ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

~~Ιούλιος~~ Οκτώβριος 2026

Έκδοση ~~23~~24.0

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ i

ΤΜΗΜΑ Ι. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ 1

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1. ΣΚΟΠΟΣ ΤΟΥ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΥ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ 1

Άρθρο 1.1 Αγορά Εξισορρόπησης 1

Άρθρο 1.2 Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης 1

Άρθρο 1.3 Ορισμοί 3

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2. ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ 21

Άρθρο 2.1 Περιγραφή του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης 21

Άρθρο 2.2 Πρόσβαση στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης 22

Άρθρο 2.3 Πιστοποίηση Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης 22

Άρθρο 2.4 Επικοινωνία μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των Συμμετεχόντων 23

Άρθρο 2.5 Υποστήριξη Συμμετεχόντων 24

Άρθρο 2.6 Τήρηση Αρχείου 24

Άρθρο 2.7 Δημοσίευση Πληροφοριών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ 24

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3. ΔΙΑΦΟΡΑ 24

Άρθρο 3.1 Ανωτέρα Βία 24

Άρθρο 3.2 Ειδοποιήσεις 25

Άρθρο 3.3 Διαφάνεια – Εμπιστευτικότητα 26

Άρθρο 3.4 Εκχώρηση και Ανάθεση 27

Άρθρο 3.5 Εφαρμοστέο δίκαιο και δικαιοδοσία 28

Άρθρο 3.6 Γλώσσα και Νόμισμα 28

Άρθρο 3.7 Παραίτηση 28

Άρθρο 3.8 Σύνολο της συμφωνίας 28

Άρθρο 3.9 Ειδικές περιπτώσεις 28

ΤΜΗΜΑ ΙΙ. ΕΓΓΡΑΦΗ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΩΝ 29

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4. ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΓΓΡΑΦΗΣ ΣΤΟ ΜΗΤΡΩΟ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΤΟΥ ΕΣΜΗΕ 29

Άρθρο 4.1 Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ 29

Άρθρο 4.2 Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης 29

Άρθρο 4.3 Επίλυση διαφορών 31

Άρθρο 4.4 Λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης 32

Άρθρο 4.5 Διαδικασία εγγραφής στα Μητρώα Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης 34

Άρθρο 4.6 Απόρριψη αίτησης εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ 35

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5. ΜΗΤΡΩΑ ΤΩΝ ΟΝΤΟΤΗΤΩΝ 36

Άρθρο 5.1 Οντότητες 36
Άρθρο 5.2 Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης 38
Άρθρο 5.3 Μητρώο Κατανεμόμενων Οντοτήτων Αποθήκευσης 39
Άρθρο 5.4 Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Ελεγχόμενης Παραγωγής 40
Άρθρο 5.5 Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής 41
Άρθρο 5.6 Μητρώο Κατανεμόμενου Φορτίου 41
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6. ΤΕΛΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ 42
Άρθρο 6.1 Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης 42
Άρθρο 6.2 Υπολογισμός Μοναδιαίων Χρεώσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης 43
Άρθρο 6.3 Υπολογισμός μηνιαίων χρεώσεων Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης 45
ΤΜΗΜΑ ΙΙΙ. ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ 46
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7. ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ 46
Άρθρο 7.1 Γενικές Υποχρεώσεις για τη Διαχείριση Υδάτινων Πόρων 46
Άρθρο 7.2 Δηλώσεις Δωδεκάμηνης Προβλεπόμενης Χρήσης Νερών 47
Άρθρο 7.3 Δηλώσεις Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών 48
Άρθρο 7.4 Δηλώσεις Ημερήσιας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών 49
Άρθρο 7.5 Περίοδος μεταβολής ενεργού ισχύος 50
ΤΜΗΜΑ IV. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ 52
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ 52
Άρθρο 8.1 Πεδίο εφαρμογής 52
Άρθρο 8.2 Γενικές διατάξεις για τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού 52
Άρθρο 8.3 Διαβίβαση πληροφοριών στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο της ΔΕΠ 53
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΤΟΥ ΕΣΜΗΕ 55
Άρθρο 9.1 Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ 55
Άρθρο 9.2 Ζωνική Πρόβλεψη Φορτίου 56
Άρθρο 9.3 Ζωνική Πρόβλεψη Μονάδων ΑΠΕ 56
Άρθρο 9.4 Καθορισμός Ζωνικών / Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης 57
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΠΑΡΟΧΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ 57
Άρθρο 10.1 Γενικές Υποχρεώσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης 57
Άρθρο 10.2 Διαθέσιμη Ισχύς 59
Άρθρο 10.3 Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων 59
Άρθρο 10.4 Διαδικασία Υποβολής Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων 61
Άρθρο 10.5 Αποδοχή και Απόρριψη Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ 62
Άρθρο 10.6 Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας 62
Άρθρο 10.7 Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης 63
Άρθρο 10.8 Αποδοχή και Απόρριψη Δηλώσεων μη Διαθεσιμότητας και Δηλώσεων Μείζονος Βλάβης 63

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 11. ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΠ 64
Άρθρο 11.1 Υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ 64
Άρθρο 11.2 Περιεχόμενο και Μορφή των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης 65
Άρθρο 11.3 Επικύρωση των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης 66
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12. ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΠ 66
Άρθρο 12.1 Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ 66
Άρθρο 12.2 Περιεχόμενο και Μορφή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ 68
Άρθρο 12.3 Επικύρωση των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ 69
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 13. ΕΚΤΕΛΕΣΗ ΤΗΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ .. 70
Άρθρο 13.1 Δεδομένα Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού 70
Άρθρο 13.2 Μεθοδολογία και Αλγόριθμος Βελτιστοποίησης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού 71
Άρθρο 13.3 Αποτελέσματα της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού 75
Άρθρο 13.4 Εποπτεία των Αποτελεσμάτων της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού 77
ΤΜΗΜΑ V. ΑΓΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ 78
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 14. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ 78
Άρθρο 14.1 Πεδίο Εφαρμογής 78
Άρθρο 14.2 Γενικές διατάξεις 78
Άρθρο 14.3 Αρμοδιότητες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ 79
Άρθρο 14.4 Εντολές Κατανομής 80
Άρθρο 14.5 Συμμετοχή των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης 82
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 15. ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ 84
Άρθρο 15.1 Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης 84
Άρθρο 15.2 Μετατροπή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης σε Τυποποιημένα Προϊόντα αυτόματης ΕΑΣ 85
Άρθρο 15.3 Αναθεώρηση της Τοπικής Λίστας Αξιολογικής Κατάταξης αυτόματης ΕΑΣ από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης 87
Άρθρο 15.4 Αναθεώρηση της Τοπικής Λίστας Αξιολογικής Κατάταξης αυτόματης ΕΑΣ 87
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 16. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΧΕΙΡΟΚΙΝΗΤΗΣ ΕΑΣ 87
Άρθρο 16.1 Δεδομένα εισόδου της Διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ 87
Άρθρο 16.2 Διαδικασία Εκτέλεσης της Διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ 88
Άρθρο 16.3 Άμεση Ενεργοποίηση χειροκίνητης ΕΑΣ 90
Άρθρο 16.4 Εντολές Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ 91
Άρθρο 16.5 Περιεχόμενο των Εντολών Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ 92
Άρθρο 16.6 Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ 92
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 17. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΥΤΟΜΑΤΗΣ ΕΑΣ 93

Άρθρο 17.1 Ενεργοποίηση αυτόματης ΕΑΣ 93
Άρθρο 17.2 Ελαστική Ανάγκη αυτόματης ΕΑΣ 94
ΤΜΗΜΑ VI. ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ 94
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 18. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ 94
Άρθρο 18.1 Γενικές Διατάξεις 94
Άρθρο 18.2 Αντικείμενο Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης 95
Άρθρο 18.3 Λογαριασμοί Αγοράς Εξισορρόπησης 96
Άρθρο 18.4 Απαιτούμενα στοιχεία για την εκτέλεση της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης 96
Άρθρο 18.5 Σύμβαση με τον Φορέα Εκκαθάρισης 98
Άρθρο 18.6 Διαβίβαση πληροφοριών στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο της διαδικασίας Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης 99
Άρθρο 18.7 Διαχείριση Ελλείμματος ή Πλεονάσματος σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις 101
Άρθρο 18.8 Διαχείριση Απωλειών ΕΣΜΗΕ 101
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 19. ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ 102
Άρθρο 19.1 Υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης και Αποκλίσεων 102
Άρθρο 19.2 Τιμές Εκκαθάρισης χειροκίνητης ΕΑΣ και αυτόματης ΕΑΣ 107
Άρθρο 19.3 Υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων για Ενέργεια Εξισορρόπησης 110
Άρθρο 19.4 Υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων για ενέργεια εκτός Εξισορρόπησης 112
Άρθρο 19.5 Υπολογισμός Απόκλισης Συστήματος 113
Άρθρο 19.6 Υπολογισμός Τιμής Αποκλίσεων 114
Άρθρο 19.7 Υπολογισμός Χρεώσεων και Πιστώσεων από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων 116
Άρθρο 19.8 Υπολογισμός Προσαρμογής Αποκλίσεων χαρτοφυλακίων που περιλαμβάνουν Μονάδες ΑΠΕ όταν εκδίδονται Εντολές Περιορισμού Έγχυσης 117
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20. ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ 119
Άρθρο 20.1 Υπολογισμός παρασχεθείσας ποσότητας Ισχύος Εξισορρόπησης 119
Άρθρο 20.2 Υπολογισμός Αποζημίωσης Ισχύος Εξισορρόπησης 122
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21. ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΕΩΝ 124
Άρθρο 21.1 Λογαριασμός Προσαυξήσεων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ 124
Άρθρο 21.2 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών ΕΣΜΗΕ ΛΠ-1 125
Άρθρο 21.3 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης ΛΠ-2 125
Άρθρο 21.4 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας ΛΠ-3 126
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22. ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΜΗ ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗΣ 128
Άρθρο 22.1 Διαχείριση του ποσού των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης 128
Άρθρο 22.2 Συνέπειες μη έγκαιρης ένταξης 129
Άρθρο 22.3 Συνέπειες σημαντικής απόκλισης από το προφίλ ενεργοποίησης 130
Άρθρο 22.4 Συνέπειες μη συμμόρφωσης με Δοκιμαστικές Εντολές χειροκίνητης ΕΑΣ 131
Άρθρο 22.5 Συνέπειες σημαντικής απόκλισης από τις Εντολές Κατανομής 133

Άρθρο 22.6 Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης 134
Άρθρο 22.7 Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της έγχυσης/απορρόφησης των χαρτοφυλακίων με Μονάδες ΑΠΕ και μη κατανεμόμενους ΣΑΗΕ 136
Άρθρο 22.8 Συνέπειες συστηματικής πρόκλησης μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς 140
Άρθρο 22.9 Συνέπειες μη επαρκούς Κατάστασης Φόρτισης 140
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ 144
Άρθρο 23.1 Διαδικασία Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης 144
Άρθρο 23.2 Διαδικασία Εκκαθάρισης Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης 148
Άρθρο 23.3 Διαδικασία Εκκαθάρισης Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης 149
Άρθρο 23.4 Περιεχόμενο αποτελεσμάτων Εκκαθάρισης που κοινοποιούνται στους Συμμετέχοντες 150
Άρθρο 23.5 Τιμολόγηση Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης 151
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 24. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΥΠΕΡΗΜΕΡΙΑΣ 152
Άρθρο 24.1 Ενέργειες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Φορέα Εκκαθάρισης σε περίπτωση υπερημερίας 152
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 25. ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΕ ΠΕΡΙΠΤΩΣΗ ΠΟΥ ΔΕΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΕΙ ΦΟΡΕΑΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ 155
Άρθρο 25.1 Εφαρμογή Ειδικών Διατάξεων 155
Άρθρο 25.2 Λογαριασμοί του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ 155
Άρθρο 25.3 Τιμολόγηση και Διακανονισμός 155
Άρθρο 25.4 Ενέργειες του Διαχειριστή σε περίπτωση υπερημερίας Συμμετέχοντα 155
Άρθρο 25.5 Παροχή Εγγυήσεων 158
ΤΜΗΜΑ VII. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ 160
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 26. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ 160
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 27. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ 160
Άρθρο 27.1 Υπολογισμός της Απόκλισης Συστήματος 160
Άρθρο 27.2 Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης 160
Άρθρο 27.3 Υπολογισμός του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης 160
Άρθρο 27.4 Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης και Χαρτοφυλάκια 161
Άρθρο 27.5 Συνέπειες σημαντικών αποκλίσεων της ζήτησης 161
Άρθρο 27.6 Εφαρμογή περιόδου μεταβολής ενεργού ισχύος 163
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 28. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ ΑΠΟ ΤΗ ΔΗΛΗ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΤΕΛΕΣΗΣ ΤΗΣ Α' ΦΑΣΗΣ ΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΜΕΧΡΙ ΤΗ ΔΗΛΗ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΤΕΛΕΣΗΣ ΤΗΣ Β' ΦΑΣΗΣ ΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ ΜΕ ΤΟ ΕΣΜΗΕ 163
Άρθρο 28.1 Ισχύς διατάξεων για τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της Κρήτης από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα Συντέλεσης της Β' Φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ 163
Άρθρο 28.2 Λειτουργία της Αγοράς του ΜΣΣ της Κρήτης από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ 163

Άρθρο 28.3 Εκκαθάριση της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ 166
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι ..... Ι
ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ..... Ι
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ ..... ΙΙ
ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΩΝ & ΕΙΔΙΚΩΝ ΕΓΚΡΙΣΕΩΝ ..... ΙΙ
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ IV
ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΑΚΡΟΝΥΜΙΩΝ IV
~~ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ ..... i~~
~~ΤΜΗΜΑ Ι. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ..... 1~~
~~ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1. ΣΚΟΠΟΣ ΤΟΥ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΥ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ..... 1~~
~~Άρθρο 1.1 Αγορά Εξισορρόπησης ..... 1~~
~~Άρθρο 1.2 Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης ..... 1~~
~~Άρθρο 1.3 Ορισμοί ..... 3~~
~~ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2. ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ..... 21~~
~~Άρθρο 2.1 Περιγραφή του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ..... 21~~
~~Άρθρο 2.2 Πρόσβαση στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης ..... 22~~
~~Άρθρο 2.3 Πιστοποίηση Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ..... 22~~
~~Άρθρο 2.4 Επικοινωνία μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των Συμμετεχόντων ..... 23~~
~~Άρθρο 2.5 Υποστήριξη Συμμετεχόντων ..... 24~~
~~Άρθρο 2.6 Τήρηση Αρχείου ..... 24~~
~~Άρθρο 2.7 Δημοσίευση Πληροφοριών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ..... 24~~
~~ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3. ΔΙΑΦΟΡΑ ..... 24~~
~~Άρθρο 3.1 Ανωτέρα Βία ..... 24~~
~~Άρθρο 3.2 Ειδοποιήσεις ..... 25~~
~~Άρθρο 3.3 Διαφάνεια – Εμπιστευτικότητα ..... 26~~
~~Άρθρο 3.4 Εκχώρηση και Ανάθεση ..... 27~~
~~Άρθρο 3.5 Εφαρμοστέο δίκαιο και δικαιοδοσία ..... 28~~
~~Άρθρο 3.6 Γλώσσα και Νόμισμα ..... 28~~
~~Άρθρο 3.7 Παραίτηση ..... 28~~
~~Άρθρο 3.8 Σύνολο της συμφωνίας ..... 28~~
~~Άρθρο 3.9 Ειδικές περιπτώσεις ..... 28~~
~~ΤΜΗΜΑ ΙΙ. ΕΓΓΡΑΦΗ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΩΝ ..... 29~~
~~ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4. ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΓΓΡΑΦΗΣ ΣΤΟ ΜΗΤΡΩΟ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΤΟΥ ΕΣΜΗΕ ..... 29~~
~~Άρθρο 4.1 Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ..... 29~~
~~Άρθρο 4.2 Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ..... 29~~

Άρθρο 4.3—Επίλυση διαφορών 31
Άρθρο 4.4—Λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης 32
Άρθρο 4.5—Διαδικασία εγγραφής στα Μητρώα Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης 34
Άρθρο 4.6—Απόρριψη αίτησης εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ 35
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5. ΜΗΤΡΩΑ ΤΩΝ ΟΝΤΟΤΗΤΩΝ 36
Άρθρο 5.1—Οντότητες 36
Άρθρο 5.2—Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης 38
Άρθρο 5.3—Μητρώο Κατανεμόμενων Οντοτήτων Αποθήκευσης 39
Άρθρο 5.4—Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Ελεγχόμενης Παραγωγής 40
Άρθρο 5.5—Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής 41
Άρθρο 5.6—Μητρώο Κατανεμόμενου Φορτίου 41
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6. ΤΕΛΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ 42
Άρθρο 6.1—Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης 42
Άρθρο 6.2—Υπολογισμός Μοναδιαίων Χρεώσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης 43
Άρθρο 6.3—Υπολογισμός μηνιαίων χρεώσεων Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης 45
ΤΜΗΜΑ III. ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ 46
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7. ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ 46
Άρθρο 7.1—Γενικές Υποχρεώσεις για τη Διαχείριση Υδάτινων Πόρων 46
Άρθρο 7.2—Δηλώσεις Δωδεκάμηνης Προβλεπόμενης Χρήσης Νερών 47
Άρθρο 7.3—Δηλώσεις Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών 48
Άρθρο 7.4—Δηλώσεις Ημερήσιας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών 49
ΤΜΗΜΑ IV. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ 51
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ 51
Άρθρο 8.1—Πεδίο εφαρμογής 51
Άρθρο 8.2—Γενικές διατάξεις για τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού 51
Άρθρο 8.3—Διαβίβαση πληροφοριών στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο της ΔΕΠ 52
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΤΟΥ ΕΣΜΗΕ 54
Άρθρο 9.1—Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ 54
Άρθρο 9.2—Ζωνική Πρόβλεψη Φορτίου 55
Άρθρο 9.3—Ζωνική Πρόβλεψη Μονάδων ΑΠΕ 55
Άρθρο 9.4—Καθορισμός Ζωνικών / Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης 56
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΠΑΡΟΧΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ 56
Άρθρο 10.1—Γενικές Υποχρεώσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης 56
Άρθρο 10.2—Διαθέσιμη Ισχύς 58
Άρθρο 10.3—Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων 58
Άρθρο 10.4—Διαδικασία Υποβολής Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων 60

Άρθρο 10.5—Αποδοχή και Απόρριψη Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ 61
Άρθρο 10.6—Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας 61
Άρθρο 10.7—Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης 62
Άρθρο 10.8—Αποδοχή και Απόρριψη Δηλώσεων μη Διαθεσιμότητας και Δηλώσεων Μείζονος Βλάβης 62
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 11. ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΠ 63
Άρθρο 11.1—Υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ 63
Άρθρο 11.2—Περιεχόμενο και Μορφή των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης 64
Άρθρο 11.3—Επικύρωση των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης 65
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12. ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΠ 65
Άρθρο 12.1—Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ 65
Άρθρο 12.2—Περιεχόμενο και Μορφή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ 67
Άρθρο 12.3—Επικύρωση των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ 68
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 13. ΕΚΤΕΛΕΣΗ ΤΗΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ .. 69
Άρθρο 13.1—Δεδομένα Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού 69
Άρθρο 13.2—Μεθοδολογία και Αλγόριθμος Βελτιστοποίησης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού 70
Άρθρο 13.3—Αποτελέσματα της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού 74
Άρθρο 13.4—Εποπτεία των Αποτελεσμάτων της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού 76
ΤΜΗΜΑ V. ΑΓΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ 77
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 14. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ 77
Άρθρο 14.1—Πεδίο Εφαρμογής 77
Άρθρο 14.2—Γενικές διατάξεις 77
Άρθρο 14.3—Αρμοδιότητες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ 78
Άρθρο 14.4—Εντολές Κατανομής 79
Άρθρο 14.5—Συμμετοχή των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης 81
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 15. ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ 83
Άρθρο 15.1—Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης 83
Άρθρο 15.2—Μετατροπή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης σε Τυποποιημένα Προϊόντα αυτόματης ΕΛΣ 84
Άρθρο 15.3—Αναθεώρηση της Τοπικής Λίστας Αξιολογικής Κατάταξης αυτόματης ΕΛΣ από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης 86
Άρθρο 15.4—Αναθεώρηση της Τοπικής Λίστας Αξιολογικής Κατάταξης αυτόματης ΕΛΣ 86
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 16. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΧΕΙΡΟΚΙΝΗΤΗΣ ΕΛΣ 86
Άρθρο 16.1—Δεδομένα εισόδου της Διαδικασίας χειροκίνητης ΕΛΣ 86
Άρθρο 16.2—Διαδικασία Εκτέλεσης της Διαδικασίας χειροκίνητης ΕΛΣ 87

Άρθρο 16.3—Άμεση Ενεργοποίηση χειροκίνητης ΕΑΣ 89
Άρθρο 16.4—Εντολές Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ 90
Άρθρο 16.5—Περιεχόμενο των Εντολών Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ 91
Άρθρο 16.6—Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ 91
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 17. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΥΤΟΜΑΤΗΣ ΕΑΣ 92
Άρθρο 17.1—Ενεργοποίηση αυτόματης ΕΑΣ 92
Άρθρο 17.2—Ελαστική Ανάγκη αυτόματης ΕΑΣ 93
ΤΜΗΜΑ VI. ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ 93
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 18. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ 93
Άρθρο 18.1—Γενικές Διατάξεις 93
Άρθρο 18.2—Αντικείμενο Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης 94
Άρθρο 18.3—Λογαριασμοί Αγοράς Εξισορρόπησης 95
Άρθρο 18.4—Απαιτούμενα στοιχεία για την εκτέλεση της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης 95
Άρθρο 18.5—Σύμβαση με τον Φορέα Εκκαθάρισης 97
Άρθρο 18.6—Διαβίβαση πληροφοριών στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο της διαδικασίας Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης 98
Άρθρο 18.7—Διαχείριση Ελλείμματος ή Πλεονάσματος σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις 100
Άρθρο 18.8—Διαχείριση Απωλειών ΕΣΜΗΕ 100
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 19. ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ 101
Άρθρο 19.1—Υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης και Αποκλίσεων 101
Άρθρο 19.2—Τιμές Εκκαθάρισης χειροκίνητης ΕΑΣ και αυτόματης ΕΑΣ 106
Άρθρο 19.3—Υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων για Ενέργεια Εξισορρόπησης 109
Άρθρο 19.4—Υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων για ενέργεια εκτός Εξισορρόπησης. 111
Άρθρο 19.5—Υπολογισμός Απόκλισης Συστήματος 112
Άρθρο 19.6—Υπολογισμός Τιμής Αποκλίσεων 113
Άρθρο 19.7—Υπολογισμός Χρεώσεων και Πιστώσεων από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων ... 115
Άρθρο 19.8—Υπολογισμός Προσαρμογής Αποκλίσεων χαρτοφυλακίων που περιλαμβάνουν Μονάδες ΑΠΕ όταν εκδίδονται Εντολές Περιορισμού Έγχυσης 116
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20. ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ 118
Άρθρο 20.1—Υπολογισμός παρασχεθείσας ποσότητας Ισχύος Εξισορρόπησης 118
Άρθρο 20.2—Υπολογισμός Αποζημίωσης Ισχύος Εξισορρόπησης 120
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21. ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΕΩΝ 123
Άρθρο 21.1—Λογαριασμός Προσαυξήσεων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ 123
Άρθρο 21.2—Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών ΕΣΜΗΕ ΑΠ-1 123
Άρθρο 21.3—Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης ΑΠ-2 124
Άρθρο 21.4—Λογαριασμός Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας ΑΠ-3 125
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22. ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΜΗ ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗΣ 127

Άρθρο 22.1—Διαχείριση του ποσού των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης 127
Άρθρο 22.2—Συνέπειες μη έγκαιρης ένταξης 128
Άρθρο 22.3—Συνέπειες σημαντικής απόκλισης από το προφίλ ενεργοποίησης 129
Άρθρο 22.4—Συνέπειες μη συμμόρφωσης με Δοκιμαστικές Εντολές χειροκίνητης ΕΛΣ 130
Άρθρο 22.5—Συνέπειες σημαντικής απόκλισης από τις Εντολές Κατανομής 132
Άρθρο 22.6—Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης 133
Άρθρο 22.7—Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της έγχυσης/απορρόφησης των χαρτοφυλακίων με Μονάδες ΑΠΕ και μη κατανεμόμενους ΣΑΗΕ 135
Άρθρο 22.8—Συνέπειες συστηματικής πρόκλησης μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς 139
Άρθρο 22.9—Συνέπειες μη επαρκούς Κατάστασης Φόρτισης 139
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ 142
Άρθρο 23.1—Διαδικασία Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης 142
Άρθρο 23.2—Διαδικασία Εκκαθάρισης Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης 147
Άρθρο 23.3—Διαδικασία Εκκαθάρισης Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης 148
Άρθρο 23.4—Περιεχόμενο αποτελεσμάτων Εκκαθάρισης που κοινοποιούνται στους Συμμετέχοντες 149
Άρθρο 23.5—Τιμολόγηση Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης 150
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 24. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΥΠΕΡΗΜΕΡΙΑΣ 150
Άρθρο 24.1—Ενέργειες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Φορέα Εκκαθάρισης σε περίπτωση υπερημερίας 150
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 25. ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΕ ΠΕΡΙΠΤΩΣΗ ΠΟΥ ΔΕΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΕΙ ΦΟΡΕΑΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ 154
Άρθρο 25.1—Εφαρμογή Ειδικών Διατάξεων 154
Άρθρο 25.2—Λογαριασμοί του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ 154
Άρθρο 25.3—Τιμολόγηση και Διακανονισμός 154
Άρθρο 25.4—Ενέργειες του Διαχειριστή σε περίπτωση υπερημερίας Συμμετέχοντα 154
Άρθρο 25.5—Παροχή Εγγυήσεων 157
ΤΜΗΜΑ VII. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ 158
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 26. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ 158
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 27. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ 158
Άρθρο 27.1—Υπολογισμός της Απόκλισης Συστήματος 158
Άρθρο 27.2—Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης 158
Άρθρο 27.3—Υπολογισμός του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης 158
Άρθρο 27.4—Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης και Χαρτοφυλάκια 159
Άρθρο 27.5—Συνέπειες σημαντικών αποκλίσεων της ζήτησης 159
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 28. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ ΑΠΟ ΤΗ ΔΗΛΗ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΤΕΛΕΣΗΣ ΤΗΣ Α' ΦΑΣΗΣ ΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΜΕΧΡΙ ΤΗ ΔΗΛΗ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΤΕΛΕΣΗΣ ΤΗΣ Β' ΦΑΣΗΣ ΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ ΜΕ ΤΟ ΕΣΜΗΕ 161

Άρθρο 28.1 — Ισχύς διατάξεων για τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της Κρήτης από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α’ Φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα Συντέλεσης της Β’ Φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ 161

Άρθρο 28.2 — Λειτουργία της Αγοράς του ΜΣΣ της Κρήτης από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α’ Φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β’ Φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ 161

Άρθρο 28.3 — Εκκαθάριση της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α’ Φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β’ Φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ 164

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι ..... Ι

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ..... Ι

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ ..... ΙΙ

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΩΝ & ΕΙΔΙΚΩΝ ΕΓΚΡΙΣΕΩΝ ..... ΙΙ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ IV

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΑΚΡΟΝΥΜΙΩΝ IV

ΤΜΗΜΑ Ι. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1. ΣΚΟΠΟΣ ΤΟΥ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΥ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 1.1 Αγορά Εξισορρόπησης

1. Η Αγορά Εξισορρόπησης διέπεται από την κείμενη νομοθεσία και μεταξύ άλλων, από τις αρχές και τις διατάξεις των ν. 4001/2011 και 4425/2016 και τους Κανονισμούς (ΕΕ) 2017/2195 και 2019/943, όπως κάθε φορά ισχύουν.
2. Η Αγορά Εξισορρόπησης περιλαμβάνει την Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης, την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης και την Εκκαθάριση Αποκλίσεων. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποβάλλουν Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης στην Αγορά Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.
3. Στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ) για την ένταξη (συγχρονισμό) ή απένταξη (αποσυγχρονισμό) Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για τη δέσμευση Ισχύος Εξισορρόπησης, όπως περιγράφεται στο ΤΜΗΜΑ IV του παρόντος Κανονισμού.
4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ λειτουργεί την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης για την ενεργοποίηση των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ (χΕΑΣ) και αυτόματης ΕΑΣ (αΕΑΣ) και εκδίδει Εντολές Κατανομής χΕΑΣ και αΕΑΣ προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, όπως περιγράφεται στο ΤΜΗΜΑ V του παρόντος Κανονισμού.
5. Η Αγορά Εξισορρόπησης λειτουργεί καθ' όλη τη διάρκεια του έτους, για κάθε ημερολογιακή ημέρα.

Άρθρο 1.2 Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Ο Κανονισμός της Αγοράς Εξισορρόπησης εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση των άρθρων 17 και 18 του ν. 4425/2016.
2. Σκοπός του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης είναι να καθορίσει τους όρους και τις προϋποθέσεις λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης και ιδίως να:
   α) ορίσει τους Συμμετέχοντες στην Αγορά Εξισορρόπησης, και να περιγράψει την αντίστοιχη διαδικασία εγγραφής,
   β) ορίσει λεπτομερώς τους κανόνες και τις προϋποθέσεις υπό τις οποίες οι Συμμετέχοντες μπορούν να συμμετέχουν στην Αγορά Εξισορρόπησης, συμπεριλαμβανομένων των δικαιωμάτων και υποχρεώσεών τους, καθώς επίσης και να ορίσει τις διαδικασίες επίλυσης διαφορών μεταξύ των Συμμετεχόντων και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,
   γ) ορίσει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προς τους Συμμετέχοντες, όσον αφορά τη συμμετοχή τους στην Αγορά Εξισορρόπησης,
   δ) περιγράψει τη διεπαφή μεταξύ της Αγοράς Εξισορρόπησης, της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, συμπεριλαμβανομένης της ανταλλαγής πληροφοριών μεταξύ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

ε) ορίσει λεπτομερώς τους κανόνες επικύρωσης των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης και των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

στ) περιγράψει τα δεδομένα εισόδου, τη λειτουργία και τα αποτελέσματα της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού,

ζ) περιγράψει τη διεπαφή μεταξύ της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού και της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,

η) περιγράψει τα δεδομένα εισόδου, τη λειτουργία και τα αποτελέσματα της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,

θ) ορίσει τους λογαριασμούς που τηρούνται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τους σκοπούς της Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης,

ι) καθορίσει τις κυρώσεις για τους Συμμετέχοντες, σε περίπτωση μη συμμόρφωσης με τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού,

ια) ορίσει τη διαδικασία Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης,

ιβ) ορίσει τη διαδικασία ανταλλαγής πληροφοριών με τους λοιπούς εμπλεκόμενους φορείς,

ιγ) εξειδικεύσει τις υποχρεώσεις παροχής στοιχείων και πληροφοριών και παρακολούθησης της Αγοράς Εξισορρόπησης για τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, και

ιδ) ορίσει τις διαδικασίες για την προστασία των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών.

3. Εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά, οι όροι με κεφαλαία που χρησιμοποιούνται στον παρόντα Κανονισμό έχουν τις έννοιες που ορίζονται στο Άρθρο 1.3 του παρόντος Κανονισμού. Εκτός αν ορίζεται διαφορετικά, τα ακρωνύμια που χρησιμοποιούνται στον παρόντα Κανονισμό έχουν τις έννοιες που ορίζονται στο ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ του παρόντος Κανονισμού. Εκτός αν γίνεται ειδική παραπομπή, η αναφορά σε Άρθρο, ΚΕΦΑΛΑΙΟ και ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ αφορούν παραπομπή σε Άρθρα, ΚΕΦΑΛΑΙΑ και ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ του παρόντος Κανονισμού.

4. Ο παρών Κανονισμός τροποποιείται κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, η οποία εγκρίνεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) ύστερα από δημόσια διαβούλευση που διενεργεί η Αρχή, και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως σύμφωνα με τα οριζόμενα στο εδάφιο (ιστ) της παρ. 2 του άρθρου 17 του ν. 4425/2016. Η διαδικασία τροποποίησης μπορεί και να εκκινεί με πρωτοβουλία της ΡΑΑΕΥ. Το νέο κείμενο του Κανονισμού, όπως κάθε φορά τροποποιείται, δημοσιοποιείται σε κωδικοποιημένη μορφή στο διαδικτυακό τόπο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Στο σώμα του κωδικοποιημένου κειμένου επισημαίνονται οι ως άνω κωδικοποιούμενες τροποποιήσεις, οι όροι ισχύος τους και κάθε άλλο σημείο που διευκολύνει την ενημέρωση του κοινού. Η κωδικοποίηση αυτή έχει άτυπο χαρακτήρα και σε καμία περίπτωση δεν υπερισχύει των δημοσιευμένων στο ΦΕΚ ως άνω εγκεκριμένων από τη ΡΑΑΕΥ κειμένων.

5. Κάθε τροποποίηση του παρόντος Κανονισμού διέπει αυτόματα τη συναφθείσα Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που ισχύει μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, και τη συναφθείσα Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης που ισχύει μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του εγγεγραμμένου Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, χωρίς να χρειάζεται ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης να προβεί σε οποιαδήποτε ενέργεια, αλλά χωρίς να θίγεται το δικαίωμα του

εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή του εγγεγραμμένου Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης να ζητήσει τη λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, σύμφωνα με το Άρθρο 4.4 του παρόντος Κανονισμού.

6. Ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης συμπληρώνεται από μεθοδολογίες, παραμέτρους και άλλες ειδικές εγκρίσεις που προβλέπονται σε αυτόν, και αποφασίζονται από τη ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, σύμφωνα με το άρθρο 18, παρ. 4 του ν. 4425/2016.

7. Για την αποτελεσματική εφαρμογή των προβλεπόμενων στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκδίδει Τεχνικές Αποφάσεις, με τις οποίες ρυθμίζονται τεχνικά θέματα λεπτομερειακού χαρακτήρα που δεν έχουν ρυθμιστικό περιεχόμενο. Οι Τεχνικές Αποφάσεις εκδίδονται μετά από δημόσια διαβούλευση και αναρτώνται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει στη ΡΑΑΕΥ τα σχέδια των Τεχνικών Αποφάσεων που τίθενται σε δημόσια διαβούλευση και τις εγκεκριμένες Τεχνικές Αποφάσεις. Σε περίπτωση αντιφάσεων μεταξύ των διατάξεων του παρόντος Κανονισμού και των αντίστοιχων Τεχνικών Αποφάσεων, οι διατάξεις του παρόντος Κανονισμού υπερισχύουν.

8. Οι Τεχνικές Αποφάσεις τροποποιούνται με απόφαση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, είτε με πρωτοβουλία του, είτε μετά από αίτημα της ΡΑΑΕΥ ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ` εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου.

9. Οι Συμμετέχοντες ευθύνονται έναντι του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την έγκαιρη και άρτια εκπλήρωση των υποχρεώσεών τους που απορρέει από τον παρόντα Κανονισμό, καθώς για την ακρίβεια και πληρότητα των στοιχείων και δεδομένων που υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει κάθε πράξη ή παράλειψη των οργάνων που τους αντιπροσωπεύουν, των βοηθών εκπλήρωσης, των προστηθέντων τους, ιδίως των προσώπων που χρησιμοποιούν για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών τους από τον παρόντα Κανονισμό.

10. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν υπέχει ευθύνη έναντι των Συμμετεχόντων για την εκτέλεση των ενεργειών που περιλαμβάνονται στον παρόντα Κανονισμό, παρά μόνο για δόλο ή βαρεία αμέλεια. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ λαμβάνει τα κατάλληλα μέτρα για την πρόληψη λειτουργικών προβλημάτων στα συστήματα που διαχειρίζεται και επιδιώκει την αποκατάσταση βλαβών ή δυσλειτουργιών το συντομότερο δυνατόν.

Άρθρο 1.3 Ορισμοί

Πέραν των ορισμών που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στο ν. 4425/2016 και στο ν. 4001/2011, στην ενωσιακή νομοθεσία, καθώς και τον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, στον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσηςκαι στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ για τις ανάγκες εφαρμογής του παρόντος Κανονισμού οι παρακάτω όροι έχουν την εξής έννοια, όπως μπορεί να αναφέρονται σε ενικό ή πληθυντικό αριθμό.

1. Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης: Έχει την έννοια της περ. (ιβ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, δηλαδή η αγορά στην οποία προσφέρεται από τους Συμμετέχοντες ηλεκτρική ενέργεια που χρησιμοποιείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, με σκοπό τη διατήρηση της συχνότητας του ΕΣΜΗΕ σε ένα προκαθορισμένο εύρος, καθώς και

του ισοζυγίου παραγωγής και ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας, τηρουμένων των προγραμμάτων ανταλλαγής ηλεκτρικής ενέργειας με γειτονικές χώρες.

2. Αγορά Εξισορρόπησης: Έχει την έννοια της περ. (ι) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, δηλαδή η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, η οποία περιλαμβάνει τις Αγορές Ισχύος Εξισορρόπησης και Ενέργειας Εξισορρόπησης και τη διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
3. Αγορά Επόμενης Μέρας: Έχει την έννοια της περ. (ζ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, δηλαδή η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, στην οποία πραγματοποιούνται συναλλαγές αγοράς και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με υποχρέωση φυσικής παράδοσης την επόμενη ημέρα (Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης) και στην οποία δηλώνονται οι συναλλαγές που διενεργούνται επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων με φυσική παράδοση.
4. Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης: Έχει την έννοια της περ. (ια) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, δηλαδή η αγορά στην οποία προσφέρεται ισχύς για την κάλυψη των απαιτήσεων εφεδρείας του ΕΣΜΗΕ η οποία (ισχύς) διατηρείται από τους Συμμετέχοντες για προκαθορισμένη χρονική διάρκεια.
5. Αγοραία Χρονική Μονάδα: Έχει την έννοια της περ. 19 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 543/2013, δηλαδή η χρονική περίοδος για την οποία είναι καθορισμένη η αγοραία τιμή ή η συντομότερη δυνατή κοινή χρονική περίοδος για δύο ζώνες προσφοράς, εάν είναι διαφορετικές οι οικείες αγοραίες χρονικές μονάδες.
6. Άδεια Αποθήκευσης: Έχει την έννοια της περ. (λδ) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, δηλαδή η άδεια που χορηγείται από τη ΡΑΑΕΥ κατά τα άρθρα 132Ε έως 132Ζ και τον Κανονισμό Αδειών Αποθήκευσης του άρθρου 135Α για την άσκηση της δραστηριότητας αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας.
7. Άδεια Εμπορίας: Η άδεια που χορηγείται για την άσκηση της δραστηριότητας εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας.
8. Άδεια Παραγωγής: Η άδεια που χορηγείται για την άσκηση της δραστηριότητας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.
9. Άδεια Προμήθειας: Η άδεια που χορηγείται για την άσκηση της δραστηριότητας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.
10. Άδεια Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης: Η άδεια που χορηγείται για την άσκηση της δραστηριότητας εκπροσώπησης δυνητικά συμμετεχόντων παραγωγών ή καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 13 του ν. 4001/2011.
11. Άμεσο Εκκαθαριστικό Μέλος: Το Εκκαθαριστικό Μέλος κατά την έννοια του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης το οποίο συμμετέχει στις διαδικασίες εκκαθάρισης του Φορέα Εκκαθάρισης και ευθύνεται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που προκύπτουν από τις Θέσεις που εκπροσωπεί σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.
12. Ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης: Η Ενέργεια Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί σε μεγαλύτερη παραγόμενη ενέργεια ή μικρότερη καταναλισκόμενη ενέργεια σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς.
13. Αντλία: Η λειτουργική κατάσταση μιας Κατανεμόμενης υδροηλεκτρικής Μονάδας Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης, κατά την οποία η μονάδα απορροφά ηλεκτρική ενέργεια από το ΕΣΜΗΕ για την ανύψωση ύδατος από τον κατώτερο ταμιευτήρα στον ανώτερο.

14. Ανώτατη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα: Η μέγιστη στάθμη ανά ταμιευτήρα, πέραν της οποίας, ο κάτοχος των Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής που συνδέονται με τον ταμιευτήρα δύναται να υποβάλλει δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων για τις ως άνω Μονάδες για την αποφυγή υπερχείλισης.
15. Ανώτατο Όριο Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης: Το ανώτατο όριο τιμής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης που επιβάλλεται για τεχνικούς λόγους, σύμφωνα με το Άρθρο 12.2 του παρόντος Κανονισμού.
16. Ανώτατο Όριο Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης: Το ανώτατο όριο τιμής Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης που επιβάλλεται για τεχνικούς λόγους, σύμφωνα με το Άρθρο 11.2 του παρόντος Κανονισμού.
17. Ανωτέρα Βία: Έχει την έννοια που αναφέρεται στο Άρθρο 3.1 του παρόντος Κανονισμού.
18. Αξία της αποφευχθείσας ενεργοποίησης ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης: Η μικρότερη τιμή Προσφοράς ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης Ενέργειας Εξισορρόπησης, είτε για χΕΑΣ είτε για αΕΑΣ, η οποία είναι διαθέσιμη προς ενεργοποίηση τοπικά, για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
19. Αξία της αποφευχθείσας ενεργοποίησης καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης: Η μεγαλύτερη τιμή Προσφοράς καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης Ενέργειας Εξισορρόπησης, είτε για χΕΑΣ είτε για αΕΑΣ, η οποία είναι διαθέσιμη προς ενεργοποίηση τοπικά, για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
20. Απόκλιση: Έχει την έννοια της περ. 8 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, δηλαδή η ποσότητα ενέργειας που υπολογίζεται για ένα Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης και αντιπροσωπεύει τη διαφορά μεταξύ της κατανεμημένης ποσότητας που αποδίδεται στον συγκεκριμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης και της τελικής θέσης (Πρόγραμμα Αγοράς) του εν λόγω υπόχρεου, συμπεριλαμβανομένης κάθε προσαρμογής αποκλίσεων που εφαρμόζεται στο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, εντός δεδομένης Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
21. Απόκλιση Συστήματος: Η απόκλιση του ΕΣΜΗΕ, σε MW, όπως υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 19.5 για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
22. Απόκριση Ζήτησης: Έχει την έννοια της περ. (μα) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, δηλαδή οι αλλαγές στο ηλεκτρικό φορτίο από τους τελικούς πελάτες σε σύγκριση με τις κανονικές ή τρέχουσες καταναλωτικές τους συνήθειες, με βάση τα σήματα της αγοράς, συμπεριλαμβανομένης της απόκρισης σε χρονικά μεταβαλλόμενες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας ή σε οικονομικά κίνητρα ή της απόκρισης μετά την αποδοχή προσφοράς του τελικού πελάτη, είτε μεμονωμένα, είτε μέσω σωρευτικής εκπροσώπησης, με σκοπό την πώληση της μείωσης ή της αύξησης της ζήτησης σε δεδομένη τιμή σε οργανωμένες αγορές, όπως αυτές ορίζονται στην παρ. 4 του άρθρου 2 του εκτελεστικού Κανονισμού (ΕΕ) 1348/2014 της Επιτροπής της 17ης Δεκεμβρίου 2014 «σχετικά με την αναφορά δεδομένων για την εφαρμογή του άρθρου 8 παρ. 2 και 6 του κανονισμού (ΕΕ) αριθμ. 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας» (L 363).
23. Αρχική Εκκαθάριση: Έχει την έννοια της Εκκαθάρισης που προβλέπεται στο Άρθρο 23.1 παράγραφος 2 του παρόντος Κανονισμού.

24. Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής (ΑΡΠ): Η αυτόματη διαδικασία ελέγχου φορτίου - συχνότητας η οποία έχει ως στόχο να μειώσει το σφάλμα ελέγχου αποκατάστασης συχνότητας στο μηδέν σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485.
25. Αυτοπαραγωγός: Έχει την έννοια της περ. (ε) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, δηλαδή ο παραγωγός, ο οποίος παράγει ηλεκτρική ενέργεια κυρίως για δική του χρήση και διοχετεύει τυχόν πλεόνασμα της ενέργειας αυτής στο Σύστημα Μεταφοράς ή στο Δίκτυο Διανομής.
26. Αυτοπρομηθευόμενος Πελάτης: Έχει την έννοια της περ. (λιζ) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, δηλαδή ο συμμετέχων στην αγορά, ο οποίος επιλέγει να προμηθεύεται ενέργεια απευθείας από τις Αγορές Ενέργειας αποκλειστικά προς ιδία χρήση.
27. Βεβαίωση Παραγωγής ΑΠΕ: Η βεβαίωση που προβλέπεται στο ν. 4685/2020.
28. Βηματική Συνάρτηση Ενδιάμεσου Φορτίου: Είναι το επίπεδο παραγωγής από την κατάσταση συγχρονισμού έως την κατάσταση ελάχιστης παραγωγής κάθε Κατανεμόμενης Μονάδας Παραγωγής, το οποίο καθορίζεται σε βήματα σύμφωνα με την Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού». Ισχύει για κάθε μία από τις καταστάσεις εκκίνησης (θερμή, ενδιάμεση, ψυχρή). Εκφράζεται σε MW.
29. Γενικό Εκκαθαριστικό Μέλος: Το Εκκαθαριστικό Μέλος κατά την έννοια του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης το οποίο συμμετέχει στις διαδικασίες εκκαθάρισης του Φορέα Εκκαθάρισης και ευθύνεται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που προκύπτουν από τις Θέσεις συμβεβλημένων με αυτό Συμμετεχόντων ή του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στην Αγορά Εξισορρόπησης σύμφωνα με τον ανωτέρω Κανονισμό.
30. Δηλωμένα Χαρακτηριστικά: Τα χαρακτηριστικά που προσδιορίζονται ως συνδυασμός των κάτωθι τεχνικών και λειτουργικών στοιχείων της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και αποτελούν τις πραγματικές τεχνικές δυνατότητες της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για συγκεκριμένη Περίοδο και Ημέρα Κατανομής: (α) Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά, (β) Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων, (γ) Δήλωση μη Διαθεσιμότητας (ολική ή μερική), και (δ) Δήλωση Μείζονος Βλάβης.
31. Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης: Οι δηλώσεις που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με το Άρθρο 10.7 του παρόντος Κανονισμού.
32. Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας: Οι δηλώσεις που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με το Άρθρο 10.6 του παρόντος Κανονισμού για κάθε Ημέρα Κατανομής κατά την οποία υφίσταται μειωμένη Διαθέσιμη Ισχύς για μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
33. Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων: Οι δηλώσεις που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Ημέρα Κατανομής σύμφωνα με το Άρθρο 10.3 του παρόντος Κανονισμού σχετικά με τα Τεχνοοικονομικά στοιχεία των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.
34. Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ): Έχει την έννοια της περ. 19 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, δηλαδή είναι η επαναλαμβανόμενη διαδικασία η οποία χρησιμοποιεί τουλάχιστον προσφορές διαδικασίας ενοποιημένου προγραμματισμού, οι οποίες περιέχουν εμπορικά δεδομένα, σύνθετα τεχνικά δεδομένα μεμονωμένων εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής ή εγκαταστάσεων ζήτησης, και περιλαμβάνει ρητώς ως εισερχόμενα σε αυτήν τα χαρακτηριστικά εκκίνησης, την πλέον πρόσφατη ανάλυση της επάρκειας για την περιοχή ελέγχου και τα όρια επιχειρησιακής ασφάλειας.

35. Διαζωνικός Διάδρομος: Η εικονική διασύνδεση μεταξύ δύο Ζωνών Προσφορών η οποία χρησιμοποιείται για την μοντελοποίηση της ροής μεταξύ των Ζωνών Προσφορών.
36. Διαθέσιμη Ισχύς: Η ισχύς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που ορίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 10.2 του παρόντος Κανονισμού.
37. Διακανονισμός ή Χρηματικός Διακανονισμός: Η διαδικασία που εφαρμόζει ο Φορέας Εκκαθάρισης για την εκπλήρωση των χρηματικών υποχρεώσεων και την είσπραξη των αντιστοίχων απαιτήσεων που προκύπτουν από την Εκκαθάριση Θέσεων σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό και τους όρους του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.
38. Διασυνοριακή Τιμή Εκκαθάρισης αΕΑΣ: Η τιμή εκκαθάρισης που αποστέλλει η Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ, όπως ορίζεται στην απόφαση του Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) για τη «Μεθοδολογία Τιμολόγησης της Ενέργειας Εξισορρόπησης και της διαζωνικής δυναμικότητας που χρησιμοποιείται για την ανταλλαγή ενέργειας Εξισορρόπησης ή για την εφαρμογή της διαδικασίας συμψηφισμού» και εκδίδεται δυνάμει του άρθρου 30 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.
39. Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ): Η ανώνυμη εταιρεία που προβλέπεται στο άρθρο 118 του ν. 4001/2011.
40. Διαχειριστής Δικτύου Διανομής: Έχει την έννοια της περ. (ι) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, δηλαδή κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο, το οποίο είναι υπεύθυνο για: ια) τη λειτουργία, συντήρηση και παροχή πρόσβασης σε πελάτες και παραγωγούς που συνδέονται σε αυτό, καθώς και την ανάπτυξη, αν είναι αναγκαίο, του δικτύου διανομής σε μια δεδομένη περιοχή και των διασυνδέσεών του με άλλα δίκτυα διανομής και συστήματα μεταφοράς και ιβ) τη μακροπρόθεσμη ικανότητα του δικτύου να ανταποκρίνεται στην εύλογη ζήτηση υπηρεσιών διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Όπου γίνεται αναφορά σε Διαχειριστή συστήματος διανομής, νοείται ο Διαχειριστής δικτύου διανομής και το αντίστροφο.
41. Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ): Η ανώνυμη εταιρεία που προβλέπεται στο άρθρο 123 του ν. 4001/2011.
42. Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ: Η ανώνυμη εταιρεία που προβλέπεται στο άρθρο 97 του ν. 4001/2011.
43. Διορθωτική Εκκαθάριση: Έχει την έννοια της Εκκαθάρισης που προβλέπεται στο Άρθρο 23.1 παράγραφος 3 του παρόντος Κανονισμού.
44. Διορθωτικό Σήμα αΕΑΣ: Σήμα ισχύος σε MW που αποστέλλεται από την Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και αφορά στην απαιτούμενη τροποποίηση της τοπικής ανάγκης αΕΑΣ σύμφωνα με τα αποτελέσματα της Πλατφόρμας.
45. Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής: Η εντολή για ενεργοποίηση χΕΑΣ που εκδίδει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, όποτε κριθεί απαραίτητο και χωρίς προειδοποίηση, με την οποία πιστοποιεί τη Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύ και την ικανότητα πλήρους παροχής εφεδρειών των Οντοτήτων, σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά τους.
46. Δοκιμαστική Λειτουργία: Το καθεστώς στο οποίο εντάσσεται μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που είναι εγγεγραμμένη στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά τη διάρκεια δοκιμών ή λειτουργικών ελέγχων.

47. Δοκιμές 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.

48. Εγγυημένη (ωφέλιμη) χωρητικότητα ΣΑΗΕ: Έχει την έννοια της περ. λη της παρ.3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, δηλαδή η μέγιστη ποσότητα ενέργειας, την οποία ο ΣΑΗΕ είναι δυνατό να αποδίδει εξασφαλισμένα στην έξοδό του, αξιοποιώντας ενέργεια των αποθηκευτικών του συστημάτων, χωρίς ενδιάμεση φόρτιση αυτών. Η ενέργεια αυτή μετράται στο σημείο σύνδεσης του Σταθμού Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας με το Σύστημα Μεταφοράς ή το Δίκτυο Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.

49. Εγκατάσταση Απορρόφησης: Οι Εγκαταστάσεις Ζήτησης και οι βοηθητικές παροχές από μονάδες ηλεκτροπαραγωγής.

50. Εγκατάσταση Ζήτησης: Έχει την έννοια της περ. 1 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1388, δηλαδή η εγκατάσταση που καταναλώνει ηλεκτρική ενέργεια και συνδέεται σε ένα ή περισσότερα σημεία σύνδεσης με το σύστημα μεταφοράς ή διανομής. Το σύστημα διανομής και/ή οι βοηθητικές παροχές από μονάδα ηλεκτροπαραγωγής δεν αποτελούν εγκατάσταση ζήτησης.

51. Εκκαθάριση Αποκλίσεων: Έχει την έννοια της περ. 9 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, δηλαδή ο μηχανισμός οικονομικής εκκαθάρισης για την επιβολή χρεώσεων ή την καταβολή πληρωμών στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης για τις Αποκλίσεις τους.

52. Εκκαθάριση Θέσεων: Οι διαδικασίες της γνωστοποίησης των Θέσεων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο Φορέα Εκκαθάρισης και οριστικοποίησης αυτών από τον Φορέα Εκκαθάρισης, του υπολογισμού των καθαρών χρηματικών υποχρεώσεων και απαιτήσεων από αυτές, της αποτίμησης των ασφαλειών, του υπολογισμού των απαιτήσεων παροχής Περιθωρίου Ασφάλισης και κάλυψης αυτού, της ανακοίνωσης των αποτελεσμάτων της στα Εκκαθαριστικά Μέλη, η διαχείριση του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης, η διαχείριση των περιπτώσεων υπερημερίας των Εκκαθαριστικών Μελών ως και κάθε άλλο συναφές θέμα διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου σύμφωνα με τους όρους του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

53. Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης: Ο υπολογισμός με διαφανή τρόπο των ποσοτήτων Ενέργειας Εξισορρόπησης και Ισχύος Εξισορρόπησης και των σχετικών Αποκλίσεων και ο υπολογισμός της χρηματικής αξίας των χρεώσεων και πιστώσεων των Συμμετεχόντων, όπως αναλυτικά αναφέρεται στο Άρθρο 18.2 του παρόντος Κανονισμού.

54. Εκκαθαριστικό Μέλος: Επιχείρηση κατά την έννοια του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης που συμμετέχει στο Σύστημα του Φορέα Εκκαθάρισης για την εκκαθάριση των Θέσεων που εκπροσωπεί και ευθύνεται έναντι του Φορέα Εκκαθάρισης για την εκπλήρωση των χρηματικών υποχρεώσεων που απορρέουν από τις σχετικές Θέσεις σύμφωνα με τους όρους του ν. 4425/2016 και κατά τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον ανωτέρω Κανονισμό.

55. Εκπρόσωπος Φορτίου: Τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Οντότητες οι οποίες απορροφούν ενέργεια από το ΕΣΜΗΕ ή το Δίκτυο Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, εκτός από τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης.

56. Ελάχιστη Διαθέσιμη Ισχύς: Είναι η ισχύς που ορίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 10.2 του παρόντος Κανονισμού.

57. Ελάχιστη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα: Η ελάχιστη στάθμη ανά ταμιευτήρα, πέραν της οποίας, ο κάτοχος των Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής που συνδέονται με τον ταμιευτήρα δύναται να υποβάλλει δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας για τις ως άνω Μονάδες.

58. Ελάχιστος χρόνος εκτός λειτουργίας: Είναι ο ελάχιστος χρόνος λειτουργίας, σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, μετά από σβέση και μέχρι την επόμενη εκκίνηση.

59. Ελάχιστος χρόνος λειτουργίας: Είναι ο ελάχιστος χρόνος λειτουργίας, σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, μετά από εκκίνηση και μέχρι την επόμενη σβέση.

60. Έμπορος: Το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που ασκεί την ενεργειακή δραστηριότητα της Εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τον ν. 4001/2011.

61. Ενέργεια Εξισορρόπησης: Η ενέργεια που παρέχεται από Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και χρησιμοποιείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για να προβεί σε εξισορρόπηση, δηλαδή κάλυψης των ανισοζυγίων έγχυσης/ απορρόφησης. Διακρίνεται σε ανοδική και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης.

62. Εντολές (Αγοράς/ Πώλησης) με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης: Οι εντολές (αγοράς/ πώλησης) με αποδοχή τιμής και προτεραιότητα εκτέλεσης είναι Υβριδικές Εντολές (αγοράς/ πώλησης) ενός βήματος που υποβάλλονται με τιμή ίση με την (μέγιστη/ ελάχιστη) αποδεκτή τιμή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, ήτοι στην Ανώτατη/ Κατώτατη Τιμή Εντολής Αγοράς αντίστοιχα.

63. Εντολή Κατανομής: Η εντολή που εκδίδει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ με την οποία καθορίζει την παραγωγή ενεργού ισχύος, την μείωση ή αύξηση της ενεργού ισχύος, τον συγχρονισμό ή αποσυγχρονισμό, την παροχή εφεδρειών και λοιπών Επικουρικών Υπηρεσιών και γενικά τον τρόπο λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

64. Εντολή Περιορισμού Έγχυσης: Ως Εντολές Περιορισμού Έγχυσης σε σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ή σε ομάδες σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ νοούνται οι εντολές που εκδίδουν ο Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) και ο Διαχειριστής του Δικτύου για συγκεκριμένο χρονικό διάστημα (ανά εντολή) προκειμένου να περιοριστεί η ενεργός ισχύς που εγχέεται από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ή ομάδες Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για λόγους που σχετίζονται με την αξιοπιστία ή την ασφάλεια λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ και του Δικτύου. Εντολή Περιορισμού Έγχυσης θεωρείται και η αποσύνδεση εγκαταστάσεων ή εξοπλισμού των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για λόγους που σχετίζονται με την αξιοπιστία ή την ασφάλεια λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ και του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ).

65. Επικουρική Υπηρεσία: Έχει την έννοια της περ. (ιζ) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, δηλαδή όλες οι υπηρεσίες που είναι αναγκαίες για τη διαχείριση συστήματος μεταφοράς ή δικτύου διανομής, συμπεριλαμβανομένων των υπηρεσιών εξισορρόπησης και των επικουρικών υπηρεσιών μη σχετικών με τη συχνότητα, εξαιρουμένης της διαχείρισης συμφόρησης.

66. Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ: Η Ευρωπαϊκή πλατφόρμα για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195

(Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation – PICASSO).

67. Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα Συμψηφισμού Ανισορροπιών: Η Ευρωπαϊκή πλατφόρμα για τη διαδικασία συμψηφισμού ανισορροπιών κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 22 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 (Imbalance Netting Platform– IN Platform).

68. Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (ΕΑΣ): Έχει την έννοια της περ. 7 του άρθρου 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485, δηλαδή η εφεδρεία ενεργού ισχύος που είναι διαθέσιμη για να αποκαταστήσει τη συχνότητα του συστήματος στην ονομαστική συχνότητα και, για συγχρονισμένη περιοχή που αποτελείται από περισσότερες από μία περιοχές ελέγχου φορτίου-συχνότητας, για να αποκαταστήσουν το ισοζύγιο ισχύος στην προγραμματισμένη τιμή. Διακρίνεται σε ΕΑΣ με αυτόματη και χειροκίνητη ενεργοποίηση (αΕΑΣ και χΕΑΣ).

69. Εφεδρεία Διατήρησης Συχνότητας (ΕΔΣ): Έχει την έννοια της περ. 6 του άρθρου 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485, δηλαδή η εφεδρεία ενεργού ισχύος που είναι διαθέσιμη για τη συγκράτηση της συχνότητας του συστήματος μετά την εμφάνιση ανισορροπίας ισοζυγίου ισχύος.

70. Ζώνη Προσφορών: Έχει την έννοια της περ. 65 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, δηλαδή η μεγαλύτερη γεωγραφική περιοχή εντός της οποίας οι συμμετέχοντες στην αγορά έχουν τη δυνατότητα να ανταλλάσσουν ενέργεια χωρίς εκχώρηση δυναμικότητας. Οι Ζώνες Προσφορών εγκρίνονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ, ύστερα από εκπόνηση σχετικής μελέτης κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

71. Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης: Έχει την έννοια της περ. (στ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, δηλαδή η ημέρα κατά την οποία παραδίδονται οι ποσότητες ενέργειας που αποτέλεσαν αντικείμενο συναλλαγής στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας.

72. Ημέρα Κατανομής: Έχει την έννοια που προβλέπεται στο Άρθρο 8.2 του παρόντος Κανονισμού, δηλαδή η ημέρα στην οποία αναφέρεται η ΔΕΠ, η οποία συμπίπτει με την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Η Ημέρα Κατανομής D αρχίζει την 01: 00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D και λήγει την 01:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D+1.

73. Ημερομηνία Καταγγελίας: Η ημερομηνία που αναφέρεται στο Άρθρο 4.4, παράγραφος 3 του παρόντος Κανονισμού.

74. Θέσεις: Οι χρηματικές απαιτήσεις και οι αντίστοιχες υποχρεώσεις που προκύπτουν για τους Συμμετέχοντες και τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε σχέση με την Αγορά Εξισορρόπησης, μη περιλαμβανομένων των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης, όπως υπολογίζονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με το Άρθρο 18.2 του παρόντος Κανονισμού και καταχωρίζονται στο Σύστημα του Φορέα Εκκαθάρισης βάσει των σχετικών γνωστοποιήσεων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τους όρους του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

75. Ιδιωτικό Δίκτυο Μέσης Τάσης: Έχει την έννοια της περ. 31 του άρθρου 3 του ν. 4951/2022 δηλαδή το Δίκτυο Μέσης Τάσης, που κατασκευάζεται από παραγωγούς σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ή/και ΣΑΗΕ για τη σύνδεση των σταθμών τους με το Δίκτυο ή το Σύστημα, στο οποίο δεν συνδέονται καταναλωτές και παραμένει στην αποκλειστική κυριότητα των παραγωγών, που έχουν και την ευθύνη λειτουργίας και συντήρησης. Όπου στον παρόντα Κανονισμό γίνεται αναφορά σε Σταθμούς ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση, νοείται ότι περιλαμβάνονται και τα Ιδιωτικά Δίκτυα Μέσης Τάσης στα οποία συνδέονται και ΣΑΗΕ.

