



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

15 Φεβρουαρίου 2019

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 444

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 56/2019

Λήψη απόφασης για την έγκριση της αναθεωρημένης πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για τις βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, καθήκοντα και αρμοδιότητες που σχετίζονται με την ανταλλαγή δεδομένων σύμφωνα με το άρθρο 40 παράγραφος 6 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(τακτική συνεδρίαση,
την 17η Ιανουαρίου 2019)

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» και ιδίως των άρθρων 6 και 12 αυτού 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 (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) αριθμ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 220 της 25.07.2015, σελ. 1 επ.) και ιδίως των άρθρων 40 και 6 αυτού.

5. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-234104/19.03.2018 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Έγκριση της πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για τις

βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, καθήκοντα και αρμοδιότητες σε σχέση με την ανταλλαγή δεδομένων (Key Organisational Requirements, Roles and Responsibilities (KORRR) relating to Data Exchange) σύμφωνα με το άρθρο 40 παράγραφος 6 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας» στην οποία συμπεριλαμβάνεται η ανωτέρω κοινή πρόταση των ΔΣΜ και η μετάφρασή της στην ελληνική γλώσσα.

6. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΠΑΕ επί της κοινής πρότασης όλων των διαχειριστών συστήματος μεταφοράς (ΔΣΜ) για βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, καθήκοντα και αρμοδιότητες που σχετίζεται με την ανταλλαγή δεδομένων σύμφωνα με το άρθρο 40 παράγραφος 6 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία έλαβε χώρα από 25.05.2018 έως και 19.06.2018.

7. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-243396/24.07.2018 επιστολή του Energy Regulators Forum (ERF) προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΠΑΕ - ACER) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) με συνημμένη την απόφαση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί της τροποποίησης της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) για τη για τις βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, καθήκοντα και αρμοδιότητες σε σχέση με την ανταλλαγή δεδομένων (Key Organisational Requirements, Roles and Responsibilities (KORRR) relating to Data Exchange).

8. Την υπ' αρ. 774/2018 απόφαση ΠΑΕ για την τροποποίηση από τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς, της πρότασής τους για τις βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, καθήκοντα και αρμοδιότητες που σχετίζονται με την ανταλλαγή δεδομένων σύμφωνα με το άρθρο 40 παράγραφος 6 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας που ελήφθη στις 6 Αυγούστου 2018.

9. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-247781/24.10.2018 επιστολή του ΑΔΜΗΕ με θέμα «Έγκριση αναθεωρημένης

πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για τις βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, καθήκοντα και αρμοδιότητες που σχετίζονται με την ανταλλαγή δεδομένων σύμφωνα με το άρθρο 40 παράγραφος 6 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας» στην οποία συμπεριλαμβάνεται η ανωτέρω κοινή πρόταση των ΔΣΜ και η μετάφρασή της στην ελληνική γλώσσα.

10. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-251773/20.12.2018 επιστολή του Energy Regulators Forum (ERF) προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΠΑΕ - ACER) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) με συνημμένη την απόφαση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί της αποδοχής της αναθεωρημένης πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) για τη για τις βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, καθήκοντα και αρμοδιότητες σε σχέση με την ανταλλαγή δεδομένων (Key Organisational Requirements, Roles and Responsibilities (KORRR) relating to Data Exchange).

11. 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 ΠΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

12. 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' αριθμ. 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) αριθμ. 1228/2003

Επειδή, στη συνέχεια, με εξουσιοδότηση που προβλέπεται στο άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/ 2009 και ιδίως της παραγράφου 3 στοιχείο δ) και παραγράφου 5 του εν λόγω άρθρου, εξεδόθη από την Επιτροπή ο υπ' αριθμ. 1485/2017 Κανονισμός (ΕΕ) της 2ας Αυγούστου 2017 (εφεξής «Κανονισμός» σχετ. 4), με τον οποίο καθορίζονται κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα Κράτη Μέλη.

Επειδή, στόχος του ανωτέρω Κανονισμού είναι, μεταξύ άλλων, α) η θέσπιση απαιτήσεων και αρχών σχετικά με την επιχειρησιακή ασφάλεια και β) η θέσπιση κανόνων και αρμοδιοτήτων για τον συντονισμό και την ανταλλαγή δεδομένων μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (εφεξής ΔΣΜ), μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς και Διαχειριστών Συστημάτων Διανομής και μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς ή Διαχειριστών

Συστημάτων Διανομής και Σημαντικών Χρηστών Δικτύου, κατά τον επιχειρησιακό σχεδιασμό και τη λειτουργία σε σχεδόν πραγματικό χρόνο.

Επειδή, επομένως, για τη διασφάλιση των προϋποθέσεων για τη διατήρηση της επιχειρησιακής ασφάλειας σε ολόκληρη την Ένωση, οι ΔΣΜ πρέπει να έχουν καλή παρατηρησιμότητα του συστήματος για τη διενέργεια αξιόπιστης ανάλυσης ασφάλειας. Οι βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, καθήκοντα και αρμοδιότητες (εφεξής ΒΟΑΚΑ) σε σχέση με την ανταλλαγή δεδομένων αποσκοπούν στο να ορίσουν το πλαίσιο για τους ΔΣΜ προκειμένου να έχουν πρόσβαση στα απαραίτητα δεδομένα για την αντίστοιχη περιοχή παρατηρησιμότητας τους και να εκπονήσουν ακριβή σεναρία. Επίσης, οι ανταλλαγές δεδομένων όσον αφορά τις δυνατότητες και την παραγωγή ενεργού ισχύος είναι απαραίτητες για τους ΔΣΜ προκειμένου να ακολουθήσουν διαδικασίες για τη διατήρηση ποιοτικού επιπέδου συχνότητας όλων των συγχρονισμένων περιοχών σε ολόκληρη την Ένωση.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 40 παράγραφος 6 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας ορίζονται τα εξής:

«Εως 6 μήνες από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΔΣΜ συμφωνούν από κοινού σχετικά με τις βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, τα καθήκοντα και τις αρμοδιότητες σε σχέση με την ανταλλαγή δεδομένων. Οι εν λόγω οργανωτικές απαιτήσεις, οι ρόλοι και οι αρμοδιότητες πρέπει να λαμβάνουν υπόψη και να συμπληρώνουν, όπου απαιτείται, τις συνθήκες λειτουργίας που προβλέπονται στη μεθοδολογία για τα δεδομένα παραγωγής και φορτίου που αναπτύσσεται σύμφωνα με το άρθρο 16 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222. Εφαρμόζονται σε όλες τις διατάξεις για την ανταλλαγή δεδομένων του παρόντος τίτλου και περιλαμβάνουν οργανωτικές απαιτήσεις, ρόλους και αρμοδιότητες για τα ακόλουθα στοιχεία:

(α) υποχρεώσεις των ΔΣΜ να κοινοποιούν αμελλητί σε όλους τους γειτονικούς ΔΣΜ τυχόν αλλαγές στις ρυθμίσεις προστασίας, τα θερμικά όρια και τις τεχνικές ικανότητες των γραμμών διασύνδεσης μεταξύ των περιοχών ελέγχου τους·

(β) υποχρεώσεις των ΔΣΔ που συνδέονται άμεσα με το δίκτυο μεταφοράς να ενημερώνουν τους ΔΣΜ με τους οποίους συνδέονται, εντός των συμφωνηθέντων χρονοδιαγραμμάτων, για τυχόν μεταβολές στα δεδομένα και τις πληροφορίες δυνάμει του παρόντος τίτλου·

(γ) υποχρεώσεις των όμορων ΔΣΔ και/ή μεταξύ των επόμενων ΔΣΔ και προηγούμενων ΔΣΔ να αλληλοενημερώνονται εντός συμφωνηθέντων χρονοδιαγραμμάτων για τυχόν μεταβολές στα δεδομένα και τις πληροφορίες, σύμφωνα με τον παρόντα τίτλο·

(δ) υποχρεώσεις των ΣΧΔ να ενημερώνουν τους οικείους ΔΣΜ ή ΔΣΔ εντός συμφωνηθέντων χρονοδιαγραμμάτων σχετικά με όλες τις σημαντικές μεταβολές στα δεδομένα και τις πληροφορίες που καθορίζονται σύμφωνα με τον παρόντα τίτλο·

(ε) λεπτομερές περιεχόμενο των δεδομένων και πληροφοριών που καθορίζονται σύμφωνα με τον παρόντα τίτλο, συμπεριλαμβανομένων των βασικών αρχών, του είδους των δεδομένων, των μέσων επικοινωνίας, του

μορφότυπου και των προτύπων που πρέπει να εφαρμόζονται, του χρονοδιαγράμματος και των αρμοδιοτήτων·

(στ) τη χρονοσφράγιση και τη συχνότητα διαβίβασης των δεδομένων και πληροφοριών που πρέπει να παρέχονται από τους ΔΣΔ και τους ΣΧΔ, για να χρησιμοποιηθούν από ΔΣΜ στα διάφορα χρονοδιαγράμματα.

Η συχνότητα της ανταλλαγής πληροφοριών για τα δεδομένα σε πραγματικό χρόνο, τα δεδομένα προγραμματισμού και την επικαιροποίηση διαρθρωτικών δεδομένων καθορίζονται και

(ζ) τον μορφότυπο για την υποβολή των δεδομένων και των πληροφοριών που καθορίζονται σύμφωνα με τον παρόντα τίτλο.

Οι οργανωτικές απαιτήσεις, τα καθήκοντα και οι αρμοδιότητες δημοσιεύονται από το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας.»

Επειδή, κατά τις παρ. 1 και 2 του άρθρου 6 του Κανονισμού, οι προτάσεις των ΔΣΜ για τις καίριες οργανωτικές απαιτήσεις, τα καθήκοντα και τις αρμοδιότητες όσον αφορά την ανταλλαγή δεδομένων που σχετίζονται με την επιχειρησιακή ασφάλεια, κατά το άρθρο 40 παρ. 6 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών.

Επειδή, κατά την παρ. 7 του άρθρου 6 του Κανονισμού ορίζεται:

«Όταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μίας ρυθμιστικές αρχές, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές διαβουλεύονται και συνεργάζονται στενά και συντονίζονται μεταξύ τους, με στόχο την επίτευξη συμφωνίας. Όταν ο Οργανισμός εκδίδει γνώμη, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν υπόψη την εν λόγω γνώμη. Οι ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με τους όρους και τις 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 τη ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, από την τελευταία εμπλεκόμενη ρυθμιστική αρχή.»

Επειδή, κατά την παρ. 1 του άρθρου 7 του Κανονισμού, ορίζεται ότι «Όταν μία ή περισσότερες ρυθμιστικές αρχές ζητούν τροποποίηση για να εγκρίνουν τους όρους και τις προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβάλλονται σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφοι 2 και 3, οι οικείοι ΔΣΜ υποβάλλουν πρόταση τροποποίησης των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών προς έγκριση εντός δύο μηνών από το αίτημα των ρυθμιστικών αρχών. Οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν απόφαση σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθόδους εντός δύο μηνών από την υποβολή τους.

Επειδή, η απαίτηση για τροποποίηση εκ μέρους των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών υποβάλλεται στους ΔΣΜ κατόπιν σχετικής απόφασης και εντός των προθεσμιών των άρθρων 40 και 7 του Κανονισμού.

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

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: [...] β) Ασκει τις αρμοδιότητες των

ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 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 και στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222. 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 την υπό σχετ. 5 επιστολή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ από την ΑΔΜΗΕ ΑΕ η έγκριση της πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για τις βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, καθήκοντα και αρμοδιότητες σε σχέση με την ανταλλαγή δεδομένων (Key Organisational Requirements, Roles and Responsibilities (KORRR) relating to Data Exchange) σύμφωνα με το άρθρο 40 παράγραφος 6 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας» αρχική πρόταση για βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, καθήκοντα και αρμοδιότητες, η οποία σχετίζεται με την ανταλλαγή δεδομένων από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ως ΔΣΜ και υπόκειται στις διατάξεις του Κανονισμού κατά το άρθρο 6 αυτού, σε συνεργασία με όλους τους αρμόδιους ΔΣΜ στο πλαίσιο του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E).

Επειδή, η ΡΑΕ, από 25.05.2018 έως και 19.06.2018 έθεσε σε δημόσια διαβούλευση την υπό σχετ. 5 ως άνω πρόταση, μετά της μεταφράσεώς της στην ελληνική γλώσσα, σχετικά για βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, καθήκοντα και αρμοδιότητες που σχετίζεται με την ανταλλαγή δεδομένων, κατά τη διάρκεια της οποίας δεν υπεβλήθησαν παρατηρήσεις.

Επειδή, στη συνέχεια οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κατόπιν της συνεδρίασης της 23ης Ιουλίου 2018 και της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε την ίδια ημέρα, συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement) μέσω του Energy Regulators Forum, ως συλλογικού οργάνου των Ρυθμιστικών Αρχών, επί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ (βλ. σχετ.7).

Επειδή, με την απόφαση 774/2018 η ΡΑΕ αποφάσισε την αίτηση τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ (βλ. σχετικό 8).

