

**ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΚΛΑΔΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΑΕΥ ΥΠ’
ΑΡΙΘΜ. Ε-224/2023**

**Καθορισμός της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης
Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, καθώς και κάθε άλλης
παραμέτρου και τεχνικής λεπτομέρειας εφαρμογής κατά τις διατάξεις
της ενότητας 6.8 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης
Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν.
4425/2016**

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

Κατά την τακτική συνεδρίαση της Σύθεσής του, στην έδρα της Αρχής, στις **14 Δεκεμβρίου 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 το άρθρο 18 παρ. 4.
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), ιδίως το άρθρο 32.
3. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικείμενου 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 ενζωία 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 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 ΠΑΕ 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 6.8.
6. Την υπ' αριθμ. 1124/2019 Απόφαση ΠΑΕ «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».
 7. Την υπ' αριθ. 36/2020 Απόφαση ΠΑΕ 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).
 8. Την υπ' αριθ. 868/2020 Απόφαση ΠΑΕ με θέμα «Καθορισμός της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, καθώς και κάθε άλλης παραμέτρου και τεχνικής λεπτομέρειας εφαρμογής κατά τις διατάξεις της ενότητας 6.8 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς και του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν» (Β' 2330).
 9. Την υπ' αριθ. 1658/2020 Απόφαση ΠΑΕ με θέμα «Καθορισμός της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, καθώς και κάθε άλλης παραμέτρου και τεχνικής λεπτομέρειας εφαρμογής κατά τις διατάξεις της ενότητας 6.8 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς και του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν» (Β' 5976).
 10. Την υπ' αριθ. 1011/2021 Απόφαση ΠΑΕ με θέμα «Καθορισμός της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, καθώς και κάθε άλλης παραμέτρου και τεχνικής λεπτομέρειας εφαρμογής για το έτος 2022 κατά τις διατάξεις της ενότητας 6.8 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016» (Β' 45).
 11. Την υπ' αριθ. 907/2022 Απόφαση ΠΑΕ με θέμα «Καθορισμός της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, καθώς και κάθε άλλης παραμέτρου και τεχνικής λεπτομέρειας εφαρμογής για το έτος 2023 κατά τις διατάξεις της ενότητας 6.8 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016» (Β' 7197).
 12. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΑΕΥ Ι-361425/06.11.2023 εισήγηση της EXE Α.Ε. (EXE: 1790/03.11.2023) για τον προσδιορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων κατά τις διατάξεις της ενότητας 6.8 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς για το ημερολογιακό έτος 2024.

13. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της ως άνω εισήγησης της ΕΧΕ Α.Ε., η οποία έλαβε χώρα από 13.11.2023 έως και 27.11.2023¹, καθώς και τα αποτελέσματα αυτής².
14. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ο-106849/04.12.2023 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΡΑΑΕΥ προς την ΕΧΕ Α.Ε. αναφορικά με την υποβολή απόψεων επί των σχολίων της ανωτέρω Δημόσιας Διαβούλευσης.
15. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-363487/08.12.2023 έγγραφο της ΕΧΕ Α.Ε. (ΕΧΕ: 1987/08.12.2023) με θέμα: «Υποβολή απαντήσεων στα σχόλια της Δημόσιας Διαβούλευσης επί των εισηγήσεων της ΕΧΕ Α.Ε. για τις παραμέτρους των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για το ημερολογιακό έτος 2024, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς».
16. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΑΕΥ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
17. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

Ι. Νομικό πλαίσιο - αρμοδιότητες

Επειδή, σύμφωνα με την περ.(α), του εδαφίου (Α), της παρ. 2 του άρθρου 7 του ν. 4425/2016 αναφορικά με την Αγορά Επόμενης Ημέρας:

«...Στην Αγορά Επόμενης Ημέρας δηλώνονται και οι ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν δεσμευτεί μέσω διενέργειας συναλλαγών επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων ή και άλλων ενεργειακών προϊόντων χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 με υποχρέωση φυσικής παράδοσης. ...»

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, [...]

