



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

28 Νοεμβρίου 2017

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4144

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- 1 Έγκριση τιμής για την παροχή από την εταιρεία «ΟΤΕ Α.Ε.» της υπηρεσίας χονδρικής VPU Light ταχύτητας 200/20Mbps.
- 2 Λήψη απόφασης για την έγκριση της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (GRIT CCR), η οποία αφορά τον καθορισμό διαδικασιών επαναφοράς (fallback procedures), σύμφωνα με το άρθρο 44 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. 832/6

(1)

Έγκριση τιμής για την παροχή από την εταιρεία «ΟΤΕ Α.Ε.» της υπηρεσίας χονδρικής VPU Light ταχύτητας 200/20Mbps.

Η ΕΘΝΙΚΗ ΕΠΙΤΡΟΠΗ

ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΩΝ ΚΑΙ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΩΝ (ΕΕΤΤ)

Έχοντας υπόψη:

α. το ν. 4070/2012 «Ρυθμίσεις Ηλεκτρονικών Επικοινωνιών, Μεταφορών, Δημοσίων Έργων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ 82/Α'/10.4.2012), ιδίως τα άρθρα 3, 12 στοιχ. α' και ιστ', 50, 51 και 52 αυτού, όπως ισχύει τροποποιηθείς,

β. την απόφαση της ΕΕΤΤ ΑΠ 825/03/7.9.2017 «Αποτελέσματα Κοστολογικού Ελέγχου του Οργανισμού Τηλεπικοινωνιών της Ελλάδος Α.Ε. (ΟΤΕ Α.Ε.) ετών 2016 και 2017 (με απολογιστικά στοιχεία 2014, 2015) για τις υπό ρύθμιση αγορές χονδρικής και λιανικής στις οποίες έχει επιβληθεί υποχρέωση ελέγχου τιμών, κοστολόγησης και λογιστικού διαχωρισμού»,

γ. την απόφαση της ΕΕΤΤ ΑΠ 800/03/21.2.2017 «Ανάθεση στον ΟΤΕ των ΑΚ για τα οποία έχει εκδηλώσει ενδιαφέρον για εισαγωγή της τεχνολογίας vectoring στο πλαίσιο της διαδικασίας της Α' Φάσης της Πρώτης Ανάθεσης περιοχών για την ανάπτυξη δικτύου VDSL

Vectoring, όπως ορίζεται στο Παράρτημα 3 της ΑΠ ΕΕΤΤ 792/07/22.12.2016 (ΦΕΚ 4505/Β'/30.12.2016)»,

δ. την απόφαση της ΕΕΤΤ ΑΠ 792/07/22.12.2016 «Ορισμός Εθνικής Αγοράς Τοπικής Πρόσβασης σε σταθερή θέση, Καθορισμός Επιχειρήσεων με Σημαντική Ισχύ στην εν λόγω Αγορά και Υποχρεώσεις αυτών (4ος κύκλος Ανάλυσης)» (ΦΕΚ 4505/Β'/30.12.2016),

ε. την απόφαση της ΕΕΤΤ ΑΠ 792/09/22.12.2016 «Ορισμός Εθνικής Αγοράς Χονδρικής Κεντρικής Πρόσβασης σε σταθερή θέση για προϊόντα μαζικής κατανάλωσης, Καθορισμός Επιχειρήσεων με Σημαντική Ισχύ στην εν λόγω Αγορά και Υποχρεώσεις αυτών (4ος Κύκλος Ανάλυσης)» (ΦΕΚ 4501/Β'/30.12.2016),

στ. την απόφαση της ΕΕΤΤ ΑΠ 806/5/6.4.2017 «Τροποποίηση και κωδικοποίηση της εγκριθείσας με την ΑΠ ΕΕΤΤ 675/09/11.12.2012 Προσφοράς Αναφοράς πλήρους και μεριζόμενης αδεσμοποίητης πρόσβασης στον τοπικό βρόχο και υποβρόχο και τις σχετικές υπηρεσίες, ως ισχύει σήμερα, αναφορικά με την παροχή ΤοΥΒ και Συναφών Ευκολιών, σε εφαρμογή της ΑΠ ΕΕΤΤ 781/03/13.10.2016» (ΦΕΚ 1495/Β'/3.5.2017), όπως ισχύει,

ζ. την απόφαση της ΕΕΤΤ ΑΠ 827/04/21.9.2017 «Τροποποίηση της εγκριθείσας με την ΑΠ ΕΕΤΤ 675/09/11.12.2012 Προσφοράς Αναφοράς πλήρους και μεριζόμενης αδεσμοποίητης πρόσβασης στον τοπικό βρόχο και υποβρόχο και τις σχετικές υπηρεσίες, ως ισχύει, αναφορικά με την υλοποίηση νέων συνδέσεων στο δίκτυο του ΟΤΕ και τη διαδικασία που εφαρμόζεται σε περίπτωση αδυναμίας εισόδου των τεχνικών ΟΤΕ κατά την παράδοση υπηρεσιών, σε εφαρμογή της ΑΠ ΕΕΤΤ 812/24/25.5.2017»,

η. την απόφαση της ΕΕΤΤ ΑΠ 791/4/20.1.2017 «Τροποποίηση του Παραρτήματος 24 της Προσφοράς Αναφοράς για την Αδεσμοποίητη Πρόσβαση στον Τοπικό Βρόχο και Σχετικές Υπηρεσίες (ΑΠΤΒ) RUO 2012, όπως αυτή ισχύει τροποποιηθείσα.», (ΦΕΚ 77/Β'/20.1.2017),

θ. την απόφαση της ΕΕΤΤ ΑΠ 791/03/15.12.2016 «Έγκριση Προσφοράς Αναφοράς Διασύνδεσης IP ΟΤΕ, σε εφαρμογή της ΑΠ ΕΕΤΤ 714/009/10.4.2014 (ΦΕΚ 1049/Β'/28.4.2014) και τροποποίηση της απόφασης της ΕΕΤΤ ΑΠ 750/05/19.2.2015 «Έγκριση Προσφοράς Αναφοράς Διασύνδεσης ΟΤΕ 2014, σε εφαρμογή της ΑΠ ΕΕΤΤ 714/009/10.4.2014 (ΦΕΚ 1049/Β'/28.4.2014)» (ΦΕΚ 442/Β'/24.3.2015)»,

ι. την απόφαση της ΕΕΤΤ ΑΠ 808/02/28.4.2017 (ΦΕΚ 1743/Β'/19.5.2017), «Προσωρινά μέτρα της ΕΕΤΤ, σύμφωνα με το άρθρο 45 παρ. 6 του ν. 4070/2012 (άρθρο 7 παρ. 9 Οδηγίας 2002/21/ΕΚ, ως ισχύει), για τον καθορισμό των τεχνικών προδιαγραφών και των ελάχιστων χαρακτηριστικών του χονδρικού προϊόντος Εικονικής Τοπικής Αδεσμοποίησης Πρόσβασης (Virtual Local Unbundling - VLU), όπως ορίζεται στο Παράρτημα 3 της ΑΠ ΕΕΤΤ 792/07/22.12.2016 (ΦΕΚ 4505/Β'/30.12.2016)»,

ια. την απόφαση της ΕΕΤΤ ΑΠ 818/6/13.7.2017 «Διαπίστωση της Συμμόρφωσης του προϊόντος VPU Light του ΟΤΕ με το χονδρικό προϊόν VLU όπως αυτό προδιαγράφεται στην απόφαση της ΕΕΤΤ ΑΠ 808/002/27.4.2017»,

ιβ. την απόφαση της ΕΕΤΤ ΑΠ 801/8/2.3.2017 «Κανονισμός Διαχείρισης Φάσματος και Έγχυσης Ισχύος στο Δίκτυο Πρόσβασης» (ΦΕΚ 1015/Β'/24.3.2017),

