



Πειραιώς 132  
118 54 Αθήνα  
Τηλ.: 210-3727400  
E-mail: [info@rae.gr](mailto:info@rae.gr)  
Web: [www.rae.gr](http://www.rae.gr)

## ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 520/2021

**Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 42 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.**

### Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την **1η Ιουλίου 2021**, και

#### Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α'185/30.09.2016) «*Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις*», όπως ισχύει, και ιδίως των άρθρων 6 και 17 του Κεφαλαίου Γ του νόμου αυτού.
2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011) «*Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις*», όπως ισχύει, ιδίως των άρθρων 22 και 32 αυτού.
3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 158 της 14.6.2019, σ. 54 επ.).

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019, για την ίδρυση Οργανισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (αναδιατύπωση) (ΕΕ L 158 της 14.6.2019, σ. 22 επ.).
5. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).
6. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 312 της 28.11.2017, σελ. 6 επ.) και ιδίως των άρθρων 5, 6 και 42 αυτού.
7. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ I-274489/07.01.2020 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΤΕΡΝΑ σχετικά με την έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 42 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής.
8. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ I-279108/23.03.2020 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε με την επίσημη μετάφραση της ανωτέρω πρότασης.
9. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ, η οποία έλαβε χώρα από 04.05.2020 έως 22.05.2020<sup>1</sup>.
10. Την ηλεκτρονική αλληλογραφία (υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ I-284669/02.07.2020) με ημερομηνία 01.07.2020 με την οποία επιβεβαιώνεται η ομόφωνη συμφωνία (unanimous agreement), μέσω ηλεκτρονικής ψηφοφορίας των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 42 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.
11. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ I-284663/02.07.2020 επιστολή των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT με ημερομηνία 01.07.2020 προς τους ΔΣΜ της CCR GRIT με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, περί της τροποποίησης από τους ΔΣΜ της CCR GRIT της ανωτέρω πρότασης.
12. Την υπ' αριθ. 1090/2020 απόφαση της ΡΑΕ περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 42 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (ΦΕΚ Β' 3795/ 09.09.2020).

---

<sup>1</sup> [http://www.rae.gr/site/categories\\_new/about\\_rae/factsheets/2020/maj/040520\\_1.csp](http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2020/maj/040520_1.csp)

13. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ I-288735/24.09.2020 ηλεκτρονικό έγγραφο της TERNA σχετικά με την έγκριση της κοινής τροποποιημένης πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 42 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής.
14. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ I-289481/07.10.2020 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε με την επίσημη μετάφραση της ανωτέρω πρότασης.
15. Την ηλεκτρονική αλληλογραφία (υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ I-292522/02.12.2020) με ημερομηνία 01.12.2020 με την οποία επιβεβαιώνεται η ομόφωνη συμφωνία (unanimous agreement), μέσω ηλεκτρονικής ψηφοφορίας των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 42 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.
16. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ I-292582/03.12.2020 επιστολή των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT με ημερομηνία 03.12.2020 προς τους ΔΣΜ της CCR GRIT με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, περί της τροποποίησης από τους ΔΣΜ της CCR GRIT της ανωτέρω πρότασης.
17. Την υπ' αριθ. 1556/2020 απόφαση της ΠΑΕ περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 42 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (ΦΕΚ Β' 733/ 25.02.2021).
18. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ I-300587/09.04.2021 ηλεκτρονικό έγγραφο της TERNA σχετικά με την έγκριση της κοινής τροποποιημένης πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 42 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής.
19. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ I-304694/14.06.2021 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε με την επίσημη μετάφραση της ανωτέρω πρότασης.
20. Την ηλεκτρονική αλληλογραφία (υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ I-305133/23.06.2021) με ημερομηνία 22.06.2021 με την οποία επιβεβαιώνεται η ομόφωνη συμφωνία (unanimous agreement), μέσω ηλεκτρονικής ψηφοφορίας των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT περί της έγκρισης της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 42 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.

21. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-305246/24.06.2021 επιστολή των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT με ημερομηνία 23.06.2021 προς τους ΔΣΜ της CCR GRIT με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, περί της έγκρισης της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT.
22. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
23. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

### Σκέφτηκε ως εξής:

*Επειδή*, στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εξεδόθη, κατ' αρχήν, ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ' αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (σχετ. 5).

*Επειδή*, στο άρθρο 19 «Ρυθμιστικές Αρχές» του Κανονισμού 714/2009, ρητώς ορίζεται ότι:

*«Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, οι Ρυθμιστικές Αρχές εξασφαλίζουν τη συμμόρφωση προς τον παρόντα Κανονισμό και προς τις κατευθυντήριες γραμμές που θεσπίζονται σύμφωνα με το άρθρο 18. Εφόσον ενδείκνυται για την επίτευξη των σκοπών του παρόντος Κανονισμού, οι ρυθμιστικές αρχές συνεργάζονται μεταξύ τους καθώς και με την Επιτροπή και τον Οργανισμό σύμφωνα με το κεφάλαιο ΙΧ της οδηγίας 2009/72/ΕΚ.»*

*Επειδή*, δυνάμει της ανωτέρω εξουσιοδότησης του άρθρου 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/ 2009 και σύμφωνα με το άρθρο 290 ΣΛΕΕ, εξεδόθη από την Επιτροπή ο υπ' αριθ. **2017/2195 Κανονισμός (ΕΕ)** της 23ης Νοεμβρίου 2017 (εφεξής «Κανονισμός» σχετ. 6), με τον οποίο καθορίζονται **κατευθυντήριες γραμμές στα Κράτη Μέλη σχετικά με την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας**.

Ειδικότερα αντικείμενο του Κανονισμού αποτελεί, κατά το **άρθρο 1**, ο καθορισμός λεπτομερούς κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένης της θέσπισης κοινών αρχών για την προμήθεια και την εκκαθάριση εφεδρειών διατήρησης συχνότητας, εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας και εφεδρειών αντικατάστασης, καθώς και κοινής μεθοδολογίας για την ενεργοποίηση εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας και εφεδρειών αντικατάστασης.

*Επειδή*, σύμφωνα με το **άρθρο 42** του ως άνω Κανονισμού «**Διαδικασία κατανομής βασιζόμενη σε ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας**» προβλέπονται τα εξής:

*«1. Εντός δύο ετών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΔΣΜ μιας περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας μπορούν να καταρτίσουν πρόταση μεθοδολογίας για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας. Η μεθοδολογία αυτή εφαρμόζεται για την ανταλλαγή*

δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών με συμβατική περίοδο που υπερβαίνει τη μία ημέρα και όταν η σύμβαση συνάπτεται περισσότερο από μία εβδομάδα πριν από την παροχή της δυναμικότητας εξισορρόπησης. Η μεθοδολογία περιλαμβάνει:

α) τους κανόνες και τις αρχές για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας·

β) λεπτομερή περιγραφή του τρόπου καθορισμού της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, καθώς και εκτίμηση της αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας·

γ) λεπτομερή περιγραφή της μεθόδου τιμολόγησης, του καθεστώτος παγίωσης και του επιμερισμού του εισοδήματος συμφόρησης για τη διαζωνική δυναμικότητα που έχει κατανεμηθεί βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας·

δ) τη μέγιστη ποσότητα κατανεμημένης διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών δυνάμει της παραγράφου 2.

2. Η κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας περιορίζεται στο 5 % της διαθέσιμης δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας του προηγούμενου ημερολογιακού έτους μεταξύ των αντίστοιχων ζωνών προσφοράς ή, στην περίπτωση νέων γραμμών διασύνδεσης, στο 10 % της συνολικής εγκατεστημένης τεχνικής δυναμικότητας των εν λόγω νέων γραμμών διασύνδεσης. Αυτός ο περιορισμός της ποσότητας δεν είναι δυνατό να εφαρμόζεται για σύνορα ζωνών προσφοράς που συνδέονται μέσω γραμμών διασύνδεσης συνεχούς ρεύματος, έως ότου να εναρμονιστούν οι διαδικασίες από κοινού βελτιστοποιημένης ή βασιζόμενης στην αγορά κατανομής σε επίπεδο Ένωσης σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 3.

3. Η μεθοδολογία της βασιζόμενης σε ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας βασίζεται σε σύγκριση μεταξύ της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, καθώς και στην προβλεπόμενη αγοραία αξία της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας.

4. Η μέθοδος τιμολόγησης, το καθεστώς παγίωσης και ο επιμερισμός του εισοδήματος συμφόρησης για τη διαζωνική δυναμικότητα που έχει κατανεμηθεί για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας διασφαλίζουν αντιμετώπιση ίση με εκείνη της διαζωνικής δυναμικότητας που έχει κατανεμηθεί για την ανταλλαγή ενέργειας.

5. Οι ΔΣΜ της παραγράφου 1 καταρτίζουν πρόταση καταλόγου κάθε μεμονωμένης κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας. Ο εν λόγω κατάλογος περιλαμβάνει:

α) τον προσδιορισμό του συνόρου ζωνών προσφοράς·

β) την ποσότητα της κατανεμημένης διαζωνικής δυναμικότητας·

γ) την περίοδο κατά την οποία θα κατανεμηθεί η διαζωνική δυναμικότητα για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών·

δ) την οικονομική ανάλυση που αιτιολογεί την αποδοτικότητα αυτής της κατανομής.

6. Οι ΔΣΜ της παραγράφου 1 επανεκτιμούν την αξία της κατανεμημένης διαζωνικής δυναμικότητας κατά τη διαδικασία προμήθειας δυναμικότητας εξισορρόπησης και ελευθερώνουν την κατανεμημένη διαζωνική δυναμικότητα όταν αυτή παύει να είναι επωφελής για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών.»

**Επειδή**, κατά τις παρ. 1 και 3 του άρθρου 5 του Κανονισμού «Έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών των ΔΣΜ», η πρόταση των ΔΣΜ κάθε περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας για τη μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας, κατά την παρ. 1 του άρθρου 42 του Κανονισμού, **υπόκειται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της οικείας περιφέρειας**, ως εξής:

«1. Κάθε οικεία ρυθμιστική αρχή εγκρίνει, σύμφωνα με το άρθρο 37 της οδηγίας 2009/72/ΕΚ, τους όρους και τις προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες που έχουν καταρτίσει οι ΔΣΜ σύμφωνα με τις παραγράφους 2, 3 και 4. [...]

3. Οι προτάσεις για τους ακόλουθους όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες υπόκεινται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της οικείας περιφέρειας: [...]

θ) για κάθε περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας, τη μεθοδολογία για διαδικασία κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας και τον κατάλογο κάθε μεμονωμένης κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 42 παράγραφοι 1 και 5· [...]

**Επειδή**, κατά τις παρ. 6 και 7 του άρθρου 5 του Κανονισμού προβλέπεται ότι:

«[...] 6. Όταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μίας ρυθμιστικές αρχές, οι οικείες ρυθμιστικές αρχές διαβουλεύονται και συνεργάζονται στενά και συντονίζονται μεταξύ τους, με στόχο την επίτευξη συμφωνίας. Όταν ο Οργανισμός εκδίδει γνώμη, οι οικείες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν υπόψη την εν λόγω γνώμη. Οι ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβλήθηκαν σύμφωνα με τις παραγράφους 2 και 3, εντός έξι μηνών από την παραλαβή των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών από την οικεία ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, από την τελευταία εμπλεκόμενη οικεία ρυθμιστική αρχή.

7. Εάν οι οικείες ρυθμιστικές αρχές δεν καταλήξουν σε συμφωνία εντός της περιόδου που αναφέρεται στην παράγραφο 6, ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει απόφαση σχετικά με τις υποβληθείσες προτάσεις για όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες εντός έξι μηνών από την ημέρα παραπομπής, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009 [...]

**Επειδή**, κατά την παρ. 1 του άρθρου 6 του Κανονισμού προβλέπεται ότι:

«1. Όταν μία ή περισσότερες ρυθμιστικές αρχές ζητούν, σύμφωνα με το άρθρο 37 της οδηγίας 2009/72/ΕΚ, τροποποίηση για να εγκρίνουν τους όρους και τις προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβάλλονται σύμφωνα με το άρθρο 5 παράγραφοι 2, 3 και 4, οι οικείοι ΔΣΜ υποβάλλουν πρόταση τροποποίησης των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών προς έγκριση εντός δύο μηνών από το αίτημα των οικείων ρυθμιστικών αρχών. Οι οικείες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν απόφαση σχετικά με τους

τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες εντός δύο μηνών από την υποβολή τους.

2. Εάν οι ρυθμιστικές αρχές δεν καταλήξουν σε συμφωνία σχετικά με τους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες εντός της δίμηνης προθεσμίας ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει απόφαση σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες εντός έξι μηνών, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009. Εάν οι σχετικοί ΔΣΜ δεν υποβάλουν πρόταση για την τροποποίηση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών, εφαρμόζεται η διαδικασία που προβλέπεται στο άρθρο 4. [...]»

**Επειδή**, ο Κανονισμός (ΕΚ) 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, ο οποίος θέσπισε τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) καταργήθηκε με το άρθρο 46 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 (σχετ. 4), οι δε παραπομπές στον καταργούμενο κανονισμό νοούνται ως παραπομπές στον τελευταίο αυτόν Κανονισμό και διαβάζονται σύμφωνα με τον πίνακα αντιστοιχίας του Παραρτήματος ΙΙ.