76. Ισχύς Εξισορρόπησης: Η ποσότητα ισχύος που έχει συμφωνήσει να διατηρεί ένας Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε κάθε Περίοδο Κατανομής και σε σχέση με την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχει συμφωνήσει να υποβάλλει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προσφορές για αντίστοιχη ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης κατά τη διάρκεια της σύμβασης.
77. Καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης: Η Ενέργεια Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί σε μικρότερη παραγόμενη ενέργεια ή μεγαλύτερη καταναλισκόμενη ενέργεια σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς.
78. Κανονισμός Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης: Ο Κανονισμός που εκδίδεται από το Φορέα Εκκαθάρισης και εγκρίνεται από τη ΡΑΑΕΥ σύμφωνα με το άρθρο 13 παρ. 2 του ν. 4425/2016.
79. Καταναλωτής: Έχει την έννοια της περ. (ιστ) της παρ. 1 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, δηλαδή 1) το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που αγοράζει Φυσικό Αέριο ή ηλεκτρική ενέργεια ή θερμική ενέργεια αποκλειστικά για δική του χρήση και 2) το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που αγοράζει ηλεκτρική ενέργεια με σκοπό την παροχή υπηρεσιών φόρτισης ηλεκτροκίνητων οχημάτων (Η/Ο).
80. Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ: Η μονάδα Συμπαραγωγής Ηλεκτρικής και Θερμικής ενέργειας Υψηλής Απόδοσης η οποία με σχετική απόφαση της ΡΑΑΕΥ έχει χαρακτηρισθεί ως Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ, εφόσον έχει ολοκληρώσει επιτυχώς τη διαδικασία της οριστικής εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.
81. Κατανεμόμενη Οντότητα Αποθήκευσης: Η οντότητα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία με βάση την τεχνική της ικανότητα προσφέρει Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ως Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης νοούνται: α) οι Κατανεμόμενοι Μεγάλοι ΣΑΗΕ, β) οι Κατανεμόμενοι Σταθμοί ΑΠΕ με μεγάλη αποθήκευση και γ) τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Αποθήκευσης.
82. Κατανεμόμενο Φορτίο: Οι εγκαταστάσεις που απορροφούν ενέργεια από το Σύστημα ή το Δίκτυο και προσφέρουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ με βάση την τεχνική τους ικανότητα. Ως Κατανεμόμενο Φορτίο νοούνται: α) τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου και β) οι Αντλίες.
83. Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης: Η κατάσταση που περιγράφεται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
84. Κατάσταση Φόρτισης (State Of Charge - SoC): Η κατάσταση στην οποία βρίσκεται ένας ΣΑΗΕ σε δεδομένη χρονική στιγμή με αποθηκευμένη ενέργεια σε MWh, η οποία είναι διαθέσιμη προς έγχυση.
85. Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά: Τα τεχνικά και λειτουργικά στοιχεία των εγκαταστάσεων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που παραμένουν σταθερά για όλες τις Ημέρες Κατανομής, εκτός εάν τροποποιηθούν από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Υποβάλλονται σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
86. Κατώτατο Όριο Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης: Το κατώτατο όριο τιμής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης που επιβάλλεται για τεχνικούς λόγους, σύμφωνα με το Άρθρο 12.2 του παρόντος Κανονισμού.
87. Κατώτατο Όριο Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης: Το κατώτατο όριο τιμής Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης σύμφωνα με το Άρθρο 11.2 του παρόντος Κανονισμού.

88. Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος: Έχει την έννοια της περ. 42 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, δηλαδή μία ή περισσότερες οντότητες που έχουν επιφορτιστεί με τη σύναψη συμβάσεων με τους συμμετέχοντες στην αγορά, με την ανανέωση των συμβάσεων που προκύπτουν από τη διαδικασία αντιστοίχισης, καθώς και με την οργάνωση της μεταβίβασης των καθαρών θέσεων που προκύπτουν από την κατανομή της δυναμικότητας με άλλους κεντρικούς αντισυμβαλλομένους ή πράκτορες μεταβίβασης.

89. Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ: Ο Κώδικας που ορίζεται στο άρθρο 96 του ν. 4001/2011.

90. Μεγάλος Σταθμός Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (Μεγάλος ΣΑΗΕ): Ο Σταθμός Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΑΗΕ) που συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ και έχει Μέγιστη Ισχύ Έγχυσης μεγαλύτερη ή ίση των 10 MW. Ένας Μεγάλος ΣΑΗΕ λογίζεται ως Κατανεμόμενος Μεγάλος ΣΑΗΕ, εφόσον έχει ολοκληρώσει επιτυχώς τη διαδικασία της οριστικής εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.

91. Μέγιστη ανοδική/καθοδική ενέργεια ανά ενεργοποίηση: Η μέγιστη ανοδική ή καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης που μπορεί να προσφέρει μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά ενεργοποίηση, σε MWh.

92. Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύς: Είναι η ισχύς που ορίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 10.2 του παρόντος Κανονισμού.

93. Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύς σε λειτουργία ΑΡΠ: Είναι η Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύς όταν η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι σε λειτουργία ΑΡΠ. Εκφράζεται σε MW. Η Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύς σε λειτουργία ΑΡΠ είναι μικρότερη ή ίση από την Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύ.

94. Μέγιστη Ισχύς Απορρόφησης ΣΑΗΕ: Έχει την έννοια της περ. (λθ) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 δηλαδή η μέγιστη ισχύς που ο ΣΑΗΕ δύναται να απορροφήσει από το Σύστημα Μεταφοράς ή το Δίκτυο Διανομής, όπως μετράται στο σημείο σύνδεσης του Σταθμού με το Σύστημα ή το Δίκτυο, αντίστοιχα.

95. Μέγιστη Ισχύς Έγχυσης ΣΑΗΕ: Έχει την έννοια της περ. (λι) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 δηλαδή η μέγιστη καθαρή ισχύς που ο ΣΑΗΕ δύναται να αποδίδει συνεχώς στην έξοδό του (σημείο σύνδεσης με το σύστημα ή το δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας).

96. Μέγιστη Καθαρή Ισχύς: Η μέγιστη ισχύς την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μπορεί να διατηρήσει για οποιοδήποτε χρονικό διάστημα, εφόσον λειτουργεί υπό συνθήκες ISO, δεν υπάρχουν περιορισμοί εξοπλισμού ή τεχνικοί περιορισμοί ή περιορισμοί που προέρχονται από το θεσμικό ή οικονομικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της Οντότητας και έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία και οποιοδήποτε βοηθητικό φορτίο.

97. Μέγιστη Καθαρή Ισχύς σε λειτουργία ΑΡΠ: Είναι η Μέγιστη Καθαρή Ισχύς όταν η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι σε λειτουργία Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής (ΑΡΠ). Εκφράζεται σε MW. Η Μέγιστη Καθαρή Ισχύς σε λειτουργία ΑΡΠ δεν μπορεί να είναι μεγαλύτερη από την Μέγιστη Καθαρή Ισχύ.

98. Μέγιστη συνεισφορά σε αΕΑΣ: Είναι η τεχνική ικανότητα της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης να προσφέρει αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας, όπως αυτή προκύπτει από τις δοκιμές και προσδιορίζεται στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά. Ορίζεται διακριτά για ανοδική και καθοδική αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας. Εκφράζεται σε MW.

99. Μέγιστη συνεισφορά σε ΕΔΣ: Είναι η τεχνική ικανότητα της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης να προσφέρει Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας, όπως αυτή

προκύπτει από τις δοκιμές και προσδιορίζεται στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά. Ορίζεται διακριτά για ανοδική και καθοδική Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας. Εκφράζεται σε MW.

100. Μέγιστη συνεισφορά σε χΕΑΣ: Είναι η τεχνική ικανότητα της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης να προσφέρει χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας, όπως αυτή προκύπτει από τις δοκιμές και προσδιορίζεται στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά. Ορίζεται διακριτά για ανοδική και καθοδική χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας. Εκφράζεται σε MW.

101. Μέγιστος αριθμός Ενεργοποιήσεων ανά Ημέρα Κατανομής: Ο μέγιστος αριθμός των Ενεργοποιήσεων μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για παροχή Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης σε μια Ημέρα Κατανομής.

102. Μέγιστος χρόνος λειτουργίας ανά ενεργοποίηση: Ο μέγιστος αριθμός διαδοχικών Περιόδων Κατανομής, κατά τη διάρκεια των οποίων μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μπορεί να παρέχει Ενέργεια ή/και ανοδική Ισχύ Εξισορρόπησης ή/και καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης.

103. Μη Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Σταθμών: Το χαρτοφυλάκιο, που περιλαμβάνει μία ή περισσότερες οντότητες όπως αυτές ορίζονται στο Άρθρο 5.1 παρ. 12 του παρόντος Κανονισμού οι οποίες συνδέονται σε συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών και οι οποίες δεν προσφέρουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

104. Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ: Το Μητρώο που προβλέπεται στο Άρθρο 4.1 του παρόντος Κανονισμού.

105. Μητρώο Κατανεμόμενου Φορτίου: Το Μητρώο που προβλέπεται στο Άρθρο 5.6 του παρόντος Κανονισμού.

106. Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης: Το Μητρώο που προβλέπεται στο Άρθρο 5.2 του παρόντος Κανονισμού.

107. Μητρώο Κατανεμόμενων Οντοτήτων Αποθήκευσης: Το Μητρώο που προβλέπεται στο Άρθρο 5.3 του παρόντος Κανονισμού.

108. Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Ελεγχόμενης Παραγωγής: Το Μητρώο που προβλέπεται στο Άρθρο 5.4 του παρόντος Κανονισμού.

109. Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής: Το Μητρώο που προβλέπεται στο Άρθρο 5.5 του παρόντος Κανονισμού.

110. Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης: Το Μητρώο που προβλέπεται στο Άρθρο 4.2 του παρόντος Κανονισμού.

111. Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης: Το Μητρώο που προβλέπεται στο Άρθρο 4.2 του παρόντος Κανονισμού.

112. Μικρός Σταθμός Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (Μικρός ΣΑΗΕ): Ο Σταθμός Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΑΗΕ) που δεν συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ ή έχει Μέγιστη Ισχύ Έγχυσης μικρότερη των 10 MW.

113. Μονάδα ΑΠΕ: η μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) και οι μονάδες ΣΗΘΥΑ, εξαιρουμένων των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, κατά την έννοια του ν. 3468/2006. Όπου στον παρόντα Κανονισμό γίνεται αναφορά σε Μονάδες ΑΠΕ, νοείται ότι περιλαμβάνονται τα Ιδιωτικά Δίκτυα Μέσης Τάσης και οι Σταθμοί ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση, εξαιρουμένων των Σταθμών ΑΠΕ με μεγάλη αποθήκευση.

114. Μονάδα Παραγωγής: Η μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, για την οποία βρίσκεται σε ισχύ άδεια παραγωγής, είναι εγκατεστημένη στην ηπειρωτική χώρα ή στα διασυνδεδεμένα ηλεκτρικά με αυτήν νησιά, έχει πραγματοποιηθεί και ενεργοποιηθεί η σύνδεση στο ΕΣΜΗΕ, έχει κατατεθεί άδεια λειτουργίας, η οποία με βάση την τεχνική της ικανότητα δύναται να προσφέρει Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, εφόσον δεν είναι Μονάδα ΑΠΕ, Μονάδα Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, καθώς και μόνο κατά το χρονικό διάστημα για το οποίο δεν ισχύει ή δεν εφαρμόζεται Σύμβαση Επικουρικών Υπηρεσιών ή Σύμβαση Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Μια Μονάδα Παραγωγής λογίζεται ως Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής, εφόσον έχει ολοκληρώσει επιτυχώς τη διαδικασία της οριστικής εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.

115. Μονάδα Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων: Η Μονάδα Παραγωγής συνδυασμένου κύκλου στην οποία οι αεριοστρόβιλοι και ο ατμοστρόβιλος βρίσκονται σε διαφορετικούς άξονες και συνδέονται με διακριτές γεννήτριες.

116. Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά: Οι Μονάδες ΑΠΕ για τις οποίες έχει συναφθεί Σύμβαση Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης κατά τα οριζόμενα στο ν. 4414/2016, καθώς και οι Μονάδες ΑΠΕ που καταλαμβάνονται από την παρ. 19 του άρθρου 3 και το άρθρο 12Α του ν. 4414/2016.

117. Μονάδες ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά: Οι Μονάδες ΑΠΕ για τις οποίες έχει συναφθεί Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής κατά τα οριζόμενα στο ν. 4414/2016, καθώς και οι Μονάδες ΑΠΕ για τις οποίες έχει συναφθεί Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας πριν την θέση σε ισχύ του ν. 3468/2006.

118. Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης: Οι οντότητες που εκπροσωπούνται από τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης σύμφωνα με το Άρθρο 5.1 του παρόντος Κανονισμού.

119. Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης: Οι μονάδες ή χαρτοφυλάκια που είναι σε θέση να παρέχουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και εκπροσωπούνται από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με το Άρθρο 5.1 του παρόντος Κανονισμού.

120. Οριστική Εκκαθάριση: Έχει την έννοια της Εκκαθάρισης που προβλέπεται στο Άρθρο 23.1 παράγραφοι 4 έως 6 του παρόντος Κανονισμού.

121. Παραγωγός: Ο κάτοχος Άδειας Παραγωγής ή σχετικής εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής.

122. Παράλληλη Σύνδεση: Η σύνδεση τουλάχιστον μιας εγκατάστασης παραγωγής ή κατανάλωσης αφενός με το ΕΣΜΗΕ και αφετέρου με μια Απευθείας Γραμμή.

123. Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (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 Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

124. Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων: Έχει την έννοια της παρ. 4 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, δηλαδή η χρονική μονάδα για την οποία υπολογίζεται η Απόκλιση των Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

125. Περίοδος Κατανομής: Έχει την έννοια που προβλέπεται στο Άρθρο 8.2 του παρόντος Κανονισμού, δηλαδή η περίοδος, η διάρκεια της οποίας ορίζεται σε

δεκαπέντε λεπτά. Η πρώτη Περίοδος Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D είναι η 01:00 – 01:15 ΕΕΤ.

126. Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής: Η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που προμηθεύεται μια Εγκατάσταση Ζήτησης με Παράλληλη Σύνδεση μέσω Απευθείας Γραμμής, κατά το μέρος που η ενέργεια αυτή παράγεται από μονάδες παραγωγής που συνδέονται στην Απευθείας Γραμμή, όπως αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 18.4.

127. Πράκτορας Μεταβίβασης: Έχει την έννοια της περ. 43 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, δηλαδή μια ή περισσότερες οντότητες που έχουν επιφορτιστεί με τη μεταβίβαση καθαρών θέσεων μεταξύ διαφορετικών Κεντρικών Αντισυμβαλλόμενων.

128. Πρόγραμμα Αγοράς: Το καθαρό ενεργειακό πρόγραμμα (καθαρή θέση) που προκύπτει από όλες τις συναλλαγές της οντότητας στην αγορά χονδρικής (δηλ. συναλλαγές στην Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά, στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, ή στην Ενδοημερήσια Αγορά), όπως ορίζεται στον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.

129. Πρόγραμμα ΔΕΠ: Το ενδεικτικό πρόγραμμα έγχυσης/απορρόφησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής όπως προκύπτει από την επίλυση της ΔΕΠ.

130. Προμηθευτής: Το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που ασκεί την ενεργειακή δραστηριότητα της Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τον ν. 4001/2011.

131. Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας: Ο Προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας που ορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 58 του ν. 4001/2011.

132. Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου: Ο Προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας που ορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 57 του ν. 4001/2011.

133. Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής: Η Εντολή Κατανομής τροποποιημένη ώστε να λαμβάνεται υπόψη η διαθεσιμότητα των Οντοτήτων Υπηρεσίας Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα οριζόμενα στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης».

134. Προσαύξηση Ελλείμματος Ενέργειας Εξισορρόπησης: Η τιμή η οποία καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΑΕΥ και η οποία προσαυξάνει την Τιμή ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ στην περίπτωση που για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων εγχύθηκε ενέργεια από Συμβεβλημένες Μονάδες Παραγωγής ή Συμπληρωματική Ενέργεια από Έκτακτες Εισαγωγές ή έγιναν Περικοπές Φορτίων.

135. Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης: Η προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης αντιστοιχεί στην πρόθεση παροχής ανοδικής ή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς που αφορά την αντίστοιχη Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης περιγράφονται στο Άρθρο 12.1 του παρόντος Κανονισμού.

136. Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης: Η προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης αντιστοιχεί στην πρόθεση παροχής εφεδρειών για τα προϊόντα Ισχύος Εξισορρόπησης. Οι Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης περιγράφονται στο Άρθρο 11.1 του παρόντος Κανονισμού.

137. Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ): Η ανεξάρτητη αρχή η οποία συστάθηκε με το ν. 2773/1999 και αποτελεί την εθνική ρυθμιστική αρχή σε θέματα Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, υπηρεσιών Ύδατος και διαχείρισης Αστικών Αποβλήτων κατά την έννοια των Οδηγιών (ΕΕ) 2019/944 και 2009/73/ΕΚ.

138. Ρυθμός Ανόδου: Είναι ο ρυθμός αύξησης της ενεργού ισχύος σε MW/λεπτό μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, που ισχύει όταν η Οντότητα είναι ενταγμένη και εκτός της φάσης εκκίνησης ή σβέσης.

139. Ρυθμός Ανόδου σε λειτουργία ΑΡΠ: Είναι ο ρυθμός αύξησης της ενεργού ισχύος σε MW/λεπτό μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, όταν είναι σε λειτουργία ΑΡΠ.

140. Ρυθμός Καθόδου: Είναι ο ρυθμός μείωσης της ενεργού ισχύος σε MW/λεπτό μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, που ισχύει όταν η Οντότητα είναι ενταγμένη και εκτός της φάσης εκκίνησης ή σβέσης.

141. Ρυθμός Καθόδου σε λειτουργία ΑΡΠ: Είναι ο ρυθμός αύξησης της ενεργού ισχύος σε MW/λεπτό μιας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, όταν είναι σε λειτουργία ΑΡΠ.

142. Σταθμοί ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής: Έχει την έννοια του άρθρου 2 παρ. 14 του ν. 4414/2016, δηλαδή οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που αξιοποιούν βιομάζα ή βιοαέριο, οι σταθμοί που αξιοποιούν γεωθερμικό δυναμικό, οι ηλιοθερμικοί σταθμοί καθώς και οι σταθμοί ΣΗΘΥΑ.

143. Σταθμοί ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής: Έχει την έννοια του άρθρου 2 παρ. 15 του ν. 4414/2016, δηλαδή οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ που δεν είναι ελεγχόμενης παραγωγής, όπως ειδικότερα οι αιολικοί, φωτοβολταϊκοί και μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί.

144. Σταθμός ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση: Ο σταθμός παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που περιλαμβάνει διατάξεις αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με ή χωρίς δυνατότητα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφάται από το δίκτυο. Στους Σταθμούς ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση περιλαμβάνονται: α) οι σταθμοί ΑΠΕ της περ. 11Α του άρθρου 10 του ν. 4685/2020, β) οι σταθμοί ΑΠΕ της περ. 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 και γ) οι Υβριδικοί Σταθμοί. Όπου στον παρόντα Κανονισμό γίνεται αναφορά σε Σταθμούς ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση, νοείται ότι περιλαμβάνονται και τα Ιδιωτικά Δίκτυα Μέσης Τάσης στα οποία συνδέονται και ΣΑΗΕ. Οι Σταθμοί ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση διακρίνονται σε Σταθμούς ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής με ενσωματωμένη αποθήκευση και σε Σταθμούς ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής με ενσωματωμένη αποθήκευση.

145. Σταθμός ΑΠΕ με μεγάλη αποθήκευση: ο Σταθμός ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση ο οποίος πληροί σωρευτικά τα εξής κριτήρια: α) συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ, β) η Μέγιστη Ισχύ Έγχυσης της ενσωματωμένης αποθήκευσης είναι μεγαλύτερη ή ίση των 10MW, γ) η Μέγιστη Ισχύς Έγχυσης της συνιστώσας της αποθήκευσης είναι μεγαλύτερη ή ίση από το 30% της Μέγιστης Καθαρής Ισχύος του Σταθμού ΑΠΕ και δ) η εγγυημένη (ωφέλιμη) χωρητικότητα σε MWh της συνιστώσας της αποθήκευσης είναι μεγαλύτερη ή ίση του 60% της ωριαίας παραγόμενης ενέργειας που αντιστοιχεί στη Μέγιστη Ισχύ Παραγωγής του Σταθμού ΑΠΕ. Ένας Σταθμός ΑΠΕ με μεγάλη αποθήκευση λογίζεται ως Κατανεμόμενος Σταθμός ΑΠΕ με μεγάλη αποθήκευση, εφόσον έχει ολοκληρώσει επιτυχώς τη διαδικασία της οριστικής εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.

146. Σταθμός Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΑΗΕ): Έχει την έννοια της περ. (λια) του άρθρου 2 παρ.3 του ν. 4001/2011 δηλαδή το σύνολο των εγκαταστάσεων που συνδέονται με το Σύστημα Μεταφοράς ή το Δίκτυο Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και επιτελούν αποκλειστικά λειτουργία Αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, για τον οποίο βρίσκεται σε ισχύ άδεια αποθήκευσης, είναι εγκατεστημένος στην ηπειρωτική χώρα ή στα διασυνδεδεμένα με αυτή νησιά, έχει πραγματοποιηθεί και ενεργοποιηθεί η σύνδεση στο ΕΣΜΗΕ, έχει καταθέσει άδεια λειτουργίας και με βάση την τεχνική του ικανότητα δύναται να

προσφέρει Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Οι ΣΑΗΕ διακρίνονται σε: α) Μικρούς ΣΑΗΕ και β) Μεγάλους ΣΑΗΕ.

147. Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης (Balance Responsible Party – BRP): Έχει την έννοια της περ. 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.

148. Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης: Η σύμβαση που συνάπτεται με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ με την εγγραφή των Συμμετεχόντων στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σύμφωνα με το Άρθρο 4.2 του παρόντος Κανονισμού.

149. Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης: Η σύμβαση που συνάπτεται με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ με την εγγραφή των Συμμετεχόντων στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, σύμφωνα με το Άρθρο 4.2 του παρόντος Κανονισμού.

150. Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ: Η σύμβαση μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των εγγεγραμμένων στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ που συνάπτεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

151. Συμβεβλημένες Μονάδες Παραγωγής: Οι Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής που έχουν συνάψει Συμβάσεις Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος ή Συμβάσεις Επικουρικών Υπηρεσιών με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

152. Συμμετέχων: Ο συμμετέχων στην Αγορά Εξισορρόπησης, είτε ως Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, είτε ως Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

153. Συμμετέχων υπό Διαγραφή: Ο Συμμετέχων ο οποίος έχει υποβάλλει δήλωση καταγγελίας της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβασης Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για το χρονικό διάστημα από την επόμενη της τελευταίας ημερομηνίας ενεργού συμμετοχής και μέχρι την θέση της καταγγελίας σε ισχύ, τη λύση της Σύμβασής του και την οριστική διαγραφή από το Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 4.4 του παρόντος Κανονισμού.

154. Συμπληρωματική Εκκαθάριση: Οποιαδήποτε Διορθωτική ή Οριστική Εκκαθάριση.

155. Συμπληρωματική Ενέργεια από Έκτακτες Εισαγωγές: Έχει την έννοια του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, δηλαδή η ποσότητα ενεργού ισχύος εισαγωγών, η οποία παρέχεται με ευθύνη του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο Σύστημα, προκειμένου να καλύπτονται οι ανάγκες σε Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος.

156. Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης: Το σύστημα το οποίο εκτελεί όλες τις διαδικασίες και όλους τους απαραίτητους υπολογισμούς και καταγράφει όλα τα δεδομένα και τα αποτελέσματα της Αγοράς Εξισορρόπησης όσον αφορά τη ΔΕΠ, την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης και την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης. Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης περιγράφεται στο Άρθρο 2.2 του παρόντος Κανονισμού.

157. Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης: Έχει την έννοια του Σχεδίου το οποίο συντάσσεται σύμφωνα τα οριζόμενα στο άρθρο 73 του ν. 4001/2011.

158. Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή: Η ελάχιστη ισχύς την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μπορεί να διατηρήσει για οποιοδήποτε χρονικό διάστημα, εφόσον λειτουργεί υπό συνθήκες ISO, δεν υπάρχουν περιορισμοί εξοπλισμού ή τεχνικοί περιορισμοί ή περιορισμοί που προέρχονται από το θεσμικό ή οικονομικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της Οντότητας και έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία και οποιοδήποτε βοηθητικό φορτίο.

159. Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή σε λειτουργία ΑΡΠ: Η Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή όταν η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι σε λειτουργία Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής (ΑΡΠ). Εκφράζεται σε MW. Η Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή σε λειτουργία ΑΡΠ δύναται να είναι μεγαλύτερη ή ίση από την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή.

160. Τεχνικές Αποφάσεις: Οι τεχνικές αποφάσεις που προβλέπονται στην παρ. 8 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 και στο Παράρτημα Ι του παρόντος Κανονισμού.

161. Τιμή ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ: Η τιμή η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 19.2 του παρόντος Κανονισμού, με την οποία αποζημιώνονται οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που παρέχουν ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ.

162. Τιμή Αποκλίσεων: Η τιμή η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 19.6 του παρόντος Κανονισμού με την οποία χρεοπιστώνονται τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης για τις Αποκλίσεις που τους αναλογούν.

163. Τιμή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ: Η τιμή η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 19.2 με την οποία αποζημιώνονται οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που παρέχουν καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ.

164. Τυποποιημένο Προϊόν: Το εναρμονισμένο προϊόν ενέργειας εξισορρόπησης που καθορίζεται από όλους τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς για την ανταλλαγή υπηρεσιών εξισορρόπησης στο πλαίσιο συμμετοχής τους στις Ευρωπαϊκές Πλατφόρμες κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 25 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.

165. Υβριδικός Σταθμός: Έχει την έννοια της περ. (45) του άρθρου 3 του ν. 4951/2022. Όπου στον παρόντα Κανονισμό γίνεται αναφορά σε Υβριδικούς Σταθμούς, νοείται ότι περιλαμβάνονται και τα Χαρτοφυλάκια Υβριδικών Σταθμών κατά την έννοια της περ. (η) της παρ.1 του άρθρου 1 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/55236/3367/2023. Ο παρών Κανονισμός καταλαμβάνει μόνο τους Υβριδικούς Σταθμούς που είναι εγκατεστημένοι στη νήσο Κρήτη.

166. Υπηρεσίες Εξισορρόπησης: Έχουν την έννοια της περ. 3 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, δηλαδή Ενέργεια Εξισορρόπησης ή Ισχύς Εξισορρόπησης ή και τα δύο.

167. Φορέας Εκκαθάρισης: Έχει την έννοια της περ. (ιστ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016.

168. Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦοΣΕ): Έχει την έννοια της υποπερίπτωσης (2) της περ. (ιε) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016 και ειδικότερα το νομικό πρόσωπο το οποίο συναθροιστικά εκπροσωπεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας έναν ή περισσότερους παραγωγούς ή καταναλωτές ή δυνητικά Συμμετέχοντες για ένα ή περισσότερα σημεία σύνδεσης, είτε για παραγωγή είτε για ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας και αναλαμβάνει τις αντίστοιχες υποχρεώσεις και απαιτήσεις που απορρέουν από τη συμμετοχή τους στις Αγορές αυτές. Στους ΦοΣΕ περιλαμβάνονται και οι ΦοΣΕ ΑΠΕ, ΦοΣΕ ΑΠΕ Τελευταίου Καταφυγίου και ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης.

169. Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ (ΦοΣΕ ΑΠΕ): Έχει την έννοια του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της περ. 22 του άρθρου 2 του ν. 4414/2016.

170. Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ Τελευταίου Καταφυγίου (ΦοΣΕΤεΚ): Έχει την έννοια της περ. 23 του άρθρου 2 του ν. 4414/2016.

171. Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης (ΦοΣΕ Απόκρισης Ζήτησης): Έχει την έννοια του δεύτερου εδαφίου της περ. (ιε) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016 και ειδικότερα ο κάτοχος σχετικής άδειας για την άσκηση της

δραστηριότητας σωρευτικής εκπροσώπησης αναφορικά με την υπηρεσία Απόκρισης Ζήτησης.

172. Φορτίο Αναφοράς: Η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που θα είχε εγχυθεί ή απορροφηθεί από μία οντότητα σε περίπτωση που δεν είχε ενεργοποιηθεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας ή δεν είχε εκδοθεί για αυτή εντολή, περιλαμβανομένης και Εντολής Περιορισμού Έγχυσης, από τον αρμόδιο Διαχειριστή.

173. Φυσικό Δικαίωμα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας: Το δικαίωμα που δίνεται στον κάτοχο για τη φυσική παράδοση μιας συγκεκριμένης ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας εντός ορισμένου χρονικού πλαισίου μεταξύ δύο ζωνών προσφοράς και προς μια κατεύθυνση.

174. Χαρτοφυλάκιο Αποθήκευσης: Το χαρτοφυλάκιο που περιλαμβάνει έναν ή περισσότερους Μικρούς ΣΑΗΕ οι οποίοι συνδέονται σε συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών και οι οποίοι, με βάση την τεχνική τους ικανότητα, δύνανται να προσφέρουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ένα Χαρτοφυλάκιο Αποθήκευσης λογίζεται ως Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Αποθήκευσης, εφόσον έχει ολοκληρώσει επιτυχώς τη διαδικασία της οριστικής εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.

175. Χαρτοφυλάκιο Ελεγχόμενης Παραγωγής: Το χαρτοφυλάκιο που περιλαμβάνει μία ή περισσότερες οντότητες, όπως αυτές ορίζονται στο Άρθρο 5.1 παρ. 3 του παρόντος Κανονισμού, οι οποίες συνδέονται σε συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών και οι οποίες, με βάση την τεχνική τους ικανότητα, δύνανται να προσφέρουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ένα Χαρτοφυλάκιο Ελεγχόμενης Παραγωγής λογίζεται ως Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Ελεγχόμενης Παραγωγής, εφόσον έχει ολοκληρώσει επιτυχώς τη διαδικασία της οριστικής εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.

176. Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου: Το χαρτοφυλάκιο, που περιλαμβάνει μια ή περισσότερες Εγκαταστάσεις Ζήτησης, οι οποίες συνδέονται σε συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών, και το οποίο με βάση την τεχνική του ικανότητα δύναται να προσφέρει Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, εφόσον έχει ολοκληρώσει επιτυχώς τη διαδικασία της οριστικής εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.

177. Χαρτοφυλάκιο Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής: Το χαρτοφυλάκιο, που περιλαμβάνει μία ή περισσότερες οντότητες, όπως αυτές ορίζονται στο Άρθρο 5.1 παρ. 4 του παρόντος Κανονισμού, οι οποίες συνδέονται σε συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών και οι οποίες, με βάση την τεχνική τους ικανότητα, δύνανται να προσφέρουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ένα Χαρτοφυλάκιο Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής λογίζεται ως Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, εφόσον έχει ολοκληρώσει επιτυχώς τη διαδικασία της οριστικής εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.

178. Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά: Το Χαρτοφυλάκιο των Μονάδων ΑΠΕ για τις οποίες είτε έχει συναφθεί Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής κατά τα οριζόμενα στο ν. 4414/2016, είτε έχει συναφθεί Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας πριν την θέση σε ισχύ του ν. 3468/2006, οι οποίες συνδέονται σε μια συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών. Τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά εκπροσωπούνται από τον ΔΑΠΕΕΠ. Ο ΔΑΠΕΕΠ έχει την ευθύνη εξισορρόπησης για τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά.

179. Χαρτοφυλάκιο Φορτίου: Το χαρτοφυλάκιο φορτίων, που περιλαμβάνει μία ή και περισσότερες Εγκαταστάσεις Απορρόφησης οι οποίες συνδέονται σε συγκεκριμένη Ζώνη Προσφορών.

180. Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης: Οι χρεώσεις που προβλέπονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22 του παρόντος Κανονισμού.

181. Χρηματιστήριο Ενέργειας: Η ανώνυμη εταιρεία που διαχειρίζεται μία ή και περισσότερες Αγορές Ενέργειας ή και Ενεργειακές Χρηματοπιστωτικές Αγορές.

182. Χρήστης Απευθείας Γραμμής: Ο πελάτης ή κάτοχος Άδειας Παραγωγής ή Βεβαίωσης Παραγωγού ή Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή Εξαιρούμενου Σταθμού, οι εγκαταστάσεις του οποίου συνδέονται ή πρόκειται να συνδεθούν σε Απευθείας Γραμμή.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2. ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 2.1 Περιγραφή του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης εκτελεί όλες τις διαδικασίες και όλους τους απαραίτητους υπολογισμούς και καταγράφει όλα τα δεδομένα και τα αποτελέσματα της Αγοράς Εξισορρόπησης όσον αφορά τη ΔΕΠ, την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης και την Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης. Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης περιλαμβάνει τα ακόλουθα υποσυστήματα:

   α) το Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

   β) το Σύστημα Υποβολής Δηλώσεων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

   γ) το Σύστημα Υποβολής Προσφορών Αγοράς Εξισορρόπησης,

   δ) το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής, συμπεριλαμβανομένου: του Μηχανισμού Πρόβλεψης Φορτίου / Πρόβλεψης Εγχύσεων ΑΠΕ / Καθορισμού Απαιτήσεων Εφεδρειών, της διεπαφής με το Χρηματιστήριο Ενέργειας για την απόκτηση των Προγραμμάτων Αγοράς όλων των Οντοτήτων, της μηχανής επίλυσης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού και της μηχανής επίλυσης της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης, του μηχανισμού για την έκδοση των Εντολών Κατανομής σε πραγματικό χρόνο και της διεπαφής με το Σύστημα Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων (SCADA),

   ε) το Σύστημα Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης, το οποίο πραγματοποιεί όλους τους υπολογισμούς και τις διεργασίες της Εκκαθάρισης, καθώς και τη διεπαφή με τον Φορέα Εκκαθάρισης,

   στ) το Σύστημα Επικοινωνίας των Συμμετεχόντων και τις βάσεις δεδομένων που απαιτούνται για τη λειτουργία όλων των ανωτέρω, και

   ζ) τα Συστήματα και τις βάσεις δεδομένων που απαιτούνται για τη συμμετοχή του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στις Ευρωπαϊκές Πλατφόρμες του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαχειρίζεται και συντηρεί το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης. Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης πρέπει να είναι πλήρως συμβατό με τις λειτουργίες που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό.

3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ λαμβάνει τα κατάλληλα μέτρα για τη πρόληψη λειτουργικών προβλημάτων στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης και επιδιώκει την αποκατάσταση των βλαβών ή δυσλειτουργιών στο συντομότερο δυνατόν. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν ευθύνεται έναντι των Συμμετεχόντων για ζημίες τους λόγω τυχόν απρόβλεπτων βλαβών ή δυσλειτουργιών του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ακόμα και προσωρινών, ή λόγω απώλειας δεδομένων του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ή λόγω οποιασδήποτε δόλιας χρήσης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ή δεδομένων του από τρίτους.

4. Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης υποστηρίζει τις κοινά αποδεκτές αρχές καλής πρακτικής συναλλαγών, βασίζεται σε σύγχρονες, κατάλληλες και αξιόπιστες τεχνολογίες πληροφοριών και επικοινωνιών και συμμορφώνεται με αυστηρές προδιαγραφές αδιάλειπτης λειτουργίας, αυξημένης αξιοπιστίας και ακεραιότητας πληροφοριών.

5. Οι βάσεις δεδομένων του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης προστατεύονται μέσω κατάλληλου συστήματος ασφαλείας, το οποίο δεν επιτρέπει την πρόσβαση μη

εξουσιοδοτημένων προσώπων σε διαβαθμισμένες πληροφορίες. Το ίδιο το Σύστημα παρέχει προστασία κατά της διαγραφής πληροφοριών από τις βάσεις δεδομένων.

Άρθρο 2.2 Πρόσβαση στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει την προβλεπόμενη πρόσβαση στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης εάν πληρούνται οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

   α) ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης έχει εκπληρώσει τις απαιτήσεις επαλήθευσης ταυτότητας. Οι απαιτήσεις αυτές δύνανται να περιλαμβάνουν, μεταξύ άλλων, την υποχρέωση παροχής ηλεκτρονικού πιστοποιητικού για σκοπούς υπογραφής, κρυπτογράφησης ή άλλης τεχνολογίας επαλήθευσης της ταυτότητας, και

   β) ο(οι) εκπρόσωπος(-οι) του εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για τον(-ους) οποίο(-υς) έχει(-ουν) δημιουργηθεί ο(ι) λογαριασμός(-οί) χρήστη στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης, έχει(-ουν) επιτύχει στη δοκιμή ελέγχου καταλληλότητας η οποία διεξάγεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σχετικά με την ορθή χρήση του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβεβαιώνει τη δημιουργία του(-ων) λογαριασμού(-ών) χρήστη ή ενημερώνει τον εγγεγραμμένο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης για την απόρριψη του αιτήματος του, το αργότερο πέντε (5) εργάσιμες ημέρες μετά την ολοκλήρωση της δοκιμής ελέγχου καταλληλότητας από τον(-ους) εκπρόσωπο(-ώπους) του εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης. Η επιβεβαίωση ή η απόρριψη αποστέλλεται μέσω οποιουδήποτε μέσου στον ορισμένο εκπρόσωπο του εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

3. Εάν οι προϋποθέσεις που αναφέρονται στην παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου δεν πληρούνται, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει σχετικά με την απόρριψη τον εγγεγραμμένο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης και δεν χορηγεί πρόσβαση στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 2.3 Πιστοποίηση Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εξασφαλίζει ότι το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης πιστοποιείται από ανεξάρτητη ελεγκτική εταιρεία, η οποία πιστοποιεί τη συμβατότητα με τις λειτουργίες και τις διαδικασίες που περιλαμβάνονται στον παρόντα Κανονισμό και προβαίνει είτε:

   α) σε πλήρη έλεγχο, είτε

   β) σε επί μέρους έλεγχο των αλλαγών και του αντίκτυπου αυτών επί του υπολοίπου του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης.

   Η πιστοποίηση πραγματοποιείται κάθε φορά που το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης τροποποιείται σημαντικά. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει την πιστοποίηση ελέγχου στον ιστότοπό του.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καθορίζει κάθε φορά την απαίτηση για πλήρη έλεγχο ή μερικό έλεγχο κατά την κρίση του.

Άρθρο 2.4 Επικοινωνία μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των Συμμετεχόντων

1. Η επικοινωνία μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των Συμμετεχόντων, στην οποία περιλαμβάνονται και όλες οι κοινοποιήσεις ή υποβολές οι οποίες προβλέπονται από τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού, πραγματοποιούνται με ηλεκτρονικά μέσα μέσω του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης. Σε περίπτωση που δεν είναι εφικτή η επικοινωνία μέσω του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης για οποιοδήποτε λόγο, είτε σε επείγοντα περιστατικά, η επικοινωνία μπορεί να γίνεται με άλλα μέσα, όπως τηλέφωνο, ηλεκτρονικό ταχυδρομείο ή τηλεομοιοτυπία κατά την κρίση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ θεσπίζει κατάλληλα πρωτόκολλα διασύνδεσης για τους Συμμετέχοντες, ώστε να επικοινωνούν με το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης, χρησιμοποιώντας τα κατάλληλα διεθνή πρότυπα και καθιστά αυτά τα πρωτόκολλα διασύνδεσης διαθέσιμα σε όλα τα πρόσωπα που το ζητούν. Οι Συμμετέχοντες υποχρεούνται να θέτουν σε λειτουργία συστήματα κατάλληλα για αποτελεσματική επικοινωνία με το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ.
3. Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης εκδίδει αυτομάτως αποδεικτικά λήψης επικοινωνίας που αποστέλλονται απευθείας στους Συμμετέχοντες μέσω του Συστήματος Επικοινωνίας Συμμετεχόντων.
4. Σε περίπτωση ολικής ή μερικής διακοπής λειτουργίας του Συστήματος Επικοινωνίας Συμμετεχόντων, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει αμέσως όλους τους Συμμετέχοντες, αποστέλλοντας σχετική ειδοποίηση με τη χρήση οποιωνδήποτε κατάλληλων μέσων, καθορίζοντας τη διαδικασία που πρέπει να ακολουθείται για περαιτέρω επικοινωνία και τον αναμενόμενο χρόνο που απαιτείται για την αποκατάσταση της διακοπής λειτουργίας. Αμέσως μετά την αποκατάσταση της διακοπής λειτουργίας, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει ηλεκτρονικά όλους τους Συμμετέχοντες.
5. Σε κάθε περίπτωση, η επικοινωνία μέσω του Συστήματος Επικοινωνίας Συμμετεχόντων έχει προτεραιότητα, εφόσον δεν αντιμετωπίζει διακοπή λειτουργίας. Στην περίπτωση αυτή, εφαρμόζονται οι διατάξεις των Καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης, όπως ορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.
6. Κάθε Συμμετέχων συμμορφώνεται με συγκεκριμένα πρότυπα για την επικοινωνία με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Τα εν λόγω πρότυπα πρέπει να ισχύουν για την ικανότητα λειτουργίας, την αξιοπιστία και την ασφάλεια των δικών του κέντρων επικοινωνιών και του κατάλληλου εξοπλισμού υπολογιστών και δικτύωσης δεδομένων. Ο εξοπλισμός πρέπει να χρησιμοποιείται από τους Συμμετέχοντες μόνο για τις επικοινωνίες με το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης.
7. Κάθε Συμμετέχων είναι υπεύθυνος για την εξασφάλιση και τη συντήρηση τηλεφώνου, τηλεομοιοτυπίας και ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, με δικά του έξοδα.
8. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν ευθύνεται έναντι των Συμμετεχόντων για την έγκαιρη διαβίβαση προσφορών, δηλώσεων ή άλλων στοιχείων από τους Συμμετέχοντες ή για τεχνικές βλάβες στα συστήματα και εξοπλισμό που χρησιμοποιούν οι Συμμετέχοντες για την επικοινωνία τους με το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 2.5 Υποστήριξη Συμμετεχόντων

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες σχετικά με το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης και τους παρέχει υποστήριξη και οδηγίες ώστε να μπορούν να αποκτήσουν κατάλληλο συμβατό σύστημα για την επικοινωνία τους με το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 2.6 Τήρηση Αρχείου

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί αρχείο όλων των πληροφοριών που χρησιμοποιούνται για την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του από τον παρόντα Κανονισμό, για τουλάχιστον πέντε (5) έτη. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει αντίγραφο των πληροφοριών στους Συμμετέχοντες που αυτές αφορούν, σε επεξεργάσιμη μορφή, κατόπιν αιτήματός τους.
2. Όλα τα δεδομένα που παράγονται από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης αποτελούν ιδιοκτησία του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

Άρθρο 2.7 Δημοσίευση Πληροφοριών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του στο τέλος κάθε ημερολογιακού μήνα πληροφορίες σχετικά με τη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης κατά τον προηγούμενο ημερολογιακό μήνα, οι οποίες περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα εξής:
   α) τη συνολική ηλεκτρική ενέργεια και το μέγιστο συνολικό φορτίο του ΕΣΜΗΕ ανά Ημέρα Κατανομής,
   β) τις ζωνικές Αποκλίσεις ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,
   γ) σημαντικά συμβάντα του ΕΣΜΗΕ,
   δ) συγκεντρωτικές πληροφορίες σχετικά με παραβάσεις Εντολών Κατανομής από Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3. ΔΙΑΦΟΡΑ

Άρθρο 3.1 Ανωτέρα Βία

1. Ως γεγονότα Ανωτέρας Βίας για την εφαρμογή του παρόντος Κανονισμού νοούνται γεγονότα, τα οποία επηρεάζουν την εκτέλεση των υποχρεώσεων που απορρέουν από τον παρόντα Κανονισμό και εκφεύγουν, από τον έλεγχο του μέρους που πλήττεται από αυτά και τα οποία ήταν αδύνατο να προβλεφθούν ή προληφθούν, παρόλη την επιμέλεια την οποία θα έδειχνε κάθε συνετός συμβαλλόμενος.
2. Εάν οποιοδήποτε μέρος δεν είναι σε θέση να εκπληρώνει οποιαδήποτε από τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό λόγω γεγονότος Ανωτέρας Βίας, αναστέλλεται για την περίοδο της Ανωτέρας Βίας η εκπλήρωση των αμοιβαίων απαιτήσεων και υποχρεώσεων που απορρέουν από την αντίστοιχη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή τη Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
3. Σε περίπτωση επέλευσης γεγονότος Ανωτέρας Βίας, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ή ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο

Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, ο οποίος επικαλείται γεγονός Ανωτέρας Βίας, έχει τις ακόλουθες υποχρεώσεις:

α) υποχρεούται να αποστείλει το συντομότερο δυνατό στο άλλο μέρος ειδοποίηση, στην οποία περιγράφεται η φύση του γεγονότος Ανωτέρας Βίας και την πιθανή διάρκειά του και να συνεχίσει να δίνει σχετικές αναφορές με εύλογη συχνότητα κατά τη διάρκεια της περιόδου του γεγονότος Ανωτέρας Βίας.

β) καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια, ώστε να περιορίσει τις συνέπειες του γεγονότος Ανωτέρας Βίας. το συντομότερο δυνατόν μετά την επέλευση του γεγονότος που συνιστά Ανωτέρα Βία,

γ) συνεργάζεται με το άλλο μέρος προκειμένου να εξευρεθεί ο καλύτερος τρόπος για να συνεχίσουν τις δραστηριότητές τους κατά το μέτρο του δυνατού σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό.

4. Εάν το γεγονός Ανωτέρας Βίας εξακολουθεί για χρονικό διάστημα μεγαλύτερο των έξι (6) μηνών, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ή ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης που πλήττεται από το γεγονός Ανωτέρας Βίας μπορεί, με ειδοποίηση στο άλλο μέρος να καταγγείλει μονομερώς τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή τη Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, αντιστοίχως. Η καταγγελία παράγει αποτελέσματα δέκα (10) εργάσιμες ημέρες, αφότου δοθεί η ειδοποίηση ή σε οποιαδήποτε μεταγενέστερη ημερομηνία που ορίζεται στην Ειδοποίηση Καταγγελίας.

Άρθρο 3.2 Ειδοποιήσεις

1. Εκτός από την επικοινωνία μέσω του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης όπως περιγράφεται στο Άρθρο 2.4 ή εάν άλλως ορίζεται στον παρόντα Κανονισμό, κάθε ειδοποίηση ή άλλη επικοινωνία στο πλαίσιο ή σε σχέση με τον παρόντα Κανονισμό, διενεργείται με αυτοπρόσωπη παράδοση, ή μέσω ταχυδρομείου, ή τηλεομοιοτυπίας ή ηλεκτρονικού ταχυδρομείου και απευθύνεται στον εκπρόσωπο του άλλου μέρους, όπως αυτός ορίζεται στη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή όπως κοινοποιείται από τον εγγεγραμμένο Συμμετέχοντα.
2. Ειδικά για την επικοινωνία που αφορά (i) τη σύναψη της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης σύμφωνα με το Άρθρο 4.2, η επικοινωνία γίνεται μόνο με αυτοπρόσωπη παράδοση ή μέσω ταχυδρομείου, έναντι αποδείξεως παραλαβής ή (ii) την καταγγελία της, σύμφωνα με το Άρθρο 4.4, με επίδοση με δικαστικό επιμελητή.
3. Όλες οι ειδοποιήσεις και λοιπές επικοινωνίες θεωρείται ότι έχουν περιέλθει στο μέρος στο οποίο απευθύνονται, ως εξής:

α) στην περίπτωση αυτοπρόσωπης παράδοσης ή μέσω ταχυδρομείου, κατά το χρόνο της παράδοσης,

β) στην περίπτωση τηλεομοιοτυπίας, κατά το χρόνο που αναφέρεται στο αποδεικτικό παράδοσης της συσκευής τηλεομοιοτυπίας του αποστολέα,

γ) στην περίπτωση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, κατά το χρόνο αποστολής του ηλεκτρονικού μηνύματος, που αναφέρεται στο αποδεικτικό αποστολής.

4. Εάν μια ειδοποίηση ή άλλη ανακοίνωση έχει παραληφθεί εκτός των εργασίμων ωρών μίας εργάσιμης ημέρας, θεωρείται ότι έχει παραληφθεί κατά την έναρξη των εργασίμων ωρών της επόμενης εργάσιμης ημέρας.

Άρθρο 3.3 Διαφάνεια – Εμπιστευτικότητα

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ συμμορφώνεται με όλους τους κανόνες που ορίζονται από την κείμενη νομοθεσία σχετικά με τη διαφάνεια και τη δημοσίευση πληροφοριών για τις συναλλαγές που πραγματοποιούνται στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης, και ιδίως, με τις διατάξεις του:
   α) Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2011 για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας,
   β) Εκτελεστικού Κανονισμού (ΕΕ) 1348/2014 της Επιτροπής της 17ης Δεκεμβρίου 2014 σχετικά με την αναφορά δεδομένων για την εφαρμογή του άρθρου 8 παράγραφοι 2 και 6 του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας,
   γ) Κανονισμού (ΕΕ) 543/2013 της Επιτροπής της 14ης Ιουνίου 2013 σχετικά με την υποβολή και δημοσίευση δεδομένων στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και για την τροποποίηση του παραρτήματος Ι του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου,
   δ) Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας, ή
   ε) οποιασδήποτε άλλης σχετικής κανονιστικής πράξης ή νόμου.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει σε τρίτους, και ιδίως στους Συμμετέχοντες, μετά από σχετικό αιτιολογημένο αίτημα, πληροφορίες που αφορούν τις συναλλαγές που πραγματοποιούνται στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης, εφόσον:
   α) η παροχή αυτή δεν αντίκειται σε διάταξη νόμου,
   β) οι πληροφορίες δεν συνιστούν εμπορικά ευαίσθητες πληροφορίες και η παροχή τους δεν περιέχει αθέμιτα εμπορικά ή ανταγωνιστικά πλεονεκτήματα σε τρίτους και ιδίως στους εγγεγραμμένους Συμμετέχοντες και
   γ) ο τρίτος, περιλαμβανομένων και των Εγγεγραμμένων Συμμετεχόντων δεσμεύονται από υποχρέωση εμπιστευτικότητας.
3. Δεν θεωρούνται εμπιστευτικές γενικές πληροφορίες σχετικά με τη λειτουργία του Συστήματος καθώς και πληροφορίες που αφορούν στατιστικά δεδομένα.
4. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 3 του παρόντος άρθρου, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και κάθε εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, που είναι αποδέκτης εμπιστευτικών πληροφοριών σε σχέση με τον παρόντα Κανονισμό, διαφυλάσσει την εμπιστευτικότητα των πληροφοριών αυτών και δεν αποκαλύπτει, αναφέρει, δημοσιεύει, γνωστοποιεί, μεταφέρει ή χρησιμοποιεί, άμεσα ή έμμεσα, οποιοδήποτε τμήμα των εμπιστευτικών πληροφοριών για σκοπό διαφορετικό από αυτόν για τον οποίο του γνωστοποιήθηκαν.
5. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 3 του παρόντος άρθρου, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ή ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/το εγγεγραμμένο

Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης μπορεί να γνωστοποιεί εμπιστευτικές πληροφορίες άλλου μέρους:

α) στον βαθμό που προβλέπεται από τον παρόντα Κανονισμό ή τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης,

β) στο βαθμό που απαιτείται για να συμμορφώνεται με την εφαρμοστέα εθνική ή ευρωπαϊκή νομοθεσία, όπως προβλέπεται στην παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου,

γ) στο βαθμό που απαιτείται από αρμόδια δικαστήρια ή Αρχές κατά τη διάρκεια διαδικασίας ενώπιον τους, στην οποία ο αποδέκτης λαμβάνει μέρος,

δ) εφόσον απαιτηθεί για την ορθή εκπλήρωση της αποστολής του και των υποχρεώσεών του σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία και τον παρόντα Κανονισμό, ή

ε) εφόσον απαιτείται για απόκτηση αδειών ή εγκρίσεων από την αρμόδια Αρχή.

6. Επιπλέον, οι υποχρεώσεις που απορρέουν από το παρόν Άρθρο δεν εφαρμόζονται:

α) εάν το μέρος που λαμβάνει τις πληροφορίες μπορεί να αποδείξει ότι κατά τη χρονική στιγμή της γνωστοποίησης, οι πληροφορίες αυτές ήταν ήδη διαθέσιμες στο κοινό,

β) εάν το μέρος που λαμβάνει την πληροφορία, προσκομίσει αποδείξεις ότι, από τη στιγμή της κοινοποίησης, οι εν λόγω πληροφορίες έχουν νομίμως ληφθεί από τρίτο μέρος ή έχουν καταστεί διαθέσιμες στο κοινό,

γ) σε εμπιστευτικές πληροφορίες που γνωστοποιούνται, σύμφωνα με τις νομικές και κανονιστικές ρυθμίσεις, σε συγκεντρωτική μορφή, από την οποία κανένα συγκεκριμένο πληροφοριακό στοιχείο που αφορά συγκεκριμένο Συμμετέχοντα στην Αγορά Εξισορρόπησης δεν μπορεί να συναχθεί,

δ) σε πληροφορίες των οποίων η δημοσίευση προβλέπεται ρητά από τον παρόντα Κανονισμό.

7. Οι υποχρεώσεις εμπιστευτικότητας του παρόντος άρθρου παραμένουν σε ισχύ για καθ' όλη τη διάρκεια και για περίοδο πέντε (5) ετών από τη λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

8. Η σύναψη Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης και η ανταλλαγή εμπιστευτικών πληροφοριών δεν θεμελιώνουν οποιοδήποτε δικαίωμα σε διπλώματα ευρεσιτεχνίας, γνώση ή οποιαδήποτε άλλη μορφή πνευματικής ιδιοκτησίας όσον αφορά τις πληροφορίες ή τα εργαλεία που τίθενται στη διάθεση ή αποστέλλονται από ένα μέρος στο άλλο δυνάμει του παρόντος Κανονισμού.

Άρθρο 3.4 Εκχώρηση και Ανάθεση

Εγγεγραμμένος Συμμετέχων δεν δύναται να εκχωρήσει ή να αναθέσει οποιοδήποτε από τα δικαιώματα ή τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή τη Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή τον παρόντα Κανονισμό σε τρίτους. Ειδικά, επιτρέπεται η ανάθεση της Εκκαθάρισης Θέσεων που μπορεί να κατέχουν τα παραπάνω πρόσωπα σε Εκκαθαριστικό Μέλος σε σχέση με τις χρηματικές υποχρεώσεις και τις αντίστοιχες απαιτήσεις εκ των σχετικών Θέσεων σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 3.5 Εφαρμοστέο δίκαιο και δικαιοδοσία

1. Ο παρών Κανονισμός διέπεται από και ερμηνεύεται σύμφωνα με το Ελληνικό δίκαιο.
2. Αρμόδια για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς που ενδέχεται να προκύψει από ή σε σχέση με τον παρόντα Κανονισμό, ορίζονται τα Δικαστήρια των Αθηνών.

Άρθρο 3.6 Γλώσσα και Νόμισμα

1. Εφόσον ο παρών Κανονισμός μεταφραστεί στα αγγλικά, σε περίπτωση ασυμφωνίας μεταξύ του ελληνικού κειμένου και της απόδοσης στην αγγλική γλώσσα, το ελληνικό κείμενο υπερισχύει του αγγλικού.
2. Για την εφαρμογή του παρόντος Κανονισμού, όλα τα χρηματικά ποσά αναφέρονται σε Ευρώ.

Άρθρο 3.7 Παραίτηση

Η παράλειψη ή καθυστέρηση άσκησης οποιουδήποτε δικαιώματος, εξουσίας ή ένδικου βοηθήματος ή μεμονωμένη ή μερική άσκηση ενός τέτοιου δικαιώματος, εξουσίας ή ένδικου βοηθήματος που προβλέπεται από το νόμο ή από τον παρόντα Κανονισμό δεν συνιστά παραίτηση από αυτό ή άλλο δικαίωμα, εξουσία ή ένδικο βοήθημα.

Άρθρο 3.8 Σύνολο της συμφωνίας

1. Ο παρών Κανονισμός, η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, η Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, ο Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και η Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αποτελούν το σύνολο της συμφωνίας μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και κάθε εγγεγραμμένου στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
2. Εάν οποιαδήποτε διάταξη του παρόντος Κανονισμού ή της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ ή της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κηρυχθεί άκυρη, μη εκτελεστή ή παράνομη από τα αρμόδια δικαστήρια ή σύμφωνα με διαιτησία ή με διαταγή αρμόδιας Αρχής, αυτή η ακυρότητα, μη εκτελεστότητα ή έλλειψη νομιμότητας δεν θίγει ούτε επηρεάζει τις εναπομένουσες διατάξεις του παρόντος Κανονισμού, της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ ή της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, που θα συνεχίσουν να βρίσκονται σε πλήρη ισχύ και να παράγουν έννομα αποτελέσματα.

Άρθρο 3.9 Ειδικές περιπτώσεις

1. Σχετικά με τις Καταστάσεις Έκτακτης Ανάγκης εφαρμόζονται οι διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και του Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης Φυσικού Αερίου.
2. Σε περίπτωση που η λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης είναι αδύνατη, ιδίως λόγω Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, ή βλάβης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ή των λοιπών ηλεκτρονικών συστημάτων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εφαρμόζει τους «Κανόνες για την αναστολή και την αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς», που εγκρίνονται από τη ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του

Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

ΤΜΗΜΑ ΙΙ. ΕΓΓΡΑΦΗ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΩΝ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4. ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΓΓΡΑΦΗΣ ΣΤΟ ΜΗΤΡΩΟ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΤΟΥ ΕΣΜΗΕ

Άρθρο 4.1 Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί το Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, το οποίο αποτελείται από τα ακόλουθα επιμέρους Μητρώα:
   α) το Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σύμφωνα με το Άρθρο 4.2,
   β) το Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, σύμφωνα με το Άρθρο 4.2,
   γ) το Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με το Άρθρο 5.2,
   δ) το Μητρώο Κατανεμόμενων Οντοτήτων Αποθήκευσης, σύμφωνα με το Άρθρο 5.3,
   ε) το Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Ελεγχόμενης Παραγωγής, σύμφωνα με το Άρθρο 5.4,
   στ) το Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, σύμφωνα με το Άρθρο 5.5 και,
   ζ) το Μητρώο Κατανεμόμενου Φορτίου, σύμφωνα με το Άρθρο 5.6.
2. Με την εγγραφή τους στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, οι εγγραφόμενοι αποδέχονται ρητά και ανεπιφύλακτα τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού και του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και τις εκδιδόμενες σύμφωνα με αυτούς Μεθοδολογίες, παραμέτρους και άλλες ειδικές εγκρίσεις, Τεχνικές Αποφάσεις και Εγχειρίδια, όπως εκάστοτε τροποποιούνται και ισχύουν και υποχρεούνται να συμμορφώνονται με το περιεχόμενό τους.
3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν ευθύνεται για την πληρότητα, ορθότητα και αλήθεια των στοιχείων του Μητρώου Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ που παρέχονται από τους Συμμετέχοντες. Οι Συμμετέχοντες φέρουν προς τούτο αποκλειστική ευθύνη.

Άρθρο 4.2 Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης

1. Τα φυσικά ή νομικά πρόσωπα, που φέρουν μία ή περισσότερες από τις ακόλουθες ιδιότητες, εγγράφονται στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που τηρείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, εφόσον εκπροσωπούν εγκαταστάσεις που δύνανται να παρέχουν Υπηρεσίες Εξισορρόπησης:
   α) Παραγωγός, κάτοχος Άδειας Παραγωγής για Μονάδες Παραγωγής, εφόσον δεν εκπροσωπούνται από ΦοΣΕ,

β) Παραγωγός ΑΠΕ, κάτοχος Άδειας Παραγωγής ή Βεβαίωσης Παραγωγής ΑΠΕ ή σχετικής Εξαίρεσης, για Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, εφόσον δεν εκπροσωπούνται από ΦοΣΕ,

γ) Αυτοπαραγωγός,

δ) Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦοΣΕ),

ε) Καταναλωτής, ο οποίος παρέχει υπηρεσίες Απόκρισης Ζήτησης, εφόσον δεν εκπροσωπείται από ΦοΣΕ, καθώς και

στ) Κάτοχος Άδειας Αποθήκευσης για ΣΑΗΕ, εφόσον δεν εκπροσωπούνται από ΦοΣΕ.

Για τα ανωτέρω φυσικά ή νομικά πρόσωπα η εγγραφή στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι υποχρεωτική, εφόσον έχουν υποχρέωση να εγγράφουν τις εγκαταστάσεις που εκπροσωπούν στα Μητρώα που ορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5.

2. Για την εγγραφή στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, πρέπει να πληρούνται οι όροι και προϋποθέσεις, όπως περιγράφονται στους «Όρους και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης», οι οποίοι εγκρίνονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

3. Με την εγγραφή τους στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, τα φυσικά ή νομικά πρόσωπα της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου (Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης) συνάπτουν Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, το περιεχόμενο της οποίας ταυτίζεται με τον παρόντα Κανονισμό. 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.

4. Τα φυσικά ή νομικά πρόσωπα, που φέρουν μία ή περισσότερες από τις ακόλουθες ιδιότητες, εγγράφονται υποχρεωτικά στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης που τηρείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ:

α) Παραγωγός, κάτοχος Άδειας Παραγωγής για Μονάδες Παραγωγής, εφόσον δεν εκπροσωπούνται από ΦοΣΕ,

β) Παραγωγός ΑΠΕ, κάτοχος Άδειας Παραγωγής ή Βεβαίωσης Παραγωγής ΑΠΕ ή σχετικής Εξαίρεσης, για Μονάδες ΑΠΕ με Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, εφόσον δεν εκπροσωπούνται από ΦοΣΕ,

γ) Αυτοπαραγωγός,

δ) Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦοΣΕ),

ε) Καταναλωτής, ο οποίος παρέχει υπηρεσίες Απόκρισης Ζήτησης, εφόσον δεν εκπροσωπείται από ΦοΣΕ,

στ) Κάτοχος Άδειας Αποθήκευσης για ΣΑΗΕ, εφόσον δεν εκπροσωπούνται από ΦοΣΕ,

ζ) Προμηθευτής, κάτοχος Άδειας Προμήθειας, περιλαμβανομένου του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και του Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας,

η) Αυτοπρομηθευόμενος Πελάτης,

θ) Έμπορος, κάτοχος Άδειας Εμπορίας, και

ι) ο ΔΑΠΕΕΠ, ο οποίος είναι ο διαχειριστής του Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά.

5. Για την εγγραφή στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, πρέπει να πληρούνται οι όροι και προϋποθέσεις που προβλέπονται στους «Όρους και Προϋποθέσεις Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης», οι οποίοι εγκρίνονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.
6. Με την εγγραφή τους στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, τα φυσικά ή νομικά πρόσωπα της παραγράφου 4 του παρόντος άρθρου (Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης) συνάπτουν Σύμβαση Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, το περιεχόμενο της οποίας ταυτίζεται με τον παρόντα Κανονισμό. Η Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης θεωρείται συναφθείσα από τα μέρη από την εγγραφή στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης και δεν υπόκειται σε κανέναν άλλον τύπο.

