



ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ

Όροι και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

Έκδοση 1.0
Αύγουστος 2020

Πίνακας περιεχομένων

Άρθρο 1 Περιεχόμενο των Όρων και Προϋποθέσεων Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	2
Άρθρο 2 Απόκτηση της ιδιότητας του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	2
Άρθρο 3 Διαδικασία Προεπιλογής Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	3
Άρθρο 4 Κανόνες, απαιτήσεις και χρονικά περιθώρια για την παροχή Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	4
Άρθρο 5 Ανωτέρα Βία	5
Άρθρο 6 Κανόνες και προϋποθέσεις για τη σωρευτική εκπροσώπηση απόκρισης ζήτησης και ΑΠΕ σε περιοχή προγραμματισμού για την απόκτηση της ιδιότητας του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	5
Άρθρο 7 Απαιτήσεις σχετικά με τα δεδομένα και τις πληροφορίες που πρέπει να παρέχονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά τη διαδικασία προεπιλογής και τη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης	5
Άρθρο 8 Κανόνες και προϋποθέσεις για την αντιστοίχιση των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης σε ένα ή περισσότερα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης	6
Άρθρο 9 Απαιτήσεις σχετικά με τα δεδομένα και τις πληροφορίες που πρέπει να παρέχονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την αξιολόγηση των Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	6
Άρθρο 10 Τοποθεσία για κάθε τυποποιημένο και κάθε ιδιότυπο προϊόν	7
Άρθρο 11 Προσδιορισμός της ποσότητας Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης	7
Άρθρο 12 Υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	7
Άρθρο 13 Χρονοδιάγραμμα για την οριστικοποίηση της εκκαθάρισης της Ενέργειας Εξισορρόπησης με Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων	8
Άρθρο 14 Αναστολή και Αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς και κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής της αγοράς	8
Άρθρο 15 Επιπτώσεις σε περίπτωση διαφορών ή μη συμμόρφωσης με τους Όρους και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	8
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι Δοκιμές Προεπιλογής για την παροχή Εξισορρόπησης	9

Άρθρο 1

Περιεχόμενο των Όρων και Προϋποθέσεων Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

1. Οι παρόντες Όροι και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης εκδίδονται σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 2, την παράγραφο 2 του άρθρου 5, την παράγραφο 1 του άρθρου 11, την παράγραφο 1 του άρθρου 12, την παράγραφο 1 του άρθρου 13 και το Παράρτημα ΙΙ του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, καθώς και το άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας και εφαρμόζονται στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης εντός της περιοχής ελέγχου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
2. Οι παρόντες Όροι και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης εγκρίνονται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 και τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης. Η εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τίθεται σε δημόσια διαβούλευση από το Διαχειριστή για χρονικό διάστημα τουλάχιστον ενός μηνός. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ λαμβάνει δεόντως υπόψη του τις απόψεις των ενδιαφερομένων που προκύπτουν από τη διαβούλευση, προτού υποβάλει την εισήγησή του προς έγκριση στη ΡΑΕ. Σε κάθε περίπτωση, κατά την υποβολή παρέχει τεκμηριωμένη αιτιολόγηση της αποδοχής ή μη αποδοχής των απόψεων που διατυπώθηκαν κατά τη διαβούλευση, η οποία δημοσιεύεται εγκαίρως, πριν ή ταυτόχρονα με τη δημοσίευση της εισήγησης.
3. Οι παρόντες Όροι και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δημοσιεύονται τουλάχιστον ένα μήνα πριν την εφαρμογή τους και κάθε τυχόν τροποποίησή τους δημοσιεύεται αμέσως μετά την έγκρισή τους από τη ΡΑΕ.
4. Οι παρόντες Όροι και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης αποτελούν αναπόσπαστο και ενιαίο τμήμα του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και ερμηνεύονται και εφαρμόζονται σε συνδυασμό με το περιεχόμενο του Κανονισμού.
5. Οι ορισμοί που περιλαμβάνονται στο άρθρο 3 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης εφαρμόζονται και για τους παρόντες Όρους και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, εκτός αν προβλέπεται ρητά διαφορετικά.

