

Αποδελτίωση Δημόσιας Διαβούλευσης Τεχνικής Απόφασης «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού»

Περίοδος Δημόσιας Διαβούλευσης : 01.04.2022 έως 06.05.2022

Πίνακας συμμετεχόντων στη διαβούλευση			
	Ημ/νία Αποστολής	Αποστολέας	Περιεχόμενο Επιστολής
1	06/05/2022	ΔΕΗ Α.Ε.	Δημόσια Διαβούλευση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επί της Τεχνικής Απόφασης "Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού"

Α/Α	ΣΧΟΛΙΟ	ΑΠΟΦΕΙΣ ΑΔΜΗΕ	ΑΠΟ
ΣΧΟΛΙΑ ΚΑΙ ΑΠΟΦΕΙΣ ΤΟΥ ΑΔΜΗΕ ΕΠΙ ΤΗΣ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΕΧΝΙΚΗ ΑΠΟΦΑΣΗ «ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ»			
1	<p>Θεωρούμε ότι η καταληκτική ώρα για υποβολή προσφορών στη ΔΕΠ μπορεί να μετατεθεί μόνιμα μετά τις 16:45. Η μετάθεση αυτή είναι απαραίτητη δεδομένου του στενού χρονικού περιθωρίου ανάμεσα στην κοινοποίηση των αποτελεσμάτων της Πρώτης Δημοπρασίας των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Δημοπρασιών της Ενδοημερήσιας Αγοράς και της καταληκτικής ώρας για υποβολή προσφορών στη ΔΕΠ1. Επιπρόσθετα, με την έναρξη λειτουργίας της νέας βραχυπρόθεσμης αγοράς φυσικού αερίου (21.03.2022), της οποίας η κανονική περίοδος διαπραγμάτευσης επεκτείνεται έως τις 19:00, θεωρούμε ότι ο σημερινός χρονισμός της ΔΕΠ1 δεν είναι πλέον δεσμευτικός ως προς τον προγραμματισμό των μονάδων φυσικού αερίου.</p>	<p>Ο ΑΔΜΗΕ αντιλαμβάνεται ότι το υφιστάμενο χρονοδιάγραμμα ενδέχεται να είναι στενό και προσπαθεί να συνδράμει τους Συμμετέχοντες στο μέγιστο δυνατό βαθμό ώστε να εκπληρώνουν τις υποχρεώσεις τους και να λειτουργεί η Αγορά Εξισορρόπησης εύρυθμα, ακόμα και σε ειδικές περιπτώσεις. Ο ΑΔΜΗΕ θα μπορούσε να μεταβάλλει της καταληκτικές προθεσμίες υποβολής προσφορών στη ΔΕΠ1, με προφανή συνέπεια τη μετακύλιση της ώρας δημοσίευσης των αποτελεσμάτων της, αν η μεταβολή αυτή τυγχάνει της αποδοχής της πλειοψηφίας των Συμμετεχόντων και της έγκρισης της ΡΑΕ. Η πρόταση όμως αυτή αφορά τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Κατά συνέπεια, θα πρέπει να τεθεί σε δημόσια διαβούλευση από τη ΡΑΕ και να εξεταστεί σε αυτό το πλαίσιο.</p>	ΔΕΗ Α.Ε.
2	<p>Θεωρούμε σημαντική τη δημοσίευση από τον Διαχειριστή των ακόλουθων στοιχείων, όπως ορίζεται στην ενότητα 6.1 και προβλέπεται και αναφέρεται στον πίνακα του χρονοδιαγράμματος της ΔΕΠ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • των ζωνικών αποκλίσεων ανά περίοδο εκκαθάρισης αποκλίσεων, των διαζωνικών περιορισμών μεταφοράς του ΕΣΜΗΕ που επηρέασαν τη λειτουργία του και των σημαντικών συμβάντων του ΕΣΜΗΕ σε μηνιαία βάση, • των στατιστικών στοιχείων σχετικά με την ακρίβεια των προβλέψεων σε ετήσια βάση. 	<p>Ο ΑΔΜΗΕ σημειώνει ότι:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Στοιχεία σχετικά με τις ζωνικές αποκλίσεις ανά περίοδο εκκαθάρισης αποκλίσεων δημοσιεύονται, στην ιστοσελίδα του ΑΔΜΗΕ. Είδος δεδομένων: «Ενεργοποιημένη ενέργεια και τιμές». • Δεν εφαρμόζονται διαζωνικοί περιορισμοί μεταφοράς. • Τα σημαντικά συμβάντα του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύονται, στην ιστοσελίδα του ΑΔΜΗΕ. Είδος δεδομένων: «Σημαντικά περιστατικά». • Όσον αφορά τα στατιστικά στοιχεία σχετικά με την ακρίβεια των προβλέψεων, η σχετική αναφορά είναι υπό δημιουργία. 	ΔΕΗ Α.Ε.
3	<p>Για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου (εξαιρείται η άντληση) και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, θεωρούμε ότι είναι απαραίτητο να γίνει εκ νέου αξιολόγηση της συσχέτισης ενεργοποίησης μίας οντότητας με την απονομή εφεδρείας σε αυτή κατά την επίλυση</p>	<p>Σύμφωνα με την Τεχνική Απόφαση, μια ενεργοποίηση στη ΔΕΠ αντιστοιχεί σε ένα κύκλο παροχής Ενέργειας ή/και Ισχύος Εξισορρόπησης και νοείται ως ο αριθμός των διαδοχικών Περιόδων Κατανομής κατά τις οποίες το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου παρέχει κατ'</p>	ΔΕΗ Α.Ε.

