

Μεθοδολογία για τον κοινό υπολογισμό δυναμικότητας εξισορρόπησης σε συμμόρφωση με το άρθρο 37 του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας στην ΠΥΔ ΝΑΕ.

Δεκέμβριος 2022

Αιτιολογικές σκέψεις

(1) Το παρόν έγγραφο αποτελεί τη μεθοδολογία για τον κοινό υπολογισμό δυναμικότητας που εκτελείται με σκοπό την κατανομή δυναμικότητας εντός του χρονικού πλαισίου εξισορρόπησης για την περιφέρεια υπολογισμού Νοτιοανατολικής Ευρώπης (εφεξής «ΠΥΔ ΝΑΕ»), όπως απαιτείται από το άρθρο 37 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής «κανονισμός ΚΓΕΗΕ»). Η εν λόγω μεθοδολογία θα αναφέρεται στο εξής ως «ΜΥΔ ΧΠΕ». Η παρούσα ΜΥΔ ΧΠΕ λαμβάνει υπόψη τις γενικές αρχές και τους στόχους που καθορίζονται στον κανονισμό ΚΓΕΗΕ, οι οποίοι απαριθμούνται στο άρθρο 3, καθώς επίσης και τις αρχές που καθορίζονται στον κανονισμό (ΕΚ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής «κανονισμός (ΕΚ) 2019/943»). Η παρούσα ΜΥΔ ΧΠΕ συνάδει επίσης με τη μεθοδολογία υπολογισμού της διαζωνικής δυναμικότητας που εφαρμόζεται στο ενδοημερήσιο χρονικό πλαίσιο το οποίο θεσπίζεται βάσει του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 (εφεξής «κανονισμός ΚΔΔΣ») σύμφωνα με το άρθρο 37 παράγραφος 3 του κανονισμού ΚΓΕΗΕ.

(2) Ειδικότερα, η συμβολή στην αποτελεσματική μακροπρόθεσμη λειτουργία και ανάπτυξη του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και του τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας εντός της Ένωσης, τα οποία περιλαμβάνονται στους στόχους εξισορρόπησης της ηλεκτρικής ενέργειας που καθορίζονται στο άρθρο 3 του κανονισμού ΚΓΕΗΕ, απαιτεί τη συμπερίληψη των στοιχείων δικτύου Τρίτων Χωρών στη διαδικασία υπολογισμού της δυναμικότητας που εφαρμόζεται στην ΠΥΔ ΝΑΕ. Οι στόχοι του κανονισμού ΚΓΕΗΕ δεν είναι δυνατό να επιτευχθούν παρά μόνο με την ενσωμάτωση των στοιχείων δικτύου Τρίτων Χωρών. Η εν λόγω συμπερίληψη συμμορφώνεται με το άρθρο 13 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία των συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής «κανονισμός ΚΓΛΣ»), το οποίο προβλέπει ότι οι ΔΣΜ της ΕΕ πρέπει να εδραιώσουν «συνεργασία σε σχέση με την ασφαλή λειτουργία του συστήματος» με ΔΣΜ εκτός ΕΕ οι οποίοι ανήκουν στην ίδια σύγχρονη περιοχή με τη σύναψη συμφωνίας με τους εν λόγω ΔΣΜ εκτός ΕΕ. Προκειμένου να επιτευχθεί η συμμόρφωση με την απαίτηση που ορίζεται στον κανονισμό της ΕΕ, η παρούσα μεθοδολογία περιλαμβάνει τους ΔΣΜ Τρίτων Χωρών ως Τεχνικούς Αντισυμβαλλομένους υπό την προϋπόθεση που αναφέρεται στο άρθρο 3. Επιπρόσθετα, η συμπερίληψη αναγνωρίζεται επίσης από τις συμπληρωματικές οδηγίες της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με ημερομηνία 16/07/2019 και αφορούν τη συνεκτίμηση των τρίτων χωρών στον υπολογισμό της δυναμικότητας.

(3) Η συμπερίληψη των στοιχείων δικτύου Τρίτων Χωρών αποτελεί επίσης τον πλέον αποτελεσματικό τρόπο για να ληφθεί υπόψη η αποτελεσματική διάρθρωση του δικτύου στην ΠΥΔ ΝΑΕ. Προκειμένου να επιτευχθεί η συμμόρφωση με την απαίτηση που ορίζεται στον κανονισμό της ΕΕ και να τηρηθεί η αποτελεσματική διάρθρωση του δικτύου, η παρούσα μεθοδολογία περιλαμβάνει Τρίτες Χώρες ως Τεχνικούς Αντισυμβαλλομένους υπό την προϋπόθεση που αναφέρεται στο άρθρο 3.

(4) Μέρος των κύριων στόχων του κανονισμού ΚΓΕΗΕ οι οποίοι σχετίζονται με την παρούσα ΜΥΔ ΧΠΕ αποτελεί η ενοποίηση των αγορών εξισορρόπησης, η προώθηση των δυνατοτήτων ανταλλαγής υπηρεσιών εξισορρόπησης συμβάλλοντας παράλληλα στην επιχειρησιακή ασφάλεια, και η διευκόλυνση του αποτελεσματικού συντονισμού και της λειτουργίας των αγορών επόμενης ημέρας, των ενδοημερήσιων αγορών και των αγορών εξισορρόπησης. Οι στόχοι απαριθμούνται στο άρθρο 3 παράγραφος 1 του κανονισμού ΚΓΕΗΕ.

(5) Ειδικότερα, το άρθρο 3 στοιχείο α) του κανονισμού ΚΓΕΗΕ επιδιώκει την προώθηση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού, της αποφυγής διακρίσεων και της διαφάνειας στις αγορές εξισορρόπησης. Η μεθοδολογία ΥΔ ΧΠΕ εξυπηρετεί τους εν λόγω στόχους προσδιορίζοντας και καθιερώνοντας ένα σύνολο εναρμονισμένων κανόνων και μια κοινή συντονισμένη διαδικασία για τον υπολογισμό της δυναμικότητας, η οποία συντελεί στην αποτελεσματικότητα της αγοράς εξισορρόπησης.

(6) Το άρθρο 3 στοιχείο β) του κανονισμού ΚΓΕΗΕ επιδιώκει την ενίσχυση της αποτελεσματικότητας της εξισορρόπησης καθώς επίσης και της αποτελεσματικότητας των ευρωπαϊκών και εθνικών αγορών εξισορρόπησης. Η μεθοδολογία ΥΔ ΧΠΕ συντελεί στην επίτευξη του στόχου για την ενίσχυση της αποτελεσματικότητας της εξισορρόπησης τόσο της ευρωπαϊκής όσο και της εθνικής αγοράς εξισορρόπησης μέσω του υπολογισμού της δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης ή για τη λειτουργία της διαδικασίας συμψηφισμού αποκλίσεων όσο το δυνατόν πιο κοντά στον πραγματικό χρόνο με τα τελευταία διαθέσιμα εισερχόμενα δεδομένα, σε συμμόρφωση με το άρθρο 24 παράγραφος 2 του ΚΓΕΗΕ.

