

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 585/2022

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΦΕΚ Β' 985/04.03.2022), σύμφωνα με το άρθρο 17 του ν. 4425/2016 και του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 4658/22.10.2020), σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, όπως ισχύουν

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, στις **23 Ιουνίου 2022**, και

Λαμβάνοντας υπόψη

1. Τις διατάξεις του Κεφαλαίου Γ' «*Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας*» του ν. 4425/2016 «*Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις*» (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016), όπως ισχύει, και ιδίως τις εξουσιοδοτικές διατάξεις των άρθρων 17 και 18 του νόμου αυτού.
2. Τις διατάξεις των άρθρων 73 έως και 99 του ν. 4512/2018 «*Ρυθμίσεις για την εφαρμογή των Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις*» (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018), όπως ισχύει.
3. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «*Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις*» (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει και ιδίως τις εξουσιοδοτικές διατάξεις του άρθρου 96 του νόμου αυτού.
4. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (EEL 312 της 28.11.2017, σελ. 6 επ.).
5. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (EEL 220 της 25.08.2017, σελ. 1 επ.).
6. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2196 της Επιτροπής της 24ης Νοεμβρίου 2017 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις διαδικασίες έκτακτης ανάγκης και αποκατάστασης σχετικά με το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας (EEL 312 της 28.11.2017, σελ 54 επ.).
7. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1090/2018, ΦΕΚ Β' 5910/31.10.2018 και ΦΕΚ Β' 468/18.02.2019), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις

- Αποφάσεις ΡΑΕ 938/2020 (ΦΕΚ Β' 2757/07.07.2020), 1357/2020 (ΦΕΚ Β' 4516/14.10.2020, κωδικοποιημένη έκδοση), 1572/2020 (ΦΕΚ Β' 5484/11.12.2020), 54/2021 (ΦΕΚ Β' 531/10.02.2021), 609/2021 (ΦΕΚ Β' 3500/31.07.2021), 775/2021 (ΦΕΚ Β' 4982/27.10.2021), 854/2021 (ΦΕΚ Β' 5418/22.11.2021), 98/2022 (ΦΕΚ Β' 725/18.02.2022), 185/24.2.2022 (ΦΕΚ Β' 985/04.03.2022, κωδικοποιημένη έκδοση) και 558/2022 (προς δημοσίευση στο ΦΕΚ) (εφεξής ο «ΚΑΕ»).
8. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ισχύει μετά την επανέκδοσή του με την Απόφαση ΡΑΕ 1412/2020 (ΦΕΚ Β' 4658/22.10.2020, κωδικοποιημένη έκδοση) και την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 1572/2020 (ΦΕΚ Β' 5484/11.12.2020), 609/2021 (ΦΕΚ Β' 3500/31.07.2021), 807/2021 (ΦΕΚ Β' 5025/29.10.2021), 1000/2021 (Β' 6255/27.12.2021) και 98/2022 (Β' 725/18.02.2022) (εφεξής ο «ΚΔΕΣΜΗΕ»).
 9. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1116/2018, ΦΕΚ Β' 5914/31.12.2018), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αριθ. 820/2020 (ΦΕΚ Β' 1941/21.05.2020), 1228/2020 (ΦΕΚ Β' 4124/24.09.2020), 610/2021 (ΦΕΚ Β' 3857/18.08.2021), 775/2021 (ΦΕΚ Β' 4982/27.10.2021) και 987/2021 (ΦΕΚ Β' 6485/31.12.2021).
 10. Τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης (Απόφαση ΡΑΕ 943/2020, ΦΕΚ Β' 3076/24.07.2020).
 11. Το υπ. αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-329639/14.06.2022 (ΑΔΜΗΕ ΓΔ ΛΥΑ/20048/10.06.2022) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «*Εισήγηση τροποποίησης του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης*».
 12. Το υπ. αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-329851/17.06.2022 (ΑΔΜΗΕ ΓΔ ΛΥΑ/ 20049/16.06.2022) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «*Εισήγηση τροποποίησης του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ*».
 13. Τη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί των ως άνω εισηγήσεων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετ. 11 και 12), η οποία έλαβε χώρα από 17.06.2022 έως και 22.06.2022¹ και επί της οποίας δεν υπεβλήθησαν απόψεις από τους συμμετέχοντες στην αγορά.
 14. Το εθνικό σχέδιο ανάκαμψης και ανθεκτικότητας της Ελλάδας «Ελλάδα 2.0», όπως αυτό έχει υποβληθεί από το ελληνικό κράτος στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή².
 15. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
 16. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

Ι. Επί του νομικού πλαισίου

Επειδή, στο άρθρο 17 «*Καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)*» του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, προβλέπονται τα εξής:

¹ <https://www.rae.gr/diavoulefseis/33178/>

² https://ec.europa.eu/info/sites/default/files/nrrp_greece_2_0_greek_280721.pdf

«[...] 2. Για το σκοπό αυτόν ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, πέραν των λοιπών αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία: [...]

γ) Παρέχει πρόσβαση στο Σύστημα στους κατόχους άδειας παραγωγής, προμήθειας ή εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, σε όσους έχουν νόμιμα εξαιρεθεί από την υποχρέωση κατοχής τέτοιων αδειών και στους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες [...]

στ) Καταρτίζει το Πρόγραμμα Κατανομής, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης. [...]

ιδ) Τηρεί τους αναγκαίους διαχειριστικούς λογιστικούς λογαριασμούς για την είσπραξη χρεώσεων που προκύπτουν από τη λειτουργία και τη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, τη λειτουργία των Αγορών που διαχειρίζεται ή και άλλων χρεώσεων, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. [...]

ιστ) Διαχειρίζεται την Αγορά Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Οι Συμμετέχοντες σε αυτήν έχουν υποχρέωση υποβολής προσφορών με υποχρέωση φυσικής παράδοσης τόσο στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης όσο και στην Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης. [...] Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαθέτει Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης που προσδιορίζεται κατ' ελάχιστο περιεχόμενο σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 18. Ο Κανονισμός περιλαμβάνει διαφανείς και χωρίς διακρίσεις κανόνες, οι οποίοι βασίζονται σε αντικειμενικά κριτήρια, όσον αφορά την πρόσβαση των Συμμετεχόντων στην Αγορά Εξισορρόπησης. Οι Συμμετέχοντες στην Αγορά Εξισορρόπησης και κάθε άλλο πρόσωπο στο οποίο αφορά ο Κανονισμός οφείλουν να συμμορφώνονται προς τις υποχρεώσεις τους που απορρέουν από αυτόν. Με τον Κανονισμό καθορίζονται οι συνέπειες που επέρχονται σε περίπτωση παράβασης των κανόνων του. **Η ΡΑΕ εγκρίνει τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης καθώς και κάθε τροποποίηση του.** Οι αποφάσεις της παραγράφου αυτής δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Από την ημερομηνία έναρξης ισχύος της εγκριτικής απόφασης της ΡΑΕ ο Κανονισμός και οι τροποποιήσεις του ισχύουν έναντι των προσώπων στα οποία αφορά σύμφωνα με τα ανωτέρω. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει στην ΡΑΕ κάθε εκτελεστική απόφαση που εκδίδει σε εφαρμογή του Κανονισμού του. [...]

Επειδή, στο άρθρο 18 «Κατάρτιση και τροποποίηση των κανονισμών και κωδικών των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας» του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, προβλέπονται τα εξής:

«[...] 2. Στον [...] Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης καθορίζονται οι όροι και οι προϋποθέσεις λειτουργίας της [...] Αγοράς Εξισορρόπησης, αντίστοιχα. Οι Κανονισμοί περιλαμβάνουν διαφανείς και χωρίς διακρίσεις κανόνες, οι οποίοι βασίζονται σε αντικειμενικά κριτήρια, όσον αφορά στην πρόσβαση των Συμμετεχόντων στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι Συμμετέχοντες και κάθε άλλο πρόσωπο στο οποίο αφορούν οι Κανονισμοί οφείλουν να συμμορφώνονται προς τις υποχρεώσεις τους που απορρέουν από αυτούς. Με τους Κανονισμούς καθορίζονται οι συνέπειες που επέρχονται σε περίπτωση παράβασης των κανόνων τους. Ιδίως καθορίζονται τα ακόλουθα:

α) Οι Συμμετέχοντες, οι προϋποθέσεις και η διαδικασία εγγραφής και συμμετοχής τους, καθώς και ο τύπος και ο χρόνος υποβολής των εντολών συναλλαγών.

β) Οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των Συμμετεχόντων, καθώς και η συνεργασία τους με το Χρηματιστήριο Ενέργειας και τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και με σκοπό την ομαλή λειτουργία της.

γ) Διατάξεις που αφορούν τις υποχρεώσεις και τη λειτουργία των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης, όπου συντρέχει περίπτωση. [...]

η) Η τήρηση των αναγκαίων λογαριασμών για τη λειτουργία των κατά περίπτωση Αγορών και τη διευθέτηση των συναλλαγών και ο φορέας διαχείρισής τους.[...]

ι) Οι διαδικασίες έγκρισης από τη ΡΑΕ και ανάκτησης από το Χρηματιστήριο Ενέργειας και το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ των τελών ή άλλων χρεώσεων για το κόστος λειτουργίας των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας.[...]

ιστ) Κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, διαφανή και αποδοτική λειτουργία κάθε Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.[...]

11. Στον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης καθορίζονται επιπλέον ιδίως τα ακόλουθα:[...]

β) Τα κριτήρια, οι κανόνες και οι διαδικασίες που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για την Κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής. Για τον καθορισμό των κριτηρίων, μεταξύ άλλων, λαμβάνονται υπόψη:

αα) Ο προγραμματισμός εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και απορροφήσεων ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα, όπως έχει προκύψει από την Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά.

ββ) Τα τεχνικά χαρακτηριστικά των εγκαταστάσεων των Συμμετεχόντων, καθώς και των Διασυνδέσεων.

γγ) Οι τεχνικοί περιορισμοί του Συστήματος. [...]

ζ) Οι διαδικασίες ενεργοποίησης των υπηρεσιών, έκδοσης εντολών προς τους Συμμετέχοντες, επιβολής τυχόν χρεώσεων σε περίπτωση μη συμμόρφωσής τους με τις εντολές του Διαχειριστή, καθώς και επιβολής τυχόν προστίμων για τη μη παροχή υπηρεσιών εξισορρόπησης. [...]