ιγ. την επιστολή της εταιρείας ΟΤΕ Α.Ε. υπ' αριθμ. ΕΜΡ πρωτ. ΕΕΤΤ 6732/Φ.960/26.9.2017 με θέμα «Παροχή ταχύτητας 200/20»,

ιδ. την επιστολή της εταιρείας ΟΤΕ Α.Ε. με αριθμ. πρωτ. ΕΕΤΤ 27803/6.10.2017, με θέμα «Bottom up μοντέλο - V ARYS»,

ιε. την υπ' αριθμ. 31802/Φ600/23.10.2017 Εισήγηση της αρμόδιας Υπηρεσίας της ΕΕΤΤ,

ιστ. το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη στον κρατικό προϋπολογισμό, και ύστερα από προφορική Εισήγηση των Προέδρου και Αντιπροέδρου της ΕΕΤΤ (Καθηγητού Δημ. Τσαμάκη και Δρ. Νικολάου Χ. Παπαουλάκη), και

εκτιμώντας ότι:

1. Με την απόφασή της ΑΠ 808/002/27.4.2017 (ΦΕΚ 1743/Β'/19.5.2017), η ΕΕΤΤ καθόρισε τους τεχνικούς όρους και προδιαγραφές καθώς και τα ελάχιστα χαρακτηριστικά του χονδρικού προϊόντος Εικονικής Τοπικής Αδεσμοποίησης Πρόσβασης (Virtual local Unbundling-VLU).

2. Με την απόφασή της ΑΠ 818/6/13.7.2017, η ΕΕΤΤ διαπίστωσε ότι το προϊόν VPU Light συμμορφώνεται με τις τεχνικές και λειτουργικές προδιαγραφές του χονδρικού προϊόντος VLU, με βάση την απόφαση ΑΠ 808/002/27 και επιβάλλει στην ΟΤΕ Α.Ε. την υποχρέωση τήρησης των όρων της απόφασης Διαπίστωσης της Συμμόρφωσης μέχρι και την έγκριση από την ΕΕΤΤ της Προσφοράς Αναφοράς Χονδρικής Τοπικής Πρόσβασης σύμφωνα με την ΑΠ. ΕΕΤΤ 792/07/22.12.2016.

3. Η ΟΤΕ Α.Ε. με επιστολή της με αριθμ. ΕΜΠ πρωτ. ΕΕΤΤ 6732/Φ960 υπέβαλε bottom up μοντέλο για τον υπολογισμό του μηνιαίου τέλους της υπηρεσίας χονδρικής VPU Light, όπως αυτό διαμορφώνεται με την εισαγωγή της νέας ταχύτητας. Για τη διαμόρφωση της τιμής ελήφθησαν υπόψη στοιχεία από τα αποτελέσματα του Κοστολογικού Ελέγχου του ΟΤΕ έτους 2017 (απόφαση της ΕΕΤΤ ΑΠ. 825/03/7.9.2017). Επίσης, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΕΕΤΤ 278203/6.10.2017 επιστολή της, η ΟΤΕ Α.Ε. παρέχει επεξηγήσεις στην ΕΕΤΤ αναφορικά με το κόστος και την μεθοδολογία που εφαρμόστηκε στο υποβληθέν bottom up μοντέλο.

4. Μετά την εξέταση του υποβληθέντος μοντέλου Bottom up για την ταχύτητα 200/20 Mbps, η τιμή που προκύπτει για την υπηρεσία VPU Light είναι 17,89 ευρώ.

5. Δεδομένου ότι ο κοστολογικός έλεγχος του ΟΤΕ για το έτος 2018 δεν έχει ακόμα ξεκινήσει δεν δύναται ακόμα να προσδιοριστεί κοστοστρεφής τιμή της υπηρεσίας VPU Light ταχύτητας 200/20 Mbps μέσω του κοστολογικού συστήματος του ΟΤΕ για το έτος 2018 με απολογιστικά στοιχεία 2016.

6. Μετά την διεξαγωγή και ολοκλήρωση του ετήσιου κοστολογικού ελέγχου για το 2018 και την έκδοση της σχετικής απόφασης της ΕΕΤΤ, δύναται να εγκριθεί η ανωτέρω τιμή που προτείνει η εταιρεία ΟΤΕ ΑΕ για την υπηρεσία VPU Light για την ταχύτητα 200/20Mbps, αποφασίζει:

1. Αποδέχεται το αίτημα της εταιρείας ΟΤΕ ΑΕ για την εμπορική διάθεση της υπηρεσίας χονδρικής VPU Light ταχύτητας 200/20 Mbps έναντι του μηνιαίου τέλους:

VPU Light για την ταχύτητα 200/20Mbps	Μηνιαίο Τέλος
	17,89 €

2. Ορίζει ότι η ανωτέρω τιμή για την υπηρεσία VPU Light για την ταχύτητα 200/20Mbps ισχύει μέχρι την έκδοση των οριστικών αποτελεσμάτων του ετήσιου κοστολογικού ελέγχου του ΟΤΕ έτους 2018.

3. Ορίζει ότι η παρούσα απόφαση ισχύει από την ημερομηνία δημοσίευσής της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

4. Εντέλλεται την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία ΟΤΕ Α.Ε. και τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Μαρούσι, 26 Οκτωβρίου 2017

Ο Πρόεδρος

ΔΗΜ. ΤΣΑΜΑΚΗΣ

Αριθμ. απόφ. 981/2017

(2)

Λήψη απόφασης για την έγκριση της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (GRIT CCR), η οποία αφορά τον καθορισμό διαδικασιών επαναφοράς (fallback procedures), σύμφωνα με το άρθρο 44 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(Τακτική συνεδρίαση, την 15η Νοεμβρίου 2017, η οποία συνεχίστηκε την 16η Νοεμβρίου 2017)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/30.9.2016) «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, 10 και 12 αυτού του Κεφαλαίου Γ του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.8.2011) «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 14.8.2009 σελ. 15).

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντηρίων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (ΕΕ L 197 της 25.7.2015, σελ. 24 επ.) και ιδίως των άρθρων 44 και 9 αυτού.

5. Την υπ' αριθμ. 06/2016 της 17.11.2016 απόφαση του Οργανισμού Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER) σχετικά με τον προσδιορισμό των περιφερειών υπολογισμού δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 15 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντηρίων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

6. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-221591/19.5.2017 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς της Περιφέρειας Υπολογισμού Δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας BRNN (CCR GRIT) για τον καθορισμό διαδικασιών επαναφοράς (fall back procedure) σύμφωνα με το άρθρο 44 του Κανονισμού 2015/1222 (CACM).».

7. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-222776/14.6.2017 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Υποβολή των μεταφράσεων των μεθοδολογιών «fallback procedures»».

8. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (GRIT CCR) σχετικά με τον καθορισμό διαδικασιών επαναφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 44 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντηρίων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης, η οποία έλαβε χώρα από 22.06.2017 έως και 24.07.2017¹.

9. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-228731/16.11.2017 απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Ιταλίας περί της έγκρισης της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (GRIT CCR), σχετικά με τον καθορισμό διαδικασιών επαναφοράς (fallback procedures) σύμφωνα με το άρθρο 44 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντηρίων γραμμών για

την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης, καθώς και την επιστολή του Greece - Italy Energy Regulators' Regional Forum (GIERRF) προς τους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (GRIT CCR), με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τον ACER, με συνημμένη την απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Ιταλίας περί της έγκρισης της ανωτέρω πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (GRIT CCR).

10. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

11. 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 (σχετ. 3).

Επειδή, στη συνέχεια, με εξουσιοδότηση που προβλέπεται στο άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 και σύμφωνα με το άρθρο 290 ΣΛΕΕ, εξεδόθη από την Επιτροπή ο υπ' αριθμ. 2015/1222 Κανονισμός (ΕΕ) της 24ης Ιουλίου 2015 (εφεξής «Κανονισμός» σχετ. 4), με τον οποίο καθορίζονται κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τη δι-αζωνική κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης στην αγορά της επόμενης ημέρας και στην ενδοημερήσια αγορά στα Κράτη Μέλη.