Α/Α	ΣΧΟΛΙΟ	ΑΠΟΨΕΙΣ ΔΔΜΗΕ	ΑΠΟ
	<p>της ΔΕΠ. Καταρχάς, όσον αφορά την απονομή ισχύος εξισορρόπησης χΕΑΣ βάσει των αποτελεσμάτων της ΔΕΠ, η απονομή αυτή δεν σχετίζεται με την ενδεχόμενη ενεργοποίηση του προϊόντος ενέργειας χΕΑΣ που αντιστοιχεί στην ισχύ αυτή, η οποία πραγματοποιείται από την επίλυση της διαδικασίας χΕΑΣ. Αυτό άλλωστε αποτυπώνεται και στη μοντελοποίηση της αντικειμενικής συνάρτησης της ΔΕΠ, κατά την ελαχιστοποίηση του κόστους της οποίας, το κόστος της εφεδρείας χΕΑΣ δεν σχετίζεται με το κόστος ενέργειας χΕΑΣ για το αντίστοιχο εύρος ισχύος. Επομένως, δεν είναι κατανοητός ο λόγος για τον οποίο η απονομή ισχύος εξισορρόπησης χΕΑΣ συνεπάγεται ενεργοποίηση της οντότητας.</p>	<p>ελάχιστο μια εκ των εξής υπηρεσιών: ενέργεια ή/και ανοδική Ισχύ Εξισορρόπησης ή/και καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης.</p> <p>Κατά τον έλεγχο των περιορισμών που αφορούν τον αριθμό και τον χρόνο των ενεργοποιήσεων των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου λαμβάνεται υπόψη το δυσμενέστερο σενάριο ώστε να μην υπάρχει ποτέ περίπτωση παραβίασης του σχετικού περιορισμού από τα αποτελέσματα της ΔΕΠ. Επομένως το σχόλιο του Συμμετέχοντα περί μη συσχέτισης ενεργοποίησης μίας οντότητας με την απονομή εφεδρείας κατά την επίλυση της ΔΕΠ είναι πιθανό να οδηγήσει σε παραβίαση του σχετικού περιορισμού.</p> <p>Η απονομή Ισχύος Εξισορρόπησης δημιουργεί την υποχρέωση υποβολής προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης για την σχετική περίοδο. Επομένως, για την συγκεκριμένη περίοδο υπάρχει πιθανότητα ενεργοποίησης της οντότητας. Σε περίπτωση που γινόταν αποδεκτό το σχόλιο του Συμμετέχοντα και τελικά προέκυπτε ενεργοποίηση της Ισχύος Εξισορρόπησης που απονεμήθηκε στη ΔΕΠ κατά τη Διαδικασία χΕΑΣ, η οντότητα δεν θα μπορούσε να εκτελέσει την εντολή κατανομής με ενδεχόμενο πρόβλημα στη λειτουργία του Συστήματος λόγω της έλλειψης της σχετικής ποσότητας ενέργειας Εξισορρόπησης.</p>	
4	<p>Επιπρόσθετα, δεδομένου ότι η απονομή ενέργειας κατά την επίλυση της ΔΕΠ είναι ενδεικτική, για τις περιπτώσεις ευέλικτων οντοτήτων όπως η απόκριση ζήτησης, η απόφαση ενεργοποίησης θα πρέπει να λαμβάνεται από την επίλυση της διαδικασίας χΕΑΣ και όχι βάσει της επίλυσης της ΔΕΠ, ειδικά στην περίπτωση όπου ο ελάχιστος χρόνος λειτουργίας μίας οντότητας υπηρεσιών εξισορρόπησης είναι μικρός, της τάξης λίγων περιόδων κατανομής, και η απόκριση της οντότητας είναι ταχεία, εντός της χρονικής διάρκειας της διαδικασίας χΕΑΣ. Η ενεργοποίηση ευέλικτων οντοτήτων, όπως τα χαρτοφυλάκια απόκρισης ζήτησης ή κατανεμόμενων ΑΠΕ και στο άμεσο μέλλον της αποθήκευσης, θα πρέπει να πραγματοποιείται στο πλαίσιο</p>	<p>Το σχόλιο του Συμμετέχοντα περιγράφει την ήδη προτεινόμενη μοντελοποίηση. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης και τις σχετικές Τεχνικές Αποφάσεις, η απόφαση ενεργοποίησης των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου λαμβάνεται από την επίλυση της Διαδικασίας χΕΑΣ και όχι βάσει της επίλυσης της ΔΕΠ.</p>	ΔΕΗ Α.Ε.

Α/Α	ΣΧΟΛΙΟ	ΑΠΟΨΕΙΣ ΑΔΜΗΕ	ΑΠΟ
	<p>της διαδικασίας χΕΑΣ, όπου και υπάρχει η πλέον επικαιροποιημένη πληροφορία για το προβλεπόμενο ανισοζύγιο ενέργειας και η πραγματική κατάσταση του Συστήματος. Η μόνη εναλλακτική προσέγγιση για την αποτελεσματική εξασφάλιση αυτής της ευελιξίας για το Σύστημα θα ήταν η συνεχής εκτέλεση διαδοχικών ΔΕΠ, ενδεικτικά ανά ώρα, στις οποίες όμως θα ήταν δυνατό να υποβληθούν επικαιροποιημένες βελτιωμένες προσφορές ενέργειας, προκειμένου το δεσμευμένο πρόγραμμα των ευέλικτων οντοτήτων να είναι πιο κοντά στις πραγματικές ανάγκες του Συστήματος και τις τρέχουσες συνθήκες της αγοράς.</p>		
5	<p>Για τις περιπτώσεις δυσλειτουργίας της πλατφόρμας αγοράς εξισορρόπησης, θεωρούμε ότι είναι απολύτως απαραίτητο να προβλεφθούν και να συμπεριληφθούν στην Τεχνική Απόφαση ΔΕΠ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • εφεδρική διαδικασία βάσει της οποίας οι Συμμετέχοντες να μπορούν να στέλνουν προσφορές στον Διαχειριστή και να λαμβάνονται υπόψη στην επίλυση της αγοράς, ώστε να μην χρησιμοποιούνται οι προσφορές ενέργειας και ισχύος της προηγούμενης ημέρας όπως προβλέπεται στον Κανονισμό χωρίς υπαιτιότητα των Συμμετεχόντων. • χειροκίνητη φόρτωση προσφορών των Συμμετεχόντων, βάσει προϋποθέσεων από την πλευρά του Διαχειριστή και των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο της εφεδρικής διαδικασίας, ακόμα και μετά την πάροδο της ώρας κλεισίματος υποβολής προσφορών. 	<p>Το θέμα, συμπεριλαμβανομένης της πρόβλεψης παράτασης της προθεσμίας υποβολής προσφορών καλύπτεται στη Μεθοδολογία «Κανόνες για την αναστολή και την αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς σύμφωνα με τα άρθρα 36 (1) του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2196 της Επιτροπής της 24ης Νοεμβρίου 2017».</p> <p>Σημειώνεται ότι μετά την παρέλευση της προθεσμίας υποβολής προσφορών, δεν είναι δυνατόν να υποβληθούν προσφορές.</p>	ΔΕΗ Α.Ε.
