

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΥΠΡΟΥ (ΔΣΜΚ)
ΠΡΟΣΧΕΔΙΟ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗΣ ΕΚΔΟΣΗΣ 2.2.0 ΤΩΝ ΚΑΝΟΝΩΝ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ (ΚΑΗ)
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΗΣ

Πίνακας Σχολίων Αρ. 1 (Νομικό Πρόσωπο) ΔΣΔ

| A/A | Ορισμός / Κεφάλαιο Παράγραφος ΚΑΗ | Υφιστάμενο Κείμενο στους εν ισχύ ΚΑΗ | Προτεινόμενο Κείμενο από ΔΣΜΚ | Προτεινόμενο Κείμενο από ενδιαφερόμενο | Αιτιολόγηση | Επεξεργασία ΔΣΜΚ |
|-----|---|---|---|---|--|---|
| 1. | Κεφ. 2 – Ορισμοί: Διαχειριστής Εγκατάστασης Αποθήκευσης | - | 1) Μέγιστη Ικανότητα Αποφόρτισης / Φόρτισης Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού μεγαλύτερης ή ίσης των 1 και 1 MW αντίστοιχα. | 1) Μέγιστη Ικανότητα Αποφόρτισης / Φόρτισης Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού μεγαλύτερης ή ίσης των 1 MW / 1 MW αντίστοιχα. | Διευκρινιστικό σχόλιο. Ισχύει για όλες τις σχετικές αναφορές με «Αποφόρτιση/Φόρτιση» στο υπό διαβούλευση κείμενο. | Η εισήγηση γίνεται δεκτή. |
| 2. | Κεφ. 2 – Ορισμοί: Αρνητικό Φορτίο | Αναφέρεται σε παραγωγή από Μικρές Συμβατικές Μονάδες, Μονάδες Κατατομής ΑΠΕ ή Μονάδες Κατατομής ΣΗΘΥΑ στο Σύστημα Διανομής. Αυτού του τύπου η παραγωγή εκπροσωπείται από Εκπροσώπους Φορτίου και συνεισφέρει στη μείωση της Απορρόφησης Ενέργειας του Εκπροσώπου Φορτίου στον οποίο αυτές οι πηγές παραγωγής είναι εγγεγραμμένες. | Αναφέρεται σε παραγωγή από Μικρές Συμβατικές Μονάδες, Μονάδες Κατατομής ΑΠΕ ή Μονάδες Κατατομής ΣΗΘΥΑ ή σε έγχυση από Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού με Μέγιστη Ικανότητα Αποφόρτισης/Φόρτισης Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού μικρότερης των 50 kW συνδεδεμένων στο Σύστημα Διανομής . Αυτού του τύπου η παραγωγή εκπροσωπείται από Εκπροσώπους Φορτίου και συνεισφέρει στη μείωση της Απορρόφησης Ενέργειας του Εκπροσώπου Φορτίου | Αναφέρεται σε παραγωγή από Μικρές Συμβατικές Μονάδες, Μονάδες Κατατομής ΑΠΕ ή Μονάδες Κατατομής ΣΗΘΥΑ ή σε έγχυση από Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού με Μέγιστη Ικανότητα Αποφόρτισης/Φόρτισης Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού μικρότερης των 50 kW συνδεδεμένων στο Σύστημα Διανομής . Αυτού του τύπου η παραγωγή έγχυση εκπροσωπείται από Εκπροσώπους Φορτίου και συνεισφέρει στη μείωση της Απορρόφησης Ενέργειας του | Διευκρινιστική προσθήκη. Επιπλέον ερώτημα είναι: οι εγκαταστάσεις αποθήκευσης κάτω των 50kW έχουν δυνατότητα συμμετοχής σε χαρτοφυλάκιο ΑΖ για βέλτιστη φόρτιση; | Η εισήγηση γίνεται δεκτή. Στα χαρτοφυλάκια Φορτίων ΑΖ συμμετέχουν Φορτία ΑΖ χωρίς περιορισμό ως προς τη Μέγιστη Ικανότητα Απορρόφησης ή/και το ιστορικό κατανάλωσής τους και συμμετέχουν στην αγορά εκπροσωπούμενα από Εκπροσώπους Απόκρισης Ζήτησης . Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού με Μέγιστη Ικανότητα Αποφόρτισης/Φόρτισης μικρότερης των 50 kW εκπροσωπούνται από Εκπροσώπους Φορτίου και η έγχυσή τους |

| | | | | | | |
|----|--|---|---|---|---|--|
| | | | στον οποίο αυτές οι πηγές παραγωγής είναι εγγεγραμμένες. | Εκπροσώπου Φορτίου στον οποίο αυτές οι πηγές παραγωγής είναι εγγεγραμμένες. | | θεωρείται ως Αρνητικό Φορτίο . Τα πιο πάνω αφορούν Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ανάντη του μετρητή. |
| 3. | Κεφ. 2 – Ορισμοί: Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού | - | η εγκατάσταση όπου γίνεται Αποθήκευση Ενέργειας , είναι συνδεδεμένη στο Σύστημα Μεταφοράς ή στο Σύστημα Διανομής ανάντη του μετρητή, και η οποία μπορεί να ακολουθήσει τις Εντολές Κατανομής που εκδίδει ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς . | η εγκατάσταση όπου γίνεται Αποθήκευση Ενέργειας , είναι συνδεδεμένη στο Σύστημα Μεταφοράς ή στο Σύστημα Διανομής ανάντη του μετρητή, και η οποία, όταν συμμετέχει στην Αγορά Εξισορρόπησης, μπορεί να ακολουθήσει τις Εντολές Κατανομής που εκδίδει ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς ή/και ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής κατά περίπτωση . | Ο ορισμός «Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού» αναφέρεται στο κείμενο σε όλες τις εγκαταστάσεις ανεξαρτήτως δυναμικότητας και δυνατότητας συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης, γεγονός που υποχρεώνει όλες τις εγκαταστάσεις να δέχονται και να ακολουθούν εντολές κατανομής. Συνεπώς κρίνεται απαραίτητη η προσθήκη «όταν συμμετέχει στην Αγορά Εξισορρόπησης». Επιπλέον, εγκαταστάσεις Αποθήκευσης που συνδέονται στο Σύστημα Διανομής πρέπει να κατανέμονται τουλάχιστον με τη σύμφωνη γνώμη του ΔΣΔ ώστε να είναι εφικτή η οικονομοτεχνικά βέλτιστη σύνδεση τους στο δίκτυο διανομής από το στάδιο του σχεδιασμού. | Η εισήγηση γίνεται εν μέρει δεκτή. Εντολές Κατανομής πρέπει να ακολουθήσει μία Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού εάν θέλει να έχει την ιδιότητα του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης . Με βάση τα ισχύοντα κανονιστικά και νομοθετικά πλαίσια Εντολές Κατανομής εκδίδει ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς . |

| | | | | | | |
|----|----------------------------|---|---|--|---|--|
| | | | | | Αυτό προνοείται και από τη νέα οδηγία της ΕΕπ 2019/944, άρθρο 31(9). Γι'αυτό, κρίνεται απαραίτητη η προσθήκη «ή/και ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής κατά περίπτωση» | |
| 4. | Κεφ. 5, Παρ. 5.3.5 | Σε περίπτωση που Μονάδα Παραγωγής παρέχει Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση στο Σύστημα , καταβάλλεται πληρωμή και για την έγχυση Ενέργειας που προκύπτει από την υπηρεσία αυτή, η οποία υπολογίζεται με βάση τη Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς . | | 5.3.5 Σε περίπτωση που Οντότητα Μονάδα Παραγωγής / Ζήτησης παρέχει Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση στο Σύστημα , καταβάλλεται πληρωμή και για την έγχυση Ενέργειας που προκύπτει από την υπηρεσία αυτή, η οποία υπολογίζεται με βάση τη Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς . | Διευκρινιστική προσθήκη για να περιλαμβάνονται οι Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού, και τα χαρτοφυλάκια Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού. Ο ορισμός «Οντότητα Παραγωγής/ Ζήτησης» υπάρχει στους ΚΜΔ και όχι στους ΚΑΗ. Από την άλλη, ο ορισμός «Μονάδα» στους ΚΑΗ αναφέρεται μόνο σε μονάδες παραγωγής. Να εξεταστεί προσαρμογή τους. | Η παρατήρηση γίνεται δεκτή και σχετική τροποποίηση στην εν λόγω Παράγραφο έχει γίνει. Ωστόσο σημειώνεται ότι στο παρόν στάδιο δεν κρίνεται σκόπιμο ο διαχωρισμός των Μονάδων Παραγωγής, Μονάδων ΑΠΕ και Μονάδων ΣΗΘΥΑ , των Φορτίων ΑΖ κ.λ.π. σε Οντότητες Παραγωγής / Ζήτησης. |
| 5. | Κεφ. 58, Παρ. 3.1.4 | Η Ενέργεια Εξισορρόπησης που κατανέμεται στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού και σχετίζεται με μια ποσότητα Ενέργειας , θεωρείται ότι πρέπει να παραδοθεί στο Σημείο του Μετρητή της Μονάδας Παραγωγής | - | Η Ενέργεια Εξισορρόπησης που κατανέμεται στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού και σχετίζεται με μια ποσότητα Ενέργειας , θεωρείται ότι πρέπει να παραδοθεί στο Σημείο του Μετρητή της Μονάδας Οντότητας | Διευκρινιστική προσαρμογή για να περιληφθούν οι εγκαταστάσεις αποθήκευσης στους ΠΥΕ. | Ο όρος, στην προς διαβούλευση προτεινόμενη έκδοση 2.2.0, Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής έχει αλλάξει σε Σημείο Μέτρησης . Σχετικά παρακαλώ δείτε το σχόλιο υπ' αριθμό 4 του Νομικού Προσώπου 2. |

| | | στο Σύστημα Μεταφοράς. | | Παραγωγής/Ζήτησης στο Σύστημα Μεταφοράς. | | |
|----|--------------|---------------------------|--|--|--|---|
| 6. | Κεφ.1, 7.2.3 | | | | <p>Ο Διαχειριστής του Συστήματος Διανομής δεν κατέχει δυναμικό παραγωγής ή εμπορεύεται Ενέργεια Το μέρος του άρθρου που αφορά την εμπορία Ενέργειας αναμένεται να αλλάξει με την ενσωμάτωση της Οδηγίας 2019/944 καθότι περιλαμβάνεται ευθύνη του ΔΣΔ για την οικονομοτεχνικά βέλτιστη, αποτελεσματική, αξιόπιστη και ασφαλή λειτουργία του συστήματος διανομής μέσω αγοράς συναφών προϊόντων ή επικουρικών υπηρεσιών μη σχετικών με τη συχνότητα (non-frequency). Υπάρχει ανάγκη για έναρξη της συζήτησης του μοντέλου που θα ακολουθηθεί για την παροχή αυτών των προϊόντων και υπηρεσιών μέσω διαδικασιών αγοράς (market-based) και της</p> | <p>Το σχόλιο δεν εμπίπτει στα πλαίσια της Δημόσιας Διαβούλευσης.</p> <p>Ο ΔΣΜΚ προέβη στην ετοιμασία της προτεινόμενης έκδοσης 2.2.0 σύμφωνα με τις οδηγίες της ΠΑΕΚ στην Ρυθμιστική Απόφαση 03/2019.</p> |

| | | | | | | |
|----|---------------|--|--|--|--|---|
| | | | | | απαιτούμενης συνεργασίας μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων για αρμονική συνύπαρξη των αγορών σε συνδυασμό με την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία των δικτύων. | |
| 7. | Κεφ.5, 5.1.2. | | | | Δεν δίδεται καμία αμοιβή για την υπηρεσία Ρύθμισης Τάσης. Αυτή η υπηρεσία θεωρείται ότι αποτελεί υποχρέωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με αυτούς τους Κανόνες. Αναμένεται πως τα συστήματα αποθήκευσης θα έχουν σημαντική συνεισφορά στη Ρύθμιση Τάσης ως ευέλικτες πηγές/δεξαμενές ενέργειας και άρα ενδέχεται να αποτελέσει σημαντικό προϊόν του χαρτοφυλακίου τους. Συνεπώς θα ήταν εύλογη η αποζημίωσή τους για την υπηρεσία αυτή. Εξάλλου, η οδηγία 2019/944 της ΕΕπ ορίζει την Ρύθμιση Τάσης ως επικουρική υπηρεσία μη σχετική με τη συχνότητα: (49) <i>non-frequency ancillary service' means a service used by a transmission system</i> | Η παρατήρηση είναι κατανοητή ωστόσο ο ΔΣΜΚ προέβη στην ετοιμασία της προτεινόμενης έκδοσης 2.2.0 σύμφωνα με τις οδηγίες της ΠΑΕΚ στην Ρυθμιστική Απόφαση 03/2019. |

| | | | | | | |
|----|----------------|--|---|--|--|---|
| | | | | | <p><i>operator or distribution system operator for steady state voltage control, fast reactive current injections, inertia for local grid stability, short-circuit current, black start capability and island operation capability</i></p> <p>και τα Άρθρα 31 και 40 για τις ευθύνες του ΔΣΔ και ΔΣΜ, αντίστοιχα, καθορίζουν ότι η προμήθεια αυτών των υπηρεσιών πρέπει να γίνεται μέσω διαδικασιών αγορών (market-based) εκτός και αν ρητά ρυθμίζεται διαφορετικά και έχει ληφθεί εξαίρεση. Πάντως για το δίκτυο διανομής, αναμένεται η ρύθμιση τάσης να είναι από τις πιο σημαντικές επικουρικές υπηρεσίες</p> | |
| 8. | Κεφ. 13, Παρ.7 | | <p>Η ΧΧΣΔ αποτελείται από τη ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης η οποία ισχύει για όλες τις Απορροφήσεις Ενέργειας που συνδέονται στη Χαμηλή Τάση και τη ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης η οποία ισχύει για όλες τις Απορροφήσεις Ενέργειας στη Μέση Τάση, εκτός των Απορροφήσεων Ενέργειας από Εγκαταστάσεις</p> | | <p>Η τροποποίηση αυτή συνάδει με τη Ρυθμιστική Απόφαση 03/2019 (ΚΔΠ 224/2019), σημείο 3, που καθορίζει πως οι εγκαταστάσεις αποθήκευσης δεν θα πληρώνουν τέλος χρήσης δικτύου κατά τον κύκλο φόρτισης τους, ωστόσο ο ΔΣΔ θεωρεί ότι πρέπει να προηγηθεί αξιολόγηση κατά πόσο τέτοια πρόνοια συνάδει με τον Κανονισμό</p> | <p>Ο ΔΣΜΚ προέβη στην ετοιμασία της προτεινόμενης έκδοσης 2.2.0 σύμφωνα με τις οδηγίες της ΠΑΕΚ στην Ρυθμιστική Απόφαση 03/2019.</p> <p>Εν πάση περιπτώσει, το θέμα άπτεται των αρμοδιοτήτων της ΠΑΕΚ.</p> |

| | | | | | | |
|--|--|--|---|--|---|--|
| | | | Αποθήκευσης Ενέργειας. Η ΧΧΣΔ ρυθμίζεται έτσι ώστε να ανακτώνται τα επιτρεπόμενα έσοδα του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής. Η ΧΧΣΔ Χαμηλής Τάσης και η ΧΧΣΔ Μέσης Τάσης αποτελούνται από μια συνιστώσα Ενέργειας και μια συνιστώσα ισχύος. | | 2019/943 (Άρθρο 18) και την Οδηγία 2019/944 (Άρθρο 15). | |
|--|--|--|---|--|---|--|