Επειδή, με την υπ' αριθμ. 185/2022 απόφαση ΡΑΕ εκδόθηκε ο τελευταίος κωδικοποιημένος Κανονισμός της Αγοράς Εξισορρόπησης (εφεξής ο «ΚΑΕ»), ο οποίος τροποποιήθηκε με την υπ' αριθ. 558/2022 απόφαση ΡΑΕ (σχετ. 7), σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει.

Επειδή, όσον αφορά στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΚΔΕΣΜΗΕ»), το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, προβλέπει τα εξής:

«1. Η διαχείριση του ΕΣΜΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του **Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ)**, ο οποίος καταρτίζεται και υποβάλλεται στη ΡΑΕ από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας Διαβούλευσης και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφαση της το τελικό κείμενο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, το οποίο δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. **Ο Κώδικας τροποποιείται είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου.**

2. Με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος ρυθμίζονται ιδίως:

[...] θ) Οι λογαριασμοί που πρέπει να τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για τις χρεώσεις που προκύπτουν από τη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ.

ιβ) Κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, ασφαλή και αποδοτική διαχείριση του Συστήματος. [...]»

Επειδή, με την Απόφαση 1412/2020 της ΡΑΕ επανεκδόθηκε ο ΚΔΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, στο πλαίσιο της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της εφαρμογής του Μοντέλου Στόχου, ο οποίος, εν συνεχεία, τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. 1572/2020, 609/2021, 807/2021, 1000/2021 και 98/2022 αποφάσεις ΡΑΕ (σχετ. 8).

II. Επί των τροποποιήσεων του ΚΑΕ και του ΚΔΕΣΜΗΕ

Επειδή, με το από 14.06.2022 έγγραφό της (σχετ. 11), η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε εισήγηση για την τροποποίηση του ΚΑΕ. Η εν λόγω εισήγηση περιλαμβάνει:

1. Λεκτικές και διευκρινιστικές βελτιώσεις επιμέρους διατάξεων του ΚΑΕ.
2. Διάκριση διαδικασιών αρχικής και οριστικής εκκαθάρισης για τις Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης και για το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης με σχετικό χρονοδιάγραμμα.
3. Τροποποίηση του χρονοδιαγράμματος έναρξης συμμετοχής των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ στην Αγορά Εξισορρόπησης. Συγκεκριμένα, για τεχνικούς αλλά και πρακτικούς λόγους «onboarding» των Συμμετεχόντων, και συνεκτιμώντας ότι η έναρξη των συνεχών ενδοημερησίων συναλλαγών (Πλατφόρμα ΧΒΙD) θα γίνει στις αρχές Δεκεμβρίου 2022, προτάθηκε από τον Διαχειριστή η αναβολή της έναρξης συμμετοχής των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ αναφορικά με τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού, τη Διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ και τη Διαδικασία ΕΔΣ από την 30η Ιουνίου 2022 την 26η Οκτωβρίου 2022 και αναφορικά με τη Διαδικασία αυτόματης ΕΑΣ από την 26η Οκτωβρίου 2022 την 19η Ιανουαρίου 2023.

Επειδή, ακολούθως, με το από 17.06.2022 έγγραφό της (σχετ. 12), η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε εισήγηση για την τροποποίηση του ΚΔΕΣΜΗΕ. Η εν λόγω εισήγηση αφορά στα εξής:

1. Διαγραφή διάταξης για την αποστολή αναθεωρημένων στοιχείων από τους Διαχειριστές Δικτύου για την Οριστική Εκκαθάριση των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, δεδομένου ότι τυχόν διορθώσεις περιλαμβάνονται ήδη στα μηνιαία στοιχεία που αποστέλλουν οι Διαχειριστές,
2. Λεκτική διόρθωση στο χρονοδιάγραμμα της Οριστικής Εκκαθάρισης των συναλλαγών, και
3. Αναθεώρηση του Παρατήματος Β αναφορικά με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά.

Επειδή, η ΡΑΕ έθεσε τις ως άνω εισηγήσεις της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε δημόσια διαβούλευση από τις 17.06.2022 έως και τις 22.06.2022 στο πλαίσιο της οποίας δεν υποβλήθηκαν σχόλια από τους συμμετέχοντες.

Επειδή, όσον αφορά στην τροποποίηση του ΚΑΕ σχετικά με το χρονοδιάγραμμα που περιλαμβάνεται στο Άρθρο 118B, αυτό γίνεται αποδεκτό από την Αρχή, δεδομένου ότι αφορά μόνο στη μετάθεση αυτού ως προς τη συμμετοχή των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ στην Αγορά Εξισορρόπησης και όχι ως προς τη συμμετοχή των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, της οποίας η ημερομηνία έναρξης συμπεριλαμβάνεται στην Κύρια Μεταρρύθμιση 1 του υπό σχετ. 14 εγγράφου και έχει καθοριστεί ρητώς ως το 2^ο τρίμηνο του 2022. Ωστόσο, η Αρχή θεωρεί ως ουσιωδώς σημαντική και απαραίτητη την τήρηση του νέου προταθέντος χρονοδιαγράμματος για τη συμμετοχή και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ

στην Αγορά Εξισορρόπησης, τα οποία αναμένεται να προσφέρουν υπηρεσίες εξισορρόπησης και να ενισχύσουν περαιτέρω τον ανταγωνισμό σε αυτήν.

Επειδή, όσον αφορά στην τροποποίηση του ΚΑΕ σχετικά με τη μηνιαία διαδικασία εκκαθάρισης των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης και του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης και τη διάκριση σε αυτής σε αρχική και οριστική με συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα, κρίνεται ως εύλογη, καθώς και οι λοιπές τροποποιήσεις λεκτικού περιεχομένου βελτιώνουν το κείμενο και κινούνται προς την κατεύθυνση της σαφήνειας των ρυθμίσεων.

Επειδή, όσον αφορά στην τροποποίηση του ΚΑΕ σχετικά με την αναθεώρηση των άρθρων 11,12 και 13 και του Παραρτήματος Ι, η Αρχή προχώρησε σε τροποποιήσεις λεκτικού περιεχομένου για λόγους σαφήνειας του περιεχομένου του Κανονισμού.

Επειδή, όσον αφορά στην τροποποίηση του ΚΔΕΣΜΗΕ σχετικά με την αποστολή αναθεωρημένων στοιχείων από τους Διαχειριστές του Δικτύου Διανομής για την Οριστική Εκκαθάριση των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, η εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ γίνεται επί της ουσίας δεκτή. Ωστόσο η Αρχή προχώρησε σε τροποποίηση του λεκτικού περιεχομένου για λόγους σαφήνειας των ρυθμίσεων.

Επειδή, όσον αφορά στην τροποποίηση του ΚΔΕΣΜΗΕ σχετικά με τη λεκτική διόρθωση στο χρονοδιάγραμμα της Οριστικής Εκκαθάρισης των συναλλαγών, η εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ γίνεται δεκτή από την Αρχή.

Επειδή, όσον αφορά στην τροποποίηση του ΚΔΕΣΜΗΕ σχετικά με την αναθεώρηση του Παραρτήματος Β αναφορικά με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά, η εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ γίνεται δεκτή από την Αρχή, καθώς με την εν λόγω τροποποίηση ορίζονται με σαφήνεια τα λειτουργικά χαρακτηριστικά τα οποία οφείλουν να υποβάλλουν στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

Επειδή, όσον αφορά στην τροποποίηση του ΚΔΕΣΜΗΕ σχετικά με την αναθεώρηση των ενοτήτων 2 και 4, η Αρχή προχώρησε σε τροποποιήσεις λεκτικού περιεχομένου και προσθήκες πρόσφατων αποφάσεων με στόχο την επικαιροποίηση του ΚΔΕΣΜΗΕ.

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το άρθρο 17 παρ. 2, ιστ και το άρθρο 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει και το άρθρο 96 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), όπως ισχύει:

1. Την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης του άρθρου 17 παρ. 2 ιστ και του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει, ως εξής:

i. Την τροποποίηση του ορισμού 39 του άρθρου 3 (Ορισμοί) ως εξής:

«39. Δοκμές Παραλαβής: Το καθεστώς στο οποίο εντάσσεται μια προεγγεγραμμένη Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης κατά τη διάρκεια δοκιμών ή λειτουργικών ελέγχων που εκτελούνται στο πλαίσιο της σύνδεσής τους στο ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τη σύμβαση σύνδεσης και τις αντίστοιχες διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, προκειμένου να εγγραφεί στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.»

ii. Τη διαγραφή του ορισμού 56 του άρθρου 3 (Ορισμοί), και αναρίθμηση των επόμενων ορισμών.

iii. Την τροποποίηση του ορισμού 84 του **άρθρου 3** (Ορισμοί), όπως αναριθμήθηκε σε 83, ως εξής:

«83. Μέγιστος χρόνος λειτουργίας: Ο μέγιστος αριθμός διαδοχικών Περιόδων Κατανομής, κατά τη διάρκεια των οποίων ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου μπορεί να παρέχει Ενέργεια ή/και ανοδική Ισχύ Έξισορρόπησης ή/και καθοδική Ισχύ Έξισορρόπησης.»

iv. Την τροποποίηση του ορισμού 100 του **άρθρου 3** (Ορισμοί), όπως αναριθμήθηκε σε 99, ως εξής:

«99. Πάροχος Υπηρεσιών Έξισορρόπησης (Balancing Service Provider – BSP): Έχει την έννοια του σημείου 6 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, δηλαδή ο Συμμετέχων στην αγορά με μονάδες ή χαρτοφυλάκια που είναι σε θέση να παρέχει Υπηρεσίες Έξισορρόπησης στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.»

v. Την τροποποίηση του ορισμού 117 του **άρθρου 3** (Ορισμοί), όπως αναριθμήθηκε σε 116, ως εξής:

«116. Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Έξισορρόπησης (Balance Responsible Party – BRP): Έχει την έννοια του σημείου 7 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, δηλαδή ο Συμμετέχων στην αγορά ή επιλεγμένος εκπρόσωπός του που είναι υπεύθυνος για τις Αποκλίσεις του.

vi. Την τροποποίηση της παραγράφου 4 του **άρθρου 4** (Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ) ως εξής:

«4. Μαζί με την αίτηση εγγραφής, οι ενδιαφερόμενοι καταβάλλουν τέλος εγγραφής, τόσο για την εγγραφή τους στα Μητρώα που ορίζονται στο Άρθρο 5, όσο και για την εγγραφή κάθε Οντότητας Υπηρεσιών Έξισορρόπησης που εκπροσωπούν στα Μητρώα που ορίζονται στο Άρθρο 11, στο Άρθρο 12 και στο Άρθρο 13 του παρόντος Κανονισμού. Το τέλος εγγραφής καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Από την καταβολή του τέλους για την εγγραφή τους εξαιρούνται ο ΔΑΠΕΕΠ αποκλειστικά για την ιδιότητά του ως εκπρόσωπος των Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, ο Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου και ο Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας.»

vii. Την τροποποίηση των παραγράφων 1 και 5 του **άρθρου 11** (Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Έξισορρόπησης) ως εξής:

«1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Έξισορρόπησης στο οποίο εγγράφονται οι Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής εφόσον έχουν ολοκληρώσει επιτυχώς τις σχετικές δοκιμές προεπιλογής, οι οποίες περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Έξισορρόπησης». [...]