Άρθρο 4.3 Επίλυση διαφορών

1. Εφόσον μεταξύ των μερών της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/ Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης υπάρχει μια διαφορά, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/ το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης οφείλουν αρχικά να επιδιώξουν φιλική διευθέτηση με αμοιβαία διαβούλευση σύμφωνα με την παράγραφο 2. Για το σκοπό αυτό, το μέρος που εγείρει τη διαφορά αποστέλλει ειδοποίηση στο άλλο μέρος, αναφέροντας:
   α) τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή τη Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης μεταξύ των Μερών,
   β) το λόγο της διαφοράς, και
   γ) αίτημα για μελλοντική συνάντηση, με σκοπό τη φιλική διευθέτηση της διαφοράς.
2. Τα μέρη συνέρχονται εντός είκοσι (20) εργασίμων ημερών από την κοινοποίηση της ειδοποίησης. Τα μέρη οφείλουν να διαπραγματεύονται με καλή πίστη και σύμφωνα με τα συναλλακτικά ήθη για τη διευθέτηση της διαφοράς. Τα αποτελέσματα των διαπραγματεύσεων αποτυπώνονται σε έκθεση που υπογράφεται από τους εκπροσώπους και είναι δεσμευτική για τα μέρη.
3. Εάν δεν επιτευχθεί συμφωνία ή εάν δεν ληφθεί απάντηση εντός τριάντα (30) εργασίμων ημερών από την ημερομηνία του ανωτέρω αιτήματος συνάντησης, οποιοδήποτε από τα μέρη δύναται να παραπέμψει το ζήτημα προς επίλυση σύμφωνα με την παράγραφο 4 του παρόντος άρθρου.
4. Σε περίπτωση μη επίλυσης της διαφοράς με τη διαδικασία της φιλικής διευθέτησης, τα μέρη μπορούν να παραπέμπουν τη διαφορά στη ΡΑΑΕΥ είτε μέσω της διαδικασίας καταγγελίας βάσει του άρθρου 34 του ν. 4001/2011, είτε βάσει της παρ. 8 του άρθρου 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, είτε για την επίλυσή της μέσω διαιτησίας, σύμφωνα με το άρθρο 37 του ν. 4001/2011 και τον κανονισμό διαιτησίας της ΡΑΑΕΥ, ή σε άλλο διαιτητικό όργανο ή στα αρμόδια δικαστήρια. Για την επίλυση κάθε διαφοράς που αναφέρεται στην ερμηνεία ή στην εφαρμογή του παρόντος Κανονισμού εφαρμόζεται το ελληνικό δίκαιο.
5. Η προσφυγή σε φιλική διευθέτηση, διαιτησία ή δικαστική επίλυση δυνάμει του παρόντος άρθρου, δεν απαλλάσσει τα μέρη από την εκτέλεση των υποχρεώσεων τους σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό και τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή τη Σύμβαση

Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης του εγγεγραμμένου Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

6. Το παρόν Άρθρο ισχύει και μετά τη λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης του εγγεγραμμένου Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

Άρθρο 4.4 Λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή της Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης

1. Η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης λύεται με καταγγελία από ένα από τα μέρη, σύμφωνα με το παρόν Άρθρο.

2. Κάθε Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης δικαιούται να καταγγείλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης οποτεδήποτε. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/ Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης δηλώνει εγγράφως, κοινοποιώντας τη σχετική δήλωση με δικαστικό επιμελητή, την πρόθεση καταγγελίας της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/ Σύμβασης Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, στην οποία περιλαμβάνει προτεινόμενη τελευταία ημέρα ενεργού συμμετοχής του. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποδέχεται τη δήλωση, εντός προθεσμίας τριάντα (30) ημερών από την κοινοποίησή της και προσδιορίζει την τελευταία ημέρα ενεργού συμμετοχής, μετά από επικοινωνία με τη ΡΑΑΕΥ, το Χρηματιστήριο Ενέργειας, τον Φορέα Εκκαθάρισης ή/ και τον Διαχειριστή του Δικτύου, όπου απαιτείται. Από την επομένη της τελευταίας ημερομηνίας ενεργού συμμετοχής και μέχρι την ολοκλήρωση όλων των εκκαθαρίσεων που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό ή τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ ή τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης για τη χρονική περίοδο ενεργού συμμετοχής και την πλήρη και ολοσχερή εξόφληση όλων των υποχρεώσεών του που απορρέουν από τις εκκαθαρίσεις αυτές σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/ Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης θεωρείται Συμμετέχων υπό Διαγραφή. Ειδικά για τους Εκπροσώπους Φορτίου, προϋπόθεση για τη θέση τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή είναι η μη εκπροσώπηση μετρητών φορτίου μετά την τελευταία ημέρα ενεργού συμμετοχής τους. Σε περίπτωση κατά την οποία στην Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης, προϋπόθεση για τη θέση Συμμετέχοντος σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή είναι και η προσκόμιση εγγυήσεων σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 25.5 και τη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης». Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να παρατείνει την ως άνω προθεσμία αποδοχής της δήλωσης εωσότου ολοκληρωθούν οι απαιτούμενες ενέργειες του Διαχειριστή του Δικτύου ή του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ανάλογα με την περίπτωση, σχετικά με την αλλαγή εκπροσώπησης των μετρητών φορτίου του δηλούντος Εκπροσώπου Φορτίου ή η προσκόμιση εγγυήσεων, εφόσον αυτή απαιτείται σύμφωνα με τα παραπάνω. Ο Συμμετέχων υπό Διαγραφή δεν δικαιούται να αναλάβει οποιαδήποτε νέα δικαιώματα ή υποχρεώσεις σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό ή τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Μετά την ολοκλήρωση όλων των εκκαθαρίσεων που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό ή τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ ή τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης για τη χρονική περίοδο ενεργού συμμετοχής, και αφού διαπιστωθεί η πλήρης και ολοσχερής εξόφληση όλων των υποχρεώσεων του

Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή που απορρέουν από τις εκκαθαρίσεις αυτές σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, η καταγγελία τίθεται σε ισχύ, η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/ Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης λύεται και ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαγράφει τον Συμμετέχοντα οριστικά από το Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταγγέλλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης στις ακόλουθες περιπτώσεις:

   α) εάν ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης δεν πληροί τις προϋποθέσεις για τη νόμιμη άσκηση δραστηριότητας ηλεκτρικής ενέργειας ή/και τις προϋποθέσεις συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης, ή

   β) εάν ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης παραβιάζει τις υποχρεώσεις του έναντι του Φορέα Εκκαθάρισης, ή του έχει επιβληθεί μέτρο με βάση τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, ιδίως επιβολή περιορισμών στη συμμετοχή του στις διαδικασίες Εκκαθάρισης Θέσεων και Χρηματικού Διακανονισμού που διεξάγονται από το Φορέα Εκκαθάρισης, αναστολή της ιδιότητας του Εκκαθαριστικού Μέλους ή διαγραφή, ή, σε περίπτωση που στην Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης, δεν έχει προσκομίσει εγγυήσεις σύμφωνα με το Άρθρο 25.5 του παρόντος Κανονισμού, ή έχει ληξιπρόθεσμες οικονομικές υποχρεώσεις έναντι του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ απορρέουσες από τον παρόντα Κανονισμό, ή

   γ) εάν ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης δεν έχει προσκομίσει εγγυήσεις για τις χρεώσεις που προβλέπονται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ ή έχει ληξιπρόθεσμες οικονομικές υποχρεώσεις έναντι του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ απορρέουσες από τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ή

   δ) Εάν ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης δεν διατηρεί την ιδιότητα του Εκκαθαριστικού Μέλους ή δεν συμβάλλεται με Γενικό Εκκαθαριστικό Μέλος για την εκκαθάριση των χρηματικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων που τον αφορούν, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να καταγγείλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης στις ακόλουθες περιπτώσεις:

   α) εάν ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/το εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης κατ' επανάληψη παραβιάζει τις υποχρεώσεις του που απορρέουν από τον παρόντα Κανονισμό ή τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης / Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, ή τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ή

   β) Εάν στον εγγεγραμμένο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/στο εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης έχει επιβληθεί μέτρο της διαγραφής με βάση τον Κανονισμό Χρηματιστηρίου Ενέργειας.

5. Στις περιπτώσεις των παραγράφων 3 και 4 του παρόντος άρθρου, η καταγγελία κοινοποιείται εγγράφως με δικαστικό επιμελητή και τίθεται σε ισχύ και παράγει τα αποτελέσματά της από την κοινοποίηση.

6. Η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβαση Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης λύεται αυτοδίκαια σε περίπτωση λύσης της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, που προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, μετά από καταγγελία του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τις παραγράφους 3 και 4 της υποενότητας 1.5 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης τίθενται αυτοδικαίως σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή, σε περίπτωση που καταστούν Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, μετά από δήλωση του Συμμετέχοντος, σύμφωνα με την παράγραφο 2 της υποενότητας 1.5 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

7. Η λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης με Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες ή Καταναλωτές, οι εγκαταστάσεις των οποίων είναι συνδεδεμένες στο ΕΣΜΗΕ συνεπάγεται και τη διακοπή παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στις εγκαταστάσεις αυτές. Σε περίπτωση λύσης της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/ Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης με Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες ή Καταναλωτές, οι εγκαταστάσεις των οποίων είναι συνδεδεμένες στο Δίκτυο Διανομής, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει στον αρμόδιο Διαχειριστή Δικτύου Διανομής, προκειμένου να προβεί στις ενέργειες διακοπής παροχής ηλεκτροδότησης που προβλέπονται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής.

8. Ο εγγεγραμμένος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/εγγεγραμμένο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης του οποίου λύεται η Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης εξακολουθεί να ευθύνεται έναντι του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού, του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, για υποχρεώσεις του που γεννήθηκαν πριν από τη λύση της Σύμβασης.

9. Στις περιπτώσεις των παραγράφων 3 και 4 του παρόντος άρθρου, από τη λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης και τη διαγραφή από το Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ καθίστανται ληξιπρόθεσμες και άμεσα απαιτητές όλες οι υποχρεώσεις του διαγραφέντος από τον παρόντα Κανονισμό.

10. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποχρεούται να γνωστοποιήσει την καταγγελία ή την αυτοδίκαιη λύση της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης/Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή τη θέση Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή στη ΡΑΑΕΥ, στο Χρηματιστήριο Ενέργειας, στον Φορέα Εκκαθάρισης, στον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής καθώς και οποιοδήποτε άλλο πρόσωπο κρίνεται αναγκαίο, το συντομότερο δυνατόν.

Άρθρο 4.5 Διαδικασία εγγραφής στα Μητρώα Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης

1. Ο ενδιαφερόμενος που επιθυμεί να εγγραφεί στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, υποβάλλει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τα ακόλουθα:

α) Αίτηση εγγραφής, συνοδευόμενη από τα νομιμοποιητικά και δικαιολογητικά έγγραφα που προβλέπονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ», και

β) Εγγυήσεις, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

2. Μαζί με την αίτηση εγγραφής, οι ενδιαφερόμενοι καταβάλλουν τέλος εγγραφής, τόσο για την εγγραφή τους στα Μητρώα που ορίζονται στο Άρθρο 4.2, όσο και για την εγγραφή κάθε Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν στα Μητρώα που ορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5, του παρόντος Κανονισμού. Το τέλος εγγραφής καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, 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.

3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εγγράφει τον ενδιαφερόμενο στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ εντός δεκαπέντε (15) εργάσιμων ημερών από την ημέρα υποβολής της αντίστοιχης πλήρους αίτησης. Με την εγγραφή, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδίδει σχετική βεβαίωση προς τον ενδιαφερόμενο. Αντίγραφο της βεβαίωσης κοινοποιείται στη ΡΑΑΕΥ, στον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής, στον Φορέα Εκκαθάρισης και στο Χρηματιστήριο Ενέργειας.

4. Λεπτομέρειες σχετικά με την εγγραφή στο Μητρώο Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και στο Μητρώο Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης εξειδικεύονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ».

Άρθρο 4.6 Απόρριψη αίτησης εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να απορρίψει την αίτηση εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, όταν:

   α) ο αιτών δεν έχει υποβάλει πλήρη αίτηση, ή δεν έχει καταβάλει το τέλος εγγραφής, σύμφωνα με το Άρθρο 4.1 του παρόντος Κανονισμού,

   β) ο αιτών έχει στο παρελθόν παραβιάσει τις υποχρεώσεις του που απορρέουν από παλαιότερη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, με αποτέλεσμα την καταγγελία της Σύμβασης, εκτός αν οι περιστάσεις που οδήγησαν στην καταγγελία έχουν παύσει να υφίστανται,

   γ) η σύναψη Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Σύμβασης Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης με τον αιτούντα Συμμετέχοντα αποτελεί λόγο παραβίασης εκ μέρους του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ των υποχρεώσεων του σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία οποιουδήποτε όρου οιασδήποτε υποχρεωτικής νομικής ή κανονιστικής υποχρέωσης,

   δ) ο αιτών έχει ληξιπρόθεσμες ανεξόφλητες οικονομικές υποχρεώσεις έναντι του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από οποιαδήποτε αιτία,

   ε) δεν εκπληρώνονται οι σχετικές απαιτήσεις, όπως προβλέπονται στο παρόντα Κανονισμό και τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αιτιολογεί την απόρριψη της αίτησης. Η απόρριψη κοινοποιείται στη ΡΑΑΕΥ, στον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής, στον Φορέα Εκκαθάρισης και στο Χρηματιστήριο Ενέργειας.

3. Ο αιτών δύναται να υποβάλλει ένσταση εντός δέκα (10) εργάσιμων ημερών από την κοινοποίηση της ανωτέρω απόρριψης, επί της οποίας ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποφαίνεται εντός δέκα (10) εργάσιμων ημερών. Η ανωτέρω ένσταση και απόφαση επ' αυτής κοινοποιούνται στη ΡΑΑΕΥ, στον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής, στον Φορέα Εκκαθάρισης και στο Χρηματιστήριο Ενέργειας.
4. Σε περίπτωση απόρριψης της αίτησης ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιστρέφει ποσοστό 80% του τέλους εγγραφής που καταβλήθηκε για την εγγραφή στα Μητρώα που ορίζονται στο Άρθρο 4.2.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5. ΜΗΤΡΩΑ ΤΩΝ ΟΝΤΟΤΗΤΩΝ

Άρθρο 5.1 Οντότητες

1. Οι εγκαταστάσεις που συμμετέχουν στην Αγορά Εξισορρόπησης κατηγοριοποιούνται σε Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και σε Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης. Οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης εκπροσωπούνται από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ενώ οι Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης εκπροσωπούνται από τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης.
2. Οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχουν το δικαίωμα να παρέχουν Ενέργεια Εξισορρόπησης και/ή Ισχύ Εξισορρόπησης και περιλαμβάνουν τις ακόλουθες κατηγορίες:
   α) Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής,
   β) Κατανεμόμενος Μεγάλος ΣΑΗΕ,
   γ) Κατανεμόμενος Σταθμός ΑΠΕ με μεγάλη αποθήκευση,
   δ) Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Αποθήκευσης,
   ε) Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Ελεγχόμενης Παραγωγής,
   στ) Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής,
   ζ) Κατανεμόμενο Φορτίο.
3. Τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής δύνανται να περιλαμβάνουν μία ή περισσότερες εγκαταστάσεις από τις παρακάτω κατηγορίες:
   α) Μονάδα Παραγωγής όταν δε συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ ή η Μέγιστη Καθαρή Ισχύς της είναι μικρότερη από 10MW αν πρόκειται για θερμική Μονάδα, ή μικρότερη από 15 MW αν πρόκειται για υδροηλεκτρική Μονάδα,
   β) Σταθμός ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής,
   γ) Σταθμός ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής με ενσωματωμένη αποθήκευση,
   δ) Σταθμός ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής με ενσωματωμένη αποθήκευση όταν η Μέγιστη Ισχύς Έγχυσης της συνιστώσας της αποθήκευσης είναι μεγαλύτερη ή ίση από το 30% της Μέγιστης Καθαρής Ισχύος του Σταθμού ΑΠΕ και η εγγυημένη (ωφέλιμη) χωρητικότητα σε MWh της συνιστώσας της αποθήκευσης είναι μεγαλύτερη ή ίση του 60% της ωριαίας παραγόμενης ενέργειας που αντιστοιχεί στη Μέγιστη Ισχύ Παραγωγής του Σταθμού ΑΠΕ.
4. Τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής δύνανται να περιλαμβάνουν μία ή περισσότερες εγκαταστάσεις από τις παρακάτω κατηγορίες:
   α) Σταθμός ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής,

β) Σταθμός ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής με ενσωματωμένη αποθήκευση όταν η Μέγιστη Ισχύς Έγχυσης της συνιστώσας της αποθήκευσης είναι μικρότερη από το 30% της Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής του Σταθμού ΑΠΕ ή η εγγυημένη (ωφέλιμη) χωρητικότητα της συνιστώσας της αποθήκευσης είναι μικρότερη του 60% της ωριαίας παραγόμενης ενέργειας που αντιστοιχεί στη Μέγιστη Ισχύ Παραγωγής του Σταθμού ΑΠΕ.

5. Η εγγραφή στο Μητρώο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ως Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για παροχή Ισχύος και Ενέργειας Εξισορρόπησης είναι υποχρεωτική για τις ακόλουθες οντότητες:

   α) Μονάδες Παραγωγής, εφόσον η Μέγιστη Καθαρή Ισχύς τους είναι μεγαλύτερη ή ίση από την κατώτερη τιμή μεταξύ των ακόλουθων: α) την τιμή που προβλέπεται ως κατώτατο όριο ισχύος για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής σημαντικότητας τύπου Γ, όπως εξειδικεύεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ βάσει της παραγράφου του άρθρου 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/631, ή β) 5MW,

   β) ΣΑΗΕ, εφόσον η εγκατεστημένη ισχύς τους είναι μεγαλύτερη ή ίση από την κατώτερη τιμή μεταξύ των ακόλουθων: α) την τιμή που προβλέπεται ως κατώτατο όριο ισχύος για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής σημαντικότητας τύπου Γ, όπως εξειδικεύεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ βάσει της παραγράφου του άρθρου 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/631, ή β) 5 MW,

   γ) Σταθμοί ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση, εφόσον η Μέγιστη Ισχύς Έγχυσης της συνιστώσας της αποθήκευσης είναι μεγαλύτερη ή ίση από την κατώτερη τιμή μεταξύ των ακόλουθων: α) την τιμή που προβλέπεται ως κατώτατο όριο ισχύος για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής σημαντικότητας τύπου Γ, όπως εξειδικεύεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ βάσει της παραγράφου 3 του άρθρου 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/631 ή β) 5 MW, και

   δ) Λοιπές εγκαταστάσεις για τις οποίες, βάσει της ισχύουσας νομοθεσίας, προβλέπεται υποχρέωση συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης.

   Μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας εγγραφής στο Μητρώο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ως Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, οι ως άνω εγκαταστάσεις δεν επιτρέπεται να συμμετέχουν στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, με εξαίρεση την περίοδο κατά την οποία οι οντότητες εκτελούν Δοκιμές Παραλαβής.

6. Μονάδες ΑΠΕ που βρίσκονται σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής δεν μπορούν να περιλαμβάνονται σε Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής και σε Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής.

7. Τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Αποθήκευσης, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου έχουν ελάχιστη κατανεμόμενη ισχύ 1 MW.

8. Οι Συμβεβλημένες Μονάδες Παραγωγής συγκαταλέγονται επίσης στις Οντότητες, αλλά δεν αναφέρονται στην παράγραφο 2 του παρόντος άρθρου, καθώς δεν συμμετέχουν στις διαδικασίες της Αγοράς Εξισορρόπησης. Οι Συμβεβλημένες Μονάδες Παραγωγής παρέχουν πρόσθετες υπηρεσίες σε οποιαδήποτε κατάσταση δύναται να οδηγήσει στη μη κάλυψη του φορτίου και/ή των απαιτήσεων εφεδρείας κατά τη διάρκεια της ΔΕΠ, κατόπιν σύναψης σχετικής σύμβασης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και την εκάστοτε ισχύουσα νομοθεσία.

9. Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης είναι οι οντότητες που αναλαμβάνουν την ευθύνη των αποκλίσεων που προκαλούν και περιλαμβάνουν τις Οντότητες Υπηρεσιών

Εξισορρόπησης που αναφέρονται στην παράγραφο 2 του παρόντος άρθρου, καθώς και οι ακόλουθες:

α) Μη Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Σταθμών,

β) Χαρτοφυλάκιο Φορτίου,

γ) Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά,

δ) Χαρτοφυλάκια Εισαγωγών και Χαρτοφυλάκια Εξαγωγών, μη περιλαμβανομένων των Διασυνοριακών Φυσικών Παραδόσεων που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής αντίστοιχα.

10. Τα Μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών δύνανται να περιλαμβάνουν μία ή περισσότερες εγκαταστάσεις από τις παρακάτω κατηγορίες, υπό την επιφύλαξη των διατάξεων της παραγράφου 5 του παρόντος άρθρου:

α) μη κατανεμόμενος Σταθμός ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής,

β) μη κατανεμόμενος Σταθμός ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής,

γ) μη κατανεμόμενος Σταθμός ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής με ενσωματωμένη αποθήκευση, εξαιρουμένων των Σταθμών ΑΠΕ με μεγάλη αποθήκευση,

δ) μη κατανεμόμενος Σταθμός ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής με ενσωματωμένη αποθήκευση, εξαιρουμένων των Σταθμών ΑΠΕ με μεγάλη αποθήκευση,

ε) μη κατανεμόμενος Μικρός ΣΑΗΕ, εφόσον η εγκατεστημένη ισχύς του είναι μικρότερη από την κατώτερη τιμή μεταξύ των ακόλουθων: α) την τιμή που προβλέπεται ως κατώτατο όριο ισχύος για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής σημαντικότητας τύπου Γ, όπως εξειδικεύεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ βάσει της παραγράφου του άρθρου 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/631, ή β) 5 MW.

11. Οι Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής αντίστοιχα, δηλώνονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και τη σύμβαση που συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Πράκτορα Μεταβίβασης.

Άρθρο 5.2 Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης

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

2. Για τη θέση μιας Μονάδας Παραγωγής σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής ή για τη διενέργεια δοκιμών προεπιλογής, απαιτείται η προεγγραφή στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης.

3. Κάθε Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, που εκπροσωπεί μία Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής, υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε μεταβολή που αφορά στα στοιχεία που τηρούνται στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης. 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 Εξισορρόπησης». Για τη διεξαγωγή των νέων δοκιμών προεπιλογής, ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης καταβάλει εκ νέου το 50% του τέλους εγγραφής όπως ισχύει για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

4. Οι Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής διαγράφονται από το Μητρώο Μονάδων Παραγωγής σε περίπτωση οριστικής παύσης λειτουργίας τους, η οποία προκύπτει από αντίστοιχη απόφαση της ΡΑΑΕΥ.

5. Οι Μονάδες Παραγωγής προεγγράφονται και ακολούθως εγγράφονται υποχρεωτικά στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης και συμμετέχουν διακριτά στην Αγορά Εξισορρόπησης, εφόσον πληρούν σωρευτικά τα εξής κριτήρια:

   α) συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ,

   β) η Μέγιστη Καθαρή Ισχύς τους είναι μεγαλύτερη ή ίση από i) 10 MW αν πρόκειται για θερμική Μονάδα και ii) 15 MW αν πρόκειται για υδροηλεκτρική Μονάδα, σύμφωνα με τον ν.3468/2020.

6. Οι Μονάδες Παραγωγής που δεν πληρούν τα κριτήρια της παραγράφου 5 του παρόντος άρθρου δύνανται να εγγράφονται είτε στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης και να συμμετέχουν διακριτά στην Αγορά Εξισορρόπησης, είτε στο Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Ελεγχόμενης Παραγωγής, ως μέρος Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Ελεγχόμενης Παραγωγής.

7. Οι πληροφορίες που περιέχονται στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης, τα δικαιολογητικά που απαιτούνται για την εγγραφή σε αυτό, καθώς και οι λόγοι και η διαδικασία διαγραφής, περιγράφονται αναλυτικά στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες Εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ».

8. Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Αυτοπαραγωγών, τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ και τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων εφαρμόζονται οι διατάξεις του παρόντος Κανονισμού που αφορούν στις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής, εκτός αν ρητά αναφέρεται διαφορετικά.

Άρθρο 5.3 Μητρώο Κατανεμόμενων Οντοτήτων Αποθήκευσης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί Μητρώο Κατανεμόμενων Οντοτήτων Αποθήκευσης στο οποίο εγγράφονται οι οντότητες αποθήκευσης, εφόσον έχουν ολοκληρώσει επιτυχώς τις σχετικές δοκιμές προεπιλογής, οι οποίες περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης».

2. Για τη θέση μίας οντότητας αποθήκευσης σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής ή για τη διενέργεια δοκιμών προεπιλογής, απαιτείται η προεγγραφή της στο Μητρώο Κατανεμόμενων Οντοτήτων Αποθήκευσης. Ειδικά, κατά την προεγγραφή ενός

Χαρτοφυλακίου Αποθήκευσης, ο ΔΑΠΕΕΠ εντάσσει τα υπό δοκιμή Χαρτοφυλάκια στον Πίνακα Αντιστοίχισης ΣΑΗΕ και Συμμετεχόντων στην Αγορά, τον οποίο τηρεί και κοινοποιεί στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

3. Κάθε Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε μεταβολή που αφορά στα στοιχεία που τηρούνται στο Μητρώο Κατανεμόμενων Οντοτήτων Αποθήκευσης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κρίνει αν οποιαδήποτε επερχόμενη μεταβολή στα τεχνικά χαρακτηριστικά της Κατανεμόμενης Οντότητας Αποθήκευσης απαιτεί την εκ νέου διεξαγωγή δοκιμών προεπιλογής για την Κατανεμόμενη Οντότητα Αποθήκευσης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης». Για τη διεξαγωγή των νέων δοκιμών προεπιλογής, ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης καταβάλει εκ νέου το 50% του τέλους εγγραφής όπως ισχύει για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
4. Οι Κατανεμόμενοι Μεγάλοι ΣΑΗΕ και οι Κατανεμόμενοι Σταθμοί ΑΠΕ με μεγάλη αποθήκευση υποχρεούνται να συμμετέχουν διακριτά στην Αγορά Εξισορρόπησης.
5. Οι πληροφορίες που περιέχονται στο Μητρώο Κατανεμόμενων Οντοτήτων Αποθήκευσης, τα δικαιολογητικά που απαιτούνται για την εγγραφή σε αυτό, καθώς και οι λόγοι και η διαδικασία διαγραφής, περιγράφονται αναλυτικά στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες Εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ».

Άρθρο 5.4 Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Ελεγχόμενης Παραγωγής

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Ελεγχόμενης Παραγωγής στο οποίο εγγράφονται Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής, τα οποία έχουν ολοκληρώσει επιτυχώς τις σχετικές δοκιμές προεπιλογής, οι οποίες περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης».
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί πίνακα αντιστοίχισης μετρητών Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Ελεγχόμενης Παραγωγής, στον οποίο αναφέρονται διακριτά οι μετρητές των επιμέρους εγκαταστάσεων που περιλαμβάνονται σε κάθε Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Ελεγχόμενης Παραγωγής, όπως περιγράφεται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ». Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει τον ανωτέρω πίνακα στον ΔΕΔΔΗΕ για τις ανάγκες της διαδικασίας Εκκαθάρισης.
3. Για τη θέση ενός Χαρτοφυλακίου Ελεγχόμενης Παραγωγής σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής ή για τη διενέργεια δοκιμών προεπιλογής απαιτείται η προεγγραφή του στο Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Ελεγχόμενης Παραγωγής. Κατά την προεγγραφή ο ΔΑΠΕΕΠ εντάσσει τα υπό δοκιμή Χαρτοφυλάκια στον Πίνακα Αντιστοίχισης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣΑ και Συμμετεχόντων στην Αγορά, τον οποίο τηρεί και κοινοποιεί στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.
4. Κάθε Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε μεταβολή που αφορά στα στοιχεία που τηρούνται στο Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Ελεγχόμενης Παραγωγής. 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 Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, καταβάλει εκ νέου το 50% του τέλους εγγραφής όπως ισχύει για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

5. Οι πληροφορίες που περιέχονται στο Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Ελεγχόμενης Παραγωγής, τα δικαιολογητικά που απαιτούνται για την εγγραφή σε αυτό, καθώς και οι λόγοι και η διαδικασία διαγραφής, περιγράφονται αναλυτικά στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες Εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ».

Άρθρο 5.5 Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής στο οποίο εγγράφονται Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, τα οποία έχουν ολοκληρώσει επιτυχώς τις σχετικές δοκιμές προεπιλογής, οι οποίες περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης».
2. Για τη θέση ενός Χαρτοφυλακίου Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής ή για τη διενέργεια δοκιμών προεπιλογής απαιτείται η προεγγραφή του στο Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής. Κατά την προεγγραφή ο ΔΑΠΕΕΠ εντάσσει τα υπό δοκιμή Χαρτοφυλάκια στον Πίνακα Αντιστοίχισης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣΑ και Συμμετεχόντων στην Αγορά, τον οποίο τηρεί και κοινοποιεί στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.
3. Κάθε Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης κάτοχος σχετικής άδειας που εκπροσωπεί Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε μεταβολή που αφορά στα στοιχεία που τηρούνται στο Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής. 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 Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης καταβάλει εκ νέου το 50% του τέλους εγγραφής όπως ισχύει για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
4. Οι πληροφορίες που περιέχονται στο Μητρώο Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, τα δικαιολογητικά που απαιτούνται για την εγγραφή σε αυτό, καθώς και οι λόγοι και η διαδικασία διαγραφής, περιγράφονται αναλυτικά στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες Εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ».

Άρθρο 5.6 Μητρώο Κατανεμόμενου Φορτίου

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί Μητρώο Κατανεμόμενου Φορτίου στο οποίο εγγράφονται Αντλίες και 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».

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί πίνακα αντιστοίχισης μετρητών Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, στον οποίο αναφέρονται διακριτά οι μετρητές των φορτίων που περιλαμβάνονται σε κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, όπως περιγράφεται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ». Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει τον ανωτέρω πίνακα στον ΔΕΔΔΗΕ για τις ανάγκες της διαδικασίας Εκκαθάρισης.
3. Για τη θέση μιας Αντλίας ή ενός χαρτοφυλακίου φορτίου με δυνατότητα Απόκρισης Ζήτησης σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής ή για τη διενέργεια δοκιμών προεπιλογής απαιτείται η προεγγραφή τους στο Μητρώο Κατανεμόμενου Φορτίου.
4. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, κάτοχος σχετικής άδειας, που εκπροσωπεί Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου υποβάλλει, μαζί με τα δικαιολογητικά εγγραφής, τεχνική έκθεση με την οποία δηλώνεται με ευθύνη του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης η τεχνική ετοιμότητα για την παροχή των Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
5. Κάθε Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί Κατανεμόμενα Φορτία υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε μεταβολή που αφορά τα στοιχεία που τηρούνται στο Μητρώο Κατανεμόμενου Φορτίου. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κρίνει αν οποιαδήποτε επερχόμενη μεταβολή στα τεχνικά χαρακτηριστικά της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης απαιτεί την εκ νέου διεξαγωγή δοκιμών προεπιλογής, και εφόσον πρόκειται για Χαρτοφυλάκιο αποφασίζει αν οι δοκιμές θα διεξαχθούν 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 Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης καταβάλει εκ νέου το 50% του τέλους εγγραφής όπως ισχύει για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
6. Έκαστη Αντλία υποχρεούται να συμμετέχει διακριτά στην Αγορά Εξισορρόπησης. Έκαστη εγκατάσταση με δυνατότητα Απόκρισης Ζήτησης συμμετέχει αποκλειστικά σε ένα και μόνο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου.
7. Οι πληροφορίες που περιέχονται στο Μητρώο Κατανεμόμενου Φορτίου, τα δικαιολογητικά που απαιτούνται για την εγγραφή σε αυτό, καθώς και οι λόγοι και η διαδικασία διαγραφής, περιγράφονται αναλυτικά στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασίες Εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ».

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6. ΤΕΛΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 6.1 Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Οι δαπάνες που σχετίζονται με τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό, τον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, καθώς και τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας αναφορικά με τον υπολογισμό και την κατανομή δυναμικότητας των διασυνδέσεων, και θεωρούνται εύλογες, αποδοτικές και ανταποδοτικές, καθώς και το ποσοστό απόδοσης επί των απασχολούμενων κεφαλαίων, ανακτώνται από τον Διαχειριστή μέσω Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης, το οποίο καταβάλλεται από κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης. Οι λεπτομέρειες για τον υπολογισμό και τη διαδικασία κατάρτισης του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών το οποίο ανακτάται μέσω του Τέλους Αγοράς

Εξισορρόπησης, καθορίζονται στη «Μεθοδολογία καθορισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών», βάσει ιδίως των ανωτέρω κριτηρίων και παραμέτρων.

2. Το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης περιλαμβάνει δύο συνιστώσες, τη Συνιστώσα Αποκλίσεων και τη Συνιστώσα Ενέργειας, στις οποίες επιμερίζεται το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών ως εξής:
   α) στη Συνιστώσα Αποκλίσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης αντιστοιχεί το 20% του Απαιτούμενου Εσόδου, και
   β) στη Συνιστώσα Ενέργειας του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης αντιστοιχεί το 80% του Απαιτούμενου Εσόδου.
3. Οι μοναδιαίες χρεώσεις των συνιστωσών του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης του έτους y+1 καθορίζονται ετησίως με απόφαση ΡΑΑΕΥ μέχρι την 30η Νοεμβρίου του έτους y, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ που υποβάλλεται στη ΡΑΑΕΥ μέχρι την 10η Νοεμβρίου του ίδιου έτους, λαμβάνοντας υπόψη το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών όπως υπολογίζεται σύμφωνα με την απόφαση της παραγράφου 1. Στην περίπτωση που δεν έχουν ολοκληρωθεί εγκαίρως οι διαδικασίες για τον καθορισμό των μοναδιαίων χρεώσεων των συνιστωσών του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης του έτους y+1 σύμφωνα με τη διαδικασία της παρούσας παραγράφου, συνεχίζουν να εφαρμόζονται οι χρεώσεις όπως αυτές έχουν ορισθεί με Απόφαση ΡΑΑΕΥ μέχρι την έναρξη ισχύος νεότερης Απόφασης ΡΑΑΕΥ.
4. Το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης υπολογίζεται μηνιαίως από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 6.3.
5. Το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης εισπράττεται μηνιαίως από τον Φορέα Εκκαθάρισης και αποδίδεται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 23.1.
6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και ο Πράκτορας Μεταβίβασης εξαιρούνται από την υποχρέωση καταβολής του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης.
7. Για τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή, το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης υπολογίζεται για την περίοδο έως και την τελευταία ημέρα ενεργού συμμετοχής τους, όπως αυτή προσδιορίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 4.4 παρ. 2.

Άρθρο 6.2 Υπολογισμός Μοναδιαίων Χρεώσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Η Μοναδιαία Χρέωση της Συνιστώσας Αποκλίσεων υπολογίζεται ως το πηλίκο του αναλογούντος Απαιτούμενου Εσόδου προς τη συνολική εκτιμώμενη ετήσια ποσότητα της ενεργοποιημένης ενέργειας και των αποκλίσεων, ως ακολούθως:

$$UNBMF^{IMB} = \frac{0{,}2 * (Απαιτούμενο\ Έσοδο\ \text{Αγοράς Εξισορρόπησης})}{EAE^{up/dn} + EFIMB}$$

Όπου,

$UNBMF^{IMB}$ Η Μοναδιαία Χρέωση που αντιστοιχεί στη Συνιστώσα Αποκλίσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης.

$EAE^{up/dn}$ Η εκτίμηση της συνολικής ανοδικής και καθοδικής ενεργοποιημένης ενέργειας σε MWh για το σύνολο των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για το έτος y+1.

$EFIMB$ Η εκτίμηση της Τελικής Απόκλισης σε MWh για το σύνολο των Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για το έτος y+1.

Οι εκτιμήσεις της συνολικής ανοδικής και καθοδικής ενεργοποιημένης ενέργειας καθώς και της ενέργειας Αποκλίσεων για το έτος y+1 βασίζονται στα τελευταία διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία δωδεκάμηνης περιόδου.

Κατά τον ανωτέρω υπολογισμό, τόσο η ανοδική όσο και η καθοδική ενεργοποιημένη ενέργεια λαμβάνονται υπόψη με θετικό πρόσημο. Ως ενεργοποιημένη ενέργεια νοείται η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης για χΕΑΣ και αΕΑΣ καθώς και η ενεργοποιημένη ενέργεια για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης.

Επιπλέον, για την εκτίμηση της Τελικής Απόκλισης λαμβάνεται υπόψη για κάθε Συμμετέχοντα και κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων το άθροισμα των απολύτων τιμών των Αποκλίσεων διακριτά για κάθε μια από τις παρακάτω κατηγορίες Οντοτήτων:

α) Χαρτοφυλάκια Φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των Χαρτοφυλακίων Καθολικής Υπηρεσίας και των Χαρτοφυλακίων Τελευταίου Καταφυγίου,

β) Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ,

γ) Μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών και Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, και

δ) Χαρτοφυλάκια Εισαγωγών και Χαρτοφυλάκια Εξαγωγών.

2. Η Μοναδιαία Χρέωση της Συνιστώσας Ενέργειας υπολογίζεται ως το πηλίκο του αναλογούντος Απαιτούμενου Εσόδου προς τη συνολική εκτιμώμενη ποσότητα της απορροφηθείσας/παραχθείσας ενέργειας και των εμπορικών προγραμμάτων για εισαγωγές/εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας εξαιρουμένων των προγραμμάτων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Πράκτορα Μεταβίβασης, ως ακολούθως:

$$UNBMF^{EN} = \frac{0{,}8 * (Απαιτούμενο\ Έσοδο)}{\sum_p \left[\sum_m \{EMQ_{p,m} + \mathrm{ER}ealSch_{p,m}\}\right]}$$

Όπου,

$UNBMF^{EN}$ Η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί στη Συνιστώσα Ενέργειας του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης.

EMQ Η εκτίμηση της συνολικής απορροφηθείσας ενέργειας (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) και της παραχθείσας ενέργειας για το σύνολο των Συμμετεχόντων και το έτος y+1.

$ERealSch$ Η εκτίμηση για τα εμπορικά Προγράμματα για εισαγωγές/εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας για το σύνολο των Συμμετεχόντων και το έτος y+1. Εξαιρούνται τα προγράμματα εισαγωγών/εξαγωγών του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Πράκτορα Μεταβίβασης.

Οι εκτιμήσεις της συνολικής απορροφηθείσας/παραχθείσας ενέργειας και των εμπορικών προγραμμάτων για εισαγωγές/εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας, για το έτος y+1 βασίζονται στα τελευταία διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία δωδεκάμηνης περιόδου.

Άρθρο 6.3 Υπολογισμός μηνιαίων χρεώσεων Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Η χρέωση για τη Συνιστώσα Αποκλίσεων υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης κάθε μήνα m του έτους ως εξής:

$$BMF_{p,m}^{IMB} = UNBMF^{IMB} \times \{EAE_{p,m}^{up/dn} + \sum_{t \in m} \sum_{c \in p} |FIMB_{p,c,t}|\}$$

Όπου,

$BMF_{p,m}^{IMB}$ Η Συνιστώσα Αποκλίσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για τον Συμμετέχοντα p και το μήνα m.

$UNBMF^{IMB}$ Η Μοναδιαία Χρέωση που αντιστοιχεί στη Συνιστώσα Αποκλίσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 6.2.

$EAE_{p,m}^{up/dn}$ Το άθροισμα της συνολικής ανοδικής και καθοδικής ενεργοποιημένης ενέργειας σε MWh ανά Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης p για τον μήνα m.

$FIMB_{p,t}$ Η ποσότητα της Τελικής Απόκλισης σε MWh ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p, για κάθε κατηγορία Οντότητας c, και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, ως το αλγεβρικό άθροισμα των Τελικών Αποκλίσεων σε MWh για κάθε οντότητα που ανήκει στην κατηγορία Οντοτήτων, c

c Οι κατηγορίες οντοτήτων που καθορίζονται στο Άρθρο 6.2 παράγραφος 1.

Κατά τον ανωτέρω υπολογισμό τόσο η ανοδική όσο και η καθοδική ενεργοποιημένη ενέργεια λαμβάνονται υπόψη με θετικό πρόσημο. Ως ενεργοποιημένη ενέργεια νοείται η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης για χΕΑΣ και αΕΑΣ καθώς και η ενεργοποιημένη ενέργεια για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης.

2. Η χρέωση της Συνιστώσας Ενέργειας υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τους Συμμετέχοντες κάθε μήνα m του έτους ως εξής:

$$BMF_{p,m}^{EN} = UNBMF^{EN} \times (MQ_{p,m} + RealSch_{p,m})$$

Όπου,

$BMF_{p,m}^{EN}$ Η Συνιστώσα Ενέργειας του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για τον Συμμετέχοντα p και το μήνα m.

$UNBMF^{EN}$ Η Μοναδιαία Χρέωση που αντιστοιχεί στη Συνιστώσα Ενέργειας του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης, η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 6.2.

$MQ_{p,m}$ Το άθροισμα της απορροφηθείσας ενέργειας (υπολογιζόμενο στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) και της παραχθείσας ενέργειας ανά Συμμετέχοντα p για το μήνα m. Κατά τον ανωτέρω υπολογισμό τόσο η απορροφηθείσα όσο και η παραχθείσα ενέργεια λαμβάνονται υπόψη με θετικό πρόσημο.

$RealSch_{p,m}$ Τα εμπορικά Προγράμματα για εισαγωγές/εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας ανά Συμμετέχοντα p για τον μήνα m. Εξαιρούνται τα

προγράμματα εισαγωγών/εξαγωγών του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Πράκτορα Μεταβίβασης. Κατά τον ανωτέρω υπολογισμό τόσο οι εισαγωγές όσο και οι εξαγωγές λαμβάνονται υπόψη με θετικό πρόσημο.

ΤΜΗΜΑ ΙΙΙ. ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7. ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 7.1 Γενικές Υποχρεώσεις για τη Διαχείριση Υδάτινων Πόρων

1. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής, περιλαμβανομένων των Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης, υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τις εξής δηλώσεις διαχείρισης υδάτινων πόρων:
   α) Δηλώσεις δωδεκάμηνης προβλεπόμενης χρήσης νερών,
   β) Δηλώσεις εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών και
   γ) Ημερήσιες δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων.
2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής υποχρεούνται:
   α) να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ετήσιες καμπύλες αποθεμάτων ταμιευτήρων τελευταίων δέκα (10) ετών σε μηνιαία βάση. Για τους νέους σταθμούς Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής, δεδομένου ότι υπάρχουν περιορισμένα ιστορικά στοιχεία στάθμης, υποχρεούνται να υποβάλλουν τις εκτιμώμενες καμπύλες λαμβάνοντας υπόψη τυχόν διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία.
   β) να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη στάθμη του ταμιευτήρα της Κατανεμόμενης υδροηλεκτρικής Μονάδας Παραγωγής και την αναμενόμενη μεταβολή αυτής, καθώς και για την παροχή ύδατος στον ταμιευτήρα της Κατανεμόμενης υδροηλεκτρικής Μονάδας Παραγωγής (στιγμιαία ή μέση για συγκεκριμένη περίοδο), την προηγούμενη της Ημέρας Κατανομής ή εκτάκτως, όπως κρίνεται αναγκαίο από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
   γ) να λαμβάνουν υπόψη την υφιστάμενη στάθμη των σχετικών υδάτινων αποθεμάτων, προβλέψεις για την εξέλιξη των αποθεμάτων αυτών, τις υποχρεώσεις τους για ύδρευση, άρδευση και οικολογική παροχή, και να μεριμνούν για τη συνεχή διατήρηση της Ελάχιστης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα, κατά τον προγραμματισμό της λειτουργίας των Μονάδων αυτών, και ιδίως κατά την υποβολή των δηλώσεων διαχείρισης υδάτινων πόρων και κατά την υποβολή των Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Στοιχείων, στις οποίες συμπεριλαμβάνεται για τις εν λόγω Μονάδες Παραγωγής το στοιχείο της μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας.
   δ) να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αναφορικά με την προβλεπόμενη μεταβολή των στοιχείων που επηρεάζουν τη διαχείριση των υποχρεωτικών νερών, το συντομότερο δυνατό μετά την επέλευση του γεγονότος έκτακτης ανάγκης.

ε) να ενημερώνουν, σε εβδομαδιαία βάση, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αναφορικά με την ημερήσια ποσότητα των υδάτων σε κυβικά μέτρα και την αντιστοιχούσα σε αυτή ενέργεια σε MWh, η οποία διήλθε από τον υπερχειλιστή για κάθε ταμιευτήρα.

3. Το ύψος της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα και της Ελάχιστης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα καθορίζονται για κάθε Κατανεμόμενη υδροηλεκτρική Μονάδα Παραγωγής από τη ΡΑΑΕΥ μετά από πρόταση του σχετικού Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και γνώμη του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

4. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής που συνδέονται με ταμιευτήρα δύνανται:

   α) να υποβάλλουν δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων για τις ως άνω Μονάδες για την αποφυγή υπερχείλισης μόνο όταν η στάθμη του σχετικού ταμιευτήρα προβλέπεται να είναι ίση ή μεγαλύτερη από την Ανώτατη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα.

   β) να υποβάλλουν δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας για τις ως άνω Μονάδες μόνο όταν η στάθμη του σχετικού ταμιευτήρα προβλέπεται να είναι ίση ή μικρότερη από την Ελάχιστη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα.

5. Μετά την παρέλευση κάθε Ημέρας Κατανομής ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιοποιεί άμεσα την ποσότητα ενέργειας που εγχύθηκε από κάθε Κατανεμόμενη υδροηλεκτρική Μονάδα Παραγωγής για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής.

6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει στη ΡΑΑΕΥ, σε μηνιαία βάση, αναφορά στην οποία περιλαμβάνονται οι υποβληθείσες αιτήσεις τροποποίησης της δήλωσης εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών στην οποία περιλαμβάνονται οι λόγοι για τους οποίους υποβλήθηκαν, η σχετική τεκμηρίωση που υπέβαλαν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, η αποδοχή ή απόρριψη αυτών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, και κάθε άλλη σχετική πληροφορία.

7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει στη ΡΑΑΕΥ μέχρι το τέλος του επόμενου μήνα, αναφορά στην οποία θα περιλαμβάνονται κατ' ελάχιστον τα ακόλουθα στοιχεία σε ημερήσιο επίπεδο και ανά Κατανεμόμενη υδροηλεκτρική Μονάδας Παραγωγής:

   α) επίπεδο στάθμης αντίστοιχου ταμιευτήρα,

   β) καμπύλες αποθεμάτων ταμιευτήρων,

   γ) συνολική εγχεόμενη ενέργεια,

   δ) δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων και διακριτά τις ποσότητες εξαιτίας υπερχείλισης,

   ε) ενέργεια άντλησης.

8. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει το Χρηματιστήριο Ενέργειας σχετικά με τις δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.

9. Λεπτομέρειες όσον αφορά τη διαχείριση υδάτινων πόρων δύνανται να καθορίζονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού».

Άρθρο 7.2 Δηλώσεις Δωδεκάμηνης Προβλεπόμενης Χρήσης Νερών

1. Η δήλωση δωδεκάμηνης προβλεπόμενης χρήσης νερών αναφέρεται στο ερχόμενο δωδεκάμηνο και υποβάλλεται σε κυλιόμενη βάση, έως πέντε (5) ημέρες πριν την

έναρξη του πρώτου μήνα στον οποίο αφορά. Η δήλωση δωδεκάμηνης προβλεπόμενης χρήσης νερών υποβάλλεται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ συνοδευόμενη από τεκμηρίωση περί της μεγιστοποίησης της αξίας των υδάτινων πόρων και του συνολικού οφέλους που συνεπάγεται για τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας η χρήση των Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής.

2. Στη δήλωση δωδεκάμηνης προβλεπόμενης χρήσης νερών καθορίζονται για κάθε μήνα του επόμενου δωδεκαμήνου, αθροιστικά για όλες τις Περιόδους Κατανομής των Ημερών Κατανομής του μήνα, αθροιστικά για όλες τις Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής κάθε Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, και για τρία (3) υδρολογικά σενάρια (υψηλών, χαμηλών και ενδιάμεσων συνολικών εισροών) τα εξής:

   α) το πρόγραμμα προβλεπόμενης έγχυσης ενέργειας λόγω υποχρεωτικών λειτουργιών,

   β) το πρόγραμμα προβλεπόμενης πρόσθετης παραγωγής ενέργειας,

   γ) οι αναμενόμενες εισροές ύδατος στους ταμιευτήρες, και

   δ) τα προβλεπόμενα αποθέματα νερού στους ταμιευτήρες στο τέλος του μήνα.

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 ΡΑΑΕΥ 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.

Άρθρο 7.3 Δηλώσεις Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών

1. Η δήλωση εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών υποβάλλεται από τους αντίστοιχους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έως την 12:00 ΕΕΤ ώρα κάθε Πέμπτης και αναφέρεται στην περίοδο που άρχεται από το ερχόμενο Σάββατο και για συνολικά επτά (7) Ημέρες Κατανομής. Στη δήλωση εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών καθορίζεται για κάθε Κατανεμόμενη υδροηλεκτρική Μονάδα Παραγωγής, και για κάθε Περίοδο Κατανομής των επτά Ημερών Κατανομής αναφοράς της δήλωσης, η εκτιμώμενη ποσότητα ενέργειας που εγχέεται υποχρεωτικά και η οποία αντιστοιχεί στις εξής υποχρεωτικές λειτουργίες:

   α) ύδρευσης,

   β) άρδευσης, και

   γ) οικολογικής παροχής.

2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής υποχρεούνται, σε εβδομαδιαία βάση, να τεκμηριώνουν τις δηλώσεις ποσότητας ενέργειας για υποχρεωτικές λειτουργίες, υποβάλλοντας στοιχεία σχετικά με τις λειτουργίες αυτές καθώς και σχετικά με το ισοζύγιο εισροών-εκροών στους ταμιευτήρες. Η τεκμηρίωση αυτή γίνεται τόσο προϋπολογιστικά, όσο και απολογιστικά, και δημοσιεύεται στον ιστότοπο του

Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η δήλωση εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών κάθε Κατανεμόμενης υδροηλεκτρικής Μονάδας Παραγωγής είναι δεσμευτική και δεν μπορεί να τροποποιηθεί για τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν στο στοιχείο (γ) της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου.

3. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής δύνανται να υποβάλλουν αίτηση τροποποίησης δήλωσης εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών όσον αφορά στα στοιχεία της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου για λόγους έκτακτης ανάγκης, οι οποίοι περιλαμβάνουν περιπτώσεις που διαπιστώνεται παραβίαση της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα, άλλους λόγους ασφάλειας, ή για ειδικές εργασίες και απαιτήσεις τρίτων. Το αίτημα τροποποίησης τεκμηριώνεται πλήρως από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να ζητήσει εκ των υστέρων πρόσθετες πληροφορίες εάν κατά την κρίση του η αιτιολόγηση δεν είναι πλήρης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες το συντομότερο δυνατόν στις περιπτώσεις τροποποίησης της δήλωσης εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών.

Άρθρο 7.4 Δηλώσεις Ημερήσιας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών

1. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής υποχρεούνται να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αναφορικά με την προβλεπόμενη μεταβολή των στοιχείων που επηρεάζουν τη διαχείριση των υποχρεωτικών νερών, το συντομότερο δυνατό μετά την επέλευση του γεγονότος. Συγκεκριμένα, υποχρεούνται να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τα εξής:
   α) για τη στάθμη του ταμιευτήρα της Κατανεμόμενης υδροηλεκτρικής Μονάδας Παραγωγής και την αναμενόμενη μεταβολή αυτής, ιδίως όταν διαπιστώνεται ή προβλέπεται παραβίαση της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα,
   β) για την παροχή ύδατος στον ταμιευτήρα της Κατανεμόμενης υδροηλεκτρικής Μονάδας Παραγωγής (στιγμιαία ή μέση για συγκεκριμένη περίοδο),
   γ) για λήψη τυχόν αναγκαίων μέτρων για την ασφάλεια των φραγμάτων των ταμιευτήρων σε περιπτώσεις που παρατηρούνται υψηλές παροχές ύδατος,
   δ) για τη διαφοροποίηση των αρδευτικών αναγκών,
   ε) για ειδικές εργασίες και απαιτήσεις τρίτων, ή
   στ) για άλλους λόγους ασφάλειας (Ανωτέρα Βία).
2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής υποχρεούνται να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ημερήσιες δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων μέχρι τις 09:30 ΕΕΤ της προηγούμενης Ημέρας Κατανομής. Επιπλέον, υποχρεούνται να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ημερήσιες δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων το συντομότερο δυνατό μετά την επέλευση γεγονότος που επηρεάζει τη διαχείριση των υποχρεωτικών νερών.
3. Παρέκκλιση της ημερήσιας δήλωσης υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων από την αντίστοιχη δήλωση εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών επιτρέπεται μόνο στις παρακάτω περιπτώσεις:
   α) διαφοροποίηση των αναγκών ύδρευσης,
   β) διαφοροποίηση των αναγκών άρδευσης,

γ) αποφυγή υπερχείλισης,

δ) ειδικές εργασίες και απαιτήσεις τρίτων, και

ε) άλλοι λόγοι ασφάλειας (Ανωτέρα Βία).

4. Κάθε παρέκκλιση της ημερήσιας δήλωσης υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων από τη δήλωση εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών τεκμηριώνεται πλήρως από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να ζητήσει εκ των υστέρων πρόσθετες πληροφορίες εάν κατά την κρίση του η αιτιολόγηση δεν είναι πλήρης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες το συντομότερο δυνατόν στις περιπτώσεις τροποποίησης της δήλωσης εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών.

5. Σε περίπτωση που υποβληθεί τροποποιημένη ημερήσια δήλωση υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων κατά τη διάρκεια της Ημέρα Κατανομής την οποία αφορά η δήλωση, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ:

α) ανάλογα με το μέγεθος της μεταβολής αποφασίζει αν απαιτείται εκτέλεση κατ' απαίτηση ΔΕΠ,

β) εντάσσει τις τροποποιημένες ημερήσιες δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης, και

γ) έχει τη δυνατότητα να κατανείμει τις πρόσθετες ποσότητες εντός της Ημέρας Κατανομής έτσι ώστε να διασφαλίζεται η λειτουργία του ΕΣΜΗΕ και να μη διαταράσσεται κατά το δυνατό η λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 7.5 Περίοδος μεταβολής ενεργού ισχύος

1. Οι ΦοΣΕ που εκπροσωπούν Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών και Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά οφείλουν να μεταβάλλουν γραμμικά την ενεργό ισχύ των χαρτοφυλακίων που εκπροσωπούν, εντός περιόδου δέκα (10) λεπτών, εκκινώντας πέντε (5) λεπτά πριν την έναρξη της εκάστοτε Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, όταν, χωρίς να έχουν λάβει εντολή για αυτή τη μεταβολή από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή τον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, προβαίνουν σε μεταβολή του επιπέδου παραγωγής ενεργού ισχύος των χαρτοφυλακίων τους.

2. Κατά τον υπολογισμό της Τελικής Απόκλισης σύμφωνα με το Άρθρο 19.1 ή το Άρθρο 19.8 του παρόντος Κανονισμού, για τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, τα μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών, τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά και τα Χαρτοφυλάκια Φορτίου, διορθώνεται η ποσότητα του Προγράμματος Αγοράς σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, ώστε να λαμβάνεται υπόψη δεκάλεπτη περίοδο γραμμικής μεταβολής ενεργού ισχύος κατά την αλλαγή των Προγραμμάτων Αγοράς, εκκινώντας πέντε (5) λεπτά πριν την έναρξη της εκάστοτε Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Για κάθε μία από τις ανωτέρω οντότητες e και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, το διορθωμένο Πρόγραμμα Αγοράς, $MS'_{e,t}$, προκύπτει ως εξής:

$$MS'_{e,t} = \left(\frac{1}{2} \times \frac{4 \times (MS_{e,t-1} - MS_{e,t})}{2} \times \frac{\frac{RP}{2}}{60}\right) + MS_{e,t} + \left(\frac{1}{2} \times \frac{4 \times (MS_{e,t+1} - MS_{e,t})}{2} \times \frac{\frac{RP}{2}}{60}\right)$$

όπου:

e η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή η Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για την οποία απαιτείται διόρθωση του Προγράμματος Αγοράς

$MS_{e,t-1}$ το Πρόγραμμα Αγοράς, σε MWh, της οντότητας e, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t-1,

$MS_{e,t}$ το Πρόγραμμα Αγοράς, σε MWh, της οντότητας e, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t,

$MS_{e,t+1}$ το Πρόγραμμα Αγοράς, σε MWh, της οντότητας e, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t+1,

RP η περίοδος γραμμικής μεταβολής της ενεργού ισχύος, ίση με 10 λεπτά.

3. Κατά τον υπολογισμό των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το Άρθρο 22.6 και το Άρθρο 22.7 του παρόντος Κανονισμού, διορθώνεται η ποσότητα του Προγράμματος Αγοράς σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, ώστε να λαμβάνεται υπόψη δεκάλεπτη περίοδος γραμμικής μεταβολής ενεργού ισχύος κατά την αλλαγή των Προγραμμάτων Αγοράς, εκκινώντας πέντε (5) λεπτά πριν την έναρξη της εκάστοτε Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

ΤΜΗΜΑ IV. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 8.1 Πεδίο εφαρμογής

Το παρόν τμήμα παρουσιάζει:

α) την ανταλλαγή πληροφοριών μεταξύ αφενός της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, και αφετέρου της Αγοράς Εξισορρόπησης,

β) τη διαδικασία και τις προϋποθέσεις υποβολής Δήλωσης Ολικής ή Μερικής μη Διαθεσιμότητας από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,

γ) τη διαδικασία υποβολής Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Στοιχείων από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,

δ) τη διαδικασία υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,

ε) τη διαδικασία υποβολής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, και

στ) λεπτομέρειες σχετικά με την εκτέλεση της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ).

Άρθρο 8.2 Γενικές διατάξεις για τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού

1. Η ΔΕΠ αποσκοπεί (α) στη δέσμευση της βραχυπρόθεσμης αναγκαίας Ισχύος Εξισορρόπησης και (β) στην επίτευξη ενός προγράμματος που ικανοποιεί τους τεχνικούς περιορισμούς του ΕΣΜΗΕ και των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης βάσει εκ των προτέρων εκτίμησης τυχόν Αποκλίσεων του ΕΣΜΗΕ.
2. Το σύνολο των διαδικασιών και ενεργειών που αφορούν τη ΔΕΠ αναφέρονται σε συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής D.
3. Η Ημέρα Κατανομής στην οποία αναφέρεται η ΔΕΠ συμπίπτει με την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Η Ημέρα Κατανομής D αρχίζει την 01:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D και λήγει την 01:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D+1.
4. Η Ημέρα Κατανομής αποτελείται από επιμέρους Περιόδους Κατανομής. Η διάρκεια της κάθε Περιόδου Κατανομής ορίζεται σε δεκαπέντε λεπτά. Η πρώτη Περίοδος Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D είναι η 01:00 – 01:15 ΕΕΤ.
5. Η ΔΕΠ εκτελείται σε τρείς προγραμματισμένες χρονικές στιγμές:

   α) μία (ΔΕΠ1), η οποία εκτελείται στις 16:45 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1 και αφορά όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D,

   β) μία (ΔΕΠ2), η οποία εκτελείται στις 00:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D και αφορά όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D, και

γ) μία (ΔΕΠ3), η οποία εκτελείται στις 12:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D και αφορά τις τελευταίες σαράντα οκτώ (48) Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D.

6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ μπορεί να εκτελέσει τη ΔΕΠ οποτεδήποτε για όλες ή για ορισμένες Περιόδους Κατανομής («κατ' απαίτηση ΔΕΠ»), σε περίπτωση επέλευσης γεγονότος, το οποίο επηρεάζει σημαντικά τον προγραμματισμό των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και την κατανομή της Ισχύος Εξισορρόπησης. Ως τέτοια γεγονότα θεωρούνται ενδεικτικά, οι σημαντικές μεταβολές της ζωνικής Πρόβλεψης Φορτίου ή της ζωνικής Πρόβλεψης Μονάδων ΑΠΕ, ή της διαθεσιμότητας πόρων ή των συνθηκών του ΕΣΜΗΕ.

7. Στη ΔΕΠ χρησιμοποιούνται τα εξής προϊόντα:

   α) ανοδική και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χωρίς να γίνεται διάκριση σε χΕΑΣ και αΕΑΣ,

   β) τα ακόλουθα προϊόντα Ισχύος Εξισορρόπησης:

      i. Ανοδική και καθοδική ΕΔΣ,

      ii. Ανοδική και καθοδική αΕΑΣ, και

      iii. Ανοδική και καθοδική χΕΑΣ.

8. Η υποβολή των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης και των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ, για την Ημέρα Κατανομής D, ξεκινάει στις 14:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1 και ολοκληρώνεται στις 16:45 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1. Σε αυτό το διάστημα, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μπορούν να υποβάλλουν Προσφορές, για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, όσες φορές επιθυμούν. Μόνο οι τελευταίες επικυρωμένες Προσφορές λαμβάνονται υπόψη στην εκτέλεση της ΔΕΠ.

9. Η ώρα 16:45 ΕΕΤ ορίζεται ως Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ.

10. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει χρονοδιάγραμμα των δραστηριοτήτων οι οποίες διέπουν τις ενέργειες που απαιτούνται για την εκτέλεση της ΔΕΠ και περιλαμβάνει τις ενέργειες που απαιτούνται κατά τις ημερολογιακές ημέρες D και D-1. Το εν λόγω χρονοδιάγραμμα περιλαμβάνεται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού».

11. Λεπτομέρειες σχετικά με τη ΔΕΠ περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού».

