροποποιώντας τον Ν. 4001/2011) και αφετέρου η κατάρτιση του ΠΚΚ επηρεάζει τα αποτελέσματα όλων των αγορών του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και κατά τη γνώμη μας έχει ρυθμιστική διάσταση.

Προσθήκες βάσει περιβαλλοντικής νομοθεσίας

Ορισμοί: Στον ορισμό της μη διαθεσιμότητας, αναφορικά με τις αιτίες μειωμένης διαθέσιμης ισχύος, θεωρούμε απαραίτητη την προσθήκη της περίπτωσης των περιβαλλοντικών περιορισμών (ή των περιορισμών από την εφαρμογή της περιβαλλοντικής νομοθεσίας).

Ενότητα 5: Αναφορικά με τους περιορισμούς του αλγορίθμου κατάρτισης του ΠΚΚ θεωρούμε ότι πρέπει να προστεθούν διακριτά οι περιβαλλοντικοί περιορισμοί στη λειτουργία των μονάδων, όπως προβλέπονται από την ισχύουσα κάθε φορά περιβαλλοντική νομοθεσία.

Ενσωμάτωση των Αποτελεσμάτων των Κατ' Απαίτηση ΠΚΚ στην Αγορά του ΕΣΜΗΕ

Θα πρέπει στη κείμενο της Τεχνικής Απόφασης να ενσωματωθούν αναλυτικά οι ενέργειες και οι χρονοισμοί του ΑΔΜΗΕ και του ΕΧΕ προκειμένου τα αποτελέσματα των κατ' απαίτηση ΠΚΚ να λαμβάνονται υπόψη στο πλαίσιο λειτουργίας της ενδοημερήσιας αγοράς, τόσο βάσει της σημερινής μορφής της, όσο και στο άμεσο



μέλλον κατά τη λειτουργία της Συζευγμένης Ενδοημερήσιας Αγοράς Συνεχούς Διαπραγμάτευσης.

Επίσης, θεωρούμε αυτονόητο ότι στις περιπτώσεις που περιγράφονται στην ενότητα 6 για την κατ' απαίτηση ΠΚΚ παράλληλα θα πραγματοποιείται αντίστοιχα εκτέλεση κατ' απαίτηση ΔΕΠ. Για τον λόγο αυτό προτείνουμε αντίστοιχα τη συμπλήρωση του σχετικού ρυθμιστικού πλαισίου της Αγοράς Εξισορρόπησης.

Περιγραφή Αλγόριθμου Επίλυσης ΠΚΚ

Θεωρούμε ότι για λόγους πληρότητας το αναλυτικό μοντέλο επίλυσης του ΠΚΚ θα πρέπει να ενσωματωθεί, αφού αναπροσαρμοστεί κατάλληλα, στο κείμενο της Τεχνικής Απόφασης και όχι να γίνεται αναφορά σε παλαιότερο ρυθμιστικό κείμενο, το οποίο μάλιστα δεν είναι σε ισχύ στο τρέχον μοντέλο αγοράς.

Χρονοδιάγραμμα Κατάρτισης του Προγράμματος Κατανομής ΜΣΣ Κρήτης (ΠΚΚ)

Θεωρούμε ότι το χρονοδιάγραμμα κατάρτισης του ΠΚΚ πρέπει να αναφέρεται σε ώρες ζώνης Κεντρικής Ευρώπης (CET), όπως και όλες οι αγορές ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε συνεργασία.

Με εκτίμηση,

Ευαγγελία Γκότζου

Διευθύντρια Ρυθμιστικών Θεμάτων

Κοινοποιήσεις :
- ΡΑΕ
- ΕΧΕ Α.Ε.