Άρθρο 2

Απόκτηση της ιδιότητας του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

1. Για την απόκτηση της ιδιότητας του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ο ενδιαφερόμενος πρέπει:
 - (α) να πληροί τους κανόνες των παρόντων Όρων και Προϋποθέσεων Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
 - (β) να έχει ολοκληρώσει επιτυχώς τη διαδικασία προεπιλογής που προβλέπεται στο άρθρο 3 των παρόντων Όρων και Προϋποθέσεων για την Οντότητα ή τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί.
2. Εφόσον ο ενδιαφερόμενος πληροί τις προϋποθέσεις της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου, εγγράφεται στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ακολουθώντας τη

διαδικασία που προβλέπεται στα άρθρα 4 και 5 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες Εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ».

3. Με την εγγραφή στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης συνάπτει με το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, το περιεχόμενο της οποίας ταυτίζεται με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης. Η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θεωρείται συναφθείσα από τα μέρη από την εγγραφή στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και δεν υπόκειται σε κανέναν άλλον τύπο.

Άρθρο 3

Διαδικασία Προεπιλογής Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

1. Κάθε Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης εκπροσωπεί Οντότητα ή Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 10 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Για την απόκτηση της ιδιότητας της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ο ενδιαφερόμενος πρέπει να έχει προβεί σε προεγγραφή της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, και ακολούθως να ολοκληρώσει επιτυχώς τη διαδικασία προεπιλογής που προβλέπεται στην παράγραφο 2 του παρόντος άρθρου.
2. Η διαδικασία προεπιλογής προβλέπεται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας («SOGL»), τον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/631 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση ηλεκτροπαραγωγών με το δίκτυο («RfG»), στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και τις σχετικές αποφάσεις ΡΑΕ και περιλαμβάνει δοκιμές ελέγχου για την πιστοποίηση τήρησης των ελάχιστων τεχνικών απαιτήσεων για την παροχή Εφεδρείας Διατήρησης Συχνότητας (ΕΔΣ) και Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας (ΕΑΣ). Οι δοκιμές προεπιλογής προβλέπονται στο Παράρτημα Ι των παρόντων Όρων και Προϋποθέσεων.
3. Η προεπιλογή των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης αξιολογείται εκ νέου:
 - (α) τουλάχιστον μία φορά κάθε 5 έτη, και
 - (β) εάν αλλάξουν οι τεχνικές απαιτήσεις ή οι απαιτήσεις διαθεσιμότητας ή ο εξοπλισμός, ή
 - (γ) σε περίπτωση εκσυγχρονισμού του εξοπλισμού που σχετίζεται με την ενεργοποίηση ΕΔΣ.
4. Εφόσον πληρούνται οι προϋποθέσεις της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου, η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δύναται να εγγραφεί στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης, ή το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων ΑΠΕ ή το Μητρώο Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, ακολουθώντας τη διαδικασία που προβλέπεται στα άρθρα 4 και 11 έως και 13 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες Εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ».

Άρθρο 4

Κανόνες, απαιτήσεις και χρονικά περιθώρια για την παροχή Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

1. Οι κανόνες και οι απαιτήσεις για την παροχή Υπηρεσιών Εξισορρόπησης προβλέπονται στα Τμήματα II και III του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, καθώς και στο άρθρο 32 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας («EBGL»).
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προσδιορίζει ημερησίως τις ανοδικές και καθοδικές ανάγκες του ΕΣΜΗΕ, ανά Ζώνη Προσφορών, σε Ισχύ Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ βάσει των κανόνων προσδιορισμού μεγέθους σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Μεθοδολογία Καθορισμού Ζωνικών/Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης.
3. Για τη δέσμευση Ισχύος Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, εκτελείται η Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού κατά τρόπο που ελαχιστοποιείται το συνολικό κόστος παροχής Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα άρθρα 58 και 59 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.
4. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποβάλλουν Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για κάθε Ημέρα Κατανομής μεταξύ 14:00 και 17:30 EET της προηγούμενης ημέρας από την Ημέρα Κατανομής. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποβάλλουν ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης στη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού σύμφωνα με τα άρθρα 50 και 51 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης για τα παρακάτω προϊόντα:
 - i. Ανοδική και καθοδική ΕΔΣ,
 - ii. Ανοδική και καθοδική αυτόματη ΕΑΣ, και
 - iii. Ανοδική και καθοδική χειροκίνητη ΕΑΣ.
5. Για την προμήθεια Ενέργειας Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, εκτελείται η διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ και η διαδικασία αυτόματης ΕΑΣ. Η διαδικασία χειροκίνητης ΕΑΣ ελαχιστοποιεί το κόστος για την κάλυψη των ζωνικών Αποκλίσεων για κάθε Ζώνη Προσφορών χρησιμοποιώντας τις υποβληθείσες ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας χειροκίνητης ΕΑΣ των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα άρθρα 68 έως 70 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Η διαδικασία αυτόματης ΕΑΣ εκτελείται με τη χρήση της λειτουργίας Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής σύμφωνα με το άρθρο 73 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.
6. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποβάλλουν ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη και αυτόματη ΕΑΣ το αργότερο μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης σύμφωνα με το Άρθρο 67 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Η Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης είναι δέκα πέντε (15) λεπτά πριν από την κάθε Χρονική Περίοδο Χειροκίνητης ΕΑΣ.

