

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΥΠΡΟΥ (ΔΣΜΚ)**  
**ΠΡΟΣΧΕΔΙΟ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗΣ ΕΚΔΟΣΗΣ 2.1.0 ΤΩΝ ΚΑΝΟΝΩΝ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ (ΚΑΗ)**  
**ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΗΣ**

Πίνακας Σχολίων Αρ. 1 (από νομικό πρόσωπο):

A/A	Ορισμός / Κεφάλαιο Παράγραφος ΚΑΗ	Υφιστάμενο Κείμενο στους εν ισχύ ΚΑΗ	Προτεινόμενο Κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο Κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Επεξεργασία ΔΣΜΚ
1.	1 / Νέα παράγραφος 5.1.7	-	-	Οι <b>Προμηθευτές</b> , εκτός από την προμήθεια <b>Ενέργειας</b> , μπορούν να λειτουργούν και ως <b>Εκπρόσωποι Απόκρισης Ζήτησης</b> , χωρίς να είναι υποχρεωμένοι να αποκτήσουν την αντίστοιχη <b>Άδεια</b> από τη <b>ΡΑΕΚ</b>	Κατ' αναλογία της Ιδιότητας του Χονδρεμπορικού Προμηθευτή που κατέχουν οι Προμηθευτές. Είναι αναμενόμενο ότι οι Προμηθευτές ενδιαφέρονται να δραστηριοποιηθούν ως Εκπρόσωποι ΕΑΖ. Η επιπρόσθετη διαδικασία αδειοδότησης δεν εξυπηρετεί οποιοδήποτε σημαντικό σκοπό.	Το ζήτημα άπτεται των αρμοδιοτήτων της <b>Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ)</b> .
2.	2 – Ορισμός Απορρόφησης Ενέργειας	... ενός <b>Καταναλωτή</b> ή ...	... ενός <b>Καταναλωτή</b> ή ενός <b>Εκπροσώπου Απόκρισης Ζήτησης</b> ή ...	... ενός <b>Καταναλωτή</b> ή ενός <b>Εκπροσώπου Απόκρισης Ζήτησης</b> ή ...	Οι Εκπρόσωποι Απόκρισης Ζήτησης δεν είναι τελικοί καταναλωτές ενέργειας. Εάν η προσθήκη είναι ορθή, γιατί δεν περιλαμβάνονται και οι Χονδρεμπορικοί Προμηθευτές οι οποίοι επίσης αγοράζουν ενέργεια;	Η προσθήκη χρειάζεται εφόσον αφορά σε <b>Φορτία ΑΖ</b> και όχι <b>Καταναλωτές</b> , τα οποία απορροφούν <b>Ενέργεια</b> για σκοπούς <b>Απόκρισης Ζήτησης (ΑΖ)</b> .  Οι <b>Χονδρεμπορικοί Προμηθευτές</b> δεν απορροφούν <b>Ενέργεια</b> (δεν έχουν/εκπροσωπούν <b>Μετρητές/Σύστημα Μετρητών</b> ).
3.	2 – Ορισμός Εκπρόσωπος Ζήτησης		... <b>μεγαλύτερης ή ίσης των 300 kVA</b> έκαστο.	... <b>μεγαλύτερης ή ίσης των 1000 kW</b> έκαστο.	Οι προσφορές από Φορτία ΑΖ εκφράζονται σε kW/ kWh. Εάν απαιτείται, να γίνει αντιστοιχία kW και kVA με σταθερό συντελεστή ισχύος. Το σχόλιο αρ. 6 είναι σχετικό.	Η εισήγηση αύξησης του κατωφλίου θα προωθηθεί στην <b>ΡΑΕΚ</b> .  Η μονάδα μέτρησης παραμένει VA εφόσον

					Επιπρόσθετα, το όριο των 300 kW (αντιστοιχεί σε περίπου 30 οικιακούς καταναλωτές) είναι πολύ μικρό και θα δημιουργήσει μεγάλο κόστος διαχείρισης πολλών ΕΑΖ. Σε αντιστοιχία, μια μονάδα ΑΠΕ που εκπροσωπείται από Παραγωγό ΑΠΕ είναι > 1 MW.	έτσι μετράται έκαστο φορτίο και δεν είναι ορθή η εξίσωση φαινόμενης ισχύος (VA) με ενεργό ισχύ (W).
4.	2 – Ορισμός Ελάχιστη Ικανότητα Απορρόφησης	-	είναι η ελάχιστη ισχύς που δύναται να απορροφά ένα <b>Φορτίο ΑΖ</b> ή χαρτοφυλάκιο <b>Φορτίων ΑΖ</b> , όπως υποβάλλεται από τον εκάστοτε <b>ΕΑΖ</b> και δηλώνεται στα <b>Δηλωμένα Χαρακτηριστικά</b> .	είναι η ελάχιστη ισχύς, σε <b>MW</b> , που δύναται να απορροφά ένα <b>Φορτίο ΑΖ</b> ή χαρτοφυλάκιο <b>Φορτίων ΑΖ</b> , όπως υποβάλλεται από τον εκάστοτε <b>ΕΑΖ</b> και δηλώνεται στα <b>Δηλωμένα Χαρακτηριστικά</b> .	Ο καθορισμός της μονάδας μέτρησης διευκολύνει την κατανοήση. Δες σχόλια αρ. 3 και 6.	Δείτε σχόλιο με Α/Α 3.
5.	2 – Ορισμός Καταχωρημένος Συμμετέχοντας	είναι ο <b>Συμμετέχοντας</b> που καταχωρήθηκε από τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> στο <b>Μητρώο Μονάδων Παραγωγής</b> ή στο <b>Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας</b> ή στο <b>Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ</b> ως κάτοχος του <b>Λογαριασμού του Συμμετέχοντα</b> στον οποίο έχει αντιστοιχιστεί η <b>Μονάδα</b>	είναι ο <b>Συμμετέχοντας</b> που καταχωρήθηκε από τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> στο <b>Μητρώο Μονάδων Παραγωγής</b> ή στο <b>Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας</b> ή στο <b>Μητρώο Φορτίων ΑΖ</b> ή στο <b>Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ</b> ως κάτοχος του <b>Λογαριασμού του Συμμετέχοντα</b> στον οποίο έχει αντιστοιχιστεί η <b>Μονάδα Παραγωγής</b> ή η <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> ή η <b>Μονάδα ΣΗΘΥΑ</b> ή ο	είναι ο <b>Συμμετέχοντας</b> που καταχωρήθηκε από τον <b>Λειτουργό της Αγοράς</b> στο <b>Μητρώο Μονάδων Παραγωγής</b> ή στο <b>Μητρώο Απορρόφησης Ενέργειας</b> ή στο <b>Μητρώο Φορτίων ΑΖ</b> ή στο <b>Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ</b> ως κάτοχος του <b>Λογαριασμού του Συμμετέχοντα</b> στον οποίο έχει αντιστοιχιστεί η <b>Μονάδα Παραγωγής</b> ή η <b>Μονάδα ΑΠΕ</b> ή η <b>Μονάδα ΣΗΘΥΑ</b> ή ο <b>Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας</b> ή το <b>Φορτίο ΑΖ</b> . Οι	Εκτός από την περίπτωση των Μεγάλων Μη Οικιακών Καταναλωτών (περισσότεροι του ενός Προμηθευτές), δεν μπορεί για έναν μετρητή να υπάρχουν περισσότεροι του ενός καταχωρημένοι συμμετέχοντες, ο/οι Προμηθευτής/ές και ο Εκπρόσωπος Φορτίου ΑΖ,. Για τα Φορτία ΑΖ τα οποία καταχωρούνται στο Μητρώο Φορτίων ΑΖ, Καταχωρημένος Συμμετέχοντας εξακολουθεί να είναι ο/οι Προμηθευτής/ές. Ο ΕΑΖ απλώς εκπροσωπεί το Φορτίο ΑΖ για σκοπούς	Για τους <b>Μεγάλους Μη Οικιακούς Καταναλωτές</b> προβλέπονται ταυτοχρόνως (δλδ για την ίδια <b>Περίοδο Εμπορίας</b> ) πέραν του ενός <b>Καταχωρημένου Συμμετέχοντες</b> . Κατά αντιστοιχία, οι <b>Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> των <b>Φορτίων ΑΖ</b> κατανέμονται χρονικά, όχι ποσοτικά, σε πέραν του ενός <b>Καταχωρημένου Συμμετέχοντα</b> , δηλαδή

		<p>Παραγωγής ή η Μονάδα ΑΠΕ ή η Μονάδα ΣΗΘΥΑ ή ο Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας. Οι Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας των Μεγάλων Μη-Οικιακών Καταναλωτών κατανέμονται σε περισσότερους από έναν Καταχωρημένους Συμμετέχοντες.</p>	<p>Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας ή το Φορτίο ΑΖ. Οι Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας των Μεγάλων Μη-Οικιακών Καταναλωτών κατανέμονται σε περισσότερους από έναν Καταχωρημένους Συμμετέχοντες.</p>	<p>Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας των Μεγάλων Μη-Οικιακών Καταναλωτών κατανέμονται σε περισσότερους από έναν Καταχωρημένους Συμμετέχοντες.</p>	<p>ΑΖ.</p>	<p>στον/ους οικείο/ους Προμηθευτή/ες και στον Εκπρόσωπο Απόκρισης Ζήτησης (ΕΑΖ) αναλόγως της συμμετοχής των Φορτίων ΑΖ στην Αγορά Ηλεκτρισμού (ΑΗ).</p> <p>Δεν μπορεί να επιτραπεί μετρήσεις που αφορούν καταναλώσεις κατά Περιόδους Εμπορίας με συμμετοχή των Φορτίων ΑΖ στην ΑΗ, να μην αποστέλλονται στον εκάστοτε Εκπρόσωπο Φορτίου των εν λόγω Φορτίων ΑΖ.</p>
6.	2 – Ορισμός Μέγιστη Ικανότητα Απορρόφησης	-	<p>είναι η μέγιστη ισχύς που μπορεί να απορροφάται από έναν Καταναλωτή ή ένα χαρτοφυλάκιο Φορτίων ΑΖ. Για Καταναλωτές, είναι η μέγιστη ισχύς την οποία δύνανται να απορροφούν από το δίκτυο στο σημείο σύνδεσης, όπως καθορίζεται στη Σύμβαση Σύνδεσης. Για χαρτοφυλάκια Φορτίων ΑΖ είναι το άθροισμα της Μέγιστης Ικανότητας Απορρόφησης των</p>	<p>είναι η μέγιστη ισχύς, σε MW, που μπορεί να απορροφάται από έναν Καταναλωτή ή ένα χαρτοφυλάκιο Φορτίων ΑΖ ή Καταχωρημένη Ισχύς μιας Μικρής Συμβατικής Μονάδας. Για Καταναλωτές, είναι η μέγιστη ισχύς την οποία δύνανται να απορροφούν από το δίκτυο στο σημείο σύνδεσης, όπως καθορίζεται στη Σύμβαση Σύνδεσης, όπου 1 kVA αντιστοιχεί με 1 kW. Για χαρτοφυλάκια Φορτίων ΑΖ είναι το άθροισμα της Μέγιστης</p>	<p>Ο ορισμός δεν περιλαμβάνει τις Μικρές Συμβατικές Μονάδες για την παροχή της απόκρισης ζήτησης. Οι Μονάδες αυτές μπορούν να προσφέρουν σημαντικό δυναμικό στην ΑΖ. Εάν δεν συμπεριληφθούν, ουσιαστικά οι Μικρές Συμβατικές Μονάδες δεν αποδέχονται καμία εντολή κατανομής και δεν έχουν κανένα τρόπο συμμετοχής στη Χονδρική Αγορά πλην της διαφοροποίησης της Μη Εντεταλμένης Ενέργειας Απόκλισης του Εκπροσώπου Φορτίου με αυθαίρετη παραγωγή.</p>	<p>Σύμφωνα με την Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 01/2015 σχετικά με το νέο πλαίσιο της Αγοράς Ηλεκτρισμού, προνοείται συγκεκριμένος τρόπος συμμετοχής των Μικρών Συμβατικών Μονάδων στην ΑΗ. Αυτός καθορίζεται επαρκώς στην εγκεκριμένη από την ΡΑΕΚ έκδοση 2.0.0 των ΚΑΗ. Η θέση του ΔΣΜΚ είναι πως η συμμετοχή των Μικρών Συμβατικών Μονάδων στην ΑΗ πρέπει να συνάδει με τη, σχετική με αυτές,</p>