6	<p>Προτείνουμε να αποτυπωθεί και η διαδικασία χορήγησης παράτασης της καταληκτικής ώρας για υποβολή προσφορών στη ΔΕΠ, η οποία εκλείπει.</p>	<p>Η πρόταση αφορά τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Κατά συνέπεια, θα πρέπει να τεθεί σε δημόσια διαβούλευση από τη ΡΑΕ και να εξεταστεί σε αυτό το πλαίσιο.</p> <p>Σε κάθε περίπτωση θεωρούμε ότι η στόχευση πρέπει να η δημιουργία ενός κοινά αποδεκτού χρονοδιαγράμματος με ελάχιστες παρατάσεις οι οποίες θα δίδονται μόνο σε πολύ ιδιαίτερες περιπτώσεις. Μια τέτοια περίπτωση, ήτοι η ολική ή μερική διακοπή λειτουργίας του Συστήματος</p>	ΔΕΗ Α.Ε.

Α/Α	ΣΧΟΛΙΟ	ΑΠΟΨΕΙΣ ΑΔΜΗΕ	ΑΠΟ
		Επικοινωνίας Συμμετεχόντων με τον ΑΔΜΗΕ, προβλέπεται ήδη στο άρθρο 17 του ΚΑΕ.	
7	Τέλος, θα θέλαμε να θέσουμε υπόψη σας, προς διερεύνηση, τη δυνατότητα υποβολής βελτιωμένης προσφοράς ενέργειας ή ισχύος σε όλες τις προγραμματισμένες επιλύσεις της ΔΕΠ. Το γεγονός ότι ο προγραμματισμός κατανομής των μονάδων επιλύεται με διαφορετικές προσφορές από τις βελτιωμένες προσφορές ενέργειας που ενδεχομένως έχουν κατατεθεί στο πλαίσιο της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου ενδέχεται να επηρεάζει αρνητικά τη συνολική οικονομική αποδοτικότητα της αγοράς εξισορρόπησης.	Η πρόταση αφορά τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Κατά συνέπεια, θα πρέπει να τεθεί σε δημόσια διαβούλευση από τη ΡΑΕ και να εξεταστεί σε αυτό το πλαίσιο.	ΔΕΗ Α.Ε.
8	Θα θέλαμε να υπογραμμίσουμε την αναγκαιότητα για έγκαιρη δημοσίευση των περιορισμών μεταφορικής ικανότητας του Συστήματος (πριν από την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας) και των επικαιροποιημένων προβλέψεων του Διαχειριστή, καθώς και την υποχρέωση για άμεση επανεκτέλεση της ΔΕΠ σε περίπτωση σημαντικών αποκλίσεων στα δεδομένα, τις παραμέτρους και τις προβλέψεις που διαμορφώνουν το αποτέλεσμα αυτής. Θεωρούμε ότι με αυτόν τον τρόπο μειώνεται η πιθανότητα αναντιστοιχίας των επιλύσεων της ΔΕΠ και της πραγματικής λειτουργίας του Συστήματος, ενώ παρέχεται και εγκυρότερη πληροφόρηση προς τους Συμμετέχοντες.	Η πρόταση για την δημοσίευση των περιορισμών μεταφορικής ικανότητας πριν από την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας αφορά τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Σε ότι αφορά το σχόλιο για υποχρέωση άμεσης επανεκτέλεσης της ΔΕΠ, σας γνωρίζουμε ότι προβλέπεται ήδη στον ΚΑΕ να εκτελούνται κατ' απαίτηση ΔΕΠ σε περίπτωση σημαντικών μεταβολών της ζωνικής Πρόβλεψης Φορτίου ή της ζωνικής Πρόβλεψης Μονάδων ΑΠΕ, ή της διαθεσιμότητας πόρων ή των συνθηκών του ΕΣΜΗΕ.	ΔΕΗ Α.Ε.
9	<p>Δηλώσεις Προγραμμάτων Λειτουργίας σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής ή Δοκιμαστικής Λειτουργίας.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Η υποχρέωση δήλωσης προγράμματος δοκιμαστικής λειτουργίας Μονάδων να μην αφορά υποχρεωτικά μία ολόκληρη Ημέρα Κατανομής. Η πρόβλεψη αυτή είναι ιδιαίτερα περιοριστική στις περιπτώσεις που οι απαιτούμενες δοκιμές είναι εφικτό να υλοποιηθούν μέσω δήλωσης προγράμματος δοκιμαστικής λειτουργίας για ορισμένες ώρες, οπότε δεν θα πρέπει να στερείται η δυνατότητα η μονάδα να θεωρείται κατανεμόμενη, κατά τις ώρες όπου δεν απαιτείται διεξαγωγή δοκιμών, και να συμμετέχει χωρίς περιορισμούς σε όλες τις αγορές. 2. Επιπρόσθετα, βάσει της υφιστάμενης υλοποίησης, σε καθεστώς δοκιμαστικής λειτουργίας χαρακτηρίζεται η 	<p>Το σχόλιο δεν αφορά τη Δημόσια Διαβούλευση των τροποποιήσεων της ΤΑ ΔΕΠ.</p> <p>Ενημερωτικά αναφέρεται ότι, σχετικά με τις Δηλώσεις Προγραμμάτων Λειτουργίας σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής ή Δοκιμαστικής Λειτουργίας, ο ΑΔΜΗΕ έχει αποστείλει στη ΡΑΕ τις απόψεις του καθώς και πρόταση τροποποίησης του ΚΑΕ.</p>	ΔΕΗ Α.Ε.