5. Κάθε Παραγωγός υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε μεταβολή που αφορά τα στοιχεία που τηρούνται στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Έξισορρόπησης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κρίνει αν οποιαδήποτε επερχόμενη μεταβολή στα τεχνικά χαρακτηριστικά της Μονάδας απαιτεί την εκ νέου διεξαγωγή δοκιμών προεπιλογής για τη Μονάδα, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Έξισορρόπησης». Για τη διεξαγωγή των νέων δοκιμών προεπιλογής, ο Παραγωγός καταβάλει εκ νέου το 50% του τέλους εγγραφής όπως ισχύει για τις Οντότητες Υπηρεσιών Έξισορρόπησης. [...]

viii. Την τροποποίηση των παραγράφων 1 και 3 του **άρθρου 12** (Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ) ως εξής:

«1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ στο οποίο εγγράφονται Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, τα οποία έχουν ολοκληρώσει επιτυχώς τις σχετικές δοκιμές προεπιλογής, οι οποίες περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης».[...]

3. Κάθε Παραγωγός ΑΠΕ / ΦοΣΕ ΑΠΕ υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος για κάθε μεταβολή που αφορά τα στοιχεία που τηρούνται στο Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κρίνει αν οποιαδήποτε επερχόμενη μεταβολή στα τεχνικά χαρακτηριστικά του Χαρτοφυλακίου απαιτεί την εκ νέου διεξαγωγή δοκιμών προεπιλογής για το Χαρτοφυλάκιο, είτε στο σύνολό του είτε σε μέρος αυτού, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης». Για τη διεξαγωγή των νέων δοκιμών προεπιλογής, ο ΦοΣΕ ή ο Παραγωγός ΑΠΕ καταβάλλει εκ νέου το 50% του τέλους εγγραφής όπως ισχύει για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.[...]»

ix. Την τροποποίηση των παραγράφων 1 και 3 του **άρθρου 13** (Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου) ως εξής:

«1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου στο οποίο εγγράφονται Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, τα οποία έχουν ολοκληρώσει επιτυχώς τις σχετικές δοκιμές προεπιλογής, οι οποίες περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης».[...]

3. Κάθε ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης και κάθε Καταναλωτής που συμμετέχει στην Αγορά Εξισορρόπησης ως Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε μεταβολή που αφορά τα στοιχεία που τηρούνται στο Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κρίνει αν οποιαδήποτε επερχόμενη μεταβολή στα τεχνικά χαρακτηριστικά του Χαρτοφυλακίου απαιτεί την εκ νέου διεξαγωγή δοκιμών προεπιλογής για το Χαρτοφυλάκιο, είτε στο σύνολό του είτε σε μέρος αυτού, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης». Για τη διεξαγωγή των νέων δοκιμών προεπιλογής, ο ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης ή ο Καταναλωτής καταβάλλει εκ νέου το 50% του τέλους εγγραφής όπως ισχύει για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.[...]»

x. Την τροποποίηση της παραγράφου 3 του **άρθρου 22** (Δηλώσεις Δωδεκάμηνης Προβλεπόμενης Χρήσης Νερών) ως εξής:

«3. Εντός ενός (1) μηνός από την παρέλευση κάθε έτους, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και στη ΡΑΕ απολογιστική έκθεση περί της διαχείρισης των υδάτινων πόρων κατά το προηγούμενο έτος. Στην έκθεση αυτή περιλαμβάνονται:

- α) τα απολογιστικά στοιχεία της παραγράφου 1 του παρόντος Άρθρου,*
- β) αντιπαραβολή με τις αντίστοιχες δηλώσεις δωδεκάμηνης προβλεπόμενης χρήσης νερών και τεκμηρίωση των αποκλίσεων και*

γ) τεκμηρίωση περί της μεγιστοποίησης της αξίας των υδάτινων πόρων και του συνολικού οφέλους για τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας από τη χρήση των Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής.»

xi. Την τροποποίηση του στοιχείου β) της παραγράφου 3 του **άρθρου 38** (Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ) ως εξής:

«β) τη ζωνική Πρόβλεψη Μονάδων ΑΠΕ, η οποία περιλαμβάνει την πρόβλεψη των Χαρτοφυλακίων μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής»

xii. Την προσθήκη νέας παραγράφου 2 του **άρθρου 47** (Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας) ως εξής και αναρίθμηση των επόμενων παραγράφων:

«2. Οι Παρόχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποβάλλουν αρχικές Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν για την Ημέρα Κατανομής D έως τις 09:00 EET της Ημέρας Κατανομής D-1 και επικαιροποιημένες Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας άμεσα σε περίπτωση μειωμένης Διαθέσιμης Ισχύος.»

xiii. Την τροποποίηση της παραγράφου 7 του **άρθρου 60** (Αποτελέσματα της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού) ως εξής:

«7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει τα αποτελέσματα μετά την εκτέλεση κάθε κατ' απαίτηση ΔΕΠ και σαράντα πέντε (45) λεπτά μετά την εκτέλεση κάθε ΔΕΠ. Μέσα στην ίδια προθεσμία, ενημερώνει τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που υπέβαλαν αποδεκτές Προσφορές Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης ΔΕΠ για τα αποτελέσματα της ΔΕΠ που τους αφορούν.»

xiv. Την τροποποίηση των παραγράφων 4 και 5 του **άρθρου 79** (Υποχρεώσεις των Διαχειριστών Δικτύου Διανομής στο πλαίσιο της διαδικασίας Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης) ως εξής:

«4. Για τους σκοπούς της Οριστικής Εκκαθάρισης για το πρώτο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Y-1 οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ μέχρι την εικοστή έκτη (26) Τρίτη του έτους Y τις οριστικές μετρήσεις των στοιχείων α έως ε της παραγράφου 3 του παρόντος Άρθρου.

5. Για τους σκοπούς της Οριστικής Εκκαθάρισης για το δεύτερο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Y-1 οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ μέχρι την πεντηκοστή δεύτερη (52) Τρίτη του έτους Y τις οριστικές μετρήσεις των στοιχείων α έως ε της παραγράφου 3 του παρόντος Άρθρου.»

xv. Την τροποποίηση της παραγράφου 3 του **άρθρου 98** ως εξής:

«3. Η μηνιαία χρέωση στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , για τον μήνα m υπολογίζεται ως εξής:

Αν $TDIDEV_{e,t} > 0$ και $|TDIDEV_{e,t}| > TOLUD_{TDINST} \times TDINST_{e,t}$, ή

Αν $TDIDEV_{e,t} < 0$ και $|TDIDEV_{e,t}| > TOLON_{TDINST} \times TDINST_{e,t}$, τότε:

$$NCTDINST_{e,m} = \sum_{t \in m} A_{TDI} \times B_{TDI} \times [|TDIDEV_{e,t}| \times UNCTDINST]$$

όπου,

$TDINST_{e,t}$	η Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ που έχει λάβει η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,
$bl_{e,t}$	το Φορτίο Αναφοράς για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου και για τα <u>Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής</u> ,
$MQ_{e,t}$	η μετρούμενη ενέργεια της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,
$TDIDEV_{e,t}$	η απόκλιση από τη Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ που έχει λάβει η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,
$TOLUD_{TDINST}$	το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για μη συμμόρφωση με Δοκιμαστική Εντολής Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ, σε περίπτωση θετικής απόκλισης $TDIDEV_{e,t}$, σε ποσοστό επί τοις εκατό (%). Το ανωτέρω όριο μπορεί να είναι διαφορετικό ανά τεχνολογία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
$TOLOD_{TDINST}$	το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για μη συμμόρφωση με Δοκιμαστική Εντολής Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ, σε περίπτωση αρνητικής απόκλισης $TDIDEV_{e,t}$, σε ποσοστό επί τοις εκατό (%). Το ανωτέρω όριο μπορεί να είναι διαφορετικό ανά τεχνολογία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
$UNCTDINST$	η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη συμμόρφωση με Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ, σε €/MWh,
A_{TDI}	συντελεστής προσαύξησης, η τιμή του οποίου εξαρτάται από τον αριθμό των Δοκιμαστικών Εντολών κατά τις οποίες διαπιστώθηκε σημαντική απόκλιση, εντός του τελευταίου εξαμήνου,
B_{TDI}	συντελεστής, η τιμή του οποίου εξαρτάται από το αν στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , έχει απονεμηθεί Ισχύς Εξισορρόπησης.»

xvi. Την τροποποίηση των παραγράφων 1 και 6 του **άρθρου 101** (Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της παραγωγής των Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ)

«1. Σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης, εντός του ημερολογιακού μήνα m , μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που παράγεται από τα Χαρτοφυλάκια μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και από τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής σε μία Αγοραία Χρονική Μονάδα και του αντίστοιχου Προγράμματος Αγοράς του Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης p , ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει χρέωση η οποία ισούται με $[NCBALR]_{(e,m)}$ και υπολογίζεται με βάση τις συνολικές απόλυτες Αποκλίσεις εντός του μήνα m και την ενεργό τιμή των αποκλίσεων εντός του μήνα m .

[...]