Επειδή, στόχος του ανωτέρω Κανονισμού είναι, μεταξύ άλλων, ο συντονισμός και η εναρμόνιση του τρόπου υπολογισμού και της κατανομής της δυναμικότητας των διασυνδέσεων, προκειμένου να υλοποιηθεί η ενιαία σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας (day-ahead electricity market) και της ενιαίας ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (intra-day electricity market).

Επειδή, προκειμένου για την ικανοποίηση του ανωτέρω στόχου, οι Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ), τα καθήκοντα των οποίων περιγράφονται γενικά στο άρθρο 8 του Κανονισμού, καθιερώνουν και εφαρμόζουν τις ενδεδειγμένες διαδικασίες επαναφοράς για την κατανομή της δυναμικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 44 του Κανονισμού.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 44 του Κανονισμού «Καθορισμός διαδικασιών επαναφοράς» προβλέπονται τα εξής:

«Εντός 16 μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, κάθε ΔΣΜ, σε συντονισμό με όλους τους ΔΣΜ της ίδιας περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας, εκπονεί πρόταση σχετικά με διαδικασίες για σθεναρή και έγκαιρη επαναφορά που εξασφαλίζουν την αποδοτική,

¹ http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/current/2206.csp

διαφανή και χωρίς διακρίσεις κατανομή δυναμικότητας σε περίπτωση που η διαδικασία ενιαίας σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας δεν τελεσφορεί.

Η πρόταση σχετικά με τον καθορισμό των διαδικασιών επαναφοράς υπόκειται σε διαβούλευση σύμφωνα με το άρθρο 12.»

Επειδή, κατά τις παρ. 5 και 7 του άρθρου 9 του Κανονισμού, η πρόταση των ΔΣΜ της ίδιας περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας για τον καθορισμό διαδικασιών επαναφοράς, κατά το άρθρο 44 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της οικείας περιφέρειας.

Επειδή, κατά την παρ. 10 του άρθρου 9 του Κανονισμού:

«Όταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μιας ρυθμιστικές αρχές, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές διαβουλεύονται και συνεργάζονται στενά και συντονίζονται μεταξύ τους, με στόχο την επίτευξη συμφωνίας. Κατά περίπτωση, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν υπόψη τη γνώμη του Οργανισμού. Οι ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβλήθηκαν σύμφωνα με τις παραγράφους 6, 7 και 8, 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, με την απόφαση 06/2016 της 17.11.2016 ο ACER προσδιόρισε τις περιφέρειες υπολογισμού δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 15 του Κανονισμού, δυνάμει της οποίας προσδιορίστηκε και η περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (GRIT CCR) (σχετ.5).

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

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: ... β) Ασκει τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 και προβλέπουν ιδίως ... την έγκριση των λοιπών όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών και την εκτέλεση όλων των καθηκόντων, λειτουργιών και αρμοδιοτήτων, κατά τα αναλυτικά προβλεπόμενα στον Κανονισμό αυτό.»

Επειδή, περαιτέρω, κατά το άρθρο 12 παρ. 7 β 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. 6 επιστολή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ η κοινή πρόταση των ΔΣΜ της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (GRIT CCR) για τον καθορισμό διαδικασιών επαναφοράς.

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με την υπό σχετ. 7 επιστολή της υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 6 εγγράφου.

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, από 22.6.2017 έως και 24.7.2017 έθεσε την υπό σχετ. 6 πρόταση των ΔΣΜ, μετά της μεταφράσεώς της στην ελληνική γλώσσα (σχετ. 7), σε δημόσια διαβούλευση, κατά τη διάρκεια της οποίας δεν υπεβλήθησαν παρατηρήσεις.

Επειδή, στη συνέχεια οι Ρυθμιστικές Αρχές της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (GRIT CCR) κατόπιν της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε την 16.11.2017, συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement) μέσω του Greece - Italy Energy Regulators' Regional Forum (GIERRF), ως συλλογικού οργάνου των Ρυθμιστικών Αρχών της οικείας περιφέρειας, περί της έγκρισης της πρότασης των ΔΣΜ της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (GRIT CCR) σχετικά με τον καθορισμό διαδικασιών επαναφοράς (fallback procedures), σύμφωνα με το άρθρο 44 του Κανονισμού (σχετ. 9).

Επειδή, ομοίως (σχετ. 9) γνωστοποιήθηκε προς τους ΔΣΜ της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (GRIT CCR), την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τον ACER η ανωτέρω απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών περί έγκρισης της εν λόγω πρότασης των ΔΣΜ της οικείας περιφέρειας, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της παρ. 11 του άρθρου 9 του Κανονισμού το οποίο προβλέπει ότι «11. Όταν δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία εντός της περιόδου που αναφέρεται στην παράγραφο 10, 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, κατά το άρθρο 22 του ν. 4001/2011 «Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας... συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την ...ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης...» και κατά το άρθρο 32 του ίδιου νόμου «1. Οι πράξεις και αποφάσεις της ΡΑΕ, ... δημοσιοποιούνται με ανάρτηση στην επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.....».

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 9 (παρ. 5 και 7) και 44 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, 6 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185) και 22 και 32 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179):

1. Την έγκριση της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (GRIT CCR), σχετικά με τον καθορισμό διαδικασιών επαναφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 44 του Κανονισμού και με την ανωτέρω κοινή απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών (GIERRF) της οικείας περιφέρειας (GRIT CCR), ως εξής:

«Greece-Italy TSOs proposal for fallback procedure in accordance with Article 44 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management

WHEREAS

(1) This document (hereafter referred to as “Greece-Italy Borders Fallback Procedure”, or “GRIT Fallback Procedure”) is a common proposal developed by all Transmission System Operators (hereafter referred to as “TSOs”) within the Greece-Italy Capacity Calculation Region (hereafter referred to as “GRIT Region”) regarding the proposal for fallback procedures in the event that the single day-ahead coupling process is unable to produce results. This proposal is required by Article 44 of Regulation (EU) 2015/1222 on Capacity Allocation and Congestion Management (the “CACM Regulation”).

(2) On the bidding zone border Italy BRNN - Greece (BRNN-GR) the Market Coupling is still not in operation. This Fallback Procedure is referred to a situation in which the Day Ahead allocation will be performed through the Single Day Ahead Market Coupling Process, compliant to CACM Regulation's provisions.

(3) Two different fallback procedures are currently foreseen, one in case the single day-ahead coupling process is unable to produce results on the Italy BRNN-Greece bidding zone border (hereafter referred as “BRNN-GREECE border Fallback Procedure”), and the other one in case the Day Ahead Italian Market is unable to produce results related to the Italian Internal Bidding Zones (hereafter referred as “Italian Internal Bidding Zones fall back Procedure”).

(4) According to Article 9 (9) of the CACM Regulation, a timeline for implementation of the proposed GRIT Region Fallback Procedure(s) has to be included. The timeline for implementation is presented in Article 7 of this document.

(5) According to Article 9 (9) of the CACM Regulation, the expected impact of the proposed GRIT Region Fallback Procedure(s) on the objectives of the CACM Regulation has to be described. The impact is presented below (point 8 of the Whereas).

(6) The Italian Day-Ahead Market (MGP) hosts most of the electricity sale and purchase transactions. In the MGP, hourly energy blocks are traded for the next day.

(7) Several session of Intra-Day Market (MI) are in place in Italy. Such sessions allows Market Participants to modify the schedules defined in the MGP by submitting additional supply offers or demand bids.

(8) The proposed GRIT Region Fallback Procedure contributes to and does not in any way hinder the achievement of the objectives of Article 3 of CACM Regulation:

- Article 3(a) of Regulation 2015/1222 aims at promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity.