Α/Α	ΣΧΟΛΙΟ	ΑΠΟΦΕΙΣ ΑΔΜΗΕ	ΑΠΟ
	<p>Μονάδα και όχι μία Οντότητα που μπορεί να αποτελεί υποσύνολο της Μονάδας. Για παράδειγμα, για τις Μονάδες πολλαπλών αξόνων οι οποίες μοντελοποιούνται στην αγορά εξισορρόπησης ως ξεχωριστές Οντότητες, ενδέχεται το πρόγραμμα δοκιμαστικής λειτουργίας να αναφέρεται σε μια μόνο Οντότητα. Η υπόλοιπη διαθέσιμη ισχύς της μονάδας είναι σκόπιμο να είναι διαθέσιμη και να θεωρείται ως κατανεμόμενη, συμβάλλοντας με αυτόν τον τρόπο στην ευελιξία του συστήματος.</p> <p>3. Το πρόγραμμα δοκιμαστικής λειτουργίας Μονάδων για την τελευταία ώρα να μην είναι υποχρεωτικά μηδενικό. Η υφιστάμενη υποχρέωση δυσχεραίνει και επιβαρύνει αναίτια τη λειτουργία των Οντοτήτων, δεδομένου ότι δημιουργεί προϋποθέσεις ελέγχου εφικτότητας του προγράμματος παραγωγής, ενώ δυνητικά επηρεάζει τον προγραμματισμό ένταξης των Οντοτήτων στις αγορές.</p> <p>4. Ειδικότερα για τις Μονάδες συνδυασμένου κύκλου πολλαπλών αξόνων και τις Κατανεμόμενες Μονάδες με εναλλακτικό καύσιμο σε δοκιμαστική λειτουργία ή κατάσταση δοκιμών παραλαβής, οι δηλώσεις προγραμμάτων λειτουργίας Μονάδων να μην αφορούν υποχρεωτικά μία μόνο διάταξη λειτουργίας, να επιτρέπεται μετάβαση σε άλλη διάταξη λειτουργίας και η δυνατότητα υποβολής προσφορών στο πλαίσιο των αγορών για τις μη επικαλυπτόμενες διατάξεις με αυτή σε δοκιμαστική λειτουργία.</p>		
10	<p>Θεωρούμε ότι θα ήταν διαφωτιστικό και σκόπιμο να δημοσιοποιηθεί η μελέτη που εκπονήθηκε για τους συντελεστές αναμενόμενης ενεργοποίησης χΕΑΣ και αΕΑΣ η οποία αφορά την περίοδο Νοέμβριος 2020 - Οκτώβριο 2021.</p>	<p>Το σχόλιο δεν αφορά τη Δημόσια Διαβούλευση των τροποποιήσεων της ΤΑ ΔΕΠ.</p>	ΔΕΗ Α.Ε.
11	<p>Θεωρούμε ότι ο χρόνος μετάβασης υδραντλητικών μονάδων από Εικονική Οντότητα Παραγωγής σε Εικονική Οντότητα Άντλησης, και αντίστροφα, θα πρέπει να δηλώνεται στα τεχνικά χαρακτηριστικά που υποβάλλουν στο πλαίσιο της ΔΕΠ οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που τις εκπροσωπούν και προτείνουμε να τροποποιηθούν σχετικά η εν λόγω παράγραφος καθώς η ενότητα 6 του Παραρτήματος της τεχνικής απόφασης.</p>	<p>Ο χρόνος μετάβασης υδραντλητικών μονάδων από Εικονική Οντότητα Παραγωγής σε Εικονική Οντότητα Άντλησης έχει ήδη υλοποιηθεί στην πλατφόρμα του MMS. Για λόγους απλότητας και ταχύτητας η υλοποίηση στο MMS δεν επιτρέπει την δήλωση διαφορετικών χρόνων μετάβαση ανά οντότητα. Η υλοποίηση πραγματοποιήθηκε με τον ανωτέρω τρόπο λαμβάνοντας υπόψη σχετική επιστολή της ΔΕΗ</p>	ΔΕΗ Α.Ε.

Α/Α	ΣΧΟΛΙΟ	ΑΠΟΨΕΙΣ ΔΔΜΗΕ	ΑΠΟ
		βάσει της οποίας οι χρόνοι μετάβασης είναι κοινοί για όλες τις σχετικές οντότητες.	
12	Επιπρόσθετα, προκειμένου τα οριζόμενα στη ΔΕΠ ως μεταβλητές τεχνικά χαρακτηριστικά των υδραντλητικών σταθμών να αποτυπώνουν την πραγματική λειτουργία τους θα πρέπει οι σταθμοί να μοντελοποιούνται ως μία οντότητα και όχι ανά υδροστρόβιλο όπως ισχύει σήμερα για τον ΥΗΣ Θησαυρού.	<p>Το σχόλιο δεν αφορά τη Δημόσια Διαβούλευση των τροποποιήσεων της ΤΑ ΔΕΠ.</p> <p>Σε κάθε περίπτωση και ειδικά για την αναφορά στον ΥΗΣ ΘΗΣΑΥΡΟΥ, επισημαίνεται ότι είναι τεχνικά εφικτό να μοντελοποιηθεί αυτός ως μια νέα οντότητα στην Αγορά Εξισορρόπησης και να εισαχθεί καταλλήλως και με τον απαραίτητο συντονισμό σε όλες τις πλατφόρμες που θα πρέπει να συμμετέχει (EMS, BMMS, SETTLEMENT και EXE) και ταυτόχρονα να διαγραφούν οι αντίστοιχες οντότητες για τον κάθε υδροστρόβιλο, από όλες αυτές τις πλατφόρμες.</p> <p>Η σχετική υλοποίηση θα γίνει το συντομότερο δυνατόν με το συντονισμό όλων των εμπλεκομένων φορέων και του Συμμετέχοντος.</p>	ΔΕΗ Α.Ε.