Άρθρο 5 **Ανωτέρα Βία**

Τα γεγονότα Ανωτέρας Βίας όπως προβλέπονται στο άρθρο 26 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης επηρεάζουν την εκτέλεση των υποχρεώσεων που απορρέουν από τους παρόντες Όρους και Προϋποθέσεις.

Άρθρο 6 **Κανόνες και προϋποθέσεις για τη σωρευτική εκπροσώπηση απόκρισης Ζήτησης και ΑΠΕ σε περιοχή προγραμματισμού για την απόκτηση της ιδιότητας του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης**

1. Την ιδιότητα του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μπορούν να αποκτήσουν Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης.
2. Ως Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ νοείται το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που αναλαμβάνει την εκπροσώπηση κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την περίπτωση 22 του άρθρου 2 του ν. 4414/2016. Ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ που έχει την ιδιότητα του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης εκπροσωπεί ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων ΑΠΕ.
3. Ως Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης, νοείται το πρόσωπο που προβλέπεται στο δεύτερο εδάφιο της περίπτωσης (ιε) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016. Ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης που έχει την ιδιότητα του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης εκπροσωπεί ένα Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου.
4. Οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης πρέπει να έχουν αδειοδοτηθεί για την άσκηση της αντίστοιχης δραστηριότητας σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 13 του ν. 4001/2011 και την εκάστοτε ισχύουσα νομοθεσία.
5. Οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ και Απόκρισης Ζήτησης υποχρεούνται να ενημερώνουν άμεσα το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε μεταβολή που αφορά τα στοιχεία που τηρούνται στα Μητρώα Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων ΑΠΕ και Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων αντίστοιχα, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στα άρθρα 12 και 13 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και την Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες Εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ».

Άρθρο 7 **Απαιτήσεις σχετικά με τα δεδομένα και τις πληροφορίες που πρέπει να παρέχονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά τη διαδικασία προεπιλογής και τη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης**

1. Οι απαιτήσεις σχετικά με τα δεδομένα και τις πληροφορίες που πρέπει να παρέχονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά τη διαδικασία προεπιλογής προβλέπονται στο Παράρτημα Ι των παρόντων Όρων και Προϋποθέσεων.

2. Οι απαιτήσεις σχετικά με τα δεδομένα και τις πληροφορίες που πρέπει να παρέχονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά τη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης προβλέπονται στο Κεφάλαιο 5 καθώς και στα άρθρα 43 έως 49 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 8

Κανόνες και προϋποθέσεις για την αντιστοίχιση των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης σε ένα ή περισσότερα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης

1. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης αντιστοιχίζονται σε ένα ή περισσότερα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης μέσω του υπολογισμού της Επιβεβλημένης Ενέργειας και της Προσαρμογής Αποκλίσεων, βάσει του άρθρου 84 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει την Προσαρμογή Αποκλίσεων που πρέπει να εφαρμόζεται στα σχετικά Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης για κάθε Ενεργοποιημένη Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που αντιστοιχούν σε Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

Άρθρο 9

Απαιτήσεις σχετικά με τα δεδομένα και τις πληροφορίες που πρέπει να παρέχονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την αξιολόγηση των Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