The Italy BRNN-GREECE Fallback Procedure is performed through Shadow Auctions executed by the

Allocation Platform, which is a unique platform for all market participants acting on Italian Borders, already used for other timeframes. Moreover, the registration for the Shadow Auctions is free of charge.

This contributes to creating the same level playing field for all market participants willing to access day ahead markets.

Italian Internal Bidding Zone fallback Procedure is performed through Italian Day-Ahead Market not coupled with the national day ahead spot markets (hereinafter Local MGP), which is a well know market platform for all Market Participants acting on Italian Borders. The participation to Local MGP Market is automatically allowed for all the Market Participants enabled to submit orders on Single Day-ahead Coupling, so it is open to all the parties affected from the activation of FB procedure.

- Article 3(b) of Regulation 2015/1222 aims at ensuring optimal use of the transmission infrastructure.

Both the Italy BRNN-GREECE Fallback Procedure and the Italian Internal Bidding Zone fallback Procedure make sure that even in case of failure of the day ahead coupling processes, the crossborder capacity can still be allocated to the market participants for this timeframe. This ensures the optimal use of the transmission infrastructure, maximizing the sum of Registered Participants' Surplus and the congestion income while respecting the constraints of relevant offered Capacity.

- Article 3(e) of Regulation 2015/1222 aims at ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants.

Both the Italy BRNN-GREECE Fallback Procedure and the Italian Internal Bidding Zone fallback Procedure relies on transparent rules that are approved by the relevant national regulatory authorities after a consultation period.

- Article 3(h) of Regulation 2015/1222 aims at respecting the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation.

Both the Italy BRNN-GREECE Fallback Procedure and the Italian Internal Bidding Zone fallback Procedure are performed through Auctions which rely on a mechanism described in public rules or public documents. The algorithm used by Shadow Auctions calculates moreover a marginal price for the offered capacity according to the bid prices of the market participants and is thus market based. Compared with others fallback procedure options, pricing of capacity allocated by Shadow Auctions reflects better its actual value, ensuring an efficient allocation.

The Local MGP, as well as Single Day-Ahead Coupling, allocates cross-zonal capacities between Italian internal bidding zones in implicit manner, thus allowing a simultaneous allocation of capacity and energy, without loss of efficiency in switching from an implicit allocation to an explicit allocation.

- Article 3(j) of Regulation 2015/1222 aims at providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity.

Both the Italy BRNN-GREECE Fallback Procedure and the Italian Internal Bidding Zone fallback Procedure

ensure a transparent and non-discriminatory approach towards facilitating cross zonal capacity allocation in the event that the single day-ahead coupling process is unable to produce results.

GENERAL PROVISIONS

Article 1

Subject matter and scope

1. As required under Article 44 of the CACM Regulation, each TSO of GRIT Region, in coordination with all the other TSOs, shall develop a proposal for robust and timely fallback procedures to ensure efficient, transparent and nondiscriminatory capacity allocation in the event that the single day-ahead coupling process is unable to produce results within the GRIT Region. This procedure shall apply to all relevant borders of GRIT Region.

2. According to Article 50 of CACM Regulation, the fallback procedure shall be initiated whenever NEMOs performing MCOs functions are unable to deliver part or all of the results of the price coupling algorithm in a timely manner.

Article 2

Definitions

1. For the purpose of this proposal, the definitions in Article 2 of the CACM Regulation shall apply.

a. 'Shadow Allocation Rules' means the rules for the Shadow Auctions applied by the Allocation Platform, and published on the Allocation Platform website¹;

b. 'Shadow Auction' means the explicit auction run by the Allocation Platform by which daily Cross Zonal Capacity is offered as fallback procedure for the single day-ahead coupling process and allocated to market participants who submit Bid(s);

c. The CCR GRIT, as defined at art. 7 of Annex I of the Decision of the Agency for the cooperation of Energy Regulators No 06/2016, shall include the bidding zone borders listed below:

- Italy BRNN - Greece (BRNN - GR);
- Italy NORD - Italy CNORD (NORD - CNORD);
- Italy CNORD - Italy CSUD (CNOR - CSUD);
- Italy CNOR - Italy SARD (CNOR - SARD);
- Italy SARD - Italy CSUD (SARD - CSUD);
- Italy CSUD - Italy SUD (CSUD - SUD);
- Italy SUD - Italy BRNN (SUD - BRNN);
- Italy SUD - Italy FOGN (SUD - FOGN);
- Italy SUD - Italy ROSN (SUD - ROSN);
- Italy ROSN - Italy SICI (ROSN - SICI);
- Italy SICI - Italy PRGP (SICI - PRGP);

GREECE-ITALY REGION FALLBACK PROCEDURE

Article 3

Initiation of Italy BRNN-Greece Fallback Procedure

1. As soon as the NEMOs inform the TSOs of BRNN-GR Border of the risk that single day-ahead coupling process may be unable to produce results, or, if such information is not available from NEMOs, as soon as this risk is known

by those TSOs, the latter will initiate the BRNN-GR Border Fallback Procedure.

2. The BRNN-Greece Border Fallback Procedure consists in executing Shadow Auctions on the Allocation Platform for the bidding zone border Italy BRNN-Greece where there is a risk that single day-ahead coupling process may be unable to produce results pursuant to information given in Article 3.1, except if one of the situations specified in Article 4 is to apply.

3. In order to ensure that results of the Shadow Auctions are provided to the market participants on time, the execution of Shadow Auctions on the Allocation Platform can be launched as a parallel process in background of the single day-ahead coupling process as soon as the information given in Article 3.1 is known by the TSOs.

4. The results of the Shadow Auctions are sent to the market participants as soon as the unavailability of single day-ahead coupling results is effectively confirmed by the NEMOs, and no later than 13:58 market time day-ahead.

5. When the conditions described in Articles 3(1) and Articles 3(2) are met, Shadow Auctions can be held seven days a week, including weekend and public holidays, provided that the offered capacity for Shadow Auctions is at least one MW unit.

6. The execution of Shadow Auctions is based on Shadow Allocation Rules in their version 1.3 of 1st August 2016.

Article 4

Italy BRNN-Greece Fallback Procedure unable to be initiated

1. If the data exchanges cannot be performed through the standard processes by the applicable deadlines defined by the Allocation Platform during the execution of Shadow Auctions, relevant fallback procedures for these data exchange shall be used in accordance with Shadow Allocation Rules. The latter consist in exchanging data by email with the Allocation Platform.

2. If the BRNN-Greece Border Fallback Procedure cannot be implemented as necessary to enable a Shadow Auction to be conducted in time, based on decision of Allocation Platform, the Shadow Auction will be postponed.

3. If none of the of the above measures is considered by the Allocation Platform as being possible, the Shadow Auction will be cancelled and all bids already submitted will automatically be deemed null and void, based on objective grounds and in compliance with Shadow Allocation Rules.

4. When the Single Day Ahead Market Coupling Process is declared failed and the associated BRNN-Greece Border Fallback Procedure is also cancelled, the daily offered capacity is allocated to the subsequent relevant intraday allocation processes on that border.

Article 5

Fallback Procedure between Italian internal bidding zones

1. In case the Single Day-Ahead Coupling process is not able to produce the results by 13:50 market time

¹ <http://www.jao.eu/support/resourcecenter/overview>

day-ahead, the day-ahead coupling failure is declared and the Fallback procedure related to the Italian Internal Bidding Zones is activated.

2. When the conditions described in Articles 5(1) are met, the Single Day-Ahead Coupling process is replaced by Italian Local Day-Ahead Market (Local MGP) executed by the NEMO designated in Italy as local day ahead spot market. The local day-ahead spot market performs the simultaneous allocation of energy and cross-zonal capacities between Italian internal bidding zones, using PCR Market Coupling Algorithm or, in case this algorithm is not able to produce results, using the local spot market algorithm.