6. Κατά τον ανωτέρω υπολογισμό για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής για τα οποία έχει εκδοθεί Εντολή Κατανομής για παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης εξαιρούνται οι Αγοραίες Χρονικές Μονάδες που περιλαμβάνουν Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τις οποίες εκδόθηκε Εντολή Κατανομής για παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης.

xvii. Την τροποποίηση του **άρθρου 104** (Διαδικασία Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης) ως εξής:

«Άρθρο 104. Διαδικασία Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Η Διαδικασία Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης πραγματοποιείται σε εβδομαδιαία βάση. Εβδομάδα Εκκαθάρισης *W* ορίζεται η χρονική περίοδος από την Δευτέρα, ώρα 00:00 CET έως την επόμενη Δευτέρα ώρα 00:00 CET.
2. Η Αρχική Εκκαθάριση για την Εβδομάδα Εκκαθάρισης *W* πραγματοποιείται σύμφωνα με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:
 - α) Μέχρι την Πέμπτη της εβδομάδας *W+1*, ώρα 12:00 EET ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή, καθώς και τον Φορέα Εκκαθάρισης για την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με το Άρθρο 78 του παρόντος Κανονισμού και το Μέρος 10 του Κεφαλαίου 2 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, για τα αναλυτικά στοιχεία των αποτελεσμάτων της Αρχικής Εκκαθάρισης.
 - β) Στις περιπτώσεις όπου η Πέμπτη του σημείου (α) της παρούσας παραγράφου δεν είναι η τέταρτη εργάσιμη ημέρα της εβδομάδας *W+1*, η ενημέρωση των Συμμετεχόντων και Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή, καθώς και του Φορέα Εκκαθάρισης γίνεται την τέταρτη, κάθε φορά, εργάσιμη ημέρα.
3. Η Διορθωτική Εκκαθάριση για την Εβδομάδα Εκκαθάρισης *W* πραγματοποιείται σύμφωνα με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:
 - α) Μέχρι τη Δευτέρα της εβδομάδας *W+7*, ώρα 12:00 EET ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή για τα αποτελέσματα της Διορθωτικής Εκκαθάρισης.
 - β) Οι Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τυχόν αιτιολογημένες ενστάσεις για τα αποτελέσματα της Διορθωτικής Εκκαθάρισης εντός προθεσμίας δύο εργάσιμων ημερών από την ενημέρωσή τους που λαμβάνει χώρα στο στοιχείο α).
 - γ) Μέχρι την Πέμπτη της εβδομάδας *W+7*, ώρα 12:00 EET ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή, καθώς και τον Φορέα Εκκαθάρισης για την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με το Άρθρο 78 του παρόντος Κανονισμού και του Μέρους 10 του Κεφαλαίου 2 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, για τα αποτελέσματα της Διορθωτικής Εκκαθάρισης, αφού έχει λάβει υπόψη τις ενστάσεις των Συμμετεχόντων και των Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και έχει πραγματοποιήσει τις απαραίτητες διορθώσεις.
 - δ) Στις περιπτώσεις όπου η Πέμπτη που αναφέρεται στα σημείο (γ) της παρούσας παραγράφου δεν είναι η τέταρτη εργάσιμη ημέρα της εβδομάδας *W+7*, η ενημέρωση των Συμμετεχόντων και Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή καθώς και του Φορέα Εκκαθάρισης γίνεται την τέταρτη, κάθε φορά, εργάσιμη ημέρα.
4. Για τις ανάγκες της Οριστικής Εκκαθάρισης κάθε έτος *Y* επιμερίζεται σε δύο «Εξάμηνα Εκκαθάρισης» ως εξής: Το πρώτο Εξάμηνο Εκκαθάρισης περιλαμβάνει είκοσι έξι (26) Εβδομάδες Εκκαθάρισης ξεκινώντας από την πρώτη Δευτέρα, ώρα 00:00 CET, του έτους *Y*. Το δεύτερο Εξάμηνο Εκκαθάρισης περιλαμβάνει τις Εβδομάδες Εκκαθάρισης ξεκινώντας από την εικοστή έβδομη (27η) Δευτέρα, ώρα 00:00 CET του έτους *Y* έως την τελευταία Κυριακή του έτους *Y*, στην περίπτωση που η 31^η Δεκεμβρίου του έτους *Y* είναι Κυριακή, ή την πρώτη Κυριακή του έτους *Y+1*, στις υπόλοιπες περιπτώσεις ώρα 24:00 CET.
5. Η Οριστική Εκκαθάριση για τις είκοσι έξι (26) Εβδομάδες Εκκαθάρισης του πρώτου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους *Y-1* πραγματοποιείται σύμφωνα με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:

- α) Μέχρι την εικοστή έκτη (26^η) Τρίτη του έτους Y αποστέλλονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από τους Διαχειριστές Δικτύου οι οριστικές μετρήσεις των πελατών Χαμηλής Τάσης και τυχόν διορθώσεις σε μετρήσεις πελατών Μέσης Τάσης για το πρώτο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Y-1.
- β) Από την εικοστή έβδομη (27^η) Πέμπτη έως και την τριακοστή ένατη (39^η) Πέμπτη του έτους Y, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή για τα αποτελέσματα της Οριστικής Εκκαθάρισης για τις δύο Εβδομάδες Εκκαθάρισης του πρώτου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Y-1 κάθε φορά.
- γ) Εντός πέντε (5) εργασίμων ημερών από τις ημερομηνίες αποστολής των αποτελεσμάτων της Οριστικής Εκκαθάρισης που ορίζονται στο σημείο (β) της παρούσας παραγράφου, οι Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τυχόν αιτιολογημένες ενστάσεις επί της Οριστικής Εκκαθάρισης για τις Εβδομάδες Εκκαθάρισης του πρώτου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Y-1 για τις οποίες έχει λάβει ενημέρωση, σύμφωνα με το σημείο (β) της παρούσας παραγράφου.
- δ) Από την εικοστή ένατη (29^η) Πέμπτη έως και την τεσσαρακοστή δεύτερη (42^η) Πέμπτη του έτους Y, ώρα 12:00 ΕΕΤ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή, καθώς και τον Φορέα Εκκαθάρισης για την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με το Άρθρο 78 του παρόντος Κανονισμού και με το Μέρος 10 του Κεφαλαίου 2 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, για τα αποτελέσματα της Οριστικής Εκκαθάρισης για δύο Εβδομάδες Εκκαθάρισης του πρώτου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Y-1 κάθε φορά, αφού έχει λάβει υπόψη τις ενστάσεις των Συμμετεχόντων και Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και έχει πραγματοποιήσει τις απαραίτητες διορθώσεις.
- ε) Στις περιπτώσεις όπου η Πέμπτη που αναφέρεται στα σημείο (δ) της παρούσας παραγράφου δεν είναι η τέταρτη εργάσιμη ημέρα της εβδομάδας, η ενημέρωση των Συμμετεχόντων και Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή καθώς και του Φορέα Εκκαθάρισης γίνεται την τέταρτη, κάθε φορά, εργάσιμη ημέρα.
6. Η Οριστική Εκκαθάριση για τις είκοσι έξι (26) ή, κατά περίπτωση, είκοσι επτά (27) Εβδομάδες Εκκαθάρισης του δεύτερου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Y-1 πραγματοποιείται σύμφωνα με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:
- α) Μέχρι την πενηκοστή δεύτερη (52^η) Τρίτη του έτους Y αποστέλλονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από τους Διαχειριστές Δικτύου οι οριστικές μετρήσεις των πελατών Χαμηλής Τάσης και τυχόν διορθώσεις σε μετρήσεις πελατών Μέσης Τάσης για το δεύτερο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Y-1.
- β) Από τη δεύτερη (2^η) Πέμπτη έως και τη δέκατη τέταρτη (14^η) Πέμπτη του έτους Y+1, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή για τα αποτελέσματα της Οριστικής Εκκαθάρισης για δύο εβδομάδες Εκκαθάρισης του δεύτερου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Y-1 κάθε φορά. Στις περιπτώσεις που το δεύτερο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Y-1 αποτελείται από είκοσι επτά (27) Εβδομάδες Εκκαθάρισης, τη δέκατη πέμπτη (15^η) Πέμπτη του έτους Y+1, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή για τα αποτελέσματα της Οριστικής Εκκαθάρισης της εικοστής έβδομης (27^{ης}) Εβδομάδας Εκκαθάρισης του δεύτερου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Y-1.
- γ) Εντός πέντε (5) εργασίμων ημερών από τις ημερομηνίες αποστολής των αποτελεσμάτων της Οριστικής Εκκαθάρισης που ορίζονται στο σημείο (β) της παρούσας παραγράφου, οι Συμμετέχοντες και οι Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τυχόν αιτιολογημένες ενστάσεις επί της Οριστικής Εκκαθάρισης για τις Εβδομάδες Εκκαθάρισης του δεύτερου Εξαμήνου

Εκκαθάρισης του έτους Y-1 για τις οποίες έχει λάβει ενημέρωση, σύμφωνα με το σημείο (β) της παρούσας παραγράφου.

- δ) Από την τέταρτη (4η) Πέμπτη έως και τη δέκατη έκτη (16η) Πέμπτη του έτους Y+1, ώρα 12:00 ΕΕΤ ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή, καθώς και τον Φορέα Εκκαθάρισης για την άσκηση των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με το Άρθρο 78 του παρόντος Κανονισμού και το Μέρος 10 του Κεφαλαίου 2 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, για τα αποτελέσματα της Οριστικής Εκκαθάρισης για δύο εβδομάδες Εκκαθάρισης του δεύτερου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Y-1 κάθε φορά, αφού έχει λάβει υπόψη τις ενστάσεις των Συμμετεχόντων και Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και πραγματοποιήσει τις απαραίτητες διορθώσεις.

Στις περιπτώσεις που το δεύτερο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Y-1 αποτελείται από είκοσι επτά (27) εβδομάδες Εκκαθάρισης, τη δέκατη έβδομη (17η) Πέμπτη του έτους Y+1, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή, καθώς και τον Φορέα Εκκαθάρισης, για την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με το Άρθρο 78 του παρόντος Κανονισμού και με το Μέρος 10 του Κεφαλαίου 2 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, για τα αποτελέσματα της Οριστικής Εκκαθάρισης της εικοστής έβδομης (27ης) εβδομάδας Εκκαθάρισης του δεύτερου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Y-1, αφού έχει λάβει υπόψη τις ενστάσεις των Συμμετεχόντων και των Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και έχει πραγματοποιήσει τις απαραίτητες διορθώσεις.

- ε) Στις περιπτώσεις όπου η Πέμπτη που αναφέρεται στο σημείο (δ) της παρούσας παραγράφου δεν είναι η τέταρτη εργάσιμη ημέρα της εβδομάδας, η ενημέρωση των Συμμετεχόντων, των Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή καθώς και του Φορέα Εκκαθάρισης γίνεται την τέταρτη, κάθε φορά, εργάσιμη ημέρα.