(7) Το άρθρο 3 στοιχείο γ) των κανονισμών ΚΓΕΗΕ αποσκοπεί στην ενοποίηση των αγορών εξισορρόπησης και στην προώθηση των δυνατοτήτων ανταλλαγής υπηρεσιών εξισορρόπησης, συμβάλλοντας παράλληλα στην επιχειρησιακή ασφάλεια. Η μεθοδολογία ΥΔ ΧΠΕ προωθεί την ενοποίηση των αγορών εξισορρόπησης και τις δυνατότητες ανταλλαγής ενέργειας εξισορρόπησης μέσα από την προσφορά δυναμικότητας στη μονάδα διαχείρισης δυναμικότητας (ΜΔΔ). Το έργο ΜΔΔ επιδιώκει την ανάπτυξη μιας κεντρικής λύσης με σκοπό τη διαχείριση της διαζωνικής δυναμικότητας (ΔΖΔ) σε όλες τις ευρωπαϊκές πλατφόρμες εξισορρόπησης (TERRE, MARI, PICASSO και IGCC) για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης στο πλαίσιο του κανονισμού ΚΓΕΗΕ και των απαιτήσεων των ευρωπαϊκών πλατφορμών εξισορρόπησης (με τήρηση των

σχετικών πλαισίων εφαρμογής και της νόμιμης προθεσμίας τους), σε συμμόρφωση με τις διαδικασίες που περιγράφονται στα άρθρα 19, 20, 21 και 22 του κανονισμού ΚΓΕΗΕ.

(8) Το άρθρο 3 στοιχείο δ) των κανονισμών ΚΓΕΗΕ αποσκοπεί στη συμβολή στην αποτελεσματική μακροπρόθεσμη λειτουργία και ανάπτυξη του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και του τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας εντός της Ένωσης, με παράλληλη διευκόλυνση της αποτελεσματικής και συνεπούς λειτουργίας των αγορών επόμενης ημέρας, των ενδοημερήσιων αγορών και των αγορών εξισορρόπησης. Διασφαλίζοντας τη συνέπεια ανάμεσα στις αγορές επόμενης ημέρας, στις ενδοημερήσιες αγορές και στις αγορές εξισορρόπησης, η ΜΥΔ ΧΠΕ συντελεί στη μακροπρόθεσμη λειτουργία και ανάπτυξη του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και του τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας.

(9) Για τους λόγους αυτούς, προκειμένου να διευκολυνθεί η επίτευξη των παραπάνω στόχων και να προσφέρεται δυναμικότητα στην αγορά στο χρονικό πλαίσιο εξισορρόπησης, οι ΔΣΜ πρέπει να υπολογίζουν συντονισμένα τη διαθέσιμη διασυνωριακή δυναμικότητα με τρόπο ο οποίος να συνάδει με τον υπολογισμό της δυναμικότητας που εφαρμόζεται στο ενδοημερήσιο χρονικό πλαίσιο (βλ. άρθρο 37 του κανονισμού ΚΓΕΗΕ). Σε συμμόρφωση με τις απαιτήσεις του κανονισμού ΚΓΕΗΕ, οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ θα επιχειρήσουν να καθιερώσουν συνεργασία με τις περιφέρειες υπολογισμού δυναμικότητας (εφεξής «ΠΥΔ») που συνδέονται με την ΠΥΔ ΝΑΕ, ούτως ώστε να εξασφαλίσουν ότι ο υπολογισμός της δυναμικότητας εκτελείται με τον πλέον αποτελεσματικό και εμπεριστατωμένο τρόπο.

(10) Το άρθρο 37 του κανονισμού ΚΓΕΗΕ αποτελεί τη νομική βάση της παρούσας μεθοδολογίας και προσδιορίζει διάφορες ειδικές απαιτήσεις που η ΜΥΔ ΧΠΕ πρέπει να λαμβάνει υπόψη:

«1. Μετά τη χρονική στιγμή λήξης υποβολής προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς, οι ΔΣΜ επικαιροποιούν διαρκώς τη διαθεσιμότητα της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης ή την εφαρμογή της διαδικασίας συμψηφισμού αποκλίσεων. Η διαζωνική δυναμικότητα επικαιροποιείται κάθε φορά που χρησιμοποιείται τμήμα της ή μετά τον επανυπολογισμό της.

2. Πριν από την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού της δυναμικότητας όπως προβλέπεται στην παράγραφο 3, οι ΔΣΜ χρησιμοποιούν τη διαζωνική δυναμικότητα που απομένει μετά τη χρονική στιγμή λήξης υποβολής προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς.

3. Εντός πέντε ετών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΔΣΜ που ανήκουν σε μια περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας προχωρούν στην ανάπτυξη μιας μεθοδολογίας για τον υπολογισμό της διαζωνικής δυναμικότητας εντός του χρονικού πλαισίου εξισορρόπησης για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης ή για τη λειτουργία της διαδικασίας συμψηφισμού αποκλίσεων. Η εν λόγω μεθοδολογία αποφεύγει τις στρεβλώσεις της αγοράς και συνάδει με τη μεθοδολογία

υπολογισμού της διαζωνικής δυναμικότητας που εφαρμόζεται στο ενδοημερήσιο χρονικό πλαίσιο το οποίο καθορίζεται σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222».

(11) Μέχρι την έναρξη ισχύος της παρούσας ΜΥΔ ΧΠΕ, οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ χρησιμοποιούν τη διαζωνική δυναμικότητα που απομένει μετά τη χρονική στιγμή λήξης υποβολής προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς, σε συμμόρφωση με το άρθρο 37 παράγραφος 2 του κανονισμού ΚΓΕΗΕ.

(12) Σύμφωνα με το άρθρο 2 του κανονισμού ΚΓΕΗΕ η «εξισορρόπηση» ορίζεται ως «*το σύνολο των ενεργειών και των διαδικασιών, σε όλα τα χρονικά πλαίσια, μέσω των οποίων οι ΔΣΜ εξασφαλίζουν, με τρόπο συνεχή, τη διατήρηση της συχνότητας του συστήματος μέσα σε ένα προκαθορισμένο εύρος σταθερότητας, όπως ορίζεται στο άρθρο 127 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485, και τη συμμόρφωση με το ποσό των απαιτούμενων εφεδρειών σε σχέση με την απαιτούμενη ποιότητα, όπως ορίζεται στο μέρος IV τίτλος V, τίτλος VI και τίτλος VII του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485*».

(13) Σύμφωνα με το άρθρο 2 του κανονισμού ΚΓΕΗΕ, η «αγορά εξισορρόπησης» ορίζεται ως «*το σύνολο των θεσμικών, εμπορικών και λειτουργικών ρυθμίσεων που καθιερώνουν τη διαχείριση της εξισορρόπησης βάσει της αγοράς*».

(14) Σύμφωνα με το άρθρο 36 του κανονισμού ΚΓΕΗΕ, η χρήση της διαζωνικής δυναμικότητας ορίζεται ως τέτοια ώστε «*όλοι οι ΔΣΜ χρησιμοποιούν τη διαθέσιμη διαζωνική δυναμικότητα, η οποία υπολογίζεται με βάση τις παραγράφους 2 και 3 του άρθρου 37, για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης ή για τη λειτουργία της διαδικασίας συμψηφισμού αποκλίσεων*».