			<b>Φορτίων ΑΖ</b> από τα οποία αποτελούνται.	<b>Ικανότητας Απορρόφησης</b> των <b>Φορτίων ΑΖ</b> από τα οποία αποτελούνται.	Για σκοπούς συμβατότητας της μονάδας μέτρησης μεταξύ φορτίων και παραγωγής, προτείνεται η μετατροπή της αριθμητικής τιμής της μέγιστης τιμής απορρόφησης από kVA σε kW	Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 01/2015.  Σχετικά με την εισήγηση «1 kVA αντιστοιχεί με 1 kW» δείτε σχόλιο Α/Α 3.
7.	2 – Ορισμός Μητρώο Μονάδων Παραγωγής	είναι το μητρώο που περιέχει τις <b>Καταχωρημένες Πληροφορίες</b> , και άλλες πληροφορίες των <b>Μονάδων Παραγωγής</b> .	είναι το μητρώο που περιέχει τις <b>Καταχωρημένες Πληροφορίες</b> , τα <b>Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά</b> των <b>Μονάδων</b> και άλλες πληροφορίες των <b>Μονάδων Παραγωγής</b> .	είναι το μητρώο που περιέχει τις <b>Καταχωρημένες Πληροφορίες</b> , τα <b>Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά</b> των <b>Μονάδων</b> και άλλες πληροφορίες των <b>Μονάδων Παραγωγής</b> .	Η προσθήκη δεν είναι απαραίτητη αφού, σύμφωνα με τον ορισμό των ΚΜΔ, τα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά περιλαμβάνονται στις Καταχωρημένες Πληροφορίες. Το σχόλιο αυτό ισχύει και για άλλες σχετικές τροποποιήσεις στο κείμενο.	Σύμφωνα με την εγκεκριμένη από την ΡΑΕΚ Έκδοση 5.0.0 των <b>ΚΜΔ</b> οι <b>Καταχωρημένες Πληροφορίες</b> δεν περιλαμβάνουν τα <b>Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά</b> αλλά άλλες πληροφορίες.
8.	2 – Ορισμός Πρόγραμμα Ζήτησης	-	Αφορά το κάθε χαρτοφυλάκιο <b>Φορτίων ΑΖ</b> (ή μέρος αυτού σε περίπτωση που αποτελεί ΠΥΕ) ανά συμβεβλημένο, με έναν <b>ΕΑΖ</b> , <b>Προμηθευτή</b> , και σε αυτό δεν προσμετρούνται τυχόν αποδεκτές <b>Προσφορές Ενέργειας</b> του <b>ΕΑΖ</b> .	<del>Αφορά το κάθε χαρτοφυλάκιο <b>Φορτίων ΑΖ</b> (ή μέρος αυτού σε περίπτωση που αποτελεί ΠΥΕ) ανά συμβεβλημένο, με έναν <b>ΕΑΖ</b>, <b>Προμηθευτή</b> Υποβάλλεται ανά <b>Φορτίο ΑΖ</b> ή <b>Χαρτοφυλάκιο Φορτίων ΑΖ</b> και σε αυτό δεν προσμετρούνται τυχόν αποδεκτές <b>Προσφορές Ενέργειας</b> του <b>ΕΑΖ</b>.</del>	Βλέπε σχόλιο αρ. 10, όπου ορίζεται το Χαρτοφυλάκιο Φορτίων ΑΖ.  Η τελευταία φράση δεν είναι απαραίτητη αφού η αποδοχή των προσφορών έπεται της υποβολής του προγράμματος. Μάλλον σύγχυση μπορεί να προκαλέσει.	Η αναφορά « <b>Αφορά το κάθε... Προμηθευτή</b> » είναι απαραίτητη καθώς περιλαμβάνει τις απαιτήσεις όπως έκαστο <b>Πρόγραμμα Ζήτησης</b> υποβάλλεται από τους <b>ΕΑΖ</b> ανά χαρτοφυλάκιο και ανά <b>Προμηθευτή</b> .  Η σημείωση για τη μη προσμέτρηση τυχόν αποδεκτών <b>Προσφορών Ενέργειας</b> του <b>ΕΑΖ</b> είναι απαραίτητη ώστε να μη συγχέεται αυτή η υποχρέωση με τη διαδικασία καθορισμού του <b>Προγράμματος</b>

						<b>Αγοράς εκάστου ΕΑΖ.</b>
9.	2 – Ορισμός Συμβεβλημένη Μονάδα	είναι μία συμβατική <b>Μονάδα Παραγωγής</b> η οποία είναι συμβεβλημένη να παρέχει <b>Εφεδρεία Απροόπτων Καταστάσεων</b> στο <b>Σύστημα</b> . Το σχετικό συμβόλαιο καλείται <b>Συμβόλαιο Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων</b> .	είναι μία συμβατική <b>Μονάδα Παραγωγής</b> η οποία είναι συμβεβλημένη να παρέχει <b>Εφεδρεία Απροόπτων Καταστάσεων</b> στο <b>Σύστημα</b> . Το σχετικό συμβόλαιο καλείται <b>Συμβόλαιο Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων</b> .	είναι μία συμβατική <b>Μονάδα Παραγωγής ή ένα Φορτίο ΕΑΖ</b> η/το οποία/ο είναι συμβεβλημένη/ο να παρέχει <b>Εφεδρεία Απροόπτων Καταστάσεων</b> στο <b>Σύστημα</b> . Το σχετικό συμβόλαιο καλείται <b>Συμβόλαιο Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων</b> .	Δες σχόλιο αρ. 21.  Επιπρόσθετες τροποποιήσεις απαιτούνται στις παραγράφους 3.4 και 3.5 του Κεφ. 3 για την εγγραφή του Φορτίου ΑΖ είτε στο Μητρώο Φορτίων ΑΖ είτε στο Μητρώο Συμβεβλημένων Μονάδων.	Δείτε σχόλιο Α/Α 21.
10.	2 – Νέος όρος και ορισμός	-	-	<b>Χαρτοφυλάκιο Φορτίων ΑΖ</b>  Είναι ένα χαρτοφυλάκιο <b>Φορτίων ΑΖ</b> τα οποία είναι καταχωρημένα σε έναν κοινό <b>Προμηθευτή</b> και εκπροσωπούνται για τους σκοπούς της <b>Απόκρισης Ζήτησης</b> από έναν <b>ΕΑΖ</b> . Διευκρινίζεται ότι ένας <b>ΕΑΖ</b> μπορεί να διαθέτει περισσότερου του ενός <b>Χαρτοφυλάκια Φορτίων ΑΖ</b> που αποτελούνται από <b>Φορτία ΑΖ</b> τα οποία είναι καταχωρημένα σε έναν κοινό <b>Προμηθευτή</b>	Ο όρος αυτός χρησιμοποιείται ευρέως χωρίς να ορίζεται. Επιπρόσθετα, πουθενά στο κείμενο δεν φαίνεται ότι ένας ΕΑΖ μπορεί να καταλείψει Φορτία ΑΖ ενός Προμηθευτή σε διαφορετικά χαρτοφυλάκια, αν και αυτό φαίνεται να ισχύει σύμφωνα με την παρ. 7 / 6.3.6 και αλλού.  Επιπρόσθετα απαιτείται: 1. Η καταχώρηση του χαρτοφυλακίου στο οποίο ο κάθε ΕΑΖ καταχωρεί το Φορτίο ΕΑΖ στο Μητρώο Φορτίων ΕΑΖ ούτως ώστε ο ΔΣΜ και ο ΛΑ να γνωρίζουν ποιοι μετρητές περιλαμβάνονται στο κάθε χαρτοφυλάκιο.	Σε ότι αφορά το χαρτοφυλάκιο δεν κρίνεται σκόπιμη η καταχώρηση νέου όρου εφόσον η λέξη αυτή αφενός χρησιμοποιείται ευρύτερα και ευρέως στους <b>ΚΑΗ</b> (όπως σε αναφορά για <b>Χαρτοφυλάκια Καταναλωτών, Μονάδων Παραγωγής και Μονάδων ΑΠΕ και Μονάδων ΣΗΘΥΑ, κ.α.</b> ) και αφετέρου ερμηνεύεται ως ομάδα τέτοιων στοιχείων.  Οι προϋποθέσεις συμμετοχής των <b>ΕΑΖ</b> στην <b>ΑΗ</b> είναι πρώτον με αντιπροσώπευση χαρτοφυλακίων <b>Φορτίων</b>

					2. Τροποποιήσεις όπου γίνεται αναφορά σε χαρτοφυλάκιο ΕΑΖ.	<p><b>AZ</b> σωρευτικής <b>Μέγιστης Ικανότητας Απορρόφησης</b> μεγαλύτερης ή ίσης των 300 kVA και δεύτερον οι <b>Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> οι οποίοι αντιστοιχούν στα <b>Φορτία AZ</b> του χαρτοφυλακίου να είναι καταχωρημένοι σε έναν κοινό <b>Προμηθευτή</b>.</p> <p>Η εισήγηση για καταχώρηση χαρτοφυλακίου στο οποίο κάθε <b>Φορτίο AZ</b> θα εντάσσεται (βάσει των λοιπών προνοιών των <b>ΚΑΗ</b>) γίνεται δεκτή. Θα προστεθεί κατάλληλη πρόνοια στο <b>Μητρώο Φορτίων AZ</b>.</p>
11.	3 / 2.5.1	-	<p>1) οι ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης, οι Προσφορές Εφεδρειών και άλλες δηλώσεις που υποβάλλονται από τους ΕΑΖ ανά ΠΥΕ που εκπροσωπούν σύμφωνα με τις διατάξεις των Κεφαλαίων 7, 8 και 9,</p> <p>2) οι παρεχόμενες Εφεδρείες ανά ΠΥΕ</p>	<p>1) <b>τις</b> ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης, οι Προσφορές Εφεδρειών και άλλες δηλώσεις που υποβάλλονται από τους ΕΑΖ ανά ΠΥΕ που εκπροσωπούν σύμφωνα με τις διατάξεις των Κεφαλαίων 7, 8 και 9,</p> <p>2) <b>τις</b> παρεχόμενες Εφεδρείες ανά ΠΥΕ</p>	Συντακτική αλλαγή	Το σχόλιο γίνεται δεκτό.