Επειδή, με την υπό σχετ. 10 επιστολή υπεβλήθη στη ΡΑΕ η αναθεωρημένη πρόταση για βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, καθήκοντα και αρμοδιότητες που σχετίζεται με την ανταλλαγή δεδομένων, από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ως ΔΣΜ που υπόκειται στις διατάξεις του Κανονισμού κατά το άρθρο 6 αυτού, σε συνεργασία με όλους τους αρμόδιους ΔΣΜ στο πλαίσιο του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε-ΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E).

Επειδή, με την υπό σχετ. 10 συνημμένη επιστολή του ERF γνωστοποιήθηκε προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ENTSO-e) η ανωτέρω απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών περί αποδοχής της αναθεωρημένης πρότασης των ΔΣΜ, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της παρ. 8 του άρθρου 6 του Κανονισμού το οποίο προβλέπει ότι «8. Όταν δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία εντός της περιόδου που αναφέρεται στην παράγραφο 7, ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει απόφαση σχετικά με τους υποβληθέντες όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες εντός έξι μηνών, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 713/2009».

Επειδή, στην υπό σχετ. 10 δεύτερη συνημμένη επιστολή του ERF με θέμα «Approval by all Regulatory Authorities agreed at the energy Regulator's Forum» αναφέρεται αναλυτικά το ιστορικό του ζητήματος καθώς και τα συγκεκριμένα σημεία της πρότασης των ΔΣΜ που τροποποιήθηκαν σύμφωνα με την ως άνω απόφαση ΡΑΕ η οποία ήταν η κοινή πρόταση όλων των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστών Ενέργειας.

Επειδή, κατά το άρθρο 22 του ν. 4001/ 2011 ορίζεται ότι «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:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 6 (παρ. 2 και 3) και 40 παράγραφος 6 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485, 6 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185) και 22 και 32 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179):

1. Την αποδοχή της αναθεωρημένης από τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς πρότασης για τις βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, καθήκοντα και αρμοδιότητες σε σχέση με την ανταλλαγή δεδομένων (Key Organisational Requirements, Roles and Responsibilities (KORRR) relating to Data Exchange), σύμφωνα με την ανωτέρω κοινή πρόταση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών, ως κατωτέρω.

2. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ», και με διακριτικό τίτλο «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» για τις σχετικές της ενέργειες σύμφωνα με τον Κανονισμό.

3. Την ανάρτηση της παρούσα απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και τη δημοσίευσή της στο Φύλλο Εφημερίδος της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

« All TSOs' proposal for the Key Organisational Requirements, Roles and Responsibilities (KORRR) relating to Data Exchange in accordance with Article 40(6) of Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a Guideline on Electricity Transmission System Operation

01 October 2018

All TSOs, taking into account the following,

Whereas

- (1) This document regarding the key organisational requirements, roles and responsibilities relating to data exchange (hereinafter referred to as "KORRR") takes into account the general principles and goals set in Commission Regulation (EU) 2017/1485 establishing a guideline on electricity transmission system operation (hereinafter referred to as "SO GL"), Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management, (hereinafter referred to as "CACM"), as well as, Commission Regulation (EU) 2017/2195 establishing a guideline on electricity balancing (hereinafter referred to as "EB GL"). The purpose of the SO GL is to safeguard operational security, frequency quality and the efficient use of the interconnected system and resources. To achieve these goals, it is necessary that each party of the electric system has the necessary observability of the network elements and services that impact their activities. Especially relevant is the global demand-generation balance through the procurement of balancing services and activation of balancing energy bids, where EB GL assigns the responsibility to the transmission system operators (hereinafter referred to as "TSOs"). The KORRR addresses in particular the key roles, requirements and responsibilities of the TSOs, the distribution system operators (hereinafter referred to as "DSOs"), the closed distribution system operators (hereinafter referred to as "CDSOs") and the significant grid users (hereinafter referred to as "SGUs") in relation to the data exchange necessary to ensure that observability.
- (2) The KORRR takes into account and complements where necessary the operational conditions and requirements set out in the generation and load data provision methodology (hereinafter referred to as "GLDPM") developed in accordance with Article 16 of CACM. While the GLDPM establishes which data has to be provided by whom and when to prepare the common grid model, the KORRR addresses who must exchange data as well as, how and when to perform the tasks defined in the SO GL. Furthermore, the GLDPM only refers to data exchange up to the day ahead, while KORRR also includes data exchange up to real time.
- (3) Article 40(5) of the SO GL specifies that TSOs shall determine, in coordination with DSOs and SGUs, data exchange applicability and scope based on the a) to d) categories in Article 40(5) referring to specific articles in Title II of the SO GL. Applicability is therefore to be determined at a national level and is subject to approval by the competent authority (National Regulatory Authority or another entity designated by the Member State).
- (4) The content of the KORRR document has been created based on the scope for the methodology specified in Article 40(6) of the SO GL. Data exchange, following the SO GL, shall be necessary to perform security analysis and to guarantee operational security in the electric system. A certain level of harmonization shall be achieved, but to allow national or regional specificities, the KORRR shall not define the detailed information to be exchange between TSOs and significant stakeholders, the

- KORRR shall establish the responsibilities at a national level of who shall define and approve the detailed information to be exchanged.
- (5) Article 40(7) of the SO GL specifies the TSOs' obligation to agree with relevant DSOs on the process for exchanging information between them, including the format of data exchanges.
 - (6) The KORRR shall ensure the provision of data necessary to perform the security analysis in accordance with Article 75 of the SO GL which specifies the obligation of TSOs to develop a methodology for coordinating operational security analysis.
 - (7) Articles 40(8), 40(9) and 40(10) of the SO GL consider and regulate the exchange of information from TSOs to DSOs and/or SGUs. In this sense, the KORRR needs to consider bidirectional flows of information between all affected parties and takes into account the articles related to confidentiality and accessibility of data.
 - (8) Article 6(6) of the SO GL requires a proposed implementation time scale and a description of the expected impact of the KORRR on the objectives of the SO GL. The KORRR has a fundamental impact on many of the objectives of the SO GL and it has been written taking into account the principles of proportionality and non-discrimination. The KORRR sets out the obligations of all the involved participants and in doing so removes barriers to the data exchange. The KORRR sets a pan EU framework which delivers an efficient process at the lowest total cost for all involved parties. By specifying minimum requirements on data exchange methods, planning, formats and content the KORRR helps achieve a more coordinated and secure system.
 - (9) The main added value of the KORRR is to define a common framework for data exchange between the different parties involved in the security of the electricity system. This common framework furthers the SO GL aim of determining common operational security requirements and principles in accordance with Article 4(1) (a) of the SO GL. The KORRR will address the organisation of the data exchange so each party can get the necessary data to have observability of the part of the network that impacts their operational security. This data will underpin many of the operational security processes set out in the SO GL and is therefore required for each party to comply with the SO GL requirements.
 - (10) With the aim of determining common operational planning principles as required in Article 4(1) (b) of the SO GL, the KORRR allows for the receipt of data required to prepare scenarios to perform operational security analysis in the planning stage, as it is compulsory a combination of the structural and the real time information to perform that operational security analysis.
 - (11) The KORRR includes the organisation to exchange, among other, real time data, and the provision of services to determine common load-frequency control processes and control structures as required in Article 4(1) (c) of the SO GL.
 - (12) To ensure the conditions for maintaining operational security throughout the Union as specified in Article 4(1) (d) of the SO GL, TSOs need to have good observability

of the system in order to perform reliable security analysis. The KORRR aims to set the framework for the TSOs to access necessary data for their respective observability area and prepare accurate scenarios.

- (13) Data exchanges on capabilities and active power production are necessary for TSOs to follow processes to maintain a frequency quality level for all synchronous areas throughout the Union as defined in Article 4(1) (e) of the SO GL.
- (14) The KORRR takes into account the exchange of structural and scheduled data between TSOs and DSOs to perform security analysis before and in real time to promote the coordination of system operation and operational planning as defined in Article 4(1) (f) of the SO GL.
- (15) Article 4(1) (g) of the SO GL aims at ensuring and enhancing the transparency and reliability of information about transmission system operation. The KORRR establishes the framework to regulate necessary information among different parties in the electric system to ensure operational security.
- (16) The KORRR will contribute to the efficient operation and development of the electricity transmission system and the electricity sector in the Union while having good observability of the system to perform reliable security analysis which help to identify improvements in the transmission system.
- (17) The KORRR contributes to the general objectives of the SO GL to the benefit of all TSOs, DSOs, SGUs, consumers, market participants, the Agency and regulatory authorities.

TITLE 1

General Provisions

Article 1

Subject matter and scope

- 1. The KORRR as defined in the present document shall be considered the common proposal developed by all TSOs of the European Union in accordance with Article 40(6) of the SO GL and shall include organisational requirements, roles and responsibilities for data exchange according to Title II of the SO GL.
- 2. The KORRR shall apply to all transmission systems, distribution systems and interconnections in the Union, in the area referred to in Article 2(2) of the SO GL.
- 3. The KORRR shall apply to SGUs as referred to in Article 2(1) of the SO GL. SGUs that provide services to the system individually or through an aggregator shall comply with prequalification rules defined at a national level. The roles and responsibilities of an aggregator shall be defined in the respective service provision agreements in observance of national prequalification rules.

4. The KORRR shall apply to:
 - a. CDSOs in their roles as relevant system operators. For the purposes of KORRR, CDSOs shall be considered as DSOs, as stated in Article 3(1) of the Commission Regulation (EC) 1388/2016 establishing a Network Code on Demand Connection (hereinafter referred to as "NC DCC"), and the requirements and responsibilities described shall apply accordingly.
 - b. Transmission-connected CDSOs in their roles as SGUs in accordance with Article 2(1) of the SO GL and, if determined at a national level within the applicability and scope of data exchanges subject to KORRR.
5. When applying the KORRR, system operators shall:
 - a. apply the principles of proportionality and non-discrimination;
 - b. ensure transparency;
 - c. apply the principle of optimisation between the highest overall efficiency and lowest total costs for all parties involved;
 - d. respect the responsibility assigned to the relevant TSO to ensure system security, as required by national legislation;
 - e. consult with relevant DSOs and take account of potential impacts on their system; and
 - f. follow agreed European standards and technical specifications.
6. TSOs from jurisdictions outside the area referred to in Article 2(2) of the SO GL may adopt the KORRR on a voluntary basis, provided that:
 - a. For them to do so is technically feasible and compatible with the requirements of the SO GL.
 - b. They agree that they shall have the same rights and responsibilities with respect to the data exchange process as the TSOs referred to in paragraph 2, in particular, they shall accept that the KORRR applies to the relevant parties in their control area as well.
 - c. They accept any other legally feasible conditions related to the voluntary nature of their participation in the data exchange process that the TSOs may set.
 - d. The TSOs referred to in paragraph 1 have concluded an agreement governing the terms of the voluntary participation with the TSOs referred to in this paragraph.

- e. Once TSOs participating in the data exchange process on a voluntary basis have demonstrated objective compliance with the requirements set out in (a), (b), (c) and (d), of this paragraph, the TSOs referred to in paragraph 1, after checking that the criteria in (a), (b), (c) and (d) are met, have approved an application from the TSO wishing to join the KORRR process in accordance with the procedure set out in Article 5(3) of the SO GL.
7. The TSOs referred to in paragraph 2 shall monitor whether those TSOs participating in the data exchange process on a voluntary basis pursuant to paragraph 6 respect their obligations. If a TSO participating in the data exchange process pursuant to paragraph 6 neglects its essential obligations in a way that significantly endangers the implementation and operation of the SO GL, the TSOs referred to in paragraph 2 shall terminate that TSO's voluntary participation in the data exchange process in accordance with the procedure set out in Article 5(3) of the SO GL.

Article 2

Definitions

1. For the purposes of the KORRR, terms used in this document shall have the meaning of the definitions included in Article 3 of the SO GL , Article 2 of CACM, Article 2 of Regulation (EC) 714/2009 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity, Article 2 of Commission Regulation (EU) 543/2013 on submission and publication of data in electricity markets, Article 2 of Commission Regulation (EC) 631/2016 establishing a network code on requirements for grid connection of generators (hereinafter referred to as "NC RfG"), Article 2 of NC DCC, Article 2 of the Commission Regulation (EC) 1447/2016 establishing a network code on requirements for grid connection of high voltage direct current systems and direct current-connected power park modules (hereinafter referred to as "NC HVDC"), as well as Article 2 of the Directive 2009/72/EC of the European Parliament and of the Council concerning common rules for the internal market in electricity and the other items of legislation referenced therein.
2. The KORRR shall be binding upon all TSOs, their permitted successors and assigns- and irrespective of any change in the TSOs' names- as well as upon any other entities covered by the SO GL including DSOs and SGUs.
3. In the KORRR, unless the context requires otherwise:
 - a. The singular indicates the plural and vice versa.
 - b. The table of contents, headings and examples are inserted for convenience only and do not affect the interpretation of the KORRR.
 - c. Any reference to legislation, regulations, directive, order, instrument, network code or any other enactment shall include any modification, extension or re-

enactment of it then in force.

4. When the TSO or the DSO receives the data directly from the SGU, the TSO or DSO shall check and endeavour to ensure that the data complies with the quality requirements specified by the TSO or, where applicable, by the DSOs before sharing it with another entity. The scope and the possible consequences of the quality check shall be defined at a national level.
5. For the purpose of the KORRR, real time data means a representation of the actual state of the power generating modules, demand facilities or network elements when the data is measured.