Πίνακας Σχολίων Αρ. 2 (Νομικό Πρόσωπο) ΑΗΚ Προμήθεια

| | | | | | | |
|----|---------------------------|---|---|---|---|---|
| 1. | Κεφ. 1, Παρ. 5.1.2 | - | 8) ως Διαχειριστής Εγκατάστασης Αποθήκευσης , καθώς είναι κάτοχος Άδειας σύμφωνα με το άρθρο 34 του Νόμου , ... 11) ως ένας Ανεξάρτητος Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης που συμμετέχει στην αγορά ηλεκτρισμού ως Εκπρόσωπος Απόκρισης Ζήτησης ή/και Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ή/και Εκπρόσωπος Αποθήκευσης , καθώς είναι κάτοχος Άδειας σύμφωνα με το άρθρο 34 του Νόμου , | - | Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις δεν είναι συμβατές με τον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο. Κατά την άποψη μας, πριν τροποποιηθούν οι Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού (και οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής) έπρεπε να προηγηθεί τροποποίηση του Νόμου. Οι όποιες τροποποιήσεις γίνονται στους Κανόνες οι οποίες δεν καλύπτονται από ή έρχονται σε αντίθεση με τον Νόμο, δεν μπορούν να εφαρμοστούν πριν την τροποποίηση του Νόμου. | Ο ΔΣΜΚ προέβη στην ετοιμασία της προτεινόμενης έκδοσης 2.2.0 σύμφωνα με τις οδηγίες της ΠΑΕΚ στην Ρυθμιστική Απόφαση 03/2019. |
|----|---------------------------|---|---|---|---|---|

| | | | | | | |
|----|---|--|--|--|--|---|
| 2. | <p>Κεφ. 2 – Ορισμοί: Αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (αΕΑΣ)</p> | <p>Αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (αΕΑΣ) είναι μια κατηγορία Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, και ένας εναλλακτικός τρόπος δευτερογενούς ελέγχου ή Αυτόματου Ελέγχου Παραγωγής (ΑΕΠ). Πρόκειται για μια κεντρική και συνήθως αυτόματη υπηρεσία. Ο σκοπός της είναι να αποκαθιστά τη συχνότητα του συστήματος, καθώς και να εξαλείφει το Σφάλμα Περιοχής Ελέγχου. Αντικαθιστά τις Εφεδρείες Συγκράτησης της Συχνότητας, έτσι ώστε αυτές να γίνουν ξανά διαθέσιμες για εξισορρόπηση. Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς είναι υπεύθυνος για τη διασφάλιση και την ενεργοποίηση της αΕΑΣ.</p> | <p>Αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (αΕΑΣ) είναι μια κατηγορία Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, τμήμα της Εφεδρείας Αποκατάστασης της Συχνότητας. Πρόκειται για μια κεντρική υπηρεσία που ενεργοποιείται εν γένει με αυτόματο τρόπο. Ο σκοπός της είναι να αποκαθιστά τη συχνότητα του συστήματος, αντικαθιστά τις Εφεδρείες Συγκράτησης της Συχνότητας, έτσι ώστε αυτές να γίνουν ξανά διαθέσιμες για εξισορρόπηση. Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς είναι υπεύθυνος για τη διασφάλιση και την ενεργοποίηση της αΕΑΣ. Όπως ορίζεται και στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής.</p> | <p>Αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (αΕΑΣ) είναι μια κατηγορία Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, τμήμα της Εφεδρείας Αποκατάστασης της Συχνότητας. Πρόκειται για μια κεντρική υπηρεσία που ενεργοποιείται εν γένει με αυτόματο τρόπο. Ο σκοπός της είναι να αποκαθιστά τη συχνότητα του συστήματος, καθώς και να εξαλείφει το Σφάλμα Ελέγχου Περιοχής. Αντικαθιστά τις Εφεδρείες Συγκράτησης της Συχνότητας, έτσι ώστε αυτές να γίνουν ξανά διαθέσιμες για εξισορρόπηση. Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς είναι υπεύθυνος για τη διασφάλιση και την ενεργοποίηση της αΕΑΣ. Όπως ορίζεται και στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής.</p> | <p>Το Σφάλμα Περιοχής Ελέγχου αφορά διασυνδεδεμένα συστήματα. Η συμπερίληψη του στον ορισμό είναι συμβατή με τον ορισμό του Ευρωπαϊκού Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485. Παρά το γεγονός ότι ενόσω η Κύπρος δεν είναι διασυνδεδεμένη δεν επηρεάζει η διαγραφή του, καλό είναι να παραμείνει στον ορισμό (α) για να μην απαιτείται αλλαγή όταν το ηλεκτρικό σύστημα διασυνδεθεί και (β) για σκοπούς συμβατότητας με τον Ευρωπαϊκό Κανονισμό. Ο όρος στον ΕΚ 2017/1485 είναι Σφάλμα Ελέγχου Περιοχής.</p> | <p>Η αΕΑΣ ορίζεται ακριβώς στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και παρόλο που το σχόλιο κρίνεται ορθό τέτοια τροποποίηση δεν μπορεί να δικαιολογηθεί επί του παρόντος σύμφωνα με τα πλαίσια της Ρυθμιστικής Απόφασης 03/2019. Σε κάθε περίπτωση, η διασύνδεση του Συστήματος της Κύπρου με άλλα Συστήματα θα υποστηριχτεί με τη συνολική εισαγωγή κατάλληλων προνοιών.</p> |
|----|---|--|--|--|--|---|

| | | | | | | |
|----|--|---|--|--|--|----------------------------------|
| 3. | Κεφ. 2 – Ορισμοί: Εκπρόσωπος Αποθήκευσης | - | <p>Εκπρόσωπος Αποθήκευσης είναι ένας Ανεξάρτητος Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης που κατέχει σχετική Άδεια από την ΡΑΕΚ, σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου, και που δραστηριοποιείται στη σωρευτική εκπροσώπηση Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού.</p> <p>Ένας Εκπρόσωπος Αποθήκευσης δύναται να εκπροσωπεί οποιονδήποτε αριθμό Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού και δικαιούται συμμετοχής στις επιμέρους αγορές της χονδρεμπορικής αγοράς, εκπροσωπώντας χαρτοφυλάκια Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού με:</p> <p>1) Μέγιστη Ικανότητα Αποφόρτισης / Φόρτισης Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού μεγαλύτερης ή ίσης των 1 ή 1 MW και μικρότερης των 20 ή 20 MW</p> | <p>Εκπρόσωπος Αποθήκευσης είναι ένας Ανεξάρτητος Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης που κατέχει σχετική Άδεια από την ΡΑΕΚ, σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου, και που δραστηριοποιείται στη σωρευτική εκπροσώπηση Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού.</p> <p>Ένας Εκπρόσωπος Αποθήκευσης δύναται να εκπροσωπεί οποιονδήποτε αριθμό Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού και δικαιούται συμμετοχής στις επιμέρους αγορές της χονδρεμπορικής αγοράς, εκπροσωπώντας χαρτοφυλάκια Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού με:</p> <p>1) Μέγιστη Ικανότητα Αποφόρτισης / Φόρτισης Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού μεγαλύτερης ή ίσης των 1 ή 1 MW και μικρότερης των 20 ή 20 MW</p> | <p>Η προσθήκη της λέξης χαρτοφυλάκιο διευκρινίζει περαιτέρω ότι τα όρια που τίθενται αφορούν τη σωρευτική ισχύ/ενέργεια του χαρτοφυλακίου και όχι την κάθε εγκατάσταση ξεχωριστά. Με μια πρώτη ανάγνωση αυτό δεν είναι εντελώς ξεκάθαρο.</p> | <p>Η εισήγηση γίνεται δεκτή.</p> |
|----|--|---|--|--|--|----------------------------------|

| | | | | | | |
|----|---|---|--|--|---|---------------------------|
| | | | αντίστοιχα, έκαστο, 2) Μέγιστη Διαθεσιμότητα Ενέργειας Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού μεγαλύτερης ή ίσης των 2 MWh ανά εγκατεστημένο MW Μέγιστης Ικανότητας Αποφόρτισης έκαστο. | αντίστοιχα, έκαστο χαρτοφυλάκιο , 2) Μέγιστη Διαθεσιμότητα Ενέργειας Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού μεγαλύτερης ή ίσης των 2 MWh ανά εγκατεστημένο MW Μέγιστης Ικανότητας Αποφόρτισης έκαστο χαρτοφυλάκιο . | | |
| 4. | Κεφ. 2 – Ορισμοί: Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής | Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής | Σημείο Μέτρησης | Σημείο Αναφοράς | Εισήγηση ο όρος να γίνει Σημείο Αναφοράς ή Σημείο Αναφοράς Μετρήσεων . Ο όρος Σημείο Μέτρησης παραπέμπει στο πραγματικό σημείο μέτρησης ενώ ο όρος αναφέρεται στο σημείο στο οποίο προσαρμόζονται όλες οι μετρήσεις για σκοπούς της αγοράς ηλεκτρισμού και ιδιαίτερα των εκκαθαρίσεων. Σημειώνεται επίσης ότι στο κείμενο των ΚΑΗ παραμένουν αναφορές στον όρο <u>Σημείο Μέτρησης</u> Μονάδας Παραγωγής ο οποίος δεν περιλαμβάνεται στους όρους του Κεφ. 2 | Η εισήγηση γίνεται δεκτή. |

| | | | | | | |
|----|---|---|---|---|--|---|
| 5. | Κεφ. 2 – Ορισμοί: Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης | Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης (ΥΟΕ) είναι ένας Εκπρόσωπος Φορτίου ή μία μονάδα που υπόκειται σε Εκκαθάριση Αποκλίσεων, και εκπροσωπείται από έναν Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης, ο οποίος είναι υπεύθυνος για την διευθέτηση των Μη Εντεταλμένων Αποκλίσεων Ενέργειας προς τον Λειτουργό της Αγοράς στην Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων | Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης (ΥΟΕ) είναι ένας Εκπρόσωπος Φορτίου ή μία μονάδα που υπόκειται σε Εκκαθάριση Αποκλίσεων, και εκπροσωπείται από έναν Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης, ο οποίος είναι υπεύθυνος για την διευθέτηση των Μη Εντεταλμένων Αποκλίσεων Ενέργειας προς τον Λειτουργό της Αγοράς στην Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων | Υπεύθυνη Οντότητα Εξισορρόπησης (ΥΟΕ) είναι ένας Εκπρόσωπος Φορτίου ή ένας Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ή ένας Φορέας Απόκρισης Ζήτησης ή μία μονάδα που υπόκειται σε Εκκαθάριση Αποκλίσεων, και εκπροσωπείται από έναν Υπεύθυνο Φορέα Εξισορρόπησης, ο οποίος είναι υπεύθυνος για την διευθέτηση των Μη Εντεταλμένων Αποκλίσεων Ενέργειας προς τον Λειτουργό της Αγοράς στην Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων | Συμπλήρωση του ορισμού. Επειδή οι Διαχειριστές Εγκατάστασης Αποθήκευσης και οι Εκπρόσωποι Αποθήκευσης περιλαμβάνονται στους Εκπρόσωπους Φορτίου, δεν χρειάζεται να αναφερθούν ονομαστικά. | Σύμφωνα με την Ρυθμιστική Απόφαση 1/2015, στη βάση της οποίας καταρτίστηκαν οι ΚΑΗ 2.0.0 και οι εφεξής τροποποιήσεις τους, ως ΥΟΕ δεν λογίζονται οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. |
| 6. | Κεφ. 5, Παρ. 4.1.1 | Οι επιλέξιμοι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποχρεούνται να υποβάλλουν Προσφορές για Επικουρικές Υπηρεσίες σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους. | Οι επιλέξιμοι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποχρεούνται να υποβάλλουν Προσφορές για Επικουρικές Υπηρεσίες σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους. Ειδικά για τις Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού, η υποχρέωση αυτή ορίζεται κατά την περίπτωση μη | Οι Προσφορές για Επικουρικές Υπηρεσίες των επιλέξιμων Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης πρέπει να υποβάλλονται σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους. Ειδικά για τις Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού, η υποχρέωση αυτή ορίζεται κατά την περίπτωση μη | Ο καθορισμός του δικαιώματος ή της υποχρέωσης υποβολής Προσφορών για Επικουρικές Υπηρεσίες καθορίζεται στην Παρ. 2 του Παραρτήματος 5.1 και στην Παρ. 8.1 του Κεφ. 8. Η πρόνοια, όπως είναι διατυπωμένη, καθορίζει υποχρέωση υποβολής Προσφορών για Επικουρικές Υπηρεσίες, δεν είναι συμβατή με τις πιο πάνω πρόνοιες. | Η συμμετοχή στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου καθορίζεται ακριβώς στις πρόνοιες των Κεφαλαίων 8 και 9. Αναφορικά με το σχόλιο, σχετική διευκρίνιση εισάγεται στην προκείμενη πρόνοια του Κ5 ώστε να μην συγχέονται οι πρόνοιες παρόλη τη μεταξύ τους συμβατότητα. |

| | | | | | | |
|--|--|--|---------------------------|--------------------------------------|---|--|
| | | | συμμετοχής τους στην ΠΗΑ. | συμμετοχής τους στην ΠΗΑ. | <p>Ιδιαίτερα, η προσθήκη αυτή φαίνεται να έρχεται σε αντίθεση με την Παρ. 8.1.3 η οποία αναφέρει:</p> <p>Η υποβολή Προσφορών Εφεδρειών από Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ / Φορείς Σωρευτικής Εκπροώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ / Διαχειριστές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης / Εκπροσώπους Αποθήκευσης / Εκπροσώπους Φορτίου / Εκπροσώπους Απόκρισης Ζήτησης δεν είναι υποχρεωτική.</p> <p>Επιπρόσθετα: Δεν είναι ξεκάθαρο από το προτεινόμενο κείμενο κατά πόσον συμμετοχή στην ΠΗΑ σημαίνει υποβολή προσφορών ή αποδοχή προσφορών. Στο υποστηρικτικό κείμενο διαβούλευσης γίνεται αναφορά σε Πρόγραμμα Αγοράς το οποίο σημαίνει αποδοχή προσφορών στην ΠΗΑ.</p> | |
|--|--|--|---------------------------|--------------------------------------|---|--|