			<p>που εκπροσωπείται από τον ΕΑΖ ανά τύπο εφεδρείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 13,</p> <p>3) οι ανοδικές και καθοδικές αποδεκτές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ανά ΠΥΕ που εκπροσωπείται από τον ΕΑΖ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 9, και</p> <p>4) οι εκκινήσεις και οι σβέσεις των Φορτίων Απόκρισης ανά ΠΥΕ που εκπροσωπείται από τον ΕΑΖ, κατόπιν Εντολής Ένταξης που εκδίδονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς.</p>	<p>που εκπροσωπείται από τον ΕΑΖ ανά τύπο εφεδρείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 13,</p> <p>3) τις ανοδικές και καθοδικές αποδεκτές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ανά ΠΥΕ που εκπροσωπείται από τον ΕΑΖ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 9, και</p> <p>4) τις εκκινήσεις και τις σβέσεις των Φορτίων Απόκρισης ανά ΠΥΕ που εκπροσωπείται από τον ΕΑΖ, κατόπιν Εντολής Ένταξης που εκδίδονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς.</p>		
12.	3/ 3.5.5	<p>Οποτεδήποτε ένας <b>Συμμετέχων</b> επιδιώκει να γίνει <b>Καταχωρημένος Συμμετέχων</b> ενός νέου ή υφιστάμενου <b>Κατανεμόμενου Φορτίου</b>, ο <b>Συμμετέχων...</b></p>	<p>Οποτεδήποτε ένας <b>Συμμετέχων ΕΑΖ</b> επιδιώκει να γίνει <b>Καταχωρημένος Συμμετέχων</b> ενός νέου ή υφιστάμενου <b>Κατανεμόμενου Φορτίου ΑΖ</b>, ο <b>Συμμετέχων...</b></p>	<p>Οποτεδήποτε ένας <b>Συμμετέχων ΕΑΖ</b> επιδιώκει να γίνει <b>Καταχωρημένος Συμμετέχων εκπρόσωπος Φορτίου ΑΖ</b>, ο <b>Συμμετέχων...</b></p>	Βλέπε σχόλια αρ. 5 και 15.	Δείτε σχόλιο Α/Α 5.
13.	3 / 3.6.1	<p>2) τα στοιχεία επικοινωνίας των λειτουργιών του <b>Παρόχου</b></p>	<p>2) τα στοιχεία επικοινωνίας των λειτουργιών του <b>Παρόχου Υπηρεσιών</b></p>	<p>2) τα στοιχεία επικοινωνίας των λειτουργιών του <b>Συμμετέχοντα που εκπροσωπεί τον Πάροχο</b></p>	<p>2) Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν είναι Συμμετέχοντας για να έχει στοιχεία επικοινωνίας.</p>	<p>Δείτε σχόλιο Α/Α 14.</p> <p>Οι <b>Εκπρόσωποι Φορτίου</b> δυνατόν να</p>



		<p><b>Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,</b></p> <p>8) τον <b>Λογαριασμό Παραγωγής/ ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ/Απορρόφησης Ενέργειας</b> του Συμμετέχοντα στον οποίο είναι καταχωρημένος ο <b>Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> (ο <b>“Καταχωρημένος Συμμετέχοντας”</b>).</p>	<p><b>Εξισορρόπησης,</b></p> <p>8) τον <b>Λογαριασμό Παραγωγής/ ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ/Απορρόφησης Ενέργειας/Απόκρισης Ζήτησης</b> του Συμμετέχοντα ο οποίος εκπροσωπεί τον <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b></p>	<p><b>Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,</b></p> <p>8) τον <b>Λογαριασμό Παραγωγής/ ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ/Απορρόφησης Ενέργειας/Απόκρισης Ζήτησης</b> του Συμμετέχοντα ο οποίος εκπροσωπεί τον <b>Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> (ο <b>“Καταχωρημένος Συμμετέχοντας”</b>).</p>	<p>8) Βλέπε σχόλιο αρ. 14. Επίσης φορτία τα οποία είναι καταχωρημένα ως Φορτία ΑΖ και οι προσφορές για ενέργεια εξισορρόπησης και εφεδρείας υποβάλλονται από τον ΕΑΖ.</p>	<p>εγγράψουν και να εκπροσωπούν ΠΥΕ (Κ3, Π2.3.1).</p>
14.	3 / 3.6	<p>Νέα παράγραφος 3.6.2 και αναρίθμηση παραγράφων 3.6.3 και 3.6.4</p>		<p>3.6.2. Διευκρινίζεται ότι για ένα <b>Φορτίο ΑΖ</b> ο <b>Πάροχος Υπηρεσιών Εκπροσώπησης</b> εκπροσωπείται για την υποβολή προσφορών στην <b>ΠΗΑ</b> και την <b>ΑΕΠΧ</b> από τον <b>Εκπρόσωπο Απόκρισης Ζήτησης</b>.</p>	<p>Ο μετρητής εξακολουθεί να εκπροσωπείται για σκοπούς κατανάλωσης από τον Προμηθευτή του και είναι ο Καταχωρημένος Συμμετέχων για αυτόν τον Μετρητή. Για σκοπούς εξισορρόπησης (για τις περιόδους που ο μετρητής συμμετέχει στην ΑΖ) και για σκοπούς υποβολής προσφορών στην ΠΗΑ και στην αγορά εξισορρόπησης εκπροσωπείται από τον Εκπρόσωπο ΑΖ. Αυτό είναι καλό να διευκρινιστεί.</p>	<p>Δείτε σχόλιο Α/Α 5.</p>
15.	3 / 3.7	<p><b>Μεταβίβαση Μετρητή Μονάδων Παραγωγής, Μεταβίβαση Μετρητή</b></p>	<p><b>Μεταβίβαση Μετρητή Μονάδων Παραγωγής, Μεταβίβαση Μετρητή Μονάδων ΑΠΕ, Μεταβίβαση Μετρητή Μονάδων ΣΗΘΥΑ,</b></p>	<p><b>Μεταβίβαση Μετρητή Μονάδων Παραγωγής, Μεταβίβαση Μετρητή Μονάδων ΑΠΕ, Μεταβίβαση Μετρητή Μονάδων ΣΗΘΥΑ,</b></p>	<p>Ο Προμηθευτής εξακολουθεί να είναι ο Καταχωρημένος Συμμετέχων για τον Μετρητή. Η μεταβίβαση αφορά την εκπροσώπηση του Μετρητή για σκοπούς ΑΖ.</p>	<p>Δείτε σχόλιο Α/Α 5.</p>

		Μονάδων ΑΠΕ, Μεταβίβαση Μετρητή Μονάδων ΣΗΘΥΑ, Μεταβίβαση Μετρητή Μικρών Συμβατικών Μονάδων, Μεταβίβαση Μετρητή Συμβεβλημένων Μονάδων	Μεταβίβαση Μετρητή Μικρών Συμβατικών Μονάδων, και Μεταβίβαση Μετρητή Συμβεβλημένων Μονάδων και Μεταβίβαση Μετρητή Φορτίων ΑΖ	Μεταβίβαση Μετρητή Μικρών Συμβατικών Μονάδων, και Μεταβίβαση Μετρητή Συμβεβλημένων Μονάδων και Μεταβίβαση Εκπροσώπησης Μετρητή Φορτίων ΑΖ		
16.	3 / 3.6.1	τον Λογαριασμό Παραγωγής/ ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ/Απορρόφησης Ενέργειας του Συμμετέχοντα στον οποίο είναι καταχωρημένος ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (ο “Καταχωρημένος Συμμετέχοντας”).	τον Λογαριασμό Παραγωγής/ ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ/Απορρόφησης Ενέργειας/Απόκρισης Ζήτησης του Συμμετέχοντα στον οποίο είναι καταχωρημένος ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (ο “Καταχωρημένος Συμμετέχοντας”).	τον Λογαριασμό Παραγωγής/ ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ/Απορρόφησης Ενέργειας/Απόκρισης Ζήτησης του Συμμετέχοντα στον οποίο είναι καταχωρημένος ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (ο “Καταχωρημένος Συμμετέχοντας”).	1. Ο Λογαριασμός Απορρόφησης δεν εκπροσωπεί τον Μετρητή για σκοπούς παροχής υπηρεσιών εξισορρόπησης και είναι ο ΥΦΕ όταν υφίσταται Πρόγραμμα ΑΖ. 2. Καταχωρημένος Συμμετέχοντας για τα Φορτία ΑΖ εξακολουθεί να παραμένει ο Προμηθευτής και είναι ΥΦΕ όταν δεν υφίσταται Πρόγραμμα ΑΖ.	Δείτε σχόλιο Α/Α 13.
17.	3 / 3.7.1	Οποτεδήποτε ένας Συμμετέχων επιδιώκει να γίνει Καταχωρημένος Συμμετέχων μιας υφιστάμενης Μονάδας Παραγωγής ή Μονάδας ΑΠΕ ή Μονάδας ΣΗΘΥΑ ή Μικρής	Οποτεδήποτε ένας Συμμετέχων επιδιώκει να γίνει Καταχωρημένος Συμμετέχων μιας υφιστάμενης Μονάδας Παραγωγής ή Μονάδας ΑΠΕ ή Μονάδας ΣΗΘΥΑ ή Μικρής Συμβατικής Μονάδας ή Συμβεβλημένης Μονάδας ή Φορτίου ΑΖ,	Οποτεδήποτε ένας Συμμετέχων επιδιώκει να γίνει Καταχωρημένος Συμμετέχων μιας υφιστάμενης Μονάδας Παραγωγής ή Μονάδας ΑΠΕ ή Μονάδας ΣΗΘΥΑ ή Μικρής Συμβατικής Μονάδας ή Συμβεβλημένης Μονάδας ή να γίνει εκπρόσωπος ενός Φορτίου ΑΖ,	Καταχωρημένος Συμμετέχων Φορτίων, είναι ο Εκπρόσωπος Φορτίου. Ο ΕΑΖ (κατ’ αναλογία του Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης) εκπροσωπεί το Φορτίο για συγκεκριμένους σκοπούς. Βλέπε επίσης σχόλιο αρ. 20.	Δείτε σχόλιο Α/Α 13.