3. The Local MGP described in Article 5(2) is executed with the following steps:

1. 13:50 market time day-ahead: Single Day-Ahead Coupling failure is declared and market participants are informed that MGP as local market will be run and that bids/asks already submitted are still valid;

2. 14:00 market time day-ahead: Italian Power exchange re-open the order books for 20 minutes to enable the market participants to adapt their orders

3. by no later than 17:00 market time day-ahead: publication of Local Market Results results.

When Fallback procedure is activated, the Intra-Day Italian Market sessions scheduled before MSD marked could be cancelled or postponed.

Article 6

Italian Internal FB Procedure
unable to be initiated

In case of unavailability of Local MGP results within 17:00 market time day-ahead, the provisions contained within the Italian Grid Code, with reference to the cases in which the Day Ahead results for the Energy Market are not available, shall apply.

Article 7

Modifications

1. Any amendment or modification occurred on Italian Grid Code and/or Italian NEMO' (GME) Market Rules and/or the relative Technical Rules ("Disposizione Tecnica di Funzionamento") having an impact on the present procedure shall imply a request for amendment of the present Greece Italy Capacity Calculation Region Fallback Procedure, according to Article 9(13) of the CACM Regulation.

2. Following the introduction of the Single Day Ahead Coupling process on BRNN-GR border any change of the Shadow Allocation Rules related to this border shall lead to a request for amendment of the present Greece Italy Capacity Calculation Region Fallback Procedure, according to Article 9(13) of the CACM Regulation.

FINAL PROVISIONS

Article 8

Implementation

1. The procedures described in Articles 3 and 4 shall be applicable with immediate effect as from the approval of

all NRAs of Greece Italy Region and after the introduction of Market Coupling allocation process within the BRNN-GR border.

2. The procedures described in Articles 5 and 6 shall be applicable as from the approval of all NRAs of GRIT Region.

Article 9

Language

The reference language for this GRIT Region Fallback Procedure proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this Greece-Italy Borders Fallback Procedure proposal into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 9 (14) of the CACM Regulation 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 GRIT Region Fallback Procedure proposal.»

«Πρόταση των ΔΣΜ Ελλάδας - Ιταλίας
για τη διαδικασία επαναφοράς σύμφωνα
με το άρθρο 44 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222
της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015,
σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων
γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας
και τη διαχείριση της συμφόρησης

ΕΚΤΙΜΩΝΤΑΣ ΤΑ ΑΚΟΛΟΥΘΑ

(1) Το παρόν έγγραφο (εφεξής καλούμενο ως «διαδικασία επαναφοράς στο σύνορα Ελλάδας - Ιταλίας», ή «διαδικασία επαναφοράς ΕΛ/ΙΤ») συνιστά κοινή πρόταση που εκπονήθηκε από όλους τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς (εφεξής καλούμενοι ως «ΔΣΜ») εντός της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (εφεξής καλούμενη ως «περίφραξη ΕΛ/ΙΤ») που αφορά την πρόταση για διαδικασίες επαναφοράς στην περίπτωση που η διαδικασία ενιαίας σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας δεν τελεσφορεί. Η εν λόγω πρόταση απαιτείται από το άρθρο 44 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 σχετικά με την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (εφεξής «ΚΔΔΣ»).

(2) Στα σύνορα ζώνης προσφοράς μεταξύ της Ιταλίας, Μπρίντιζι-Ελλάδας (BRNN-GR), η σύζευξη αγοράς δεν βρίσκεται ακόμα σε λειτουργία. Η εν λόγω διαδικασία επαναφοράς αναφέρεται ως μια κατάσταση στην οποία η κατανομή επόμενης ημέρας θα πραγματοποιείται μέσω της διαδικασίας ενιαίας σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας, σύμφωνα με τις διατάξεις του κανονισμού ΚΔΔΣ.

(3) Επί του παρόντος υπάρχει πρόβλεψη για δύο διαφορετικές διαδικασίες επαναφοράς, μία σε περίπτωση που η διαδικασία ενιαίας σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας δεν τελεσφορεί στο σύνορο ζώνης προσφοράς Ιταλίας, Μπρίντιζι-Ελλάδας (εφεξής καλούμενη ως «διαδικασία επαναφοράς στα σύνορα Μπρίντιζι-Ελλάδας») και η άλλη σε περίπτωση που η ιταλική αγορά επόμενης ημέρας δεν τελεσφορεί αναφορικά με τις ιταλικές εσωτερικές ζώνες προσφοράς (εφεξής καλούμενη ως «διαδικασία επαναφοράς εσωτερικών ζωνών προσφοράς»).

(4) Σύμφωνα με το άρθρο 9 παράγραφος 9 του κανονισμού ΚΔΔΣ, πρέπει να περιλαμβάνεται ένα χρονοδιάγραμμα για την υλοποίηση της(των) προτεινόμενης(νων) διαδικασίας(ιών) επαναφοράς της περιφέρειας ΕΛ/ΙΤ. Το χρονοδιάγραμμα εφαρμογής παρουσιάζεται στο άρθρο 7 του παρόντος εγγράφου.

(5) Σύμφωνα με το άρθρο 9 παράγραφος 9 του κανονισμού ΚΔΔΣ, οι αναμενόμενες επιπτώσεις της(των) προτεινόμενης(νων) διαδικασίας(ιών) επαναφοράς της περιφέρειας ΕΛ/ΙΤ σχετικά με τους στόχους του κανονισμού ΚΔΔΣ πρέπει να περιγράφονται. Ο αντίκτυπος παρουσιάζεται παρακάτω (σημείο 8 της ενότητας «Εκτιμώντας τα ακόλουθα»).

(6) Η ιταλική αγορά επόμενης ημέρας (MGP) φιλοξενεί τις περισσότερες συναλλαγές αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας. Στην αγορά MGP, ωριαίες βαθμίδες ηλεκτρικής ενέργειας αποτελούν αντικείμενο διαπραγμάτευσης για την επόμενη ημέρα.

(7) Πραγματοποιούνται αρκετές συνεδριάσεις της ενδοημερήσιας αγοράς (MI) στην Ιταλία. Οι εν λόγω συνεδριάσεις επιτρέπουν στους συμμετέχοντες στην αγορά να τροποποιήσουν τα χρονοδιαγράμματα που ορίζονται στην αγορά MGP με την υποβολή πρόσθετων προσφορών πώλησης ή αγοράς.

(8) Η προτεινόμενη διαδικασία περιφέρειας ΕΛ/ΙΤ συμβάλλει και δεν παρεμποδίζει με κανένα τρόπο την επίτευξη των στόχων του άρθρου 3 του κανονισμού ΚΔΔΣ:

- Το άρθρο 3 στοιχείο α) του κανονισμού 2015/1222 στοχεύει στην προώθηση του αποδοτικού ανταγωνισμού κατά την παραγωγή, τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και τον εφοδιασμό με ηλεκτρική ενέργεια.

Η διαδικασία επαναφοράς στα σύνορα Ιταλίας, Μπρίντιζι-Ελλάδας εκτελείται μέσω Σκιωδών Δημοπρασιών που διενεργούνται μέσω του μηχανισμού κατανομής, ο οποίος αποτελεί έναν ενιαίο μηχανισμό για όλους τους συμμετέχοντες στην αγορά που ενεργούν στα ιταλικά σύνορα, και έχει ήδη χρησιμοποιηθεί για άλλα χρονοδιαγράμματα. Επιπλέον, η εγγραφή για τις Σκιώδεις Δημοπρασίες είναι δωρεάν.

Αυτό συμβάλλει στη δημιουργία ισότιμων όρων ανταγωνισμού για όλους τους συμμετέχοντες στην αγορά που επιθυμούν να έχουν πρόσβαση στις αγορές επόμενης ημέρας.