| | | | | | | |
|----|----------------|--|--|--|--|--|
| 7. | Κεφ. 5, Παρ. 6 | | | Καμία τροποποίηση στο κείμενο της παρ. 6. | Εισηγήση για μη τροποποίηση της παραγράφου 6. Οι εγκαταστάσεις αποθήκευσης δεν είναι κατάλληλες για παροχή ΕΑΚ και η συμπερίληψη τους δημιουργεί αχρείαστη περιπλοκότητα στους ΚΑΗ. Για τον ίδιο λόγο, δεν συμπεριλαμβάνονται στους δυνητικούς πάροχους ΕΑΚ άλλοι πάροχοι υπηρεσιών εξισορρόπησης, όπως η Απόκριση Ζήτησης και οι μονάδες ΑΠΕ. | Επί του παρόντος η παρατήρηση είναι κατανοητή ωστόσο σύμφωνα με τις πρόνοιες της Ευρωπαϊκής Οδηγίας ΕΕ 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5 ^{ης} Ιουνίου 2019, ο ΔΣΜΚ προτείνει στην 2.2.0 έκδοση των ΚΑΗ την εισαγωγή τέτοιων προνοιών ώστε να διασφαλίζεται η χωρίς διακρίσεις συμμετοχή των Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης στην αγορά. |
| 8. | Παράρτημα 5.3 | | | Καμία τροποποίηση στο κείμενο του Παραρτήματος 5.3 | Όπως το σχόλιο της εισήγησης αρ. 0. Εάν οι εισηγήσεις 0 και 0 δεν γίνουν αποδεκτές, απαιτούνται επιπρόσθετες τροποποιήσεις στις παραγράφους 3.4.6 και 3.4.7 του Κεφαλαίου 3 (Εγγραφή Συμβεβλημένων Μονάδων στο Μητρώο Συμβεβλημένων Μονάδων). | Ισχύει ως η απάντηση πιο πάνω. Περαιτέρω το δεύτερο σκέλος του σχολίου γίνεται δεκτό. |

| | | | | | | |
|----|---------------------------|---|---|---|---|---------------------------|
| 9. | Κεφ. 6, Παρ. 3.1.2 | Κάθε αναφορά των Μονάδων ΑΠΕ και Μονάδων ΣΗΘΥΑ στην Παράγραφο 3 του παρόντος Κεφαλαίου αναφέρεται αποκλειστικά στις Μονάδες ΑΠΕ και Μονάδες ΣΗΘΥΑ με Καταχωρημένη Ισχύ άνω του 1 MW οι οποίες είναι καταχωρημένες σε Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ . | Κάθε αναφορά των Μονάδων ΑΠΕ και Μονάδων ΣΗΘΥΑ στην Παράγραφο 3 του παρόντος Κεφαλαίου αναφέρεται αποκλειστικά στις Μονάδες ΑΠΕ και Μονάδες ΣΗΘΥΑ με Καταχωρημένη Ισχύ άνω του 1 MW οι οποίες είναι καταχωρημένες σε Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ . | Κάθε αναφορά των Μονάδων ΑΠΕ και Μονάδων ΣΗΘΥΑ στην Παράγραφο 3 του παρόντος Κεφαλαίου αναφέρεται αποκλειστικά στις Μονάδες ΑΠΕ και Μονάδες ΣΗΘΥΑ με Καταχωρημένη Ισχύ άνω του 1 MW οι οποίες είναι καταχωρημένες σε Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ . Κάθε αναφορά των Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού στην Παράγραφο 3 του παρόντος Κεφαλαίου αναφέρεται αποκλειστικά στις Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού με Μέγιστη Ικανότητα Αποφόρτισης ή Μέγιστη Ικανότητα Φόρτισης άνω του 1 MW οι οποίες είναι καταχωρημένες σε Διαχειριστές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης . | Εισηγούμαστε να ισχύσουν ανάλογες ρυθμίσεις για μονάδες αποθήκευσης όπως ισχύουν για μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Η απαίτηση για υποβολή μη διαθεσιμότητας για μικρές μονάδες αποθήκευσης αποτελεί εμπόδιο για συμμετοχή στην αγορά και επιπρόσθετη διαχείριση εκ μέρους του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς. Είναι κατανοητό ότι ο ΔΣΜ χρειάζεται πληροφορίες διαθεσιμότητας για τη λειτουργία του συστήματος. Όμως, για μικρά συστήματα, η αξία της πληροφορίας κρίνεται μικρή σε σχέση με το κόστος διαχείρισης από τους Συμμετέχοντες και τον ΔΣΜ. Η εισήγηση αφορά επίσης αντίστοιχες τροποποιήσεις των παραγράφων 3.1.3 - 3.1.5. | Η εισήγηση γίνεται δεκτή. |
|----|---------------------------|---|---|---|---|---------------------------|

| | | | | | | |
|-----|---------------------|--|---|--|--|---|
| 10. | Κεφ. 6, Παρ. 4.1.14 | Οι Συμμετέχοντες πρέπει να υποβάλλουν Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης ανά Μονάδα Παραγωγής και Γνωστοποιήσεις Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 5 του παρόντος Κεφαλαίου. | Οι Συμμετέχοντες πρέπει να υποβάλλουν Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης ανά Μονάδα Παραγωγής, ανά Μονάδα ΑΠΕ, ανά Μονάδα ΣΗΘΥΑ, ανά χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ και Μονάδων ΣΗΘΥΑ, ανά Μονάδα ΑΠΕ ή Μονάδα ΣΗΘΥΑ υπό ΕΣΧ εγκατεστημένης ισχύος πέραν του 1 MW και ανά χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ και Μονάδων ΣΗΘΥΑ υπό ΕΣΧ εγκατεστημένης ισχύος κάτω του 1 MW που εκπροσωπούνται από την ΑΗΚ Προμήθεια, ανά Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού και ανά χαρτοφυλάκιο Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού, καθώς και Γνωστοποιήσεις Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 5 του παρόντος Κεφαλαίου. | Οι Συμμετέχοντες πρέπει να υποβάλλουν Γνωστοποιήσεις Φυσικής Παράδοσης ανά Μονάδα Παραγωγής και Γνωστοποιήσεις Φυσικής Απορρόφησης Ενέργειας, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 5 του παρόντος Κεφαλαίου. | Η προσθήκη δεν κρίνεται απαραίτητη, αφού οι πληροφορίες που προστέθηκαν αναφέρονται αναλυτικά στην παράγραφο 5.1.2 του Κεφ. 6. | Η εισήγηση δεν καθιστά την πρόνοια πλήρη. |
|-----|---------------------|--|---|--|--|---|

| | | | | | | |
|-----|--------------------|---|--|---|--|---------------------------|
| 11. | Κεφ. 7, Παρ. 5.2.5 | - | Ένας Διαχειριστής Εγκατάστασης Αποθήκευσης ή ένας Εκπρόσωπος Αποθήκευσης δεν δικαιούται για μία Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή για ένα χαρτοφυλάκιο Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού που εκπροσωπεί, σε μία Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας, ταυτόχρονης υποβολής Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας (απλής Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας / Προσφοράς Τύπου Μπλοκ / Συνδεδεμένης Προσφοράς Τύπου Μπλοκ) και υποβολής Προσφοράς Αγοράς Ενέργειας. | Ένας Διαχειριστής Εγκατάστασης Αποθήκευσης ή ένας Εκπρόσωπος Αποθήκευσης δεν δικαιούται για μία Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή για ένα χαρτοφυλάκιο Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού που εκπροσωπεί, σε μία Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας, ταυτόχρονης υποβολής Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας (απλής Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας / Προσφοράς Τύπου Μπλοκ / Συνδεδεμένης Προσφοράς Τύπου Μπλοκ) και υποβολής Προσφοράς Αγοράς Ενέργειας με τιμή Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας μικρότερης από την Προσφοράς Αγοράς Ενέργειας για οποιοδήποτε βήμα της Προσφοράς. | Η πρόνοια είναι πολύ περιοριστική και αποτρέπει εμπορία ενέργειας η οποία είναι προς όφελος Συμμετεχόντων και της αγοράς. Ένας Διαχειριστής ή Εκπρόσωπος Αποθήκευσης μπορεί να επιθυμεί να αγοράσει ενέργεια κάτω από ένα όριο τιμής στην ΠΗΑ ή να πωλήσει ενέργεια πάνω από ένα όριο τιμής στην ΠΗΑ. Όταν υποβάλλονται οι προσφορές ο Διαχειριστής ή ο Εκπρόσωπος δεν γνωρίζει την τιμή εκκαθάρισης της ΠΗΑ. Η απαγορευτική πρόνοια αποτρέπει αγορές ή πωλήσεις οι οποίες μειώνουν την τιμή της ΠΗΑ προς όφελος του καταναλωτή. Για παράδειγμα, θα μπορούσε να υποβληθεί προσφορά πώλησης στα €100/MWh και αγοράς στα €60/MWh. Εάν η τιμή της ΠΗΑ είναι κάτω από €60/MWh θα γινόταν αποδεκτή η προσφορά αγοράς ενώ αν η τιμή πώλησης είναι πάνω από €100/MWh θα γινόταν αποδεκτή η προσφορά | Η εισήγηση γίνεται δεκτή. |
|-----|--------------------|---|--|---|--|---------------------------|

| | | | | | | |
|-----|---------------------------|--|---|--|--|---|
| | | | | | <p>πώλησης με αποτέλεσμα να μειωθεί η τιμή της ΠΗΑ. Εάν η τιμή εκκαθάρισης είναι μεταξύ €60 και €100/MWh δεν θα γίνει αποδεκτή καμία προσφορά. Αγορά ενέργειας σε τιμή άνω των €100/MWh επιτρέπει την υποβολή προσφορών πώλησης σε μελλοντικές περιόδους με αντίστοιχα οφέλη.</p> <p>Σύμφωνα με την εισήγηση, δεν επιτρέπονται υποβολή προσφορών για τις οποίες η τιμή για την αγορά ενέργειας είναι υψηλότερη από την τιμή για την αγορά ενέργειας. Αυτές οι συναλλαγές δεν ωφελούν ούτε τον συμμετέχοντα ούτε την αγορά.</p> | |
| 12. | Κεφ. 7, Παρ. 5.3.2 | Η ισχύς της μονάδας για την οποία η υποβολή Προσφορών Πώλησης Ενέργειας (Περιθώριο της ΠΗΑ) είναι υποχρεωτική | Η Διαθέσιμη Ισχύς της μονάδας για την οποία η υποβολή Προσφορών Πώλησης Ενέργειας (Περιθώριο της ΠΗΑ) είναι υποχρεωτική ... | Η ισχύς της μονάδας για την οποία η υποβολή Προσφορών Πώλησης Ενέργειας (Περιθώριο της ΠΗΑ) είναι υποχρεωτική | Εισήγηση να μην η προτεινόμενη τροποποίηση. Η πρόνοια αναφέρεται στην ισχύ της προσφοράς η οποία πρέπει να είναι ίση με την ισχύ που είναι διαθέσιμη για εμπορία στην ΠΗΑ, όπως εξηγεί το υπόλοιπο της πρόνοιας. | Η εισήγηση δεν καθιστά την πρόνοια ορθή εφόσον η τροποποίηση έγινε για σκοπούς εναρμόνισης. |

| | | | | | | |
|-----|--------------------|--|---|--|---|---|
| 13. | Κεφ. 7, Παρ. 5.3.5 | Οι Παραγωγοί δεν έχουν το δικαίωμα να υποβάλουν Προσφορές Πώλησης Ενέργειας για Συμβεβλημένες Μονάδες. | Οι Παραγωγοί και οι Διαχειριστές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης / Εκπρόσωποι Αποθήκευσης δεν έχουν το δικαίωμα να υποβάλουν Προσφορές Πώλησης Ενέργειας για Συμβεβλημένες Μονάδες. | Οι Παραγωγοί δεν έχουν το δικαίωμα να υποβάλουν Προσφορές Πώλησης Ενέργειας για Συμβεβλημένες Μονάδες. | Εισήγηση για διαγραφή της προσθήκης. Δες σχόλιο αρ. 0. | Ισχύει ως η απάντηση στο σχόλιο 7 πιο πάνω. |
| 14. | Κεφ. 7, Παρ. 5.6.1 | - | 3) στην ποσότητα Ενέργειας ανά Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας την οποία κάθε Διαχειριστής Εγκατάστασης Αποθήκευσης και Εκπρόσωπος Αποθήκευσης αναμένει να απορροφηθεί από όλους τους Μετρητές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού του Μητρώου Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού οι οποίοι είναι καταχωρημένοι σε αυτόν, | - | Εισήγηση για διαγραφή της προσθήκης. Η απορρόφηση ενέργειας θα γίνει μόνο εάν η προσφορά αγοράς ενέργειας γίνει αποδεκτή και επομένως ο συμμετέχοντας δεν μπορεί να γνωρίζει πόση ποσότητα θα απορροφηθεί. Δεν έχει επομένως, κατά την άποψη μας, νόημα η «αναμενόμενη» απορρόφηση ενέργειας αλλά η ποσότητα η οποία εκκαθαρίζεται με εμπορικούς όρους. | Η παρατήρηση γίνεται δεκτή και έχει γίνει σχετική λεκτική αναδιατύπωση. |

| | | | | | | |
|-----|--------------------|---|---|---|---|---|
| 15. | Κεφ. 8, Παρ. 3.3.5 | - | <p>Οι Διαχειριστές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης και οι Εκπρόσωποι Αποθήκευσης που λειτουργούν Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή εκπροσωπούν χαρτοφυλάκια Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού αντίστοιχα πρέπει να υποβάλλουν Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης σύμφωνα με τις Παραγράφους 7.1.5, 7.1.6, 7.1.7 και 7.1.8 του παρόντος Κεφαλαίου και Προσφορές Ισχύος Εφεδρειών για τη μέγιστη τους ικανότητα, όπως ορίζεται στο Μητρώο ΠΥΕ, λαμβάνοντας υπόψη τις Γνωστοποιήσεις Εφεδρείας Αντικατάστασης βάσει των διατάξεων της Παραγράφου 11 του Παραρτήματος 5.1.</p> | <p>Οι Διαχειριστές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης και οι Εκπρόσωποι Αποθήκευσης που λειτουργούν Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή εκπροσωπούν χαρτοφυλάκια Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού αντίστοιχα έχουν δικαίωμα να υποβάλλουν πρέπει να υποβάλλουν Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης σύμφωνα με τις Παραγράφους 7.1.5, και 7.1.6, 7.1.5 και 7.1.6 του παρόντος Κεφαλαίου και Προσφορές Ισχύος Εφεδρειών για τη μέγιστη τους ικανότητα, όπως ορίζεται στο Μητρώο ΠΥΕ, λαμβάνοντας υπόψη τις Γνωστοποιήσεις Εφεδρείας Αντικατάστασης βάσει των διατάξεων της Παραγράφου 11 του Παραρτήματος 5.1.</p> | <p>Η υποβολή προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης να μην έχουν την υποχρέωση αλλά το δικαίωμα να υποβάλουν Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τις νέες παραγράφους 7.1.7 και 7.1.8. Οι παράγραφοι 7.1.5 και 7.1.6 να διαγραφούν, σύμφωνα με την εισήγηση στο σχόλιο αρ. 0.</p> <p>Τέτοια υποχρέωση δεν μπορεί, κατά την άποψή μας, να υπάρχει. Η δυνατότητα παροχής <u>ενέργειας</u> εξισορρόπησης δεν μπορεί να εξαρτάται από την δυναμικότητα <u>ισχύος</u> της εγκατάστασης (μεγέθη τα οποία δεν είναι συγκρίσιμα) και το επίπεδο φόρτισης δεν αποτελεί δηλωμένο τεχνικό χαρακτηριστικό αλλά εξαρτάται από τις αποδεκτές προσφορές προηγούμενων περιόδων (το συνολικό πρόγραμμα φόρτισης/ αποφόρτισης της εγκατάστασης), ζήτημα το οποίο είναι εμπορικό.</p> <p>Η παράγραφος 2.13 (2) του υποστηρικτικού</p> | <p>Οι υποχρεώσεις των Διαχειριστών Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού και των Εκπροσώπων Αποθήκευσης σημειώνονται συλλογικά στο κείμενο των κανόνων.</p> <p>Η ικανότητα παροχής Ενέργειας Εξισορρόπησης είναι συυφασμένη με την ισχύ μίας μονάδος περιλαμβανομένων των Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ενώ, ειδικότερα για τις τελευταίες, αυτή είναι άρρηκτα συνδεδεμένη και με το επίπεδο φόρτισής τους όπως αυτό θα τηλε-μετρείται σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.</p> |
|-----|--------------------|---|---|---|---|---|