¹ <https://www.rae.gr/diavoulefsis/73787/>

² <https://www.rae.gr/diavoulefsis/74156/>

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

ια) **Η επιβολή μέτρων και οι συνέπειες που επιφέρει η παραβίαση του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου 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.[...]

9. Στον Κανονισμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας καθορίζονται και εξειδικεύονται επιπλέον ως προς την Αγορά Επόμενης Ημέρας ιδίως τα ακόλουθα:

α) **Η διαδικασία για την καταχώρηση των ποσοτήτων ενέργειας που έχουν αποτελέσει αντικείμενο συναλλαγής σε Ενεργειακά Χρηματοπιστωτικά Μέσα στην Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά του Χρηματιστηρίου Ενέργειας ή και σε άλλα ενεργειακά προϊόντα χονδρικής που διενεργήθηκαν εκτός της ως άνω Αγοράς. [...]**»

Επειδή, στο Κεφάλαιο 6 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (εφεξής ο «Κανονισμός»), εξειδικεύτηκαν οι διαδικασίες φυσικού διακανονισμού των Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων. Ειδικότερα, στην **ενότητα 6.8 «Ενέργειες του ΕΧΕ μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμαμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης»** του Κανονισμού όπως ισχύει, προβλέπονται τα εξής:

«1. Μετά την εκτέλεση των ελέγχων επικύρωσης και μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης, το ΣΣΑΕ του ΕΧΕ εκδίδει:

α) Είτε επιβεβαίωση ότι η υποβληθείσα Δήλωση ή οι υποβληθείσες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης καλύπτουν πλήρως τις ποσότητες TDP και TOP αντιστοίχως.

β) Είτε γνωστοποίηση ότι η υποβληθείσα Δήλωση ή οι υποβληθείσες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης δεν καλύπτουν πλήρως τις ποσότητες TDP και TOP αντιστοίχως, δηλώνοντας την ποσότητα TDP_{rem} και την ποσότητα TOP_{rem} ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D. Στην περίπτωση αυτή, ο Συμμετέχων υποχρεούται να υποβάλλει πρόσθετες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης και/ή Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης το αργότερο τριάντα (30) λεπτά μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης.

Στην περίπτωση που:

- i. Ο Συμμετέχων δεν υποβάλλει πρόσθετη(ες) Δήλωση(σεις) Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης ή η υποβληθείσα νέα Δήλωση(σεις) Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης δεν καλύπτουν πλήρως την ποσότητα TDP, το ΣΣΑΕ του ΕΧΕ υπολογίζει για κάθε Συμμετέχοντα p και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D την Θετική Απόκλιση Ποσότητας

Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων προς Φυσική Παράδοση (Participant Positive Forward Market Mismatch Quantity), $PPFMMQ_{p,h,D}$, ως εξής:

$$PPFMMQ_{p,h,D} = TDP - \text{Sum}_{(a=1, N)} (PDN_{a,h,D})$$

όπου:

- p : δείκτης του Συμμετέχοντα
- a : δείκτης που αναφέρεται σε Μονάδες Παραγωγής, Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων και Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, Χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ με Συμβάσεις Σταθερής Τιμής Αποζημίωσης και Φωτοβολταϊκά Στεγών ή/και Διασυνδέσεις με υπολειπόμενα επιβεβαιωμένα Μακροχρόνια Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς
- h : δείκτης της Αγοραίας Χρονικής Μονάδας
- D : δείκτης της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης
- $PDN_{a,h,D}$: Επικυρωμένη Δήλωση Προγράμματος Φυσικής Παράδοσης για την Οντότητα a για την Αγοραία Χρονική Μονάδα h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D σε MWh

και υπολογίζει την ποσότητα $Q_{p,h,D}$, ως την ελάχιστη τιμή μεταξύ της ποσότητας $PPFMMQ_{p,h,D}$ και του αθροίσματος της υπολειπόμενης διαθεσιμότητας Μονάδων Παραγωγής και Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων και Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και υπολειπόμενων επιβεβαιωμένων Μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς:

$$Q_{p,h,D} = \min \left\{ PPFMMQ_{p,h,D}, \sum_{i,j,k} (AvailCap_{i,h,D} + AvailRESCap_{j,h,D} + LTPTRS_{k,h,D}) \right\}$$