**Επειδή**, στην παρ. 3 του άρθρου 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 προβλέπεται ότι:

«[...] 3. Όταν μία από τις ακόλουθες νομικές πράξεις προβλέπει την εκπόνηση προτάσεων για όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες για την εφαρμογή των εν λόγω κωδικών δικτύου και κατευθυντήριων γραμμών, περί των οποίων απαιτείται κανονιστική έγκριση από τις αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές της εκάστοτε περιφέρειας, οι εν λόγω ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν απόφαση με ομοφωνία σχετικά με τους κοινούς όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που θα εγκριθούν από κάθε μία από τις εν λόγω ρυθμιστικές αρχές: [...]

β) οι κώδικες δικτύου και οι κατευθυντήριες γραμμές που έχουν εκδοθεί πριν από την 4η Ιουλίου 2019 και μεταγενέστερες αναθεωρήσεις αυτών των κωδικών δικτύου και των κατευθυντήριων γραμμών, [...]

Οι ρυθμιστικές αρχές δύνανται να παραπέμψουν τις προτάσεις προς έγκριση στον ACER σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 10 δεύτερο εδάφιο στοιχείο β) και ακολουθούν το άρθρο 6 παράγραφος 10 δεύτερο εδάφιο στοιχείο α) σε περίπτωση που δεν είναι δυνατόν να ληφθεί απόφαση με ομοφωνία όπως αναφέρεται στο πρώτο εδάφιο.

Ο διευθυντής ή το ρυθμιστικό συμβούλιο, ιδία πρωτοβουλία ή μετά από πρόταση ενός ή περισσότερων από τα μέλη του, δύνανται να απαιτήσει από τις ρυθμιστικές αρχές της συγκεκριμένης περιφέρειας να παραπέμψουν την πρόταση στον ACER προς έγκριση. Το αίτημα αυτό αφορά μόνο τις περιπτώσεις όπου πρόταση συμφωνημένη σε περιφερειακό επίπεδο θα έχει αντίκτυπο στην εσωτερική αγορά ενέργειας ή στην ασφάλεια του εφοδιασμού και πέρα από την περιοχή. [...]»

**Επειδή**, κατά την παρ. 10 του άρθρου 6 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 προβλέπεται ότι:

«[...] 10. Ο ACER είναι αρμόδιος να εκδίδει ατομικές αποφάσεις σχετικά με ρυθμιστικά ζητήματα που έχουν επιπτώσεις στις διασυνοριακές συναλλαγές ή στη διασυνοριακή ασφάλεια του συστήματος, για τα οποία απαιτείται κοινή απόφαση δύο τουλάχιστον ρυθμιστικών αρχών, όταν αυτές οι αρμοδιότητες έχουν εκχωρηθεί στις ρυθμιστικές αρχές σύμφωνα με μία από τις ακόλουθες νομοθετικές πράξεις: [...]

β) κώδικες δικτύου και κατευθυντήριες γραμμές που εκδίδονται πριν από την 4η Ιουλίου 2019 και μεταγενέστερες αναθεωρήσεις αυτών των κωδικών δικτύου και των κατευθυντηρίων γραμμών, [...]

Ο ACER είναι αρμόδιος να εκδίδει ατομικές αποφάσεις όπως προβλέπεται στο πρώτο εδάφιο στις ακόλουθες περιπτώσεις:

α) εφόσον δεν κατέστη δυνατό να επιτευχθεί συμφωνία των αρμόδιων ρυθμιστικών αρχών εντός έξι μηνών μετά την παραπομπή της υπόθεσης στην τελευταία από τις εν λόγω ρυθμιστικές αρχές· ή εντός τεσσάρων μηνών σε περιπτώσεις δυνάμει του άρθρου 4 παράγραφος 7 του παρόντος κανονισμού ή του άρθρου 59 παράγραφος 1 στοιχείο γ) ή του άρθρου 62 παράγραφος 1 στοιχείο στ) της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944· ή

β) βάσει κοινής αιτήσεως των αρμόδιων ρυθμιστικών αρχών. [...]

**Επειδή**, κατά το άρθρο 6 παρ. 1β του Κεφαλαίου Γ του ν. 4425/2016 (σχετ.1), προβλέπεται ότι:

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: ... β) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 [...]».

**Επειδή**, περαιτέρω, κατά το άρθρο 17 παρ. 7 του Κεφαλαίου Γ του ίδιου ν. 4425/2016 (σχετ.1), προβλέπεται ότι:

«7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 [...]. Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ε.Ε., σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας.».

**Επειδή**, με το υπό σχετ. 7 έγγραφο, υπεβλήθη στη ΡΑΕ από την ΤΕΡΝΑ, εκ μέρους των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT), η κοινή πρόταση τους για τη μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 42 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής.

**Επειδή**, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε με το υπό σχετ. 8 έγγραφο της υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 7 εγγράφου.

**Επειδή**, ακολούθως, η ΡΑΕ, από 04.05.2020 έως και 22.05.2020 έθεσε την υπό σχετ. 7 πρόταση των ΔΣΜ της CCR GRIT, μετά της μεταφράσεως της στην ελληνική γλώσσα, σε Δημόσια Διαβούλευση (σχετ. 9), κατά τη διάρκεια της οποίας δεν υπεβλήθησαν σχόλια.

**Επειδή**, στη συνέχεια, οι Ρυθμιστικές Αρχές της CCR GRIT, κατόπιν της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε στις 01.07.2020, **συμφώνησαν ομόφωνα** (*unanimous agreement*) περί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT, οι λεπτομέρειες της οποίας αναλύονται στο κοινό συμφωνηθέν έγγραφο των Ρυθμιστικών Αρχών (σχετ. 10).



*Επειδή*, ακολούθως, με την υπό σχετ. 11 επιστολή γνωστοποιήθηκε προς τους ΔΣΜ της CCR GRIT με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, η ανωτέρω ομόφωνη συμφωνία των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT περί τροποποίησης της εν λόγω πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT, δυνάμει του άρθρου 42 και σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 5 του Κανονισμού, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της παρ. 7 του άρθρου 5 του Κανονισμού.

*Επειδή*, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπό σχετ. 12 απόφασή της περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 42 του Κανονισμού.

*Επειδή*, με το υπό σχετ. 13 έγγραφο, υπεβλήθη στη ΡΑΕ από την ΤΕΡΝΑ, εκ μέρους των ΔΣΜ της CCR GRIT, η κοινή τροποποιημένη πρότασή τους για τη μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 42 του Κανονισμού.

*Επειδή*, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε με το υπό σχετ. 14 έγγραφό της υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 13 εγγράφου.

*Επειδή*, στη συνέχεια, οι Ρυθμιστικές Αρχές της CCR GRIT, κατόπιν της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε στις 01.12.2020, **συμφώνησαν ομόφωνα** (*unanimous agreement*) περί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT, η οποία περιελάμβανε ιδίως την περαιτέρω εναρμόνιση της εν λόγω μεθοδολογίας με τη μεθοδολογία για διαδικασία από κοινού βελτιστοποιημένης κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών (CZCA), την προσθήκη διευκρινίσεων μεταξύ υλοποίησης και εφαρμογής της μεθοδολογίας, την προσθήκη λεπτομερούς περιγραφής για τη μεθοδολογία προβλέψεων και βελτιώσεις λεκτικού τύπου. (σχετ. 15).

*Επειδή*, ακολούθως, με το υπό σχετ. 16 έγγραφο γνωστοποιήθηκε προς τους ΔΣΜ της CCR GRIT με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, η ανωτέρω ομόφωνη συμφωνία των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT περί τροποποίησης της εν λόγω πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT, δυνάμει του άρθρου 42 και σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 6 του Κανονισμού, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της παρ. 2 του άρθρου 6 του Κανονισμού.

*Επειδή*, στη συνέχεια, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπό σχετ. 17 απόφασή της περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 42 του Κανονισμού.

*Επειδή*, με το υπό σχετ. 18 έγγραφο, υπεβλήθη στη ΡΑΕ από την ΤΕΡΝΑ, εκ μέρους των ΔΣΜ της CCR GRIT, η νέα κοινή τροποποιημένη πρότασή τους για τη μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 42 του Κανονισμού.

*Επειδή*, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε με το υπό σχετ. 19 έγγραφό της υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 18 εγγράφου.

*Επειδή*, στη συνέχεια, οι Ρυθμιστικές Αρχές της CCR GRIT, κατόπιν της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε στις 22.06.2021, **συμφώνησαν ομόφωνα** (*unanimous*

*agreement*) περί της έγκρισης της ανωτέρω τροποποιημένης πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT (σχετ. 20).

*Επειδή*, ακολούθως, με το υπό σχετ. 21 έγγραφο γνωστοποιήθηκε προς τους ΔΣΜ της CCR GRIT με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, η ανωτέρω ομόφωνη συμφωνία των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT περί της έγκρισης της εν λόγω πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT, δυνάμει του άρθρου 42 και σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 6 του Κανονισμού, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της παρ. 2 του άρθρου 6 του Κανονισμού.

*Επειδή*, κατά το άρθρο 22 του ν. 4001/2011 «*Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας... συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την ...ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης...*» και κατά το άρθρο 32 του ίδιου νόμου «*1. Οι πράξεις και αποφάσεις της ΡΑΕ, ... δημοσιοποιούνται με ανάρτηση στην επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως....*».

*Για τους παραπάνω λόγους,*

### **Αποφασίζει**

1. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 5 (παρ. 1 και 3), 6 (παρ. 1) και 42 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, άρθρο 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942, άρθρο 6 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185) και άρθρα 22 και 32 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179) και σύμφωνα με την ομόφωνη συμφωνία των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT:

Την έγκριση της τροποποιημένης πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT) σχετικά με τη μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 42 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας και σύμφωνα με την ανωτέρω ομόφωνη συμφωνία των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT. Το περιεχόμενο της ως άνω πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT περιλαμβάνεται στο συνημμένο της παρούσας απόφασης κείμενο, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής.

2. Η παρούσα Απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» και με διακριτικό τίτλο «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» για τις σχετικές της ενέργειες σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195, αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

**Αθήνα, 1 Ιουλίου 2021**

**Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ**

Androniki Sereti  
12.07.2021 12:17

**Επικ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας**

## Greece Italy TSOs



Methodology for an allocation process of cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves based on economic efficiency analysis in accordance with Article 42 of the Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing

## Contents

Whereas	3
Abbreviations .....	5
Article 1 Subject matter and scope .....	6
Article 2 Definitions.....	6
Article 3 Principles for applying the cross-zonal capacity allocation based on economic efficiency analysis .....	7
Article 4 Notification process for the application of the EE CZCA methodology .....	8
Article 5 Process of allocation based on economic efficiency analysis.....	8
Article 6 The timeframe of the allocation process based on economic efficiency analysis .....	8
Article 7 Process to define the maximum volume of allocated cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves .....	9
Article 8 Determination of the forecasted market value of cross zonal capacity for the exchange of energy	10
Article 9 Determination of the forecasted market value of cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves.....	11
Article 10 Determination of the allocated volume of cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves.....	12
Article 11 Pricing of cross zonal capacity.....	13
Article 12 Firmness regime of cross zonal capacity .....	14
Article 13 Sharing of congestion income from cross zonal capacity .....	14
Article 14 Publication .....	15
Article 15 Implementation Timeline.....	15
Article 16 Language .....	16

**Greece Italy** Transmission System Operators taking into account the following:

### Whereas

1. This document is the methodology by the **Greece Italy** Transmission System Operators (hereafter referred to as “TSOs”) of the **Greece Italy** Capacity Calculation Region (hereafter referred to as “**Greece Italy**”). The document provides a methodology for an allocation process of cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves based on economic efficiency analysis (hereafter referred to as “**EE CZCA methodology**”) in accordance with Article 42 of Commission Regulation (EU) 2017/2195 establishing a guideline on electricity balancing (hereafter referred to as “**EBGL**”).
2. The EE CZCA methodology takes into account the general principles and goals set in the EBGL, the Regulation (EC) 2017/1485 establishing a guideline on electricity transmission system operation (hereafter referred to as the “**SOGL**”), Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (hereafter referred to as the “**CACM**”) as well as Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament of the Council of 13 July 2009 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity (hereafter referred to as the “**Electricity Regulation**”) as well as Regulation (EC) No 543/2013 of 14 June 2013 on submission and publication of data in electricity markets and amending Annex I to Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament and of the Council (hereafter referred to as the “**Transparency Regulation**”).
3. The EE CZCA methodology takes into account the general principles, goals and other methodologies set out in the EBGL. The goal of the EBGL is the integration of balancing markets while contributing to operational security. To facilitate this goal, while contributing to operational security, it is necessary to integrate balancing markets and promoting the possibilities for exchanges of balancing services while contributing to operational security.
4. The EE CZCA methodology generally contributes to achieving the objectives stated in Article 3 of the EBGL. In particular, this EE CZCA methodology serves the following objectives of the EBGL:
  - (a) The EE CZCA methodology answers the requirements set out in Article 42 of the EBGL;
  - (b) The EE CZCA methodology serves the objective of fostering effective competition, non-discrimination and transparency in balancing markets as stated in Article 3(1)(a) of the EBGL by defining the principles necessary for establishing an allocation process based on economic efficiency analysis, and how to notify it as described in articles 3 and 4 of this EE CZCA methodology;
  - (c) The EE CZCA methodology facilitates the objective for the integration of the balancing markets and for promoting the possibilities for the exchanges of balancing services while using market-based mechanisms and contributing to operational security as stated in Article 3(1)(c) and Article 3(2)(d) of the EBGL by means of defining the rules for the procurement of the balancing capacity, through the allocation of cross-zonal capacity for the balancing capacity market, together with and at the same time as the allocation of cross zonal capacity of the day ahead energy market, as detailed in articles 5, 6, 7, and 8 of this EE CZCA methodology;
  - (d) The EE CZCA methodology ensures that the development of the day-ahead market is not compromised in accordance with Article 3(2)(e) of the EBGL as it is specified in articles 5 and 13 of this EE CZCA methodology, the CZC allocated to the exchange of balancing capacity or sharing of

reserves that is not used, shall be released for the exchange of balancing energy processes with shorter timeframes;

- (e) The EE CZCA methodology ensures that the procurement of balancing services is done in a fair, objective, transparent way and uses the market-based mechanisms as stated in Article 3(1)(e) of the EBGL. This EE CZCA methodology states in articles 8, 9 and in articles 10 and 11 how the forecasted market values as well as the allocated volumes and prices are determined;
- (f) The EE CZCA methodology aims at respecting the responsibility assigned to the relevant TSOs in order to ensure system security, including as required by national legislation in accordance with Article 3(2)(f) of the EBGL by establishing the maximum limitations to be applied by the TSOs applying this EE CZCA methodology as is defined in articles 8 of this EE CZCA methodology;
- (g) The EE CZCA methodology takes into consideration agreed European standards in accordance with Article 3(2)(h) of the EBGL, as this methodology is based on the single day-ahead market time unit defined within the CACM Regulation and uses the optimization resolution from the MCO function, as specified in articles 3, 6, 7, and 9-13 of this EE CZCA methodology;
- (h) In conclusion, the EE CZCA methodology meets the objectives of the EBGL.