Article 3

General responsibilities

1. Each TSO, DSO or SGU shall be responsible for the quality of the information they provide regarding their power generating modules, demand facilities or services to other parties.
2. On the basis of Articles 48 to 50 and 53 of the SO GL, the KORRR renders the provision of data both to TSOs and DSOs as the default option. This approach can be revised at a national level in order to allow SGUs the provision of data only to the TSO or to the DSO to which they are connected unless otherwise required to provide services to the system. In those cases where an SGU only provides data to a TSO or to a DSO to which they are connected, the TSO and the DSO shall exchange between them the data related to that SGU.
3. Subject to approval by the competent regulatory authority or by the entity designated by the Member State and according to Article 40 of the SO GL, it shall be determined at a national level whether distribution connected SGUs in their TSOs control area shall provide the structural, scheduled and real-time data to the TSO directly or through their connecting DSOs or to both. The decision on the data exchange model may be independent for each type of information and SGU, if required. When the data is provided to the DSO, the DSO shall provide the required data to the TSO with a data granularity necessary to comply with the requirements of the SO GL provisions.
4. When the TSO or the DSO receives the data directly from the SGU, the TSO or DSO shall check and endeavour to ensure that the data complies with the quality requirements specified by the TSO or, where applicable, by the DSOs before sharing it with another entity. The scope and the possible consequences of the quality check shall be defined at a national level.

5. Adjacent DSOs and/or the downstream DSO and upstream DSO shall inform each other on the processes and formats of any change in the data and information to be exchanged between them according to Article 40(6) of the SO GL.”
6. The responsibilities regarding the installation, configuration, security and maintenance of communication links for data exchange up to the communication interface point shall be defined at a national level.
7. Subject to the agreement of the TSO or the DSO in case of SGUs providing directly data to a DSO, parties required to provide data under the KORRR shall be allowed to delegate all tasks or parts hereof assigned to it under the SO GL to one or more third parties, in case the third party can carry out the respective function at least as effectively as the delegating entity. The delegating entity shall remain responsible for ensuring compliance with the obligations under the SO GL, including ensuring access to information necessary for monitoring by the regulatory authority.

Article 4

Confidentiality

1. Unless otherwise explicitly stated, all data affected by the KORRR shall be confidential. In accordance with Article 12 of the SO GL, each party receiving data according to the KORRR shall implement appropriate technical and organizational measures to ensure that data is not disclosed to any other person or authority, without prejudice to cases covered by national law, other provisions of the SO GL or other relevant Union legislation.
2. Subject to the confidentiality obligations set out in Article 12 of the SO GL, TSOs may share the data obtained with all other involved TSOs that have fully implemented the requirements set out in the KORRR, if necessary for carrying out the operational security analyses or for maintaining the operational security of their observability areas.

Article 5

Access to information

1. Each power generating module, demand facility or CDSO considered as a SGU according to Article 2(1) of the SO GL shall have access to the structural information referring to its facilities stored by the TSO or DSO.
2. Each DSO shall have access to the structural, scheduled and real-time information of the SGUs connected to its distribution network.

3. Unless otherwise provided by the EU or national legislation, the TSOs shall provide DSOs, with a connection point with the transmission system, access to the structural, scheduled and real-time information of the commissioned network elements of the transmission network, in accordance with Article 40(10) of the SO GL, if necessary for carrying out the operational security analyses or for maintaining the operational security of their grids. When the request of information comes from a CDSO, it may not include the connection point of other CDSOs or SGUs.
4. SGUs shall have access to the structural, scheduled and real-time information of the commissioned facilities of the transmission system or distribution system in their connection point. It shall not include the connection point of other SGUs.
5. Competent national regulatory authorities shall have access to all information exchanged subject to the KORRR upon request.
6. The TSOs may share structural information of DSOs or SGU with a third party to comply with the responsibilities defined in the SO GL, subject to the formalization of confidentiality and a limitation of use agreement.

TITLE 2

Key Organisational Requirements, Roles and Responsibilities

Chapter 1

Responsibilities of TSOs

Article 6

General Responsibilities

1. Each TSO shall communicate to the relevant TSOs, the elements of their transmission system identified as part of its observability area according to the methodology of Article 75 of the SO GL.
2. Each TSO shall communicate to the relevant DSOs of its control area, the elements of their distribution network identified as part of its observability area according to the methodology of Article 75 of the SO GL.
3. Each TSO shall provide updated information of the network elements in its transmission system that is part of the observability area of other TSO to those TSOs in accordance with Article 41 and 42(2) of the SO GL.
4. Each TSO shall exchange real-time data with the other TSOs of the same synchronous area in accordance with Article 42(1) of the SO GL.
5. Subject to approval of the competent regulatory authority or approval of the entity designated by the Member State in accordance with Article 40(5) of the SO GL, each TSO, in coordination with the DSOs and SGUs, shall define which SGUs in its control area shall provide the real time data.

6. Each TSO shall provide updated information of DSO networks of its control area that is part of the observability area of other TSOs to those TSOs.
7. Each TSO shall provide updated information of the neighbouring TSO networks which have an impact on the distribution networks of its own control area to the DSOs operating those distribution networks.
8. All transmission and distribution data to be exchanged between TSO control areas shall be exchanged only through TSOs unless otherwise required by national legislation or specific agreements.
9. TSOs shall use the operational planning data environment platform for the exchange of structural and scheduled information with other TSOs for data required in accordance with Articles 114, 115, 116 and 117 of the SO GL. All TSOs shall use the harmonized data format for data exchange among them in accordance with Article 114(2) of the SO GL.
10. Each TSO shall electronically store the information needed for its processes for the duration defined by national legislation.

Structural data

Article 7

Structural data used by TSOs

1. In agreement with relevant DSOs, according to Article 40(7) of the SO GL, each TSO shall specify the format and may publish templates for the structural data that DSOs shall provide. The format or template has to include the detailed content of the structural data that have to be provided.
2. Each TSO shall specify the format and may publish templates for the structural data that transmission connected SGUs and distribution connected SGUs that exchange data directly with the TSO shall provide, in line with Article 40(7) of the SO GL. The agreement between each TSO and the relevant DSOs referred to in Article 40(7) of the SO GL shall only be required for the involved DSOs. The format or template has to include the detailed content of the structural data that have to be provided.

Article 8

Notification of changes

1. Each TSO shall review the structural information it shares with other TSOs at least every 6 months. Each TSO shall provide updated information of the observability area to the neighbouring TSO as defined in an agreement between involved TSOs,

or if it's not defined in an agreement in the following situations, however in both cases not less than 3 months before:

- a. the planned commissioning of a new network element or SGU;
- b. the planned final removal from service of the network element or SGU; and
- c. the planned significant modifications in the network element or SGU.

Moreover, each TSO shall provide updated information as soon as possible in case there is a change in the observability area and as soon as an error in the data set transmitted earlier is detected.

2. According to Articles 5(3) and 5(4), DSOs and SGUs may request an update of the structural data from its TSO.

Scheduled data

Article 9

Responsibilities of TSOs

1. Each TSO shall be capable of exchanging scheduled data with TSOs and with SGUs, DSOs or third parties within its control area to whom the exchange of scheduled information may have been delegated. Scheduled data shall at least include generation and consumption schedules between two days ahead and close to real time, unavailability or limitations to active power production or consumption of SGUs and unavailability of network elements in the TSO's observability area.
2. In agreement with DSOs within the TSOs' control area, each TSO shall specify the format and may publish templates to exchange the scheduled data between them.
3. In coordination with SGUs or third parties within TSOs' control area, each TSO shall define and publish the format of the information for the exchange of scheduled data.
4. Each TSO shall define and publish the technical requirements, including time stamping, for the exchange of scheduled data with SGUs, DSOs or third parties within its control area. The technical requirements should where possible, be in accordance with an international standard recommended by all TSOs and with current technologies to guarantee the security, confidentiality and redundancy of the communications.
5. Each TSO shall communicate to the DSOs connected to the transmission system their planned and unplanned unavailability of network elements in their connection point. For planned unavailability, they shall agree on the necessary level of coordination and communication between them. For unplanned unavailability, the TSO shall communicate to them as soon as possible.

6. Each TSO shall communicate to each SGU, connected to the transmission system, their planned and unplanned unavailability of network elements in the SGU's connection point.

Real Time data

Article 10

Provisions of Real Time Information

1. Each TSO, in agreement with the DSOs in its control area, shall specify and publish the list of detailed content for real time data exchange and the format for real-time data exchange between them related to the distribution network observability area within its control area.
2. Each TSO, in coordination with SGUs and DSOs, shall specify and publish the list of detailed content for real time data exchange and the format for real time data exchange related to SGUs within its control area.
3. Each TSO shall specify the technical requirements, including time stamping, for real time data exchange related to the distribution network observability area and to the SGUs within its control area. The technical requirements should where possible, be in accordance with an international standard recommended by all TSOs and with current technologies to guarantee security, confidentiality and redundancy of the communications.
4. Each TSO, when exchanging real time information with other TSOs, shall follow and fulfil all the rules and obligations according to the current all TSOs practices in terms of:
 - a. logical connections between parties and protocols used;
 - b. network architecture including redundancy;
 - c. network security rules;
 - d. identification code (ID) and/or naming convention and data quality;
 - e. data transmission parameters and performance; and
 - f. rules of conduct in the case of planned outages and disturbances of communication equipment.
5. Each TSO shall define the refresh rate for the real-time data exchanges in its control area. It shall not be longer than 1 minute.

Chapter 2

Responsibilities of DSOs

Structural data

Article 11

Notification of changes

1. Each DSO shall review the structural information of its network elements that form the observability area of its TSO and of the SGUs connected to those network elements at least every 6 months. Each DSO shall provide updated information to the TSO as defined at a national level or, if it's not defined at a national level, in the following situations, however in both cases not less than 3 months before:
 - a. the planned commissioning of a new network element or SGU;
 - b. the planned final removal from service of the network element or SGU; and
 - c. the planned significant modifications in the network element or SGU.

Moreover, DSOs shall provide updated information as soon as possible in case there is a change in the observability area and as soon as an error in the data set transmitted earlier is detected.

2. Each DSO, in coordination with TSOs and SGUs, shall specify the format and may publish templates for the structural data that distribution connected SGUs that exchange directly data with the DSO shall provide. The format or template has to include the detailed content of the structural data to be provided. In addition, in the case SGUs send the data both to the TSO and DSO, for efficiency and consistency reasons, the specified format should be, to the extent possible, the same as the one specified by TSOs according to Article 7(2) of KORRR.
3. According to Article 5(4), SGUs connected at the distribution level may request the update of the structural data from its DSO.

Scheduled data

Article 12

Rights and responsibilities of DSOs

1. According to Article 72 of the SO GL, each TSO shall perform security analyses at several timeframes using its compulsory observability area calculated in Article 75 of the SO GL. Therefore, all DSOs within the observability area of the relevant TSO shall provide to the TSO their planned unavailability of network elements for the timeframes listed in Article 72(1) of the SO GL and their unplanned unavailability as soon as possible. For planned unavailability, they shall agree on the necessary level of coordination and communication between them. Transmission connected

DSOs shall provide data directly to the TSO. Non-transmission connected DSOs may provide data directly to the TSO or through its connecting DSO or to both, as defined in Article 3(3) of KORRR. The frequency of delivery of scheduled data shall be defined at a national level.

2. Each DSO shall have access to the scheduled data of SGUs connected to its network. DSOs shall comply with the requirements defined by the relevant TSO to exchange scheduled data.

Real Time data

Article 13

Real Time Data provided by DSOs

1. Each DSO shall provide to its TSO real time data from the observability area defined by the TSO according to Article 44 of the SO GL.
2. Each DSO shall fulfil the requirements defined by the TSO in terms of:
 - a. logical connections between parties and protocols used;
 - b. network Architecture including redundancy;
 - c. network security rules;
 - d. identification code (ID) and/or naming convention and data quality;
 - e. data transmission parameters and performance; and
 - f. rules of conduct in the case of planned outages and disturbances of communication equipment.

Chapter 3

Responsibilities of SGUs

Structural data

Article 14

Structural Data provided by SGUs

1. Each SGU connected to the transmission system shall provide to its TSO the structural data according to Articles 45 and 52(1) of the SO GL in the format specified by its TSO.
2. Each SGU connected to the distribution system shall provide directly to the TSO or through its connecting DSO or to both, as defined in Article 3(3), the structural data

according to Articles 48 and 53 of the SO GL in the format specified by its TSO or DSO.

Article 15

Notification of changes

1. Each SGU shall review the structural information it shares with the DSOs or TSOs of the control area the SGU belongs to, at least every 6 months. Each SGU shall provide updated information to the TSO and/or DSO as defined at a national level or, if it's not defined at a national level, in the following situations, however in both cases not less than 3 months before:
 - a. the planned commissioning of a new network element or SGU;
 - b. the planned final removal from service of the network element or SGU; and
 - c. the planned significant modifications in the network element or SGU.

Moreover, each SGU shall provide updated information as soon as an error in the data set transmitted earlier is detected and in case of an unforeseeable modification, the SGU shall inform the TSO without delay.

