



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

21 Μαΐου 2020

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1949

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- 1 Έγκριση της Επενδυτικής Πολιτικής της EnExClear A.E., σύμφωνα με τις ενότητες 2.6 παρ. 1 και 2.31 παρ. 1 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (ΦΕΚ Β' 428/2020) και το άρθρο 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/2016), όπως ισχύουν.
- 2 Ορισμός Μοντέλου Πληροφόρησης για τη Ζώνη Εξισορρόπησης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου, σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 33 του Κανονισμού (ΕΕ) αριθμ. 312/2014.

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 796

(1)

Έγκριση της Επενδυτικής Πολιτικής της EnExClear A.E., σύμφωνα με τις ενότητες 2.6 παρ. 1 και 2.31 παρ. 1 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (ΦΕΚ Β' 428/2020) και το άρθρο 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/2016), όπως ισχύουν.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(συνεδρίαση 24 Απριλίου 2020, η οποία συνεχίστηκε στις 27, 28, 29 και 30 Απριλίου 2020)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Κεφαλαίου Γ' «Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» του ν. 4425/2016 «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» (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016), όπως ισχύει και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 12, 13 και 18 του νόμου αυτού, όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν με τις διατάξεις των άρθρων 73 έως και 95 του ν. 4512/2018 «Ρυθμίσεις για

την εφαρμογή των Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018), όπως ισχύει.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει.

3. Την απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός χρονοδιαγράμματος για την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης του ν. 4425/2016 (Α' 185), ως ισχύει» (ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/7083/112, ΦΕΚ Β' 172/30.01.2020).

4. Την 1116/2018 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση του Κανονισμού λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με τα άρθρα 9,10 και 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), ως ισχύει». (ΦΕΚ Β' 5914/2018).

5. Την 1124/2019 απόφαση ΠΑΕ «Περί ορισμού της ανώνυμης εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ ΑΕ» ως «Ορισθέντα Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Nominated Electricity Market Operator/NEMO), σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 8 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016), όπως ισχύει».

6. Το από 05.11.2018 δελτίο τύπου της ΕΧΕ Α.Ε.¹ περί σύστασης στις 02.11.2018 της Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. («EnExClear Α.Ε.») με σκοπό να διενεργεί την εκκαθάριση των συναλλαγών στις Αγορές Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς ως και κάθε άλλη συναφή δραστηριότητα σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 και στο ν. 4425/2016.

7. Την 1125/2019 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση της λειτουργίας της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «EnExClear Α.Ε.» ως Φορέα Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ. 4 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει» (ΦΕΚ Β' 428/12.02.2020).

¹ http://www.enexgroup.gr/fileadmin/groups/EDRETH/EnEx_Clear_Establishment_Press-Release.pdf

8. Την 1125Α/2019 απόφαση ΡΑΕ «Έγκριση του Κανονισμού Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς σύμφωνα με το άρθρο 13 παρ. 2 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει» (ΦΕΚ Β' 428/12.02.2020).

9. Την 36/2020 απόφαση ΡΑΕ «Έγκριση, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 και την παρ. 1 του άρθρου 117Γ του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, της λειτουργίας της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ Α.Ε.» ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς» (ΦΕΚ Β' 742/10.03.2020).

10. Το αριθμ. ΡΑΕ Ι-271159/08.11.2019 (EnExClear 432/08.11.2019) έγγραφο της EnExClear Α.Ε. με θέμα «Υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων για την έγκριση λειτουργίας της Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. ως Φορέα Εκκαθάρισης των συναλλαγών που διενεργούνται στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά που λειτουργεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 117Γ του ν. 4001/2011 (Α' 179) και τα άρθρα 12 και 13 του ν. 4425/2016 (Α' 185)» στην οποία επισυναπτόταν η αρχική εισήγηση της EnExClear Α.Ε. για την Επενδυτική Πολιτική της.

11. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-80649/23.01.2020 έγγραφο της ΡΑΕ, με το οποίο κοινοποιήθηκε στην EnExClear Α.Ε. η 1125Α/2019 απόφαση της ΡΑΕ και ζητήθηκε από την εταιρεία η επιβεβαίωση της ισχύος της ανωτέρω αρχικής εισήγησης της Επενδυτικής Πολιτικής της.

12. Το αριθμ. ΡΑΕ Ι-275581/27.01.2020 (EnExClear 32/24.01.2020) έγγραφο της EnExClear Α.Ε. με το οποίο επιβεβαιώνεται η ισχύς της ως άνω αρχικής εισήγησης για την Επενδυτική Πολιτική της.

13. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ως άνω εισήγησης της EnExClear Α.Ε., η οποία έλαβε χώρα από 05.02.2020 έως και 28.02.2020².

14. Τις απόψεις που υπεβλήθησαν από την ΗΡΩΝ Α.Ε. στο πλαίσιο της ως άνω Δημόσιας Διαβούλευσης³ (υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-277878/03.03.2020).

15. Το αριθμ. ΡΑΕ Ο-81379/10.03.2020 μήνυμα ηλεκτρονικής αλληλογραφίας της ΡΑΕ προς την EnExClear Α.Ε. αναφορικά με την υποβολή απόψεων επί των σχολίων της ανωτέρω Δημόσιας Διαβούλευσης.