## Abbreviations

The list of abbreviations used in this EE CZCA methodology is the following:

- aFRR: frequency restoration reserve with automatic activation
- BSP: balancing service provider
- CACM: Commission Regulation (EU) 1222/2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management
- CET: Central European Time
- CMOL: common merit order list
- CZC: cross zonal capacity
- CZCA: cross zonal capacity allocation
- DC: direct current
- EBGL: guideline on electricity balancing
- EE: economic efficiency
- ENTSO-E: European Network of Transmission System Operators for Electricity
- FRR: frequency restoration reserve
- GCT: gate close time
- MB: market-based
- MCO: market coupling operator
- MTU: market time unit
- NRA: national regulatory authority
- RR: replacement reserve
- SDAC: single day-ahead coupling
- SOGL: guideline on system operation
- TSO: transmission system operator

**SUBMIT THE FOLLOWING EE CZCA METHODOLOGY TO GREECE ITALY REGULATORY AUTHORITIES:**

## Article 1 Subject matter and scope

1. The *Greece Italy* TSOs lay down in this EE CZCA methodology a methodology to allocate cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves, which is based on the forecasted market values of cross zonal capacity for the exchange of energy and for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves.
2. All TSOs exchanging balancing capacity or sharing reserves by applying this EE CZCA shall regularly assess whether the cross-zonal capacity allocated for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is still needed for that purpose.
3. Two or more TSOs exchanging balancing capacity or sharing reserves by applying the EE CZCA methodology shall establish common and harmonized rules and processes for the exchange and procurement of balancing capacity pursuant to Article 33(1) of the EBGL, and respecting the requirements set out in Article 32 of the EBGL.
4. The proposal for the application of the allocation of CZC applying the allocation process based on an economic efficiency analysis shall include the bidding zone borders, the volume of allocated CZC, the market timeframe, the duration of application and the detailed description of the methodology to be applied.
5. According to Article 38(4) of the EBGL, CZC allocated for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves shall be used exclusively for the product where it was reserved for, being aFRR, mFRR, or RR. The reliability margin calculated pursuant to CACM shall be used for operating and exchanging frequency containment reserves, except on Direct Current ('DC') interconnectors for which CZC for operating and exchanging frequency containment reserves may also be allocated in accordance with Article 38(1) of the EBGL.
6. The proposal for a list of standard products for balancing capacity for FRR and RR pursuant to Article 25(2) of the EBGL is out of the scope for this EE CZCA methodology and will be treated in a separate document.

## Article 2 Definitions

1. For the purposes of this EE CZCA methodology, the terms used shall have the meaning given to them in Article 2 of the Electricity Regulation, Article 2 of the Transparency Regulation, Article 2 of the CACM, Article 3 of the SOGL and Article 2 of the EBGL.
2. The following definitions shall also apply:
  - a. 'Cross-zonal capacity allocation optimization function' means the role to operate the algorithm applied for the allocation of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves in application of this EE CZCA methodology.
  - b. 'Economic surplus from the exchange of balancing capacity or sharing of reserves' means the sum for the relevant time period of (i) the TSOs' surplus for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves, (ii) the balancing service providers' surplus for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves and (iii) the congestion income. Surplus for balancing service providers being the difference between the price of the accepted bids and the clearing price per capacity unit multiplied by the accepted capacity volume of the bid. Surplus for TSOs being the difference between the



technical price limit and the clearing price per capacity unit multiplied by the volume of balancing capacity demand.

3. In this EE CZCA methodology, unless the context requires otherwise:
  - a. the singular indicates the plural and vice versa;
  - b. the table of contents and headings are inserted for convenience only and do not affect the interpretation of this EE CZCA methodology;
  - c. any reference to legislation, regulations, directives, orders, instruments, codes or any other enactment shall include any modification, extension or re-enactment of it when in force;
  - d. any reference to an Article without an indication of the document shall mean a reference to this EE CZCA methodology.

### **Article 3 Principles for applying the cross-zonal capacity allocation based on economic efficiency analysis**

1. In case of a TSO applying central dispatching model, the TSO-BSP pricing rules of standard balancing capacity products procured in application of this EE CZCA methodology are defined by the TSO in the terms and conditions related to BSPs and shall include conversion rules of integrated scheduling process bids into standard balancing capacity products defined pursuant to Article 27 of the EBGL.
2. When applying this EE CZCA methodology, the minimum contracting period of standard balancing capacity bids shall be a multiple of the day-ahead MTU and contracting period should be more than one day.
3. When applying this EE CZCA methodology, the minimum validity period of standard balancing capacity bids shall be equal or a multiple of the day-ahead MTU.
4. When applying this EE CZCA methodology, the TSO-BSP pricing rules shall be:
  - a. defined in terms and condition related to balancing service providers pursuant to Article 18 of the EBGL,
  - b. pursuant to Article 32(2) of the EBGL,
  - c. harmonized within TSOs which have jointly established a proposal pursuant to Article 33(1) of the EBGL.
5. Cross-zonal capacities for the exchange of standard balancing capacity products or sharing of reserves from this EE CZCA methodology shall be exclusively provided to the respective platform, pursuant to Articles 19 to 21 of the EB Regulation, of the product they were allocated for.
6. The process of releasing allocated cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves in accordance with Article 10(2) shall be coordinated between the balancing energy platforms pursuant to Articles 19 to 21 of the EB Regulation.
7. Two or more TSOs may establish common rules pursuant to Article 33(1) of the EBGL for the application of the EE CZCA methodology if they directly share a bidding zone border or indirectly share a bidding border through a TSO which is also applying the EE CZCA methodology within the same common rules pursuant to Article 33(1) of the EBGL.

8. The TSOs shall regularly assess whether the CZC allocated for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is still needed for that purpose. The TSOs shall perform this assessment at least once per year.

#### **Article 4 Notification process for the application of the EE CZCA methodology**

1. TSOs within CCR Greece Italy applying this EE CZCA methodology shall inform all European TSOs and stakeholders through an announcement on the ENTSO-E website. This information will be shared at least thirty days before the first relevant gate opening time of the application and will include a detailed description of the common rules for application established pursuant to Article 33(1) of the EBGL: the bidding zone borders, the market timeframe, the duration of application or the allocation of CZC and time for entering into operation.
2. TSOs within CCR Greece Italy applying this EE CZCA methodology shall inform the relevant NRAs of the applied forecast technique to determine the forecasted market value of CZC for the exchange of energy or the forecasted market value of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves.
3. TSOs within CCR Greece Italy implementing this EE CZCA methodology shall share the applied CZCA optimization function with all CCR Greece Italy TSOs for transparency purposes.

#### **Article 5 Process of allocation based on economic efficiency analysis**

The allocation process based on economic efficiency analysis pursuant to Article 42 of the EBGL is based on a comparison of the forecasted market value of cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves and the forecasted market value of cross zonal capacity for the exchange of energy. The CZCA optimization is performed before the procurement of balancing capacity bids and before the SDAC.

#### **Article 6 The timeframe of the allocation process based on economic efficiency analysis**

1. The allocation process based on economic efficiency analysis to allocate CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves shall include the following consecutive timings:
  - a. Notification to the BSPs of available CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves shall be done not later than one hour before the TSO-BSP GCT of standard upward balancing capacity bids and of standard downward balancing capacity bids.
  - b. The TSO-BSP GCT of standard upward balancing capacity bids and of standard downward balancing capacity bids shall be defined in the common rules for the application of this EE CZCA methodology and organized before week-ahead of the SDAC.
  - c. Notification to the BSPs of selected standard upward balancing capacity bids or downward balancing capacity bids by TSOs shall be done before the GOT of the SDAC.

2. The allocation process based on economic efficiency analysis to allocate CZC for the exchange of balancing capacity or for sharing of reserves shall include the following steps:
  - a. The TSOs shall forecast the market value of CZC for the exchange of balancing capacity and for sharing of reserves and the market value of CZC for the exchange of energy.
  - b. TSOs applying this EE CZCA methodology shall perform the CZCA optimization function and determine the allocation of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves.
  - c. The BSPs submit the standard upward and standard downward balancing capacity bids to their connecting TSO before TSO-BSP GCT.
  - d. TSOs applying this EE CZCA methodology shall establish the CMOL of balancing capacity bids using the procurement optimization function, respecting the allocated CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves. The procurement optimization function minimizes the overall balancing capacity procurement costs pursuant to Article 58(3) of the EBGL.
  - e. TSOs applying this EE CZCA methodology shall mark the allocated cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves as already allocated CZC for the CZC calculation process in accordance with Article 38(6) of the EBGL.
  - f. The remaining CZC is allocated at the next CZC allocation process for the exchange of energy pursuant to Article 38(5) of the EBGL.

#### **Article 7 Process to define the maximum volume of allocated cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves**

1. The maximum volume (upper limit) of CZC allocated for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves based on an economic efficiency analysis shall be limited to 5 % of the available capacity for the exchange of energy of the previous relevant calendar year between the respective bidding zones or, in case of interconnectors not taken into account for the calculation of the available capacity for the exchange of energy for the previous calendar year, 10 % of the total installed technical capacity of those interconnectors.
2. The 5 % of available capacity for the exchange of energy of the previous calendar year between the respective bidding zones means the maximum volume of available capacity for the exchange of energy resulted from the final capacity calculation process in D-1 or, if available, the intraday timeframe.
3. The volume limitation defined in the first paragraph of this Article may not apply for bidding zone borders connected through DC interconnectors until the co-optimized or market-based allocation processes are harmonized at Union level pursuant to Article 38(3) of the EBGL.
4. The maximum volume of allocated CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves shall respect the rules for exchange of FRR and RR within a synchronous area in accordance with Articles 167, 168, 169 and 170 of the SOGL.
5. *Greece Italy* TSOs applying this EE CZCA methodology may, commonly and in accordance with their NRAs, apply additional limits for the maximum volume of allocated CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves.

## **Article 8 Determination of the forecasted market value of cross zonal capacity for the exchange of energy**

1. The market value of CZC for the exchange of energy is the change in the economic surplus of the SDAC resulting from the incremental increase of the CZC allocated for the exchange of energy.
2. The forecasted market value of CZC for the exchange of energy between two bidding zones in the day-ahead market timeframe is defined for each MTU. When calculating the forecasted market value of CZC in day-ahead market timeframe the difference in market clearing prices for each bidding zone of the day-ahead market timeframe on the reference period are used.
3. The forecasting process, for each MTU, bidding zone border and direction, shall comprise the following steps:
  - a. determination of the reference period, pursuant to paragraphs 4, 5 and 6(a);
  - b. calculation of the market value of CZC as the SDAC market spread across the selected bidding zone border in the selected reference period and direction: if in the reference period the flow is in the opposite direction, or if there is no market spread, the market value of CZC is zero (0);
  - c. if deemed necessary according to paragraph 5, application of adjustment factors to the market value of CZC calculated in the previous step.
4. By default, the following reference periods shall be chosen:
  - a. the latest available working day at the time of the calculation, whenever CZC is allocated for a working day;
  - b. the latest available weekend day at the time of the calculation, whenever CZC is allocated for a weekend day; and
  - c. the latest available Sunday or bank holiday at the time of the calculation, whenever CZC is allocated for a bank holiday.
5. In case the contracting period is longer than one day, the reference period for each day of the contracting period shall be defined as per paragraph 4 and if applicable paragraph 6(a).
6. The TSOs shall monitor the efficiency of the forecasting methodology, including a comparison of the forecasted and actual market values of the CZC for the exchange of energy and take appropriate actions, where needed:
  - a. in case this analysis shows that different reference periods are more suitable on a specific border, the TSOs shall choose the more accurate reference period, or a combination of them;
  - b. in case this analysis suggests it may furtherly improve the forecast, TSOs may use adjustment factors.