Η διαδικασία επαναφοράς της ιταλικής εσωτερικής ζώνης προσφοράς πραγματοποιείται μέσω της ιταλικής αγοράς επόμενης ημέρας που δεν συνδέεται με τις εθνικές αγορές όψεως επόμενης ημέρας (εφεξής «τοπική MGP»), η οποία αποτελεί μια γνωστή πλατφόρμα αγοράς για όλους τους συμμετέχοντες στην αγορά που ενεργούν στα ιταλικά σύνορα. Η συμμετοχή στην τοπική αγορά MGP επιτρέπεται αυτόματα για όλους τους συμμετέχοντες στην αγορά που έχουν τη δυνατότητα υποβολής εντολών κατά τη διαδικασία ενιαίας σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας, κατά συνέπεια, είναι ανοιχτή σε όλα τα μέρη που επηρεάζονται από την ενεργοποίηση της διαδικασίας επαναφοράς.

- Το άρθρο 3 στοιχείο β) του κανονισμού 2015/1222 στοχεύει στη διασφάλιση της βέλτιστης χρήσης των υποδομών μεταφοράς.

Τόσο η διαδικασία επαναφοράς στα σύνορα Ιταλίας, Μπρίντιζι-Ελλάδας όσο και η διαδικασία επαναφοράς της εσωτερικής ζώνης προσφοράς διασφαλίζουν ότι ακόμη και σε περίπτωση μη εκτέλεσης των διαδικασιών σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας, η διασυνοριακή δυναμικότητα μπορεί ωστόσο να καταμεληθεί στους συμμετέχοντες στην αγορά όσον αφορά το συγκεκριμένο χρονικό πλαίσιο. Αυτό εξασφαλίζει τη βέλτιστη χρήση της υποδομής μεταφοράς, τη μεγιστοποίηση του συνόλου του πλεονάσματος των καταχωρημένων συμμετεχόντων και των εσόδων συμφόρησης ενώ παράλληλα τηρεί τους περιορισμούς της σχετικής προσφερόμενης δυναμικότητας.

- Το άρθρο 3 στοιχείο ε) του κανονισμού 2015/1222 επιδιώκει τη διασφάλιση δίκαιης και αμερόληπτης μεταχείρισης των ΔΣΜ, των ΝΕΜΟ, του Οργανισμού, των ρυθμιστικών αρχών και των συμμετεχόντων στην αγορά.

Τόσο η διαδικασία επαναφοράς στα σύνορα Ιταλίας, Μπρίντιζι-Ελλάδας όσο και η διαδικασία επαναφοράς της εσωτερικής ζώνης προσφοράς βασίζονται σε διαφανείς κανόνες που είναι εγκεκριμένοι από την αρμόδια εθνική ρυθμιστική αρχή ύστερα από μια περίοδο διαβούλευσης.

- Το άρθρο 3 στοιχείο η) του κανονισμού 2015/1222 στοχεύει στη συνεκτίμηση της ανάγκης για δίκαιη και εύρυθμα λειτουργούσα αγορά, καθώς και για δίκαιη και ομαλή διαμόρφωση τιμών.

Τόσο η διαδικασία επαναφοράς στα σύνορα Ιταλίας, Μπρίντιζι-Ελλάδας όσο και η διαδικασία επαναφοράς της εσωτερικής ζώνης προσφοράς εκτελούνται μέσω δημοπρασιών οι οποίες βασίζονται στον μηχανισμό που περιγράφεται σε δημόσιους κανόνες ή δημόσια έγγραφα. Ο αλγόριθμος που χρησιμοποιείται στις σκιώδεις δημοπρασίες υπολογίζει επιπλέον μία οριακή τιμή για την προσφερόμενη δυναμικότητα σύμφωνα με τις τιμές προσφοράς των συμμετεχόντων στην αγορά και επομένως είναι βάσει αγοράς. Σε σύγκριση με άλλες επιλογές διαδικασιών επαναφοράς, η τιμολόγηση της δυναμικότητας που κατανέμεται από σκιώδεις δημοπρασίες αντικατοπτρίζει καλύτερα την πραγματική της τιμή διασφαλίζοντας την αποτελεσματική κατανομή.

Η τοπική MGP, καθώς και η ενιαία σύζευξη αγοράς επόμενης ημέρας, κατανέμει τις διαζωνικές δυναμικότητες μεταξύ των ιταλικών εσωτερικών ζωνών προσφοράς με έμμεσο τρόπο, επιτρέποντας, κατά συνέπεια, την ταυτόχρονη κατανομή δυναμικότητας και ενέργειας, χωρίς την απώλεια αποτελεσματικότητας όσον αφορά την αλλαγή από την έμμεση κατανομή στην άμεση κατανομή.

- Το άρθρο 3 στοιχείο ι) του κανονισμού 2015/1222 στοχεύει στην χωρίς διακρίσεις διασφάλιση πρόσβασης στη διαζωνική δυναμικότητα.

Τόσο η διαδικασία επαναφοράς στα σύνορα Ιταλίας, Μπρίντιζι-Ελλάδας όσο και η διαδικασία επαναφοράς της εσωτερικής ζώνης προσφοράς διασφαλίζουν τη διαφανή και χωρίς διακρίσεις προσέγγιση για τη διευκόλυνση της διαζωνικής κατανομής της δυναμικότητας σε περίπτωση που η διαδικασία ενιαίας σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας δεν τελεσφορεί.

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 1

Αντικείμενο και πεδίο εφαρμογής

1. Όπως απαιτείται από το άρθρο 44 του κανονισμού ΚΔΔΣ, κάθε ΔΣΜ της περιφέρειας ΕΛ/ΙΤ, σε συντονισμό με όλους τους ΔΣΜ, εκπονεί πρόταση σχετικά με διαδικασίες για σθεναρή και έγκαιρη επαναφορά που εξασφαλίζει την αποδοτική, διαφανή και χωρίς διακρίσεις κατανομή δυναμικότητας σε περίπτωση που η διαδικασία ενιαίας σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας δεν τελεσφορεί εντός της περιφέρειας ΕΛ/ΙΤ. Η εν λόγω διαδικασία ισχύει για όλα τα σχετικά σύνορα της περιφέρειας ΕΛ/ΙΤ.

2. Σύμφωνα με το άρθρο 50 του κανονισμού ΚΔΔΣ, η διαδικασία επαναφοράς δρομολογείται όποτε οι λειτουργίες ΔΣΑ που εκτελούν οι ΝΕΜΟ δεν είναι σε θέση να διαβιβάσουν εγκαίρως μέρος ή το σύνολο των αποτελεσμάτων του αλγορίθμου σύζευξης των τιμών.

Άρθρο 2

Ορισμοί

1. Για τους σκοπούς της παρούσας πρότασης, ισχύουν οι ορισμοί του άρθρου 2 του κανονισμού ΚΔΔΣ.

α. Με τον όρο «κανόνες για την σκιάδη κατανομή» νοούνται οι κανόνες σχετικά με τις σκιάδεις δημοπρασίες που διενεργούνται από τον μηχανισμό κατανομής και δημοσιεύονται από τον δικτυακό τόπο¹ του μηχανισμού κατανομής.

β. Με τον όρο «σκιάδης δημοπρασία» νοείται η άμεση δημοπρασία που διενεργείται από τον μηχανισμό κατανομής μέσω του οποίου προσφέρεται η ημερήσια διαζωνική δυναμικότητα για τη διαδικασία σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας και κατανέμεται στους συμμετέχοντες στην αγορά που υποβάλλουν την(τις) προσφορά(-ές) αγοράς.