Scheduled data

Article 16

Scheduled Data provided by SGUs

1. All SGUs within the control area of the TSO shall provide scheduled data to the TSO. Transmission connected SGUs shall provide data directly to the TSO. Distribution connected SGUs shall provide data directly to the TSO or through its connecting DSO or to both, as defined in Article 3(3) of KORRR.
2. SGUs shall comply with the requirements defined by the relevant TSO, and/or by the DSO when the SGU is required to provide data through the DSO according to Article 3(3) of KORRR, to exchange scheduled data. The frequency of delivery of scheduled data shall be defined at a national level.

Real Time data**Article 17****Real Time Data provided by SGUs**

1. Subject to Article 6(5) of KORRR, all concerned SGUs connected to the transmission system shall provide the real-time data directly to the TSO. Subject to Article 6(5) of KORRR, all concerned distribution connected SGUs shall provide the real-time data to the TSO directly or through its connecting DSO or to both, as defined in Article 3(3). All SGUs which are power generating modules not subject to the NC RfG, or which are HVDC systems not subject to the NC HVDC, or which are demand facilities not subject to the NC DCC, shall inform to the TSO about their technical capabilities for real time data provision. The evaluation process to exempt particular SGUs, in case of non-compliance with the requirement to provide real time data, shall be defined at a national level.
2. Each SGU providing data directly to the TSO or the DSO when the data is directly provided to the DSO shall fulfil the requirements defined by the TSO in terms of:
 - a. logical connections between parties and protocols used;
 - b. network architecture including redundancy;
 - c. network security rules;
 - d. identification code (ID) and/or naming convention and data quality;
 - e. data transmission parameters and performance;
 - f. rules of conduct in the case of planned outages and disturbances of communication equipment.

TITLE 3**Final provisions****Article 18****Implementation date of the KORRR**

1. Upon approval of the KORRR each TSO shall publish it on the internet in accordance with Article 8(1) of the SO GL.
2. By 18 months after entry into force of the SO GL, and in accordance with Article 192 of the SO GL, TSOs shall apply the KORRR as described in Title 2 as soon as all regulatory authorities have approved the KORRR or a decision has been taken by the Agency in accordance with Article 6(8) and 7(3) of the SO GL.

Article 19

Language

The reference language for the KORRR shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate the KORRR into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 8 (1) of the SO GL and any version in another language, the relevant TSOs shall, in accordance with national legislation, provide the relevant national regulatory authorities with an updated translation of the KORRR.»

«Πρόταση όλων των ΔΣΜ για τις βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, καθήκοντα και αρμοδιότητες (στο εξής «ΒΟΑΚΑ») που σχετίζονται με την ανταλλαγή δεδομένων σύμφωνα με το άρθρο 40 παράγραφος 6 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας

1η Οκτωβρίου 2018

Όλοι οι ΔΣΜ, έχοντας λάβει υπόψη τα εξής:

Εκτιμώντας τα ακόλουθα

(1) Το παρόν έγγραφο, όσον αφορά τις βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, τα καθήκοντα και τις αρμοδιότητες σχετικά με την ανταλλαγή δεδομένων (στο εξής «ΒΟΑΚΑ»), λαμβάνει υπόψη τις γενικές αρχές και τους στόχους που καθορίζονται στον κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς (στο εξής «ΚΓΛΣ»), στον κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τον καταμερισμό της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (στο εξής «ΚΔΔΣ»), καθώς και στον κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση της ηλεκτρικής ενέργειας (στο εξής «ΚΓΕΗΕ»). Ο σκοπός των ΚΓΛΣ είναι η διασφάλιση της επιχειρησιακής ασφάλειας, της ποιότητας της συχνότητας και της αποδοτικής χρήσης του διασυνδεδεμένου συστήματος και των πόρων. Για την επίτευξη των εν λόγω στόχων, είναι απαραίτητο κάθε μέρος του ηλεκτρικού συστήματος να έχει την απαραίτητη παρατηρησιμότητα των στοιχείων δικτύου και των υπηρεσιών που επηρεάζουν τις δραστηριότητές του. Ιδιαίτερα σημαντική είναι η εξισορρόπηση ζήτησης-παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της παροχής υπηρεσιών εξισορρόπησης και της ενεργοποίησης των προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης, όπου η ΚΓΕΗΕ αναθέτει την ευθύνη στους διαχειριστές συστήματος μεταφοράς (στο εξής «ΔΣΜ»). Οι ΒΟΑΚΑ αφορούν ειδικότερα τους βασικούς ρόλους, τις απαιτήσεις και τις αρμοδιότητες των ΔΣΜ, των διαχειριστών συστημάτων διανομής (στο εξής «ΔΣΔ»), των κλειστών διαχειριστών συστημάτων διανομής (στο εξής «ΔΚΣΔ») και των σημαντικών χρηστών δικτύου (στο εξής «ΣΧΔ») σε σχέση με την απαραίτητη ανταλλαγή δεδομένων για τη διασφάλιση της εν λόγω παρατηρησιμότητας.

(2) Οι ΒΟΑΚΑ λαμβάνουν υπόψη και συμπληρώνουν, όπου απαιτείται, τις συνθήκες λειτουργίας και τις απαι-

τήσεις που ορίζονται στη μεθοδολογία παροχής δεδομένων παραγωγής και φορτίου (στο εξής «ΜΠΔΠΦ») που καταρτίζεται σύμφωνα με το άρθρο 16 του ΚΔΔΣ: Ενώ η ΜΠΔΠΦ καθορίζει ποια δεδομένα πρέπει να παρέχονται από ποιον, καθώς και πότε πρέπει να καταρτίζεται ένα κοινό μοντέλο δικτύου, οι ΒΟΑΚΑ περιγράφουν ποιοι πρέπει να ανταλλάσσουν δεδομένα, με ποιον τρόπο και πότε πρέπει να εκτελούνται τα καθήκοντα που ορίζονται στις ΚΓΛΣ. Επιπλέον, η ΜΠΔΠΦ αναφέρεται μόνο στην ανταλλαγή των δεδομένων έως την επόμενη ημέρα, ενώ οι ΒΟΑΚΑ περιλαμβάνουν την ανταλλαγή δεδομένων σε πραγματικό χρόνο.

(3) Το άρθρο 40 παράγραφος 5 των ΚΓΛΣ ορίζει ότι οι ΔΣΜ καθορίζουν, σε συντονισμό με τους ΔΣΔ και τους ΣΧΔ, τη δυνατότητα και το πεδίο εφαρμογής της ανταλλαγής δεδομένων με βάση τις κατηγορίες α) έως δ) στο άρθρο 40 παράγραφος 5 που αναφέρεται σε συγκεκριμένα άρθρα του τίτλου II των ΚΓΛΣ. Ως εκ τούτου, η δυνατότητα πρέπει να καθοριστεί σε εθνικό επίπεδο και υπόκειται στην έγκριση από την αρμόδια αρχή (Εθνική Ρυθμιστική Αρχή ή άλλη οντότητα που ορίζεται από το κράτος μέλος).

(4) Το περιεχόμενο των ΒΟΑΚΑ συντάχθηκε με βάση το πεδίο εφαρμογής της μεθοδολογίας που ορίζεται στο άρθρο 40 παράγραφος 6 των ΚΓΛΣ. Η ανταλλαγή δεδομένων, σύμφωνα με τις ΚΓΛΣ, είναι απαραίτητη για τη διεξαγωγή ανάλυσης επιχειρησιακής ασφάλειας και την εγγυημένη ασφάλεια λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος. Ένα ορισμένο επίπεδο εναρμόνισης πρόκειται να επιτευχθεί, για την παραδοχή όμως εθνικών ή περιφερειακών ιδιαιτεροτήτων, οι ΒΟΑΚΑ δεν καθορίζουν τις λεπτομερείς πληροφορίες προς ανταλλαγή μεταξύ των ΔΣΜ και των σημαντικών ενδιαφερόμενων μερών, οι ΒΟΑΚΑ καθορίζουν τις αρμοδιότητες σε εθνικό επίπεδο για το ποιος καθορίζει και εγκρίνει τις λεπτομερείς πληροφορίες προς ανταλλαγή.

(5) Το άρθρο 40 παράγραφος 7 των ΚΓΛΣ ορίζει την υποχρέωση των ΔΣΜ να συμφωνήσουν με τους οικείους ΔΣΔ για τη διαδικασία ανταλλαγής πληροφοριών μεταξύ τους, συμπεριλαμβανομένου του μορφότυπου για την ανταλλαγή δεδομένων.

(6) Οι ΒΟΑΚΑ διασφαλίζουν την παροχή των δεδομένων που είναι απαραίτητα για τη διενέργεια ανάλυσης επιχειρησιακής ασφάλειας σύμφωνα με το άρθρο 75 των ΚΓΛΣ που ορίζει την υποχρέωση των ΔΣΜ να καταρτίζουν μια μεθοδολογία για τον συντονισμό της ανάλυσης επιχειρησιακής ασφάλειας.

(7) Το άρθρο 40 παράγραφοι 8, 9 και 10 των ΚΓΛΣ εξετάζει και ρυθμίζει την ανταλλαγή πληροφοριών από τους ΔΣΜ στους ΔΣΔ και/ή στους ΣΧΔ. Υπό αυτή την έννοια, οι ΒΟΑΚΑ πρέπει να εξετάζουν αμφίδρομες ροές πληροφοριών μεταξύ όλων των επηρεαζόμενων μερών και να λαμβάνουν υπόψη τα άρθρα που σχετίζονται με την εμπιστευτικότητα και προσβασιμότητα των δεδομένων.

(8) Το άρθρο 6 παράγραφος 6 των ΚΓΛΣ απαιτεί ένα προτεινόμενο χρονοδιάγραμμα εφαρμογής και την περιγραφή των αναμενόμενων επιπτώσεων των ΒΟΑΚΑ στους στόχους των ΚΓΛΣ. Οι ΒΟΑΚΑ παρουσιάζουν θεμελιώδεις επιπτώσεις σε πολλούς από τους στόχους των ΚΓΛΣ και συντάχθηκαν λαμβάνοντας υπόψη τις αρχές της αναλογικότητας και της μη διάκρισης. Οι ΒΟΑΚΑ καθορίζουν τις υποχρεώσεις όλων των εμπλεκόμενων συμμετεχόντων καταργώντας έτσι τα εμπόδια στην ανταλλαγή δεδομένων. Οι ΒΟΑΚΑ καθορίζουν ένα πανευρωπαϊκό πλαίσιο το οποίο παρέχει μία αποτελεσματική διαδικασία με το χαμηλότερο συνολικό κόστος για όλα τα εμπλεκόμενα μέρη. Καθορίζοντας τις ελάχιστες απαιτήσεις σχετικά με τις μεθόδους, τον προγραμματισμό, τα μορφότυπα και το περιεχόμενο ανταλλαγής δεδομένων, οι ΒΟΑΚΑ συμβάλλουν στην επίτευξη ενός συντονισμένου και ασφαλούς συστήματος.

(9) Η κύρια προστιθέμενη αξία των ΒΟΑΚΑ είναι να καθορίζουν το κοινό πλαίσιο για την ανταλλαγή δεδομένων μεταξύ των διαφορετικών μερών που συμμετέχουν στην ασφάλεια του ηλεκτρικού συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας. Το κοινό αυτό πλαίσιο προάγει το στόχο των ΚΓΛΣ περί καθορισμού κοινών απαιτήσεων και αρχών επιχειρησιακής ασφάλειας σε συμμόρφωση του άρθρου 4 παράγραφος 1 στοιχείο α) των ΚΓΛΣ. Οι ΒΟΑΚΑ θα δρομολογήσουν την οργάνωση ανταλλαγής δεδομένων έτσι ώστε κάθε μέρος να μπορεί να λάβει τα απαραίτητα δεδομένα για την εξασφάλιση παρατηρησιμότητας του τμήματος του δικτύου που επηρεάζει την επιχειρησιακή του ασφάλεια. Τα δεδομένα αυτά θα στηρίξουν πολλές από τις διαδικασίες επιχειρησιακής ασφάλειας που ορίζονται από τις ΚΓΛΣ και ως εκ τούτου απαιτούνται, ώστε κάθε μέρος να συμμορφωθεί με τις απαιτήσεις των ΚΓΛΣ.

(10) Με στόχο τον καθορισμό κοινών επιχειρησιακών αρχών σχεδιασμού, όπως απαιτείται στο άρθρο 4 παράγραφος 1 στοιχείο β) των ΚΓΛΣ, οι ΒΟΑΚΑ επιτρέπουν τη λήψη δεδομένων που απαιτούνται για την εκπόνηση σεναρίων για τη διενέργεια ανάλυσης επιχειρησιακής ασφάλειας στο στάδιο του σχεδιασμού, καθώς για τη διεξαγωγή της είναι υποχρεωτικός ο συνδυασμός διαρθρωτικών πληροφοριών και πληροφοριών πραγματικού χρόνου.

(11) Οι ΒΟΑΚΑ περιλαμβάνουν την οργάνωση για την ανταλλαγή, μεταξύ άλλων, των δεδομένων σε πραγματικό χρόνο και την παροχή υπηρεσιών για τον προσδιορισμό των κοινών διαδικασιών ελέγχου φορτίου-συχνότητας και των δομών ελέγχου, όπως απαιτούνται βάσει του άρθρου 4 παράγραφος 1 στοιχείο γ) των ΚΓΛΣ.

