

Σχόλια Δημόσιας Διαβούλευσης αναφορικά με την Τεχνική Απόφαση «Πρόγραμμα Κατανομής ΜΣΣ Κρήτης»

Περίοδος Δημόσιας Διαβούλευσης : 27 Οκτωβρίου 2021 – 29 Οκτωβρίου 2021

Πίνακας συμμετεχόντων στη διαβούλευση			
	Ημ/νία Αποστολής	Αποστολέας	Περιεχόμενο Επιστολής
1	29.10.2021	ΔΕΗ	Συμμετοχή ΔΕΗ στη Δημόσια Διαβούλευση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφορικά με την Τεχνική Απόφαση «Πρόγραμμα Κατανομής ΜΣΣ Κρήτης»

Α/Α	ΑΠΟ	ΣΧΟΛΙΟ	ΑΠΟΨΕΙΣ ΑΔΜΗΕ
1	ΔΕΗ	<p>Υποχρεώσεις Δημοσίευσης Δεδομένων</p> <p>Θεωρούμε απαραίτητο πέραν των δημοσιεύσεων που προβλέπονται στην Τεχνική Απόφαση να υπάρξει μέριμνα για τα ακόλουθα:</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p>	<p>Σας γνωρίζουμε ότι το τελικό Πρόγραμμα Αγοράς της διασύνδεσης δημοσιεύεται στα αποτελέσματα της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού και ότι ήδη γίνονται οι απαραίτητες προσαρμογές στα συστήματα ώστε στις δημοσιεύσεις για τα αποτελέσματα λειτουργίας του Συστήματος βάσει στοιχείων SCADA να περιλαμβάνεται διακριτά η διασύνδεση της Κρήτης. Συμπληρωματικά αναφέρεται ότι, κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου λαμβάνει καθημερινά μέσω του Συστήματος Επεξεργασίας Μετρήσεων (Modesto) τις μη πιστοποιημένες μετρήσεις της προηγούμενης ημέρας των μετρητών της διασύνδεσης οι οποίοι είναι εγκατεστημένοι στον Υ/Σ Χανίων, όπως άλλωστε συμβαίνει και για το σύνολο των μετρητών τους οποίους εκπροσωπεί για τους σκοπούς της πρόβλεψης του φορτίου του.</p> <p>Οι σχετικοί με το πρόγραμμα κατανομής της Κρήτης περιορισμοί ενσωματώνονται στη διαθεσιμότητα της διασύνδεσης Κρήτη – Πελοπόννησος, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης και την Τεχνική Απόφαση «Πρόγραμμα Κατανομής ΜΣΣ Κρήτης».</p>
2	ΔΕΗ	<p>Εφεδρείες και Προσφορές Εφεδρειών</p> <p>Δεδομένου ότι ο αλγόριθμος επίλυσης του ΠΚΚ αποσκοπεί στην ελαχιστοποίηση του κόστους παροχής ενέργειας και εφεδρειών, όπως</p>	<p>Δεν χρειάζεται εφαρμογή αξιολογικής σειράς (merit order) στην απονομή εφεδρειών. Οι εφεδρείες που</p>