(15) Οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ συμφώνησαν σε μια πρώτη έκδοση της μεθοδολογίας ΥΔ ΧΠΕ η οποία προτείνει την εφαρμογή μιας συντονισμένης μεθοδολογίας καθαρής δυναμικότητας μεταφοράς για τον υπολογισμό της δυναμικότητας εντός της ΠΥΔ ΝΑΕ, με την επιφύλαξη της μελλοντικής εφαρμογής μιας προσέγγισης με βάση τη ροή ως μεθοδολογίας-στόχου για την ΠΥΔ ΝΑΕ, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στο άρθρο 20 παράγραφος 1 του κανονισμού ΚΔΔΣ.

(16) Στο άρθρο 8 παράγραφος 2 του κανονισμού ΚΔΔΣ, η προσέγγιση με βάση τη συντονισμένη μεθοδολογία καθαρής δυναμικότητας μεταφοράς ορίζεται ως «*μέθοδος υπολογισμού της δυναμικότητας βασιζόμενη στην αρχή της εκτίμησης και του εκ των προτέρων καθορισμού των μέγιστων δυνατών συναλλαγών ενέργειας μεταξύ γειτονικών ζωνών προσφοράς*».

(17) Ο υπολογισμός της δυναμικότητας εξισορρόπησης θα εκτελείται από τους φορείς συντονισμένου υπολογισμού δυναμικότητας, οι οποίοι έχουν εντολή να εκτελούν υπολογισμό δυναμικότητας με βάση τους κανονισμούς ΚΔΔΣ και ΜΚΔ.

(18) Οι φορείς συντονισμένου υπολογισμού δυναμικότητας θα λαμβάνουν υπόψη τα διορθωτικά μέτρα που εκτελούνται από τους συμμετέχοντες ΔΣΜ στο πλαίσιο της προετοιμασίας συντονισμένων διορθωτικών μέτρων

(19) Εν κατακλείδι, η μεθοδολογία ΥΔ ΧΠΕ συντελεί στους γενικούς στόχους του κανονισμού ΚΓΕΗΕ, ενώ παράλληλα συνάδει με τις αρχές των προαναφερθέντων κανονισμών της ΕΕ.

Άρθρο 1 Αντικείμενο και πεδίο εφαρμογής

1. Όπως ορίζεται στο παρόν έγγραφο, η ΜΥΔ ΧΠΕ είναι η κοινή μεθοδολογία για τον υπολογισμό της δυναμικότητας που εκτελείται με σκοπό την κατανομή δυναμικότητας εντός του χρονικού πλαισίου εξισορρόπησης για την ΠΥΔ ΝΑΕ σε συμμόρφωση με το άρθρο 37 του ΚΓΕΗΕ.

Άρθρο 2 Ορισμοί και ερμηνεία

1. Για τους σκοπούς της μεθοδολογίας ΥΔ ΧΠΕ, οι όροι που χρησιμοποιούνται έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο άρθρο 2 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 2013/543, στο άρθρο 2 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 2015/1222, στο άρθρο 2 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 2017/2195 (Κανονισμός ΚΓΕΗΕ).

2. Επιπλέον, ισχύουν οι ακόλουθοι ορισμοί:

α. ως «ESO» νοείται η Electroenergien Systemen Operator EAD, ο διαχειριστής του βουλγαρικού συστήματος·

δ. ως «ΑΔΜΗΕ» νοείται ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε., ο διαχειριστής του ελληνικού συστήματος·

στ. ως «Transelectrica» νοείται η Transelectrica S.A., ο διαχειριστής του ρουμάνικου συστήματος μεταφοράς·

β. ως «σύνορο ΒΟ-ΡΟ» νοείται το σύνορο ζώνης προσφοράς μεταξύ Βουλγαρίας και Ελλάδας

γ. ως «σύνορο ΒΟ-ΡΟ» νοείται το σύνορο ζώνης προσφοράς μεταξύ Βουλγαρίας και Ρουμανίας·

η. ως «Τεχνικός Αντισυμβαλλόμενος» νοείται κάθε ΔΣΜ εκτός ΕΕ, ο οποίος πρόκειται να συμπεριληφθεί στις διαδικασίες της παρούσας μεθοδολογίας μέσα από σχετικές συμφωνίες·

ι. ως «Τρίτη Χώρα» νοείται μια χώρα από δικαιοδοσία εκτός της περιοχής που αναφέρεται στο άρθρο 1 παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΚ) 2015/1222.

3. Ορισμοί ακρωνυμίων

ΧΠΕ	χρονικό πλαίσιο εξισορρόπησης
ΥΔ	υπολογισμός δυναμικότητας
ΚΥΔ	κοινός υπολογισμός δυναμικότητας
ΚΓΕΗΕ	κανονισμός (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας
ΚΜΔ	κοινό μοντέλο δικτύου
CGMES	Κοινό μοντέλο πληροφοριών για ανταλλαγές μοντέλων δικτύου
ΚΣΔ	κρίσιμο στοιχείο δικτύου
ΚΣΔ-ΑΣ	κρίσιμο στοιχείο δικτύου και απρόβλεπτα συμβάντα Για τους σκοπούς της παρούσας μεθοδολογίας, ο όρος ΚΣΔ-ΑΣ καλύπτει επίσης την περίπτωση όπου ένα ΚΣΔ χρησιμοποιείται στον υπολογισμό δυναμικότητας χωρίς συγκεκριμένο απρόβλεπτο συμβάν.
ΕΔΜ	επανορθωτικό διορθωτικό μέτρο
ΠΔΜ	προληπτικό διορθωτικό μέτρο
ΣΑΠΕΑ	συντονισμένη αξιολόγηση περιφερειακής επιχειρησιακής ασφάλειας
D-2	δύο επόμενες ημέρες
DA	επόμενη ημέρα (ΕΗ)
DACF	πρόβλεψη συμφόρησης επόμενης ημέρας
ID	ενδοημερήσιος/-α/-ο (ΕΗΣ)
ΑΜΔ	ατομικό μοντέλο δικτύου

BAM	βελτιστοποίηση διορθωτικών μέτρων
EPA	εθνική ρυθμιστική αρχή
ΣΔΜΙ	συντελεστής διανομής μεταφερόμενης ισχύος
ΚΜΠ	κλείδα μετατόπισης παραγωγής
DACF	πρόβλεψη συμφόρησης επόμενης ημέρας
IDCF	πρόβλεψη ενδοημερήσιας συμφόρησης

4. Στην παρούσα ΜΥΔ ΧΠΕ, εκτός αν απαιτείται διαφορετικά από τα συμφραζόμενα:

α. ο ενικός αριθμός περιλαμβάνει τον πληθυντικό και το αντίστροφο·

β. οι επικεφαλίδες εισάγονται για λόγους διευκόλυνσης και μόνο και δεν επηρεάζουν την ερμηνεία της παρούσας μεθοδολογίας και·

γ. οποιαδήποτε αναφορά σε νομοθεσία, κανονισμούς, οδηγίες, διατάξεις, πράξεις, κώδικες ή οποιαδήποτε άλλη νομοθετική διάταξη περιλαμβάνει οποιαδήποτε τροποποίηση, επέκταση ή επανενεργοποίηση της ίδιας νομοθετικής διάταξης από τη στιγμή που τίθεται σε ισχύ.