16. Το αριθμ. ΡΑΕ Ι-278800/17.03.2020 (EnExClear 102/16.03.2020) έγγραφο της EnExClear Α.Ε. με θέμα «Υποβολή σχολίων σχετικό με τα αποτελέσματα της Δημόσιας Διαβούλευσης της ΡΑΕ επί των Εκτελεστικών Αποφάσεων της EnExClear και υποβολή αναθεωρημένων σχεδίων Εκτελεστικών Αποφάσεων».

17. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστι-

κού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

18. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού, σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 1125/2019 εγκρίθηκε η λειτουργία της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «EnExClear Α.Ε.» ως Φορέας Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ. 4 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει (σχετ.7).

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 1125Α/2019, εγκρίθηκε ο Κανονισμός Εκκαθάρισης Συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς της EnExClear Α.Ε. (εφεξής «Κανονισμός Εκκαθάρισης»), σύμφωνα με το άρθρο 13 παρ. 2 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει (σχετ.8).

Επειδή, στο άρθρο 18 «Κατάρτιση και τροποποίηση των Κανονισμών και Κωδίκων των Αγορών» του ν. 4425/2016, όπως ισχύει (σχετ.1) προβλέπονται τα εξής:

«[...] 4. Μεθοδολογίες, παράμετροι και άλλες ειδικές εγκρίσεις που προβλέπονται από τους Κώδικες των Αγορών, αποφασίζονται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση των Διαχειριστών των Αγορών και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. [...]»

Επειδή, η EnExClear, εφαρμόζει επενδυτική πολιτική η οποία κατά τα οριζόμενα στον Κανονισμό Εκκαθάρισης εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Ειδικότερα, κατά τα προβλεπόμενα στην παρ. 1 της ενότητας 2.6 «Συμμετοχή τρίτων» του Μέρους 3 του Κεφαλαίου 2 του Κανονισμού Εκκαθάρισης:

«Τα πάσης φύσεως ταμειακά διαθέσιμα της EnExClear, ιδίως αυτά που αφορούν τις ασφάλειες υπό μορφή μετρητών των Εκκαθαριστικών Μελών, τα διαθέσιμα του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης, οι Ειδικοί Ίδιοι Πόροι ως και οι λοιποί χρηματοοικονομικοί πόροι της EnExClear, τηρούνται από αυτήν στην Τράπεζα της Ελλάδος, σε άλλη Κεντρική Τράπεζα ή σε πιστωτικό ίδρυμα κατά τους όρους που προβλέπονται στην επενδυτική πολιτική της, η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.»

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της ενότητας 2.24 «Γενικές ρυθμίσεις» του Μέρους 8 του Κεφαλαίου 2 του Κανονισμού Εκκαθάρισης:

«7. Η συμμετοχή κάθε Εκκαθαριστικού Μέλους στο Κεφάλαιο Εκκαθάρισης προσδιορίζεται από τη μερίδα του. Η μερίδα αποτελείται από τις εισφορές του Εκκαθαριστικού Μέλους στο Κεφάλαιο Εκκαθάρισης πλέον των προσόδων που αντιστοιχούν σε αυτή βάσει των κανόνων διαχείρισης και επενδύσεων που εφαρμόζει η EnExClear και μείον τα πάσης φύσεως έξοδα που προκύπτουν από την επένδυση των διαθεσίμων του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης σύμφωνα με την ενότητα 2.31 παρ. 1, όπως προσδιορίζονται με τις διαδικασίες της EnExClear. Οι πρόσοδοι και τα έξοδα επιμερίζονται ως προς κάθε μερίδα Εκκαθαριστικού Μέλους στο Κεφάλαιο Εκκαθάρισης ανάλογα με το ύψος αυτής. [...]»

9. Τα διαθέσιμα του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης τηρούνται σε έναν ή και περισσότερους λογαριασμούς στην Τράπεζα της Ελλάδος ή σε άλλη Κεντρική Τράπεζα ή σε

² http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2020/maj/0502_1.csp

http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2020/maj/2102_4.csp

³ http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2020/0503_lix_0502_2.csp

πιστωτικό ίδρυμα βάσει της πολιτικής επενδύσεων της EnExClear σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην ενότητα 2.31. Η EnExClear καταχωρεί με αντίστοιχες λογιστικές εγγραφές στα αρχεία της το σύνολο των διαθεσίμων του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης ως και τα διαθέσιμα ανά μερίδα Εκκαθαριστικού Μέλους.»

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 1 της ενότητας 2.31 «Πόροι, περιουσία και επιτρεπόμενες επενδύσεις» του Μέρους 8 του Κεφαλαίου 2 του Κανονισμού Εκκαθάρισης:

«Τα διαθέσιμα του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης επενδύονται από την EnExClear σύμφωνα με την επενδυτική της πολιτική, η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.»