7. Κατά την εκτέλεση των Συμπληρωματικών Εκκαθαρίσεων, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ:

- α) προβαίνει σε τυχόν αναγκαία προσαρμογή ή αναθεώρηση δεδομένων μέτρησης,
β) προβαίνει σε τυχόν αναγκαία προσαρμογή ή αναθεώρηση δεδομένων που προκύπτουν μετά από επίλυση τυχόν Διαφορών,
γ) χρησιμοποιεί επικαιροποιημένα ή αναθεωρημένα δεδομένα τα οποία υποβάλλονται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας ή τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής,
δ) χρησιμοποιεί αναθεωρημένα δεδομένα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

8. Μετά τη διενέργεια της Οριστικής Εκκαθάρισης, βάσει του χρονοδιαγράμματος των παραγράφων 5 και 6 του παρόντος Άρθρου, δεν πραγματοποιούνται διορθώσεις στα δεδομένα και τα αποτελέσματα της Εκκαθάρισης, παρά μόνο σε περίπτωση που αυτό απαιτείται για την εκτέλεση δικαστικής ή διαιτητικής απόφασης.

9. Εκτέλεση Διορθωτικής Εκκαθάρισης για περίοδο και σε ημερομηνία που δεν προβλέπεται στο χρονοδιάγραμμα του παρόντος Άρθρου, και πάντως προ της εκτέλεσης της Οριστικής Εκκαθάρισης, ή εκτέλεση άλλη Εκκαθάρισης μετά τη διενέργεια της Οριστικής Εκκαθάρισης μπορεί να πραγματοποιηθεί μόνο μετά από απόφαση της ΡΑΕ κατόπιν αιτιολογημένου αιτήματος του Συμμετέχοντα ή Συμμετέχοντα υπό Διαγραφή ή των Συμμετεχόντων ή Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή που έχουν σχετικό έννομο συμφέρον, εφόσον αποδεικνύεται ότι μη εκτέλεση της επιπλέον Διορθωτικής Εκκαθάρισης απειλεί την βιωσιμότητα του αιτούντος. Το αίτημα υποβάλλεται στη ΡΑΕ και η εκκαθάριση διενεργείται εκ νέου μόνο μετά από απόφασή της και σύμφωνα με τους όρους της απόφασης αυτής.

10. Στις περιπτώσεις της παραγράφου 9 του παρόντος Άρθρου και εφόσον προκύπτουν ποσά χρεώσεων ή πιστώσεων για πρόσωπα που δεν είναι πλέον εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, είτε ως Συμμετέχοντες είτε ως Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή,

τότε τα ποσά αυτά επιμερίζονται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και στους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, p , ανάλογα με την μετρούμενη απορρόφηση των πελατών τους στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα για τις Εβδομάδες Εκκαθάρισης $W-11$ έως και $W-8$ από την Εβδομάδα Εκκαθάρισης που πραγματοποιείται η εκκαθάριση αυτή:

$$CHARGE_p = AMOUNT \times \frac{MQ_{p,ws}}{\sum_p(MQ_{p,ws})}$$

όπου:

WS Η περίοδος από $W-11$ έως $W-8$ από την Εβδομάδα Εκκαθάρισης που πραγματοποιείται η εκκαθάριση των ποσών αυτών

$AMOUNT$ το ποσό χρεώσεων ή πιστώσεων για πρόσωπα που δεν είναι πλέον εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, είτε ως Συμμετέχοντες είτε ως Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή

$MQ_{p,ws}$ η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Συμμετέχοντα υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά του προ της θέσης του σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, p , για την περίοδο WS

Στα χρηματικά ποσά που επιμερίζονται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και στους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, δεν πραγματοποιούνται διορθώσεις λόγω τυχόν αναθεωρημένων δεδομένων της μετρούμενης απορρόφησης $MQ_{p,ws}$ των πελατών τους τα οποία υπολογίστηκαν από την εκτέλεση των Οριστικών Εκκαθαρίσεων.

11. Εφόσον προκύπτουν ποσά χρεώσεων ή πιστώσεων λόγω διορθωτικών εκκαθαρίσεων για εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας βάσει του άρθρου 50 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 ή/και για ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας βάσει του άρθρου 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 για περίοδο και σε ημερομηνία που δεν προβλέπεται στο χρονοδιάγραμμα του παρόντος Άρθρου, τότε τα ποσά χρεώσεων ή πιστώσεων λαμβάνονται υπόψη στον καθορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου Αγοράς Εξισορρόπησης των επόμενων ημερολογιακών ετών.
12. Κατ' εξαίρεση του χρονοδιαγράμματος των παραγράφων 1 έως και 6 του παρόντος Άρθρου, η Εκκαθάριση των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης πραγματοποιείται σε μηνιαία βάση. Οι μήνες Εκκαθάρισης αντιστοιχούν σε ημερολογιακούς μήνες M , αρχίζοντας από την πρώτη ημέρα του ημερολογιακού μήνα και ώρα 00:00 CET έως την πρώτη ημέρα του επόμενου ημερολογιακού μήνα και ώρα 00:00 CET.

Η αρχική Εκκαθάριση του μήνα M πραγματοποιείται με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:

- α) Εντός μιας εβδομάδας από το πέρας της Διορθωτικής Εκκαθάρισης όλων των εβδομάδων του μήνα M , ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή για τις Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης.
- β) Εντός προθεσμίας δύο (2) εργάσιμων από την κοινοποίηση των αποτελεσμάτων των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ οι Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τυχόν αιτιολογημένες ενστάσεις.
- γ) Εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών από τη λήξη της προθεσμίας υποβολής ενστάσεων του στοιχείου (β) ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή με τα αποτελέσματα της

Εκκαθάρισης των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης αφού έχει λάβει υπόψη τις ενστάσεις των Συμμετεχόντων ή Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και έχει πραγματοποιήσει τις απαραίτητες διορθώσεις.

Η οριστική Εκκαθάριση του μήνα Μ πραγματοποιείται με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:

- α) Εντός μίας εβδομάδας από το πέρας της οριστικής εκκαθάρισης όλων των εβδομάδων του μήνα Μ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους εγγεγραμμένους στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή για τα αποτελέσματα των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης.
 - β) Εντός προθεσμίας δύο (2) εργάσιμων ημερών από την κοινοποίηση των αποτελεσμάτων των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, οι Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τυχόν αιτιολογημένες ενστάσεις.
 - γ) Εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών από τη λήξη της προθεσμίας υποβολής ενστάσεων του στοιχείου β, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή με τα αποτελέσματα της Εκκαθάρισης των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης αφού έχει λάβει υπόψη τις ενστάσεις των Συμμετεχόντων ή Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και έχει πραγματοποιήσει τις απαραίτητες διορθώσεις
13. Κατ' εξαίρεση του χρονοδιαγράμματος των παραγράφων 1 έως και 6 του παρόντος Άρθρου, η Εκκαθάριση του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης πραγματοποιείται σε μηνιαία βάση. Οι μήνες Εκκαθάρισης αντιστοιχούν σε ημερολογιακούς μήνες από την πρώτη ημέρα του ημερολογιακού μήνα και ώρα 00:00 CET έως την πρώτη ημέρα του επόμενου ημερολογιακού μήνα και ώρα 00:00 CET.

Η αρχική Εκκαθάριση του μήνα Μ πραγματοποιείται με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:

- α) Εντός μίας εβδομάδας από το πέρας της διορθωτικής εκκαθάρισης όλων των εβδομάδων του μήνα Μ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους εγγεγραμμένους στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή για το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης,
- β) Εντός προθεσμίας δύο (2) εργάσιμων ημερών από την κοινοποίηση των αποτελεσμάτων Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, οι Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τυχόν αιτιολογημένες ενστάσεις.
- γ) Μέχρι την Πέμπτη που έπεται του δεύτερου στοιχείου, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες, τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή και τον Φορέα Εκκαθάρισης με τα αποτελέσματα της Εκκαθάρισης του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης αφού έχει λάβει υπόψη τις ενστάσεις των Συμμετεχόντων ή Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και έχει πραγματοποιήσει τις απαραίτητες διορθώσεις.
- δ) Στα ανωτέρω αποτελέσματα της Εκκαθάρισης για κάθε Συμμετέχοντα και Συμμετέχοντα υπό Διαγραφή περιλαμβάνονται τα εξής:
 - i. Ποσό έναντι των συναλλαγών του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης που αφορούν το μήνα Μ+2, το οποίο ισούται με το ποσό εκκαθάρισης που προέκυψε για το μήνα Μ.
 - ii. Τη διαφορά των παρακάτω:
 - ο Του ποσού που εκκαθαρίστηκε για το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης και αφορά στο μήνα Μ, όπως προέκυψε την Πέμπτη του μήνα Μ+2 του στοιχείου (γ) της παρούσας παραγράφου, και
 - ο Του ποσού έναντι για τις συναλλαγές του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης του μήνα Μ, το οποίο συμπεριλήφθηκε στα

αποτελέσματα της Εκκαθάρισης που εκδόθηκε κατά τον μήνα Μ για τις συναλλαγές του μήνα Μ-2 κατ' αναλογία με το χρονοδιάγραμμα των στοιχείων (α) έως (γ) της παρούσας παραγράφου.

Στις περιπτώσεις όπου η Πέμπτη που αναφέρεται στο σημείο (γ) της παρούσας παραγράφου δεν είναι η τέταρτη εργάσιμη ημέρα της εβδομάδας, η ενημέρωση των Συμμετεχόντων, των Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και του Φορέα Εκκαθάρισης γίνεται την τέταρτη, κάθε φορά, εργάσιμη ημέρα σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

Η οριστική Εκκαθάριση του μήνα Μ πραγματοποιείται με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:

- α) Εντός μίας εβδομάδας από το πέρας της οριστικής Εκκαθάρισης όλων των εβδομάδων του μήνα Μ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους εγγεγραμμένους στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή για τα αποτελέσματα του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης.
- β) Εντός προθεσμίας δύο (2) εργάσιμων ημερών από την κοινοποίηση των αποτελεσμάτων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, οι Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τυχόν αιτιολογημένες ενστάσεις.
- γ) Μέχρι την Πέμπτη που έπεται του στοιχείου β, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες, τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή και τον Φορέα Εκκαθάρισης με τα αποτελέσματα της Εκκαθάρισης του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης αφού έχει λάβει υπόψη τις ενστάσεις των Συμμετεχόντων ή Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και έχει πραγματοποιήσει τις απαραίτητες διορθώσεις.

