



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

24 Ιουνίου 2020

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2541

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ.949/2020

Μεθοδολογία Υπολογισμού Τελών και Χρεώσεων για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(Συνεδρίαση την 2α,3η, 4η, 5η, 9η, 11η, 12η και 15η Ιουνίου)

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» (Α' 185), όπως ισχύει, και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 6, 8 και 18 του νόμου αυτού.

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» (Α' 179), όπως ισχύει.

3. Τον κανονισμό (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 (ΕΕ L 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.).

4. Τον κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, (απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 1116/2018, Β' 5914, όπως ισχύει μετά την τροποποίηση της με την υπ' αρ. 820/2020 απόφαση ΡΑΕ, Β' 1941), και ιδίως τις διατάξεις της ενότητας 3.12.

5. 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, Β' 172).

6. Την υπ' αρ. 1124/5.12.2019 απόφαση ΡΑΕ «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 (Α' 185), όπως ισχύει».

7. Την υπ' αρ. 36/2020 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «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» (Β' 742).

8. Την υπ' αρ. 585/2020 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση προϋπολογισμού της εταιρείας "Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.", σύμφωνα με το άρθρο 117Β παρ. 11 του ν. 4001/2011 (Α' 179), ως ισχύει».

9. Την υπ' αρ. ΡΑΕ 1-275983/31.01.2020 επιστολή της Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. (EnExClear) (EnExClear/43/31.01.2020) με θέμα: «Υποβολή στη ΡΑΕ Σχεδίων Τεχνικών και Εκτελεστικών Αποφάσεων της EnExClear βάσει του κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς».

10. Την υπ' αρ. ΡΑΕ 1-275984/31.01.2020 επιστολή της ΕΧΕ Α.Ε. (ΑΡ./ΗΜ./ΕΧΕ: 203/31.01.2020) με θέμα: «Υποβολή Εισηγήσεων, Μεθοδολογιών και Σχεδίων Τεχνικών Αποφάσεων του βάσει του κανονισμού Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.».

11. Την υπ' αρ. Ο-80899/06.02.2020 επιστολή της ΡΑΕ προς την ΕΧΕ Α.Ε. με θέμα «Εισηγήσεις της ΕΧΕ Α.Ε. για την έκδοση αποφάσεων από τη ΡΑΕ βάσει του κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς», η οποία κοινοποιήθηκε και στην EnExClear.

12. Την υπ' αρ. ΡΑΕ 1-277657/27.02.2020 επιστολή της ΕΧΕ Α.Ε. (ΑΡ./ΗΜ./ΕΧΕ: 388/26.02.2020) με θέμα: «Υποβολή Εισηγήσεων κατά τις διατάξεις της ενότητας 3.12 του κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς».

13. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί των εισηγήσεων της ΕΧΕ Α.Ε. (σχετ. 12) και της EnExClear (σχετ. 9) αναφορικά με τα τέλη και τις χρεώσεις για τη λειτουργία και εκκαθάριση συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, η οποία έλαβε χώρα

από 04.03.2020 έως και 16.03.2020¹ και επί της οποίας υπεβλήθησαν τα ακόλουθα σχόλια όπως έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής²:

(α) Η υπ' αρ. ΠΑΕ 1-278669/16.03.2020 επιστολή του Συνδέσμου Εταιρειών Φωτοβολταϊκών.

(β) Η υπ' αρ. ΠΑΕ 1-278792/16.03.2020 επιστολή της FORENA ENERGY AE.

14. Το υπ' αρ. Ο-81539/20.03.2020 μήνυμα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου της ΠΑΕ με θέμα «Εισηγήσεις για τέλη και χρεώσεις - απόψεις EXE και EnExClear».

15. Την υπ' αρ. ΠΑΕ 1-279630/01.04.2020 επιστολή της EXE A.E. (ΑΡ./ΗΜ./ΕΧΕ: 762/31.03.2020) με θέμα: «Αποστολή εισηγήσεων της EXE A.E. για την τροποποίηση του κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς καθώς και για τις σχετικές Μεθοδολογίες και Τεχνικές Αποφάσεις σε εφαρμογή αυτού».

16. Την υπ' αρ. ΠΑΕ Ο-82375/22.05.2020 επιστολή της ΠΑΕ με θέμα: «Εισήγηση της EXE A. E. και της EnExClear A.E. επί της μεθοδολογίας και των τελών και χρεώσεων για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Μέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς».

17. Την υπ' αρ. ΠΑΕ 1-283537/15.06.2020 επιστολή της EXE A.E. (ΑΡ./ΗΜ./ΕΧΕ: 1277/15.06.2020.) με θέμα: «Υποβολή Εισηγήσεων κατά τις διατάξεις της ενότητας 3.12 του κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς».

18. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 μεθοδολογίες που προβλέπονται από τους κανονισμούς των Αγορών αποφασίζονται από τη ΠΑΕ και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

19. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

Ι. Νομικό πλαίσιο

Επειδή, σύμφωνα με την περ.(γ), της παρ. 1 του άρθρου 6 του ν. 4425/2016 αναφορικά με τις Αρμοδιότητες της ΠΑΕ:

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΠΑΕ: [...]

γ) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 και προβλέπουν ιδίως τον ορισμό του ΟΔΑΗΕ, την παρακολούθηση της συμμόρφωσής του με τα κριτήρια ορισμού, την έγκριση των τελών του ΟΔΑΗΕ σε περίπτωση μονοπωλίου, την έγκριση του σχεδίου συνεργασίας των ΟΔΑΗΕ για την από κοινού καθιέρωση και εκτέλεση της λειτουργίας Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών, 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, σύμφωνα με το άρθρο 8 του ν. 4425/2016 αναφορικά με τον ορισμό και τις αρμοδιότητες του ΟΔΑΗΕ:

«[...]2. Με την επιφύλαξη της παρ. 7 του παρόντος και της παρ. 4 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011, ο ΟΔΑΗΕ ορίζεται με απόφαση της ΠΑΕ, σύμφωνα με τα κριτήρια που προβλέπονται στον κανονισμό (ΕΕ) υπ' αρ. 2015/1222. Η ΠΑΕ είναι επίσης αρμόδια για την παρακολούθηση της συμμόρφωσης με τα κριτήρια ορισμού, την έγκριση των τελών του ΟΔΑΗΕ ή της μεθοδολογίας υπολογισμού των τελών αυτών, την ανάκληση του ΟΔΑΗΕ, καθώς και κάθε άλλη αρμοδιότητα που ανατίθεται στις εθνικές ρυθμιστικές Αρχές, δυνάμει του ανωτέρω κανονισμού [...]