		<b>Συμβατικής Μονάδας ή Συμβεβλημένης Μονάδας</b>				
18.	3 / 3.7.4			Ανάλογες τροποποιήσεις σύμφωνα με το σχόλιο αρ. 17.	Όπως πιο πάνω	Δείτε σχόλιο A/A 13.
19.	3 / 4.1.1	τον(τους) <b>Λογαριασμό(ούς) Απορρόφησης Ενέργειας ...</b>	τον(τους) <b>Λογαριασμό(ούς) Απορρόφησης Ενέργειας ή τον(τους) Λογαριασμό(ούς) Απόκρισης Ζήτηση</b>	τον(τους) <b>Λογαριασμό(ούς) Απορρόφησης Ενέργειας ή τον Λογαριασμό Απόκρισης Ζήτησης</b>	Δες σχόλιο αρ. 20.	Το σχόλιο γίνεται δεκτό.
20.	3 / 4.2.1	10) τον(τους) <b>Λογαριασμό(ούς) Απορρόφησης Ενέργειας</b> του(των) <b>Συμμετέχοντα(εχόντων) στον(στους) οποίο(ους) κατανέμεται ο Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας (ο(οι) “Καταχωρημένος(οι) Συμμετέχοντας(ες) ” ή Εκπρόσωπος(οι) Μετρητή),</b>	10) τον(τους) <b>Λογαριασμό(ούς) Απορρόφησης Ενέργειας ή τον(τους) Λογαριασμό(ούς) Απόκρισης Ζήτηση</b> του(των) <b>Συμμετέχοντα(εχόντων) στον(στους) οποίο(ους) κατανέμεται ο Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας (ο(οι) “Καταχωρημένος(οι) Συμμετέχοντας(ες) ” ή Εκπρόσωπος(οι) Μετρητή),</b>	10) τον(τους) <b>Λογαριασμό(ούς) Απορρόφησης Ενέργειας</b> του(των) <b>Συμμετέχοντα(εχόντων) στον(στους) οποίο(ους) κατανέμεται ο Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας (ο(οι) “Καταχωρημένος(οι) Συμμετέχοντας(ες) ” ή Εκπρόσωπος(οι) Μετρητή),</b> 11) <b>στην περίπτωση Φορτίων ΑΖ, τον Λογαριασμό Απόκρισης Ζήτησης του Συμμετέχοντα ο οποίος εκπροσωπεί τον Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b>	Ο Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας παραμένει καταχωρημένος στον Εκπρόσωπο Φορτίου του. Επιπρόσθετα, όταν πρόκειται περί φορτίων ΑΖ, ένας ΕΑΖ αντιπροσωπεύει το φορτίο (ή μέρος του φορτίου) μόνο για μέρος των περιόδων εκκαθάρισης. Επομένως η καταχώρηση σε Λογαριασμό ΑΖ είναι επιπρόσθετη, όχι διαζευκτική. Επίσης: Ο πληθυντικός Λογαριασμούς Απόκρισης Ζήτησης είναι ορθός; Μπορεί ένας μετρητής ΑΖ να εκπροσωπείται από περισσότερους του ενός ΕΑΖ? Εάν ναι, τι γίνεται στην περίπτωση που περισσότεροι του ενός ΕΑΖ υποβάλλουν Πρόγραμμα Ζήτησης ή προσφορές στην Αγορά Εξισορρόπησης;	Δείτε σχόλιο A/A 13. Επίσης: δείτε σχόλιο A/A 19.

					Αναρίθμηση των σημείων 11 και 12.	
21.	5 / 6.1.1	<p>Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> μπορεί, μετά από πρόσκληση υποβολής προσφορών, να συνάπτει <b>Συμβόλαια Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων με Παραγωγούς ανά Μονάδα Παραγωγής.</b></p>	<p>Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> μπορεί, μετά από πρόσκληση υποβολής προσφορών, να συνάπτει <b>Συμβόλαια Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων με Παραγωγούς ανά Μονάδα Παραγωγής.</b></p>	<p>Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς</b> μπορεί, μετά από πρόσκληση υποβολής προσφορών, να συνάπτει <b>Συμβόλαια Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων με Παραγωγούς ανά Μονάδα Παραγωγής ή με Φορείς ΑΖ ανά Χαρτοφυλάκιο Φορτίων ΑΖ.</b></p>	<p>Τα Φορτία ΑΖ μπορούν να προσφέρουν Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων. Οι Μικρές Συμβατικές Μονάδες και μεγάλες ενεργοβόρες βιομηχανίες είναι ιδιαίτερα κατάλληλες για αυτή την υπηρεσία. Σημειώνεται ότι σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (Άρθρο 20 - Επάρκεια των πόρων στην εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας): «Όταν αντιμετωπίζουν ζητήματα που αφορούν την επάρκεια των πόρων, τα κράτη μέλη ... εξετάζουν: ... ε) να διευκολύνουν την αυτοπαραγωγή, την αποθήκευση ενέργειας, <u>τα μέτρα για την απόκριση ζήτησης...</u>»</p> <p>Επίσης, το Άρθρο 17 της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους</p>	<p>Η θέση του <b>ΔΣΜΚ</b> είναι πως η παροχή της <b>Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων</b> δεν εμπίπτει στα πλαίσια της υπηρεσίας <b>Απόκριση Ζήτησης</b>, ενώ εξάλλου σύμφωνα με τους εγκεκριμένους από την <b>ΡΑΕΚ ΚΑΗ</b>, η <b>ΕΑΚ</b> δεν περιλαμβάνεται στις <b>Επικουρικές Υπηρεσίες.</b></p> <p>Ο <b>ΔΣΜΚ</b> έχει εξετάσει το ζήτημα και έλαβε υπόψη πως <b>Καταναλωτές</b> που είναι διατεθειμένοι να συμμετάσχουν στην <b>ΑΖ</b>, θα το έχουν ήδη κάνει και θα εξακολουθούν να έχουν αυτό το δικαίωμα διευκολυνόμενοι μέσω της <b>ΠΗΑ</b> ή/και της <b>Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου (ΑΕΠΧ)</b>. Στα διαστήματα που θα έχει ανάγκη το <b>Σύστημα</b> για <b>ΕΑΚ</b>, δεν στερούνται συμμετοχής στην <b>ΑΗ</b>. Εξάλλου προτού ενεργοποιηθεί η <b>ΕΑΚ</b> ήδη θα έχουν εξαντληθεί όλα τα όρια/δυνατότητες που θα μπορούν να προσφέρουν στο</p>

					<p>κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2012/27/ΕΕ αναφέρει: «Τα κράτη μέλη διασφαλίζουν ότι οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και οι διαχειριστές συστημάτων διανομής, κατά την προμήθεια επικουρικών υπηρεσιών, <u>αντιμετωπίζουν χωρίς διακρίσεις τους συμμετέχοντες στην αγορά που δραστηριοποιούνται στη σρωρευτική εκπροσώπηση της απόκρισης ζήτησης από κοινού με τους παραγωγούς, βάσει των τεχνικών τους δυνατοτήτων.</u>»</p> <p>Η συμμετοχή της ΑΖ στην ΕΑΚ συμβάλλει στην επάρκεια παραγωγής, ο οποίος είναι ο στόχος της ΕΑΚ. Επιβάλλεται επομένως, να μπορεί να συμμετέχει. Σημειώνεται επίσης ότι στην Ελλάδα, ο ΑΔΜΗΕ, διασφαλίζει συμβόλαια εθελούσιας μείωσης κατανάλωσης με αμοιβή (Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου - ΥΔΦ). Τα δύο προϊόντα της ΥΔΦ αντιστοιχούν περίπου σε Εφεδρεία Αντικατάστασης και Εφεδρεία Απρόοπτων</p>	<p><b>Σύστημα, ως Εφεδρείες και Ενεργεία Εξισορρόπησης, τόσο οι Μονάδες όσο και τα Φορτία ΑΖ.</b></p> <p>Σύμφωνα με το Προσχέδιο Ενοποιημένης Έκδοσης 2.1.0 των ΚΑΗ, κατά την παροχή <b>Επικουρικών Υπηρεσιών</b> οι <b>ΕΑΖ</b> και τα εκπροσωπούμενα από αυτούς <b>Φορτία ΑΖ</b>, αντιμετωπίζονται χωρίς διακρίσεις συγκρίσει με τους υπόλοιπους <b>Συμμετέχοντες</b>.</p>
--	--	--	--	--	---	---

					Καταστάσεων.	
22.	Παράρτημα 5.3			Να περιληφθούν τα Φορτία ΑΖ ως πάροχοι Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων	Δες σχόλιο αρ. 21.	Δείτε σχόλιο Α/Α 21.
23.	7 / 2.1.6	-	Διευκρινίζεται ότι οι Εκπρόσωποι Απόκρισης Ζήτησης για όποια Ημέρα Εμπορίας για την οποία καταθέτουν Προσφορές Ενέργειας είναι υποχρεωμένοι να έχουν καταθέσει Πρόγραμμα Ζήτησης και Πρόγραμμα Δεκαπενθημέρου, για το σύνολο του χαρτοφυλακίου των Φορτίων ΑΖ που εκπροσωπούν σύμφωνα με τις λεπτομέρειες του Κεφαλαίου αυτού.	Διευκρινίζεται ότι οι <b>Εκπρόσωποι Απόκρισης Ζήτησης</b> για όποια <b>Ημέρα Εμπορίας</b> για την οποία καταθέτουν <b>Προσφορές Ενέργειας για μια ή περισσότερες Περιόδους Εμπορίας</b> είναι υποχρεωμένοι να έχουν καταθέσει <b>Πρόγραμμα Ζήτησης</b> και <b>Πρόγραμμα Ζήτησης Δεκαπενθημέρου</b> , για το σύνολο του χαρτοφυλακίου των <b>Φορτίων ΑΖ</b> που εκπροσωπούν σύμφωνα με τις λεπτομέρειες του Κεφαλαίου αυτού.	Διευκρίνηση ότι ο ΕΑΖ δεν είναι υποχρεωμένος να υποβάλει προσφορές για όλες τις Περιόδους Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας	Οι <b>ΕΑΖ</b> υποχρεούνται υποβολής <b>Προγράμματος Ζήτησης</b> (ημερησίου και <b>Δεκαπενθημέρου</b> ) για κάθε <b>Ημέρα Εμπορίας</b> στην οποία θα προσφοροδοτήσουν. Οι λεπτομέρειες διατυπώνονται στην Π5 του Κ7.
24.	7 / 5.2.4	-	Για κάθε <b>Ημέρα Εμπορίας</b> στην οποία ένας <b>ΕΑΖ</b> υποβάλει <b>Προσφορές Ενέργειας</b> θα πρέπει για κάθε χαρτοφυλάκιο <b>Φορτίων ΑΖ</b> για το οποίο προσφοροδοτεί, να τηρείται το περιθώριο απόκλισης <b>ΠΗΑ</b> σύμφωνα με τις πρόνοιες της Παραγράφου 8 του Κεφαλαίου αυτού.	Για κάθε <b>Ημέρα Εμπορίας</b> στην οποία ένας <b>ΕΑΖ</b> υποβάλει <b>Προσφορές Ενέργειας</b> θα πρέπει για κάθε χαρτοφυλάκιο <b>Φορτίων ΑΖ</b> για το οποίο προσφοροδοτεί, να τηρείται το περιθώριο απόκλισης <b>ΠΗΑ</b> σύμφωνα με τις πρόνοιες της Παραγράφου 8 του Κεφαλαίου αυτού.	Διαγραφή της πρόνοιας. Δες σχόλιο αρ. 29.	Δείτε σχόλιο Α/Α 29.
25.	7 / 5.6.1	Έως δέκα (10) Προσφορές Αγοράς Ενέργειας για κάθε Περίοδο	<del>Έως δέκα (10)</del> Μία Προσφοράς Αγοράς Ενέργειας για κάθε Περίοδο Εμπορίας της	<del>Έως δέκα (10)</del> Μία Προσφοράς Αγοράς Ενέργειας για κάθε Περίοδο Εμπορίας της	1) Η προτεινόμενη τροποποίηση (1 προσφορά 10 βημάτων έναντι μέχρι 10	Η μορφή των επιτρεπόμενων Προσφορών Αγοράς Ενέργειας περιγράφεται