14. Τα χρονοδιαγράμματα του παρόντος Άρθρου μπορούν κατ' εξαίρεση να τροποποιηθούν σε περίπτωση τεχνικού προβλήματος στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει εγκαίρως και με κατάλληλο τρόπο τους Συμμετέχοντες για το επικαιροποιημένο χρονοδιάγραμμα.»

xviii. Την τροποποίηση του **άρθρου 118B** (Διαδικασία Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης) ως εξής:

«Άρθρο 118B. Συμμετοχή των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ στην Αγορά Εξισορρόπησης

1. Η 30^η Ιουνίου 2022 ορίζεται ως ημερομηνία έναρξης για τη συμμετοχή των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, με την ιδιότητα της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, στη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού, στη Διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ και στη Διαδικασία ΕΑΣ.
2. Η 26^η Οκτωβρίου 2022 ορίζεται ως ημερομηνία έναρξης για τη συμμετοχή των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, με την ιδιότητα της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, στη Διαδικασία αυτόματης ΕΑΣ.
3. Η 26^η Οκτωβρίου 2022 ορίζεται ως ημερομηνία έναρξης για τη συμμετοχή των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, με την ιδιότητα της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, στη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού, στη Διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ και στη Διαδικασία ΕΑΣ.
4. Η 19^η Ιανουαρίου 2023 ορίζεται ως ημερομηνία έναρξης για τη συμμετοχή των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, με την ιδιότητα της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, στη Διαδικασία αυτόματης ΕΑΣ.
5. Κάθε Κατανεμόμενη υδροηλεκτρική Μονάδα Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης που είναι ήδη εγγεγραμμένη στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης εγγράφεται αυτοδικαίως στο Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου με την ιδιότητα της άντλησης.»

- xix. Την τροποποίηση του **Παραρτήματος Ι** (Κατάλογος Τεχνικών Αποφάσεων) ως προς την Ονομασία και το Περιεχόμενο της με Α/Α 9 Τεχνικής Απόφασης

από:

9	Δοκιμές Προεπιλογής	Περιγραφή των δοκιμών προεπιλογής για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης
---	---------------------	---

σε:

9	Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	Περιγραφή της διαδικασίας και των δοκιμών προεπιλογής για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης
---	--	---

2. Την τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ως εξής:

- i. Την τροποποίηση της **υποενότητας 2.5** (Μεθοδολογία για τον συντονισμό της ανάλυσης επιχειρησιακής ασφάλειας (Άρθρο 75 SOGL)), ως εξής:

«Η μεθοδολογία για τη συντονισμένη ανάλυση επιχειρησιακής ασφάλειας διέπεται από την απόφαση ACER 07/2019, την απόφαση ACER 07/2021 και κάθε άλλη απόφαση που εκδίδεται δυνάμει του άρθρου 75 του SOGL.»

- ii. Την τροποποίηση της **υποενότητας 2.6** (Οργάνωση, Καθήκοντα, Αρμοδιότητες και Ποιότητα, Πρόταση για τον συντονισμό της περιφερειακής επιχειρησιακής ασφάλειας (Άρθρο 76, παρ1,β SOGL)), ως εξής:

«Οι κοινές διατάξεις για κάθε περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας για τη διαχείριση της περιφερειακής επιχειρησιακής ασφάλειας εγκρίνονται κατά την απόφαση ΡΑΕ 1091/2020 (ΦΕΚ Β' 3984/2020) για την περιοχή GRIT και κατά την απόφαση ACER 34/2020 για την περιοχή SEE, καθώς και κάθε άλλη απόφαση που εκδίδεται δυνάμει του άρθρου 76, παρ1,β του SOGL.»

- iii. Την τροποποίηση της **υποενότητας 2.7** (Μεθοδολογία για την αξιολόγηση της σημασίας των παγίων στοιχείων για τον συντονισμό των διακοπών (Άρθρο 84 SOGL)), ως εξής:

«Η μεθοδολογία, τουλάχιστον σε επίπεδο συγχρονισμένης περιοχής, για την αξιολόγηση της σημασίας των παγίων στοιχείων για τον συντονισμό των διακοπών, διέπεται από την απόφαση του ACER 8/2019 και κάθε άλλη απόφαση που εκδίδεται δυνάμει του άρθρου 84 του SOGL.»

- iv. Την τροποποίηση της **υποενότητας 2.20** (Δομή ευθύνης διαδικασίας (Άρθρο 141, παρ. 6 SOGL)), ως εξής:

«Δομή ευθύνης διαδικασίας (Άρθρο 141, παρ. 2 SOGL)

Η κοινή πρόταση ανά συγχρονισμένη περιοχή για τον καθορισμό των ενοτήτων ΕΦΣ εγκρίνεται με την απόφαση ΡΑΕ 235/2022 (ΦΕΚ Β' 1809/2022) και κάθε άλλη απόφαση που εκδίδεται δυνάμει του άρθρου 141, παρ. 2 του SOGL.»

- v. Την τροποποίηση της **υποενότητας 2.33** (Ελάχιστες τεχνικές απαιτήσεις ΕΔΣ (Άρθρο 154, παρ. 2 SOGL)) ως εξής:

«Οι κοινές επιπλέον ιδιότητες του ΕΔΣ εγκρίνονται σύμφωνα με την απόφαση ΠΑΕ 77/2021 (ΦΕΚ Β' 760/2021), και κάθε άλλη απόφαση που εκδίδεται δυνάμει του άρθρου 154 παρ. 2 του SOGL.»

vi. Την τροποποίηση της **υποενότητας 2.34** (Ελάχιστες τεχνικές απαιτήσεις ΕΔΣ (Άρθρο 154, παρ. 3 SOGL)), ως εξής:

«Ο ΔΣΜ σύνδεσης εφεδρείας υποβάλλει για έγκριση από τη ΠΑΕ τις πρόσθετες απαιτήσεις για ομάδες παροχής ΕΔΣ σύμφωνα με το άρθρο 154 παρ. 3 του SOGL.»

vii. Την τροποποίηση της **υποενότητας 2.35** (Ελάχιστες τεχνικές απαιτήσεις ΕΔΣ (Άρθρο 154, παρ. 4 SOGL)), ως εξής:

«Ο ΔΣΜ σύνδεσης εφεδρείας υποβάλλει για έγκριση από τη ΠΑΕ τις ομάδες παροχής ΕΔΣ που εξαιρούνται από την παροχή ΕΔΣ σύμφωνα με το άρθρο 154 παρ. 4 του SOGL.»

viii. Τη διαγραφή της **υποενότητας 2.49** (Ανταλλαγή ΕΔΣ εντός συγχρονισμένης περιοχής (Άρθρο 163, παρ. 2 SOGL)) και αναρίθμηση των επόμενων.

ix. Την τροποποίηση της **υποενότητας 2.50** (Ανταλλαγή ΕΔΣ εντός συγχρονισμένης περιοχής (Άρθρο 163, παρ. 2 SOGL), Ανταλλαγή ΕΑΣ εντός συγχρονισμένης περιοχής (Άρθρο 167 SOGL) και Ανταλλαγή ΕΑ εντός συγχρονισμένης περιοχής (Άρθρο 169, παρ.2 SOGL)), όπως αναριθμήθηκε σε 2.49, ως εξής:

«Οι ΔΣΜ κάθε ενότητας ΕΦΣ καταρτίζουν κοινή πρόταση κατά περίπτωση για τυχόν όρια στην ανταλλαγή ΕΔΣ μεταξύ περιοχών ΕΦΣ των διαφόρων ενοτήτων ΕΦΣ εντός της συγχρονισμένης περιοχής CE και την ανταλλαγή ΕΑΣ ή ΕΑ μεταξύ των περιοχών ΕΦΣ μιας ενότητας ΕΦΣ συγχρονισμένης περιοχής αποτελούμενης από περισσότερες από μία ενότητες ΕΦΣ, όπως καθορίζονται σύμφωνα με τα άρθρα 163 παρ. 2, 167 και 169 παρ. 2 του SOGL και εγκρίνεται από τη ΠΑΕ.»

x. Την τροποποίηση της **υποενότητας 2.59**, όπως αναριθμήθηκε σε 2.58, ως εξής:

«Ανταλλαγή ΕΑΣ μεταξύ συγχρονισμένων περιοχών (Άρθρο 176, παρ.1 SOGL) και Ανταλλαγή Καταμερισμός ΕΑΣ μεταξύ συγχρονισμένων περιοχών (Άρθρο 177, παρ.1 SOGL)

Η μεθοδολογία για τον καθορισμό των ορίων ως προς την ποσότητα ανταλλαγής ΕΑΣ μεταξύ συγχρονισμένων περιοχών και τη μεθοδολογία για τον καθορισμό ορίων προς την ποσότητα καταμερισμού ΕΑΣ μεταξύ συγχρονισμένων περιοχών, καθορίζεται σύμφωνα με την απόφαση ΠΑΕ 389/2019 (ΦΕΚ Β' 1679/2019), όπως κάθε φορά ισχύει και κάθε άλλη απόφαση που εκδίδεται δυνάμει των άρθρων 176, παρ.1 και 177, παρ.1 του SOGL.»

xi. Την τροποποίηση της **υποενότητας 4.5**, (Κανόνες για την αναστολή και την αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς (Άρθρο 4, παρ. 2, ε και Άρθρο 36, παρ.1, EnR)), ως εξής:

«Οι κανόνες για την αναστολή και την αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς, εγκρίνονται σύμφωνα με την απόφαση ΠΑΕ 1603/2020 (ΦΕΚ Β' 5944/2020), όπως κάθε φορά ισχύει και κάθε συναφή απόφαση ΠΑΕ ή άλλη απόφαση που εκδίδεται δυνάμει των άρθρων 4, παρ. 2, ε και 36, παρ.1 του EnR.»

xii. Την τροποποίηση της **υποενότητας 4.6** (Κανόνες συμψηφισμού σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς (Άρθρο 4, παρ. 2, στ και Άρθρο 39 παρ. 1, EnR)), ως εξής:

«Οι ειδικοί κανόνες για τον συμψηφισμό ανισορροπίας και τον συμψηφισμό της ενέργειας εξισορρόπησης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς, εγκρίνονται σύμφωνα

με την απόφαση ΡΑΕ 1008/2020 (ΦΕΚ Β' 3227/2020), όπως κάθε φορά ισχύει και κάθε συναφή απόφαση ΡΑΕ ή άλλη απόφαση που εκδίδεται δυνάμει των άρθρων 4 παρ. 2 και 39 παρ. 1 του ΕπΡ.)»

xiii. Την τροποποίηση της **υποενότητας 9.3** (Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος), ως εξής:

«9.3 Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος

1. Η Χρέωση Χρήσης Συστήματος για κάθε Χρήστη προσδιορίζεται σε μηνιαία βάση σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

Οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος για τους Χρήστες που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ υπολογίζονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος για τους Χρήστες που συνδέονται σε Δίκτυα Διανομής υπολογίζονται από τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής. Για τη διενέργεια της αρχικής εκκαθάρισης των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υποενότητα 11.5 του παρόντος Κώδικα, οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τα σχετικά αποτελέσματα ανά Προμηθευτή, ανά κατηγορία Χρηστών και ανά επίπεδο τάσης, για κάθε μήνα M μέχρι την 5η εργάσιμη ημέρα του μήνα $M+2$.