The metrics for assessing the performance of the forecast shall be defined in the technical document pursuant to Article 15 of this EE CZCA methodology.
7. Adjustment factors for the determination of the forecasted market value of CZC for the exchange of energy may be applied in an application of this EE CZCA methodology to improve the forecasted value of CZC for the exchange of energy between bidding zones. A description of the adjustment factors shall be included in the technical document pursuant to Article 15(1) of this EE CZCA methodology. This technical document shall include at least the parameters and methodology based on which the adjustment

factors are calculated. Such parameters include, but not limited to: weather forecasts, load forecasts, RES production forecasts.

8. If adjustment factors are applied for the determination of the forecasted market value of CZC for the exchange of energy, this shall be included in the proposal for the application pursuant to Article 33(1) of the EBGL.
9. If the adjustment factors for the determination of the forecasted market value of CZC for the exchange of energy are used, they shall be used in a transparent way to incorporate improved forecasting and not to give preference to the exchange of balancing capacity or sharing of reserves at the expense of CZC allocated to the exchange of energy.

### **Article 9 Determination of the forecasted market value of cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves**

1. The market value of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is the change in the economic surplus of the balancing capacity market (the sum of consumer surplus and if applicable producer surplus and congestion income) resulting from the incremental increase of the CZC allocated for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves.
2. The forecasted market value of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves between two bidding zones is defined for each MTU, validity period, direction, product and bidding zone border.
3. When calculating the forecasted market value of CZC for the exchange of balancing capacity, the difference in marginal prices of the balancing capacity market of each bidding zone on the reference period are used, in line with Article 11(3).
4. When calculating the forecasted market value of CZC for the sharing of reserves, the change of economic surplus resulting from the incremental allocation of CZC to the balancing capacity market corresponds to the avoided costs for procuring balancing capacity.
5. The forecasting process, for each MTU, bidding zone border and direction, shall comprise the following steps:
  - a. determination of the reference period, pursuant to paragraphs 6, 7 and 8;
  - b. calculation of the forecasted market value of CZC as the balancing market spread across the selected bidding zone border in the selected reference period and direction: if there is no market spread in the specified direction, the market value of CZC is zero (0);
  - c. if deemed necessary according to paragraph 7, application of adjustment factors to the market value of CZC calculated in the previous step.
6. By default, the following reference periods shall be chosen:
  - a. the latest available working day at the time of the calculation, whenever CZC is allocated for a working day;
  - b. the latest available weekend day at the time of the calculation, whenever CZC is allocated for a weekend day and

- c. the latest available Sunday or bank holiday at the time of the calculation, whenever CZC is allocated for a bank holiday.
7. In case the contracting period is longer than one day, the reference period for each day of the contracting period shall be defined as per paragraph 6 and if applicable paragraph 8(a).
  8. The TSOs shall monitor the efficiency of the forecasting methodology, including a comparison of the forecasted and actual market values of the CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves and take appropriate actions, where needed:
    - a. in case this analysis shows that different reference periods are more suitable on a specific border, the TSOs shall choose the more accurate reference period, or a combination of them;
    - b. In case this analysis suggests it may furtherly improve the forecast, TSOs may use adjustment factors.

The metrics for assessing the performance of the forecast shall be defined in the technical document pursuant to Article 15 of this EE CZCA methodology.
  9. Adjustment factors for the determination of the forecasted market value of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves may be applied in an application of this EE CZCA methodology to improve the forecasted value of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves between bidding zones. A description of the adjustment factors shall be included in the technical document pursuant to Article 15(1) of this EE CZCA methodology. This technical document shall include at least the parameters and methodology based on which the adjustment factors are calculated. Such parameters include, but not limited to: weather forecasts, load forecasts, RES production forecasts.
  10. If adjustment factors are applied for the determination of this forecasted market value of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserve, this shall be included in the proposal for the application pursuant to Article 33(1) of the EBGL.
  11. If the adjustment factors for the determination of the forecasted market value of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves are used, they shall be used in a transparent way to incorporate improved forecasting and not to give preference to the exchange of balancing capacity or sharing of reserves at the expense of CZC allocated to the exchange of energy.

#### **Article 10 Determination of the allocated volume of cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves**

1. The allocation of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is determined before the selection of standard balancing capacity bids by the procurement optimization function.
2. The objective for the allocation of CZC between SDAC and the exchange of balancing capacity or sharing of reserves shall be the maximization of the sum of economic surplus for SDAC and the economic surplus from the exchange of balancing capacity or sharing of reserves per trading day.
3. The optimal allocation of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is performed as follows:
  - a. If the forecasted market value of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is strictly higher than the forecasted market value of CZC for the exchange of energy, then CZC shall



- be allocated for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves within the constraint set by the volume limitations described in Article 7.
- b. Otherwise, CZC shall not be allocated for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves.
4. Netting of CZC allocated to the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is not possible between:
- standard upward and downward balancing capacity bids;
  - standard balancing capacity bids of different balancing products;
  - a standard balancing capacity bid and a day-ahead market bid.
5. For applying the allocation based on economic efficiency analysis, the following inputs shall be forwarded to the Cross-zonal capacity allocation optimization function:
- forecasted market value of CZC for the exchange of energy;
  - forecasted market value of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves, per product;
  - the TSOs' demand for the respective standard balancing capacity product;
  - the tolerance band for the reduced TSO balancing capacity demand dependent on the available cross-zonal capacities, based on sharing of reserves agreement of two or more TSOs to be applied with the allocation process based on economic efficiency analysis;
  - the minimum local reserve requirements; and
  - CZC allocation limitations in accordance with Article 7.
6. When applying the allocation based on economic efficiency analysis, the output of the cross-zonal capacity allocation optimization function is the volume of allocated CZC, per MTU, bidding zone border, product and direction.

### **Article 11 Pricing of cross zonal capacity**

- TSOs allocating CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves applying the allocation process based on economic efficiency analysis shall calculate the CZC price for the volume of CZC that is allocated for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves.
- The CZC price defined in Article 11(1) for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves applying the allocation process based on economic efficiency analysis shall be 0 EUR/MW within the widest area, constituted by bidding zones, where the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is not restricted by the cross-zonal capacities, by the allocation constraints or by the limitations defined in Article 7, during a specific market time unit.
- The CZC price resulting from the allocation of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves applying the allocation process based on economic efficiency analysis shall correspond for each direction to the difference between the marginal prices of the standard product balancing capacity in each direction on each side of the border.

## **Article 12 Firmness regime of cross zonal capacity**

1. The allocated CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves shall be firm after the selection of standard upward balancing capacity bids or standard downward balancing capacity bids by the capacity procurement optimization function pursuant to Article 33(3) of the EBGL. The details for the costs of ensuring firmness in case of curtailment of firm CZC will be defined once two or more TSOs of the Greece Italy Capacity Calculation Region will establish common rules pursuant to Article 33(1) of EBGL for the application of the EE CZCA methodology.
2. According to Article 38(4) of the EBGL, cross-zonal capacity allocated for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves shall be used exclusively for the product where it was allocated or, being frequency restoration reserves with automatic activation, frequency restoration reserves with manual activation or replacement reserves. In accordance with Article 38(9) of the EBGL, when CZC allocated for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves has not been used for the associated exchange of balancing energy, said CZC shall be released for the exchange of balancing energy with shorter activation times or for operating the imbalance netting process pursuant to Article 38(9) of the EBGL. Released CZC may be used by all TSOs which are using respective balancing platforms exchanging balancing energy with shorter activation times or operating imbalance netting.
3. The transmission constraints subject to Article 10 of this EE CZCA methodology shall be firm as soon as these are submitted to the balancing capacity procurement optimization function.
4. The costs of ensuring firmness or in the case of curtailment of firm CZC in the event of force majeure or emergency situations, in accordance with paragraph 3 of this Article, the costs associated with mitigating the effects of curtailment shall be borne by the relevant TSOs. These costs include the additional costs from the procurement of balancing capacity due to the non-availability of the balancing capacity given the curtailment of CZC.
5. The costs of ensuring firmness shall be shared in accordance with the regional methodologies developed in accordance with Article 74 of CACM Regulation and Article 76 of the SO Regulation for cases which are within the scope of these methodologies.
6. Any costs of ensuring firmness which are outside the scope of the methodologies referred to in paragraph 5, shall be borne by the TSO requesting the curtailment.
7. TSOs shall not increase the reliability margin calculated pursuant to Article 21 of CACM due to the exchange of balancing capacity and or sharing of reserves for frequency restoration reserves and replacement reserves.

## **Article 13 Sharing of congestion income from cross zonal capacity**

1. For each bidding zone border, product, direction and MTU, the congestion income is calculated as the price of CZC, as defined in Article 11 of this EE CZCA methodology, multiplied with the volume of balancing capacity that have been exchanged for the relevant product and direction on that bidding zone border.
2. The sharing of congestion income distribution will follow what is established by the Congestion income distribution methodology document, written in accordance with Article 73 of the Commission Regulation



(EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management.

#### Article 14 Publication

1. **Greece Italy** TSOs shall publish the EE CZCA methodology without undue delay after concerned NRAs have approved this proposal or a decision has been taken by the Agency for the Cooperation of Energy Regulators in accordance with Article 5(7), Article 6(1) and Article 6(2) of the EBGL.
2. Each TSO applying this EE CZCA methodology shall publish information on offered volumes as well as offered prices of procured balancing capacity, anonymized where necessary, no later than one hour after the results of the procurement have been notified to the bidders, pursuant to Article 12(3)(e) of the EBGL.
3. Each TSO applying this EE CZCA methodology shall publish information in accordance with Article 12(3)(h) of the EBGL on the allocation of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves pursuant to Article 38(1)(c) of the EBGL as defined in article 6(1)(a) and 6(1)(b) of this EE CZCA methodology, at the latest 24 hours after the allocation and no later than 6 hours before the use of the allocated CZC.
4. Each TSO applying this EE CZCA methodology shall inform on the use of allocated CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves pursuant to Article 38 of the EBGL at the latest one week after the use of allocated CZC, pursuant to Article 12(3)(i) of the EBGL.
5. Each TSO applying this EE CZCA methodology shall publish the approved methodologies at least one month before its application pursuant to Article 12(3)(j) of the EBGL.
6. Subject to approval pursuant to Article 18 of the EBGL, a TSO may withhold the publication of information on offered prices and volumes of balancing capacity or balancing energy bids if justified for reasons of market abuse concerns and if not detrimental to the effective functioning of the electricity markets. A TSO shall report such withholdings at least once a year to the relevant regulatory authority pursuant to Article 12(5) of the EBGL.
7. **Greece Italy** TSOs applying this EE CZCA methodology shall publish the efficiency of the forecasted market value for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves and the efficiency of the forecasted market value for the exchange of energy.

#### Article 15 Implementation Timeline

By twelve (12) months after approval of this EE CZCA methodology, Greece Italy TSOs shall develop a technical document that furtherly specifies, at least:

- a. inputs, outputs, objective function and constraints of the CZCA optimization function;
- b. processes involved in the application of the EE CZCA methodology;
- c. metrics for the decision to improve forecasting through adjustment factors or selection of specific reference period(s), according to Article 8(6) and 9(8);
- d. methodology and parameters for the calculation of adjustment factors, according to Article 8(7) and 9(9).

TSOs shall send such technical document to the relevant NRAs for information without undue delay.

### **Article 16 Language**

The reference language for this EE CZCA methodology shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this EE CZCA methodology into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 7 of the EBGL and any version in another language, the relevant TSOs shall be obliged to dispel any inconsistencies by providing a revised translation of this EE CZCA methodology to their relevant national regulatory authorities.