Άρθρο 8.3 Διαβίβαση πληροφοριών στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο της ΔΕΠ

1. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας διαβιβάζει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα κάθε Ημέρας Κατανομής, το αργότερο 20 λεπτά μετά την τελευταία Προθεσμία Υποβολής Προσφορών στην Ενδοημερήσια Δημοπρασία ή στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή, τις ακόλουθες πληροφορίες:

   α) Τις Προγραμματισμένες Ανταλλαγές Ενέργειας και τις αντίστοιχες τιμές των αγορών, για κάθε Διαζωνικό Διάδρομο, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

   β) Τα Προγράμματα Αγοράς, ήτοι το αλγεβρικό άθροισμα των ποσοτήτων ενέργειας των αποδεκτών Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας

Αγοράς ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Κατανομής για κάθε μία από τις ακόλουθες Οντότητες και ανά Ζώνη Προσφορών όπου κατά περίπτωση απαιτείται:

i. Οντότητες σε κανονική λειτουργία, ήτοι Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής, Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής, Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής και Μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών,

ii. Οντότητες σε Δοκιμαστική Λειτουργία, ήτοι Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής, Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής, Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής και Μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών,

iii. Οντότητες σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής, ήτοι Μονάδες Παραγωγής, Μεγάλοι ΣΑΗΕ, Σταθμοί ΑΠΕ με μεγάλη αποθήκευση και Μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών,

iv. Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά ανά Ζώνη Προσφορών,

v. Χαρτοφυλάκια Φορτίου ανά Ζώνη Προσφορών,

vi. Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου ανά Ζώνη Προσφορών,

vii. Φορτίο άντλησης από Αντλίες.

γ) Τα Προγράμματα Αγοράς που αφορούν στις Απώλειες ΕΣΜΗΕ ανά Ζώνη Προσφορών, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

2. Οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής ενημερώνουν, το συντομότερο δυνατό, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε περίπτωση αποσύνδεσης:

α) οποιουδήποτε στοιχείου του Δικτύου Διανομής τους που ενδέχεται να επηρεάσει την κανονική λειτουργία του ΕΣΜΗΕ σε πραγματικό χρόνο,

β) οποιουδήποτε φορτίου που συνδέεται στο Δίκτυο Διανομής τους, το οποίο ενδέχεται να επηρεάσει την ζωνική Πρόβλεψη Φορτίου που εκτελείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης, και

γ) οποιασδήποτε Μονάδας ΑΠΕ που συνδέεται στο Δίκτυο Διανομής τους, η οποία ενδέχεται να επηρεάσει την ζωνική Πρόβλεψη Μονάδων ΑΠΕ που εκτελείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

3. Οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής ενημερώνουν άμεσα και αιτιολογημένα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε περίπτωση που σχεδιάζουν να προβούν σε περικοπή φορτίου ή σε χειρισμούς του Δικτύου τους, οι οποίες αναμένεται να προκαλέσουν μείωση του φορτίου που υπερβαίνει τα δέκα (10) MW σε ορισμένο Σημείο Σύνδεσης στο ΕΣΜΗΕ.

4. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου που έχουν υποβάλει Εντολή Αγοράς στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας που διαχειρίζεται το Χρηματιστήριο Ενέργειας έχουν υποχρέωση να ενημερώνουν άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για κάθε πιθανή μεταβολή στις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν στους μετρητές φορτίου που εκπροσωπούν. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου που δεν έχουν υποβάλει Εντολή Αγοράς στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας που διαχειρίζεται το Χρηματιστήριο Ενέργειας για μετρητές ενέργειας που εκπροσωπούν κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής σύμφωνα με τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, έχουν υποχρέωση να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

για το συνολικό φορτίο που αναμένουν να απορροφηθεί από τους μετρητές αυτούς για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής.

5. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης οι οποίοι εκπροσωπούν χαρτοφυλάκια με Μονάδες ΑΠΕ, υποβάλλουν προβλέψεις εγχύσεων για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής το αργότερο δύο (2) ώρες πριν από την εκτέλεση κάθε προγραμματισμένης ΔΕΠ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΤΟΥ ΕΣΜΗΕ

Άρθρο 9.1 Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

1. Στο πλαίσιο της ΔΕΠ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει και στη συνέχεια δημοσιεύει στον ιστότοπό του έως τις 09:30 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, τις ακόλουθες προβλέψεις για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D:
   α) τη ζωνική Πρόβλεψη Φορτίου,
   β) τη ζωνική Πρόβλεψη Μονάδων ΑΠΕ,
   γ) τις ζωνικές και συστημικές ανοδικές και καθοδικές ανάγκες του ΕΣΜΗΕ σε ΕΔΣ, σε αΕΑΣ και σε χΕΑΣ.
2. Οι παραπάνω προβλέψεις επικαιροποιούνται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και δημοσιεύονται στον ιστότοπό του σε τρεις προγραμματισμένες χρονικές περιόδους:
   α) στο πλαίσιο της ΔΕΠ1 στις 13:30 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1,
   β) στο πλαίσιο της ΔΕΠ2 στις 21:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, και
   γ) στο πλαίσιο της ΔΕΠ3 στις 09:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D.
3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί αρχεία για τα δεδομένα και τις παραμέτρους που χρησιμοποιούνται για τις παραπάνω προβλέψεις, καθώς και για τα αποτελέσματα αυτών των προβλέψεων για κάθε ημερολογιακό έτος.
4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν ευθύνεται για την ακρίβεια των προβλέψεων που πραγματοποιεί στο πλαίσιο των υποχρεώσεών του από τον παρόντα Κανονισμό.
5. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει στατιστικά στοιχεία σχετικά με την ακρίβεια των ανωτέρω προβλέψεων, εντός δύο (2) μηνών από το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους. Τα ως άνω στοιχεία κοινοποιούνται στη ΡΑΑΕΥ.
6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προσδιορίζει τη διαζωνική ισχύ μεταφοράς μεταξύ των εσωτερικών Ζωνών Προσφορών και προσδιορίζει τις αποκλίσεις στα προγράμματα εισαγωγών/εξαγωγών στις διασυνδέσεις για την επίλυση της ΔΕΠ.
7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει στον ιστότοπό του τη διαθεσιμότητα των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής βάσει των Δηλώσεων μη Διαθεσιμότητάς τους στις 09:30 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, τρεις (3) ώρες πριν από την εκτέλεση κάθε προγραμματισμένης ΔΕΠ και οποτεδήποτε υπάρχει σημαντική μεταβολή διαθεσιμότητας.
8. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει τους περιορισμούς μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες με καύσιμο Φυσικό Αέριο για το σύνολο των Κατανεμόμενων Μονάδων Φυσικού Αερίου ή για επιμέρους ομάδες των

Κατανεμόμενων Μονάδων Φυσικού αερίου σε συνέχεια αποστολής από τον ΔΕΣΦΑ των ποσοτήτων μέγιστης ημερήσιας κατανάλωσης Φυσικού Αερίου.

9. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί τη ΔΕΠ, ανακοινώνει σε κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τα αποτελέσματα της ΔΕΠ που αφορούν τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που αυτός εκπροσωπεί και δημοσιεύει τα αποτελέσματα της ΔΕΠ στον ιστότοπό του.

10. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει στη ΡΑΑΕΥ μέχρι το τέλος της εβδομάδας W+1 το ελάχιστο μεταβλητό κόστος παραγωγής για τις θερμικές Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής για κάθε ημέρα της Εβδομάδας Εκκαθάρισης W. Το κόστος για κάθε θερμική Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής υπολογίζεται, βάσει των στοιχείων του πίνακα που ορίζεται στο Άρθρο 10.3 του παρόντος Κανονισμού σύμφωνα με τα οριζόμενα στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων θερμικών Μονάδων Παραγωγής».

Άρθρο 9.2 Ζωνική Πρόβλεψη Φορτίου

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει τη ζωνική Πρόβλεψη Φορτίου, λαμβάνοντας υπόψη, για τις υπό εξέταση Περιόδους Κατανομής, τις ακόλουθες πληροφορίες:

α) Ιστορικά δεδομένα Χαρτοφυλακίων Φορτίου και στατιστικά στοιχεία τα οποία προκύπτουν από την επεξεργασία των ιστορικών δεδομένων, όπως ενδεικτικά, η εξέλιξη του φορτίου ανά κατηγορία χρήσης ενέργειας,

β) μετεωρολογικές προβλέψεις, ιστορικά δεδομένα φορτίου σε παρόμοιες καιρικές συνθήκες, συγκρίσιμα στατιστικά στοιχεία, καθώς και τη συνδιακύμανση φορτίου και των παραμέτρων καιρικών συνθηκών,

γ) γεγονότα τα οποία ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ γνωρίζει εκ των προτέρων ότι θα συμβούν,

δ) χειρισμούς στο ΕΣΜΗΕ ή/και στο Δίκτυο Διανομής που επηρεάζουν την απορρόφηση ενέργειας σε ένα Μετρητή Μεταφοράς, για τους οποίους ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει ενημερωθεί, και

ε) άλλες πληροφορίες που έχουν συλλεχθεί και κοινοποιηθεί στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

Άρθρο 9.3 Ζωνική Πρόβλεψη Μονάδων ΑΠΕ

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει τη ζωνική Πρόβλεψη Μονάδων ΑΠΕ, λαμβάνοντας υπόψη, για τις υπό εξέταση Περιόδους Κατανομής, τις ακόλουθες πληροφορίες:

α) ιστορικά δεδομένα εγχύσεων Μονάδων ΑΠΕ, καθώς και στατιστικά στοιχεία τα οποία προκύπτουν από την επεξεργασία των ιστορικών δεδομένων,

β) μετεωρολογικές προβλέψεις (ταχύτητα ανέμου, ηλιοφάνειας, κ.λπ.), ιστορικά δεδομένα εγχύσεων Μονάδων ΑΠΕ σε παρόμοιες καιρικές συνθήκες, συγκρίσιμα στατιστικά στοιχεία, καθώς και τη συνδιακύμανση εγχύσεων Μονάδων ΑΠΕ και των παραμέτρων καιρικών συνθηκών,

γ) γεγονότα τα οποία ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ γνωρίζει εκ των προτέρων ότι θα συμβούν,

δ) άλλες πληροφορίες που έχουν συλλεχθεί και κοινοποιηθεί στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

Άρθρο 9.4 Καθορισμός Ζωνικών / Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καθορίζει τις ζωνικές και συστημικές ανάγκες για Ισχύ Εξισορρόπησης για (α) ΕΔΣ, (β) αΕΑΣ και (γ) χΕΑΣ, προκειμένου να εξασφαλίζει επαρκή απόκριση / ρύθμιση / εφεδρεία του ΕΣΜΗΕ εντός αποδεκτών ορίων που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, λαμβάνοντας υπόψη τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στην «Μεθοδολογία Καθορισμού Ζωνικών / Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης», η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΑΕΥ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΠΑΡΟΧΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 10.1 Γενικές Υποχρεώσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

1. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής έχουν υποχρέωση να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ:
   α) Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ,
   β) Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης,
   γ) Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων,
   δ) Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας, και
   ε) Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης.
2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Αντλίες υπόκεινται στις υποχρεώσεις της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου με εξαίρεση την υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης και Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Στοιχείων.
3. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης ή Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής ή Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου έχουν δικαίωμα να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ:
   α) Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ, και
   β) Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης.
4. Στην περίπτωση που οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης ή Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής ή Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ή/και Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης έχουν την υποχρέωση να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας και Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων.
5. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, οι οποίες επιθυμούν να τεθούν σε καθεστώς Δοκιμαστικής Λειτουργίας διάρκειας μεγαλύτερης των τεσσάρων (4) ωρών και οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν οντότητες σε καθεστώς Δοκιμών Παραλαβής υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αρχικές Δηλώσεις

Προγραμμάτων Λειτουργίας σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής ή σε Δοκιμαστική Λειτουργία, για την Ημέρα Κατανομής D, στις 08:00 ΕΕΤ της Ημέρας Κατανομής D-1 και επικαιροποιημένες έως τις 09:30 ΕΕΤ της Ημέρας Κατανομής D-1. Οι ανωτέρω Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ επικαιροποιημένα προγράμματα Δοκιμών Παραλαβής ή Δοκιμαστικής Λειτουργίας. Οι αρχικές Δηλώσεις Προγραμμάτων Λειτουργίας και τα επικαιροποιημένα προγράμματα Δοκιμών Παραλαβής ή Δοκιμαστικής Λειτουργίας γίνονται αποδεκτά κατόπιν έγκρισης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, η οποία κοινοποιείται στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

6. Οι ανωτέρω Δηλώσεις Προγραμμάτων Λειτουργίας αφορούν υποχρεωτικά μια ολόκληρη Ημέρα Κατανομής και το σχετικό Πρόγραμμα Λειτουργίας για την τελευταία ώρα της συγκεκριμένης Ημέρας Κατανομής είναι μηδενικό. Κατ' εξαίρεση οι ανωτέρω Δηλώσεις Προγραμμάτων Λειτουργίας μπορεί να περιλαμβάνουν μη μηδενική ποσότητα την τελευταία ώρα της Ημέρας Κατανομής εφόσον η Δοκιμαστική Λειτουργία ή οι Δοκιμές Παραλαβής συνεχίζονται και την επόμενη Ημέρα Κατανομής.

7. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίες επιθυμούν να τεθούν σε καθεστώς Δοκιμαστικής Λειτουργίας για δοκιμές διάρκειας τεσσάρων (4) ωρών ή λιγότερο για την Ημέρα Κατανομής D υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δηλώσεις Προγραμμάτων Λειτουργίας για κατάσταση Δοκιμαστικής Λειτουργίας έως τις 17:00 ΕΕΤ της Ημέρας Κατανομής D-1 και επικαιροποιημένα προγράμματα Δοκιμαστικής Λειτουργίας εντός της Ημέρας Κατανομής. Οι ανωτέρω δηλώσεις δεν λαμβάνονται υπόψη στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού. Το σχετικό Πρόγραμμα Λειτουργίας για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής, τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής για την τελευταία Χρονική Μονάδα χΕΑΣ της Δοκιμαστικής Λειτουργίας πρέπει να είναι ίσο με το σχετικό Πρόγραμμα Αγοράς για τη συγκεκριμένη Αγοραία Χρονική Μονάδα. Η ανωτέρω Δοκιμαστική Λειτουργία πραγματοποιείται μετά από έγκριση από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ειδικότερα, για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής, τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής η ανωτέρω Δοκιμαστική Λειτουργία πραγματοποιείται μετά από έγκριση από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ εφόσον πληρούνται σωρρευτικώς τα κατωτέρω:

   α) σύμφωνα με τα αποτελέσματα της ΔΕΠ για κάθε Περίοδο Κατανομής εντός της προβλεπόμενης διάρκειας της Δοκιμαστικής Λειτουργίας η Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής ή η Κατανεμόμενη Οντότητα Αποθήκευσης ή το Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Ελεγχόμενης Παραγωγής είναι φορτισμένο τουλάχιστον στην Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή τους, και

   β) μετά από έλεγχο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, δεν δημιουργούνται προβλήματα στην ασφαλή λειτουργία του ΕΣΜΗΕ κατά την προβλεπόμενη διάρκεια της Δοκιμαστικής Λειτουργίας.

8. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής έχουν υποχρέωση να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ δηλώσεις διαχείρισης υδάτινων πόρων σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7 του παρόντος Κανονισμού.

9. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής υποβάλλουν, εάν απαιτείται, στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας σύμφωνα

με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7 του παρόντος Κανονισμού. Η ΡΑΑΕΥ στο πλαίσιο ενάσκησης των αρμοδιοτήτων της δύναται να ζητά και να ελέγχει τις ανωτέρω δηλώσεις.

10. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής, Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής και Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, έχουν δικαίωμα κατά τη διαδικασία υποβολής της Δήλωσης των Τεχνοοικονομικών Στοιχείων να δηλώνουν την πρόθεση για ενεργοποίηση ή όχι ενέργειας στη ΔΕΠ.
11. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης έχουν υποχρέωση να υποβάλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης το προβλεπόμενο πρόγραμμα έγχυσης/απορρόφησης για κάθε Ημέρα Κατανομής και ανά Περίοδο Κατανομής εντός δύο (2) ωρών από τη δημοσίευση των αποτελεσμάτων της πρώτης ΔΕΠ που αφορά στην Ημέρα Κατανομής, με υποχρέωση επικαιροποίησής του σε περίπτωση αλλαγών. Λεπτομέρειες σχετικά με το πρόγραμμα έγχυσης/απορρόφησης περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού».

Άρθρο 10.2 Διαθέσιμη Ισχύς

1. Η Διαθέσιμη Ισχύς των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης χρησιμοποιείται στη ΔΕΠ και στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης.
2. Ως Ελάχιστη Διαθέσιμη Ισχύς νοείται η Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή, όπως αυτή έχει τροποποιηθεί από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης
3. Ως Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύς μίας Κατανεμόμενης Μονάδας Παραγωγής νοείται η Μέγιστη Καθαρή Ισχύς, όπως αυτή έχει τροποποιηθεί με βάση τις Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας και τις Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που την εκπροσωπεί. Στην περίπτωση Ολικής μη Διαθεσιμότητας, η Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύς είναι μηδέν. Στην περίπτωση Μερικής μη Διαθεσιμότητας, η Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύς τροποποιείται βάσει της Δήλωσης Μερικής μη Διαθεσιμότητας.
4. Ως Διαθέσιμη Ισχύς μίας Κατανεμόμενης Οντότητας Αποθήκευσης ή ενός Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Ελεγχόμενης Παραγωγής ή ενός Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής ή ενός Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου νοείται η κατανεμόμενη ισχύς που προκύπτει με βάση τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά του Χαρτοφυλακίου, όπως αυτή έχει τροποποιηθεί από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που το εκπροσωπεί με βάση τις Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας.

Άρθρο 10.3 Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων

1. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων ξεχωριστά για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
2. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων υποχρεούνται επιπλέον να υποβάλλουν Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων διακριτά για όλες τις πιθανές διατάξεις λειτουργίας (συνδυασμοί λειτουργίας αεριοστρόβιλων και ατμοστροβίλων) των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής τους.

3. Οι Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής περιλαμβάνουν τα στοιχεία των πινάκων που ακολουθούν. Τα οικονομικά στοιχεία της Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων πρέπει να αντανακλούν τις πραγματικές δαπάνες λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

<table>
<tr><td colspan="6">Α. Τεχνικές παράμετροι</td></tr>
<tr><td colspan="3">Περιγραφή</td><td>Αριθμητική τιμή</td><td colspan="2">Μονάδα μέτρησης</td></tr>
<tr><td colspan="3">Μέγιστη ημερήσια έγχυση ενέργειας</td><td></td><td colspan="2">MWh</td></tr>
<tr><td colspan="6">Β. Παράμετροι Μεταβλητού Κόστους θερμικών Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής</td></tr>
<tr><td rowspan="3">Κόστος καυσίμου ανά τύπο καυσίμου</td><td colspan="2">Καύσιμο Α</td><td></td><td colspan="2" rowspan="3">€/μονάδα ποσοτικής μέτρησης</td></tr>
<tr><td colspan="2">Καύσιμο Β</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="2">Καύσιμο Γ</td><td></td></tr>
<tr><td rowspan="3">Κατώτερη θερμογόνος δύναμη καυσίμου ανά τύπο καυσίμου</td><td colspan="2">Καύσιμο Α</td><td></td><td colspan="2" rowspan="3">GJ/μονάδα ποσοτικής μέτρησης</td></tr>
<tr><td colspan="2">Καύσιμο Β</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="2">Καύσιμο Γ</td><td></td></tr>
<tr><td rowspan="11">Ποσοστιαία σύνθεση καυσίμων σε κάθε σημείο ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας.</td><td>Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)</td><td>Καύσιμο Α (%)</td><td>Καύσιμο Β (%)</td><td colspan="2">Καύσιμο Γ (%)</td></tr>
<tr><td>1.</td><td></td><td></td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td>2.</td><td></td><td></td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td>3.</td><td></td><td></td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td>4.</td><td></td><td></td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td>5.</td><td></td><td></td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td>6.</td><td></td><td></td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td>7.</td><td></td><td></td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td>8.</td><td></td><td></td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td>9.</td><td></td><td></td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td>10.</td><td></td><td></td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td rowspan="2">Μέσο Ειδικό κόστος πρώτων υλών εκτός καυσίμου για όλα τα επίπεδα ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας.</td><td colspan="3">Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)</td><td colspan="2">Κόστος (ευρώ/MWh)</td></tr>
<tr><td colspan="3"></td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td rowspan="2">Μέσο Ειδικό κόστος πρόσθετων δαπανών συντήρησης λόγω λειτουργίας, (εκτός δαπανών συντήρησης παγίου χαρακτήρα) για όλα τα επίπεδα ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας.</td><td colspan="3">Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)</td><td colspan="2">Κόστος (ευρώ/MWh)</td></tr>
<tr><td colspan="3"></td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td>Μέσο Ειδικό κόστος εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα για όλα τα</td><td colspan="3">Επίπεδο Καθαρής Παραγωγής (MW)</td><td colspan="2">Κόστος (ευρώ/MWh)</td></tr>
</table>

επίπεδα ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας.		

4. Το κόστος καυσίμου που αναφέρεται στις Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων αντιστοιχεί σε πάσης φύσεως δαπάνες που υφίσταται ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την προμήθεια του καυσίμου ανεξάρτητα από το είδος των επιμέρους κοστολογικών στοιχείων. Το κόστος ανά μονάδα της ποσότητας καυσίμου υπολογίζεται ως εάν ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης προμηθευόταν το καύσιμο από έναν ανεξάρτητο τρίτο, με ομοιόμορφη τιμή καυσίμου για κάθε μονάδα της ποσότητας καυσίμου. Σε περίπτωση που το κόστος καυσίμου δεν προκύπτει από παραστατικά, αυτό υπολογίζεται ως ο λόγος των συνολικών δαπανών ή του συνολικού κόστους για την προμήθεια του καυσίμου, όπως αυτά καταγράφονται κατά τη διάρκεια ικανού χρονικού διαστήματος, προς τη συνολική ποσότητα καυσίμου την οποία προμηθεύεται ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής κατά το ίδιο χρονικό διάστημα.
5. Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων η οποία υποβάλλεται για Κατανεμόμενη Μονάδα Αυτοπαραγωγού, αφορά μόνο το τμήμα της ισχύος της Μονάδας το οποίο αντιστοιχεί στην Μέγιστη Καθαρή Ισχύ της Μονάδας, όπως αυτή ορίζεται στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης.
6. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής, Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής και Κατανεμόμενα Φορτία υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων ξεχωριστά για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
7. Οι Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής, Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής και Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου περιλαμβάνουν τα στοιχεία του πίνακα που ακολουθεί.

Α. Τεχνικές παράμετροι		
Περιγραφή	**Αριθμητική τιμή**	**Μονάδα μέτρησης**
Μέγιστος χρόνος λειτουργίας ανά ενεργοποίηση		Αριθμός Περιόδων Κατανομής
Μέγιστη ανοδική ενέργεια ανά ενεργοποίηση		MWh
Μέγιστη καθοδική ενέργεια ανά ενεργοποίηση		MWh
Μέγιστος αριθμός Ενεργοποιήσεων ανά Ημέρα Κατανομής		-
Ενεργοποίηση ενέργειας στη ΔΕΠ	ΝΑΙ/ΟΧΙ	

Άρθρο 10.4 Διαδικασία Υποβολής Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων

1. Η Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων υποβάλλεται για κάθε Ημέρα Κατανομής εντός της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ. Σε αυτό το διάστημα, οι

Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μπορούν να υποβάλλουν Δηλώσεις, για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, όσες φορές επιθυμούν. Μόνο οι τελευταίες επικυρωμένες Δηλώσεις λαμβάνονται υπόψη στην εκτέλεση της ΔΕΠ.

2. Η Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων μπορεί να αναφέρεται σε μία ή περισσότερες Ημέρες Κατανομής. Νεότερη Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων εφόσον υποβληθεί σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου αντικαθιστά προηγούμενη.
3. Οι Δηλώσεις, οι οποίες υποβάλλονται στη ΔΕΠ, λαμβάνονται υπόψη για την εκτέλεση των ΔΕΠ1, ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3, καθώς και για οποιαδήποτε κατ' απαίτηση ΔΕΠ. Η υποβολή της Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων μετά τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ (για την πρώτη Ημέρα Κατανομής, στην οποία αναφέρεται η Δήλωση) δεν είναι αποδεκτή.

Άρθρο 10.5 Αποδοχή και Απόρριψη Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποδέχεται τις Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων εφόσον υποβλήθηκαν εμπρόθεσμα και είναι σύμφωνες με τα καθοριζόμενα στο Άρθρο 10.3 και Άρθρο 10.4 του παρόντος Κανονισμού. Σε περίπτωση κατά την οποία Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων δεν πληροί τις ως άνω προϋποθέσεις, ισχύει η τελευταία νομίμως υποβληθείσα Δήλωση.

Άρθρο 10.6 Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας

1. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, οι οποίοι έχουν αντίστοιχη υποχρέωση σύμφωνα με το Άρθρο 10.1 του παρόντος Κανονισμού, υποβάλουν άμεσα στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δήλωση Ολικής ή Μερικής μη Διαθεσιμότητας για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Ημέρα Κατανομής κατά την οποία υφίσταται μειωμένη Διαθέσιμη Ισχύς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε σχέση με αυτή που προκύπτει με βάση τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά. Μειωμένη Διαθέσιμη Ισχύς μπορεί να υφίσταται στην περίπτωση βλάβης η οποία οφείλεται σε τεχνικά αίτια, που σχετίζονται με τη λειτουργία ή την ασφάλεια των εγκαταστάσεων της ή σε άλλους λόγους.
2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποβάλλουν αρχικές Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν για την Ημέρα Κατανομής D έως τις 09:00 ΕΕΤ της Ημέρας Κατανομής D-1 και επικαιροποιημένες Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητες άμεσα σε περίπτωση μειωμένης Διαθέσιμης Ισχύος.
3. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων υποχρεούνται να υποβάλλουν:
   α) διακριτά Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας για κάθε διάταξη λειτουργίας των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής τους,
   β) Δηλώσεις Ολικής μη Διαθεσιμότητας για τις διατάξεις λειτουργίας ανοιχτού κύκλου για τις Περιόδους Κατανομής κατά τις οποίες είναι διαθέσιμος ο ατμοστρόβιλος,

γ) Δηλώσεις Ολικής μη Διαθεσιμότητας για τις διατάξεις λειτουργίας κλειστού κύκλου για τις Περιόδους Κατανομής κατά τις οποίες ο ατμοστρόβιλος δεν είναι διαθέσιμος λόγω βλάβης ή συντήρησης.

4. Οι Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής μη Διαθεσιμότητας περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα παρακάτω:

   α) τις Περιόδους Κατανομής εντός της Ημέρας Κατανομής ή των Ημερών Κατανομής για τις οποίες αναμένεται να υφίσταται η μη διαθεσιμότητα,

   β) τη μη Διαθέσιμη Ισχύ για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής ή των Ημερών Κατανομής, και

   γ) αναλυτική τεχνική περιγραφή των αιτιών, στα οποία οφείλεται η ολική ή μερική μη διαθεσιμότητα.

5. Με την επιφύλαξη των διατάξεων του Άρθρο 10.8 του παρόντος, οι Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας παραμένουν σε ισχύ για όλες τις Περιόδους Κατανομής στις οποίες αναφέρονται, εκτός εάν ανακληθούν ή τροποποιηθούν από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που τις υπέβαλαν.

Άρθρο 10.7 Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης

1. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποχρεούται να υποβάλει άμεσα στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δήλωση Μείζονος Βλάβης για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής που εκπροσωπεί, εφόσον η αντίστοιχη Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τελεί σε αδυναμία λειτουργίας για τεχνικούς λόγους, για διάστημα που αναμένεται να υπερβεί συνεχόμενο διάστημα δέκα (10) ημερών κατά τις περιόδους μεγάλης ζήτησης (από 15 Ιουνίου έως 15 Αυγούστου και από 10 Δεκεμβρίου έως 31 Ιανουαρίου) και δύο μηνών για τις υπόλοιπες περιόδους του έτους, για κάθε Ημέρα Κατανομής κατά την οποία υφίσταται η αδυναμία.

2. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης για κάθε διάταξη λειτουργίας των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής τους.

3. Οι Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα παρακάτω:

   α) τις Ημέρες Κατανομής για τις οποίες αναμένεται να υφίσταται η αδυναμία,

   β) αναλυτική τεχνική περιγραφή των αιτίων στα οποία οφείλεται η αδυναμία και τον προβλεπόμενο χρόνο αποκατάστασης της βλάβης.

4. Οι Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης παραμένουν σε ισχύ για όλες τις Ημέρες Κατανομής στις οποίες αναφέρονται, εκτός εάν ανακληθούν ή τροποποιηθούν από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που τις υπέβαλαν.

Άρθρο 10.8 Αποδοχή και Απόρριψη Δηλώσεων μη Διαθεσιμότητας και Δηλώσεων Μείζονος Βλάβης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποδέχεται τις υποβληθείσες Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας ή Μείζονος Βλάβης εφόσον πληρούν τις προϋποθέσεις του παρόντος Κεφαλαίου. Σε περίπτωση, που οι υποβληθείσες Δηλώσεις δεν πληρούν τις προϋποθέσεις του παρόντος Κεφαλαίου, οι Δηλώσεις δεν γίνονται δεκτές, με αιτιολογημένη απόφαση του Διαχειριστή, η οποία κοινοποιείται στον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και στη ΡΑΑΕΥ.

2. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχει το δικαίωμα ένστασης έναντι της απόφασης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ εντός πέντε (5) ημερών από την κοινοποίηση της απόφασης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδίδει οριστική αιτιολογημένη απόφαση σχετικά με την εν λόγω ένσταση εντός πέντε (5) ημερών από την κοινοποίηση της ένστασης. Εάν η περίοδος αυτή παρέλθει άπρακτη θεωρείται ότι η ένσταση έχει απορριφθεί σιωπηρά.
3. Σε περίπτωση απόρριψης της Δήλωσης Μερικής μη Διαθεσιμότητας ή της Δήλωσης Ολικής μη Διαθεσιμότητας ή της Δήλωσης Μείζονος Βλάβης για μια Περίοδο Κατανομής, η Διαθέσιμη Ισχύς της Κατανεμόμενης Μονάδας Παραγωγής ισούται με τη Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 11. ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΠ

Άρθρο 11.1 Υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ

1. Οι Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης αντιστοιχούν στην πρόθεση παροχής εφεδρειών για τα προϊόντα Ισχύος Εξισορρόπησης που αναφέρονται στο Άρθρο 8.2, παράγραφος 7, του παρόντος Κανονισμού:
   α) Ανοδική και καθοδική ΕΔΣ,
   β) Ανοδική και καθοδική αΕΑΣ, και
   γ) Ανοδική και καθοδική χΕΑΣ.
2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής του Μητρώου Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης υποχρεούνται να υποβάλλουν για κάθε προϊόν Ισχύος Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ, υπό την προϋπόθεση ότι έχουν τη σχετική τεχνική ικανότητα:
   α) μια ανοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική ανοδική ποσότητα Ισχύος Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της (Μέγιστη συνεισφορά σε ΕΔΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε αΕΑΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε χΕΑΣ) και
   β) μια καθοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική καθοδική ποσότητα Ισχύος Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της (Μέγιστη συνεισφορά σε ΕΔΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε αΕΑΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε χΕΑΣ).
3. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για την παραγωγή και για την άντληση. Η υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης για τη λειτουργία της άντλησης δεν είναι υποχρεωτική.
4. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για κάθε διάταξη λειτουργίας των Μονάδων τους.

5. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης ή Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής ή Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής ή Κατανεμόμενα Φορτία έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν στη ΔΕΠ για κάθε προϊόν Ισχύος Εξισορρόπησης:

   α) μια ανοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για ποσότητα κατά μέγιστο ίση με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της (Μέγιστη συνεισφορά σε ΕΔΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε αΕΑΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε χΕΑΣ), και

   β) μια καθοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για ποσότητα κατά μέγιστο ίση με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της (Μέγιστη συνεισφορά σε ΕΔΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε αΕΑΣ, Μέγιστη συνεισφορά σε χΕΑΣ).

6. Οι Προσφορές οι οποίες υποβάλλονται στη ΔΕΠ λαμβάνονται υπόψη για την εκτέλεση των ΔΕΠ1, ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3, καθώς και για οποιαδήποτε κατ' απαίτηση ΔΕΠ. Επανυποβολή των Προσφορών πριν από τη ΔΕΠ2 και τη ΔΕΠ3 ή για την οποιαδήποτε κατ' απαίτηση ΔΕΠ δεν επιτρέπεται.

7. Λεπτομέρειες για την υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού».

Άρθρο 11.2 Περιεχόμενο και Μορφή των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης

1. Οι Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Κατανομής αποτελούνται από επιμέρους βήματα, για όλους τους τύπους Ισχύος Εξισορρόπησης, για τους οποίους οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησής τους έχουν την αντίστοιχη τεχνική ικανότητα βάσει των Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών τους. Κάθε βήμα περιέχει τιμή Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης σε €/MW-ώρα με ακρίβεια δύο (2) δεκαδικών ψηφίων και ποσότητα Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης σε MW με ακρίβεια ενός (1) δεκαδικού ψηφίου.

2. Η ελάχιστη ποσότητα Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης ισούται με ένα (1) MW.

3. Η ανοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης περιλαμβάνει από ένα (1) έως τρία (3) βήματα. Η τιμή της Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί σε κάθε ένα από τα διαδοχικά βήματα δεν επιτρέπεται να μειώνεται σε σχέση με την τιμή Προσφοράς για προηγούμενο κατά σειρά βήμα.

4. Η καθοδική Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης περιλαμβάνει από ένα (1) έως τρία (3) βήματα. Η τιμή της Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί σε κάθε ένα από τα διαδοχικά βήματα δεν επιτρέπεται να μειώνεται σε σχέση με την τιμή Προσφοράς για προηγούμενο κατά σειρά βήμα.

5. Οι Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής μιας Ημέρας Κατανομής υποβάλλονται διακριτά για ανοδική και καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης ΕΔΣ, για ανοδική και καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης αΕΑΣ και για ανοδική και καθοδική ισχύ εξισορρόπησης χΕΑΣ. Η τιμή για κάθε βήμα των ανωτέρω Προσφορών είναι μεγαλύτερη ή ίση με το Κατώτατο Όριο Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης και μικρότερη ή ίση με το Ανώτατο Όριο Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης για κάθε τύπο εφεδρείας.

6. Οι αριθμητικές τιμές του Ανώτατου και Κατώτατου Ορίου Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης καθορίζονται στην Τεχνική Απόφαση «Τεχνικά όρια τιμών υποβολής προσφοράς και τιμών εκκαθάρισης στην Αγορά Εξισορρόπησης». Η εν λόγω Τεχνική

Απόφαση εκδίδεται τουλάχιστον δύο (2) μήνες πριν από την ημερομηνία εφαρμογής των νέων τιμών των προαναφερθέντων ορίων.

Άρθρο 11.3 Επικύρωση των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης

1. Σε περίπτωση που η Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης δεν υποβάλλεται σύμφωνα με το Άρθρο 11.1 και το Άρθρο 11.2, η Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής απορρίπτεται αυτομάτως από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης. Σε αυτή την περίπτωση, ο λόγος της απόρριψης γνωστοποιείται στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μέσω του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μπορεί να υποβάλει εκ νέου Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών στη ΔΕΠ. Σε περίπτωση που η Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης υποβάλλεται σύμφωνα με το Άρθρο 11.1 και το Άρθρο 11.2, η Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης επικυρώνεται. Μόνο οι τελευταίες επικυρωμένες Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης λαμβάνονται υπόψη για την εκτέλεση των ΔΕΠ.
2. Σε περίπτωση που οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης ή Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής ή Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής ή Κατανεμόμενα Φορτία δεν υποβάλλουν Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για ποσότητα που αντιστοιχεί τουλάχιστον στην προσφερόμενη ποσότητα Ισχύος Εξισορρόπησης για τα προϊόντα αΕΑΣ και χΕΑΣ για μια Περίοδο Κατανομής, οι προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για τα προϊόντα αΕΑΣ και χΕΑΣ για την αντίστοιχη Περίοδο Κατανομής απορρίπτονται αυτομάτως από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης.
3. Μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών στη ΔΕΠ, οι Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης δεν μπορούν να τροποποιηθούν και χρησιμοποιούνται αυτούσιες για την επίλυση των ΔΕΠ1, ΔΕΠ2, ΔΕΠ3 και τυχόν κατ' απαίτηση ΔΕΠ.
4. Σε περίπτωση μη υποβολής ή μη αποδοχής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης για μια Ημέρα Κατανομής από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ο οποίος υποχρεούται να υποβάλλει Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης, σύμφωνα με το Άρθρο 11.1, το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης δημιουργεί αυτόματα Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για την αντίστοιχη Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής και για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, καθορίζοντας τιμές ίσες με τις αντίστοιχες τιμές που περιλαμβάνονται στην τελευταία επικυρωμένη Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης κατά την προηγούμενη ημέρα. Οι Προσφορές που δημιουργούνται αυτόματα από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης θεωρούνται ως υποβληθείσες από τον Συμμετέχοντα και επιφέρουν όλα τα αποτελέσματα που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό, ωσάν οι Προσφορές αυτές να είχαν υποβληθεί από τον Συμμετέχοντα.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12. ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗ ΔΕΠ

Άρθρο 12.1 Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ

1. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που υποβάλλονται στη ΔΕΠ αντιστοιχούν στην πρόθεση παροχής ανοδικής ή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς που αφορά την αντίστοιχη Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

2. Η ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ συνίσταται:

   α) για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής σε δυνατότητα αύξησης του επιπέδου παραγωγής της Μονάδας,

   β) για τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής σε δυνατότητα αύξησης του επιπέδου έγχυσης ή/και μείωσης του επιπέδου απορρόφησης της Οντότητας σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς,

   γ) για τα Κατανεμόμενα Φορτία σε δυνατότητα μείωσης του επιπέδου απορρόφησης, και ειδικά για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς.

3. Η καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ συνίσταται:

   α) για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής σε δυνατότητα μείωσης του επιπέδου παραγωγής της Μονάδας,

   β) για τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής σε δυνατότητα μείωσης του επιπέδου έγχυσης ή/και αύξησης του επιπέδου απορρόφησης της Οντότητας σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς,

   γ) για τα Κατανεμόμενα Φορτία σε δυνατότητα αύξησης του επιπέδου απορρόφησης, και ειδικά για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς.

4. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής του Μητρώου Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης υποχρεούνται να υποβάλλουν στη ΔΕΠ:

   α) μια ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική ανοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί στην Μέγιστη Καθαρή Ισχύ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της, και

   β) μια καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική καθοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί στην Μέγιστη Καθαρή Ισχύ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της.

5. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για την παραγωγή και για την άντληση. Η υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης για την άντληση είναι υποχρεωτική. Σε περίπτωση μη υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ που αφορούν σε άντληση για μια Ημέρα Κατανομής ή για μερικές Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης δημιουργεί αυτόματα Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για άντληση για την αντίστοιχη Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής ή για τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής που δεν υποβλήθηκε προσφορά, ορίζοντας ποσότητες προσφοράς ίσες με την Μέγιστη Καθαρή Ισχύ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και τιμές προσφοράς ίσες με τα Ανώτατα και Κατώτατα Όρια Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης, όπως καθορίζονται στην Τεχνική Απόφαση «Τεχνικά όρια τιμών υποβολής προσφοράς και τιμών εκκαθάρισης

στην Αγοράς Εξισορρόπησης», με την επιφύλαξη των οριζόμενων στο Άρθρο 27.2 του παρόντος Κανονισμού. Οι Προσφορές που δημιουργούνται αυτόματα από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης θεωρούνται ως υποβληθείσες από τον Συμμετέχοντα και επιφέρουν όλα τα αποτελέσματα που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό, ωσάν οι Προσφορές αυτές να είχαν υποβληθεί από τον Συμμετέχοντα.

6. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για κάθε διάταξη λειτουργίας των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής τους.

7. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης ή Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής ή Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου έχουν το δικαίωμα να υποβάλλουν στη ΔΕΠ:

   α) μια ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική ανοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης κατά μέγιστο ίση με την κατανεμόμενη ισχύ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της και

   β) μια καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, για συνολική καθοδική ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης κατά μέγιστο ίση με την κατανεμόμενη ισχύ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της.

8. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης ή Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής ή Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου έχουν υποχρέωση υποβολής ανοδικών και καθοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ, εφόσον υποβάλλουν και αντίστοιχες Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για τα προϊόντα αΕΑΣ και χΕΑΣ.

9. Οι Προσφορές οι οποίες υποβάλλονται στη ΔΕΠ λαμβάνονται υπόψη για την εκτέλεση των ΔΕΠ1, ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3, καθώς και για οποιαδήποτε κατ' απαίτηση ΔΕΠ. Επανυποβολή των Προσφορών δεν επιτρέπεται μετά τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ.

10. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που υποβάλλονται στη ΔΕΠ χρησιμοποιούνται και στις Διαδικασίες χΕΑΣ και αΕΑΣ σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 15.1.

11. Λεπτομέρειες για την υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού».

Άρθρο 12.2 Περιεχόμενο και Μορφή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ

1. Οι ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Κατανομής αποτελούνται από επιμέρους βήματα. Κάθε βήμα περιέχει τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης σε €/MWh με ακρίβεια δύο (2) δεκαδικών ψηφίων και ποσότητα που αντιστοιχεί στο επίπεδο φόρτισης της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε MW

με ακρίβεια ενός (1) δεκαδικού ψηφίου. Η ελάχιστη ποσότητα Προσφοράς ισούται με ένα (1) MW.

2. Η ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ περιλαμβάνει από ένα (1) έως έξι (6) βήματα. Η τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ που αντιστοιχεί σε κάθε ένα από τα διαδοχικά βήματα δεν επιτρέπεται να μειώνεται σε σχέση με την τιμή προσφοράς για προηγούμενο κατά σειρά βήμα. Για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις οποίες εφαρμόζεται περιορισμός Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής η ποσότητα του πρώτου βήματος της ανοδικής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ σε MW είναι τουλάχιστον ίση με την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή.

3. Η καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ περιλαμβάνει από ένα (1) έως έξι (6) βήματα. Η τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ που αντιστοιχεί σε κάθε ένα από τα διαδοχικά βήματα δεν επιτρέπεται να αυξάνεται σε σχέση με την τιμή Προσφοράς για προηγούμενο κατά σειρά βήματα. Για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις οποίες εφαρμόζεται περιορισμός Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής η ποσότητα του τελευταίου βήματος της καθοδικής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ σε MW είναι τουλάχιστον ίση με την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή.

4. Οι τιμές Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης πρέπει να βρίσκονται εντός των Ανωτάτων και Κατωτάτων Ορίων Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης, όπως αυτά ισχύουν για την Περίοδο Κατανομής στην οποία αντιστοιχεί η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης.

5. Οι αριθμητικές τιμές του Κατώτατου Ορίου Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης και του Ανώτατου Ορίου Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης καθορίζονται στην Τεχνική Απόφαση «Τεχνικά όρια τιμών υποβολής προσφοράς και τιμών εκκαθάρισης στην Αγοράς Εξισορρόπησης». Η εν λόγω Τεχνική Απόφαση εκδίδεται τουλάχιστον δύο (2) μήνες πριν από την ημερομηνία εφαρμογής των νέων τιμών των προαναφερθέντων ορίων.

6. Στις βηματικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για χΕΑΣ των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχουν το δικαίωμα να περιλάβουν συγκεκριμένη ποσότητα ανά βήμα, η οποία προσφέρεται ως ενιαίο σύνολο και συνεπώς, μπορεί είτε να γίνει αποδεκτή στο σύνολό της είτε να απορριφθεί στο σύνολό της από τη ΔΕΠ. Το ανωτέρω δικαίωμα παρέχεται στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μετά από έγκριση από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε συνέχεια υποβολής αιτιολόγησης και τεχνικής τεκμηρίωσης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

Άρθρο 12.3 Επικύρωση των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ

1. Σε περίπτωση που η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ δεν υποβάλλεται σύμφωνα με το Άρθρο 12.1 και το Άρθρο 12.2, η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής απορρίπτεται αυτομάτως από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης. Σε περίπτωση απόρριψης, ο λόγος της απόρριψης γνωστοποιείται στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μέσω του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης. Ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δύναται να υποβάλλει εκ νέου Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ, μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών στη ΔΕΠ. Σε περίπτωση που η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ υποβάλλεται σύμφωνα με το Άρθρο 12.1 και το Άρθρο 12.2, η Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ επικυρώνεται. Μόνο οι τελευταίες επικυρωμένες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ λαμβάνονται υπόψη για την εκτέλεση της ΔΕΠ.

2. Μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών στη ΔΕΠ, οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ δεν μπορούν να τροποποιηθούν και χρησιμοποιούνται αυτούσιες για την επίλυση των ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3.

3. Σε περίπτωση μη υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ για μια Ημέρα Κατανομής από έναν Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ο οποίος υποχρεούται να υποβάλλει Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 12.1, το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης δημιουργεί αυτόματα Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για την αντίστοιχη Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής και για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, ορίζοντας τιμές προσφοράς ίσες με τις αντίστοιχες τιμές της τελευταίας επικυρωμένης Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης κατά την προηγούμενη ημέρα. Οι Προσφορές που δημιουργούνται αυτόματα από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης θεωρούνται ως υποβληθείσες από τον Συμμετέχοντα και επιφέρουν όλα τα αποτελέσματα που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό, ωσάν οι Προσφορές αυτές να είχαν υποβληθεί από τον Συμμετέχοντα.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 13. ΕΚΤΕΛΕΣΗ ΤΗΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΥ

Άρθρο 13.1 Δεδομένα Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί τη ΔΕΠ με βάση τα ακόλουθα δεδομένα, για κάθε Περίοδο Κατανομής που αυτή αφορά:

   α) Τα ζεύγη τιμής – ποσότητας των βηματικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ.

   β) Τα ζεύγη τιμής – ποσότητας των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, ανοδική και καθοδική αΕΑΣ και ανοδική και καθοδική χΕΑΣ.

   γ) Τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

   δ) Τις Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.

   ε) Τις Δηλώσεις Ολικής και Μερικής μη Διαθεσιμότητας και τις Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης που υποβάλλουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητές Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.

   στ) Την κατάσταση λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στην αρχή της περιόδου προγραμματισμού, δηλαδή τον αριθμό των ημιώρων που βρίσκονται ήδη εντός ή εκτός λειτουργίας και την προγραμματισμένη έγχυση ή απορρόφηση κατά την έναρξη της περιόδου προγραμματισμού της ΔΕΠ.

   ζ) Τα Προγράμματα Αγοράς όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

   η) Τυχόν επικαιροποιημένα προγράμματα της προγραμματισμένης λειτουργίας των μονάδων παραγωγής σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής.

   θ) Τυχόν επικαιροποιημένα προγράμματα της προγραμματισμένης λειτουργίας των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής σε Δοκιμαστική Λειτουργία.

   ι) Τα υποχρεωτικά προγράμματα παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας, όπως υποβάλλονται από τους αντίστοιχους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στον

Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ μέσω των ημερήσιων δηλώσεων υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων.

ια) Τις ζωνικές Αποκλίσεις Φορτίου.

ιβ) Τις ζωνικές Αποκλίσεις Μονάδων ΑΠΕ.

ιγ) Τις διαθέσιμες ροές στους Διαζωνικούς Διαδρόμους.

ιδ) Τις Αποκλίσεις στα προγράμματα εισαγωγών / εξαγωγών στις διασυνδέσεις που καθορίζονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

ιε) Τις ζωνικές και συστημικές ανάγκες του ΕΣΜΗΕ σε Ισχύ Εξισορρόπησης.

ιστ) Γεγονότα που κοινοποιούνται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

ιζ) Τις δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας.

ιη) Άλλες πληροφορίες που συλλέγονται ή/και κοινοποιούνται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, καθώς και άλλα τεχνικά δεδομένα και δεδομένα προσομοίωσης σχετικά με τη λειτουργία του ΕΣΜΗΕ.

2. Με βάση τα δεδομένα που αποστέλλει το Χρηματιστήριο Ενέργειας, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προσδιορίζει:

α) τα Τελικά Εσωτερικά Προγράμματα ανά Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, τα οποία αντιστοιχούν σε Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης εντός της ελληνικής επικράτειας και είναι ίσα με τα Προγράμματα Αγοράς που έχουν αποσταλεί από το Χρηματιστήριο Ενέργειας, και

β) τα Τελικά Εξωτερικά Προγράμματα ανά Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, τα οποία αντιστοιχούν σε προγράμματα εισαγωγών/εξαγωγών στις διασυνδέσεις, και λαμβάνουν υπόψη τα Προγράμματα Αγοράς, τα προγράμματα μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς, τυχόν αποκλίσεις λόγω τεχνικών περιορισμών στις γραμμές διασυνδέσεων και τις αποκλίσεις εισαγωγών/εξαγωγών που περιλαμβάνονται στις τελευταίες Δηλώσεις Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας των Συμμετεχόντων, που προκαλούνται:

i. είτε από τη διαφορά μεταξύ της εισαγόμενης ποσότητας που περιλαμβάνεται στο Πρόγραμμα Αγοράς ενός Συμμετέχοντα και της δήλωσης μακροπρόθεσμων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, για εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας μέσω διασύνδεσης στην οποία υπάρχει υποχρέωση για φυσική παράδοση,

ii. είτε από τη διαφορά μεταξύ των ποσοτήτων ενέργειας που πωλούνται/αγοράζονται στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και αντιστοιχούν στα βραχυπρόθεσμα Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και των ποσοτήτων ενέργειας που πωλούνται/αγοράζονται στην(-ις) Αγορά(-ές) Επόμενης Ημέρας των γειτονικών χωρών και αντιστοιχούν στα ίδια βραχυπρόθεσμα Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο 13.2 Μεθοδολογία και Αλγόριθμος Βελτιστοποίησης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού

1. Η ΔΕΠ εκτελείται ως ένα μοντέλο Μικτού Ακεραίου Γραμμικού Προγραμματισμού.

2. Η ποσότητα της ανοδικής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ η οποία λαμβάνεται υπόψη στη ΔΕΠ αντιστοιχεί στη διαφορά μεταξύ της Διαθέσιμης Ισχύος του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης από την ισχύ που προκύπτει σύμφωνα με το Πρόγραμμα Αγοράς του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, όπως ισχύει κατά το χρόνο υποβολής της Προσφοράς. Η ποσότητα της καθοδικής Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ αντιστοιχεί στη διαφορά μεταξύ μηδενικής ποσότητας μέχρι την ισχύ που προκύπτει σύμφωνα με το Πρόγραμμα Αγοράς του Παρόχου Υπηρεσίας Εξισορρόπησης όπως ισχύει κατά το χρόνο υποβολής της Προσφοράς. Εάν συμπίπτουν οι τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης των ανοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για την ίδια Περίοδο Κατανομής και οι αντίστοιχες ποσότητες Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτών των ανοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ δεν περιλαμβάνονται στο σύνολό τους στα αποτελέσματα της ΔΕΠ, τότε επιλέγονται κατά προτεραιότητα τα τμήματα προσφορών με την ακόλουθη σειρά: (α) Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, (β) Κατανεμόμενο Φορτίο (γ) Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Ελεγχόμενης Παραγωγής, (δ) Κατανεμόμενη Οντότητα Αποθήκευσης, (ε) Κατανεμόμενη θερμική Μονάδα Παραγωγής και (στ) Κατανεμόμενη υδροηλεκτρική Μονάδα Παραγωγής. Εάν συμπίπτουν οι τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης των καθοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για την ίδια Περίοδο Κατανομής και οι αντίστοιχες ποσότητες Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτών των καθοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ δεν περιλαμβάνονται στο σύνολό τους στα αποτελέσματα της ΔΕΠ, τότε επιλέγονται κατά προτεραιότητα τα τμήματα προσφορών με την ακόλουθη σειρά: (α) Κατανεμόμενη υδροηλεκτρική Μονάδα Παραγωγής, (β) Κατανεμόμενη θερμική Μονάδα Παραγωγής, (γ) Κατανεμόμενη Οντότητα Αποθήκευσης, (δ) Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Ελεγχόμενης Παραγωγής, (ε) Κατανεμόμενο Φορτίο και (στ) Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής. Μεταξύ των τμημάτων προσφορών που ανήκουν στην ίδια κατηγορία επιλέγονται κατά προτεραιότητα τα τμήματα των προσφορών που αντιστοιχούν στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με το μεγαλύτερο Ρυθμό Ανόδου. Μεταξύ των τμημάτων προσφορών που ανήκουν στην ίδια κατηγορία και έχουν τον ίδιο Ρυθμό Ανόδου γίνεται τυχαία επιλογή.

3. Εάν συμπίπτουν οι τιμές της Ισχύος Εξισορρόπησης των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης και για την ίδια Περίοδο Κατανομής και οι αντίστοιχες ποσότητες Ισχύος Εξισορρόπησης αυτών των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης δεν περιλαμβάνονται στο σύνολό τους στα αποτελέσματα της ΔΕΠ, τότε επιλέγονται κατά προτεραιότητα τα τμήματα προσφορών με την ακόλουθη σειρά: (α) Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, (β) Κατανεμόμενο Φορτίο, (γ) Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Ελεγχόμενης Παραγωγής, (δ) Κατανεμόμενη Οντότητα Αποθήκευσης, (ε) Κατανεμόμενη θερμική Μονάδα Παραγωγής και (στ) Κατανεμόμενη υδροηλεκτρική Μονάδα Παραγωγής. Μεταξύ των τμημάτων προσφορών που ανήκουν στην ίδια κατηγορία επιλέγονται κατά προτεραιότητα τα τμήματα των προσφορών που αντιστοιχούν στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με το μεγαλύτερο Ρυθμό Ανόδου. Μεταξύ των τμημάτων προσφορών που ανήκουν στην ίδια κατηγορία και έχουν τον ίδιο Ρυθμό Ανόδου γίνεται τυχαία επιλογή.

4. Ο Αλγόριθμος Βελτιστοποίησης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού περιγράφεται συνοπτικά ως εξής:

   α) Από την εκτέλεση της ΔΕΠ προκύπτουν:

      i. η κατάσταση ένταξης κάθε Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής,

ii. η ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ σε MW ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής,

iii. η ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για αΕΑΣ σε MW ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής,

iv. η ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για χΕΑΣ σε MW ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής,

v. οι διαζωνικές ροές,

vi. ενδεχόμενη περίσσεια ενέργειας σε MW για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, και

vii. ο περιορισμός των απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης σε MW, εφόσον απαιτείται, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής.

β) Ο αλγόριθμος λειτουργεί κατά τρόπο που το συνολικό κόστος παροχής Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης ελαχιστοποιείται. Στο συνολικό κόστος παροχής Ενέργειας Εξισορρόπησης δύναται να περιλαμβάνεται το εκτιμώμενο κόστος από την ενεργοποίηση σε πραγματικό χρόνο της Ισχύος Εξισορρόπησης. Ως συνολικό κόστος παροχής Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης νοείται το άθροισμα του κόστους παροχής Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D στην περίπτωση της ΔΕΠ1 και της ΔΕΠ2, ή για τις εναπομένουσες Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D σε περίπτωση της ΔΕΠ3 και οποιασδήποτε άλλης επίλυσης της κατ' απαίτηση ΔΕΠ κατά τη διάρκεια της Ημέρας Κατανομής.

γ) Ο αλγόριθμος τηρεί υποχρεωτικά τους ακόλουθους περιορισμούς:

i. τον περιορισμό Αποκλίσεων του ΕΣΜΗΕ, βάσει του οποίου το άθροισμα της απονεμηθείσας ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ισούται με τις προβλεπόμενες Αποκλίσεις του ΕΣΜΗΕ, ανά Ζώνη Προσφορών και συνολικά,

ii. τους διαζωνικούς περιορισμούς,

iii. το άθροισμα της Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που έχουν επιλεγεί να παρέχουν Ισχύ Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, πρέπει να είναι μεγαλύτερο ή ίσο των συνολικών απαιτήσεων ανά Ζώνη Προσφορών ή/και συνολικά του ΕΣΜΗΕ σε ανοδική και καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης για ΕΔΣ,

iv. το άθροισμα της Ισχύος Εξισορρόπησης για αΕΑΣ όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που έχουν επιλεγεί να παρέχουν Ισχύ Εξισορρόπησης για αΕΑΣ, πρέπει να είναι μεγαλύτερο ή ίσο των συνολικών απαιτήσεων ανά Ζώνη Προσφορών ή/και συνολικά του ΕΣΜΗΕ, ή της ζώνης προσφορών, σε ανοδική και καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης για αΕΑΣ,

v. το άθροισμα των Ρυθμών Ανόδου ή Καθόδου των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που έχουν επιλεγεί να παρέχουν Ισχύ Εξισορρόπησης για αΕΑΣ, πρέπει να είναι μεγαλύτερο ή ίσο της συνολικής απαίτησης του ΕΣΜΗΕ σε Ρυθμό Ανόδου ή Καθόδου αντίστοιχα για αΕΑΣ,

vi. το άθροισμα της Ισχύος Εξισορρόπησης για χΕΑΣ όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που έχουν επιλεγεί να παρέχουν Ισχύ

Εξισορρόπησης για χΕΑΣ, πρέπει να είναι μεγαλύτερο ή ίσο των απαιτήσεων ανά Ζώνη Προσφορών και συνολικά του ΕΣΜΗΕ σε ανοδική και καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης για χΕΑΣ,

vii. τα επικαιροποιημένα προγράμματα λειτουργίας των μονάδων παραγωγής σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής,

viii. τα επικαιροποιημένα προγράμματα λειτουργίας των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής σε Δοκιμαστική Λειτουργία,

ix. τις δηλώσεις ημερήσιας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών,

x. τους τεχνικούς περιορισμούς των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίοι περιλαμβάνονται στα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους, όπως ενδεικτικά είναι οι περιορισμοί παροχής Ισχύος Εξισορρόπησης, οι περιορισμοί Ενέργειας Εξισορρόπησης, η Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή, οι περιορισμοί Διαθέσιμης Ισχύος υπό κανονική λειτουργία ή υπό ΑΡΠ, η μέγιστη και η ελάχιστη δυνατότητα φόρτισης, οι χρόνοι συγχρονισμού / παραμονής στο ενδιάμεσο φορτίο / αποσυγχρονισμού, εντός και εκτός λειτουργίας και οι περιορισμοί ρυθμού μεταβολής,

xi. τους περιορισμούς στη μέγιστη ημερήσια έγχυση ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής με καύσιμο Φυσικό Αέριο,

xii. τους περιορισμούς στη μέγιστη ημερήσια έγχυση ενέργειας από Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής βάσει των δηλώσεων περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας από Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής,

xiii. σε κάθε Περίοδο Κατανομής οι Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης λειτουργούν είτε ως Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής είτε ως Αντλίες,

xiv. σε κάθε Περίοδο Κατανομής οι Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων βρίσκονται σε μια και μοναδική διάταξη λειτουργίας,

xv. σε κάθε Περίοδο Κατανομής στα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου δύναται να απονέμεται είτε (α) Ισχύς Εξισορρόπησης για χΕΑΣ ή/και ΕΔΣ είτε (β) Ισχύς Εξισορρόπησης για αΕΑΣ ή/και ΕΔΣ. Επιπρόσθετα, εάν το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου έχει σε μια Περίοδο Κατανομής μη μηδενικό Πρόγραμμα Αγοράς ή μη μηδενικό Πρόγραμμα ΔΕΠ, δεν μπορεί να του απονεμηθεί Ισχύς Εξισορρόπησης αΕΑΣ,

xvi. σε κάθε Περίοδο Κατανομής στα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής δύναται να απονέμεται είτε (α) Ισχύς Εξισορρόπησης για χΕΑΣ ή/και ΕΔΣ είτε (β) Ισχύς Εξισορρόπησης για αΕΑΣ ή/και ΕΔΣ. Επιπρόσθετα, εάν το Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής έχει σε μια Περίοδο Κατανομής μη μηδενικό Πρόγραμμα ΔΕΠ, δεν μπορεί να του απονεμηθεί Ισχύς Εξισορρόπησης αΕΑΣ,

xvii. τους περιορισμούς για τη μετάβαση μεταξύ δύο εικονικών οντοτήτων, όπως αυτές ορίζονται και εξειδικεύονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού».

δ) Στις περιπτώσεις που η τήρηση του ισοζυγίου ενέργειας δεν είναι εφικτή, προκειμένου να επιτευχθεί η επιθυμητή σύγκλιση του αλγορίθμου, και ιδίως στις περιπτώσεις περίσσειας ενέργειας, ο αλγόριθμος μπορεί να επιλύσει εμφανίζοντας περίσσεια ενέργειας στα αποτελέσματα της ΔΕΠ. Λεπτομέρειες

σχετικά με τα ανωτέρω περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού».

ε) Στις περιπτώσεις που η τήρηση των ζωνικών/συστημικών απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης δεν είναι εφικτή, προκειμένου να επιτευχθεί η επιθυμητή σύγκλιση του αλγορίθμου, ο αλγόριθμος μπορεί να επιλύσει περιορίζοντας τις απαιτήσεις Ισχύος Εξισορρόπησης κατά μέγιστο έως μια συγκεκριμένη ποσότητα. Λεπτομέρειες σχετικά με τα ανωτέρω περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού».

5. Σε περίπτωση που, μετά την επίλυση της ΔΕΠ, η κάλυψη των προβλεπόμενων αποκλίσεων ή/και των ζωνικών/ συστημικών απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης παραμένει αδύνατη, τότε συμπεριλαμβάνονται τυχόν διαθέσιμες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για Συμβεβλημένες Μονάδες Παραγωγής, οι παρακάτω περιορισμοί αίρονται σταδιακά και η ΔΕΠ εκτελείται ξανά. Η διαδικασία άρσης των περιορισμών είναι η κάτωθι:

   α) Αρχικά, δεν εφαρμόζεται σε όλο του το εύρος ο περιορισμός των απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική ή/και καθοδική χΕΑΣ,

   β) Ακολούθως, δεν εφαρμόζεται σε όλο του το εύρος ο περιορισμός των απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική ή/και καθοδική ΕΔΣ,

   γ) Περαιτέρω, δεν εφαρμόζεται σε όλο του το εύρος ο περιορισμός των απαιτήσεων ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική ή/και καθοδική αΕΑΣ,

   δ) Τέλος, δεν εφαρμόζεται σε όλο του το εύρος ο περιορισμός Αποκλίσεων του ΕΣΜΗΕ.

6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ συμπεριλαμβάνει στα δεδομένα της ΔΕΠ τις δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής με καύσιμο Φυσικό Αέριο. Η ποσότητα έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας που περιλαμβάνεται στη ΔΕΠ για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής με καύσιμο Φυσικό Αέριο, στις οποίες αφορούν οι υποβληθείσες δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής με καύσιμο Φυσικό Αέριο, δεν μπορεί να υπερβαίνει την ποσότητα που προσδιορίζεται στις ανωτέρω δηλώσεις.