5. Ο ΟΔΑΗΕ εισπράττει από τους Συμμετέχοντες τέλη για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας ή/και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, κατόπιν έγκρισης της ΠΑΕ κατά τις διατάξεις του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222. [...]

Επειδή, στο άρθρο 18 του ίδιου νόμου προβλέπονται, μεταξύ άλλων, τα εξής:

«[...]2. Στον κανονισμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας [...] καθορίζονται οι όροι και οι προϋποθέσεις λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας Αγοράς [...] Οι Κανονισμοί περιλαμβάνουν διαφανείς και χωρίς διακρίσεις κανόνες, οι οποίοι βασίζονται σε αντικειμενικά κριτήρια, όσον αφορά στην πρόσβαση των Συμμετεχόντων στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι Συμμετέχοντες και κάθε άλλο πρόσωπο στο οποίο αφορούν οι κανονισμοί οφείλουν να συμμορφώνονται προς τις υποχρεώσεις τους που απορρέουν από αυτούς. Με τους κανονισμούς καθορίζονται οι συνέπειες που επέρχονται σε περίπτωση παράβασης των κανόνων τους. Ιδίως καθορίζονται τα ακόλουθα: [...]

β) Οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των Συμμετεχόντων, [...]

ζ) Οι κανόνες και οι διαδικασίες διεξαγωγής των συναλλαγών [...]

ι) Οι διαδικασίες έγκρισης από τη ΠΑΕ και ανάκτησης από το Χρηματιστήριο Ενέργειας και το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ των τελών ή άλλων χρεώσεων για το κόστος λειτουργίας των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας. [...]

ιστ) Κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, διαφανή και αποδοτική λειτουργία κάθε Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. [...]

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

Επειδή, σύμφωνα με την ενότητα 3.12 του κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (απόφαση ΠΑΕ 1116/2018, όπως τροποποιήθηκε με την απόφαση ΠΑΕ 820/2020, εφεξής «Κανονισμός»), προβλέπονται τα εξής:

«3.12 Τέλη και Χρεώσεις

1. Το κόστος λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Μέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς ανακτάται μέσω τελών και χρεώσεων που καταβάλουν οι Συμμετέχοντες στο EXE.

1 http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2020/gen/0403_1.csp

2 http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2020/gen/190320_2.csp

2. Το EXE τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Μέρας και τη λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

3. Τα ως άνω εφαρμοζόμενα κατά περίπτωση τέλη και χρεώσεις καθορίζονται με απόφαση ΡΑΕ, βάσει μεθοδολογίας υπολογισμού τελών και χρεώσεων, κατόπιν σχετικών εισηγήσεων του EXE. Τα σχετικά τέλη και χρεώσεις ισχύουν μετά πάροδο χρονικού διαστήματος που ορίζεται με την παραπάνω απόφαση ΡΑΕ το οποίο δεν μπορεί να υπολείπεται των τριάντα (30) ημερών από την ημέρα δημοσίευσης της σχετικής απόφασης.

4. Το EXE υποβάλλει στη ΡΑΕ προς έγκριση εισήγηση για την ως άνω μεθοδολογία το αργότερο τρεις (3) μήνες πριν την ημερομηνία έναρξης ισχύος της απόφασης ΡΑΕ σχετικά με τον προσδιορισμό των τελών και χρεώσεων.

5. Τα ισχύοντα τέλη και χρεώσεις του EXE δημοσιεύονται από το EXE στον ιστότοπό του και περιλαμβάνουν ενδεικτικά τα ακόλουθα:

3.12.1 Παράβολο

1. Για την εξέταση της «Αίτησης Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα», ο υποψήφιος Συμμετέχων καταβάλλει παράβολο υπέρ EXE που καθορίζεται με απόφαση ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του EXE.

2. Το παράβολο καταβάλλεται με την κατάθεση της «Αίτησης Απόκτησης Ιδιότητας Συμμετέχοντα».

3.12.2 Τέλος Αρχικής Εγγραφής Συμμετέχοντα

1. Κάθε Συμμετέχων οφείλει να καταβάλλει υπέρ EXE Τέλος Αρχικής Εγγραφής που καθορίζεται με απόφαση ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του EXE. Το Τέλος Αρχικής Εγγραφής καταβάλλεται ξεχωριστά για τη συμμετοχή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, για τη συμμετοχή στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες της Ενδοημερήσιας Αγοράς και για τη συμμετοχή στη Συνεχή Συναλλαγή της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

2. Το Τέλος Αρχικής Εγγραφής Συμμετέχοντα αποτελεί προϋπόθεση για την ενεργοποίηση του Συμμετέχοντα στις Αγορές.

3.12.3 Ετήσια Συνδρομή

1. Η Ετήσια Συνδρομή καταβάλλεται από τους Συμμετέχοντες ξεχωριστά για συμμετοχή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες της Ενδοημερήσιας Αγοράς και στη Συνεχή Συναλλαγή της Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως καθορίζεται με απόφαση ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του EXE.

2. Η καταβολή της Ετήσιας Συνδρομής αποτελεί προϋπόθεση για την ενεργοποίηση του Συμμετέχοντα στις Αγορές. Οι Συμμετέχοντες οφείλουν να καταβάλλουν για κάθε επόμενο έτος του έτους ενεργοποίησης τους την Ετήσια Συνδρομή πέντε (5) Εργάσιμες Ημέρες πριν από την έναρξη του έτους αναφοράς.