όπου:

- i : δείκτης της Μονάδας Παραγωγής
- j : δείκτης του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων και Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ
- k : δείκτης της Διασύνδεσης
- $AvailCap_{i,h,D}$: Διαθέσιμη Ισχύς της Μονάδας Παραγωγής i για την Αγοραία Χρονική Μονάδα h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D
- $AvailRESCap_{j,h,D}$: Διαθέσιμη Ισχύς του Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων ή Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ για την Αγοραία Χρονική Μονάδα h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D
- $LTPTRS_{k,h,D}$: υπολειπόμενα επιβεβαιωμένα Μακροχρόνια Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς για εισαγωγές που αποκτήθηκαν από τον Συμμετέχοντα p για τη Διασύνδεση k για την Αγοραία Χρονική Μονάδα h .

Το EXE υπολογίζει Χρέωση Μη Συμμόρφωσης ίση με το γινόμενο της ποσότητας $Q_{p,h,D}$, και της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων.

- ii. Ο Συμμετέχων δεν υποβάλλει πρόσθετη(ες) Δήλωση(εις) Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης ή η υποβληθείσα νέα Δήλωση(σεις) Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης δεν καλύπτουν πλήρως την ποσότητα TOP, τότε το ΣΣΑΕ του EXE υπολογίζει για κάθε Συμμετέχοντα p και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D την Αρνητική Απόκλιση Ποσότητας Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων προς Φυσική Απόληψη (Participant Negative Forward Market Mismatch Quantity), $PNFMMQ_{p,t,D}$, ως εξής:

$$PNFMMQ_{p,h,D} = -TOP + \text{Sum}_{(i=1, N)} (PON_{i,h,D})$$

όπου:

$PON_{i,h,D}$: Επικυρωμένη Δήλωση Προγράμματος Φυσικής Απόληψης για την Οντότητα i για την Αγοραία Χρονική Μονάδα h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D σε MWh

και επιβάλλει Χρέωση Μη Συμμόρφωσης ίση με το γινόμενο της απόλυτης τιμής της Αρνητικής Απόκλισης Ποσότητας Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων προς Φυσική Απόληψη, $PNFMMQ_{p,h,D}$, και της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων. Στην περίπτωση ενός Συμμετέχοντα, στο Λογαριασμό του οποίου δεν υπάρχουν εγγεγραμμένα Χαρτοφυλάκια Φορτίου και Αντλητικές Μονάδες, η ανωτέρω Χρέωση Μη Συμμόρφωσης επιβάλλεται στο ελάχιστο μεταξύ της ποσότητας $PNFMMQ_{p,h,D}$ και της ποσότητας των υπολειπόμενων επιβεβαιωμένων Μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς για εξαγωγές.

2. Η αξία της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, καθώς και κάθε άλλη παράμετρος και τεχνική λεπτομέρεια εφαρμογής, συμπεριλαμβανομένων και στοιχείων περιοδικών αναφορών του EXE προς τη ΡΑΕ, καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του EXE. Η ισχύς της εν λόγω απόφασης άρχεται τουλάχιστον δύο (2) μήνες μετά την ημερομηνία έγκρισης της νέας αξίας της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων εκτός και εάν ορίζεται διαφορετικά στη σχετική Απόφαση ΡΑΕ.

3. Οι Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων κοινοποιούνται στον Φορέα Εκκαθάρισης σε χρόνο και με διαδικασία που ορίζονται σε σχετική Τεχνική Απόφαση του EXE.»

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.

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.