Επειδή, με την από 23.01.2020 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (σχετ.3) καθορίστηκε το χρονοδιάγραμμα για την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης του ν. 4425/2016, όπως ισχύει. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με το σημείο Α:

«Καταληκτική ημερομηνία για την υποβολή των προβλεπόμενων από τις διατάξεις του ν. 4425/2016, ως ισχύει, εισηγήσεων επί των Κανονισμών, Κωδίκων, Εγχειριδίων, μεθοδολογιών, καθώς και των τεχνικών αποφάσεων προς τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, τίθεται η 31 Ιανουαρίου 2020, [...]».

Επειδή, με το υπό σχετ.10 έγγραφο της, η EnExClear Α.Ε. υπέβαλε το Νοέμβριο του 2019 την εισήγηση της σχετικά με την Επενδυτική Πολιτική της, και επιβεβαίωσε με το υπό σχετικό 12 έγγραφο της, μετά από σχετικό ερώτημα της Αρχής, την ισχύ της εν λόγω εισήγησης μετά την έγκριση του Κανονισμού Εκκαθάρισης.

Επειδή, η ΡΑΕ έθεσε τη σχετική εισήγηση της EnExClear Α.Ε. σε Δημόσια Διαβούλευση από 05.02.2020 έως και 28.02.2020 (σχετ.13). Στην εν λόγω Δημόσια Διαβούλευση, ένας συμμετέχων κατέθεσε απόψεις, οι οποίες έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής (σχετ.14). Με το υπό σχετ.16 έγγραφο της, η EnExClear Α.Ε. υπέβαλε στην Αρχή τις απόψεις της επί των σχολίων των Συμμετεχόντων στην ανωτέρω Δημόσια Διαβούλευση σε συνέχεια του υπό σχετ.15 ηλεκτρονικού εγγράφου της Αρχής. Με το υπό σχετ.16 έγγραφο υποβλήθηκε επίσης, μεταξύ άλλων, σχέδιο της αναθεωρημένης εισήγησης της EnExClear Α.Ε. αναφορικά με την Επενδυτική Πολιτική της, βάσει των σχολίων των Συμμετεχόντων στην ανωτέρω Δημόσια Διαβούλευση τα οποία έγιναν αποδεκτά από την EnExClear Α.Ε.

Επειδή, η αναθεωρημένη εισήγηση της EnExClear Α.Ε. για την Επενδυτική της Πολιτική περιλαμβάνει τους κανόνες διαχείρισης των διαθεσίμων κεφαλαίων και ιδίως:

α) τις κατηγορίες των κεφαλαίων που διαχειρίζεται η EnExClear Α.Ε. και αφορούν είτε κεφάλαια Συμμετεχόντων/Εκκαθαριστικών μελών, είτε τους Ειδικούς Ίδιους Πόρους της EnExClear Α.Ε.,

β) τον γενικό κανόνα για την τήρηση των ανωτέρω διαθεσίμων στην Τράπεζα της Ελλάδος (ΤτΕ), με μόνη εξαίρεση τη δυνατότητα κατάθεσης και σε εμπορικές τράπεζες χρηματικών ποσών για το χρηματικό διακανονισμό διασυννοριακών συναλλαγών που διενεργούνται κατά τη συζευγμένη λειτουργία των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που διαχειρίζεται η ΕΧΕ Α.Ε. και

γ) τον τρόπο επιμερισμού τυχόν προσόδων και εξόδων από τη διαχείριση των ως άνω κεφαλαίων (εκτός από τους Ειδικούς Ίδιους Πόρους της EnExClear Α.Ε.) στα Εκκαθαριστικά Μέλη.

Επειδή, η ΡΑΕ θεωρεί εύλογη την εισήγηση της EnExClear Α.Ε. καθότι η τήρηση των διαθεσίμων κεφαλαίων στην ΤτΕ χρησιμοποιώντας το Διευρωπαϊκό Αυτοματοποιημένο Σύστημα Ταχείας Μεταφοράς Κεφαλαίων και Διακανονισμού σε Συνεχή Χρόνο (TARGET 2) θεωρείται ως ο πλέον ασφαλής και γενικώς αποδεκτός τρόπος τοποθέτησης χρηματικών ποσών που διαχειρίζονται Φορείς Εκκαθάρισης. Επιπροσθέτως, εκτός του ότι η διαχείριση των διαθεσίμων πραγματοποιείται από την EnExClear Α.Ε. με γνώμονα την ασφάλεια των πόρων και της περιουσίας των Εκκαθαριστικών Μελών, τυχόν πρόσδοδοι και έξοδα που ανακύπτουν από τη διαχείριση των επενδυμένων κεφαλαίων των Εκκαθαριστικών Μελών (διαθέσιμα του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης, κατατεθειμένες ασφάλειες με τη μορφή μετρητών και μετρητά που αφορούν τον χρηματικό διακανονισμό) επιμερίζονται ανάλογα με το ποσοστό συμμετοχής του κάθε Εκκαθαριστικού Μέλους στο ύψος των επενδεδυμένων αυτών κεφαλαίων, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το άρθρο 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/2016) και τις ενότητες 2.6 παρ. 1 και 2.31 παρ. 1 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (ΦΕΚ Β' 428/2020), όπως ισχύουν, την έγκριση της εισήγησης της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας ΑΕ.» και διακριτικό τίτλο «EnExClear Α.Ε.» αναφορικά με την Επενδυτική Πολιτική της, ως ακολούθως:

«Επενδυτική Πολιτική

Έκδοση 1.0

1. Η ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» (εφεξής «EnExClear») διαχειρίζεται κεφάλαια που εμπίπτουν στις παρακάτω κατηγορίες:

- Ειδικοί Ίδιοι Πόροι της EnExClear, σύμφωνα με το άρθρο 14 παρ. 3 του ν. 4425/2016 τα οποία ορίζονται στο 25% του μετοχικού της κεφαλαίου.