## ΔΣΜ Ελλάδας-Ιταλίας



Μεθοδολογία για μια διαδικασία κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας σύμφωνα με το άρθρο 42 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας

## Περιεχόμενα

Επειδή.....	3
Συνομογραφίες .....	5
Άρθρο 1 Αντικείμενο και πεδίο εφαρμογής.....	6
Άρθρο 2 Ορισμοί.....	6
Άρθρο 3 Αρχές για την εφαρμογή της κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας.....	7
Άρθρο 4 Διαδικασία ειδοποίησης για την εφαρμογή της μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ .....	8
Άρθρο 5 Διαδικασία κατανομής βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας.....	8
Άρθρο 6 Το χρονοδιάγραμμα της διαδικασίας κατανομής βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας.....	9
Άρθρο 7 Διαδικασία καθορισμού της μέγιστης ποσότητας κατανεμημένης διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών	10
Άρθρο 8 Προσδιορισμός της προβλεπόμενης αγοραίας τιμής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας .....	10
Άρθρο 9 Προσδιορισμός της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης κοινής χρήσης εφεδρειών .....	12
Άρθρο 10 Καθορισμός του κατανεμημένου όγκου διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών .....	13
Άρθρο 11 Τιμολόγηση διαζωνικής δυναμικότητας.....	14
Άρθρο 12 Καθεστώς παγίωσης της διαζωνικής δυναμικότητας.....	15
Άρθρο 13 Κοινή χρήση εσόδων συμφόρησης από τη διαζωνική δυναμικότητα .....	16
Άρθρο 14 Δημοσίευση .....	16
Άρθρο 15 Χρονοδιάγραμμα υλοποίησης.....	17
Άρθρο 16 Γλώσσα .....	17

Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς *Ελλάδας - Ιταλίας* λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα:

### Επειδή

1. Το παρόν έγγραφο αποτελεί τη μεθοδολογία των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (εφεξής καλούμενων «ΔΣΜ») *Ελλάδας-Ιταλίας* της Περιφέρειας Υπολογισμού Δυναμικότητας *Ελλάδας-Ιταλίας* (εφεξής καλούμενης «*Ελλάδας-Ιταλίας*»). Το έγγραφο ορίζει μια μεθοδολογία για μια διαδικασία κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας (στο εξής αναφερόμενη ως η «**μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ**») σύμφωνα με το άρθρο 42 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (στο εξής καλούμενης «**ΚΓΕΗΕ**»).
2. Στην παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ λαμβάνονται υπόψη οι γενικές αρχές και οι στόχοι που καθορίζονται στην ΚΓΕΗΕ, στον κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (στο εξής «**ΚΓΛΣ**»), στον κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (στο εξής «**κανονισμός ΚΔΔΣ**») όπως επίσης και στον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας (στο εξής «**κανονισμός για την ηλεκτρική ενέργεια**»), καθώς και στον κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 543/2013 της 14ης Ιουνίου 2013 σχετικά με την υποβολή και δημοσίευση δεδομένων στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και για την τροποποίηση του παραρτήματος I του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου (στο εξής «**κανονισμός για τη διαφάνεια**»).
3. Η μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ λαμβάνει υπόψη τις γενικές αρχές, τους στόχους και άλλες μεθοδολογίες που καθορίζονται στην ΚΓΕΗΕ. Ο στόχος της ΚΓΕΗΕ είναι η ενοποίηση των αγορών εξισορρόπησης εξασφαλίζοντας παράλληλα τη συνεισφορά στην επιχειρησιακή ασφάλεια. Για να διευκολυνθεί η επίτευξη αυτού του στόχου, συμβάλλοντας παράλληλα στην επιχειρησιακή ασφάλεια, είναι απαραίτητη η ενοποίηση των αγορών εξισορρόπησης και η αύξηση των δυνατοτήτων για ανταλλαγές υπηρεσιών εξισορρόπησης, με παράλληλη συμβολή στην επιχειρησιακή ασφάλεια.
4. Η μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ συμβάλλει γενικά στην επίτευξη των στόχων του άρθρου 3 της ΚΓΕΗΕ. Ειδικότερα, η παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ εξυπηρετεί τους ακόλουθους στόχους της ΚΓΕΗΕ:
  - (α) Η μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ πληροί τις απαιτήσεις που ορίζονται στο άρθρο 42 της ΚΓΕΗΕ.
  - (β) Η μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ εξυπηρετεί τον σκοπό της προώθησης του αποτελεσματικού ανταγωνισμού, της καταπολέμησης των διακρίσεων και της διαφάνειας στις αγορές εξισορρόπησης, όπως αναφέρεται στο άρθρο 3 παράγραφος 1 εδάφιο α) της ΚΓΕΗΕ, αφού καθορίζει τις απαραίτητες αρχές για την καθιέρωση μιας διαδικασίας κατανομής που βασίζεται σε ανάλυση της οικονομικής αποδοτικότητας, καθώς και τον τρόπο κοινοποίησης της σχετικής συνεργασίας όπως περιγράφεται στα άρθρα 3 και 4 της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ.
  - (γ) Η μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ διευκολύνει τον στόχο για την ενοποίηση των αγορών εξισορρόπησης και την προώθηση των δυνατοτήτων για τις ανταλλαγές υπηρεσιών εξισορρόπησης, χρησιμοποιώντας αγορακεντρικούς μηχανισμούς και συμβάλλοντας στην επιχειρησιακή ασφάλεια όπως αναφέρεται στο άρθρο 3 παράγραφος 1 εδάφιο γ) και στο άρθρο 3 παράγραφος 2 εδάφιο δ) της ΚΓΕΗΕ, με τον καθορισμό των κανόνων για την προμήθεια δυναμικότητας εξισορρόπησης μέσω της κατανομής

διαζωνικής δυναμικότητας για την αγορά δυναμικότητας εξισορρόπησης, σε συνδυασμό και παράλληλα με την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας της αγοράς ενέργειας επόμενης ημέρας, όπως αναλύεται λεπτομερώς στα άρθρα 5, 6, 7 και 8 της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ.

- (δ) Η μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ διασφαλίζει ότι δεν διακυβεύεται η ανάπτυξη της αγοράς επόμενης ημέρας σύμφωνα με το άρθρο 3 παράγραφος 2 εδάφιο ε) της ΚΓΕΗΕ, όπως διευκρινίζεται στα άρθρα 5 και 13 της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ, και η ΔΖΔ που κατανέμεται στην ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή στην κοινή χρήση μη χρησιμοποιούμενων εφεδρειών θα αποδεδεσμεύεται για την ανταλλαγή διαδικασιών ενέργειας εξισορρόπησης με μικρότερα χρονικά πλαίσια.
- (ε) Η μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ διασφαλίζει ότι η προμήθεια υπηρεσιών εξισορρόπησης γίνεται με δίκαιο, αντικειμενικό και διαφανή τρόπο και χρησιμοποιεί τους αγορακεντρικούς μηχανισμούς όπως αναφέρονται στο άρθρο 3 παράγραφος 1 εδάφιο ε) της ΚΓΕΗΕ. Η παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ αναφέρει στα άρθρα 8, 9 καθώς και στα άρθρα 10 και 11 πώς καθορίζονται οι προβλεπόμενες αγοραίες τιμές καθώς και οι κατανεμημένες ποσότητες και τιμές.
- (στ) Η μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ αποσκοπεί στο σεβασμό της ευθύνης που αναλαμβάνουν οι οικείοι ΔΣΜ προκειμένου να διασφαλιστεί η ασφάλεια του συστήματος, μεταξύ άλλων όπως απαιτείται από την εθνική νομοθεσία σύμφωνα με το άρθρο 3 παράγραφος 2 εδάφιο στ) της ΚΓΕΗΕ, μέσω του καθορισμού των ανώτατων ορίων που πρέπει να τηρούν οι ΔΣΜ που εφαρμόζουν την παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ, όπως ορίζεται στο άρθρο 8 της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ.
- (ζ) Η μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ λαμβάνει υπόψη τα συμφωνημένα ευρωπαϊκά πρότυπα σύμφωνα με το άρθρο 3 παράγραφος 2 εδάφιο η) της ΚΓΕΗΕ, καθότι η παρούσα μεθοδολογία βασίζεται στην ενιαία αγοραία χρονική μονάδα επόμενης ημέρας που ορίζεται στον κανονισμό ΚΔΔΣ, και χρησιμοποιεί την απόφαση βελτιστοποίησης από τη λειτουργία ΔΣΑ, όπως ορίζεται στα άρθρα 3, 6, 7 και 9 έως 13 της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ.
- (η) Εν κατακλείδι, η μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ ικανοποιεί τους στόχους της ΚΓΕΗΕ.

### Συνοτομογραφίες

Στην παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ χρησιμοποιούνται οι ακόλουθες συνοτομογραφίες:

- αΕΑΣ: εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση
- ΠΥΕ: πάροχος υπηρεσιών εξισορρόπησης
- ΚΔΔΣ: Κανονισμός (ΕΕ) 1222/2015 της Επιτροπής, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης
- CET: Ωρα Κεντρικής Ευρώπης
- ΚΚΑΚ: κοινός κατάλογος αξιολογικής κατάταξης
- ΔΖΔ: διαζωνική δυναμικότητα
- ΚΔΖΔ: κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας
- Σ/Ρ: συνεχές ρεύμα
- ΚΓΕΗΕ: κατευθυντήρια γραμμή για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας
- ΟΑ: οικονομική αποδοτικότητα
- ΕΔΔΣΜ-ηλ: Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
- ΕΑΣ: εφεδρεία αποκατάστασης συχνότητας
- ΧΣΛΠ: χρονική στιγμή λήξης προσφορών
- ΑΚ: αγορακεντρική
- ΔΣΑ: διαχειριστής σύζευξης αγοράς
- χΕΑΣ: εφεδρεία αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση
- αΕΑΣ: εφεδρεία αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση
- ΑΧΜ: αγοραία χρονική μονάδα
- ΕΡΑ: εθνική ρυθμιστική αρχή
- ΕΑ: εφεδρεία αντικατάστασης
- ΕΣΕΗ: ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας
- ΚΓΛΣ: κατευθυντήρια γραμμή για τη λειτουργία του συστήματος
- ΔΣΜ: διαχειριστής συστήματος μεταφοράς

**ΥΠΟΒΑΛΛΟΥΝ ΤΗΝ ΑΚΟΛΟΥΘΗ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΚΔΖΔ ΟΑ ΣΤΙΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ  
ΕΛΛΑΔΑΣ-ΙΤΑΛΙΑΣ:**

## Άρθρο 1 Αντικείμενο και πεδίο εφαρμογής

1. Οι ΔΣΜ *Ελλάδας-Ιταλίας* καθορίζουν στην παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ μια μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, η οποία βασίζεται στις προβλεπόμενες αγοραίες αξίες διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας και για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών.
2. Οι ΔΣΜ που ανταλλάσσουν δυναμικότητα εξισορρόπησης ή προβαίνουν σε κοινή χρήση εφεδρειών εφαρμόζοντας την παρούσα ΚΔΖΔ ΟΑ, αξιολογούν ανά τακτά διαστήματα αν η διαζωνική δυναμικότητα που έχει κατανεμηθεί για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών εξακολουθεί να είναι απαραίτητη για αυτόν τον σκοπό.
3. Δύο ή περισσότεροι ΔΣΜ που ανταλλάσσουν δυναμικότητα εξισορρόπησης ή προβαίνουν σε κοινή χρήση εφεδρειών εφαρμόζοντας τη μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ θεσπίζουν κοινούς και εναρμονισμένους κανόνες και διαδικασίες για την ανταλλαγή και την προμήθεια δυναμικότητας εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της ΚΓΕΗΕ, τηρουμένων των απαιτήσεων που ορίζονται στο άρθρο 32 της ΚΓΕΗΕ.
4. Η πρόταση για την εφαρμογή της κατανομής ΔΖΔ χρησιμοποιώντας τη μέθοδο κατανομής βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας πρέπει να περιλαμβάνει τα σύνορα των ζωνών προσφοράς, την ποσότητα της κατανεμημένης ΔΖΔ, το χρονικό πλαίσιο αγοράς, τη διάρκεια της εφαρμογής και λεπτομερή περιγραφή της μεθοδολογίας που θα εφαρμοστεί.
5. Σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 4 της ΚΓΕΗΕ, η ΔΖΔ που έχει κατανεμηθεί για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών χρησιμοποιείται αποκλειστικά και μόνο για το προϊόν για το οποίο διατηρήθηκε, είτε πρόκειται για αΕΑΣ, χΕΑΣ είτε για ΕΑ. Το περιθώριο αξιοπιστίας που υπολογίζεται σύμφωνα με τον κανονισμό ΚΔΔΣ χρησιμοποιείται για τη λειτουργία και την ανταλλαγή εφεδρειών διατήρησης συχνότητας, με εξαίρεση τις γραμμές διασύνδεσης συνεχούς ρεύματος («Σ/Ρ»), για τις οποίες μπορεί επίσης να κατανέμεται ΔΖΔ για τη λειτουργία και την ανταλλαγή εφεδρειών διατήρησης συχνότητας σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 1 ΚΓΕΗΕ.
6. Η πρόταση για έναν κατάλογο τυποποιημένων προϊόντων για δυναμικότητα εξισορρόπησης για ΕΑΣ και ΕΑ σύμφωνα με το άρθρο 25 παράγραφος 2 της ΚΓΕΗΕ, δεν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ και θα εξεταστεί σε ξεχωριστό έγγραφο.

## Άρθρο 2 Ορισμοί

1. Για τους σκοπούς της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ, οι όροι που χρησιμοποιούνται έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο άρθρο 2 του κανονισμού για την ηλεκτρική ενέργεια, στο άρθρο 2 του κανονισμού για τη διαφάνεια, στο άρθρο 2 του κανονισμού ΚΔΔΣ, στο άρθρο 3 της ΚΓΛΣ και στο άρθρο 2 της ΚΓΕΗΕ.
2. Ισχύουν επίσης οι ακόλουθοι ορισμοί:
  - (α) Ως «λειτουργία βελτιστοποίησης της κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας» νοείται ο ρόλος λειτουργίας του αλγορίθμου που εφαρμόζεται για την κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών κατ' εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ.



- (β) Ως «οικονομικό πλεόνασμα από την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών» νοείται το άθροισμα για το σχετικό χρονικό διάστημα (i) του πλεονάσματος των ΔΣΜ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, (ii) του πλεονάσματος των παρόχων υπηρεσιών εξισορρόπησης για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, και (iii) των εσόδων συμφόρησης. Το πλεόνασμα για τους παρόχους υπηρεσιών εξισορρόπησης είναι η διαφορά μεταξύ της τιμής των προσφορών που έχουν γίνει αποδεκτές και της τιμής εκκαθάρισης ανά μονάδα δυναμικότητας, πολλαπλασιασμένη με την ποσότητα δυναμικότητας της προσφοράς που έχει γίνει αποδεκτή. Το πλεόνασμα για τους ΔΣΜ είναι η διαφορά μεταξύ του ορίου τεχνικής τιμής και της τιμής εκκαθάρισης ανά μονάδα δυναμικότητας, πολλαπλασιασμένη με την ποσότητα ζήτησης δυναμικότητας εξισορρόπησης.
3. Στην παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ, εκτός αν απαιτείται διαφορετικά από τα συμφραζόμενα:
- (α) ο ενικός αριθμός περιλαμβάνει τον πληθυντικό και το αντίστροφο·
  - (β) ο πίνακας περιεχομένων και οι επικεφαλίδες εισάγονται για λόγους διευκόλυνσης και μόνο και δεν επηρεάζουν την ερμηνεία της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ·
  - (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·
  - (δ) οποιαδήποτε αναφορά σε άρθρο χωρίς την ένδειξη του εγγράφου σημαίνει αναφορά στην παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ.