2. Στα στοιχεία που αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής σύμφωνα με την προηγούμενη παράγραφο, περιλαμβάνονται επίσης διορθώσεις χρεώσεων στο πλαίσιο διενέργειας της Οριστικής Εκκαθάρισης των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, όπως αυτή περιγράφεται στο άρθρο 11.5 του παρόντος Κώδικα.»

xiv. Την τροποποίηση της παραγράφου 5 της **υποενότητας 11.5** (Διαδικασία Πιστώσεων και Χρεώσεων και Ενημέρωση), ως εξής:

«5. Ειδικότερα για τις συναλλαγές του Λογαριασμού Α-Δ, η Κατάσταση Εκκαθάρισης των σημείων Α και Γ ανωτέρω περιλαμβάνει τα εξής:

- A. Ποσό έναντι των συναλλαγών του Λογαριασμού Α-Δ που αφορούν το μήνα $M+2$, το οποίο ισούται με το ποσό εκκαθάρισης που προέκυψε για το μήνα M .
- B. Τη διαφορά των παρακάτω:
 - i. του ποσού που εκκαθαρίστηκε για τον Λογαριασμό Α-Δ και αφορά στο μήνα M , όπως προέκυψε κατά τον μήνα $M+2$, και
 - ii. του ποσού έναντι για τις συναλλαγές του Λογαριασμού Α-Δ του μήνα M , το οποίο συμπεριλήφθηκε στην οριστική Κατάσταση Εκκαθάρισης που εκδόθηκε κατά τον μήνα M για τις συναλλαγές του μήνα $M-2$ κατ' αναλογία με το χρονοδιάγραμμα της παραγράφου 4 και το σημείο Γ.»

xv. Την τροποποίηση του **Παραρτήματος Β** (ΚΑΤΑΧΩΡΗΜΕΝΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ), ως εξής:

«1. Στις επόμενες παραγράφους παρουσιάζονται αναλυτικά τα λειτουργικά χαρακτηριστικά τα οποία οφείλουν να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ οι μονάδες παραγωγής, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο ΕΣΜΗΕ, καθώς και οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, όπως αυτές ορίζονται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, στις ακόλουθες περιπτώσεις:

- (1) Για χορήγηση, τροποποίηση ή ανανέωση αδειών εγκατάστασης, επέκτασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας όπως ορίζονται στο άρθρο 8 του Ν. 3468/2006, καθώς και

υδροηλεκτρικών σταθμών με συνολική εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη του ορίου του άρθρου 27 παρ. 4 του Ν. 3468/2006, οι παραγωγοί υποβάλλουν τα τεχνικά στοιχεία τα οποία αναφέρονται στο έντυπο του Παραρτήματος της ΥΑ Αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.13310.

- (2) Κατά τη διαδικασία της προσφοράς σύνδεσης και της σύναψης σύμβασης σύνδεσης οι κάτοχοι μονάδων παραγωγής οφείλουν να δηλώνουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τα στοιχεία των παραγράφων 5 έως 11 του παρόντος, στις περιπτώσεις κατά τις οποίες αυτά βρίσκουν εφαρμογή ανάλογα με τον τύπο και την τεχνολογία της εκάστοτε μονάδας.
- (3) Κατά τη διαδικασία της εγγραφής τους στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ οι εκπρόσωποι των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οφείλουν να δηλώνουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τα στοιχεία των παραγράφων 5 και 6 του παρόντος, στις περιπτώσεις κατά τις οποίες αυτά βρίσκουν εφαρμογή ανάλογα με τον τύπο και την τεχνολογία της εκάστοτε Οντότητας.
- (4) Για οποιονδήποτε άλλο λόγο, εφόσον κριθεί εύλογα απαραίτητο από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, μετά από υποβολή σχετικής αιτιολόγησης στον συμμετέχοντα.

Τα στοιχεία των παραγράφων 5 έως 11 του παρόντος τηρούνται στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

[...]

5. Στη συνέχεια παρουσιάζεται ο πίνακας των Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών μιας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ο οποίος συμπληρώνεται από τον κάτοχο Οντότητας κατά την εγγραφή της στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

<u>Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</u>			
<u>Περιγραφή</u>	<u>Περιγραφή/ Αριθμητική Τιμή</u>	<u>Μονάδα μέτρησης</u>	<u>Συμπληρώνεται από</u>
<u>A.1 Γενικά στοιχεία</u>			
<u>Ονομασία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</u>		=	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής</u>
<u>Γεωγραφική θέση Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</u>		=	
<u>Ταυτότητα του (-ων) Μετρητή (-ών), ο (οι) οποίος (οι) καταγράφει (- ουν) την έξοδο της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</u>		=	
<u>Κόμβος στον οποίο συνδέεται ηλεκτρικά η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή στην περίπτωση Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης η οποία δε συνδέεται σε έναν κόμβο, ο κόμβος ο οποίος είναι ηλεκτρικά πλησιέστερος στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.</u>		=	
<u>Καταχωρημένη ισχύς (ισχύς άδειας</u>		<u>MW</u>	

<u>Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</u>			
<u>Περιγραφή</u>	<u>Περιγραφή/ Αριθμητική Τιμή</u>	<u>Μονάδα μέτρησης</u>	<u>Συμπληρώνεται από</u>
<u>παραγωγής/σύμβασης σύνδεσης)</u>			
<u>A.2 Λειτουργικά στοιχεία</u>			
<u>Αριθμός γεννητριών</u>			<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής</u>
<u>& Μέγιστη συνεχής παραγόμενη ισχύς (μικτή)</u>		<u>MW</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ</u>
<u>& Μέγιστη συνεχής παραγόμενη ισχύς (καθαρή), αφού έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία και τα βοηθητικά φορτία της Μονάδας</u>		<u>MW</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ</u>
<u>& Μέγιστη Καθαρή Ισχύς (NCAP): Μέγιστη συνεχής ικανότητα παραγωγής σε συνθήκες ISO (Καθαρή Ισχύς Μονάδας αφού έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία της Μονάδας και τα βοηθητικά φορτία της Μονάδας)</u>		<u>MW</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ</u>
<u>Κατανεμόμενη Ισχύς για ανοδική κατεύθυνση</u>		<u>MW</u>	<u>Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ μη Ελεγχόμενης Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου</u>
<u>Κατανεμόμενη Ισχύς για καθοδική κατεύθυνση</u>		<u>MW</u>	<u>Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ μη Ελεγχόμενης Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου</u>
<u>& Βοηθητικά φορτία μονάδας (ενεργός ισχύς), για παραγωγή ενεργού ισχύος από μηδέν έως τη Μέγιστη Καθαρή Ισχύ, σε βήματα.</u>	<u>MW βοηθητικών</u>	<u>MW μικτής παραγωγής</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ</u>
<u>& Βοηθητικά φορτία (άεργος ισχύς), για παραγωγή ενεργού ισχύος από μηδέν έως τη Μέγιστη Καθαρή Ισχύ, σε βήματα.</u>	<u>MVAr βοηθητικών</u>	<u>MW μικτής παραγωγής</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ</u>
<u>& Ικανότητα σε υπερφόρτιση (μικτή)</u>		<u>MW</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής</u>
<u>& Ικανότητα σε υπερφόρτιση (καθαρή)</u>		<u>MW</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής</u>

<u>Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</u>			
<u>Περιγραφή</u>	<u>Περιγραφή/ Αριθμητική Τιμή</u>	<u>Μονάδα μέτρησης</u>	<u>Συμπληρώνεται από</u>
<u>& Ελάχιστη παραγωγή (μικτή)</u>		<u>MW</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεόμενων Μονάδων ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής</u>
<u>& Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή (καθαρή ισχύς αφού έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία και τα βοηθητικά φορτία)</u>		<u>MW</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεόμενων Μονάδων ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής</u>
<u>& Ελάχιστος χρόνος λειτουργίας</u>		<u>ώρες</u>	<u>Όλες οι Οντότητες</u>
<u>& Ελάχιστος χρόνος εκτός λειτουργίας</u>		<u>ώρες</u>	<u>Όλες οι Οντότητες</u>
<u>Μέγιστος χρόνος λειτουργίας</u>		<u>ώρες</u>	<u>Χαρτοφυλάκια Κατανεόμενου Φορτίου (συμπεριλαμβάνεται η άντληση)</u>
<u>Μέγιστος Αριθμός Ενεργοποιήσεων ανά Ημέρα Κατανομής</u>		<u>=</u>	<u>Χαρτοφυλάκια Κατανεόμενου Φορτίου (συμπεριλαμβάνεται η άντληση)</u>
<u>Μέγιστη συνεχής ικανότητα αέργου ισχύος (υπό ονομαστική τάση σημείου έγχυσης)</u>			
<u>& Χωρητική (απορρόφηση) αέργου ισχύος, για παραγωγή ενεργού ισχύος ίση με την τεχνικά ελάχιστη παραγωγή, τη μέγιστη ικανότητα παραγωγής καθώς και για πέντε (5) ενδιάμεσα επίπεδα ενεργού ισχύος</u>	<u>MW</u>	<u>Mvar</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεόμενων Μονάδων ΑΠΕ</u>
	<u>1.</u>		
	<u>2.</u>		
	<u>3.</u>		
	<u>4.</u>		
<u>& Επαγωγική (έγχυση) αέργου ισχύος, για παραγωγή ενεργού ισχύος ίση με την τεχνικά ελάχιστη παραγωγή, τη μέγιστη ικανότητα παραγωγής καθώς και για πέντε (5) ενδιάμεσα επίπεδα ενεργού ισχύος</u>	<u>MW</u>	<u>Mvar</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεόμενων Μονάδων ΑΠΕ</u>
	<u>1.</u>		
	<u>2.</u>		
	<u>3.</u>		
	<u>4.</u>		
<u>5.</u>			
<u>Εύρος ρύθμισης τάσης εξόδου</u>		<u>kV</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής</u>
<u>Στατισμός Ρυθμιστή Στροφών (R)</u>		<u>%</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής</u>
<u>Λόγος βραχυκυκλώματος</u>			<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής</u>
<u>Ονομαστικό ρεύμα στάτη</u>		<u>Amps</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής</u>