7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ συμπεριλαμβάνει στα δεδομένα της ΔΕΠ τις δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας από Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής. Η ποσότητα έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας που περιλαμβάνεται στη ΔΕΠ για τις Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής, στις οποίες αφορούν οι υποβληθείσες δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας από Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής, δεν μπορεί να υπερβαίνει την ποσότητα που προσδιορίζεται στις ανωτέρω δηλώσεις.

Άρθρο 13.3 Αποτελέσματα της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού

1. Τα αποτελέσματα της ΔΕΠ περιλαμβάνουν:

   α) το πρόγραμμα ένταξης/ απένταξης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

   β) την Ισχύ Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, για χΕΑΣ και αΕΑΣ για κάθε κατεύθυνση (ανοδική και καθοδική), για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής,

γ) ενδεχόμενη περίσσεια ενέργειας σε MW για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής,

δ) τον περιορισμό των απαιτήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης σε MW, εφόσον απαιτείται, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, και

ε) τις διαζωνικές ροές.

2. Για κάθε Περίοδο Κατανομής το άθροισμα της ανοδικής και καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης που απονέμεται από τη ΔΕΠ σε κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υπολογιζόμενο διακριτά για κάθε ένα από τα προϊόντα Ισχύος Εξισορρόπησης (ΕΔΣ, χΕΑΣ και αΣ) δεν μπορεί να είναι μικρότερο από ένα όριο. Το όριο αυτό υπολογίζεται για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής ως το 2% της Μέγιστης Καθαρής Ισχύος και για τα Κατανεμόμενα Φορτία ή τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης ή τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής ή τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής ως το 2% της κατανεμόμενης ισχύος. Το ανωτέρω όριο στρογγυλοποιείται σε ακέραιο αριθμό και λαμβάνει τιμές από 1MW έως και 10MW. Στις περιπτώσεις που το όριο αυτό υπολογίζεται μικρότερο του 1MW λαμβάνει την τιμή 1 MW ενώ στις περιπτώσεις που υπολογίζεται μεγαλύτερο των 10MW λαμβάνει την τιμή 10 MW.

3. Από τη ΔΕΠ προκύπτει επίσης ενδεικτικό πρόγραμμα έγχυσης/απορρόφησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής («Πρόγραμμα ΔΕΠ»). Οι διαφορές μεταξύ του Προγράμματος ΔΕΠ και του αυτόματου μηχανισμού έκδοσης Εντολών Κατανομής (Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης) δεν νοούνται ως παρεκκλίσεις από τη ΔΕΠ. Επιπρόσθετα, από την ΔΕΠ δύναται να προκύπτει ενδεικτικό πρόγραμμα το οποίο αντιστοιχεί στην περίσσεια ενέργειας σε MW για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής. Η περίσσεια ενέργειας που παρατηρείται σε πραγματικό χρόνο είναι δυνατό να διαφέρει σημαντικά από το παραπάνω ενδεικτικό πρόγραμμα και αντιμετωπίζεται με κατάλληλα μέτρα τα οποία λαμβάνονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κοντά στον πραγματικό χρόνο.

4. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 5 του παρόντος άρθρου, όσον αφορά τα αποτελέσματα της ΔΕΠ για την Ισχύ Εξισορρόπησης ισχύουν τα παρακάτω:

α) Τα αποτελέσματα της ΔΕΠ1 δεν είναι δεσμευτικά.

β) Τα αποτελέσματα της ΔΕΠ2 είναι δεσμευτικά για τις πρώτες σαράντα οκτώ (48) Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D.

γ) Τα αποτελέσματα της ΔΕΠ3 είναι δεσμευτικά για τις τελευταίες σαράντα οκτώ (48) Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής D.

δ) Τα αποτελέσματα των κατ' απαίτηση ΔΕΠ είναι δεσμευτικά για τις Περιόδους Κατανομής που αυτές αφορούν.

5. Τα αποτελέσματα όλων των εκτελέσεων ΔΕΠ είναι δεσμευτικά όσο αφορά το πρόγραμμα ένταξης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

6. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποχρεούνται να συμμορφώνονται με τα δεσμευτικά αποτελέσματα των εκτελέσεων της ΔΕΠ. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν δικαιούνται αμοιβής και υπόκεινται σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης, σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22 του παρόντος Κανονισμού.

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.

8. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ μπορεί να παρεκκλίνει από τα αποτελέσματα της ΔΕΠ σε όλες τις περιπτώσεις κατά τις οποίες κρίνει τεκμηριωμένα ότι αυτό είναι απαραίτητο για τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ και της ομαλής λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 13.4 Εποπτεία των Αποτελεσμάτων της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού

Μέχρι τις 11:00 ΕΕΤ κάθε ημερολογιακής ημέρα D+1, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κοινοποιεί στη ΡΑΑΕΥ σε επεξεργάσιμη μορφή, όλα τα δεδομένα, τις παραμέτρους και τα αποτελέσματα των ΔΕΠ που εκτελέστηκαν για την ημέρα Κατανομής D, προκειμένου η Αρχή να εποπτεύει την κανονική λειτουργία της ΔΕΠ και να εντοπίζει πιθανές στρεβλώσεις στα αποτελέσματα της ΔΕΠ και του προγραμματισμού των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

ΤΜΗΜΑ V. ΑΓΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 14. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 14.1 Πεδίο Εφαρμογής

Το παρόν Τμήμα παρουσιάζει:

α) τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,

β) τις υποχρεώσεις των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στο πλαίσιο της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,

γ) τη μεταφορά στοιχείων μεταξύ της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού και της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,

δ) τις προϋποθέσεις και τη διαδικασία υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

ε) λεπτομέρειες σχετικά με τα δεδομένα εισόδου, το μοντέλο βελτιστοποίησης, τη μεθοδολογία επίλυσης και τα αποτελέσματα της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,

στ) τις Εντολές Κατανομής που εκδίδονται για κάθε έναν από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, και

ζ) τις διαδικασίες που απαιτούνται στο πλαίσιο της συμμετοχής του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στις Ευρωπαϊκές Πλατφόρμες του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.

Άρθρο 14.2 Γενικές διατάξεις

1. Η Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης περιλαμβάνει τη Διαδικασία χΕΑΣ και τη Διαδικασία αΕΑΣ. Ως Διαδικασία χΕΑΣ νοούνται οι διαδικασίες εκείνες που εκτελούνται τοπικά από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την ενεργοποίηση Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ. Ως Διαδικασία αΕΑΣ νοούνται οι διαδικασίες εκείνες που εκτελούνται στο πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Πλατφόρμα αΕΑΣ και στο πλαίσιο της Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την ενεργοποίηση Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ.
2. Στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης χρησιμοποιούνται τα ακόλουθα προϊόντα:
   α) Η ανοδική και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ, η οποία ενεργοποιείται μέσω της Διαδικασίας χΕΑΣ για κάθε Χρονική Μονάδα χΕΑΣ.
   β) Η ανοδική και καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ η οποία ενεργοποιείται μέσω της Διαδικασίας αΕΑΣ για κάθε κύκλο εκτέλεσης Διαδικασίας αΕΑΣ.
3. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποβάλλουν Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ και αΕΑΣ ανά Ζώνη Προσφορών, δηλαδή Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχούν στην ενεργοποίηση χΕΑΣ και αΕΑΣ. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ μετατρέπονται σε Τυποποιημένα Προϊόντα αΕΑΣ από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ συμμετέχει στην Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ για την ανταλλαγή Ενέργειας Εξισορρόπησης από τα Τυποποιημένα Προϊόντα αΕΑΣ. Ως

ανταλλαγή Ενέργειας Εξισορρόπησης νοείται η ενεργοποίηση Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ για την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε περιοχή προγραμματισμού διαφορετική από την περιοχή προγραμματισμού του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

5. Η Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ εφαρμόζει μοντέλο ανταλλαγής Ενέργειας Εξισορρόπησης με κοινή λίστα αξιολογικής κατάταξης (Common Merit Order List – CMOL). Η κοινή λίστα αξιολογικής κατάταξης αφορά τον κοινό κατάλογο όλων των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ από τα Τυποποιημένα Προϊόντα αΕΑΣ, όλων των ΔΣΜ που συμμετέχουν στην Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ, ταξινομημένων σύμφωνα με τις τιμές των προσφορών τους, ο οποίος χρησιμοποιείται για την ενεργοποίηση των προσφορών αυτών.
6. Η Διαδικασία χΕΑΣ εκτελείται περιοδικά. Ο κύκλος εκτέλεσης της Διαδικασίας χΕΑΣ ορίζεται ως η Χρονική Μονάδα χΕΑΣ και είναι το χρονικό διάστημα των 15 λεπτών αρχίζοντας από τις 01:00 ΕΕΤ της Ημέρας Κατανομής. Οι Χρονικές Μονάδες χΕΑΣ είναι διαδοχικές και δεν επικαλύπτονται.
7. Η Διαδικασία αΕΑΣ εκτελείται περιοδικά. Ο κύκλος εκτέλεσης της Ευρωπαϊκής Πλατφόρμας αΕΑΣ ορίζεται ως κύκλος βελτιστοποίησης αΕΑΣ. Ο κύκλος εκτέλεσης της Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής ορίζεται ως κύκλος ΑΡΠ.
8. Η Διαδικασία χΕΑΣ υιοθετεί, χωρίς τροποποίηση ή επανεξέταση, τα δεσμευτικά αποτελέσματα της ΔΕΠ για την κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης εκτός εάν η σχετική Οντότητα υπόκειται σε εξαναγκασμένη διακοπή, που προκύπτει μετά από υποβολή Δήλωσης Μερικής ή Ολικής μη Διαθεσιμότητας ή Δήλωση Μείζονος Βλάβης. Στην περίπτωση αυτή, η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θεωρείται μη διαθέσιμη και η ΔΕΠ δύναται να εκτελείται εκ νέου.
9. Η Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ, που καθορίζονται στη ΔΕΠ, με βάση το Άρθρο 13.2 του παρόντος Κανονισμού, παραμένουν σε ισχύ κατά τη διάρκεια κάθε Περιόδου Κατανομής της Ημέρας Κατανομής. Σε περίπτωση που μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν είναι διαθέσιμη λόγω βλάβης, η ΔΕΠ δύναται να εκτελείται εκ νέου προκειμένου να κατακυρωθεί Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, αυτόματη ΕΑΣ και χειροκίνητη ΕΑΣ που είναι πραγματικά διαθέσιμες.

Άρθρο 14.3 Αρμοδιότητες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ:
   α) συλλέγει σε πραγματικό χρόνο τις τηλεμετρούμενες τιμές έγχυσης / απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
   β) πραγματοποιεί πολύ βραχυπρόθεσμες ζωνικές Προβλέψεις Φορτίου για τη Χρονική Μονάδα χΕΑΣ κάθε εκτέλεσης της Διαδικασίας χΕΑΣ,
   γ) πραγματοποιεί πολύ βραχυπρόθεσμες ζωνικές Προβλέψεις Μονάδων ΑΠΕ για τη Χρονική Μονάδα χΕΑΣ κάθε εκτέλεσης της Διαδικασίας χΕΑΣ,
   δ) λαμβάνει τις τυχόν επικαιροποιημένες Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και τις Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας των Συμμετεχόντων,
   ε) λειτουργεί το Σύστημα Υποβολής Δηλώσεων Χρήσης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,
   στ) υπολογίζει τις ζωνικές Αποκλίσεις που πρέπει να καλυφθούν με την ενεργοποίηση των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης,

ζ) υπολογίζει τις υπολειπόμενες διαθέσιμες ροές των διαζωνικών διαδρόμων για την εκτέλεση της Διαδικασίας χΕΑΣ και της Διαδικασίας αΕΑΣ,

η) εκτελεί τις Διαδικασίες χΕΑΣ και αΕΑΣ,

θ) δημιουργεί, βάσει των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ που υποβάλλονται από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, την τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης (Local Merit Order List – LMOL) αΕΑΣ,

ι) υπολογίζει τις ανοδικές ή καθοδικές ανάγκες αΕΑΣ του ΕΣΜΗΕ για κάθε κύκλο ΑΡΠ,

ια) εκδίδει και αποστέλλει Εντολές Κατανομής προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

ιβ) παρακολουθεί τη συμμόρφωση των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με τις Εντολές Κατανομής,

ιγ) διαχειρίζεται και χρησιμοποιεί το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής,

ιδ) υποβάλλει πληροφορίες στην Πλατφόρμα Διαφάνειας (Transparency platform) του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ENTSO-e) και στον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER).

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποχρεούται να διατηρεί πλήρη βάση δεδομένων σχετικά με τη διαδικασία κατανομής, συμπεριλαμβάνοντας:

α) ένα αρχείο Προγράμματος ΔΕΠ,

β) ένα αρχείο Εντολών Κατανομής,

γ) ένα αρχείο αποδεικτικών παραλαβής των Εντολών Κατανομής.

3. Οι πληροφορίες που περιέχονται στα παραπάνω αρχεία διατηρούνται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τουλάχιστον πέντε (5) έτη από την εισαγωγή τους. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχουν το δικαίωμα πρόσβασης στις ανωτέρω πληροφορίες για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησής τους, καθώς και για άλλες Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μόνο στο πλαίσιο της επίλυσης διαφορών σύμφωνα με τη διαδικασία που ορίζεται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, κατόπιν σχετικού αιτιολογημένου αιτήματός τους.

Άρθρο 14.4 Εντολές Κατανομής

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδίδει Εντολές Κατανομής προς τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής με τις οποίες καθορίζει την παραγωγή Ενεργού Ισχύος, τον συγχρονισμό ή αποσυγχρονισμό τους με το ΕΣΜΗΕ, την παροχή Εφεδρειών και λοιπών Επικουρικών Υπηρεσιών και γενικά τον τρόπο λειτουργίας τους. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδίδει Εντολές Κατανομής προς τις λοιπές Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με τις οποίες καθορίζει την έγχυση ή απορρόφηση Ενεργού Ισχύος, την παροχή Εφεδρειών και λοιπών Επικουρικών Υπηρεσιών και γενικά τον τρόπο λειτουργίας τους.

2. Ειδικότερα, οι Εντολές Κατανομής που εκδίδονται στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ είναι οι εξής:

α) Εντολές Κατανομής ένταξης (δηλαδή Εντολές Κατανομής συγχρονισμού για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής) ή απένταξης (δηλαδή Εντολές Κατανομής αποσυγχρονισμού για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής) ή μετάβασης

(δηλαδή Εντολές Κατανομής μετάβασης μεταξύ διατάξεων λειτουργίας για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων) στο πλαίσιο των ΔΕΠ.

β) Εντολές Κατανομής χΕΑΣ.

γ) Εντολές Κατανομής αΕΑΣ.

δ) Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ.

3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, εκτός των παραπάνω Εντολών Κατανομής, εκδίδει και άλλες εντολές για ενεργοποίηση Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, έτσι ώστε να διασφαλίζει την αξιόπιστη λειτουργία του ΕΣΜΗΕ, ιδίως σε ό, τι αφορά τη συχνότητα του ΕΣΜΗΕ, την τάση και το ρεύμα σε σημαντικούς κόμβους ή στοιχεία του ΕΣΜΗΕ. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που ενεργοποιούνται για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης επισημαίνονται με ενδείξεις.

4. Οι Εντολές Κατανομής εκδίδονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μέσω του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής ή με εναλλακτικά μέσα επικοινωνίας, όπως τηλέφωνο και ηλεκτρονικό ταχυδρομείο.

5. Σε περίπτωση διακοπής λειτουργίας ή βλάβης του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής η οποία καθιστά αδύνατη την έκδοση Εντολών Κατανομής, χρησιμοποιούνται εναλλακτικά μέσα επικοινωνίας, όπως τηλέφωνο, ηλεκτρονικό ταχυδρομείο και τηλεομοιοτυπία.

6. Με την επιφύλαξη των ειδικότερα οριζόμενων στις επόμενες παραγράφους, οι Εντολές Κατανομής είναι υποχρεωτικές για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης διασφαλίζουν ότι ο τρόπος λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησής τους είναι σύμφωνος με τις Εντολές Κατανομής και αλλάζουν τη λειτουργία τους μόνο κατόπιν νεότερης Εντολής Κατανομής. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υπόκεινται σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης, σύμφωνα με το Άρθρο 22.4 και το Άρθρο 22.5 του παρόντος Κανονισμού.

7. Όταν η συμμόρφωση με μια Εντολή Κατανομής είναι αδύνατη λόγω περιορισμών στη λειτουργία μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, οι οποίοι περιορισμοί περιλαμβάνονται στα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, τότε ο αντίστοιχος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ενημερώνει αμέσως τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τόσο τηλεφωνικά όσο και με αποστολή μηνύματος ηλεκτρονικού ταχυδρομείου ή τηλεομοιοτυπίας. Σε αυτή την περίπτωση, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να ανακαλέσει την αρχική Εντολή Κατανομής και να εκδώσει νέα.

8. Όταν η συμμόρφωση με μια Εντολή Κατανομής καθίσταται αδύνατη για λόγους που οφείλονται αποκλειστικά στην ασφάλεια του προσωπικού ή των εγκαταστάσεων μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, τότε ο αντίστοιχος Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οφείλει να ενημερώσει αμέσως τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Σε αυτή την περίπτωση, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκδώσει νέα Εντολή Κατανομής λαμβάνοντας υπόψη τα τροποποιημένα χαρακτηριστικά της αντίστοιχης Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

9. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θεωρείται ότι συμμορφώνονται με τις Εντολές Κατανομής που αφορούν την ένταξη ή την απένταξη των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησής τους, εάν τις εκτελούν με απόκλιση έως δέκα (10) λεπτών από την

ώρα που ορίζεται στις εντολές, όπως περιγράφεται στην Τεχνική Απόφαση «Εντολές Κατανομής».

10. Οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που επιλέγονται για την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ οφείλουν να συμμορφώνονται με το προφίλ ενεργοποίησης των Τυποποιημένων Προϊόντων αΕΑΣ. Το επιτρεπόμενο προφίλ ενεργοποίησης λαμβάνει υπόψη του τα χαρακτηριστικά των Τυποποιημένων Προϊόντων αΕΑΣ και ένα εύρος ανοχής τα οποία καθορίζονται στην Τεχνική Απόφαση «Εντολών Κατανομής».

~~11. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκτελεί ελέγχους συμμόρφωσης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με το επιτρεπόμενο προφίλ ενεργοποίησης. Σε περίπτωση που διαπιστωθεί απόκλιση ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το Άρθρο 22.3.~~

11. Οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οφείλουν να συμμορφώνονται με το προφίλ ενεργοποίησης του προϊόντος χΕΑΣ. Το επιτρεπόμενο προφίλ ενεργοποίησης λαμβάνει υπόψη του τα χαρακτηριστικά του προϊόντος χΕΑΣ και ένα εύρος ανοχής τα οποία καθορίζονται στην Τεχνική Απόφαση «Χειροκίνητη ΕΑΣ». Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκτελεί ελέγχους συμμόρφωσης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με το επιτρεπόμενο προφίλ ενεργοποίησης. Σε περίπτωση που διαπιστωθεί απόκλιση ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το Άρθρο 22.3.

Άρθρο 14.5 Συμμετοχή των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης

1. Η συμμετοχή στη Διαδικασία χΕΑΣ είναι υποχρεωτική για όλες τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και τις Αντλίες που έχουν αντίστοιχη υποχρέωση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, για το σύνολο της Διαθέσιμης Ισχύος τους, ανεξάρτητα από την κατακύρωση Ισχύος Εξισορρόπησης χΕΑΣ στις ΔΕΠ.
2. Η συμμετοχή στη Διαδικασία χΕΑΣ για τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου είναι προαιρετική, με εξαίρεση την ποσότητα της ισχύος που αντιστοιχεί στο Πρόγραμμα ΔΕΠ και στην Ισχύ Εξισορρόπησης χΕΑΣ που έχει κατακυρωθεί στις ΔΕΠ για την οποία η συμμετοχή είναι υποχρεωτική.
3. Η συμμετοχή στη Διαδικασία αΕΑΣ είναι υποχρεωτική για όλες τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής που έχουν αντίστοιχη υποχρέωση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ανεξάρτητα από την κατακύρωση Ισχύος Εξισορρόπησης αΕΑΣ στις ΔΕΠ.
4. Η συμμετοχή στη Διαδικασία αΕΑΣ για τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Φορτία είναι προαιρετική, με εξαίρεση την ποσότητα της ισχύος τους που αντιστοιχεί στην Ισχύ Εξισορρόπησης αΕΑΣ που έχει κατακυρωθεί στις ΔΕΠ για την οποία η συμμετοχή είναι υποχρεωτική.
5. Η συμμετοχή στη Διαδικασία χΕΑΣ επιφέρει στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τις εξής υποχρεώσεις:
   α) υποβολή Δηλώσεων Ολικής ή Μερικής μη Διαθεσιμότητας και Δηλώσεων Μείζονος Βλάβης, άμεσα μετά την εμφάνιση γεγονότος που επηρεάζει τη διαθεσιμότητά τους,

β) υποβολή ανοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,

γ) υποβολή καθοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,

δ) διαθεσιμότητα για λειτουργία σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους, και

ε) συμμόρφωση με τις Εντολές Κατανομής που εκδίδονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

6. Η συμμετοχή στη Διαδικασία αΕΑΣ επιφέρει στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τις εξής υποχρεώσεις:

α) υποβολή Δηλώσεων Ολικής ή Μερικής μη Διαθεσιμότητας, άμεσα μετά την εμφάνιση γεγονότος που επηρεάζει τη διαθεσιμότητά τους,

β) υποβολή ανοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,

γ) υποβολή καθοδικών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν,

δ) διαθεσιμότητα για λειτουργία σύμφωνα με τα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά τους,

ε) συμμόρφωση με τις Εντολές Κατανομής που εκδίδονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

7. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν υποχρεούνται να υποβάλλουν ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ και αΕΑΣ, για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν και για τις οποίες έχουν αντίστοιχη υποχρέωση σύμφωνα με τις παραγράφους 1 έως και 4 του παρόντος άρθρου, μόνο στις ακόλουθες περιπτώσεις:

α) για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης βρίσκεται σε προγραμματισμένη συντήρηση, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, και

β) για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο βρίσκεται σε ισχύ αντίστοιχη Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Δήλωση Μείζονος Βλάβης.

8. Για τη συμμετοχή των Κατανεμόμενων Οντοτήτων Αποθήκευσης στη ΔΕΠ, στη Διαδικασία χΕΑΣ και στη Διαδικασία αΕΑΣ, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που τις εκπροσωπούν, υποχρεούνται να υποβάλλουν σε πραγματικό χρόνο πληροφορίες για την Κατάσταση Φόρτισης ανά Οντότητα. Οι λεπτομέρειες για τη διαδικασία υποβολής της Κατάστασης Φόρτισης καθορίζονται στις Τεχνικές Αποφάσεις «Χειροκίνητης ΕΑΣ» και «Αυτόματης ΕΑΣ».

9. Οι Πάροχοι που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης δεν επιτρέπεται να μεταβάλουν ή να αποκαθιστούν την Κατάσταση Φόρτισης των Κατανεμόμενων Οντοτήτων Αποθήκευσης με πρόκληση αποκλίσεων. Για τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, και για κάθε Χρονική Μονάδα χΕΑΣ, δεν επιτρέπονται οι συναλλαγές στην Ενδοημερήσια Αγορά κατά το χρονικό διάστημα των τεσσάρων (4) ωρών που προηγείται της έναρξης της εκάστοτε περιόδου στην οποία αφορά η συναλλαγή.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 15. ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 15.1 Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης

1. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης υποβάλλονται από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Χρονική Μονάδα χΕΑΣ της Ημέρας Κατανομής διακριτά για χΕΑΣ και αΕΑΣ.
2. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για χΕΑΣ δύναται να υποβάλλονται το αργότερο μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών χΕΑΣ. Η Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών χΕΑΣ είναι δέκα πέντε (15) λεπτά πριν από την κάθε Χρονική Περίοδο χΕΑΣ για την οποία ισχύει η υποβληθείσα Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ.
3. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για αΕΑΣ δύναται να υποβάλλονται το αργότερο μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών αΕΑΣ. Η Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών αΕΑΣ είναι σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν από την κάθε Χρονική Μονάδα χΕΑΣ για την οποία ισχύει η υποβληθείσα Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ.
4. Κάθε Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης αντιστοιχίζεται σε μια συγκεκριμένη Χρονική Μονάδα χΕΑΣ της Ημέρας Κατανομής. Κατά τα λοιπά, η υποβολή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ και αΕΑΣ ως προς το περιεχόμενο και τη μορφή τους υποβάλλονται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 12.2.
5. Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και τις Αντλίες οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ανά Περίοδο Κατανομής αντιγράφονται αυτομάτως σε αντίστοιχες 15-λεπτες Προσφορές Αγοράς Ενέργειας χΕΑΣ και αΕΑΣ, με την ίδια μορφή και τις ίδιες ποσότητες και τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης όπως στην αρχική προσφορά. Οι ως άνω αυτόματες Προσφορές θεωρούνται ως υποβληθείσες από τον Συμμετέχοντα και επιφέρουν όλα τα αποτελέσματα που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό, ωσάν οι Προσφορές αυτές να είχαν υποβληθεί από τον Συμμετέχοντα.
6. Η τιμή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης για χΕΑΣ και αΕΑΣ που υποβάλουν σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και Αντλίες, πρέπει να είναι βελτιωμένη σε σχέση με την τιμή της Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ που υποβλήθηκε στη ΔΕΠ για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στη Χρονική Μονάδα χΕΑΣ. Με τον όρο βελτιωμένη τιμή εννοείται μικρότερη τιμή για τις ανοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και μεγαλύτερη τιμή για τις καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης. Οι ποσότητες των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης για χΕΑΣ και αΕΑΣ που υποβάλουν σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και Αντλίες, δεν μπορούν να μεταβληθούν σε σχέση με τις ποσότητες της Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ που υποβλήθηκε στη ΔΕΠ για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στη Χρονική Μονάδα χΕΑΣ.
7. Για τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης

Παραγωγής και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου μετά από κάθε εκτέλεση ΔΕΠ, για κάθε Περίοδο Κατανομής έως το τέλος της Ημέρας Κατανομής για την οποία υπάρχει αντίστοιχη υποχρέωση, σύμφωνα με το Άρθρο 14.5, οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ αντιγράφονται αυτομάτως σε αντίστοιχες 15-λεπτες Προσφορές Αγοράς Ενέργειας χΕΑΣ και αΕΑΣ και αντικαθιστούν τυχόν εν ισχύ προσφορές, με τις ίδιες τιμές Ενέργειας Εξισορρόπησης και ποσότητα που αντιστοιχεί στο άθροισμα της ποσότητας Ενέργειας Εξισορρόπησης που κατακυρώθηκε στη ΔΕΠ και της ποσότητας Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί στην Ισχύ Εξισορρόπησης για παροχή χΕΑΣ ή αΕΑΣ που κατακυρώθηκε στη ΔΕΠ.

8. Η τιμή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης για χΕΑΣ και αΕΑΣ που υποβάλουν σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής και Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής πρέπει να είναι βελτιωμένη σε σχέση με την τιμή της Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στην Χρονική Μονάδα χΕΑΣ για τις ποσότητες Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχούν στην κατακυρωμένη Ενέργεια Εξισορρόπησης στη ΔΕΠ και για τις ποσότητες Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχούν στην κατακυρωμένη ποσότητα Ισχύος Εξισορρόπησης για παροχή χΕΑΣ ή αΕΑΣ στη ΔΕΠ. Με τον όρο βελτιωμένη τιμή εννοείται μικρότερη τιμή για τις ανοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και μεγαλύτερη τιμή για τις καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης. Οι ποσότητες των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης για χΕΑΣ και αΕΑΣ που υποβάλουν σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής και Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής δεν μπορούν να μειωθούν για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στη Χρονική Μονάδα χΕΑΣ σε σχέση με το άθροισμα της ποσότητας Ενέργειας Εξισορρόπησης που κατακυρώθηκε στη ΔΕΠ και των ποσοτήτων Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχούν στην Ισχύ Εξισορρόπησης για παροχή χΕΑΣ και αΕΑΣ που κατακυρώθηκαν στη ΔΕΠ.

9. Οι ποσότητες ενέργειας που περιλαμβάνονται στις ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης οι οποίες υποβάλλονται στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης από όλες τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θεωρούνται ότι εγχέονται / απορροφώνται στο σημείο σύνδεσης του μετρητή.

10. Λεπτομέρειες για την υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης περιγράφονται στις Τεχνικές Αποφάσεις «Χειροκίνητη ΕΑΣ» και «Αυτόματη ΕΑΣ».

Άρθρο 15.2 Μετατροπή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης σε Τυποποιημένα Προϊόντα αυτόματης ΕΑΣ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί τη διαδικασία μετατροπής των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ σε Τυποποιημένα Προϊόντα ως εξής:

   α) σε τρεις προγραμματισμένες χρονικές στιγμές ώστε να λαμβάνεται υπόψη η πιο πρόσφατη εκτέλεση της ΔΕΠ,

   β) μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης, και

   γ) οποτεδήποτε κριθεί απαραίτητο από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

2. Μέσω της διαδικασίας μετατροπής των Προσφορών δημιουργείται η τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ για ανοδική και καθοδική κατεύθυνση για κάθε Χρονική Μονάδα χΕΑΣ της Ημέρας Κατανομής, η οποία περιλαμβάνει τα επιλέξιμα προς ενεργοποίηση βήματα Προσφορών ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στις οποίες έχει κατακυρωθεί Ισχύς Εξισορρόπησης αΕΑΣ σύμφωνα με την τελευταία επίλυση της ΔΕΠ, με την επιφύλαξη της παραγράφου 6 του παρόντος Άρθρου.

3. Στην τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ οι Προσφορές ταξινομούνται με βάση την τιμή τους. Για τις Προσφορές ανοδικής αΕΑΣ η ταξινόμηση γίνεται από τη χαμηλότερη στην υψηλότερη τιμή, ενώ για τις Προσφορές καθοδικής αΕΑΣ η ταξινόμηση γίνεται από την υψηλότερη στη χαμηλότερη τιμή.

4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κατά την εκτέλεση της διαδικασίας μετατροπής των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ λαμβάνει υπόψη τα χαρακτηριστικά των Τυποποιημένων Προϊόντων αΕΑΣ και τα ακόλουθα δεδομένα για τις Οντότητες στις οποίες έχει κατακυρωθεί Ισχύς Εξισορρόπησης αΕΑΣ, με την επιφύλαξη της παραγράφου 6 του παρόντος Άρθρου:

   α) τα βήματα των Προσφορών ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ,

   β) την κατακυρωθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική αΕΑΣ σύμφωνα με την τελευταία επίλυση της ΔΕΠ,

   γ) τεχνικούς περιορισμούς σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά,

   δ) τα Προγράμματα Αγοράς,

   ε) τη Διαθέσιμη Ισχύ, με βάση τις πιο πρόσφατες υποβληθείσες Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας.

5. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κατά την εκτέλεση της διαδικασίας μετατροπής των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ προσδιορίζει τα επιλέξιμα προς ενεργοποίηση βήματα Προσφορών αΕΑΣ ως εξής:

   α) Επιλέγονται τα βήματα Προσφορών ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ από το Σημείο Αναφοράς αΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για ποσότητα ίση με την ανοδική Ισχύ Εξισορρόπησης αΕΑΣ που έχει κατακυρωθεί στην Οντότητα.

   β) Επιλέγονται τα βήματα Προσφορών καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ από το Σημείο Αναφοράς αΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για ποσότητα ίση με την καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης αΕΑΣ που έχει κατακυρωθεί στην Οντότητα.

   Ως Σημείο Αναφοράς αΕΑΣ νοείται το Πρόγραμμα ΔΕΠ και χρησιμοποιείται για τον προσδιορισμό των επιλέξιμων προς ενεργοποίηση βημάτων των Προσφορών από την Διαδικασία αΕΑΣ.

6. Σε εξαιρετικές περιπτώσεις κατά τις οποίες για λόγους επιχειρησιακής ασφάλειας απαιτείται παροχή Ισχύος Εξισορρόπησης αΕΑΣ διαφορετική από τα αποτελέσματα της ΔΕΠ, δύναται να τροποποιούνται η ποσότητα και το Σημείο Αναφοράς αΕΑΣ της παραγράφου 4 του παρόντος Άρθρου. Συγκεκριμένα η ποσότητα δύναται να διαφέρει από την απονεμημένη Ισχύ Εξισορρόπησης αΕΑΣ και το Σημείο Αναφοράς αΕΑΣ δύναται να διαφέρει από το Πρόγραμμα ΔΕΠ λαμβάνοντας υπόψη τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά και τη Διαθεσιμότητα της Οντότητας καθώς και τις ανάγκες του ΕΣΜΗΕ σε αΕΑΣ.

7. Λεπτομέρειες για την μετατροπή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ σε Τυποποιημένα Προϊόντα περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Κανόνες για τη μετατροπή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης σε Τυποποιημένα Προϊόντα Τοπικής Λίστας Αξιολογικής Κατάταξης».

Άρθρο 15.3 Αναθεώρηση της Τοπικής Λίστας Αξιολογικής Κατάταξης αυτόματης ΕΑΣ από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

1. Με την ολοκλήρωση της διαδικασίας μετατροπής των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ σε προσφορές Τυποποιημένων Προϊόντων ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ γνωστοποιεί την τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε περίπτωση επέλευσης γεγονότος, το οποίο επηρεάζει τη δυνατότητα ενεργοποίησης ενός ή περισσοτέρων επιλέξιμων βημάτων των Προσφορών, οφείλουν να αναθεωρούν, άμεσα και χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση, τη διαθεσιμότητά τους στην τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ, με ταυτόχρονη υποβολή κατάλληλης αιτιολόγησης. Τα επιλέξιμα βήματα για παροχή ανοδικής αΕΑΣ αναθεωρούνται με φθίνουσα σειρά, αρχίζοντας από το βήμα με την μεγαλύτερη τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης. Τα επιλέξιμα βήματα για παροχή καθοδικής αΕΑΣ αναθεωρούνται με αύξουσα σειρά, αρχίζοντας από το βήμα με την μικρότερη τιμή Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης.
3. Σε περίπτωση έκδοσης Εντολής Περιορισμού Έγχυσης προς οποιαδήποτε Μονάδα ΑΠΕ ενός Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής ή ενός Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Ελεγχόμενης Παραγωγής ή ενός Κατανεμόμενου Σταθμού ΑΠΕ με μεγάλη αποθήκευση, ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που το εκπροσωπεί, οφείλει άμεσα να δηλώσει ως μη διαθέσιμα όλα τα βήματα των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ στην τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ και προς τις δύο κατευθύνσεις μέχρι την άρση της Εντολής Περιορισμού Έγχυσης.

Άρθρο 15.4 Αναθεώρηση της Τοπικής Λίστας Αξιολογικής Κατάταξης αυτόματης ΕΑΣ

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να αναθεωρεί στην τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ για μια ή για περισσότερες Χρονικές Μονάδες χΕΑΣ για λόγους επιχειρησιακής ασφάλειας τη διαθεσιμότητα ή/και την ποσότητα των επιλέξιμων βημάτων Προσφορών.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 16. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΧΕΙΡΟΚΙΝΗΤΗΣ ΕΑΣ

Άρθρο 16.1 Δεδομένα εισόδου της Διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει τα αποτελέσματα μιας συγκεκριμένης 15-λεπτης επίλυσης της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα δεδομένα εισόδου:

α) το Πρόγραμμα Αγοράς για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης όπως καταχωρήθηκε από το Σύστημα Υποβολής Δηλώσεων Χρήσης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

β) τα προγράμματα λειτουργίας των οντοτήτων σε Δοκιμαστική Λειτουργία που υποβάλλονται από τους αντίστοιχους εκπροσώπους μέσω των Δηλώσεων προγραμμάτων λειτουργίας μονάδων σε δοκιμαστική κατάσταση,

γ) τα προγράμματα λειτουργίας των οντοτήτων σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής που υποβάλλονται από τους αντίστοιχους εκπροσώπους, μέσω των Δηλώσεων προγραμμάτων λειτουργίας μονάδων σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής,

δ) τα υποχρεωτικά προγράμματα παραγωγής των Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής, όπως υποβάλλονται από τους αντίστοιχους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μέσω των ημερήσιων δηλώσεων υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων,

ε) τις Αποκλίσεις στα προγράμματα εισαγωγών / εξαγωγών στις διασυνδέσεις που χρησιμοποιούνται στην επίλυση της ΔΕΠ, καθώς και οποιαδήποτε πραγματική αποσύνδεση διασυνδέσεων, εάν υπάρχει,

στ) τις ήδη καθορισμένες ροές των διαζωνικών διαδρόμων μεταξύ των Ζωνών Προσφορών που προέρχονται από το Πρόγραμμα Αγοράς όλων των Οντοτήτων, προκειμένου να υπολογιστούν οι υπολειπόμενες διαθέσιμες ροές των διαζωνικών διαδρόμων για την επίλυση της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης,

ζ) τις πληροφορίες για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που λαμβάνονται από το Σύστημα Διαχείρισης Ενέργειας (π.χ. μονάδα εντός ή εκτός λειτουργίας, μετρήσεις SCADA της παραγωγής των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής),

η) την κατάσταση της Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίες παρέχουν αΕΑΣ, η οποία λαμβάνεται από το Σύστημα Διαχείρισης Ενέργειας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

θ) την κατακυρωθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ όπως λαμβάνεται από την τελευταία επίλυση της ΔΕΠ,

ι) τις Προσφορές Ενέργειας χΕΑΣ σύμφωνα με το Άρθρο 15.1,

ια) τη Διαθέσιμη Ισχύ όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, με βάση τις πιο πρόσφατες υποβληθείσες Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας,

ιβ) το τελευταίο επικαιροποιημένο πρόγραμμα λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίες έχουν υποβάλει στη Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων περιορισμό στην ποσότητα μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας,

ιγ) τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

ιδ) το αρχικό επίπεδο έγχυσης / απορρόφησης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης πριν και όσο το δυνατόν πιο κοντά στην έναρξη της Χρονικής Μονάδας χΕΑΣ της συγκεκριμένης επίλυσης της διαδικασίας χΕΑΣ,

ιε) τις ζωνικές Αποκλίσεις Φορτίου,

ιστ) τις ζωνικές Αποκλίσεις Μονάδων ΑΠΕ.

Άρθρο 16.2 Διαδικασία Εκτέλεσης της Διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ

1. Η Διαδικασία χΕΑΣ εκτελείται ως ένα μοντέλο μικτού ακεραίου γραμμικού προγραμματισμού για κάθε Χρονική Περίοδο χΕΑΣ.

2. Η αντικειμενική συνάρτηση επίλυσης της χΕΑΣ ελαχιστοποιεί το κόστος για την κάλυψη των ζωνικών αποκλίσεων για όλες τις Ζώνες Προσφορών, χρησιμοποιώντας τις υποβληθείσες ανοδικές και καθοδικές Προσφορές Ενέργειας χΕΑΣ των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Το κόστος κάλυψης των ζωνικών αποκλίσεων του ΕΣΜΗΕ προκύπτει από τις Προσφορές Ενέργειας χΕΑΣ που γίνονται αποδεκτές.

3. Οι περιορισμοί του προβλήματος επίλυσης της Διαδικασίας χΕΑΣ περιλαμβάνουν τουλάχιστον:

   α) τον περιορισμό της ζωνικής Απόκλισης για κάθε Ζώνη Προσφορών,

   β) τους περιορισμούς στις ροές ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ των Ζωνών Προσφορών,

   γ) τους τεχνικούς περιορισμούς των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

   δ) τους περιορισμούς που εξασφαλίζουν ότι οι συνολικές απαιτήσεις του ΕΣΜΗΕ σε Ισχύ Εξισορρόπησης για ΕΔΣ και αΕΑΣ διατηρούνται,

   ε) τυχόν περιορισμούς υποχρεωτικών εγχύσεων, και

   στ) τυχόν περιορισμούς μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής.

4. Στην περίπτωση που για δύο ή περισσότερες Προσφορές ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης που αφορούν την ίδια Χρονική Μονάδα χΕΑΣ οι τιμές των προσφορών ταυτίζονται και ταυτόχρονα οι αντίστοιχες ποσότητες Ενέργειας Εξισορρόπησης των ανωτέρω προσφορών δεν περιλαμβάνονται στο σύνολό τους στα αποτελέσματα της επίλυσης της Διαδικασίας χΕΑΣ, τότε επιλέγονται κατά προτεραιότητα τα τμήματα προσφορών με την ακόλουθη σειρά: (α) Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, (β) Κατανεμόμενο Φορτίο, (γ) Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Ελεγχόμενης Παραγωγής, (δ) Κατανεμόμενη Οντότητα Αποθήκευσης, (ε) Κατανεμόμενη θερμική Μονάδα Παραγωγής και (στ) Κατανεμόμενη υδροηλεκτρική Μονάδα Παραγωγής. Στην περίπτωση που για δύο ή περισσότερες Προσφορές καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης που αφορούν την ίδια Χρονική Μονάδα χΕΑΣ οι τιμές των προσφορών ταυτίζονται και ταυτόχρονα οι αντίστοιχες ποσότητες Ενέργειας Εξισορρόπησης των ανωτέρω προσφορών δεν περιλαμβάνονται στο σύνολό τους στα αποτελέσματα της επίλυσης της Διαδικασίας χΕΑΣ, τότε επιλέγονται κατά προτεραιότητα τα τμήματα προσφορών με την ακόλουθη σειρά: (α) Κατανεμόμενη υδροηλεκτρική Μονάδα Παραγωγής, (β) Κατανεμόμενη θερμική Μονάδα Παραγωγής, (γ) Κατανεμόμενη Οντότητα Αποθήκευσης, (δ) Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Ελεγχόμενης Παραγωγής, (ε) Κατανεμόμενο Φορτίο και (στ) Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής. Μεταξύ των τμημάτων προσφορών που ανήκουν στην ίδια κατηγορία επιλέγονται κατά προτεραιότητα τα τμήματα των προσφορών που αντιστοιχούν στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με το μεγαλύτερο Ρυθμό Ανόδου. Μεταξύ των τμημάτων προσφορών που ανήκουν στην ίδια κατηγορία και έχουν τον ίδιο Ρυθμό Ανόδου γίνεται τυχαία επιλογή.

5. Σε περίπτωση που για μια Χρονική Μονάδα χΕΑΣ δεν προκύπτει εφικτή λύση κατά την επίλυση της Διαδικασίας χΕΑΣ, δηλαδή δεν είναι δυνατό να καλυφθούν οι βραχυπρόθεσμες προβλεπόμενες Αποκλίσεις τηρουμένων των περιορισμών της παραγράφου 3 του παρόντος άρθρου, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί εκ νέου τη Διαδικασία χΕΑΣ έχοντας, ενδεικτικά:

α) συμπεριλάβει τις Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης από Συμβεβλημένες Μονάδες Παραγωγής,

β) χαλαρώσει τους περιορισμούς της παραγράφου 3(δ) του παρόντος άρθρου ώστε να επιτευχθεί εφικτή λύση.

Σε περίπτωση που μετά τα ανωτέρω εξακολουθεί να μην προκύπτει εφικτή λύση τότε η Διαδικασία χΕΑΣ εκτελείται ξανά σύμφωνα με τις διατάξεις που αφορούν τις Καταστάσεις Έκτακτης Ανάγκης, όπως αυτές καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

6. Κατά την επίλυση της Διαδικασίας χΕΑΣ δεν λαμβάνονται υπόψη Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που τυχόν έχουν υποβληθεί από Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής ή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, τα οποία παρέχουν αΕΑΣ κατά τη συγκεκριμένη Χρονική Μονάδα χΕΑΣ.

7. Κατά την επίλυση της Διαδικασίας χΕΑΣ είναι δυνατό η βελτιστοποίηση να πραγματοποιείται για τρία διαδοχικά 15-λεπτα έτσι ώστε να λαμβάνεται αποτελεσματικά υπόψη για κάθε Χρονική Μονάδα χΕΑΣ, η επίδραση των συνθηκών του ΕΣΜΗΕ κατά τη διάρκεια των επόμενων Χρονικών Μονάδων χΕΑΣ. Σε αυτή την περίπτωση, μόνο τα αποτελέσματα της πρώτης Χρονικής Μονάδας χΕΑΣ είναι δεσμευτικά. Τα αποτελέσματα που αφορούν στις επόμενες Χρονικές Μονάδες χΕΑΣ είναι ενδεικτικά.

Άρθρο 16.3 Άμεση Ενεργοποίηση χειροκίνητης ΕΑΣ

1. Ως άμεση ενεργοποίηση της χΕΑΣ νοείται η ενεργοποίηση της Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ σε χρονική στιγμή που δεν συμπίπτει με τις προγραμματισμένες περιοδικές εκτελέσεις της Διαδικασίας χΕΑΣ σε κύκλους των 15 λεπτών.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει το δικαίωμα να προβαίνει σε άμεση ενεργοποίηση της Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ και να αποστέλλει Εντολές Κατανομής προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, με σκοπό την εξισορρόπηση του ΕΣΜΗΕ ή την αντιμετώπιση τεχνικών περιορισμών, ανά πάσα στιγμή μεταξύ των προγραμματισμένων επιλύσεων της Διαδικασίας χΕΑΣ.

3. Για τον σκοπό αυτό, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται ενδεικτικά να εκτελεί τη Διαδικασία χΕΑΣ εντός του κύκλου των 15 λεπτών και/ή να χρησιμοποιεί δύο σειρές ένταξης που έχει δημιουργήσει βάσει των υποβληθεισών τιμών Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης, μία για την ανοδική και μία για την καθοδική κατεύθυνση.

4. Στην περίπτωση χρησιμοποίησης δύο σειρών κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 3 του παρόντος άρθρου, η ποσότητα Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που δύναται να παρασχεθεί από κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υπολογίζεται με βάση την ποσότητα των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησής της και τα τεχνικά της χαρακτηριστικά. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει το δικαίωμα να επιλέγει και να ενεργοποιεί διαδοχικά την Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ από τη σειρά ένταξης της αντίστοιχης κατεύθυνσης.

5. Οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που σχετίζονται με την άμεση ενεργοποίηση της χΕΑΣ λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό της τιμής εκκαθάρισης χΕΑΣ για τη συγκεκριμένη Χρονική Μονάδα χΕΑΣ στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης.

6. Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδώσει Εντολές Κατανομής διαφορετικές από το αποτέλεσμα της επίλυσης της Διαδικασίας χΕΑΣ, τότε ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει αναφορά στη ΡΑΑΕΥ με την οποία αιτιολογεί την

επιλογή των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίες καλύπτουν την Απόκλιση του ΕΣΜΗΕ. Η αναφορά υποβάλλεται για κάθε μήνα, εντός προθεσμίας ενός (1) μηνός από το τέλος του μήνα στον οποίο αναφέρεται.

Άρθρο 16.4 Εντολές Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ

1. Τα αποτελέσματα της εκτέλεσης της Διαδικασίας χΕΑΣ περιλαμβάνουν τις ποσότητες ενεργοποίησης των Προσφορών ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, που χρησιμοποιούνται για την έκδοση των Εντολών Κατανομής προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, προκειμένου να επιτευχθεί εξισορρόπηση του ΕΣΜΗΕ. Δεν εκδίδονται Εντολές Κατανομής στην περίπτωση που η ποσότητα Προσφοράς ανοδικής ή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης που ενεργοποιείται από τη Διαδικασία χΕΑΣ είναι μικρότερη από ένα όριο. Το όριο αυτό υπολογίζεται ως το ¼ του 2% της Μέγιστης Καθαρής Ισχύος για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και ως το ¼ του 2% της κατανεμόμενης ισχύος για Κατανεμόμενα Φορτία ή Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης ή Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής ή Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής. Οι ποσότητες που υπολογίζονται ως το 2% της Μέγιστης Καθαρής Ισχύος για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και ως το 2% της κατανεμόμενης ισχύος για Κατανεμόμενα Φορτία ή Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης ή Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής ή Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής στρογγυλοποιούνται σε ακέραιο αριθμό. Το ανωτέρω όριο λαμβάνει τιμές από 0,25MWh έως και 1MWh. Στις περιπτώσεις που το ανωτέρω όριο υπολογίζεται μικρότερο του 0,25MWh λαμβάνει την τιμή 0,25MWh ενώ στις περιπτώσεις που υπολογίζεται μεγαλύτερο του 1MWh λαμβάνει την τιμή 1MWh.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδίδει Εντολές Κατανομής για κάθε Χρονική Μονάδα χΕΑΣ προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα αποτελέσματα της Διαδικασίας χΕΑΣ.
3. Κάθε μεταγενέστερη Εντολή Κατανομής αντικαθιστά κάθε προηγούμενη, όσον αφορά την ίδια Χρονική Μονάδα χΕΑΣ.
4. Σε έκτακτες περιστάσεις, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκδώσει Εντολές Κατανομής σε μια Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής (με τη σύμφωνη γνώμη του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης) ώστε αυτή να λειτουργήσει με ισχύ μεγαλύτερη της Μέγιστης Καθαρής Ισχύος, όπως έχει καθοριστεί στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της. Σε αυτή την περίπτωση δεν υπάρχει πρόσθετη αμοιβή για την Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής.
5. Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδώσει Εντολές Κατανομής διαφορετικές από το αποτέλεσμα της επίλυσης της Διαδικασίας χΕΑΣ, τότε ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει αναφορά στη ΡΑΑΕΥ με την οποία αιτιολογεί την επιλογή των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης οι οποίες καλύπτουν την Απόκλιση του ΕΣΜΗΕ. Η αναφορά υποβάλλεται για κάθε μήνα, εντός προθεσμίας ενός (1) μηνός από το τέλος του μήνα στον οποίο αναφέρεται.
6. Οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που επιλέγονται για την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης έχουν την υποχρέωση να ακολουθούν τις Εντολές Κατανομής που εκδίδονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και αφορούν τις ποσότητες και τη χρονική περίοδο που έχουν επιλεγεί.

7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκδίδει Εντολές Κατανομής ώστε να ενεργοποιεί Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης και Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ.

Άρθρο 16.5 Περιεχόμενο των Εντολών Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδίδει Εντολές Κατανομής, οι οποίες καθορίζουν το επίπεδο έγχυσης/απορρόφησης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
2. Η Εντολή Κατανομής γνωστοποιείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προς την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης πριν ή κατά την έναρξη κάθε Χρονικής Μονάδας χΕΑΣ με εξαίρεση τις περιπτώσεις άμεσης ενεργοποίησης της χΕΑΣ.
3. Η Εντολή Κατανομής λήγει στο τέλος της Χρονικής Μονάδας χΕΑΣ στην οποία εκδόθηκε η Εντολή Κατανομής, εκτός αν στο μεταξύ εκδοθεί νέα Εντολή Κατανομής.
4. Η εκτέλεση της Εντολής Κατανομής από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που αφορά στην Ενέργεια Εξισορρόπησης μέσω της άμεσης ενεργοποίησης της χΕΑΣ αρχίζει αμέσως μετά τη διαβίβαση της σχετικής Εντολής Κατανομής και λήγει στο τέλος της Χρονικής Μονάδας χΕΑΣ στην οποία εκδόθηκε η Εντολή Κατανομής.
5. Οι Εντολές Κατανομής είναι σύμφωνες με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
6. Λεπτομέρειες για την έκδοση και την εκτέλεση Εντολών Κατανομής χΕΑΣ περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Εντολές Κατανομής».

Άρθρο 16.6 Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χειροκίνητης ΕΑΣ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκδίδει Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης όποτε κριθεί απαραίτητο και χωρίς προειδοποίηση.
2. Οι Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ προς τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής αφορούν στην ενεργοποίηση της Ελάχιστης ή της Μέγιστης Διαθέσιμης Ισχύος.
3. Οι Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ προς τα Κατανεμόμενα Φορτία, τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής αφορούν σε ενεργοποίηση Ενέργειας Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί σε πλήρη ενεργοποίηση της απονεμημένης Ισχύος Εξισορρόπησης για χΕΑΣ.
4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκδίδει κατά μέγιστο δεκατρείς (13) Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ προς μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε κυλιόμενη περίοδο δώδεκα (12) μηνών. Εάν μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης αποτύχει να συμμορφωθεί με Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής χΕΑΣ, ο αριθμός των Δοκιμαστικών Εντολών Κατανομής χΕΑΣ που εκδόθηκαν κατά την προηγούμενη περίοδο των δώδεκα (12) μηνών τίθεται ίσος με μηδέν για τις ανάγκες αυτού του υπολογισμού. Στην περίπτωση που μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης συμμορφώνεται σε δύο συνεχόμενες Δοκιμαστικές Εντολές χΕΑΣ, ο μέγιστος αριθμός μειώνεται από 13 σε 6.
5. Οι Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έχουν υποχρέωση να συμμορφώνονται με τις Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ που εκδίδονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και αφορούν τις ποσότητες και την χρονική περίοδο για την οποία έχει εκδοθεί

αντίστοιχη Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης με μια Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής χΕΑΣ επιβάλλονται Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης στον αντίστοιχο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, που υπολογίζονται σύμφωνα με το Άρθρο 22.4 του παρόντος Κανονισμού.

6. Λεπτομέρειες για τη διαδικασία έκδοσης Δοκιμαστικών Εντολών Κατανομής χΕΑΣ περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Εντολές Κατανομής».

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 17. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΥΤΟΜΑΤΗΣ ΕΑΣ

Άρθρο 17.1 Ενεργοποίηση αυτόματης ΕΑΣ

1. Η Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ ενεργοποιείται αυτόματα με τη χρήση της λειτουργίας Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής (ΑΡΠ) του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τον έλεγχο της συχνότητας, όπως ορίζεται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει στην Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ την τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ το αργότερο δέκα (10) λεπτά πριν από την έναρξη της Χρονικής Μονάδας χΕΑΣ.
3. Για κάθε κύκλο ΑΡΠ ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει και αποστέλλει στην Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ την ανάγκη αΕΑΣ, λαμβάνοντας υπόψη τις τρέχουσες συνθήκες στο ΕΣΜΗΕ. Η Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ εκτελεί τον σχετικό αλγόριθμο βελτιστοποίησης και επιστρέφει στον τοπικό ελεγκτή ΑΡΠ το Διορθωτικό Σήμα αΕΑΣ.
4. Για κάθε κύκλο ΑΡΠ η απαιτούμενη ενεργοποίηση Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ που εξυπηρετείται τοπικά είναι το αλγεβρικό άθροισμα της ανάγκης αΕΑΣ και του πιο πρόσφατου Διορθωτικού Σήματος αΕΑΣ.
5. Ο τοπικός ελεγκτής ΑΡΠ επιλέγει Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ από την τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ προκειμένου να καλυφθεί η απαιτούμενη ενεργοποίηση Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ, βάσει κριτηρίων που περιλαμβάνουν κατ' ελάχιστον το κόστος ενεργοποίησης.
6. Μετά την εκτέλεση κάθε κύκλου ΑΡΠ ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκδίδει τις αντίστοιχες Εντολές Κατανομής αΕΑΣ προς τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που βρίσκονται σε ΑΡΠ για την παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ σύμφωνα με την τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ.
7. Σε ειδικές καταστάσεις που επιφέρουν αλλαγές στην επικοινωνία ή/και την ανταλλαγή δεδομένων με την Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποσυνδέεται από την Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ και εκτελεί τοπικά την Διαδικασία αΕΑΣ. Κατά την τοπική εκτέλεση της Διαδικασίας αΕΑΣ το Διορθωτικό Σήμα αΕΑΣ που λαμβάνει από την Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ τίθεται ίσο με μηδέν.
8. Λεπτομέρειες σχετικά με την ενεργοποίηση της Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Αυτόματη ΕΑΣ».

Άρθρο 17.2 Ελαστική Ανάγκη αυτόματης ΕΑΣ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να ορίζει, ανά κατεύθυνση, ένα κατώφλι ισχύος, άνω του οποίου η ανάγκη αΕΑΣ που αποστέλλεται στην Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ χαρακτηρίζεται ως ελαστική. Η ελαστική ανάγκη καλύπτεται μόνο μέσω ενεργοποίησης προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης από την κοινή λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ με τιμή μικρότερη από ένα προκαθορισμένο κατώφλι τιμής.
2. Το κατώφλι ισχύος ορίζεται τουλάχιστον ίσο με τη διαστασιολογημένη ανάγκη αΕΑΣ προς την ίδια κατεύθυνση, σύμφωνα με τη μεθοδολογία «Καθορισμού Ζωνικών / Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης».
3. Το κατώφλι τιμής προσδιορίζεται λαμβάνοντας υπόψη ιστορικά στοιχεία των διαθέσιμων προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ.
4. Η ελαστική ανάγκη αΕΑΣ απενεργοποιείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, όταν αυτό απαιτείται για λόγους επιχειρησιακής ασφάλειας.

ΤΜΗΜΑ VI. ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 18. ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 18.1 Γενικές Διατάξεις

1. Ως Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ορίζεται η 15-λεπτη χρονική περίοδος για την οποία υπολογίζεται η Απόκλιση των Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης. Η Ενέργεια Εξισορρόπησης και η Ισχύς Εξισορρόπησης εκκαθαρίζονται επίσης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ είναι οικονομικά ουδέτερος από τη διαχείριση της Αγοράς Εξισορρόπησης. Η οικονομική ουδετερότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από τη διαχείριση της Αγοράς Εξισορρόπησης διασφαλίζεται μέσω των χρεοπιστώσεων των Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, όπως περιγράφεται στο Άρθρο 21.4 του παρόντος Κανονισμού.
3. Λεπτομέρειες και παραδείγματα υπολογισμών σχετικά με την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης».
4. Για την εκτέλεση της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης του παρόντος Τμήματος εφαρμόζονται οι διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, όπως εκάστοτε ισχύουν κατά το χρόνο που αφορά στην κατά περίπτωση περίοδο εκκαθάρισης.
5. Οι Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης και οι Αντλίες δεν υπόκεινται στις χρεώσεις των Λογαριασμών Προσαυξήσεων, όπως προβλέπονται στις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού, για την ποσότητα ενέργειας που απορροφάται από το δίκτυο με σκοπό την επαναπόδοσή της στο δίκτυο σε μεταγενέστερο στάδιο, εφόσον η ιδιοκαταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια όπως αυτή καθορίζεται στο άρθρο 132ΣΤ του ν.4001/2011 καταγράφεται διακριτά από μετρητικές διατάξεις που εγκαθίστανται με ευθύνη του κατόχου του σταθμού. Οι Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης και οι Αντλίες υπόκεινται στις χρεώσεις των Λογαριασμών

Προσαυξήσεων, όπως προβλέπονται στις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού, για την ιδιοκαταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια.

Άρθρο 18.2 Αντικείμενο Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Ως Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης νοείται ο υπολογισμός με διαφανή τρόπο των ποσοτήτων ενέργειας και ισχύος και ο υπολογισμός της χρηματικής αξίας των χρεώσεων και πιστώσεων των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης, όπως αναλυτικά αναφέρεται στην παράγραφο 2 του παρόντος άρθρου.
2. Η Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης περιλαμβάνει τους ακόλουθους υπολογισμούς για κάθε Ημέρα Κατανομής:
   α) υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης για χΕΑΣ, για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
   β) υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης για αΕΑΣ, για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
   γ) υπολογισμός ενέργειας παρεχόμενης για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
   δ) υπολογισμός Αποκλίσεων, για κάθε Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
   ε) υπολογισμός Προσαρμογής Αποκλίσεων για κάθε Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
   στ) υπολογισμός Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
   ζ) υπολογισμός Ισχύος Εξισορρόπησης για χΕΑΣ, για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
   η) υπολογισμός Ισχύος Εξισορρόπησης για αΕΑΣ, για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
   θ) υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για Ενέργεια Εξισορρόπησης και Ισχύ Εξισορρόπησης για κάθε μια από τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
   ι) υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για ενέργεια παρεχόμενη για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης για κάθε μια από τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,
   ια) υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων του Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, για Αποκλίσεις για κάθε μια από τις Οντότητες με Ευθύνη

Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,

ιβ) υπολογισμός του κόστους Απωλειών του ΕΣΜΗΕ, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της Ημέρας Κατανομής,

ιγ) υπολογισμός των τυχόν επιβαλλόμενων Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης,

ιδ) υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων που αφορούν τους Λογαριασμούς Προσαυξήσεων,

ιε) υπολογισμός των Τελών Αγοράς Εξισορρόπησης για κάθε Συμμετέχοντα, και

ιστ) υπολογισμός του ποσού διασφάλισης οικονομικής ουδετερότητας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 18.3 Λογαριασμοί Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί τους ακόλουθους λογαριασμούς Αγοράς Εξισορρόπησης:

   α) Λογαριασμός Ενέργειας Εξισορρόπησης,

   β) Λογαριασμός Ενέργειας παρεχόμενης για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης,

   γ) Λογαριασμός Αποκλίσεων,

   δ) Λογαριασμός Ισχύος Εξισορρόπησης,

   ε) Λογαριασμός Προσαυξήσεων,

   στ) Λογαριασμός Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης,

   ζ) Λογαριασμός Τελών Αγοράς Εξισορρόπησης,

   η) Λογαριασμός για 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.

2. Οι Λογαριασμοί (α) έως και (ε) και η της παραγράφου 1 του παρόντος Άρθρου δεν είναι λογιστικοί και τηρούνται αποκλειστικά για την παρακολούθηση της Αγοράς Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

3. Οι Λογαριασμοί (στ) και (ζ) της παραγράφου 1 του παρόντος Άρθρου είναι λογιστικοί.