(12) Για τη διασφάλιση των προϋποθέσεων για τη διατήρηση της επιχειρησιακής ασφάλειας σε ολόκληρη την Ένωση, όπως ορίζεται στο άρθρο 4 παράγραφος 1 στοιχείο δ) των ΚΓΛΣ, οι ΔΣΜ πρέπει να έχουν καλή

παρατηρησιμότητα του συστήματος για τη διενέργεια αξιόπιστης ανάλυσης ασφάλειας. Οι ΒΟΑΚΑ αποσκοπούν να ορίσουν το πλαίσιο για τους ΔΣΜ προκειμένου να έχουν πρόσβαση στα απαραίτητα δεδομένα για την αντίστοιχη περιοχή παρατηρησιμότητας τους και να εκπονήσουν ακριβή σενάρια.

(13) Οι ανταλλαγές δεδομένων όσον αφορά τις δυνατότητες και την παραγωγή ενεργού ισχύος είναι απαραίτητες για τους ΔΣΜ προκειμένου να ακολουθήσουν διαδικασίες για τη διατήρηση ποιοτικού επιπέδου συχνότητας όλων των συγχρονισμένων περιοχών σε ολόκληρη την Ένωση, όπως ορίζεται στο άρθρο 4 παράγραφος 1 στοιχείο ε) των ΚΓΛΣ.

(14) Οι ΒΟΑΚΑ λαμβάνουν υπόψη την ανταλλαγή διαρθρωτικών δεδομένων και δεδομένων προγραμματισμού μεταξύ των ΔΣΜ και των ΔΣΔ για τη διενέργεια ανάλυσης επιχειρησιακής ασφάλειας σε προηγούμενο και πραγματικό χρόνο για την προώθηση του συντονισμού της λειτουργίας του συστήματος και του επιχειρησιακού σχεδιασμού, όπως ορίζεται στο άρθρο 4 παράγραφος 1 στοιχείο στ) των ΚΓΛΣ.

(15) Το άρθρο 4 παράγραφος 1 στοιχείο ζ) των ΚΓΛΣ επιδιώκει κυρίως τη διασφάλιση και την ενίσχυση της διαφάνειας και της αξιοπιστίας των πληροφοριών σχετικά με τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς. Οι ΒΟΑΚΑ καθορίζουν το πλαίσιο για τη ρύθμιση των απαραίτητων πληροφοριών μεταξύ διαφορετικών μερών στο ηλεκτρικό σύστημα για τη διασφάλιση της επιχειρησιακής ασφάλειας.

(16) Οι ΒΟΑΚΑ θα συμβάλλουν στην αποδοτική λειτουργία και ανάπτυξη του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας στην Ένωση, ενώ παράλληλα θα έχουν ικανοποιητική παρατηρησιμότητα του συστήματος για τη διενέργεια αξιόπιστης ανάλυσης ασφάλειας η οποία θα συμβάλλει στον εντοπισμό των βελτιώσεων στο σύστημα μεταφοράς.

(17) Οι ΒΟΑΚΑ συμβάλλουν στους γενικούς στόχους των ΚΓΛΣ προς όφελος όλων των ΔΣΜ, των ΔΣΔ των ΣΧΔ, των καταναλωτών, των συμμετεχόντων στην αγορά, του Οργανισμού και των ρυθμιστικών αρχών.

ΤΙΤΛΟΣ 1

Γενικές διατάξεις

Άρθρο 1

Αντικείμενο και πεδίο εφαρμογής

1. Οι ΒΟΑΚΑ, όπως ορίζονται στο παρόν έγγραφο, αποτελούν την κοινή πρόταση η οποία αναπτύχθηκε από όλους τους ΔΣΜ της Ευρωπαϊκής Ένωσης σύμφωνα με το άρθρο 40 παράγραφος 6 των ΚΓΛΣ και περιλαμβάνουν τις οργανωτικές απαιτήσεις, τα καθήκοντα και τις αρμοδιότητες για την ανταλλαγή δεδομένων σύμφωνα με τον τίτλο II των ΚΓΛΣ.

2. Οι ΒΟΑΚΑ ισχύουν για όλα τα συστήματα μεταφοράς, τα συστήματα διανομής και τις διασυνδέσεις στην Ένωση, στην περιοχή που αναφέρεται στο άρθρο 2 παράγραφος 2 των ΚΓΛΣ.

3. Οι ΒΟΑΚΑ ισχύουν για τους ΣΧΔ, όπως αναφέρεται στο άρθρο 2 παράγραφος 1 των ΚΓΛΣ. Οι ΣΧΔ που παρέ-

χουν υπηρεσίες στο σύστημα μεμονωμένα ή μέσω ενός φορέα συγκέντρωσης συμμορφώνονται με τους κανόνες προεπιλογής που ορίζονται σε εθνικό επίπεδο. Τα καθήκοντα και οι αρμοδιότητες ενός φορέα συγκέντρωσης ορίζονται στις αντίστοιχες συμβάσεις παροχής υπηρεσιών σύμφωνα με τους εθνικούς κανόνες προεπιλογής.

4. Οι ΒΟΑΚΑ ισχύουν για:

α. Τους ΔΚΣΔ όσον αφορά τα καθήκοντά τους ως οικείων διαχειριστών συστήματος. Για τους σκοπούς των ΒΟΑΚΑ, οι ΔΚΣΔ θεωρούνται ΔΣΔ, όπως αναφέρεται στο άρθρο 3 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΕ) 2016/1388 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τη σύνδεση ζήτησης (εις το εξής ΚΔ ΣΖ) και οι απαιτήσεις και οι αρμοδιότητες που περιγράφονται εφαρμόζονται αναλόγως.

β. Τους ΔΚΣΔ που είναι συνδεδεμένοι με το σύστημα μεταφοράς όσον αφορά τα καθήκοντά τους ως ΣΧΔ σύμφωνα με το άρθρο 2 παράγραφος 1 των ΚΓΛΣ και, εάν καθορίζονται σε εθνικό επίπεδο, στο πλαίσιο της εφαρμογής της ευρωπαϊκής οδηγίας για την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας.

5. Κατά την εφαρμογή των ΒΟΑΚΑ, οι διαχειριστές συστήματος:

α. εφαρμόζουν τις αρχές της αναλογικότητας και της μη διακριτικής μεταχείρισης.

β. διασφαλίζουν τη διαφάνεια.

γ. εφαρμόζουν την αρχή της βελτιστοποίησης μεταξύ της μέγιστης συνολικής αποδοτικότητας και του ελάχιστου δυνατού κόστους για όλους τους εμπλεκόμενους.

δ. σέβονται την ευθύνη που ανατίθεται στον οικείο ΔΣΜ να εγγυάται την ασφάλεια του συστήματος, όπως απαιτείται από την εθνική νομοθεσία.

ε. διαβουλεύονται με τους οικείους ΔΣΔ και λαμβάνουν υπόψη τις πιθανές επιπτώσεις στο σύστημά τους και στ. τηρούν τα πρότυπα και τις τεχνικές προδιαγραφές που έχουν συμφωνηθεί σε ευρωπαϊκό επίπεδο.

6. Οι ΔΣΜ που προέρχονται από δικαιοδοσίες εκτός της περιοχής που αναφέρεται στο άρθρο 2 παράγραφος 2 των ΚΓΛΣ δύνανται να εφαρμόζουν τις ΒΟΑΚΑ σε προαιρετική βάση, υπό την προϋπόθεση ότι:

α. Είναι τεχνικά εφικτό για αυτούς να το πράξουν αυτό, και σύμφωνα με τις απαιτήσεις των ΚΓΛΣ.

β. Συμφωνούν ότι έχουν τα ίδια δικαιώματα και τις ίδιες ευθύνες όσον αφορά τη διαδικασία ανταλλαγής δεδομένων με τους ΔΣΜ που αναφέρονται στην παράγραφο 2· αποδέχονται, ειδικότερα, ότι οι ΒΟΑΚΑ ισχύουν και για τα σχετικά μέρη, στην περιοχή ελέγχου αυτών.

γ. Αποδέχονται τυχόν άλλους νομικά εφικτούς όρους σε σχέση με την προαιρετική φύση της συμμετοχής τους στη διαδικασία ανταλλαγής δεδομένων που μπορεί να ορίσουν οι ΔΣΜ.

δ. Οι ΔΣΜ που αναφέρονται στην παράγραφο 1 έχουν συνάψει με τους ΔΣΜ που αναφέρονται στην παράγραφο αυτή μια συμφωνία που διέπει τους όρους της προαιρετικής συμμετοχής.

ε. Από τη στιγμή που οι ΔΣΜ που συμμετέχουν στη διαδικασία ανταλλαγής δεδομένων σε προαιρετική βάση επιδείξουν αντικειμενική συμμόρφωση με τις απαιτήσεις που προβλέπονται στα στοιχεία α), β), γ) και δ) της εν

λόγω παραγράφου, οι ΔΣΜ που αναφέρονται στην παράγραφο 1, αφού ελέγξουν ότι πληρούνται τα κριτήρια που αναφέρονται στα στοιχεία α), β), γ) και δ), εγκρίνουν αίτηση του ΔΣΜ που επιθυμεί να συμμετάσχει στη διαδικασία ΒΟΑΚΑ σύμφωνα με τη διαδικασία που ορίζεται στο άρθρο 5 παράγραφος 3 των ΚΓΛΣ.

7. Οι ΔΣΜ που αναφέρονται στην παράγραφο 2 ελέγχουν εάν οι ΔΣΜ που συμμετέχουν στη διαδικασία ανταλλαγής δεδομένων σε προαιρετική βάση σύμφωνα με την παράγραφο 6, τηρούν τις υποχρεώσεις τους. Εάν ένας ΔΣΜ που συμμετέχει στη διαδικασία ανταλλαγής δεδομένων σύμφωνα με την παράγραφο 6 δεν τηρεί τις ουσιώδεις υποχρεώσεις κατά τρόπο που θέτει σημαντικά σε κίνδυνο την εφαρμογή και την εκτέλεση των ΚΓΛΣ, οι ΔΣΜ που αναφέρονται στην παράγραφο 2 παύουν την εκούσια συμμετοχή του εν λόγω ΔΣΜ στη διαδικασία ανταλλαγής δεδομένων σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στο άρθρο 5 παράγραφος 3 των ΚΓΛΣ.

Άρθρο 2

Ορισμοί

1. Για τους σκοπούς των ΒΟΑΚΑ, οι όροι που χρησιμοποιούνται στο παρόν έγγραφο έχουν τη σημασία των ορισμών που περιλαμβάνονται στο άρθρο 3 των ΚΓΛΣ, στο άρθρο 2 του ΚΔΔΣ, στο άρθρο 2 του κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας, στο άρθρο 2 του κανονισμού (ΕΕ) αριθμ. 543/2013 της Επιτροπής σχετικά με την υποβολή και δημοσίευση δεδομένων στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, στο άρθρο 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2016/631 της Επιτροπής για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση ηλεκτροπαραγωγών με το δίκτυο (στο εξής «ΚΔ ΑΔ»), στο άρθρο 2 του ΚΔ ΣΖ, στο άρθρο 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2016/1447 της Επιτροπής για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση με το δίκτυο των συστημάτων συνεχούς ρεύματος υψηλής τάσης και των συνδεδεμένων σε συνεχές ρεύμα μονάδων άρκων ισχύος (στο εξής «ΚΔ συστημάτων ΗVDC», καθώς και στο άρθρο 2 της οδηγίας 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και των άλλων νομοθετικών πράξεων που αναφέρονται σε αυτή.

2. Οι ΒΟΑΚΑ είναι δεσμευτικές για όλους τους ΔΣΜ, τους εγκεκριμένους διαδόχους και εκδοχείς τους, και ανεξαρτήτως τυχόν αλλαγών στα ονόματα των ΔΣΜ, καθώς και για κάθε άλλη οντότητα που καλύπτεται από τις ΚΓΛΣ συμπεριλαμβανομένων των ΔΣΔ και των ΣΧΔ.

3. Στις ΒΟΑΚΑ, εκτός αν άλλως απαιτείται από τα συμφραζόμενα:

α. Ο ενικός αριθμός περιλαμβάνει τον πληθυντικό και το αντίστροφο.

β. Ο πίνακας περιεχομένων, οι επικεφαλίδες και τα παραδείγματα εισάγονται για λόγους διευκλίνησης και μόνο και δεν επηρεάζουν την ερμηνεία των ΒΟΑΚΑ.

γ. Οποιαδήποτε αναφορά σε νομοθεσία, κανονισμούς, οδηγία, εντολή, πράξη, κώδικα δικτύου ή οποιαδήποτε άλλη νομοθετική διάταξη περιλαμβάνει οποιαδήποτε τροποποίηση, επέκταση ή επανενεργοποίηση της ίδιας νομοθετικής διάταξης από τη στιγμή που θα τεθεί σε ισχύ.