Α/Α	ΑΠΟ	ΣΧΟΛΙΟ	ΑΠΟΨΕΙΣ ΑΔΜΗΕ
		<p>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.</p>	<p>απαιτούνται για λόγους ασφαλείας εφοδιασμού της Κρήτης (μια μονάδα τουλάχιστον στο σταθμό Λινοπεραμάτων και μια στο σταθμό του Αθρινόλακκου) διασφαλίζονται μέσω γενικών περιορισμών που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Κατανομής του ΜΣΣ Κρήτης και όχι μέσω αξιολογικής σειράς προσφορών.</p>
3	ΔΕΗ	<p>Ροή Διασύνδεσης από το ΜΣΣ Κρήτης προς το Διασυνδεδεμένο Σύστημα</p> <p>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.</p> <p>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.</p>	<p>Σημειώνεται ότι βάσει του μοντέλου επίλυσης του Προγράμματος Κατανομής του ΜΣΣ Κρήτης η μοναδική περίπτωση εξαγωγής ενέργειας από την Κρήτη προς το ηπειρωτικό Σύστημα μέσω της διασύνδεσης είναι η περίπτωση που το άθροισμα της παραγωγής από ΑΠΕ και της επιβεβλημένης, για λόγους ασφαλείας, παραγωγής από συμβατικές μονάδες στην Κρήτη είναι μεγαλύτερο από το προβλεπόμενο φορτίο της Κρήτης. Σε αυτή την περίπτωση η παραγωγή κατά το μέγεθος που υπερβαίνει την πρόβλεψη φορτίου δύναται να συνιστά εξαγωγικό πρόγραμμα της διασύνδεσης από την Κρήτη προς το ηπειρωτικό Σύστημα. Επιπρόσθετα, τονίζεται ότι η ανωτέρω υπολογιζόμενη εξαγόμενη ενέργεια για κάθε ώρα δεν μπορεί σε καμία περίπτωση να υπερβαίνει την προβλεπόμενη παραγωγή των ΑΠΕ στην Κρήτη για την ίδια ώρα. Τέλος, σημειώνεται ότι βάσει του μοντέλου επίλυσης του Προγράμματος Κατανομής του ΜΣΣ Κρήτης δεν είναι δυνατό να υπολογιστεί εξαγωγική ροή από την Κρήτη προς το ηπειρωτικό Σύστημα λόγω οικονομικότητας των προσφορών των συμβατικών μονάδων παραγωγής στην Κρήτη σε σχέση με την προσφορά της διασύνδεσης.</p>
4	ΔΕΗ	<p>Ρυθμιστική Διάσταση Τεχνικής Απόφασης ΠΚΚ</p> <p>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</p>	<p>Η Ρυθμιστική Αρχή θα πρέπει να αποφασίσει αν η Τεχνική Απόφαση «Πρόγραμμα Κατανομής ΜΣΣ Κρήτης» περιλαμβάνει ρυθμιστικό περιεχόμενο, όπως έχει πράξει στο παρελθόν και με τις λοιπές Τεχνικές Αποφάσεις. Κατά την άποψή μας θα πρέπει να επιβεβαιωθεί από την Ρυθμιστική Αρχή αν άπτεται ή όχι ρυθμιστικών θεμάτων</p>

Α/Α	ΑΠΟ	ΣΧΟΛΙΟ	ΑΠΟΨΕΙΣ ΑΔΜΗΕ
		αγορών του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και κατά τη γνώμη μας έχει ρυθμιστική διάσταση.	το μέρος της Τεχνικής Απόφασης που αφορά στην τιμολόγηση των προσφορών της διασύνδεσης και στους περιορισμούς σχετικά με το ενεργειακό περιεχόμενο της ροής της διασύνδεσης ανάλογα με την κατεύθυνσή της.
5	ΔΕΗ	<p>Προσθήκες βάσει περιβαλλοντικής νομοθεσίας</p> <p>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).</p> <p>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.</p>	Συμφωνούμε. Θα γίνουν οι προτεινόμενες προσθήκες στην Τεχνική Απόφαση.
6	ΔΕΗ	<p>Ενσωμάτωση των Αποτελεσμάτων των Κατ' Απαίτηση ΠΚΚ στην Αγορά του ΕΣΜΗΕ</p> <p>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.</p> <p>Επίσης, θεωρούμε αυτόνομο 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.</p>	Οι περιπτώσεις εκτέλεσης κατ' απαίτηση ΔΕΠ έχουν ήδη προβλεφθεί στο νομοθετικό πλαίσιο και τους σχετικούς Κανονισμούς. Δεν απαιτείται κάποια πρόβλεψη στην Τεχνική Απόφαση.
7	ΔΕΗ	<p>Περιγραφή Αλγόριθμου Επίλυσης ΠΚΚ</p> <p>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.</p>	Δεν είναι δόκιμο να επαναληφθεί η περιγραφή του αλγορίθμου επίλυσης του Προγράμματος Κατανομής, το οποίο σε κάθε περίπτωση είναι ενδεικτικό. Οι αρχές του αλγορίθμου είναι γνωστές και δημοσιευμένες, δεδομένου ότι εφαρμόστηκαν για πολύ μεγάλο χρονικό διάστημα στο πρόσφατο παρελθόν.

Α/Α	ΑΠΟ	ΣΧΟΛΙΟ	ΑΠΟΨΕΙΣ ΑΔΜΗΕ
8	ΔΕΗ	<p>Χρονοδιάγραμμα Κατάρτισης του Προγράμματος Κατανομής ΜΣΣ Κρήτης (ΠΚΚ)</p> <p>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.</p>	<p>Το χρονοδιάγραμμα κατάρτισης του Προγράμματος Κατανομής ΜΣΣ Κρήτης αναφέρεται σε ώρες Ανατολικής Ευρώπης, όπως στην απόφαση 775/2021 της ΡΑΕ και στον Κανονισμό της Αγοράς Εξισορρόπησης.</p>