| | | | | | | |
|-----|---------------------------|---|---|--|---|--|
| | | | | | κειμένου της διαβούλευσης, στηρίζει αυτή την τοποθέτηση. | |
| 16. | Κεφ. 8, Παρ. 6.2.1 | - | Πίνακας Ε και Πίνακας ΣΤ Αναμενόμενος Ρυθμός Μεταβολής υπό ΑΕΠ | - | Η καταχώρηση αυτής της πληροφορίας δεν κρίνεται απαραίτητη αφού στον Πίνακα Α καταχωρείται ο Μέγιστος Ρυθμός Μεταβολής της Ισχύος Έκχυσης / Απορρόφησης υπό ΑΕΠ για όλους τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης | Η πληροφορία αυτή διαφέρει από τις υποβαλλόμενες στον Πίνακα Α πληροφορίες. |
| 17. | Κεφ. 8, Παρ. 7.1.5, 7.1.6 | - | 7.1.5 Οι Διαχειριστές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης και οι Εκπρόσωποι Αποθήκευσης σε περίπτωση που δεν έχουν αποκτήσει Πρόγραμμα Αγοράς υποχρεούνται να υποβάλλουν ανοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ανά Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή χαρτοφυλάκιο Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού που αντίστοιχα εκπροσωπούν | 7.1.7 Οι Διαχειριστές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης και οι Εκπρόσωποι Αποθήκευσης σε περίπτωση που έχουν αποκτήσει Πρόγραμμα Αγοράς δύνανται να υποβάλλουν ανοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ανά Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή χαρτοφυλάκιο Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού που αντίστοιχα εκπροσωπούν, | Το σχόλιο αρ. 0 είναι σχετικό. Εισήγηση για διαγραφή των παραγράφων 7.1.5 και 7.1.6 και τροποποίηση των παραγράφων 7.1.7 και 7.1.8, ούτως ώστε η υποβολή προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης να είναι εθελοντική, ανεξαρτήτως αν υπάρχει πρόγραμμα αγοράς. Σημειώνεται ότι σύμφωνα με την παρ. 8.1.3, ούτε η υποβολή Προσφορών Εφεδρειών είναι υποχρεωτική. Κατ' αρχήν δεν διευκρινίζεται αν η | Ισχύει ως η απάντηση στο σχόλιο 15 πιο πάνω. Επιπρόσθετα, Οι Υπηρεσίες Εξισορρόπησης που αφορούν σε Εφεδρείες αφορούν διαφορετικά προϊόντα σε σύγκριση με την Ενέργεια Εξισορρόπησης και ως εκ τούτου ισχύουν διαφορετικές πρόνοιες. Σύμφωνα με τις πρόνοιες των Παραγράφων 7.1.7 και 7.1.8 του Κεφαλαίου 8, σε περίπτωση απόκτησης Προγράμματος Αγοράς |

| | | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|---|
| | | | <p>για οποιαδήποτε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας για συνολική ανοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης ίση με τη Μέγιστη Ικανότητα Αποφόρτισης της Εγκατάστασης Αποθήκευσης ή του χαρτοφυλακίου αντίστοιχα.</p> <p>7.1.6 Οι Διαχειριστές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης και οι Εκπρόσωποι Αποθήκευσης σε περίπτωση που δεν έχουν αποκτήσει Πρόγραμμα Αγοράς υποχρεούνται να υποβάλλουν καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ανά Εγκατάσταση Ηλεκτρισμού ή χαρτοφυλάκιο Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού που αντίστοιχα εκπροσωπούν για οποιαδήποτε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας για συνολική καθοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης ίση με Μέγιστη Ικανότητας Φόρτισης της</p> | <p>για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας και για συνολική ανοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης ίση με τη διαφορά της Μέγιστης Ικανότητας Αποφόρτισης της Εγκατάστασης Αποθήκευσης ή του χαρτοφυλακίου αντίστοιχα και του αντίστοιχου Προγράμματος Αγοράς.</p> <p>7.1.8 Οι Διαχειριστές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης και οι Εκπρόσωποι Αποθήκευσης σε περίπτωση που έχουν αποκτήσει Πρόγραμμα Αγοράς δύνανται να υποβάλλουν καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ανά Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή χαρτοφυλάκιο Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού που αντίστοιχα εκπροσωπούν, για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας και για συνολική καθοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης ίση με</p> | <p>απόκτηση Προγράμματος Αγοράς για οποιαδήποτε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας αποτελεί λόγο για υποχρέωση υποβολής προσφορών για όλες τις Περιόδους Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας.</p> <p>Η υποχρέωση αυτή αποτελεί εμπόδιο για τη συμμετοχή στην ΠΗΑ και την ΠΘΑ. Συμμετέχοντες οι οποίοι ενδιαφέρονται κυρίως για την ΑΕΠΧ, έχουν αντικίνητρο υποβολής προσφοράς στην ΠΗΑ ή τη σύναψη διμερών συμβολαίων. Αυτό ενδεχομένως να δημιουργήσει μεγαλύτερες αποκλίσεις και μεγαλύτερες ανακατανομές φόρτισης και δέσμευσης μονάδων στη διαδικασία ολοκληρωμένου προγραμματισμού. Στόχος της αγοράς πρέπει να είναι η ελαχιστοποίηση της ενέργειας που εμπορεύεται στην ΑΕΠΧ, τόσο για την εύρυθμη λειτουργία τους συστήματος (ελαχιστοποίηση εντεταλμένων αποκλίσεων) όσο και για την επιβολή όσο το</p> | <p>δεν υφίσταται οποιαδήποτε υποχρέωση υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης.</p> <p>Κατά συνέπεια σε καμία περίπτωση δεν υφίσταται οποιοδήποτε εμπόδιο συμμετοχής των Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή και οποιωνδήποτε άλλων Συμμετεχόντων στις αγορές ΠΘΑ και ΠΗΑ και κανένα αντικίνητρο δεν δίνεται.</p> <p>Η παρατήρηση για μεγαλύτερες αποκλίσεις και ανακατανομές φόρτισης και δέσμευσης μονάδων δεν είναι ορθή. Η Αποθήκευση Ηλεκτρικής Ενέργειας δεν είναι Κατανάλωση και δεν αποτελεί πρόσθετο φορτίο στην εξίσωση ισοζυγίου ζήτησης και προσφοράς. Επομένως σε περιπτώσεις εθελούσιας μη συμμετοχής των Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού στις ΠΘΑ και ΠΗΑ δεν προκαλούνται</p> |
|--|--|--|--|---|---|---|

| | | | | | | |
|--|--|--|---|---|--|--|
| | | | <p>Εγκατάσταση Αποθήκευσης. 7.1.7 Οι Διαχειριστές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης και οι Εκπρόσωποι Αποθήκευσης σε περίπτωση που έχουν αποκτήσει Πρόγραμμα Αγοράς δύνανται να υποβάλλουν ανοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ανά Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή χαρτοφυλάκιο Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού που αντίστοιχα εκπροσωπούν, για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας και για συνολική ανοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης ίση με τη διαφορά της Μέγιστης Ικανότητας Αποφόρτισης της Εγκατάστασης Αποθήκευσης ή του χαρτοφυλακίου αντίστοιχα και του αντίστοιχου Προγράμματος Αγοράς. 7.1.8 Οι Διαχειριστές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης και οι</p> | <p>το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς.</p> | <p>δυνατόν λιγότερων τροποποιήσεων στα Προγράμματα Αγοράς των συμμετεχόντων (εμπορικές θέσεις). Η πρόθεση των συμμετεχόντων να εμπορευούνται πρέπει να γίνεται όσο το δυνατόν πιο σεβαστή και ο ολοκληρωμένος προγραμματισμός να τροποποιεί τα προγράμματα αγοράς όσο το δυνατόν λιγότερο για να ικανοποιήσει τεχνικούς περιορισμούς. Η συμμετοχή στην προθεσμιακή και προημερήσια αγορά για εγκαταστάσεις αποθήκευσης είναι εθελοντική. Επίσης, σύμφωνα με την παρ. 2.13 (2) του υποστηρικτικού κειμένου για την αγορά εξισορρόπησης πραγματικού χρόνου αναφέρει «Ο έλεγχος αυτός δεν εξετάζει την πραγματική κατάσταση από την άποψη του επιπέδου φόρτισης της εγκατάστασης, επί της ουσίας αυτό αποτελεί εμπορικό θέμα.». Οι παράγραφοι 7.1.5 και 7.1.6 δεν υιοθετούν αυτή</p> | <p>μεγαλύτερες αποκλίσεις και ανακατανομές φόρτισης και δεσμεύσεις μονάδων.</p> <p>Οι οποιοσδήποτε ενεργοποιήσεις Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης κατά την Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου γίνονται πάντοτε αυστηρά και μόνο για την εξισορρόπηση του Συστήματος και όχι για οικονομικούς ή/και εμπορικούς λόγους.</p> <p>Η παρατήρηση για την διατήρηση των Προγραμμάτων Αγοράς κατά την επίλυση του Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού είναι ορθή ωστόσο οι προς συζήτηση πρόνοιες δεν αντιβαίνουν σε αυτό και δεν επηρεάζουν την επίλυση του προβλήματος κατά την Διαδικασία του Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού.</p> <p>Τέλος σημειώνεται ότι κανένα Υποστηρικτικό Κείμενο που δίνεται στα πλαίσια της Δημόσιας Διαβούλευσης δεν</p> |
|--|--|--|---|---|--|--|

| | | | | | | |
|-----|--------------------|---|---|--|---|---|
| | | | <p>Εκπρόσωποι Αποθήκευσης σε περίπτωση που έχουν αποκτήσει Πρόγραμμα Αγοράς δύνανται να υποβάλλουν καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ανά Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή χαρτοφυλάκιο Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού που αντίστοιχα εκπροσωπούν, για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας και για συνολική καθοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης ίση με το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς.</p> | | <p>την αρχή. Επιπρόσθετα, σύμφωνα με τις πρόνοιες του προτεινόμενου κειμένου των ΚΑΗ, η υποχρέωση για παροχή <u>ενέργειας</u> εξισορρόπησης τίθεται σε σχέση με την <u>ισχύ</u> της εγκατάστασης, μεγέθη τα οποία δεν είναι συγκρίσιμα.</p> | <p>υπερέχει του κειμένου των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού.</p> |
| 18. | Κεφ. 8, Παρ. 9.1.4 | <p>Η εφικτότητα της λύσης επιτυγχάνεται με την ενεργοποίηση ανοδικής ή / και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης των Μονάδων Παραγωγής.</p> | <p>Η εφικτότητα της λύσης επιτυγχάνεται με την ενεργοποίηση ανοδικής ή / και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης των Μονάδων Παραγωγής και των Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού.</p> | <p>Η εφικτότητα της λύσης επιτυγχάνεται με την ενεργοποίηση ανοδικής ή / και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης.</p> | <p>Ενέργεια εξισορρόπησης μπορεί να παρέχεται και από μονάδες ΑΠΕ και από την απόκριση ζήτησης και γενικά όλους τους πάροχους υπηρεσιών εξισορρόπησης. Η αναφορά σε συγκεκριμένους παρόχους κρίνεται περιοριστική και αχρείαστη. "</p> | <p>Η προκείμενη αναφορά σε Μονάδες Παραγωγής και σε Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού δεν εξαιρεί την αξιοποίηση Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης άλλων επιλέξιμων ΠΥΕ που δεν έχουν ρητή υποχρέωση συμμετοχής στην ΑΕΠΧ.</p> |

| | | | | | | |
|-----|--------------------|---|--|---|---|---|
| 19. | Κεφ. 9, Παρ. 2.3.2 | <p>Η συμμετοχή στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου είναι υποχρεωτική για όλους τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης εκτός από τα χαρτοφυλάκια Φορτίων ΑΖ που δεν συμμετείχαν στην ΠΗΑ και για όλη τη διαθέσιμη ισχύ τους, ...</p> | <p>Η συμμετοχή στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου είναι υποχρεωτική για όλους τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για όλη τη διαθέσιμη ισχύ τους εκτός από τα χαρτοφυλάκια Φορτίων ΑΖ που δεν συμμετείχαν στην ΠΗΑ και για όλη τη διαθέσιμη ισχύ τους εκτός των Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού που έχουν αποκτήσει Πρόγραμμα Αγοράς, ...</p> | <p>Η συμμετοχή στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου είναι υποχρεωτική για όλους τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για όλη τη διαθέσιμη ισχύ τους εκτός από τα χαρτοφυλάκια Φορτίων ΑΖ που δεν συμμετείχαν στην ΠΗΑ και εκτός των Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού, ...</p> | <p>Η συμμετοχή στην ΑΕΠΧ να μην είναι υποχρεωτική για τις εγκαταστάσεις αποθήκευσης, ανεξαρτήτως Προγράμματος Αγοράς. Βλέπε σχόλιο αρ. 0. Οι συμμετέχοντες που εκπροσωπούν εγκαταστάσεις αποθήκευσης έχουν κάθε συμφέρον να συμμετέχουν στην ΑΕΠΧ. Τυχόν υποχρέωση θα μπορούσε να τεθεί μόνο εάν η κατακράτηση προσφορών θα μπορούσε να οδηγήσει σε στρέβλωση της αγοράς από ένα δεσπόζοντα συμμετέχοντα.</p> | <p>Ισχύει ως η απάντηση στο σχόλιο 17 πιο πάνω.</p> <p>Επιπρόσθετα, υποχρεώσεις συμμετοχής προνοούνται για όσες τεχνολογίες μπορούν τεχνικά εξ ιδιότητας να υποστηρίξουν και να παράσχουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης.</p> |
| 20. | Κεφ. 12. Παρ. 3.6 | <p>3.6 Προσαρμογή των Δεδομένων Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής</p> <p>3.6.1 Όταν το Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής διαφέρει από την πραγματική θέση του Μετρητή ή όταν περισσότερες από μία Μονάδες Παραγωγής μοιράζονται τον ίδιο Μετρητή, εκτιμάται η καθαρή Ενέργεια η οποία παράγεται από την(τις) Μονάδα(ες) Παραγωγής. Η μέθοδος εκτιμήσεων μπορεί να περιλαμβάνει</p> | <p>3.6 Προσαρμογή των Δεδομένων Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής σε Σημείο Μέτρησης</p> <p>3.6.1 Όταν το Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής διαφέρει από την πραγματική θέση του Μετρητή ή όταν περισσότερες από μία Μονάδες Παραγωγής ή Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού μοιράζονται τον ίδιο Μετρητή, εκτιμάται η καθαρή</p> | <p>3.6 Προσαρμογή των Δεδομένων Μέτρησης Μονάδας Παραγωγής</p> <p>3.6.1 Όταν το σημείο του Μετρητή μιας Μονάδας Παραγωγής διαφέρει από την πραγματική θέση του Μετρητή ή όταν περισσότερες από μία Μονάδες Παραγωγής μοιράζονται τον ίδιο Μετρητή, εκτιμάται η καθαρή Ενέργεια η οποία εξάγεται στο Σύστημα από την(τις) Μονάδα(ες) Παραγωγής. Η μέθοδος εκτιμήσεων μπορεί να</p> | <p>Η παρ. 3.6 δεν αναφέρεται σε προσαρμογή της ένδειξης του μετρητή με τους κατάλληλους συντελεστές απωλειών ούτως ώστε να προκύψει η ποσότητα ενέργειας ανηγμένη στο «σημείο αναφοράς», δηλ. το Σημείο Μέτρησης, αλλά στους υπολογισμούς που χρειάζεται να γίνουν για υπολογισμό των μονάδων εξαγωγής (στο Σημείο Μέτρησης) στις περιπτώσεις παλαιών μονάδων παραγωγής οι</p> | <p>Η παρατήρηση είναι ορθή. Έχουν γίνει κατάλληλες διορθώσεις.</p> |

| | | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|--|
| | | <p>τις ακόλουθες προσαρμογές:</p> <p>1) Προσαρμογή για να καλυφθούν τυχόν βοηθητικά φορτία που απορροφούνται μεταξύ του Σημείου του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής και της πραγματικής θέσης του Μετρητή.</p> <p>2) Προσαρμογή για να καλυφθούν απώλειες του μετασχηματιστή;</p> <p>3) Κατανομή των βοηθητικών φορτίων ή / και απωλειών σε κάθε Μονάδα Παραγωγής σύμφωνα με τα (1) και (2) πιο πάνω σε περίπτωση που αρκετές Μονάδες Παραγωγής είναι συνδεδεμένες στον ίδιο Μετρητή.</p> | <p>Ενέργεια η οποία παράγεται από την(τις) Μονάδα(ες) Παραγωγής. Η μέθοδος εκτιμήσεων μπορεί να περιλαμβάνει τις ακόλουθες προσαρμογές:</p> <p>1) Προσαρμογή για να καλυφθούν τυχόν βοηθητικά φορτία που απορροφούνται μεταξύ του Σημείου του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής και της πραγματικής θέσης του Μετρητή.</p> <p>2) Προσαρμογή για να καλυφθούν απώλειες του μετασχηματιστή;</p> <p>3) Κατανομή των βοηθητικών φορτίων ή / και απωλειών σε κάθε Μονάδα Παραγωγής σύμφωνα με τα (1) και (2) πιο πάνω σε περίπτωση που αρκετές Μονάδες Παραγωγής είναι συνδεδεμένες στον ίδιο Μετρητή.</p> | <p>περιλαμβάνει τις ακόλουθες προσαρμογές:</p> <p>1) Προσαρμογή για να καλυφθούν τυχόν βοηθητικά φορτία που απορροφούνται μεταξύ του Σημείου του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής και της πραγματικής θέσης του Μετρητή.</p> <p>2) Προσαρμογή για να καλυφθούν απώλειες του μετασχηματιστή;</p> <p>3) Κατανομή των βοηθητικών φορτίων ή / και απωλειών σε κάθε Μονάδα Παραγωγής σύμφωνα με τα (1) και (2) πιο πάνω σε περίπτωση που αρκετές Μονάδες Παραγωγής είναι συνδεδεμένες στον ίδιο Μετρητή.</p> | <p>οποίες δεν συμμορφώνονται με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής όσον αφορά τη θέση του Μετρητή. Στις μονάδες αυτές η εγκατάσταση μετρητή στο σημείο σύνδεσης της Μονάδας με το ηλεκτρικό σύστημα είναι αδύνατη ή τεχνικά εξαιρετικά δύσκολη και απαιτείται εξαίρεση από τις πρόνοιες των ΚΜΔ για την μη εγκατάσταση μετρητή στο Σημείο Σύνδεσης. Ως εκ τούτου, η συμπερίληψη των εγκαταστάσεων αποθήκευσης είναι κατά την άποψη μας αχρείαστη, αφού η τοποθέτηση του μετρητή θα γίνεται μελλοντικά σύμφωνα με τις υφιστάμενες πρόνοιες των ΚΜΔ και των ΚΑΗ, δηλ. στο Σημείο Σύνδεσης.</p> <p>Η αναφορά σε Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής (το σημείο αναφοράς των μετρήσεων) της προηγούμενης έκδοσης αντί στο σημείο του Μετρητή μιας Μονάδας Παραγωγής (το φυσικό σημείο του μετρητή) ήταν κατά την άποψη μας</p> | |
|--|--|--|--|---|---|--|

| | | | | | | |
|-----|----------------------|--|--|---|---|---|
| | | | | | λανθασμένη. | |
| 21. | Κεφ. 12, Παρ. 7.2.2 | Εγχύσεις από τους Διεσπαρμένους Παραγωγούς οι οποίοι συνδέονται στο επίπεδο της Μέσης Τάσης με ένα Κανονικό Μετρητή Μέσης Τάσης | Εγχύσεις από τους Διεσπαρμένους Παραγωγούς οι οποίοι συνδέονται στο επίπεδο της Μέσης Τάσης με ένα Κανονικό Μετρητή Μέσης Τάσης ή ένα Μετρητή Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού MQMV | Εγχύσεις τους Διεσπαρμένων Παραγωγών οι οποίοι συνδέονται στο επίπεδο της Μέσης Τάσης με ένα Κανονικό Μετρητή Μέσης Τάσης | Δεν υπάρχει καταχωρημένος όρος Διεσπαρμένος Παραγωγός, αλλά Διεσπαρμένη Παραγωγή. Η προσθήκη δεν κρίνεται απαραίτητη. Οι Κανονικοί Μετρητές περιλαμβάνουν και τους Μετρητές Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού. | Η εισήγηση γίνεται εν μέρει δεκτή. Οι Μετρητές διαφέρουν. |
| 22. | Κεφ. 12, Παρ. 11.1.2 | Η Μετρούμενη Ενέργεια , η οποία χρησιμοποιείται για την Εκκαθάριση Αποκλίσεων , υπολογίζεται ξεχωριστά για τις ακόλουθες Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης : 1) κάθε Μονάδα Παραγωγής | Η Μετρούμενη Ενέργεια , η οποία χρησιμοποιείται για την Εκκαθάριση Αποκλίσεων , υπολογίζεται ξεχωριστά για τις ακόλουθες Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης : 1) κάθε Μονάδα Παραγωγής 2) κάθε Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού | Η Μετρούμενη Ενέργεια , η οποία χρησιμοποιείται για την Εκκαθάριση Αποκλίσεων , υπολογίζεται ξεχωριστά για τις ακόλουθες Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης : 1) κάθε Μονάδα Παραγωγής 2) κάθε Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού που εκπροσωπείται από Διαχειριστή Εγκαταστάσεων | Η εκκαθάριση για τις Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης οι οποίες εκπροσωπούνται από έναν Εκπρόσωπο Αποθήκευσης να γίνονται σωρευτικά. | Η εισήγηση γίνεται δεκτή. |

| | | | | | | |
|-----|----------------------------|---|---|---|--|---------------------------|
| | | | | Αποθήκευσης | | |
| 23. | Κεφ. 13, Παρ. 4.3.2 | Οι Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης (ΥΟΕ) οι οποίες εκπροσωπούνται από Υπεύθυνους Φορείς Εξισορρόπησης ορίζονται ως εξής: 1) κάθε Μονάδα Παραγωγής αποτελεί μία ΥΟΕ, | Οι Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης (ΥΟΕ) οι οποίες εκπροσωπούνται από Υπεύθυνους Φορείς Εξισορρόπησης ορίζονται ως εξής: 1) κάθε Μονάδα Παραγωγής αποτελεί μία ΥΟΕ, 2) κάθε Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού αποτελεί μια ΥΟΕ, | Οι Υπεύθυνες Οντότητες Εξισορρόπησης (ΥΟΕ) οι οποίες εκπροσωπούνται από Υπεύθυνους Φορείς Εξισορρόπησης ορίζονται ως εξής: 1) κάθε Μονάδα Παραγωγής αποτελεί μία ΥΟΕ, 2) κάθε Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού αποτελεί μια ΥΟΕ που εκπροσωπείται από Διαχειριστή Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης , | Όπως το σχόλιο αρ. 0. Σημειώνεται ότι στο σημείο 5(iii) της ίδια παραγράφου αναφέρεται ότι οι Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού που ανήκουν σε χαρτοφυλάκιο αποτελούν σωρευτικά μια ΥΟΕ. | Η εισήγηση γίνεται δεκτή. |
| 24. | Κεφ. 13, Παρ. 4.4.1 | | | | Σε δύο σημεία που γίνεται αναφορά σε Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού (όχι χαρτοφυλάκια Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού) να προστεθεί: που εκπροσωπείται από | Η εισήγηση γίνεται δεκτή. |

| | | | | | | |
|--|--|--|--|--|---|--|
| | | | | | Διαχειριστή Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης, Το σχόλιο αρ. 0 είναι σχετικό. | |
|--|--|--|--|--|---|--|

Πίνακας Σχολίων Αρ. 3 (Νομικό Πρόσωπο) ΑΗΚ Παραγωγή

| | | | | | | |
|----|---|---|--|--|--|--|
| 1. | Κεφ. 2 – Ορισμοί: Διεσπαρμένη Παραγωγή | Οι κατηγορίες (1) και (3) θεωρούνται ως παραγωγή στη χονδρεμπορική αγορά, ενώ οι κατηγορίες (2) και (4) θεωρούνται ως Αρνητικό Φορτίο στη χονδρεμπορική αγορά. | Οι κατηγορίες (1) και (3) θεωρούνται ως παραγωγή στη χονδρεμπορική αγορά, ενώ οι κατηγορίες (2) και (4) θεωρούνται ως Αρνητικό Φορτίο στη χονδρεμπορική αγορά. Η κατηγορία (5) θεωρείται ως παραγωγή και ως απορρόφηση στη χονδρεμπορική αγορά. | Οι κατηγορίες (1) και (3) θεωρούνται ως παραγωγή στη χονδρεμπορική αγορά, ενώ οι κατηγορίες (2) και (4) θεωρούνται ως Αρνητικό Φορτίο στη χονδρεμπορική αγορά. Η κατηγορία (5) θεωρείται ως παραγωγή στη χονδρεμπορική αγορά. | Επειδή ο Ορισμός αφορά στη Διεσπαρμένη Παραγωγή, δεν είναι χρήσιμη η αναφορά για την Κατηγορία (5) στην απορρόφηση ενέργειας εκτός και αν η απορρόφηση ενέργειας της Κατηγορίας (5) θεωρηθεί ως Αρνητικό Φορτίο στη χονδρεμπορική αγορά όπως γίνεται αναφορά στις κατηγορίες (2) και (4) οπότε η πρόταση θα πρέπει να τροποποιηθεί αναλόγως. | Το σχόλιο γίνεται δεκτό. |
| 2. | Κεφ. 7, Παρ. 4.1.2 | Οι πληροφορίες αυτές χρησιμοποιούνται από τον Λειτουργό Αγοράς προκειμένου να επικυρώσει τις τιμολογούμενες Προσφορές Πώλησης Ενέργειας που υποβάλλονται (α) από τους Παραγωγούς για | Οι πληροφορίες αυτές χρησιμοποιούνται από τον Λειτουργό Αγοράς προκειμένου να επικυρώσει τις τιμολογούμενες Προσφορές Πώλησης Ενέργειας που υποβάλλονται (α) από τους Παραγωγούς για | | Οι Διαχειριστές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης ή οι Εκπρόσωποι Αποθήκευσης θα μπορούν αν για μια Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας κάνουν μια προσφορά Αγοράς Ενέργειας για | Η κατά συνθήκη συμμετοχή στην αγορά δεν προνοείται και είναι ενάντια στις πρόνοιες της Ευρωπαϊκής Οδηγίας ΕΕ 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5 ^{ης} Ιουνίου 2019. |

| | | | | | | |
|--|--|--|---|--|--|---|
| | | <p>κάθε Μονάδα Παραγωγής που είναι καταχωρημένες στο Λογαριασμό Παραγωγής τους, και (β) από τους Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ / Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για τη(τις) Μονάδα(ες) ΑΠΕ και Μονάδα(ες) ΣΗΘΥΑ που είναι καταχωρημένη(ες) στο Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ τους, σε σχέση με την ισχύ των Μονάδων Παραγωγής ή Μονάδων ΑΠΕ ή Μονάδων ΣΗΘΥΑ που μπορεί να συμμετέχει(ουν) στην Προ-ημερήσια Αγορά (το Περιθώριο της ΠΗΑ).</p> | <p>κάθε Μονάδα Παραγωγής που είναι καταχωρημένες στο Λογαριασμό Παραγωγής τους, και (β) από τους Διαχειριστές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης και τους Εκπροσώπους Αποθήκευσης για κάθε Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή κάθε χαρτοφυλάκιο Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού που είναι καταχωρημένα στο Λογαριασμό Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού τους, και (γ) από τους Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ / Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για τη(τις) Μονάδα(ες) ΑΠΕ και Μονάδα(ες) ΣΗΘΥΑ που είναι καταχωρημένη(ες) στο Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ τους, σε σχέση με την Διαθέσιμη Ισχύ των Μονάδων Παραγωγής ή Μονάδων ΑΠΕ ή Μονάδων ΣΗΘΥΑ ή Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού που μπορεί</p> | | <p>συγκεκριμένη Ποσότητα για φόρτιση της εγκατάστασης τους και την κερδίσουν να μπορούν να τη διαθέσουν ως Προσφορά Πώλησης Ενέργειας σε άλλη Περίοδο Εμπορίας της ίδιας Ημέρας Εμπορίας, δηλαδή θα μπορούν να μεταβάλουν το Περιθώριο ΠΗΑ κατά τη διάρκεια της Ημέρας Εμπορίας? Μήπως αυτό μπορεί να επιτευχθεί με προσφορές τύπου μπλοκ?</p> | <p>Ωστόσο επιτρέπεται η ανεξάρτητη αγορά και πώληση ποσοτήτων Ενέργειας κατά όμοιο τρόπο που αυτά επιτρέπονται στους λοιπούς Συμμετέχοντες.</p> |
|--|--|--|---|--|--|---|

| | | | | | | |
|----|-------------------------------|--|---|--|--|---|
| | | | να συμμετέχει(ουν) στην Προ-ημερήσια Αγορά (το Περιθώριο της ΠΗΑ). | | | |
| 3. | Κεφ. 7, Παρ. 5.2.5 | | Ένας Διαχειριστής Εγκατάστασης Αποθήκευσης ή ένας Εκπρόσωπος Αποθήκευσης δεν δικαιούται για μία Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή για ένα χαρτοφυλάκιο Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού που εκπροσωπεί, σε μία Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας , ταυτόχρονης υποβολής Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας (απλής Προσφοράς Πώλησης Ενέργειας / Προσφοράς Τύπου Μπλοκ / Συνδεδεμένης Προσφοράς Τύπου Μπλοκ) και υποβολής Προσφοράς Αγοράς Ενέργειας . | | Τι ισχύει στην περίπτωση που μια εγκατάσταση ΑΠΕ διαθέτει Σύστημα Αποθήκευσης? Αντιμετωπίζονται ως δύο ξεχωριστοί Συμμετέχοντες ή ένας Συμμετέχοντας με δικαίωμα ταυτόχρονης ικανότητας υποβολής Προσφορών Αγοράς και Πώλησης Ενέργειας? | Σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση 03/2019 θα αντιμετωπίζονται ως ξεχωριστοί Συμμετέχοντες που θα είναι συνδεδεμένοι στο Σύστημα με διαφορετικούς Μετρητές . Επιπλέον σημειώνεται ότι κάθε Συμμετέχων που κατέχει σχετική άδεια από την ΡΑΕΚ σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου και εφόσον έχει ενταχθεί στο Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού , ως αυτό περιγράφεται στο κείμενο των ΚΑΗ , δικαιούται συμμετοχής στην αγορά σύμφωνα με τις πρόνοιες των κανόνων. Τίποτα δεν απαγορεύει σε νομικό πρόσωπο ή σε φυσικό πρόσωπο να κατέχει πέραν της μίας άδειας και να συμμετάσχει ως εκ τούτου με |