Άρθρο 18.4 Απαιτούμενα στοιχεία για την εκτέλεση της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Για την εκτέλεση της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ χρησιμοποιεί τα ακόλουθα στοιχεία:

   α) το Πρόγραμμα Αγοράς κάθε Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης, όπως αυτό διαμορφώνεται στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά,

   β) τις Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για χΕΑΣ (ποσότητα και τιμή) που κατακυρώθηκαν στην Διαδικασία χΕΑΣ,

   γ) τις Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για αΕΑΣ (ποσότητα και τιμή) που κατακυρώθηκαν στην Διαδικασία αΕΑΣ,

   δ) τις ανάγκες του ΕΣΜΗΕ για αΕΑΣ ανά κύκλο ΑΡΠ,

ε) τις ενεργοποιημένες προσφορές ενέργειας για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης,

στ) τις Εντολές Κατανομής,

ζ) τις μετρήσεις του Συστήματος Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων (SCADA) για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που παρέχουν Ενέργεια Εξισορρόπησης για αΕΑΣ,

η) τις ενδείξεις με τις οποίες επισημαίνεται η ενέργεια που παρασχέθηκε για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης,

θ) τα πιστοποιημένα δεδομένα μέτρησης ενέργειας για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και τις διασυνδέσεις, περιλαμβανομένης της Ποσότητας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμών,

ι) την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφήθηκε από Εγκαταστάσεις Απορρόφησης Χαμηλής και Μέσης Τάσης, όπως γνωστοποιούνται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής,

ια) τα ενεργειακά προφίλ ανά κατηγορία για μη-τηλεμετρούμενες Εγκαταστάσεις Απορρόφησης από τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής,

ιβ) τις συνολικές εγχύσεις των Μονάδων ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης, όπως γνωστοποιούνται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από τους Διαχειριστές Δικτύου Διανομής,

ιγ) τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

ιδ) τις τυχόν υποβληθείσες Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής μη Διαθεσιμότητας ή Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

ιε) τα αποτελέσματα της ΔΕΠ για Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σε MW,

ιστ) τις Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

ιζ) την πραγματική διαθεσιμότητα των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για παροχή κάθε τύπου Ισχύος Εξισορρόπησης,

ιη) το Φορτίο Αναφοράς των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου και των Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, των Κατανεμόμενων Σταθμών ΑΠΕ με μεγάλη αποθήκευση, των Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Ελεγχόμενης Παραγωγής και των Μη Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Σταθμών,

ιθ) τις ενδείξεις με τις οποίες επισημαίνεται η ενέργεια που παρασχέθηκε για Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής χΕΑΣ,

κ) τις συνολικές εγχύσεις και απορροφήσεις των Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Αποθήκευσης, των Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Ελεγχόμενης Παραγωγής, των Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής και των Κατανεμόμενων Φορτίων, και

κα) την Κατάσταση Φόρτισης των Κατανεμόμενων Οντοτήτων Αποθήκευσης για κάθε Ημέρα Κατανομής ανά Περίοδο Κατανομής.

2. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει, για τις Εγκαταστάσεις Ζήτησης με Παράλληλη Σύνδεση, την Ποσότητα Προμήθειας

Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής, ως το ελάχιστο μεταξύ των κατωτέρω:

α) μετρούμενη παραγωγή από τη μονάδα παραγωγής που συνδέεται στην Απευθείας Γραμμή,

β) ενέργεια η οποία αντιστοιχεί στις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προς τη μονάδα παραγωγής που συνδέεται στην Απευθείας Γραμμή,

γ) μετρούμενη ενέργεια που διέρχεται από την Απευθείας Γραμμή, η οποία προκύπτει ως η ελάχιστη τιμή των μετρήσεων των μετρητών που είναι εγκατεστημένοι στα σημεία σύνδεσης της Απευθείας Γραμμής με τους Χρήστες της Απευθείας Γραμμής,

δ) μετρούμενη ενέργεια που απορροφάται από την Εγκατάσταση Ζήτησης που συνδέεται στην Απευθείας Γραμμή,

ε) η δήλωση που υποβάλλει ο ιδιοκτήτης της Εγκατάστασης Ζήτησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

3. Η δήλωση που προβλέπεται στο σημείο (ε) της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου περιλαμβάνει τη μέγιστη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που η Εγκατάσταση Ζήτησης δύναται να προμηθεύεται μέσω της Απευθείας Γραμμής σε MWh και τον/τους Εκπρόσωπο/ους Φορτίου, στον/στους οποίο/ους καταλογίζεται, κατά τα ειδικότερα αναφερόμενα στην παράγραφο 3 του παρόντος άρθρου, η Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής της Εγκατάστασης Ζήτησης. Η δήλωση υποβάλλεται το αργότερο έως την έναρξη λειτουργίας της Απευθείας Γραμμής και επικαιροποιείται από τον ιδιοκτήτη της Εγκατάστασης Ζήτησης εγκαίρως, πριν από οποιαδήποτε μεταβολή των στοιχείων που περιλαμβάνονται σε αυτή.

4. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, η Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής που αντιστοιχεί σε μια Εγκατάσταση Ζήτησης καταλογίζεται στους Εκπροσώπους Φορτίου κατά το ποσοστό εκπροσώπησης φορτίου που τους αναλογεί, βάσει των Δηλώσεων Εκπροσώπησης του Μετρητή Φορτίου της Εγκατάστασης Ζήτησης, που έχουν υποβάλει σύμφωνα με την υποενότητα 10.10 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, για τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Δεν καταλογίζεται ποσότητα στους Εκπροσώπους Φορτίου σε περίπτωση που αυτοί δεν περιλαμβάνονται στη δήλωση που προβλέπεται στο σημείο (ε) της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου.

Άρθρο 18.5 Σύμβαση με τον Φορέα Εκκαθάρισης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αναθέτει τις λειτουργίες Εκκαθάρισης Θέσεων, διαχείρισης κινδύνου και Χρηματικού Διακανονισμού των Θέσεων που προκύπτουν στο πλαίσιο της λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης, σε Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στα άρθρα 12 και 17 του ν. 4425/2016 και τον παρόντα Κανονισμό. Ο Φορέας Εκκαθάρισης διαθέτει Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, ο οποίος εκδίδεται σύμφωνα με τα άρθρα 12 και 13 παρ. 2 του ν. 4425/2016.

2. Ο Φορέας Εκκαθάρισης διενεργεί την Εκκαθάριση Θέσεων, τη διαχείριση κινδύνου και το Χρηματικό Διακανονισμό των Θέσεων σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό, τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και τις Εκτελεστικές και Τεχνικές Αποφάσεις που εκδίδονται για την εφαρμογή αυτών, αναλαμβάνοντας έναντι του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και παντός σχετιζόμενου με την εφαρμογή τους

τρίτου τις αρμοδιότητες και υποχρεώσεις που απορρέουν από αυτούς. Οι Συμμετέχοντες ευθύνονται για την εκπλήρωση των χρηματικών τους υποχρεώσεων που απορρέουν από τον παρόντα Κανονισμό σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22 και στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23 του παρόντος Κανονισμού.

Άρθρο 18.6 Διαβίβαση πληροφοριών στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο πλαίσιο της διαδικασίας Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Για τους σκοπούς της Αρχικής Εκκαθάρισης οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κάθε ημέρα, D, για την ημέρα D+2 τα εκ των προτέρων εκτιμώμενα ποσοστά εκπροσώπησης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου και ανά κατηγορία προφίλ σχετικά με την απορρόφηση των μη τηλεμετρούμενων Εγκαταστάσεων Απορρόφησης Χαμηλής Τάσης του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ.
2. Για τους σκοπούς της Αρχικής Εκκαθάρισης οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κάθε ημέρα, D, για την προηγούμενη ημέρα D-1, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων:
    α) τις μετρήσεις / εκτιμήσεις της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στις τηλεμετρούμενες Εγκαταστάσεις Απορρόφησης που συνδέονται στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης του ΕΣΜΗΕ, ανηγμένη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, ανά Εκπρόσωπο Φορτίου, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ,
    β) τις μετρήσεις / εκτιμήσεις της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης Μέσης Τάσης του ΕΣΜΗΕ, ανηγμένη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, ανά Εκπρόσωπο Φορτίου, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ,
    γ) τις μετρήσεις / εκτιμήσεις της συνολικής έγχυσης των Μονάδων ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης του ΕΣΜΗΕ, με βάση τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣΑ και Συμμετεχόντων στην Αγορά, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ,
    δ) τις μετρήσεις της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου για τις εγκαταστάσεις που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο Μέσης ή/και Χαμηλής Τάσης, ανηγμένες στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, με βάση τον πίνακα αντιστοίχισης μετρητών Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου που αναφέρεται στο Άρθρο 5.6 του παρόντος Κανονισμού,
    ε) τις μετρήσεις της συνολικής έγχυσης και απορρόφησης της ηλεκτρικής ενέργειας των ΣΑΗΕ που είναι συνδεδεμένοι στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης και Μέσης Τάσης με βάση τον Πίνακα Αντιστοίχισης ΣΑΗΕ και Συμμετεχόντων στην Αγορά που αναφέρεται στο Άρθρο 5.3 του παρόντος Κανονισμού,
    στ) για κάθε χαρτοφυλάκιο με Μονάδες ΑΠΕ, τις Εντολές Περιορισμού Έγχυσης ανά Μονάδα ΑΠΕ η οποία συνδέεται στο δίκτυο Μέσης ή Χαμηλής Τάσης.
    ζ) για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, τα ποσοστά εκπροσώπησης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου και ανά μετρητή που συνδέεται στο δίκτυο Μέσης ή Χαμηλής Τάσης.

3. Για τους σκοπούς της Διορθωτικής Εκκαθάρισης, οι Διαχειριστές Δικτύου Διανομής αποστέλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ μέχρι τη Δευτέρα της Εβδομάδας Εκκαθάρισης W+6, για κάθε Εβδομάδα Εκκαθάρισης, W, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων τα εξής αναθεωρημένα δεδομένα:

    α) τις μετρήσεις / εκτιμήσεις της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στις τηλεμετρούμενες Εγκαταστάσεις Απορρόφησης που συνδέονται στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης του ΕΣΜΗΕ, ανηγμένη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, ανά Εκπρόσωπο Φορτίου, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ,

    β) τις μετρήσεις / εκτιμήσεις της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης Μέσης Τάσης του ΕΣΜΗΕ, ανηγμένη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, ανά Εκπρόσωπο Φορτίου, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ,

    γ) τις μετρήσεις/εκτιμήσεις της συνολικής παραγωγής των Μονάδων ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, με βάση τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ΥΣΑ και Συμμετεχόντων στην Αγορά, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ,

    δ) τις μετρήσεις της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου για τις εγκαταστάσεις που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο Μέσης ή/και Χαμηλής Τάσης, ανηγμένες στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, με βάση τον πίνακα αντιστοίχισης μετρητών Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου που αναφέρεται στο Άρθρο 5.6 του παρόντος Κανονισμού,

    ε) τις μετρήσεις της συνολικής έγχυσης και απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας των ΣΑΗΕ που είναι συνδεδεμένοι στο δίκτυο Χαμηλής Τάσης και Μέσης Τάσης, με βάση τον Πίνακα Αντιστοίχισης ΣΑΗΕ και Συμμετεχόντων στην Αγορά που αναφέρεται στο Άρθρο 5.3 του παρόντος Κανονισμού,

    στ) για κάθε χαρτοφυλάκιο με Μονάδες ΑΠΕ, τις Εντολές Περιορισμού Έγχυσης ανά Μονάδα ΑΠΕ η οποία συνδέεται στο δίκτυο Μέσης ή Χαμηλής Τάσης.

    ζ) για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, τα ποσοστά εκπροσώπησης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου και ανά μετρητή που συνδέεται στο δίκτυο Μέσης ή Χαμηλής Τάσης, σε περίπτωση μεταβολής τους σε σχέση με την αρχική εκκαθάριση.

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

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

6. Διορθώσεις στα δεδομένα που προβλέπονται στο παρόν Άρθρο, μετά την παρέλευση των προθεσμιών των παραγράφων 4 και 5 του παρόντος άρθρου, δεν λαμβάνονται υπόψη όσο αφορά στην Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης βάσει του παρόντος Κανονισμού.

Άρθρο 18.7 Διαχείριση Ελλείμματος ή Πλεονάσματος σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις

1. Τυχόν έλλειμμα που προκύπτει στις συζευγμένες αγορές, σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, κατά το μέρος που δεν καλύπτεται από ενδεχόμενα σχετικά πλεονάσματα που προκύπτουν από τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή στον Πράκτορα Μεταβίβασης, καλύπτεται ως εξής:

   α) αρχικά, από την καταβολή της τυχόν αποζημίωσης λόγω πλημμελούς εκπλήρωσης των υποχρεώσεων των συμβαλλόμενων μερών σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στη σύμβαση μεταξύ του Πράκτορα Μεταβίβασης και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

   β) εφόσον το ποσό της περίπτωσης (α) δεν επαρκεί, από την καταβολή του διαθέσιμου υπολοίπου του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και με τη διαδικασία που προβλέπεται στην ενότητα 3.13.8 αυτού.

   γ) εφόσον το ποσό των περιπτώσεων (α) και (β) δεν επαρκεί, από την καταβολή του διαθέσιμου υπολοίπου του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με το Άρθρο 22.1 παράγραφος 1, περίπτωση (β).

2. Τυχόν πλεόνασμα στις συζευγμένες αγορές που προκύπτει σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής αντίστοιχα, και εναπομένει μετά την κάλυψη ενδεχόμενων σχετικών ελλειμμάτων που προκύπτουν από τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή στον Πράκτορα Μεταβίβασης, μεταφέρεται στο Λογαριασμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ.

Άρθρο 18.8 Διαχείριση Απωλειών ΕΣΜΗΕ

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προβλέπει τις Απώλειες ΕΣΜΗΕ και προβαίνει στις απαραίτητες ενέργειες για την κάλυψη των εν λόγω ποσοτήτων ενέργειας μέσω κατάθεσης Εντολών με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας ή/και μέσω της Ενδοημερήσιας Αγοράς ή/και μέσω της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς ή/και μέσω συμβάσεων που συνάπτει κατόπιν διαγωνισμού.

2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει τις πραγματικές Απώλειες ΕΣΜΗΕ, και υπολογίζει τη χρέωση/πίστωση της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων αυτών των Απωλειών.

3. Το συνολικό κόστος των Απωλειών ΕΣΜΗΕ ανακτάται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ μέσω του αντίστοιχου Λογαριασμού Προσαυξήσεων όπως καθορίζεται στο Άρθρο 21.2 του παρόντος Κανονισμού.

4. Οι Απώλειες ΕΣΜΗΕ εκτιμώνται με βάση την «Μεθοδολογία Υπολογισμού Απωλειών ΕΣΜΗΕ». Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ χρησιμοποιεί την «Μεθοδολογία Υπολογισμού Απωλειών ΕΣΜΗΕ» για την Πρόβλεψη των Απωλειών του ΕΣΜΗΕ που πρέπει να αγοραστούν σύμφωνα με το παρόν Άρθρο.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 19. ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ

Άρθρο 19.1 Υπολογισμός Ενέργειας Εξισορρόπησης και Αποκλίσεων

1. Η ενεργοποιημένη ενέργεια υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* διακριτά για τη χΕΑΣ, την αΕΑΣ και τους σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης. Η ανοδική ενεργοποιημένη ενέργεια υπολογίζεται πάντα με θετική τιμή, ενώ η καθοδική ενεργοποιημένη ενέργεια υπολογίζεται πάντα με αρνητική τιμή.
2. Η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ ορίζεται ως εξής:
    α) Η ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ, $ABE_{e,t}^{mFRR,up}$, μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης *e* για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* είναι (α) όσον αφορά τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής η πρόσθετη έγχυση ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής χΕΑΣ, (β) όσον αφορά τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής η πρόσθετη έγχυση ενέργειας ή η μείωση της απορρόφησης ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής χΕΑΣ και (γ) όσον αφορά τα Κατανεμόμενα Φορτία, η μείωση της απορρόφησης ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής χΕΑΣ, σύμφωνα με τα οριζόμενα της παραγράφου 4 του παρόντος άρθρου, και
    β) Η καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ, $ABE_{e,t}^{mFRR,dn}$, μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης *e* για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* είναι (α) όσον αφορά τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής, η μείωση της έγχυσης ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής χΕΑΣ, (β) όσον αφορά τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής η μείωση της έγχυσης ενέργειας ή η αύξηση της απορρόφησης ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής χΕΑΣ και (γ) όσον αφορά Κατανεμόμενα Φορτία, η αύξηση της απορρόφησης ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής χΕΑΣ, σύμφωνα με τα οριζόμενα της παραγράφου 4 του παρόντος άρθρου.
3. Η ενεργοποιημένη ενέργεια που παρέχεται για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης ορίζεται ως εξής:
    α) Η ανοδική ενεργοποιημένη ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, $AOE_{e,t}^{FRR,up}$, μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης *e* για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* είναι (α) όσον αφορά τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής η πρόσθετη έγχυση ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, (β) όσον αφορά τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης

Παραγωγής η πρόσθετη έγχυση ενέργειας ή η μείωση απορρόφησης ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης και (γ) όσον αφορά τα Κατανεμόμενα Φορτία, η μείωση απορρόφησης ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα οριζόμενα της παραγράφου 4 του παρόντος άρθρου, και

β) Η καθοδική ενεργοποιημένη ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, $AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$, μίας Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης *e* για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* είναι (α) όσον αφορά τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής η μείωση της ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης, (β) όσον αφορά τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής η μείωση της ενέργειας ή η πρόσθετη απορρόφηση ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης και (γ) όσον αφορά τα Κατανεμόμενα Φορτία η πρόσθετη απορρόφηση ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης σύμφωνα με τα οριζόμενα της παραγράφου 4 του παρόντος άρθρου.

4. Η Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής και η ενεργοποιημένη ενέργεια υπολογίζονται σύμφωνα με τα οριζόμενα στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας», η οποία λαμβάνει υπόψη τουλάχιστον την πραγματική διαθεσιμότητα των Οντοτήτων Υπηρεσίας Εξισορρόπησης.

5. Η επιβεβλημένη ενέργεια χΕΑΣ μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, $INST_{e,t}^{mFRR}$, υπολογίζεται ως εξής:

α) Για Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής, για Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης και για Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής:

$$INST_{e,t}^{mFRR} = MS_{e,t} + ABE_{e,t}^{mFRR,up} + ABE_{e,t}^{mFRR,dn} + AOE_{e,t}^{mFRR,up} + AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$$

β) Για Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής:

$$INST_{e,t}^{mFRR} = BL_{e,t} + ABE_{e,t}^{mFRR,up} + ABE_{e,t}^{mFRR,dn} + AOE_{e,t}^{mFRR,up} + AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$$

γ) Για Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου :

$$INST_{e,t}^{mFRR} = BL_{e,t} + MS_{e,t} - ABE_{e,t}^{mFRR,up} - ABE_{e,t}^{mFRR,dn} - AOE_{e,t}^{mFRR,up} - AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$$

δ) Για Αντλίες:

$$INST_{e,t}^{mFRR} = MS_{e,t} - ABE_{e,t}^{mFRR,up} - ABE_{e,t}^{mFRR,dn} - AOE_{e,t}^{mFRR,up} - AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$$

όπου:

$MS_{e,t}$ το Πρόγραμμα Αγοράς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, όπου α) για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής έχει πάντα θετικό πρόσημο και αναφέρεται στο επίπεδο παραγωγής της Οντότητας, β) για τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής μπορεί να έχει είτε θετικό είτε αρνητικό πρόσημο και αναφέρεται στο επίπεδο έγχυσης ή απορρόφησης της Οντότητας αντίστοιχα γ) για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου αναφέρεται στη διαφορική ποσότητα απορρόφησης σε σχέση με το αντίστοιχο Φορτίο Αναφοράς και έχει

αρνητικό πρόσημο όταν αφορά σε μείωση της απορρόφησης ή θετικό πρόσημο όταν αφορά σε αύξηση της απορρόφησης από το Χαρτοφυλάκιο, και δ) για τις Αντλίες έχει πάντα θετικό πρόσημο και αναφέρεται στο επίπεδο απορρόφησης του Χαρτοφυλακίου.

$ABE_{e,t}^{mFRR,up}$ η ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ που απονεμήθηκε στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$ABE_{e,t}^{mFRR,dn}$ η καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ που απονεμήθηκε στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$AOE_{e,t}^{mFRR,up}$ η ανοδική ενεργοποιημένη ενέργεια χΕΑΣ για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης που απονεμήθηκε στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$ η καθοδική ενεργοποιημένη ενέργεια χΕΑΣ για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης που απονεμήθηκε στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$BL_{e,t}$ το Φορτίο Αναφοράς του *e* για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

6. Για τον υπολογισμό της επιβεβλημένης ενέργειας χΕΑΣ δύναται να οριστεί όριο ανοχής ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από πρόταση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
7. Σε περίπτωση που μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e, λειτουργεί υπό ΑΡΠ, τότε η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης για αΕΑΣ, $ABE_{e,i}^{aFRR}$ υπολογίζεται κατά τη διάρκεια ενός λεπτού i, ως εξής:
   α) Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής ή τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης ή τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής ή τις Αντλίες η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ, $ABE_{e,i}^{aFRR}$ ισούται με το ολοκλήρωμα της διαφοράς των μετρήσεων του Συστήματος Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων (SCADA) με την Επιβεβλημένη Ενέργεια, $INST_{e,i}^{mFRR}$ της Οντότητας e εντός του λεπτού i.
   β) Για τα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ, $ABE_{e,i}^{aFRR}$ ισούται με το ολοκλήρωμα της διαφοράς των μετρήσεων του Συστήματος Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων (SCADA) με το Φορτίο Αναφοράς αΕΑΣ, $BL_{e,i}$ της Οντότητας e εντός του λεπτού i.
   γ) Για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ, $ABE_{e,i}^{aFRR}$ ισούται με το ολοκλήρωμα της διαφοράς μεταξύ, αφενός των μετρήσεων του Συστήματος Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων (SCADA) και αφετέρου του αθροίσματος Φορτίου Αναφοράς αΕΑΣ και Προγράμματος Αγοράς, $BL_{e,i} + MS_{e,i}$ της Οντότητας e εντός του λεπτού i.
8. Με βάση τους ανωτέρω υπολογισμούς, όταν η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ του λεπτού *i* προκύπτει θετική, θεωρείται ανοδική, $ABE_{e,i}^{aFRR,up}$, ενώ όταν προκύπτει αρνητική, θεωρείται καθοδική, $ABE_{e,i}^{aFRR,dn}$.

9. Σε περίπτωση που μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, λειτουργεί υπό ΑΡΠ κατά τη διάρκεια μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, τότε η επιβεβλημένη ενέργεια, $INST_{e,t}$ υπολογίζεται ως εξής:

   α) Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής ή για Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης ή για Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής:

$$INST_{e,t} = INST_{e,t}^{mFRR} + \sum_{i=1}^{15} ABE_{e,i}^{aFRR,up} + \sum_{i=1}^{15} ABE_{e,i}^{aFRR,dn}$$

   β) Για τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής:

$$INST_{e,t} = BL_{e,t} + \sum_{i=1}^{15} ABE_{e,i}^{aFRR,up} + \sum_{i=1}^{15} ABE_{e,i}^{aFRR,dn}$$

   γ) Για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου :

$$INST_{e,t} = BL_{e,t} - \sum_{i=1}^{15} ABE_{e,i}^{aFRR,up} - \sum_{i=1}^{15} ABE_{e,i}^{aFRR,dn}$$

   δ) Για τις Αντλίες:

$$INST_{e,t} = INST_{e,t}^{mFRR} - \sum_{i=1}^{15} ABE_{e,i}^{aFRR,up} - \sum_{i=1}^{15} ABE_{e,i}^{aFRR,dn}$$

   Στην περίπτωση που μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* δε λειτουργεί υπό ΑΡΠ κατά τη διάρκεια μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, τότε η επιβεβλημένη ενέργεια $INST_{e,t}$ ισούται με την επιβεβλημένη ενέργεια χΕΑΣ, $INST_{e,t}^{mFRR}$.

10. Σε περίπτωση που για μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, η λειτουργία της υπό ΑΡΠ ανασταλεί με ευθύνη της οντότητας για περισσότερο από 5 λεπτά εντός μιας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, τότε για τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων: (α) η οντότητα δεν παρέχει Ενέργεια Εξισορρόπησης, (β) η διαφορά της ενέργειας που εγχέει ή απορροφά και του Προγράμματος Αγοράς ή του Φορτίου Αναφοράς ορίζεται ως Απόκλιση, και (γ) η οντότητα δεν αμείβεται για Ισχύ Εξισορρόπησης αΕΑΣ.

11. Η Απόκλιση μιας Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης η οποία παρέχει Υπηρεσίες Εξισορρόπησης, *e*, για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* ισούται με τη διαφορά μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που προκύπτει με βάση τα πιστοποιημένα δεδομένα μέτρησης της Οντότητας, $MQ_{e,t}$, και το Πρόγραμμα Αγοράς της Οντότητας, $MS_{e,t}$, ή το Φορτίο Αναφοράς, $BL_{e,t}$, όπως αποδίδεται παρακάτω:

   α) για Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής ή για Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης ή για Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής ή για Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής:

$$IMB_{e,t} = MQ_{e,t} - MS_{e,t}$$

   β) για Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου :

$$IMB_{e,t} = BL_{e,t} - MQ_{e,t}$$

   γ) για τις Αντλίες:

$$IMB_{e,t} = MS_{e,t} - MQ_{e,t}$$

   Στις παραπάνω σχέσεις θετικό πρόσημο αντιστοιχεί σε έγχυση περισσότερης ενέργειας ή απορρόφηση λιγότερης ενέργειας από την Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης, ενώ αρνητικό πρόσημο αντιστοιχεί σε έγχυση λιγότερης ενέργειας ή

απορρόφηση περισσότερης ενέργειας σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς ή το Φορτίο Αναφοράς.

12. Η προσαρμογή Αποκλίσεων μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* που παρέχει Ενέργεια Εξισορρόπησης ή ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* αποδίδεται από τις σχέσεις παρακάτω:

    α) για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής ή για Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης ή για Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής:

    $$IMBADJ_{e,t} = MS_{e,t} - INST_{e,t}$$

    β) για τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής:

    $$IMBADJ_{e,t} = BL_{e,t} - INST_{e,t}$$

    γ) για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου :

    $$IMBADJ_{e,t} = INST_{e,t} - BL_{e,t}$$

    δ) για τις Αντλίες:

    $$IMBADJ_{e,t} = INST_{e,t} - MS_{e,t}$$

13. Η Τελική Απόκλιση μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* ισούται με το άθροισμα της Απόκλισης και της προσαρμογής Αποκλίσεων, όπως δίνεται παρακάτω:

    $$FIMB_{e,t} = IMB_{e,t} + IMBADJ_{e,t}$$

14. Η Τελική Απόκλιση μίας Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης *e* η οποία δεν παρέχει Υπηρεσίες Εξισορρόπησης υπολογίζεται ως ακολούθως:

    α) για Μη Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Σταθμών, Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά και Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας από τις Διασυνδέσεις η Τελική Απόκλιση ισούται με

    $$FIMB_{e,t} = MQ_{e,t} - MS_{e,t}$$

    β) Για Χαρτοφυλάκιο Φορτίου και για Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας από τις Διασυνδέσεις η Τελική Απόκλιση ισούται με

    $$FIMB_{e,t} = MS_{e,t} - MQ_{e,t}$$

    Για τις Εισαγωγές ή Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας από τις Διασυνδέσεις, τα πιστοποιημένα δεδομένα μέτρησης λαμβάνονται ίσα με τα εμπορικά Προγράμματα για εισαγωγές/εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας, $RealSch_{e,t}$.

    Θετική Τελική Απόκλιση αντιστοιχεί (α) όσον αφορά τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής σε μεγαλύτερη μετρηθείσα έγχυση ενέργειας συγκρινόμενη με την αντίστοιχη Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής, (β) όσον αφορά τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, σε μεγαλύτερη μετρηθείσα έγχυση ενέργειας ή σε μικρότερη μετρηθείσα απορρόφηση ενέργειας συγκρινόμενη με την αντίστοιχη Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής και (γ) όσον αφορά Κατανεμόμενα Φορτία σε μικρότερη μετρηθείσα απορρόφηση ενέργειας συγκρινόμενη με την αντίστοιχη Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής.

    Θετική Τελική Απόκλιση αντιστοιχεί (α) όσον αφορά τα Μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών και τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγοράς, σε μεγαλύτερη μετρηθείσα έγχυση ενέργειας ή σε μικρότερη μετρηθείσα απορρόφηση ενέργειας συγκρινόμενη με το αντίστοιχο

Πρόγραμμα Αγοράς και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκια Φορτίου σε μικρότερη μετρηθείσα απορρόφηση ενέργειας συγκρινόμενη με το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς.

Αρνητική Τελική Απόκλιση αντιστοιχεί (α) όσον αφορά τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής σε μικρότερη μετρηθείσα έγχυση ενέργειας σε πραγματικό χρόνο συγκρινόμενη με την αντίστοιχη Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής, (β) τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής σε μικρότερη μετρηθείσα έγχυση ενέργειας ή σε μεγαλύτερη μετρηθείσα απορρόφηση ενέργειας συγκρινόμενη με την αντίστοιχη Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής και (γ) όσον αφορά Κατανεμόμενα Φορτία σε μεγαλύτερη μετρηθείσα απορρόφηση ενέργειας σε πραγματικό χρόνο συγκρινόμενη με την αντίστοιχη Προσαρμοσμένη Εντολή Κατανομής.

Αρνητική Τελική Απόκλιση αντιστοιχεί (α) όσον αφορά τα Μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών και τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, σε μικρότερη μετρηθείσα απορρόφηση ενέργειας ή σε μεγαλύτερη μετρηθείσα απορρόφηση ενέργειας συγκρινόμενη με το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς και (β) όσον αφορά Χαρτοφυλάκια Φορτίου σε μεγαλύτερη μετρηθείσα απορρόφηση ενέργειας συγκρινόμενη με το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς.

15. Κατά τον υπολογισμό της Τελικής Απόκλισης σύμφωνα με τα ως άνω λαμβάνεται υπόψη, όπου απαιτείται, το διορθωμένο Πρόγραμμα Αγοράς $MS'_{e,t}$ όπως αυτό προσδιορίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 7.5 του παρόντος Κανονισμού.

~~15.~~16. Για τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τις οποίες οι οντότητες βρίσκονται σε καθεστώς Δοκιμαστικής Λειτουργίας ή σε καθεστώς Δοκιμών Παραλαβής ή εκτελούν δοκιμές προεπιλογής η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης και η προσαρμογή Αποκλίσεων είναι ίση με μηδέν. Η Τελική Απόκλιση των ανωτέρω Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ισούται με την Απόκλιση που υπολογίζεται βάσει της παραγράφου 9 του παρόντος άρθρου.

~~16.~~17. Οι λεπτομέρειες και οι κανόνες υπολογισμού του Φορτίου Αναφοράς περιλαμβάνονται στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς».

Άρθρο 19.2 Τιμές Εκκαθάρισης χειροκίνητης ΕΑΣ και αυτόματης ΕΑΣ

1. Οι τιμές εκκαθάρισης χΕΑΣ και αΕΑΣ υπολογίζονται σε €/MWh.
2. Σε περίπτωση που δεν υπάρχει συμφόρηση μεταξύ των Ζωνών Προσφορών, η τιμή εκκαθάρισης ανοδικής χΕΑΣ, $BEP^{up}_{z,t}$, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, για την ενεργοποίηση ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ ισούται με το μέγιστο των τιμών των βημάτων των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν για την κάλυψη των Αποκλίσεων του ΕΣΜΗΕ. Σε περίπτωση που υπάρχει συμφόρηση μεταξύ των Ζωνών Προσφορών, η τιμή εκκαθάρισης ανοδικής χΕΑΣ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, για την ενεργοποίηση ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για κάθε Ζώνη Προσφορών ισούται με το μέγιστο των τιμών των βημάτων των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν για την κάλυψη της απόκλισης της συγκεκριμένης Ζώνης Προσφορών, *z*.
3. Σε περίπτωση που δεν υπάρχει συμφόρηση μεταξύ των Ζωνών Προσφορών, η τιμή εκκαθάρισης καθοδικής χΕΑΣ (σε EUR/MWh), $BEP^{dn}_{z,t}$, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης

Αποκλίσεων, *t*, για την ενεργοποίηση καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ ισούται με το ελάχιστο των τιμών των βημάτων των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν για την κάλυψη των Αποκλίσεων του ΕΣΜΗΕ. Εάν υπάρχει συμφόρηση μεταξύ των Ζωνών Προσφορών, η τιμή εκκαθάρισης καθοδικής χΕΑΣ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, για την ενεργοποίηση καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ για κάθε Ζώνη Προσφορών ισούται με το ελάχιστο των τιμών των βημάτων των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν για την κάλυψη της απόκλισης της συγκεκριμένης Ζώνης Προσφορών, *z*.

4. Οι Προσφορές ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που ενεργοποιούνται για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης επισημαίνονται και εξαιρούνται από τον υπολογισμό των τιμών εκκαθάρισης ανοδικής και καθοδικής χΕΑΣ. Οι σκοποί ενεργοποίησης που δεν αφορούν στην εξισορρόπηση καθορίζονται στη μεθοδολογία για την κατηγοριοποίηση των σκοπών για τους οποίους ενεργοποιούνται οι Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 29 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.

5. Οι Προσφορές ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που προβλέπονται στην «Μεθοδολογία υπολογισμού μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς» επισημαίνονται και εξαιρούνται από τον υπολογισμό των τιμών εκκαθάρισης ανοδικής και καθοδικής χΕΑΣ.

6. Οι Προσφορές ανοδικής και καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ενεργοποιούνται για σκοπούς των Δοκιμαστικών Εντολών Κατανομής χΕΑΣ επισημαίνονται και εξαιρούνται από τον υπολογισμό των τιμών εκκαθάρισης ανοδικής και καθοδικής χΕΑΣ.

7. Σε περίπτωση που ο υπολογισμός των τιμών εκκαθάρισης χΕΑΣ και αΕΑΣ είναι αδύνατος, ιδίως λόγω Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, ή βλάβης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ή των λοιπών ηλεκτρονικών συστημάτων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εφαρμόζει τη διαδικασία που προβλέπεται στους «Κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς».

8. Η τιμή εκκαθάρισης αΕΑΣ προκύπτει ανά Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, για κάθε λεπτό *i* της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, ανάλογα με την κατεύθυνση της ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης, ως εξής:

   α) Για ενεργοποίηση ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ:

$$SP_{e,i}^{aFRR,up} = max\left(SP_{WAE,i}^{aFRR,up}, OPBE_{e,s,i}^{aFRR,up}\right)$$

   Όπου:

   $SP_{WAE,i}^{aFRR,up}$ Η σταθμισμένη τιμή εκκαθάρισης ανοδικής αΕΑΣ σε €/MWh για το λεπτό *i*, σύμφωνα με τα οριζόμενα της παραγράφου 9 του παρόντος Άρθρου.

   $OPBE_{e,s,i}^{aFRR,up}$ Η τιμή του βήματος *s* της Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης για ανοδική αΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί στην ενεργοποιημένη ανοδική ενέργεια αΕΑΣ που υπολογίζεται για το λεπτό *i*, σύμφωνα με τη Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας.

   β) Για ενεργοποίηση καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ:

$$SP_{e,i}^{aFRR,dn} = min\left(SP_{WAE,i}^{aFRR,dn}, OPBE_{e,s,i}^{aFRR,dn}\right)$$

Όπου:

$SP_{WAE,i}^{aFRR,dn}$	Η σταθμισμένη τιμή εκκαθάρισης καθοδικής αΕΑΣ σε €/MWh για το λεπτό *i*, σύμφωνα με τα οριζόμενα της παραγράφου 10 του παρόντος Άρθρου.
$OPBE_{e,s,i}^{aFRR,dn}$	Η τιμή του βήματος *s* της Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης για καθοδική αΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που αντιστοιχεί στην ενεργοποιημένη καθοδική ενέργεια αΕΑΣ που υπολογίζεται για το λεπτό *i*, σύμφωνα με τη Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας.

9. Η σταθμισμένη τιμή εκκαθάρισης ανοδικής αΕΑΣ υπολογίζεται για κάθε λεπτό *i* της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* ως εξής:

$$SP_{WAE,i}^{aFRR,up} = \frac{\sum_{c\in i}(RE_c^{aFRR,up} \times MP_c^{aFRR,up})}{\sum_{c\in i}(RE_c^{aFRR,up})}$$

Όπου:

c	Ο κύκλος ΑΡΠ.
$MP_c^{aFRR,up}$	Η τιμή εκκαθάρισης ανοδικής αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ σε €/MWh για τον κύκλο ΑΡΠ c, σύμφωνα με τα οριζόμενα της παραγράφου 11 του παρόντος Άρθρου.
$RE_c^{aFRR,up}$	Η απαιτούμενη ενεργοποίηση Ενέργειας Εξισορρόπησης ανοδικής αΕΑΣ που εξυπηρετείται τοπικά σε MWh για κάθε κύκλο ΑΡΠ *c* κατά τη διάρκεια του λεπτού *i*, με θετικό πρόσημο.

10. Η σταθμισμένη τιμή εκκαθάρισης καθοδικής αΕΑΣ υπολογίζεται για κάθε λεπτό *i* της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* ως εξής:

$$SP_{WAE,i}^{aFRR,dn} = \frac{\sum_{c\in i}(RE_c^{aFRR,dn} \times MP_c^{aFRR,dn})}{\sum_{c\in i}(RE_c^{aFRR,dn})}$$

Όπου:

c	Ο κύκλος ΑΡΠ.
$MP_c^{aFRR,dn}$	Η τιμή εκκαθάρισης καθοδικής αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ σε €/MWh για τον κύκλο ΑΡΠ c, σύμφωνα με τα οριζόμενα της παραγράφου 11 του παρόντος Άρθρου.
$RE_c^{aFRR,dn}$	Η απαιτούμενη ενεργοποίηση Ενέργειας Εξισορρόπησης καθοδικής αΕΑΣ που εξυπηρετείται τοπικά σε MWh για κάθε κύκλο ΑΡΠ *c* κατά τη διάρκεια του λεπτού *i*, με θετικό πρόσημο.

11. Για τις χρονικές περιόδους που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παραμένει συνδεδεμένος στην Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ η τιμή εκκαθάρισης ανοδικής και καθοδικής αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ ταυτίζονται και ισούνται με την Διασυνοριακή Τιμή Εκκαθάρισης αΕΑΣ που αποστέλλει η Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ. Για τις χρονικές περιόδους που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παραμένει αποσυνδεδεμένος από την Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ η τιμή εκκαθάρισης ανοδικής αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ αντιστοιχεί στη μέγιστη τιμή όλων των Προσφορών ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν

από την τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ, ενώ η τιμή εκκαθάρισης καθοδικής αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ αντιστοιχεί στην ελάχιστη τιμή όλων των Προσφορών καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν από την τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ.

12. Σε περίπτωση που ο υπολογισμός των τιμών εκκαθάρισης χΕΑΣ και αΕΑΣ είναι αδύνατος, ιδίως λόγω Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, ή βλάβης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ή των λοιπών ηλεκτρονικών συστημάτων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εφαρμόζει τη διαδικασία που προβλέπεται στους «Κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς».

Άρθρο 19.3 Υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων για Ενέργεια Εξισορρόπησης

1. Η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, για την ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ μετά από σχετική Εντολή Κατανομής, προσδιορίζεται για κάθε κατεύθυνση σύμφωνα με τον ακόλουθο πίνακα:

	Θετική Τιμή Ενέργειας Εξισορρόπησης	**Αρνητική Τιμή Ενέργειας Εξισορρόπησης**
Ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης	Πληρωμή από Φορέα Εκκαθάρισης σε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	Πληρωμή από Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε Φορέα Εκκαθάρισης
Καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης	Πληρωμή από Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε Φορέα Εκκαθάρισης	Πληρωμή από Φορέα Εκκαθάρισης σε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

2. Η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ, συμπεριλαμβανομένης της ενεργοποιημένης ενέργειας για Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ, υπολογίζεται ως εξής:

   α) Για την ενεργοποιημένη ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ:

$$ABEC_{e,t}^{mFRR,up} = ABE_{e,t}^{mFRR,up} \times BEP_{z,t}^{up}$$

   Όπου:

   $ABEC_{e,t}^{mFRR,up}$ Η χρέωση ή πίστωση σε € για την ενεργοποιημένη ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

   $ABE_{e,t}^{mFRR,up}$ Η ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ σε MWh για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

   $BEP_{z,t}^{up}$ Η τιμή εκκαθάρισης ανοδικής χΕΑΣ, της Ζώνης Προσφορών, *z*, σε €/MWh στην οποία ανήκει η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e*.

   β) Για την ενεργοποιημένη καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ:

$$ABEC_{e,t}^{mFRR,dn} = ABE_{e,t}^{mFRR,dn} \times BEP_{z,t}^{dn}$$

Όπου:

$ABEC_{e,t}^{mFRR,dn}$ Η χρέωση ή πίστωση σε € για την ενεργοποιημένη καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$ABE_{e,t}^{mFRR,dn}$ Η καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ σε MWh για την Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$BEP_{z,t}^{dn}$ Η Τιμή εκκαθάρισης καθοδικής χΕΑΣ, της Ζώνης Προσφορών, z, σε €/MWh στην οποία ανήκει η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e.

3. Η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την ενεργοποιημένη ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ και για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e*, που εκπροσωπούν υπολογίζεται ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* ως το άθροισμα των αντίστοιχων χρεώσεων ή πιστώσεων για κάθε λεπτό *i* εντός της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*. Οι ανωτέρω χρεώσεις ή πιστώσεις υπολογίζονται ως εξής:

$$ABEC_{e,t}^{aFRR,up} = \sum_{i=1}^{15} (ABE_{e,i}^{aFRR,up} \times SP_{e,i}^{aFRR,up})$$

Όπου:

$ABEC_{e,t}^{aFRR,up}$ Η χρέωση ή πίστωση για την ενεργοποιημένη ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$ABE_{e,i}^{aFRR,up}$ Η ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ σε MWh για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* κατά τη διάρκεια ενός λεπτού *i* εντός της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$SP_{e,i}^{aFRR,up}$ Η τιμή εκκαθάρισης ανοδικής αΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* κατά τη διάρκεια ενός λεπτού *i* εντός της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

4. Η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την ενεργοποιημένη καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ και για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e*, που εκπροσωπούν υπολογίζεται ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* ως το άθροισμα των αντίστοιχων χρεώσεων ή πιστώσεων για κάθε λεπτό *i* εντός της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*. Οι ανωτέρω χρεώσεις ή πιστώσεις υπολογίζονται ως εξής:

$$ABEC_{e,t}^{aFRR,dn} = \sum_{i=1}^{15} (ABE_{e,i}^{aFRR,dn} \times SP_{e,i}^{aFRR,dn})$$

Όπου:

$ABEC_{e,t}^{aFRR,dn}$ Η χρέωση ή πίστωση για την ενεργοποιημένη καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$ABE_{e,i}^{aFRR,dn}$ Η καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ σε MWh για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* κατά τη διάρκεια ενός λεπτού *i* εντός της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$SP_{e,i}^{aFRR,dn}$ Η τιμή εκκαθάρισης καθοδικής αΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* κατά τη διάρκεια ενός λεπτού *i* εντός της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

5. Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό των τιμών περιγράφονται στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Τιμών Αγοράς Εξισορρόπησης» και λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό των χρεοπιστώσεων Ενέργειας Εξισορρόπησης περιγράφονται στην Τεχνική Απόφαση «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης».

Άρθρο 19.4 Υπολογισμός χρεώσεων και πιστώσεων για ενέργεια εκτός Εξισορρόπησης

1. Η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e, που εκπροσωπούν, ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t, για την ενεργοποιημένη ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης υπολογίζεται:

   α) ως το άθροισμα για κάθε βήμα των γινόμενων της ποσότητας ανοδικής ενεργοποιημένης ενέργειας του βήματος και της τιμής του αντίστοιχου βήματος Προσφοράς ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για χΕΑΣ για την αντίστοιχη Οντότητα.

$$AOEC_{e,t}^{mFRR,up} = \sum_{s} \left(mFRRQ_{e,as,t}^{up} \times OPBE_{e,s,t}^{mFRR,up} \right)$$

   Όπου:

$AOEC_{e,t}^{mFRR,up}$ Η χρέωση ή πίστωση για την ενεργοποιημένη ανοδική ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

$mFRRQ_{e,as,t}^{up}$ το τμήμα, as, του βήματος, s, σε MWh της Προσφοράς ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t.

$OPBE_{e,s,t}^{mFRR,up}$ η τιμή σε €/MWh του βήματος s της Προσφοράς ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

   β) ως το άθροισμα για κάθε βήμα των γινόμενων της ποσότητας καθοδικής ενεργοποιημένης ενέργειας του βήματος και της τιμής του αντίστοιχου βήματος Προσφοράς καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για χΕΑΣ για την αντίστοιχη Οντότητα.

$$AOEC_{e,t}^{mFRR,dn} = \sum_{s} \left(mFRRQ_{e,as,t}^{dn} \times OPBE_{e,s,t}^{mFRR,dn} \right)$$

Όπου:

$AOEC_{e,t}^{mFRR,dn}$ Η χρέωση ή πίστωση για την ενεργοποιημένη καθοδική ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

$mFRRQ_{e,as,t}^{dn}$ το τμήμα, as, του βήματος, s, σε MWh της Προσφοράς καθοδική Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t.

$OPBE_{e,s,t}^{mFRR,dn}$ η τιμή σε €/MWh του βήματος s της Προσφοράς καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

2. Όταν τα ποσά $AOEC_{e,t}^{mFRR,up}$ και $AOEC_{e,t}^{mFRR,dn}$ της ενεργοποιημένης ενέργειας για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης υπολογίζονται αρνητικά, η Οντότητα Εξισορρόπησης υποχρεούται στην καταβολή του υπολογιζόμενου ποσού, ενώ όταν τα ποσά υπολογίζονται θετικά, η Οντότητα Εξισορρόπησης δικαιούται να εισπράξει το υπολογιζόμενο ποσό.

Άρθρο 19.5 Υπολογισμός Απόκλισης Συστήματος

1. Η Απόκλιση Συστήματος, SI_t υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* ως ακολούθως:

$$SI_t = \Delta P_t + k\Delta f_t - AE_t$$

Όπου:

ΔP_t Η διαφορά των προγραμματισμένων ανταλλαγών ενεργού ισχύος μέσω των διασυνδέσεων από τις μετρούμενες τιμές, σε MW. Στις προγραμματισμένες ανταλλαγές ενεργού ισχύος στις διασυνδέσεις του ΕΣΜΗΕ δεν περιλαμβάνονται οι εκούσιες ανταλλαγές ενεργού ισχύος βάσει του άρθρου 50 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.

$k\Delta f_t$ Το σφάλμα ελέγχου συχνότητας του ΕΣΜΗΕ, σε MW, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, δηλαδή το γινόμενο της απόκλισης της συχνότητας από την ονομαστική τιμή επί τον συντελεστή *k* (σε MW/Hz) όπως ορίζεται με το άρθρο 156(2) του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485.

AE_t Η συνολικά ενεργοποιημένη ενέργεια σε MW που αντιστοιχεί στις Εντολές Κατανομής αΕΑΣ για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t,* στις Εντολές Κατανομής χΕΑΣ, στις Δοκιμαστικές Εντολές Κατανομής χΕΑΣ, στις Εντολές Κατανομής ένταξης, απένταξης ή μετάβασης και στις Εντολές για ενεργοποίηση προσφορών ενέργειας χΕΑΣ για σκοπούς εκτός Εξισορρόπησης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*

2. Στον ανωτέρω τύπο οι ανταλλαγές ενεργού ισχύος που αφορούν σε εξαγωγές και η ανοδική ενεργοποιημένη ενέργεια λαμβάνονται υπόψη με θετικό πρόσημο. Αντίθετα, οι ανταλλαγές ενεργού ισχύος που αφορούν σε εισαγωγές και η καθοδική ενεργοποιημένη ενέργεια λαμβάνονται υπόψη με αρνητικό πρόσημο.

3. Στον ανωτέρω τύπο, στη συνολικά ενεργοποιημένη ενέργεια περιλαμβάνεται και η ενέργεια που αντιστοιχεί στις Εντολές Περιορισμού Έγχυσης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, $CURTt$ σε MW, η οποία υπολογίζεται πάντα με αρνητικό πρόσημο και ισούται με:

$$CURT_t = \sum_e \min(INST_{e,t}^{curt} - BL_{e,t}; 0)$$

όπου:

e η οντότητα με Μονάδες ΑΠΕ, και συγκεκριμένα τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, τα Μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών και οι Κατανεμόμενοι Σταθμοί ΑΠΕ με μεγάλη αποθήκευση, εκ των οποίων τουλάχιστον μία Μονάδα ΑΠΕ της οντότητας έχει λάβει Εντολή Περιορισμού Έγχυσης.

$INST_{e,t}^{curt}$ Η Εντολή Περιορισμού Έγχυσης σε MW που εκδίδεται προς κάθε οντότητα e, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t

$BL_{e,t}$ Το Φορτίο Αναφοράς σε MW της οντότητας e που δέχθηκε Εντολή Περιορισμού Έγχυσης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

Η Εντολή Περιορισμού Έγχυσης της οντότητας e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, $INST_{e,t}^{curt}$, λαμβάνει υπόψη όλες τις Εντολές Περιορισμού Έγχυσης που εκδόθηκαν προς τις Μονάδες ΑΠΕ της οντότητας. Εφόσον η οντότητα αντιστοιχεί σε χαρτοφυλάκιο, για τις λοιπές εγκαταστάσεις της οντότητας που δεν έχουν λάβει Εντολή Περιορισμού Έγχυσης λαμβάνεται υπόψη η μετρούμενη ενέργεια.

Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό του Φορτίου Αναφοράς περιλαμβάνονται στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς.

Άρθρο 19.6 Υπολογισμός Τιμής Αποκλίσεων

1. Στην περίπτωση που η Απόκλιση Συστήματος, SI_t, είναι μικρότερη από -25MW ή μεγαλύτερη από +25MW, η Τιμή Αποκλίσεων, IP_t υπολογίζεται ως εξής:

$$IP_t = \begin{cases} max\{MP_{WAE,t}^{aFRR}, BEP_{mFRR,t}^{up}, VOAA_t^{up}, VOAA_t^{dn}\}, \text{όταν } SI_t < -25MW \\ \\ min\{MP_{WAE,t}^{aFRR}, BEP_{mFRR,t}^{dn}, VOAA_t^{up}, VOAA_t^{dn}\}, \text{όταν } SI_t > 25MW \end{cases}$$

Όπου:

$MP_{WAE,t}^{aFRR}$ Η σταθμισμένη μέση τιμή ανά κατεύθυνση των τιμών εκκαθάρισης αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ σε €/MWh για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παρ. 2, 3 και 4 του παρόντος Άρθρου.

$BEP_{z,t}^{up}$ Η τιμή εκκαθάρισης ανοδικής χΕΑΣ σε €/MWh για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$BEP_{z,t}^{dn}$ Η τιμή εκκαθάρισης καθοδικής χΕΑΣ σε €/MWh για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$VOAA_t^{up}$ Η Αξία της αποφευχθείσας ενεργοποίησης ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$VOAA_t^{dn}$ Η Αξία της αποφευχθείσας ενεργοποίησης καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης για τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

2. Για τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παραμένει συνδεδεμένος στην Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ, η σταθμισμένη μέση τιμή των τιμών εκκαθάρισης αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ, $MP_{WAE,t}^{aFRR}$, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* υπολογίζεται ανά κατεύθυνση σύμφωνα με τα παρακάτω:

$$MP_{WAE,t}^{aFRR} = \frac{\sum_{c\in t}(abs(SD_c^{aFRR}) \times MP_c^{aFRR})}{\sum_{c\in t}(abs(SD_c^{aFRR}))}$$

Όπου:

c Ο κύκλος ΑΡΠ.

MP_c^{aFRR} Η Διασυνοριακή Τιμή Εκκαθάρισης αΕΑΣ σε €/MWh που αποστέλλει η Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ για κάθε κύκλο εκτέλεσης της Διαδικασίας αΕΑΣ που προηγείται του κύκλου ΑΡΠ c εντός της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

SD_c^{aFRR} Η ανά κατεύθυνση ανάγκη αΕΑΣ σε MWh που έχει ικανοποιηθεί για κάθε κύκλο εκτέλεσης της Διαδικασίας αΕΑΣ που προηγείται του κύκλου ΑΡΠ c εντός της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

3. Για τις Περιόδους Εκκαθάρισης αποκλίσεων που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παραμένει αποσυνδεδεμένος από την Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ, η σταθμισμένη μέση τιμή των τιμών εκκαθάρισης αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ, $MP_{WAE,t}^{aFRR}$, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* υπολογίζεται σύμφωνα με τα παρακάτω:

α) Σε περίπτωση που η Απόκλιση Συστήματος, SI_t είναι μικρότερη από -25MW:

$$MP_{WAE,t}^{aFRR} = \frac{\sum_{c\in t}(SD_c^{aFRR,up} \times MP_c^{aFRR,up})}{\sum_{c\in t} SD_c^{aFRR,up}}$$

Όπου:

c Ο κύκλος ΑΡΠ.

$MP_c^{aFRR,up}$ Η τιμή εκκαθάρισης ανοδικής αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ σε €/MWh, η οποία αντιστοιχεί στη μέγιστη τιμή όλων των Προσφορών ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν από την τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ, για κάθε κύκλο ΑΡΠ c.

$SD_c^{aFRR,up}$ Η ανοδική ανάγκη αΕΑΣ σε MWh που ικανοποιήθηκε για κάθε κύκλο ΑΡΠ c, με θετική πρόσημο.

β) Σε περίπτωση που η Απόκλιση Συστήματος, SI_t είναι μεγαλύτερη από 25MW:

$$MP_{WAE,t}^{aFRR} = \frac{\sum_{c\in t}(SD_c^{aFRR,dn} \times MP_c^{aFRR,dn})}{\sum_{c\in t} SD_c^{aFRR,dn}}$$

Όπου:

c Ο κύκλος ΑΡΠ.

$MP_c^{aFRR,dn}$ Η τιμή εκκαθάρισης καθοδικής αΕΑΣ σε €/MWh, η οποία αντιστοιχεί στην ελάχιστη τιμή όλων των Προσφορών καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης αΕΑΣ που ενεργοποιήθηκαν από την τοπική λίστα αξιολογικής κατάταξης αΕΑΣ, για κάθε κύκλο ΑΡΠ c.

$SD_c^{aFRR,dn}$ Η καθοδική ανάγκη αΕΑΣ σε MWh που ικανοποιήθηκε για κάθε κύκλο ΑΡΠ c, με θετικό πρόσημο.

4. Για τις περιπτώσεις που εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παραμένει συνδεμένος στην Ευρωπαϊκή Πλατφόρμα αΕΑΣ κατά ένα χρονικό διάστημα και αποσυνδεδεμένος για το υπόλοιπο χρονικό διάστημα, τότε χρησιμοποιείται η σταθμισμένη μέση τιμή των τιμών εκκαθάρισης αΕΑΣ κύκλου ΑΡΠ που προκύπτουν από α) τις παραγράφους 2 και 3(α) για Απόκλιση Συστήματος μικρότερη από -25 MW και β) τις παραγράφους 2 και 3(β) για Απόκλιση Συστήματος μεγαλύτερη από 25 MW. Η στάθμιση των ανωτέρω τιμών γίνεται ως προς τα αντίστοιχα χρονικά διαστήματα.

5. Στην περίπτωση που η Απόκλιση Συστήματος, SI_t, υπολογίζεται στο εύρος [-25MW, +25MW], η Τιμή Αποκλίσεων ισούται με την μέση τιμή της Αξίας της αποφευχθείσας ενεργοποίησης ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης και της Αξίας της αποφευχθείσας ενεργοποίησης καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης.

6. Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό της Απόκλισης Συστήματος και της Τιμής Αποκλίσεων περιγράφονται στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Τιμών Αγοράς Εξισορρόπησης».

7. Σε περίπτωση που ο υπολογισμός των Τιμών Αποκλίσεων είναι αδύνατος, ιδίως λόγω Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, ή βλάβης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ή των λοιπών ηλεκτρονικών συστημάτων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εφαρμόζει τη διαδικασία που προβλέπεται στους «Κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς».

Άρθρο 19.7 Υπολογισμός Χρεώσεων και Πιστώσεων από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων

1. Η Εκκαθάριση Αποκλίσεων αποτελεί τη διαδικασία με την οποία τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης χρεώνονται ή πιστώνονται για τις Αποκλίσεις που προκαλούν. Η Εκκαθάριση Αποκλίσεων εκτελείται αρχικά ανά Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης και στη συνέχεια ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

2. Στην περίπτωση που η Απόκλιση του Συστήματος είναι μη μηδενική, το ποσό Απόκλισης σε € για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* και Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης *e* υπολογίζεται ως η Τελική Απόκλιση, $FIMB_{e,t}$, σε MWh, σύμφωνα με το Άρθρο 19.1, πολλαπλασιασμένη με σχετική, τιμή σε €/MWh όπως ακολούθως:

$$IMBC_{e,t} = FIMB_{e,t} \times IP_t$$

3. Όταν το ποσό Απόκλισης υπολογίζεται αρνητικό, η Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης υποχρεούται στην καταβολή του υπολογιζόμενου ποσού. Όταν το ποσό Απόκλισης υπολογίζεται θετικό, η Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης δικαιούται να εισπράξει το υπολογιζόμενο ποσό.

4. Το ποσό Απόκλισης που υπολογίζεται για το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά χρεοπιστώνεται στον ΔΑΠΕΕΠ.

5. Κατά παρέκκλιση της παραγράφου 2 του παρόντος Άρθρου, το ποσό Απόκλισης σε € για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* υπολογίζεται ως το γινόμενο της Απόκλισης, $FIMB_{e,t}$, σε MWh, με την τιμή εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας σε €/MWh για τη σχετική Αγοραία Χρονική Μονάδα, στις εξής περιπτώσεις:

α) Για τις προεγγεγραμμένες οντότητες σε καθεστώς Δοκιμών Παραλαβής σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5του παρόντος Κανονισμού,

β) Για τις Μονάδες ΑΠΕ που εκτελούν Δοκιμές Παραλαβής στο πλαίσιο της σύνδεσής τους με το ΕΣΜΗΕ ή το ΕΔΔΗΕ.

Η ανωτέρω παρέκκλιση ισχύει κατά μέγιστο χρονικό διάστημα έξι (6) μηνών από την ημερομηνία θέσης της κάθε οντότητας σε καθεστώς Δοκιμών Παραλαβής.

Άρθρο 19.8 Υπολογισμός Προσαρμογής Αποκλίσεων χαρτοφυλακίων που περιλαμβάνουν Μονάδες ΑΠΕ όταν εκδίδονται Εντολές Περιορισμού Έγχυσης

1. Σε Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t κατά τις οποίες έχει εκδοθεί Εντολή Περιορισμού Έγχυσης για τον υπολογισμό της Τελικής Απόκλισης για οντότητες με Μονάδες ΑΠΕ που δέχονται αντίστοιχη Εντολή, και συγκεκριμένα τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, τα Μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών και οι Κατανεμόμενοι Σταθμοί ΑΠΕ με μεγάλη αποθήκευση, αντί των διατάξεων του Άρθρου 19.1 του παρόντος Κανονισμού εφαρμόζονται οι διατάξεις του παρόντος Άρθρου.

2. Η Επιβεβλημένη Ενέργεια μιας οντότητας με Μονάδες ΑΠΕ e, $INSTe,t$ σε MWh, υπολογίζεται ως εξής:

$$INST_{e,t} = INST_{e,t}^{curt} + ABE_{e,t}^{mFRR,up} + ABE_{e,t}^{mFRR,dn} + AOE_{e,t}^{mFRR,up} + AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$$

όπου:

e	η οντότητα με Μονάδες ΑΠΕ, και συγκεκριμένα τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, τα Μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών και οι Κατανεμόμενοι Σταθμοί ΑΠΕ με μεγάλη αποθήκευση, εκ των οποίων τουλάχιστον μία Μονάδα ΑΠΕ της οντότητας έχει λάβει Εντολή Περιορισμού Έγχυσης.
$INST_{e,t}^{curt}$	η Εντολή Περιορισμού Έγχυσης της οντότητας e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.
$ABE_{e,t}^{mFRR,up}$	η ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ που απονεμήθηκε στην οντότητα e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, η οποία λαμβάνεται υπόψη με θετικό πρόσημο.
$ABE_{e,t}^{mFRR,dn}$	η καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ που απονεμήθηκε στην οντότητα e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, η οποία λαμβάνεται υπόψη με αρνητικό πρόσημο.
$AOE_{e,t}^{mFRR,up}$	η ανοδική ενεργοποιημένη ενέργεια χΕΑΣ για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης που απονεμήθηκε στην οντότητα e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, η οποία λαμβάνεται υπόψη με θετικό πρόσημο.
$AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$	η καθοδική ενεργοποιημένη ενέργεια χΕΑΣ για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης που στην οντότητα e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, η οποία λαμβάνεται υπόψη με αρνητικό πρόσημο.

3. Η Εντολή Περιορισμού Έγχυσης της οντότητας e για την Περίοδο Εκκαθάρισης

Αποκλίσεων t, $INST_{e,t}^{curt}$, λαμβάνει υπόψη όλες τις Εντολές Περιορισμού Έγχυσης που εκδόθηκαν προς τις Μονάδες ΑΠΕ της οντότητας. Εφόσον η οντότητα αντιστοιχεί σε χαρτοφυλάκιο, για τις λοιπές εγκαταστάσεις της οντότητας που δεν έχουν λάβει Εντολή Περιορισμού Έγχυσης λαμβάνεται υπόψη η μετρούμενη ενέργεια.

4. Η ενεργοποιημένη ενέργεια της οντότητας με Μονάδες ΑΠΕ e, η οποία αντιστοιχεί στην Εντολή Περιορισμού Έγχυσης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, $CURT_{e,t}$ σε MWh, υπολογίζεται πάντα με αρνητικό πρόσημο και ισούται με:

$$CURT_{e,t} = \min\left(INST_{e,t}^{curt} - BL_{corr_{e,t}}; 0\right)$$

όπου:

$BL_{corr_{e,t}}$ το διορθωμένο Φορτίο Αναφοράς σε MWh της οντότητας e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

5. Το διορθωμένο Φορτίο Αναφοράς της οντότητας με Μονάδες ΑΠΕ e, $BL_{corr_{e,t}}$, υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά την οποία εκδόθηκε Εντολή Περιορισμού Έγχυσης σε πραγματικό χρόνο προς οποιαδήποτε Μονάδα ΑΠΕ της οντότητας e.

$$BL_{corr_{e,t}} = min\left(BL_{e,t}; MS_{e,t}\right)$$

όπου:

$BL_{e,t}$ Το Φορτίο Αναφοράς σε MWh της οντότητας e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, το οποίο υπολογίζεται σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς.