Άρθρο 3 Εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας

Η παρούσα μεθοδολογία εφαρμόζεται αποκλειστικά στον κοινό ΥΔ για το χρονικό πλαίσιο εξισορρόπησης βάσει της προσέγγισης της συντονισμένης μεθοδολογίας καθαρής δυναμικότητας μεταφοράς στην ΠΥΔ ΝΑΕ.

Η παρούσα μεθοδολογία εφαρμόζεται επίσης σε ΔΣΜ τρίτων χωρών, με την προϋπόθεση ότι οι εν λόγω ΔΣΜ έχουν προχωρήσει με όλους τους ΔΣΜ ΝΑΕ στη σύναψη συμφωνίας, η οποία προβλέπει τη συμμόρφωσή τους με την παρούσα μεθοδολογία και την εκ μέρους τους αποδοχή του συνόλου των δικαιωμάτων και των υποχρεώσεων που απορρέουν από αυτήν. Στην περίπτωση αυτή, η αναφορά σε ΔΣΜ ΝΑΕ και ΠΥΔ ΝΑΕ στην παρούσα μεθοδολογία περιλαμβάνει επίσης τους εν λόγω ΔΣΜ τρίτων χωρών.

Άρθρο 4 Διαζωνικές δυναμικότητες για το χρονικό πλαίσιο εξισορρόπησης

Για το χρονικό πλαίσιο εξισορρόπησης, οι μεμονωμένες τιμές διαζωνικής δυναμικότητας για κάθε ώρα υπολογίζονται με τη χρήση του ΜΥΔ ΧΠΕ.

Άρθρο 5 Μεθοδολογία περιθωρίου αξιοπιστίας

Για τον ΥΔ που εκτελείται στο ΧΠΕ, οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ θα ορίσουν το περιθώριο αξιοπιστίας ως έχει στον ενδοημερήσιο ΥΔ, όπως υπολογίστηκε στη σχετική τροποποιημένη ΜΥΔ ΕΗ και ΕΗΣ.

Άρθρο 6 Όρια επιχειρησιακής ασφάλειας, απρόβλεπτα συμβάντα και περιορισμοί κατανομής

1. Για τον ΥΔ, κάθε ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ παρέχει στον φορέα συντονισμένου υπολογισμού δυναμικότητας τον ατομικό του κατάλογο των ΚΣΔ-ΑΣ. Έπειτα ο φορέας συντονισμένου υπολογισμού δυναμικότητας καθορίζει τον ενοποιημένο κατάλογο των ΚΣΔ-ΑΣ που πρέπει να ληφθούν υπόψη κατά τον ΥΔ, με τη συγχώνευση των επιμέρους καταλόγων ΚΣΔ-ΑΣ που παρέχονται από όλους τους ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ.

2. Στη συνέχεια, ο φορέας συντονισμένου υπολογισμού δυναμικότητας χρησιμοποιεί τον συγχωνευμένο κατάλογο των ΚΣΔ-ΑΣ με βάση την παράγραφο 1, προκειμένου να δημιουργηθεί ο αρχικός κατάλογος των ΚΣΔ-ΑΣ που πρέπει να ληφθούν υπόψη στον ΥΔ, επιλέγοντας αποκλειστικά τα στοιχεία του δικτύου που επηρεάζονται σε σημαντικό βαθμό από τις διαζωνικές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας. Η επιλογή των εν λόγω ΚΣΔ-ΑΣ βασίζεται στην εκτέλεση ανάλυσης ευαισθησίας.

3. Στον αρχικό κατάλογο των ΚΣΔ-ΑΣ συγκαταλέγονται μόνο τα ΚΣΔ-ΑΣ, των οποίων η ευαισθησία στις διαζωνικές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας είναι ίση ή μεγαλύτερη από ένα συγκεκριμένο κατώτατο όριο. Ο συντελεστής ανάλυσης ευαισθησίας είναι αυτός που χρησιμοποιείται στη σχετική ΜΥΔ ΕΗ και ΕΗΣ.

4. Οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ αναθεωρούν τον κατάλογο των ΚΣΔ-ΑΣ που παρακολουθούνται στο πλαίσιο της διαδικασίας ΥΔ τουλάχιστον μία φορά ετησίως.

Άρθρο 7 Κλείδες μετατόπισης παραγωγής

1. Κάθε ΔΣΜ ΝΑΕ ορίζει μια ΚΜΠ για τη ζώνη προσφοράς του και για κάθε ΑΧΜ, η οποία μεταφράζει την αλλαγή σε μια καθαρή θέση ζώνης προσφοράς σε μια συγκεκριμένη αλλαγή της έγχυσης ή απόληψης φορτίου στο ΚΜΔ. Η εν λόγω προσδοκία βασίζεται στην παρατηρηθείσα ιστορική απόκριση των μονάδων παραγωγής στις αλλαγές των καθαρών θέσεων, των τιμών εκκαθάρισης και άλλων βασικών παραγόντων συμβάλλοντας έτσι στην ελαχιστοποίηση του ΠΑ.

2. Σύμφωνα με το άρθρο 24 του κανονισμού ΚΔΔΣ, οι ΔΣΜ της ΝΑΕ εκπονούν την ακόλουθη μεθοδολογία για τον προσδιορισμό κοινής κλείδας μετατόπισης παραγωγής:

- a. Οι ΔΣΜ ΝΑΕ λαμβάνουν υπόψη τις διαθέσιμες πληροφορίες σχετικά με τη διαθέσιμη παραγωγή στο κοινό μοντέλο δικτύου για κάθε σενάριο που έχει εκπονηθεί σύμφωνα με το άρθρο 18 του κανονισμού ΚΔΔΣ για την επιλογή των κόμβων που θα συμβάλλουν στην ΚΜΠ.
- b. Οι ΔΣΜ ΝΑΕ στοχεύουν να εφαρμόσουν μια ΚΜΠ που να μοιάζει με την αποστολή και το αντίστοιχο μοτίβο ροής, συμβάλλοντας κατά αυτόν τον τρόπο στην ελαχιστοποίηση των περιθωρίων αξιοπιστίας.
- c. Οι ΔΣΜ ΝΑΕ ορίζουν μια σταθερή κλειδα μετατόπισης παραγωγής ανά αγοραία χρονική μονάδα.

3. Για την εφαρμογή της μεθοδολογίας, οι ΔΣΜ ΝΑΕ ορίζουν, για τη διαδικασία υπολογισμού της δυναμικότητας, τις ΚΜΠ που επηρεάζονται από την πραγματική παραγωγή που είναι παρούσα στο σχετικό ΚΜΔ για κάθε ΑΧΜ. Οι ΔΣΜ ΝΑΕ λαμβάνουν υπόψη τις διαθέσιμες πληροφορίες σχετικά με τη διαθέσιμη παραγωγή στο ΚΜΔ για να επιλέξουν τους κόμβους που θα συμβάλλουν στην ΚΜΠ.

4. Οι ΔΣΜ ΝΑΕ έχουν εναρμονίσει τις μεθοδολογίες τους για τον ορισμό ΚΜΠ:

- a. Στην ΚΜΠ του, κάθε ΔΣΜ χρησιμοποιεί ευέλικτες και ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής που είναι διαθέσιμες εντός του δικτύου του ΔΣΜ.
- b. Δεν περιλαμβάνονται οι μονάδες που δεν είναι διαθέσιμες λόγω διακοπής λειτουργίας ή συντήρησης.
- c. Η ΚΜΠ επανεξετάζεται σε καθημερινή βάση ή όποτε υπάρχουν αλλαγές στις προσδοκίες που αναφέρονται στην παράγραφο (1).