II. Επί της εισήγησης της EXE Α.Ε. σχετικά με τον προσδιορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το ημερολογιακό έτος 2024

Επειδή, με την Απόφαση ΠΑΕ 1011/2021 (σχετ. 10), τροποποιήθηκε ο αλγόριθμος για τον προσδιορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, ως εξής:

$$ADP_PNFMMQ_{h,D} = 1,5 \times ABS(DAM_MP_{D,h})$$

όπου:

$ADP_PNFMMQ_{h,D}$: η Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, για την Αγοραία Χρονική Μονάδα h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D ,
 D : δείκτης της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης,
 h : δείκτης της Αγοραίας Χρονικής Μονάδας της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D κατά την οποία παρατηρείται η μη-συμμόρφωση,
 $ABS(DAM_MP_{h,D})$: Η Απόλυτη Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την Αγοραία Χρονική Μονάδα h της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D .

Επειδή, με την Απόφαση ΠΑΕ 907/2022 (σχετ. 11), ο αλγόριθμος για τον προσδιορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων διατηρήθηκε ως είχε, παρόλο που η EXE Α.Ε. εισηγήθηκε την τροποποίησή του – ανταποκρινόμενη σε αίτημα που υποβλήθηκε από συμμετέχοντα στη σχετική δημόσια διαβούλευση – ως εξής:

$$ADP_PNFMMQ_{h,D} = 0,75 \times ABS(DAM_MP_{D,h})$$

Η ΠΑΕ έκρινε σκόπιμη τη διατήρηση της αναλογικότητας της χρέωσης ως προς την αξία της αγοράς όπως αυτή αποτυπώνεται από την συμπερίληψη της Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας (TEA) στον σχετικό αλγόριθμο υπολογισμού των ΧΜΣ της ενότητας 6.8.1 του Κανονισμού συνεκτιμώντας ότι α) η απομείωση κατά 50% της συσχέτισης της ΧΜΣ με την TEA αποδυναμώνει τη συνάρτηση του προστίμου με την οικονομική επίπτωση της μη συμμόρφωσης, και β) παρά τη σημαντική αύξηση της TEA κατά το έτος 2022, το συνολικό ποσό των ΧΜΣ που επιβλήθηκαν ήταν αμελητέο.

Επειδή, με το υπό σχετικό 12 έγγραφό της, η EXE Α.Ε., σε εφαρμογή των διατάξεων της ενότητας 6.8 του Κανονισμού, υπέβαλε προς τη ΠΑΑΕΥ εισήγηση για τον προσδιορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το ημερολογιακό έτος 2024, και συγκεκριμένα τη διατήρηση του αλγόριθμου ως έχει για το τρέχον έτος.

Επειδή, στην εισήγησή της, η EXE Α.Ε. παρουσίασε συνοπτικά τα αποτελέσματα σχετικής ανάλυσης που διενεργήθηκε για την περίοδο από 01.01.2023 έως και 30.09.2023. Με βάση τα αποτελέσματα της ως άνω ανάλυσης, οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης (ΧΜΣ) της υποενότητας 6.8 του Κανονισμού:

- α) Επιβλήθηκαν σε μία (2) Ημέρες Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης από το σύνολο των διακοσίων εβδομήντα τριών (273) του εξεταζόμενου χρονικού διαστήματος, δηλαδή στο 0,73% των συνολικών Ημερών Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης.

- β) Επιβλήθηκαν συνολικά σε τριάντα οχτώ (38) Αγοραίες Χρονικές Μονάδες στο σύνολο έξι χιλιάδων πεντακοσίων πενήντα δύο (6552) των συνολικών του εξεταζόμενου διαστήματος, αφορούν δηλαδή μόλις το 0,58% των συνολικών ωρών.
- γ) Οι συγκεκριμένες ΧΜΣ που επιβλήθηκαν αφορούν την περίπτωση της υποενότητας 6.8.1.i καθώς για τις περιπτώσεις της υποενότητας 6.8.1.ii δεν σημειώθηκε κάποια Χρέωση μη Συμμόρφωσης.
- δ) Το συνολικό ποσό των ΧΜΣ ανήλθε στο ποσό των 367.651,32 € και αφορούσε σε δύο (2) Συμμετέχοντες.
- ε) Συνολικά για όλους τους Συμμετέχοντες, το ποσοστό της μη καταχωρημένης ποσότητας για την οποία επιβλήθηκε η ΧΜΣ ως προς το συνολικό όγκο των Εντολών Πώλησης που συμπεριελήφθησαν στο Βιβλίο Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας κυμάνθηκε από 0,02% έως 0,96% ανά Ωρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης.
- στ) Συνολικά για όλους τους Συμμετέχοντες, το ποσοστό της μη καταχωρημένης ποσότητας για την οποία επιβλήθηκε η ΧΜΣ ως προς το συνολικό όγκο συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας κυμάνθηκε από 0,03 % έως 1,65% ανά Ωρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης.