3. Δεν επιστρέφονται χρηματικά ποσά Ετήσιας Συνδρομής από το EXE σε Συμμετέχοντες σε περίπτωση λήξης της συμμετοχής του κατά τη διάρκεια του έτους.

3.12.4 Τέλος Συναλλαγών

1. Το Τέλος Συναλλαγών, όπως καθορίζεται με απόφαση ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του EXE, χρεώνεται στους Συμμετέχοντες επί του εκτελεσμένου όγκου συναλλαγών σε Μεγαβατώρες (MWh).

2. Το Τέλος Συναλλαγών εισπράττεται σε καθημερινή βάση μέσω του Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τους χρονισμούς και τις διαδικασίες του, όπως περιγράφονται στον κανονισμό Εκκαθάρισης και στις δυνάμει αυτού εκδοθείσες Τεχνικές ή/και εκτελεστικές αποφάσεις.

3.12.5 Προμήθεια για την Διόδευση Εντολών για Τρίτους (OBOT- On Behalf Of Trading)

1. Η χρήση από Συμμετέχοντα της υπηρεσίας Διόδευσης Εντολών για Τρίτους και των σχετιζόμενων διαδικασιών υποστήριξης συναλλαγών (OBOT) χρεώνεται με ειδική προμήθεια που καθορίζεται με απόφαση ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του EXE.

2. Η προμήθεια υπολογίζεται ανά Εντολή του Συμμετέχοντα που διαβιβάζεται προς εκτέλεση από τις αρμόδιες υπηρεσίες του EXE ή, εφόσον πρόκειται για καταχωρισμένη Εντολή του, που τροποποιείται ή ακυρώνεται από τις υπηρεσίες αυτές κατόπιν σχετικού αιτήματος του Συμμετέχοντα.

3.12.6 Προμήθεια για χρήση κοινόχρηστου σημείου πρόσβασης

1. Η χρήση κοινόχρηστου σημείου πρόσβασης στις εγκαταστάσεις του EXE από Συμμετέχοντα της υποενότητας 2.3.3 χρεώνεται με ειδική προμήθεια που καθορίζεται με απόφαση ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του EXE.

2. Η προμήθεια υπολογίζεται ανά ώρα χρήσης του κοινόχρηστου σημείου πρόσβασης»

Επειδή, με την απόφαση της 1124/2019 (σχετ. 6), η ΡΑΕ όρισε την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «EXE Α.Ε.» ως Ορισθέντα Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ) για πέντε (5) έτη, σε εφαρμογή των διατάξεων της παρ. 2 του άρθρου 8 του ν. 4425/2016.

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 36/2020 (σχετ. 7) εγκρίθηκε η λειτουργία της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «EXE Α.Ε.» ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς 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.

II. Επί της εισήγησης της EXE Α.Ε. σχετικά με τη μεθοδολογία υπολογισμού τελών και χρεώσεων

Επειδή, με την από 23.01.2020 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (σχετ. 4) καθορίστηκε το χρονοδιάγραμμα για την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης του ν. 4425/2016 ως 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 από 31.01.2020 έγγραφο της (σχετ. 10), η EXE Α.Ε. υπέβαλε εμπροθέσμως, μεταξύ άλλων, την εισήγησή της αναφορικά με τα τέλη και τις χρεώσεις Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, συνοδευόμενη από εμπιστευτική μελέτη που είχε ανα-

τεθεί σε εξωτερικό σύμβουλο και η οποία περιέγραφε τη μεθοδολογική προσέγγιση υπολογισμού τελών και χρεώσεων κατά τα προβλεπόμενα στην ενότητα 3.12 του τότε εν ισχύ κανονισμού, καθώς και τη σχετική ανάλυση ως τεκμηρίωση των εισηγούμενων τελών και χρεώσεων.

Επειδή, δεδομένου ότι, σύμφωνα με τις παρ. 3 και 4 της ενότητας 3.12 του κανονισμού, η μεθοδολογία για τον υπολογισμό των τελών και χρεώσεων αποτελεί διακριτή εισήγηση της EXE A.E. προς τη ΡΑΕ, με την από 06.02.2020 επιστολή της (σχετ. 11), η Αρχή κάλεσε την EXE A.E. να υποβάλει διακριτή εισήγηση για τη μεθοδολογία υπολογισμού τελών και χρεώσεων καθώς και μη εμπιστευτική έκδοση της μελέτης που τεκμηριώνει την εισήγηση για τα τέλη και τις χρεώσεις, ώστε να είναι εφικτή η ανάρτησή της στη σχετική δημόσια διαβούλευση. Η EXE A.E. υπέβαλε εκ νέου την εισήγηση της σε απάντηση της επιστολής της ΡΑΕ με το από 26.02.2020 έγγραφό της (σχετ. 12).

Επειδή, η ΡΑΕ έθεσε την επικαιροποιημένη εισήγηση της EXE A.E. σε δημόσια διαβούλευση (σχετ. 13) στην οποία υποβλήθηκαν σχόλια από δύο συμμετέχοντες.

Επειδή, η EXE A.E., μετά από πρόσκληση της ΡΑΕ για την υποβολή των απόψεων της εταιρείας επί των σχολίων των συμμετεχόντων στη διαβούλευση (σχετ. 13), καθώς και τυχόν αναθεωρημένης εισήγησης (σχετ. 14), υπέβαλε με το σχετικό έγγραφο 15, μεταξύ άλλων, την τελική εισήγηση της για τη μεθοδολογία υπολογισμού των τελών και χρεώσεων και σχέδιο Τροποποίησης του κανονισμού. Η εν λόγω εισήγηση είναι συμβατή με τον κανονισμό, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει με την υπ' αρ. 820/2020 απόφαση ΡΑΕ.