- Διαθέσιμα του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης.

- Κατατεθειμένες ασφάλειες με τη μορφή μετρητών των Εκκαθαριστικών Μελών.

- Μετρητά που αφορούν τον χρηματικό διακανονισμό για τις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ΕΧΕ.

2. Η EnExClear τοποθετεί όλα τα ανωτέρω διαθέσιμα, μόνο σε μετρητά σε ευρώ και αποκλειστικά στην Τράπεζα της Ελλάδος (ΤτΕ), εκτός της περίπτωσης κάλυψης των υποχρεώσεων των διασυννοριακών συναλλαγών (Market Coupling) για την οποία τα απαραίτητα κεφάλαια για το χρηματικό διακανονισμό τους μπορεί να κατατίθενται και σε εμπορικές τράπεζες.

3. Στις τοποθετήσεις των διαθεσίμων της παραγράφου 1 προέχει η ασφάλεια και ως εκ τούτου οι τοποθετήσεις θα πραγματοποιούνται στην ΤτΕ, ακόμα και αν έχουν μηδενική ή και αρνητική απόδοση. Οι τυχόν πρόσδοδοι και τα

έξοδα από τη διαχείριση των διαθεσίμων του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης, καθώς και των εγγυήσεων σε μετρητά αλλά και των μετρητών που αφορούν τον χρηματικό διακανονισμό για τις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ΕΧΕ, επιμερίζονται ανάλογα με το ποσοστό της συμμετοχής του κάθε Εκκαθαριστικού Μέλους στο σύνολο των ως άνω διαθεσίμων των Εκκαθαριστικών Μελών.

4. Τα υπόλοιπα διαθέσιμα της EnExClear που δεν περιλαμβάνονται στην παράγραφο 1, μπορούν, εκτός της ΤτΕ, να κατατίθενται/τοποθετούνται και σε χρηματοπιστωτικά ιδρύματα που λειτουργούν στην Ελλάδα.

5. Η παρούσα Πολιτική τίθεται σε ισχύ δέκα (10) ημέρες πριν από την ημερομηνία έναρξης της λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς».

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 30 Απριλίου 2020

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

Αριθμ. απόφ. 780/2020

(2)

Ορισμός Μοντέλου Πληροφόρησης για τη Ζώνη Εξισορρόπησης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου, σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 33 του Κανονισμού (ΕΕ) αριθμ. 312/2014.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, στις 24 Απριλίου 2020, η οποία συνεχίστηκε στις 27 και 28 Απριλίου 2020, και λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179, εφεξής ο «νόμος»), όπως ισχύει.

2. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και την κατάργηση της οδηγίας 2003/55/ΕΚ (εφεξής, η «Οδηγία»).

3. Τον Κανονισμό (ΕΚ) 715/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στα δίκτυα μεταφοράς φυσικού αερίου και για την κατάργηση του κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 1775/2005 (ΕΕ L 211/14.8.2009), καθώς και την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 24ης Αυγούστου 2012, για τροποποίηση του Παραρτήματος Ι του Κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 715/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, περί όρων πρόσβασης στα δίκτυα μεταφοράς φυσικού αερίου (L 231/16-20, 28.8.2012) με την οποία θεσπίζονται μέτρα διαχείρισης της συμβατικής συμφόρησης σε δίκτυα μεταφοράς φυσικού αερίου, καθώς και οι αντίστοιχες ημερομηνίες για τη θέση τους σε εφαρμογή.

4. Τον Κανονισμό (ΕΕ) αριθμ. 312/2014 της Επιτροπής της 26ης Μαρτίου 2014 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά την εξισορρόπηση του φορτίου φυσικού αερίου στα δίκτυα μεταφοράς (ΕΕ L 91/27.3.2014).

5. Τις διατάξεις της Δ1/Α/5346/22.03.2010 απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με θέμα «Κώδικας Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου» (ΦΕΚ Β' 379/2010), όπως τροποποιήθηκε με τις 1096/2011 (ΦΕΚ Β' 2227/04.10.2011), 526/2013 (ΦΕΚ Β' 3131/09.12.2013), 239/2017 (ΦΕΚ Β' 1549/05.05.2017 και ΦΕΚ Β' 2159/23.06.2017), 123/2018 (ΦΕΚ Β' 788/07.02.2018) και 1005/2019 (ΦΕΚ Β' 4088/08.11.2019) αποφάσεις της ΡΑΕ (εφεξής, ο «Κώδικας ΕΣΦΑ»).