4. Η τροποποίηση σε στοιχείο δικτύου, μονάδα ηλεκτροπαραγωγής ή εγκατάστασης ζήτησης θεωρείται σημαντική για τον σκοπό των ΒΟΑΚΑ, όταν θεωρείται επίσης σημαντική για τον ΚΔ ΑΔ, τον ΚΔ ΣΖ ή τον ΚΔ συστημάτων HVDC. Στο πλαίσιο αυτό, πρέπει να λαμβάνονται υπόψη οι εθνικές ιδιαιτερότητες στη διαδικασία εφαρμογής όσον αφορά τον ορισμό του όρου «σημαντικός».

5. Για τον σκοπό των ΒΟΑΚΑ, τα δεδομένα σε πραγματικό χρόνο σημαίνουν την αναπαράσταση της πραγματικής κατάστασης των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής, των εγκαταστάσεων ζήτησης ή των στοιχείων δικτύου κατά τη μέτρηση των δεδομένων.

Άρθρο 3

Γενικές αρμοδιότητες

1. Κάθε ΔΣΜ, ΔΣΔ ή ΣΧΔ είναι υπεύθυνος για την ποιότητα των πληροφοριών που παρέχει όσον αφορά τις μονάδες ηλεκτροπαραγωγής, τις εγκαταστάσεις ζήτησης ή τις υπηρεσίες του προς άλλα μέρη.

2. Με βάση τα άρθρα 48 έως 50 και το άρθρο 53 των ΚΓΛΣ, οι ΒΟΑΚΑ καθιστούν την παροχή δεδομένων προκαθορισμένη επιλογή τόσο για τους ΔΣΜ όσο και για τους ΔΣΔ. Η εν λόγω προσέγγιση μπορεί να αναθεωρηθεί σε εθνικό επίπεδο προκειμένου να επιτρέπει στους ΣΧΔ να παρέχουν δεδομένα μόνο στον ΔΣΜ ή τον ΔΣΔ με τον οποίο συνδέονται, εκτός εάν άλλως απαιτείται για την παροχή υπηρεσιών στο σύστημα. Στις περιπτώσεις αυτές όπου ένας ΣΧΔ παρέχει δεδομένα μόνο σε ΔΣΜ ή ΣΧΔ στον οποίο είναι συνδεδεμένος, ο ΔΣΜ και ο ΔΣΔ ανταλλάσσουν μεταξύ τους τα δεδομένα που σχετίζονται με τον εν λόγω ΣΧΔ.

3. Με την επιφύλαξη της έγκρισης της αρμόδιας ρυθμιστικής αρχής ή της οντότητας που έχει οριστεί από το κράτος μέλος, σύμφωνα με το άρθρο 40 των ΚΓΛΣ, καθορίζεται σε εθνικό επίπεδο κατά πόσον οι ΣΧΔ που συνδέονται με τη διανομή στην περιοχή ελέγχου των ΔΣΜ τους παρέχουν τα διαρθρωτικά δεδομένα, τα δεδομένα προγραμματισμού και τα δεδομένα σε πραγματικό χρόνο απευθείας στον ΔΣΜ ή μέσω των ΔΣΔ σύνδεσης ή και στις δύο περιπτώσεις. Η επιλογή του μοντέλου ανταλλαγής δεδομένων δύναται να είναι ανεξάρτητη για κάθε τύπο πληροφοριών και ΣΧΔ, εάν είναι απαραίτητο. Όταν τα δεδομένα παρέχονται στον ΔΣΔ, ο ΔΣΔ παρέχει τα απαιτούμενα δεδομένα στον ΔΣΜ με το απαιτούμενο επίπεδο λεπτομέρειας το οποίο είναι απαραίτητο για τη συμμόρφωση με τις απαιτήσεις των διατάξεων των ΚΓΛΣ.

4. Όταν ο ΔΣΜ ή ο ΔΣΔ λαμβάνει τα δεδομένα απευθείας από τον ΣΧΔ, ο ΔΣΜ ή ΔΣΔ ελέγχει και προσπαθεί να διασφαλίσει ότι τα δεδομένα συμμορφώνονται με τις απαιτήσεις ποιότητας που ορίζονται από το ΔΣΜ ή κατά περίπτωση από τους ΔΣΔ πριν από την κοινοποίησή τους σε άλλη οντότητα. Το πεδίο εφαρμογής και οι πιθανές συνέπειες του ποιοτικού ελέγχου καθορίζονται σε εθνικό επίπεδο.

5. Οι όμοροι ΔΣΔ και/ή οι επόμενοι ΔΣΔ και προηγούμενοι ΔΣΔ αλληλοενημερώνονται για τις διαδικασίες και τους μορφότυπους τυχόν αλλαγών στα δεδομένα και τις πληροφορίες που ανταλλάσσονται μεταξύ τους, σύμφωνα με το άρθρο 40 παράγραφος 6 των ΚΓΛΣ.

6. Οι αρμοδιότητες σχετικά με την εγκατάσταση, τη διαμόρφωση, την ασφάλεια και τη διατήρηση των συνδέσμων κοινοποίησης για την ανταλλαγή δεδομένων έως το σημείο διεπαφής επικοινωνίας καθορίζονται σε εθνικό επίπεδο.

7. Με την επιφύλαξη της συμφωνίας του ΔΣΜ ή του ΔΣΔ στην περίπτωση που οι ΣΧΔ παρέχουν απευθείας τα δεδομένα σε έναν ΔΣΔ, επιτρέπεται στα μέρη που απαιτείται να παρέχουν δεδομένα δυνάμει των ΒΟΑΚΑ να αναθέτουν όλα τα καθήκοντα ή μέρος αυτών που του έχουν ανατεθεί δυνάμει των ΚΓΛΣ σε ένα ή περισσότερα τρίτα μέρη, στην περίπτωση που το τρίτο μέρος δύναται να εκτελέσει την αντίστοιχη λειτουργία τουλάχιστον εξίσου αποτελεσματικά με την αναθέτουσα οντότητα. Η αναθέτουσα οντότητα παραμένει υπεύθυνη για τη διασφάλιση της συμμόρφωσης με τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τις ΚΓΛΣ, συμπεριλαμβανομένης της διασφάλισης της πρόσβασης στις πληροφορίες που απαιτούνται για την παρακολούθηση από τη ρυθμιστική αρχή.

Άρθρο 4

Εμπιστευτικότητα

1. Εκτός αν άλλως διατυπώνεται ρητά, όλα τα δεδομένα που επηρεάζονται από τις ΒΟΑΚΑ είναι εμπιστευτικά. Σύμφωνα με το άρθρο 12 των ΚΓΛΣ, κάθε μέρος που λαμβάνει δεδομένα σύμφωνα με τις ΒΟΑΚΑ εφαρμόζει τα κατάλληλα τεχνικά και οργανωτικά μέτρα προκειμένου να διασφαλιστεί ότι τα δεδομένα δεν γνωστοποιούνται σε κανένα άλλο πρόσωπο ή αρχή, με την επιφύλαξη των περιπτώσεων που καλύπτονται από το εθνικό δίκαιο, άλλες διατάξεις των ΚΓΛΣ ή άλλη σχετική νομοθεσία της Ένωσης.

2. Σύμφωνα με τις υποχρεώσεις εμπιστευτικότητας που ορίζονται στο άρθρο 12 των ΚΓΛΣ, οι ΔΣΜ δύνανται να κοινοποιούν τα ληφθέντα δεδομένα με όλους τους άλλους εμπλεκόμενους ΔΣΜ που έχουν πλήρως εφαρμόσει τις απαιτήσεις που ορίζονται στις ΒΟΑΚΑ, εάν είναι απαραίτητο για τη διεξαγωγή ανάλυσης επιχειρησιακής ασφάλειας ή για τη διατήρηση της επιχειρησιακής ασφάλειας των περιοχών παρατηρησιμότητάς τους.

Άρθρο 5

Πρόσβαση στις πληροφορίες

1. Κάθε μονάδα ηλεκτροπαραγωγής, εγκατάσταση ζήτησης ή ΔΚΣΔ που θεωρείται ως ΣΧΔ σύμφωνα με το άρθρο 2 παράγραφος 1 των ΚΓΛΣ έχει πρόσβαση στις διαρθρωτικές πληροφορίες όσον αφορά τις εγκαταστάσεις της οι οποίες αποθηκεύονται από τον ΔΣΜ ή τον ΔΣΔ.

2. Κάθε ΔΣΔ έχει πρόσβαση στις διαρθρωτικές πληροφορίες, τις πληροφορίες προγραμματισμού και τις πληροφορίες σε πραγματικό χρόνο των ΣΧΔ που συνδέονται με το δίκτυο διανομής του.

3. Εκτός εάν ευρωπαϊκή ή εθνική νομοθεσία προβλέπει διαφορετικά, οι ΔΣΜ παρέχουν στους ΔΣΔ, με ένα σύστη-

μα σύνδεσης στο σύστημα μεταφοράς, πρόσβαση στις διαρθρωτικές πληροφορίες, τις πληροφορίες προγραμματισμού και τις πληροφορίες σε πραγματικό χρόνο των εν λειτουργία στοιχείων δικτύου του συστήματος μεταφοράς, σε συμφωνία με το άρθρο 40 παράγραφος 10 των ΚΓΛΣ, εάν είναι απαραίτητη για τη διεξαγωγή ανάλυσης επιχειρησιακής ασφάλειας ή για τη διατήρηση επιχειρησιακής ασφάλειας των δικτύων τους. Όταν το αίτημα πληροφόρησης προέρχεται από ΔΚΣΔ, μπορεί και να μην περιλαμβάνει το σύστημα σύνδεσης άλλων ΔΚΣΔ ή ΣΧΔ.

4. Οι ΣΧΔ έχουν πρόσβαση στις διαρθρωτικές πληροφορίες, τις πληροφορίες προγραμματισμού και τις πληροφορίες σε πραγματικό χρόνο των εν λειτουργία εγκαταστάσεων του συστήματος μεταφοράς ή του δικτύου διανομής στο σημείο σύνδεσής τους. Δεν περιλαμβάνει το σύστημα σύνδεσης άλλων ΣΧΔ.

5. Οι αρμόδιες εθνικές ρυθμιστικές αρχές έχουν πρόσβαση σε όλες τις πληροφορίες που ανταλλάσσονται σύμφωνα με τις ΒΟΑΚΑ, κατόπιν αιτήματος.

6. Οι ΔΣΜ δύνανται να κοινοποιούν τις διαρθρωτικές πληροφορίες των ΔΣΔ ή ΣΧΔ σε τρίτο μέρος προκειμένου να συμμορφωθούν με τις αρμοδιότητες που ορίζονται στις ΚΓΛΣ με την επιφύλαξη της επισημοποίησης της εμπιστευτικότητας και μιας συμφωνίας περιορισμού χρήσης.

ΤΙΤΛΟΣ 2

Βασικές οργανωτικές απαιτήσεις, καθήκοντα και αρμοδιότητες

Κεφάλαιο 1

Αρμοδιότητες των ΔΣΜ

Άρθρο 6

Γενικές αρμοδιότητες

1. Κάθε ΔΣΜ κοινοποιεί στους οικείους ΔΣΜ τα στοιχεία του συστήματος μεταφοράς του που προσδιορίζονται στο πλαίσιο της περιοχής παρατηρησιμότητάς του σύμφωνα με τη μεθοδολογία του άρθρου 75 των ΚΓΛΣ.

2. Κάθε ΔΣΜ κοινοποιεί στους οικείους ΔΣΔ της περιοχής ελέγχου του τα στοιχεία του δικτύου διανομής τους που προσδιορίζονται στο πλαίσιο της περιοχής παρατηρησιμότητάς του σύμφωνα με τη μεθοδολογία του άρθρου 75 των ΚΓΛΣ.

3. Κάθε ΔΣΜ παρέχει στους εν λόγω ΔΣΜ επικαιροποιημένες πληροφορίες για τα στοιχεία δικτύου στο σύστημα μεταφοράς του που αποτελούν μέρος της περιοχής παρατηρησιμότητάς του άλλου ΔΣΜ σύμφωνα με τα άρθρα 41 και 42 παράγραφος 2 των ΚΓΛΣ.

4. Κάθε ΔΣΜ ανταλλάσσει δεδομένα σε πραγματικό χρόνο με άλλους ΔΣΜ της ίδιας συγχρονισμένης περιοχής σύμφωνα με το άρθρο 42 παράγραφος 1 των ΚΓΛΣ.

5. Με την επιφύλαξη της έγκρισης της αρμόδιας ρυθμιστικής αρχής ή την έγκριση της οντότητας που έχει οριστεί από το κράτος μέλος, σύμφωνα με το άρθρο 40 παράγραφος 5 των ΚΓΛΣ, κάθε ΔΣΜ σε συντονισμό με τους ΔΣΔ και τους ΣΧΔ ορίζει ποιοι ΣΧΔ στην περιοχή ελέγχου του παρέχουν τα δεδομένα σε πραγματικό χρόνο.

6. Κάθε ΔΣΜ παρέχει επικαιροποιημένες πληροφορίες για τα δίκτυα των ΔΣΔ της περιοχής ελέγχου του που

αποτελούν μέρος της περιοχής παρατηρησιμότητας άλλων ΔΣΜ στους τελευταίους.

7. Κάθε ΔΣΜ παρέχει επικαιροποιημένες πληροφορίες των γειτονικών δικτύων ΔΣΜ που έχουν αντίκτυπο στα δίκτυα διανομής της δικής του περιοχής ελέγχου στους ΔΣΔ που λειτουργούν τα εν λόγω δίκτυα διανομής.