13	Αναφορικά με την τρέχουσα υλοποίηση των υδραντλητικών σταθμών, επαναλαμβάνουμε τη θέση μας ότι οι υδραντλητικοί σταθμοί αποτελούν σταθμούς αποθήκευσης ενέργειας και στο πλαίσιο αυτό θα πρέπει καταρχάς να διασφαλίζεται η λειτουργία τους και συνεπακόλουθα η συμμετοχή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ως μία οντότητα αντλησιοταμίευσης, κάτι που δεν εξασφαλίζεται στην τρέχουσα υλοποίηση της αγοράς εξισορρόπησης. Αναφορικά με τον βέλτιστο τρόπο μοντελοποίησης των ΥΗΣ στο πλαίσιο της αγοράς εξισορρόπησης και προκειμένου τη βέλτιστη διαχείριση στάθμης λιμνών των ΥΗΣ που βρίσκονται στο ίδιο συγκρότημα με ενιαίο τρόπο, είναι απαραίτητη η μοντελοποίηση όλων των ΥΗΣ του συγκροτήματος ως μία οντότητα και όχι ως διακριτοί σταθμοί, όπως συμβαίνει σήμερα.	<p>Η προτεινόμενη μοντελοποίηση όλων των ΥΗΣ του συγκροτήματος ως μία οντότητα αποτελεί δομική αλλαγή του αλγορίθμου.</p> <p>Τονίζουμε ότι, βάσει του Market Reform Plan, έχει συμφωνηθεί με την ΡΑΕ και έχει προγραμματιστεί πληθώρα τροποποιήσεων υψηλότερης προτεραιότητας (ενέργεια εκτός εξισορρόπησης, XBID, συμμετοχή απόκρισης ζήτησης και ΑΠΕ στη αγορά κ.α.). Βάσει των ανωτέρω και εν όψει της συνολικής αναδιάρθρωσης της αγοράς που σχεδιάζεται προκειμένου η Ελλάδα να συμμετέχει στα έργα MARI και PICASSO εντός του 2024, οι προτεινόμενες τροποποιήσεις μπορούν να εξετασθούν σε επόμενο χρονικό στάδιο.</p>	ΔΕΗ Α.Ε.
14	Λαμβάνοντας υπόψη ότι ο αλγόριθμος βάσει του οποίου έχει μοντελοποιηθεί στη ΔΕΠ η απονομή αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας (αΕΑΣ/αFRR) στους ΥΗΣ δεν αποτυπώνεται στην Τεχνική Απόφαση ΔΕΠ, θα θέλαμε να θέσουμε υπόψη σας το ζήτημα εύρους ισχύος των ΥΗΣ που	Σημειώνεται ότι ο αλγόριθμος μοντελοποίησης του περιορισμού εφεδρειών για τους ΥΗΣ που αναφέρει ο Συμμετέχων περιγράφεται αναλυτικά στην ΤΑ ΔΕΠ στην παρ. 11.17.	ΔΕΗ Α.Ε.

Α/Α	ΣΧΟΛΙΟ	ΑΠΟΨΕΙΣ ΑΔΜΗΕ	ΑΠΟ
	<p>λαμβάνεται υπόψη κατά την απονομή αΕΑΣ που έχει παρατηρηθεί κατά τις επιλύσεις της ΔΕΠ και διαφαίνεται ότι στη μοντελοποίηση λαμβάνεται υπόψη η τεχνική ικανότητα των ΥΗΣ να παρέχουν αΕΑΣ σε επίπεδο υδροστροβίλου.</p> <p>Θα θέλαμε να τονίσουμε τη διαφοροποίηση μεταξύ της δηλωμένης μέγιστης συνεισφοράς σε aFRR των οντοτήτων ΥΗΣ κατά την εγγραφή τους στο Μητρώο του Διαχειριστή, και η οποία φαίνεται στην πλατφόρμα προσφορών της αγοράς εξισορρόπησης, με τη συνεισφορά σε aFRR που προκύπτει βάσει της εφαρμοζόμενης μοντελοποίησης της ΔΕΠ. Η υφιστάμενη μοντελοποίηση, ενώ εξασφαλίζει κατά τις επιλύσεις της ΔΕΠ προγράμματα παραγωγής που προσεγγίζουν την πραγματική λειτουργία των ΥΗΣ όταν αυτοί έχουν διαθέσιμους όλους τους υδροστροβίλους τους, δεν ανταποκρίνεται ικανοποιητικά στην περίπτωση που ένας ή περισσότεροι υδροστροβίλοι των ΥΗΣ είναι μη διαθέσιμοι. Συγκεκριμένα, η συνολικά διαθέσιμη aFRR ανά ΥΗΣ, μειώνεται σύμφωνα με τη διαθέσιμη ισχύ, χωρίς όμως να λαμβάνεται υπόψη ο αριθμός των διαθέσιμων υδροστροβίλων. Αποτέλεσμα της εφαρμοζόμενης προσέγγισης είναι η μέγιστη τεχνική ικανότητα για aFRR ανά ΥΗΣ που θεωρείται διαθέσιμη στη ΔΕΠ, να μειώνεται εσφαλμένα στην περίπτωση που ένας ή περισσότεροι υδροστροβίλοι ενός ΥΗΣ είναι μη διαθέσιμοι.</p> <p>Λόγω της εσφαλμένης, κατά τη γνώμη μας, μοντελοποίησης, απαιτούνται τελικά περισσότερες οντότητες για να καλύψουν τις απαιτήσεις εφεδρειών καθώς η τεχνική ικανότητα σε αΕΑΣ που λαμβάνεται υπόψη είναι σημαντικά μειωμένη. Υπό αυτήν την έννοια, τα προγράμματα παραγωγής αλλοιώνονται ενώ οι ενεργοποιήσεις για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης (ενέργειας ανακατανομής) αυξάνονται. Για τους παραπάνω λόγους, θεωρούμε ότι η μεθοδολογία εκτίμησης της τεχνικής ικανότητας παροχής αΕΑΣ των ΥΗΣ βάσει υδροστροβίλων θα πρέπει να αναπροσαρμοσθεί λαμβάνοντας υπόψη τον αριθμό των πραγματικά διαθέσιμων υδροστροβίλων.