| | | | | | | |
|----|---------------------------|--|---|--|---|--|
| | | | | | | πολλαπλές Ιδιότητες στην αγορά. |
| 4. | Κεφ. 7, Παρ. 5.4.6 | Οι Τιμές Προσφοράς Ενέργειας (για κάθε βήμα των βηματικών Προσφορών Πώλησης με Τιμή και για όλες τις Προσφορές Τύπου Μπλοκ) πρέπει να είναι μικρότερες ή ίσες με τη Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας , και δεν πρέπει να είναι μικρότερες από το Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος Μονάδας για τις Προσφορές Πώλησης Ενέργειας οι οποίες υποβάλλονται από τον Δεσπίζοντα Συμμετέχοντα , όπως τα όρια αυτά ισχύουν για την Περίοδο Εμπορίας στην οποία αντιστοιχεί η Προσφορά Πώλησης Ενέργειας . Η χαμηλότερη τιμή των Προσφορών Πώλησης Ενέργειας που μπορεί να υποβληθεί από τους Συμμετέχοντες εκτός από τον | Οι Τιμές Προσφοράς Ενέργειας (για κάθε βήμα των βηματικών Προσφορών Πώλησης με Τιμή και για όλες τις Προσφορές Τύπου Μπλοκ) πρέπει να είναι μικρότερες ή ίσες με τη Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας , και δεν πρέπει να είναι μικρότερες από το Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος Μονάδας για τις Προσφορές Πώλησης Ενέργειας οι οποίες υποβάλλονται από τον Δεσπίζοντα Συμμετέχοντα για τις Μονάδες Παραγωγής του, όπως τα όρια αυτά ισχύουν για την Περίοδο Εμπορίας στην οποία αντιστοιχεί η Προσφορά Πώλησης Ενέργειας . Η χαμηλότερη τιμή των Προσφορών Πώλησης Ενέργειας που μπορεί να υποβληθεί από τους | | Θα συμπεριλαμβάνεται στο μεταβλητό κόστος Παραγωγής το κόστος Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για τις Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή για χαρτοφυλάκια Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού? | Οι Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού θα συμμετέχουν στην αγορά με βάση τις υφιστάμενες πρόνοιες μέσω αγοράς και πώλησης Ενέργειας για την φόρτιση και αποφόρτισή τους. Οι κινήσεις αυτές δεν μπορούν να θεωρηθούν ως μεταβλητό κόστος. |

| | | | | | | |
|----|---------------------------|--|--|--|--|---|
| | | Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα είναι μηδέν. Οι Προσφορές Πώλησης Ενέργειας με αρνητικές τιμές θα απορρίπτονται. | Συμμετέχοντες εκτός από τον Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα είναι μηδέν. Οι Προσφορές Πώλησης Ενέργειας με αρνητικές τιμές θα απορρίπτονται. | | | |
| 5. | Κεφ. 7, Παρ. 5.6.7 | | Οι Διαχειριστές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης / Εκπρόσωποι Αποθήκευσης δικαιούνται να υποβάλουν μια ή περισσότερες Προσφορές Αγοράς Ενέργειας ανά Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού / χαρτοφυλάκιο Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού για τη Μέγιστη Ικανότητα Φόρτισης Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού τους για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας , αφαιρώντας τις Ποσότητες Συμβολαίου Ενέργειας οι οποίες αγοράστηκαν μέσω Διμερών Συμβολαίων , εάν υπάρχουν. | Οι Διαχειριστές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης / Εκπρόσωποι Αποθήκευσης δικαιούνται να υποβάλουν μια ή περισσότερες Προσφορές Αγοράς Ενέργειας ανά Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού / χαρτοφυλάκιο Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού για τη Μέγιστη Ικανότητα Φόρτισης Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού τους για κάθε Περίοδο Εμπορίας της Ημέρας Εμπορίας , αφαιρώντας τις Ποσότητες Συμβολαίου Ενέργειας οι οποίες αγοράστηκαν μέσω Διμερών Συμβολαίων και των ποσοτήτων που συμβλήθηκαν για την | Διόρθωση για συμπερίληψη και των συμβεβλημένων ποσοτήτων για Εφεδρεία Αντικατάστασης | Η πρόνοια αυτή αφορά Προσφορές Αγοράς που δεν επηρεάζονται από τις ποσότητες που συμβλήθηκαν για Εφεδρεία Αντικατάστασης . Αυτό ισχύει για τις Προσφορές Πώλησης και η σχετική πρόνοια είναι στην Παράγραφο 5.3.2 του Κεφαλαίου 7. |

| | | | | | | |
|----|------------------------------------|---|--|---|---|--------------------------|
| | | | | Εφεδρεία Αντικατάστασης , εάν υπάρχουν. | | |
| 6. | Κεφ.7, Παρ. 5.8.1 και 5.8.2 | Για κάθε Μονάδα Παραγωγής ή Μονάδα ΑΠΕ ή Μονάδα ΣΗΘΥΑ σε Δοκιμαστική Λειτουργία , ο Λειτουργός Αγοράς υποβάλλει Προσφορές Πώλησης Ενέργειας χωρίς Τιμή για κάθε Περίοδο Εμπορίας της κάθε Ημέρας Εμπορίας που αντιστοιχούν στην παραγωγή Ενέργειας από κάθε Μονάδα λόγω της Δοκιμαστικής Λειτουργίας . Οι Παραγωγοί ή Παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ή Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ τέτοιων μονάδων λαμβάνουν πληρωμές για την Ενέργεια που αντιστοιχεί στην παραπάνω παραγωγή, οι οποίες υπολογίζονται σύμφωνα με τις Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς , όπως | | Για κάθε Μονάδα Παραγωγής ή Μονάδα ΑΠΕ ή Μονάδα ΣΗΘΥΑ ή μία Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή ένα χαρτοφυλάκιο Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού σε Δοκιμαστική Λειτουργία , ο Λειτουργός Αγοράς υποβάλλει Προσφορές Πώλησης Ενέργειας χωρίς Τιμή για κάθε Περίοδο Εμπορίας της κάθε Ημέρας Εμπορίας που αντιστοιχούν στην παραγωγή Ενέργειας από κάθε Μονάδα λόγω της Δοκιμαστικής Λειτουργίας . Οι Παραγωγοί ή Παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ή ο Διαχειριστής Εγκατάστασης Αποθήκευσης ή ο Εκπρόσωπος Αποθήκευσης ή Φορείς Σωρευτικής | Προσθήκες για Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή ένα χαρτοφυλάκιο Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού για να συνάδει με τον αντίστοιχο ορισμό του Κεφ.2. | Το σχόλιο γίνεται δεκτό. |

| | | | | |
|--|--|--|--|--|
| | <p>περιγράφεται στο Κεφάλαιο 13.</p> <p>Κεφ 7, Παρ. 5.8.2 Παραγωγοί, Παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ οι οποίοι λειτουργούν Μονάδες Παραγωγής ή Μονάδες ΑΠΕ ή Μονάδες ΣΗΘΥΑ σε Δοκιμαστική Λειτουργία υποχρεούνται να υποβάλουν στον Λειτουργό Αγοράς το ειδικό πρόγραμμα παραγωγής Ενέργειας των μονάδων αυτών το αργότερο μέχρι τις 09:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης την D-1, προκειμένου να συμπεριληφθούν με Προσφορές Πώλησης χωρίς Τιμή στην Προημερήσια Αγορά την Ημέρα Εμπορίας D.</p> | | <p>Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ τέτοιων μονάδων λαμβάνουν πληρωμές για την Ενέργεια που αντιστοιχεί στην παραπάνω παραγωγή, οι οποίες υπολογίζονται σύμφωνα με τις Τιμές Εκκαθάρισης Αγοράς, όπως περιγράφεται στο Κεφάλαιο 13.</p> <p>Κεφ 7, Παρ. 5.8.2 Παραγωγοί, Παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ο Διαχειριστής Εγκατάστασης Αποθήκευσης ή ο Εκπρόσωπος Αποθήκευσης και Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ οι οποίοι λειτουργούν Μονάδες Παραγωγής ή Μονάδες ΑΠΕ ή Μονάδες ΣΗΘΥΑ σε Δοκιμαστική Λειτουργία υποχρεούνται να υποβάλουν στον Λειτουργό Αγοράς το ειδικό πρόγραμμα παραγωγής Ενέργειας των μονάδων αυτών το αργότερο μέχρι τις 09:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης την D-1, προκειμένου να συμπεριληφθούν με Προσφορές Πώλησης</p> | |
|--|--|--|--|--|

| | | | | | | |
|--|--|--|--|---|--|--|
| | | | | χωρίς Τιμή στην Προ- ημερήσια Αγορά την Ημέρα Εμπορίας D. | | |
|--|--|--|--|---|--|--|

Πίνακας Σχολίων Αρ. 4 (Νομικό Πρόσωπο) ΟΕΒ

| | | | | | | |
|----|----------------------|--|--|--|--|--|
| 1. | Κεφ.7, Παρ. 5.4.6 | Οι Τιμές Προσφοράς Ενέργειας (για κάθε βήμα των βηματικών Προσφορών Πώλησης με Τιμή και για όλες τις Προσφορές Τύπου Μπλοκ) πρέπει να είναι μικρότερες ή ίσες με τη Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας, και δεν πρέπει να είναι μικρότερες από το Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος Μονάδας για τις Προσφορές Πώλησης Ενέργειας οι οποίες υποβάλλονται από τον Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα, όπως τα όρια αυτά ισχύουν για την Περίοδο Εμπορίας στην οποία αντιστοιχεί η Προσφορά Πώλησης Ενέργειας. Η χαμηλότερη τιμή των Προσφορών Πώλησης Ενέργειας που μπορεί να υποβληθεί από | Οι Τιμές Προσφοράς Ενέργειας (για κάθε βήμα των βηματικών Προσφορών Πώλησης με Τιμή και για όλες τις Προσφορές Τύπου Μπλοκ) πρέπει να είναι μικρότερες ή ίσες με τη Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας, και δεν πρέπει να είναι μικρότερες από το Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος Μονάδας για τις Προσφορές Πώλησης Ενέργειας οι οποίες υποβάλλονται από τον Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα για τις Μονάδες Παραγωγής του, όπως τα όρια αυτά ισχύουν για την Περίοδο Εμπορίας στην οποία αντιστοιχεί η Προσφορά Πώλησης Ενέργειας. Η χαμηλότερη τιμή των Προσφορών Πώλησης | | - Θα πρέπει να διευκρινιστεί ότι το μηδενικό μεταβλητό κόστος για όλες τις Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού αφορά στο κατώτατο όριο προσφοράς για όλους τους Συμμετέχοντες. - Θα πρέπει να επεξηγηθεί ο λόγος για τον οποίο οι Δεσπόζοντες Συμμετέχοντες είναι ελεύθεροι να υποβάλουν μηδενική προσφορά, σε αντίθεση με τους περιορισμούς που υφίστανται για τις υπόλοιπες μονάδες παραγωγής. Έτσι αποκτούν σημαντικό πλεονέκτημα λόγω και της Δεσπόζουσας θέσης που κατέχουν. | Η Αποθήκευση Ηλεκτρισμού είναι επιθυμητή για την εξισορρόπηση του Συστήματος. Καθώς οι Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού έχουν μικρό έως μηδενικό μεταβλητό κόστος παραγωγής (ΣΗΜ. έγχυσης) με βάση τέτοιο θα πρέπει να επιτρέπεται η προσφοροδότηση για αυτές από τους Συμμετέχοντες που τις εκπροσωπούν στην αγορά. Εν πάση περιπτώσει κανένα πλεονέκτημα δεν εξασφαλίζεται σε κάποιον Συμμετέχοντα, ενώ εξάλλου δεν υπάρχει Δεσπόζων Συμμετέχων στην παροχή υπηρεσιών Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού. |
|----|----------------------|--|--|--|--|--|

| | | | | | | |
|----|---|--|---|--|--|---|
| | | τους Συμμετέχοντες εκτός από τον Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα είναι μηδέν. Οι Προσφορές Πώλησης Ενέργειας με αρνητικές τιμές θα απορρίπτονται. | Ενέργειας που μπορεί να υποβληθεί από τους Συμμετέχοντες εκτός από τον Δεσπόζοντα Συμμετέχοντα είναι μηδέν. Οι Προσφορές Πώλησης Ενέργειας με αρνητικές τιμές θα απορρίπτονται. | | | Τέλος υποχρέωση οιοδήποτε Συμμετέχοντα να προσφοροδοτεί υποχρεωτικά πέραν του πραγματικού του μεταβλητού κόστους παραγωγής (ΣΗΜ. έγχυσης) καθίσταται αυτόματα δυσμενής διάκριση για αυτόν. |
| 2. | Κεφ.8, Παρ. 5.1.2 & Υποστηρικτικό Κείμενο ΚΑΗ 2.13 | Επιπλέον, ο Λειτουργός Αγοράς ενημερώνει εγκαίρως τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς σχετικά με τις τελευταίες ενημερωμένες Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας και Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης οι οποίες υποβάλλονται από κάθε Συμμετέχοντα για τις Μονάδες Παραγωγής ή Μονάδες ΑΠΕ ή Μονάδες ΣΗΘΥΑ (κατά περίπτωση) που έχουν καταχωρηθεί στον Συμμετέχοντα , σύμφωνα με τις διατάξεις της | Επιπλέον, ο Λειτουργός Αγοράς ενημερώνει εγκαίρως τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς σχετικά με τις τελευταίες ενημερωμένες Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας οι οποίες υποβάλλονται από κάθε Συμμετέχοντα για τις Μονάδες Παραγωγής ή Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή Μονάδες ΑΠΕ ή Μονάδες ΣΗΘΥΑ (κατά περίπτωση) που έχουν καταχωρηθεί στον Συμμετέχοντα , σύμφωνα με τις διατάξεις της Παραγράφου 3 του Κεφαλαίου 6 <u>ΣΤ.</u> <u>Επιπρόσθετα, ο Λειτουργός Αγοράς</u> ενημερώνει εγκαίρως τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς για τις Δηλώσεις Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας | Φαίνεται ότι έχει διαγραφεί η πιο δίπλα υπογεγραμμένη πρόταση από τους ΚΑΗ, κάτι που υποδηλώνει ότι έχουν διαγραφεί όλες οι Δηλώσεις Διακοπής και όχι μόνο αυτές που αφορούν σε Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης. Στο υποστηρικτικό κείμενο Διαβούλευσης αναφέρεται ότι θα προστεθούν οι Διαχειριστές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης και οι Εκπρόσωποι Αποθήκευσης στους υποβάλλοντες Δηλώσεις Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας, κάτι που δεν φαίνεται να γίνεται. | Οι Δηλώσεις Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας δεν καταργούνται ενώ η αναφορά στην προκείμενη παράγραφο περιπεύει. Εξάλλου, για αποφυγή παρερμηνείας, έχει γίνει σχετική τροποποίηση στην Παράγραφο 3.3 του Κεφαλαίου 6. Τέλος σημειώνεται ότι κανένα Υποστηρικτικό Κείμενο που δίνεται στα πλαίσια της Δημόσιας Διαβούλευσης δεν υπερέρχει του κειμένου των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού . | |

| | | | | | | |
|--|--|---|--|---|---|--|
| | | <p>Παραγράφου 3 του Κεφαλαίου ΣΤ. Επιπρόσθετα, ο Λειτουργός Αγοράς ενημερώνει εγκαίρως τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς για τις Δηλώσεις Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας που υποβάλλονται από έναν Παραγωγό στον Λειτουργό Αγοράς για μια Μονάδα Παραγωγής. Οι πληροφορίες αυτές χρησιμοποιούνται για την επικύρωση των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης και Προσφορών Εφεδρειών των Συμμετεχόντων στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού και στη διαδικασία Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου, η οποία περιγράφεται στο Κεφάλαιο 9.</p> | | <p>που υποβάλλονται από <u>έναν Παραγωγό ή έναν Διαχειριστή Εγκατάστασης Αποθήκευσης ή έναν Εκπρόσωπο Αποθήκευσης</u> στον <u>Λειτουργό Αγοράς για μια Μονάδα Παραγωγής ή μια Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού</u>. Οι πληροφορίες αυτές χρησιμοποιούνται για την επικύρωση των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης και Προσφορών Εφεδρειών των Συμμετεχόντων στη Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού και στη διαδικασία Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου, η οποία περιγράφεται στο Κεφάλαιο 9.</p> | <p>Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού και των χαρτοφυλακίων αυτών στα Προγράμματα Αγοράς. Αντιστοίχως προσθήκη των Διαχειριστών Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης και Εκπροσώπων Αποθήκευσης στους υποβάλλοντες Δηλώσεις Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας.</p> | |
|--|--|---|--|---|---|--|

| | | | | | | |
|----|--|---|--|---|--|--|
| 3. | Υποστηρικτικό Κείμενο Διαβούλευσης ΚΑΗ Παράγραφος 1.2, σελ 5 | | Να συμβάλλονται με Παραγωγούς ΑΠΕ-Η ή/και Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ-Η για εκκαθάριση των αποκλίσεων τους σωρευτικά, είτε με συγκεκριμένη Μονάδα Παραγωγής ΑΠΕ-Η είτε με το σύνολο των εγκαταστάσεων που εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης. | <u>Προτεινόμενη τροποποίηση:</u> Να συμβάλλονται με Παραγωγούς ΑΠΕ-Η ή/και Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ-Η για εκκαθάριση των αποκλίσεων τους σωρευτικά, είτε με συγκεκριμένη Μονάδα Παραγωγής ΑΠΕ-Η, είτε με <u>συγκεκριμένες Μονάδες Παραγωγής ΑΠΕ-Η που ανήκουν στον ίδιο Συμμετέχοντα, είτε με ένα ή περισσότερους Συμμετέχοντες ταυτόχρονα</u> είτε με το σύνολο των εγκαταστάσεων που εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης. | | Αντικείμενο της Δημόσιας Διαβούλευσης είναι οι Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού . Σε κάθε περίπτωση το περιγραφόμενο κείμενο υποστηρίζεται από τις πρόνοιες των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού σύμφωνα με την Ρυθμιστική Απόφαση 03/2019 της ΡΑΕΚ . Τέλος σημειώνεται ότι κανένα Υποστηρικτικό Κείμενο που δίνεται στα πλαίσια της Δημόσιας Διαβούλευσης δεν υπερέρχει του κειμένου των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού . |
| 4. | - | - | - | Θα πρέπει να διευκρινιστεί ότι <u>οποιοσδήποτε συμμετέχον</u> παραγωγός ΑΠΕ εγκαταστήσει αποθήκευση θα έχει το δικαίωμα συμμετοχής στην ανταγωνιστική αγορά σαν <u>ένας</u> Συμμετέχον με παραγωγή και αποθήκευση. | | Κάθε Συμμετέχων που κατέχει σχετική άδεια από την ΡΑΕΚ σύμφωνα με τις πρόνοιες του Νόμου και εφόσον έχει ενταχθεί στο Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού , ως αυτό περιγράφεται στο κείμενο των ΚΑΗ , δικαιούται συμμετοχής στην αγορά σύμφωνα με τις πρόνοιες των κανόνων. Τίποτα δεν απαγορεύει σε |

| | | | | | | |
|----|---|---|---|--|--|--|
| | | | | | | νομικό πρόσωπο ή σε φυσικό πρόσωπο να κατέχει πέραν της μίας άδειας και να συμμετάσχει ως εκ τούτου με πολλαπλές Ιδιότητες στην αγορά. |
| 5. | - | - | - | Θα πρέπει να διευκρινιστεί η διαδικασία χρεώσεων για την απορρόφηση ενέργειας από Σταθμό Αποθήκευσης. Δηλαδή, σε Σταθμό Αποθήκευσης, κατά τη φόρτιση, εάν απορροφάται ενέργεια από το δίκτυο, αυτή θα πρέπει να προϋπολογίζεται και δηλώνεται με επακόλουθο να υπόκειται σε χρεώσεις ανισοζυγίων. | | Οι φορτίσεις και αποφορτίσεις των Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού γίνονται στα πλαίσια της αγοράς ηλεκτρισμού και ως εκ τούτου οι Διαχειριστές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης και οι Εκπρόσωποι Αποθήκευσης , ως και οι λοιποί Συμμετέχοντες , είναι υπεύθυνοι για τις αποκλίσεις τους. |
| 6. | - | - | - | Όλες οι τεχνικές και οικονομικές παράμετροι θα πρέπει να εξαχθούν και μεταφερθούν σε Παράρτημα, ώστε να αναθεωρούνται με συνοπτικές διαδικασίες, ανάλογα με τις απαιτήσεις και τα συμπεράσματα που θα εξαχθούν κατά καιρούς μέσω των εμπειριών που θα αποκτούνται. Μεγάλο μέρος των παραμέτρων αυτών θα πρέπει να υπόκειται σε έγκριση από | | Το σχόλιο δεν εμπίπτει στα πλαίσια της Δημόσιας Διαβούλευσης. |

| | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | την ΡΑΕΚ, όπως θα συμβαίνει με τις κανονικές αναθεωρήσεις των Κανόνων. | | |
|--|--|--|--|--|--|--|

Πίνακας Σχολίων Αρ. 5 (Νομικό Πρόσωπο) ΥΕΕΒ

| | | | | | | |
|----|--|--|--|--|--|--|
| 1. | Κεφάλαιο 2: Ορισμοί, Συνομογραφίες Και Παραδοχές “Διεσπαρμένη Παραγωγή” | | | 32) «κατανεμημένη παραγωγή»: οι εγκαταστάσεις παραγωγής που συνδέονται με το σύστημα διανομής· | Αντικατάσταση του ορισμού «διεσπαρμένη παραγωγή» με τον όρο «κατανεμημένη παραγωγή». Ο όρος «διεσπαρμένη παραγωγή» θα αντικατασταθεί στο νομοσχέδιο που τιτλοφορείται ως «ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2020» (το νομοσχέδιο) που προωθείται για τη ρύθμιση της αγοράς ηλεκτρισμού. | Το σχόλιο δεν εμπίπτει στα πλαίσια της Δημόσιας Διαβούλευσης. Ο εν ισχύι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος αναφέρεται σε διεσπαρμένη παραγωγή. |
| 2. | Κεφάλαιο 2: Ορισμοί, Συνομογραφίες Και Παραδοχές “Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ενέργειας” | | | 59) «αποθήκευση ενέργειας»: στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας, η αναβολή της τελικής χρήσης της ηλεκτρικής ενέργειας σε χρονική στιγμή μεταγενέστερη από αυτή της παραγωγής της ή η μετατροπή ηλεκτρικής ενέργειας σε μορφή ενέργειας που μπορεί να | Οι όροι και ορισμοί θα πρέπει να συνάδουν με τους όρους και ορισμούς της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944. | Οι εισηγήσεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 έχουν ληφθεί υπόψιν και τα προς Δημόσια Διαβούλευση κείμενα των κανόνων του ΔΣΜΚ συνάδουν σχετικά. |

| | | | | | | |
|----|--|--|---------------------------------------|--|--|--|
| | | | | <p>αποθηκευτεί, η αποθήκευση της εν λόγω ενέργειας, και η μεταγενέστερη εκ νέου μετατροπή της εν λόγω ενέργειας σε ηλεκτρική ενέργεια ή η χρήση σε διαφορετικό φορέα ενέργειας.</p> <p>60) «εγκατάσταση αποθήκευσης ενέργειας»: στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας, μια εγκατάσταση όπου γίνεται η αποθήκευση της ενέργειας.</p> | | |
| 3. | Κεφάλαιο 2: Ορισμοί, Συνομογραφίες Και Παραδοχές “Διαχειριστής Εγκατάστασης Αποθήκευσης” | | Διαχειριστής Εγκατάστασης Αποθήκευσης | <p>Δεν προβλέπεται από την Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 ή τον υφιστάμενο νόμο ή το προσχέδιο νομοσχεδίου αυτός ο όρος και ορισμός. Για να εισαχθεί αυτός ο όρος και ορισμός στους ΚΑΗ θα πρέπει να προβλέπονται σχετικά καθήκοντα και αρμοδιότητες στο νομικό πλαίσιο. Στην Οδηγία και στο νομοσχέδιο ο διαχειριστής υπηρεσιών αποθήκευσης ενέργειας περιέχεται στον ορισμό του «συμμετέχοντα στην αγορά». Άδεια θα εκδίδεται από τη ΡΑΕΚ για την εγκατάσταση και λειτουργία συστημάτων αποθήκευσης ενέργειας.</p> | <p>Στο προσχέδιο νομοσχεδίου προβλέπεται η έκδοση άδειας για <u>εγκατάσταση ή/και λειτουργία συστήματος αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας</u>, εξαιρουμένων των συστημάτων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που εγκαθίστανται ή/και λειτουργούν αποκλειστικά για ίδια χρήση.</p> <p>Στο προωθούμενο νομοσχέδιο εισάγεται η έννοια του «φορέα σρωευτικής εκπροσώπησης» που σημαίνει το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που συμμετέχει στην αγορά</p> | <p>Ο ΔΣΜΚ δεν είναι ο αρμόδιος φορέας ετοιμασίας Νομοσχεδίων και στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων του, ως αυτά ορίζονται στον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο, οφείλει συμμόρφωσης προς τις οδηγίες της ΡΑΕΚ. Η ετοιμασία του προς Δημόσια Διαβούλευση κειμένου των Κανόνων έγινε με βάση τη Ρυθμιστική Απόφαση 3/2019.</p> <p>Επιπρόσθετα, ο ΔΣΜΚ πρόβη σε σχετικές τροποποιήσεις στα κείμενα των Κανόνων εισαγάγοντας στο πλαίσιο</p> |

| | | | | | | |
|----|--|--|---------------------------------|--|--|---|
| | | | | | ηλεκτρισμού δραστηριοποιούμενος στη συγκέντρωση, δηλαδή την δραστηριότητα που συνδυάζει φορτία ή παραγόμενη ενέργεια, συμπεριλαμβανομένης <u>και</u> <u>ενέργειας προερχόμενης από συστήματα αποθήκευσης</u> , από περισσότερους του ενός πελάτες προς πώληση ή δημοπρασία σε οποιαδήποτε αγορά ηλεκτρικής ενέργειας· | τους νέες ιδιότητες για τα Συμβαλλόμενα Μέρη , ήτοι τους Ανεξάρτητους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης . Τέλος με την κατοχή από νομικό ή φυσικό πρόσωπο οιασδήποτε σχετικής άδειας από την ΡΑΕΚ και εφόσον αυτό επιθυμεί και ενταχθεί στο Συμβατικό Πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού , θα δύναται να συμμετέχει στην αγορά ηλεκτρισμού με την ανάλογη ιδιότητα . |
| 4. | Κεφάλαιο 2: Ορισμοί, Συνομογραφίες Και Παραδοχές “Εκπρόσωπος Αποθήκευσης” (Σχόλιο 1) | | Εκπρόσωπος Αποθήκευσης, σελ. 43 | Δεν προβλέπεται από τον υφιστάμενο νόμο ή το προσχέδιο νομοσχεδίου αυτός ο όρος και ορισμός. | Στο προσχέδιο νομοσχεδίου προβλέπεται η έκδοση άδειας για <u>εγκατάσταση ή/και λειτουργία συστήματος αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας</u> , εξαιρουμένων των συστημάτων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που εγκαθίστανται ή/και λειτουργούν αποκλειστικά για ίδια χρήση. Σε σχέση με την σωρευτική εκπροσώπηση των συστημάτων αποθήκευσης, στο προωθούμενο νομοσχέδιο εισάγεται ο όρος και | Ισχύουν όλες οι τρεις θεμελιώδεις παρατηρήσεις στο πιο πάνω σχόλιο. Το σχόλιο δεν εμπίπτει στα πλαίσια της Δημόσιας Διαβούλευσης. |

| | | | | | | |
|----|--|--|--------------------------------|---|--|--|
| | | | | | <p>ορισμός του «<u>φορέα σωρευτικής εκπροσώπησης</u>» (δες <u>ορισμούς οδηγίας 18</u>) και <u>19</u>) που σημαίνει το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που συμμετέχει στην αγορά ηλεκτρισμού δραστηριοποιούμενος στη συγκέντρωση, δηλαδή την δραστηριότητα που συνδυάζει φορτία ή παραγόμενη ενέργεια, συμπεριλαμβανομένης και ενέργειας προερχόμενης από συστήματα αποθήκευσης, από περισσότερους του ενός πελάτες προς πώληση ή δημοπρασία σε οποιαδήποτε αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.</p> | |
| 5. | Κεφάλαιο 2: Ορισμοί, Συνομογραφίες Και Παραδοχές “Εκπρόσωπος Αποθήκευσης” (Σχόλιο 2) | | Εκπρόσωπος Αποθήκευσης, σελ.43 | <p>Να επιτρέπεται η απευθείας συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρισμού συστημάτων αποθήκευσης, ανεξάρτητα μεγέθους, είτε απευθείας είτε μέσω φορέων σωρευτικής εκπροσώπησης (και με τους δύο τρόπους). Ως εκ τούτου να μη γίνεται διαχωρισμός μεταξύ συστημάτων που μπορούν να συμμετέχουν απευθείας ή αποκλειστικά μέσω σωρευτικής εκπροσώπησης.</p> | <p>Δεν τίθεται στην Οδηγία οποιοσδήποτε περιορισμός σε σχέση με την απευθείας συμμετοχή των συστημάτων αποθήκευσης στην αγορά.</p> <p>Σε κάθε περίπτωση, θα πρέπει να επιτρέπεται σε όλες τις νέες κατηγορίες συμμετεχόντων (Ενεργοί Πελάτες, Ενεργειακές Κοινότητες Πολιτών) να συμμετέχουν σε όλα τα στάδια της αγοράς είτε απευθείας είτε μέσω</p> | <p>Οι εισηγήσεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 έχουν ληφθεί υπόψη και τα προς Δημόσια Διαβούλευση κείμενα των κανόνων του ΔΣΜΚ συνάδουν σχετικά.</p> <p>Επιπρόσθετα κανένας περιορισμός δεν τίθεται και εκάστη Εγκατάσταση Ηλεκτρισμού δύναται να συμμετάσχει στην αγορά ηλεκτρισμού είτε ανεξάρτητα είτε</p> |