	<p><b>Εμπορίας</b> της κάθε <b>Ημέρας Εμπορίας</b> υποβάλλονται από τον κάθε <b>Προμηθευτή</b>. Οι ποσότητες <b>Ενέργειας</b> της <b>Προσφοράς Αγοράς</b> πρέπει να αντιστοιχούν στην συνολική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> ανά <b>Περίοδο Εμπορίας</b> την οποία κάθε <b>Προμηθευτής</b> αναμένει να απορροφηθεί από όλους τους <b>Μετρητές</b> κατανάλωσης του <b>Μητρώου Απορρόφησης Ενέργειας</b> οι οποίοι είναι καταχωρημένοι στον <b>Προμηθευτή</b>, μείον τις ποσότητες <b>Ενέργειας (Καθαρή Θέση Παράδοσης)</b> που έχουν ήδη αγοραστεί στην <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> μέσω <b>Διμερών Συμβολαίων</b>.</p>	<p>κάθε <b>Ημέρας Εμπορίας</b> υποβάλλονται από τον κάθε <b>Προμηθευτή και τον κάθε ΕΑΖ</b>, με τη μορφή μιας βηματικής συνάρτησης ζευγών τιμής - ποσότητας, κάθε βήμα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής (σε €/MWh) και ποσότητας <b>Ενέργειας</b> (σε MWh). Η συνάρτηση αυτή περιλαμβάνει έως δέκα βήματα, όπου οι τιμές <b>Ενέργειας</b> για διαδοχικά βήματα πρέπει να είναι αυστηρά μη φθίνουσες. Οι ποσότητες <b>Ενέργειας</b> της <b>Προσφοράς Αγοράς</b> πρέπει να αντιστοιχούν 1) στην συνολική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> ανά <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> την οποία κάθε <b>Προμηθευτής</b> αναμένει να απορροφηθεί από όλους τους <b>Μετρητές</b> κατανάλωσης του <b>Μητρώου Απορρόφησης Ενέργειας</b> οι οποίοι είναι καταχωρημένοι <b>στον Προμηθευτή</b> σε αυτόν, ανεξάρτητα της οποίας συμμετοχής στην <b>Απόκριση Ζήτησης Καταναλωτών</b> των</p>	<p>κάθε <b>Ημέρας Εμπορίας</b> υποβάλλονται από τον κάθε <b>Προμηθευτή και τον κάθε ΕΑΖ</b>, με τη μορφή μιας βηματικής συνάρτησης ζευγών τιμής - ποσότητας, κάθε βήμα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής (σε €/MWh) και ποσότητας <b>Ενέργειας</b> (σε MWh). Η συνάρτηση αυτή περιλαμβάνει έως δέκα βήματα, όπου οι τιμές <b>Ενέργειας</b> για διαδοχικά βήματα πρέπει να είναι αυστηρά μη φθίνουσες. Οι ποσότητες <b>Ενέργειας</b> της <b>Προσφοράς Αγοράς</b> πρέπει να αντιστοιχούν 1) <b>Για τον κάθε Προμηθευτή</b>, στην συνολική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> ανά <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> την οποία <b>κάθε ο Προμηθευτής</b> αναμένει να απορροφηθεί από όλους τους <b>Μετρητές</b> κατανάλωσης του <b>Μητρώου Απορρόφησης Ενέργειας</b> οι οποίοι είναι καταχωρημένοι <b>στον Προμηθευτή</b> σε αυτόν, ανεξάρτητα της οποίας συμμετοχής στην <b>Απόκριση Ζήτησης Καταναλωτών</b> των οποίων οι <b>Μετρητές Απορρόφησης</b> τους είναι</p>	<p>προσφορών) φαίνεται να μην είναι συμβατή με αριθμό παραγράφων, όπως την 5.3.2, 5.3.3, 5.6.5 και 5.7.3 του κεφαλαίου 7.</p> <p>2) Αντιλαμβανόμαστε ότι η παράγραφος 1) αναφέρεται στους Προμηθευτές και η παράγραφος 2) αναφέρεται στους ΕΑΖ. Η προτεινόμενη διατύπωση το κάνει πιο προφανές.</p>	<p>στην Π5.7 του Κ7 ενώ οι γενικοί κανόνες υποβολής στους οποίους πρέπει να συμμορφώνονται οι υποβάλλοντες <b>Προσφορές Αγοράς</b>, περιγράφονται στην Π5.6.</p> <p>Οι πρόνοιες των Π5.3.2 και Π5.3.3 αφορούν στις <b>Προσφορές Πώλησης Ενέργειας</b>.</p> <p>Σε ότι αφορά τις <b>Προσφορές Αγοράς Ενέργειας</b> των <b>ΕΑΖ</b>, που αναφέρονται στις Π5.6.5 και Π5.7.3, αυτές διέπουν εκάστη <b>Προσφορά</b> του <b>ΕΑΖ</b> για το κάθε χαρτοφυλάκιό του. Η χρήση πληθυντικού στην Π5.7.3 καθώς ενδέχεται να προκαλεί παρανόηση, θα τροποποιηθεί.</p>
--	---	--	---	---	--



			<p>οποίων οι <b>Μετρητές Απορρόφησης</b> τους είναι καταχωρημένοι σε αυτόν, μείον τις ποσότητες <b>Ενέργειας (Καθαρή Θέση Παράδοσης)</b> που έχουν ήδη αγοραστεί στην <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> μέσω <b>Διμερών Συμβολαίων</b>.</p> <p>2) στην ποσότητα <b>Ενέργειας</b> ανά <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> την οποία κάθε χαρτοφυλάκιο <b>Φορτίων ΑΖ</b> ενός <b>ΕΑΖ</b> προτίθεται να απορροφήσει, πέραν του <b>Προγράμματος Ζήτησης</b> του, στα πλαίσια της <b>Απόκρισης Ζήτησης</b>.</p>	<p>καταχωρημένοι σε αυτόν, μείον τις ποσότητες <b>Ενέργειας (Καθαρή Θέση Παράδοσης)</b> που έχουν ήδη αγοραστεί στην <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> μέσω <b>Διμερών Συμβολαίων</b>.</p> <p>2) <b>Για τον κάθε ΕΑΖ</b>, στην ποσότητα <b>Ενέργειας</b> ανά <b>Περίοδο Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> την οποία κάθε χαρτοφυλάκιο <b>Φορτίων ΑΖ</b> ενός <b>που ο ΕΑΖ</b> προτίθεται να απορροφήσει, πέραν του <b>Προγράμματος Ζήτησης</b> του, στα πλαίσια της <b>Απόκρισης Ζήτησης</b>.</p>		
26.	7 / 5.6.3	-	<p>Οι <b>Προσφορές Αγοράς Ενέργειας</b> οι οποίες υποβάλλονται από τους <b>ΕΑΖ</b> στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b>, πρέπει να είναι <b>Προσφορές Αγοράς Ενέργειας με Τιμή</b>.</p>	<p>Οι <b>Προσφορές Αγοράς Ενέργειας</b> οι οποίες υποβάλλονται από τους <b>ΕΑΖ</b> στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b>, πρέπει να είναι <b>Προσφορές Αγοράς Ενέργειας με Τιμή</b>.</p>	<p>Δεν είναι κατανοητό γιατί οι προσφορές πρέπει να είναι με τιμή. Σε κάθε περίπτωση, ο ΕΑΖ μπορεί να υποβάλει προσφορά αγοράς στη Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας η οποία ισοδυναμεί με υποβολή προσφοράς χωρίς τιμή. Για αυτό θεωρούμε την προσθήκη της παραγράφου 7 / 5.6.3 ως αχρείαστη.</p>	<p>Ο <b>ΔΣΜΚ</b> έχει εξετάσει τις συνέπειες των υποβολών <b>Προσφορών</b> για <b>ΑΖ</b> και κατέληξε στο συμπέρασμα ότι αυτές πρέπει να είναι με <b>Τιμή</b>.</p> <p>Τυχόν προσφοροδότηση σε τιμή ίση με τη <b>Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς</b> δεν συνεπάγεται ίδιο αποτέλεσμα <b>Τιμής Εκκαθάρισης ΠΗΑ</b> με</p>



						την περίπτωση υποβολής Προσφοράς χωρίς Τιμή ή άλλως πως.
27.	7 / 5.10.4	-	Τα Προγράμματα Ζήτησης Δεκαπενθημέρου πρέπει να υποβάλλονται εβδομαδιαίως από τον εκάστοτε ΕΑΖ, και αφορούν το δεκαπενθήμερο που ξεκινά επτά (7) ημερολογιακές ημέρες μετά την ημέρα υποβολής τους.	Τα Προγράμματα Ζήτησης Δεκαπενθημέρου πρέπει να υποβάλλονται εβδομαδιαίως από τον εκάστοτε ΕΑΖ, και αφορούν το δεκαπενθήμερο που ξεκινά μια (1) επτά (7) ημερολογιακή ημέρα μετά την ημέρα υποβολής τους και μπορούν να υποβάλλονται και να αναθεωρούνται από τον ΕΑΖ μια φορά κάθε ημέρα μέχρι τις 10:30 Ωρα Ανατολικής Ευρώπης.	Να παρασχεθεί ευελιξία στην υποβολή των προγραμμάτων 15ημέρου για να διευκολυνθεί η συμμετοχή στην ΑΖ. Απρόβλεπτοι παράγοντες μπορεί να απαιτούν την τροποποίηση των προγραμμάτων τα οποία, σύμφωνα με την προτεινόμενες από τον ΔΣΜΚ πρόνοιες, αφορούν μέχρι και 22 ημέρες μετά την υποβολή τους.	Ο ΔΣΜΚ εξέτασε τις τεχνικές δυσκολίες και επιδράσεις της ΑΖ στον προγραμματισμό και τη λειτουργία του Συστήματος και καθόρισε το πλαίσιο συμμετοχής των ΕΑΖ στην ΑΗ ως περιγράφεται στο Προσχέδιο της Ενοποιημένης Έκδοσης 2.1.0 των ΚΑΗ παρέχοντας επαρκή ευελιξία στους Συμμετέχοντες.  Τα Προγράμματα Ζήτησης Δεκαπενθημέρου αφορούν σε δεκαπενθήμερα Ημερών Εμπορίας που μπορούν να ξεκινούν επτά ημερολογιακές ημέρες έπειτα της ημέρας υποβολής ενώ εξάλλου επιτρέπεται η αναθεώρησή τους ανά εβδομάδα και κατά συνέπεια χωρίς δέσμευση για το βάθος χρόνου που σχολιάζεται.
28.	7 / 5.11.4 13 / 9.16	-		Διαγραφή ολόκληρων των παραγράφων	Δεν είναι κατανοητός ο λόγος γιατί το Πρόγραμμα Ζήτησης και το Πρόγραμμα 15μέρου	Ο ΔΣΜΚ εξέτασε τις επιδράσεις της ΑΖ στον προγραμματισμό και τη