### **Άρθρο 3 Αρχές για την εφαρμογή της κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας**

1. Σε περίπτωση ενός ΔΣΜ που εφαρμόζει μοντέλο κεντρικής κατανομής, οι κανόνες τιμολόγησης ΔΣΜ-ΠΥΕ για τυποποιημένα προϊόντα δυναμικότητας εξισορρόπησης που αποτελούν το αντικείμενο προμήθειας κατ' εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ, καθορίζονται από τον ΔΣΜ στους όρους και τις προϋποθέσεις που αφορούν τους ΠΥΕ και περιλαμβάνουν κανόνες μετατροπής των προσφορών της διαδικασίας ενοποιημένου προγραμματισμού σε τυποποιημένα προϊόντα δυναμικότητας εξισορρόπησης που καθορίζονται σύμφωνα με το άρθρο 27 της ΚΓΕΗΕ.
2. Κατά την εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ, η ελάχιστη συμβατική περίοδος για προσφορές τυποποιημένης δυναμικότητας εξισορρόπησης θα είναι πολλαπλάσια της ΑΧΜ επόμενης ημέρας και η συμβατική περίοδος πρέπει να διαρκεί πάνω από μία ημέρα.
3. Κατά την εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ, η ελάχιστη περίοδος ισχύος των προσφορών τυποποιημένης δυναμικότητας εξισορρόπησης θα είναι ίση ή πολλαπλάσια της ΑΧΜ επόμενης ημέρας.
4. Κατά την εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ, οι κανόνες τιμολόγησης ΔΣΜ-ΠΥΕ:
  - (α) καθορίζονται στους όρους και προϋποθέσεις που αφορούν τους παρόχους υπηρεσιών εξισορρόπησης κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 18 της ΚΓΕΗΕ,
  - (β) συνάδουν με το άρθρο 32 παράγραφος 2 της ΚΓΕΗΕ,

- (γ) είναι εναρμονισμένοι με τους ΔΣΜ που έχουν καθορίσει από κοινού μια πρόταση σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της ΚΓΕΗΕ.
5. Οι διαζωνικές δυναμικότητες για την ανταλλαγή τυποποιημένων προϊόντων δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών από την παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ παρέχονται αποκλειστικά στην αντίστοιχη πλατφόρμα, σύμφωνα με τα άρθρα 19 έως 21 του κανονισμού ΕΗΕ, του προϊόντος για το οποίο κατανεμήθηκαν:
  6. Ο συντονισμός της διαδικασίας αποδέσμευσης κατανεμημένης διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών σύμφωνα με το άρθρο 10 παράγραφος 2 πραγματοποιείται από τις πλατφόρμες εξισορρόπησης ενέργειας σύμφωνα με τα άρθρα 19 έως 21 του κανονισμού ΕΗΕ.
  7. Δύο ή περισσότεροι ΔΣΜ μπορούν να θεσπίσουν κοινούς κανόνες σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της ΚΓΕΗΕ για την εφαρμογή της μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ εάν μοιράζονται άμεσα ένα σύνορο ζώνης προσφοράς ή αν μοιράζονται έμμεσα ένα σύνορο προσφοράς μέσω ενός ΔΣΜ που επίσης εφαρμόζει τη μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ στο πλαίσιο των ίδιων κοινών κανόνων σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της ΚΓΕΗΕ.
  8. Οι ΔΣΜ θα αξιολογούν ανά τακτά διαστήματα εάν η κατανεμημένη ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών εξακολουθεί να είναι απαραίτητη για αυτόν τον σκοπό. Οι ΔΣΜ θα πραγματοποιούν αυτή την αξιολόγηση τουλάχιστον μία φορά κατ' έτος.

#### **Άρθρο 4 Διαδικασία ειδοποίησης για την εφαρμογή της μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ**

1. Οι ΔΣΜ εντός της ΠΥΔ Ελλάδας-Ιταλίας που εφαρμόζουν την παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ ενημερώνουν όλους τους Ευρωπαίους ΔΣΜ και τα ενδιαφερόμενα μέρη μέσω μιας ανακοίνωσης στον ιστότοπο του ΕΔΔΣΜ-ηλ. Αυτές οι πληροφορίες θα διαβιβαστούν τουλάχιστον τριάντα ημέρες πριν την πρώτη σχετικά χρονική στιγμή έναρξης προσφορών της εφαρμογής και θα περιλαμβάνουν λεπτομερή περιγραφή των κοινών κανόνων εφαρμογής που έχουν καθοριστεί σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της προδιαγραφών της ΚΓΕΗΕ: τα σύνορα των ζωνών προσφοράς, το χρονικό πλαίσιο της αγοράς, τη διάρκεια της εφαρμογής ή την κατανομή ΔΖΔ και τον χρόνο θέσης σε λειτουργία.
2. Οι ΔΣΜ εντός της ΠΥΔ Ελλάδας-Ιταλίας που εφαρμόζουν την παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ ενημερώνουν τις αρμόδιες ΕΡΑ για την εφαρμοζόμενη τεχνική πρόβλεψη για τον προσδιορισμό της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας ή της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών.
3. Οι ΔΣΜ εντός της ΠΥΔ Ελλάδας-Ιταλίας που εφαρμόζουν την παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ γνωστοποιούν σε όλους τους ΔΣΜ της ΠΥΔ Ελλάδας-Ιταλίας την εφαρμοζόμενη λειτουργία βελτιστοποίησης ΚΔΖΔ για λόγους διαφάνειας.

#### **Άρθρο 5 Διαδικασία κατανομής βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας**

Η διαδικασία κατανομής βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας σύμφωνα με το άρθρο 42 της ΚΓΕΗΕ βασίζεται σε σύγκριση μεταξύ της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, καθώς και στην προβλεπόμενη

αγοραία αξία της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας. Η βελτιστοποίηση ΚΔΖΔ πραγματοποιείται πριν την προμήθεια προσφορών δυναμικότητας εξισορρόπησης και πριν από την ΕΣΕΗ.

## **Άρθρο 6 Το χρονοδιάγραμμα της διαδικασίας κατανομής βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας**

1. Η διαδικασία κατανομής βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας για την κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών περιλαμβάνει τα εξής διαδοχικά χρονικά σημεία:
  - (α) Η ειδοποίηση των ΠΥΕ για τη διαθέσιμη ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών πραγματοποιείται το αργότερο μία ώρα πριν τη χρονική στιγμή λήξης προσφορών ΔΣΜ-ΠΥΕ για προσφορές τυποποιημένων προϊόντων ανοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης και προσφορές τυποποιημένων προϊόντων καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης.
  - (β) Η ΧΣΛΠ των ΔΣΜ-ΠΥΕ για προσφορές τυποποιημένων προϊόντων ανοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης καθώς και για προσφορές τυποποιημένων προϊόντων καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης θα ορίζεται στους κοινούς κανόνες για την εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ και θα οργανώνεται πριν την προηγούμενη εβδομάδα της ΕΕΗΣ.
  - (γ) Οι ΔΣΜ γνωστοποιούν στους ΠΥΕ τις επιλεγμένες προσφορές τυποποιημένης ανοδικής ή καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης πριν τη ΧΣΕΠ της ΕΕΗΣ.
2. Η διαδικασία κατανομής βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας για την κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών περιλαμβάνει τα εξής βήματα:
  - (α) Οι ΔΣΜ προβλέπουν την αγοραία αξία της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης και την κοινή χρήση εφεδρειών και την αγοραία αξία ΔΖΔ για την ανταλλαγή ενέργειας.
  - (β) Οι ΔΣΜ που εφαρμόζουν την παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ εκτελούν τη λειτουργία βελτιστοποίησης ΚΔΖΔ και καθορίζουν την κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών.
  - (γ) Οι ΠΥΕ υποβάλλουν τις προσφορές τυποποιημένων προϊόντων ανοδικής και καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης στον ΔΣΜ σύνδεσής τους πριν τη ΧΣΛΠ ΔΣΜ-ΠΥΕ.
  - (δ) Οι ΔΣΜ που εφαρμόζουν την παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ ορίζουν τον κοινό κατάλογο αξιολογικής κατάταξης (ΚΚΑΚ) των προσφορών δυναμικότητας εξισορρόπησης χρησιμοποιώντας τη λειτουργία βελτιστοποίησης προμήθειας, σεβόμενοι την κατανεμημένη ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών. Η λειτουργία βελτιστοποίησης προμήθειας ελαχιστοποιεί το συνολικό κόστος προμήθειας δυναμικότητας εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 58 παράγραφος 3 της ΚΓΕΗΕ.
  - (ε) Οι ΔΣΜ που εφαρμόζουν την παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ χαρακτηρίζουν την κατανεμημένη διαζωνική δυναμικότητα για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών ως ήδη κατανεμημένη ΔΖΔ για τη διαδικασία υπολογισμού ΔΖΔ σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 6 της ΚΓΕΗΕ.

(στ) Η εναπομένουσα ΔΖΔ κατανέμεται στην επόμενη διαδικασία κατανομής ΔΖΔ για την ανταλλαγή ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 5 της ΚΓΕΗΕ.

**Άρθρο 7 Διαδικασία καθορισμού της μέγιστης ποσότητας κατανεμημένης διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών**

1. Η μέγιστη ποσότητα (άνωτατο όριο) κατανεμημένης ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας περιορίζεται στο 5% της διαθέσιμης δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας του προηγούμενου σχετικού ημερολογιακού έτους μεταξύ των αντίστοιχων ζωνών προσφοράς ή, στην περίπτωση γραμμών διασύνδεσης που δεν έχουν ληφθεί υπόψη στον υπολογισμό της διαθέσιμης δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας στο προηγούμενο ημερολογιακό έτος, στο 10 % της συνολικής εγκατεστημένης τεχνικής δυναμικότητας των εν λόγω γραμμών διασύνδεσης.
2. Ως 5% της διαθέσιμης δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας του προηγούμενου ημερολογιακού έτους μεταξύ των αντίστοιχων ζωνών προσφοράς νοείται η μέγιστη ποσότητα διαθέσιμης δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας που έχει προκύψει από τη διαδικασία υπολογισμού τελικής δυναμικότητας D-1 ή, αν είναι διαθέσιμο, του ενδοημερήσιου χρονικού πλαισίου.
3. Ο περιορισμός της ποσότητας που ορίζεται στην πρώτη παράγραφο αυτού του άρθρου μπορεί να μην εφαρμόζεται για σύνορα ζωνών προσφοράς που συνδέονται μέσω γραμμών διασύνδεσης συνεχούς ρεύματος, έως ότου να εναρμονιστούν οι διαδικασίες από κοινού βελτιστοποιημένης ή αγορακεντρικής κατανομής σε επίπεδο Ένωσης σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 3 της ΚΓΕΗΕ.
4. Η μέγιστη ποσότητα κατανεμημένης ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών πρέπει να συνάδει με τους κανόνες για την ανταλλαγή ΕΑΣ και ΕΑ εντός μιας συγχρονισμένης περιοχής σύμφωνα με τα άρθρα 167, 168, 169 και 170 της ΚΓΛΣ.
5. Οι ΔΣΜ *Ελλάδας-Ιταλίας* που εφαρμόζουν την παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ μπορούν, από κοινού και σύμφωνα με τις ΕΡΑ τους, να εφαρμόζουν επιπλέον όρια για τη μέγιστη ποσότητα κατανεμημένης ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών.