</p>	<p>Επιπλέον σημειώνεται ότι τα πληροφοριακά συστήματα της αγοράς έχουν σκοπό να προσεγγίζουν την πραγματική λειτουργία των μονάδων παραγωγής και όχι να την μοντελοποιούν σε απόλυτο βαθμό, καθώς εκτός της ακρίβειας της αποτύπωσης των λειτουργικών χαρακτηριστικών των μονάδων λαμβάνονται υπόψη και άλλοι παράγοντες όπως περιορισμοί στον χρόνο επίλυσης, σύγκλιση του αλγορίθμου, διευκόλυνση των συμμετεχόντων κλπ. Η υφιστάμενη μοντελοποίηση στην ΔΕΠ λειτουργεί ορθά στην γενική περίπτωση, ενώ εμφανίζει μικρή απόκλιση από τα πραγματικά χαρακτηριστικά των μονάδων σε περίπτωση μερικής μη διαθεσιμότητας της μονάδας που δεν επηρεάζει συμμετρικά όλους τους υδροστροβίλους.</p> <p>Δεδομένου των ανωτέρω αλλά και του ότι βάσει του Market Reform Plan, έχει συμφωνηθεί με την ΡΑΕ και έχει προγραμματιστεί πληθώρα τροποποιήσεων υψηλότερης προτεραιότητας (ενέργεια εκτός εξισορρόπησης, ΧΒΙΔ, συμμετοχή απόκρισης ζήτησης και ΑΠΕ στη αγορά κ.α.) η πρόταση του Συμμετέχοντα θα εξεταστεί υπό το πρίσμα της συνολικής αναδιάρθρωσης της αγοράς που σχεδιάζεται προκειμένου η Ελλάδα να συμμετέχει στα έργα MARI και PICASSO εντός του 2024.</p>	
15	<p>Θεωρούμε ότι πρέπει να αναφερθεί διακριτά στο κείμενο της Τεχνικής Απόφασης ότι ο ελάχιστος χρόνος λειτουργίας αφορά και τις υδροηλεκτρικές μονάδες με δυνατότητα άντλησης, ως διακριτά Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, όπως</p>	<p>Το σχόλιο δεν αφορά τη Δημόσια Διαβούλευση των τροποποιήσεων της ΤΑ ΔΕΠ.</p>	ΔΕΗ Α.Ε.

Α/Α	ΣΧΟΛΙΟ	ΑΠΟΨΕΙΣ ΑΔΜΗΕ	ΑΠΟ
	αναφέρεται και στον πίνακα των τεχνικών χαρακτηριστικών του παραρτήματος.	Σε κάθε περίπτωση, το αίτημα μπορεί να διερευνηθεί κατόπιν τεχνικής τεκμηρίωσης και συνεκτίμησης των ενδεχόμενων επιπτώσεων στη σύγκλιση του αλγορίθμου της ΔΕΠ.	
16	<p>Αναφορικά με τη μετάβαση των Οντοτήτων παραγωγής ΦΑ συνδυασμένου κύκλου πολλαπλών αξόνων από διάταξη συνδυασμένου κύκλου σε κατώτερη διάταξη τις τελευταίες περιόδους κατανομής της ημέρας, βάσει της επίλυσης της ΔΕΠ, η οποία όμως δεν αιτιολογείται ούτε από τις προσφορές ενέργειας και ισχύος που έχουν υποβληθεί, ούτε από την ανάγκη του Συστήματος για εφεδρείες και ενέργεια εξισορρόπησης, θεωρούμε ότι θα πρέπει να αποτρέπονται, είτε βελτιώνοντας τον αλγόριθμο επίλυσης της ΔΕΠ είτε με οποιονδήποτε τρόπο κριθεί πρόσφορο και αποτελεσματικό από τον Διαχειριστή. Οι μεταβάσεις αυτές δεν εξυπηρετούν πραγματικές ανάγκες του Συστήματος και έχουν δυσμενείς επιπτώσεις στην οικονομική απόδοση τόσο του παραγωγού όσο και όλης της αγοράς, καθώς από τις τελευταίες περιόδους κατανομής ορίζεται η αρχική συνθήκη για την επίλυση ΔΕΠ της επόμενης ημέρας και επομένως ο προγραμματισμός αυτής. Επιπρόσθετα, ενδέχεται στις περιπτώσεις αυτές η μονάδα να κληθεί να λειτουργήσει ως ανοιχτός κύκλος τις πρώτες περιόδους της επόμενης ημέρας για τεχνικούς λόγους, λόγω του ελάχιστου χρόνου λειτουργίας της διάταξης, παρέχοντας και μειωμένο εύρος υπηρεσιών στο Σύστημα και με σημαντικά υψηλότερο κόστος.</p>	<p>Το σχόλιο είναι εκτός του πλαισίου της Δημόσιας Διαβούλευσης,</p> <p>Σε κάθε περίπτωση, το πρόβλημα που αναφέρεται στη σχετική επιστολή αναφορικά με τις μεταβάσεις σε διατάξεις ανοιχτού κύκλου έχει αντιμετωπιστεί ήδη από την 15/12/2022, ημερομηνία κατά την οποία ενσωματώθηκαν διάφορες βελτιώσεις στο πληροφοριακό σύστημα της Αγοράς Εξισορρόπησης. Βάσει δοκιμών που πραγματοποιήθηκαν από τον ΑΔΜΗΕ με τη νέα έκδοση του πληροφοριακού συστήματος το προαναφερθέν πρόβλημα δεν παρατηρείται πλέον.</p>	ΔΕΗ Α.Ε.