6. Τις διατάξεις της 589/2016 απόφασης της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου, σύμφωνα με το άρθρο 80 παρ. 8 του ν. 4001/2011» (ΦΕΚ Β' 487/20.02.2017), όπως τροποποιήθηκε με τις 702/2017 (ΦΕΚ Β' 3221/14.09.2017), 298/2018 (ΦΕΚ Β' 1507/02.05.2018) και 642/2018 (ΦΕΚ Β' 3334/10.08.2018) αποφάσεις της ΡΑΕ και ισχύει (εφεξής ο «Κώδικας Δικτύων Διανομής»).

7. Την 125/2018 απόφαση ΡΑΕ «Έγκριση μεθοδολογίας καθορισμού των τυπικών χαρακτηριστικών κατανάλωσης και δημιουργίας τυπικών καμπυλών κατανάλωσης μη ωρομετρούμενων τελικών πελατών, σύμφωνα με το άρθρο 21 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 487/20.02.2017)».

8. Την υπ' αριθμ. Ο-70637/08.02.2018 επιστολή της ΡΑΕ προς τους Διαχειριστές ΔΕΣΦΑ Α.Ε., ΔΕΔΑ Α.Ε., ΕΔΑ Αττικής Α.Ε. και ΕΔΑ Θεσσαλονίκης - Θεσσαλίας Α.Ε. με θέμα: «Καθορισμός Υπεύθυνου Πρόβλεψης Φορτίου και Μοντέλου Πληροφόρησης, σύμφωνα με τον Κανονισμό της ΕΕ 312/2014 "για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά την εξισορρόπηση του φυσικού αερίου στα δίκτυα μεταφοράς"».

9. Την υπ' αριθμ. 113482/06.03.2018 απαντητική επιστολή της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. με θέμα «Απόψεις Διαχειριστή ΕΣΦΑ σχετικά με τον καθορισμό Υπεύθυνου Πρόβλεψης Φορτίου και την Επιλογή Μοντέλου Πληροφόρησης, σύμφωνα με τον Κανονισμό της ΕΕ 312/2014» (αριθμ. ΡΑΕ Ι-233286/07.03.2018).

10. Την υπ' αριθμ. 2649/05.03.2018 απαντητική επιστολή της ΕΔΑ Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε. με θέμα «Καθορισμός Υπεύθυνου Πρόβλεψης Φορτίου και Μοντέλου Πληροφόρησης, σύμφωνα με τον Κανονισμό της ΕΕ 312/2014» (αριθμ. ΡΑΕ Ι-233290/07.03.2018).

11. Την υπ' αριθμ. 270155863/23.02.2018 απαντητική επιστολή της ΕΔΑ Αττικής Α.Ε. με θέμα «Καθορισμός Υπεύθυνου Πρόβλεψης Φορτίου και Μοντέλου Πληροφόρησης, σύμφωνα με τον Κανονισμό της ΕΕ 312/2014 "για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά την εξισορρόπηση του φυσικού αερίου στα δίκτυα μεταφοράς"» (Ι-232808/23.02.2018).

12. Την υπ' αριθμ. 2400/23.02.2018 απαντητική επιστολή της ΔΕΔΑ Α.Ε. με θέμα «Καθορισμός Υπεύθυνου Πρόβλεψης Φορτίου και Μοντέλου Πληροφόρησης» (Ι-233018/28.02.2018).

13. Την υπ' αριθμ. Ο-7534714.01.2019 επιστολή της ΡΑΕ προς τους Διαχειριστές ΔΕΣΦΑ Α.Ε., ΔΕΔΑ Α.Ε., ΕΔΑ Αττικής Α.Ε. και ΕΔΑ Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε. με θέμα: «Πρόσκληση σε συνάντηση σχετικά με τα οριζόμενα στο Κεφάλαιο VIII του Κανονισμού (ΕΕ) 312/2014».

14. Τη συνάντηση που έλαβε χώρα στις 21.1.2019 μεταξύ της ΡΑΕ και των τεσσάρων Διαχειριστών.

15. Το γεγονός ότι από την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται επιβάρυνση στον κρατικό προϋπολογισμό, σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με τις Γενικές Αρχές (άρθρο 4, παρ. 1) του Ευρωπαϊκού Κανονισμού Εξισορρόπησης (ΕΕ) 312/2014 (εφεξής, ο «Κανονισμός»): «Οι χρήστες του δικτύου είναι υπεύθυνοι με την εξισορρόπηση των χαρτοφυλακίων εξισορρόπησης τους, με στόχο την ελαχιστοποίηση της ανάγκης των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς να αναλάβουν τις πράξεις εξισορρόπησης που καθορίζονται στο πλαίσιο του παρόντος κανονισμού.».

Επειδή, κάθε χρήστης οφείλει να εξισορροπεί το χαρτοφυλάκιο του εντός κάθε Ζώνης Εξισορρόπησης, η οποία ορίζεται στο άρθρο 3, εδάφιο (1), του Κανονισμού ως: «σύστημα εισόδου-εξόδου στο οποίο εφαρμόζεται ειδικό καθεστώς εξισορρόπησης και το οποίο μπορεί να περιλαμβάνει συστήματα διανομής ή μέρος αυτών».

Επειδή, στην παράγραφο 1 του άρθρου 44 του Κώδικα ΕΣΦΑ: «Ως Ζώνη Εξισορρόπησης Φορτίου, σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 1 του άρθρου 3 του Κανονισμού 312/2014, ορίζεται το ΕΣΜΦΑ.».