**Άρθρο 8 Προσδιορισμός της προβλεπόμενης αγοραίας τιμής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας**

1. Η αγοραία αξία διασυνοριακής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας είναι η αλλαγή στο οικονομικό πλεόνασμα της ΕΣΕΗ που προκύπτει από τη σταδιακή αύξηση της κατανεμημένης ΔΖΔ για την ανταλλαγή ενέργειας.
2. Η προβλεπόμενη αγοραία αξία της ΔΖΔ για την ανταλλαγή ενέργειας μεταξύ δύο ζωνών προσφοράς στο χρονικό πλαίσιο αγοράς επόμενης ημέρας ορίζεται για κάθε αγοραία χρονική μονάδα (ΑΧΜ). Για τον υπολογισμό της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας ΔΖΔ στο χρονικό πλαίσιο αγοράς επόμενης ημέρας, χρησιμοποιείται η διαφορά στις τιμές εκκαθάρισης της αγοράς για κάθε ζώνη προσφοράς του χρονικού πλαισίου αγοράς επόμενης ημέρας κατά την περίοδο αναφοράς.
3. Η διαδικασία πρόβλεψης, για κάθε ΑΧΜ, σύνορο ζώνης προσφοράς και κατεύθυνση, περιλαμβάνει τα εξής βήματα:
  - (α) καθορισμός της περιόδου αναφοράς, σύμφωνα με τις παραγράφους 4, 5 και 6(α),

- (β) υπολογισμός της αγοραίας αξίας ΔΖΔ ως τη διαφορά αγοραίων τιμών ΕΣΕΗ για όλο το επιλεγμένο σύνορο ζωνών προσφοράς κατά την επιλεγμένη περίοδο αναφοράς και κατεύθυνση: εάν κατά την περίοδο αναφοράς η ροή είναι προς την αντίθετη κατεύθυνση ή εάν δεν υπάρχει διαφορά αγοραίων τιμών, η αγοραία αξία της ΔΖΔ είναι μηδέν (0),
- (γ) εάν κρίνεται απαραίτητο σύμφωνα με την παράγραφο 5, εφαρμογή παραγόντων προσαρμογής στην αγοραία αξία της ΔΖΔ που υπολογίστηκε στο προηγούμενο βήμα.
4. Εξ ορισμού, επιλέγονται οι παρακάτω περίοδοι αναφοράς:
- (α) η τελευταία διαθέσιμη εργάσιμη ημέρα κατά τον χρόνο υπολογισμού, όταν η ΔΖΔ κατανέμεται για μια εργάσιμη ημέρα·
- (β) η τελευταία διαθέσιμη ημέρα σαββατοκύριακου κατά τον χρόνο υπολογισμού, όταν η ΔΖΔ κατανέμεται για ημέρα σαββατοκύριακου· και
- (γ) η τελευταία διαθέσιμη Κυριακή ή αργία κατά τον χρόνο υπολογισμού, όταν η ΔΖΔ κατανέμεται για ημέρα αργίας.
5. Σε περίπτωση που η συμφωνημένη περίοδος είναι μεγαλύτερη από μία ημέρα, η περίοδος αναφοράς για κάθε ημέρα της συμφωνημένης περιόδου ορίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 4 και, κατά περίπτωση, την παράγραφο 6(α).
6. Οι ΔΣΜ παρακολουθούν την αποδοτικότητα της μεθοδολογίας προβλέψεων, συμπεριλαμβανομένης μιας σύγκρισης των προβλεπόμενων και των πραγματικών αγοραίων αξιών της ΔΖΔ για την ανταλλαγή ενέργειας, και προβαίνουν στις κατάλληλες ενέργειες όπου είναι απαραίτητο:
- (α) σε περίπτωση που η ανάλυση αυτή δείξει ότι είναι πιο ενδεδειγμένο να χρησιμοποιηθούν διαφορετικές περίοδοι αναφοράς για κάποιο συγκεκριμένο σύνορο, οι ΔΣΜ θα επιλέξουν την πιο ακριβή περίοδο αναφοράς, ή έναν συνδυασμό αυτών·
- (β) σε περίπτωση που η ανάλυση αυτή υποδηλώνει ότι μπορεί η πρόβλεψη μπορεί να βελτιωθεί περαιτέρω, οι ΔΣΜ μπορούν να χρησιμοποιήσουν συντελεστές προσαρμογής.
- Οι μέθοδοι μέτρησης για την αξιολόγηση της απόδοσης της πρόβλεψης καθορίζονται στο τεχνικό έγγραφο σύμφωνα με το άρθρο 15 της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ.
7. Οι συντελεστές προσαρμογής για τον προσδιορισμό της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας της ΔΖΔ για την ανταλλαγή ενέργειας μπορούν να χρησιμοποιηθούν στην εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ με σκοπό τη βελτίωση της προβλεπόμενης αξίας ΔΖΔ για την ανταλλαγή ενέργειας μεταξύ ζωνών προσφοράς. Η περιγραφή των παραγόντων προσαρμογής περιλαμβάνεται στο τεχνικό έγγραφο σύμφωνα με το άρθρο 15 παράγραφος 1 της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ. Το εν λόγω τεχνικό έγγραφο θα περιλαμβάνει κατ' ελάχιστο τις παραμέτρους και τη μεθοδολογία βάσει των οποίων υπολογίζονται οι συντελεστές προσαρμογής. Αυτές οι παράμετροι περιλαμβάνουν ενδεικτικά: πρόγνωση καιρικών συνθηκών, προβλέψεις φορτίου, προβλέψεις παραγωγής ΑΠΕ.
8. Εάν εφαρμοστούν οι συντελεστές προσαρμογής για τον προσδιορισμό της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας της ΔΖΔ για την ανταλλαγή ενέργειας, το γεγονός αυτό θα συμπεριληφθεί στην πρόταση εφαρμογής σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της ΚΓΕΗΕ.
9. Εάν χρησιμοποιηθούν οι συντελεστές προσαρμογής για τον προσδιορισμό της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας της ΔΖΔ για την ανταλλαγή ενέργειας, αυτοί θα χρησιμοποιηθούν με διαφάνεια έτσι ώστε να ενσωματωθούν βελτιωμένες προβλέψεις και να μην δοθεί προτεραιότητα στην ανταλλαγή

δυναμικότητας εξισορρόπησης ή στην κοινή χρήση εφεδρειών εις βάρος της κατανεμημένης ΔΖΔ για την ανταλλαγή ενέργειας.

### **Άρθρο 9 Προσδιορισμός της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης κοινής χρήσης εφεδρειών**

1. Η αγοραία αξία διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών είναι η αλλαγή στο οικονομικό πλεόνασμα της αγοράς δυναμικότητας εξισορρόπησης (το άθροισμα του πλεονάσματος καταναλωτών και, κατά περίπτωση, του πλεονάσματος παραγωγού και των εσόδων συμφόρησης) που προκύπτει από τη σταδιακή αύξηση της κατανεμημένης ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών.
2. Η προβλεπόμενη αγοραία αξία της ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών μεταξύ δύο ζωνών προσφοράς ορίζεται για κάθε ΑΧΜ, περίοδο ισχύος, κατεύθυνση, προϊόν και σύνορο ζώνης προσφοράς.
3. Για τον υπολογισμό της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης, χρησιμοποιείται η διαφορά στις οριακές τιμές της αγοράς δυναμικότητας εξισορρόπησης για κάθε ζώνη προσφοράς κατά την περίοδο αναφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 11 παράγραφος 3.
4. Για τον υπολογισμό της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας ΔΖΔ για την κοινή χρήση εφεδρειών, η αλλαγή στο οικονομικό πλεόνασμα που προκύπτει από τη σταδιακή κατανομή ΔΖΔ στην αγορά δυναμικότητας εξισορρόπησης αντιστοιχεί στα αποφευχθέντα έξοδα προμήθειας δυναμικότητας εξισορρόπησης.
5. Η διαδικασία πρόβλεψης, για κάθε ΑΧΜ, σύνορο ζώνης προσφοράς και κατεύθυνση, περιλαμβάνει τα εξής βήματα:
  - (α) καθορισμός της περιόδου αναφοράς, σύμφωνα με τις παραγράφους 6, 7 και 8,
  - (β) υπολογισμός της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας ΔΖΔ ως η διαφορά των αγοραίων τιμών εξισορρόπησης για όλο το επιλεγμένο σύνορο ζωνών προσφοράς κατά την επιλεγμένη περίοδο αναφοράς και για την επιλεγμένη κατεύθυνση: εάν δεν υπάρχει διαφορά μεταξύ των αγοραίων τιμών, η αγοραία αξία της ΔΖΔ είναι μηδέν (0),
  - (γ) εάν κρίνεται απαραίτητο σύμφωνα με την παράγραφο 7, εφαρμογή παραγόντων προσαρμογής στην αγοραία αξία της ΔΖΔ που υπολογίστηκε στο προηγούμενο βήμα.
6. Εξ ορισμού, επιλέγονται οι παρακάτω περίοδοι αναφοράς:
  - (α) η τελευταία διαθέσιμη εργάσιμη ημέρα κατά τον χρόνο υπολογισμού, όταν η ΔΖΔ κατανέμεται για μια εργάσιμη ημέρα·
  - (β) η τελευταία διαθέσιμη ημέρα σαββατοκύριακου κατά τον χρόνο υπολογισμού, όταν η ΔΖΔ κατανέμεται για ημέρα του σαββατοκύριακου· και
  - (γ) η τελευταία διαθέσιμη Κυριακή ή αργία κατά τον χρόνο υπολογισμού, όταν η ΔΖΔ κατανέμεται για ημέρα αργίας.



7. Σε περίπτωση που η συμφωνημένη περίοδος είναι μεγαλύτερη από μία ημέρα, η περίοδος αναφοράς για κάθε ημέρα της συμφωνημένης περιόδου ορίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 6 και, κατά περίπτωση, την παράγραφο 8(α).
8. Οι ΔΣΜ παρακολουθούν την αποδοτικότητα της μεθοδολογίας προβλέψεων, συμπεριλαμβανομένης μιας σύγκρισης των προβλεπόμενων και των πραγματικών αγοραίων αξιών της ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, και προβαίνουν στις κατάλληλες ενέργειες όπου είναι απαραίτητο:
  - (α) σε περίπτωση που η ανάλυση αυτή δείξει ότι είναι πιο ενδεδειγμένο να χρησιμοποιηθούν διαφορετικές περιόδους αναφοράς για κάποιο συγκεκριμένο σύνορο, οι ΔΣΜ θα επιλέξουν την πιο ακριβή περίοδο αναφοράς, ή έναν συνδυασμό αυτών·
  - (β) σε περίπτωση που η ανάλυση αυτή υποδηλώνει ότι η πρόβλεψη μπορεί να βελτιωθεί περαιτέρω, οι ΔΣΜ μπορούν να χρησιμοποιήσουν συντελεστές προσαρμογής.

Οι μέθοδοι μέτρησης για την αξιολόγηση της απόδοσης της πρόβλεψης καθορίζονται στο τεχνικό έγγραφο σύμφωνα με το άρθρο 15 της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ.
9. Οι συντελεστές προσαρμογής για τον προσδιορισμό της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών μπορούν να χρησιμοποιηθούν στην εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ με σκοπό τη βελτίωση της προβλεπόμενης αξίας ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών μεταξύ ζωνών προσφοράς. Η περιγραφή των παραγόντων προσαρμογής περιλαμβάνεται στο τεχνικό έγγραφο σύμφωνα με το άρθρο 15 παράγραφος 1 της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ. Το εν λόγω τεχνικό έγγραφο θα περιλαμβάνει κατ' ελάχιστο τις παραμέτρους και τη μεθοδολογία βάσει των οποίων υπολογίζονται οι συντελεστές προσαρμογής. Αυτές οι παράμετροι περιλαμβάνουν ενδεικτικά: πρόγνωση καιρικών συνθηκών, προβλέψεις φορτίου, προβλέψεις παραγωγής ΑΠΕ.
10. Εάν εφαρμοστούν οι συντελεστές προσαρμογής για τον προσδιορισμό της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, το γεγονός αυτό θα συμπεριληφθεί στην πρόταση εφαρμογής σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της ΚΓΕΗΕ.
11. Εάν χρησιμοποιηθούν οι συντελεστές προσαρμογής για τον προσδιορισμό της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας της ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, αυτοί θα χρησιμοποιηθούν με διαφάνεια έτσι ώστε να ενσωματωθούν βελτιωμένες προβλέψεις και να μην δοθεί προτεραιότητα στην ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή στην κοινή χρήση εφεδρειών εις βάρος της κατανεμημένης ΔΖΔ για την ανταλλαγή ενέργειας.

### **Άρθρο 10 Καθορισμός του κατανεμημένου όγκου διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών**

1. Η κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών καθορίζεται πριν την επιλογή των προσφορών τυποποιημένων προϊόντων δυναμικότητας εξισορρόπησης από τη λειτουργία βελτιστοποίησης προμήθειας.
2. Στόχος της κατανομής ΔΖΔ μεταξύ της ΕΣΕΗ και της ανταλλαγής δυναμικότητας εξισορρόπησης ή της κοινής χρήσης εφεδρειών είναι η μεγιστοποίηση του συνολικού οικονομικού πλεονάσματος ΕΣΕΗ και του οικονομικού πλεονάσματος από την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών ανά ημέρα συναλλαγής.

3. Η βέλτιστη κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών πραγματοποιείται ως εξής:
  - (α) Αν η προβλεπόμενη αγοραία αξία ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών είναι υψηλότερη από την προβλεπόμενη αγοραία αξία ΔΖΔ για την ανταλλαγή ενέργειας, η ΔΖΔ κατανέμεται για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών σύμφωνα με τον περιορισμό που ορίζουν οι περιορισμοί ποσότητας που περιγράφονται στο άρθρο 7.
  - (β) Σε διαφορετική περίπτωση, δεν κατανέμεται ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών.
4. Ο συμπηφισμός ΔΖΔ που έχει κατανεμηθεί στην ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή στην κοινή χρήση εφεδρειών δεν είναι εφικτός μεταξύ:
  - (α) προσφορών τυποποιημένων προϊόντων ανοδικής και καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης,
  - (β) προσφορών τυποποιημένων προϊόντων δυναμικότητας εξισορρόπησης για διαφορετικά προϊόντα εξισορρόπησης,
  - (γ) προσφοράς τυποποιημένων προϊόντων δυναμικότητας εξισορρόπησης και προσφοράς για την αγορά επόμενης ημέρας.
5. Για την εφαρμογή της κατανομής βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας, τα ακόλουθα δεδομένα εισόδου προωθούνται στη λειτουργία βελτιστοποίησης της κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας:
  - (α) προβλεπόμενη αγοραία τιμή ΔΖΔ για την ανταλλαγή ενέργειας,
  - (β) προβλεπόμενη αγοραία αξία ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, ανά προϊόν,
  - (γ) η ζήτηση του ΔΣΜ για το αντίστοιχο τυποποιημένο προϊόν δυναμικότητας εξισορρόπησης,
  - (δ) η ζώνη ανοχής για τη μειωμένη ζήτηση δυναμικότητας εξισορρόπησης του ΔΣΜ, η οποία εξαρτάται από τις διαθέσιμες διαζωνικές δυναμικότητες, με βάση τη συμφωνία κοινής χρήσης εφεδρειών δύο ή περισσότερων ΔΣΜ που θα εφαρμοστεί στη διαδικασία κατανομής βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας,
  - (ε) οι ελάχιστες τοπικές απαιτήσεις εφεδρείας, και
  - (στ) οι περιορισμοί κατανομής ΔΖΔ σύμφωνα με το άρθρο 7.
6. Για την εφαρμογή της κατανομής βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας, τα δεδομένα εξόδου της λειτουργίας βελτιστοποίησης της διαζωνικής κατανομής δυναμικότητας είναι η ποσότητα της κατανεμημένης ΔΖΔ, ανά ΑΧΜ, σύνολο ζώνης προσφοράς, προϊόν και κατεύθυνση.