					<p>πρέπει να είναι συμβατά. Απρόβλεπτοι παράγοντες, όπως π.χ. οι καιρικές συνθήκες, επηρεάζουν τη ζήτηση. Η επιβολή προστίμου για την ασυμβατότητα των ποσοτήτων των προγραμμάτων αποτελεί σημαντικό περιορισμό για την δραστηριοποίηση συμμετεχόντων στην απόκριση ζήτησης. Το Πρόγραμμα 15μέρου να συνεχίσει να υποβάλλεται για σκοπούς πληροφόρησης και μόνον. Κατ' αναλογία, μήπως έπρεπε να τιμωρείται ένας παραγωγός ο οποίος δεν τήρησε το Πρόγραμμα Συντήρησης ή μετέβαλε τη Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας για Μονάδες Παραγωγής του;</p>	<p>Λειτουργία του <b>Συστήματος</b> και καθόρισε το πλαίσιο συμμετοχής των <b>EAZ</b> στην <b>AH</b> ως περιγράφεται στο Προσχέδιο της Ενοποιημένης Έκδοσης 2.1.0 των <b>KAH</b>.</p> <p>Σε περίπτωση που ο περιορισμός μέγιστης απόκλισης, όπως περιγράφεται στην Π5.11 του Κ7, δεν τηρείται τότε ο υποβάλλων <b>EAZ</b> δικαιούται νέας υποβολής <b>Προγράμματος Ζήτησης</b> σύμφωνα με τις πρόνοιες του Κ7.</p> <p>Καμία χρηματική ποινή δεν επιβάλλεται σε περιπτώσεις μη τήρησης του περιορισμού μέγιστης απόκλισης.</p> <p>Εξάλλου η Π9.16 του Κ13 αφορά σε συνέπειες σημαντικών αποκλίσεων στην <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> χαρτοφυλακίου <b>Φορτίων AZ</b>.</p>
29.	7 / 8 13 / 9.18	-			<p>Διαγραφή των παραγράφων</p> <p>(α) Ένα χαρτοφυλάκιο Φορτίων AZ μπορεί να βοηθήσει το σύστημα και την</p>	<p>Η συμμετοχή των <b>EAZ</b> στην <b>ΠΗΑ</b> παρέχει τη δυνατότητα χρονικής μετακύλισης των <b>Απορροφήσεων</b></p>

					<p>αγορά με την υποβολή προσφοράς μόνο αγοράς ή μόνο πώλησης κατά τη διάρκεια μιας ημέρας. Αυτό τιμωρείται σύμφωνα με την πρόνοια.</p> <p>(β) ο ΕΑΖ δεν μπορεί να γνωρίζει αν θα γίνουν αποδεκτές οι προσφορές που υπέβαλε και δεν είναι λογικό να τιμωρείται επειδή κάποιες προσφορές του δεν έγιναν αποδεκτές.</p> <p>(γ) αν δεν γίνουν αποδεκτές προσφορές πώλησης ενέργειας, το ποσοστό απόκλισης ΠΗΑ απειρίζεται</p>	<p><b>Ενέργειας των Φορτίων ΑΖ</b> που εκπροσωπεί. Η συνεισφορά των <b>ΕΑΖ</b> στην εξισορρόπηση του <b>Συστήματος</b> μέσω αγοράς ή πώλησης <b>Ενέργειας</b> επιτρέπεται και επιτυγχάνεται στα πλαίσια της <b>ΑΕΠΧ</b>.</p> <p>Ο <b>ΔΣΜΚ</b> έχει εξετάσει τις επιδράσεις της <b>ΑΖ</b> στην <b>ΠΗΑ</b> και καθόρισε το πλαίσιο συμμετοχής ως περιγράφεται στις πρόνοιες του Κ7.</p> <p>Ο έλεγχος συμμόρφωσης διαμορφώνεται για κάθε <b>Ημέρα Εμπορίας</b> ανά χαρτοφυλάκιο <b>Φορτίων ΑΖ</b> σύμφωνα με την ανισότητα της Π8.1.2 του Κ7 και το αποτέλεσμά του ενεργοποιεί ή όχι την πρόνοια της Π9.17 του Κ13 για συνέπειες μη συμμόρφωσης με τον περιορισμό περιθωρίου απόκλισης <b>ΠΗΑ</b>.</p>
30.	8 / 5.4.1	Ένας <b>Εκπρόσωπος Φορτίου</b> ο οποίος έχει αγοράσει <b>Ενέργεια</b> στην <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> ή / και στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> υποχρεούται	Ένας <b>Εκπρόσωπος Φορτίου</b> ο οποίος έχει αγοράσει <b>Ενέργεια</b> στην <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> ή / και στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> υποχρεούται να υποβάλει το συντομότερο λογικά δυνατόν προς τον	Ένας <b>Εκπρόσωπος Φορτίου</b> ο οποίος έχει αγοράσει <b>Ενέργεια</b> στην <b>Προθεσμιακή Αγορά</b> ή / και στην <b>Προ-ημερήσια Αγορά</b> υποχρεούται να υποβάλει το συντομότερο λογικά δυνατόν προς τον	Στην περίπτωση των Φορτίων ΑΖ, ο μετρητής απορρόφησης είναι καταχωρημένος και στους δύο λογαριασμούς, ενδεχομένως δύο διαφορετικών	Η παρανόηση οφείλεται στην έντονη διατύπωση (bold) της λέξης « <b>του</b> » αφού η φράση « <b>..Λογαριασμό του Εκπροσώπου Φορτίου</b> » αναφέρεται σε

		να υποβάλει το συντομότερο λογικά δυνατόν προς τον <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> όλες τις πληροφορίες οι οποίες μπορούν να επηρεάσουν τις ποσότητες κατανάλωσης <b>Ενέργειας</b> που αντιστοιχούν στους <b>Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> οι οποίες είναι καταχωρημένες στον <b>Λογαριασμό του Εκπροσώπου Φορτίου</b> .	<b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> όλες τις πληροφορίες οι οποίες μπορούν να επηρεάσουν τις ποσότητες κατανάλωσης <b>Ενέργειας</b> που αντιστοιχούν στους <b>Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> οι οποίες είναι καταχωρημένες στον <b>Λογαριασμό του Εκπροσώπου Φορτίου ή στον Λογαριασμό Απόκρισης Ζήτησης</b> .	<b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> όλες τις πληροφορίες οι οποίες μπορούν να επηρεάσουν τις ποσότητες κατανάλωσης <b>Ενέργειας</b> που αντιστοιχούν στους <b>Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> οι οποίες είναι καταχωρημένες στον <b>Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας και τον του Εκπροσώπου Φορτίου ή και στον Λογαριασμό Απόκρισης Ζήτησης (για Φορτία ΑΖ)</b> .	συμμετεχόντων. Η αναφορά στον Λογαριασμό του Εκπροσώπου Φορτίου, δεν είναι ικανοποιητικά σαφής, λαμβάνοντας υπόψη ότι ο ΕΑΖ είναι και Εκπρόσωπος Φορτίου. Είναι επίσης ασύμμετρη η αναφορά σε Λογαριασμό Εκπροσώπου Φορτίου (Συμμετέχοντας) και Λογαριασμό Απόκρισης Ζήτησης (κατηγορία μετρητών ή ιδιότητα)  Σχετικό είναι και το σχόλιο αρ. 1413.	<b>Λογαριασμό (ΣΗΜ. Απορρόφησης Ενέργειας)</b> του κάθε <b>Εκπροσώπου Φορτίου</b> .  Επίσης δείτε Σχόλιο Α/Α 5.  Δεν εντοπίζεται σχόλιο 1413.
31.	8 / 6.1.3	-	Διευκρινίζεται πως οι <b>ΕΑΖ</b> για τους <b>ΠΥΕ Φορτίων ΑΖ</b> που εκπροσωπούν και που βρίσκονται υπό καθεστώς δοκιμής σύμφωνα με τις πρόνοιες των <b>ΚΜΔ</b> , δικαιούνται υποβολής <b>Προσφορών</b> αναλόγως της διαθεσιμότητάς τους και σε συνεννόηση με τον εκτελών την δοκιμή <b>Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> .	Διευκρινίζεται πως οι <b>ΕΑΖ</b> για τους <b>ΠΥΕ Φορτίων ΑΖ</b> που εκπροσωπούν και που βρίσκονται υπό καθεστώς δοκιμής σύμφωνα με τις πρόνοιες των <b>ΚΜΔ</b> , δικαιούνται υποβολής <b>Προσφορών</b> αναλόγως της διαθεσιμότητάς τους και σε συνεννόηση με τον εκτελών την δοκιμή <b>Υπεύθυνο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς</b> .	Για να καλύψει και την περίπτωση που ο ΠΥΕ Φορτίων ΑΖ είναι συνδεδεμένος στο δίκτυο διανομής	Το σχόλιο γίνεται δεκτό.
32.	8 / 6.2.1 – Πίνακας Δ		Αναμενόμενος Ρυθμός Μεταβολής υπό ΑΕΠ	Αναμενόμενος Ρυθμός Μεταβολής υπό ΑΕΠ	Η πληροφορία αυτή υποβάλλεται στον Πίνακα Α	Στο μέρος Α του Πίνακα πρέπει να δηλώνεται ο <b>Μέγιστος Ρυθμός Μεταβολής υπό ΑΕΠ</b> ενώ στο μέρος Δ, ο <b>Αναμενόμενος Ρυθμός</b>