1. Οι απαιτήσεις σχετικά με τα δεδομένα και τις πληροφορίες που παρέχονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την αξιολόγηση των Υπηρεσιών Εξισορρόπησης προβλέπονται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ.
2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για ΕΔΣ που παρέχουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ συμμορφώνονται με τις ιδιότητες ή χαρακτηριστικά που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και παρέχουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τουλάχιστον τις πληροφορίες που ορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
3. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που παρέχουν ΕΑΣ στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ συμμορφώνονται με τις ελάχιστες τεχνικές απαιτήσεις που ορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Κάθε Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης εξασφαλίζει ότι οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί πληρούν τις ανωτέρω ελάχιστες τεχνικές απαιτήσεις παροχής ΕΑΣ και ενημερώνει, το συντομότερο δυνατόν, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σχετικά με μείωση της πραγματικής διαθεσιμότητας της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
4. Οι πληροφορίες που απαιτούνται για την αξιολόγηση των Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και διαβιβάζονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από το Χρηματιστήριο Ενέργειας και τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής αναφέρονται στα άρθρα 21 έως 24, 37, 77 και 79 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 10

Τοποθεσία για κάθε τυποποιημένο και κάθε ιδιότυπο προϊόν

1. Δεδομένου ότι δεν έχουν εγκριθεί οι απαιτήσεις για τα τυποποιημένα και ιδιότυπα προϊόντα σύμφωνα με τα άρθρα 25 και 26 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 (EBGL), οι παρόντες Όροι και Προϋποθέσεις δεν διακρίνουν μεταξύ τυποποιημένων και ιδιότυπων προϊόντων.
2. Η τοποθεσία για κάθε προϊόν Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ορίζεται ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ως ακολούθως:
 - α) Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής ως τοποθεσία νοείται το Σημείο Σύνδεσης με το ΕΣΜΗΕ,
 - β) Για το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ ως τοποθεσία νοείται η Ζώνη Προσφορών που ανήκει, και
 - γ) Για το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου ως τοποθεσία νοείται η Ζώνη Προσφορών που ανήκει.

Άρθρο 11

Προσδιορισμός της ποσότητας Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης

1. Ο τρόπος προσδιορισμού της ποσότητας Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ και αυτόματη ΕΑΣ, καθώς και ενέργειας για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης προβλέπεται στο άρθρο 84 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και στη Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης.
2. Ο τρόπος προσδιορισμού της παρασχεθείσας ποσότητας Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, για χειροκίνητη ΕΑΣ και αυτόματη ΕΑΣ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης προβλέπεται στο άρθρο 90 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 12

Υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

1. Ο τρόπος υπολογισμού των Τιμών Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων προβλέπεται στο άρθρο 85 του Κανονισμού Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
2. Ο τρόπος υπολογισμού χρεώσεων και πιστώσεων των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα που εκπροσωπούν, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για Ενέργεια Εξισορρόπησης προβλέπεται στο άρθρο 86 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.
3. Ο τρόπος υπολογισμού χρεώσεων και πιστώσεων των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα που εκπροσωπούν, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για Ισχύ Εξισορρόπησης προβλέπεται στο άρθρο 91 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 13

Χρονοδιάγραμμα για την οριστικοποίηση της εκκαθάρισης της Ενέργειας Εξισορρόπησης με Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων

Η Διαδικασία Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης προβλέπεται στο άρθρο 107 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και την Τεχνική Απόφαση «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης».

Άρθρο 14

Αναστολή και Αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς και κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής της αγοράς

Οι κανόνες που εφαρμόζονται σε περίπτωση που η λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης είναι αδύνατη προβλέπονται στους «Κανόνες για την Αναστολή και Αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς» η οποία εκδίδεται σύμφωνα με το άρθρο 34 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, και στους «Κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής της αγοράς» η οποία εκδίδεται σύμφωνα με τα άρθρα 85 παρ. 5, 88 παρ. 3 και 91 παρ. 4 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 15

Επιπτώσεις σε περίπτωση διαφορών ή μη συμμόρφωσης με τους Όρους και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