Επειδή, προκειμένου οι χρήστες των συστημάτων μεταφοράς να είναι σε θέση να εξισορροπούν σε ημερήσια βάση το χαρτοφυλάκιο τους, είναι απαραίτητο να έχουν συνεχή και κατά το δυνατόν ακριβέστερη πληροφόρηση σχετικά με τη ροή του φυσικού αερίου τους στις εισόδους και εξόδους του συστήματος, δηλαδή σχετικά με την πραγματική ποσότητα που έχουν παραδοθεί από ανάντη προμηθευτές τους σε σημεία εισόδου ή/και έχουν παραληφθεί από πελάτες τους σε σημεία εξόδου έως κάποια χρονική στιγμή της ημέρας, προκειμένου να προσαρμόσουν κατάλληλα τις αντίστοιχες ροές στο υπόλοιπο της ημέρας (μέσω επαναδηλώσεων) ή/και να ανταλλάξουν ποσότητες με άλλους χρήστες ή/και το Διαχειριστή, με στόχο την εξισορρόπηση του χαρτοφυλακίου τους σε επίπεδο ημέρας φυσικού αερίου (από 07:00 έως 07:00 της επόμενης ημέρας).

Επειδή, για το λόγο αυτό, το Κεφάλαιο VIII (άρθρα 32-42) του Κανονισμού αφορά αποκλειστικά στις υποχρεώσεις παροχής πληροφοριών προς τους χρήστες.

Επειδή, στις περιπτώσεις των ενδοημερησίως μετρούμενων εισροών και απολήψεων (άρθρο 34 του Κανονισμού), η ελάχιστη πληροφορία που πρέπει να παρέχεται από το Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς ορίζεται στο άρθρο 34 του Κανονισμού και έχει ενσωματωθεί στον Κώδικα ΕΣΦΑ (ιδίως, άρθρο 102).

Επειδή, ωστόσο, η πληροφόρηση κατά τη διάρκεια της ημέρας είναι δυσκολότερη όσον αφορά σε χρήστες που εξυπηρετούν μη ωρομετρούμενους τελικούς πελάτες. Η πληροφόρηση δεν μπορεί εν προκειμένω να γίνει βάσει των έως τότε μετρήσεων αλλά μόνο βάσει εκτιμήσεων.

Επειδή, κατά κανόνα, μη ωρομετρούμενοι τελικοί πελάτες είναι οι οικιακοί και μικροί εμπορικοί τελικοί πελάτες που βρίσκονται στα δίκτυα διανομής, των οποίων η πραγματική κατανάλωση μετράται σε μηνιαία ή διμηνιαία βάση.

Επειδή, λόγω του μεγάλου αριθμού των μη ωρομετρούμενων τελικών πελατών στα δίκτυα διανομής, δεν είναι δυνατή η ακριβής κατανομή μεταξύ των χρηστών των ποσοτήτων φυσικού αερίου που παραδίδονται από το Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ), ΔΕΣΦΑ Α.Ε. στα Σημεία Εξόδου Δικτύου Διανομής (ΣΕΔΔ), όπως αυτά ορίζονται στον Κώδικα ΕΣΦΑ (άρθρο 5 παρ. 1). Η υφιστάμενη μεθοδολογία κατανομής εξειδικεύεται στο άρθρο 42Δ του Κώδικα ΕΣΦΑ και στα άρθρα 43-44 του Κώδικα Δικτύων Διανομής.

Επειδή, κατά τα ανωτέρω, για την καλύτερη εκτίμηση της συνολικής κατανάλωσης των μη ωρομετρούμενων πελατών σε κάθε ΣΕΔΔ στη διάρκεια της ημέρας και της κατανομής ανά χρήση, στον Κανονισμό ορίζεται ο Υπεύθυνος Πρόβλεψης Φορτίου ως εξής (άρθρο 39 παρ. 5): «Η εθνική ρυθμιστική αρχή ορίζει τον υπεύθυνο πρόβλεψης κάθε ζώνης εξισορρόπησης κατόπιν διαβούλευσης με τους οικείους διαχειριστές των συστημάτων μεταφοράς και διαχειριστές των συστημάτων διανομής. Ο υπεύθυνος πρόβλεψης είναι υπεύθυνος για την πρόβλεψη των μη ημερησίων μετρηθεισών απολήψεων χρήστη του δικτύου και, κατά περίπτωση, της επακόλουθης κατανομής. Ο υπεύθυνος πρόβλεψης μπορεί να είναι διαχειριστής συστήματος μεταφοράς, διαχειριστής συστήματος διανομής ή τρίτος φορέας.».

Επειδή, ο τρόπος και η συχνότητα εκτίμησης και παροχής της πληροφορίας μπορεί να διαφέρει ανάλογα με τα επί μέρους χαρακτηριστικά κάθε συστήματος.

Επειδή, ρητά αναφέρεται στον Κανονισμό ότι οι υποχρεώσεις ανταλλαγής όλων των απαραίτητων πληροφοριών αφορούν τους Διαχειριστές των Δικτύων Διανομής ακόμη και αν τα δίκτυα τους δεν αποτελούν μέρος της Ζώνης Εξισορρόπησης.