8. Όλα τα δεδομένα μεταφοράς και διανομής που ανταλλάσσονται μεταξύ των περιοχών ελέγχου ΔΣΜ ανταλλάσσονται μόνο μέσω των ΔΣΜ, εκτός εάν άλλως απαιτείται από την εθνική νομοθεσία ή συγκεκριμένες συμφωνίες.

9. Οι ΔΣΜ χρησιμοποιούν τα δεδομένα επιχειρησιακού σχεδιασμού για την ανταλλαγή των διαρθρωτικών πληροφοριών και των πληροφοριών προγραμματισμού με άλλους ΔΣΜ για δεδομένα που απαιτούνται σύμφωνα με τα άρθρα 114, 115, 116 και 117 των ΚΓΛΣ. Όλοι οι ΔΣΜ χρησιμοποιούν τον εναρμονισμένο μορφότυπο για την ανταλλαγή δεδομένων μεταξύ τους σύμφωνα με το άρθρο 114 παράγραφος 2 των ΚΓΛΣ.

10. Κάθε ΔΣΜ αποθηκεύει ηλεκτρονικά τις πληροφορίες που απαιτούνται όσον αφορά τις διαδικασίες του για τη διάρκεια που ορίζεται από την εθνική νομοθεσία.

Διαρθρωτικά δεδομένα

Άρθρο 7

Διαρθρωτικά δεδομένα

που χρησιμοποιούνται από τους ΔΣΜ

1. Σε συμφωνία με τους οικείους ΔΣΔ, σύμφωνα με το άρθρο 40 παράγραφος 7 των ΚΓΛΣ, κάθε ΔΣΜ ορίζει τον μορφότυπο και δύναται να δημοσιεύει υποδείγματα για τα διαρθρωτικά δεδομένα που παρέχουν οι ΔΣΔ. Ο μορφότυπος ή το υπόδειγμα πρέπει να περιλαμβάνει το λεπτομερές περιεχόμενο των διαρθρωτικών δεδομένων που πρέπει να παρέχονται.

2. Κάθε ΔΣΜ ορίζει τον μορφότυπο και δύναται να δημοσιεύει υποδείγματα για τα διαρθρωτικά δεδομένα που παρέχουν οι συνδεδεμένοι με το σύστημα μεταφοράς ΣΧΔ και οι συνδεδεμένοι με το δίκτυο διανομής ΣΧΔ που ανταλλάσσουν δεδομένα απευθείας με τον ΔΣΜ, σε συμφωνία με το άρθρο 40 παράγραφος 7 των ΚΓΛΣ. Η συμφωνία μεταξύ κάθε ΔΣΜ και των αντίστοιχων ΔΣΔ που αναφέρεται στο άρθρο 40 παράγραφος 7 των ΚΓΛΣ απαιτείται μόνο για τους εμπλεκόμενους ΔΣΔ. Ο μορφότυπος ή το υπόδειγμα πρέπει να περιλαμβάνει το λεπτομερές περιεχόμενο των διαρθρωτικών δεδομένων που πρέπει να παρέχονται.

Άρθρο 8

Κοινοποίηση αλλαγών

1. Κάθε ΔΣΜ ελέγχει τα διαρθρωτικά δεδομένα που κοινοποιεί σε άλλους ΔΣΜ τουλάχιστον κάθε έξι μήνες. Κάθε ΔΣΜ παρέχει επικαιροποιημένες πληροφορίες της περιοχής παρατηρησιμότητας στον γειτονικό ΔΣΜ, όπως ορίζεται σε συμφωνία μεταξύ των εμπλεκόμενων ΔΣΜ, ή εάν δεν ορίζεται σε συμφωνία στις ακόλουθες περιπτώσεις, ωστόσο και στις δύο περιπτώσεις τουλάχιστον τρεις μήνες πριν από:

α. την προγραμματισμένη θέση σε λειτουργία ενός νέου στοιχείου του δικτύου, ή ενός ΣΧΔ.

β. την προγραμματισμένη διακοπή λειτουργίας ενός στοιχείου του δικτύου, ή ενός ΣΧΔ, και

γ. τις προγραμματισμένες σημαντικές τροποποιήσεις σε στοιχείο του δικτύου, ή ενός ΣΧΔ. Επιπλέον, κάθε ΔΣΜ παρέχει επικαιροποιημένες πληροφορίες το συντομότερο δυνατό στην περίπτωση αλλαγής στην περιοχή παρατηρησιμότητας και μόλις εντοπιστεί ένα σφάλμα στο σύνολο δεδομένων που έχουν διαβιβαστεί προηγουμένως.

2. Σύμφωνα με το άρθρο 5 παράγραφοι 3 και 4, οι ΔΣΔ και οι ΣΧΔ δύνανται να αιτούνται επικαιροποίηση των διαρθρωτικών δεδομένων από τον ΔΣΜ τους.

Δεδομένα προγραμματισμού

Άρθρο 9

Αρμοδιότητες των ΔΣΜ

1. Κάθε ΔΣΜ είναι σε θέση να ανταλλάσσει δεδομένα προγραμματισμού με ΔΣΜ και με ΣΧΔ ή ΔΣΔ ή τρίτα μέρη εντός της περιοχής ελέγχου του στην οποία μπορεί να έχει ανατεθεί η ανταλλαγή δεδομένων προγραμματισμού. Τα δεδομένα προγραμματισμού περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα προγράμματα παραγωγής και κατανάλωσης έως 2 ημέρες νωρίτερα και σχεδόν στον πραγματικό χρόνο, τη μη διαθεσιμότητα ή τους περιορισμούς στην παραγωγή ή την κατανάλωση ενεργού ισχύος των ΣΧΔ και τη μη διαθεσιμότητα των στοιχείων δικτύου στην περιοχή παρατηρησιμότητας του ΔΣΜ.

2. Σε συμφωνία με τους ΔΣΔ εντός της περιοχής ελέγχου των ΔΣΜ, κάθε ΔΣΜ ορίζει τον μορφότυπο και δύνανται να δημοσιεύει υποδείγματα για την ανταλλαγή δεδομένων προγραμματισμού μεταξύ τους.

3. Σε συντονισμό με τους ΣΧΔ ή τρίτα μέρη εντός της περιοχής ελέγχου των ΔΣΜ, κάθε ΔΣΜ καθορίζει και δημοσιεύει τον μορφότυπο των πληροφοριών για την ανταλλαγή δεδομένων προγραμματισμού.

4. Κάθε ΔΣΜ καθορίζει και δημοσιεύει τις τεχνικές απαιτήσεις, συμπεριλαμβανομένης της χρονοσφράγισης, για την ανταλλαγή δεδομένων προγραμματισμού με τους ΣΧΔ ή ΔΣΔ ή τρίτα μέρη εντός της περιοχής ελέγχου του. Οι τεχνικές απαιτήσεις θα πρέπει, όπου είναι δυνατόν, να είναι σύμφωνες με το διεθνές πρότυπο που προτείνεται από όλους τους ΔΣΜ και με τις τρέχουσες τεχνολογίες για την εγγύηση της ασφάλειας, της εμπιστευτικότητας και της πλεονασματικότητας των επικοινωνιών.

5. Κάθε ΔΣΜ κοινοποιεί στους ΔΣΔ που συνδέονται με το σύστημα μεταφοράς την προγραμματισμένη και μη προγραμματισμένη μη διαθεσιμότητα των στοιχείων ελέγχου στο σημείο σύνδεσής τους. Όσον αφορά την προγραμματισμένη μη διαθεσιμότητα, συμφωνούν σχετικά με το απαραίτητο επίπεδο συντονισμού και επικοινωνίας μεταξύ τους. Για τη μη προγραμματισμένη μη διαθεσιμότητα, ο ΔΣΜ επικοινωνεί μαζί τους το συντομότερο δυνατόν.

6. Κάθε ΔΣΜ κοινοποιεί σε κάθε ΣΧΔ που είναι συνδεδεμένος με το σύστημα μεταφοράς, την προγραμματισμένη και μη διαθεσιμότητα στοιχείων του δικτύου στο σημείο σύνδεσης των ΣΧΔ.

Δεδομένα σε πραγματικό χρόνο

Άρθρο 10

Διατάξεις πληροφοριών σε πραγματικό χρόνο

1. Κάθε ΔΣΜ, σε συμφωνία με τους ΔΣΔ στην περιοχή ελέγχου του, ορίζει και δημοσιεύει τη λίστα με το λεπτομερές περιεχόμενο της ανταλλαγής δεδομένων σε πραγματικό χρόνο και το μορφότυπο της ανταλλαγής δεδομένων σε πραγματικό χρόνο μεταξύ τους που σχετίζονται με την περιοχή παρατηρησιμότητας του δικτύου διανομής εντός της περιοχής ελέγχου του.

2. Κάθε ΔΣΜ, σε συντονισμό με τους ΣΧΔ και ΔΣΔ, ορίζει και δημοσιεύει τη λίστα με το λεπτομερές περιεχόμενο της ανταλλαγής δεδομένων σε πραγματικό χρόνο και τον μορφότυπο της ανταλλαγής δεδομένων σε πραγματικό χρόνο που σχετίζονται με τους ΣΧΔ εντός της περιοχής ελέγχου του.

3. Κάθε ΔΣΜ ορίζει τις τεχνικές απαιτήσεις, συμπεριλαμβανομένης της χρονοσφράγισης, όσον αφορά την ανταλλαγή δεδομένων σε πραγματικό χρόνο που σχετίζονται με την περιοχή παρατηρησιμότητας του δικτύου διανομής και τους ΣΧΔ εντός της περιοχής ελέγχου του. Οι τεχνικές απαιτήσεις θα πρέπει, όπου είναι δυνατόν, να είναι σύμφωνες με το διεθνές πρότυπο που προτείνεται από όλους τους ΔΣΜ και με τις τρέχουσες τεχνολογίες για την εγγύηση της ασφάλειας, της εμπιστευτικότητας και της πλεονασματικότητας των επικοινωνιών.

4. Κάθε ΔΣΜ, κατά την ανταλλαγή πληροφοριών σε πραγματικό χρόνο με άλλους ΔΣΜ, τηρεί και εκπληρώνει όλους τους κανόνες και υποχρεώσεις σύμφωνα με τις τρέχουσες πρακτικές όλων των ΔΣΜ όσον αφορά τα εξής:

α. τις λογικές συνδέσεις μεταξύ των μερών και των πρωτοκόλλων που χρησιμοποιούνται·

β. την αρχιτεκτονική δικτύου συμπεριλαμβανομένης της πλεονασματικότητας·

γ. τους κανόνες ασφάλειας δικτύου·

δ. τον κωδικό αναγνώρισης (ID) και/ή τη σύμβαση ονοματοδοσίας και την ποιότητα των δεδομένων

ε. τις παραμέτρους και την απόδοση διαβίβασης δεδομένων, και

στ. τους κανόνες δεοντολογίας στην περίπτωση των προγραμματισμένων διακοπών και διαταραχών του εξοπλισμού επικοινωνίας.

5. Κάθε ΔΣΜ ορίζει τον ρυθμό ανανέωσης όσον αφορά την ανταλλαγή δεδομένων σε πραγματικό χρόνο στην περιοχή ελέγχου του. Δεν πρέπει να υπερβαίνει το 1 λεπτό.

Κεφάλαιο 2

Αρμοδιότητες των ΔΣΔ

Διαρθρωτικά δεδομένα

Άρθρο 11

Κοινοποίηση αλλαγών

1. Κάθε ΔΣΔ ελέγχει τις διαρθρωτικές πληροφορίες των στοιχείων δικτύου του οι οποίες αποτελούν την περιοχή παρατηρησιμότητας του ΔΣΜ του και των ΣΧΔ που είναι συνδεδεμένοι σε αυτά τουλάχιστον κάθε έξι μήνες. Κάθε ΔΣΔ παρέχει επικαιροποιημένες πληροφορίες στον ΔΣΜ, όπως καθορίζεται σε εθνικό επίπεδο, ή διαφορετικά στις ακόλουθες περιπτώσεις, ωστόσο και

στις δύο περιπτώσεις τουλάχιστον τρεις μήνες πριν από:

α. την προγραμματισμένη θέση σε λειτουργία του νέου στοιχείου δικτύου, ή ενός ΣΧΔ·

β. την προγραμματισμένη διακοπή λειτουργίας ενός στοιχείου του δικτύου, ή ενός ΣΧΔ, και

γ. τις προγραμματισμένες σημαντικές τροποποιήσεις σε στοιχείο του δικτύου, ή ενός ΣΧΔ. Επιπλέον, κάθε ΔΣΔ παρέχει επικαιροποιημένες πληροφορίες το συντομότερο δυνατό στην περίπτωση αλλαγής στην περιοχή παρατηρησιμότητας και μόλις εντοπιστεί ένα σφάλμα στο σύνολο δεδομένων που έχουν διαβιβαστεί προηγουμένως.