Επειδή, η EXE A.E. στην τελική εισήγηση της (σχετικό 15), έχοντας λάβει υπόψη το σύνολο των παρατηρήσεων που έγιναν στο στάδιο της επεξεργασίας του κειμένου από στελέχη της γραμματείας της ΡΑΕ και σε συνεργασία με αρμόδια στελέχη της εταιρείας, έχει αποτυπώσει μια μεθοδολογική προσέγγιση υπολογισμού των τελών των χρεώσεων της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπου περιγράφονται:

α) οι βασικές αρχές που θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό τους,

β) η έννοια της Ρυθμιστικής Περιόδου και ο ορισμός της διάρκειάς της σε τρία (3) έτη,

γ) οι διεργασίες για τον προσδιορισμό των τιμών των ανωτέρω τελών και χρεώσεων, που βασίζεται στη συγκριτική ανάλυση ομοειδών δραστηριοτήτων, λαμβάνοντας δείγμα χρηματιστηρίων ενέργειας αναπτυσσόμενων και αναπτυσσόμενων αγορών με συγκεκριμένα χαρακτηριστικά, εξαιρουμένων ακραίων τιμών,

δ) οι κύριες παραδοχές για τον προσδιορισμό του όγκου συναλλαγών και του αριθμού των συμμετεχόντων, αλλά και ο προσδιορισμός των συγκεκριμένων αυτών παραμέτρων για το μεταβατικό διάστημα της πρώτης Ρυθμιστικής Περιόδου, ώστε οι τρέχουσες τιμές να αντικατοπτρίζουν την υφιστάμενη κατάσταση των αγορών, και

ε) ένας αναλυτικός μηχανισμός ελέγχου του ύψους των τελών και χρεώσεων για τις εν λόγω αγορές σε σχέση με τα αποτελέσματα από την κατ' αναλογία εφαρμογή της

μεθοδολογίας υπολογισμού του Επιτρεπόμενου Εσόδου που υιοθετήθηκε για την έγκριση του προϋπολογισμού της EXE A.E. για το 2020 (σχετ. 8), και η οποία ισχύει και για τις άλλες ρυθμιζόμενες δραστηριότητες του ηλεκτρισμού στην Ελλάδα.

Επειδή, η ΡΑΕ, αφού εξέτασε το τελικό κείμενο της μεθοδολογίας (σχετ. 15), καθώς και τα σχόλια των Συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση επί αυτής (σχετ. 13), απέστειλε επιστολή στην EXE A.E. (σχετ. 16) με την οποία ζητούσε τροποποιημένη εισήγηση επί των τελών και χρεώσεων, αλλά και επί του κειμένου της μεθοδολογίας αυτών, ως εξής:

Α) αναφορικά με την εισήγηση της EXE A.E. για τη μεθοδολογία υπολογισμού των τελών και χρεώσεων, κρίθηκε αναγκαία η προσθήκη διαδικασίας στο άρθρο 2, παρ.3 ώστε να προβλέπεται ρητά η υποχρέωση της EXE A.E. για υποβολή ετησίως απολογιστικών στοιχείων του προηγούμενου έτους και βάσει αυτών να γίνεται η παρακολούθηση από τη ΡΑΕ και να αξιολογείται το εύλογο των τιμών των τελών και χρεώσεων σε σχέση με τα απολογιστικά μεγέθη των δεικτών επιδόσεων της εταιρείας, βήμα αναγκαίο για τη διενέργεια έκτακτης αναθεώρησης των τελών και χρεώσεων.

Β) αναφορικά με το «Τέλος Αρχικής Εγγραφής Συμμετεχόντων» για την EXE A.E. και την «Ετήσια Συνδρομή» τόσο για την EXE A.E. όσο και για την EnExClear A.E., η ΡΑΕ έκρινε εύλογο το θέμα που τέθηκε από τους Συμμετέχοντες αναφορικά με την κλιμάκωση των εν λόγω χρεώσεων αναλογικά με το μέγεθος των συμμετεχόντων και ως εκ τούτου έκρινε αναγκαία την τροποποίηση των εν λόγω εισηγήσεων των δυο εταιρειών, με στόχο την ενσωμάτωση σχετικής πρόβλεψης (κλίμακα χρεώσεων βάσει μεγέθους συμμετεχόντων).

Σε συνέχεια της επιστολής της ΡΑΕ, η EXE A.E. υπέβαλε τροποποιημένη εισήγηση η οποία έλαβε υπόψη τα ανωτέρω (σχετ. 17).

Επειδή, η ΡΑΕ εξέτασε την τελική εισήγηση της EXE A.E. (σχετ. 17) και την αξιολογεί ως πλήρη και επαρκώς τεκμηριωμένη ως προς τις παραδοχές που υπεισέρχονται σε αυτήν, προάγοντας την αρχή της κοστοστρέφειας και της ανταγωνιστικότητας των τελών και των χρεώσεων. Ειδικά ως προς τη διάρκεια της ρυθμιστικής περιόδου, η ΡΑΕ αναγνωρίζοντας την αναγκαιότητα σταθερότητας των τιμών των τελών και των χρεώσεων προς όφελος των Συμμετεχόντων και της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας γενικότερα, αλλά διασφαλίζοντας και τη δυνατότητα έκτακτης αναθεώρησης των τελών και των χρεώσεων αν αυτό κριθεί απολύτως αναγκαίο, κρίνει εύλογο να οριστεί αυτή σε τρία (3) έτη.

Επειδή, επί της τελικής εισήγησης της EXE A.E. έγιναν μικρές τροποποιήσεις συντακτικού και διευκρινιστικού χαρακτήρα, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 8 παρ. 2 και 5, και 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016, και κατά τις διατάξεις της ενότητας 3.12 του κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως ισχύει, τον καθορισμό Μεθοδολογίας Υπολογισμού Τελών και Χρεώσεων για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς ως εξής:

«Μεθοδολογία Υπολογισμού Τελών και Χρεώσεων για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς

Άρθρο 1.