γ. Η περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας ΕΛ/ΙΤ, όπως ορίζεται στο άρθρο 7 του παραρτήματος Ι της απόφασης αριθμ. 06/2016 του Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας, περιλαμβάνει τα σύνορα των ζωνών προσφοράς τα οποία αναγράφονται παρακάτω:

- Μπρίντιζι Ιταλίας - Ελλάδα (BRNN - GR),
- Βόρεια Ιταλία - Βορειοκεντρική Ιταλία (NORD - CNORD),
- Βορειοκεντρική Ιταλία - Νοτιοκεντρική Ιταλία (CNOR - CSUD),
- Βορειοκεντρική Ιταλία - Σαρδηνία Ιταλίας (CNOR - SARD),
- Σαρδηνία Ιταλίας - Νοτιοκεντρική Ιταλία (SARD - CSUD),
- Νοτιοκεντρική Ιταλία - Νότια Ιταλία (CSUD - SUD),
- Νότια Ιταλία SUD - Μπρίντιζι Ιταλίας (SUD - BRNN),
- Νότια Ιταλία - Φότζια Ιταλίας (SUD - FOGN),
- Νότια Ιταλία - Ροσάνο Ιταλίας (SUD - ROSN),
- Ροσάνο Ιταλίας - Σικελία Ιταλίας (ROSN - SICI),
- Σικελία Ιταλίας - Πριόλο Τζ. Ιταλίας (SICI - PRGP).

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΠΑΝΑΦΟΡΑΣ

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΕΛΛΑΔΑΣ-ΙΤΑΛΙΑ

Άρθρο 3

Διαδικασία επαναφοράς στα σύνορα Ιταλίας, Μπρίντιζι - Ελλάδα

1. Μόλις οι ΝΕΜΟ ενημερώσουν τους ΔΣΜ στα σύνορα BRNN-GR σχετικά με τον κίνδυνο η διαδικασία ενιαίας σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας ενδεχομένως να μην τελεσφορήσει ή, σε περίπτωση που η σχετική ενημέρωση δεν είναι διαθέσιμη από τους ΝΕΜΟ, μόλις ο εν λόγω κίνδυνος γνωστοποιηθεί από τους συγκεκριμένους ΔΣΜ, οι ΔΣΜ θα δρομολογήσουν τη διαδικασία επαναφοράς στα σύνορα BRNN-GR.

2. Η διαδικασία επαναφοράς στα σύνορα Ιταλίας, Μπρίντιζι-Ελλάδας συνίσταται στην εκτέλεση σκιωδών δημοπρασιών στον μηχανισμό κατανομής για τη ζώνη προσφοράς στα σύνορα Ιταλίας, Μπρίντιζι - Ελλάδα όπου υπάρχει ο κίνδυνος η διαδικασία ενιαίας σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας να μη τελεσφορήσει σύμφωνα με τις πληροφορίες που παρέχονται στο άρθρο 3.1, εκτός και εάν ισχύει μία από τις περιπτώσεις που προβλέπονται στο άρθρο 4.

3. Προκειμένου να διασφαλιστεί ότι τα αποτελέσματα των σκιωδών δημοπρασιών παρέχονται εγκαίρως στους συμμετέχοντες στην αγορά, η εκτέλεση των σκιωδών δημοπρασιών στον μηχανισμό κατανομής μπορεί να δρομολογηθεί ως παράλληλη διαδικασία στο παρασκήνιο της διαδικασίας ενιαίας σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας μόλις οι πληροφορίες που αναφέρονται στο άρθρο 3.1 γνωστοποιηθούν από τους ΔΣΜ.

4. Τα αποτελέσματα των σκιωδών δημοπρασιών αποστέλλονται στους συμμετέχοντες στην αγορά μόλις η μη διαθεσιμότητα των αποτελεσμάτων της ενιαίας σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας επιβεβαιωθεί δεόντως από τους ΝΕΜΟ και το αργότερο στις 13:58 αγοραία ώρα επόμενης ημέρας.

5. Όταν οι προϋποθέσεις που περιγράφονται στο άρθρο 3 παράγραφος 1 και άρθρο 3 παράγραφος 2 πληρούνται, οι σκιάδεις δημοπρασίες μπορούν να διενεργούνται επτά ημέρες την εβδομάδα, συμπεριλαμβανομένου του σαββατοκύριακου και των δημοσίων αργιών, με την προϋπόθεση ότι η προσφερόμενη δυναμικότητα όσον αφορά τις σκιάδεις δημοπρασίες είναι τουλάχιστον 1 MW.

6. Η εκτέλεση των σκιωδών δημοπρασιών βασίζεται στους κανόνες για την σκιάδη κατανομή, στην έκδοση 1.3 της 1ης Αυγούστου 2016.

Άρθρο 4

Διαδικασία επαναφοράς στα σύνορα

Ιταλίας, Μπρίντιζι - Ελλάδα

που δεν είναι σε θέση να δρομολογηθεί

1. Εάν οι ανταλλαγές των δεδομένων δεν μπορούν να διενεργηθούν μέσω των συνήθων διαδικασιών σύμφωνα με τις ισχύουσες προθεσμίες που ορίζονται από τον μηχανισμό κατανομής κατά την εκτέλεση των σκιωδών δημοπρασιών, οι σχετικές διαδικασίες επαναφοράς για την εν λόγω ανταλλαγή δεδομένων πρέπει να εφαρμόζο-

¹ <http://www.jao.eu/support/resourcecenter/overview>

νται σύμφωνα με τους κανόνες για τη σκιώδη κατανομή. Οι εν λόγω κανόνες συνίστανται στην ανταλλαγή των δεδομένων μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου με τον μηχανισμό κατανομής.

2. Εάν η διαδικασία επαναφοράς στα σύνορα Ιταλίας, Μπρίντιζι - Ελλάδας δεν μπορεί να υλοποιηθεί, καθώς είναι απαραίτητη προκειμένου να δοθεί η δυνατότητα στη σκιώδη δημοπρασία να διενεργηθεί εγκαίρως, βάσει της απόφασης του μηχανισμού κατανομής, η σκιώδης δημοπρασία θα αναβληθεί.

3. Εάν κανένα από τα ανωτέρω μέτρα δεν θεωρείται ότι είναι εφικτό από τον μηχανισμό κατανομής, η σκιώδης κατανομή θα ακυρωθεί και όλες οι προσφορές αγοράς που έχουν ήδη υποβληθεί θα θεωρηθούν αυτόματα άκυρες βάσει αντικειμενικών λόγων και σύμφωνα με τους κανόνες σκιώδους κατανομής.

4. Όταν η ενιαία σύζευξη αγοράς επόμενης ημέρας δηλώνεται ότι απέτυχε και η συνδεδεμένη διαδικασία επαναφοράς στα σύνορα Ιταλίας, Μπρίντιζι - Ελλάδας ακυρωθεί επίσης, η ημερήσια προσφερόμενη δυναμικότητα κατανέμεται στις επακόλουθες σχετικές διαδικασίες ενδοημερήσιας κατανομής στα εν λόγω σύνορα.

Άρθρο 5

Διαδικασία επαναφοράς μεταξύ των ιταλικών εσωτερικών ζωνών προσφοράς

1. Σε περίπτωση που η διαδικασία ενιαίας σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας δεν είναι σε θέση να τελεσφορήσει έως τις 13:50 αγοραία ώρα επόμενης ημέρας, δηλώνεται η αποτυχία της σύζευξης επόμενης ημέρας και ενεργοποιείται η διαδικασία επαναφοράς που σχετίζεται με τις ιταλικές εσωτερικές ζώνες προσφοράς.

2. Όταν οι προϋποθέσεις που περιγράφονται στο άρθρο 5 παράγραφος 1 πληρούνται, η διαδικασία σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας αντικαθίσταται από την ιταλική τοπική αγορά επόμενης ημέρας (τοπική MGP) η οποία εκτελείται από τον NEMO που έχει οριστεί στην Ιταλία ως τοπική αγορά όψεως επόμενης ημέρας. Η τοπική αγοράς όψεως επόμενης ημέρας διενεργεί ταυτόχρονα την κατανομή ενέργειας και τις διαζωνικές δυναμικότητες μεταξύ των ιταλικών εσωτερικών ζωνών προσφοράς χρησιμοποιώντας τον αλγόριθμο σύζευξης αγοράς περιφέρειας ή σε περίπτωση που ο εν λόγω αλγόριθμος δεν είναι σε θέση να τελεσφορήσει, χρησιμοποιώντας τον αλγόριθμο τοπικής αγοράς όψεως.