1. Σε περίπτωση διαφοράς μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σχετικά με τους παρόντες Όρους και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, εφαρμόζονται τα αναφερόμενα στο άρθρο 6 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Το παρόν άρθρο ισχύει και μετά τη λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Η προσφυγή σε οποιαδήποτε από τις προβλεπόμενες στο άρθρο 6 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης διαδικασίες επίλυσης διαφορών, δεν απαλλάσσει τα εμπλεκόμενα μέρη από την εκτέλεση των υποχρεώσεων τους σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και των παρόντων Όρων και Προϋποθέσεων Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
2. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με τους παρόντες Όρους και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταγγέλλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο άρθρο 7 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.
3. Σε περίπτωση υπερημερίας των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ως προς τις οικονομικές τους υποχρεώσεις, εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στο Κεφάλαιο 23 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης. Εφόσον στην Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί, για οποιονδήποτε λόγο, Φορέας Εκκαθάρισης, σε περίπτωση υπερημερίας των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ως προς τις οικονομικές τους υποχρεώσεις στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής εφαρμόζει τα αναφερόμενα στο άρθρο 114 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

Δοκιμές Προεπιλογής για την παροχή Εξισορρόπησης

1. Αντικείμενο των δοκιμών

Αντικείμενο των δοκιμών είναι να πιστοποιηθεί ότι πληρούνται οι ελάχιστες τεχνικές απαιτήσεις για την παροχή υπηρεσιών εξισορρόπησης όπως αυτές περιγράφονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485 (SOGL), στον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/631 (RfG), στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης καθώς και στις σχετικές με αυτούς αποφάσεις ΡΑΕ, και βρίσκουν πεδίο εφαρμογής στο πλαίσιο εξισορρόπησης παραγωγής και φορτίου που υλοποιείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ (σύστημα κεντρικής κατανομής, central dispatch model), καθώς και να επιβεβαιωθούν τα σχετικά τεχνικά χαρακτηριστικά που δηλώνονται από τον παραγωγό και ειδικότερα το εύρος των εφεδρειών για τις παρεχόμενες υπηρεσίες εξισορρόπησης καθώς και οι ρυθμοί ανόδου και καθόδου των μονάδων παραγωγής.

Ο προγραμματισμός και η εκτέλεση των δοκιμών γίνεται λαμβάνοντας υπόψη την ασφαλή λειτουργία του ΕΣΜΗΕ. Επιπλέον, ο σχεδιασμός τους πρέπει να είναι τέτοιος ώστε να μην διακυβεύεται η καλή λειτουργία του εξοπλισμού των μονάδων παραγωγής, καθώς και να ελαχιστοποιείται η πιθανότητα εμφάνισης καταστάσεων ενεργοποίησης μηχανισμών ελέγχου ή προστασίας για την σβέση των μονάδων. Όλες οι διατάξεις προστασίας των μονάδων πρέπει να είναι ενεργοποιημένες κατά την εκτέλεση των δοκιμών.

2. Παροχή Εφεδρείας Διατήρησης Συχνότητας

Οι ελάχιστες τεχνικές απαιτήσεις για την παροχή Εφεδρείας Διατήρησης Συχνότητας από μονάδες παραγωγής αναφέρονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/631 (RfG) και τις σχετικές αποφάσεις ΡΑΕ και επιπλέον, περιγράφονται οι απαιτήσεις για τις δοκιμές απόκρισης συχνότητας σε λειτουργία ευαισθησίας συχνότητας (frequency sensitive mode, FSM) καθώς και οι δοκιμές συμμόρφωσης με τις τεχνικές απαιτήσεις για τους ρυθμιστές στροφών και τους ελεγκτές φορτίου των μονάδων παραγωγής. Οι δοκιμές αυτές πραγματοποιούνται με έγχυση σημάτων προσομοίωσης μεταβολών της συχνότητας στον ρυθμιστή στροφών και τον ελεγκτή φορτίου της μονάδας παραγωγής και καταγραφή της μεταβολής της παραγωγής της μονάδας.