Εισαγωγή/Βασικές Αρχές

1. Με την παρούσα μεθοδολογία υπολογισμού τελών και χρεώσεων για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (εφεξής «Μεθοδολογία»), καθορίζονται οι κανόνες και τα κριτήρια για τη διαμόρφωση των τελών και χρεώσεων που επιβάλλονται στους Συμμετέχοντες στις εν λόγω Αγορές Ενέργειας.

2. Για την κατάρτιση της Μεθοδολογίας, έχουν ληφθεί υπόψη τα ακόλουθα βασικά κριτήρια και αρχές:

α. τήρηση της αρχής της κοστοστρέφειας, της διαφάνειας, της ίσης μεταχείρισης και της αμεροληψίας,

β. σταθερότητα των τιμών των τελών και χρεώσεων προς όφελος των Συμμετεχόντων,

γ. ανταγωνιστικά τέλη με σκοπό την προσέλκυση νέων Συμμετεχόντων και τη διασφάλιση της απαραίτητης ρευστότητας στις αγορές,

δ. τέλη και χρεώσεις συγκρίσιμα με τα τέλη άλλων ευρωπαϊκών χρηματιστηρίων σε αντίστοιχες αγορές με παρόμοια ωριμότητα,

ε. κάλυψη των εύλογων δαπανών του ΕΧΕ για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που απορρέουν από την Εθνική και Ευρωπαϊκή Νομοθεσία.

Άρθρο 2.

Ρυθμιστική Περίοδος

1. Ρυθμιστική Περίοδος είναι η χρονική περίοδος για την οποία καθορίζονται τα τέλη και οι χρεώσεις.

2. Η διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου ορίζεται σε τρία (3) έτη.

3. Έκτακτη αναθεώρηση των τελών και χρεώσεων δύναται να διενεργηθεί εντός της Ρυθμιστικής Περιόδου, μετά από απόφαση της ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ, η οποία υποβάλλεται είτε με δική του πρωτοβουλία και συνοδεύεται από σχετική τεκμηρίωση, είτε μετά από σχετική υπόδειξη ή σύσταση της ΡΑΕ. Το ΕΧΕ υποβάλλει ετησίως απολογιστικά στοιχεία του προηγούμενου έτους ώστε να γίνεται η παρακολούθηση από τη ΡΑΕ και να αξιολογείται το εύλογο των τιμών και χρεώσεων σε σχέση με τα απολογιστικά μεγέθη των δεικτών επιδόσεων του ΕΧΕ. Σε κάθε περίπτωση αναθεώρησης των τελών και χρεώσεων, θα πρέπει να τηρούνται οι αρχές της διαφάνειας και της έγκαιρης ενημέρωσης των Συμμετεχόντων.

Άρθρο 3.

Περιγραφή Μεθοδολογίας

Η Μεθοδολογία που ακολουθείται για τον προσδιορισμό των τελών και χρεώσεων περιλαμβάνει τα εξής βήματα:

1. Πραγματοποιείται συγκριτική ανάλυση (benchmarking) ομοειδών δραστηριοτήτων στην Ευρώπη, προκειμένου να εντοπιστούν μια σειρά από παράμετροι και χαρακτηριστικά (όπως αυτά αναλύονται στο Άρθρο 7) και να αντιπαραβληθούν με αυτά του ΕΧΕ.

2. Το δείγμα χρηματιστηρίων ενέργειας διαχωρίζεται σε αναπτυσσόμενες και αναπτυσσόμενες αγορές. Στα επιμέρους δείγματα εφαρμόζεται στατιστική ανάλυση υπολογίζοντας τις τιμές ελαχίστου, μεγίστου, τεταρτημορίων και διαμέσου.

3. Επιλέγονται τιμές των τελών και χρεώσεων μεταξύ του 1ου και 3ου τεταρτημορίου προκειμένου να εξαιρεθούν ακραίες τιμές.

4. Καταγράφονται και αιτιολογούνται οι παραδοχές βάσει των οποίων θα πραγματοποιηθούν οι σχετικοί υπολογισμοί για τα έσοδα και έξοδα του ΕΧΕ.

5. Με χρήση των ανωτέρω παραδοχών και των προτεινόμενων τελών και χρεώσεων, αποτυπώνονται σε χρηματοοικονομικό μοντέλο τα προβλεπόμενα οικονομικά μεγέθη της επόμενης τριετίας και υπολογίζεται μια σειρά δεικτών για το ΕΧΕ.

6. Υπολογίζεται η εύλογη απόδοση βάσει της μεθοδολογίας υπολογισμού του Επιτρεπόμενου Εσόδου που χρησιμοποιείται στις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες του ηλεκτρισμού.

7. Πραγματοποιείται έλεγχος της βασικής τιμολογιακής πολιτικής συγκρίνοντας τους δείκτες του ΕΧΕ με τους αντίστοιχους των χρηματιστηρίων ενέργειας του δείγματος καθώς και της ως άνω εύλογης απόδοσης για τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες του ηλεκτρισμού.

8. Εφαρμόζεται ο Μηχανισμός Κλιμακούμενων Τελών και Χρεώσεων στη βασική τιμολογιακή πολιτική ώστε να περιορισθεί η επίδραση των οικονομιών κλίμακας από την εφαρμογή οριζόντιων, ετησίων ή εφάπαξ, τελών και χρεώσεων.

9. Η βασική και η τελική τιμολογιακή πολιτική οριστικοποιούνται και υποβάλλονται στη ΡΑΕ προς έγκριση.

Άρθρο 4.