$MS_{e,t}$ Το Πρόγραμμα Αγοράς της οντότητας e σε MWh για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

6. Η Απόκλιση μιας οντότητας e με Μονάδες ΑΠΕ e για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, ισούται με τη διαφορά μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που προκύπτει με βάση τα πιστοποιημένα δεδομένα μέτρησης της οντότητας, MQe,t, και το Πρόγραμμα Αγοράς της οντότητας, MSe,t , όπως αποδίδεται παρακάτω:

$$IMB_{e,t} = MQ_{e,t} - MS_{e,t}$$

7. Η Προσαρμογή Αποκλίσεων μιας οντότητας με Μονάδες ΑΠΕ e για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t αποδίδεται από τις σχέσεις παρακάτω:

$$IMBADJ_{e,t} = CURT_{e,t} + ABE_{e,t}^{mFRR,up} + ABE_{e,t}^{mFRR,dn} + AOE_{e,t}^{mFRR,up} + AOE_{e,t}^{mFRR,dn}$$

8. Η Τελική Απόκλιση μιας οντότητας με Μονάδες ΑΠΕ e για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, ισούται με τη διαφορά της Απόκλισης και της προσαρμογής Αποκλίσεων, όπως δίνεται παρακάτω:

$$FIMB_{e,t} = MQ_{e,t} - MS_{e,t} - IMBADJ_{e,t}$$

9. Κατά τον υπολογισμό της Τελικής Απόκλισης σύμφωνα με τα ως άνω λαμβάνεται υπόψη, όπου απαιτείται, το διορθωμένο Πρόγραμμα Αγοράς $MS'_{e,t}$ όπως αυτό προσδιορίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 7.5 του παρόντος Κανονισμού.

~~9.~~10. Για τις Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τις οποίες μια οντότητα με Μονάδες ΑΠΕ βρίσκεται σε καθεστώς Δοκιμαστικής Λειτουργίας ή σε

καθεστώς Δοκιμών Παραλαβής ή εκτελεί δοκιμές προεπιλογής, η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης είναι ίση με μηδέν και η Προσαρμογή Αποκλίσεων ισούται με την ενεργοποιημένη ενέργεια που αντιστοιχεί στην Εντολή Περιορισμού Έγχυσης.

~~10.~~11. Εντολές Κατανομής που εκδίδονται στο πλαίσιο της Διαδικασίας αΕΑΣ με τη χρήση της λειτουργίας Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής (ΑΡΠ) και αποστέλλονται σε μια οντότητα με Μονάδες ΑΠΕ κατά τις χρονικές περιόδους που έχουν εκδοθεί Εντολές Περιορισμού Έγχυσης σε Μονάδες ΑΠΕ της οντότητας, θεωρούνται ως μη εκδοθείσες και δε λαμβάνονται υπόψη κατά την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20. ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 20.1 Υπολογισμός παρασχεθείσας ποσότητας Ισχύος Εξισορρόπησης

1. Η Περίοδος Εκκαθάρισης Ισχύος Εξισορρόπησης ορίζεται ίση με την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
2. Για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων η παρασχεθείσα ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ προκύπτει λαμβάνοντας υπόψη:
   α) Τα τμήματα των επιμέρους βημάτων της Προσφοράς Ισχύος Εξισορρόπησης που έχουν επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.
   β) τη διαθεσιμότητα σε MW της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την παροχή της υπηρεσίας σε πραγματικό χρόνο.
   γ) το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ήταν διαθέσιμη για την παροχή ΕΔΣ σε πραγματικό χρόνο.
3. Η παρασχεθείσα ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t υπολογίζεται ως εξής:

$$FCRQ_{e,t}^{up} = \sum_{s}\sum_{as}\left(FCRQ_{e,as,t}^{up}\right) \times T_{e,t}^{FCR,up}$$

$$FCRQ_{e,t}^{dn} = \sum_{s}\sum_{as}\left(FCRQ_{e,as,t}^{dn}\right) \times T_{e,t}^{FCR,dn}$$

όπου:

$FCRQ_{e,t}^{up}$ η παρασχεθείσα ανοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$FCRQ_{e,as,t}^{up}$ το τμήμα, as, του βήματος, *s*, σε MW της Προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, βάσει της

τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$T_{e,t}^{FCR,up}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* ήταν διαθέσιμη για την παροχή ανοδικής ΕΔΣ σε πραγματικό χρόνο.

$FCRQ_{e,t}^{dn}$ η παρασχεθείσα καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*.

$FCRQ_{e,as,t}^{dn}$ το τμήμα, *as*, του βήματος, *s*, σε MW της Προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$T_{e,t}^{FCR,dn}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* ήταν διαθέσιμη για την παροχή καθοδικής ΕΔΣ σε πραγματικό χρόνο.

4. Η παρασχεθείσα ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για χΕΑΣ, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t υπολογίζεται ως εξής:

$$mFRRQ_{e,t}^{up} = \sum_{s}\sum_{as}\left(mFRRQ_{e,as,t}^{up}\right) \times T_{e,t}^{mFRR,up}$$

$$mFRRQ_{e,t}^{dn} = \sum_{s}\sum_{as}\left(mFRRQ_{e,as,t}^{dn}\right) \times T_{e,t}^{mFRR,dn}$$

όπου:

$mFRRQ_{e,t}^{up}$ η παρασχεθείσα ανοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για χΕΑΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, σε πραγματικό χρόνο για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*.

$mFRRQ_{e,as,t}^{up}$ το τμήμα, *as*, του βήματος, *s*, σε MW της Προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης χΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*.

$T_{e,t}^{mFRR,up}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, ήταν διαθέσιμη για την παροχή ανοδικής χΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.

$mFRRQ_{e,t}^{dn}$ η παρασχεθείσα καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για χΕΑΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, σε πραγματικό χρόνο για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*.

$mFRRQ_{e,as,t}^{dn}$ το τμήμα, *as*, του βήματος, *s*, σε MW της Προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης χΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$T_{e,t}^{mFRR,dn}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, ήταν διαθέσιμη για την παροχή καθοδικής χΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.

5. Η παρασχεθείσα ανοδική και καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για αΕΑΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, υπολογίζεται ως εξής:

$$aFRRQ_{e,t}^{up} = \sum_{s}\sum_{as}\left(aFRRQ_{e,as,t}^{up}\right) \times T_{e,t}^{aFRR,up}$$

$$aFRRQ_{e,t}^{dn} = \sum_{s}\sum_{as}\left(aFRRQ_{e,as,t}^{dn}\right) \times T_{e,t}^{aFRR,dn}$$

όπου:

$aFRRQ_{e,t}^{up}$ η παρασχεθείσα ανοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για αΕΑΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, σε πραγματικό χρόνο για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*.

$aFRRQ_{e,as,t}^{up}$ το τμήμα, *as*, του βήματος, *s*, σε MW της Προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης αΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*.

$T_{e,t}^{aFRR,up}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, ήταν διαθέσιμη για την παροχή ανοδικής αΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.

$aFRRQ_{e,t}^{dn}$ η παρασχεθείσα καθοδική Ισχύς Εξισορρόπησης για αΕΑΣ, σε MW, από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, σε πραγματικό χρόνο για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$aFRRQ_{e,as,t}^{dn}$ το τμήμα, *as*, του βήματος, *s*, σε MW της Προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης αΕΑΣ που έχει επικυρωθεί στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, για την Περίοδο Κατανομής που αντιστοιχεί στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της

οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$T_{e,t}^{aFRR,dn}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, ήταν διαθέσιμη για την παροχή καθοδικής αΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.

Άρθρο 20.2 Υπολογισμός Αποζημίωσης Ισχύος Εξισορρόπησης

1. Για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων η αποζημίωση για την παρασχεθείσα ανοδική και καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ προκύπτει λαμβάνοντας υπόψη την παρασχεθείσα ανοδική ή καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης και την τιμή του αντίστοιχου βήματος των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης που έχουν επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

2. Η αποζημίωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, αντιστοίχως, υπολογίζονται ως εξής:

$$FCRC_{e,t}^{up} = \frac{1}{4} \times \sum_{s} \sum_{as} \left(FCRQ_{e,as,t}^{up} \times OP_{e,s,t}^{FCR,up} \right) \times T_{e,t}^{FCR,up}$$

$$FCRC_{e,t}^{dn} = \frac{1}{4} \times \sum_{s} \sum_{as} \left(FCRQ_{e,as,t}^{dn} \times OP_{e,s,t}^{FCR,dn} \right) \times T_{e,t}^{FCR,dn}$$

$$mFRRC_{e,t}^{up} = \frac{1}{4} \times \sum_{s} \sum_{as} \left(mFRRQ_{e,as,t}^{up} \times OP_{e,s,t}^{mFRR,up} \right) \times T_{e,t}^{mFRR,up}$$

$$mFRRC_{e,t}^{dn} = \frac{1}{4} \times \sum_{s} \sum_{as} \left(mFRRQ_{e,as,t}^{dn} \times OP_{e,s,t}^{mFRR,dn} \right) \times T_{e,t}^{mFRR,up}$$

$$aFRRC_{e,t}^{up} = \frac{1}{4} \times \sum_{s} \sum_{as} \left(aFRRQ_{e,as,t}^{up} \times OP_{e,s,t}^{aFRR,up} \right) \times T_{e,t}^{aFRR,up}$$

$$aFRRC_{e,t}^{dn} = \frac{1}{4} \times \sum_{s} \sum_{as} \left(aFRRQ_{e,as,t}^{dn} \times OP_{e,s,t}^{aFRR,dn} \right) \times T_{e,t}^{aFRR,dn}$$

όπου:

$FCRC_{e,t}^{up}$ η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική ΕΔΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$FCRC_{e,t}^{dn}$ η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για καθοδική ΕΔΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$T_{e,t}^{FCR,up}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

e ήταν διαθέσιμη για την παροχή ανοδικής ΕΔΣ σε πραγματικό χρόνο.

$T_{e,t}^{FCR,dn}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* ήταν διαθέσιμη για την παροχή καθοδικής ΕΔΣ σε πραγματικό χρόνο.

$mFRRC_{e,t}^{up}$ η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική χΕΑΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$mFRRC_{e,t}^{dn}$ η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για καθοδική χΕΑΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$T_{e,t}^{mFRR,up}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t,* κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e,* ήταν διαθέσιμη για την παροχή ανοδικής χΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.

$T_{e,t}^{mFRR,dn}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t,* κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e,* ήταν διαθέσιμη για την παροχή καθοδικής χΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.

$aFRRC_{e,t}^{up}$ η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική αΕΑΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$aFRRC_{e,t}^{dn}$ η αποζημίωση σε € της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για καθοδική αΕΑΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$T_{e,t}^{aFRR,up}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t,* κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e,* ήταν διαθέσιμη για την παροχή ανοδικής αΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.

$T_{e,t}^{aFRR,dn}$ το ποσοστό της χρονικής περιόδου εντός μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t,* κατά την οποία η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e,* ήταν διαθέσιμη για την παροχή καθοδικής αΕΑΣ σε πραγματικό χρόνο.

$OP_{e,s,t}^{FCR,up}$ η τιμή σε €/MW-ώρα του βήματος *s* της Προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$OP_{e,s,t}^{FCR,dn}$ η τιμή σε €/MW-ώρα του βήματος *s* της Προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$OP_{e,s,t}^{aFRR,up}$ η τιμή σε €/MW-ώρα του βήματος *s* της Προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για αΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο

χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$OP_{e,s,t}^{aFRR,dn}$ η τιμή σε €/MW-ώρα του βήματος *s* της Προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για αΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$OP_{e,s,t}^{mFRR,up}$ η τιμή σε €/MW-ώρα του βήματος *s* της Προσφοράς ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για χΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$OP_{e,s,t}^{mFRR,dn}$ η τιμή σε €/MW-ώρα του βήματος *s* της Προσφοράς καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης για χΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* που έχει επικυρωθεί βάσει της τελευταίας εκτέλεσης της ΔΕΠ, ο χρονικός ορίζοντας επίλυσης της οποίας περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

3. Η συνολική αποζημίωση όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, υπολογίζεται ως εξής:

$$BALCAP_t = \sum_e FCRC_{e,t}^{up} + \sum_e FCRC_{e,t}^{dn} + \sum_e mFRRC_{e,t}^{up} + \sum_e mFRRC_{e,t}^{dn} + \sum_e aFRRC_{e,t}^{up} + \sum_e aFRRC_{e,t}^{dn}$$

όπου:

$BALCAP_t$ η συνολική αποζημίωση όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ στην Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

4. Σε περίπτωση που ο υπολογισμός των τιμών των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης είναι αδύνατος, ιδίως λόγω Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, ή βλάβης του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης ή των λοιπών ηλεκτρονικών συστημάτων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εφαρμόζει τους «Κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς», οι οποίοι εγκρίνονται από τη ΡΑΑΕΥ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21. ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΕΩΝ

Άρθρο 21.1 Λογαριασμός Προσαυξήσεων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων περιλαμβάνει τους ακόλουθους επιμέρους λογαριασμούς:

1) ΛΠ-1: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών ΕΣΜΗΕ
2) ΛΠ-2: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης

3) ΛΠ-3: Λογαριασμός Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας

Άρθρο 21.2 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών ΕΣΜΗΕ ΛΠ-1

1. Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών ΕΣΜΗΕ ΛΠ-1 χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό του κόστους των Απωλειών ΕΣΜΗΕ, το οποίο υπολογίζεται ως το άθροισμα των ποσών που προκύπτουν από την εκκαθάριση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, την εκκαθάριση της Ενδοημερήσιας Αγοράς και την Εκκαθάριση Αποκλίσεων για τις Απώλειες αυτές.

2. Το κόστος των Απωλειών ΕΣΜΗΕ επιβαρύνει και επιμερίζεται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανάλογα με την μετρούμενη απορρόφηση των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης τους στο ΕΣΜΗΕ σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, ως εξής:

$$UPLIFT1_{p,t} = LOSSES_t \times \frac{MQ_{p,t}}{\sum_p MQ_{p,t}}$$

όπου:

$LOSSES_t$ το συνολικό κόστος των Απωλειών ΕΣΜΗΕ, σε €, όπως προκύπτει από την εκκαθάριση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, την εκκαθάριση της Ενδοημερήσιας Αγοράς και την Εκκαθάριση Αποκλίσεων για τις Απώλειες αυτές, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t,

$MQ_{p,t}$ η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*. Στην ανωτέρω απορρόφηση δεν περιλαμβάνεται η Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής που προμηθεύονται οι Εγκαταστάσεις Ζήτησης με Παράλληλη Σύνδεση μέσω Απευθείας Γραμμών, όπως αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 18.4 του παρόντος κανονισμού.

Άρθρο 21.3 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης ΛΠ-2

1. Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης ΛΠ-2 χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό του κόστους παροχής Ισχύος Εξισορρόπησης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

2. Το κόστος για την παροχή Ισχύος Εξισορρόπησης σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, $BALCAP_t$, επιβαρύνει και επιμερίζεται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανάλογα με την μετρούμενη απορρόφηση των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης τους στο ΕΣΜΗΕ σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, ως εξής:

$$UPLIFT2_{p,t} = BALCAP_t \times \frac{MQ_{p,t}}{\sum_p MQ_{p,t}}$$

όπου:

$BALCAP_t$ η συνολική αποζημίωση όλων των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* για την παρασχεθείσα Ισχύ Εξισορρόπησης για ανοδική και καθοδική ΕΔΣ, αΕΑΣ και χΕΑΣ για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$MQ_{p,t}$ η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης *p*, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

Άρθρο 21.4 Λογαριασμός Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας ΛΠ-3

1. Ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας ΛΠ-3 χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης τυχόν υπολοίπου που παραμένει μετά τον υπολογισμό των χρεώσεων και πιστώσεων που υπολογίζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για την ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ, Ενέργεια Εξισορρόπησης αΕΑΣ, ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης και την Εκκαθάριση Αποκλίσεων. Στον ανωτέρω λογαριασμό συμπεριλαμβάνονται έσοδα ή έξοδα που προκύπτουν από τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας βάσει του άρθρου 50 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 και τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας βάσει του άρθρου 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195.

2. Στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων Οικονομικής Ουδετερότητας ΛΠ-3 περιλαμβάνεται το ποσό που αντιστοιχεί σε τυχόν έλλειμμα ή πλεόνασμα που προκύπτει στις συζευγμένες αγορές σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής αντίστοιχα.

3. Το ποσό για τη διασφάλιση της οικονομικής ουδετερότητας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, NEUTRt, υπολογίζεται ως εξής:

$$NEUTR_t = \sum_e ABEC_{e,t}^{mFRR,up} + \sum_e ABEC_{e,t}^{aFRR,up} + \sum_e AOEC_{e,t}^{mFRR,up} + \sum_e ABEC_{e,t}^{mFRR,dn} + \sum_e ABEC_{e,t}^{aFRR,dn} + \sum_e AOEC_{e,t}^{mFRR,dn} + \sum_p IMBC_{p,t}$$

$$+\sum IDEV_t + UDEV_t + SAgC_t$$

όπου:

$NEUTR_t$ το ποσό για τη διασφάλιση της οικονομικής ουδετερότητας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*,

$ABEC_{e,t}^{mFRR,up}$ η χρέωση ή πίστωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, για την ενεργοποιημένη ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης για χΕΑΣ.

$ABEC_{e,t}^{aFRR,up}$ η χρέωση ή πίστωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, για την ενεργοποιημένη ανοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης για αΕΑΣ.

$AOEC_{e,t}^{mFRR,up}$ η χρέωση ή πίστωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, για την ενεργοποιημένη ανοδική ενέργεια που παρέχεται για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης.

$ABEC_{e,t}^{mFRR,dn}$ η χρέωση ή πίστωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, για την ενεργοποιημένη καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης για χΕΑΣ.

$ABEC_{e,t}^{aFRR,dn}$ η χρέωση ή πίστωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, για την ενεργοποιημένη καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης για αΕΑΣ.

$AOEC_{e,t}^{mFRR,dn}$ η χρέωση ή πίστωση της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, *e*, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*, για την ενεργοποιημένη καθοδική Ενέργεια που παρέχεται για σκοπούς εκτός της Εξισορρόπησης.

$IMBC_{p,t}$ η χρέωση ή πίστωση για Αποκλίσεις της Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης, *p*, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*. Περιλαμβάνονται και οι Αποκλίσεις για τις Απώλειες ΕΣΜΗΕ.

$IDEV_t$ η χρέωση ή πίστωση για εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας βάσει του άρθρου 50 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*.

$UDEV_t$ η χρέωση ή πίστωση για ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας βάσει του άρθρου 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, *t*.

$SAgC_t$ η πίστωση ή χρέωση για τυχόν έλλειμμα ή πλεόνασμα που προκύπτει σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής και η οποία διενεργείται αφού λάβουν χώρα τα προβλεπόμενα σχετικά με την διαχείριση του ελλείμματος ή πλεονάσματος από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στο Άρθρο 18.7 του παρόντος Κανονισμού, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t.

4. Το ποσό για τη διασφάλιση της οικονομικής ουδετερότητας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, $NEUTR_t$, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t επιβαρύνει και επιμερίζεται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, p, ανάλογα με την μετρούμενη απορρόφηση των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης τους στο ΕΣΜΗΕ σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, ως εξής:

$$UPLIFT3_{p,t} = NEUTR_t \times \frac{MQ_{p,t}}{\sum_p MQ_{p,t}}$$

όπου:

$NEUTR_t$ το ποσό για τη διασφάλιση της οικονομικής ουδετερότητας του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

$MQ_{p,t}$ η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης *p,* για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*. Στην ανωτέρω απορρόφηση δεν περιλαμβάνεται η Ποσότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Απευθείας Γραμμής που προμηθεύονται οι Εγκαταστάσεις Ζήτησης με

Παράλληλη Σύνδεση μέσω Απευθείας Γραμμών, όπως αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 18.4 του παρόντος Κανονισμού.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22. ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΜΗ ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗΣ

Άρθρο 22.1 Διαχείριση του ποσού των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης

1. Το υπόλοιπο του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης, τα έσοδα του οποίου προέρχονται από την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22 του παρόντος Κανονισμού, διατίθεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, καθώς και στο παρόν Άρθρο, το Άρθρο 18.7 και το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 24 του παρόντος Κανονισμού και τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης ή, εφόσον στην Αγορά Εξισορρόπησης δε λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης, σύμφωνα με το παρόν Άρθρο, το Άρθρο 18.7, το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21 και το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 25 του παρόντος Κανονισμού, για την κάλυψη:

   α) τυχόν υπερημερίας Εκκαθαριστικών Μελών σύμφωνα με την παράγραφο 2 του παρόντος Άρθρου,

   β) τυχόν ελλειμμάτων στις συζευγμένες αγορές που προκύπτουν σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής αντίστοιχα σύμφωνα με την παράγραφο 6 του παρόντος άρθρου, και

   γ) τυχόν υπερημερίας εγγεγραμμένων στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με την υποενότητα 11.6 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

2. Το μέρος του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που διατίθεται για την κάλυψη υπερημερίας των Εκκαθαριστικών Μελών συνιστά τους Προχρηματοδοτημένους Χρηματοοικονομικούς Πόρους κατά την έννοια του άρθρου 14 παρ. 3 του ν. 4425/2016 και του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης. Το αρχικό ποσό των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων ορίζεται ως ποσοστό (α%) των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης και επανυπολογίζεται σε τριμηνιαία βάση ή εκτάκτως σε περίπτωση χρήσης τους λόγω υπερημερίας Εκκαθαριστικού Μέλους. Κατά τον επανυπολογισμό, οι Προχρηματοδοτημένοι Χρηματοοικονομικοί Πόροι προσαυξάνονται κατά το α% του συνόλου των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που έχουν εισπραχθεί κατά την περίοδο που μεσολάβησε από τον προηγούμενο υπολογισμό, ενώ συνυπολογίζονται τα πιθανά έσοδα ή κόστη για τη διαχείρισή τους καθώς και οι πιθανές χρεώσεις ή πιστώσεις που προκύπτουν από τη διαχείριση υπερημερίας Εκκαθαριστικού Μέλους. Το υπολογιζόμενο ύψος των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων δεν μπορεί να υπολείπεται του α% των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης όπως διαμορφώνεται κατά τη δεύτερη ($2^{η}$) εργάσιμη ημέρα που προηγείται της ημέρας υπολογισμού. Στην περίπτωση που αυτό υπολείπεται, το ύψος των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων ορίζεται στο α% των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει το Φορέα Εκκαθάρισης για το διαθέσιμο υπόλοιπο του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης μία (1) εργάσιμη ημέρα πριν την ημέρα

επανυπολογισμού. Το ποσό των Προχρηματοδοτημένων Πόρων, όπως κάθε φορά επανυπολογίζεται τίθεται στη διάθεση του Φορέα Εκκαθάρισης και τηρείται σε λογαριασμό του Φορέα Εκκαθάρισης στην Τράπεζα της Ελλάδος με δικαιούχο τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

3. Το ποσοστό α% ορίζεται αρχικά σε 50%, ενώ δύναται να επικαιροποιείται σε ετήσια βάση με απόφαση της ΡΑΑΕΥ μετά από σχετική εισήγηση του Φορέα Εκκαθάρισης και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

4. Τα παραπάνω ισχύουν αναλογικά και για την περίπτωση που στην Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης.

5. Μέρος του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης το οποίο ορίζεται ως ποσοστό (β%) των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης διατίθεται για την κάλυψη τυχόν ελλειμμάτων στις συζευγμένες αγορές που προκύπτουν σχετικά με τις Διασυνοριακές Φυσικές Παραδόσεις που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, όπως υπολογίστηκαν στα αποτελέσματα της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής αντίστοιχα, εφόσον για την κάλυψη των ελλειμμάτων δεν επαρκεί η πίστωση που προκύπτει από την τυχόν αποζημίωση λόγω πλημμελούς εκπλήρωσης των υποχρεώσεων, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στη σύμβαση μεταξύ του Πράκτορα Μεταβίβασης και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και η πίστωση που προκύπτει από την καταβολή του διαθέσιμου υπολοίπου του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς. Το εν λόγω ποσοστό επανυπολογίζεται σε τριμηνιαία βάση ή εκτάκτως σε περίπτωση χρήσης του λόγω κάλυψης τυχόν ελλειμμάτων. Κατά τον επανυπολογισμό, το μέρος του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που διατίθεται για την κάλυψη των ως άνω ελλειμμάτων προσαυξάνεται κατά το β% του συνόλου των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που έχουν εισπραχθεί κατά την περίοδο που μεσολάβησε από τον προηγούμενο υπολογισμό, ενώ συνυπολογίζονται τα πιθανά έσοδα ή κόστη για τη διαχείρισή τους καθώς και οι πιθανές χρεώσεις ή πιστώσεις που προκύπτουν από τη διαχείριση τυχόν αποκλίσεων.

6. Έσοδο του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης αποτελεί και το τυχόν πλεόνασμα που προκύπτει σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 18.7, παράγραφος 2 του παρόντος Κανονισμού.

7. Το ποσοστό β% ορίζεται αρχικά σε 20%, ενώ δύναται να επικαιροποιείται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ μετά από σχετική εισήγηση του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και του Πράκτορα Μεταβίβασης.

8. Το υπόλοιπο ποσό μετά την αφαίρεση του α% και του β% ως άνω, διατίθεται για τυχόν υπερημερία εγγεγραμμένων στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με την υποενότητα 11.6 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

Άρθρο 22.2 Συνέπειες μη έγκαιρης ένταξης

1. Σε περίπτωση κατά την οποία διαπιστώνεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ καθυστέρηση, μεγαλύτερη από 30 λεπτά, κατά την ένταξη μίας Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e, μετά τη λήψη σχετικής Εντολής Κατανομής, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης χρέωση, $NCDS_{e,m}$. Για τον υπολογισμό της ανωτέρω χρέωσης μια Οντότητα Υπηρεσιών

Εξισορρόπησης θεωρείται ενταγμένη όταν η παραγωγή της είναι τουλάχιστον ίση με την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή της Οντότητας για δύο τουλάχιστον συνεχόμενες Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, λαμβάνοντας υπόψη ένα όριο ανοχής, TOL_{commit}. Η καθυστέρηση στην ένταξη υπολογίζεται βάσει του χρόνου συγχρονισμού, του χρόνου παραμονής στο ενδιάμεσο φορτίο που έχουν δηλωθεί στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά και της θερμικής κατάστασης της Οντότητας.

2. Στην περίπτωση που η καθυστέρηση ένταξης είναι μεγαλύτερη από 30 λεπτά, η μηνιαία χρέωση $NCDS_{e,m}$ στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e, για τον μήνα m υπολογίζεται ως εξής:

$$NCDS_{e,m} = \sum_{n=1}^{N} [UNCDS \quad \times NCAP_e \times (NP_e)^{k_{NP}} \times k_{BC}]$$

όπου:

$UNCDS$ η μοναδιαία Χρέωση μη Συμμόρφωσης για μη έγκαιρο συγχρονισμό σε €/MW,

$NCAP_e$ μέγεθος σε MW, που αντιστοιχεί α) στη Μέγιστη Καθαρή Ισχύ όσον αφορά σε Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και β) στην κατανεμόμενη ισχύ όσον αφορά στις λοιπές Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

NP_e ο ακέραιος αριθμός των Περιόδων Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, στρογγυλοποιημένος προς τα πάνω, που αντιστοιχεί στο χρόνο καθυστέρησης ένταξης της οντότητας ανά Εντολή Κατανομής. Ο συντελεστής NP_e μπορεί να λάβει μέγιστη τιμή ίση με 16,

k_{NP} εκθετικός συντελεστής,

k_{BC} συντελεστής προσαύξησης μεγαλύτερος της μονάδας, ο οποίος εξαρτάται από το αν η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης παρέχει Ισχύ Εξισορρόπησης εντός της Ημέρας Κατανομής, σύμφωνα με τα αποτελέσματα της ΔΕΠ, για τον κύκλο εντός λειτουργίας μετά τον συγχρονισμό που ελέγχεται, και

N ο αριθμός των παραβιάσεων για την Οντότητα κατά τη διάρκεια του μήνα m.

3. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης $UNCDSC$,των συντελεστών k_{NP} και k_{BC} και του ορίου ανοχής TOL_{commit} καθορίζονται με απόφαση ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

Άρθρο 22.3 Συνέπειες σημαντικής απόκλισης από το προφίλ ενεργοποίησης

1. Σε περίπτωση απόκλισης από το επιτρεπόμενο προφίλ ενεργοποίησης ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, μηνιαία χρέωση, η οποία ισούται με $NCNPAP_{e,t}$ και υπολογίζεται ως εξής:

$$NCNAP_{e,t} = UNCNPAP \quad \times \left|DEVAP_{e,t}\right|$$

όπου:

$UNCNPAP$ η μοναδιαία Χρέωση μη Συμμόρφωσης για σημαντική απόκλιση από το επιτρεπόμενο προφίλ ενεργοποίησης σε €/MWh,

$DEVAP_{e,t}$ η ενέργεια σε MWh που αντιστοιχεί στην απόκλιση από το επιτρεπόμενο προφίλ ενεργοποίησης καθόλη τη διάρκεια της Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t,

2. Η αριθμητική τιμή της μοναδιαίας χρέωσης $UNCNPAP$, καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

Άρθρο 22.4 Συνέπειες μη συμμόρφωσης με Δοκιμαστικές Εντολές χειροκίνητης ΕΑΣ

1. Σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης κατά την εκτέλεση Δοκιμαστικής Εντολής Κατανομής χΕΑΣ από μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e, δηλαδή σε περίπτωση που η παρασχεθείσα ενέργεια από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e διαφέρει σημαντικά από τη Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής χΕΑΣ, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στην Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t, μηνιαία χρέωση, η οποία ισούται με $NCTDINST_{e,m}$.

2. Ως σημαντική απόκλιση θεωρείται η απόκλιση από τη Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής χΕΑΣ λαμβάνοντας υπόψη τα όρια ανοχής $TOLUD_{TDINST}$ και $TOLOD_{TDINST}$. Η απόκλιση $TDIDEV_{e,t}$ υπολογίζεται ως εξής:

   α) Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής, τις Αντλίες, τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης και τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής:

   - Αν η Δοκιμαστική Εντολή αφορά ενεργοποίηση της Μέγιστης Διαθέσιμης Ισχύος ή της απονεμημένης Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική χΕΑΣ, τότε:

$$TDIDEV_{e,t} = TDINST_{e,t} - MQ_{e,t}$$

   - Αν η Δοκιμαστική Εντολή αφορά ενεργοποίηση της Ελάχιστης Διαθέσιμης Ισχύος ή της απονεμημένης Ισχύος Εξισορρόπησης για καθοδική χΕΑΣ, τότε:

$$TDIDEV_{e,t} = MQ_{e,t} - TDINST_{e,t}$$

   β) Για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου:

   - Αν η Δοκιμαστική Εντολή αφορά ενεργοποίηση της απονεμημένης Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική χΕΑΣ:

$$TDIDEV_{e,t} = \left|TDINST_{e,t}\right| - (bl_{e,t} - MQ_{e,t})$$

   - Αν η Δοκιμαστική Εντολή αφορά ενεργοποίηση της απονεμημένης Ισχύος Εξισορρόπησης για καθοδική χΕΑΣ:

$$TDIDEV_{e,t} = \left|TDINST_{e,t}\right| - (MQ_{e,t} - bl_{e,t})$$

   γ) Για τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής:

   - Αν η Δοκιμαστική Εντολή αφορά ενεργοποίηση της απονεμημένης Ισχύος Εξισορρόπησης για ανοδική χΕΑΣ:

$$TDIDEV_{e,t} = \left|TDINST_{e,t}\right| - (MQ_{e,t} - bl_{e,t})$$

- Αν η Δοκιμαστική Εντολή αφορά ενεργοποίηση της απονεμημένης Ισχύος Εξισορρόπησης για καθοδική χΕΑΣ:

$$TDIDEV_{e,t} = \left|TDINST_{e,t}\right| - (bl_{e,t} - MQ_{e,t})$$

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

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

Αν $TDIDEV_{e,t} < 0 \; και \; \left|TDIDEV_{e,t}\right| > \; TOLOD_{TDINST} \times TDINST_{e,t}$, τότε:

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

όπου,

$TDINST_{e,t}$	η Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής χΕΑΣ 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 Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής,
$MQ_{e,t}$	η μετρούμενη ενέργεια της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* ανηγμένη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*,
$TDIDEV_{e,t}$	η απόκλιση από τη Δοκιμαστική Εντολή Κατανομής χΕΑΣ 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 χΕΑΣ, 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 χΕΑΣ, 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 χΕΑΣ, 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.

4. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης $UNCTDINST$, των συντελεστών A_{TDI} και B_{TDI} και των ορίων ανοχής $TOLUD_{TDINST}$ και $TOLOD_{TDINST}$ καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

Άρθρο 22.5 Συνέπειες σημαντικής απόκλισης από τις Εντολές Κατανομής

1. Σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης στην εκτέλεση Εντολής Κατανομής για ανοδική ή καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης ή Ενέργεια για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης από μία Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e*, δηλαδή σε περίπτωση που η παρασχεθείσα ενέργεια από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* διαφέρει σημαντικά από την Εντολή Κατανομής, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* χρέωση, η οποία ισούται με $NCNPBE_{e,t}$ και υπολογίζεται ως εξής:

Αν $\left|DINST_{e,t} - MQ_{e,t}\right| > \frac{1}{4} \times TOL_{BE,e} \times NCAP_{e,t}$ τότε:

$$NCNPBE_{e,t} = UNCNPBE \quad \times A_{NPBE} \times \left|DINST_{e,t} - MQ_{e,t}\right|$$

όπου:

$UNCNPBE$ η μοναδιαία Χρέωση μη Συμμόρφωσης για σημαντική απόκλιση στην παροχή ανοδικής ή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ή Ενέργειας για σκοπούς εκτός της Εξισορρόπησης από τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε €/MWh,

A_{NPBE} συντελεστής, η τιμή του οποίου εξαρτάται από τον αριθμό των Περιόδων Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* κατά τις οποίες παρατηρήθηκε η σημαντική απόκλιση, κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού μήνα,

$MQ_{e,t}$ η μετρούμενη ενέργεια της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* ανηγμένη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς – Δικτύου Διανομής, σε MWh,

TOL_{BE} το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για σημαντική απόκλιση στην παροχή ανοδικής ή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ή Ενέργειας για άλλους σκοπούς, σε ποσοστό επί τοις εκατό (%). Το ανωτέρω όριο ανοχής μπορεί να είναι διαφορετικό ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

$NCAP_{e,t}$ μέγεθος, σε MW, που αντιστοιχεί α) στη Μέγιστη Καθαρή Ισχύ όσον αφορά σε Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής και τις Αντλίες και β) στην κατανεμόμενη ισχύ (για ανοδική ή καθοδική κατεύθυνση βάσει της αντίστοιχης Εντολής) όσον αφορά σε λοιπές Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Σε περίπτωση που η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης είναι Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων τότε λαμβάνεται υπόψη η Μέγιστη Καθαρή Ισχύς που

αντιστοιχεί στη διάταξη λειτουργίας η οποία λειτουργούσε την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*,

$DINST_{e,t}$ η Εντολή Κατανομής που έχει λάβει η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης *e* για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

2. Ως σημαντική απόκλιση θεωρείται η απόκλιση που υπερβαίνει το εκάστοτε ισχύον όριο ανοχής TOL_{BE}.

3. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης $UNCNPBE$, του συντελεστή A_{NPBE} και του ορίου ανοχής TOL_{BE}, καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

Άρθρο 22.6 Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης

1. Σε περίπτωση συστηματικών, εντός του ημερολογιακού μήνα m, σημαντικών αποκλίσεων μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που καταμετράται σε όλους τους μετρητές ενέργειας που εκπροσωπούνται από έναν Προμηθευτή p σε μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και τα αντίστοιχα Προγράμματα Αγορών του ίδιου Προμηθευτή, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον Προμηθευτή χρέωση η οποία ισούται με $NCBAL_{p,m}$ και υπολογίζεται με βάση τις συνολικές απόλυτες Αποκλίσεις εντός του μήνα m και την ενεργό τιμή των αποκλίσεων εντός του μήνα m.

2. Ως σημαντική απόκλιση θεωρείται η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τον μήνα m, η οποία υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{ld,ADEV}$ ή η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή των αποκλίσεων για τον μήνα m υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{ld,RMSDEV}$.

3. Τα μεγέθη που απαιτούνται για τον προσδιορισμό της μηνιαίας χρέωσης υπολογίζονται βάσει των κατωτέρω:

$$DEV_{p,t} = \begin{cases} max\left(MS'_{p,t} - MQ_{p,t} - \sum_e r_{p,e,t} * DR_{act}{}^{up}_{e,t} \;;\; 0\right) & , \quad \alpha\nu\ MS'_{p,t} \geq MQ_{p,t} \\ min\left(MS'_{p,t} - MQ_{p,t} - \sum_e r_{p,e,t} * DR_{act}{}^{dn}_{e,t} \;;\; 0\right) & , \quad \alpha\nu\ MS'_{p,t} < MQ_{p,t} \end{cases}$$

$$ADEV_{p,m} = \sum_{t \in m} \left|DEV_{p,t}\right|$$

$$NADEV_{p,m} = \frac{ADEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} MQ_{p,t}}$$

$$RMSDEV_{p,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{p,t}{}^2}$$

$$NRMSDEV_{p,m} = \frac{RMSDEV_{p,m}}{\sqrt{\sum_{t \in m}\left[\left(MQ_{p,t}\right)^2\right]}}$$

όπου:

$DEV_{p,t}$ η απόκλιση της μετρούμενης απορρόφησης από το Πρόγραμμα Αγοράς, για τον Προμηθευτή *p* για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*,

$MS'_{p,t}$ το Πρόγραμμα Αγοράς του Προμηθευτή *p* για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, όπως διορθώνεται σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 7.5 του παρόντος Κανονισμού, ώστε να λαμβάνεται υπόψη δεκάλεπτη περίοδος γραμμικής μεταβολής ενεργού ισχύος κατά την αλλαγή των Προγραμμάτων Αγοράς, εκκινώντας πέντε (5) λεπτά πριν την έναρξη της εκάστοτε Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*,

$MQ_{p,t}$ η μετρούμενη απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Προμηθευτή p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.

e το Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου που έλαβε εντολή ενεργοποίησης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* και περιλαμβάνει τουλάχιστον έναν μετρητή μίας Εγκατάστασης Ζήτησης που εκπροσωπείται από τον Προμηθευτή *p*.

$r_{p,e,t}$ συντελεστής, ο οποίος ισούται με τη μέγιστη τιμή των ποσοστών εκπροσώπησης του Προμηθευτή p για κάθε μετρητή των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης που ανήκουν στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου *e*, το οποίο έλαβε εντολή ενεργοποίησης για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*. Ο συντελεστής $r_{p,e,t}$ μπορεί να λάβει μέγιστη τιμή ίση με 1.

$DR_{act}{}^{up}_{e,t}$ η ανοδική ενεργοποίηση, σε MWh, του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου *e* για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, η οποία προέρχεται είτε από ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ/αΕΑΣ είτε από ενεργοποίηση βάσει του Προγράμματος Αγοράς και η οποία λαμβάνεται υπόψιν με θετικό πρόσημο.

$DR_{act}{}^{dn}_{e,t}$ η καθοδική ενεργοποίηση, σε MWh, του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου *e* για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, η οποία προέρχεται είτε από ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χΕΑΣ/αΕΑΣ είτε από ενεργοποίηση βάσει του Προγράμματος Αγοράς και η οποία λαμβάνεται υπόψιν με αρνητικό πρόσημο.

$ADEV_{p,m}$ η μηνιαία απόλυτη απόκλιση για τον μήνα *m* και τον Προμηθευτή *p*.

$NADEV_{p,m}$ η μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τον μήνα *m* και τον Προμηθευτή *p*.

$RMSDEV_{p,m}$ η μηνιαία ενεργός τιμή των αποκλίσεων για τον μήνα *m* και τον Προμηθευτή *p*.

$NRMSDEV_{p,m}$ η μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργός τιμή των αποκλίσεων για τον μήνα *m* και τον Προμηθευτή *p*.

4. Η μηνιαία χρέωση στον Προμηθευτή *p* για τον μήνα *m* υπολογίζεται ως το μέγιστο

ποσό των κυρώσεων που προκύπτουν από τις μηνιαίες απόλυτες αποκλίσεις και τις ενεργές τιμές των αποκλίσεων:

$$NCBAL_{p,m} = \max\begin{cases} \left(UNCBAL_{ADEV} * ADEV_{p,m}\right) * \left(NADEV_{p,m} - TOL_{ld,ADEV}\right), \\ \left(UNCBAL_{RMSDEV} * RMSDEV_{p,m}\right) * \left(NRMSDEV_{p,m} - TOL_{ld,RMSDEV}\right) \\ 0 \end{cases}$$

όπου:

$UNCBAL_{ADEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση,

$UNCBAL_{RMSDEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων,

$TOL_{ld,ADEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, και

$TOL_{ld,RMSDEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων.

5. Οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων $UNCBAL_{ADEV}$ και $UNCBAL_{RMSDEV}$, και των ορίων ανοχής $TOL_{ld,ADEV}$ και $TOL_{ld,RMSDEV}$, καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Τα ανωτέρω όρια ανοχής δύναται να εκφράζονται συναρτήσει της απορρόφησης $MQ_{p,t}$ (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς - Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Προμηθευτή p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

6. Δεν επιβάλλονται Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης λόγω σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και στον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας και αποκλειστικά για τη ζήτηση που εκπροσωπούν υπό την ιδιότητά τους αυτή.

Άρθρο 22.7 Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της έγχυσης/απορρόφησης των χαρτοφυλακίων με Μονάδες ΑΠΕ και μη κατανεμόμενους ΣΑΗΕ

1. Σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης, εντός του ημερολογιακού μήνα m, μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που παράγεται από τα χαρτοφυλάκια με Μονάδες ΑΠΕ, και συγκεκριμένα τα Μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών και από τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, σε μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και του αντίστοιχου Προγράμματος Αγοράς του Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης *p*, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει χρέωση η οποία ισούται με $NCBALR_{p.m}$.

2. Ως σημαντική απόκλιση για τον μήνα m θεωρείται η περίπτωση στην οποία είτε η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τα χαρτοφυλάκια σε κανονική λειτουργία υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{r,ADEV}$ είτε η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή των αποκλίσεων για τα χαρτοφυλάκια σε κανονική λειτουργία υπερβαίνει το όριο ανοχής

$TOL_{r,RMSDEV}$, είτε η απόλυτη κανονικοποιημένη απόκλιση για τα χαρτοφυλάκια σε κανονική λειτουργία υπερβαίνει το όριο ανοχής TOL_{r,DEV_NORM}.

3. Η απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ως εξής:

   α) Για τα Μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών

   $$DEV_{p,t}^{NORM} = MQ_{p,t}^{NORM} - MS'_{p,t}^{NORM}$$

   β) Για τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής

   $$DEV_{e,t}^{NORM} = \begin{cases} \max\left(MQ_{e,t}^{NORM} - MS'_{e,t}^{NORM} - RES_{e,t}^{up} \;;\; 0 \right) & ,\alpha\nu \; MS'_{e,t}^{NORM} < MQ_{e,t}^{NORM} \\ \min\left(MQ_{e,t}^{NORM} - MS'_{e,t}^{NORM} - RES_{e,t}^{dn} \;;\; 0 \right) & ,\alpha\nu \; MS'_{e,t}^{NORM} \geq MQ_{e,t}^{NORM} \end{cases}$$

4. Τα μεγέθη που απαιτούνται για τον προσδιορισμό της μηνιαίας χρέωσης υπολογίζονται βάσει των κατωτέρω:

$$DEV_{p,t}^{NORM} = \sum_{e \in p} DEV_{e,t}^{NORM}$$

$$ADEV_{p,m}^{NORM} = \sum_{t \in m} \left| DEV_{p,t}^{NORM} \right|$$

$$NADEV_{p,m}^{NORM} = \frac{ADEV_{p,m}^{NORM}}{\sum_{t \in m} MQ_{p,t}^{NORM}}$$

$$RMSDEV_{p,m}^{NORM} = \sqrt{\sum_{t \in m} [(DEV_{p,t}^{NORM})^2]}$$

$$NRMSDEV_{p,m}^{NORM} = \frac{RMSDEV_{p,m}^{NORM}}{\sqrt{\sum_{t \in m} \left[\left(MQ_{p,t}^{NORM} \right)^2 \right]}}$$

$$DEV_{p,m}^{NORM} = \left| \sum_{t \in m} DEV_{p,t}^{NORM} \right|$$

$$ANDEV_{p,m}^{NORM} = \frac{DEV_{p,m}^{NORM}}{\sum_{t \in m} MQ_{p,t}^{NORM}}$$

όπου:

e τα χαρτοφυλάκια με Μονάδες ΑΠΕ, και συγκεκριμένα τα Μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών και από τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, σε κανονική λειτουργία,

$DEV_{e,t}^{NORM}$ η απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς για το χαρτοφυλάκιο e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, διορθωμένη, όπου απαιτείται, για το Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, κατά την ποσότητα της ανοδικής ή της καθοδικής ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ή αυτόματης ΕΑΣ του εκάστοτε χαρτοφυλακίου,

$MS'^{NORM}_{e,t}$ το Πρόγραμμα Αγοράς για το χαρτοφυλάκιο e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, όπως διορθώνεται σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 7.5 του παρόντος Κανονισμού, ώστε να λαμβάνεται υπόψη δεκάλεπτη περίοδος γραμμικής μεταβολής ενεργού ισχύος κατά την αλλαγή των Προγραμμάτων Αγοράς, εκκινώντας πέντε (5) λεπτά πριν την έναρξη της εκάστοτε Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*,

$MQ^{NORM}_{e,t}$ η μετρούμενη παραχθείσα ενέργεια για το χαρτοφυλάκιο e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t.

$RES^{up}_{e,t}$ η ανοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ή αυτόματης ΕΑΣ σε MWh του Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, η οποία λαμβάνεται υπόψιν πάντα με θετικό πρόσημο,

$RES^{dn}_{e,t}$ η καθοδική ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης χειροκίνητης ή αυτόματης ΕΑΣ του Κατανεμόμενου Χαρτοφυλακίου Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t η οποία λαμβάνεται υπόψιν πάντα με αρνητικό πρόσημο,

$DEV^{NORM}_{p,t}$ η απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς για το σύνολο των χαρτοφυλακίων e που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης *p* για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*,

$MS^{NORM}_{p,t}$ το Πρόγραμμα Αγοράς για το σύνολο των χαρτοφυλακίων e που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης *p* για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*,

$MQ^{NORM}_{p,t}$ η μετρούμενη παραχθείσα ενέργεια για το σύνολο των χαρτοφυλακίων e που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης *p* για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t,

$ADEV^{NORM}_{p,m}$ η μηνιαία απόλυτη απόκλιση για τον μήνα m για το σύνολο των χαρτοφυλακίων e που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης *p*,

$DEV^{NORM}_{p,m}$ η απόλυτη μηνιαία απόκλιση για τον μήνα m για το σύνολο των χαρτοφυλακίων e που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης *p* για τον μήνα *m*,

$NADEV^{NORM}_{p,m}$ η μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για το σύνολο των χαρτοφυλακίων e που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης *p* για τον μήνα *m*,

$RMSDEV^{NORM}_{p,m}$ η μηνιαία ενεργός τιμή των αποκλίσεων για το σύνολο των χαρτοφυλακίων e που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης *p* για τον μήνα *m*,

$NRMSDEV^{NORM}_{p,m}$ η μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργός τιμή των αποκλίσεων για το σύνολο των χαρτοφυλακίων e που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης *p* για τον μήνα *m*,

$ANDEV^{NORM}_{p,m}$ η απόλυτη μηνιαία κανονικοποιημένη απόκλιση για το σύνολο των χαρτοφυλακίων e που εκπροσωπεί το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης *p* για τον μήνα *m*.

5. Η μηνιαία χρέωση, $NCBALR_{p,m}$, που αντιστοιχεί στο Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για τον μήνα *m* υπολογίζεται σύμφωνα με τα παρακάτω:

$$NCBALR_{p,m} = NCBALR_C1_{p,m}^{NORM} + NCBALR_C2\,{}_{p,m}^{NORM}$$

$$NCBALR_C1_{p,m}^{NORM} = \max\left\{\begin{matrix}\left(UNCBALR_{ADEV} * ADEV_{p,m}^{NORM}\right) * \left(NADEV_{p,m}^{NORM} - TOL_{r,ADEV}\right), \\ \left(UNCBALR_{RMSDEV} * RMSDEV_{p,m}^{NORM}\right) * \left(NRMSDEV_{p,m}^{NORM} - TOL_{r,RMSDEV}\right), \\ 0\end{matrix}\right\}$$

$$NCBALR_C2\,{}_{p,m}^{NORM} = \left\{\begin{matrix}\left(UNCBALR_{DEV} * DEV_{p,m}^{NORM}\right) \times \left(1 - TOL_{r,DEV_NORM}\right) \text{ εάν } ANDEV_{p,m}^{NORM} > TOL_{r,DEV_NORM} \\ 0 \text{ εάν } ANDEV_{p,m}^{NORM} \leq TOL_{r,DEV_NORM}\end{matrix}\right\}$$

όπου:

$UNCBALR_{ADEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης για τα χαρτοφυλάκια e για τη μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση,

$UNCBALR_{RMSDEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης για τα χαρτοφυλάκια e για τη μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων,

$UNCBALR_{DEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης για τα χαρτοφυλάκια e για τη μηνιαία απόλυτη κανονικοποιημένη απόκλιση,

$TOL_{r,ADEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης για τα χαρτοφυλάκια e για τη μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, και

$TOL_{r,RMSDEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης για τα χαρτοφυλάκια e για τη μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων, και

TOL_{r,DEV_NORM} το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης για τα χαρτοφυλάκια e για την απόλυτη μηνιαία κανονικοποιημένη απόκλιση.

6. Οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων $UNCBALR_{ADEV}$, $UNCBALR_{RMSDEV}$ και $UNCBALR_{DEV}$, καθώς και των ορίων ανοχής $TOL_{r,ADEV}$, $TOL_{r,RMSDEV}$, και TOL_{r,DEV_NORM} καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και δημόσια διαβούλευση. Οι τιμές αυτές εφαρμόζονται δύο (2) μήνες μετά τη δημοσίευση της σχετικής απόφασης ΡΑΑΕΥ, εκτός αν άλλως ορίζεται ειδικότερα στην εν λόγω απόφαση.

7. Οι Περιόδοι Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τις οποίες εκδόθηκε Εντολή Περιορισμού Έγχυσης προς Μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών με Μονάδες ΑΠΕ και προς Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, δε λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό των χρεώσεων του παρόντος άρθρου για τα σχετικά Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης p.

8. Δεν επιβάλλονται Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης βάσει του παρόντος άρθρου για τις αποκλίσεις παραγωγής των Μη Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Σταθμών και των Κατανεμόμενων Χαρτοφυλακίων Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής σε Δοκιμαστική Λειτουργία ή σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής και του Χαρτοφυλακίου Μονάδων

ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ.

9. Έως την ημερομηνία που καθορίζεται στο πρώτο εδάφιο του άρθρου 2 της υπ' Αριθμ.ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883 (ΦΕΚ Β' 1020/27.03.2019) Υπουργικής Απόφασης δεν επιβάλλονται Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης βάσει του παρόντος άρθρου στον ΦοΣΕΤεΚ αποκλειστικά για τις Μονάδες ΑΠΕ που εκπροσωπεί υπό την ιδιότητά του αυτή.

Άρθρο 22.8 Συνέπειες συστηματικής πρόκλησης μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς

1. Σε περίπτωση συστηματικής πρόκλησης μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον αντίστοιχο Συμμετέχοντα για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί χρέωση η οποία ισούται με $NCNAMS_{e,m}$ και υπολογίζεται ως εξής:

$$NCNAMS_{e,m} = (1 + A_{NAMS}) \times \sum_{r} \sum_{d \in m} \left(UNCNAMS_r \times VQ_{e,r,d} \right)$$

όπου:

$UNCNAMS_r$ η μοναδιαία Χρέωση μη Συμμόρφωσης για μη εφικτό Πρόγραμμα Αγοράς σε €/MWh η οποία δύναται να διαφέρει ανάλογα με το λόγο παραβίασης, r.

A_{NAMS} συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης ο οποίος εξαρτάται από τον αριθμό των ημερών κατά τη διάρκεια του μήνα για τις οποίες παρατηρείται μη εφικτό Πρόγραμμα Αγοράς.

$VQ_{e,r,d}$ η ποσότητα παραβίασης σε MWh για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e, το λόγο παραβίασης, r, και την Ημέρα Κατανομής d του μήνα m.

2. Κατά τον υπολογισμό της ποσότητας παραβίασης, $VQ_{e,r,d}$, δύναται να εφαρμόζονται όρια ανοχής, $TOL_{r,e}$, τα οποία μπορούν να διαφέρουν ανάλογα με το λόγο παραβίασης και τον τύπο Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

3. Οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων $UNCNAMS_r$, του συντελεστή προσαύξησης χρέωσης A_{NAMS} και των ορίων ανοχής, $TOL_{r,e}$, καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

4. Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό της ποσότητας παραβίασης $VQ_{e,r,d}$ σε κάθε Ημέρα Κατανομής d περιγράφονται στη «Μεθοδολογία υπολογισμού μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς».

Άρθρο 22.9 Συνέπειες μη επαρκούς Κατάστασης Φόρτισης

1. Σε περίπτωση που η Κατάσταση Φόρτισης μιας Κατανεμόμενης Οντότητας Αποθήκευσης δεν επαρκεί για την πλήρη ενεργοποίηση του Προγράμματος Αγοράς έγχυσης/ απορρόφησης και της απονεμημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ και Ισχύος Εξισορρόπησης για μία ή περισσότερες διαδοχικές Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στην Οντότητα χρέωση, η οποία ισούται με $NCSOC_{e,m}$.

2. Ο έλεγχος πραγματοποιείται διακριτά ανά κατεύθυνση και για κάθε ενεργοποίηση του

μήνα m, ήτοι για κάθε μέγιστη συνεχόμενη ακολουθία Περιόδων Εκκαθάρισης Αποκλίσεων στις οποίες η Οντότητα έχει είτε μη μηδενικό Πρόγραμμα Αγοράς είτε μη μηδενική Ενέργεια Εξισορρόπησης ΔΕΠ είτε μη μηδενική Ισχύ Εξισορρόπησης ΕΔΣ, χΕΑΣ και αΕΑΣ. Ο έλεγχος διενεργείται βάσει της Κατάστασης Φόρτισης της Οντότητας στην αρχή κάθε εξεταζόμενης Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, σύμφωνα με τα δεδομένα που αποστέλλει η Οντότητα σε πραγματικό χρόνο.

3. Για κάθε ενεργοποίηση ε του μήνα *m*, αποτελούμενη από μία ή περισσότερες διαδοχικές Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* στις οποίες η Οντότητα *e* έχει μη μηδενικό Πρόγραμμα Αγοράς για έγχυση/ απορρόφηση ή/ και απονεμημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης ΔΕΠ ή/ και απονεμημένη Ισχύ Εξισορρόπησης, η Οντότητα οφείλει βάσει της Κατάστασης Φόρτισής της στην αρχή κάθε εξεταζόμενης Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, να δύναται να τηρήσει το άθροισμα του Προγράμματος Αγοράς, της απονεμημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ και της απονεμημένης Ισχύος Εξισορρόπησης για όλες τις διαδοχικές Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της ενεργοποίησης ε. Σε αντίθετη περίπτωση, επιβάλλεται στην Οντότητα Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για την παραβίαση, η οποία υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της ενεργοποίησης ε ως εξής ανά κατεύθυνση:

   i. Έλεγχος ανοδικής παραβίασης

$$VSOCUPQ_{e,t,\varepsilon} = \max\left\{0, \sum_{t}^{t_n}\left(MS_{e,t} + ISP_BE_UP_{e,t} + \frac{1}{4} \times \sum_{rsv \in (FCR, aFRR, mFRR)} BCUP_{e,t,rsv}\right) - \left(SOC_{e,t} - SOC_{e,MIN}\right)\right\}, \forall\, t \in \varepsilon$$

Η μέγιστη συνολική ανοδική ποσότητα παραβίασης της Οντότητας e για την οποία επιβάλλεται Χρέωση μη Συμμόρφωσης για την ενεργοποίηση ε υπολογίζεται ως εξής:

$$VSOCUPQ_{e,\varepsilon}^{max} = \max(VSOCUPQ_{e,t,\varepsilon})\,, t \in \varepsilon$$

   i. Έλεγχος καθοδικής παραβίασης

$$VSOCDNQ_{e,t,\varepsilon} = \left|\min\left\{0, \sum_{t}^{t_n}\left(MS_{e,t} - ISP_BE_DN_{e,t} - \frac{1}{4} \times \sum_{rsv \in (FCR, aFRR, mFRR)} BCDN_{e,t,rsv}\right) - \left(SOC_{e,t} - SOC_{e,MAX}\right)\right\}\right|, \forall\, t \in \varepsilon$$

Η μέγιστη συνολική καθοδική ποσότητα παραβίασης της Οντότητας e για την οποία επιβάλλεται Χρέωση μη Συμμόρφωσης για την ενεργοποίηση ε υπολογίζεται ως εξής:

$$VSOCDNQ_{e,\varepsilon}^{max} = \max(VSOCDNQ_{e,t,\varepsilon})\,, t \in \varepsilon$$

όπου:

$VSOCUPQ_{e,t,\varepsilon}$	η ανοδική ποσότητα παραβίασης, σε MWh, για την Οντότητα e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t της ενεργοποίησης ε.
$VSOCDNQ_{e,t}$	η καθοδική ποσότητα παραβίασης, σε MWh, για την Οντότητα e και την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t της ενεργοποίησης ε.
$MS_{e,t}$	το Πρόγραμμα Αγοράς της Οντότητας *e*, σε MWh, για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*.
$ISP_BE_UP_{e,t}$	η ποσότητα της απονεμημένης ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ, σε MWh, για την Οντότητα e κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης

Αποκλίσεων t, με θετικό πρόσημο.

$ISP_BE_DN_{e,t}$ η ποσότητα της απονεμημένης καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ, σε MWh, για την Οντότητα e κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, με θετικό πρόσημο.

$BCUP_{e,t,rsv}$ η ποσότητα της απονεμημένης ανοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης του προϊόντος rsv, σε MW, για την Οντότητα e κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, με θετικό πρόσημο.

$BCDN_{e,t,rsv}$ η ποσότητα της απονεμημένης καθοδικής Ισχύος Εξισορρόπησης του προϊόντος rsv, σε MW, για την Οντότητα e κατά την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, με θετικό πρόσημο.

rsv το Προϊόν Ισχύος Εξισορρόπησης που δημοπρατείται στη ΔΕΠ, ήτοι αΕΑΣ, χΕΑΣ, ΕΔΣ.

$SOC_{e,t}$ η Κατάσταση Φόρτισης της Οντότητας e, σε MWh, στην αρχή κάθε εξεταζόμενης Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t σύμφωνα με τα δεδομένα που αποστέλλονται από την Οντότητα, με θετικό πρόσημο.

$SOC_{e,MIN}$ η ελάχιστη Κατάσταση Φόρτισης της Οντότητας e σε MWh, σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της, με θετικό πρόσημο.

$SOC_{e,MAX}$ η μέγιστη Κατάσταση Φόρτισης της Οντότητας e σε MWh, σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της, με θετικό πρόσημο.

t η εξεταζόμενη Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που ανήκει στην ενεργοποίηση ε.

t_n η τελευταία Περίοδος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων της ενεργοποίησης ε.

ε η κάθε ενεργοποίηση της Οντότητας e του μήνα m, ήτοι η χρονική περίοδος που αποτελείται από μία ή περισσότερες διαδοχικές Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t* στις οποίες η Οντότητα είτε έχει Πρόγραμμα Αγοράς είτε της έχει απονεμηθεί Ενέργεια Εξισορρόπησης ΔΕΠ ή/και Ισχύς Εξισορρόπησης.

$VSOCUPQ_{e,\varepsilon}^{max}$ η μέγιστη συνολική ανοδική ποσότητα παραβίασης της Οντότητας e για την ενεργοποίηση ε του μήνα m.

$VSOCDNQ_{e,\varepsilon}^{max}$ η μέγιστη συνολική καθοδική ποσότητα παραβίασης της Οντότητας e για την ενεργοποίηση ε του μήνα m.

4. Η μηνιαία χρέωση, $NCSOC_{e,m}$, που αντιστοιχεί στην Κατανεμόμενη Οντότητα Αποθήκευσης *e* για τον μήνα *m* υπολογίζεται σύμφωνα με τα παρακάτω:

$$NCAP_REG_{e,m} = NCAP_{e,m}^{UP} - NCAP_{e,m}^{DN}$$

Αν $VSOCUPQ_{e,\varepsilon}^{max} > \frac{1}{4} \times TOL_{VSOC} \times NCAP_REG_{e,m}$ τότε:

$$NCSOC_UP_{e,m} = ANSSOC_{e,m} \times \sum_{\varepsilon \epsilon m} k_{BC,e,\varepsilon} \times UNCSOC_{e,\varepsilon} \times VSOCUPQ_{e,\varepsilon}^{max}$$

Αν $VSOCDNQ_{e,\varepsilon}^{max} > \frac{1}{4} \times TOL_{VSOC} \times NCAP_REG_{e,m}$ τότε:

$$NCSOC_DN_{e,m} = ANSSOC_{e,m} \times \sum_{\varepsilon \epsilon m} k_{BC,e,\varepsilon} \times UNCSOC_{e,\varepsilon} \times VSOCDNQ_{e,\varepsilon}^{max}$$

$$NCSOC_{e,m} = NCSOC_UP_{e,m} + NCSOC_DN_{e,m}$$

όπου:

$NCAP_REG_{e,m}$	μέγεθος, σε MW, που αντιστοιχεί στο εύρος της κατανεμόμενης ισχύος της Οντότητας e για τον μήνα m
$NCAP_{e,m}^{UP}$	μέγεθος, σε MW, που αντιστοιχεί στην κατανεμόμενη ισχύ για ανοδική κατεύθυνση της Οντότητας e για τον μήνα m.
$NCAP_{e,m}^{DN}$	μέγεθος, σε MW, που αντιστοιχεί στην κατανεμόμενη ισχύ για καθοδική κατεύθυνση της Οντότητας e για τον μήνα m.
$VSOCUPQ_{e,\varepsilon}^{max}$	η μέγιστη συνολική ανοδική ποσότητα παραβίασης της Οντότητας e για την ενεργοποίηση ε του μήνα m.
$VSOCDNQ_{e,\varepsilon}^{max}$	η μέγιστη συνολική καθοδική ποσότητα παραβίασης της Οντότητας e για την ενεργοποίηση ε του μήνα m.
TOL_{VSOC}	το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης για μη επαρκή Κατάσταση Φόρτισης από τις Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, σε ποσοστό επί τοις εκατό (%).
$NCSOC_{e,m}$	συνολικό μηνιαίο ποσό χρέωσης, σε €, για τις παραβιάσεις της Οντότητας e για τον μήνα m.
$NCSOC_UP_{e,m}$	μηνιαίο ποσό χρέωσης, σε €, για την ανοδική παραβίαση της Οντότητας e για τον μήνα m.
$NCSOC_DN_{e,m}$	μηνιαίο ποσό χρέωσης, σε €, για την καθοδική παραβίαση της Οντότητας e για τον μήνα m.
$ANSSOC_{e,m}$	συντελεστής, η τιμή του οποίου εξαρτάται από τη συχνότητα ή/και το μέγεθος και των συνολικών παραβιάσεων της Οντότητας e κατά τη διάρκεια του μήνα m.
$k_{BC,e,\varepsilon}$	συντελεστής προσαύξησης μεγαλύτερος της μονάδας, ο οποίος εξαρτάται από το αν η Οντότητα e παρέχει Ισχύ Εξισορρόπησης εντός της ενεργοποίησης ε, σύμφωνα με τα αποτελέσματα της ΔΕΠ.
$UNCSOC_{e,\varepsilon}$	η μοναδιαία Χρέωση μη Συμμόρφωσης της Οντότητας e για την ενεργοποίηση ε του μήνα m.

5. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης $UNCSOC_{e,\varepsilon}$, του συντελεστή $ANSSOC_{e,m}$, $k_{BC,e,\varepsilon}$ και του ορίου ανοχής TOL_{VSOC} καθορίζονται με απόφαση ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο (2) μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 23.1 Διαδικασία Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Η Διαδικασία Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης πραγματοποιείται σε εβδομαδιαία βάση. Εβδομάδα Εκκαθάρισης W ορίζεται η χρονική περίοδος από τη 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 18.5 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+8, 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+8, 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 18.5 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+8, 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 Υ 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 Υ. Το δεύτερο Εξάμηνο Εκκαθάρισης περιλαμβάνει τις Εβδομάδες Εκκαθάρισης ξεκινώντας από την εικοστή έβδομη (27η) Δευτέρα, ώρα 00:00 CET του έτους Υ έως την τελευταία Κυριακή του έτους Υ, στην περίπτωση που η 31η Δεκεμβρίου του έτους Υ είναι Κυριακή, ή την πρώτη Κυριακή του έτους Υ+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 Υ πραγματοποιείται σύμφωνα με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:

   α) Μέχρι την εικοστή έκτη (26η) Τρίτη του έτους Υ+3 αποστέλλονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από τους Διαχειριστές Δικτύου οι οριστικές μετρήσεις των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης Χαμηλής Τάσης και τυχόν διορθώσεις σε μετρήσεις Εγκαταστάσεων Απορρόφησης Μέσης Τάσης για το πρώτο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Υ.

   β) Από την εικοστή έβδομη (27η) Πέμπτη έως και την τριακοστή ένατη (39η) Πέμπτη του έτους Υ+3, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή για τα αποτελέσματα της Οριστικής Εκκαθάρισης για δύο Εβδομάδες Εκκαθάρισης του πρώτου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Υ κάθε φόρα.

   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 Υ για τις οποίες έχει λάβει ενημέρωση, σύμφωνα με το σημείο (β) της παρούσας παραγράφου.

   δ) Από την εικοστή ένατη (29η) Πέμπτη έως και την τεσσαρακοστή δεύτερη (42η) Πέμπτη του έτους Υ+3, 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 18.5 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 Υ 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 Υ πραγματοποιείται σύμφωνα με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα:

   α) Μέχρι την πεντηκοστή δεύτερη (52η) Τρίτη του έτους Υ+3 αποστέλλονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από τους Διαχειριστές Δικτύου οι οριστικές μετρήσεις των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης Χαμηλής Τάσης και τυχόν διορθώσεις σε μετρήσεις Εγκαταστάσεων Απορρόφησης Μέσης Τάσης για το δεύτερο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους Υ.

   β) Από τη δεύτερη (2η) Πέμπτη έως και τη δέκατη τέταρτη (14η) Πέμπτη του έτους Υ+4, 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 Υ κάθε φορά. Στις περιπτώσεις που το δεύτερο Εξάμηνο Εκκαθάρισης του έτους

Υ αποτελείται από είκοσι επτά (27) Εβδομάδες Εκκαθάρισης, τη δέκατη πέμπτη (15η) Πέμπτη του έτους Υ+4, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες και τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή για τα αποτελέσματα της Οριστικής Εκκαθάρισης της εικοστής έβδομης (27ης) Εβδομάδας Εκκαθάρισης του δευτέρου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Υ.

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 Υ 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 Υ+4, 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 18.5 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 Υ 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 Υ αποτελείται από είκοσι επτά (27) Εβδομάδες Εκκαθάρισης, τη δέκατη έβδομη (17η) Πέμπτη του έτους Υ+4, 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 18.5 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 δευτέρου Εξαμήνου Εκκαθάρισης του έτους Υ, 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 ΡΑΑΕΥ κατόπιν αιτιολογημένου αιτήματος του Συμμετέχοντα ή Συμμετέχοντα υπό Διαγραφή ή των Συμμετεχόντων ή Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή που έχουν σχετικό έννομο συμφέρον, εφόσον αποδεικνύεται ότι η μη εκτέλεση της επιπλέον Διορθωτικής Εκκαθάρισης απειλεί την βιωσιμότητα του αιτούντος. Το αίτημα υποβάλλεται στη ΡΑΑΕΥ 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 εγγεγραμμένα 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 Εγκαταστάσεων Απορρόφησης τους στο ΕΣΜΗΕ 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 στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης 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 του 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 Εγκαταστάσεων Απορρόφησης 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. Τα χρονοδιαγράμματα του παρόντος άρθρου μπορούν κατ' εξαίρεση να τροποποιηθούν σε περίπτωση τεχνικού προβλήματος στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης ή σε περίπτωση μη διαθεσιμότητας των απαραίτητων δεδομένων όπως αυτά περιγράφονται στο Άρθρο 18.4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει εγκαίρως και με κατάλληλο τρόπο τους Συμμετέχοντες για το επικαιροποιημένο χρονοδιάγραμμα.

Άρθρο 23.2 Διαδικασία Εκκαθάρισης Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης

1. Η Εκκαθάριση των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης πραγματοποιείται σε μηνιαία βάση. Οι μήνες Εκκαθάρισης αντιστοιχούν σε ημερολογιακούς μήνες Μ, 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.

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

   α) Εντός μιας εβδομάδας από το πέρας της Διορθωτικής Εκκαθάρισης όλων των εβδομάδων του μήνα Μ, 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.

3. 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.

4. Τα χρονοδιαγράμματα του παρόντος Άρθρου μπορούν κατ' εξαίρεση να τροποποιηθούν σε περίπτωση τεχνικού προβλήματος στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης ή σε περίπτωση μη διαθεσιμότητας των απαραίτητων δεδομένων όπως αυτά περιγράφονται στο Άρθρο 18.4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει εγκαίρως και με κατάλληλο τρόπο τους Συμμετέχοντες για το επικαιροποιημένο χρονοδιάγραμμα.

Άρθρο 23.3 Διαδικασία Εκκαθάρισης Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης

1. 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.

2. 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:

         - 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
         - 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.

3. 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.

4. Τα χρονοδιαγράμματα του παρόντος άρθρου μπορούν κατ' εξαίρεση να τροποποιηθούν σε περίπτωση τεχνικού προβλήματος στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης ή σε περίπτωση μη διαθεσιμότητας των απαραίτητων δεδομένων όπως αυτά περιγράφονται στο Άρθρο 18.4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει εγκαίρως και με κατάλληλο τρόπο τους Συμμετέχοντες για το επικαιροποιημένο χρονοδιάγραμμα.

Άρθρο 23.4 Περιεχόμενο αποτελεσμάτων Εκκαθάρισης που κοινοποιούνται στους Συμμετέχοντες

1. Τα αποτελέσματα Εκκαθάρισης που κοινοποιούνται στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή περιλαμβάνουν τα ακόλουθα στοιχεία, όπου βρίσκουν κατά περίπτωση εφαρμογή:

   α) Την ταυτότητα (ID) του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

   β) Το Πρόγραμμα Αγοράς κάθε Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

   γ) Το Φορτίο Αναφοράς για κάθε Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου σε περίπτωση που εκδίδεται Εντολή Κατανομής για παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης,

   δ) Το Φορτίο Αναφοράς για κάθε Κατανεμόμενο Χαρτοφυλάκιο Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής σε περίπτωση που εκδίδεται Εντολή Κατανομής για παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης,

   ε) Την Εντολή Κατανομής κάθε Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Χρονική Μονάδα χΕΑΣ,

   στ) Την καταμετρηθείσα ποσότητα ενέργειας της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

   ζ) Την ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης για αΕΑΣ και χΕΑΣ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

   η) Την Ισχύ Εξισορρόπησης που παρέχει η Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και ανά τύπο Ισχύος Εξισορρόπησης,

   θ) Τις ποσότητες Απόκλισης και Προσαρμογής Απόκλισης για την Οντότητα

Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

ι) Την χρέωση ή πίστωση για Ενέργεια Εξισορρόπησης και Ισχύ Εξισορρόπησης του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

ια) Την χρέωση ή πίστωση του Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για Αποκλίσεις για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, και

ιβ) Την τυχόν επιβληθείσα στον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης Χρέωση μη Συμμόρφωσης ανά τύπο κύρωσης και ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

2. Τα αποτελέσματα Εκκαθάρισης που κοινοποιούνται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης περιλαμβάνουν τα ακόλουθα στοιχεία:

α) Την ταυτότητα (ID) του Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης,

β) Το Πρόγραμμα Αγοράς κάθε Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπείται από τον Συμμετέχοντα ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

γ) Τη συνολική καταμετρηθείσα ποσότητα ενέργειας που απορροφήθηκε για όλες τις Οντότητες με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπούνται από το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων,

δ) Την ποσότητα Απόκλισης όλων των Οντοτήτων με Ευθύνη Εξισορρόπησης που εκπροσωπούνται από το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, και

ε) Την χρέωση ή πίστωση του Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Άρθρο 23.5 Τιμολόγηση Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης

1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προς τους Συμμετέχοντες και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή εκδίδει τα αναγκαία παραστατικά που προκύπτουν με βάση τα αποτελέσματα Εκκαθάρισης των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης για κάθε μήνα Μ, σύμφωνα με το Άρθρο 23.2 παράγραφος 2 στοιχείο (γ) και παράγραφος 3 στοιχείο (γ) του παρόντος Κανονισμού. Τα παραστατικά καθίστανται ληξιπρόθεσμα πέντε (5) ημερολογιακές ημέρες μετά το πέρας της προθεσμίας έκδοσής τους.

2. Σε περίπτωση υπερημερίας Συμμετέχοντος ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή σε σχέση με τις χρηματικές υποχρεώσεις του για Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προβαίνει σε κάθε αναγκαία ενέργεια για την έντοκη είσπραξη της ληξιπρόθεσμης οφειλής.

3. Πέραν των αρμοδιοτήτων του, σύμφωνα με το παρόν Άρθρο, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ουδεμία ευθύνη φέρει για την κάλυψη τυχόν ελλείμματος του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης εξαιτίας υπερημερίας Συμμετέχοντος ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή έναντι των Συμμετεχόντων, των Εκκαθαριστικών Μελών ή του Φορέα Εκκαθάρισης.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 24. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΥΠΕΡΗΜΕΡΙΑΣ

Άρθρο 24.1 Ενέργειες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Φορέα Εκκαθάρισης σε περίπτωση υπερημερίας

1. Σε περίπτωση υπερημερίας Εκκαθαριστικών Μελών σε σχέση με τις χρηματικές υποχρεώσεις τους που απορρέουν από τον παρόντα Κανονισμό εφαρμόζονται τα οριζόμενα στο παρόν Κεφάλαιο και στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

2. Σε περίπτωση υπερημερίας Εκκαθαριστικού Μέλους ως προς την εκπλήρωση των χρηματικών υποχρεώσεών του, που απορρέουν από τον παρόντα Κανονισμό:

   α) ο Φορέας Εκκαθάρισης υποχρεούται να ενημερώσει άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

   β) Σε περίπτωση που οι ζημίες που προκύπτουν από την υπερημερία υπερβαίνουν τις παρασχεθείσες ασφάλειες για τον σχετικό Λογαριασμό Εκκαθάρισης, τη μερίδα του υπερήμερου Εκκαθαριστικού Μέλους στο Κεφάλαιο Εκκαθάρισης, ως και αυτές των λοιπών Εκκαθαριστικών Μελών στο Κεφάλαιο Εκκαθάρισης σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Φορέας Εκκαθάρισης ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για το εναπομείναν μέρος της ζημίας και καλύπτει αυτό μέσω του υπολοίπου των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

   γ) Σε περίπτωση μη επάρκειας του υπολοίπου των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων για την κάλυψη της ζημίας, ο Φορέας Εκκαθάρισης ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Το εναπομείναν μέρος της ζημίας επιβαρύνει τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητα τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, *p*, και επιμερίζεται σε αυτά ανάλογα με την μετρούμενη απορρόφηση των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης τους στο ΕΣΜΗΕ για τις Εβδομάδες Εκκαθάρισης W-11 έως και W-8 από την Εβδομάδα Εκκαθάρισης που διαπιστώθηκε η υπερημερία από τον Φορέα Εκκαθάρισης:

$$CHARGE_DEFAULT_{p,WS} = DEFAULT_W \times \frac{MQ_{p,WS}}{\sum_p MQ_{p,WS}}$$

   όπου:

   WS Η περίοδος από W-11 έως W-8 από την Εβδομάδα Εκκαθάρισης W που διαπιστώθηκε η υπερημερία από τον Φορέα Εκκαθάρισης

   $DEFAULT_W$ το εναπομείναν μέρος της ζημίας για την Εβδομάδα Εκκαθάρισης W που διαπιστώθηκε η υπερημερία από τον Φορέα Εκκαθάρισης

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

   Στα χρηματικά ποσά, που επιβαρύνουν και 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 Εγκαταστάσεων Απορρόφησης τους τα οποία υπολογίστηκαν από την εκτέλεση των Οριστικών Εκκαθαρίσεων μετά την υπερημερία, παρά μόνο λόγω τυχόν διόρθωσης από το Φορέα Εκκαθάρισης του εναπομείναντος μέρους της ζημίας.

δ) Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει το Φορέα Εκκαθάρισης σχετικά με το προς καταλογισμό σε κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης και σε κάθε Συμμετέχοντα υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ποσό, ώστε ο Φορέας Εκκαθάρισης να προβεί στον Χρηματικό Διακανονισμό σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

ε) Εάν τα χρηματικά ποσά που διακανονίζονται από το Φορέα Εκκαθάρισης σύμφωνα με την περίπτωση (γ) της παρούσας παραγράφου δεν επαρκούν λόγω μη καταβολής από υπόχρεα με βάση τον ως άνω καταλογισμό Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, διενεργείται επανακαταλογισμός αυτών τόσες φορές όσες απαιτούνται μέχρι την πλήρη κάλυψη της ζημίας από τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης, που είναι ενήμεροι στις υποχρεώσεις τους, τηρουμένης κατά τα λοιπά της διαδικασίας της περίπτωσης (γ). Ο Φορέας Εκκαθάρισης ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σε κάθε διαδικαστικό κύκλο καταλογισμού για τη σχετική υπερημερία και τα υπερήμερα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης προκειμένου για την ενεργοποίηση από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κάθε επόμενου διαδικαστικού κύκλου καταλογισμού, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 2 του παρόντος άρθρου.

στ) Η είσπραξη των σχετικών χρηματικών υποχρεώσεων του υπερήμερου Εκκαθαριστικού Μέλους γίνεται βάσει των Παραστατικών – Τιμολογίων που εκδίδει ο Φορέας Εκκαθάρισης, τα οποία αποδεικνύουν υπέρ των δικαιούχων Εκκαθαριστικών Μελών και Συμμετεχόντων και κατά του υπερήμερου Εκκαθαριστικού Μέλους. Τα ως άνω Παραστατικά – Τιμολόγια περιλαμβανομένου και του αρχικού Τιμολογίου δεν αποδεικνύουν ούτε κατά ούτε υπέρ του Φορέα Εκκαθάρισης ή του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Λεπτομέρειες σχετικά με τα ως άνω Παραστατικά – Τιμολόγια περιλαμβάνονται στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

ζ) Τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης που κατέβαλαν ποσά που τους καταλογίσθηκαν σύμφωνα με τις διαδικασίες που περιγράφονται στις περιπτώσεις (ε) και (στ) της παραγράφου 1 της ενότητας 4.6. του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης δύνανται με βάση το Παραστατικό Μη Είσπραξης από Διαδικασίες Καταλογισμού της περίπτωσης

γ) της παραγράφου 2 της ενότητας 4.6. του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης να αξιώνουν την επιστροφή των καταβληθέντων κατά τρόπο σύμμετρο, με βάση την αναλογία συμμετοχής τους στο σχετικό καταλογισμό εντέλλοντας τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ως εκπρόσωπο αυτών για την άσκηση των σχετικών απαιτήσεών τους. Τα πάσης φύσεως δικαστικά ή άλλα συναφή έξοδα και τυχόν έξοδα ανάθεσης σε τρίτο νομικό σύμβουλο βαρύνουν τα δικαιούχα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης κατά την αναλογία συμμετοχής τους στο σχετικό διαδικαστικό κύκλο καταλογισμού και καλύπτονται από αυτούς με το σχετικό καταλογισμό τους από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά τη διαδικασία του Χρηματικού Διακανονισμού του Φορέα Εκκαθάρισης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ουδέν κίνδυνο φέρει ως προς την ανάθεση κατά τα ανωτέρω ή τη θετική τελεσφόρηση των ως άνω αξιώσεων.

η) Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταγγέλλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή/και τη Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης των Συμμετεχόντων που καθίστανται υπερήμεροι ως προς την εκπλήρωση των χρηματικών τους υποχρεώσεων στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης.

3. Ειδικά για την κάλυψη ζημίας υπερήμερου Εκκαθαριστικού Μέλους σε σχέση με οφειλές του από Συμπληρωματικές Εκκαθαρίσεις που αφορούν περιόδους πριν από την υπερημερία Εκκαθαριστικού Μέλους αλλά υπολογίστηκαν μετά την υπερημερία, ισχύουν τα εξής:

α) Αν το τυχόν υπόλοιπο των ασφαλειών και της μερίδας του υπερήμερου Εκκαθαριστικού Μέλους στο Κεφάλαιο Εκκαθάρισης, που έχουν τυχόν παρακρατηθεί από το Φορέα Εκκαθάρισης σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης δεν επαρκούν για την κάλυψη Συμπληρωματικών Εκκαθαρίσεων που ενδέχεται να προκύψουν σε σχέση με τις Θέσεις του ως άνω υπερήμερου Εκκαθαριστικού Μέλους ή αν δεν υφίσταται σχετικό υπόλοιπο, ο Φορέας Εκκαθάρισης ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για το εναπομείναν μέρος της ζημίας και καλύπτει αυτό μέσω του υπολοίπου των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

β) Σε περίπτωση μη επάρκειας του υπολοίπου των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων για την κάλυψη της ως άνω ζημίας, ο Φορέας Εκκαθάρισης ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Στην περίπτωση αυτή, ενεργοποιείται η διαδικασία καταλογισμών και επανακαταλογισμών των περιπτώσεων (γ), (δ) και (ε) της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου, μέχρι την πλήρη κάλυψη αυτών.

4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο για τις χρηματικές συναλλαγές που προκύπτουν από τον παρόντα Κανονισμό και τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ και ουδεμία ευθύνη φέρει για την κάλυψη της τυχόν εναπομείνασας ζημίας που προκύπτει έναντι των Συμμετεχόντων ή των Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή ή των Εκκαθαριστικών Μελών ή του Φορέα Εκκαθάρισης εξαιτίας υπερημερίας άλλου εγγεγραμμένου στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή άλλου Εκκαθαριστικού Μέλους ή άλλου Συμμετέχοντος ή άλλου Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή, πέραν της εκτέλεσης των αρμοδιοτήτων του, σύμφωνα με το παρόν Κεφάλαιο και τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης. Το ίδιο

ισχύει και για το Φορέα Εκκαθάρισης.

5. Τα ποσά του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης, περιλαμβανομένων και των Προχρηματοδοτημένων Πόρων που χρησιμοποιήθηκαν για την κάλυψη υπερημεριών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή το Φορέα Εκκαθάρισης αναπληρώνονται μόνο εάν επιτευχθεί είσπραξη της ληξιπρόθεσμης οφειλής που καλύφθηκε από το Λογαριασμό από τον υπερήμερο οφειλέτη. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και ο Φορέας Εκκαθάρισης, ενημερώνουν άμεσα τη ΡΑΑΕΥ για τις περιπτώσεις υπερημερίας ως και για τη λήψη μέτρων και το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης αυτών μεριμνώντας για την αδιάλειπτη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 25. ΕΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΣΕ ΠΕΡΙΠΤΩΣΗ ΠΟΥ ΔΕΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΕΙ ΦΟΡΕΑΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ

Άρθρο 25.1 Εφαρμογή Ειδικών Διατάξεων

Σε περίπτωση που για την Αγορά Εξισορρόπησης δεν λειτουργεί, για οποιονδήποτε λόγο, Φορέας Εκκαθάρισης σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν. 4425/2016 ισχύουν και εφαρμόζονται οι ειδικές διατάξεις σύμφωνα με το παρόν Κεφάλαιο.

Άρθρο 25.2 Λογαριασμοί του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ τηρεί λογιστικούς λογαριασμούς αντίστοιχα με το Άρθρο 18.3 του παρόντος Κανονισμού.

Άρθρο 25.3 Τιμολόγηση και Διακανονισμός

Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και οι Συμμετέχοντες και οι Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή εκδίδουν τα αναγκαία παραστατικά που προκύπτουν με βάση τα Αποτελέσματα Εκκαθάρισης για κάθε μήνα Μ μέχρι την 7η εργάσιμη ημέρα του μήνα Μ+2. Για κάθε μήνα Μ οι πληρωμές προς τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ διενεργούνται μέχρι την 9η εργάσιμη ημέρα του μήνα Μ+2 και οι πληρωμές προς τους Συμμετέχοντες και τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή μέχρι την 10η εργάσιμη ημέρα του μήνα Μ+2.

Άρθρο 25.4 Ενέργειες του Διαχειριστή σε περίπτωση υπερημερίας Συμμετέχοντα

1. Σε περίπτωση υπερημερίας Συμμετέχοντος ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή, σε σχέση με τις χρηματικές υποχρεώσεις του που απορρέουν από τον παρόντα Κανονισμό, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ προβαίνει στις ακόλουθες ενέργειες:

   α) Προβαίνει σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να ικανοποιηθούν οι ληξιπρόθεσμες οφειλές του υπερήμερου Συμμετέχοντος ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή μέσω των εγγυήσεων που έχει παράσχει, σύμφωνα με το Άρθρο 25.5 του παρόντος Κανονισμού. Σε περίπτωση που οι εγγυήσεις αυτές δεν επαρκούν για την πλήρη κάλυψη των οφειλών του υπερήμερου Συμμετέχοντος, η ικανοποίησή τους μέσω των εγγυήσεων γίνεται συμμέτρως.

   β) Εάν οι εγγυήσεις δεν επαρκούν για την πλήρη κάλυψη των ληξιπρόθεσμων

οφειλών του υπερήμερου Συμμετέχοντος ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καλύπτει το έλλειμμα μέσω του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης, και μέχρι του ποσοστό (α%) του υπολοίπου του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το Άρθρο 17.1 του παρόντος Κανονισμού.

γ) Σε περίπτωση που δεν επαρκούν οι εγγυήσεις και το υπόλοιπο του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στοιχεία (α) και (β) της παρούσας παραγράφου, ο Διαχειριστής επιμερίζει το εναπομείναν μέρος της ζημίας 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 Εγκαταστάσεων Απορρόφησης τους στο ΕΣΜΗΕ

δ) για τους Μήνες Εκκαθάρισης Μ-3 έως και Μ-2 από την Μήνα Εκκαθάρισης που διαπιστώθηκε η υπερημερία από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ:

$$CHARGE_DEFAULT_{p,MS} = DEFAULT_M \times \frac{MQ_{p,MS}}{\sum_p MQ_{p,MS}}$$

όπου:

MS Η περίοδος από Μ-3 έως Μ-2 από την Μήνα Εκκαθάρισης Μ που διαπιστώθηκε η υπερημερία από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

$DEFAULT_M$ το εναπομείναν μέρος της ζημίας για τον Μήνα Εκκαθάρισης Μ που διαπιστώθηκε η υπερημερία από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

$MQ_{p,MS}$ η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Συμμετέχοντος 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 MS

Στα χρηματικά ποσά, που επιβαρύνουν και επιμερίζονται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή στους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά του προ της θέσης του σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, δεν πραγματοποιούνται διορθώσεις λόγω τυχόν αναθεωρημένων δεδομένων της μετρούμενης απορρόφησης $MQ_{p,MS}$ των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης τους τα οποία υπολογίστηκαν από την εκτέλεση των Οριστικών Εκκαθαρίσεων μετά την υπερημερία, παρά μόνο λόγω τυχόν διόρθωσης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ του εναπομείναντος μέρους της ζημίας.

ε) Εάν τα χρηματικά ποσά που διακανονίζονται σύμφωνα με την περίπτωση (γ) της παρούσας παραγράφου δεν επαρκούν λόγω μη καταβολής από υπόχρεα με βάση τον ως άνω καταλογισμό Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, διενεργείται επανακαταλογισμός αυτών τόσες φορές όσες απαιτούνται μέχρι την πλήρη κάλυψη της ζημίας από τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή υπό την ιδιότητά τους προ της θέσης τους σε καθεστώς Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ως

Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης, που είναι ενήμερα στις υποχρεώσεις τους, τηρουμένης κατά τα λοιπά της διαδικασίας της περίπτωσης (γ).

στ) Η είσπραξη των σχετικών χρηματικών υποχρεώσεων του υπερήμερου Συμμετέχοντος ή του Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή ή και των υπερήμερων Συμμετεχόντων ή των Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή γίνεται βάσει των Παραστατικών / Τιμολογίων που εκδίδει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, τα οποία αποδεικνύουν υπέρ των δικαιούχων Συμμετεχόντων ή Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή και κατά του υπερήμερου Συμμετέχοντος ή Συμμετέχοντος υπό Διαφραφή. Τα ως άνω Παραστατικά / Τιμολόγια περιλαμβανομένου και του αρχικού Τιμολογίου δεν αποδεικνύουν ούτε κατά ούτε υπέρ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

ζ) Τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή που κατέβαλαν ποσά που τους καταλογίσθηκαν σύμφωνα με τις διαδικασίες που περιγράφονται στις περιπτώσεις (γ) και (δ) της παρούσας παραγράφου δύνανται να αξιώνουν την επιστροφή των καταβληθέντων με βάση το Παραστατικό Μη Είσπραξης από Διαδικασίες Καταλογισμού της περίπτωσης (ε) της παρούσας παραγράφου κατά τρόπο σύμμετρο, με βάση την αναλογία συμμετοχής τους στο σχετικό καταλογισμό εντέλλοντας τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ως εκπρόσωπο αυτών για την άσκηση των σχετικών απαιτήσεών τους. Τα πάσης φύσεως δικαστικά ή άλλα συναφή έξοδα και τυχόν έξοδα ανάθεσης σε τρίτο νομικό σύμβουλο βαρύνουν τα δικαιούχα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης ή Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή κατά την αναλογία συμμετοχής τους στο σχετικό διαδικαστικό κύκλο καταλογισμού και καλύπτονται από αυτούς με το σχετικό καταλογισμό τους από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά το διακανονισμό των απαιτήσεων και υποχρεώσεων τους σύμφωνα με το Άρθρο 22.1 του παρόντος Κανονισμού. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ουδέν κίνδυνο φέρει ως προς την ανάθεση κατά τα ανωτέρω ή τη θετική τελεσφόρηση των ως άνω αξιώσεων.

η) Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταγγέλλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή/και τη Σύμβαση Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης των Συμμετεχόντων που καθίστανται υπερήμεροι ως προς την εκπλήρωση των οικονομικών τους υποχρεώσεων στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης.

2. Ειδικά για την κάλυψη ζημίας υπερήμερου Συμμετέχοντος ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή σε σχέση με οφειλές του από Συμπληρωματικές Εκκαθαρίσεις που αφορούν περιόδους πριν από την υπερημερία Συμμετέχοντος ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή αλλά υπολογίστηκαν μετά την υπερημερία, ισχύουν τα εξής:

α) Αν το τυχόν υπόλοιπο των εγγυήσεων σύμφωνα με το Άρθρο 25.5 του παρόντος Κανονισμού που έχουν τυχόν παρακρατηθεί από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ δεν επαρκούν επαρκούν για την κάλυψη οφειλών από Συμπληρωματικές Εκκαθαρίσεις ή αν δεν υφίσταται σχετικό υπόλοιπο, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καλύπτει αυτό μέσω του υπολοίπου του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης κατά τα οριζόμενα στην περίπτωση (β) της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου.

β) Σε περίπτωση μη επάρκειας του υπολοίπου του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης κατά τα οριζόμενα στην περίπτωση (α) της παρούσας παραγράφου, για την κάλυψη της ως άνω ζημίας, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενεργοποιείται τη διαδικασία καταλογισμών και επανακαταλογισμών των περιπτώσεων (γ) και (δ)

της παρ. 1 του παρόντος άρθρου, μέχρι την πλήρη κάλυψη αυτών.

3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δεν εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο για τις χρηματικές συναλλαγές που προκύπτουν από τον παρόντα Κανονισμό και ουδεμία ευθύνη φέρει για την κάλυψη της τυχόν εναπομείνασας ζημίας που προκύπτει έναντι των Συμμετεχόντων ή Συμμετεχόντων υπό Διαγραφή εξαιτίας υπερημερίας άλλου Συμμετέχοντος ή Συμμετέχοντος υπό Διαγραφή, πέραν της εκτέλεσης των αρμοδιοτήτων του, σύμφωνα με το παρόν Κεφάλαιο.

4. Τα ποσά του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που χρησιμοποιήθηκαν για την κάλυψη υπερημεριών από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αναπληρώνονται μόνο εάν επιτευχθεί είσπραξη της ληξιπρόθεσμης οφειλής που καλύφθηκε από το Λογαριασμό από τον υπερήμερο οφειλέτη.

5. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει άμεσα τη ΡΑΑΕΥ για τις περιπτώσεις υπερημερίας ως και για τη λήψη μέτρων και το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης αυτών μεριμνώντας για την αδιάλειπτη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης.

Άρθρο 25.5 Παροχή Εγγυήσεων

1. Κάθε Συμμετέχων υποχρεούται, κατά τη διάρκεια ισχύος της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή/και της Σύμβασης Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, να προσκομίζει πλήρεις εγγυήσεις για την εκπλήρωση του συνόλου των υποχρεώσεών του που πηγάζουν από τη συμμετοχή του στην Αγορά Εξισορρόπησης. Κάθε Συμμετέχων υπό Διαγραφή υποχρεούται να προσκομίζει πλήρεις εγγυήσεις για την εκπλήρωση του συνόλου των υποχρεώσεών του που απορρέουν από τις εκκαθαρίσεις που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό και αφορούν στο διάστημα της ενεργού συμμετοχής του.

2. Η υποχρέωση παροχής πλήρους εγγύησης εκπληρώνεται είτε με την κατάθεση εγγυητικής επιστολής είτε με την κατάθεση ποσού σε ειδικό λογαριασμό που τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ είτε με κάθε άλλο νόμιμο τρόπο στον οποίο συναινεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ.

3. Ειδικά για τις εγγυητικές επιστολές οι Συμμετέχοντες και οι Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή εκπληρώνουν τις ως άνω υποχρεώσεις τους μόνο εφόσον αυτές ανταποκρίνονται πλήρως στο υπόδειγμα που δημοσιεύει ο Διαχειριστής στην ιστοσελίδα του.

4. Σε περίπτωση εκπρόθεσμης προσκόμισης των εγγυήσεων των Συμμετεχόντων, επιβάλλεται Χρέωση μη Συμμόρφωσης, το ύψος της οποίας διαμορφώνεται, λαμβάνοντας υπόψη - μεταξύ άλλων - τις ημέρες καθυστέρησης προσκόμισης, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης».

5. Σε περίπτωση μη εκπλήρωσης της υποχρέωσης παροχής εγγύησης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει αμέσως και με κάθε πρόσφορο μέσο τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης. Σε περίπτωση που ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή το Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης δεν προσκομίσει τις απαιτούμενες εγγυήσεις εντός πέντε (5) εργασίμων ημερών από την ημέρα κατά την οποία όφειλε να έχει προσκομίσει αυτές, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταγγέλλει τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Συμβαλλόμενου Μέρους με Ευθύνη Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 4.4, παράγραφος 4 του παρόντος Κανονισμού. Το ίδιο ισχύει και σε περίπτωση μερικής ή ολικής κατάπτωσης της εγγυητικής επιστολής ή

λήξης της διάρκειας ισχύος της και μη αναπλήρωσής της ή μη αντικατάστασής της από τον Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

6. Η μεθοδολογία καθορισμού του ύψους των εγγυήσεων καθώς και λεπτομέρειες σχετικά με τις εγγυήσεις προβλέπονται στην «Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης» η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΑΕΥ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

ΤΜΗΜΑ VII. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 26. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 27. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

Άρθρο 27.1 Υπολογισμός της Απόκλισης Συστήματος

1. Η ισχύς της παραγράφου 2 περίπτωση στ) του Άρθρου 18.6, της παραγράφου 3 περίπτωση στ) του Άρθρου 18.6, της παραγράφου 3 του Άρθρου 19.5 και του Άρθρου 19.8, άρχεται με τη διαπίστωση από τη ΡΑΑΕΥ της τεχνικής ετοιμότητας του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και του Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ κατόπιν σχετικών εισηγήσεων των Διαχειριστών και την ανακοίνωση της ημερομηνίας αυτής στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ.
2. Έως τη διαπίστωση της τεχνικής ετοιμότητας της παραγράφου 1 του παρόντος Άρθρου, σε Περιόδους Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τις οποίες έχουν εκδοθεί Εντολές Περιορισμού Έγχυσης, για τον υπολογισμό της Τιμής Αποκλίσεων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 19.6, η Απόκλιση Συστήματος θεωρείται μεγαλύτερη από +25MW.
3. Οι υπολογισμοί της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα των Εκκαθαρίσεων που προβλέπονται στο Άρθρο 23.1 κατόπιν ανακοίνωσης στην επίσημη ιστοσελίδα του Διαχειριστή αναφορικά με την ετοιμότητά του να εφαρμόσει τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 2 του παρόντος Άρθρου.

Άρθρο 27.2 Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης

1. Πλέον των όσων προβλέπονται ανωτέρω, θεσπίζεται αριθμητική τιμή για το Κατώτατο Όριο Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης, η οποία ανέρχεται σε -100 €/MWh και ισχύει για χρονικό διάστημα ενός έτους από την έναρξη ισχύος της Ε-181/2026 απόφασης του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ.

Άρθρο 27.3 Υπολογισμός του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης

1. Έως την έγκριση από τη ΡΑΑΕΥ της Μεθοδολογίας καθορισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 6.1, παράγραφος 1 του παρόντος Κανονισμού, καθώς και των κανόνων λογιστικού διαχωρισμού του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 141 του ν. 4001/2011, η έγκριση του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης γίνεται στη βάση εκτιμήσεων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών με δυνατότητα διορθωτικής εκκαθάρισης μετά την έκδοση των ως άνω αποφάσεων της ΡΑΑΕΥ.

Άρθρο 27.4 Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης και Χαρτοφυλάκια

1. Η ισχύς της παραγράφου 11 του Άρθρου 10.1 άρχεται με την τεχνική ετοιμότητα του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και την ανακοίνωση της ημερομηνίας αυτής στην επίσημη ιστοσελίδα του Διαχειριστή.
2. Η ισχύς των παραγράφων 6 και 7 του Άρθρου 10.3 άρχεται με την τεχνική ετοιμότητα του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και την ανακοίνωση της ημερομηνίας αυτής στην επίσημη ιστοσελίδα του Διαχειριστή. Έως τη διαπίστωση της τεχνικής ετοιμότητας της παρούσας παραγράφου, οι Πάροχοι που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Οντότητες Αποθήκευσης, Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής, Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής και Κατανεμόμενα Φορτία υποβάλλουν τις τεχνικές παραμέτρους «Μέγιστος χρόνος λειτουργίας ανά ενεργοποίηση», Μέγιστος αριθμός Ενεργοποιήσεων ανά Ημέρα Κατανομής και «Ενεργοποίηση ενέργειας στη ΔΕΠ» στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά.
3. Η ισχύς της παραγράφου 8 του Άρθρου 14.5 άρχεται με την τεχνική ετοιμότητα του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και την ανακοίνωση της ημερομηνίας αυτής στην επίσημη ιστοσελίδα του Διαχειριστή.
4. Η ισχύς του άρθρου 22.9 άρχεται τρεις μήνες μετά την ανακοίνωση της ημερομηνίας τεχνικής ετοιμότητας του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ στην επίσημη ιστοσελίδα του. Από την ημερομηνία ανακοίνωσης τεχνικής ετοιμότητας έως και την έναρξη ισχύος του Άρθρου 22.9, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει τις Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης προς ενημέρωση και μόνο των Συμμετεχόντων χωρίς να προβαίνει σε καταλογισμό τους.

Άρθρο 27.5 Συνέπειες σημαντικών αποκλίσεων της ζήτησης

1. Η ισχύς του Άρθρου 22.6 του παρόντος Κανονισμού άρχεται με τη διαπίστωση από τη ΡΑΑΕΥ της τεχνικής ετοιμότητας του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και την ανακοίνωση της ημερομηνίας αυτής στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ.
2. Έως τη διαπίστωση της τεχνικής ετοιμότητας της παραγράφου 1 του παρόντος Άρθρου, για τις συνέπειες σημαντικών αποκλίσεων της ζήτησης εφαρμόζονται τα οριζόμενα στις παραγράφους 3 έως 9 του παρόντος Άρθρου.
3. Σε περίπτωση συστηματικών, εντός του ημερολογιακού μήνα m, σημαντικών αποκλίσεων μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που καταμετράται σε όλους τους μετρητές ενέργειας που εκπροσωπούνται από έναν Προμηθευτή p σε μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και τα αντίστοιχα Προγράμματα Αγορών του ίδιου Προμηθευτή, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιβάλλει στον Προμηθευτή χρέωση η οποία ισούται με $NBAL_{p,m}$ και υπολογίζεται με βάση τις συνολικές απόλυτες Αποκλίσεις εντός του μήνα m και την ενεργό τιμή των αποκλίσεων εντός του μήνα m.
4. Ως σημαντική απόκλιση θεωρείται η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση για τον μήνα m, η οποία υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{ld,ADEV}$ ή η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή των αποκλίσεων για τον μήνα m υπερβαίνει το όριο ανοχής $TOL_{ld,RMSDEV}$.
5. Η απόκλιση $DEV_{p,t}$ για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t*, η μηνιαία απόλυτη απόκλιση $ADEV_{p,m}$ για τον μήνα *m*, η κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση $NADEV_{p,m}$ για τον μήνα *m*, η μηνιαία ενεργός τιμή των αποκλίσεων $RMSDEV_{p,m}$ και η κανονικοποιημένη ενεργός τιμή για τον μήνα *m* $NRMSDEV_{p,m}$, για τον Προμηθευτή *p* ορίζονται ως εξής:

$$DEV_{p,t} = MS_{p,t} - MQ_{p,t}$$

$$ADEV_{p,m} = \sum_{t \in m} \left| DEV_{p,t} \right|$$

$$NADEV_{p,m} = \frac{ADEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} MQ_{p,t}}$$

$$RMSDEV_{p,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} {DEV_{p,t}}^2}$$

$$NRMSDEV_{p,m} = \frac{RMSDEV_{p,m}}{\sqrt{\sum_{t \in m} \left[\left(MQ_{p,t} \right)^2 \right]}}$$

όπου:

$DEV_{p,t}$ η απόκλιση της μετρούμενης απορρόφησης από το Πρόγραμμα Αγοράς, για τον Προμηθευτή *p* για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t,*

$MS_{p,t}$ το Πρόγραμμα Αγοράς του Προμηθευτή *p* για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t,*

$MQ_{p,t}$ η απορρόφηση (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Προμηθευτή p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων *t.*

6. Η μηνιαία χρέωση στον Προμηθευτή *p* για τον μήνα *m* υπολογίζεται ως το μέγιστο ποσό των κυρώσεων που προκύπτουν από τις μηνιαίες απόλυτες αποκλίσεις και τις ενεργές τιμές των αποκλίσεων:

$$NCBAL_{p,m} = \max \begin{cases} \left(UNCBAL_{ADEV} * ADEV_{p,m} \right) * \left(NADEV_{p,m} - TOL_{ld,ADEV} \right), \\ \left(UNCBAL_{RMSDEV} * RMSDEV_{p,m} \right) * \left(NRMSDEV_{p,m} - TOL_{ld,RMSDEV} \right) \\ 0 \end{cases}$$

όπου:

$UNCBAL_{ADEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση,

$UNCBAL_{RMSDEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων,

$TOL_{ld,ADEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, και

$TOL_{ld,RMSDEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σε Προμηθευτές για την μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων.

7. Οι αριθμητικές τιμές των μοναδιαίων χρεώσεων $UNCBAL_{ADEV}$ και $UNCBAL_{RMSDEV}$, και των ορίων ανοχής $TOL_{ld,ADEV}$ και $TOL_{ld,RMSDEV}$, καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Τα ανωτέρω όρια ανοχής δύναται να εκφράζονται συναρτήσει της απορρόφησης $MQ_{p,t}$ (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς - Δικτύου Διανομής) σε MWh που αντιστοιχεί στις

Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ανά Προμηθευτή p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν από την εφαρμογή των νέων τιμών των ανωτέρω παραμέτρων.

8. Δεν επιβάλλονται Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης λόγω σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και στον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας και αποκλειστικά για τη ζήτηση που εκπροσωπούν υπό την ιδιότητά τους αυτή.
9. Κατά τον ανωτέρω υπολογισμό εξαιρούνται οι Περίοδοι Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά τις οποίες εκδόθηκε Εντολή Κατανομής για παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης από Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενου Φορτίου, με εξαίρεση τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου με δυνατότητα άντλησης.

Άρθρο 27.6 Εφαρμογή περιόδου μεταβολής ενεργού ισχύος

Οι υπολογισμοί που προβλέπονται στις παραγράφους 2 και 3 του Άρθρου 7.5 περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα των Εκκαθαρίσεων που προβλέπονται στα Άρθρα 23.1 και 23.2 κατόπιν ανακοίνωσης στην επίσημη ιστοσελίδα του Διαχειριστή αναφορικά με την ετοιμότητά του να τους εφαρμόσει.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 28. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ ΑΠΟ ΤΗ ΔΗΛΗ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΤΕΛΕΣΗΣ ΤΗΣ Α' ΦΑΣΗΣ ΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΜΕΧΡΙ ΤΗ ΔΗΛΗ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΤΕΛΕΣΗΣ ΤΗΣ Β' ΦΑΣΗΣ ΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ ΜΕ ΤΟ ΕΣΜΗΕ

Άρθρο 28.1 Ισχύς διατάξεων για τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της Κρήτης από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα Συντέλεσης της Β' Φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ

Οι διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου ισχύουν από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος (ΜΣΣ) της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ, κατά την παρ. 2 του άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011, έως τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης του ΜΣΣ της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ, κατά την παρ. 3 του άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011.

Άρθρο 28.2 Λειτουργία της Αγοράς του ΜΣΣ της Κρήτης από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ

1. Η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης - Πελοποννήσου λογίζεται ως μια εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης η οποία δύναται να απορροφά ενέργεια από το ΕΣΜΗΕ και να εγχέει ενέργεια στο ΕΣΜΗΕ. Η εικονική οντότητα συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ στην πλευρά Υ.Τ. του υποσταθμού των Χανίων (Χανιά Ι), που αποτελεί το όριο του ΕΣΜΗΕ και του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος (ΜΣΣ) της Κρήτης. Η ανωτέρω εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» εγγράφεται αυτοδικαίως στα Μητρώα που τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ από τη θέση σε ισχύ του παρόντος άρθρου. Στην εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» αντιστοιχίζεται ο μετρητής της διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης που είναι εγκατεστημένος στον υποσταθμό Υ.Τ.

στα Χανιά.

2. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου που δραστηριοποιούνται στην Κρήτη, εφόσον δεν είναι ήδη εγγεγραμμένοι, εγγράφονται στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα ειδικότερα αναφερόμενα στον παρόντα Κανονισμό.

3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει, μέχρι τις 09:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, τις ακόλουθες προβλέψεις για κάθε ώρα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D:

    α) την πρόβλεψη φορτίου του ΜΣΣ της Κρήτης,

    β) την πρόβλεψη έγχυσης Μονάδων ΑΠΕ του ΜΣΣ της Κρήτης,

    γ) τη διαθέσιμη δυναμικότητα της διασύνδεσης Πελοποννήσου-Κρήτης, και

    δ) τις ανοδικές και καθοδικές ανάγκες σε εφεδρείες ενεργού ισχύος του ΜΣΣ της Κρήτης.

4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί, μέχρι τις 10:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, Πρόγραμμα Κατανομής για το ΜΣΣ της Κρήτης για κάθε ώρα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, λαμβάνοντας υπόψη τις προβλέψεις της παραγράφου 3 του παρόντος άρθρου, τη διαθεσιμότητα των θερμικών Μονάδων Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης, τυχόν διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία, καθώς και την οικονομικότητα των διαθέσιμων εναλλακτικών πόρων κάλυψης του συνόλου του φορτίου του ΜΣΣ της Κρήτης.

5. Τα αποτελέσματα του Προγράμματος Κατανομής για το ΜΣΣ της Κρήτης περιλαμβάνουν, για κάθε ώρα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, τα εξής:

    α) ενδεικτικό πρόγραμμα απορρόφησης/έγχυσης της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη»,

    β) ενδεικτικό πρόγραμμα λειτουργίας των θερμικών Μονάδων Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης,

    γ) τις ανοδικές και καθοδικές εφεδρείες ενεργού ισχύος που απονέμονται στις θερμικές Μονάδες Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης.

6. Μέχρι τις 10:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει στον ιστότοπό του για κάθε ώρα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D τα εξής:

    α) την πρόβλεψη φορτίου του ΜΣΣ της Κρήτης,

    β) την πρόβλεψη έγχυσης Μονάδων ΑΠΕ του ΜΣΣ της Κρήτης,

    γ) τη διαθεσιμότητα των θερμικών Μονάδων Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης,

    δ) ενδεικτικό πρόγραμμα απορρόφησης/έγχυσης της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη»,

    ε) ενδεικτικό πρόγραμμα λειτουργίας των θερμικών Μονάδων Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης, και

    στ) τις ανοδικές και καθοδικές εφεδρείες ενεργού ισχύος που απονέμονται στις θερμικές Μονάδες Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης.

7. Μέχρι τις 10:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαβιβάζει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, τα εξής:

α) την πρόβλεψη φορτίου του ΜΣΣ της Κρήτης που αντιστοιχεί σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου που δραστηριοποιείται στην Κρήτη βάσει των μηνιαίων εκ των προτέρων εκτιμώμενων ποσοστών εκπροσώπησης των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης της Κρήτης που αποστέλλει ο ΔΕΔΔΗΕ βάσει της παραγράφου 9 του Άρθρο 28.3 του παρόντος Κανονισμού,

β) ενδεικτικό πρόγραμμα απορρόφησης/έγχυσης της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη»,

γ) ενδεικτικό πρόγραμμα λειτουργίας των θερμικών Μονάδων Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης.

8. Μέχρι τις 10:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαβιβάζει στον ΔΑΠΕΕΠ για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, την πρόβλεψη έγχυσης Μονάδων ΑΠΕ του ΜΣΣ της Κρήτης.

9. Το αργότερο 30 λεπτά μετά την τελευταία Προθεσμία Υποβολής Προσφορών στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες, το Χρηματιστήριο Ενέργειας διαβιβάζει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ το Πρόγραμμα Αγοράς για την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη».

10. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας διαβιβάζει την επομένη της Ημέρας Κατανομής D στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, για κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p, και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα t, κάθε Ημέρας Κατανομής, το Πρόγραμμα Αγοράς της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη», $MS_{p,t}^{Κρήτη}$, όπως έχει προκύψει από την επίλυση των σχετικών αγορών ως ακολούθως:

    α) Για τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες t, που το Πρόγραμμα Αγοράς για την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» αντιστοιχεί σε απορρόφηση ενέργειας από το ΕΣΜΗΕ, το Χρηματιστήριο Ενέργειας διαβιβάζει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ το ανωτέρω Πρόγραμμα Αγοράς επιμερισμένο ανά Εκπρόσωπο Φορτίου p, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα. Το ανωτέρω Πρόγραμμα Αγοράς, $MS_{p,t}^{Κρήτη}$, για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου διαβιβάζεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας διακριτά από το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς του ίδιου Εκπροσώπου Φορτίου που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης που εκπροσωπεί στο ΕΣΜΗΕ.

    β) Για τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες που το Πρόγραμμα Αγοράς για την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» αντιστοιχεί σε έγχυση προς το ΕΣΜΗΕ, το Χρηματιστήριο Ενέργειας διαβιβάζει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ το ανωτέρω Πρόγραμμα Αγοράς για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα αντιστοιχίζοντάς το στον ΔΑΠΕΕΠ. Το ανωτέρω Πρόγραμμα Αγοράς που αντιστοιχεί στον ΔΑΠΕΕΠ, $MS_{p,t}^{Κρήτη}$, διαβιβάζεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας διακριτά από το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς του ΔΑΠΕΕΠ για τις Μονάδες ΑΠΕ που εκπροσωπεί στο ΕΣΜΗΕ.

11. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκτελεί το Πρόγραμμα Κατανομής για το ΜΣΣ της Κρήτης οποτεδήποτε, για όλες ή για ορισμένες ώρες, εντός της ημερολογιακής ημέρας D-1 ή/και της ημερολογιακής ημέρας D («κατ' απαίτηση Πρόγραμμα Κατανομής»), σε περίπτωση επέλευσης γεγονότος, το οποίο επηρεάζει σημαντικά το προβλεπόμενο πρόγραμμα έγχυσης/απορρόφησης της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη». Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει στον ιστότοπό του και διαβιβάζει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας και στον ΔΑΠΕΕΠ τις πληροφορίες που προβλέπονται στις παραγράφους 6, 7 και 8 του παρόντος άρθρου, το συντομότερο δυνατόν.

12. Λεπτομέρειες σχετικά με την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής του ΜΣΣ της Κρήτης εξειδικεύονται στην Τεχνική Απόφαση «Πρόγραμμα Κατανομής ΜΣΣ Κρήτης».

Άρθρο 28.3 Εκκαθάριση της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ

1. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, η απορρόφηση ενέργειας από το ΕΣΜΗΕ που μετράται από τον μετρητή της διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης κατανέμεται στους Εκπροσώπους Φορτίου που δραστηριοποιούνται στην Κρήτη με βάση τα ποσοστά εκπροσώπησης που υπολογίζονται και αποστέλλονται από τον ΔΕΔΔΗΕ σύμφωνα με την παράγραφο 9 του παρόντος άρθρου. Η ποσότητα η οποία αντιστοιχεί σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου για απορρόφηση ενέργειας από την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη», $MQ_{p,t}^{Κρήτη}$, αντιστοιχίζεται σε διακριτό χαρτοφυλάκιο σε σχέση με την απορρόφηση ενέργειας του ιδίου Εκπροσώπου Φορτίου για τις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης που εκπροσωπεί στο ΕΣΜΗΕ.
2. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, η έγχυση ενέργειας στο ΕΣΜΗΕ που μετράται από τον μετρητή της διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης αποδίδεται στον ΔΑΠΕΕΠ. Η ανωτέρω έγχυση ενέργειας που αποδίδεται στο ΔΑΠΕΕΠ, $MQ_{p,t}^{Κρήτη}$, εντάσσεται σε διακριτό χαρτοφυλάκιο σε σχέση με την έγχυση των Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ στο ΕΣΜΗΕ.
3. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, υπολογίζεται η Απόκλιση για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου που δραστηριοποιείται στην Κρήτη p, για την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη», ως η διαφορά μεταξύ της απορρόφησης ενέργειας, $MQ_{p,t}^{Κρήτη}$, όπως αυτή προσδιορίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου, και του σχετικού Προγράμματος Αγοράς, $MS_{p,t}^{Κρήτη}$, ως εξής:

$$IMB_{p,t}^{Κρήτη} = MS_{p,t}^{Κρήτη} - MQ_{p,t}^{Κρήτη}$$

4. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t, υπολογίζεται η Απόκλιση του ΔΑΠΕΕΠ, p, για την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» ως η διαφορά μεταξύ της έγχυσης ενέργειας, $MQ_{p,t}^{Κρήτη}$, που προκύπτει από τα δεδομένα μέτρησης που λαμβάνονται από τον μετρητή της διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης, και το σχετικό Πρόγραμμα Αγοράς, $MS_{p,t}^{Κρήτη}$, ως εξής:

$$IMB_{p,t}^{Κρήτη} = MQ_{p,t}^{Κρήτη} - MS_{p,t}^{Κρήτη}$$

5. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει το ποσό Απόκλισης, σε €, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για τους Εκπροσώπους Φορτίου που δραστηριοποιούνται στην Κρήτη και τον ΔΑΠΕΕΠ σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 89 του παρόντος Κανονισμού.
6. Ο υπολογισμός των ποσών που αντιστοιχούν στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης για τους Λογαριασμούς Προσαυξήσεων σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20 του παρόντος Κανονισμού, πραγματοποιείται για τη συνολική απορρόφηση, ήτοι το άθροισμα της απορρόφησης που αντιστοιχεί στις Εγκαταστάσεις Απορρόφησης του ΕΣΜΗΕ και της απορρόφησης που αντιστοιχεί στην εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη».
7. Οι ποσότητες που αντιστοιχούν στην εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» και υπολογίζονται σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 2 του παρόντος άρθρου

και τα αντίστοιχα Προγράμματα Αγοράς δεν λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22 του παρόντος Κανονισμού.

8. Κατά την εκτέλεση των Αρχικών και των Διορθωτικών Εκκαθαρίσεων που προβλέπονται στο Άρθρο 23.1 του παρόντος Κανονισμού, λαμβάνονται υπόψη τα μηνιαία εκ των προτέρων εκτιμώμενα ποσοστά εκπροσώπησης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου που αποστέλλει ο ΔΕΔΔΗΕ σύμφωνα με την παράγραφο 9 του παρόντος άρθρου. Κατά την εκτέλεση των Οριστικών Εκκαθαρίσεων ή επιπλέον Διορθωτικών Εκκαθαρίσεων που εκτελούνται κατόπιν σχετικής απόφασης της ΡΑΑΕΥ σύμφωνα με το Άρθρο 23.1 παράγραφος 8 του παρόντος Κανονισμού, λαμβάνονται υπόψη αναθεωρημένα ποσοστά εκπροσώπησης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου που δραστηριοποιείται στην Κρήτη τα οποία αποστέλλει ο ΔΕΔΔΗΕ σύμφωνα με την παράγραφο 9 του παρόντος άρθρου.

9. Δύο ημέρες πριν την πρώτη ημέρα κάθε μήνα Μ, και ώρα 12:00 ΕΕΤ, ο ΔΕΔΔΗΕ αποστέλλει τα μηνιαία εκ των προτέρων εκτιμώμενα ποσοστά εκπροσώπησης των Εγκαταστάσεων Απορρόφησης της Κρήτης για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου που δραστηριοποιείται στην Κρήτη για τον μήνα Μ. Τα αναθεωρημένα ποσοστά εκπροσώπησης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου της Κρήτης αποστέλλονται από τον ΔΕΔΔΗΕ σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα που ορίζεται στο Άρθρο 23.1 του παρόντος Κανονισμού.

10. Τα αποτελέσματα Εκκαθάρισης που προβλέπονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23 κοινοποιούνται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης διακριτά για την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη».

11. Κατά τα λοιπά, η διαδικασία εκκαθάρισης της ενέργειας που εγχέεται ή απορροφάται μέσω της διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α’ Φάσης της διασύνδεσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα της Β’ Φάσης της διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ γίνεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011, όπως ισχύει και στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23 του παρόντος Κανονισμού.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ

Α/Α	**Ονομασία Τεχνικής Απόφασης**	**Περιεχόμενο Απόφασης**
1	Διαδικασίες εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ	Λεπτομερής περιγραφή διαδικασιών αίτησης, υποβολής και εγγραφής στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ
2	Εντολές Κατανομής	Διαδικασία έκδοσης και αποστολής εντολών κατανομής
3	Χειροκίνητη ΕΑΣ	Λεπτομέρειες σχετικά με την εκτέλεση της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ
4	Αυτόματη ΕΑΣ	Λεπτομέρειες σχετικά με την εκτέλεση της διαδικασίας αυτόματης ΕΑΣ
5	Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης	Λεπτομέρειες και παραδείγματα υπολογισμών σχετικά με την εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης
6	Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού	Λεπτομέρειες σχετικά με τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού
7	Τεχνικά όρια τιμών υποβολής προσφοράς και τιμών εκκαθάρισης στην Αγορά Εξισορρόπησης	Ορισμός των Ανώτατων και Κατώτατων Ορίων Τιμών στις Προσφορές Ενέργειας και Ισχύος Εξισορρόπησης και στις τιμές εκκαθάρισης
8	Πρόγραμμα Κατανομής ΜΣΣ Κρήτης	Λεπτομέρειες σχετικά με την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής του ΜΣΣ της Κρήτης
9	Διαδικασία και Δοκιμές Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	Περιγραφή της διαδικασίας και των δοκιμών προεπιλογής για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης
10	Κανόνες για τη μετατροπή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης σε Τυποποιημένα Προϊόντα Τοπικής Λίστας Αξιολογικής Κατάταξης	Λεπτομέρειες σχετικά με τη μετατροπή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ που υποβάλλονται από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε Τυποποιημένα Προϊόντα Τοπικής Λίστας Αξιολογικής Κατάταξης

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΩΝ & ΕΙΔΙΚΩΝ ΕΓΚΡΙΣΕΩΝ

Α/Α	**Ονομασία Μεθοδολογίας & Ειδικής Έγκρισης**	**Περιεχόμενο Μεθοδολογίας & Ειδικής Έγκρισης**
1	Μεθοδολογία Καθορισμού Ζωνικών / Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης	Μεθοδολογία Καθορισμού ζωνικών και συστημικών αναγκών για Ισχύ Εξισορρόπησης για (α) Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας, (β) αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας και (γ) χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας.
2	Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς	Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Ελεγχόμενης Παραγωγής, τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής και τα Μη Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια Σταθμών για την εκκαθάριση τους
3	Μεθοδολογία Συμψηφισμού	Μεθοδολογία συμψηφισμού για επιμερισμό κόστους λόγω υπερημεριών συμμετεχόντων, εφόσον στην αγορά δεν λειτουργεί Φορέας Εκκαθάρισης.
4	Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Συμμετοχής στην Αγορά Εξισορρόπησης	Μεθοδολογία Υπολογισμού των εγγυήσεων σε περίπτωση που στην αγορά δεν λειτουργεί φορέας εκκαθάρισης.
5	Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας	Μεθοδολογία Υπολογισμού της Ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης χΕΑΣ και αΕΑΣ και της ενέργειας για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης και της Προσαρμοσμένης Εντολής Κατανομής.
6	Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων θερμικών Μονάδων Παραγωγής	Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων θερμικών Μονάδων Παραγωγής βάσει των Τεχνοοικονομικών στοιχείων
7	Μεθοδολογία Υπολογισμού Απωλειών ΕΣΜΗΕ	Μεθοδολογία βάσει της οποίας γίνεται η εκτίμηση των Απωλειών ΕΣΜΗΕ
8	Όροι και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης	Όροι και Προϋποθέσεις σύμφωνα με το άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής. Λεπτομερής περιγραφή διαδικασιών Προεπιλογής Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
9	Όροι και Προϋποθέσεις Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης	Όροι και Προϋποθέσεις σύμφωνα με το άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής
10	Κανόνες για την αναστολή και την αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς	Κανόνες για την αναστολή και την αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2196 της Επιτροπής

11	Κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς	Κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 39 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2196 της Επιτροπής
12	Μεθοδολογία υπολογισμού μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς	Μεθοδολογία υπολογισμού του μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς
13	Μεθοδολογία καθορισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών	Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό και τη διαδικασία κατάρτισης του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016
14	Μεθοδολογία Υπολογισμού Τιμών Αγοράς Εξισορρόπησης	Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό των τιμών εκκαθάρισης χΕΑΣ και αΕΑΣ καθώς και τον υπολογισμό της Τιμής Αποκλίσεων

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΑΚΡΟΝΥΜΙΩΝ

ΑΠΕ	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
αΕΑΣ	Αυτόματη ΕΑΣ
ΑΡΠ	Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής
ΔΑΠΕΕΠ	Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης
ΔΕΔΔΗΕ	Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΔΕΠ	Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού
ΔΕΣΦΑ	Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου
ΕΑΣ	Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας
ΕΔΣ	Εφεδρεία Διατήρησης Συχνότητας
EIC	Energy Identification Code
ΕΣΜΗΕ	Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΕΣΦΑ	Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου
ΡΑΑΕΥ	Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων Ενέργειας και Υδάτων
ΣΑΗΕ	Σταθμός αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας
ΣΗΘΥΑ	Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης
ΦοΣΕ	Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης
ΦοΣΕΤεΚ	Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου
χΕΑΣ	Χειροκίνητη ΕΑΣ
CET	Ώρα Κεντρικής Ευρώπης
EET	Ώρα Ανατολικής Ευρώπης
SCADA	Σύστημα Εποπτικού Ελέγχου και Απόκτησης Δεδομένων