Στο πλαίσιο των δοκιμών αυτών εξετάζεται και η απόκριση της μονάδας παραγωγής σε γραμμικές μεταβολές $\pm 0.2\text{Hz}$ της συχνότητας από την ονομαστική. Οι μεταβολές που προκαλούνται στην παραγωγή της μονάδας, λόγω της δράσης του ρυθμιστή στροφών, αντιστοιχούν στην μέγιστη καθοδική και ανοδική εφεδρεία διατήρησης συχνότητας, και θα πρέπει οι αντίστοιχες τιμές να συμπίπτουν με αυτές που έχουν δηλωθεί για την μονάδα παραγωγής με απόκλιση $\pm 5\%$ ώστε να θεωρηθεί η δοκιμή επιτυχής. Η δοκιμή αυτή θα πρέπει να εκτελείται σε ενδιάμεσο σημείο λειτουργίας που θα επιτρέπει την ενεργοποίηση όλου του εύρους της εφεδρείας διατήρησης συχνότητας που έχει δηλωθεί. Στην περίπτωση που υποβληθεί νέο αίτημα για την παροχή Εφεδρείας Διατήρησης Συχνότητας από υφιστάμενη μονάδα παραγωγής, θα διενεργούνται οι δοκιμές συμμόρφωσης σύμφωνα με

τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ που πιστοποιούν την ικανοποίηση των ελάχιστων τεχνικών απαιτήσεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

3. Παροχή Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας

Οι ελάχιστες τεχνικές απαιτήσεις για την παροχή Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας από μονάδες παραγωγής αναφέρονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Λαμβάνοντας υπόψη ότι στο ΕΣΜΗΕ εφαρμόζεται κεντρικό σύστημα κατανομής, στο πλαίσιο των δοκιμών για την παροχή χειροκίνητης ή αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας, οι έλεγχοι αποσκοπούν στην πιστοποίηση της ικανότητας της μονάδας παραγωγής να ανταποκριθεί σε σήμα ελέγχου της ενεργού ισχύος από το Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα τεχνικά χαρακτηριστικά που δηλώθηκαν από τον παραγωγό. Τα χαρακτηριστικά αυτά περιλαμβάνουν την μέγιστη συνεισφορά σε αυτόματη και χειροκίνητη ΕΑΣ που καθορίζει το εύρος παροχής των συγκεκριμένων εφεδρειών καθώς και τους αντίστοιχους ρυθμούς ανόδου και καθόδου. Οι μονάδες παραγωγής πρέπει να διαθέτουν τα κατάλληλα συστήματα που θα επιτρέψουν την ανταλλαγή των απαραίτητων πληροφοριών με το Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, συμπεριλαμβανομένων και των σημάτων ελέγχου ενεργού ισχύος (εντολών κατανομής) για την οικονομική φόρτιση των μονάδων καθώς και των σημάτων ελέγχου από το σύστημα Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής (ΑΡΠ).

Εφόσον η μονάδα παραγωγής έχει συγχρονισθεί με το ΕΣΜΗΕ και οδηγηθεί στο ελάχιστο φορτίο υπό ΑΡΠ, αρχικά διαπιστώνεται η ευσταθής λειτουργία της μονάδας σε αυτό το επίπεδο παραγωγής χωρίς την εμφάνιση κάποιου τεχνικού προβλήματος. Η διάρκεια της δοκιμής αυτής είναι 30 λεπτά.

Στην συνέχεια εκκινεί η δοκιμή για την εκτίμηση του ρυθμού ανόδου της μονάδας παραγωγής με την αποστολή σημάτων ελέγχου από το σύστημα ΑΡΠ που αποσκοπούν στην βηματική αύξηση της παραγωγής της μονάδας μέχρι το μέγιστο φορτίο υπό ΑΡΠ. Κατά αυτό τον τρόπο, στο πλαίσιο αυτής της δοκιμής, ελέγχεται και η δηλωμένη μέγιστη συνεισφορά σε αυτόματη ΕΑΣ στην ανοδική κατεύθυνση. Σε κάθε Εντολή Κατανομής αύξησης της παραγωγής θα καταγράφεται ο χρόνος που απαιτείται για να οδηγηθεί η μονάδα παραγωγής στο νέο σημείο λειτουργίας από την χρονική στιγμή λήψης της Εντολής, προκειμένου να υπολογισθεί ο εκτιμώμενος ρυθμός ανόδου. Η θεωρούμενη ανοχή για την προσαρμογή της ενεργού ισχύος της μονάδας στο νέο σημείο λειτουργίας είναι 3MW. Ο συνολικός υπολογισμός του εκτιμώμενου ρυθμού ανόδου γίνεται από τον μέσο όρο των ρυθμών που υπολογίσθηκαν σε κάθε εντολή βηματικής αύξησης. Για τους παραπάνω υπολογισμούς χρησιμοποιούνται χρονοσφραγισμένες καταγραφές των εντολών τηλερύθμισης και της στιγμιαίας ενεργού ισχύος της μονάδας παραγωγής, από το Σύστημα Ελέγχου Ενέργειας με επαρκή χρονική ανάλυση.