2. Κάθε ΔΣΔ, σε συντονισμό με τους ΔΣΜ και τους ΣΧΔ, ορίζει τον μορφότυπο και δύναται να δημοσιεύει υποδείγματα για τα διαρθρωτικά δεδομένα που παρέχουν οι συνδεδεμένοι με το σύστημα διανομής ΣΧΔ οι οποίοι ανταλλάσσουν δεδομένα απευθείας με τον ΔΣΔ. Ο μορφότυπος ή το υπόδειγμα πρέπει να περιλαμβάνει το λεπτομερές περιεχόμενο των διαρθρωτικών δεδομένων που πρέπει να παρέχονται. Επιπλέον, στην περίπτωση που οι ΣΧΔ στέλνουν τα δεδομένα τόσο στον ΔΣΜ όσο και στον ΔΣΔ, για λόγους αποδοτικότητας και συνέπειας και στο μέτρο του δυνατού, ο καθορισμένος μορφότυπος πρέπει να είναι ο ίδιος όπως ορίζεται από τους ΔΣΜ σύμφωνα με το άρθρο 4 παράγραφος 2 των ΒΟΑΚΑ.

3. Σύμφωνα με το άρθρο 5 παράγραφος 4, οι ΣΧΔ που είναι συνδεδεμένοι σε επίπεδο διανομής δύνανται να αιτούνται επικαιροποίηση των διαρθρωτικών δεδομένων από τον ΔΣΔ τους.

Δεδομένα προγραμματισμού

Άρθρο 12

Δικαιώματα και αρμοδιότητες των ΔΣΔ

1. Σύμφωνα με το άρθρο 72 των ΚΓΛΣ, κάθε ΔΣΜ διεξάγει ανάλυση επιχειρησιακής ασφάλειας σε πολλαπλά χρονικά διαστήματα χρησιμοποιώντας την περιοχή υποχρεωτικής παρατηρησιμότητας όπως υπολογίζεται στο άρθρο 75 των ΚΓΛΣ. Επομένως, όλοι οι ΔΣΔ εντός της περιοχής παρατηρησιμότητας του οικείου ΔΣΜ παρέχουν στον ΔΣΜ την προγραμματισμένη μη διαθεσιμότητα των στοιχείων δικτύου τους για τα χρονικά διαστήματα που αναφέρονται στο άρθρο 72 παράγραφος 1 των ΚΓΛΣ όπως επίσης και τη μη προγραμματισμένη μη διαθεσιμότητά τους το συντομότερο δυνατόν. Όσον αφορά την προγραμματισμένη μη διαθεσιμότητα, συμφωνούν σχετικά με το απαραίτητο επίπεδο συντονισμού και επικοινωνίας μεταξύ τους. Οι συνδεδεμένοι με το σύστημα μεταφοράς ΔΣΔ παρέχουν δεδομένα απευθείας στον ΔΣΜ. Οι μη συνδεδεμένοι με το σύστημα μεταφοράς ΔΣΔ δύνανται να παρέχουν δεδομένα απευθείας στον ΔΣΜ ή μέσω του ΔΣΔ σύνδεσης ή και στους δύο, όπως ορίζεται στο άρθρο 3 παράγραφος 3 των ΒΟΑΚΑ. Η συχνότητα της παράδοσης των δεδομένων προγραμματισμού ορίζεται σε εθνικό επίπεδο.

2. Κάθε ΔΣΔ έχει πρόσβαση στα δεδομένα προγραμματισμού των ΣΧΔ που συνδέονται με το δίκτυό του. Οι ΔΣΔ συμμορφώνονται με τις απαιτήσεις που ορίζονται από τον οικείο ΔΣΜ για την ανταλλαγή δεδομένων προγραμματισμού.

Δεδομένα σε πραγματικό χρόνο

Άρθρο 13

Δεδομένα σε πραγματικό χρόνο που παρέχονται από τους ΔΣΔ

1. Κάθε ΔΣΔ παρέχει δεδομένα σε πραγματικό χρόνο στον ΔΣΜ του από την περιοχή παρατηρησιμότητας που ορίζεται από τον ΔΣΜ σύμφωνα με το άρθρο 44 των ΚΓΛΣ.

2. Κάθε ΔΣΔ εκπληρώνει τις απαιτήσεις που ορίζονται από τον ΔΣΜ, όσον αφορά τα εξής:

α. τις λογικές συνδέσεις μεταξύ των μερών και των πρωτοκόλλων που χρησιμοποιούνται·

β. την αρχιτεκτονική δικτύου συμπεριλαμβανομένης της πλεονασματικότητας·

γ. τους κανόνες ασφάλειας δικτύου·

δ. τον κωδικό αναγνώρισης (ID) και/ή τη σύμβαση ονοματοδοσίας και την ποιότητα των δεδομένων

ε. τις παραμέτρους και την απόδοση διαβίβασης δεδομένων, και

στ. τους κανόνες δεοντολογίας στην περίπτωση των προγραμματισμένων διακοπών και διαταραχών του εξοπλισμού επικοινωνίας.

Κεφάλαιο 3

Αρμοδιότητες των ΣΧΔ

Διαρθρωτικά δεδομένα

Άρθρο 14

Διαρθρωτικά δεδομένα

που παρέχονται από τους ΣΧΔ

1. Κάθε ΣΧΔ που είναι συνδεδεμένος με το σύστημα μεταφοράς παρέχει στον ΔΣΜ του τα διαρθρωτικά δεδομένα σύμφωνα με τα άρθρα 45 και 52 παράγραφος 1 των ΚΓΛΣ στον μορφότυπο που ορίζεται από τον ΔΣΜ του.

2. Κάθε ΣΧΔ που είναι συνδεδεμένος με το σύστημα διανομής παρέχει απευθείας στον ΔΣΜ ή μέσω των ΔΣΔ σύνδεσής του ή και στους δύο, όπως ορίζεται στο άρθρο 3 παράγραφος 3, τα διαρθρωτικά δεδομένα σύμφωνα με τα άρθρα 48 και 53 των ΚΓΛΣ στον μορφότυπο που ορίζεται από τον ΔΣΜ ή τον ΔΣΔ του.

Άρθρο 15

Κοινοποίηση αλλαγών

1. Κάθε ΣΧΔ ελέγχει τις διαρθρωτικές πληροφορίες που κοινοποιεί στους ΔΣΔ ή ΔΣΜ της περιοχής ελέγχου στην οποία ανήκει ο ΣΧΔ τουλάχιστον κάθε έξι μήνες. Κάθε ΣΧΔ παρέχει επικαιροποιημένες πληροφορίες στον ΔΣΜ και/ή τον ΔΣΔ όπως καθορίζεται σε εθνικό επίπεδο, ή διαφορετικά στις ακόλουθες περιπτώσεις, ωστόσο και στις δύο περιπτώσεις τουλάχιστον τρεις μήνες πριν από:

α. την προγραμματισμένη θέση σε λειτουργία του νέου στοιχείου δικτύου, ή ενός ΣΧΔ·

β. την προγραμματισμένη διακοπή λειτουργίας ενός στοιχείου δικτύου, ή ενός ΣΧΔ, και

γ. τις προγραμματισμένες σημαντικές τροποποιήσεις σε στοιχείο του δικτύου, ή ενός ΣΧΔ. Επιπλέον, κάθε ΣΧΔ παρέχει επικαιροποιημένες πληροφορίες μόλις εντοπιστεί ένα σφάλμα στο σύνολο δεδομένων που έχουν διαβιβαστεί προηγουμένως και σε περίπτωση απρόβλεπτης τροποποίησης, ο ΣΧΔ ενημερώνει τον ΔΣΜ αμελλητί.

Δεδομένα προγραμματισμού

Άρθρο 16

Δεδομένα προγραμματισμού
που παρέχονται από τους ΣΧΔ

1. Όλοι ΣΧΔ εντός της περιοχής ελέγχου του ΔΣΜ παρέχουν τα δεδομένα προγραμματισμού στον ΔΣΜ. Οι συνδεδεμένοι με το σύστημα μεταφοράς ΣΧΔ παρέχουν δεδομένα απευθείας στον ΔΣΜ. Οι συνδεδεμένοι με το σύστημα διανομής ΣΧΔ παρέχουν δεδομένα απευθείας στον ΔΣΜ ή μέσω του ΔΣΔ σύνδεσής του ή και στους δύο, όπως ορίζεται στο άρθρο 3 παράγραφος 3 των ΒΟΑΚΑ.

2. Οι ΣΧΔ συμμορφώνονται με τις απαιτήσεις που ορίζονται από τον οικείο ΔΣΜ και/ή από τον ΔΣΔ όταν απαιτείται από τον ΣΧΔ να παρέχει δεδομένα μέσω του ΔΣΔ σύμφωνα με το άρθρο 3 παράγραφος 3 των ΒΟΑΚΑ, με σκοπό την ανταλλαγή δεδομένων προγραμματισμού. Η συχνότητα της παράδοσης των δεδομένων προγραμματισμού ορίζεται σε εθνικό επίπεδο.

Δεδομένα σε πραγματικό χρόνο

Άρθρο 17

Δεδομένα σε πραγματικό χρόνο
που παρέχονται από τους ΣΧΔ

1. Με την επιφύλαξη του άρθρου 6 παράγραφος 5 των ΒΟΑΚΑ, όλοι οι σχετικοί ΣΧΔ που είναι συνδεδεμένοι με το σύστημα μεταφοράς παρέχουν δεδομένα σε πραγματικό χρόνο απευθείας στον ΔΣΜ. Με την επιφύλαξη του άρθρου 6 παράγραφος 5 των ΒΟΑΚΑ, όλοι οι σχετικοί ΣΧΔ που είναι συνδεδεμένοι με το σύστημα διανομής παρέχουν δεδομένα σε πραγματικό χρόνο απευθείας στον ΔΣΜ ή μέσω του ΔΣΔ σύνδεσής του ή και στους δύο, όπως ορίζεται στο άρθρο 3 παράγραφος 3. Όλοι ΣΧΔ που είναι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής οι οποίες δεν υπόκεινται στον ΚΔ ΑΔ ή που είναι συστήματα HVDC τα οποία δεν υπόκεινται στον ΚΔ συστημάτων HVDC ή που είναι εγκαταστάσεις ζήτησης οι οποίες δεν υπόκεινται στον ΚΔ ΣΖ ενημερώνουν τον ΔΣΜ σχετικά με τις τεχνικές δυνατότητές τους για την παροχή δεδομένων σε πραγματικό χρόνο. Η διαδικασία αξιολόγησης για την απαλλαγή ορισμένων ΣΧΔ, σε περίπτωση μη συμμόρφωσης με την απαίτηση παροχής δεδομένων σε πραγματικό χρόνο, ορίζεται σε εθνικό επίπεδο.

2. Κάθε ΣΧΔ που παρέχει δεδομένα απευθείας στον ΔΣΜ ή τον ΔΣΔ όταν τα δεδομένα παρέχονται απευθείας στον ΔΣΔ, εκπληρώνει τις απαιτήσεις που ορίζονται από τον ΔΣΜ, όσον αφορά τα εξής:

α. τις λογικές συνδέσεις μεταξύ των μερών και των πρωτοκόλλων που χρησιμοποιούνται·

β. την αρχιτεκτονική δικτύου συμπεριλαμβανομένης της πλεονασματικότητας·

γ. τους κανόνες ασφάλειας δικτύου·

δ. τον κωδικό αναγνώρισης (ID) και/ή τη σύμβαση ονοματοδοσίας και την ποιότητα των δεδομένων·

ε. τις παραμέτρους και την απόδοση διαβίβασης δεδομένων·

στ. τους κανόνες δεοντολογίας στην περίπτωση των προγραμματισμένων διακοπών και διαταραχών του εξοπλισμού επικοινωνίας.

ΤΙΤΛΟΣ 3**Τελικές διατάξεις****Άρθρο 18**

Ημερομηνία εφαρμογής των ΒΟΑΚΑ

1. Μετά την έγκριση των ΒΟΑΚΑ, κάθε ΔΣΜ την δημοσιεύει στο διαδίκτυο σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 των ΚΓΛΣ.

2. Εντός 18 μηνών από την έναρξη ισχύος των ΚΓΛΣ και σύμφωνα με το άρθρο 192 των ΚΓΛΣ, οι ΔΣΜ εφαρμόζουν τις ΒΟΑΚΑ, όπως περιγράφεται στον τίτλο 2, μόλις όλες οι αρμόδιες αρχές εγκρίνουν τις ΒΟΑΚΑ ή μόλις ληφθεί απόφαση από τον οργανισμό σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 8 και άρθρο 7 παράγραφος 3 των ΚΓΛΣ.

Άρθρο 19

Γλώσσα

Η γλώσσα αναφοράς για τις ΒΟΑΚΑ είναι η αγγλική. Προς αποφυγή αμφιβολιών, εάν οι ΔΣΜ χρειάζεται να μεταφράσουν τις ΒΟΑΚΑ 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 8 παράγραφος 1 των ΚΓΛΣ και οποιασδήποτε έκδοσης σε άλλη γλώσσα, οι οικείοι ΔΣΜ παρέχουν, σύμφωνα με την εθνική νομοθεσία, μια ενημερωμένη μετάφραση των ΒΟΑΚΑ στις οικείες εθνικές ρυθμιστικές αρχές.

Αθήνα, 17 Ιανουαρίου 2019

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.

- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσauξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσauξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.

Β. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

- Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβή Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

Πείτε μας τη γνώμη σας,

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότόπό μας.