3. Η τοπική MGP που αναφέρεται στο άρθρο 5 παράγραφος 2 διενεργείται με τα ακόλουθα βήματα:

1. 13:50 αγοραία ώρα επόμενης ημέρας: δηλώνεται η αποτυχία της ενιαίας σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας και οι συμμετέχοντες στην αγορά ενημερώνονται ότι θα λειτουργήσει η MGP, ως η τοπική αγορά, και ότι οι προσφορές αγοράς/ζήτησης που έχουν ήδη υποβληθεί παραμένουν άκυρες·

2. 14:00 αγοραία ώρα επόμενης ημέρας: το ιταλικό χρηματιστήριο ηλεκτρικής ενέργειας ξανανοίγει τα βιβλία εντολών για 20 λεπτά προκειμένου να δοθεί η δυνατότητα στους συμμετέχοντες στην αγορά να προσαρμόσουν τις εντολές τους·

3. το αργότερο έως τις 17:00 αγοραία ώρα επόμενης

ημέρας: δημοσίευση των αποτελεσμάτων της τοπικής αγοράς.

Όταν η διαδικασία επαναφοράς ενεργοποιείται, οι συνεδριάσεις της ενδοημερήσιας ιταλικής αγοράς προγραμματίζονται προτού σημειωθεί η δυνατότητα ακύρωσης ή αναβολής της αγοράς επικουρικών υπηρεσιών (MSD).

Άρθρο 6

Η ιταλική εσωτερική διαδικασία επαναφοράς δεν είναι σε θέση να δρομολογηθεί

Σε περίπτωση μη διαθεσιμότητας των αποτελεσμάτων της τοπικής MGP έως τις 17:00 αγοραία ώρα επόμενης ημέρας, ισχύουν οι διατάξεις που περιλαμβάνονται στον ιταλικό κώδικα δικτύου με αναφορά στις περιπτώσεις όπου τα αποτελέσματα επόμενης ημέρας όσον αφορά την αγορά ενέργειας δεν είναι διαθέσιμα.

Άρθρο 7

Τροποποιήσεις

1. Οποιαδήποτε τροποποίηση ή αλλαγή που έχει πραγματοποιηθεί στον ιταλικό κώδικα δικτύου και/ή στους κανόνες αγοράς του ιταλικού NEMO (GME) και/ή στους σχετικούς τεχνικούς κανόνες («Disposizione Tecnica di Funzionamento») έχει αντίκτυπο στην τρέχουσα διαδικασία, συνεπάγεται ως αίτημα για τροποποίηση της υφιστάμενης διαδικασίας επαναφοράς της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας, σύμφωνα με το άρθρο 9 παράγραφος 13 του κανονισμού ΚΔΔΣ.

2. Μετά την εφαρμογή της διαδικασίας ενιαίας σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας στα σύνορα BRNN-GR, οποιαδήποτε αλλαγή στους κανόνες για τη σκιώδη κατανομή που σχετίζονται με τα εν λόγω σύνορα συνεπάγεται αίτημα για τροποποίηση της υφιστάμενης διαδικασίας επαναφοράς της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας, σύμφωνα με το άρθρο 9 παράγραφος 13 του κανονισμού ΚΔΔΣ.

ΤΕΛΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 8

Εφαρμογή

1. Οι διαδικασίες που περιγράφονται στα άρθρα 3 και 4 τίθενται σε εφαρμογή αμέσως μετά την έγκριση όλων των EPA της περιφέρειας Ελλάδας-Ιταλίας και μετά την εφαρμογή της διαδικασίας κατανομής σύζευξης αγοράς εντός των συνόρων BRNN-GR.

2. Οι διαδικασίες που περιγράφονται στα άρθρα 5 και 6 ισχύουν με την έγκριση όλων των EPA της περιφέρειας ΕΛ/ΙΤ.

Άρθρο 9

Γλώσσα

Η γλώσσα αναφοράς σχετικά με την παρούσα πρόταση για τη διαδικασία επαναφοράς της περιφέρειας ΕΛ/ΙΤ είναι η αγγλική. Προς αποφυγή αμφιβολιών, όπου οι ΔΣΜ χρειάζεται να μεταφράσουν την παρούσα πρόταση για τη διαδικασία επαναφοράς στα σύνορα Ελλάδας-Ιταλίας 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 9 παράγραφος 14 του Κανονισμού ΚΔΔΣ και οποιασδήποτε έκδοσης σε άλλη γλώσσα, οι οικείοι ΔΣΜ παρέχουν, σύμφωνα με την εθνική νομοθεσία, μια ενημερωμένη μετάφραση της πρότασης για τη διαδικασία επαναφοράς της περιφέρειας ΕΛ/ΙΤ στις οικείες εθνικές ρυθμιστικές αρχές.»

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 Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

Η παρούσα υπόκειται στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 4001/2011.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 16 Νοεμβρίου 2017

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

**ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ**

Την ευθύνη για την εκτύπωση, διαχείριση και κυκλοφορία των φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, (ΦΕΚ) στην έντυπη και ηλεκτρονική έκδοση, έχει το **Εθνικό Τυπογραφείο** το οποίο αποτελεί δημόσια υπηρεσία η οποία υπάγεται στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης. Το Εθνικό Τυπογραφείο έχει επίσης την ευθύνη για την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του Δημοσίου. (ν. 3469/2006, Α' 131).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΙ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ**1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)**

Η ηλεκτρονική μορφή των ΦΕΚ διατίθεται δωρεάν από την ιστοσελίδα **www.et.gr**. Για τα ΦΕΚ που δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωρισθεί στην πιο πάνω ιστοσελίδα δίνεται η δυνατότητα δωρεάν αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, μετά από αίτηση που υποβάλλεται ηλεκτρονικά με τη συμπλήρωση ειδικής φόρμας.

Η έντυπη μορφή των ΦΕΚ διατίθεται για μεμονωμένα φύλλα με το ανάλογο κόστος από το τμήμα Πωλήσεων απευθείας ή με ταχυδρομική αποστολή μέσω αίτησης παραγγελίας στα ΚΕΠ, ενώ για ετήσια συνδρομή από το τμήμα Συνδρομητών. Το κόστος για ασπρόμαυρο ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1€, προσαυξανόμενο κατά 0,20€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού. Το κόστος για έγχρωμο ΦΕΚ είναι 1,50€ από 1 έως 16 σελίδες, προσαυξανόμενο κατά 0,30€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.

Τρόπος αποστολής κειμένων προς δημοσίευση

- Τα κείμενα για δημοσίευση στο ΦΕΚ, από όλες τις δημόσιες υπηρεσίες και τους φορείς του δημόσιου τομέα, **αποστέλλονται στην διεύθυνση webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Οι περιλήψεις Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων, αποστέλλονται στην ηλεκτρονική διεύθυνση dds@et.gr με τη χρήση **απλού** ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Κατ' εξαίρεση, πολίτες οι οποίοι δεν έχουν αποκτήσει προηγμένη ηλεκτρονική υπογραφή, μπορούν να αποστέλλουν ταχυδρομικά ή να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση αποτυπωμένα σε χαρτί, στο Τμήμα Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης.

Πληροφορίες σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την πώληση των τευχών και τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες θα βρείτε στην ιστοσελίδα μας και στη διαδρομή Εξυπηρέτηση κοινού - τμήμα πωλήσεων ή συνδρομητών. Επίσης στην ιστοσελίδα μπορείτε να αναζητήσετε πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, εφόσον γνωρίζετε τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Τον ΚΑΔ εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΚΑΛΥΨΗ ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ του Δημοσίου και των φορέων του

Το Εθνικό Τυπογραφείο μετά από αίτημα φορέα του Δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους, φακέλους αλληλογραφίας, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

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

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεων: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Συνδρομητών: (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136)

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

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

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

Ιστοσελίδα: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: **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**