Επειδή, αναγνωρίζοντας το διαφορετικό τρόπο οργάνωσης και λειτουργίας των ευρωπαϊκών αγορών, ο Κανονισμός παρέχει την εναλλακτική τριών διαφορετικών Μοντέλων Πληροφόρησης, με τα οποία κρίθηκε ότι αφενός διασφαλίζεται η παροχή επαρκούς πληροφόρησης και αφετέρου επιτρέπεται ευελιξία εφαρμογής ανάλογα με τα χαρακτηριστικά κάθε αγοράς. Η επιλογή του μοντέλου που είναι κατάλληλο να εφαρμοστεί σε κάθε Ζώνη Εξισορρόπησης εναπόκειται στην εθνική Ρυθμιστική Αρχή, σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 33: «Η εθνική ρυθμιστική αρχή αποφασίζει σχετικά με μοντέλο πληροφόρησης για κάθε ζώνη εξισορρόπησης. Για όλα τα μοντέλα ισχύουν οι ίδιοι κανόνες όσον αφορά την παροχή πληροφοριών για τις ενδοημερησίως μετρούμενες εισροές και απολήψεις.».

Περαιτέρω, σύμφωνα με την παράγραφο 5 του άρθρου: «Όσον αφορά τις ζώνες εξισορρόπησης όπου επιδιώκεται η εφαρμογή της παραλλαγής 2 του μοντέλου πληροφόρησης μετά την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, ο διαχειριστής του συστήματος μεταφοράς ή η εθνική ρυθμιστική

αρχή, κατά περίπτωση, πραγματοποιεί προηγούμενως διαβούλευση με τους παράγοντες της αγοράς.».

Επειδή, τα τρία προτεινόμενα στον Κανονισμό Μοντέλα Πληροφόρησης αναφέρονται ως «Βασικό Σενάριο», «Παραλλαγή 1» και «Παραλλαγή 2», τα οποία ορίζονται στο άρθρο 3 του Κανονισμού ως εξής: «19) «Βασικό σενάριο»: το μοντέλο πληροφόρησης με βάση το οποίο οι πληροφορίες για τις μη ημερησίως μετρηθείσες απολήψεις συνίστανται σε προβλέψεις της επόμενης ή της ίδιας ημέρας' 20) «Παραλλαγή 1»: το μοντέλο πληροφόρησης με βάση το οποίο οι πληροφορίες για τις μη ημερησίως μετρηθείσες και τις ημερησίως μετρηθείσες απολήψεις βασίζονται στον καταμερισμό των μετρημένων ροών κατά τη διάρκεια της ημέρας παροχής αερίου' 21) «Παραλλαγή 2»: το μοντέλο πληροφόρησης με βάση το οποίο οι πληροφορίες για τις μη ημερησίως μετρηθείσες απολήψεις αφορούν προβλέψεις της επόμενης ημέρας.».

Επειδή, οι διαφορές των τριών εναλλακτικών Μοντέλων Πληροφόρησης περιγράφονται ιδίως στα άρθρα 36 και 37 του Κανονισμού:

«Άρθρο 36

Μη ημερησίως μετρηθείσες απολήψεις

1. Όταν εφαρμόζεται το βασικό σενάριο για την παροχή πληροφοριών:

α) κατά την ημέρα παροχής αερίου H-1, ο διαχειριστής του συστήματος μεταφοράς παρέχει στους χρήστες του δικτύου πρόβλεψη για τις μη ημερησίως μετρηθείσες απολήψεις τους την ημέρα παροχής αερίου H το αργότερο στις 12:00 ώρα UTC (χειμερινή ώρα) ή στις 11:00 ώρα UTC (θερινή ώρα)'

β) κατά την ημέρα παροχής αερίου H, ο διαχειριστής του συστήματος μεταφοράς παρέχει στους χρήστες του δικτύου τουλάχιστον δύο επικαιροποιήσεις της πρόβλεψης για τις μη ημερησίως μετρηθείσες απολήψεις τους.

2. Η πρώτη επικαιροποίηση παρέχεται το αργότερο στις 13:00 ώρα UTC (χειμερινή ώρα) ή στις 12:00 ώρα UTC (θερινή ώρα).

3. Η χρονική στιγμή παροχής της δεύτερης επικαιροποίησης καθορίζεται κατόπιν έγκρισης της εθνικής ρυθμιστικής αρχής και δημοσιεύεται από τον διαχειριστή του συστήματος μεταφοράς. Στο πλαίσιο αυτό λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

α) η πρόσβαση σε βραχυπρόθεσμα τυποποιημένα προϊόντα σε βάθος εμπορίας'

β) η ακρίβεια της πρόβλεψης για τις μη ημερησίως μετρηθείσες απολήψεις ενός χρήστη του δικτύου σε σχέση με τη χρονική στιγμή της παροχής της'

γ) η χρονική στιγμή λήξης της περιόδου επαναδήλωσης της δυναμικότητας κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 15 παράγραφος 1'

δ) η χρονική στιγμή της παροχής της πρώτης επικαιροποίησης της πρόβλεψης για τις μη ημερησίως μετρηθείσες απολήψεις χρήστη του δικτύου.