						<b>Μεταβολής που αφορά τα Φορτία ΑΖ.</b>
33.	8 / 7.1.11	σε περίπτωση που οι <b>Προσφορές Εφεδρειών</b> των χΕΑΣ έχουν υποβληθεί σύμφωνα με την Παράγραφο 8 του παρόντος Κεφαλαίου ή οι <b>Προσφορές ΕΑ</b> έχουν γνωστοποιηθεί σύμφωνα με την Παράγραφο 11 του Παραρτήματος Ε.1, οι <b>Εκπρόσωποι Φορτίου</b> υποχρεούνται να υποβάλλουν ανοδική ή / και καθοδική <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για:	3) σε περίπτωση που οι <b>Προσφορές Εφεδρειών</b> των χΕΑΣ έχουν υποβληθεί σύμφωνα με την Παράγραφο 8 του παρόντος Κεφαλαίου <del>ή οι Προσφορές ΕΑ έχουν γνωστοποιηθεί σύμφωνα με την Παράγραφο 11 του Παραρτήματος Ε.1,</del> οι <b>Εκπρόσωποι Φορτίου</b> <b>Απόκρισης Ζήτησης</b> υποχρεούνται να υποβάλλουν ανοδική ή / και καθοδική <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για:	3) σε περίπτωση που οι <b>Προσφορές Εφεδρειών</b> των χΕΑΣ έχουν υποβληθεί σύμφωνα με την Παράγραφο 8 του παρόντος Κεφαλαίου <del>ή οι Προσφορές ΕΑ έχουν γνωστοποιηθεί σύμφωνα με την Παράγραφο 11 του Παραρτήματος Ε.1,</del> οι <b>Εκπρόσωποι Φορτίου</b> <b>Απόκρισης Ζήτησης</b> υποχρεούνται να υποβάλλουν ανοδική ή / και καθοδική <b>Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> για:	Τίποτε στο Κεφ. 5 ή στο Παράρτημα 5.1 δεν απαγορεύει την συμμετοχή Φορτίων ΑΖ από την συμμετοχή στην ΕΑ. Δεν είναι επομένως κατανοητό γιατί τα Φορτία ΑΖ δεν υποχρεούνται να υποβάλουν προσφορές για εφεδρεία ΕΑ.	Σύμφωνα με το Κ5 και το Παράρτημα 5.1 δεν προνοείται η παροχή <b>Απόκρισης Ζήτησης</b> από <b>ΕΑΖ</b> για σκοπούς <b>Εφεδρείας Αντικατάστασης</b> .
34.	9 / 4.1.4	-	<b>Οι ΕΑΖ</b> είναι υποχρεωμένοι, για όποια <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> έχουν υποβάλει <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> ή <b>Προσφορές Εφεδρειών</b> (εκτός από <b>Εφεδρεία Αντικατάστασης</b> και εκτός από <b>Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων</b> )...	<b>Οι ΕΑΖ</b> είναι υποχρεωμένοι, για όποια <b>Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> έχουν υποβάλει <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> ή <b>Προσφορές Εφεδρειών</b> ( <del>εκτός από <b>Εφεδρεία Αντικατάστασης</b> και εκτός από <b>Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων</b></del> )...	Σύμφωνα με την παράγραφο 2.1.1 του Παραρτήματος 5.1, «Όλοι οι <b>Συμμετέχοντες</b> που λειτουργούν επιλέξιμους <b>Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> μπορούν να λάβουν μέρος στις <b>Μηνιαίες Δημοπρασίες</b> σύμφωνα με τους όρους και τις διατάξεις του παρόντος Παραρτήματος,	Δείτε σχόλια Α/Α 21 και 33.

			<b>Καταστάσεων)...</b>		<p>προσφέροντας την πλήρη ικανότητα την οποία μπορούν να παρέχουν για ανοδική και καθοδική <b>Εφεδρεία Αντικατάστασης</b>. Η επιλεξιμότητα των <b>Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</b> βασίζεται στην τεχνική ικανότητα τους να παρέχουν <b>Εφεδρεία Αντικατάστασης</b>, η οποία καθορίζεται από τα <b>Δηλωμένα Χαρακτηριστικά και τις Καταχωρημένες Πληροφορίες</b>.».</p> <p>Επιπρόσθετα, δεν υποβάλλονται προσφορές ενέργειας εξισορρόπησης από τις συμβεβλημένες μονάδες οι οποίες προσφέρουν ΕΑΚ και, σύμφωνα με τον ορισμό του όρου Εφεδρεία, η ΕΑΚ δεν περιλαμβάνεται στις Εφεδρείες.</p> <p>Βλέπε επίσης σχόλιο αρ. 33.</p>	
35.	9 / 4.1.5	-	<p>Διευκρινίζεται πως για όσες <b>Περίόδους Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> ένας <b>ΠΥΕ Φορτίων ΑΖ</b> συμμετέχει στην <b>ΑΕΠΧ</b> στα πλαίσια της <b>Απόκρισης Ζήτησης, Εκπρόσωπος Φορτίου</b> των εν λόγω <b>Φορτίων ΑΖ</b> καθίσταται ο <b>ΕΑΖ</b> που τα εκπροσωπεί και όχι ο(οι) οικείος(οι) <b>Προμηθευτής(ές)</b> τους.</p>	<p>Διευκρινίζεται πως για όσες <b>Περίόδους Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> έχουν γίνει αποδεκτές <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> ή <b>Προσφορές Εφεδρειών</b> για έναν <b>ΠΥΕ Φορτίων ΑΖ</b> συμμετέχει στην <b>ΑΕΠΧ</b> στα πλαίσια της <b>Απόκρισης Ζήτησης, Εκπρόσωπος Φορτίου</b> των εν λόγω <b>Φορτίων ΑΖ</b> καθίσταται ο</p>	<p>Δεν είναι σαφές με το τι σημαίνει «συμμετοχή στην ΑΕΠΧ», αν δηλαδή σημαίνει υποβολή ή αποδοχή των προσφορών. Η παράγραφος 4.1.6 πιο κάτω αναφέρεται σε ενεργοποίηση (αποδοχή) των προσφορών. Η προτεινόμενη διατύπωση διευκρινίζει ότι συμμετοχή σημαίνει αποδοχή της προσφοράς, όχι υποβολή.</p>	<p>Η πρόνοια που αναφέρεται στην Π4.1.5 του Κ9, τίθεται σε ισχύ με την ενεργοποίηση <b>Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> ή <b>Προσφοράς Εφεδρείας</b> ενός <b>ΕΑΖ</b> και όχι αποδοχής της. Θα γίνει σχετική λεκτική αναδιατύπωση.</p>

			Τα δεδομένα <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> που καταγράφουν οι αντίστοιχοι <b>Κανονικοί Μετρητές</b> κατανέμονται στον <b>Λογαριασμό Απόκρισης Ζήτησης</b> του <b>ΕΑΖ</b> και όχι σε <b>Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας</b> . Σε αυτές τις <b>Περίόδους Εμπορίας</b> , ισχύουν οι μεταξύ <b>Καταναλωτή - ΕΑΖ</b> συμφωνίες και όχι οι μεταξύ <b>Καταναλωτή - Προμηθευτή(ες)</b>	<b>ΕΑΖ</b> που τα εκπροσωπεί και όχι ο(οι) οικείος(οι) <b>Προμηθευτής(ές)</b> τους. Τα δεδομένα <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> που καταγράφουν οι αντίστοιχοι <b>Κανονικοί Μετρητές</b> κατανέμονται στον <b>Λογαριασμό Απόκρισης Ζήτησης</b> του <b>ΕΑΖ</b> και όχι σε <b>Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας</b> . Σε αυτές τις <b>Περίόδους Εμπορίας</b> , ισχύουν οι μεταξύ <b>Καταναλωτή - ΕΑΖ</b> συμφωνίες και όχι οι μεταξύ <b>Καταναλωτή - Προμηθευτή(ες)</b>	Όσον αφορά στην τελευταία πρόταση, δεν είναι αρμοδιότητα των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού να καθορίζουν σχέσεις σε επίπεδο λιανικής αγοράς.	Εξάλλου η διαγραφή δεν γίνεται αποδεκτή εφόσον με βάση την πρόνοια αυτή δεν καθορίζεται ούτε το περιεχόμενο ούτε το καθαυτό πλαίσιο των μεταξύ <b>ΕΑΖ - Καταναλωτή</b> σχέσεων.
36.	9 / 4.1.6	-	Αντίστοιχα, για όσες <b>Περίόδους Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> ενεργοποιούνται <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> ή <b>Προσφορές Εφεδρειών</b> (εκτός από <b>ΕΑ</b> και εκτός <b>ΕΑΚ</b> ) των <b>ΕΑΖ</b> ,...	Αντίστοιχα, για όσες <b>Περίόδους Εμπορίας</b> της <b>Ημέρας Εμπορίας</b> ενεργοποιούνται <b>Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης</b> ή <b>Προσφορές Εφεδρειών</b> (εκτός από <b>ΕΑ</b> και εκτός <b>ΕΑΚ</b> ) των <b>ΕΑΖ</b> ,...	Βλέπε σχόλιο αρ.34.	Δείτε σχόλιο A/A 34.
37.	9 / 4.1.6	-	Νοείται πως οι <b>Προμηθευτές</b> φέρουν ευθύνη για αποκλίσεις από την εντεταλμένη θέση τους που αφορά το 1) Σύνολο του χαρτοφυλακίου <b>Καταναλωτών</b> των οποίων οι <b>Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> τους είναι καταχωρημένοι σε	Νοείται πως οι <b>Προμηθευτές Εκπρόσωποι Φορτίου</b> φέρουν ευθύνη για αποκλίσεις από την εντεταλμένη θέση τους που αφορά το σύνολο του χαρτοφυλακίου <b>Καταναλωτών</b> των οποίων οι <b>Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> τους είναι	Η έννοια ορισμού χαρτοφυλακίου σημαίνει ότι οι συγκεκριμένοι μετρητές τυγχάνουν χειρισμού ως σύνολο, ως να ήταν ένας μετρητής. Δεν είναι κατανοητό πως θα οριστεί το «μέρος του χαρτοφυλακίου» για το οποίο ο Εκπρόσωπος Φορτίου είναι υπεύθυνος εξισορρόπησης. Εάν ο ΕΑΖ επιθυμεί να ορίσει πολλά χαρτοφυλάκια για	Δείτε σχόλιο A/A 10.  Η αιτιολόγηση δεν συνάδει με την προτεινόμενη διαγραφή.

			<p>αυτούς για όλες <b>Περίόδους Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> τα όποια <b>Φορτία ΑΖ</b> των <b>Καταναλωτών</b> αυτών δεν συμμετέχουν μέσω <b>ΕΑΖ</b> ως <b>ΠΥΕ</b> στην <b>ΑΕΠΧ</b> στα πλαίσια της <b>Απόκριση Ζήτησης</b>, και</p> <p>2) Μέρος του χαρτοφυλακίου <b>Καταναλωτών</b> των οποίων οι <b>Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> τους είναι καταχωρημένοι σε αυτούς αλλά δεν συμμετέχουν στην <b>Απόκριση Ζήτησης</b> στα πλαίσια της <b>ΑΕΠΧ</b> για όλες <b>Περίόδους Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> τα όποια <b>Φορτία ΑΖ</b> <b>Καταναλωτών</b> των οποίων οι <b>Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> τους είναι καταχωρημένοι σε αυτούς συμμετέχουν μέσω <b>ΕΑΖ</b> ως <b>ΠΥΕ</b> στην <b>Απόκριση Ζήτησης</b> στα πλαίσια της <b>ΑΕΠΧ</b>.</p>	<p>καταχωρημένοι σε αυτούς για όλες <b>Περίόδους Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> τα όποια <b>Φορτία ΑΖ</b> των <b>Καταναλωτών</b> αυτών δεν συμμετέχουν μέσω <b>ΕΑΖ</b> ως <b>ΠΥΕ</b> στην <b>ΑΕΠΧ</b> στα πλαίσια της <b>Απόκριση Ζήτησης</b>, και</p> <p>2) Μέρος του χαρτοφυλακίου <b>Καταναλωτών</b> των οποίων οι <b>Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> τους είναι καταχωρημένοι σε αυτούς αλλά δεν συμμετέχουν στην <b>Απόκριση Ζήτησης</b> στα πλαίσια της <b>ΑΕΠΧ</b> για όλες <b>Περίόδους Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας</b> τα όποια <b>Φορτία ΑΖ</b> <b>Καταναλωτών</b> των οποίων οι <b>Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> τους είναι καταχωρημένοι σε αυτούς συμμετέχουν μέσω <b>ΕΑΖ</b> ως <b>ΠΥΕ</b> στην <b>Απόκριση Ζήτησης</b> στα πλαίσια της <b>ΑΕΠΧ</b>.</p>	<p>μετρητές οι οποίοι είναι καταχωρημένοι σε ένα Προμηθευτή έχει το δικαίωμα να το πράξει. Το σχόλιο αρ. 10 είναι σχετικό.</p>	
--	--	--	--	---	--	--