Συγκριτική ανάλυση ευρωπαϊκών χρηματιστηρίων ενέργειας

1. Αρχικά πραγματοποιείται συγκριτική ανάλυση μεταξύ ευρωπαϊκών χρηματιστηρίων ενέργειας με σκοπό να βρεθούν κοινά σημεία του δείγματος με το ΕΧΕ και βάσει των συγκρίσιμων τελικά χρηματιστηρίων, να προσδιοριστούν τα τέλη και χρεώσεις για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά. Για κάθε χρηματιστήριο ενέργειας εξετάζονται ιδίως τα ακόλουθα:

1.1. Βασικά στοιχεία χρηματιστηρίων ενέργειας:

1.1.1. Περιγραφή δραστηριοτήτων κάθε χρηματιστηρίου ενέργειας, χώρα/χώρες που δραστηριοποιείται, έτος ίδρυσης, ιδιοκτησιακό καθεστώς και μετοχικό κεφάλαιο,

1.1.2. Προϊόντα, όγκοι συναλλαγών, συμμετέχοντες ανά χρηματιστήριο ενέργειας και μέση τιμή αγοράς επόμενης ημέρας ή/και ενδοημερήσιας αγοράς,

1.1.3. Αγορές στις οποίες δραστηριοποιείται κάθε χρηματιστήριο ενέργειας ως ΝΕΜΟ, το επίπεδο λειτουργίας του (Designated/Passporting) και υπό ποια ιδιότητα (legal monopoly ή competitive).

1.2. Πολιτική τιμολόγησης χρηματιστηρίων ενέργειας: Αναλυτική καταγραφή τιμολογιακής πολιτικής που ακολουθούν τα χρηματιστήρια ενέργειας στην Ευρώπη. Συλλογή στοιχείων σχετικά με το κόστος εισόδου, την ετήσια συνδρομή, τα κόστη συναλλαγών, καθώς και πρόσθετα

τέλη-κόστη που είναι απαραίτητα για τη συμμετοχή στην αγορά (τέλη σύνδεσης στα σχετικά συστήματα, κ.λπ.).

1.3. Οικονομική αποδοτικότητα: Κερδοφορία των ευρωπαϊκών χρηματιστηρίων ενέργειας (ΚΠΤΦΑ, απόδοση επενδυμένων κεφαλαίων, κ.α.).

2. Από την παραπάνω ανάλυση, προκύπτουν ποσοτικοί δείκτες και ποιοτικά χαρακτηριστικά για το δείγμα των υπό εξέταση χρηματιστηρίων ενέργειας. Οι υπό εξέταση δείκτες περιλαμβάνουν ενδεικτικά, εκτός των ανωτέρω στοιχείων, τις χρεώσεις/μέση τιμή ενέργειας, το περιθώριο Κερδών Προ Φόρων, Τόκων και Αποσβέσεων (EBITDA), το περιθώριο Κερδών Προ Τόκων και Φόρων (ΚΠΤΦ), καθώς και τους δείκτες Απόδοσης Ιδίων Κεφαλαίων και Απόδοσης Επενδεδυμένου Κεφαλαίου.

Άρθρο 5.

Υπολογισμός τιμών μεγίστου, ελαχίστου, τεταρτημορίων και διαμέσου

1. Το δείγμα χρηματιστηρίων ενέργειας διαχωρίζεται σε αναπτυγμένες και αναπτυσσόμενες αγορές, με βάση το στάδιο στο οποίο βρίσκονται οι εν λόγω αγορές ενέργειας για την επίτευξη των στόχων που έχει θεσπίσει η Ευρωπαϊκή Ένωση και το επίπεδο διασύνδεσης με την πανευρωπαϊκή αγορά.

2. Στα επιμέρους δείγματα κάθε κατηγορίας εφαρμόζεται στατιστική ανάλυση των ευρημάτων, υπολογίζοντας τις τιμές ελαχίστου, μεγίστου, τεταρτημορίων και διαμέσου.

3. Η επιλογή των προτεινόμενων τελών και χρεώσεων βασίζεται στις τιμές 1ου τεταρτημορίου, διαμέσου και 3ου τεταρτημορίου του δείγματος προκειμένου να εξαιρεθούν ακραίες τιμές.

Άρθρο 6.

Αποτελέσματα συγκριτικής ανάλυσης - Επιλογή προτεινόμενων τελών και χρεώσεων

Τα προτεινόμενα τέλη και χρεώσεις για τη Ρυθμιστική Περίοδο βασίζονται στα αποτελέσματα της συγκριτικής ανάλυσης και στατιστικής επεξεργασίας, λαμβάνοντας ιδιαίτερως υπόψη τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:

1. Ωριμότητα αγοράς: Η προτεινόμενη τιμολογιακή πολιτική, κατ' ελάχιστο για την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο, θα πρέπει να υιοθετεί στοιχεία λιγότερο ώριμων αγορών, με μακροπρόθεσμο στόχο τη σύγκλιση με περισσότερο ώριμες αγορές.

2. Μέγεθος αγοράς και εμπορική δραστηριότητα (όγκος συναλλαγών):

Μεγαλύτερες (και πιο ώριμες) αγορές διαθέτουν διευρυμένη γκάμα πηγών εσόδων και δραστηριότητες, που τους επιτρέπουν να επιμερίζουν τα κόστη σε μεγαλύτερους όγκους συναλλαγών (οικονομίες κλίμακος) και κατά συνέπεια έχουν τη δυνατότητα χαμηλότερων χρεώσεων.

3. Δραστηριοποίηση ΟΔΑΗΕ (NEMO): Εξετάζεται η τιμολογιακή πολιτική ΟΔΑΗΕ που δρουν ως εθνικά μονοπώλια κατ' αντιστοιχία με το ΕΧΕ, ενώ λαμβάνονται υπόψη και τα άνω και κάτω όρια στα οποία κυμαίνονται οι χρεώσεις ΟΔΑΗΕ σε χώρες όπου δραστηριοποιούνται περισσότεροι του ενός ΟΔΑΗΕ.

Άρθρο 7.

Προκύπτοντα Οικονομικά Μεγέθη

1. Το ΕΧΕ προχωρά σε αξιολόγηση των οικονομικών αποτελεσμάτων με την αποτύπωση των εσόδων βάσει των προτεινόμενων τελών και χρεώσεων και των εξόδων της δραστηριότητας σε χρηματοοικονομικό μοντέλο, για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου και διακριτά για τις διαφορετικές αγορές και υπηρεσίες.