5. Για την ελληνική ζώνη προσφορών, η αναλογική αναπαράσταση της μεταβολής της παραγωγής προς τη δυναμικότητα που απομένει, βάσει της καλύτερης δυνατής εκτίμησης του ΑΔΜΗΕ για το αρχικό προφίλ παραγωγής, διασφαλίζει τη βέλτιστη μοντελοποίηση της πρότασης των ελληνικών ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ σχετικά με την κοινή μεθοδολογία υπολογισμού της δυναμικότητας για το χρονικό πλαίσιο της αγοράς επόμενης ημέρας και της ενδοημερήσιας αγοράς, σε συμμόρφωση με το άρθρο 21 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τη θέσπιση κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης του συστήματος.

6. Για τη ζώνη προσφοράς της Βουλγαρίας, η αναλογική αναπαράσταση της διακύμανσης της παραγωγής σε σχέση με την εναπομένουσα δυναμικότητα που τηρεί τα όρια των μονάδων παραγωγής βάσει της καλύτερης εκτίμησης της ΕSO EAD για το αρχικό προφίλ παραγωγής, διασφαλίζει τη βέλτιστη μοντελοποίηση του βουλγαρικού συστήματος. Οι πυρηνικές μονάδες δεν περιλαμβάνονται στη λίστα.

7. Το αρχείο της Transelectrica GSK περιέχει τις μονάδες με δυνατότητα μεταφοράς που είναι διαθέσιμες την ημέρα λειτουργίας. Οι πυρηνικές μονάδες δεν περιλαμβάνονται στη λίστα. Οι σταθεροί παράγοντες συμμετοχής της ΚΜΠ επηρεάζονται από την πραγματική παραγωγή που υπάρχει στο σχετικό ΚΜΔ.

8. Με τις ανωτέρω ΚΜΠ, οι ΔΣΜ ΝΑΕ θεωρούν ότι το σφάλμα πρόγνωσης, μεταξύ των προβλεπόμενων και παρατηρηθεισών ροών για όλες τις μονάδες παραγωγής σε κάθε ζώνη προσφοράς για το χρονικό πλαίσιο επόμενης ημέρας και το ενδοημερήσιο χρονικό πλαίσιο θα ελαχιστοποιηθεί. Στις ανωτέρω ΚΜΠ, οι μη ευέλικτες μονάδες παραγωγής, όπως οι μονάδες παραγωγής πυρηνικής ενέργειας δεν περιλαμβάνονται στη μετατόπιση της παραγωγής.

9. Οι ΚΜΠ παρέχονται στον ΦΣΥΔ για να χρησιμοποιηθούν στον υπολογισμό δυναμικότητας για κάθε ζώνη προσφοράς καθώς επίσης και οι ΑΧΜ για τις οποίες ισχύουν οι ΚΜΠ. Οι ΔΣΜ ΝΑΕ διενεργούν εκ των υστέρων ανάλυση της ΚΜΠ σε τακτικά χρονικά διαστήματα και, εάν κρίνεται σκόπιμο, ζητούν την αλλαγή της.

10. Οι ΔΣΜ ΝΑΕ επανεξετάζουν και επικαιροποιούν την εφαρμογή της μεθοδολογίας για τις κλειδές μετατόπισης παραγωγής σε ετήσια βάση.

Άρθρο 8 Διορθωτικά μέτρα στον υπολογισμό δυναμικότητας

1. Οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ καθορίζουν τα διορθωτικά μέτρα σύμφωνα με τον κανονισμό ΚΔΔΣ.

2. Κάθε ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ καθορίζει σε ατομικό επίπεδο τα διορθωτικά μέτρα της περιοχής ευθύνης του, τα οποία πρέπει να είναι διαθέσιμα για τον υπολογισμό δυναμικότητας εντός της ΠΥΔ ΝΑΕ.

3. Τα διαθέσιμα διορθωτικά μέτρα είναι εκείνα τα οποία μπορούν να ενεργοποιηθούν εντός του ΧΠΕ με συντονισμένο τρόπο από τους ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ προκειμένου να διασφαλιστεί η επιχειρησιακή ασφάλεια.

4. Τα διορθωτικά μέτρα μπορούν να χρησιμοποιηθούν σε προληπτική ή/και επανορθωτική κατάσταση. Διαφορετικοί τύποι διορθωτικών μέτρων που χρησιμοποιούνται κατά τη διαδικασία ΥΔ ΝΑΕ:

α. ΠΔΜ: Αντιστοιχούν, κατά τη λειτουργία, σε διορθωτικά μέτρα τα οποία πρέπει να υλοποιηθούν ανεξάρτητα από την εμφάνιση οποιασδήποτε διακοπής για την αποσυμφόρηση του δικτύου. Υλοποιούνται επίσης στο ΚΜΔ.

β. ΕΔΜ: Κάθε ΕΔΜ συνδέεται με μια συγκεκριμένη Διακοπή και εφαρμόζεται μετά την εκδήλωσή της.

5. Τα διορθωτικά μέτρα που πρέπει να τεθούν υπό εξέταση στον ΥΔ ΧΠΕ είναι:

α. όλα τα προληπτικά διορθωτικά μέτρα που προσδιορίστηκαν και επικυρώθηκαν κατά τη διαδικασία Συντονισμένης Αξιολόγησης Περιφερειακής Επιχειρησιακής Ασφάλειας (ΣΑΠΕΑ)

β. όλα τα ενεργοποιημένα επανορθωτικά μέτρα που προσδιορίστηκαν και επικυρώθηκαν κατά τη διαδικασία Συντονισμένης Αξιολόγησης Περιφερειακής Επιχειρησιακής Ασφάλειας (ΣΑΠΕΑ)

6. Ο φορέας συντονισμένου υπολογισμού δυναμικότητας εξετάζει τα διορθωτικά μέτρα που αναφέρονται στο άρθρο 8 παράγραφος 5 της τρέχουσας μεθοδολογίας μετά την υλοποίηση της ΣΑΠΕΑ επόμενης ημέρας και της ενδοημερήσιας ΣΑΠΕΑ που αναπτύσσεται σε συμμόρφωση με τα άρθρα 76 και 77 του κανονισμού ΛΣ, υπό την προϋπόθεση ότι έχουν αναπτυχθεί τα απαραίτητα εργαλεία και ότι διασφαλίζεται η συμβατότητα.

Άρθρο 9 Υπολογισμός δυναμικότητας εξισορρόπησης

1. Σε συμμόρφωση με το άρθρο 37 παράγραφος 1 του κανονισμού ΚΓΕΗΕ, μετά τη χρονική στιγμή λήξης υποβολής προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς, οι ΔΣΜ επικαιροποιούν διαρκώς τη διαθεσιμότητα της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης ή την εφαρμογή της διαδικασίας συμψηφισμού αποκλίσεων.

2. Οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ παρέχουν στον φορέα συντονισμένου υπολογισμού δυναμικότητας τις τελευταίες επικαιροποιημένες πληροφορίες σχετικά με τα συστήματα μεταφοράς, εγκαίρως για τον ΥΔ.

3. Στα διορθωτικά μέτρα ΥΔ που συμφωνήθηκαν εφαρμόζεται η διαδικασία ΣΑΠΕΑ ΕΗ και ΕΗΣ. Εξαιτίας της εγγύτητας με τον Πραγματικό Χρόνο, η συμφωνία για ένα νέο σύνολο διορθωτικών μέτρων και, κατά συνέπεια, η εκτέλεση μιας νέας ΒΔΜ δεν είναι εφικτή.

4. Ο φορέας συντονισμένου υπολογισμού δυναμικότητας υπολογίζει τη συνολική ΣΙΜ για καθένα από τα σύνορα Βόρειας Ελλάδας (NGR) και Νότιας Ρουμανίας (SRO) υιοθετώντας τις διαδικασίες υπολογισμού ΣΙΜ που περιγράφονται στην επεξηγηματική σημείωση ΚΥΔ ΧΠΕ ΝΑΕ:

a. Διαδικασία ΚΥΔ ΧΠΕ 1 που αφορά την ΑΧΜ από τις 06:00 έως τις 12:00 της ημέρας παράδοσης D·

b. Διαδικασία ΚΥΔ ΧΠΕ 2 που αφορά την ΑΧΜ από τις 18:00 έως τις 24:00 της ημέρας παράδοσης D·

		h1	h2	h3	h4	h5	h6	h7	h8	h9	h10	h11	h12	h13	h14	h15	h16	h17	h18	h19	h20	h21	h22	h23	h24		
DA/ID CCM	DACC																										
	IDCC1																										
	IDCC2																										
BT CCM	BTCC1																										
	BTCC2																										

Σχήμα 1. Διαδικασίες υπολογισμού δυναμικότητας - Εκτιμώμενες ΑΧΜ

5. Η δυναμικότητα που προκύπτει σύμφωνα με την παράγραφο 4 μειώνεται κατά το συνολικό Περιθώριο Αξιοπιστίας κάθε συντονισμένης περιοχής ΝΑΕ (σύνορα Βόρειας Ελλάδας και Νότιας Ρουμανίας).

6. Οι συνολικές τιμές ΚΔΜ που προκύπτουν για τα σύνορα NGR και SRO κατανέμονται σε κάθε σύνορο των σχετικών συντονισμένων περιοχών χρησιμοποιώντας συντελεστές διαχωρισμού οι οποίοι εισήχθησαν στην τροποποιημένη ΠΥΔ ΝΑΕ για το χρονικό πλαίσιο ΕΗ και ΕΗΣ.

7. Ο φορέας συντονισμένου υπολογισμού δυναμικότητας παρέχει τη Διαζωνική Δυναμικότητα για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα, σύνορο ζώνης προσφοράς και κατεύθυνση στην ΠΥΔ ΝΑΕ.

Άρθρο 10 Μεθοδολογία για την επικύρωση διαζωνικής δυναμικότητας

1. Οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ επικυρώνουν τις διαζωνικές δυναμικότητες που υπολογίζονται από τον φορέα συντονισμένου υπολογισμού δυναμικότητας της ΠΥΔ ΝΑΕ.
2. Κάθε ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ, σύμφωνα με το άρθρο 26 παράγραφοι 1 και 3 του κανονισμού ΚΔΔΣ, επικυρώνει και έχει το δικαίωμα να διορθώνει τη διαζωνική δυναμικότητα που σχετίζεται με τα σύνορα ζώνης προσφοράς του ΔΣΜ για λόγους επιχειρησιακής ασφάλειας κατά τη διαδικασία της επικύρωσης. Σε εξαιρετικές περιπτώσεις, οι διαζωνικές δυναμικότητες μπορούν να μειωθούν από τους ΔΣΜ. Οι εν λόγω περιπτώσεις περιλαμβάνουν τα εξής:
 - a. συντέλεση ενός έκτακτου απρόβλεπτου συμβάντος ή αναγκαστικής διακοπής λειτουργίας σύμφωνα με το άρθρο 3 της ΚΓΛΣ·
 - b. όταν τα ΔΜ, τα οποία χρειάζονται για τη διασφάλιση της υπολογισθείσας δυναμικότητας, δεν επαρκούν για τη διασφάλιση της επιχειρησιακής ασφάλειας·

- c. εξαιρετικά χαμηλή ζήτηση ενός ΔΣΜ γεγονός που οδηγεί σε χαμηλή αδράνεια του συστήματος και συνθήκες υψηλής τάσης και επομένως απαιτείται ελάχιστος αριθμός σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στο δίκτυο
- d. ένα σφάλμα στα εισερχόμενα δεδομένα που έχει ως αποτέλεσμα την υπερεκτίμηση της διαζωνικής δυναμικότητας από άποψη επιχειρησιακής ασφάλειας.

3. Σε περίπτωση που ένας ή περισσότεροι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ δεν επικυρώσουν τη διαζωνική δυναμικότητα που υπολογίστηκε, οι σχετικοί ΔΣΜ παρέχουν την επικαιροποιημένη τιμή διαζωνικής δυναμικότητας για το υπό εξέταση σύνορο από κοινού με τα αίτια της αλλαγής. Η τελική διαζωνική δυναμικότητα είναι η ελάχιστη τιμή που αποστέλλεται από τους ΔΣΜ της ΝΑΕ του υπό εξέταση συνόρου.

4. Οποιαδήποτε μείωση των διαζωνικών δυναμικοτήτων κατά τη διαδικασία επικύρωσης κοινοποιείται και αιτιολογείται στους συμμετέχοντες στην αγορά και στις εθνικές ρυθμιστικές αρχές της ΝΑΕ. Ο ΦΣΥΔ εκδίδει τριμηνιαία έκθεση στις ρυθμιστικές αρχές που περιλαμβάνουν την τιμή της μείωσης στη διαζωνική δυναμικότητα και την αιτία της μείωσης, σύμφωνα με το άρθρο 26 παράγραφος 5 του ΚΔΔΣ. Σε περιπτώσεις μείωσης, η έκθεση περιλαμβάνει πληροφορίες για κάθε σύνορο ζώνης προσφοράς και κατεύθυνση που επηρεάζεται από τη μείωση και για κάθε ΑΧΜ (όπως ο προσδιορισμός του συνόρου και της κατεύθυνσης, η ποσότητα της μείωσης, οι αναλυτικές αιτίες της μείωσης συμπεριλαμβανομένου του περιορισμού ασφάλειας που παραβιάστηκε και υπό ποιες συνθήκες παραβιάστηκε, οι τιμές πριν και μετά το απρόβλεπτο συμβάν για το ΚΔΜ, τα ΔΜ που περιλήφθηκαν στο ΚΜΔ πριν από τον υπολογισμό δυναμικότητας, σε περίπτωση μείωσης λόγω μεμονωμένης επικύρωσης, ο ΔΣΜ που επικαλείται τη μείωση) και τα προτεινόμενα μέτρα για την αποφυγή παρόμοιων μειώσεων στο μέλλον. Η έκθεση περιλαμβάνει επίσης τουλάχιστον τις ακόλουθες συγκεντρωτικές πληροφορίες: στατιστικά στοιχεία σχετικά με τον αριθμό, τις αιτίες, την ποσότητα και την εκτιμώμενη απώλεια του οικονομικού πλεονάσματος των μειώσεων που έχουν εφαρμοστεί από διαφορετικούς ΔΣΜ και τα γενικά μέτρα για την αποφυγή της μείωσης δυναμικότητας στο μέλλον.