38.	12 / 3.1.6 12 / 3.2.4 12 / 3.5.9	2) αναγνωρίζει τον <b>Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας του Συμμετέχοντα</b> ή τον <b>Λογαριασμό Παραγωγής ή τον Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ</b> (σύμφωνα με την εκάστοτε περίπτωση) στον οποίο είναι καταχωρημένος ο <b>Μετρητής</b> .	2) αναγνωρίζει τον <b>Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας του Συμμετέχοντα</b> ή τον <b>Λογαριασμό Παραγωγής ή τον Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ</b> ή τον <b>Λογαριασμό Απόκρισης Ζήτησης</b> (σύμφωνα με την εκάστοτε περίπτωση) στον οποίο είναι καταχωρημένος ο <b>Μετρητής</b> ,	2) αναγνωρίζει τον <b>Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας του Συμμετέχοντα</b> ή τον <b>Λογαριασμό Παραγωγής ή τον Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ</b> (σύμφωνα με την εκάστοτε περίπτωση) στον οποίο είναι καταχωρημένος ο <b>Μετρητής</b> , 3) αναγνωρίζει τον <b>Λογαριασμό Απόκρισης Ζήτησης</b> ο οποίος εκπροσωπεί τον <b>Μετρητή των Φορτίων ΑΖ</b> στη <b>Απόκριση Ζήτησης</b>  και αναρίθμηση των εδαφίων 3-5	Βλέπε σχόλιο αρ. 5. Ο Καταχωρημένος Συμμετέχοντας για τον Μετρητή είναι ο Εκπρόσωπος Φορτίου και ο Εκπρόσωπος ΑΖ εκπροσωπεί τον Μετρητή για σκοπούς ΑΖ. Αυτή είναι μια επιπρόσθετη πληροφορία η οποία πρέπει να καταχωρηθεί ξεχωριστά, όπου εφαρμόζεται.	Δείτε σχόλιο Α/Α 5.
39.	12 / 5.1.1	-	<b>Λογαριασμό Απόκρισης Ζήτησης</b>	<b>Λογαριασμού Απόκρισης Ζήτησης</b>	Γραμματική	Το σχόλιο γίνεται δεκτό.
40.	13 / 9.11.2	... υπερβαίνει την τιμή των 0.5 MW για την <b>Ενεργό Ισχύ</b> ...  ... ο οποίος έχει άνω όριο τα 5 MW, και είναι ίσος με μηδέν αν είναι μικρότερος από 0.5 MW.	υπερβαίνει την τιμή των 0.5 MW για την <b>Ενεργό Ισχύ</b> ή την τιμή των 0.15 MW για την <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ...  ... ο οποίος στην περίπτωση αποκλίσεων της παραγωγής <b>Ενεργού Ισχύος</b> έχει άνω όριο τα 5 MW, και είναι ίσος με μηδέν αν είναι μικρότερος από 0.5 MW ενώ για αποκλίσεις της <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> είναι ίσος με μηδέν αν είναι μικρότερος από 0.15 MW.	υπερβαίνει την τιμή των 0.5 MW για την <b>Ενεργό Ισχύ</b> ή την τιμή των 0.15 MW για την <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ...  ... ο οποίος στην περίπτωση αποκλίσεων της παραγωγής <b>Ενεργού Ισχύος</b> έχει άνω όριο τα 5 MW, και είναι ίσος με μηδέν αν είναι μικρότερος από 0.5 MW ενώ για αποκλίσεις της <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> είναι ίσος με μηδέν αν είναι μικρότερος από 0.15 MW.	Δεν είναι κατανοητός ο λόγος για τον οποίο τίθενται διαφορετικά όρια για παραγωγή και απορρόφηση ενέργειας. Η επίδραση στο σύστημα από τη μη συμμόρφωση σε εντολές κατανομής είναι η ίδια είτε πρόκειται για παραγωγή είτε πρόκειται για κατανάλωση. Γιατί μια μονάδα παραγωγής με εγκατεστημένη ισχύ 1 MW να έχει περιθώριο απόκλισης 0.5 MW ενώ ένα Φορτίο ΑΖ με Μέγιστη Ικανότητα Απορρόφησης 20 MW να έχει περιθώριο μόνο 0.15 MW; Η επιλεκτική διαφοροποίηση	Σύμφωνα με την πρόνοια της εν λόγω παραγράφου, για τους <b>ΠΥΕ</b> συμβατικών <b>Μονάδων Παραγωγής</b> ισχύει ανοχή σε μη συμμόρφωση με εντολές ίση με το 10% του κατώτατου ορίου ισχύος (ήτοι 5 MW * 10%). Αντίθετα με το σχόλιο για δυσμενή διάκριση εις βάρος των <b>ΕΑΖ</b> για τους <b>ΠΥΕ Φορτίων ΑΖ</b> που εκπροσωπούν, η ανοχή ισούται με το 50% του κατώτατου ορίου ισχύος (ήτοι 300 kW * 50%).

					(δεν γίνεται διαφοροποίηση ανάλογα με την τεχνολογία ή το μέγεθος του ΠΥΕ) αποτελεί δυσμενή διάκριση και αποτελεί εμπόδιο στη συμμετοχή της απόκρισης ζήτησης στην αγορά. Θα πρέπει επιπρόσθετα να ληφθεί υπόψη η μελλοντική συμμετοχή της αποθήκευσης στην αγορά και κατά πόσον θα τίθενται διαφορετικά όρια για απορρόφηση ή έγχυση ενέργειας.	
41.	13 / 9.13 και 13 / 9.16				Υποβάλλεται εισήγηση για παραμονή της παραγράφου 13 / 9.13 ως η Έκδοση ΚΑΗ 2.0.1 (χωρίς τις προτεινόμενες τροποποιήσεις) και απάλειψη της νέας παραγράφου 13 / 9.16. Οι ΕΑΖ, ως Εκπρόσωποι Φορτίου να υπόκεινται στους ίδιους κανόνες συμμόρφωσης ως και οι υπόλοιποι Εκπρόσωποι Φορτίου. Τυχόν διαφοροποίηση των παραμέτρων επιβολής χρεώσεων μη συμμόρφωσης αποτελεί δυσμενή διάκριση μεταξύ των ΕΑΖ και των υπολοίπων Εκπροσώπων Φορτίου. Εάν εφαρμοστούν η προτεινόμενες τροποποιήσεις μήπως θα έπρεπε να εξεταστεί και η διαφοροποίηση των	Ο <b>ΔΣΜΚ</b> εξέτασε τις επιδράσεις της <b>AZ</b> στον προγραμματισμό και τη λειτουργία του <b>Συστήματος</b> και καθόρισε το πλαίσιο συμμετοχής των <b>ΕΑΖ</b> στην <b>AH</b> ως περιγράφεται στο Προσχέδιο της Ενοποιημένης Έκδοσης 2.1.0 των <b>ΚΑΗ</b> .  Το σχόλιο δεν γίνεται αποδεκτό καθώς οι πρόνοιες της Π9.13 του Κ13, αφορούν τις συμβατικές υποχρεώσεις των <b>Εκπροσώπων Φορτίου</b> και διαφοροποιήθηκε ώστε να μην υπόκεινται σε δυσμενή μεταχείριση οι <b>Εκπρόσωποι Φορτίου</b> συνεπεία συμμετοχής

					προμηθευτών από τους υπόλοιπους Εκπροσώπους Φορτίου, δηλ. Παραγωγούς και Παραγωγούς ΑΠΕ;	<p><b>Φορτίων ΑΖ</b> (των οποίων οι <b>Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> είναι καταχωρημένοι σε αυτούς) στην <b>ΑΗ</b> για σκοπούς <b>ΑΖ</b>. Εξ ου από την προκείμενη παράγραφο εξαιρούνται οι <b>Απορροφήσεις Ενέργειας Φορτίων ΑΖ</b> ώστε αποκλίσεις των <b>Εκπροσώπων Φορτίου</b> να αφορούν αμιγώς αυτούς.</p> <p>Εξάλλου, για τη μη ευνοϊκότερη μεταχείριση των <b>ΕΑΖ</b> προστέθηκε η νέα Π9.16 που αφορά στις συνέπειες σημαντικών αποκλίσεων στην <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> χαρτοφυλακίων <b>Φορτίων ΑΖ</b>.</p>
42.	16 / 3.1.1	-	Λήξη προθεσμίας υποβολής <b>Προγραμμάτων Ζήτησης Ενέργειας</b> από τους <b>Εκπροσώπους Απόκρισης Ζήτησης</b>	Λήξη προθεσμίας υποβολής <b>Προγραμμάτων Ζήτησης Ενέργειας</b> από τους <b>Εκπροσώπους Απόκρισης Ζήτησης</b> σύμφωνα με τις πρόνοιες της Παραγράφου 5.10 του Κεφαλαίου 7	Ο όρος είναι Πρόγραμμα Ζήτησης.  Επειδή υπάρχουν προθεσμίες υποβολής Προγραμμάτων Ζήτησης τόσο στην ΠΗΑ όσο και στην Αγορά Εξισορρόπησης, καλό είναι να υποδειχθεί η παράγραφος, κατ' αναλογία της αντίστοιχης υπόδειξης στον πίνακα για την Αγορά	Υπάρχει παρανόηση καθώς η φράση « <b>Προγραμμάτων Ζήτησης Ενέργειας</b> » αποτελείται από δύο όρους (« <b>Προγραμμάτων Ζήτησης</b> » και « <b>Ενέργειας</b> »).  Το δεύτερο σχόλιο γίνεται δεκτό.

					Εξισορρόπησης	
43.	16 / 4.1.1	-	Λήξη προθεσμίας υποβολής <b>Προγραμμάτων Ζήτησης Ενέργειας</b> από τους <b>Εκπροσώπους Απόκρισης Ζήτησης</b> σύμφωνα με τις πρόνοιες της Παραγράφου 5.2 του Κεφαλαίου 8.	Λήξη προθεσμίας υποβολής <b>Προγραμμάτων Ζήτησης Ενέργειας</b> από τους <b>Εκπροσώπους Απόκρισης Ζήτησης</b> σύμφωνα με τις πρόνοιες της Παραγράφου 5.2 του Κεφαλαίου 8.	Σύμφωνα με τον όρο Πρόγραμμα Ζήτησης	Δείτε σχόλιο A/A 42.