2. Για το σκοπό αυτό, λαμβάνονται υπόψη παραδοχές για βασικά μεγέθη ως εξής:

1. Όγκος Συναλλαγών

1.1. Η εκτίμηση του όγκου συναλλαγών για τη Ρυθμιστική Περίοδο, προκύπτει εφαρμόζοντας τον μέσο ετήσιο ρυθμό μεταβολής της συνολικής ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας του Σεναρίου Αναφοράς του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΑΔΜΗΕ, επί του όγκου συναλλαγών του έτους που προηγείται της εκτέλεσης των υπολογισμών δυνάμει της παρούσας Μεθοδολογίας.

1.2. Ο όγκος συναλλαγών του προηγούμενου έτους προκύπτει από το άθροισμα της συνολικής ζήτησης ενέργειας και των εξαγωγών.

1.3. Ο επιμερισμός του εκτιμώμενου όγκου συναλλαγών μεταξύ της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς γίνεται με βάση τους αντίστοιχους όγκους του προηγούμενου έτους από το έτος υπολογισμού, εκτός εάν κάποια επερχόμενη αλλαγή τεκμηριώνει απόκλιση από τα ιστορικά δεδομένα.

2. Αριθμός Συμμετεχόντων

Ο αριθμός Συμμετεχόντων για τη Ρυθμιστική Περίοδο, υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη απολογιστικά δεδομένα (αριθμός Συμμετεχόντων τη χρονική στιγμή εφαρμογής της μεθοδολογίας, απολογιστική τάση μεταβολής αριθμού Συμμετεχόντων, κλπ.) καθώς και έκτακτα γεγονότα τα οποία ενδέχεται να επηρεάσουν την μελλοντική τάση μεταβολής του αριθμού των Συμμετεχόντων στην αγορά.

3. Κόστη

3.1. Περιλαμβάνονται δαπάνες που αφορούν στη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

3.2. Οι προβλεπόμενες για τη Ρυθμιστική Περίοδο δαπάνες, λαμβάνονται από το τελευταίο επικαιροποιημένο Επιχειρησιακό Σχέδιο του ΕΧΕ.

3.3. Ελλείψει καλύτερης πρόβλεψης, οι δαπάνες δύναται να μεταβάλλονται ετησίως βάσει εκτιμήσεων του πληθωρισμού της χώρας από έγκυρες πηγές (ενδεικτικά ΔΝΤ, Ευρωπαϊκή Επιτροπή).

3. Βάσει του ως άνω μοντέλου, το οποίο υποβάλλεται προς αξιολόγηση από τη ΡΑΕ, και των σχετικών παραδοχών, υπολογίζονται οι δείκτες επιδόσεων για το ΕΧΕ, περιθώριο Κερδών Προ Τόκων, Φόρων και Αποσβέσεων (EBITDA/ ΚΠΤΦΑ), περιθώριο Κερδών Προ Τόκων και Φόρων (ΚΠΤΦ), καθώς και οι δείκτες Απόδοσης Ιδίων Κεφαλαίων και Απόδοσης Επενδεδυμένου Κεφαλαίου.

Άρθρο 8.

Υπολογισμός ρυθμιζόμενου επιτρεπόμενου εσόδου

Υπολογίζονται τα έσοδα κατ' αναλογία της μεθοδολογίας υπολογισμού του Επιτρεπόμενου Εσόδου που

χρησιμοποιείται στις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες του ηλεκτρισμού και μόνο για σκοπούς συγκρισιμότητας, ως ακολούθως:

1. Υπολογίζεται η Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (RAB), λαμβάνοντας υπόψη την αναπόσβεστη αξία των περιουσιακών στοιχείων της εταιρείας, τις ανάγκες της σε επενδύσεις, καθώς και σε κεφάλαιο κίνησης.

2. Για τον προσδιορισμό ενός εύλογου κέρδους επί της RAB, χρησιμοποιείται το μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου (WACC), σε ονομαστικές τιμές προ φόρων, κατ' αναλογία μεθοδολογίας υπολογισμού της επιτρεπόμενης απόδοσης που χρησιμοποιείται σε ρυθμιζόμενες δραστηριότητες του ηλεκτρισμού.

3. Το έσοδο για το EXE κατ' αναλογία της ως άνω μεθοδολογίας υπολογίζεται προσθέτοντας την εύλογη απόδοση με το σύνολο των εύλογων λειτουργικών δαπανών της εταιρείας και τις ετήσιες αποσβέσεις.

Άρθρο 9.

Μηχανισμός Κλιμακούμενων Τελών και Χρεώσεων (ΜΚΤΧ)

1. Ο ΜΚΤΧ εφαρμόζεται στη βασική τιμολογιακή πολιτική, όπως προέκυψε με τη διαδικασία των ανωτέρω άρθρων, ώστε να περιορισθεί η επίδραση των οικονομικών κλίμακας από την εφαρμογή οριζόντιων, ετησίων ή εφάπαξ, τελών και χρεώσεων και επιδρά στο Τέλος Αρχικής Εγγραφής Συμμετέχοντα και στην Ετήσια Συνδρομή.

2. Ο ΜΚΤΧ δεν επιφέρει μεταβολή στα αναμενόμενα έσοδα του EXE από τις Ετήσιες Συνδρομές, πέραν μικρών αποκλίσεων λόγω στρογγυλοποίησης.

3. Ο ΜΚΤΧ βασίζεται στη διάκριση των Συμμετεχόντων σε δύο κατηγορίες, Α και Β, βάσει του συνολικού όγκου συναλλαγών κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος από το έτος εφαρμογής της κατηγοριοποίησης. Ο συνολικός όγκος συναλλαγών περιλαμβάνει όλες τις ποσότητες ενέργειας που πωλήθηκαν ή αγοράστηκαν στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά. Τα όρια των κατηγοριών καθορίζονται ως εξής:

- Κατηγορία Α: Έως και 0,1 TWh ετησίως.
- Κατηγορία Β: Άνω των 0,1 TWh ετησίως.