Συμπερασματικά, σύμφωνα με την EXE A.E., ο αλγόριθμος υπολογισμού της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το ημερολογιακό έτος 2023 λειτούργησε αποτρεπτικά για τους Συμμετέχοντες και συνεπώς προτείνεται η διατήρησή του για το ημερολογιακό έτος 2024.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ έθεσε την υπό σχετ. 12 εισήγηση της EXE A.E. σε δημόσια διαβούλευση από 13.11.2023 έως και 27.11.2023 (σχετ. 13).

Επειδή, στα πλαίσια της δημόσιας διαβούλευσης υποβλήθηκαν απόψεις από την ΔΕΗ Α.Ε. Α.Ε., σύμφωνα με την οποία οι προτεινόμενες αριθμητικές τιμές των παραμέτρων υπολογισμού των εν λόγω Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης κρίνονται ιδιαιτέρως υψηλές και προτείνεται η επαναξιολόγησή τους, εξετάζοντας την εφαρμογή κλιμακωτών χρεώσεων, βάσει του μεγέθους της διαπιστωμένης απόκλισης και της συχνότητας εμφάνισης των περιπτώσεων μη συμμόρφωσης, ώστε να εφαρμόζονται οι μεγαλύτερες χρεώσεις σε συστηματικές και μεγάλες αποκλίσεις.

Επειδή, η EXE A.E., σε συνέχεια του υπό σχετ. 14 εγγράφου, απέστειλε με το υπό σχετ. 15 έγγραφό της τις απόψεις της επί των σχολίων που υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης της ΡΑΑΕΥ, και εισηγήθηκε να παραμείνουν οι παράμετροι υπολογισμού της ΧΜΣ στα ίδια επίπεδα προκειμένου να διατηρηθεί ο αποτρεπτικός χαρακτήρας της επιβολής αυτής, όπως άλλωστε αποδεικνύεται από τη μέχρι σήμερα λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, καθώς όντως είναι ελάχιστες οι περιπτώσεις επιβολής ΧΜΣ αυτής της κατηγορίας. Όσον αφορά την εφαρμογή κλιμακωτών χρεώσεων, η EXE A.E. υπενθύμισε ότι η παράμετρος υπολογισμού της ΧΜΣ της παραγράφου 6.8 του Κανονισμού υπολογίζεται στη λογική της διαπιστωμένης απόκλισης, καθώς αυξάνεται το ύψος της Χρέωσης όταν αυξάνεται η ποσότητα της διαπιστωμένης απόκλισης.

Επειδή, η Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη το σύνολο των ως άνω, κρίνει εύλογη τη διατήρηση του αλγόριθμου για τον προσδιορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων ως έχει, και καλεί την EXE A.E. να παρακολουθεί την εφαρμογή του και να επανέλθει με νεότερη εισήγηση μόνο εφόσον κρίνεται σκόπιμη η τροποποίησή του.

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του, κατά την παρ. 4 του άρθρου 18, του ν. 4425/2016, και την ενότητα 6.8 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς όπως ισχύει, τη διατήρηση του αλγόριθμου για τον προσδιορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων ως εξής:

$$ADP_PNFMMQ_{h,D} = 1,5 \times ABS(DAM_MP_{D,h})$$

Η παρούσα Απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ και δημοσιεύεται στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

Αθήνα, 14 Δεκεμβρίου 2023

**Ο Αντιπρόεδρος του κλάδου
Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ**

Δημήτριος Φούρλαρης