5. Όταν ένας δεδομένος ΔΣΜ ΝΑΕ μειώσει τη δυναμικότητα για το σύνορό του πάνω από το 1% των ΑΧΜ του τριμήνου που αναλύεται, ο εν λόγω ΔΣΜ παρέχει στον ΦΣΥΔ μια αναλυτική έκθεση και ένα σχέδιο δράσης που περιγράφει πώς οι εν λόγω αποκλίσεις αναμένονται να εξαλειφθούν και να επιλυθούν στο μέλλον. Η εν λόγω έκθεση και το σχέδιο δράσης περιλαμβάνεται ως παράρτημα στην τριμηνιαία έκθεση.

6. Ο ΦΣΥΔ συντονίζει τους γειτονικούς ΦΣΥΔ κατά τη διαδικασία της επικύρωσης όπου τουλάχιστον οι μειώσεις στη διαζωνική δυναμικότητα επιμερίζονται μεταξύ τους. Οποιαδήποτε πληροφορία σχετικά με τη μειωμένη διαζωνική δυναμικότητα από τους γειτονικούς ΦΣΥΔ παρέχεται στους ΔΣΜ ΝΑΕ.

Άρθρο 11 Διαδικασία επικαιροποίησης ΣΙΜ

1. Για κάθε ΑΧΜ, μετά τη σχετική ΕΗΣ ΧΣΛΠ, κάθε ΔΣΜ παρακολουθεί οποιαδήποτε σχετική απόκλιση που προκύπτει από τις υποθέσεις που υιοθετήθηκαν στο πλαίσιο της τελευταίας διαδικασίας υπολογισμού δυναμικότητας και επηρεάζει την εν λόγω ΑΧΜ και ενδεχομένως τις επόμενες ΑΧΜ, και ενημερώνει τον Φορέα Συντονισμένου Υπολογισμού Δυναμικότητας αν οι εν λόγω αποκλίσεις αναμένεται να επηρεάσουν σε σημαντικό βαθμό τη χρήση της δυναμικότητας κατά τις επερχόμενες διαδικασίες εξισορρόπησης.

2. Στη συγκεκριμένη περίπτωση, ζητείται η διενέργεια συντονισμένου υπολογισμού δυναμικότητας προκειμένου να επικαιροποιηθούν οι υπολογισμοί της διαζωνικής δυναμικότητας που αφορά την/τις επηρεαζόμενη/-ες ΑΧΜ.

3. Σε περίπτωση που ζητηθεί η διενέργεια τέτοιου υπολογισμού, πριν από την έναρξη ισχύος της επηρεαζόμενης ΑΧΜ για το επηρεαζόμενο σύνορο, οι ΔΣΜ παρέχουν τον ακόλουθο κατάλογο σχετικών πληροφοριών (ο οποίος περιλαμβάνει ενδεικτικά):

α. μη προγραμματισμένη διακοπή λειτουργίας των στοιχείων του δικτύου η οποία έχει αντίκτυπο στη δυναμικότητα των συνόρων·

β. σημαντικές αποκλίσεις που παρατηρούνται μεταξύ των υποθέσεων ζήτησης και τροφοδοσίας από ανανεώσιμες πηγές οι οποίες υιοθετήθηκαν στο πλαίσιο της τελευταίας Διαδικασίας Υπολογισμού Δυναμικότητας και των πλέον επικαιροποιημένων διαθέσιμων προβλέψεων μετά την ΕΗΣ ΧΣΛΠ για τη σχετική ΑΧΜ·

γ. τον κατάλογο των συνόρων και των κατευθύνσεων της Ζώνης Προσφορών που θεωρείται ότι επηρεάζονται και για τα οποία ζητείται η διενέργεια νέου υπολογισμού·

δ. τα επικαιροποιημένα εισερχόμενα δεδομένα που απαιτούνται για τον υπολογισμό της δυναμικότητας με βάση τη διαδικασία υπολογισμού της ΣΙΜ·

4. ο Φορέας Συντονισμένου Υπολογισμού Δυναμικότητας ορίζει επικαιροποιημένες τιμές ΚΔΜ στα σύνορα της επηρεαζόμενης Ζώνης Προσφορών για την/τις επηρεαζόμενη/-ες ΑΧΜ τουλάχιστον 90 λεπτά πριν από την έναρξη ισχύος της/των επηρεαζόμενης/-ων ΑΧΜ·

5. Οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ επικυρώνουν τις τιμές ΚΔΜ που υπολογίζονται από τον Φορέα Συντονισμένου Υπολογισμού Δυναμικότητας τουλάχιστον 60 λεπτά πριν από την έναρξη ισχύος της/των ΑΧΜ·

Άρθρο 12 Διαδικασίες επαναφοράς

1. Πριν από κάθε ΥΔ που εκτελείται στο ΧΠΕ, οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ εξασφαλίζουν ότι παρέχονται στον φορέα συντονισμένου υπολογισμού δυναμικότητας οι ήδη καταναμημένες

δυναμικότητες εντός του χρονικού πλαισίου επόμενης ημέρας και του ενδοημερήσιου χρονικού πλαισίου.

2. Όσον αφορά τον ΥΔ που εκτελείται στο ΧΠΕ, σε περίπτωση που προκύψει κάποιο συμβάν στη διαδικασία ΥΔ και ο φορέας συντονισμένου υπολογισμού δυναμικότητας δεν είναι σε θέση να παραγάγει αποτελέσματα εντός του προβλεπόμενου χρόνου για τη διαδικασία υπολογισμού, οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ επικυρώνουν τις τελευταίες συντονισμένες διαζωνικές δυναμικότητες που υπολογίζονται εντός του ενδοημερήσιου χρονικού πλαισίου. Έπειτα από το συγκεκριμένο βήμα επικύρωσης, ο φορέας συντονισμένου υπολογισμού δυναμικότητας ή οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ, ανάλογα με την περίπτωση, χρησιμοποιούν την εν λόγω συντονισμένη τιμή για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης ή για τη λειτουργία της διαδικασίας συμψηφισμού αποκλίσεων.

Άρθρο 13 Δημοσίευση των δεδομένων

1. Οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ δημοσιεύουν τα ακόλουθα δεδομένα σχετικά με τον ΥΔ:

- a. τις τιμές ΚΔΜ που έχουν καθοριστεί για τα χρονικά πλαίσια της αγοράς εξισορρόπησης·
- b. τα ΠΑ για κάθε κατεύθυνση των συνόρων της ΠΥΔ ΝΑΕ·
- c. Δημοσιεύονται τα ΔΜ από τον ΣΔΜ και για κάθε ΔΜ, ο τύπος του ΔΜ, η τοποθεσία του ΔΜ, εάν το ΔΜ ήταν επανορθωτικό ή προληπτικό. Εάν το ΔΜ ήταν επανορθωτικό, μια λίστα αναγνωριστικών ΚΣΔ-ΑΣ που να περιγράφουν το ΚΣΔ-ΑΣ με το οποίο σχετίζεται το ΔΜ.
- d. περιοριστικά ΚΣΔ-ΑΣ·
- e. Για κάθε ΚΣΔ-ΑΣ, δημοσιεύονται οι μέθοδοι για τον προσδιορισμό I_{max}
- f. για κάθε ΚΣΔ-ΑΣ, τον κωδικό αναγνώρισης ενέργειας (ΚΑΕ) του ΚΣΔ και το απρόβλεπτο συμβάν·
- g. τα πραγματικά ονόματα των ΚΣΔ-ΑΣ·
- h. τις ακόλουθες προβλεπόμενες πληροφορίες που περιέχονται στο ΚΜΔ για κάθε ΑΧΜ και ζώνη προσφοράς της ΠΥΔ ΝΑΕ:
 - i). Φορτίο
 - ii). Παραγωγή
 - iii). Καθαρή θέση
 - iv). Προγράμματα ανταλλαγής σε σύνορα ζωνών προσφοράς που δεν ανήκουν στην ΠΥΔ ΝΑΕ.

2. Όλα τα δεδομένα που αναφέρονται στην παράγραφο 1 δημοσιεύονται καθημερινά.

Ένας μεμονωμένος ΔΣΜ ΝΑΕ δύναται να παρακρατεί πληροφορίες που γνωστοποιούν στοιχεία σχετικά με την τοποθεσία που αναφέρονται στα στοιχεία γ), δ), ε), στ), ζ(, η) εάν απαιτείται από αρμόδια ρυθμιστική αρχή ή από σχετική εθνική νομοθεσία για λόγους προστασίας της κρίσιμης υποδομής. Στην περίπτωση αυτή, οι πληροφορίες που αναφέρονται στο στοιχείο στ) αντικαθίστανται από ένα ανώνυμο αναγνωριστικό το οποίο είναι σταθερό για κάθε ΚΣΔ-ΑΣ για όλες τις αγοραίες χρονικές μονάδες. Το ανώνυμο αναγνωριστικό χρησιμοποιείται επίσης σε άλλες επικοινωνίες των ΔΣΜ σχετικά με τα ΚΣΔ-ΑΣ, συμπεριλαμβανομένης της επικοινωνίας σχετικά με μια διακοπή λειτουργίας ή επένδυση στην υποδομή.

(3) Τυχόν αλλαγή στα αναγνωριστικά που χρησιμοποιούνται γνωστοποιείται δημοσίως τουλάχιστον έναν μήνα πριν από τη θέση της σε ισχύ. Η ειδοποίηση περιλαμβάνει τουλάχιστον την ημέρα της θέσης ισχύος των νέων αναγνωριστικών και της αντιστοιχίας του παλαιού με το νέο αναγνωριστικό για κάθε ΚΣΔ-ΑΣ.

(4) Οι ρυθμιστικές αρχές μπορούν να ζητήσουν τη δημοσίευση πρόσθετων πληροφοριών από τους ΔΣΜ. Οι σχετικοί ΔΣΜ δημοσιεύουν τις εν λόγω πληροφορίες εάν ζητηθούν από την αρμόδια ρυθμιστική αρχή. Όλες οι ρυθμιστικές αρχές συντονίζουν τα αιτήματά τους μεταξύ τους, μεταξύ των σχετικών ενδιαφερόμενων μερών και του Οργανισμού.

Άρθρο 14 Υποβολή αναφοράς

Ο φορέας συντονισμένου υπολογισμού δυναμικότητας προχωρά στη σύνταξη έκθεσης η οποία αφορά όλες τις μειώσεις που έλαβαν χώρα κατά την επικύρωση της διαζωνικής δυναμικότητας και στις οποίες συμπεριλαμβάνεται η αιτία που οδήγησε σε αυτές

Άρθρο 15 Δημοσίευση και εφαρμογή της Πρότασης ΜΥΔ ΧΠΕ

1. Οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ προχωρούν στη δημοσίευση της πρότασης μεθοδολογίας ΚΥΔ ΧΠΕ χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση αφού αυτή εγκριθεί από όλες τις ΕΡΑ της ΠΥΔ ΝΑΕ.

2. Οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ δοκιμάζουν τις διαδικασίες υπολογισμού δυναμικότητας που προβλέπει η μεθοδολογία ΚΥΔ ΧΠΕ ΝΑΕ για περίοδο τουλάχιστον έξι μηνών πριν από την εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας ΚΥΔ ΧΠΕ.

3. Κατά την περίοδο δοκιμής, οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ υποβάλλουν τα αποτελέσματα της δοκιμής στις αρμόδιες ΕΡΑ.

4. Οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ θα προχωρήσουν στην εφαρμογή της μεθοδολογίας ΚΥΔ ΧΠΕ το αργότερο τον Ιούλιο του 2025 (έναρξη λειτουργίας), ενώ η έναρξη της περιόδου δοκιμών θα λάβει χώρα το αργότερο τον Ιανουάριο του 2025.

5. Αν οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ δεν είναι σε θέση να ανταποκριθούν σε οποιαδήποτε από τις προθεσμίες που ορίζονται στο παρόν άρθρο, ενημερώνουν όλες τις ΕΡΑ της ΠΥΔ ΝΑΕ τουλάχιστον έξι μήνες πριν από την επηρεαζόμενη προθεσμία.

6. Οι ΔΣΜ ΝΑΕ δεσμεύονται να προχωρήσουν στην εκπόνηση μελέτης μετά την έναρξη λειτουργίας, προκειμένου να αξιολογηθούν τα οφέλη από την αύξηση της συχνότητας των υπολογισμών των ΚΔΜ με βάση πιο πρόσφατη πρόβλεψη μοντέλων δικτύου που είναι διαθέσιμη. Η ανάλυση εστιάζει στη συνολική αποτελεσματικότητα μιας τέτοιας υλοποίησης. Η μελέτη μετά τη θέση σε λειτουργία θα περιλαμβάνει μια περίοδο 6 μηνών, όταν η εμπειρία και τα δεδομένα από τις διαδικασίες ΥΕΗΣΔ / ΣΠΕΑ καταστούν διαθέσιμα.

Άρθρο 16 Γλώσσα

1. Η γλώσσα αναφοράς για την παρούσα ΜΥΔ ΧΠΕ είναι η αγγλική.

2. Προς αποφυγή αμφιβολιών, εάν οι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ πρέπει να μεταφράσουν την παρούσα μεθοδολογία ΚΥΔ ΧΠΕ στην/στις εθνική/-ές γλώσσα/-ες τους, σε περίπτωση που διαπιστωθούν ασυμφωνίες μεταξύ της αγγλικής έκδοσης που εκδίδεται από τους ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ σύμφωνα με το άρθρο 9 παράγραφος 14 του κανονισμού ΚΔΔΣ και οποιασδήποτε έκδοσης σε άλλη γλώσσα, οι οικείοι ΔΣΜ της ΠΥΔ ΝΑΕ υποχρεούνται να εξαλείψουν κάθε ασυμφωνία, παρέχοντας αναθεωρημένη μετάφραση της μεθοδολογίας ΜΥΔ ΧΠΕ στις οικείες εθνικές ρυθμιστικές αρχές.