<u>Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</u>			
<u>Περιγραφή</u>	<u>Περιγραφή/ Αριθμητική Τιμή</u>	<u>Μονάδα μέτρησης</u>	<u>Συμπληρώνεται από</u>
<u>Διάγραμμα Ικανότητας Φόρτισης, το οποίο να παριστάνει το πλήρες εύρος των λειτουργικών καταστάσεων της γεννήτριας περιλαμβάνοντας τα θερμικά όρια και τα όρια διέγερσης</u>		=	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής</u>
<u>Καμπύλες μαγνήτισης ανοικτού κυκλώματος</u>		=	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής</u>
<u>Χαρακτηριστική βραχυκύκλωσης</u>		=	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής</u>
<u>& Καμπύλη μηδενικού συντελεστή ισχύος</u>		=	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής</u>
<u>Καμπύλες - V</u>		=	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής</u>
<u>& Δυνατότητα της γεννήτριας να εκκινήσει με κάθε καύσιμο</u>		<u>ΝΑΙ/ΟΧΙ</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής</u>
<u>& Ικανότητα αλλαγής καυσίμου υπό φορτίο</u>		<u>ΝΑΙ/ΟΧΙ</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής</u>
<u>& Διαθέσιμοι τρόποι λειτουργίας (ισγνή καύση κ.ά.)</u>		=	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής</u>
<u>& Χρόνος αλλαγής τρόπου λειτουργίας υπό φορτίο</u>			<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής</u>
<u>& Ικανότητα παροχής Επικουρικής Υπηρεσίας Επανεκκίνησης του Συστήματος</u>		<u>ΝΑΙ/ΟΧΙ</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ</u>
<u>& Απαγορευμένες ζώνες συνεχούς λειτουργίας εξαιτίας ταλαντώσεων για Υδροηλεκτρικές Μονάδες</u>	<u>(.....,)</u>	<u>(MW, MW) άνω και κάτω όριο ορισμού ζώνης</u>	<u>Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής</u>
<u>Χρόνος μετάβασης σε άλλη θερμική κατάσταση πριν τεθεί σε συνθήκες μακράς αναμονής</u>			
<u>& Από θερμή σε ενδιάμεση</u>		<u>ώρες</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής</u>
<u>& Από ενδιάμεση σε ψυχρή</u>		<u>ώρες</u>	
<u>& Από θερμή σε ψυχρή</u>		<u>ώρες</u>	
<u>Χρόνος για τον συγχρονισμό</u>			
<u>& Από θερμή κατάσταση</u>		<u>ώρες</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής</u>
<u>& Από ενδιάμεση κατάσταση</u>		<u>ώρες</u>	
<u>& Από ψυχρή κατάσταση</u>		<u>ώρες</u>	
<u>& Ελάχιστος πρόσθετος χρόνος επιπλέον του χρόνου για να συγχρονίσει</u>		<u>ώρες</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια</u>

<u>Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Οντότητας Υπηρεσιών Εξίσορρόπησης</u>			
<u>Περιγραφή</u>	<u>Περιγραφή/ Αριθμητική Τιμή</u>	<u>Μονάδα μέτρησης</u>	<u>Συμπληρώνεται από</u>
<u>στην περίπτωση κατά την οποία η μονάδα έχει τεθεί σε συνθήκες μακράς αναμονής</u>			<u>Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ</u> <u>Ελεγχόμενης Παραγωγής</u>
<u>& Ελάχιστος πρόσθετος χρόνος επιπλέον του χρόνου για να συγχρονίσει στην περίπτωση ανάκλησης από κατάσταση ολικής μη διαθεσιμότητας</u>		<u>ώρες</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ</u> <u>Ελεγχόμενης Παραγωγής</u>
<u>& Χρόνος παραμονής στο ενδιάμεσο φορτίο (soaking time) από κάθε θερμική κατάσταση (θερμή, ενδιάμεση, ψυχρή)</u>	<u>Θερμή:</u> <u>Ενδιάμεση:</u> <u>Ψυχρή:</u>	<u>ώρες</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ</u> <u>Ελεγχόμενης Παραγωγής</u>
<u>Βηματική συνάρτηση ενδιάμεσων φορτίου:</u> Αφορά στο επίπεδο παραγωγής κατά τη φάση εκκίνησης, από την κατάσταση συγχρονισμού έως την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή κάθε μονάδας παραγωγής (έως 6 ωριαία βήματα σε κάθε κατάσταση - τα βήματα πρέπει να είναι ωριαίας χρονικής διάρκειας, συνεχόμενα χωρίς κενά, και σε κάθε βήμα η τιμή της ισχύος δεν επιτρέπεται να μειώνεται σε σχέση με το προηγούμενο κατά σειρά βήμα)			
<u>& Από θερμή κατάσταση</u>	<u>επίπεδα Καθαρής παραγωγής (MW)</u>	<u>χρόνος (ώρες)</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ</u> <u>Ελεγχόμενης Παραγωγής</u>
<u>& Από ενδιάμεση κατάσταση</u>	<u>επίπεδα Καθαρής παραγωγής (MW)</u>	<u>χρόνος (ώρες)</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ</u> <u>Ελεγχόμενης Παραγωγής</u>
<u>& Από ψυχρή κατάσταση</u>	<u>επίπεδα Καθαρής παραγωγής (MW)</u>	<u>χρόνος (ώρες)</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ</u> <u>Ελεγχόμενης Παραγωγής</u>
<u>& Χρόνος σβέσης από την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή έως τον αποσυγχρονισμό</u>		<u>ώρες</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ</u> <u>Ελεγχόμενης Παραγωγής</u>
<u>Περιβαλλοντικά στοιχεία μονάδας</u>			
<u>& Καμπύλη εκπομπών CO2 ως προς την Ενεργό Ισχύ Εξόδου.</u>		<u>Τόνοι CO2 / MW</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ</u> <u>Ελεγχόμενης Παραγωγής</u>
<u>& Καμπύλη εκπομπών SO2 ως προς την Ενεργό Ισχύ Εξόδου.</u>		<u>Τόνοι SO2 / MW</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ</u> <u>Ελεγχόμενης Παραγωγής</u>
<u>& Καμπύλη εκπομπών NOx ως προς την Ενεργό Ισχύ Εξόδου της μονάδας παραγωγής.</u>		<u>Τόνοι NOx / MW</u>	<u>Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής & Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ</u> <u>Ελεγχόμενης Παραγωγής</u>

Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης			
A.3 Πρόσθετα στοιχεία για Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής			
<p><u>& Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας</u> Η Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας (σε GJ/MWh) για το διάστημα μεταξύ της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής και της μέγιστης Καθαρής Ισχύος της μονάδας (NCAP), καθορίζεται σε δέκα (10) επίπεδα καθαρής ισχύος (σε MW), δύο από τα οποία είναι τα άκρα του ως άνω διαστήματος. Αυτά τα σημεία επιλέγονται έτσι ώστε να προσεγγίζεται καλύτερα η τεχνική καμπύλη ειδικής κατανάλωσης. Στο διάγραμμα σημειώνεται ποια από τα σημεία προέρχονται από μέτρηση και ποια από εκτίμηση σύμφωνα με τις μετρήσεις οι οποίες πραγματοποιήθηκαν.</p>	Επίπεδα Καθαρής Παραγωγής (MW)	Μετρούμενη Ειδική Κατανάλωση θερμότητας (GJ/MWh)	Υπολογιζόμενη Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας (GJ/MWh)
	1.		
	2.		
	3.		
	4.		
	5.		
	6.		
	7.		
	8.		
	9.		
10.			

Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης			
A.4 Πρόσθετα στοιχεία για Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδεδασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων οι οποίες είναι δυνατό να λειτουργήσουν σε περισσότερες από μία διατάξεις λειτουργίας			
<p><u>& Πίνακας Μεταβάσεων</u>, ο οποίος περιλαμβάνει κάθε δυνατή μετάβαση από μια διάταξη σε μια άλλη, καθώς και τον αντίστοιχο χρόνο μετάβασης.</p> <p>Για τις ανάγκες του πίνακα, η κατάσταση σβέσης δε θεωρείται διάταξη.</p>	Αρχική Διάταξη	Τελική Διάταξη	Χρόνος Μετάβασης (ώρες)

6. Για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης όπως ορίζονται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης απαιτούνται επιπροσθέτως τα ακόλουθα χαρακτηριστικά κατά την εγγραφή τους στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ:

<u>Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης</u>		
<u>Α.5 Πρόσθετα τεχνικά στοιχεία για Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για Ισχύ Εξισορρόπησης</u>		
<u>Περιγραφή</u>	<u>Περιγραφή/Αριθμητική τιμή</u>	<u>Μονάδα μέτρησης</u>
<u>& Μέγιστη συνεισφορά σε ανοδική ΕΔΣ</u>		<u>MW</u>
<u>& Μέγιστη συνεισφορά σε καθοδική ΕΔΣ</u>		<u>MW</u>
<u>& Μέγιστη συνεισφορά σε ανοδική χειροκίνητη ΕΑΣ</u>		<u>MW</u>
<u>& Μέγιστη συνεισφορά σε καθοδική χειροκίνητη ΕΑΣ</u>		<u>MW</u>
<u>& Ρυθμός ανόδου υπό ΑΡΙΠ (για παροχή αυτόματης ΕΑΣ)</u>		<u>MW/λεπτό</u>
<u>& Ρυθμός καθόδου υπό ΑΡΙΠ (για παροχή αυτόματης ΕΑΣ)</u>		<u>MW/λεπτό</u>
<u>& Μέγιστο Φορτίο υπό Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής (ΑΡΙΠ) (για την παροχή αυτόματης ΕΑΣ)</u>		<u>MW</u>
<u>& Ελάχιστο Φορτίο υπό Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής (ΑΡΙΠ) (για την παροχή αυτόματης ΕΑΣ)</u>		<u>MW</u>
<u>& Μέγιστη συνεισφορά σε ανοδική Αυτόματη ΕΑΣ</u>		<u>MW</u>
<u>& Μέγιστη συνεισφορά σε καθοδική Αυτόματη ΕΑΣ</u>		<u>MW</u>
<u>& Ρυθμός Ανόδου (λειτουργία μεταξύ της τεχνικά ελάχιστης παραγωγής και έως τη μέγιστη παραγωγή)</u>		<u>MW/λεπτό</u>
<u>& Ρυθμός Καθόδου (λειτουργία μεταξύ της τεχνικά ελάχιστης παραγωγής και έως τη μέγιστη παραγωγή)</u>		<u>MW/λεπτό</u>

[...]»

Η παρούσα Απόφαση αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ, κοινοποιείται στην εταιρεία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» και δημοσιεύεται στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

Αθήνα, 23 Ιουνίου 2022

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας