

**ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΚΛΑΔΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΑΕΥ ΥΠ’
ΑΡΙΘΜ. Ε-206/2023**

**Τροποποίηση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Τελών και
Χρεώσεων για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας
και της Ενδοημερήσιας Αγοράς**

**Ο Κλάδος Ενέργειας της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων,
Ενέργειας και Υδάτων**

Κατά την τακτική συνεδρίαση της Σύμβουλής του, στην έδρα της Αρχής, την **23^η Νοεμβρίου 2023**,
και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Το Κεφάλαιο 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), και ιδίως τα άρθρα 6, 8, 10 και 18 του νόμου αυτού.
2. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α’ 179).
3. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικειμένου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α’ 78), και ιδίως τα άρθρα 1-23.
4. Το άρθρο 121 του ν. 5043/2023 «Ρυθμίσεις σχετικά με τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης α’ και β’ βαθμού - Διατάξεις για την ευζωία των ζώων συντροφιάς - Διατάξεις για το ανθρώπινο δυναμικό του δημοσίου τομέα – Λοιπές ρυθμίσεις του Υπουργείου Εσωτερικών και άλλες επείγουσες διατάξεις» (Α’ 91).
5. 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 (EEL 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.).

6. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1116/2018, Β' 5914), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αριθ. 820/2020 (Β' 1941, κωδικοποιημένη έκδοση), 1228/2020 (Β' 4124, κωδικοποιημένη έκδοση), 610/2021 (Β' 3857, κωδικοποιημένη έκδοση), 775/2021 (Β' 4982), 987/2021 (Β' 6485), 693/2022 (Β' 4960, κωδικοποιημένη έκδοση), 909/2022 (Β' 6931) και 163/2023 (Β' 1313) και ιδίως τις διατάξεις της ενότητας 3.12.
7. Την υπ' αριθμ. 1124/5.12.2019 Απόφαση ΡΑΕ «Περί ορισμού της ανώνυμης εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «EXE 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».
8. Την υπ' αριθμ. 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 «EXE Α.Ε.» ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς» (Β' 742).
9. Την υπ' αριθ. 949/2020 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Μεθοδολογία Υπολογισμού Τελών και Χρεώσεων για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς» (Β' 2541) όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθ. 987/2021 Απόφαση ΡΑΕ (Β' 6485).
10. Την υπ' αριθμ. 950/2020 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Τέλη και Χρεώσεις για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς για τα έτη 2020-2022» (Β' 2542) όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθ. 987/2021 Απόφαση ΡΑΕ (Β' 6485).
11. Την υπ' αριθμ. 1007/2020 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση της Εκτελεστικής Απόφασης αναφορικά με «Χρεώσεις και Τέλη EnExClear για την Εκκαθάριση Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς για τα έτη 2020-2022»» (Β' 3267).
12. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-355899/08.08.2023 (EXE: 1316/03.08.2023, EnExClear: 596/03.08.2023) επιστολή του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας με θέμα «Υποβολή Εισηγήσεων, κατά τις διατάξεις της ενότητας 3.12 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. (EXE Α.Ε.)».
13. Τη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της ως άνω εισήγησης του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας (σχετ. 12) η οποία έλαβε χώρα από 18.08.2023 έως και 18.09.2023¹ καθώς και τα αποτελέσματα αυτής όπως δημοσιεύτηκαν στην ιστοσελίδα της Αρχής², ήτοι τις επιστολές των εταιρειών ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. (αρ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ: Ι-357843), ΔΕΗ Α.Ε. (αρ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ: Ι-357914) και ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (αρ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ: Ι-357978, εμπιστευτική).
14. Την υπ' αριθμ. πρωτ. Ο-105165/26.09.2023 ηλεκτρονική αλληλογραφία με την οποία διαβιβάστηκαν τα αποτελέσματα της ως άνω δημόσιας διαβούλευσης καθώς και αίτημα της Αρχής για τις σχετικές απόψεις του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας και συμπληρωματικά στοιχεία.
15. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-359102/04.10.2023 (EXE:1598/04.10.2023, EnExClear: 743/04.10.2023) επιστολή του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας με θέμα «Σχόλια του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας επί των αποτελεσμάτων της Δημόσιας Διαβούλευσης αναφορικά με την

¹ <https://www.rae.gr/genika-nea/70237/>

² <https://www.rae.gr/diavoulefsis/72165/>

έγκριση της τροποποίησης της μεθοδολογίας υπολογισμού τελών και χρεώσεων για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς καθώς και των σχετικών τελών και χρεώσεων που καταβάλλουν οι Συμμετέχοντες και τα Εκκαθαριστικά Μέλη αυτών».

16. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-360822/27.10.2023 ηλεκτρονικό έγγραφο του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας με επικαιροποιημένα στοιχεία.
17. Την υπ' αριθμ. πρωτ. Ο-106162/03.11.2023 επιστολή της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Εισήγηση του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας για την τροποποίηση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Τελών και Χρεώσεων για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Απόφαση ΡΑΕ 949/2020), τέλη και χρεώσεις για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, και χρεώσεις και τέλη της EnExClear ως Φορέα Εκκαθάρισης για την Εκκαθάριση Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς».
18. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-361776/10.11.2023 (EXE: 1822/10.11.2023, EnExClear: 839/10.11.2023) επιστολή του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας με θέμα «Απάντηση των εταιρειών του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας επί της με Α.Π. Ο-106162 Επιστολής της ΡΑΑΕΥ, αναφορικά με τη Μεθοδολογία υπολογισμού τελών και χρεώσεων για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς καθώς και των σχετικών τελών και χρεώσεων που καταβάλλουν οι Συμμετέχοντες και τα Εκκαθαριστικά Μέλη αυτών».
19. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

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

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

*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 ΡΑΕ, σύμφωνα με τα κριτήρια που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 2015/1222. **Η ΡΑΕ 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 ΡΑΕ 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 ΡΑΕ 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 ΡΑΕ, 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 (σχετ. 6, 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 ΕΧΕ.*
- 2. Το ΕΧΕ 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 ΕΧΕ.** 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. Τα εκάστοτε τέλη και χρεώσεις της Αγοράς Επόμενης Μέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς όπως αυτά έχουν ορισθεί με Απόφαση ΡΑΕ, εφαρμόζονται μέχρι την έναρξη ισχύος νέας Απόφασης ΡΑΕ.*
- 5. Το ΕΧΕ 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.*
- 6. Τα ισχύοντα τέλη και χρεώσεις του ΕΧΕ δημοσιεύονται από το ΕΧΕ 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 ΕΧΕ που καθορίζεται με Απόφαση ΡΑΕ κατόπιν*

- εισήγησης του ΕΧΕ.
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 ΕΧΕ Τέλος Αρχικής Εγγραφής που καθορίζεται με Απόφαση ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ. 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 ΕΧΕ.
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 ενεργοποίησής τους την Ετήσια Συνδρομή δέκα (10) Εργάσιμες Ημέρες μετά από την έναρξη του έτους αναφοράς.
3. Δεν επιστρέφονται χρηματικά ποσά Ετήσιας Συνδρομής από το ΕΧΕ 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 ΕΧΕ, 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, σύμφωνα με την υποενότητα 2.3.2 και των σχετιζόμενων διαδικασιών υποστήριξης συναλλαγών (OBOT) χρεώνεται με ειδική προμήθεια που καθορίζεται με Απόφαση ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.
2. Η προμήθεια υπολογίζεται ανά Εντολή του Συμμετέχοντα που διαβιβάζεται προς εκτέλεση από τις αρμόδιες υπηρεσίες του ΕΧΕ ή, εφόσον πρόκειται για καταχωρισμένη Εντολή του, που τροποποιείται ή ακυρώνεται από τις υπηρεσίες αυτές κατόπιν σχετικού αιτήματος του Συμμετέχοντα. Εφόσον η υπηρεσία αφορά στην καταχώριση ποσοτήτων προς Φυσικό Διακανονισμό ή χρέωση γίνεται ανά καταχώριση.
3. Δεν καταβάλλεται προμήθεια για τις Εντολές που υποβάλλονται με την υπηρεσία Διόδευσης Εντολών για Τρίτους σύμφωνα με τις προβλέψεις των περιπτώσεων (κ) και (κα) της υποενότητας 4.1.4 και των περιπτώσεων (ιε) και (ιστ) της υποενότητας 5.2.3.

3.12.6 Προμήθεια για χρήση κοινόχρηστου σημείου πρόσβασης

1. Η χρήση κοινόχρηστου σημείου πρόσβασης στις εγκαταστάσεις του ΕΧΕ από Συμμετέχοντα της υποενότητας 2.3.3 χρεώνεται με ειδική προμήθεια που καθορίζεται με Απόφαση ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.
2. Η προμήθεια υπολογίζεται ανά ώρα χρήσης του κοινόχρηστου σημείου πρόσβασης. [...]»

Επειδή, με την υπ' αριθμ. 1124/2019 απόφασή της (σχετ. 7), η ΡΑΕ όρισε την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ 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 υπ' αριθμ. 36/2020 Απόφαση ΡΑΕ (σχετ. 8) εγκρίθηκε η λειτουργία 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 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.

Επειδή, με τις υπ' αριθμ. 949/2020 και 950/2020 Αποφάσεις ΡΑΕ καθορίστηκαν η Μεθοδολογία Υπολογισμού Τελών και Χρεώσεων για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (εφεξής η «Μεθοδολογία») καθώς και τα Τέλη και Χρεώσεις για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς για τα έτη 2020-2022 αντιστοίχως. Η Μεθοδολογία τροποποιήθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 987/2021 σύμφωνα με την οποία μετατέθηκε η ημερομηνία καταβολής, και κατά συνέπεια και του υπολογισμού της Ετήσιας Συνδρομής ώστε για την κατηγοριοποίηση των Συμμετεχόντων να λαμβάνονται υπόψη τα πλέον πρόσφατα δεδομένα για τον όγκο συναλλαγών.

Επειδή, βάσει του ν. 5037/2023, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μετονομάζεται σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) και όπου γίνεται αναφορά στην επωνυμία «Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας» ή «ΡΑΕ», νοείται η ΡΑΑΕΥ.

Επειδή, με την από 03.08.2023 επιστολή του (σχετ. 12), ο Όμιλος Χρηματιστηρίου Ενέργειας εισηγήθηκε την τροποποίηση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού και Χρεώσεων για το Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ) καθώς και τα τέλη και τις χρεώσεις για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς για τα έτη 2024-2026. Ως προς την Μεθοδολογία προτείνονται οι ακόλουθες ιδίως αλλαγές:

- α. Ο Μηχανισμός Κλιμακούμενων Τελών και Χρεώσεων (ΜΚΤΧ) να ενσωματωθεί στη διαδικασία καθορισμού των τελών ως άρθρο 6, αντί να αποτελεί ένα διακριτό πρόσθετο βήμα μετά τον καθορισμό της βασικής τιμολογιακής πολιτικής σύμφωνα με το άρθρο 9 της Μεθοδολογίας που εγκρίθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 949/2020, όπως τροποποιήθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 987/2021. Επίσης για την έκπτωση που εφαρμόζεται στις χρεώσεις για την Κατηγορία Α, καθορίστηκε ένα ελάχιστο όριο (κατ' ελάχιστο 50%) αντί για το απόλυτο ποσοστό έκπτωσης (90%).
- β. Ο καθορισμός του εκτιμώμενου όγκου συναλλαγών σύμφωνα με το άρθρο 7, συνδέθηκε ρητά με ανεξάρτητες αξιόπιστες πηγές όπως το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΑΔΜΗΕ (ετήσια συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας του Σεναρίου Αναφοράς) και τις προβλέψεις του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) αναφορικά με τις καθαρές εισαγωγές, εκτός εάν κάποια επερχόμενη αλλαγή τεκμηριώνει απόκλιση από τα δεδομένα.

- γ. Ο υπολογισμός του ρυθμιζόμενου επιτρεπόμενου εσόδου να αποτυπωθεί/εξειδικευτεί αναλυτικότερα στο άρθρο 8.
- δ. Να εισαχθούν λεκτικές διορθώσεις και διευκρινήσεις/ εξειδίκευση/ συμπληρώσεις σε όλα τα άρθρα της Μεθοδολογίας αντανakλώντας την εμπειρία του Χρηματιστηρίου από την εφαρμογή αυτής κατά την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο.
- ε. Να απαλειφθεί το άρθρο 11 των μεταβατικών διατάξεων.

Επειδή, η ΠΑΑΕΥ έθεσε την εισήγηση του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας σε δημόσια διαβούλευση, στο πλαίσιο της οποίας υποβλήθηκαν σχόλια από τρεις συμμετέχοντες (σχετ. 13). Τα αποτελέσματα της δημόσιας διαβούλευσης διαβιβάστηκαν από την Αρχή στο EXE (σχετ. 14), το οποίο με το από 04.10.2023 έγγραφό του (σχετ. 15) απέστειλε τις απόψεις του επί αυτών.

Επειδή, η ΠΑΑΕΥ, αφού εξέτασε το κείμενο της μεθοδολογίας (σχετ. 12), τις απόψεις των συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση (σχετ. 13), τις απόψεις του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας επί αυτών, καθώς και τα επικαιροποιημένα στοιχεία που υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της συνεργασίας μεταξύ των υπηρεσιών του EXE και της ΠΑΑΕΥ (σχετ. 16), με το σχετικό 17 έγγραφό της κάλεσε τον Όμιλο Χρηματιστηρίου Ενέργειας να προβεί σε επικαιροποίηση της εισήγησής του επί του κειμένου της Μεθοδολογίας ως εξής:

- α. επικαιροποίηση της εισήγησης ώστε να ληφθούν υπόψη τροποποιήσεις που έχουν ήδη θεσπιστεί και ισχύουν με την απόφαση ΠΑΕ 987/2021 (ΦΕΚ Β' 6485), οι οποίες ενδεχομένως εκ παραδρομής δεν ενσωματώθηκαν στην αρχική εισήγηση.
- β. προσθήκη πρόσθετης ευελιξίας στα σημεία της μεθοδολογίας όπου γίνεται χρήση δεδομένων από άλλες πηγές με την προσθήκη της φράσης «...εκτός εάν κάποιο πιο πρόσφατο δεδομένο ή επερχόμενη αλλαγή τεκμηριώνει απόκλιση» ώστε να μην «κλειδώνει» η εκτίμηση σε κάτι ανεπίκαιρο.

Σε συνέχεια της επιστολής της ΠΑΑΕΥ, το EXE υπέβαλε επικαιροποιημένη εισήγηση, λαμβάνοντας υπόψη τις κατευθύνσεις της Αρχής (σχετ. 18).

Επειδή, η ΠΑΑΕΥ εξέτασε την τελική εισήγηση του EXE (σχετ. 18) και αποδέχεται τις προτεινόμενες τροποποιήσεις στη Μεθοδολογία δεδομένου ότι αντανakλούν την εμπειρία από την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο, παρέχουν μεγαλύτερη ευελιξία κατά την εφαρμογή της για τον καθορισμό των τελών και κινούνται στη σωστή κατεύθυνση ως προς την εξειδίκευση των επιμέρους παραμέτρων που υπεισέρχονται στον καθορισμό των τελών.

Επειδή, επί της τελικής εισήγησης του EXE έγιναν τροποποιήσεις νομοτεχνικού και διευκρινιστικού χαρακτήρα.

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 6 παρ. 1 εδ. (γ), 8 παρ. 2 και 5, και 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), και κατά τις διατάξεις της ενότητας 3.12 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, την τροποποίηση της 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 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 ΡΑΑΕΥ 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 ΡΑΑΕΥ. Το ΕΧΕ υποβάλλει ετησίως απολογιστικά στοιχεία του προηγούμενου έτους ώστε να γίνεται η παρακολούθηση από τη ΡΑΑΕΥ 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 4) και να αντιπαραβληθούν με αυτά του EXE. Τα χρηματιστήρια ενέργειας που επιλέγονται ως δείγμα, διαθέτουν παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά του EXE.
2. Στο δείγμα εφαρμόζεται στατιστική ανάλυση υπολογίζοντας ενδεικτικά τις τιμές ελαχίστου, μεγίστου, 1ου και 3ου τεταρτημρίου, μέσου και διαμέσου.
3. Επιλέγονται τιμές των τελών και χρεώσεων στην περιοχή του μέσου και διαμέσου, και σε κάθε περίπτωση, μεταξύ του 1^{ου} και 3^{ου} τεταρτημρίου.
4. Καταγράφονται και αιτιολογούνται οι παραδοχές βάσει των οποίων θα εκτιμηθούν τα έσοδα και έξοδα του EXE κατά τη διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου.
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 EXE.
6. Υπολογίζεται το επιτρεπόμενο έσοδο βάσει της μεθοδολογίας που χρησιμοποιείται στις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες ηλεκτρικής ενέργειας για λόγους συγκρισιμότητας.
7. Πραγματοποιείται έλεγχος της προτεινόμενης τιμολογιακής πολιτικής συγκρίνοντας τους δείκτες του EXE, με τους αντίστοιχους των χρηματιστηρίων ενέργειας τα οικονομικά στοιχεία των οποίων είναι δημοσίως διαθέσιμα, καθώς και της απόδοσης που υπολογίζεται βάσει της μεθοδολογίας επιτρεπόμενου εσόδου και οριστικοποιούνται τα τέλη και οι χρεώσεις που υποβάλλονται στη ΡΑΑΕΥ προς έγκριση.

Άρθρο 4.

Συγκριτική ανάλυση ευρωπαϊκών χρηματιστηρίων ενέργειας

1. Αρχικά πραγματοποιείται συγκριτική ανάλυση μεταξύ του EXE και ευρωπαϊκών χρηματιστηρίων ενέργειας με σκοπό να βρεθούν κοινά χαρακτηριστικά με το αντίστοιχο δείγμα, και βάσει των συγκρίσιμων τελικά χρηματιστηρίων, να προσδιοριστούν τα τέλη και οι χρεώσεις για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά. Ενδεικτικά, εξετάζονται τα ακόλουθα:

1.1. Βασικά χαρακτηριστικά χρηματιστηρίων ενέργειας:

- 1.1.1. Περιγραφή δραστηριοτήτων κάθε χρηματιστηρίου ενέργειας, χώρα/χώρες που δραστηριοποιείται, έτος ίδρυσης, ιδιοκτησιακό καθεστώς και μετοχικό κεφάλαιο,
- 1.1.2. Αγορές/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 NEMO, το επίπεδο λειτουργίας του (designated/ passporting), καθώς και υπό ποιο περιβάλλον (legal monopoly/ competitive).

- 1.2. **Πολιτική τιμολόγησης χρηματιστηρίων ενέργειας:** Αναλυτική καταγραφή τιμολογιακής πολιτικής που ακολουθούν τα χρηματιστήρια ενέργειας στην Ευρώπη. Συλλογή στοιχείων σχετικά με το κόστος αρχικής εγγραφής, την ετήσια συνδρομή, τα

κόστη συναλλαγών, καθώς και πρόσθετα τέλη-κόστη που είναι απαραίτητα για τη συμμετοχή στην αγορά (τέλη σύνδεσης στα σχετικά συστήματα, κλπ.).

- 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, το περιθώριο Κερδών Προ Φόρων, Τόκων και Αποσβέσεων (ΚΠΤΦΑ), το περιθώριο Κερδών Προ Τόκων και Φόρων (ΚΠΤΦ), καθώς και τους δείκτες Απόδοσης Ιδίων Κεφαλαίων και Απόδοσης Επενδεδυμένου Κεφαλαίου.
3. Τα προτεινόμενα τέλη και χρεώσεις για τη Ρυθμιστική Περίοδο βασίζονται στα αποτελέσματα της συγκριτικής ανάλυσης και στατιστικής επεξεργασίας, λαμβάνοντας υπόψη και τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:
- α. **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.
 - β. **Μέγεθος αγοράς και εμπορική δραστηριότητα (όγκος συναλλαγών και αριθμός συμμετεχόντων):** Μεγαλύτερα χρηματιστήρια ενέργειας διαθέτουν διευρυμένη γκάμα εσόδων και δραστηριοτήτων, που τους επιτρέπουν να επιμερίζουν τα κόστη σε μεγαλύτερους όγκους συναλλαγών (οικονομίες κλίμακος) και κατά συνέπεια έχουν τη δυνατότητα χαμηλότερων χρεώσεων.
 - γ. **Γεωγραφική κάλυψη:** Τα ευρωπαϊκά χρηματιστήρια διακρίνονται σε αυτά που δραστηριοποιούνται αποκλειστικά στην εθνική τους αγορά όπως το EXE και σε αυτά που δραστηριοποιούνται σε περισσότερες από μία τοπικές αγορές.

Άρθρο 5.

Επιλογή προτεινόμενων τελών και χρεώσεων

1. Από το αρχικό δείγμα, επιλέγονται για τη συγκριτική ανάλυση χρηματιστήρια ενέργειας που διαθέτουν παρεμφερή χαρακτηριστικά και εύρος δραστηριοτήτων αντίστοιχο με αυτό του EXE.
2. Στο δείγμα εφαρμόζεται στατιστική ανάλυση των ευρημάτων, υπολογίζοντας τις τιμές ελαχίστου, μεγίστου, 1ου και 3ου τεταρτημόριου, μέσου και διαμέσου, ο οποίος δεν επηρεάζεται σημαντικά από ακραίες τιμές. Η επιλογή των προτεινόμενων τελών και χρεώσεων γίνεται μεταξύ των τιμών του 1ου τεταρτημόριου και 3ου τεταρτημόριου, και ειδικότερα στην περιοχή του μέσου και διαμέσου του δείγματος, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω χαρακτηριστικά.
3. Ειδικά για την εφαρμογή κλιμακούμενων τελών και χρεώσεων σύμφωνα με το Άρθρο 6, γίνεται υπολογισμός της μέσης χρέωσης, σταθμισμένης κατά τον αριθμό των Συμμετεχόντων ανά κατηγορία, η οποία αντιπαραβάλλεται με τα ευρήματα της στατιστικής ανάλυσης.

Άρθρο 6.

Μηχανισμός Κλιμακούμενων Τελών και Χρεώσεων (ΜΚΤΧ)

1. Ο ΜΚΤΧ βασίζεται στη διάκριση των Συμμετεχόντων σε δύο κατηγορίες, Α και Β, βάσει του συνολικού όγκου συναλλαγών κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος ($y-1$) της εφαρμογής του (y). Ο συνολικός όγκος συναλλαγών περιλαμβάνει όλες τις ποσότητες ενέργειας που πωλήθηκαν ή αγοράστηκαν στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά. Οι υπολογισμοί για τον συνολικό όγκο συναλλαγών λαμβάνουν χώρα εντός των πέντε (5) πρώτων εργάσιμων ημερών του έτους y και αφορούν στη διάκριση των Συμμετεχόντων στις δύο κατηγορίες (Α και Β) για το έτος αυτό. Τα όρια των κατηγοριών καθορίζονται ως εξής:
 - Κατηγορία Α: Έως και 0,1 TWh ετησίως.
 - Κατηγορία Β: Άνω των 0,1 TWh ετησίως.
2. Νέοι Συμμετέχοντες για τους οποίους δεν υπάρχουν δεδομένα για το προηγούμενο ημερολογιακό έτος, λογίζονται στην Κατηγορία Α.
3. Κατά τον καθορισμό των τελών και χρεώσεων που εφαρμόζονται σε Συμμετέχοντες της Κατηγορίας Α, το ΕΧΕ εφαρμόζει έκπτωση κατ' ελάχιστο 50% στην Ετήσια Συνδρομή και στο Τέλος Αρχικής Εγγραφής συγκριτικά με τα αντίστοιχα τέλη για τους Συμμετέχοντες στην Κατηγορία Β. Το τελικό ποσοστό έκπτωσης καθορίζεται στην εκάστοτε εισήγηση του ΕΧΕ.
4. Νέοι Συμμετέχοντες οι οποίοι, ελλείψει δεδομένων συναλλαγών για το προηγούμενο ημερολογιακό έτος, συμπεριλήφθηκαν στην Κατηγορία Α και κατέβαλλαν το μειωμένο Τέλος Αρχικής Εγγραφής Συμμετέχοντα, 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 7.

Χρηματοοικονομική ανάλυση

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, γίνονται οι εξής παραδοχές:
 1. **Όγκος Συναλλαγών**
 - 1.1. Η εκτίμηση του όγκου συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου, προκύπτει λαμβάνοντας υπόψη τη συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας του Σεναρίου Αναφοράς του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΑΔΜΗΕ για κάθε έτος, προσαυξημένο κατά τις καθαρές εξαγωγές, εκτός εάν κάποιο πιο πρόσφατο δεδομένο ή επερχόμενη αλλαγή τεκμηριώνει απόκλιση. Για τον υπολογισμό του εσόδου, γίνεται διπλασιασμός του ανωτέρω όγκου προκειμένου να ληφθούν υπόψη τόσο οι εντολές αγοράς, όσο και οι εντολές πώλησης.

- 1.2. Για τον τελικό υπολογισμό του εσόδου, γίνεται αναπροσαρμογή του όγκου συναλλαγών, αφαιρώντας από αυτόν συναλλαγές που προκύπτουν από τη σύζευξη των αγορών με ενδογενή κατανομή της δυναμικότητας των διασυνδέσεων (implicit allocation) στα συζευγμένα σύνορα, δεδομένου ότι από τις συναλλαγές αυτές το EXE δεν εισπράττει τέλη. Η εκτίμηση των εισαγωγών και των εξαγωγών από τις διασυνδεδεμένες συναλλαγές, γίνεται με βάση τόσο τα ιστορικά δεδομένα αυτών από τη λειτουργία των αγορών του EXE, όσο και το επίπεδο των καθαρών εισαγωγών, όπως αυτό προβλέπεται στο τελευταίο διαθέσιμο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), εκτός εάν κάποιο πιο πρόσφατο δεδομένο ή επερχόμενη αλλαγή τεκμηριώνει απόκλιση.
- 1.3. Η εκτίμηση του όγκου συναλλαγών της Ενδοημερήσιας Αγοράς γίνεται ως ποσοστό του εκτιμώμενου όγκου συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας. Το ποσοστό υπολογίζεται με βάση τον αντίστοιχο όγκο συναλλαγών της Ενδοημερήσιας Αγοράς που υπόκειται σε επιβολή τέλους κατά το προηγούμενο έτος από το έτος υπολογισμού, ως προς τον συνολικό όγκο συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας του προηγούμενου έτους, εκτός εάν κάποιο πιο πρόσφατο δεδομένο ή επερχόμενη αλλαγή τεκμηριώνει απόκλιση.

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 Επιχειρηματικό Σχέδιο του EXE.
 - 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 στη ΡΑΑΕΥ προς αξιολόγηση, και των σχετικών παραδοχών, υπολογίζονται οι δείκτες επιδόσεων για το EXE, το περιθώριο Κερδών Προ Τόκων, Φόρων και Αποσβέσεων (ΚΠΤΦΑ), το περιθώριο Κερδών Προ Τόκων και Φόρων (ΚΠΤΦ), το περιθώριο καθαρού κέρδους, καθώς και οι δείκτες Απόδοσης Ιδίων Κεφαλαίων και Απόδοσης Επενδεδυμένου Κεφαλαίου.

Άρθρο 8.

Υπολογισμός ρυθμιζόμενου επιτρεπόμενου εσόδου

1. Υπολογίζονται τα έσοδα βάσει της μεθοδολογίας υπολογισμού του Επιτρεπόμενου Εσόδου που χρησιμοποιείται στις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες ηλεκτρικής ενέργειας για σκοπούς συγκρισιμότητας. Το έσοδο για το EXE κατ' αναλογία της ως άνω μεθοδολογίας

υπολογίζεται ως το άθροισμα (α) των προϋπολογιζόμενων ετήσιων λειτουργικών δαπανών στο πλαίσιο άσκησης των δραστηριοτήτων του ΕΧΕ που προβλέπονται στο νομοθετικό πλαίσιο και οι οποίες κρίνονται αναγκαίες για την ομαλή διαχείριση και λειτουργία του χρηματιστηρίου ενέργειας κατά τρόπο επαρκή, ασφαλή, οικονομικά αποδοτικό και αξιόπιστο, (β) των εκτιμώμενων ετήσιων αποσβέσεων των παγίων στοιχείων που αφορούν στις υποχρεώσεις του ΕΧΕ, και (γ) την απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων για την εκτέλεση των υποχρεώσεων του ΕΧΕ.

2. Για τον προσδιορισμό του βαθμού απόδοσης, χρησιμοποιείται το μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου (WACC), κατ' αναλογία της μεθοδολογίας υπολογισμού της επιτρεπόμενης απόδοσης που χρησιμοποιείται στις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες ηλεκτρικής ενέργειας.
3. Για τον προσδιορισμό των απασχολούμενων κεφαλαίων λαμβάνονται υπόψη ιδίως η αναπόσβεστη αξία των παγίων και το προϋπολογιζόμενο αναγκαίο κεφάλαιο κίνησης.

Άρθρο 9. Οριστικοποίηση Εισήγησης

1. Με βάση τα παραπάνω αποτελέσματα, πραγματοποιείται έλεγχος της τιμολογιακής πολιτικής συγκρίνοντας τους δείκτες του ΕΧΕ (ενδεικτικά, περιθώριο Κερδών Προ Τόκων, Φόρων και Αποσβέσεων (ΚΠΤΦΑ), περιθώριο Κερδών Προ Τόκων και Φόρων (ΚΠΤΦ), δείκτες απόδοσης Ιδίων Κεφαλαίων και απόδοσης Επενδεδυμένου Κεφαλαίου), με τους αντίστοιχους των χρηματιστηρίων ενέργειας του δείγματος, καθώς και της απόδοσης βάσει του υπολογισμού του ρυθμιζόμενου Επιτρεπόμενου Εσόδου.
2. Ακολούθως, η τιμολογιακή πολιτική οριστικοποιείται και υποβάλλεται στη ΡΑΑΕΥ 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.»

Η παρούσα Απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 23 Νοεμβρίου 2023

**Ο Αντιπρόεδρος του κλάδου
Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ**

Δημήτριος Φούρλαρης