4. Νέοι Συμμετέχοντες για τους οποίους δεν υπάρχουν δεδομένα για το προηγούμενο ημερολογιακό έτος, λογίζονται στην Κατηγορία Α.

5. Η Ετήσια Συνδρομή, έστω ΕΣ, που προκύπτει από τη βασική τιμολογιακή πολιτική, αναλύεται περαιτέρω με την εφαρμογή του ΜΚΤΧ σε δύο επίπεδα Ετήσιας Συνδρομής, ΕΣ_Α και ΕΣ_Β για τις ως άνω Κατηγορίες Συμμετεχόντων. Η ΕΣ_Β λαμβάνεται ίση με ΕΣ. Η ΕΣΑ προκύπτει εφαρμόζοντας μείωση 90% στην ΕΣ_Β.

6. Το EXE υπολογίζει την απώλεια εσόδων από Ετήσιες Συνδρομές λόγω των ως άνω μειώσεων βάσει των δεδομένων συναλλαγών στην ελληνική Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια αγορά κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος της εφαρμογής του ΜΚΤΧ και του ως άνω υπολογισμού για τον αριθμό Συμμετεχόντων της Ρυθμιστικής Περιόδου. Κατά την πρώτη εφαρμογή του ΜΚΤΧ, λαμβάνονται υπόψη τα δεδομένα συναλλαγών του ΗΕΠ.

7. Η απώλεια εσόδων από Ετήσιες Συνδρομές αντισταθμίζεται πλήρως, στα όρια της στρογγυλοποίησης 3ου δεκαδικού, με αύξηση του Τέλους Συναλλαγών επί του εκτελεσμένου όγκου συναλλαγών.

8. Το Τέλος Αρχικής Εγγραφής Συμμετέχοντα, έστω ΤΕ, που προκύπτει από τη βασική τιμολογιακή πολιτική, αναλύεται περαιτέρω με την εφαρμογή του ΜΚΤΧ σε δύο επίπεδα, ΤΕ_Α και ΤΕ_Β για τις ως άνω Κατηγορίες Συμμετεχόντων. Το ΤΕ_Β λαμβάνεται ίσο με ΤΕ. Το ΤΕ_Α προκύπτει εφαρμόζοντας μείωση 66,6% στην ΤΕΒ.

9. Νέοι Συμμετέχοντες οι οποίοι, ελλείψει δεδομένων συναλλαγών για το προηγούμενο ημερολογιακό έτος, συμπεριλήφθηκαν στην Κατηγορία Α και κατέβαλλαν το μειωμένο Τέλος Αρχικής Εγγραφής Συμμετέχοντα ΤΕ_Α, εφόσον στο επόμενο πλήρες ημερολογιακό έτος καταταχθούν σε άλλη Κατηγορία, καταβάλλουν την αντίστοιχη διαφορά του Τέλους Αρχικής Εγγραφής Συμμετέχοντα. Κανένα τμήμα ή διαφορά του Τέλους Αρχικής εγγραφής δεν επιστρέφεται.

Άρθρο 10.

Οριστικοποίηση και Υποβολή Εισήγησης

1. Το EXE προσδιορίζει τη βασική και την τελική του τιμολογιακή πολιτική. Ως βασική τιμολογιακή πολιτική ορίζεται η τιμολογιακή πολιτική χωρίς το ΜΚΤΧ η οποία είναι ευθέως συγκρίσιμη με τιμολογιακές πολιτικές χρηματιστηρίων ενέργειας εκτός Ελλάδος. Ως τελική τιμολογιακή πολιτική ορίζεται η τιμολογιακή πολιτική που προκύπτει μετά την εφαρμογή του ΜΚΤΧ στη βασική τιμολογιακή πολιτική.

2. Με βάση τα παραπάνω αποτελέσματα, πραγματοποιείται έλεγχος της βασικής τιμολογιακής πολιτικής συγκρίνοντας τους δείκτες του EXE (περιθώριο Κερδών Προ Τόκων, Φόρων και Αποσβέσεων (EBITDA/ΚΠΤΦΑ), περιθώριο Κερδών Προ Τόκων και Φόρων (ΚΠΤΦ), δείκτες απόδοσης Ιδίων Κεφαλαίων και απόδοσης Επενδυμένου Κεφαλαίου), με τους αντίστοιχους των χρηματιστηρίων ενέργειας του δείγματος, καθώς και της εύλογης απόδοσης βάσει της μεθοδολογίας υπολογισμού του Επιτρεπόμενου Εσόδου που χρησιμοποιείται στις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες του ηλεκτρισμού.

3. Ακολούθως, η βασική και η τελική τιμολογιακή πολιτική οριστικοποιούνται και υποβάλλονται στη ΡΑΕ προς έγκριση. Η εισήγηση συνοδεύεται από πλήρη και αναλυτική τεκμηρίωση των παραμέτρων και παραδοχών που οδήγησαν στα προτεινόμενα τέλη και χρεώσεις, καθώς και τα αντίστοιχα απολογιστικά στοιχεία προηγούμενων ετών στον ίδιο βαθμό ανάλυσης.

Άρθρο 11.

Μεταβατικές Διατάξεις

1. Για την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο, ήτοι τα έτη 2020, 2021 και 2022, γίνεται η παραδοχή ότι ο όγκος συναλλαγών επιμερίζεται μεταξύ της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς με ποσοστά 98% και 2%, αντίστοιχα.

2. Για την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο ο αριθμός Συμμετεχόντων και νέων Συμμετεχόντων, υπολογίζεται ως

ο μέσος όρος των ενεργών Συμμετεχόντων και των νέων Συμμετεχόντων αντίστοιχα, των προηγούμενων τριών (3) ετών.»

Η απόφαση αυτή κοινοποιείται στην εταιρεία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», αναρτάται στην

επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 15 Ιουνίου 2020

Ο Πρόεδρος
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