### Άρθρο 11 Τιμολόγηση διαζωνικής δυναμικότητας

1. Οι ΔΣΜ που κατανέμουν ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών εφαρμόζοντας τη διαδικασία κατανομής βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας, υπολογίζουν την τιμή ΔΖΔ για την ποσότητα ΔΖΔ που κατανέμεται για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών.



2. Η τιμή ΔΖΔ που ορίζεται στο άρθρο 11 παράγραφος 1 για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών εφαρμόζοντας τη διαδικασία κατανομής βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας είναι 0 ΕΥΡΩ/MW εντός της ευρύτερης περιοχής, η οποία αποτελείται από ζώνες προσφοράς όπου η ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή η κοινή χρήση εφεδρειών δεν περιορίζεται από τις διαζωνικές δυναμικότητες, από τους περιορισμούς κατανομής ή από τους περιορισμούς που ορίζονται στο άρθρο 7, κατά τη διάρκεια μιας συγκεκριμένης αγοραίας χρονικής μονάδας.
3. Η τιμή ΔΖΔ που προκύπτει από την κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών με την εφαρμογή της διαδικασίας κατανομής βάσει ανάλυσης οικονομικής αποδοτικότητας αντιστοιχεί για κάθε κατεύθυνση στη διαφορά μεταξύ των οριακών τιμών του τυποποιημένου προϊόντος δυναμικότητας εξισορρόπησης προς κάθε κατεύθυνση σε κάθε πλευρά του συνόρου.

### **Άρθρο 12 Καθεστώς παγίωσης της διαζωνικής δυναμικότητας**

1. Η κατανεμημένη ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών παγιάζεται μετά την επιλογή προσφορών τυποποιημένων προϊόντων ανοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης ή προσφορών τυποποιημένων προϊόντων καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης από τη λειτουργία βελτιστοποίησης της προμήθειας δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 3 της ΚΓΕΗΕ. Οι λεπτομέρειες για το κόστος εξασφάλισης της παγίωσης σε περίπτωση περικοπής παγιωμένης ΔΖΔ θα οριστούν μόλις δύο ή περισσότεροι ΔΣΜ της Περιφέρειας Υπολογισμού Δυναμικότητας Ελλάδας-Ιταλίας καθορίσουν κοινούς κανόνες σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της ΚΓΕΗΕ για την εφαρμογή της μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ.
2. Σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 4 της ΚΓΕΗΕ, η διαζωνική δυναμικότητα που κατανέμεται για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών χρησιμοποιείται αποκλειστικά για το προϊόν για το οποίο κατανεμήθηκε, είτε πρόκειται για εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση, για εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση ή για εφεδρείες αντικατάστασης. Σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 9 της ΚΓΕΗΕ, όταν η διαζωνική δυναμικότητα που έχει κατανεμηθεί για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών δεν έχει χρησιμοποιηθεί για τη σχετική ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης, η εν λόγω ΔΖΔ αποδεσμεύεται για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης με συντομότερους χρόνους ενεργοποίησης ή για την εφαρμογή της διαδικασίας συμψηφισμού ανισορροπιών σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 9 της ΚΓΕΗΕ. Η αποδεσμευμένη ΔΖΔ μπορεί να χρησιμοποιηθεί από όλους τους ΔΣΜ που χρησιμοποιούν αντίστοιχες πλατφόρμες εξισορρόπησης όπου ανταλλάσσεται ενέργεια εξισορρόπησης με συντομότερους χρόνους ενεργοποίησης ή εφαρμόζεται συμψηφισμός ανισορροπιών.
3. Οι περιορισμοί μεταφοράς που προβλέπονται στο άρθρο 10 της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ παγιάζονται αμέσως μόλις υποβληθούν στη λειτουργία βελτιστοποίησης της προμήθειας δυναμικότητας εξισορρόπησης.
4. Το κόστος εξασφάλισης της παγίωσης ή, σε περίπτωση περικοπής παγιωμένης ΔΖΔ λόγω ανωτέρας βίας ή καταστάσεων έκτακτης ανάγκης κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 3 του παρόντος άρθρου, τα έξοδα που συνδέονται με την αντιμετώπιση των επιπτώσεων της περικοπής βαρύνουν τους οικείους ΔΣΜ. Τα

έξοδα αυτά περιλαμβάνουν το πρόσθετο κόστος της προμήθειας δυναμικότητας εξισορρόπησης λόγω της μη διαθεσιμότητας της δυναμικότητας εξισορρόπησης δεδομένης της περικοπής ΔΖΔ.

5. Το κόστος εξασφάλισης της παγίωσης επιμερίζεται σύμφωνα με τις περιφερειακές μεθοδολογίες που έχουν αναπτυχθεί σύμφωνα με το άρθρο 74 του κανονισμού ΚΔΔΣ και το άρθρο 76 του κανονισμού ΚΓΛΣ για περιπτώσεις που εμπίπτουν στο αντικείμενο αυτών των μεθοδολογιών.
6. Τυχόν έξοδα εξασφάλισης της παγίωσης που δεν εμπίπτουν στο αντικείμενο των μεθοδολογιών της παραγράφου 5, βαρύνουν τον ΔΣΜ που αιτείται την περικοπή.
7. Οι ΔΣΜ δεν αυξάνουν το περιθώριο αξιοπιστίας που υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 21 του κανονισμού ΚΔΔΣ λόγω της ανταλλαγής δυναμικότητας εξισορρόπησης ή/και της κοινής χρήσης εφεδρειών για εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας και εφεδρείες αντικατάστασης.

### **Άρθρο 13 Κοινή χρήση εσόδων συμφόρησης από τη διαζωνική δυναμικότητα**

1. Για κάθε σύνορο ζώνης προσφοράς, προϊόν, κατεύθυνση και ΑΧΜ, τα έσοδα συμφόρησης υπολογίζονται ως η τιμή της ΔΖΔ, όπως ορίζεται στο άρθρο 11 της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ, πολλαπλασιαζόμενη με την ποσότητα δυναμικότητας εξισορρόπησης που έχει ανταλλαχθεί για το σχετικό προϊόν και κατεύθυνση στο εν λόγω σύνορο ζώνης προσφοράς.
2. Ο επιμερισμός των εσόδων συμφόρησης θα συνάδει με τα όσα ορίζει το έγγραφο της μεθοδολογίας κατανομής εσόδων συμφόρησης, το οποίο έχει συνταχθεί σύμφωνα με το άρθρο 73 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

### **Άρθρο 14 Δημοσίευση**

1. Οι ΔΣΜ *Ελλάδας-Ιταλίας* θα δημοσιεύσουν την μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση, αφού όλες οι ενδιαφερόμενες ΕΡΑ εγκρίνουν την πρόταση αυτή ή αφού ληφθεί απόφαση από τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 5 παράγραφος 7 και το άρθρο 6 παράγραφοι 1 και 2 της ΚΓΕΗΕ.
2. Κάθε ΔΣΜ που εφαρμόζει την παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ δημοσιεύει πληροφορίες, ανωνυμοποιημένες όπου απαιτείται, σχετικά με τις προσφερθείσες ποσότητες, καθώς και για τις προσφερθείσες τιμές της προμήθειας δυναμικότητας εξισορρόπησης, το αργότερο εντός μίας ώρας μετά την κοινοποίηση των αποτελεσμάτων της διαδικασίας προμήθειας στους προσφέροντες, σύμφωνα με το άρθρο 12 παράγραφος 3 εδάφιο ε) της ΚΓΕΗΕ.
3. Κάθε ΔΣΜ που εφαρμόζει την παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ οφείλει να δημοσιεύσει πληροφορίες σύμφωνα με το άρθρο 12 παράγραφος 3 εδάφιο η) της ΚΓΕΗΕ σχετικά με την κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 1 εδάφιο γ) της ΚΓΕΗΕ, όπως ορίζεται στο άρθρο 6 παράγραφος 1 εδάφια α) και β) της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ, το αργότερο 24 ώρες μετά την κατανομή, σε κάθε περίπτωση δε το αργότερο 6 ώρες πριν τη χρήση της κατανεμημένης ΔΖΔ.
4. Κάθε ΔΣΜ που εφαρμόζει την παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ ενημερώνει σχετικά με τη χρήση της κατανεμημένης διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την

κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 38 της ΚΓΕΗΕ, το αργότερο εντός μίας εβδομάδας μετά τη χρήση της κατανεμημένης ΔΖΔ, σύμφωνα με το άρθρο 12 παράγραφος 3 εδάφιο θ) της ΚΓΕΗΕ:

5. Κάθε ΔΣΜ που εφαρμόζει την παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ δημοσιεύει τις εγκεκριμένες μεθοδολογίες τουλάχιστον ένα μήνα πριν την εφαρμογή τους κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 12 παράγραφος 3 εδάφιο ι) της ΚΓΕΗΕ.
6. Με την επιφύλαξη της έγκρισης βάσει του άρθρου 18 της ΚΓΕΗΕ, ο ΔΣΜ μπορεί να αρνηθεί να δημοσιεύσει πληροφορίες σχετικά με τις προσφερόμενες τιμές και τους όγκους δυναμικότητας εξισορρόπησης ή τις προσφορές ενέργειας εξισορρόπησης, εάν αυτό δικαιολογείται λόγω ανησυχίας για κατάχρησης της αγοράς και εφόσον δεν είναι επιζήμιο για την αποτελεσματική λειτουργία των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας. Οι ΔΣΜ αναφέρουν την ως άνω μη δημοσίευση τουλάχιστον μία φορά τον χρόνο στην αρμόδια ρυθμιστική αρχή σύμφωνα με το άρθρο 12 παράγραφος 5 της ΚΓΕΗΕ.
7. Οι ΔΣΜ *Ελλάδας-Ιταλίας* που εφαρμόζουν την παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ δημοσιεύουν την αποδοτικότητα της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών και την αποδοτικότητα της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας για την ανταλλαγή ενέργειας

### Άρθρο 15 Χρονοδιάγραμμα υλοποίησης

Εντός δώδεκα (12) μηνών από την έγκριση της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ, οι ΔΣΜ Ελλάδας - Ιταλίας οφείλουν να αναπτύξουν ένα τεχνικό έγγραφο που θα προσδιορίζει περαιτέρω τουλάχιστον τα ακόλουθα:

- (α) Δεδομένα εισόδου, δεδομένα εξόδου, αντικειμενική συνάρτηση και περιορισμοί της λειτουργίας βελτιστοποίησης ΚΔΖΔ,
- (β) διαδικασίες που εμπλέκονται στην εφαρμογή της μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ,
- (γ) μεθόδους μέτρησης για την απόφαση βελτίωσης των προβλέψεων μέσω συντελεστών προσαρμογής ή επιλογής συγκεκριμένης(-ων) περιόδου(-ων) αναφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 6 και το άρθρο 9 παράγραφος 8,
- (δ) τη μεθοδολογία και τις παραμέτρους για τον υπολογισμό των συντελεστών προσαρμογής, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 7 και το άρθρο 9 παράγραφος 9.

Οι ΔΣΜ οφείλουν να στείλουν το εν λόγω τεχνικό έγγραφο στις οικείες ΕΡΑ προς ενημέρωσή τους, χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση.

### Άρθρο 16 Γλώσσα

Η γλώσσα αναφοράς για την παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ είναι η αγγλική. Προς αποφυγή αμφιβολιών, εάν οι ΔΣΜ χρειάζεται να μεταφράσουν την παρούσα μεθοδολογία ΚΔΖΔ ΟΑ στην(στις) εθνική(ές) γλώσσα(-ες) τους, σε περίπτωση που διαπιστωθούν ασυμφωνίες μεταξύ της αγγλικής έκδοσης που εκδίδεται από τους ΔΣΜ σύμφωνα με το άρθρο 7 της ΚΓΕΗΕ και οποιασδήποτε έκδοσης σε άλλη γλώσσα, οι οικείοι ΔΣΜ υποχρεούνται να εξαλείψουν τυχόν ανακολουθίες παρέχοντας αναθεωρημένη μετάφραση της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ στις οικείες εθνικές ρυθμιστικές αρχές.