| | | | | | | |
|----|--|--|--------------------------------|---|---|---|
| | | | | | σωρευτικής εκπροσώπησης. | εκπροσωπούμενη από Ανεξάρτητο Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης . Επιπλέον όλα τα Κράτη Μέλη, στη βάση των εισηγήσεων της Ευρωπαϊκής Οδηγίας, υιοθετούν διαφορετικά όρια συμμετοχής (της συμβατικής και της ανανεώσιμης Παραγωγής, της Απόκρισης Ζήτησης και της Αποθήκευσης) στις αγορές τους. Τέλος το σχόλιο έρχεται σε αντίθεση με την αιτιολόγηση προηγούμενου σχόλιου. |
| 6. | Κεφάλαιο 2: Ορισμοί, Συνομογραφίες Και Παραδοχές “Εκπρόσωπος Αποθήκευσης” (Σχόλιο 3) | | Εκπρόσωπος Αποθήκευσης, σελ.43 | Να μην περιορίζεται η απευθείας συμμετοχή συστημάτων αποθήκευσης στα διάφορα στάδια της αγοράς. | Η Οδηγία δεν περιορίζει την απευθείας συμμετοχή μικρότερων συστημάτων στην αγορά ηλεκτρισμού. Το άρθρο 15 «Ενεργοί Πελάτες» δίδει το δικαίωμα στους τελικούς πελάτες να συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρισμού <u>είτε απευθείας είτε μέσω σωρευτικής εκπροσώπησης</u> . Σε κάθε περίπτωση, οι οποιοσδήποτε τεχνικές απαιτήσεις για μικρότερα συστήματα θα πρέπει να καθοριστούν από τον ΔΣΔ | Ισχύουν όλες οι παρατηρήσεις στο πιο πάνω σχόλιο. |

| | | | | | | |
|----|--|--|------------------------------|---|--|---|
| | | | | | <p>«σε στενή συνεργασία με όλους τους συμμετέχοντες στην αγορά» σύμφωνα με το άρθρο 31 της Οδηγίας.</p> <p>Σε ό,τι αφορά την προμήθεια προϊόντων και υπηρεσιών που είναι αναγκαία για την αποτελεσματική, αξιόπιστη και ασφαλή λειτουργία του συστήματος διανομής, ο ΔΣΔ θα θεσπίσει κανόνες σε συντονισμό με τον ΔΣΜΚ και άλλους σχετικούς συμμετέχοντες στην αγορά.</p> | |
| 7. | Κεφάλαιο 2: Ορισμοί, Συνομογραφίες Και Παραδοχές «Συμβεβλημένη Μονάδα» | | Συμβεβλημένη Μονάδα, σελ. 79 | Να γίνεται διαφοροποίηση μεταξύ μονάδων παραγωγής και συστημάτων αποθήκευσης. | <p>Τα συστήματα αποθήκευσης θα πρέπει να διαφοροποιούνται από τις Μονάδες Παραγωγής. Η Οδηγία και ο Κανονισμός (ΕΕ) 2019/943 προνοούν ειδικό καθεστώς για τα συστήματα αυτά. Σε Σημείωμα του JRC ημερομηνίας 27/11/2018 με τίτλο «Critical comments on CERA's draft Regulatory Decision 03/2018» που συντάχθηκε εκ μέρους του Υπουργείου αναφέρεται ότι : «η επιβολή πανομοιότυπων υποχρεώσεων στα συστήματα αποθήκευσης</p> | <p>Οι εισηγήσεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 έχουν ληφθεί υπόψιν και τα προς Δημόσια Διαβούλευση κείμενα των κανόνων του ΔΣΜΚ συνάδουν σχετικά.</p> <p>Εξάλλου το σχόλιο δεν γίνεται κατανοητό εφόσον διαφοροποίηση, στο κείμενο των Κανόνων, προνοείται ρητώς.</p> |

| | | | | | | |
|----|--|--|--|--|--|---|
| | | | | | που επιβάλλονται και στις συμβατικές μονάδες, θα έχει ως αποτέλεσμα να εισαχθούν σοβαρά εμπόδια στην ανάπτυξη των συστημάτων αποθήκευσης, εφόσον οι δυνητικοί επενδυτές θα υποχρεωθούν είτε να υπερδιαστασιοποιήσουν την εγκατάσταση είτε να περιορίσουν σοβαρά τη λειτουργική τους ευελιξία». | |
| 8. | Κεφάλαιο 5: Επικουρικές Υπηρεσίες Και Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων | | | <p>Η εφεδρεία απρόοπτων καταστάσεων αποτελεί μηχανισμό ισχύος τύπου «στρατηγικό απόθεμα».</p> <p>Οι μηχανισμοί ισχύος, ανεξαρτήτως τύπου, δεν πρέπει να περιλαμβάνονται στους ΚΑΗ.</p> <p>Σελ. 122-127</p> | <p>Σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943, οι μηχανισμοί ισχύος είναι προσωρινοί και τυγχάνουν της έγκρισης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Επιπρόσθετα, οι μηχανισμοί ισχύος αποτελούν καθεστώςα στήριξης και αποφασίζονται από το Κράτος Μέλος.</p> <p>Τα άρθρα 21 και 22 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 είναι σχετικά και πρέπει να λαμβάνονται υπόψη παρόλες τις ονομαστικές παρεκκλίσεις της Κύπρου.</p> <p>Σύμφωνα με το άρθρο 21, η εκτίμηση κατά πόσον ένας μηχανισμός ισχύος με τη μορφή στρατηγικού αποθέματος μπορεί να</p> | <p>Το σχόλιο δεν εμπίπτει στα πλαίσια της Δημόσιας Διαβούλευσης.</p> <p>Επιπρόσθετα, ο ΔΣΜΚ στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων του, ως αυτά ορίζονται στον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο, οφείλει συμμόρφωσης προς τις οδηγίες της ΡΑΕΚ. Οι εγκεκριμένοι Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού έκδοση 2.0.0 στη βάση της οποίας έγινε η προς Δημόσια Διαβούλευση έκδοση 2.2.0, έγιναν σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση 01/2015.</p> |

| | | | | | | |
|----|--|--|--|---|--|--|
| | | | | | <p>αντιμετωπίσει τα ζητήματα επάρκειας πόρων γίνεται από το Κράτος Μέλος. Επιπρόσθετα, οι μηχανισμοί ισχύος, ανεξαρτήτως τύπου, θεωρούνται ως έσχατη λύση.</p> <p>Σε κάθε περίπτωση, η διαδικασία με την οποία αυξάνεται η δυναμικότητα παραγωγής σε περίπτωση που διαπιστωθεί ότι η υπάρχουσα εγκατεστημένη ισχύς παραγωγής ηλεκτρισμού δεν είναι επαρκής πρέπει να συμμορφώνεται με τις απαιτήσεις του άρθρου 42 του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου.</p> | |
| 9. | Κεφάλαιο 5: Επικουρικές Υπηρεσίες Και Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων | | | Παροχή Εφεδρείας Αντικατάστασης, σελ. 128-133 | <p>Να επιβεβαιωθεί ότι τα Συστήματα Αποθήκευσης μπορούν να παρέχουν εφεδρεία αντικατάστασης.</p> | <p>Η παροχή Εφεδρείας Αντικατάστασης θα γίνεται βάσει μηνιαίων δημοπρασιών που θα εξαγγέλλει ο ΔΣΜΚ.</p> <p>Εξάλλου οι πρόνοιες του Παραρτήματος 5.1 των Κανόνων είναι σαφείς.</p> |

| | | | | | | |
|-----|---|--|--|---|---|---|
| 10. | Κεφάλαιο 5: Επικουρικές Υπηρεσίες Και Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων | | | Να προδιαγραφούν ειδικές εξειδικευμένες βοηθητικές (επικουρικές) υπηρεσίες υψηλής επίδοσης παρεχόμενες από συστήματα αποθήκευσης. | <p>Σύμφωνα με μελέτη που διεξάχθηκε για το Υπουργείο από το RSE Italy SpA με τίτλο «REVIEW AND AMENDMENT OF THE TRADE AND SETTLEMENT ELECTRICITY MARKET RULES» προτείνεται όπως καθοριστούν συγκεκριμένα προϊόντα βοηθητικών υπηρεσιών υψηλής απόδοσης – non-conventional ancillary services λ.χ. ταχεία πρωτογενής ρύθμιση και συνθετική αδράνεια. Σύμφωνα με το RSE Italy, οι εν λόγω βοηθητικές υπηρεσίες θα συνδράμουν στην περαιτέρω διείσδυση των διακοπτόμενων (intermittent) πηγών ενέργειας όπως της ενέργειας που προέρχεται από ανανεώσιμες πηγές.</p> <p>Λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι το σύστημα μεταφοράς της Κύπρου δεν είναι διασυνδεδεμένο με τα συστήματα μεταφοράς των υπόλοιπων κρατών μελών, η περίληψη στους ΚΑΗ εξειδικευμένων βοηθητικών υπηρεσιών</p> | <p>Ο ΔΣΜΚ προέβη στην ετοιμασία της προτεινόμενης έκδοσης 2.2.0 σύμφωνα με τις οδηγίες της ΠΑΕΚ στην Ρυθμιστική Απόφαση 03/2019.</p> <p>Παρόλα αυτά προκειμένου να προωθηθεί η παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών από τις Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού, έχει προταθεί κατάλληλη αναθεώρηση στην περιγραφή των υφιστάμενων προϊόντων Επικουρικών Υπηρεσιών στους ΚΜΔ.</p> |
|-----|---|--|--|---|---|---|

| | | | | | | |
|-----|---|--|--|---|---|--|
| | | | | | υψηλής απόδοσης θα πρέπει να μελετηθεί εις βάθος από τον ΔΣΜΚ. | |
| 11. | Κεφάλαιο 8: Διαδικασία Ολοκληρωμένο υ Προγραμματισμ ού | | | Πρόνοιες για υποβολή προσφορών ίση με τη Μέγιστη Ικανότητα Φόρτισης/ Αποφόρτισης. | Μια τέτοια υποχρέωση δεν μπορεί να επιβληθεί προτού διενεργηθεί μελέτη αναφορικά με τον καθορισμό τελών χρήσης δικτύου από συστήματα αποθήκευσης. Σε Σημείωμα του JRC ημερομηνίας 27/11/2018 με τίτλο «Critical comments on CERA's draft Regulatory Decision 03/2018» που συντάχθηκε εκ μέρους του Υπουργείου αναφέρεται ότι : «Να μην επιβάλλεται ως υποχρέωση η υποβολή προσφορών <u>για ενέργεια και εφεδρεία μέχρι την διαθέσιμη ισχύ των συστημάτων αυτών</u> , όπως δηλαδή ισχύει για Παραγωγούς ΑΠΕ. ... Αυτό θα έχει ως αποτέλεσμα τη στρέβλωση των σημάτων της αγοράς για τέτοια συστήματα. Επιπρόσθετα μπορεί να θεωρηθεί ως | Η σημείωση του Συμβουλευτικού Οίκου JRC δεν φαίνεται να εδράζεται σε πραγματικά και μετρήσιμα στοιχεία. Η εν λόγω σημείωση έρχεται σε αντίθεση με τα όσα προνοούν η Ευρωπαϊκή Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 και ο Κανονισμός (ΕΕ) 2019/943 για χωρίς διακρίσεις συμμετοχή στην αγορά εφόσον έτσι θα δίνεται στρατηγικό πλεονέκτημα σε μερίδα Συμμετεχόντων . Ο ΔΣΜΚ προέβη στην ετοιμασία της προς Δημόσια Διαβούλευση έκδοσης των ΚΑΗ (εκδ. 2.2.0) με γνώμονα αυτό. Επιπρόσθετα η εν λόγω πρόνοια δεν παράγει σήματα και ως εκ τούτου σε καμία περίπτωση δεν στρεβλώνει τα σήματα της αγοράς. Αντιθέτως |

| | | | | | | |
|--|--|--|--|--|---|---|
| | | | | | <p>διάκριση υπέρ των μονάδων παραγωγής όταν απορροφούν ενέργεια για ικανοποίηση των βοηθητικών τους φορτίων.»</p> | <p>υιοθέτηση της εισήγησης του Συμβουλευτικού Οίκου JRC δημιουργεί δυσμενή διάκριση εις βάρος μερίδας Συμμετεχόντων, προσφέρει στρατηγικό πλεονέκτημα στους Διαχειριστές Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης και στους Εκπροσώπους Αποθήκευσης και κατά συνέπεια στρεβλώνει την αγορά.</p> <p>Τέλος διευκρινίζεται ότι η ικανοποίηση βοηθητικών αναγκών των Συμβατικών Μονάδων Παραγωγής διαφέρει της φόρτισης των Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού με την μεν πρώτη να είναι Κατανάλωση και η δε δεύτερη απορρόφηση Ενέργειας που θα γίνεται στα πλαίσια της αγοράς (όχι για ίδιαν Κατανάλωση).</p> |
|--|--|--|--|--|---|---|

| | | | | | | |
|-----|---------------|--|--|--|---|---|
| 12. | Γενικό σχόλιο | | | | <p>Ως γενικό σχόλιο τίθεται το θέμα για πλήρη συμμόρφωση των Ρυθμιστικών Αποφάσεων και Κανόνων (λ.χ. Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού) με τις πρόνοιες της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 και του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943. Στο πλαίσιο αυτό, ως γενική γραμμή πολιτικής, θα πρέπει οποιαδήποτε διοικητική πράξη/ απόφαση ή δευτερογενής/τριτογενής νομοθεσία να αποσκοπεί στην «χωρίς διακρίσεις πρόσβαση στην αγορά για όλους τους παρόχους πηγών ενέργειας και τους πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας, την ενδυνάμωση της θέσης των καταναλωτών, την εξασφάλιση της ανταγωνιστικότητας στην παγκόσμια αγορά καθώς και της απόκρισης ζήτησης, της αποθήκευσης ενέργειας και της ενεργειακής απόδοσης και της διευκόλυνσης της συγκέντρωσης της καταναλωμένης ζήτησης και προσφοράς και να καθιστούν δυνατή την ενοποίηση της αγοράς και</p> | <p>Οι εισηγήσεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 και του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 έχουν ληφθεί υπόψη και τα προς Δημόσια Διαβούλευση κείμενα των κανόνων του ΔΣΜΚ συνάδουν σχετικά.</p> |
|-----|---------------|--|--|--|---|---|

| | | | | | | |
|--|--|--|--|--|---|--|
| | | | | | του τομέα και την αποζημίωση με βάση την αγορά, της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές» (Άρθρο 1, παράγραφος β) του κανονισμού (ΕΕ) 2019/943) | |
|--|--|--|--|--|---|--|