Παρόμοια διαδικασία ακολουθείται αποστέλλοντας Εντολές Κατανομής στην μονάδα για την βηματική μείωση της παραγωγής της από το μέγιστο μέχρι το ελάχιστο φορτίο υπό ΑΡΠ, προκειμένου να υπολογισθεί ο ρυθμός καθόδου της. Στο πλαίσιο αυτής της δοκιμής

ελέγχεται και η δηλωμένη μέγιστη συνεισφορά της μονάδας σε αυτόματη ΕΑΣ στην καθοδική κατεύθυνση.

Η δοκιμή θα θεωρείται επιτυχής εφόσον πιστοποιηθεί η δυνατότητα παροχής της δηλωμένης μέγιστης συνεισφοράς της μονάδας παραγωγής σε αυτόματη ΕΑΣ και οι υπολογισμένοι μέσοι ρυθμοί ανόδου και καθόδου είναι μεγαλύτεροι ή ίσοι από αυτούς που έχουν δηλωθεί από τον Παραγωγό.

4. Δοκιμές για τη χειροκίνητη ΕΑΣ

Εφόσον το εύρος που δηλώνεται για τη διαθέσιμη χειροκίνητης ΕΑΣ δηλαδή η μέγιστη συνεισφορά σε χειροκίνητη ΕΑΣ, συμπίπτει με αυτό της αυτόματης ΕΑΣ, η προηγούμενη δοκιμή καλύπτει και τις δύο περιπτώσεις. Στην αντίθετη περίπτωση η δοκιμή επαναλαμβάνεται σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην παραπάνω παράγραφο, αλλά αυτή την φορά σε εύρος λειτουργίας από το τεχνικό ελάχιστο έως την συνεχή ικανότητα παραγωγής της μονάδας παραγωγής. Στο πλαίσιο της νέας δοκιμής γίνεται νέος υπολογισμός των ρυθμών ανόδου και καθόδου της μονάδας.

5. Ειδικές περιπτώσεις

Για την περίπτωση υδροηλεκτρικού σταθμού παραγωγής, που περιλαμβάνει περισσότερες από μία μονάδες, οι δοκιμές διεξάγονται για κάθε μονάδα ξεχωριστά. Στην περίπτωση που έχουν ορισθεί απαγορευμένες ζώνες για τις μονάδες του υδροηλεκτρικού σταθμού, οι δοκιμές διεξάγονται εκτός των ορίων των ζωνών αυτών και κατά τη διάρκεια αυτών, η μετάβαση του σημείου λειτουργίας της μονάδας από την απαγορευμένη ζώνη θα πρέπει να γίνεται το συντομότερο δυνατό. Δεδομένου ότι οι μονάδες των υδροηλεκτρικών σταθμών στην Ελλάδα ελέγχονται τοπικά από κεντρικό σύστημα σαν μία οντότητα, ο ρυθμός ανόδου και καθόδου του σταθμού θα προκύπτει από το άθροισμα των αντίστοιχων ρυθμών που έχουν υπολογιστεί για την κάθε μονάδα.

Για την περίπτωση σταθμών συνδυασμένου κύκλου πολλαπλών αξόνων οι παραπάνω δοκιμές θα πρέπει να διεξαχθούν διακριτά για κάθε συνδυασμό λειτουργίας των ατμοστρόβιλων και των αεριοστρόβιλων που τον απαρτίζουν. Για τη λειτουργία του σταθμού σε ανοικτό κύκλο, εφόσον κάτι τέτοιο είναι δυνατόν, αν ο σταθμός περιλαμβάνει περισσότερους του ενός αεριοστρόβιλους οι παραπάνω δοκιμές θα γίνονται για τον κάθε αεριοστρόβιλο ξεχωριστά.»