17	<p>Θεωρούμε αναγκαία να αποτυπωθεί η συνδυαστική θεώρηση της θερμικής κατάστασης που χαρακτηρίζει περισσότερες της μιας διατάξεις λειτουργίας μονάδας ΦΑ συνδυασμένου κύκλου πολλαπλών αξόνων βάσει του ατμοστρόβιλου αυτής.</p> <p>Επιπρόσθετα, θεωρούμε αναγκαία την εισαγωγή μιας νέας χρονικής μεταβλητής που θα αντιπροσωπεύει το ελάχιστο χρονικό διάστημα που μια Οντότητα επιβάλλεται να παραμείνει σε λειτουργία λαμβάνοντας εντολές κατανομής (Dispatching Time, δηλαδή χρόνος λειτουργίας εξαιρουμένου του χρόνου sync time, soak time και χρόνου κράτησης) μετά από μετάβαση σε άλλη λειτουργική διάταξη συνδυασμένου κύκλου της ίδιας μονάδας. Η ανάγκη αυτή προέρχεται από το γεγονός ότι οι διαφορετικές</p>	<p>Σχετικά με την προσθήκη νέου τεχνικού χαρακτηριστικού και την συνδυαστική θεώρηση της θερμικής κατάστασης για τις μονάδες συνδυασμένου κύκλου πολλαπλών αξόνων, αναφέρουμε ότι το συγκεκριμένο θέμα έχει συζητηθεί στο παρελθόν και αποτελεί σημαντική και ουσιώδη τροποποίηση του πληροφοριακού συστήματος, ενώ αναμένεται να αυξήσει σημαντικά την πολυπλοκότητα του αλγορίθμου με σημαντικό κίνδυνο μείωσης της αποδοτικότητας του αλγορίθμου. Σημειώνουμε ότι παρότι η υφιστάμενη μοντελοποίηση των μονάδων συνδυασμένου κύκλου έχει τεθεί σε δημόσια διαβούλευση (Τεχνική Απόφαση ΔΕΠ) τρεις φορές πριν την έναρξη της Αγοράς</p>	ΔΕΗ Α.Ε.

Α/Α	ΣΧΟΛΙΟ	ΑΠΟΨΕΙΣ ΑΔΜΗΕ	ΑΠΟ
	<p>οντότητες λειτουργίας συνδυασμένου κύκλου μονάδων πολλαπλών αξόνων χρησιμοποιούν τον ίδιο ατμοστρόβιλο, και επομένως, κατά τις μεταξύ τους μεταβάσεις ο ατμοστρόβιλος παραμένει σε λειτουργία.</p> <p>Συνεπώς, ο χρόνος εκκίνησης του ατμοστρόβιλου είναι μηδενικός και ο χρόνος που έχει δηλωθεί για τη μετάβαση αντιπροσωπεύει τον χρόνο εκκίνησης και παραμονής σε ενδιάμεσο φορτίο λειτουργίας του αεριοστρόβιλου που εκκινεί, ώστε να πραγματοποιηθεί η μετάβαση σε άλλη διάταξη συνδυασμένου κύκλου. Η έναρξη μέτρησης του χρόνου θα εκκινεί από την ολοκλήρωση της μετάβασης. Με τον τρόπο αυτό θα υπάρξει ουσιαστική διαφοροποίηση από τον υφιστάμενο ορισμό ελάχιστου χρόνου λειτουργίας που είναι προσανατολισμένος σε κύκλο εκκίνησης – κράτησης μιας Οντότητας, ο οποίος όταν εφαρμόζεται στις μεταβάσεις των μονάδων αυτών δεν έχει καμία φυσική υπόσταση.</p>	<p>Εξισορρόπησης δεν κατατέθηκαν παρατηρήσεις προς βελτίωση της μοντελοποίησης. Κατανοούμε ότι η εμπειρία που αποκτήθηκε από την λειτουργία της αγοράς δίνει την δυνατότητα για υποβολή αιτημάτων βελτίωσης των πληροφοριακών συστημάτων. Παρόλα αυτά, δεδομένου ότι βάσει του Market Reform Plan, έχει συμφωνηθεί με την ΡΑΕ και έχει προγραμματιστεί πληθώρα τροποποιήσεων υψηλότερης προτεραιότητας (ενέργεια εκτός εξισορρόπησης, ΧΒΙD, συμμετοχή απόκρισης ζήτησης και ΑΠΕ στη αγορά κ.α.) η πρόταση του Συμμετέχοντα θα εξεταστεί υπό το πρίσμα της συνολικής αναδιάρθρωσης της αγοράς που σχεδιάζεται προκειμένου η Ελλάδα να συμμετέχει στα έργα ΜΑRΙ και ΡΙCASSO εντός του 2024.</p>	
18	<p>Θεωρούμε ότι η δήλωση των χρονικών μεταβλητών των τεχνικών χαρακτηριστικών που υποβάλλονται στο πλαίσιο της ΔΕΠ θα πρέπει να ορίζονται ανά μισάωρο, και όχι ωριαία, ακολουθώντας την περίοδο κατανομής της ΔΕΠ.</p>	<p>Δεδομένου ότι η Αγορά Επόμενης Ημέρας επιλύεται με ωριαίο βήμα, η προτεινόμενη τροποποίηση θα έχει ως αποτέλεσμα την χρέωση των οντοτήτων με αποκλίσεις, καθώς δεν θα υπάρχει η δυνατότητα να προγραμματιστούν οι οντότητες στην Αγορά Επόμενης Ημέρας βάσει των δηλωμένων τεχνικών χαρακτηριστικών.</p>	ΔΕΗ Α.Ε.