4. Όταν εφαρμόζεται η παραλλαγή 1 του μοντέλου πληροφόρησης, κατά την ημέρα παροχής αερίου H, ο διαχειριστής του συστήματος μεταφοράς παρέχει στους χρήστες του δικτύου τουλάχιστον δύο επικαιροποιήσεις σχετικά με τον επιμερισμό σε αυτούς των μετρηθεισών

ροών για τουλάχιστον τις συνολικές μη ημερησίως μετρηθείσες απολήψεις, όπως αναφέρεται στο άρθρο 35.

5. Όταν εφαρμόζεται η παραλλαγή 2 του μοντέλου πληροφόρησης, κατά την ημέρα παροχής αερίου H-1, ο διαχειριστής του συστήματος μεταφοράς παρέχει στους χρήστες του δικτύου πρόβλεψη για τις μη ημερησίως μετρηθείσες απολήψεις τους για την ημέρα παροχής αερίου H, κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 1 στοιχείο α).

Άρθρο 37

Εισροές και απολήψεις μετά την ημέρα παροχής αερίου

1. Το αργότερο στο τέλος της ημέρας παροχής αερίου H + 1, ο διαχειριστής του συστήματος μεταφοράς παρέχει σε κάθε χρήστη του δικτύου αρχική κατανομή των εισροών και των απολήψεων του κατά την ημέρα παροχής αερίου H και αρχική ημερήσια ποσότητα διαταραχής ισορροπίας.

α) Για το βασικό σενάριο παροχής πληροφοριών και την παραλλαγή 1, κατανέμεται το σύνολο του φυσικού αερίου που παραδίδεται στο σύστημα διανομής'

β) για την παραλλαγή 2 του μοντέλου πληροφόρησης, οι μη ημερησίως μετρηθείσες απολήψεις ισούνται με την πρόβλεψη για τις μη ημερησίως μετρηθείσες απολήψεις χρήστη του δικτύου που παρέχεται την επόμενη μέρα'

γ) για την παραλλαγή 1 του μοντέλου πληροφόρησης, η αρχική κατανομή και η αρχική ποσότητα διαταραχής ισορροπίας θεωρούνται ως η τελική κατανομή και η τελική ποσότητα διαταραχής ισορροπίας.».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 37 του Κανονισμού, για τα μοντέλα πληροφόρησης Παραλλαγή 1 και Παραλλαγή 2, η αρχική (κατά τον Κώδικα ΕΣΦΑ, η «ενδεικτική») κατανομή φυσικού αερίου θεωρείται ως τελική.

Επειδή, περαιτέρω, σύμφωνα με την Παραλλαγή 2, δεν επιμερίζεται όλη η μετρηθείσα ποσότητα αερίου στους χρήστες που δραστηριοποιούνται στα ΣΕΔΔ.

Επειδή, στο Βασικό Σενάριο παρέχεται πρόβλεψη στους Χρήστες την προηγούμενη ημέρα.

Επειδή, σύμφωνα με τις προβλέψεις του ισχύοντος πλαισίου που ρυθμίζει την ελληνική αγορά φυσικού αερίου:

α. Οι Διαχειριστές των Δικτύων Διανομής έχουν αναπτύξει «Τυπικές Καμπύλες Κατανάλωσης» για μη ωρομετρούμενους πελάτες (σχετικό 7), βάσει των οποίων γίνεται μία πρώτη εκτίμηση της κατανάλωσης της επόμενης ημέρας.

β. Η τελική κατανομή ποσοτήτων φυσικού αερίου ανά χρήστη μεταφοράς λαμβάνει χώρα απολογιστικά μετά το πέρας του μήνα στον οποίο αφορά.

γ. Η ζώνη εξισορρόπησης περιλαμβάνει μόνο το ΕΣ-ΜΦΑ και όχι τα Δίκτυα Διανομής. Ωστόσο, ο Κώδικας Διαχείρισης Δικτύων Διανομής δεν προβλέπει προς το παρόν πράξεις/υπηρεσίες εξισορρόπησης.

δ. Υπάρχει διάκριση στο ρόλο χρήστη μεταφοράς και χρήστη διανομής στην ελληνική αγορά φυσικού αερίου.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, εκτιμάται ότι η υιοθέτηση του Βασικού Σεναρίου ως μοντέλου πληροφόρησης της ελληνικής αγοράς θα επιφέρει τις μικρότερες αλλαγές στο ισχύον θεσμικό πλαίσιο. Έχει δε υιοθετηθεί από τα περισσότερα Κράτη-Μέλη.

Επειδή, προκειμένου να ολοκληρωθεί το σχήμα πληροφόρησης των χρηστών στη διάρκεια της ημέρας, με επόμενη απόφαση της, η Αρχή θα ορίσει τον Υπεύθυνο Πρόβλεψης Φορτίου.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Τον ορισμό του «Βασικού Σεναρίου», όπως ορίζεται στο εδάφιο (19) του άρθρου 3 του Κανονισμού (ΕΕ) αριθμ. 312/2014, και κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 33 παρ. 4 αυτού, ως το Μοντέλο Πληροφόρησης που θα

εφαρμοστεί στη Ζώνη Εξισορρόπησης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 28 Απριλίου 2020

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης 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) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται 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 ιστότοπό μας.