19	<p>Προτείνουμε να εξεταστεί ο χρόνος απόκρισης της χΕΑΣ (mFRR) να αυξηθεί από 7,5 λεπτά σε 12,5 λεπτά προκειμένου 1) να είναι σύμφωνος με τα πρότυπα της ευρωπαϊκής πλατφόρμας εξισορρόπησης χΕΑΣ (ΜΑRΙ) καθώς με την υποχρέωση των Διαχειριστών για αποκατάσταση της συχνότητας σε 15 λεπτά σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485 (SΟGL) και 2) να ενισχυθεί και να εξασφαλισθεί η παροχή χΕΑΣ και αΕΑΣ.</p>	<p>Η πρόταση αφορά τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Κατά συνέπεια, θα πρέπει να τεθεί σε δημόσια διαβούλευση από τη ΡΑΕ και να εξεταστεί σε αυτό το πλαίσιο.</p> <p>Επισημαίνεται ότι πέραν της τροποποίησης του χρόνου πλήρους ενεργοποίησης χΕΑΣ που προτείνεται από τον Συμμετέχοντα, απαιτούνται πολύ περισσότερες τροποποιήσεις προκειμένου το τοπικό προϊόν χΕΑΣ να γίνει συμβατό με το τυποποιημένο προϊόν που προβλέπεται στην ευρωπαϊκή πλατφόρμα εξισορρόπησης χΕΑΣ (ΜΑRΙ). Σε κάθε περίπτωση, δεδομένης της πρόθεσης για μετάβαση σε νέο μοντέλο αγοράς και της συμμετοχής του ΑΔΜΗΕ στην ευρωπαϊκή πλατφόρμα εξισορρόπησης χΕΑΣ (ΜΑRΙ) το 2024, θεωρείται βέλτιστο οι προτεινόμενες τροποποιήσεις</p>	ΔΕΗ Α.Ε.

Α/Α	ΣΧΟΛΙΟ	ΑΠΟΨΕΙΣ ΑΔΜΗΕ	ΑΠΟ
		να πραγματοποιηθούν στο πλαίσιο του νέου μοντέλου αγοράς.	
20	Θεωρούμε ότι ο ρυθμός ανόδου και καθόδου δεν θα πρέπει να αφορά τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, λόγω της δυνατότητας άμεσης απόκρισης σε εντολές του Διαχειριστή, και προτείνουμε να τροποποιηθεί σχετικά ο πίνακας των τεχνικών χαρακτηριστικών του παραρτήματος.	Στον πίνακα των τεχνικών χαρακτηριστικών δίνεται η δυνατότητα να καθοριστεί ρυθμός ανόδου και καθόδου και για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου. Σε περίπτωση που ο ρυθμός είναι πρακτικά άπειρος υπάρχει η δυνατότητα να δηλώνεται ένας πολύ μεγάλος αριθμός.	ΔΕΗ Α.Ε.
21	Βάσει των παραπάνω, θεωρούμε ότι αναδεικνύεται η αναγκαιότητα για διακριτή απονομή και διαχείριση ισχύος και ενέργειας στην αγορά εξισορρόπησης, κατεύθυνση μάλιστα δεσμευτική δεδομένου ότι αποτελεί προϋπόθεση για την ένταξη της Ελλάδας στις ευρωπαϊκές πλατφόρμες εξισορρόπησης χΕΑΣ (MARI) και αΕΑΣ (PICASSO). Θα θέλαμε να επαναλάβουμε τη θέση της εταιρίας για επίλυση της ΔΕΠ με βελτιστοποίηση αποκλειστικά προσφορών ενέργειας και την ολοκλήρωση της προτεινόμενης δράσης Α2 στο πλαίσιο του Market Reform Plan, για δημιουργία διακριτής αγοράς εφεδρειών πριν από την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, με ανάπτυξη κατάλληλης πλατφόρμας του Διαχειριστή για τη δήλωση από τους Συμμετέχοντες των εφεδρειών που τους έχουν απονεμηθεί καθώς και των αρχικών θέσεων στην αγορά εξισορρόπησης (self-scheduling) για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.	Το σχόλιο δεν αφορά την παρούσα δημόσια διαβούλευση.	ΔΕΗ Α.Ε.
22	Ειδικότερα για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, λαμβάνοντας υπόψη την εξαιρετικά σύντομη δοκιμαστική περίοδο για τη συμμετοχή τους στην αγορά εξισορρόπησης, θεωρούμε δεδομένο ότι η ΡΑΕ και ο Διαχειριστής του Συστήματος θα αξιολογήσουν τα αποτελέσματα της δοκιμαστικής λειτουργίας και θα εξετάσουν, αρχικά, την αναγκαιότητα εύλογης παράτασης αυτής και, σε συνεργασία με τους λοιπούς Φορείς της αγοράς, θα συντονίσουν και θα εντείνουν τις ενέργειές τους για πιθανές, μεταβατικού χαρακτήρα, απαιτούμενες τροποποιήσεις και ειδικές προσαρμογές των προϋποθέσεων και των απαιτήσεων συμμετοχής στην αγορά καθώς και των προϊόντων εφεδρείας (ενδεικτικά, διερεύνηση για ενίσχυση της διαστασιολόγησης των	Ο ΑΔΜΗΕ θα ενημερώσει τη ΡΑΕ για τα αποτελέσματα της περιόδου δοκιμών της συμμετοχής των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου στην Αγορά Εξισορρόπησης. Η απόφαση για ενδεχόμενη παράτασή της μπορεί να ληφθεί από τη ΡΑΕ μετά από διαβούλευση με τα ενδιαφερόμενα μέρη.	ΔΕΗ Α.Ε.

Α/Α	ΣΧΟΛΙΟ	ΑΠΟΦΕΙΣ ΑΔΜΗΕ	ΑΠΟ
	εφεδρειών) για ομαλή, άμεση και επιτυχή ενσωμάτωση των νέων αυτών Οντοτήτων ειδικά σε μία νέα αγορά όπως η ελληνική.		
23	Τέλος, θα θέλαμε να επαναλάβουμε την πρότασή μας η Τεχνική Απόφαση ΔΕΠ να χαρακτηριστεί ως Μεθοδολογία και να συμπεριληφθεί στις Μεθοδολογίες του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, βάσει της σημαντικής οικονομικής και λειτουργικής επίδρασής της στις αγορές, όπως έχει διαπιστωθεί στη μέχρι σήμερα λειτουργία αυτών, που αναδεικνύει τις ρυθμιστικές προεκτάσεις της. Θεωρούμε ότι με αυτόν τον τρόπο θα καθοριστεί και θα ενισχυθεί ο ρυθμιστικός ρόλος της, προς την κατεύθυνση εύρυθμης και βέλτιστης λειτουργίας του συστήματος και της αγοράς	Δεν απαιτείται απάντηση από τον ΑΔΜΗΕ.	ΔΕΗ Α.Ε.